



**ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ  
ЧЕТВЕРТОГО ВЫПУСКА  
ДИСКОНТНЫХ ОБЛИГАЦИЙ  
В КОЛИЧЕСТВЕ 100 000 000 ШТУК**

**Акционерного общества  
«Национальная компания «КазМұнайГаз»  
(АО НК «КазМұнайГаз»)**

АСТАНА 2010 г.

## РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

### 1. Сведения о выпущенных ценных бумагах Эмитента.

В отношении всех зарегистрированных и находящихся в обращении выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента:

Общее количество, вид и номинальная стоимость облигаций каждого выпуска, количество размещенных облигаций по каждому выпуску, а также общий объем денег привлеченных при размещении (по номинальной стоимости). Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации такого выпуска

Дочернее предприятие Эмитента, KazMunaiGaz Finance Sub B. V., зарегистрировало и выпустило следующие выпуски Еврооблигации, денominated в долларах США, параметры которых представлены ниже:

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
Полное наименование	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя
Приоритетность облигаций	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные
Дата начала обращения	2 июля 2008 г.	2 июля 2008 г.	23 июля 2009 г.	5 мая 2010 г.
Дата погашения	2 июля 2018 г.	2 июля 2013 г.	23 января 2015 г.	5 мая 2020 г.
Период обращения	10 лет	5 лет	5,5 лет	10 лет
Валюта	долл. США	долл. США	долл. США	долл. США
Объем выпуска	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Номинальная стоимость	100 000	100 000	100 000	100 000
Количество размещенных облигаций (штук)	16 000	14 000	15 000	15 000
Купонная ставка (% годовых)	9,125%	8,375%	11,750%	7,000%
Даты выплаты купона	2 января и 2 июля	2 января и 2 июля	23 июля и 23 января	5 ноября и 5 мая
Купонное вознаграждение	73 000 000 (полугодовое)	58 625 000 (полугодовое)	88 125 000 (полугодовое)	52 500 000 (полугодовое)
Сумма основного долга	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	1 460 000 000	586 250 000	969 375 000	1 050 000 000
Сумма начисленного купонного вознаграждения	327 688 889	263 161 111	209 052 083	42 291 667

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
Общая сумма выплаченного вознаграждения	292 000 000	234 825 694	176 250 000	Выплаты не производились
Количество досрочно погашенных или выкупленных облигаций	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска	зарегистрирован 2 июля 2008г. Еврооблигациям присвоен ISIN US48667QAA31	зарегистрирован 2 июля 2008г. Еврооблигациям присвоен ISIN XS0373642585	зарегистрирован 23 июля 2009 г. Еврооблигациям присвоен ISIN XS0441261921	зарегистрирован 5 мая 2010 г. Еврооблигациям присвоен ISIN US48667QAE52
Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются облигации	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США. и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США. и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США. и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США. и обращаются на Лондонской фондовой бирже
Существующие законодательные ограничения на ввоз или вывоз денежных средств, в том числе в виде дохода по облигациям (вознаграждения дивидендов)	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании

\*без налога у источника выплаты

Эмитент зарегистрировал и выпустил следующие местные выпуски облигаций, номинированные в казахстанских тенге, параметры которых представлены ниже:

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска	Облигации третьего выпуска
Полное наименование	именные купонные субординированные облигации без обеспечения	именные купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) тенге к доллару США) без обеспечения	купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) тенге к доллару США) без обеспечения
Приоритетность облигаций	Приоритетные	Приоритетные	Приоритетные
Дата начала обращения	3 июля 2009 г.	31 октября 2009 г.	25 июня 2010 г.

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска	Облигации третьего выпуска
Дата погашения	3 июля 2044 г.	30 октября 2019 г.	25 июня 2013 г.
Период обращения	35 лет	10 лет	3 года
Валюта	казахстанский тенге	казахстанский тенге	казахстанский тенге
Объем выпуска	190 000 000 000	120 000 000 000	248 650 000 000
Номинальная стоимость	1 000	1 000	1 000
Количество размещенных облигаций (штук)	190 000 000	120 000 000	220 000 000
Купонная ставка (% годовых)	5,00%	Ставка вознаграждения плавающая, определяется полугодовой Либор плюс фиксированная маржа в 8,50%. На данный период, ставка вознаграждения составляет 8,89%	7,00%
Даты выплаты купона	3 января и 3 июля	19 января и 19 июля	25 декабря и 25 июня
Купонное вознаграждение	4 750 000 000 (полугодовое)	5 334 000 000 (полугодовое)	7 700 000 000 (полугодовое)
Сумма основного долга	190 000 000 000	120 000 000 000	248 650 000 000
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	332 500 000 000	66 675 000 000 при условии, что текущая ставка купонного вознаграждения и номинальная стоимость облигаций остаются неизменными	52 216 500 000, при условии, что текущая номинальная стоимость облигаций остается неизменной
Сумма начисленного купонного вознаграждения	Облигации были погашены 22 сентября 2010 г.	9 779 000 000	4 593 118 056
Общая сумма выплаченного вознаграждения	4 750 000 000,00	5 564 189 280	Выплаты не производились
Дата досрочного частичного или полного выкупа или погашения	Досрочное погашение произведено Эмитентом 22 сентября 2010 г.	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска	зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 1 июля 2009 г., выпуск внесен в Государственный реестр под номером D-	зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 25 сентября 2009 г., выпуск внесен в Государственный реестр под номером	зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 25 июня 2010 г., выпуск внесен в Государственный реестр под номером

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска	Облигации третьего выпуска
	52. В соответствии со Свидетельством о государственной регистрации выпуска ценных бумаг облигациям присвоен НИН KZ2C0Y35D528	D-59. В соответствии со Свидетельством о государственной регистрации выпуска ценных бумаг облигациям присвоен НИН KZ2C0Y10D596	D-77. В соответствии со Свидетельством о государственной регистрации выпуска ценных бумаг облигациям присвоен НИН KZ2C0Y03D773
<b>Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются облигации</b>	АО «ФНБ «Самрук - Казына» является держателем облигаций, которые включены в сектор «долговые ценные бумаги» категории «долговые ценные бумаги без рейтинговой оценки» подкатегории «долговые ценные бумаги без рейтинговой оценки первой подкатегории (наивысшая категория)» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа».	АО «Банк Развития Казахстана» является держателем облигаций, которые включены в сектор «долговые ценные бумаги» категории «долговые ценные бумаги с рейтинговой оценкой (наивысшая категория)» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа»	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» является основным держателем облигаций, которые включены в сектор «долговые ценные бумаги» категории «долговые ценные бумаги с рейтинговой оценкой (наивысшая категория)» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа»
<b>Существующие законодательные ограничения на ввоз или вывоз денежных средств, в том числе в виде дохода по облигациям (вознаграждения дивидендов)</b>	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Сведения об облигациях Эмитента четвертого выпуска (НИН KZ2C0Y07D899) 2010 года облигациям четвертого выпуска был присвоен рейтинг BVB международным рейтинговым агентством Fitch.

№	Структура выпуска	
1	Вид облигаций:	Дисконтные облигации без обеспечения.
2	Количество выпускаемых облигаций:	100 000 000 (сто миллионов) штук.
	Общий объем выпуска облигаций по номинальной стоимости:	100 000 000 000 (сто миллиардов) тенге.
<b>3</b>	<b>Номинальная стоимость облигаций</b>	
3.1	Номинальная стоимость одной облигации:	1 000 (одна тысяча) тенге.
3.2	Дисконтированная ориентировочная стоимость одной облигации:	644 (шестьсот сорок четыре) тенге при этом, указанная стоимость может изменяться при размещении облигаций в зависимости от спроса. <i>Примечание:</i> Дисконтированная ориентировочная стоимость одной облигации на дату начала обращения облигаций представляет собой номинальную стоимость одной

№	Структура выпуска	
		облигации дисконтированной по годовой ставке Амортизированной доходности с учетом срока обращения облигаций (семь лет) и периодичности выплаты купонного вознаграждения (один раз в год).
<b>4</b>	<b>Вознаграждение по облигациям</b>	
4.1	Ставка вознаграждения по облигациям:	Не устанавливается в связи с тем, что облигации являются дисконтными.
4.2	Периодичность и даты выплаты вознаграждения:	Выплаты вознаграждения по облигациям не производятся в течение всего срока обращения облигаций.
4.3	Амортизированная доходность по облигациям:	6.5 (шесть целых пять десятых) процентов, которая именуется « <b>Амортизированная доходность</b> ».  <i>Примечание:</i> Амортизированная доходность представляет собой ставку, по которой номинальная стоимость облигации приводится к дисконтированной ориентировочной стоимости облигации с учетом срока обращения облигаций (семь лет) и периодичности выплаты купонного вознаграждения (один раз в год).
4.4	Дата, с которой начинается начисление амортизированной доходности:	С даты начала обращения облигаций.
4.5	Временная база, применяемая при расчете суммы вознаграждения:	На основе временной базы 30/360 (триста шестьдесят дней в году, тридцать дней в месяце).
<b>5</b>	<b>Сведения об обращении и погашении облигаций</b>	
5.1	Эмитент:	АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан 010000, г. Астана пр. Кабанбай батыра, 19
5.2	Срок обращения облигаций:	7 (семь) лет с даты начала обращения облигаций.
5.3	Дата начала обращения облигаций:	Дата включения облигаций Эмитента в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа» (« <b>Дата включения в листинг</b> »).
5.4.	Дата начала погашения облигаций:	По истечении 7 (семи) лет с даты начала обращения облигаций (« <b>Окончательная дата погашения</b> »).
5.5	Порядок, условия погашения облигаций:	Облигации погашаются в конце срока их обращения по номинальной стоимости путем перевода денег в тенге на текущие счета держателей облигаций в течение 5 (пяти) рабочих дней отсчитываемых с начала Окончательной даты погашения. Правом на получение номинальной стоимости облигаций при их погашении обладают лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за которой осуществляются эти выплаты (по времени и месту нахождения регистратора Эмитента).  В случае если держателем облигации является нерезидент Республики Казахстан, выплаты по облигациям будут производиться в тенге, при наличии у держателя облигации банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан. Возможна конвертация суммы в тенге в иную

№	Структура выпуска	
		валюту по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на день выплаты при получении от держателя облигации соответствующего письменного запроса, который включает в себя реквизиты, необходимые для осуществления такой выплаты. Все расходы по конвертации тенге в иностранную валюту будут производиться за счет держателя облигаций.
5.6	Место, где будет произведено погашение облигаций	АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан 010000, г. Астана пр. Кабанбай батыра, 19
5.7	Налоговые условия	Все выплаты производятся Эмитентом свободными от и без вычета и удержания в счет каких либо налогов, пошлин, налоговых начислений или каких-либо государственных сборов (совместно « <b>Налоги</b> »), налагаемых, взимаемых, удерживаемых или начисляемых Республикой Казахстан или её уполномоченными органами, имеющими право взимать такие налоги, если только такое удержание или вычет не требуется в соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан. В таком случае Эмитент выплачивает сумму равную сумме такого налогового удержания или вычета соответствующему держателю облигаций, таким образом, если бы выплаты Эмитентом всем держателям облигаций были бы осуществлены без удержания или вычетов по причине таких Налогов.
5.8	Обеспечение по облигациям	Данный выпуск облигаций является необеспеченным.
5.9	Сведения о представителе держателей облигаций	Данный выпуск облигаций не предусматривает наличие представителя держателей облигаций.
5.10	Сведения о регистраторе	АО «Фондовый центр» Первый руководитель: Жайлюбаев Али Жумагулович Республика Казахстан, 480012, г. Алматы, ул. Желтоксан 79 А Контактные телефоны: 8 (727) 250 89 60, 250 89 61 Факс: 8 (727) 250 16 96 Email: fcentre@fcentre-jsc.kz Лицензия: №0406200386 от 15 июня 2005 г. Договор-поручение на оказание услуг по ведению реестра № 267/15 от 22 апреля 2002 года.
5.11	Сведения о платежном агенте	Погашение облигаций осуществляется Эмитентом самостоятельно без использования услуг платежного агента.
5.12	Выкуп облигаций	Выкуп облигаций производится Эмитентом по инициативе держателей облигаций в результате наступления одного или всех событий или нарушения, установленных ограничений (ковенантов), указанных в соответствии с Условиями 7 и / или пунктом «Ковенанты» настоящего Инвестиционного меморандума.  Выкуп облигаций производится по амортизированной стоимости, которая рассчитывается как номинальная стоимость облигаций, дисконтированная по годовой ставке (выраженной в процентах), равной Амортизированной

№	Структура выпуска	
		<p>доходности, накопленной до даты начала выкупа облигаций («Амортизированная стоимость»). Амортизированная стоимость облигации рассчитывается по следующей формуле:</p> $A = N / (1+i)^n$ <p>A – Амортизированная стоимость, измеряется в тенге с точностью до второго знака после запятой  i – Амортизированная доходность, измеряется в процентах с точностью до четвертого знака после запятой  N – Номинальная стоимость облигаций, указанной выше в Условиях 3.1.  n – Период обращения облигаций до даты выкупа облигаций, рассчитываемый на основе временной базы 30/360 указанной выше в Условиях 4.5.</p> <p>При округлении Амортизированной стоимости и Амортизированной доходности облигаций цифры до пяти уменьшаются до нуля, а цифры от пяти и выше увеличиваются до десяти согласно правилам математического округления.</p> <p>Выкуп облигаций производится путем перевода денег в тенге на текущие счета держателей облигаций, в течение 5 (пяти) рабочих дней отсчитываемых с начала даты выкупа облигаций. Правом на получение Амортизированной стоимости облигаций при их выкупе обладают лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало дня предшествующего дате выкупа (по времени и месту нахождения регистратора Эмитента).</p> <p>В случае если держателем облигации является нерезидент Республики Казахстан, выплаты по облигациям будут производиться в тенге, при наличии у держателя облигации банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан. Возможна конвертация суммы в тенге в иную валюту по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на день выплаты при получении от держателя облигации соответствующего письменного запроса, который включает в себя реквизиты, необходимые для осуществления такой выплаты. Все расходы по конвертации тенге в иностранную валюту будут производиться за счет держателя облигаций.</p>
<b>6</b>	<b>Права, предоставляемые облигацией ее держателю</b>	
6.1	Права, предоставляемые облигацией ее держателю	<p>Держатели облигации имеют право</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) на получение основной суммы долга в сроки, установленные условиями облигаций;</li> <li>2) беспрепятственно продавать и покупать облигации на вторичном рынке Республики Казахстан;</li> <li>3) на получение информации о деятельности Эмитента и его финансовом состоянии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в порядке, предусмотренном внутренними корпоративными правилами Эмитента;</li> <li>4) на удовлетворение своих требований относительно облигаций в случаях и порядке, предусмотренном</li> </ol>



№	Структура выпуска	
		<p>законодательством Республики Казахстан;</p> <p>5) требования выплаты неустойки за каждый день неисполнения обязательств по погашению или выкупу облигаций Эмитента. При этом, неустойка за каждый день неисполнения обязательств по погашению или выкупу облигаций исчисляется исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день неисполнения денежного обязательства или его соответствующей части;</p> <p>б) иные права, вытекающие из права собственности на облигации в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.</p>
7	События, при наступлении которых может быть объявлен дефолт по облигациям Эмитента	<p>События, при наступлении которых может быть объявлен дефолт («События дефолта» или каждое именуется «Событие дефолта») по облигациям Эмитента и при которых держатели облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой частью общего количества облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать выкупа Эмитентом всех облигаций, находящихся в обращении:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств Эмитента по выплате основной суммы долга по облигациям по истечении 5 (пяти) рабочих дней, отсчитываемых со дня, следующего за днем окончания установленных сроков выплаты основного долга;</li> <li>2. Эмитент (i) не принимает мер, которые требуются от него в соответствии с любыми применимыми нормативными правовыми актами Республики Казахстан, (ii) не принимает мер по поддержанию имущественных прав, привилегий, прав на собственность, необходимых или желательных в обычной деловой практике, (iii) в ходе осуществления деятельности, что наносит существенный вред интересам держателей облигаций, и данное нарушение не устраняется в течение 20 (двадцати) календарных дней после того как Эмитенту было направлено соответствующее уведомление о выявленных фактах, которые могут нанести вред интересам держателей облигаций;</li> <li>3. Судебные решения: невыплата Эмитентом по решению суда суммы судебного иска, превышающей 50,000,000 (пятьдесят миллионов) долларов США (или эквивалентной суммы в иностранной валюте), причем такое судебное решение остается неисполненным и не имеет место отказ от него в течение последующих 30 (тридцати) календарных дней после того, как оно стало окончательным и не подлежащим обжалованию в судебном порядке;</li> </ol> <p>При наступлении События дефолта по облигациям Эмитент приложит все усилия для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта, и обеспечения прав держателей облигаций. В случае наступления События дефолта Эмитент</p>

№	Структура выпуска	
		<p>информирует держателей облигаций посредством размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента и АО «Казахстанская фондовая биржа» в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента и требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа», включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. информацию о факте дефолта;</li> <li>ii. объем неисполненных обязательств Эмитента на дату возникновения дефолта;</li> <li>iii. причины неисполнения обязательств, которые привели к возникновению События дефолта;</li> <li>iv. перечисление возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту;</li> <li>v. иную информацию по решению Эмитента.</li> </ul> <p>При наступлении Событий дефолта соответствующим органом Эмитента разрабатывается и утверждается план мероприятий по устранению причин, вызвавших События дефолта, с целью обеспечения прав всех держателей облигаций.</p> <p>При наступлении Событий дефолта: (1) <i>(Неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств Эмитента по выплате основной суммы долга по облигациям)</i> или (4) <i>(Судебные решения)</i>, Эмитент в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты наступления одного или всех указанных Событий дефолта («Период отсрочки») обязан предпринять все возможные меры для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта.</p> <p>В случае если Эмитент не предпринимает соответствующих мер по устранению причин, вызвавших наступление Событий дефолта в течение Периода отсрочки, и если иное не было оговорено между держателями облигаций и Эмитентом, держатели облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой частью общего количества облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать в течение 30 (тридцати) рабочих дней, отсчитываемых со дня предоставления такого требования, выкупа облигаций по Амортизированной стоимости на дату выкупа как указано в Условии 5.12 по всем облигациям, находящимся в обращении.</p>
8	Информация об опционах:	Опционы не предусмотрены.
9	Конвертируемые облигации	Облигации Эмитента не являются конвертируемыми.
<b>10</b>	<b>Размещение облигаций</b>	
10.1	Срок размещения облигаций	В течение срока обращения облигаций.
10.2	Порядок размещения:	Облигации Эмитента будут размещаться на организованном и неорганизованном рынках.
10.3	<i>На неорганизованном рынке:</i>	Размещение облигаций на неорганизованном рынке будет осуществляться в течение всего срока обращения путем

№	Структура выпуска	
		проведения подписки.
10.4	При размещении облигаций, конвертируемых в акции, путем подписки, указываются условия конвертирования	Конвертирование облигаций в акции не предусмотрено.
10.5	Сведения об организациях, принимающих участие в размещении облигаций	<p>Андеррайтерами Эмитента по выпуску облигаций являются АО «VISOR Capital» («ВИЗОР Капитал») и АО «Halyk Finance» («Халык Финанс»)</p> <p>АО «VISOR Capital» имеет лицензию Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов в качестве номинального держателя № 0401201181 от 10 марта 2006 года.</p> <p>АО «Halyk Finance» имеет лицензию Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов в качестве номинального держателя № 4.2.92/28 от 26 декабря 2008 года.</p>

### **Ковенанты, принимаемые Эмитентом.**

Держатели облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой частью общего количества облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать в течение 10 (десяти) рабочих дней, отсчитываемых со дня предоставления такого требования, выкупа всех облигаций, находящихся в обращении при нарушении Эмитентом одного из следующих ограничений («Ковенантов»):

1. владение государством прямо или косвенно не менее 51 (пятидесятью одним) процентом акций Эмитента;

2. недопущение перекрестного дефолта (кросс-дефолта) Эмитента на совокупную основную сумму финансовой задолженности Эмитента более 100 000 000 (сто миллионов) долларов США (или ее эквивалент в другой валюте). Кросс-дефолтом при этом признаются:

(i) любая задолженность по заемным денежным средствам Эмитента (1) которая подлежит выкупу вследствие допуска дефолта Эмитентом (2) такая задолженность не была погашена в предусмотренный срок, который может быть продлен на период действия льготного периода (если таковой предусмотрен и применим к данному случаю);

(ii) любая гарантия задолженности, предоставленная Эмитентом в связи с задолженностью по заемным средствам не реализована по требованию, и при этом сумма такой задолженности по заемным средствам превышает 100 000 000 (сто миллионов) долларов США (или ее эквивалент в другой валюте).

3. Банкротство:

(i) какое-либо юридическое, или физическое лицо, или правительство, или его агентство, или политическое подразделение начали процедуры или подали заявление для назначения конкурсного управляющего или ликвидатора в связи с неплатежеспособностью, санацией, реструктуризацией долговых обязательств, распределением активов и пассивов, объявлением моратория на платежи или выплаты и аналогичными действиями, затрагивающими Эмитента, все (или по мнению конкурсного управляющего) почти все имущество Эмитента, и такие процедуры или назначение не были отменены и оставались в силе в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты начала процедуры или подачи заявления для назначения конкурсного управляющего или ликвидатора;

(ii) Эмитент (а) начал процедуры в соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан с целью объявления Эмитента банкротом, (b) согласился на применение процедур банкротства в отношении Эмитента, (c) направил заявление или согласие на реорганизацию в соответствии с вышеуказанным законодательством, (d) дал согласие на подачу такого заявления или назначил конкурсного управляющего, или ликвидатора, или доверительного управляющего, или правопреемника для целей банкротства или ликвидации Эмитента, или в отношении его имущества, (e) сделал назначение в пользу каких-либо кредиторов Эмитента.

При нарушении одного или всех Ковенантов Эмитент в течение 10 (десяти) рабочих дней письменно информирует каждого держателя облигаций о наступлении данного события или событий посредством размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента и АО «Казахстанская фондовая биржа» в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента и правилами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Эмитент разработает и утвердит соответствующим органом Эмитента план мероприятий по устранению причин, вызвавших нарушение установленных Ковенантов, с целью обеспечения прав держателей облигаций. Эмитент в течение 45 (сорока пяти) календарных дней, с даты нарушения одного или всех Ковенантов обязан, предпринять все возможные меры для устранения причин, вызвавших данное нарушение («Период отсрочки ковенантов»).

В случае если Эмитент не предпринимает соответствующих мер по устранению причин, вызвавших нарушение установленных ограничений (ковенантов) в течение Периода отсрочки ковенантов, если иное не было оговорено между держателями облигаций и Эмитентом, держатели облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой частью общего количества облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать в течение 10 (десяти) рабочих дней, отсчитываемых со дня предоставления такого требования, выкупа облигаций по Амортизированной стоимости на дату выкупа как указано в Условии 5.12 по всем облигациям, находящимся в обращении.

## **2. Сведения о процедуре размещения ценных бумаг.**

Облигации размещаются в течение всего срока обращения.

Облигации размещаются на организованном и неорганизованном рынках. Размещение облигаций Эмитента на неорганизованном рынке будет осуществляться путем подписки на условиях и в порядке, установленных внутренними документами Эмитента. Размещение облигаций на организованном рынке будет осуществляться в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Опубликование результатов размещения выпускаемых облигации производится в соответствии с Законом «О рынке ценных бумаг» и внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Условия и порядок оплаты облигаций: облигации оплачиваются деньгами в безналичной форме.

Место, где будет произведено погашение облигаций: АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19.

## **3. Сведения о регистраторе, представителе держателей ценных бумаг и платежном агенте с указанием полных наименований организаций, их юридических и фактических адресов (место нахождения), видах деятельности данных организаций, информацию об их первых руководителях, номера контактных телефонов и факсов, адреса электронной почты.**

Сведения о регистраторе	АО «Фондовый центр» Первый руководитель: Жайлюбаев Али Жумагулович Республика Казахстан, 480012, г. Алматы, ул. Желтоксан 79 А Контактные телефоны: 8 (727) 250 89 60, 250 89 61 Факс: 8 (727) 250 16 96 Email: fcentre@fcentre-jsc.kz Лицензия: №0406200386 от 15 июня 2005 г.
-------------------------	---

	Договор-поручение на оказание услуг по ведению реестра №267/15 от 22 апреля 2002 г.
Сведения о платежном агенте	Погашение основного долга по номинальной стоимости осуществляется Эмитентом самостоятельно без использования услуг платежного агента.

#### **4. Цели и причины листинга и последующего размещения ценных бумаг.**

Средства от размещения облигаций будут направлены в полном объеме на общие корпоративные цели АО НК «КазМунайГаз», в частности на финансирование инвестиционных программ и рефинансирования текущей задолженности Эмитента.

При наступлении случаев, при которых возможны изменения в планируемом распределении полученных денежных средств, Эмитентом будут внесены соответствующие изменения в Инвестиционный меморандум выпуска облигаций в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

**Если деньги, полученные от размещения ценных бумаг, планируется направить на сокращение и погашение существующей задолженности Эмитента, необходимо раскрыть информацию о процентной ставке и сроке погашения такой задолженности, а также другие источники поступления денег, которые могут быть использованы для ее погашения.**

Эмитент планирует направить средства от размещения облигаций на рефинансирование своей текущей задолженности по соглашению РЕПО. По соглашению РЕПО Эмитент получил от Национального Банка Республики Казахстан 180,5 млрд. тенге на период в четыре месяца под 8,5% в год.

### 5. Расчет прогнозов прибылей и убытков и движения денежных средств Эмитента.

**Прогноз прибылей и убытков и движения денежных денег Эмитента на период их обращения (с планируемой даты начала их обращения до планируемой даты погашения).**

Погашение основного долга по номинальной стоимости будет обеспечено за счет собственных и заемных средств Эмитента, включая дивидендные поступления от его дочерних компаний, возврат ранее размещенных депозитов в банках второго уровня, возврат ранее выданных займов Эмитентом, поступления из государственного бюджета, привлеченные займы и прочие источники. Эмитент считает, что сумма поступлений по каждому периоду будет достаточной для погашения основного долга и исполнения обязательств.

Ниже представлен прогноз консолидированных денежных потоков на период с 2010 по 2017 гг. с указанием основных предположений\*.

(тыс. тенге)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Доходы и убытки</b>								
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1 917 060 493	2 070 007 788	2 453 930 103	2 609 165 945	2 775 850 475	2 918 807 887	3 054 515 525	3 205 985 796
Операционные расходы	(1 313 536 475)	(1 452 790 795)	(1 786 654 285)	(1 862 473 934)	(1 943 384 713)	(2 002 404 902)	(2 057 062 904)	(2 107 776 160)
Расходы по налогу (рентные налоги и НДСИ)	(169 415 688)	(208 585 448)	(217 683 360)	(222 269 696)	(224 407 256)	(227 436 247)	(234 245 649)	(222 669 619)
ЕБИТДА	434 108 330	408 631 545	449 592 458	524 422 315	608 058 506	688 966 738	763 206 972	875 540 017
Маржа	22,6%	19,7%	18,3%	20,1%	21,9%	23,6%	25,0%	27,3%
Амортизация	(131 243 094)	(152 658 855)	(174 153 802)	(207 878 469)	(246 120 450)	(300 299 221)	(304 033 704)	(305 485 855)
Переоценка гудвилла	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕБИТ	302 865 237	255 972 690	275 438 656	316 543 846	361 938 056	388 667 517	459 173 268	570 054 162
Маржа	15,8%	12,4%	11,2%	12,1%	13,0%	13,3%	15,0%	17,8%
Финансовые затраты	(171 542 701)	(175 934 585)	(177 385 851)	(163 019 957)	(140 881 839)	(110 250 432)	(105 802 362)	(98 739 052)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
Финансовый доход	86 448 759	78 694 816	56 022 189	49 497 183	41 887 463	36 805 619	39 659 565	45 791 700
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	281 214 901	262 132 117	292 368 682	361 790 820	403 203 208	434 697 515	457 531 003	488 591 157
Прибыль (убыток) от изменения валютных курсов	(7 620 017)	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль до учета подоходного налога	491 366 179	420 865 038	446 443 676	564 811 892	666 146 888	749 920 219	850 561 474	1 005 697 967
Расходы по подоходному налогу	(114 067 300)	(97 085 887)	(92 127 148)	(85 068 104)	(81 543 021)	(79 404 364)	(74 660 079)	(73 189 513)
Эффективная налоговая ставка	23,2%	23,1%	20,6%	15,1%	12,0%	10,6%	8,8%	7,3%
<b>Чистая прибыль</b>	377 298 879	323 779 151	354 316 528	479 743 788	584 603 867	670 515 855	775 901 395	932 508 454
Маржа	19,7%	15,6%	14,4%	18,4%	21,1%	23,0%	25,4%	29,1%
Доля меньшинства	(73 719 803)	(71 832 764)	(65 809 740)	(61 301 514)	(48 819 895)	(38 888 733)	(30 829 609)	(25 942 601)
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании</b>	303 579 076	251 946 387	288 506 788	418 442 274	535 783 972	631 627 122	745 071 786	906 565 853
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>								
ЕБИТДА	434 108 330	408 631 545	449 592 458	524 422 315	608 058 506	688 966 738	763 206 972	875 540 017
Расходы по налог	(138 222 946)	(97 085 887)	(92 127 148)	(85 068 104)	(81 543 021)	(79 404 364)	(74 660 079)	(73 189 513)
Чистый процентный доход	(40 988 466)	(76 952 638)	(112 072 735)	(162 230 230)	(89 469 330)	(67 869 139)	(60 198 816)	(46 610 733)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
Изменение в чистом оборотном капитале	11 896 435	(586 827)	(1 973 468)	(14 002 736)	(8 918 641)	(15 776 010)	(17 446 239)	(21 792 144)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>266 793 353</b>	<b>234 006 193</b>	<b>243 419 107</b>	<b>263 121 245</b>	<b>428 127 514</b>	<b>525 917 225</b>	<b>610 901 838</b>	<b>733 947 627</b>
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>								
Капитальные затраты на поддержание деятельности и расширение деятельности	(489 853 753)	(660 461 107)	(605 530 673)	(583 036 874)	(520 800 355)	(452 223 399)	(483 508 000)	(458 116 731)
Приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-
Продажа активов	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие инвестиционные деятельности	(322 689 446)	(36 971 521)	(42 674 547)	32 302 341	(82 416 652)	(89 916 652)	12 041 674	-
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>(812 543 199)</b>	<b>(697 432 628)</b>	<b>(648 205 220)</b>	<b>(550 734 533)</b>	<b>(603 217 007)</b>	<b>(542 140 051)</b>	<b>(471 466 326)</b>	<b>(458 116 731)</b>
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>								
Поступление по займам	657 404 998	133 488 653	125 567 597	62 523 040	-	-	-	(3 218 971)
Погашение займов	(406 519 852)	(303 405 687)	(229 811 060)	(365 367 731)	(149 621 552)	(277 549 160)	(56 359 160)	(464 748 582)
Дивиденды полученные	182 259 366	94 435 942	59 705 779	28 368 251	41 822 135	89 578 401	110 120 050	175 003 187
Дивиденды выплаченные	(6 546 233)	-	-	-	-	-	-	-
Прочие финансовые деятельности	178 267 976	(34 945 131)	(33 742 104)	(122 218 993)	-	-	-	-
<b>Чистая сумма денежных</b>	<b>604 866 255</b>	<b>(110 426 223)</b>	<b>(78 279 788)</b>	<b>(396 695 433)</b>	<b>(107 799 417)</b>	<b>(187 970 759)</b>	<b>53 760 890</b>	<b>(292 964 366)</b>



	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
средств от финансовой деятельности								
<b>ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств</b>	59 116 409	(573 852 658)	(483 065 901)	(684 308 721)	(282 888 910)	(204 193 585)	193 196 402	(17 133 470)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 299 010 811	1 358 127 220	784 274 562	301 208 661	(383 100 060)	(665 988 970)	(870 182 555)	(676 986 153)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 358 127 220	784 274 562	301 208 661	(383 100 060)	(665 988 970)	(870 182 555)	(676 986 153)	(694 119 623)

*\*предоставленные прогнозные данные по денежным потокам без учета рефинансирования*

Ниже представлен прогноз денежных потоков на уровне АО НК «КазМунайГаз» на период с 2010 по 2017 гг., подготовленный Эмитентом, с указанием основных предположений:

(тыс. тенге)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>								
ЕВИГДА	478 850 886	412 859 399	442 462 283	558 295 798	656 483 370	725 001 468	832 311 850	989 736 259
Расходы по налог	(29 128 975)	(30 939 584)	(30 863 273)	(29 636 360)	(27 862 831)	(24 248 172)	(23 557 368)	(23 353 873)
Чистый процентный доход	(60 493 199)	(92 671 311)	(118 419 804)	(157 975 414)	(191 123 428)	(207 342 669)	(217 768 960)	(220 542 947)
Изменение в чистом оборотном капитале	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операционные деятельности	4 371 778	-	-	-	-	-	-	-
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>	393 600 490	289 248 504	293 179 206	370 684 023	437 497 111	493 410 627	590 985 522	745 839 439

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>								
Капитальные затраты на поддержание деятельности и расширение деятельности	(13 428 671)	(29 189 044)	(24 710 684)	(28 457 642)	(32 237 042)	(50 964 462)	(108 591 830)	(131 515 962)
Приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-
Продажа активов	110 595 000	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний	135 428 945	84 791 076	48 855 933	11 408 860	23 962 480	69 145 301	92 536 277	157 716 080
Прочие инвестиционные деятельности	(129 167 448)	24 083 348	24 083 348	24 083 348	24 083 348	24 083 348	12 041 674	-
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>103 427 827</b>	<b>79 685 381</b>	<b>48 228 597</b>	<b>7 034 566</b>	<b>15 808 787</b>	<b>42 264 187</b>	<b>(4 013 879)</b>	<b>26 200 119</b>
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>								
Поступление по займам	506 720 000	-	-	-	-	-	-	(3 218 971)
Погашение займов	(203 437 005)	-	(14 746 000)	(221 190 000)	(14 746 000)	(235 936 000)	(14 746 000)	(349 731 966)
Изменение в собственном капитале	(358 704 707)	(496 666 920)	(358 920 928)	(245 005 110)	(226 272 740)	-	(898 281)	(1 873 864)
Дивиденды полученные	62 669 621	59 110 263	62 785 085	63 177 214	64 021 932	82 547 665	171 255 155	339 430 221
Дивиденды выплаченные	(37 926 297)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(27 041 674)	(30 000 000)
Прочие финансовые деятельности	195 095 624	(34 945 131)	(33 742 104)	(122 218 993)	-	-	-	-
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>164 417 236</b>	<b>(496 585 136)</b>	<b>(368 707 295)</b>	<b>(549 320 237)</b>	<b>(201 080 156)</b>	<b>(177 471 683)</b>	<b>128 569 200</b>	<b>(45 394 580)</b>
<b>ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств</b>	<b>661 445 553</b>	<b>(127 651 251)</b>	<b>(27 299 492)</b>	<b>(171 601 648)</b>	<b>252 225 741</b>	<b>358 203 131</b>	<b>715 540 843</b>	<b>726 644 978</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>372 088 329</b>	<b>1 033 172 661</b>	<b>905 521 409</b>	<b>878 221 918</b>	<b>706 620 270</b>	<b>958 846 011</b>	<b>1 317 049 142</b>	<b>2 032 589 984</b>

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
Влияния изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(361 221)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>1 033 172 661</b>	<b>905 521 409</b>	<b>878 221 918</b>	<b>706 620 270</b>	<b>958 846 011</b>	<b>1 317 049 142</b>	<b>2 032 589 984</b>	<b>2 759 234 962</b>

Прогнозы потоков денежных средств Эмитента, указанных в настоящем пункте Инвестиционного меморандума зависят от предположений, данных или методов, которые могут быть неправильными или неточными, и которые могут быть неподдающимися осуществлению, и / или которые подлежат изменению в зависимости от разных факторов, включая изменения в государственном регулировании, изменения в налоговых требованиях (включая изменения налоговых ставок, новые налоговые законы и пересмотр толкования налогового законодательства), изменения процентных ставок и других рыночных условий, включая изменения в экономических и политических условиях, и другие факторов, независящих от Эмитента.

Эмитент не обязан и не намерен обновлять или пересматривать какие-либо прогнозные данные, раскрываемые в настоящем документе, вследствие появления новой информации, будущих событий или иных оснований. Все последующие письменные или устные заявления о перспективах и / или прогнозы, приписываемые Эмитенту или иным лицам, действующим от лица Эмитента, ограничиваются в своей целостности предостерегающими заявлениями, содержащимися по всему тексту настоящего меморандума выпуска облигации. Вследствие данных рисков, неопределенностей или предположений, потенциальные инвесторы облигаций не должны полагаться ненадлежащим образом на данные заявления о перспективах Эмитента.

## РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

### 1. Наименование Эмитента и его организационно-правовая форма.

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ
На русском языке	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	АО НК «КазМунайГаз»
На английском языке	Joint Stock Company “National Company “KazMunayGas”	JSC NC “KazMunayGas”

Предшествующие полные и сокращенные наименования Эмитента:

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК ЖАҚ
На русском языке	Закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	ЗАО НК «КазМунайГаз»;
На английском языке	Closed joint stock company “National company “KazMunayGas”	CJSC “NC KazMunayGas”

Дата изменения наименования – 16 марта 2004 года.

### Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) Эмитента.

Государственная перерегистрация произведена департаментом юстиции города Астана 16 марта 2004 года.

Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица от 16 марта 2004 года № 11425-1901-АО.

### 2. Информация о месте нахождения Эмитента, номера контактных телефонов и факса, адрес электронной почты.

Местонахождение	<b>Юридический адрес:</b> Республика Казахстан, 010000 г. Астана, пр. Кабанбай батыра, д. 22 <b>Фактический адрес:</b> Республика Казахстан, 010000 г. Астана, пр. Кабанбай батыра, д. 19
Номера контактных телефонов и факса	Тел: 8 (717) 297 61 01 Факс: 8 (717) 297 60 00, 8 (717) 297 60 01.
Электронный адрес	<a href="mailto:Astana@kmg.kz">Astana@kmg.kz</a>
Web-сайт	<a href="http://www.kmg.kz">www.kmg.kz</a>

### 3. История образования и деятельности Эмитента. Цель создания Эмитента и основные виды его деятельности.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» и Постановления Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года № 248 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811».

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» является правопреемником прав и обязанностей Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании

«Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт Нефти и Газ», включая все доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

### **Виды деятельности Эмитента**

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – НК КазМунайГаз, Общество или Эмитент) осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан (Казахстан или РК), в частности на основании Законов РК «О недрах и недропользовании» и «Об акционерных обществах» и «О Фонде национального благосостояния» (совместно далее – Законодательство), а также Уставом Общества от 21 июня 2006 года и последующими к нему изменениями и дополнениями, и Кодексом корпоративного управления АО НК «КазМунайГаз».

Эмитент осуществляет следующие виды деятельности:

- 1) Участие в реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли.
- 2) По поручению уполномоченных государственных органов обеспечение эффективного и рационального освоения нефтегазовых ресурсов республики.
- 3) Участие в разработке стратегии использования, воспроизводства и дальнейшего увеличения ресурсов нефти и газа.
- 4) Представление в установленном законодательством порядке государственных интересов в контрактах с подрядчиками, осуществляющими нефтегазовые операции посредством обязательного долевого участия в контрактах.
- 5) В соответствии с решениями Правительства Республики Казахстан, выполнение функции полномочного органа по представлению интересов государства в соглашениях о разделе продукции.
- 6) Участие в подготовке ежегодных отчетов Правительству Республики Казахстан о ходе выполнения соответствующих контрактов на проведение нефтяных операций.
- 7) Проведение нефтяных операций совместно с победителями конкурса путем долевого участия в контрактах по решению Правительства Республики Казахстан.
- 8) Проведение нефтяных операций на блоках, предоставленных Обществу на основе прямых переговоров.
- 9) Участие в организации конкурсов на нефтегазовые операции на территории Республики Казахстан.
- 10) Корпоративное управление и мониторинг по вопросам осуществления организациями, пакеты акций / доли участия в которых принадлежат Обществу, разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтегазопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.
- 11) Участие в установленном Законодательством порядке – во внутренних и международных проектах Республики Казахстан по осуществлению нефтегазовых операций.
- 12) Осуществление технологического мониторинга разработки месторождений.
- 13) Услуги по транспортировке нефти и газа всеми видами транспорта.
- 14) Реализация и маркетинг в установленном порядке углеводородного сырья, продуктов его переработки на внутреннем и внешнем рынках.
- 15) Участие в осуществлении проектирования, финансирования, строительства, владения и эксплуатации нефтегазопроводной системы на территории Республики Казахстан и сопредельных государств (включая объекты по хранению, погрузке и перевалке на другие виды транспорта), по которой осуществляется транспортировка углеводородного сырья.
- 16) Организация финансирования, разработка технико-экономических обоснований проектов, связанных с деятельностью Общества.
- 17) Участие в установленном порядке во всех внутренних и международных проектах Республики Казахстан по транспортировке углеводородного сырья.
- 18) Разработка и внедрение новых технологий.

- 19) Участие в разработке и выполнении государственных и иных программ развития нефтегазового сектора.
- 20) По поручению государственного органа, осуществляющего руководство и управление в сфере нефтегазовой промышленности, выполнение функций его рабочего органа, а также представление интересов и защита интересов государства в нефтегазовой отрасли.
- 21) Поддержка и участие в различных программах, направленных на обучение, переподготовку и повышение квалификации отечественных кадров.
- 22) Проведение переговоров и заключение договоров по нефтегазовым и другим операциям.
- 23) Осуществление научно-технической, производственно-хозяйственной и внешнеэкономической деятельности.
- 24) Осуществление консалтинговых и технических услуг по подготовке и разработке нефтегазовых проектов.
- 25) Осуществление экспертизы и утверждение технико-экономических обоснований проектов, связанных с деятельностью Общества.
- 26) Иная деятельность, не запрещенная законодательством.

**4. Сведения о наличии рейтингов от международных и / или отечественных рейтинговых агентств Республики Казахстан, присвоенных Эмитенту и / или его ценным бумагам.**

**Рейтинги, присвоенные Эмитенту**

Наименование	Moody's Investors Service	Standard & Poor's	Fitch
Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента в иностранной валюте (по международной шкале)	Baa2	BB+	BBB-/ Стабильный
Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента в национальной валюте	-	BB+	BBB
Прогноз	Негативный	Стабильный	Стабильный
Долгосрочный рейтинг Эмитента (по национальной шкале)	-	kzAA –	-
Дата присвоения/пересмотра прогноза	16 апреля 2010 г.	12 января 2010 г.	16 декабря 2009 г.

Источник: Международные рейтинговые агентства и Bloomberg

При этом рейтинг ценных бумаг не является рекомендацией покупать, продавать или держать ценные бумаги и может быть приостановлен, снижен и аннулирован в любое время присвоившим его рейтинговым агентством.

<b>Рейтинги, присвоенные международными рейтинговыми агентствами Еврооблигациям, выпущенным KazMunaiGaz Finance Sub B.V. под гарантию Эмитента</b>			
Выпуск облигаций	Moody's	Standard&Poor's	Fitch
1- выпуск Еврооблигаций	Baa2/Негативный (14.05.2009 г.)	BB+ (07.07.2009 г.)	BBB- (24.06.2010 г.)
2-й выпуск Еврооблигаций	Baa2/Негативный (14.05.2009 г.)	BB+ (07.07.2009 г.)	BBB- (24.06.2010 г.)
3-й выпуск Еврооблигаций	Baa2/Негативный (23.07.2009 г.)	BB+ (17.07.2009 г.)	BBB- (24.06.2010 г.)
4-й выпуск Еврооблигаций	Baa2/Негативный (16.04.2010 г.)	BB+ (19.04.2010 г.)	BBB- (13.05.2010 г.)

## 5. Сведения о лицензиях на осуществление деятельности и / или контрактах на недропользование.

По состоянию на 30 сентября 2010 года, Эмитент не имел лицензий на осуществление деятельности. Эмитентом были заключены нижеследующие контракты:

- контракт на разведку углеводородного сырья в пределах разведочных блоков проекта Терескен (P-24): XXV-21-D, E, F, 22-C, D (частично), E (частично), F (частично). 23- A, B (частично), D (частично), E (частично), F (частично); XXVI-21-A (частично), B, C, D (частично), E (частично), F; XXVII-21-A (частично), B, C, D, E, F в Актюбинской области между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2006 года, срок действия контракта – 6 лет с правом его продления дважды с продолжительностью каждого периода продления до двух лет;
- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Урихтау в Мугоджарском районе Актюбинской области между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2008 года, срок действия контракта – 30 лет с правом его продления;
- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке «Мертвый Кутлук», расположенном в восточной части казахстанского сектора Каспийского моря между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2008 года, срок действия контракта – 31 год с правом его продления;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья по участку «Жамбыл», расположенном в Каспийском море между Министерством нефти и газа РК (Компетентный орган), АО НК «КазМунайГаз» и КС Kazakh B.V. (подрядчики), 2008 г., срок действия контракта – 6 лет с правом его продления;
- контракт на разведку и добычу углеводородного сырья по участку «Н», расположенному в казахстанской части Каспийского моря между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2009 года, срок действия контракта – 45 лет;
- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке «Сатпаев», расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 года, срок действия контракта – 25 лет с правом его продления;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья надсолевого и подсолевого комплекса отложений блока Каратон-Саркамыс в пределах территорий блоков: XXVIII-14-A (частично), B (частично), C (частично), D (частично), E (частично), F (частично); 15-A (частично), B (частично), D (частично), E (частично); XXIX-14-A (частично), B (частично), C (частично), D (частично), E (частично), F; 15-A (частично), B (частично), D (частично), E (частично), XXIX-15-A (частично), B (частично), D, E (частично); XXX-14-A (частично), B (частично), C (частично); 15-A (частично), B (частично) в Атырауской области между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 года, срок действия контракта – 6 лет с правом его продления;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья на участке Темир в Актюбинской области в пределах блоков XX-21-C, F, 22, 23; XXI-21-C (частично), 22-A (частично), B (частично), C (частично), 23-A между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 года, срок действия контракта – 6 лет с правом его продления;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья на территории, прилегающей к месторождениям Узень и Карамандыбас в Мангистауской области в пределах блоков

XXXVI-13-D (частично), Е (частично), F (частично); XXXVII-12-С (частично), F (частично), 13-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), 14-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); XXXVIII-12-С (частично), 13-А (частично), В (частично), С (частично), 14-А (частично), В (частично) между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 года, срок действия контракта – 6 лет с правом его продления.

**6. Наименования, даты регистрации, места нахождения всех филиалов и представительств Эмитента.**

<b>Наименование</b>	Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане
<b>Дата регистрации</b>	17 марта 2008 года, сертификат №0000179
<b>Местонахождение</b>	Юридический адрес: Республика Туркменистан, г. Ашхабад, Туркменбаши шаэлы (проспект), 54, бизнес-центр «Импаш», каб. 306 и 307.

**7. Акционерный капитал.**

**Количество объявленных и размещенных акций Эмитента с указанием их вида (класса), номинальной стоимости, предоставляемых их собственникам прав, цены размещения и способа ее определения. Если не все акции оплачивались деньгами, то необходимо указать какими активами оплачивались акции и как определялась цена данных активов.**

<b>Общее количество и вид зарегистрированных и размещенных акций</b>	Зарегистрировано - 342 341 249 простых акций Размещено – 341 494 974 простых акций
<b>Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями</b>	500 тенге
<b>Общая сумма денег, привлеченных при размещении акций</b>	270 647 488 000 (двести семьдесят миллиардов шестьсот сорок семь миллионов четыреста восемьдесят восемь тысяч) тенге
<b>Количество акций, находящихся в обращении</b>	341 494 974 простых акций
<b>Количество выкупленных акций, с указанием цены выкупа на последнюю дату</b>	нет
<b>Дата утверждения методики выкупа акций</b>	Решение Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 14 июня 2007 г. №67-п
<b>Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций</b>	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций государственный регистрационный номер №А4928 НИН KZIC49280015

Эмитент осуществил выпуск акций НИН KZIC49280015 в следующем хронологическом порядке:

<b>Дата</b>	<b>Предпринятые действия</b>	<b>Количество выпущенных акций (штук)</b>
28 мая 2004 года	Выпуск простых акций	110 370 090
21 декабря 2004 года	Выпуск простых акций	48 469 494
24 марта 2005 года	Выпуск простых акций	155 097 880
14 октября 2005 года	Выпуск простых акций	161 420



Дата	Предпринятые действия	Количество выпущенных акций (штук)
10 февраля 2006 года	Выпуск простых акций	2 000 000
10 декабря 2009 года	Выпуск простых акций	4 042 365
9 сентября 2010 года	Выпуск простых акций	22 200 000

**Если Эмитентом выпущены акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала, необходимо указать количество и основные характеристики таких акций.**

По состоянию на 30 сентября 2010 года Эмитент не выпускал акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала.

**Если часть собственных акций выкуплена Эмитентом или находится в собственности его дочерних организаций, необходимо указать количество таких акций, предоставляемые ими права, их номинальную, балансовую и / или рыночную стоимость, цену размещения и / или выкупа.**

По состоянию на 30 сентября 2010 года Эмитент не выкупал свои акции. Акции Эмитента находящийся в собственности его дочерних организаций нет.

#### 8. Избранные финансовые данные.

(тыс. тенге)

Наименование показателя	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06.2010 г.
Активы	3 266 905 606	3 906 673 428	5 125 954 725	5 448 636 151
Чистые активы	1 339 547 039	1 608 679 861	1 881 932 405	2 041 860 615
Акционерный капитал (исключая долгосрочные (субсидированные) обязательства и погашаемые привилегированные акции)	158 049 442	158 049 442	159 647 488	159 647 488
Количество акций	316 098 884	316 098 884	320 141 249	320 141 249
Валовой доход	775 853 497	686 245 599	542 547 766	348 579 342
Операционная прибыль	580 353 853	360 604 901	263 524 610	158 534 175
Прибыль (убыток) от продолжаемой деятельности на одну акцию	1,12	1,21	0,59	0,59
Дивиденды на одну акцию	92,40	92,59	53,00*	-
Прибыль на одну акцию	1,11	1,24	0,60	0,59
Разводненную прибыль на одну акцию	1,11	1,24	0,60	0,59

*\*по итогам 2009 г. размер дивидендов на одну простую акцию составил 53 тенге. Дата начала выплаты дивидендов Единственному акционеру – 30 сентября 2010 г.*

Все вышеуказанные суммы, рассчитанные на одну акцию, были определены учетной политикой Эмитента, используемой при подготовке его финансовой отчетности.

### РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ (УЧАСТНИКИ)

#### 1. Структура органов управления Эмитента.

В соответствии с Уставом Общества, зарегистрированным от 21 июня 2006 года последующими к нему изменениями и дополнениями, органами управления Эмитента являются:



Источник: Данные АО НК «КазМунайГаз»

#### Единственный акционер

В соответствии с Уставом Эмитента к исключительной компетенции Единственного акционера относятся следующие вопросы:

- 1) Внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции.
- 2) Утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него.
- 3) Добровольная реорганизация или ликвидация Общества.
- 4) Принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций общества.
- 5) Определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение.
- 6) Принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций Общества в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации).
- 7) Определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание (назначение) его Членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений Членам Совета директоров, а также утверждение положения о нём.
- 8) Утверждение годового отчёта Совета директоров о проделанной работе.
- 9) Определение в установленном порядке аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества, и размера оплаты её услуг.
- 10) Утверждение годовой финансовой отчетности Общества, а также годового отчёта Общества.
- 11) Утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества.
- 12) Принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных пунктом 47 Устава.

- 13) 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.
- 14) Утверждение методики и изменений в методику определения стоимости акций при их выкупе Обществом в соответствии с Законодательством.
- 15) Определение порядка предоставления Единственному акционеру информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации, в соответствии с Законодательством.
- 16) Утверждение, в порядке, установленном Единственным акционером, Стратегических направлений развития Общества на пять лет.
- 17) Определение нормативов положенности служебных легковых автомобилей и нормы площадей для размещения административного аппарата.
- 18) Определение порядка и условий возмещения расходов работникам Общества, направляемым в служебные командировки.
- 19) Определение лимитов возмещаемых расходов за счет средств Общества при предоставлении работникам права пользования мобильной связью, лимитов представительских расходов и иных лимитов по решению Единственного акционера.
- 20) В установленном порядке избрание (назначение) президента (председателя Правления) и досрочное прекращение его полномочий.
- 21) Иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законодательством и Уставом к исключительной компетенции Единственного акционера.

#### **Совет директоров**

В соответствии с Уставом Эмитента к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) Определение приоритетных направлений деятельности Общества, а также одобрение и вынесение в последующем на рассмотрение Единственного акционера Стратегических направлений развития Общества на пять лет, а также принятие решений об участии Общества в деятельности, не предусмотренной подпунктами 1) –25) пункта 14 Устава Общества.
- 2) Вынесение вопросов на рассмотрение Единственного акционера.
- 3) Одобрение кодекса корпоративного управления Общества, изменений и дополнений в него и его внесение Единственному акционеру для утверждения.
- 4) Принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа.
- 5) Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества, представление Единственному акционеру Общества предложений о порядке распределения чистого дохода Общества за истекший финансовый год и размере дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества, а также предварительное утверждение годового отчёта Общества.
- 6) Определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества.
- 7) Определение количественного состава, срока полномочий Членов Правления Общества, избрание (назначение) его Членов, а также досрочное прекращение их полномочий, за исключением президента (председателя Правления) Общества.
- 8) Определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования президента (председателя Правления) и Членов Правления.
- 9) Создание комитетов Совета директоров, утверждение положений о них, а также избрание Членов комитетов.
- 10) Утверждение штата (общей численности) работников и структуры центрального аппарата Общества, а также штатного расписания службы корпоративного секретаря.
- 11) Утверждение учетной политики Общества.
- 12) Определение размера оплаты услуг оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Общества либо являющегося предметом крупной сделки.

- 13) Назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря.
- 14) Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, перечень которых утверждается Советом директоров Общества, в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг 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 других организаций.
- 17) Принятие решения о приобретении Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принятие решений по вопросам деятельности юридических лиц, десять и более процентов акций (долей участия в уставных капиталах) которых находятся в собственности Общества, в том числе по вопросам, указанным в подпунктах 1)-18) пункта 1 статьи 36 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», подпунктах 1)-12) пункта 2 статьи 43 Закона Республики Казахстан «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью» и всем иным вопросам, отнесенным в соответствии с уставами юридических лиц, десять и более процентов акций (долей участия в уставных капиталах) которых находятся в собственности Общества, к компетенции акционера/участника или единственного акционера / участника.
- 18) Выбор регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором Общества.
- 19) Определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну.
- 20) Принятие решения о заключении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность.
- 21) Принятие решений по вопросам получения, передачи (переуступки) права недропользования, внесения изменений в контракты на недропользование (за исключением изменений контрактов, связанных с изменениями в законодательных актах или решениями Правительства Республики Казахстан), заключения договоров со стратегическими партнерами;
- 22) Утверждение в порядке, установленном Единственным акционером, Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, Бюджета (бизнес-плана на один год) Общества.
- 23) Определение Перечня должностей руководящих работников Общества, а также дочерних и зависимых юридических лиц, утверждение или согласование которых осуществляется Советом директоров.
- 24) Утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, обеспечение соблюдения и анализ эффективности, а также совершенствование таких процедур.
- 25) Определение порядка работы Службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников Службы внутреннего аудита, а также одобрение кандидатуры на должность руководителя Службы внутреннего аудита и утверждение квалификационных требований к работникам Службы внутреннего аудита.
- 26) Утверждение годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита.
- 27) Определение порядка и сроков получения Членами Совета директоров информации о деятельности Общества, в том числе финансовой.
- 28) Увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала.
- 29) Иные вопросы, предусмотренные Законодательством и Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера.

Вышеуказанный перечень вопросов установлен пунктом 66 Устава Общества и не может быть передан для решения Правлению Общества.

## **Правление**

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

- 1) Принимает решения о заключении Обществом сделок, за исключением сделок, отнесенных Законодательством и (или) Уставом к компетенции иных органов Общества, президента (председателя Правления).
- 2) Принимает решения о приобретении Обществом до десяти процентов акций (долей участия) в уставном капитале других юридических лиц, в том числе, юридических лиц, акционером (участником) которых является Общество, а также принимает решения по вопросам их деятельности, в том числе, решения по вопросам отчуждения акций (долей участия) в них, за исключением случаев, предусмотренных Законодательством и Уставом Общества.
- 3) утверждает штатное расписание Общества с учетом утвержденных Советом директоров штата (общей численности) работников, структуры центрального аппарата Общества и штатного расписания службы корпоративного секретаря, а также утверждает штат (общую численность), структуру и штатное расписание его филиалов и представительств.
- 4) Издает решения (постановления) и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.
- 5) Утверждает документы, принимаемые в целях организации деятельности Общества, не входящие в перечень документов, указанный в подпункте 12) пункта 66 Устава.
- 6) Координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества, его дочерних организаций и зависимых акционерных обществ.
- 7) Принимает решения по производственным вопросам внутренней деятельности Общества.
- 8) В установленном порядке принимает решение об оказании Обществом спонсорской (благотворительной) помощи.
- 9) Определяет порядок утверждения внутренних нормативных документов Общества, за исключением документов, указанных в подпункте 12) пункта 66 Устава.
- 10) Определяет порядок осуществления Обществом прав акционера (участника) в отношении организаций, указанных в подпункте 1-1) пункта 80 Устава.
- 11) Разрабатывает, одобряет и представляет в Совет директоров проекты Стратегических направлений развития Общества на пять лет, Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, бюджета (бизнес-плана на один год) Общества.
- 12) Осуществляет подготовку и реализацию Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, бюджета (бизнес-плана на один год) Общества, а также несет ответственность за их исполнение.
- 13) Представляет Единственному акционеру прогнозные показатели размера дивидендов по акциям Общества до двадцатого марта года, предшествующего планируемому.
- 14) Несет ответственность за разработку и применение процедур внутреннего контроля и управления рисками в Обществе.
- 15) Своевременно уведомляет Совет директоров о существенных недостатках в системе управления рисками в Обществе.
- 16) Осуществляет контроль за исполнением решений Совета директоров, Единственного акционера Общества, рекомендаций аудиторской организации, осуществляющей аудит годовой финансовой отчетности Общества, а также рекомендаций Службы внутреннего аудита.
- 17) Организует работу по выявлению причин и условий, порождающих неправомерные действия в отношении собственности Общества.
- 18) Принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров Общества.

## 2. Члены Совета директоров Эмитента.

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
<p>Кулибаев Тимур Аскарлович <b>Председатель Совета директоров</b></p>	<p>10.09.1966 г.</p>	<p><b>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»»</b> с апреля 2006 г. по август 2007 г. Заместитель Председателя Правления</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с мая 2009 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	<p><b>Администрация Президента Республики Казахстан</b> с октября 2005 г. по настоящее время Советник Президента Республики Казахстан</p> <p><b>АО «НАК «Казатомпром»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО НК «Қазақстан темір жолы»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Казахстанская компания по управлению энергетическим сетями» (KEGOC)</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Самрук - Энерго»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Заместитель Председателя Правления</p>	<p>нет</p>
<p>Абулгазин Данияр Рустэмович</p>	<p>13.10.1969 г.</p>	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с января 2004 г. по сентябрь 2009 г.</p>	<p><b>ТОО «Каспийская Промышленно-Финансовая Группа»</b></p>	<p>нет</p>

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
<i>Член Совета директоров</i>		<p>Управляющий директор Советник Президента</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с августа 2010 г. по настоящее время Член Совета директоров</p>	<p>с сентября 2007 г. по декабрь 2008 г. Генеральный директор</p> <p><b>АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»</b> с декабря 2008 г. по июнь 2010 г. Советник Председателя Правления</p> <p><b>АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»</b> с июня 2010 г. по настоящее время Управляющий директор курирующий вопросы управления нефтегазовыми и электроэнергетическими активами</p>	
Питер Лэйн <i>Независимый директор</i>	1946 г.	<p><b>Exchange Insurance Company Ltd</b> с 2004 г. по 2007 г. Генеральный директор Основатель компании</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2008 г. по настоящее время Независимый директор Член Комитета по аудиту</p>	<p><b>Campi &amp; Co Ltd, СК (развитие бизнеса)</b> с 2002 г. по настоящее время Исполнительный Председатель Правления</p>	нет
Фрэнк С.В.Куилаарс <i>Независимый директор</i>	15.10.1958 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с сентября 2006 г. по настоящее время Независимый директор Член Комитета по аудиту</p>	<p><b>Энергетическая хартия Европейского Союза</b> с марта 2004 г. по настоящее время Член Индустриального совета</p> <p>с января 2005 г. по настоящее время Глава нефтегазовых подразделений организации по всему миру, глава по работе с клиентами (Центральная</p>	нет

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
			Европа, Ближний Восток, Африка)  с апреля 2006 г. по настоящее время Член Наблюдательного совета в Российской Федерации	
Кабылдин Каиргельды Максutowич <i>Член Совета директоров</i>	01.01.1953 г.	АО НК «КазМунайГаз» с апреля 2003 г. по июль 2007 г. Управляющий директор по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам  с июля 2007 г. по сентябрь 2007 г. Вице-президент Член Правления  с сентября 2007 г. по август 2008 г. Председатель Совета директоров  с августа 2008 г. по настоящее время Президент Председатель Правления Член Совета директоров	АО «КТК-К» с марта 2007 г. по июль 2007 г. Член Совета директоров  с июля 2007 г. по ноябрь 2007 г. Председатель Совета директоров  АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» с сентября 2007 г. по август 2008 г. заместитель Председателя Правления  АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с сентября 2008 г. по март 2010 г. Председатель Совета директоров	нет

#### Комитеты Совета директоров Эмитента.

Наименование комитетов	Компетенция комитетов	Состав комитетов
Комитет по назначениям	Подготавливает квалификационные требования для кандидатов на должности независимых директоров, руководителя Службы внутреннего аудита и Корпоративного секретаря, предоставляет Совету директоров рекомендации по иным вопросам в соответствии с поручениями Совета директоров и / или положениями внутренних документов Общества.	Кулибаев Тимур Аскарлович – Председатель Акчулаков Болат Уралович. – Член Совета директоров Питер Лэйн – Член Совета директоров Фрэнк Куйлаарс – Член Совета директоров
Комитет по вознаграждениям	Вырабатывает рекомендации по политике и структуре вознаграждения Членов Совета директоров, Членов Правления, руководителя Службы внутреннего аудита, Корпоративного	Кулибаев Тимур Аскарлович – Председатель Питер Лэйн – Член Совета директоров



Наименование комитетов	Компетенция комитетов	Состав комитетов
	секретаря и иных работников Общества.	Фрэнк Куйлаарс – Член Совета директоров
Комитет по аудиту	Рассматривает вопросы внутреннего и внешнего аудита, вопросы финансовой отчетности.	Фрэнк Куйлаарс – Председатель Питер Лэйн – Член Совета директоров Мыншарипова Сая Найманбаевна – руководитель СВА АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына»

### 3. Исполнительный орган Эмитента.

Ф.И.О Членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Кабылдин Каиргельды Максutowич <i>Председатель Правления</i>	01.01.1953 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с апреля 2003 г. по июль 2007 г. Управляющий директор по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам</p> <p>с июля 2007 г. по сентябрь 2007 г. Вице-президент Член Правления</p> <p>с сентября 2007 г. по август 2008 г. Председатель Совета директоров</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время Президент Председатель Правления Член Совета директоров</p>	<p><b>АО «КТК-К»</b> с марта 2007 г. по июль 2007 г. Член Совета директоров</p> <p>с июля 2007 г. по ноябрь 2007 г. Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»»</b> с сентября 2007 г. по август 2008 г. заместитель Председателя Правления</p> <p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с сентября 2008 г. по март 2010 г. Председатель Совета директоров</p>	нет
Палымбетов Болат Абылкасымович	28.07.1961 г.	<p><b>АО «НК «СПК «Каспий»</b> с октября 2007 г. по апрель 2010 г. Председатель Правления</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с мая 2010 г. по настоящее время Управляющий директор</p>	нет	нет

Ф.И.О Членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		– заместитель Председателя Правления		
Назаров Болат Кунакбаевич	25.02.1955 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июля 2005 г. по февраль 2008 г. Управляющий директор по управлению проектами соглашений о разделе продукции</p> <p><b>ТОО «КазРосГаз»</b> с апреля 2008 г. по январь 2009 г. заместитель Генерального директора</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с декабря 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по газовым проектам Член Правления</p>	<p><b>АО «КазТрансГаз»</b> с декабря 2009 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	нет
Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958 г.	<p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с июня 2006 г. по май 2009 г. Генеральный директор Член Совета директоров Председатель Правления</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по разведке и добыче Член Правления</p>	<p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с марта 2010 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	нет
Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с августа 2004 г. по август 2006 г. Исполнительный директор по экономике и финансам</p> <p><b>АО «Торговый Дом «КазМунайГаз»</b> с августа 2006 г. по март 2008 г.</p>	<p><b>АО «МНК «КазМунайТениз»</b> с августа 2008 г. по настоящее время Член Совета директоров</p> <p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с августа 2008 г. по настоящее время Член Совета директоров</p>	нет

Ф.И.О Членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		<p>Генеральный директор <b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с августа 2008 г. по июнь 2009 г. Вице-президент</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время Член Правления</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор</p>		
Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956 г.	<p><b>АО «КТК-Р»</b> с мая 2006 г. по декабрь 2007 г. заместитель Генерального директора по общим вопросам</p> <p><b>АО «КазТрансОйл»</b> с декабря 2007 г. по январь 2009 г. Генеральный директор</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с января 2009 г. по июнь 2009 г. Управляющий директор</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по транспорту нефти Член Правления</p>	<p><b>АО «КТК-Р»</b>, <b>АО «КТК-К»</b> с мая 2009 г. по настоящее время Член Совета директоров</p> <p><b>АО «КазТрансОйл»</b> с августа 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	нет
Мирзагалиев Магзум Маратович	07.11.1978г.	<p><b>MI Drilling Fluids International</b> с августа 2006 г. по июль 2007 г. Менеджер по производству</p> <p><b>ТОО «ТенизСервис»</b> с июля 2007 г. по май 2010 г. Генеральный директор</p>	нет	нет

Ф.И.О Членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2010 г. по настоящее время Управляющий директор по сервисным проектам Член Правления</p>		
Тиесов Данияр Суиншликович	06.12.1970 г.	<p><b>АО «Торговый дом «КазМунайГаз»</b> с августа 2006 г. по июнь 2009 г. Заместитель Генерального директора</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2009 г. по июнь 2009 г. Советник Президента (Председателя Правления)</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по переработке и маркетингу нефти Член Правления</p>	<p><b>ТОО «АНПЗ»</b> с ноября 2006 г. Член Наблюдательного совета</p> <p><b>Ромпетрол Групп</b> с января 2008 г. Член Совета директоров</p> <p><b>АО «Торговый дом «КазМунайГаз»</b> с декабря 2006 г. по июнь 2009 г. Член Правления</p>	нет
Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2006 г. по настоящее время - Управляющий директор</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время Генеральный менеджер по правовому обеспечению Член Правления</p>	<p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с июня 2006 г. по настоящее время Член Совета директоров</p>	нет

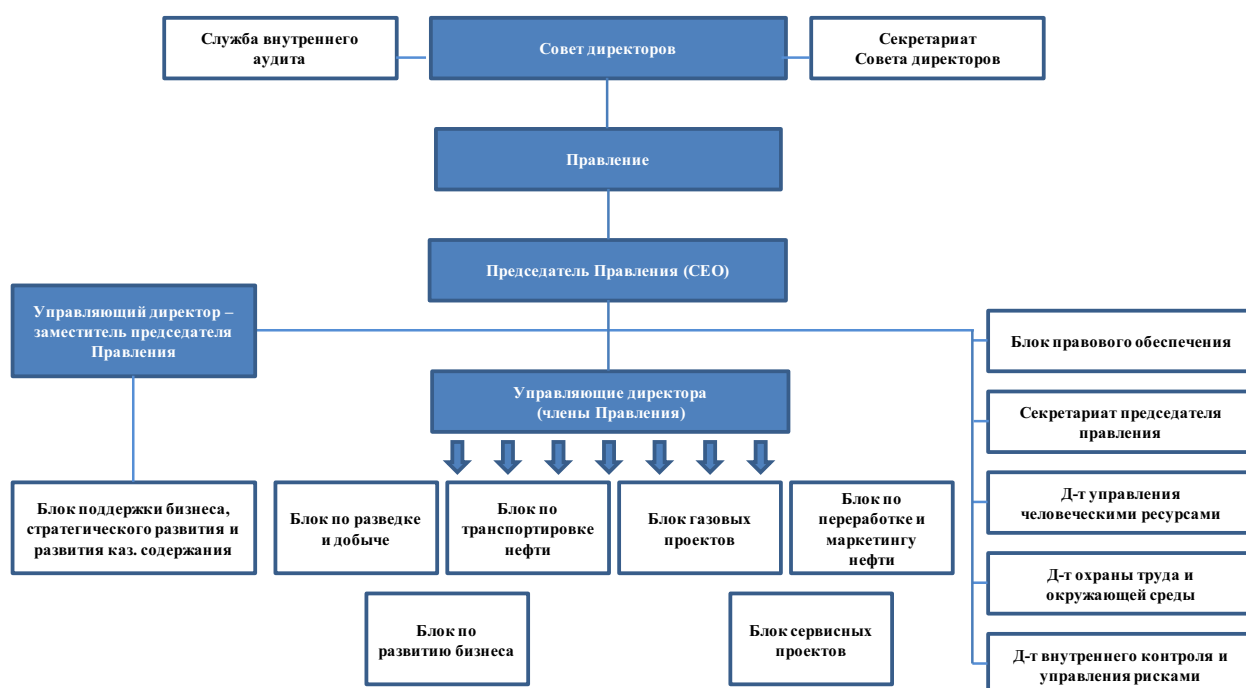
**Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров, членам исполнительного органа и другим руководящим лицам Эмитента.**

Вознаграждения выплачиваемые	Общий размер вознаграждения (денежного, ценными бумагами или в какой-либо другой форме) за последние три месяца, предшествующие дате принятия решения о выпуске облигаций (тыс. тенге)	Планируемый общий размер вознаграждения, подлежащий выплате в течение последующих двенадцати месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций (тыс. тенге)
Независимым директорам Совета директоров	9 261	30 870
Остальным Членам Совета директоров	0	0
Членам правления	33 297	133 187
<b>Итого</b>	<b>42 558</b>	<b>164 057</b>

За исключением Независимых директоров и Членов исполнительного органа Общества вознаграждения не выплачиваются Членам Совета директоров Общества.

#### 4. Организационная структура Эмитента.

##### Структура центрального аппарата АО НК «КазМунайГаз»



Источник: Данные АО НК «КазМунайГаз»

1) Структурные подразделения, филиалы и представительства Эмитента, а также сведения о руководителях структурных подразделений Эмитента по состоянию на 30 сентября 2010 года.

##### Структурные подразделения Эмитента:

- 1) Департамент внутреннего контроля и управления рисками;
- 2) Департамент документационного обеспечения;
- 3) Департамент по связям с общественностью;
- 4) Департамент административно-сервисного обеспечения;
- 5) Служба внутреннего аудита;
- 6) Департамент международных контрактов;

- 7) Департамент правового обеспечения;
- 8) Департамент бизнес-планирования и экономического анализа;
- 9) Департамент корпоративного финансирования;
- 10) Департамент управления активами;
- 11) Департамент геологии и геофизики;
- 12) Департамент разработки и технологии добычи;
- 13) Департамент охраны труда и окружающей среды;
- 14) Департамент маркетинга нефти и нефтепродуктов;
- 15) Департамент управления проектом ТШО;
- 16) Департамент добывающих активов;
- 17) Департамент управления проектами по транспортировке нефти;
- 18) Департамент управления нефтетранспортными активами;
- 19) Департамент управления сервисными проектами;
- 20) Секретариат Совета директоров;
- 21) Департамент информационных технологий и внедрения СУО;
- 22) Бухгалтерия;
- 23) Департамент стратегического планирования;
- 24) Департамент развития казахстанского содержания и закупок;
- 25) Департамент развития новых проектов недропользования;
- 26) Департамент нефтепереработки и нефтехимии;
- 27) Департамент развития сервисного бизнеса;
- 28) Секретариат председателя Правления;
- 29) Департамент управления человеческими ресурсами;
- 30) Казначейство;
- 31) Департамент ресурсной базы и управления базой ГГД;
- 32) Департамент операционной деятельности проектов разведки;
- 33) Департамент управления газовыми проектами.

**Филиалы Эмитента:**

- 1) Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане. Для подробной информации смотрите пункт 6 раздела 2 настоящего Инвестиционного меморандума.
- 2) **Общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов и представительств Эмитента по состоянию на 30 сентября 2010 года.**

Месторасположение	Количество сотрудников
АО НК «КазМунайГаз» в Казахстане	464
АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане	8
<b>Итого</b>	<b>472</b>

- 3) **Среднесписочная численность работников Эмитента, включая работников его филиалов и представительств.**

По состоянию на 30 сентября 2010 года среднесписочная численность работников Эмитента, включая работников его филиалов и представительств составляла 470 человек.

- 4) **Сведения о руководителях ключевых подразделений Эмитента.**

№	Наименование подразделения	Ф.И.О.	Дата рождения
1	Секретариат Совета директоров	Курманбаев Талгат Насимуллаевич	08.07.1979 г.
2	Служба внутреннего аудита	Кайдар Баян Абдуаликызы	31.08.1972 г.

№	Наименование подразделения	Ф.И.О.	Дата рождения
3	Департамент внутреннего контроля и управления рисками	Кобжанов Марат Орсакович	08.04.1973 г.
4	Секретариат председателя Правления	Черепанов Александр Михайлович	16.09.1956 г.
5	Департамент международных контрактов	Кийнова Жанна Ляззатовна	01.01.1972 г.
6	Департамент правового обеспечения	Залевская Виктория Владимировна	25.05.1963 г.
7	Департамент охраны труда и окружающей среды	Сиражев Нурлан Жаксыгалиевич	29.10.1947 г.
8	Департамент развития казахстанского содержания и закупок	Исаев Бахтияр Орынбасарович	09.01.1980 г.
9	Департамент управления человеческими ресурсами	Ержигитова Шолпан Джумановна	08.09.1958 г.
10	Департамент административно-сервисного обеспечения	Артюхов Николай Васильевич	16.04.1956 г.
11	Департамент по связям с общественностью	Тукаев Акбар Куанышбаевич	07.08.1970 г.
12	Департамент документационного обеспечения	Бегасилова Алмаш Сайлауовна	11.08.1967 г.
13	Департамент бизнес-планирования и экономического анализа	Кисамиева Жанна Муташевна	13.01.1972 г.
14	Бухгалтерия	Валентинова Наталка Сергеевна	05.09.1956 г.
15	Казначейство	Сыдыкова Гульжан Оралбековна	06.02.1974 г.
16	Департамент информационных технологий и внедрения системы управленческой отчетности	Ибраев Ернат Сеилканович	17.05.1980 г.
17	Департамент стратегического планирования	Масалин Алмаз Маратович	25.11.1966 г.
18	Департамент корпоративного финансирования	Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна	08.03.1976г.
19	Департамент управления активами	Кусаев Нурлан Ханимович	13.06.1978 г.
20	Департамент добывающих активов	Нугманов Жанибек Кайрбекович	07.03.1974 г.
21	Департамент управления проектом Тенгизшевройл (ТШО)	Ибраева Светлана Айткалиевна	20.02.1950 г.
22	Департамент разработки и технологии добычи	Султанов Орын Муратулы	26.11.1973 г.
23	Департамент геологии и геофизики	Муханов Мурат Турегалиевич	21.05.1970 г.
24	Департамент ресурсной базы и управления базой геолого-геофизических данных	Узыкканов Серик Абильмажинович	20.03.1962 г.
25	Департамент новых проектов недропользования	Кабжанов Рустем Хайруллоевич	02.09.1971 г.
26	Департамент операционной деятельности проектов разведки	Рыспаев Арстан Муратбекович	29.08.1974 г.
27	Департамент управления газовыми проектами	Рубченков Юрий Николаевич	17.02.1959 г.
28	Департамент управления проектами по транспортировке нефти	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975 г.
29	Департамент управления нефтетранспортными активами	Рахметова Клара Галимовна	07.09.1949 г.

№	Наименование подразделения	Ф.И.О.	Дата рождения
30	Департамент маркетинга нефти и нефтепродуктов	Байсексенов Серик Жалелович	09.02.1960 г.
31	Департамент нефтепереработки и нефтехимии	Джусупбеков Сейлхан Абдуалиевич	10.01.1954 г.
32	Департамент управления сервисными активами	Турсунов Арман Сагинбекович	21.02.1972 г.
33	Департамент развития сервисного бизнеса	Таубаев Данияр Сайлауович	27.03.1971 г.
34	Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане, г. Ашхабад	Рогалев Павел Викторович	21.08.1981 г.

## 5. Акционеры (участники) Эмитента.

С конца 2008 года, контрольный пакет (100,0% от общего количества размещенных акций) АО НК «КазМунайГаз» принадлежит государству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына», которое было создано путем слияния АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и АО «Фонд Устойчивого Развития «Казына» в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года.

Государство оказывает серьезное влияние на принятие решений Общества и может определять его стратегию, принимать принципиальные решения, связанные с деятельностью Общества, в том числе в вопросах инвестирования, управления рисками, распределением активов и заимствований, а также осуществлять контроль за их исполнением.

Долговые ценные бумаги АО НК «КазМунайГаз» включены в список АО «Казахстанская фондовая биржа». Для подробной информации см. раздел 1 «Краткие сведения о ценных бумагах» настоящего Инвестиционного меморандума.

### 5.1. Сведения об акционерах (участниках), владеющих десятью и более процентами (размещенных и голосующих) акций Эмитента по состоянию на 30 сентября 2010 года.

Полное и сокращенное наименование акционеров – юридических лиц или Ф.И.О. акционеров физических лиц	Место нахождения юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»	Республика Казахстана, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	341 494 974 штук	100,0%	100,0%

В сентябре 2010 года НК КазМунайГаз произвел дополнительный выпуск простых акций в количестве 22,2 млн. штук, которые были размещены по цене 5 000 тенге за акцию.

### 5.2. Сведения об аффилированных лицах (связанных сторонах) Эмитента.

Информация о других аффилированных лицах Эмитента по состоянию на 30 сентября 2010 года, представлена ниже:

#### Физические лица

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1	Масимов Карим	15.06.1965 г.	подпункт 3)	17.10.2008 г.	Премьер-министр



№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Кажимканович		пункта 1 ст. 64		Республики Казахстан, Председатель Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
2	Султанов Бахыт Турлыханович	29.11.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г.	Помощник Президента Республики Казахстан, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
3	Жамишев Болат Бидахметович	28.06.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г.	Министр финансов Республики Казахстан, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
4	Мынбаев Сауат Мухаметбаевич	19.11.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г.	Министр нефти и газа Республики Казахстан, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
5	Исекешев Асет Орентаевич	17.08.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г. 21.06.2009 г.	Заместитель Премьер-министра Республики Казахстан - Министр индустрии и новых технологий Республики Казахстан, Председатель Совета директоров АО «Банк Развития Казахстана», Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
6	Айтжанова Жанар Сейдахметовна	09.05.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.03.2010 г.	Министр экономического развития и торговли Республики Казахстан, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
7	Келимбетов Кайрат Нематович	28.01.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.10.2008 г. 17.10.2008 г. 22.10.2008 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
8	Дунаев Арман Галиаскарович	07.10.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 22.08.2008 г. 13.12.2008 г. 03.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына», Председатель Советов директоров АО «Kazyna»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Capital Management», АО «Фонд стрессовых активов», АО «БТА Банк»
9	Айтекенов Кайрат Медыбаевич	21.11.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.11.2008 г. 12.06.2008 г. 25.06.2008 г. 30.11.2007 г. 08.05.2008 г. 06.03.2009 г. 17.03.2009 г.	Член Правления «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына», Член Совета директоров АО «Банк Развития Казахстана», Председатель Совета директоров АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций», Член Советов директоров АО «Астана-финанс», АО «БТА Банк», Председатель Совета директоров АО «Корпорация по развитию и продвижению экспорта «KAZNEX», Председатель Совета директоров АО «Жилстройсбербанк Казахстана», Председатель Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына», Председатель Совета директоров АО «Фонд ДАМУ»
10	Карибжанов Айдан Табониязович	10.10.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.09.2009 г. 01.06.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Казахтелеком», АО «Казпочта», АО «Инвестиционный фонд Казахстана», Член Совета директоров АО «Банк Развития Казахстана», АО «БТА Банк»
11	Бектуров Азат Габбасович	22.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.06.2009 г.	Член Совета директоров АО НК «Қазақстан темір жолы»
12	Мамин Аскар Узакпаевич	23.10.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.06.2009 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления, Президент АО НК «Қазақстан темір жолы»
13	Кизатов Ермек Ануарбекович	06.08.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.04.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
14	Султанов Ерик Хамзинович	24.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.04.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
15	Алпысбаев Канат Калиевич	31.03.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
16	Ақчурин Асхат Харисович	02.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
17	Альмагамбетов Канат Есмұханович	15.05.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.03.2010 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
18	Таджияков Ержан Бисенғалиевич	04.03.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.03.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
19	Абдрахманов Мұхтар Муратович	25.06.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.07.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Қазпочта»
20	Черъязданов Салават Қалымғазинович	10.01.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.07.2006 г.	и. о. Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Қазпочта»
21	Журилқағанов Мұрат Утепбергенович	04.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.05.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Қазпочта»
22	Вагнер Андрей Викторович	14.08.1979 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.05.2009 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Қазпочта»
23	Сатқалиев Алмасадам Майданович	31.10.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.12.2009 г.	Председатель Правления АО «KEGOC»
24	Оспанов Серик Кенесбекович	31.10.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.03.2010 г.	Член Правления АО «KEGOC»
25	Осоченко Владимир Григорьевич	14.02.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.10.2002 г.	Член Правления АО «KEGOC»
26	Ли Валерий Константинович	20.08.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2006 г.	Член Правления АО «KEGOC»
27	Қажиев Бакытжан Төлеуқажиевич	16.07.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.01.2009 г.	Член Правления АО «KEGOC»
28	Бексары Жанабай Мұратбекулы	07.01.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.03.2010 г.	Член Правления АО «KEGOC»
29	Ботабеков Айбек Төлеубекович	11.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.10.2009 г.	Член Правления АО «KEGOC»
30	Жақипбаев Қайрат Төлегенович	15.02.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.05.2008 г.	Член Правления АО «KEGOC»
31	Ақчулақов Болат Уралович	09.04.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.04.2009 г. 07.09.2007 г. 21.06.2006 г. 23.02.2009 г.	Член Совета директоров АО «KEGOC», АО «НАК «Қазатомпром»
32	Огай Алексей Владимирович	01.12.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.06.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «КОРЭМ»
33	Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич	24.08.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.02.2004 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «КОРЭМ»
34	Ульрих Эрих Гукович	20.10.1949 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.10.2000 г.	Заместитель Председателя Правления АО «КОРЭМ»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
35	Байтенов Серик Нурашевич	18.11.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.01.2006 г.	Член Правления АО «КОРЭМ»
36	Дюсембаев Еркын Сейдегалиевич	14.08.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.08.2009 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
37	Найджел Брэдли	30.11.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.12.2006 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
38	Дэвид Brent	11.04.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
39	Фостер Питер Уильям	16.07.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.09.2005 г.	Президент АО «Эйр Астана»
40	Джаксыбеков Адильбек Рыскельдинович	1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2010 г.	Председатель Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
41	Рау Альберт Павлович	1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2010 г.	Член Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
42	Жанжуменов Талгат Женисович	1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2010 г.	Член Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
43	Курмангалиев Асет Кабиевич	1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2010 г.	Член Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
44	Сатжанов Кенжебай Сатжанович	1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.06.2010 г.	Член Правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
45	Поспелов Николай Николаевич	1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.06.2010 г.	Член Правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
46	Елемесов Омархан Коптлеуович	1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.06.2010 г.	Член Правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
47	Байдаулетов Нуржан Талипович	01.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.03.2008 г. 26.12.2008 г.	Член Совета директоров АО НК «Қазақстан темір жолы», Председатель Совета директоров АО «Эйр Астана»
48	Упушев Ерлан Елемесович	30.01.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.07.2007 г.	Председатель Правления, Член Совета Директоров АО «Самрук-Энерго»
49	Абитаев Есберген Абитаевич	01.01.1941 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.09.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»
50	Максутов Кайрат Берикович	16.05.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.01.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»
51	Ли Александр Ильич	04.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.07.2007 г.	Член Правления АО «Самрук-Энерго»
52	Тленбаева Алия Акмурзаевна	26.07.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.10.2008 г.	Член Правления АО «Самрук-Энерго»
53	Турганов Дуйсенбай Нурбаевич	08.03.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.09.2007 г.	Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан,

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Член Совета директоров АО «Самрук-Энерго», Член Совета директоров АО «KEGOK»
54	Медведев Олег Александрович	14.07.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	22.05.2007 г.	Председатель Совета директоров АО «Майкаинзолото»
55	Попович Милан	10.12.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	22.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Майкаинзолото»
56	Колмачихин Валерий Николаевич	06.05.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	22.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Майкаинзолото»
57	Богачев Игорь Геннадьевич	06.12.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.04.2008 г.	Генеральный директор АО «Майкаинзолото»
58	Юдин Владимир Иванович	02.02.1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.09.2009 г.	Председатель Правления АО «Аэропорт Павлодар»
59	Шишов Марат Галымович	14.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.08.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «Аэропорт Павлодар»
60	Сейтахметов Сансызбай Капарович	15.08.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Аэропорт Павлодар»
61	Калиева Анар Тлеубаевна	26.06.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.03.2008 г.	Председатель Совета директоров АО «Аэропорт Павлодар»
62	Нурахметов Галымбек Алтынбекович	23.03.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.10.2009 г.	Член Совета Директоров АО «Аэропорт Павлодар»
63	Уразбеков Марат Жанабергенович	12.10.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.11.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Международный аэропорт Актобе», АО «Международный аэропорт Атырау»
64	Сыртланов Галей Валеевич	31.12.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.03.2008 г.	Член Совета директоров АО «МАО»
65	Аманбаев Богежан Кадырханович	27.09.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.04.2007 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «МАО»
66	Безродный Владимир Алексеевич	08.11.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.05.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «МАО»
67	Лекеров Бакытжан Омарович	1968г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.10.2009 г.	Заместитель Председателя Правления по авиационной безопасности
68	Кукаатов Айбат Тургалиевич	09.11.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.04.2004 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
69	Юн Алик	09.02.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.05.2002 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
70	Кабдуалиева Гульбаршин Калусариевна	11.08.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
71	Пак Дмитрий Евгеньевич	27.09.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Председатель Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
72	Искалиев Гали Нажмеденович	06.02.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.06.2009 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Банк Развития Казахстана»
73	Алиев Нурали Рахатович	01.01.1985 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.12.2008 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
74	Бектеп Мүслім Хайдарұлы	20.02.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.09.2009 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
75	Касенов Арман Бакитжанович	15.08.1981 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.08.2009 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
76	Мадиев Жаслан Хасенович	13.06.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.03.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
77	Каракулов Миржан Елдесович	08.10.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.05.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
78	Шакибаев Ерлан Даулетович	15.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.05.2010 г.	Член СД, Председатель Правления АО «Астана-финанс»
79	Сулейменов Калкаман Айтбаевич	07.10.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.11.2007 г.	Председатель Совета директоров АО «КазНИИ им. академика Ш.Ч. Чокина»
80	Клякин Владимир Викторович	1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.11.2007 г.	Заместитель Председателя СД АО «КазНИИ им. академика Ш.Ч. Чокина»
81	Абдуллаев Калык Абдуллаевич	28.06.1942 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.11.2007 г. 29.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления АО «КазНИИ им. академика Ш.Ч. Чокина»
82	Доскемпиров Бериккан Макипович	25.03.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления «КазНИИ им. академика Ш.Ч. Чокина»
83	Саудабаев Серик Болатович	08.12.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.07.2010 г.	Член Совета Директоров АО «Казхателеком»
84	Katerina Schellenberg	07.03.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.03.2010 г.	Член Совета директоров АО «Казхателеком»
85	Нуриева Айгуль Маратовна	13.08.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.05.2006 г.	Член Совета директоров АО «Казхателеком»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
86	Есекеев Куанышбек Бахытбекович	10.06.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.03.2010 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Казакхтелеком»
87	Есеркегенов Аскар Алибекович	04.07.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.03.2007 г.	Член Правления АО «Казакхтелеком»
88	Нуркатов Арнур Арыстанович	20.10.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.09.2006 г.	Член Правления АО «Казакхтелеком»
89	Абдилдабеков Марат Мухтарович	13.10.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.06.2007 г.	Член Правления АО «Казакхтелеком»
90	Лезговко Александр Владимирович	15.09.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.03.2007 г.	Член Правления АО «Казакхтелеком»
91	Маханбетажиев Батыр Апеневич	12.03.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.06.2010 г.	Член Правления АО «Казакхтелеком»
92	Туяков Дарын Шылбынович	25.05.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	24.07.2009 г.	Член Правления АО «Казакхтелеком»
93	Школьник Владимир Сергеевич	17.02.1949 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2009 г.	Член СД, Председатель Правления (Президент) АО «НАК «Казатомпром»
94	Магауов Асет Маратович	28.11.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2009 г.	Член Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»
95	Яшин Сергей Алексеевич	19.09.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.04.2005 г.	Член Правления (Вице-президент) АО «НАК «Казатомпром»
96	Пирматов Галимжан Олжаевич	24.04.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.09.2009 г.	Вице-президент АО «НАК «Казатомпром»
97	Рыспанов Нурлан Бектасович	28.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.09.2009 г.	Вице-президент АО «НАК «Казатомпром»
98	Полторацкий Сергей Иванович	18.04.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.09.2009 г.	Член Правления АО «НАК «Казатомпром»
99	Окшина Галина Ивановна	01.01.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.04.2005 г.	Член Правления (главный бухгалтер) АО «НАК «Казатомпром»
100	Мухитдинов Аскар Нажмитдинович	03.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.03.2007 г. 24.12.2008 г.	Член Совета директоров АО «Национальный инновационный фонд», управляющий директор, Член Правления АО «Фонд стрессовых активов»
101	Кульсеитов Айдын Женисович	09.07.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.09.2009 г.	Председатель Правления АО «Национальный инновационный фонд»
102	Токжанов Ауельбек Турсунович	30.04.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.03.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «Национальный инновационный фонд»
103	Джалкибаев Жексен Васильевич	10.11.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.01.2010 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Национальный инновационный фонд»
104	Султангазин Ануарбек	20.11.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	22.06.2010 г.	Член Правления АО «Национальный

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Жалелович				инновационный фонд»
105	Алпамысов Абай Абдисаметович	11.06.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.09.2007 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Kazyna Capital Management»
106	Жангуразов Борисбий Ибрагимович	04.11.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Kazyna Capital Management»
107	Нургалиев Ернар Бахытович	22.03.1984 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Kazyna Capital Management»
108	Чукин Алмас Таласович	09.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Kazyna Capital Management»
109	Амерходжаев Галым Ташмуханбетович	02.08.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.02.2007 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
110	Рымов Алмас Сакенович	28.02.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.04.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
111	Хасенова Гулнар Алтынсаровна	05.01.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.05.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
112	Елшибаев Ержан Иманкулулы	29.04.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.08.2008 г.	Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
113	Айтенов Марат Дуйсенбекович	20.05.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.05.2008 г. 23.05.2008 г. 18.01.2008 г.	Член Совета директоров АО «Астана-финанс», Член Совета Директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана», Член Совета директоров АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»



№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
114	Мамырбаев Куандык Рахимбекович	09.06.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.11.2008 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
115	Рахметова Найля Сагнаевна	21.03.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.04.2006 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
116	Омарбекова Зауреш Сапарбековна	15.11.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.12.2008 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
117	Асулбек Рустам Асулбекулы	01.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.10.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
118	Сазанов Куанышбек Сатыбалды улы	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.03.2009 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Фонд стрессовых активов»
119	Арапова Сауле Муратовна	15.07.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Фонд стрессовых активов»
120	Искандиров Абай Мукашевич	24.01.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.11.2006 г. 18.01.2008 г. 13.12.2008 г. 06.03.2009 г.	Член Советов директоров АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ», АО «Фонд стрессовых активов», АО «БТА Банк»
121	Саркеев Бахытжан Курманбайулы	18.06.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.07.2009 г. 17.08.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд стрессовых активов», АО «Национальный инновационный фонд», АО «Kazyna Capital Management», АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ», АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
122	Ельцов Сергей Валерьевич	10.02.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк», Член Совета директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
123	Альжанов Тлек Кабыкенович	31.08.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
124	Токмади Муратхан Шакерханулы	02.08.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.06.2010 г.	Член Совета директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
125	Орынбеков Алишер Муханмадиярович	10.10.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.	Заместитель Председателя, Член Правления АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
126	Джанкобаев Тимур Булатбекович	09.12.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.08.2009 г.	Заместитель Председателя, Член Правления АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
127	Кандыкбаев Серик Абильдашевич	09.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.05.2009 г.	Член Правления, Управляющий директор АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
128	Мукушев Булат Тельманович	01.01.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»
129	Шардарбеков Еркен Шарипбекович	22.04.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2010 г.	Член Правления АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»
130	Ибрагимова Ляззат Еркеновна	07.11.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.07.2009 г.	Член Правления АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ», Член Совета директоров АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
131	Наурызбаева Нурбуби Серекхажиевна	19.08.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.08.2003 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
132	Алтынсақа Нуржами Калықбайқызы	22.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.03.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
133	Сапарбаева Айну́р Султанмуратовна	05.12.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.03.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
134	Утегулов Маулен Амангельдиевич	11.03.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.09.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
135	Тойбаев Данияр Кенжеханович	11.04.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.02.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
136	Егеубаева Сауле Аскаровна	06.05.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.02.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
137	Калиев Аскар Ганиевич	12.05.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.03.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
138	Сайденов Анвар Галимуллаевич	19.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.02.2009 г.	Член Совета директоров АО «БТА Банк», Председатель Правления АО «БТА Банк»
139	Татишев Ерлан Нурельдаемович	29.05.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «БТА Банк»
140	Ельцов Сергей Валерьевич	22.12.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.07.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
141	Варенко Николай Витальевич	27.05.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
142	Орумбаев Ардак Сиязбекович	17.04.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.02.2010 г.	Управляющий директор-Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
143	Жумахметов Абилаким Сейтмагамбетович	01.05.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.08.2000 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
144	Отемурат Берик Мустайулы	26.03.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
145	Абуова Саида Нурлановна	24.04.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «БТА Банк»
146	Логинова Наталья Сергеевна	22.03.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «БТА Банк»
147	Капбасова Кунсулу Сагдатовна	23.01.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «БТА Банк»
148	Павлов Александр Сергеевич	01.01.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2004 г.	Председатель Совета директоров АО «Народный банк Казахстана»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
149	Абдулина Наилья Курманбековна	10.10.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.03.2006 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
150	Карабаев Даурен Сапаралиевич	11.06.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.12.2006 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
151	Заиров Марат Заирович	31.05.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.08.2000 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
152	Елемесов Аскар Раушанулы	17.10.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.01.2007 г.	Член Совета директоров АО «Народный банк Казахстана»
153	Кусаинов Аскар Маратович	16.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2005 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
154	Сатубалдин Марат Сагандыкович	10.04.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.02.2005 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
155	Ускимбаев Кожамурат Беисович	02.12.1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.09.2007 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
156	Смагулов Аскар Сагидоллаевич	05.01.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.09.2007 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
157	Шаяхметова Умут Болатхановна	19.03.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.11.2004 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
158	Ужкенов Булат Султанович	26.10.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.04.2009 г.	Член Совета директоров АО «Тау-Кен Самрук», Председатель Комитета
159	Байжанова Улан Сапарович	09.08.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.04.2009 г. 23.07.2009 г. 06.08.2009 г.	Член Совета директоров АО «Тау-Кен Самрук», АО «НАК «Казатомпром», АО «НК «Казахстан Инжиниринг», Управляющий директор АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
160	Святов Болат Аманжолович	21.07.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	24.11.2009 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Тау-Кен Самрук»
161	Абишев Жандос Жантореевич	19.08.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	24.02.2010 г.	Член СД АО «Тау-Кен Самрук»
162	Кунакаев Саяхат Алпысович	03.06.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.05.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Тау-Кен Самрук»
163	Рахимов Сейткали Сайлаубаевич	25.06.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.04.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Тау-Кен Самрук»
164	Избасханов Кылышбек Сатылганович	26.10.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.03.2010 г.	Член Правления АО «Тау-Кен Самрук»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
165	Жакупов Нурлан Каршагович	31.03.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.03.2010 г.	Член Правления АО «Тау-Кен Самрук»
166	Амрин Госман Каримович	09.02.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
167	Долженков Виктор Анатольевич	19.09.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
168	Хорошун Сергей Михайлович	26.03.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
169	Нургалиев Нурлан Аманжолович	1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.05.2010 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
170	Карибжанов Марат Хайратович	12.07.1981 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.04.2010 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
171	Нургалиев Ернар Бахытович	22.03.1984 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Kazyna Capital Management»
172	Иманкулов Мурат Сейдалиевич	06.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.10.2009 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
173	Кошанова Жанаркуль Тогузбаевна	27.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.04.2009 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
174	Кулибаев Тимур Аскарлович	10.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г. 23.02.2009 г. 21.06.2009 г. 21.05.2009 г.	Председатель Совета директоров АО НК «КазМунайГаз», АО НК ««Казакстан темір жолы», АО «Самрук-Энерго», АО «KEGOK», АО «НАК «Казатомпром» Заместитель Председателя Правления АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
175	Кулибаев Аскар Алтынбекович	01.07.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	отец
176	Кулибаева Раиса Алдабергеновна	28.01.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	мать
177	Кулибаев Талгат Аскарлович	11.07.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	брат
178	Кулибаева Динара Нурсултановна	19.08.1967 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	супруга
179	Назарбаев Нурсултан	06.07.1940 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	отец супруги

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Абишевич				
180	Назарбаева Сара Алпысовна	09.01.1941 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	мать супруги
181	Назарбаева Дарига Нурсултановна	07.05.1963 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	сестра супруги
182	Назарбаева Алия Нурсултановна	03.02.1980 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	сестра супруги
183	Абулгазин Данияр Рустемович	13.10.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.08.2010 г.	Член Совета директоров АО НК «КазМунайГаз»
184	Кабылдин Каиргельды Максutowич	01.01.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.08.2008 г.	Член Совета директоров АО НК «КазМунайГаз», Председатель Правления АО НК «КазМунайГаз»
185	Кудыбаева Галия Зейнешовна	10.03.1955 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	20.08.2008 г.	супруга
186	Палымбетов Болат Абылкасымович	28.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	Заместитель Председателя Правления, Управляющий директор АО НК «КазМунайГаз»
187	Абдешева Айжан Каленовна	01.03.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	супруга
188	Палымбетов Абылкасым	30.12.1922 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	отец
189	Байменова Нагима Ильясовна	13.09.1929 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	мать
190	Палымбетов Серик Абылкасымович	13.09.1952 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат
191	Палымбетов Берик Абылкасымович	19.10.1954 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат
192	Палымбетов Ерик Абылкасымович	15.11.1956 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат
193	Палымбетова Неля Абылкасымовна	10.01.1959 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	сестра
194	Абдешев Кален Абдешевич	30.12.1930 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	отец супруги
195	Оразмаханова Кульшарипа Оразмахановна	30.12.1930 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	мать супруги
196	Абдешев Даир Каленович	04.01.1966 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат супруги
197	Абдешева Гульнара Каленовна	05.05.1963 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	сестра супруги
198	Абдешева Маржан Каленовна	03.01.1959 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	сестра супруги
199	Абдешев Нурлан Каленович	07.10.1957 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат супруги
200	Палымбетова Дана Болатовна	01.05.1985 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	дочь
201	Палымбетов Ербол Болатович	08.09.1986 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	сын
202	Палымбетова Рания Болатовна	27.11.2000 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	дочь

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
203	Назаров Болат Кунакбаевич	25.02.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.12.2008 г.	Председатель Совета директоров АО «КазТрансГаз», Член Правления АО НК «КазМунайГаз»
204	Назарова Майра Шындаулетовна	02.05.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	супруга
205	Алдияров Шындаулет Аймакович	10.02.1935 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	отец супруги
206	Алдиярова Даметкен Тлеужановна	10.04.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	мать супруги
207	Назарова Жанар Болатовна	18.05.1982 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	дочь
208	Назарова Айгерим Болатовна	05.09.1988 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	дочь
209	Назаров Темиржан Болатович	17.05.1996 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	сын
210	Назаров Жалгас Кунакбаевич	05.11.1948 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	брат
211	Назаров Талгат Кунакбаевич	01.03.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	брат
212	Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г. 16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Председатель Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз», Председатель Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
213	Жилбаева Жумабике Алиевна	24.10.1958 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	супруга
214	Балжанов Кумар Каирбаевич	30.12.1928 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	отец
215	Балжанова Изилия Галиевна	01.11.1933 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	мать
216	Балжанов Рустем Кумарович	01.12.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
217	Балжанова Райхан Кумаровна	04.11.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сестра
218	Балжанов Мухтар Кумарович	04.11.1965 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
219	Кумаров Мухит Кумарович	29.07.1971 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
220	Жилбаева Али Манапович	23.05.1934 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	отец супруги
221	Жилбаева Бакыт Казиевна	19.05.1933 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	мать супруги
222	Жилбаев Алибек Алиевич	08.03.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат супруги
223	Жилбаева Гульжан Алиевна	29.08.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сестра супруги

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
224	Балжанов Алдияр Аскарлович	17.09.1983 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сын
225	Балжанов Бахтияр Аскарлович	23.03.1985 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сын
226	Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Член Совета директоров «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
227	Калдыбаева Жанар Оразбековна	05.12.1975 г.	подпункт 2) пункта 1 ст.64	19.08.2008 г.	супруга
228	Бозжанова Дамели Толегеновна	08.12.1997 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	дочь
229	Бозжанов Ади Толегенович	12.10.2001 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	сын
230	Бозжанова Айкен Толегеновна	16.03.2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	дочь
231	Тиесов Данияр Суиншиликович	06.12.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», председатель Совета директоров АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг», Председатель Совета директоров АО «KPI»
232	Тиесова Лаура Елтаевна	03.03.1973 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	супруга
233	Тиесов Темирлан Даниярович	29.09.1993 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
234	Абилгалиев Халел Аскарлович	09.07.1995 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
235	Тиесова Асель Данияр кызы	23.03.1997 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	дочь
236	Тиесова Мансур Данияр улы	09.03.2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
237	Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич	24.08.1946 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	отец
238	Шаяхметова Кулянда Рахимжановна	31.01.1946 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	мать
239	Тиесова Жамиля Суиншликовна	16.08.1977 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сестра
240	Шманов Нургас Нурибекович	24.12.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл», АО «НМСК «Казмортрансфлот», Член Совета директоров АО «КТК-Р»
241	Жупарова Тенгеш	10.05.1930 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	мать
242	Шманов Аскар	30.01.1962 г.	подпункт 2)	16.09.2009 г.	брат



№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Нурибекович		пункта 1 ст. 64		
243	Шманова Анар Нурибековна	12.10.1965 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сестра
244	Шманова Нурбике Нурибековна	03.05.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сестра
245	Шманова Гульжан	27.06.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	супруга
246	Шманов Нуржан	21.06.1982 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
247	Шманова Асель	14.09.1988 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	дочь
248	Шманов Нуралы	30.10.1999 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
249	Шошакова Сара	13.02.1956 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сестра супруги
250	Наурызгалиев Мурат	19.01.1964 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	брат супруги
251	Мирзагалиев Магзум Маратович	07.11.1978 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз»
252	Мырзагалиулы Марат	02.04.1945 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	отец
253	Манасова Милана Толегеновна	08.10.1947 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	мать
254	Коньсбек Меруерт Маратовна	30.05.1974 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	сестра
255	Мирзагалиева Шахизада Маратовна	06.06.1982 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	сестра
256	Мирзагалиева Гаухар Маратовна	17.08.1991 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	сестра
257	Еслямов Серялы Болатович	23.07.1950 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	отец супруги
258	Гайсина Найля Умурзаковна	12.05.1953 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	мать супруги
259	Мирзагалиева Айым Сералиевна	21.05.1977 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	супруга
260	Мирзагалиева Медина Магзумовна	23.05.2002 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	дочь
261	Мирзагалиева Тогжан Магзумовна	26.09.2003 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	дочь
262	Мирзагалиева Айдана Магзумовна	07.08.2009 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	дочь
263	Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Член Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
264	Хангельдина Роза Мукашевна	25.04.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	мать
265	Жангаулов Мухамедкарим Арыстанбекович	13.05.1962 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
266	Жангаулова Гульбану Арыстанбековна	14.04.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сестра
267	Жангаулов Ербол Арыстанбекович	09.10.1970 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
268	Арыстанбекова Аружан Ержановна	01.03.2000 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	дочь
269	Арыстанбекова Жаннур Ержановна	09.07.2005 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	дочь
270	Арыстанбеков Ерасыл Ержанович	02.10.2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сын
271	Сыргабекова Асия Нарымановна	22.06.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009 г.	Член Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», Член Совета директоров АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
272	Ибрашев Кенжебек Ниязович	14.07.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.10.2007 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
273	Мирошников Владимир Яковлевич	02.02.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2004 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
274	Бекежанова Жанетта Дуйсетаевна	08.11.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.10.2004 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
275	Баймуханов Истурган Узакбаевич	05.09.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.07.2009 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
276	Ешманов Кийкбай Жакыпулы	02.01.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.03.2010 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
277	Аубакиров Аскар Акимбаевич	29.05.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.12.2009 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
278	Марабаев Ермек Насибкалиевич	26.12.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.09.2007 г.	Член Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз», Председатель Правления АО МНК «КазМунайТениз»
279	Ахметжанов Ануар Муратович	12.12.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Член Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз»
280	Аманкулов Болат Рахметович	13.07.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
281	Сейджапарова Динара Нурлановна	01.07.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
282	Жанбирова Молдагали Бекбаевич	19.08.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
283	Кудранов Агзам Утильевич	14.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
284	Султангалиев Серик Султангалиевич	17.04.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.01.2010 г.	Председатель Правления, Член Совета Директоров АО «КазГрансГаз»
285	Тусупбеков Олжас Тлеугалиевич	14.08.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.11.2004 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
286	Егинбаев Туken Жилкайдарович	01.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.03.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
287	Тегисбаев Анатолы Орынгалиулы	05.09.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
288	Касенов Арман Гинаятovich	16.09.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
289	Кушерov Даир Адильбекович	10.01.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
290	Казымбет Нурлан Полатулы	03.10.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.04.2009 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
291	Алтыбаева Турсунбобе Касымкановна	23.11.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
292	Дарбаев Арман Амангельдиевич	04.08.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г. 23.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КазГрансОйл», Член Совета директоров АО МНСК «Казмортрансфлот»
293	Султан Нурбол Сарыбайулы	30.04.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.01.2009 г.	Член Совета директоров АО «КазГрансОйл», Председатель Правления АО «КазГрансОйл»
294	Таубалдиев Талгат Сатыбаевич	20.12.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.05.2009 г.	Член Правления АО «КазГрансОйл»
295	Нусупова Асем Бековна	01.05.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.05.2009 г.	Член Правления АО «КазГрансОйл»
296	Отаров Болат Исатаевич	23.02.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.02.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансОйл»
297	Пирогов Алексей Георгиевич	26.03.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазГрансОйл»
298	Султангалиева Жанна Орынбасаровна	08.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазГрансОйл»
299	Исаков Жайдарман Азимханович	29.10.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазГрансОйл»
300	Касымбек Ардак Махмудович	29.09.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «НМСК «Казмотрансфлот», Член Совета директоров АО «КТК-Р», Член Совета директоров АО «КТК-К»
301	Орманов Марат Кушкенбаевич	06.10.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.02.2006 г.	Член Совета директоров АО «НМСК «Казмотрансфлот», Генеральный директор
302	Ишманов Серик Айдарович	23.10.1979 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.11.2009 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
303	Мигулин Евгений	06.08.1950 г.	подпункт 3)	02.06.2009 г.	Член Правления АО

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Иванович		пункта 1 ст. 64		«НМСК «Казмотрансфлот»
304	Дынбаева Венера Исембаевна	07.01.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.10.2007 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
305	Сугурбеков Шерхан Мамырович	27.07.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.05.2006 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
306	Мукашев Абзал Тулеубекович	09.06.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.04.2010 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
307	Берлибаев Данияр Амирбаевич	21.12.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.11.2007 г.	Член Совета директоров АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг», Председатель Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
308	Амантурлин Галимжан Жиршибекович	08.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Член Совета директоров АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
309	Бектуров Рустем Сабитович	01.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
310	Акишев Азамат Нурдаулетович	11.06.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
311	Зацепина Людмила Анатольевна	03.09.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.10.2008 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
312	Рыспаев Кайрат Ойратович	01.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
313	Саулебай Малик Оралулы	07.05.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
314	Аккайсиева Айзада Умбетовна	27.09.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
315	Кулибаева Динара Нурсултановна	19.08.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.11.2001 г.	Председатель Совета директоров АО «Казахстанско-Британский технический университет»
316	Худайбергенов Мурат Энвербекович	1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.01.2004 г.	Член Совета директоров АО «Казахстанско-Британский

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					технический университет»
317	Елшибеков Серикбек Кенесбекович	29.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.02.2008 г.	Член Совета директоров АО «Казахстанско-Британский технический университет»
318	Бейсембетов Искандер Калыбекович	27.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.11.2001 г.	Член Совета директоров, председатель исполнительного органа (Ректорат) АО «Казахстанско-Британский технический университет»
319	Джарлыкасымов Ермек Тимерханович	17.03.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.01.2007 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
320	Туйебахова Зоя Каимовна	12.10.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2008 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
321	Журинов Мурат Журинович	07.12.1941 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2010 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
322	Гаджиев Фуад Асланович	28.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2010 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
323	Ергожин Едил Ергожаевич	07.11.1941 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.06.2009 г.	Президент АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»
324	Досумов Кусман	27.02.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.02.2009 г.	Президент АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского»
325	Сауранбаев Нурлан Ермекович	20.05.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.08.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», АО «Казахский институт нефти и газа»
326	Нурсеитов Абат Акмуқанович	13.05.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	24.01.2008 г.	Член Совета директоров АО «Казахский институт нефти и газа»
327	Карабалин Узакбай Сулейменович	14.10.1947 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.12.2009 г.	Председатель Правления АО «Казахский институт нефти и газа», Член Совета директоров АО «Казахский институт нефти и газа»
328	Сериқов Фуад Тулеушевич	12.05.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.12.2009 г.	Член Правления АО «Казахский институт нефти и газа»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
329	Кожабеков Дастан Байузакович	15.07.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.10.2009 г.	Член Правления АО «Казахский институт нефти и газа»
330	Құсайын Ғазиз Темірханұлы	01.04.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.12.2009 г.	Член Совета директоров АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»
331	Джанжаркенов Аскар Заирович	09.05.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Председатель Правления АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», Член Совета директоров АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»
332	Кушкалиева Салтанат Индербаевна	11.03.1982 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Член Правления АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»
333	Мукатова Жанна Багитжановна	21.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.06.2006 г.	Член Правления АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»
334	Маметова Жанат Сулейменовна	11.02.1981 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.03.2009 г.	и.о. Генерального директора АО «Рауан Медиа Групп»
335	Джанаханов Кайсар Кадырович	19.07.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «Рауан Медиа Групп» (председатель)
336	Ибраева Карилга Рысбековна	19.12.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «Рауан Медиа Групп»
337	Тараканов Александр Владимирович	29.10.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Генеральный директор ЗАО «КТК-Р», АО «КТК-К» Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
338	Грищенко Владимир Владимирович	21.05.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
339	Демин Анатолий Митрофанович	03.07.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
340	Кисенко В.Н.	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
341	Ходырев Сергей Александрович	12.11.1980	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
342	Савинов А.Е.	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
343	Федоров Юрий Викторович	14.08.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
344	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
345	Кусаев Нурлан Ханимович	13.06.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
346	И.Р. МакДональд	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
347	Эндрю МакГран	27.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
348	Фэйи Денис	19.03.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
349	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
350	Михаил Юрьевич Бушков	15.03.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-Р»
351	Бабалов Армен Эдуардович	11.08.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
352	Роуз К.С.	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
353	Пол М. Тобин	28.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
354	Андронов С.А.	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
355	Дж. Э. Цетти	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
356	Нильс Арве Твайт	22.05.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-Р»
357	Грищенко Владимир Владимирович	21.05.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
358	Караганов Виталий Васильевич	02.09.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
359	Ходырев Сергей Александрович	12.11.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
360	Раздухов Владимир Юрьевич	18.08.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
361	Федоров Юрий Викторович	14.08.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
362	Байкенов Кадыр Каркабатович	10.10.1944 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
363	Эндрю МакГран	27.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-К»
364	Скотт Боуэн	18.03.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 65	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
365	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
366	Михаил Юрьевич Бушков	15.03.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
367	Пол М. Тобин	28.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
368	Будников Вадим Андреевич	19.05.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
369	Нильс Арве Твайт	22.05.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
370	Линн С. Летнер	03.03.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
371	Жапаров Жаксылык Кабдынасырович	27.04.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.04.2009 г.	Член Совета директоров АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
372	Крымов Кайрат Серікұлы	23.03.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.03.2009 г.	Председатель Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
373	Абдыкаримов Тимур Буkenович	08.07.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.08.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
374	Ермакашев Сенбай Сабырович	31.10.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.06.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
375	Насырова Айгуль Бурамбаевна	04.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.04.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
376	Бекжанова Айгуль Оразгалиевна	17.10.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2010 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
377	Зыков Александр Федорович	30.09.1949 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2010 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»

### Юридические лица

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1	АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»	03.11.2008 г., №32244-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 1) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 24.10.2006 г. №1020
2	АО «Казахстанская компания по управлению энергетическими сетями» КЕГОС»	21.10.2004 г., №6801-1901-АО, г. Астана, ул. Бейбитшилик, 37	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
3	АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы»	02.04.2004 г., №11867-1901-АО, г. Астана, ул. Д. Кунаева, 6	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
4	АО «Казпочта»	20.01.2004 г., №30503-1910-АО, г. Астана, ул. Ауэзова, 13	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
5	АО «Казхателеком»	01.04.2004 г., №6924-1901-АО, г. Астана, пр. Абая, 31	подпункт 4), 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
6	АО «КазНИИ энергетики им. Ш.Ч. Чокина»	09.06.2006 г., №18753-1910-АО, 050012, г. Алматы, ул. Байтурсынова, 85	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
7	АО «КОРЭМ»	17.02.2006 г., №21796-1901-АО, 010000, г. Астана, пр. Туран, 18	подпункт 4), 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
8	АО «Эйр Астана»	17.05.2005 г., №4711-1900-АО, 050039, г. Алматы, ул. Закарпатская, 4А, Эйр Астана центр 1	подпункт 4), 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962



№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
9	АО «Национальная атомная компания «Казатомпром»	13.04.2005 г., №18975-1910-АО (дата первичной государственной регистрации 21.02.1997 г.), 050012, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 168	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.01.2009 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
10	АО «Национальная компания «Казахстан Инжиниринг»	16.04.2003 г., №13659-1901-АО, 010000, г. Астана, ул. Ауэзова, 2	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
11	АО «Майкаинзолото»	140308, Павлодарская область, п. Майкаин, ул. Чкалова, 13	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
12	АО «Аэропорт Павлодар»	01.11.2004 г., №6915-1945-АО, 140001, г. Павлодар, Аэропорт	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
13	АО «Международный аэропорт Атырау»	060011, г. Атырау	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
14	АО «Международный аэропорт Актобе»	17.09.2004 г., №1545-1904-АО, 030003, г. Актобе, Авиагородок	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
15	АО «Самрук-Энерго»	10.05.2007 г., №26877-1901-АО, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	10.05.2007 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
16	ТОО «Самрук-Казына Контракт»	18.03.2009 г., №28147-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	21.09.2007 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
17	ТОО «Самрук-Казына Инвест»	13.02.2009 г., №28052-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	25.07.2007 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
18	ТОО «Ремонтная корпорация «Камкор»	18.01.2008 г., №26478-1901-ТОО, 010000 г. Астана, ул. Иманова, д. 11	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	02.10.2007 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
19	АО «Банк Развития Казахстана»	18.08.2003 г., №4686-1900-АО, г. Астана, ул. Орынбор, 35, д. 6, зд. «Казына Тауэр»	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
20	АО «Инвестиционный фонд Казахстана»	17.08.2004 г., №56067-1910-АО, г. Алматы, ул. Зенкова, 80	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
21	АО «Национальный	29.07.2003 г., №56948-1910-АО, г. Алматы, пр.	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	инновационный фонд»	Абая, 26-А			от 17.10.2008 г. №962
22	АО «Kazyna Capital Management»	23.05.2007 г., №85871–1910–АО, г. Алматы, ул. Гоголя, 111	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
23	АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»	08.08.2003 г., №57185–1910–АО, г. Алматы, ул. Фурманова, 100 - В	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
24	ТОО «Казахстанский центр содействия инвестициям «Казинвест»	21.11.2005 г., №74127–1910–ТОО, г. Алматы, мкр. Коктем-3, д. 21 офис 509	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
25	АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»	16.10.2003 г., №12840-1910–АО, г. Алматы, ул. Гоголя, 111	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
26	АО «Астана Финанс»	30.03.2004 г., №9146-1901-АО, г. Астана, ул. Бигельдинова, 12	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
27	АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»	25.08.2005 г., №59028-1910-АО, 050009, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 98	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.12.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
28	АО «Фонд стрессовых активов»	19.11.2008 г., №95109-1901-АО, г. Алматы, ул. Зенкова, 80	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.12.2008 г.	
29	АО «Жилищный строительный сберегательный банк Казахстана»	10.07.2003 г., №4794-1900-АО, 050000, г. Алматы, пр. Абылай хана, 91	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.12.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
30	АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	г. Алматы, ул. Розыбакиева, 97	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	27.03.2009 г.	
31	ТОО «Объединенная химическая компания»	22.01.2009, №32852-1901-ТОО, г. Астана, ул. Орынбор, д. 6, «Казына Тауэр»	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	22.01.2009 г.	
32	KGF Management	15.12.2008 г., WK-221029, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.	
33	KGF SLP	15.12.2008 г., WK-221054, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
34	KGF IM	15.12.2008 г., WK-221031, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.	
35	АО «БТА Банк»	050051, Алматы, мкр. Самал-2, ул. Жолдасбекова, 97	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.02.2009 г.	
36	Акционерное общество «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук»	02.02.2009 г., №32952-1901-АО, г. Астана, ул. Д. Кунаева, 12/1	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	15.04.2009 г.	постановление Правительства РК от 15.01.2009 г. №10, Приказ Председателя комитета Государственного имущества и приватизации 15.04.2009 г. №190
37	АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»	28.01.2010 г., №35920-1901-АО, 010000, г. Астана, район Есиль, ул. Д. Кунаева, 12/1	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.03.2009 г.	
38	АО «Казкоммерцбанк»	№4466-1910-АО, 500600, Алматы, пр. Гагарина, 135ж	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	нет данных	
39	АО «Павлодарский нефтехимический завод»	140000, г. Павлодар, ул. Химкомбинатовская, 1	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	нет данных	
40	АО «Темірбанк»	050008, г. Алматы, пр. Абая, 68/74	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	01.12.2009 г.	
41	АО «Альянс Банк»	№ 4241-1900-АО, 050004, г. Алматы, ул. Фурманова, 50	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	31.12.2009 г.	
42	ТОО «СК-Фармация»	12.03.2009 г., №33358-1901-ТОО, г. Астана, ул. Орынбор, 6, «Казына Тауэр»	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	12.03.2009 г.	
43	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	31.03.2004 г., №15971-1901-АО, г. Астана, 010000, пр. Кабанбай батыра, 20/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
44	АО МНК «КазМунайТениз»	17.03.2003 г., №13463-1901-АО, г. Астана, ул. Сыганак, 25	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.03.2003 г.	
45	АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г., №13898-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
46	АО «КазТрансОйл»	31.05.2004 г., №6636-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
47	АО НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г., №42731-1910-АО, г. Актау, мкр.1, Приморский парк, бизнес	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		центр «Тениз»			
48	АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, г. Астана, ул. Сары-Арка, 1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
49	ТОО «КазРосГаз»	05.06.2006 г., №78259-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, ул. Чайковского, 95	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	16.10.2002 г.	
50	ТОО «Казахойл-Украина»	03.02.2005 г., №68362-1910-ТОО, г. Алматы, ул. Желтоксан, д. 115	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
51	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
52	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	30.04.2004 г., №44252-1910-АО, г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	26.09.2003 г.	
53	АО «Казахский институт нефти и газа»	01.10.2003 г., №13027-1901-АО, г. Астана, ул. Иманова, 20	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	01.10.2003 г.	
54	АО «Рауан Медиа Групп»	18.06.2004 г., №16619-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	29.10.2003 г.	
55	ТОО «КМГ-Кумколь»	29.06.2006 г., №23280-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	29.06.2006 г.	
56	ТОО «Казахойл-Актобе»	08.08.2000 г., №6600-1904-ТОО-(ИУ), г. Актобе, мкр. 12, д. 21, секции Г-Д	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
57	ТОО «Казхтуркунай»	17.02.2003 г., №7424-1901-ТОО (ИУ), г. Астана, пр. Абая, 113, бизнес-центр отеля «Окан Ингер Континенталь», 6-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
58	КОО Kashagan B.V.	17.10.2005 г., №34234942, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.10.2005 г.	
59	КОО «Kazakhstan pipeline ventures»	28.07.1997 г., США, шт. Делавер, 19081, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 1209	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
60	ТОО «ТенизСервис»	26.12.2003 г., №5918-1943-ТОО, г. Актау, мкр.14, зд. бизнес центра «Звезда Актау»	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	26.12.2006 г.	
61	АО «КТК-К»	04.12.1997 г., №2292-1900-АО (ИУ), 465002, г. Атырау, ул. Валиханова,	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		д. 11			
62	ЗАО «КТК-Р»	06.02.1997 г., Р-08044.17 119017, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 40, строение 4, бизнес-комплекс «Легион 1», 4-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
63	ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	06.12.2005 г., №1053000031875, Российская Федерация 414000, г. Астрахань, ул. Наташи Качуевской, 7-9	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	06.12.2005 г.	
64	ТОО СП «Тенгизшевройл»	21.06.1999 г., №3838-1900-ТОО (ИУ), г. Атырау, ул. Сатпаева, д. 3, головной офис ТШО	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
65	Торговое партнёрство «Кылыш»	01.06.1994 г., Великобритания E14 4NA, г. Лондон, Canary Wharf, 1 Westferry Circus	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
66	Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	04.07.2006 г., №34250159, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	04.07.2006 г.	
67	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	10.03.2007 г., №26069-1901-АО г. Астана, 19 магистраль, 29	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
68	ТОО «Semser Security»	12.12.2008 г., №32585-1901-ТОО, г. Астана, район Алматы, мкр. Акбулак-2, д. 5	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	12.12.2008 г.	
69	ТОО «Н Оперейтинг Компани»	30.09.2008 г., №9456-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 14, д. 61, зд. «Звезда Актау», 5-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	30.09.2008 г.	
70	ТОО «КМГ-Транскаспий»	23.10.2008 г., №32161-1901-ТОО, г. Астана, пр. Республики, д. 26	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	23.10.2008 г.	
71	АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	06.06.2006 г., №78299-1910, 050004, г. Алматы, ул. Толебаева, 38	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	27.02.2009 г.	
72	ТОО «МК «Каспиан Жулдызы»	10.03.2009 г., №9733-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 14, д. 61, зд. «Звезда Актау», 5-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	10.03.2009 г.	
73	ТОО «Урихтау Оперейтинг»	06.10.2009 г., №15807-1904-ТОО, г. Актобе, пр. А. Молдагуловой, 46, зд. бизнес-центра, 2-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	06.10.2009 г.	
74	АО «Институт органического	г. Алматы, ул. Д. Кунаева, 142	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	28.12.2009 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского»				
75	АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»	25.05.2009 г., №97878-1910-АО, 050010, г. Алматы, ул. Ш. Уалиханова, 106	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	28.12.2009 г.	
76	ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	08.12.2009 г., №35461-1901-ТОО, г. Астана, ул. Сыганак, 25	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	08.12.2009 г.	
77	ТОО «Наукоград»	12.12.2006 г. №418-1907-09-ТОО, г. Талгар, ул. Менделеева, д. 5А/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	01.10.2003 г.	
78	АО «Самрук-Энерго»	№26877-1901-АО, юридический адрес: г. Астана, ул. Ауэзова, д. 66, фактический адрес: г. Алматы, пр. Достык, 7	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	10.05.2007 г.	
79	ТОО «ЦБКО»	08.10.2004 г., №2675-1915, 060002, Атырауская обл., п. Бирлик, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
80	ТОО «Акниет-Эмба»	05.12.2005 г., №127-1915-09, 466039, Атырауская обл., г. Кульсары, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
81	ТОО «Эмбаэнергомунай»	25.12.2000 г., №3698-1915, 060002, Атырауская обл., п. Бирлик, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
82	ТОО «Эмбаокуорталыгы»	08.10.2004 г., №3700-1915, 060002, Атырауская обл., п. Бирлик, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
83	ТОО «КРУЗ»	11.11.2004 г., №7-1943-07, 130200, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
84	ТОО «Жондеу»	20.08.2004 г., №2244-1943, 130200, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
85	ТОО «Мунайэнергосервис»	130200, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона (находится на стадии ликвидации)	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
86	ТОО «Кен-Курылыссервис»	22.10.2004 г., №4-1943-07, 130200 Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
87	ТОО «КМГ ЕР	20.08.2004 г., №4180-	подпункт 7)	31.03.2004 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Catering»	1943, 130200, Мангистауская обл., г. Жанаозен, ул. К.Сатпаева-2, гост. Аруана	пункта 1 ст. 64		
88	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	№ 165-1943-07-ТОО, Мангистауская обл. г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	10.10.2006 г.	
89	ТОО «Управление по добыче и транспортировке воды»	№ 164-1943-07-ТОО, Мангистауская обл. г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	30.10.2006 г.	
90	ТОО «СП «Казгермунай»	перерегистр. 29.08.2007 г., №6795-1933-ТОО, г. Кызылорда, п. Тасбугет, ул. Аменгельды, 100	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	29.08.2007 г.	
91	Munaishy Holdings Limited	нерезидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я 438, Британские Виргинские острова, г. Род-Таун, Тортола	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.11.2006 г.	
92	«Munaishy Finance B.V.»	Нерезидент, Нидерланды, г. Роттердам, Schouwburgplein 30-343012 CL	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.05.2006 г.	
93	«KMG EP Netherlands Energy Coöperatief U.A.»	Нерезидент, Нидерланды, г. Амстердам, Prins Bernhardplein 2001097 JB	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.10.2007 г.	
94	«KMG EP Norge AS»	Королевство Норвегия, г. Осло, С.Ж. Гамброс 2 Д (С.Ж. Hambros plass 2 D)	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.01.2009 г.	
95	ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	22.10.2008 г., №91427-1910-ТОО ИУ, 050004, г. Алматы, ул. Толебаева, 38	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.10.2008 г.	
96	Cooperatieve KazMunaiGaz EP U.A.	1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskyalaan 411	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.08.2009 г.	
97	KMGEP UK Limited	Великобритания EC3N 2AA, г. Лондон, Vine Street, 35, For Field Fisher Waterhouse LLP	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	12.05.2010 г.	
98	Компания «Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.»	27.06.2000 г., Нидерланды, г. Амстердам, ул. Де Боелелаан, 7, офис 1, 1083., Филиал компании «Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.» - г. Актау, мкр. 5, д. 18, кв. 78	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.03.2003 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
99	ТОО «Компания Аташ»	20.01.2004 г., №5946-1943-ТОО, г. Атырау, мкр. 5, 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.01.2004 г.	
100	ТОО «Курмангазы Петролеум»	01.09.2005 г., №7023-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 2, 17130000, г. Актау, мкр. 14, зд. 61, бизнес-центр «Звезда Актау», 4-этаж, правое крыло	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.09.2005 г.	
101	Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.	2596 HR, Нидерланды, г. Гаага, Carel Van Bylandtlaan 30; филиал компании «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.» - г. Актау, мкр. 14, зд. 61, бизнес центр «Звезда Актау»	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.01.2007 г.	
102	ТОО «Жамбай»	26.12.2007 г., №2728-1915-ТОО (ИУ), 060005, г. Атырау, пр. Азаттык, 48	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.12.2007 г.	
103	ТОО «Тениз Бургылау»	08.04.2008 г., №30542-1901-ТОО, 010000, г. Астана, ул. Сыганак, 25	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2008 г.	
104	ТОО «Каспийский центр развития»	11.12.2008 г., №32564-1901-ТОО, г. Астана, район Алматы, ул.70, 46-105	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.12.2008 г.	
105	ТОО «Жамбыл Петролеум»	04.03.2009 г., №9739-1915-ТОО, 060005, г. Атырау, пр. Азаттык, 17	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.03.2009 г.	
106	АО «КазТрансГаз Аймак»	06.10.2003 г., №47260-1910-АО, 050040 г. Алматы, ул. Фурманова, 130	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.04.2002 г.	
107	ТОО «Амангельды Газ»	25.08.2005 г., №9314-1919-ТОО, 080000, г. Тараз, ул. Королева, д. 3Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.02.2002 г.	
108	ТОО «KazTransGas LNG»	28.08.2005 г., №72559-1910-ТОО, 050004, г. Алматы, ул. Фурманова д. 65	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	29.05.2001 г.	
109	ТОО «ГазИнСервис»	04.09.2003г., №14446-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай-батыра, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2002 г.	
110	ООО «КырКазГаз»	25.03.2004 г., №21282-3300-000(ИУ), Кыргызстан, г. Бишкек, ул. Горького, 22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2004 г.	
111	ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»	Грузия, г. Тбилиси, ул. Делиси, 22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	02.03.2003 г.	



№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
112	АО «КазТрансГаз Алматы»	08.10.2003 г., №58437-1910-АО, г. Алматы ул. Жарокова, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	09.08.2006 г.	
113	Компания «Intergas International B.V.»	Мальта, ХВХ1092, Malta, TA Xbiex, 17 Sir A Bartolo Street Suite 1	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.04.2000 г.	
114	АО «Интергаз Центральная Азия»	28.01.2005 г., №13899-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра 19, Блок Б	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	14.05.2010 г.	
115	Intergas Finance B.V.	Нидерланды, г. Роттердам, Schouwburgplein 30-34 3012 CL	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.07.2004 г.	
116	ТОО «Азиатский Газопровод»	15.02.2008 г., №90625-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, ул. Фурманова, 110	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.02.2008 г.	
117	KazTransGaz AG, Lugano	6900, Лугано, г. Парадизо, ул. Каттори, 7	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	13.03.2008 г.	
118	АО «КазТрансОйл-Сервис»	14581-1901-АО, 010000, г. Астана, ул. Габдуллина, 10	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.09.2003 г.	
119	АО «СЗТК «МунайГас»	11.12.2001 г., №44641-1910-АО, г. Алматы, ул. Сатпаева, 29Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.12.2001 г.	
120	ТОО «Казахстано-Китайский трубопровод»	06.07.2004 г., №64232-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, ул. Фурманова 110, фактическое место нахождения ул. Сатпаева, 29 Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	06.07.2004 г.	
121	Компания «Batumi Capital Partners Limited»	22.08.2006 г., №HE 182479, Кипр, г. Лимассол, Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-th floor, PC 3030	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.01.2007 г.	
122	Компания «Batumi Industrial Holdings Limited»	22.08.2006 г., № HE 182479, Кипр, г. Лимассол, Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-th floor, PC 3030	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	05.02.2008 г.	
123	KazMortransflot LTD	07.11.2002 г., №106981С, остров Мэн, 2nd floor Atlantic house, Circular road, Douglas	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	07.11.2002 г.	
124	ТОО «Судоремонтный завод Мангистауской области»	25.03.2008 г., №9090-1943-ТОО (ИУ), г. Актау мкр.14, зд. бизнес-центра «Звезда Актау», офис 324А	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2008 г.	
125	ТОО «КМГ-	20.10.2006 г., №387-	подпункт 7)	17.06.2004 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Алатау»	1907-09-ТОО, 041600, Алматинская область, Талгарский район, Алатау с/о, бывший колхоз имени Т. Рыскулова	пункта 1 ст. 64		
126	ТОО «КМГ-Астана»	10.09.2003 г., №10107-1901-ТОО (перерегистрация), г. Астана, мкр. Акбулак - 2, д. 3	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
127	ТОО «КМГ-Жайык»	25.07.2003г., №5780-1915-ТОО, г. Атырау, ул. Сатпаева, 19	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
128	АО «Каскор-Транссервис»	24.06.1999 г., №1206-1943-АО (перерегистрация), г. Актау, мкр. 3 Б, зд. 48, а/я 438	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
129	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	14.07.2004 г., №6537-1915-ТОО, г. Атырау, ул. Говорова, 1	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.08.2005 г.	
130	АО «КазМунайГаз-Өнімдері»	25.03.2009 г., №33360-1901-АО, г. Астана, Акбулак - 2, д. 3	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2009 г.	
131	ТН KazMunaiGaz N.V.	03.01.2006 г., №34239562, Нидерланды, г. Амстердам, Locatellikade 1, 1076 AZ, P.O. Box 75215 1070 AE	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	03.01.2006 г.	
132	ООО «ТрансМунай»	11.04.2006 г., №1 074 102 0000 016515, Украина, г. Киев, ул. Артема, 60	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.04.2006 г.	
133	ЧУ «Корпоративный университет «Самрук-Казына»	12.11.2009 г., (перерегистрация) №15957-1901-У-е, г. Астана, пр. Республики, 26	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
134	KazRosGas, AG	№СН -170.3.015.197-9, Швейцария, СН6304, г. Цуг, Лаубенхоф, Металлштрассе, 9 а	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.03.2005 г.	
135	ООО «КазРосГаз Сервис»	Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Маршала Жукова 3, оф. 4	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.01.2010 г.	
136	ЗАО «Торговый дом «Укрнефтепродукт»	Украина, г. Киев ул. Франко, 6	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
137	ООО «Боржоми-Ликани»	13.12.2004 г., №24/4-195, Грузия, г. Боржоми, ул. Месхетская, 16	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	14.08.2006 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
138	ТОО «КазМунайГазСервис-Compass»	№27000-1901-ТОО/ИУ, юридический адрес: г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.05.2007 г.	
139	ООО «КМГ-Сервис Грузия»	21.02.2006 г., №3272/005-ООО, Грузия, г. Тбилиси, Мтацминский пер., 9/11, Налоговая инспекция г. Тбилиси	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.02.2006 г.	
140	ТОО «КМГС-Курылыс»	16.03.2007 г., №26151-1901-ТОО, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.03.2007 г.	
141	АО «Айсир Туризм ве Иншаат аноним Ширкети»	08.11.2005 г., №337130, Турция, г. Стамбул, р-н Нишакташ, 38/2	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.11.2005 г.	
142	ТОО «Бизнес школа КБТУ»	23.04.2003 г., №55072-1910-ТОО, 480091 г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.04.2003 г.	
143	ТОО «Научно-технический центр КБТУ»	04.02.2004 г., №61617-1910-ТОО, 480091 г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.03.2004 г.	
144	АО «НИПИ Каспиймунайгаз»	02.10.2001 г., №4311-1915-АО, г. Атырау, ул. Абая, д. 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.12.2002 г.	
145	ТОО «СП Технип-Казахстан»	26.02.2002 г., №46211-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, пр. Достык, д. 34а	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	19.09.2003 г.	
146	АО «Петродата Казахстан»	26.11.2004 г., №17762-1901-АО (ИУ), г. Астана, ул. Иманова, 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.11.2004 г.	
147	АО «КазНИПИмунайгаз»	21.08.2000 г., №345-1943-АО, г. Актау, мкр. 6, д. 2	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.12.2002 г.	
148	ТОО «Телевидение г. Астана»	06.06.2005 г., №2807-1901 ТОО, г. Астана, ул. Желтоксан, 77	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.02.2004 г.	
149	ТОО «Новое телевидение Казахстан»	16.03.2004 г., №15859-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.03.2004 г.	
150	ТОО «Издательский дом «Рауан»	12.01.2004 г., №15270-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22/1	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.02.2005 г.	
151	ТОО «Известия Казахстан»	18.05.2005 г., №37733-19190-ТОО (ИУ), г. Алматы, мкр.12, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.05.2005 г.	
152	ТОО «Телерадиокомпания «NS Radio - Национальная сеть»	18.02.2005 г., №48299-1910-ТОО, г. Алматы, мкр. Самал 1, д. 35/36	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.05.2005 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
153	ТОО «ГАЗЕТА ЛИТЕР»	08.04.2009 г., №97235-1910-ТОО, г. Алматы, ул. Муканова, 223в	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2009 г.	
154	ТОО «ГАЗЕТА АЙКЫН»	08.04.2009 г., №97236-1910-ТОО, г. Алматы, ул. Муканова, 223в	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2009 г.	
155	ТОО «Издательский дом «НУР-Медиа»	03.04.2009 г., №97160-1910-ТОО, г. Алматы, ул. Муканова, 223в	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2009 г.	
156	ТОО «KAZ M-I»	04.12.2008 г., №9581-1943, 130000, г. Актау, мкр 1, бизнес-центр «Тениз», 2-этаж	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.12.2008 г.	
157	Tengizchevroil Finance Company	г. Атырау, ул. Сатпаева, д. 3, головной офис ТОО «Тенгизшевройл»	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
158	Компания «KMG Finance Sub B.V.»	07.11.2001 г., Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
159	КОО «KazMunaiGaz Finance B.V.»	07.11.2001 г., Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
160	Kazakhstan Energy Reinsurance Company Ltd	Бермуды, Bermuda, Hamilton, Craig Appin House, Wesley street, 8	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
161	Mangistau Investment B.V.	1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 411	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.03.2009 г.	
162	KMG Hvalynskoe Finance B.V.	1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 807 Tower A-08	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	02.07.2009 г.	
163	ТОО «Семсер Өрт Сөндіруші»	г. Астана, мкр. Ак булак-2, д. 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.01.2007 г.	
164	ТОО SAT Operating Aktau	г. Актау	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.07.2004 г.	
165	ТОО SAT Operating Atyrau	г. Атырау	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.07.2004 г.	
166	ТОО «СП «CASPI BITUM»	130000, г. Актау, Промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	06.09.2009 г.	
167	ТОО «Жол-Сервис»	130200, г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.04.1999 г.	
168	ТОО «Мунайгазқұрылыс сервис»	130200, г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.07.1998 г.	
169	ТОО «Кендірлі-Құрылыс»	130200, г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.09.2001 г.	
170	ТОО «Ағаш-Тас-Асфальт»	130200, г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.03.1997 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
171	KMG EP Finance Ltd (BVI)	Нерезидент, Британские Виргинские острова, Тортола, г. Роад-Таун, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я 438	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.10.2007 г.	
172	Citic Canada Energy Limited (Canada)	Канада, округ Альберта, г. Калгари, Canada, Alberta, Calgary, 4300 Bankers Hall West, 888 - 3rd street S.W.	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	12.12.2007 г.	
173	KMG PKI Finance B.V.	1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 411	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	09.06.2006 г.	
174	ОсОО «Алтын Толкын»	Кыргызстан, г. Бишкек, мкр. 8, 28 а	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	09.12.2003 г.	
175	ТОО «Азиатский Газопровод – Хоргос»	Китайская Народная Республика, Синь Цзянь, г. Хоргос, ул. Тиенши, 5	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	27.05.2009 г.	
176	ТОО «АвтоГазАлматы»	050004 г. Алматы, ул. Фурманова, 65	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
177	ТОО «Алматинские газовые сети»	050008 г. Алматы, пр. Рыскулова, 99	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
178	ТОО «Абонентский расчетный центр Алматыгаз»	050008 г. Алматы, ул. Жарокова, 20	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
179	ТОО «Алматыгазконтракт»	050008 г. Алматы, ул. Жарокова, 20	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
180	ТОО «АГС-Сервис»	050008 г. Алматы, пр. Рыскулова, 99	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
181	ТОО «Алматы Газ Трейд»	050000 г. Алматы, ул. Айтеке би, 118	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
182	ТОО «ГазКонтрольПрибор»	050020 г. Алматы, ул. Оспанова, 87/10	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
183	«КСР Finance B.V.»	1097 JB, Нидерланды, г. Амстердам, Prins Bernhardplein 200	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	17.08.2004 г.	
184	«KazMunaiGaz PKOP Finance B.V.»	1097 JB, Нидерланды, г. Амстердам, Prins Bernhardplein 200	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.04.2004 г.	
185	«KazMunaiGaz PKOP Investment B.V.»	1097 JB, Нидерланды, г. Амстердам, Prins Bernhardplein 200	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.04.2001 г.	
186	«Refinery Company RT»	г. Павлодар ул. Химкомбинатовская, 1	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	09.06.2008 г.	
187	«TH KazMunaiGaz A.G (Lugano)»	6900, Швейцария, г. Лугано, Via Cassarinetta 9	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.06.2006 г.	
188	«TH KazMunaiGaz UK Ltd»	Великобритания E14 5DY, г. Лондон, Canary	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	28.03.2003 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		Wharf, One Canada Square, 29th Floor			
189	«ТН KazMunaiGaz Ukraine LLC»	ликвидирована	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	нет данных	
190	«ТН KazMunaiGaz S.A.»	на стадии ликвидации	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	нет данных	
191	«ТН KazMunaiGaz AG (Zug)»	Швейцария, г. Цуг, 6300 Switzerland, Zug, Artherstrasse 20	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	21.09.2005 г.	
192	«ТН KazMunaiGaz Spain S.L.»	ликвидирована	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	нет данных	
193	ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	22.12.2005 г., №7522-1915-ТОО, г. Атырау, ул. Абая, 5	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	22.12.2005 г.	
194	ТОО «Caspi E&C»(Нефтебитум )	22.04.2005 г., №7109-1915-ТОО, г. Атырау, ул. Абая, 5	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	22.04.2005 г.	
195	ТОО «Международная газета «Туркестан»	21474-1910-ТОО, г. Алматы, пр. Абая, 143	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	27.06.2005 г.	
196	АО «Мангистаумунайгаз»	г. Актау	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	25.11.2009 г.	
197	Компания «Rence Enterprises Limited»	Кипр	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	30.12.2006 г.	
198	Компания «Caspian Investments Resources Ltd»	Британские Виргинские острова, г. Роуд Таун, Tropic Isle Building P.O. BOX 3443	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	21.09.1999 г.	
199	Компания «Türkiye Petrolleri A.O / Turkish Petroleum Corporation»	Турция, г. Анкара, Söğütözü Mahallesi 2. Cad. No: 86 06100 Çankaya	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	04.02.1993 г.	
200	ОАО «Газпром»	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25.02.1993 г., №022-726, свидетельство о внесении записи в единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированном до 01.07.2002 г., серии 77 №007377402, Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д.16	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	10.06.2006 г.	
201	Компания «Waterford International Holdings Ltd»	14.09.2006 г., №1051381, Британские Виргинские острова, Тортола, г. Роуд Таун, Офис Патон, Морено и Асват (БВО)	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	14.02.2007 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		Лимитед, п/я 3174			
202	Chevron Overseas Company	США, шт. Калифорния, г. Сан-Рамон, 94583, Bollinger Canyon Road, 6001	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.04.1993 г.	
203	ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc.	Великобритания WC2B 6HA, г. Лондон, Kingsway, St. Catherine`s House 2. США, шт. Техас 77252, г. Хьюстон, Р.О. Вох 2180 Houston. 060011, г. Атырау, ул. Кулманова, д. 23	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	10.05.1996 г.	
204	LUCARCO B.V.	1071 DE, Нидерланды, г. Амстердам, Nonthorststraat, 16. 117071 Российская Федерация, г. Москва, ул. Стасовой, д.4, офис А-140	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	24.04.1997 г.	
205	ОАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 22.04.1993 г., №024020, Российская Федерация, 101000, г. Москва, ул. Сретенский бульвар, д. 5, кор. А, кв. 14	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.12.2005 г.	
206	Компания «Amoco Kazakhstan (CPC) Inc.» (Амоко Казахстан (КТК))	США, штат Делавэр, г. Вашингтон, Коропартион Траст Центр, Орандж стрит, 1209	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	16.10.1997 г.	
207	Компания «Wincor S.A.»	1204, Швейцария, г. Женева, Рю де ля Конфедерасьон,15	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	28.09.1999 г.	

**5.3. Информация обо всех сделках или серии сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).**

За последние три года сделок или серии сделок, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала), не было.

**6. Сведения об организациях, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере) составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).**

По состоянию на 30 сентября 2010 года Эмитент владел акциями (долями участия в уставном капитале) в следующих организациях:

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
1	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	31.03.2004 г., №15971-1901-АО, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Ибрашев К.Н.	57,9%
2	АО МНК «КазМунайТениз»	17.03.2003 г., №13463-1901-АО, г. Астана, ул. Сыганак, 25	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Марабаев Е.Н.	100,0%
3	АО «Торговый дом «КазМунайГаз» (переименован в АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»)	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, г. Астана, ул. Сары-Арка, 1	Реализация нефти и нефтепродуктов	Генеральный директор – Берлибаев Д. А.	100,0%
4	АО «КазТрансОйл»	31.05.2004 г., №6636-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	Гранспортировка нефти	Генеральный директор – Султан Н.С.	100,0%
5	АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г., №13898-1901-АО, г. Астана, ул. Тауельсиздик, д. 12/1, №4	Гранспортировка газа	Генеральный директор – Султангалиев С.С.	100,0%
6	АО «Казахский институт нефти и газа»	01.10.2003 г., №13027-1901-АО, г. Астана, ул. Иманова, 13	Научно-технические работы в нефтегазовой отрасли	Генеральный директор – Караалин У.С.	90,2%
7	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	Сервисные услуги	Генеральный директор – Кеулимжаев С.Ж.	79,3%
8	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	10.03.2007 г., №26069-1901-АО, г. Астана, ул. Айманова, 6	Авиационные услуги	Генеральный директор – Джанжаркенов А.С.	100,0%
9	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	30.04.2004 г., №44252-1910-АО, г. Алматы, ул. Толе би, 59	Обучение техническим специальностям	Руководитель ректората – Бейсембетов И.К.	98,3%
10	ТОО «Казахойл-Украина»	03.02.2005 г., №68362-1910-ТОО, г. Алматы, мкр. Казахфильм, д. 43, кв. 7	Переработка нефти	Директор – Макажанова Б.Т.	34,0%
11	АО «КТК-К»	04.12.1997 г., №2292-1900-АО (ИУ), 465002, г. Атырау, ул. Валиханова, д. 11	Гранспортировка нефти	Генеральный директор – Тараканов А.В.	19,0%
12	АО «КТК-Р»	06.02.1997 г., Р-08044.17 119017, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 40, строение 4, бизнес-комплекс «Легион 1», 4-	Гранспортировка нефти	Генеральный директор – Тараканов А.В.	19,0%



№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
		этаж			
13	ТОО «Казахтуркмунай»	17.02.2003 г., №7424-1901-ТОО (ИУ), г. Астана, пр. Абая, 113, бизнес-центр отеля Окан Интер Континенталь, 6-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Махашев Н.М.	51,0%
14	ТОО «Казахойл-Актобе»	08.08.2000 г., №6600-1904-ТОО-(ИУ), г. Актобе, ул. Молдагуловой, зд. 46 бизнес-центра, 2-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Решетнев А. В.	50,0%
15	ТОО СП «ТенгизШевройл»	21.06.1999 г., №3838-1900-ТОО (ИУ), г. Атырау, ул. Сатпаева, д. 3, головной офис ТШО	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Миллер Т.	20,0%
16	Торговое партнёрство «Кылыш»	01.06.1994 г., Великобритания, E14 4НА, г. Лондон, Canary Wharf, 1 Westferry Circus	Реализация нефти ТШО	Балжанов А.К. Гиесов Д.С. Берлибаев Д.А.	50,0%
17	ТОО «КазРосГаз»	05.06.2006 г., №78259-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, ул. Чайковского, 95 фактический адрес: г. Алматы, пр. Достык, 48А	Реализация газа	Генеральный директор – Боранбаев К.С.	50,0%
18	АО «НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г., №42731-1910-АО, г. Актау, мкр. 13, зд. 55 бизнес-центра	Гранспортировка нефти	Генеральный директор – Орманов М.К.	100,0%
19	ЧКОО «Kazakhstan Pipeline Ventures»	28.07.1997 г., США, штат Делавер 19081, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 1209	Гранспортировка нефти	Управляющий комитет: Шманов Н.Н. Раханов Т.М.	100,0%
20	ТОО «ТенизСервис»	26.12.2003 г., №5918-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 14, зд. бизнес центра «Звезда Актау»	Гранспортировка нефти	Генеральный директор – Кусайын Г.Т.	49,0%
21	ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	06.12.2005 г., №1053000031875, , Российская Федерация 414000, г. Астрахань, ул. Наташи Качуевской, 7-9	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Киселев А.В.	50,0%
22	ЧКОО «Kashagan B.V.»	17.10.2005 г., №34234942, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan, 411 Филиал: г. Астана, ул. Сыганак, 29	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Максимов А.	100,0%
23	ТОО «КМГ-Кумколь»	29.06.2006 г., №23280-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22	Инвестиционная деятельность в нефтегазовой отрасли	Генеральный директор – Хамзин А.М.	100,0%
24	Coöperatieve KazMunaiGaz PKI	04.07.2006 г., №34250159, 1077XX, Нидерланды,	Инвестиционная деятельность в	Не предусмотрено	95,1%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
	U.A.	г. Амстердам, Strawinskylaan, 411, Tower A	нефтегазовой отрасли		
25	ТОО «КМГ-Транскаспий»	23.10.2008 г., №32161-1901-ТОО, г. Астана, пр. Сарыарка, 6, бизнес-центр «Арман», 7-этаж	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Закиров Б.	100,0%
26	ТОО «Н Оперейтинг Компани»	30.09.2008 г., №9456-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 8, зд. 39 бизнес-центра «Байтерек», 4-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Бимагамбетов Т.М.	51,0%
27	АО «Рауан Медиа Групп» (в доверительном управлении в ТОО «Нур-Медиа» с 23.01.2009 г.)	18.06.2004 г., №16619-1901-АО, г. Астана, ул. Желтоксан, 51	СМИ	и.о. Генерального директора – Маметова Ж.С.,	96,5%
28	ТОО «Semser Security»	12.12.2008 г., №32585-1901-ТОО, г. Астана, район Алматы, мкр. Акбулак - 2, д. 5	Охрана	Генеральный директор – Токалов Т.Б.	100,0%
29	ТОО «МК Каспиан Жулдыз»	10.03.2009 г., №9733-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 14, д. 61, зд. «Звезда Актау», 5-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Аманкулов Б.Р.	50,0%
30	АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	06.06.2006 г., №78299-1910-АО, 130000, г. Актау, промзона	Аренда и эксплуатация недвижимого имущества	Генеральный директор – Крымов К.С.	50,0%
31	ТОО «Урихтау Оперейтинг»	06.10.2009 г., №15807-1904-ТОО, г. Актобе, пр. А. Молдагуловой, 46, зд. бизнес центра, 2-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Балжанов Р.К.	100,0%
32	ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	08.12.2009 г., №35461-1901-ТОО, г. Астана, район Есиль, ул. Сыганак, 25	Строительство объектов	Генеральный директор – Балгимбаев Н.У.	100,0%
33	АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского»	г. Алматы, ул. Кунаева, 142	Научно-технические работы в исследовательской отрасли	Президент – Досумов К.Д.	100,0%
34	АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»	25.05.2009г., №97878-1910-АО, 050010, г. Алматы, ул. Ш. Уалиханова, 106	Научно-технические работы в исследовательской отрасли	Президент – Ергожин Е.Е.	100,0%
35	ТОО «Наукоград»	12.12.2006 г., №418-1907-09-ТОО, г. Алматы, ул. Масанчи, 98А, офис 33	Научно-техническая деятельность. (Создание, эксплуатация объектов технополиса Наукоград,	Генеральный директор – Хусаин Б.Х.	100,0%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
			разработка, трансфер и внедрение инновационных технологий)		
36	ТОО «PSA»	г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19, каб. 0101 А	Оказание консультационных услуг лицам, осуществляющим управление деятельностью сторон СРП	Генеральный директор – Акчулаков Б.У.	100,0%

Основные финансовые показатели организации, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере) составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

№	Полное наименование юридического лица	Собственный капитал					Активы			
		31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06. 2010 г.	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06. 2010 г.	
1	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	646 702 665	847 092 636	1 000 779 149	1 042 933 749	1 089 024 367	1 019 531 753	1 292 586 985	1 368 051 175	
2	АО МНК «КазМунайТениз»	16 405 431	11 495 873	17 430 757	17 739 054	24 329 333	27 308 679	35 734 698	37 051 289	
3	АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	96 122 765	137 256 059	119 306 310	236 198 306	901 596 624	802 406 345	1 180 165 197	1 175 599 481	
4	АО «КазТрансОйл»	199 410 467	214 002 809	236 532 573	258 728 119	296 356 576	394 872 794	314 279 227	317 331 812	
5	АО «КазТрансГаз»	119 980 435	142 247 554	177 888 211	207 372 826	341 528 463	360 106 280	393 533 014	425 276 857	
6	АО «Казахский институт нефти и газа»	2 842 907	2 581 280	3 055 141	4 073 249	11 272 374	8 974 046	4 245 555	5 868 413	
7	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	13 238 798	9 437 546	23 616 994	23 222 043	27 389 686	25 855 797	29 529 691	27 727 579	
8	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	958 275	7 916 584	8 138 786	8 855 774	6 062 050	12 534 604	17 224 243	17 913 437	
9	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	2 880 657	3 008 499	3 349 356	3 352 503	3 703 186	3 719 520	4 495 067	4 050 278	
10	ТОО «КазРосГаз»	1 229 629	2 392 428	10 743 278	11 395 741	6 362 979	6 991 980	25 912 026	27 539 950	
11	АО «НМСК «Казмортрансфлог»	100 794 476	113 070 136	577 604 470	645 786 298	235 732 516	210 050 239	951 081 481	1 056 671 771	
12	КОО «Kashagan B. V.»	18 325 364	22 012 929	34 302 167	85 687 826	175 389 998	504 450 303	745 151 749	1 113 730 727	
13	Cooperative KazMunaiGaz РКI U.A.	-	708 220	1 410 206	4 891 985	-	708 220	1 410 206	4 922 950	
14	ТОО «КМГ-Транскаспий»	5 895 254	5 045 709	7 195 147	6 310 574	5 999 616	5 133 910	7 195 147	7 168 720	
15	АО «Рауан Медиа Групп»	1 028 675	1 031 085	1 038 636	1 097 264	1 534 774	1 636 774	1 819 021	2 072 519	
16	ТОО «Semset Security»	646 702 665	847 092 636	1 000 779 149	1 042 933 749	1 089 024 367	1 019 531 753	1 292 586 985	1 368 051 175	

(тыс. тенге)

(тыс. тенге)

№	Полное наименование юридического лица	Объем реализованной продукции				Чистая прибыль / убыток			
		31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06. 2010 г.	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06. 2010 г.
1	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	543 305 826	604 993 422	485 493 479	296 605 166	157 119 081	241 282 369	209 726 900	100 034 106
2	АО МНК «КазМунайТениз»	25 901	38 589	-	-	(659 309)	(5 131 387)	(3 305 111)	(613 583)
3	АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	723 484 544	783 282 939	1 160 957 784	828 546 162	5 646 109	(6 108 241)	(125 500 493)	(36 936 126)
4	АО «КазТрансОйл»	94 993 806	129 608 197	126 181 134	67 904 816	15 206 956	20 778 010	16 163 200	22 555 570
5	АО «КазТрансГаз»	164 717 068	101 726 808	194 888 703	116 644 054	25 449 449	15 202 866	45 269 915	29 572 004
6	АО «Казахский институт нефти и газа»	6 641 016	5 519 961	4 871 993	3 261 500	324 806	382 247	(153 749)	1 018 108
7	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	1 964 980	4 979 562	4 191 925	1 218 285	(648 398)	(2 246 229)	(1 055 737)	16 713
8	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	3 229 899	3 512 026	2 711 069	2 705 212	145 671	202 049	257 891	668 553
9	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	1 308 623	910 861	1 627 441	865 117	(112 226)	(480 520)	(20 863)	3 147
10	ТОО «КазРосГаз»	5 045 732	6 749 143	21 781 142	9 411 229	(262 111)	895 524	2 185 329	679 285
11	АО «НМСК «Казмортрансфлог»	-	-	-	-	(6 432 857)	(2 897 596)	(15 590 541)	(6 510 950)
12	КОО «Kashagan B.V.»	1 026 004	20 027 492	115 237	65 383	23 735 354	16 183 071	7 304 443	14 038 738
13	Coöperatieve KazMunaiGaz РҚІ U.A.	-	-	-	-	-	-	(103 028)	(182 787)
14	ТОО «КМГ-Транскаспий»	703 860	282 040	565 594	256 627	(768 335)	(503 897)	(355 246)	(81 109)
15	АО «Рауан Медиа Групп»	4 501 493	5 757 090	6 662 452	4 003 349	1 032	2 410	7 551	58 528
16	ТОО «Semser Security»	543 305 826	604 993 422	485 493 479	296 605 166	157 119 081	241 282 369	209 726 900	100 034 106

**7. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах, в которых участвует Эмитент, цель участия Эмитента в этих организациях.**

По состоянию на 30 сентября 2010 года, Эмитент не является участником промышленных, банковских, финансовых групп, холдингов, концернов, ассоциаций, консорциумов.

**РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА**

**1. Сведения о банках и / или других организациях, которые на протяжении последних трех лет оказывают Эмитенту финансовые услуги.**

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение	Ф.И.О. первого руководителя	Вид деятельности	Наименование услуг
1	Pricewaterhouse Coopers Tax & Advisory LLP	Великобритания, г. Лондон, Embankment Place 1, WC2N 6DX	Donald A McGovern, Richard Collier-Keywood	Аудиторские услуги, услуги в области налогообложения, консультационные услуги, услуги по сопровождению сделок, юридические услуги, услуги по управлению персоналом	Услуги аудита и налоговой экспертизы приобретаемых нефтегазовых активов
2	Barclays Capital	Великобритания, г. Лондон, Canary Wharf, The North Colonnade 5, E14 4BB	John Varley	Банковское обслуживание физических и юридических лиц, инвестиционный банкинг, управление активами	Финансовое консультирование
3	Royal Bank of Scotland	Великобритания, г. Лондон, Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch, SW1A 2DX	Stephen Hester	Банковское обслуживание физических и юридических лиц, бизнес банкинг, корпоративный банкинг	Разработка финансовой стратегии

**2. Сведения о финансовых и / или юридических консультантах, которые принимают участие в подготовке документов Эмитента для целей регистрации выпуска его ценных бумаг, а также прохождения процедуры листинга данных ценных бумаг.**

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение	Ф.И.О. первого руководителя	Наименование услуг
1	ABN AMRO Corporate Finance Limited (теперь в составе группы Royal Bank of Scotland)	Великобритания, г. Лондон, Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch, SW1A 2DX	Stephen Hester	Консультационные услуги по сопровождению переговоров по крупным нефтегазовым проектам
2	VISOR Capital	Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби 77/7, зд. «Есентай», 12-этаж	Michael Carter	Консультационные услуги по сопровождению коммерческих сделок
3	Halyk Finance	Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби 19/1, бизнес-центр «Нурлы Тау» блок 3Б, 6-этаж	Еркебулан Тулибергенов	Консультационные услуги по сопровождению коммерческих сделок

**3. Сведения об аудиторских организациях, которые проводили аудит финансовой отчетности Эмитенте либо обзор его промежуточной финансовой отчетности в течение трех последних лет**

либо в течение периода его фактического существования и о тех аудиторских организациях, которые будут проводить аудит финансовой отчетности Эмитента в течение следующих трех лет.

Год	Наименование аудиторской организации		Ф.И.О. консультантов	Принадлежность к коллегиям	Наименование услуг
2010	Товарищество с Ограниченной Ответственностью «Эрнст энд Янг Казахстан»	Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью в Республике Казахстан №0000003, серия МФЮ-2, выдана Министерством финансов Республики Казахстан от 15 июля 2005 г.	г-жа Гульмира Турмагамбетова, партнер по аудиту г-жа	Члены палаты аудиторов Республики Казахстана	Аудит финансовой отчетности за 2010-2012 г.
2009					Аудит финансовой отчетности за 2009 г.
2008					Аудит финансовой отчетности за 2008 г.
2007					Аудит финансовой отчетности за 2007 г.

## РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

При подготовке настоящего использовалась информация Международного энергетического агентства (МЭА), ежемесячные публикации Организации стран экспортеров нефти (ОПЕК), обзорные отчеты Международного Валютного Фонда (МВФ) и консалтингового агентства «Wood Mackenzie», данные информационных агентств «Bloomberg» и «FactSet», а также материалы аналитического журнала «Petroleum» и других аналитических агентств по состоянию на 30 сентября 2010 года. Прогнозные заявления в Инвестиционном меморандуме сделаны на основании материалов и информации, которые были опубликованы в вышеуказанных источниках.

В настоящем Инвестиционном меморандуме могут содержаться определенные прогнозные заявления в отношении финансового положения, результатов операционной деятельности Эмитента и дочерних организаций, входящих в группу НК КазМунайГаз, а также в отношении связанных с ними планов, намерений, ожиданий, допущений, целей и мнений Эмитента. Эти заявления включают все вопросы, которые не являются фактическими данными и, как правило, но не всегда могут быть определены по использованию таких слов, как «ожидает», «ожидается», «предполагает», «полагает», «оценивается», «по оценкам», «должен», «будет», «может», «планирует» или аналогичных выражений, в том числе производных от них выражений и отрицаний или аналогичной терминологии.

Потенциальные инвесторы должны быть осведомлены о том, что прогнозные заявления не являются гарантиями будущих результатов, а также о том, что фактические результаты деятельности и финансовое положение Эмитента, и состояние отрасли, в которой Эмитент осуществляет свою деятельность, могут существенно отличаться от прогнозных заявлений, указанных далее в настоящем Инвестиционном меморандуме выпуска облигаций.

### 1. Краткое описание общих тенденций в отрасли (сфере), в которой Эмитент осуществляет свою деятельность, в том числе наиболее важных для Эмитента.

#### Сведения о конкурирующих организациях Эмитента.

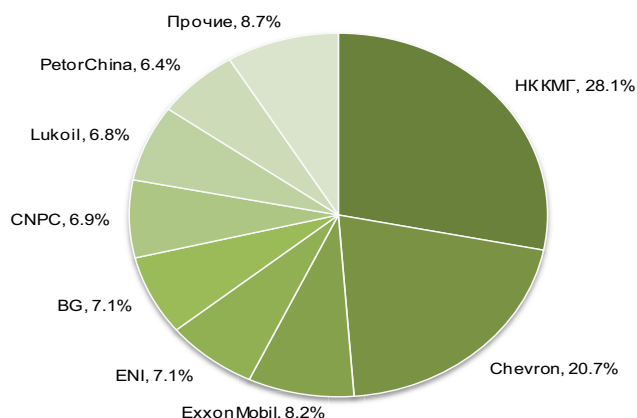
НК КазМунайГаз входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний в Казахстане. Эмитент эксплуатирует крупнейшие по протяженности и пропускной способности сети магистральных нефтяных трубопроводов и газопроводов в Казахстане. Кроме того, НК

КазМунайГаз единолично или совместно контролирует все три основные НПЗ (Атырауский, Павлодарский и Шымкентский) в Казахстане, а также два НПЗ (Петромидиа и Вега) в Румынии.

Так как основная деятельность НК КазМунайГаз осуществляется на территории Казахстана, основными конкурентами являются независимые производители, такие как Max Petroleum, Tristan Oil, Lancaster Petroleum и другие. Отмечается конкуренция со стороны казахстанских производителей нефти и газа – Тенгизшевройл (ТШО) и Карачаганак Петролеум Оперейтинг (КПО), а также нефтегазовых компаний ближнего и дальнего зарубежья, которые осуществляют деятельность на территории Казахстана.

Основные конкуренты НК КазМунайГаз в Республике Казахстан указаны ниже:

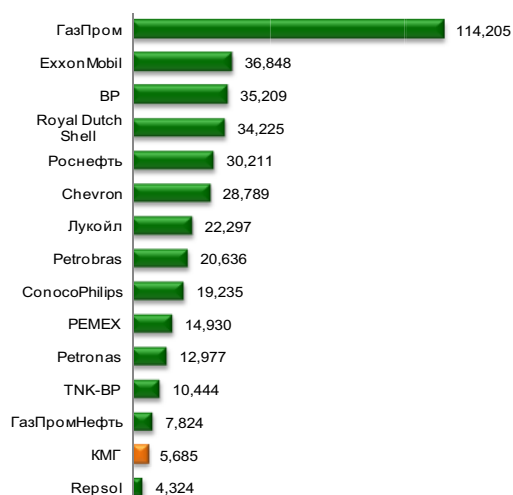
Основные производители казахстанской нефти в 2009 г. (1,9 млн. баррелей в день)



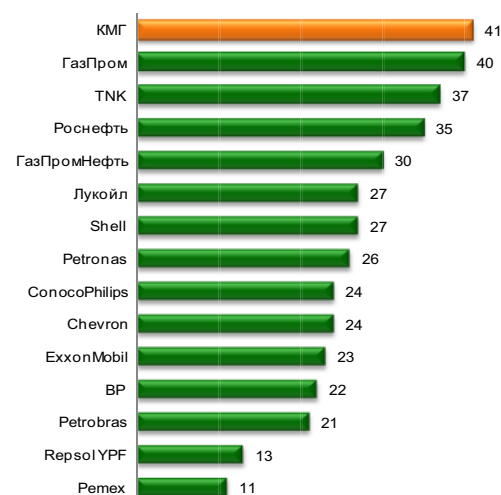
Источник: Wood Mackenzie

В 2009 году по объемам запасов углеводородов НК КазМунайГаз входил в двадцатку крупнейших мировых производителей (14 место). Кроме того, НК КазМунайГаз занимал лидирующее положение по обеспеченности запасами нефти и газа.

Запасы нефти и газа на 2009 г. (млн. баррелей н.э.)



Обеспеченность запасами в 2009 г. (лет)



Источник: John S. Herold, данные АО НК «КазМунайГаз», Wood Mackenzie и брокеры

### Сравнительная характеристика деятельности Эмитента со среднеотраслевыми показателями внутри Республики Казахстан и со среднемировыми, если это представляется возможным.

АО НК «КазМунайГаз» было создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» на основе слияния ЗАО «Национальная



компания «Транспорт Нефти и Газа» и ЗАО «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл». Это определило основные направления деятельности НК КазМунайГаз, как вертикально-интегрированной нефтяной компании, включая достаточно сильные преимущества по сравнению с конкурентами, особенно в части транспортировки нефти и газа.

Дочерние транспортные организации НК КазМунайГаз - АО «КазТрансОйл» и АО «Интергаз Центральная Азия» являются естественными монополистами и регулируются Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 9 июля 1998 года №272-І.

Эмитент, являясь национальной компанией, представляет интересы Республики Казахстан в нефтегазовой отрасли, а именно участвует в реализации единой государственной политики в сфере недропользования; представляет государственные интересы в контрактах, предусматривающих долевое участие в них национальной компании, в порядке, определяемом Правительством РК, и в пределах полномочий, закрепленных в контрактах; проводит операции по недропользованию совместно с победителями конкурса путем долевого участия в контрактах по решению Правительства РК; проводит операции по недропользованию на участках недр, предоставленных на основе прямых переговоров; участвует в международных и внутренних проектах РК по осуществлению операций по недропользованию и транспортировке углеводородного сырья; участвует в подготовке ежегодных отчетов Президенту и Правительству РК о ходе выполнения контрактов; осуществляет корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, обработки, реализации полезных ископаемых, транспортировки углеводородов, проектирования, строительства, эксплуатации нефтегазопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры; проводит переговоры и заключает соглашения о приобретении отчуждаемого права недропользования (его части) и (или) объекта, связанного с правом недропользования, с отчуждателем (отчуждателями).

Государство через АО НК «КазМунайГаз» реализует свое приоритетное право на приобретение отчуждаемых прав недропользования и (или) объектов, связанных с правом недропользования.

Согласно изданию Wood MacKenzie Working Interest-Commercial Field Reserves за 2008-2009 гг.:

Компании	Резервы нефти и газа (ММВОЕ)	Метод резерва	Жизнь резервов (лет)	Производство (ММВОЕ)**	Перерабатывающие мощности (ММВОЕ / день)
Gasprom Neft	7 824	SPE	30,4	257,5	591*
Gasprom	114 205	A+B+C1	40,0	2 858,8	1 635*
Lukoil	22 297	SPE	27,1	822,1	1 335*
Rosneft	30 211	PRMS	34,7	870,6	988*
TNK-BP	10 444	A+B+C1	37,4	279,5	1 155*
<b>KMG</b>	<b>6 022</b>	<b>A+B+C1</b>	<b>41,1</b>	<b>132,0</b>	<b>292</b>
Chevron	28 789	SEC	23,5	1 224,0	2 158
ConocoPhillips	19 235	SEC	23,9	803,4	2 657
ExxonMobil	36 848	SEC	23,0	1 600,3	6 231
BP	35 209	SEC	21,8	1 614,0	2 666
Repsol	4 324	SEC	13,0	331,9	1 200*
Royal Dutch Shell	34 255	SEC	26,9	1 275,0	4 000
Pemex	14 930	SEC	10,7	1 392,0	1 300*
Petrobras	20 636	SEC	21,1	979,0	2 164*
Petronas	12 977	-	26,3	493,8	151*

Источник: FactSet, companies' reports

\*Информация за 2008 год

\*\*ММВОЕ – Million barrerls of oil equivalent (миллион баррелей нефтяного эквивалента)

Основными преимуществами Эмитента являются следующее:

- сильная поддержка со стороны государства, которое владеет 100,0%-ной долей участия в НК КазМунайГаз;
- крупнейший производитель сырой нефти в Казахстане на консолидированной основе и существенные доли участия во многих крупнейших нефтегазовых проектах (ТШО, Кашаган);
- оператор крупнейших нефтяных и газовых трубопроводных сетей в Казахстане;
- существенные доли участия в трех НПЗ в Казахстане и двух в Румынии.

По итогам первого полугодия 2010 года грузооборот нефти НК КазМунайГаз по магистральным трубопроводам составил 20,1 млрд. тонн / км, что на 10,0% больше показателя аналогичного периода 2009 года.

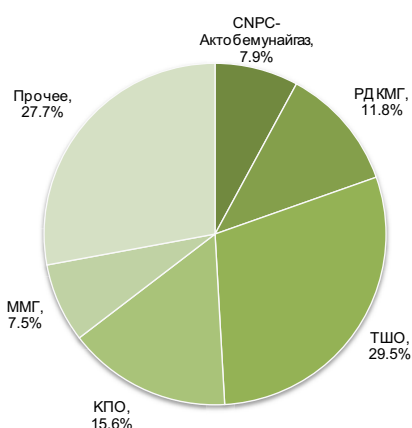
Основные нефтедобывающие компании и объемы добычи сырой нефти по Казахстану представлены в нижеследующей таблице:

(млн. тонн)				
Компании	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
ТШО	13,9	17,3	22,6	14,6
РД «Казмунайгаз»	9,5	9,5	9,0	5,1
Karachaganak Petroleum Operating (КПО)	11,6	11,6	11,9	6,9
СНПС-Актобемунайгаз	5,9	5,8	6,1	3,6
Мангистаумунайгаз	5,7	5,6	5,7	3,3
Прочее	20,6	20,8	21,2	12,6
<b>Итого</b>	<b>67,2</b>	<b>70,6</b>	<b>76,5</b>	<b>46,1</b>

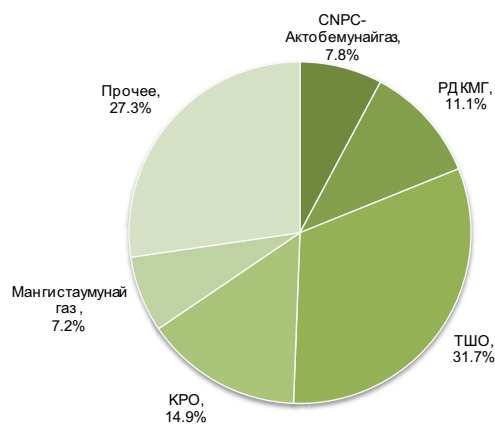
Источник: *Petroleum Journal*

Динамика доли рынка основных производителей сырой нефти в Казахстане за 2009 – 1П 2010 гг. представлена ниже:

Основные производители нефти 2009 г.



Основные производители нефти 1П 2010 г.



Источник: *Petroleum Journal*

Доходы НК КазМунайГаз поступают от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, платежей по договорам транспортировки нефти и газа, продажи нефтепродуктов, а также иных видов поступлений, включающих продажу тепла и электроэнергии, выплат по роялти в натуральной

форме и продажи непрофильных активов. Указанные доходы отражаются в отчетах по четырем производственным сегментам:

- разведка и добыча нефти и газа;
- транспортировка нефти и газа;
- переработка и сбыт сырой нефти и нефтепродуктов (включая в виде роялти);
- иные виды деятельности, включая поставку тепла и электроэнергии, авиаперевозки, информационные и иные вспомогательные сервисные услуги.

В 2009 году крупнейшим производственным сегментом, приносящим наибольший доход, являлась переработка и продажа сырой нефти и нефтепродуктов, а крупнейшим производственным сегментом с точки зрения чистой прибыли являлась разведка и добыча нефти и газа.

На консолидированной основе в 2009 году выручка Эмитента уменьшилась на 15,7% до 1 589,5 млрд. тенге по сравнению с 1 885,6 млрд. тенге в 2008 году. Чистая прибыль в 2009 году снизилась на 51,3% до 190,6 млрд. тенге в сравнении с 391,1 млрд. тенге в 2008 году. Согласно консолидированной отчетности по состоянию на 31 декабря 2009 года, общий объем активов Эмитента составил 5 126,0 млрд. тенге по сравнению с 3 906,7 млрд. тенге 2008 году.

В первом полугодии 2010 года выручка Эмитента на консолидированной основе увеличилась на 41,5% до 1 015,5 млрд. тенге по сравнению с аналогичным периодом 2009 года. В первом полугодии 2010 года чистая прибыль возросла на 84,3% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 189,6 млрд. тенге. Согласно консолидированной отчетности Эмитента по состоянию на 30 июня 2010 года общий объем активов НК КазМунайГаз составил 5 448,6 млрд. тенге по сравнению с 5 136,5 млрд. тенге по состоянию на конец 2009 года.

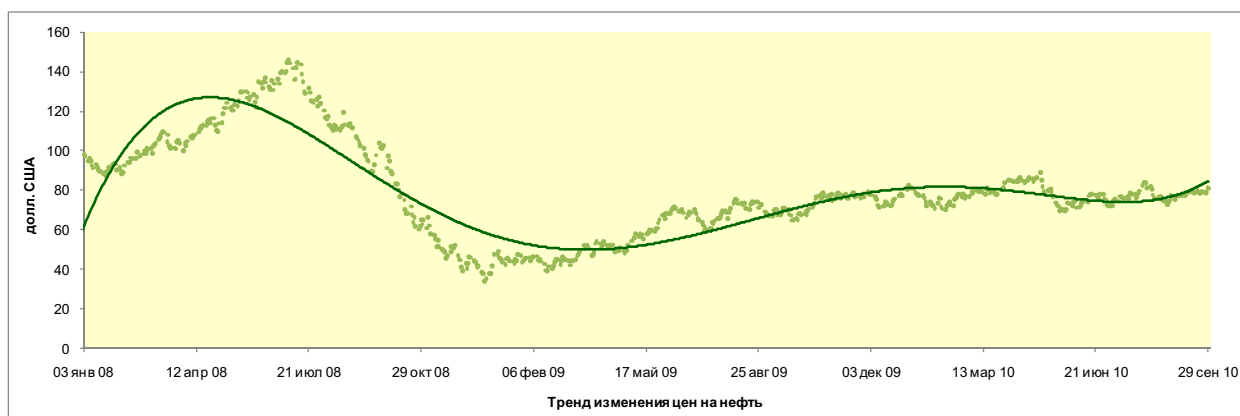
Реализация разработки месторождения Кашаган и увеличения производственных мощностей в ТШО позволят в перспективе значительно нарастить консолидированные объемы добычи нефти НК КазМунайГаз. К 2020 году объем добычи с учетом новых проектов планируется составить порядка 40,0 млн. тонн в год. Ожидается, что к 2013 году за счет запланированных инвестиций в НПЗ доля НК КазМунайГаз в переработке нефти увеличится до 6,5 млн. тонн в год (44,8%). В частности, к 2015 году объем переработки нефти в Казахстане планируется на уровне 14,0 млн. тонн в год, из них на долю НК КазМунайГаз приходится 11,7 млн. тонн в год (83,5%).

### **Прогноз в отношении будущего развития отрасли**

#### **Тенденции развития нефтегазовой отрасли**

В течение 2008-2009 гг. наблюдался высокий уровень волатильности на мировом рынке нефти, как это отражено в графике ниже. В качестве базового рассматриваемого элемента анализа использован сорт нефти Brent (Brent).

#### **Динамика цен на нефть сорта Brent на Международной бирже InterContinental Exchange (Лондон) за период с 1 января 2008 года по 30 сентября 2010 года**



Источник: Bloomberg

Развитие рынка нефти во втором и третьем кварталах 2008 года превзошло самые смелые ожидания большинства аналитиков и экспертов. Основными факторами роста в первом полугодии

2008 года стали ослабление доллара США по отношению к другим мировым валютам, ограничительная политика ОПЕК и замедление темпов роста добычи независимыми производителями, значительный рост спроса на нефть со стороны Азиатско-Тихоокеанского Региона (в частности, КНР в преддверии Олимпийских игр) и Персидского залива. В результате в июле 2008 года мировые цены на нефть достигли наивысшей отметки (146,0 долл. США за баррель). Однако на фоне мирового экономического кризиса цены на нефть резко упали до 34,0 долл. США за баррель в четвертом квартале 2008 года. Спрос на нефть, в первую очередь в США, значительно сократился, а коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов выросли, что оказало значительное негативное влияние на рынок нефти. Цены продолжали оставаться на таком уровне в течение первой половины 2009 года. Во второй половине 2009 года на рынке нефти установилась тенденция роста цен с небольшими коррекциями. В течение 2009 года цена на нефть выросла в среднем с 44,0 до 76,0 долл. США за баррель (+ 32,0 долл. США за баррель или 72,7%).

Из-за неопределенности глобальной экономической ситуации в первом полугодии 2010 года цена на нефть колебалась в диапазоне от 70,0 до 80,0 долл. США за баррель. Ключевыми двигателями состояния сырьевого рынка являлись как макроэкономические показатели (например, уровень безработицы в США, ситуация на рынке недвижимости, побочный эффект кризиса, связанного с государственным долгом Греции и другие события), так и колебание курса доллара США по отношению к другим мировым валютам и уровень спекулятивных операций на сырьевом рынке.

На последних торгах нефтью на товарно-сырьевой бирже в г. Лондон (Великобритания) по состоянию на 30 сентября 2010 года цена закрытия сорта нефти Brent составила 80,8 долл. США за баррель, потеряв по сравнению с предыдущей торговой сессией 0,3 долл. США за баррель.

Основными факторами, определяющими динамику рынка нефти в течение 2009-2010 гг., являются:

- фундаментальные показатели мировой экономики и динамика спроса на энергоносители, как в развитых, так и растущих экономиках мира;
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения на нефть и нефтепродукты на перспективу;
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- устойчивость оздоровления мировой экономики и эффективность мер по регулированию государственного долга среди развитых экономик мира (США, Великобритания);
- развитие новой техники и технологии;
- ежеквартальные финансовые отчеты, финансовые и корпоративные новости, в частности относительно нефтегазовой индустрии, а также макроэкономические данные крупнейших и развивающихся экономик мира и последние изменения в регулировании в банковском секторе (Basle III);
- данные о запасах нефти и нефтепродуктов на хранилищах США и стран Европы;
- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке;
- динамика обменного курса доллара США в сравнении с другими мировыми валютами;
- сезонный фактор (наступление летнего автомобильного сезона в США и усиление спроса на нефть со стороны нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) и перебои в работе американских НПЗ);
- геополитический фактор, включая угрозу террористических актов;
- результаты работ по ликвидации утечки нефти британской компании BP на Мексиканском заливе и вытекающие последствия, связанные с потенциальным

ограничением будущей деятельности нефтяных компаний по глубоководным бурениям;

- восстановление доверия рынка долгосрочного долгового капитала к Еврозоне и единой валюте, а также результаты мер по урезанию дефицита бюджета правительствами высокоразвитых экономик мира;
- усиление спекулятивных операции («сырьевой» пузырь) на мировом нефтяном рынке.

### **Цены на нефтепродукты**

Светлые нефтепродукты (бензин, дизельное топливо, керосин) и темные нефтепродукты (мазут, гудрон) составляют основной ассортимент рынка, а цены на нефтепродукты определяют экономическую и социальную политику практически всех развитых стран мира.

В первой половине 2008 года наблюдалась тенденция значительного роста спроса на светлые нефтепродукты, в частности на рынке газойл. Однако на фоне мирового экономического кризиса, цены на такие нефтепродукты как дизель резко упали, что оказало негативное влияние на «крек спред», который определяется как разница между ценой нефтепродукта и ценой сырой нефти. В результате спада уровня спроса, снизился объем розничной реализации нефтепродуктов, что привело к значительному снижению доходности НПЗ.

В течение всего 2009 года динамика рынка нефтепродуктов определялась ситуацией на рынке нефти. Во второй половине 2009 года, наблюдался рост цен на все виды нефтепродуктов на фоне роста цен на энергоносители, несмотря на экономический спад и снижение спроса. Наибольший рост продемонстрировали цены на высокооктановый, обычный бензины и на печное топливо.

В первом квартале 2010 года улучшение спроса на нефтепродукты наряду с экономическим ростом положительно повлияли на деятельность сектора. Сложившаяся ситуация на рынке производства нефтепродуктов подтвердила устойчивость роста данного рынка и увеличения уровня доходности НПЗ. Во втором квартале 2010 года, производственные мощности НПЗ, находящиеся в основном на территории США, были увеличены из-за ожидаемого высокого спроса на светлые нефтепродукты в традиционном периоде летних отпусков. Коэффициент использования производственных мощностей НПЗ составил 90,7%, достигнув наивысшего уровня за последние два года. Однако спрос на бензин составил 9,4 млн. баррелей в день, что на 200,0 тыс. баррелей в день ниже уровня спроса докризисного периода. В результате ограниченных арбитражных возможностей, а также насыщенности рынка производства нефтепродуктов, произошло увеличение запасов бензина и светлых нефтепродуктов.

Ожидается тенденция к снижению на рынке нефтепродуктов до конца 2010 года за счет накопленных запасов нефтепродуктов на хранилищах, резервных производственных мощностей и неопределенности в отношении глобального экономического роста.

### **Казахстанский рынок нефтепродуктов**

Колебание мировых цен на нефть и нефтепродуктов, рост мирового потребления нефти и нефтепродуктов, а также слабая производственная мощность казахстанских НПЗ оказывают влияние на динамику и конъюнктуру внутреннего рынка нефтепродуктов. Помимо внешних факторов, влияющих на рост цен нефтепродуктов, сказываются также внутренние факторы:

- неразвитость конкуренции;
- высокая аффилированность рынка производства и реализации нефтепродуктов;
- ограниченный доступ иных субъектов к инфраструктуре действующих НПЗ;
- импортозависимость РК по нефти, высокооктановым бензинам и авиационному керосину, что не позволяет в полном объеме урегулировать ситуацию на данном рынке;
- наличие антиконкурентных согласованных действий участниками рынка.

Рынок нефтепродуктов в Казахстане является монополизированным. АО «ПетроКазахстан», АО «КазМунайГаз Переработка и Маркетинг» и Helios контролируют более чем 70,0% внутреннего

рынка реализации нефтепродуктов. Причем доля каждой из данных компаний по бензину и дизельному топливу является значительной.

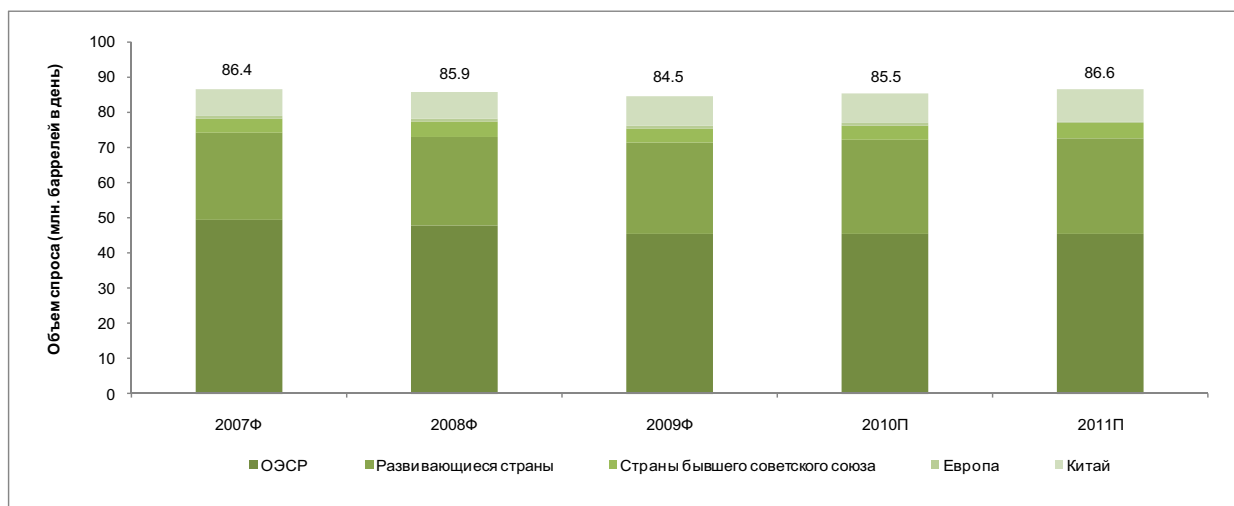
В настоящее время в Казахстане функционируют три НПЗ, проектная мощность которых не позволяет производить нефтепродукты в объемах, необходимых для покрытия спроса на внутреннем рынке. С целью стабилизации ситуации на рынке нефтепродуктов в соответствии с поручением Правительства РК при участии Антимонопольного Агентства РК были выработаны необходимые меры, позволяющие произвести:

- увеличение поставок нефти на НПЗ;
- обеспечение импорта высокооктанового бензина в необходимом объеме для внутреннего рынка;
- определение баланса производства и потребления нефтепродуктов;
- обеспечение реализации плана по модернизации и реконструкции трех НПЗ – Атырауского, Павлодарского и Шымкентского.

В целях стабилизации ситуации на рынке нефтепродуктов при Антимонопольном Агентстве РК создан Экспертный Совет по развитию и защите конкуренции на казахстанском рынке нефтепродуктов, в состав которого вошли представители государственных органов, субъектов рынка нефтепродуктов и НПЗ. Антимонопольным Агентством на постоянной основе проводится мониторинг цен для пресечения фактов необоснованного роста дефицита и цен на нефтепродукты. В феврале 2010 года в рамках работы Экспертного Совета в адрес Правительства РК было направлено предложение о внесении дополнений в Закон РК «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов», в части исключения посредников на рынке нефтепродуктов.

Цены компаний, занимающие доминирующее положение на внутреннем рынке нефтепродуктов регулируются Агентством РК по регулированию естественных монополий и находятся на уровне значительно ниже мировых. Вместе с тем, конечные цены на отдельные виды нефтепродуктов, такие как авиакеросин, остаются высокими для конечного потребителя из-за посредников, которые увеличивают цены на 50,0–80,0%.

### Спрос на нефть и нефтепродукты



Источник: ОПЕК

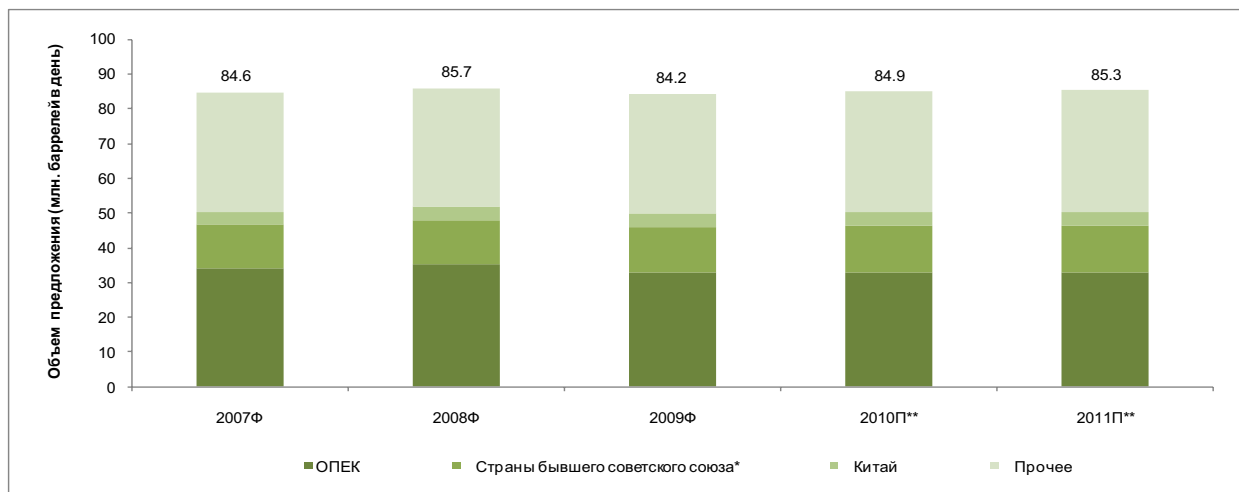
Международное энергетическое агентство (МЭО) опубликовало отчет, в котором повысило прогноз спроса на нефть в 2010 году на ожиданиях восстановления мировой экономики. По прогнозам МЭА, мировой спрос на нефть будет расти в основном благодаря КНР и Индии. Эксперты ОПЕК, со своей стороны, также отметили эти страны, назвав их «основными локомотивами развития мировой экономики».

Согласно прогнозам ОПЕК рост мировой экономики в 2010 и 2011 гг. ожидается на уровне 3,9% и 3,7% соответственно. В дальнейшем развитии мировой экономики все еще наблюдается высокий уровень волатильности. В то время как меры, предпринятые правительством КНР в отношении регулирования его внутреннего рынка недвижимости, привели к восстановлению

экономической ситуации, страны-участники ОЭСР переживают высокий уровень безработицы и отсутствие спроса со стороны частного сектора экономики, а также продолжающиеся проблемы в секторе недвижимости и высокий уровень суверенного долга некоторых стран-участников ОЭСР.

По данным МВФ, прогноз роста ВВП США был увеличен с 2,3% до 2,6% в год, а пересмотр прогноза по странам, входящим в состав Еврозоны также привел к увеличению соответствующего показателя с 3,1% до 3,3% в год. Ожидается, что в 2010 году рост в КНР составит 10,5%, а в Индии 9,4%. В связи этим, эксперты ОПЕК считают, что потребление нефти в мировой экономике в 2010 году увеличится по сравнению с 2009 годом.

### Предложение нефти и нефтепродуктов



Источник: ОПЕК

\*включая Казахстан

\*\*предположено, что в 2010 и 2011 гг. предложение ОПЕК будет на уровне 2009 года в связи с отсутствием прогнозных данных.

Эксперты ОПЕК и МЭА сошлись во мнении, что 2009 год стал одним из худших для мирового спроса на нефть. Во втором квартале 2009 года, одним из главных событий стало заседание министров ОПЕК (28 мая 2009 года) и ожидания, связанные, в первую очередь, с регулированием уровня добычи нефти стран картеля. Отчасти на динамику цен на нефть во втором квартале повлияло и значительное сокращение добычи в ответ на резкое снижение цен на топливо. Заявленное участниками ОПЕК сокращение добычи на 4,2 млн. баррелей в день до 24, 845 млн. баррелей в день оказало поддержку рынку нефти.

Между тем, учитывая рост цен во втором квартале, который традиционно способствует увеличению добычи, следует отметить не вполне строгое соблюдение квот странами ОПЕК. Так в рамках обязательств о сокращении производства на 4,2 млн. баррелей в день, взятых в сентябре 2009 года, страны-участники ОПЕК-11 снизили объем добычи только на 3,1 млн. баррелей в день.

В 2009 году поставки нефти странами, которые не входят в состав ОПЕК, по оценкам экспертов увеличились на 0,7 млн. баррелей в день в результате пересмотра в сторону повышения.

По ожиданиям, в 2010 году производство газоконденсатной жидкости и нетрадиционных нефтепродуктов странами ОПЕК, в среднем, составит 4,8 млн. баррелей в день, что на 0,5 млн. баррелей в день больше чем в 2009 году. По состоянию на конец второго квартала 2010 года объем нефти, поставляемой странами ОПЕК, в среднем, составила 29,1 млн. баррелей в день, что на 0,6 млн. баррелей в день больше по сравнению с аналогичным показателем 2009 года.

Прогнозы по поставкам нефти странами, которые не входят в состав ОПЕК, в 2010 году были также пересмотрены с учетом увеличения на 0,8 млн. баррелей в день на уровне 51,9 млн. баррелей в день. Корректировки были главным образом обусловлены выпуском предварительных данных в отношении фактической добычи.

Согласно прогнозам ОПЕК, казахстанское производство нефти составит в среднем 1,6 млн. баррелей в день в 2010 году, что на 70,0 тыс. баррелей в день больше чем в 2009 году. Ожидаемый рост будет достигаться за счет увеличения производства на казахстанских месторождениях (Тенгиз,

Карачаганак). По данным Wood Mackenzie доказанные запасы нефти на казахстанских месторождениях составляют 35,1 млрд. баррелей, запасы рассчитаны на 65 лет.

### **Прогноз ситуации на мировых рынках во второй половине 2010 года.**

#### **Баланс спроса и предложения и прогнозы аналитиков**

Согласно прогнозу МЭА ожидается, что мировой спрос на нефть составит 86,6 млн. баррелей в день и 87,9 млн. баррелей в день в 2010 и 2011 гг. соответственно. Несмотря на то, что идет процесс выздоровления мировой экономики, по-прежнему существует серьезный риск замедления темпов экономического роста, который, в свою очередь, может повлиять на ожидаемый рост потребления нефти и нефтепродуктов в текущем году.

В настоящее время КНР является одной из основных стран, потребление которой способствует росту спроса на нефть и нефтепродукты, при этом ожидается, что доля КНР в общем объеме энергопотребления останется на неизменном уровне до конца года, несмотря на недавнее повышение розничных цен на бензин (4,5%) и дизельное топливо (5,0%) в мире.

Текущий скептицизм на рынке относительно устойчивости темпов восстановления мировой экономики также отразился на волатильности цен на нефть. В течение первой половины 2010 года стоимость нефти сорта Brent достигла 88,8 долл. США за баррель (3 мая 2010 г.), прежде чем снизится более чем на 19,0 долл. США до отметки 69,6 долл. за баррель (20 мая 2010 г.). Такая сильная волатильность вызвана негативным влиянием ситуации на финансовых рынках, а не фундаментальными показателями баланса спроса и предложения на нефть и нефтепродукты.

В то же время, предложение нефти все еще остается на высоком уровне, а сокращение производства нефти странами ОПЕК пока не привело к необходимому снижению ее запасов.

Приведенный ниже консенсус прогноз подготовлен Bloomberg по состоянию на 30 сентября 2010 года:

Товар	Биржа	Текущая цена	Средний прогноз цены на год			
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Нефть Brent, долл. США за баррель	ICE	80,8	85,0	87,0	85,5	95,0
Нефть WTI, долл. США за баррель	NYMEX	78,0	85,0	94,0	105,0	95,0
Природный газ Henry Hub, долл. США за mmbtu *	NYMEX	4,0	5,3	5,5	6,0	6,4
Природный газ NBP, пенс за therm (терм)	UK	46,1	46,8	49,9	-	-

Долл. США за баррель	4 кв. 2010 г.	1 кв. 2011 г.	2 кв. 2011 г.	3 кв. 2011 г.
Консенсус	81,9	82,5	83,7	84,6

Источник: Bloomberg

\*mmbtu – Million British Thermal Units (миллион британских тепловых единиц)

#### **Рынок газа**

Рынки природного газа имеют склонность быть более изолированными, с ценами, значительно варьирующимися от страны к стране. В Азии и Европе, рынки природного газа более сильно подвержены влиянию цен на нефтепродукты. Наряду с увеличением торговли природным газом, ожидается, что механизмы ценообразования будут развиваться, прокладывая путь к глобальному рынку природного газа.

Значительная часть газа, импортируемого в континентальную Европу, осуществляется на основе долгосрочных контрактов. Ценообразование основано на увязке цены на газ с ценой альтернативных энергоносителей – обычно «корзины нефтепродуктов»: газойля и мазута с различными весами, отражающими особенности национальной структуры потребления газа. В силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии временного лага (чаще всего от шести до девяти месяцев) в формуле индексации цены газа, динамика экспортных цен на природный газ в какой-то мере отстает от изменения цен на нефть и



нефтепродукты. Тем не менее, динамика цены на газ в целом отражает ситуацию на рынке нефти и нефтепродуктов.

Операции, связанные с куплей-продажей газа на торговых площадках Европы, таких как National Balancing Point (NBP) в Великобритании и Title Transfer Facility (TTF) в Нидерландах, приобретают большое значение как товар с наибольшей торговой привлекательностью. Цены на эти сделки напрямую не зависят от цен на нефть. В 2009 году эти рынки испытали существенное снижение цен на газ, которое оказало воздействие на динамику розничных цен потребления газа и электроэнергии. Например, в 2009 году розничные цены на газ в Германии снизились на 2,0% для населения и на 6,0% для промышленных предприятий. Такая же тенденция наблюдалась и в других странах Европы.

В 2009 году цена по форвардным контрактам, заключенным на 2010 год, составляла в среднем 18,0 евро за МВт-час на рынке TTF, что на 41,0% ниже по сравнению с ценой форвардных контрактов, заключенных на 2009 год, в 2008 году.

Тенденция, которая наблюдалась на Европейском рынке газа в течение 2009 года, продолжалась в первом полугодии 2010 года. В первой половине 2010 года цена по форвардным контрактам, заключенным на 2011 год, составляла в среднем 17,0 евро за МВт-час на рынке TTF, что на 4,0 евро ниже по сравнению с ценой форвардных контрактов, заключенных на 2010 год, в 2009 году.

Роль природного газа как важнейшего ресурса развития мировой экономики продолжает возрастать. Несмотря на снижение мирового энергопотребления в 2009 году (примерно на 2,0 %), вызванное мировым финансово-экономическим кризисом, ожидается, что мировое энергопотребление будет увеличиваться по мере увеличения численности населения и роста промышленного производства в развивающихся странах. В разрезе отраслей наиболее существенный рост ожидается в электроэнергетике (увеличение на 54,0%).

### **Рынок газа Казахстана**

Согласно данным Wood Mackenzie, в 2009 году доказанные запасы газа составили 3,7 трлн. м<sup>3</sup> и уровень добычи – 35,6 млрд. м<sup>3</sup>. Запасы газа рассчитаны на 104 года.

Несмотря на текущее ослабление мирового спроса на энергоносители из-за мирового финансового кризиса, в долгосрочной перспективе прогнозируется, что общее потребление природного газа в Европе к 2030 году возрастет до 700,0 млрд. м<sup>3</sup> в сравнении с 540,0 млрд. м<sup>3</sup> в 2005 году, из которых 480 млрд. м<sup>3</sup> будут обеспечиваться за счет импортных поставок газа в Европу. По предварительным данным Wood Mackenzie, разрыв между внутренним производством ОАО «Газпром» и его экспортными обязательствами составит от 200,0 до 300,0 млрд. м<sup>3</sup> в 2010 году. Ожидается, что 200,0 млрд. м<sup>3</sup> будут обеспечены за счет внутренних источников ОАО «Газпром». С учетом низких темпов роста долгосрочных объемов производства ОАО «Газпром», дополнительные 100,0 млрд. м<sup>3</sup> будут обеспечиваться за счет внешних поставок газа из Узбекистана, Казахстана и Туркменистана.

Правительство РК поставило ряд задач по оздоровлению газовой отрасли, увеличению транзитного потенциала газотранспортной системы, реабилитации внутренней газораспределительной системы, росту потребления природного газа на внутреннем рынке, газификации регионов страны, разведке и освоению казахстанских газовых месторождений.

Ожидается значительный рост объемов добычи газа в Казахстане в течение последующих пяти лет (главным образом, от месторождений Кашаган, Тенгиз и Карачаганак). В краткосрочной и среднесрочной перспективе ожидается значительный рост объемов транспортировки газа в среднеазиатском регионе и спроса на услуги по транзиту, что приведет к укреплению позиций Казахстана как контрагента. В частности, экономика Туркменистана находится в сильной зависимости от экспорта газа, который является ключевым источником валютных поступлений. В настоящее время Казахстан остается единственным действующим экспортным маршрутом для поставок туркменского газа.

## Положение НК КазМунайГаз в нефтегазовой отрасли

НК КазМунайГаз придерживается своей основной стратегической цели – укрепить свои позиции как одной из ведущих нефтегазовых компаний в Казахстане. Несмотря на мировой экономический кризис и снижение цен на нефть, Эмитент благополучно справляется с влиянием этих факторов, которые отражаются на деятельности всей нефтедобывающей отрасли.

Ключевыми задачами стратегии НК КазМунайГаз являются:

- обеспечение роста за счет расширения операций по разведке и добыче нефти и газа, а также расширения и диверсификации экспортных маршрутов нефти и газа для обеспечения экспорта в долгосрочной перспективе;
- удержание имеющихся сильных позиций путем модернизации производства и повышения эффективности операций, а также достижение высоких стандартов производственной деятельности и повышение рентабельности;
- осуществление выборочных приобретений долей участия в зарубежных нефтетранспортных активах для обеспечения доступа на рынки конечных потребителей;
- развитие конкурентных преимуществ на местном рынке за счет использования местных коммерческих и производственных компетенций;
- внедрение прозрачной и менее сложной организационной структуры, а также развития культуры эффективного управления;
- получение статуса оператора проектов в 2015 году, в частности, получение прав оператора и доступа к проектам в Туркменистане, Азербайджане, Узбекистане и России.

## Информация по основным производственным показателям в группе компаний НК КазМунайГаз

АО НК «КазМунайГаз» является национальной вертикально интегрированной нефтегазовой компанией, осуществляющей полный производственный цикл, связанный с добычей, транспортировкой и переработкой углеводородов. Основная деятельность НК КазМунайГаз осуществляется на территории Республики Казахстан. Кроме того, Эмитент владеет производственными нефтеперерабатывающими активами в Румынии.

### Запасы

В 2009 году Эмитенту удалось достичь роста ресурсов нефти, в том числе за счет приобретения долей в крупных нефтегазовых активах на территории Казахстана. Консолидированные доказанные запасы нефти (включая газоконденсат) и газа по состоянию на 31 декабря 2009 года составили 795,5 млн. тонн и 377,2 млрд. м<sup>3</sup>, соответственно.

Согласно отчету Gaffney, Cline & Associates, технического консультанта Эмитента консолидированные (доказанные) запасы углеводородов группы компаний НК КазМунайГаз категорий А, В, С1 приведены в нижеследующей таблице:

	31.12.2008 г.	Переутверждение			Добыча	31.12.2009 г.
		Геолог-разведка	Переоценка	Приобретение		
Нефть, млн. тонн	706,0	6,8	1,1	86,3	(18,7)	781,5
Газоконденсат, млн. тонн	10,5	2,6	0,3	0,6	(0,0)	14,0
Природный газ, млрд. м <sup>3</sup>	343,2	7,6	4,1	26,6	(4,3)	377,2

## Добыча нефти

В 2009 году объем добычи Эмитента составил 18,7 млн.т. сырой нефти и 4,3 млрд. м<sup>3</sup> природного газа, по сравнению с 17,1 млн.т. сырой нефти и 3,7 млрд. м<sup>3</sup> газа в 2008 году. По данным Эмитента, объем сырой нефти, добытой НК КазМунайГаз, составил примерно 23,9 % и 24,2% от общеказахстанских объемов добычи в 2009 и 2008 гг. соответственно.

В первом полугодии 2010 года объем добычи нефти и газоконденсата по группе компаний НК КазМунайГаз составил 10,7 млн. тонн, превысив соответствующий показатель за аналогичный период 2009 года на 18,6%.

Основной объем добычи нефти по группе компаний НК КазМунайГаз приходится на долю РД КМГ и ТШО.

### Консолидированная добыча нефти и газоконденсата по организациям с участием НК КазМунайГаз

(тыс. тонн)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
РД КМГ	9 548	9 486	8 977	4 323
ТШО	2 786	3 455	4 505	2 495
ПетроКазахстан	2 238	2 110	2 077	977
Казгермунай	1 527	1 570	1 601	773
Каражанбасмунай	-	914	934	461
Казахойл Актобе	435	39	468	227
Казахтуркмунай	129	111	113	55
ММГ	-	-	-	1 411
КТГ	26	26	26	12
<b>Итого</b>	<b>16 689</b>	<b>17 711</b>	<b>18 701</b>	<b>10 734</b>

Источник: Данные брокеров

РД КМГ является крупнейшим дочерним предприятием Эмитента по запасам и объемом добычи сырой нефти и природного газа. РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Обыкновенные акции РД КМГ прошли листинг на АО «Казахстанская фондовая биржа», глобальные депозитарные расписки котируются на Лондонской фондовой бирже.

РД КМГ разрабатывает 41 месторождение на суше в Западном Казахстане. Ключевыми производственными активами Эмитента являются два производственных филиала: «Узеньмунайгаз» (УМГ) и «Эмбамунайгаз» (ЭМГ).

Наименование	УМГ	ЭМГ	РД КМГ
Количество месторождений	2	39	41
Количество добывающих скважин	3 495	2 358	5 853
Количество нагнетательных скважин	1 191	467	1 658
Запасы нефти категории 2Р, млн. баррелей	1 302	423	1 725
Добыча нефти за 2009 г., тыс. баррелей в день	126	55	181
Кратность запасов, лет	28	22	26

Источник: Годовой отчет РД КМГ за 2009 г.

В 2009 году на основных активах компаний (УМГ и ЭМГ) было добыто 8 962 тыс. тонн (181 тыс. баррелей в день), что на 508 тыс. тонн меньше чем в 2008 году. Снижение произошло в соответствии с запланированным сокращением производственной программы на 2009 год в условиях значительного падения мировых цен на нефть. РД КМГ снизила плановый уровень добычи на основных активах примерно на 3,5% по сравнению с 2008 годом для того, чтобы сохранить рентабельность добычи при цене нефти 40 долл. США за баррель. Также были снижены объемы бурения и капитального ремонта скважин. Кроме того, на производственных результатах УМГ негативно сказались тяжелые погодные условия в начале 2009 года и перебои в энергообеспечении в первом и третьем кварталах 2009 года. В четвертом квартале 2009 года в УМГ

имел место коллективный трудовой спор, который не позволил в полной мере компенсировать воздействие упомянутых негативных факторов.

В первом полугодии 2010 года производственными активами УМГ и ЭМГ добыто 4 316 тыс. тонн (175,0 тыс. баррелей в день) что на 2,0% меньше, чем за аналогичный период в 2009 году. Снижение добычи в основном обусловлено нарушением режима обслуживания фонда скважин и отсутствием своевременного проведения ремонтных работ нефтепромыслового оборудования. В 2010 году объем добычи нефти в УМГ и ЭМГ запланирован на уровне 9 082 тыс. тонн.

Основная часть месторождений РД КМГ находится в поздней стадии разработки, характеризующейся высокой обводненностью и общим снижением уровня добычи нефти. В результате перехода на новые технологии и пересмотра планов разработки продлены сроки и увеличена эффективность добычи на активах, разрабатываемых РД КМГ. Гидравлический разрыв пласта является одним из самых эффективных методов интенсификации добычи нефти, обеспечивающим не только стабилизацию добычи нефти, но и значительный рост добычи нефти на месторождении Узень на протяжении более двух лет.

### Запасы нефти

Согласно отчету независимой компании Gaffney, Cline & Associates (GCA) по состоянию на 31 декабря 2009 года общие запасы нефти РД КМГ без учета долей в компаниях «Казгермунай» и CCEL по категории «доказанные плюс вероятные» (2P) составили 234,0 млн. тонн (1 725,0 млн. баррелей). Коэффициент восполнения запасов составил 25,0%, который рассчитан как отношение прироста запасов 2,2 млн. тонн (16 млн. баррелей) к добыче за год примерно 9,0 млн. тонн (66,0 млн. баррелей). Кратность запасов по состоянию на конец 2009 года составила 26 лет.

### Запасы по категориям РД КМГ

(млн. тонн)

Категории запасов	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Доказанные (1P)	102,1	95,5	87,9
Доказанные плюс вероятные (2P)	240,5	241,2	234,4
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	282,5	281,6	270,5

Источник: Годовые отчеты РД КМГ

### Добыча газа

Консолидированная добыча природного и попутного газа по группе компаний НК КазМунайГаз в 2009 году составила 4,2 млрд. м<sup>3</sup>, на 13,8% превысив объемы добычи 2008 года (3,7 млрд. м<sup>3</sup>). Основными организациями, осуществляющими добычу газа в группе НК КазМунайГаз, являются РД КМГ и ТШО.

Добыча газа по организациям группы НК КазМунайГаз за 2007 -2009 гг.\*:

(млн. м<sup>3</sup>)

Наименование компании	2007 г.	2008 г.	2009 г.
РД КМГ	1 098	1 278	924
Казгермунай	276	262	260
ТШО	1 445	1 798	2 338
ММГ	-	-	250
Казахойл Актобе	140	107	136
ПетроКазахстан	-	250	292
Прочие	573	14	20
<b>Итого</b>	<b>3 532</b>	<b>3 709</b>	<b>4 220</b>

\*Данные по объемам добычи газа по организациям группы НК КазМунайГаз за первое полугодие 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума

В рамках развития добычи природного газа в Казахстане, а также в целях снижения зависимости южных регионов Казахстана от сезонных перебоев с подачей природного газа из Узбекистана и его несанкционированного отбора на территории Кыргызстана, в 2001 году силами ТОО «Амангельды Газ» (100-процентная дочерняя организация АО «КазТрансГаз») начата разработка газоконденсатного месторождения Амангельды. Газоконденсатное месторождение «Амангельды» открыто в 1975 году. Находится в 170 километрах к северу от города Тараз (административный центр Жамбылской области на юге Казахстана). Утвержденные геологические запасы данного месторождения, пересчитанные по состоянию на 1 января 2006 года, составляют по газу – 25 019 млн. кубометров, по газоконденсату – 2 152 тыс. тонн. Подача первого газа потребителям в Таразе началась в 2003 году, накопленная добыча газа на 1 января 2009 года составила 1 446 млн. м<sup>3</sup>, конденсата – 128 193 тонн. Всего по состоянию на конец 2008 года введены в эксплуатацию 25 добывающих скважин, определены оптимальные для месторождения конструкция скважин и методика вскрытия продуктивного пласта. По последним скважинам, построенным по новой технологии, суточные дебиты газа составляют более 80 тыс. м<sup>3</sup> (для месторождения Амангельды минимально рентабельный дебит определен в объеме 5 тыс. м<sup>3</sup> в день на скважину). Согласно стратегическому плану развития АО «КазТрансГаз» планируется, что уровень добычи газа и газоконденсата на месторождении Амангельды достигнет 630,0 млн. м<sup>3</sup> в 2010 году.

### Переработка нефти

В 2009 году объем переработки нефти по группе компаний НК КазМунайГаз составил 15,2 млн. тонн по сравнению с 10,3 млн. тонн в 2008 году. Такое значительное увеличение стало возможным благодаря приобретению 100,0% размещенных акций АО Павлодарского НПЗ.

В первом полугодии 2010 года объем переработки нефти по группе компаний НК КазМунайГаз составил 8,8 млн. тонн, что в 1,7 раз выше аналогичного показателя 2009 года. На трех казахстанских НПЗ за первое полугодие 2010 года консолидированный объем переработки составил 7,0 млн. тонн нефти.

Объемы переработки нефти на НПЗ, входящих в группу НК КазМунайГаз приведены в нижеследующей таблице:

(тыс. тонн)				
Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
Атырауский НПЗ	3 701	3 925	3 678	1 990
Шымкентский НПЗ	1 011	2 154	3 802	2 476
Павлодарский НПЗ	-	-	3 763	2 553
НПЗ Петромидия	-	4 237	3 923	1 870
<b>Итого</b>	<b>4 712</b>	<b>10 316</b>	<b>15 166</b>	<b>8 889</b>

Источник: Данные АО НК «КазМунайГаз»

### Атырауский НПЗ

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) введен в эксплуатацию в 1945 году. Мощность переработки нефти составляет 5 млн. тонн в год. После полномасштабной модернизации и реконструкции завода в 2006 году завершен первый этап проекта реконструкции завода, в результате которого глубина переработки нефти увеличилась с 57,0% до 61,0%, значительно снижено содержание серы в бензине с 1 000 ppm до 30 ppm, в дизельном топливе с 2 000 ppm до 50 ppm, содержание нефтепродуктов в сточных водах с 205 тыс. тонн в год до 154 тыс. тонн в год, водопотребление из реки Урал с 99 500 тыс. м<sup>3</sup> в год до 3 500 тыс. м<sup>3</sup> в год. Завод выпускает нефтепродукты 16 наименований. Нефть, добытая месторождениями Мангышлак, является основным источником сырья для АНПЗ. В 2009 году доля АНПЗ в общем объеме переработки нефти в Казахстане составила 24,3%.

АНПЗ освоил выпуск экологически чистой продукции, соответствующей требованиям Евростандартов:

- стандарт Euro 2 (автобензины «Нормаль-80», «Регуляр-92», «Премиум-95»);
- стандарт Euro 3 (дизельное топливо марки • «ДЛЭЧ (Э)», «ДЗЭЧ (Э)»).

Производство основных нефтепродуктов приведено в нижеследующей таблице\*:

(тыс. тонн)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Бензин	470	493	520
Дизельное топливо	1 019	1 176	1 188
Авиакеросин	21	47	42
Мазут	1 096	1 566	1 731
Другие продукты	747	330	197
<b>Итого</b>	<b>3 353</b>	<b>3 612</b>	<b>3 678</b>

\*Данные за первое полугодие 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума

В рамках второго этапа реконструкции АНПЗ планируется реализовать следующие проекты:

- 29 октября 2009 года АО «Торговый дом «КазМунайГаз» заключил контракт с китайской компанией Sinopec Engineering на строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на территории АНПЗ. Стоимость проекта составляет 1,1 млрд. долл. США. Проект предусматривает улучшение экологических параметров автомобильных бензинов за счет извлечения бензола и ароматических углеводородов из бензиновой фракции. Планируемая производственная мощность комплекса составляет 132 000 тонн бензина, 497 000 тон параксилола и дизеля. Получаемые ароматические углеводороды (бензол и параксилон) будут использованы в качестве базового нефтехимического сырья для проекта «Нефтехимический комплекс на базе бензола и параксилола»;
- реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ-3 и установки замедленного коксования позволят увеличить мощности по первичной и вторичной переработке, глубины переработки до 82,0%, а также производство дополнительных объемов целевых нефтепродуктов с добавленной стоимостью.

Завершение работ второго этапа реконструкции АНПЗ ожидается в 2013 году. Строительство комплекса было отложено в связи с проблемами по финансированию проекта.

Третий этап реконструкции завода включает в себя осуществление проекта по строительству комплекса по глубокой переработке нефти, который позволит увеличить глубину переработки нефти до 82,0% с последующим переработкой остаточных тяжелых нефтепродуктов в высококачественные моторные топлива, соответствующие уровню стандарта Euro 3 и Euro 4.

Завершение работ третьего этапа реконструкции завода ожидается в 2014 году.

30 июля 2010 г. между АО «Банк развития Казахстан» (БРК) и ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» было подписано генеральное кредитное соглашение в рамках реализации стратегического инвестиционного проекта «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском НПЗ». В соответствии с подписанным соглашением БРК предоставляет АНПЗ кредитную линию на общую сумму 1 063,7 млн. долл. США сроком на 13 лет.

### Шымкентский НПЗ

Шымкентский НПЗ (ШНПЗ) введен в эксплуатацию в 1985 году. ШНПЗ контролируется ТОО «PetroKazakhstan Oil Products» (РКОР), 49,7% в котором с июля 2007 года принадлежит АО «Торговый дом «КазМунайГаз». Мощность переработки составляет 5,5 млн. тонн в год. В 2009 году доля РКОР в общем объеме переработки нефти в Казахстане составила 25,1%.

ШНПЗ находится в южном Казахстане. Нефть, добытая на месторождениях Кумколь (Казахстан) и Западной Сибири (Россия), является основным источником сырья для ШНПЗ.

Производство нефтепродуктов на ШНПЗ приведено в нижеследующей таблице\*:

(тыс. тонн)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Бензин	853	843	828
Дизельное топливо	1 381	1 408	1 276

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Авиакеросин	159	275	240
Мазут	552	635	694
Другие продукты	853	886	765
<b>Итого</b>	<b>3 798</b>	<b>4 047</b>	<b>3 803</b>

*\*Данные за первое полугодие 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума*

В 2009 году проведены работы в рамках проекта модернизации ШНПЗ. Выполнены маркетинговые исследования рынка нефти и нефтепродуктов, определены компании для разработки технико-экономического обоснования. В рамках модернизации и реконструкции ШНПЗ планируется увеличение глубины переработки, улучшение качества производимой продукции с доведением до требований стандарта Euro 3 (предусмотрена реконструкция действующих установок и строительство новых), расширение ассортимента продукции за счет производства высокоценных продуктов нефтехимии (полипропилен и бензол), а также увеличение мощности по переработке нефти и снижение влияния переработки нефти на экологию Южно-Казахстанской Области.

### Павлодарский НПЗ

АО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНПЗ) введен в эксплуатацию в 1978 году. С августа 2009 года 100% акций ПНПЗ принадлежит дочерней организации НК КазМунайГаз АО «Торговый дом «КазМунайГаз». Мощность переработки ПНПЗ составляет 7,5 млн. тонн в год. В 2009 году доля ПНПЗ в общем объеме переработки нефти в Казахстане составила 24,8%.

Нефть, добытая на месторождении Западной Сибири (Россия), является основным источником сырья для ПНПЗ.

Производство нефтепродуктов на ПНПЗ приведено в нижеследующей таблице:

(тыс. тонн)

Наименование	2008 г.	2009 г.
Бензин	1 165	1 224
Дизельное топливо	1 347	1 330
Авиакеросин	78	89
Мазут	719	690
Другие продукты	393	430
<b>Итого</b>	<b>3 702</b>	<b>3 763</b>

*\*Данные за первое полугодие 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.*

В настоящий момент ПНПЗ выпускает продукцию, соответствующую стандарту Euro 2, но для выпуска продукции, соответствующей стандартам Euro 3 и Euro 4 должна быть проведена реконструкция ПНПЗ, стоимость которой по предварительным данным составит около 500,0 млн. долл. США.

На заводе имеются установки по производству серы и битумов, замедленного коксования, комплекс КТ-1 по глубокой переработке мазута. По состоянию на 31 мая 2010 года коэффициент сложности Нельсона (Nelson Complexity Index или NCI) равен 7,3. Ожидается, что к 2014 году после запуска водородной установки и реализации инвестиционной программы для обеспечения качества производимой продукции на уровне стандарта Euro 4, коэффициент NCI достигнет 8,6.

### Международная деятельность в секторе нефтепереработки

Приобретение 100,0% ной доли участия в румынской нефтегазовой компании The Rompetrol Group (TRG) позволило Эмитенту получить доступ к двум румынским нефтеперерабатывающим заводам, а также к обширной розничной сети автозаправочных станций в Европе. В состав TRG входят два нефтеперерабатывающих завода (Петромидия и Вега) и 902 автозаправочных станции в странах Европы (Румыния, Франция, Испания, Молдова, Украина, Болгария, Албания, Грузия). TRG поставляет нефтепродукты в Турцию, Украину, Хорватию, Молдавию, также имеет долгосрочный пятилетний контракт на аренду танкеров по перевозке нефтепродуктов. TRG является ведущим производителем полиэтиленов и полипропиленов, как на внутреннем рынке Румынии, так и на

рынке Восточной Европы. Головной офис расположен в г. Амстердам (Нидерланды), большинство активов размещены во Франции, Румынии, Испании и Юго-Восточной Европе. В настоящее время в TRG работают более восьми тысяч высококвалифицированных сотрудников в 13 странах мира.

30 сентября 2010 года на общем собрании акционеров Rompetrol Rafinare S.A. (Rompetrol Rafinare) было принято решение о конвертации непогашенных облигации в объеме 570,0 млн. евро в акции Rompetrol Rafinare, которая является 100,0%-ной дочерней организацией TRG. Таким образом, Правительство Румынии в лице Министерства финансов стало 44,7% акционером Rompetrol Rafinare, в то время как TRG сохранил более 54,6%.

**НПЗ Петромидиа** – ключевой актив TRG, самый крупный и комплексный нефтезавод в Румынии. Проектная мощность НПЗ по переработке нефти составляет 5,0 млн. тонн в год, что составляет порядка 29,0% всех нефтеперерабатывающих мощностей в Румынии, завод способен перерабатывать тяжелые нефти с высоким содержанием серы. Завод построен в 1974-1979 гг., модернизирован в 90-х и в 2005 году, расположен на побережье Черного моря, в 225 км от Бухареста и в 20 км от крупнейшего порта в Румынии – Констанца. Имеет один из самых высоких коэффициентов NCI в Средиземноморской Европе – 11,2.

В 2009 году на заводе переработано 3,9 млн. тонн сырой нефти, в 2008 году – 4,2 млн. тонн. Выпускаемое на данном заводе дизельное топливо соответствует нормам Европейского Союза 2009 года (стандарт Euro 5) на 100,0%, автобензины – на 40,0%.

**НПЗ Вега** – завод располагается на территории площадью 70 га недалеко от Бухареста в г. Плоешти. НПЗ был введен в эксплуатацию в 1905 году, модернизирован в 1970-1980 гг. Проектная мощность завода составляет 300,0 тыс. тонн переработки сырой нефти в год. Вега специализируется на переработке альтернативных видов сырья (нафта, тяжелые углеводородные фракции, мазут). Технологии завода позволяют производить широкий ассортимент растворителей по заданным характеристикам, различные битумы и другую специализированную продукцию.

В 2009 году на заводе переработано 312,0 млн. тонн сырой нефти. Выпускаемая продукция применяется в химической, нефтехимической, резиновой, текстильной и обувной промышленности.

**НХК Петрокемикал** – нефтехимический комплекс Петрокемикал интегрирован с НПЗ Петромидиа. Действующие производственные мощности комплекса производят полипропилен, ПЭНД (полиэтилен низкого давления) и ПЭВД (полиэтилен высокого давления) различных марок. Источниками сырья являются пропилен, производимый на НПЗ Петромидиа, и покупной этилен. В рамках совместной деятельности с НК КазМунайГаз НХК Петрокемикал заинтересован в построении единой вертикально-интегрированной компании международного уровня, осуществляющей как добычу, так и переработку нефти, опираясь на опыт TRG на европейском рынке нефтепродуктов.

НК КазМунайГаз и TRG намерены осуществлять сотрудничество в сфере сервисных услуг по добыче и переработке нефти, предоставлению сервисных услуг на производственных объектах НК КазМунайГаз, активно привлекать высококвалифицированных специалистов нефтегазовой отрасли.

Приоритетными направлениями развития TRG являются расширение розничной сети реализации нефтепродуктов и реализация проекта модернизации Петромидии (Проект-2010) с запуском нового производства по гидроочистке. Реализация данного проекта позволит TRG производить продукцию, соответствующую новым экологическим нормам Европейского Союза к моторным топливам, вводимым в странах Евросоюза с 1 января 2009 года (стандарт Euro 5) и достичь сбалансированной работы технологических установок при максимальной производительности завода до 5,0 млн. тонн переработки нефти в год.

### **Деятельность в области переработки газа**

В соответствии с Соглашением, заключенным между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации 03 октября 2006 года, о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода (ОГПЗ) АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» в 2008 году продолжили работу по проекту создания совместного предприятия на базе ОГПЗ, целью которого является обеспечение взаимовыгодных условий по обеспечению эффективной переработки углеводородного сырья Оренбургского (Россия) и Карачаганакского (Казахстан) газоконденсатных месторождений. В рамках проектных работ



проведена оценка имущества ОГПЗ, передаваемого в совместное предприятие, а также обновлено технико-экономическое обоснование модернизации и реконструкции мощностей данного завода.

Принадлежащий ОАО «Газпром» Оренбургский газоперерабатывающий завод построен для пререработки сырья, добываемого на Оренбургском газоконденсатном месторождении (открыто в 1966 году). Основными продуктами переработки на данном заводе являются отбензиненный газ, стабильный конденсат и стабильная нефть, сера техническая, широкая фракция легких углеводородов, одорант, сжиженный газ и топливный газ.

### **Проекты нефтехимии**

Одним из важнейших направлений деятельности Эмитента является развитие нефтехимических производств. Реализация нефтехимических проектов обеспечит глубокую переработку углеводородного сырья, создаст дополнительные переделы по переработке углеводородного сырья и будет началом становления в Казахстане высокотехнологичных производственных мощностей, позволяющих производить конкурентную продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Кроме того, ожидается, что создание новых нефтехимических производственных мощностей будет иметь мультипликативный эффект в экономике, поскольку может способствовать созданию дополнительных секторов экономики, выпускающих широкий ассортимент товаров народного потребления, сырьем для которых является нефтехимическая продукция. Реализуемые НК КазМунайГаз проекты развития нефтехимических производств являются частью государственной программы развития нефтехимической отрасли в Казахстане.

### **Первый интегрированный газохимический комплекс**

Проект первого интегрированного газохимического комплекса реализуется компанией АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» (KPI), созданной компаниями РД КМГ (50,0%) и SAT & Co. (50,0%).

В рамках проекта на первом этапе планируется строительство завода по переработке очищенного газа Тенгизского месторождения, на втором этапе – завода по переработке газа Кашаганского месторождения. На третьем этапе планируется использовать газ Карачаганакского месторождения. Общая мощность производства данного комплекса составит 1,25 млн. тонн продукции в год, включая 800,0 тыс. тонн полиэтилена и 450,0 тыс. тонн полипропилена в год,

Сырьем для завода будет являться попутный углеводородный газ месторождения Тенгиз в объеме 7,0 млрд. м<sup>3</sup> в год. Согласно технико-экономическому обоснованию из природного газа, добываемого на Тенгизском месторождении, ежегодно будет сепарироваться 7,6 млрд. м<sup>3</sup> этана (13,0-15,0%) и транспортироваться трубопроводом протяженностью 200 км до станции Карабатан (40 км от г. Атырау), где на территории площадью 6 км<sup>2</sup> предусматривается строительство 16 крупных нефтехимических объектов и газотурбинной станции мощностью 270-300 МВт. Строительство данного комплекса началось в 2009 году, ввод в эксплуатацию запланирован в 2013 году. Стоимость проекта составит около 6,0 млрд. долл. США.

На месте строительства комплекса создана специальная экономическая зона «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк», целью которой является привлечение инвестиций в строительство и комплексное развитие нефтехимических производств на основе специальных административных, экономических, научно-технических и социальных условий с применением инновационных технологий и оборудования мировых стандартов.

Международным инвестиционным банком HSBC Bank осуществляется организация привлечения внешнего финансирования для проекта. Данный проект включен в Программу «30 корпоративных лидеров Казахстана».

Между ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc» и компанией LyondellBasel» в 2008 году заключен договор об участии компании LyondellBasell в качестве стратегического партнера по реализации вышеназванного проекта. НК КазМунайГаз сделано предложение компанией International Petroleum Investment Company (ОАЭ) по участию арабской стороны в данном проекте.

Предполагается участие трех консорциумов в тендере по выбору Engineering Procurement Construction (Разработка, Поставка, Строительство) - подрядчика на выполнение данного проекта «под ключ».

## **Нефтехимический комплекс на базе бензола и параксилола**

На базе комплекса ароматических углеводородов (бензола, параксилола) Атырауского НПЗ планируется наладить производство этиленгликоля (70,0 тыс. тонн в год), терефталевой кислоты (ТФК) (170,0 тыс. тонн в год), полиэтилентерефталата (ПЭТФ, сырье для производства пластиковых бутылок) (200,0 тыс. тонн в год,) этилбензола (127,0 тыс. тонн в год), поливинилхлорида (200,0 тыс. тонн в год).

Место реализации проекта – станция Карабатан Атырауской области, на территории площадью 300,0 га рядом с планируемым расположением производственных площадей первого интегрированного газохимического комплекса. Предполагаемый объем инвестиций для реализации данного проекта составит около 150,0 млрд. тенге.

Производимая продукция может использоваться для производства синтетических волокон в текстильной промышленности, ПЭТ-форм, тары и другие.

## **Производство дорожного битума на Актауском заводе пластических масс**

Проект предусматривает производство высококачественных дорожных битумов, отвечающих требованиям северных, центральных и южных климатических зон Казахстана. Проведенные компанией Shell Global Solutions предварительные исследования подтвердили возможность получения высококачественных дорожных битумов, соответствующих климатическим условиям Казахстана, производимых из нефти месторождения Каражанбас. Нефть месторождения Каражанбас полностью соответствуют требованиям производства высококачественных дорожных битумов, так как содержит малое количество парафинов и значительное количество смол и асфальтенов.

Для строительства битумного завода выбрана территория Актауского завода пластических масс.

В настоящее время НК КазМунайГаз ведет переговоры с заинтересованными сторонами об участии в данном проекте.

## **Комплекс по производству ароматических углеводородов на базе Атырауского НПЗ**

Проект предусматривает производство ароматических углеводородов бензола и параксилола из бензиновой фракции. Являясь ценным нефтехимическим сырьем, бензол и параксилон позволяют получать стирол, полиэтилентерефталат и многие другие продукты.

Проект планировался реализовать в два этапа:

I. «Строительство установки каталитического риформинга с блоком извлечения бензола» (выполнено: технико-экономическое обоснование – в 2006 году, проектно-сметная документация – в 2007 году);

II. «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов» (выполнено: технико-экономическое обоснование в 2007 году).

В связи с проблемами финансирования первого этапа проекта НК КазМунайГаз (протокол Инвестиционного комитета №30 от 8 августа 2008 года) был одобрен вопрос объединения первого и второго этапов данного проекта и переносе сроков строительства комплекса на второе полугодие 2009 года. Объединение двух этапов реализации данного проекта позволяет АНПЗ получить приемлемые условия кредитования в качестве проектного финансирования. 20 августа 2008 года между АНПЗ и генеральным проектировщиком – ОАО «Омскнефтехимпроект» подписан договор на выполнение проектно-изыскательских работ по проекту и начаты работы по разработке проектно - сметной документации. В качестве лицензиара технологии по производству ароматических углеводородов выбрана компания Аксенс.

30 июля 2010 г. между АО «Банк развития Казахстан» (БРК) и ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» было подписано генеральное кредитное соглашение в рамках реализации стратегического инвестиционного проекта «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском НПЗ». В соответствии с подписанным соглашением БРК предоставляет АНПЗ кредитную линию на общую сумму 1 063,7 млн. долл. США сроком на 13 лет.

## Основные нефтехимические проекты Эмитента

	Продукция	Мощность (тыс. тонн в год)	Место расположения	Срок ввода в эксплуатаци ю
Первый интегрированный газохимический комплекс	Полиэтилен	800	Поселок Карабатан (40 км. от г. Атырау)	2013
	Полипропилен	450		
Нефтехимический комплекс на базе бензола и параксилола	Этилбензол	178	Поселок Карабатан	2012
	Полиэтилентерефталат	100		
Производство дорожного битума на Актауском заводе пластических масс	Дорожный битум	420	Завод пластических масс, г. Актау	2012
	Осветленная нефть	560		
Комплекс по производству ароматических углеводородов	Бензол	133	АНПЗ, г. Атырау	2012
	Параксилон	496		

### Маркетинг и сбыт

#### Нефть и нефтепродукты

Маркетинг и сбыт нефти и нефтепродуктов на внутренний и внешний рынки осуществляется дочерней организацией АО НК «КазМунайГаз» – АО «КазМунайгаз – переработка и маркетинг» (КМГ ПМ). Основные объемы экспортных отгрузок КМГ ПМ составляет нефть, добываемая компанией РД КМГ и объемы нефти, полученные от казахстанских недропользователей в виде роялти.

Общий объем экспорта нефти КМГ ПМ в 2009 году составил 7 054 тыс. тонн, что на 24,7% меньше, чем в 2008 году. Общий объем экспорта нефти КМГ ПМ в течение первой половины 2010 года составил 3 346 тыс. тонн. В последние годы КМГ ПМ осуществлял поставку сырой нефти на экспорт по следующим направлениям:

(тыс. тонн)

Направления	Объемы экспорта (тыс. тонн)			
	2007 г.	2008 г.	2009г.	1П 2010 г.
Дружба (порт Одесса)	5 296	4 962	5 055	2 105
Каспийский Трубопроводный Консорциум (порт Новороссийск)	3 431	4 094	1 999	1 241
Казахстанско-китайский трубопровод (Алашанью)	766	311	0	0
<b>Итого</b>	<b>9 493</b>	<b>9 367</b>	<b>7 054</b>	<b>3 346</b>

Источник: Годовые отчеты АО «КазМунайГаз— переработка и маркетинг»

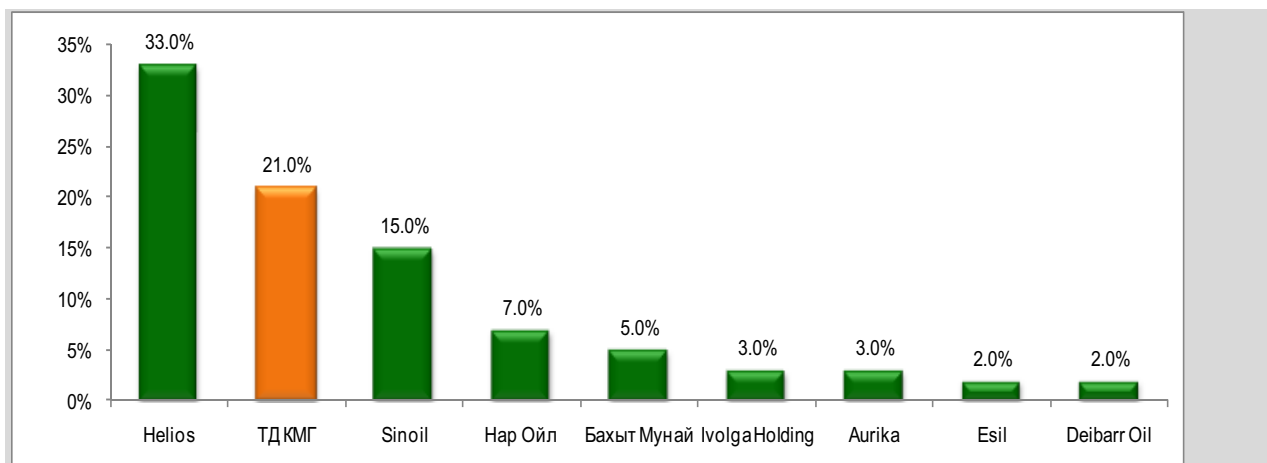
Практически все экспортные поставки КМГ ПМ осуществляются через российскую систему магистральных нефтепроводов компании ОАО «Транснефть» и нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Данные маршруты являются наиболее оптимальными с точки зрения экономики транспортировки нефти на мировые рынки энергоносителей и полного использования имеющихся квот на прокачку нефти.

Экспорт нефтепродуктов осуществляется в направлении ближнего и дальнего зарубежья. Общий объем экспорта нефтепродуктов в первом полугодии 2010 года составил 3 346 тыс. тонн в результате наличия ресурсов и благоприятного экспортного режима.

Казахстанский рынок реализации нефтепродуктов остается высококонцентрированным. Такие компании как АО «ПетроКазахстан», КМГ ПМ и Helios контролируют более 70,0% внутреннего рынка. Общий объем потребления на внутреннем рынке нефтепродуктов составил 8 325 тыс. тонн в 2009 году. При этом доля рынка КМГ ПМ составила 21,0%.

#### **Структура реализации нефти АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» в 2009 г.**

Розничная реализация нефтепродуктов Эмитента на внутреннем рынке осуществлялась через сеть автозаправочных станций КМГ ПМ, расположенных в городах. Астана и Алматы, а также в западном, северном и восточном регионах Казахстана. КМГ ПМ реализует широкий ассортимент нефтепродуктов, включая высококачественные бензины, дизельное топливо и авиакеросин. По состоянию на 31 декабря 2009 года, КМГ ПМ являлся второй крупной компанией по объему розничных продаж нефтепродуктов и владел 21,0%-ной долей рынка в Казахстане.



*Источник: Данные АО НК «КазМунайГаз»*

По состоянию на 31 декабря 2009 года в собственности КМГ ПМ находилось 235 автозаправочных станций (на 10 меньше по сравнению с 2008 годом). При строительстве АЗС «КазМунайГаз» применяется лучший мировой опыт: устанавливаются модульные комплексы, новейшие топливораздаточные колонки, передовое программное обеспечение. Это позволяет повысить производительность труда и улучшить качество обслуживания потребителей. К 2010 году планируется увеличить розничную сеть КМГ ПМ до 314 автозаправок. В связи с приобретением контрольного пакета акции Павлодарского НПЗ в настоящее время Эмитент ведет переговоры с акционерами компании Helios относительно приобретения его автозаправочных станций.

#### **Газ**

Маркетинг и сбыт природного газа на внутреннем рынке осуществляется дочерней организацией АО «КазТрансГаз» (КТГ) - АО «КазТрансгаз-Аймак» (КТА). В функции КТА входит реализация природного газа на внутреннем рынке, в том числе хранение и транспортировка газа по региональным газораспределительным сетям, эксплуатация газораспределительных объектов и сети трубопроводов, покупка, маркетинг и оптовая продажа природного газа на внутреннем рынке.

Экспорт газа на внешние рынки и реализация газа на внутреннем рынке Казахстана, в том числе путем взаимных поставок (СВОП-операции), осуществляется ТОО «КазРосГаз», созданным на равнодолевой основе в 2002 году между АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром». ТОО «КазРосГаз» получает объемы газа для продажи в рамках долгосрочного договора купли-продажи сырого газа Карачаганакского месторождения сроком на 15 лет, а также долгосрочного Контракта купли - продажи сухого газа Карачаганакского месторождения сроком на 15 лет. Указанными договорами были определены основные условия покупки и реализации газа Карачаганакского месторождения на период до 2022 года. ТОО «КазРосГаз» производит покупку и маркетинг газа Карачаганакского месторождения, месторождения Толкын (Мангистауская область) и Тенгизского месторождения. Прием газа по СВОП-операциям осуществляется на казахско-российской границе в поселке ГИС Александров Гай.

Объемы газа, реализованные компанией ТОО «КазРосГаз»:

(млн. м<sup>3</sup>)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010г.
Карачаганакский сухой газ	6 490	6 816	7 150	3 637
ТШО	120	100	779	385
<b>Итого</b>	<b>6 610</b>	<b>6 916</b>	<b>7 929</b>	<b>4 022</b>

Источник: Годовые отчеты ТОО «КазРосГаз»

При этом газ месторождения Карачаганак реализуется ТОО «КазРосГаз» приоритетно на внутреннем рынке Казахстана. Во втором квартале 2010 года общий объем поставок газа ТОО «КазРосГаз на внутренний рынок Казахстана составил 1 366 млн. м<sup>3</sup>, в том числе для потребителей:

- Западно-казахстанской области – 83,0 млн. м<sup>3</sup>
- Костанайской области – 132,0 млн. м<sup>3</sup>
- Южно-казахстанской области – 433,0 млн. м<sup>3</sup>

Структура реализации газа ТОО «КазРосГаз» представлена ниже:

(млн. м<sup>3</sup>)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
Экспорт, в том числе:	5 972	6 338	6 572	3 276
СВОП-операции	4 092	4 049	3 038	1 660
Внутренний рынок	638	578	1 357	746
<b>Итого</b>	<b>6 610</b>	<b>6 916</b>	<b>7 929</b>	<b>4 022</b>

Источник: отчеты ТОО «КазРосГаз»

## ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ГАЗА

### Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

В 2009 году консолидированный объем транспортировки нефти НК КазМунайГаз по магистральным нефтепроводам составил 70,8 млн. тонн, что на 6,3% (66,6 млн. тонн) выше уровня в 2008 году.

В первом полугодии объем транспортировки нефти НК КазМунайГаз по магистральным трубопроводам составил 32,8 млн. тонн, что на 8,0% превышает показатель аналогичного периода 2009 года. Объем транспортировки нефти морем составил 3,4 млн. тонн.

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам Казахстана осуществляется дочерней организацией НК КазМунайГаз – АО «КазТрансОйл» (КТО). КТО обеспечивает бесперебойную транспортировку нефти на экспорт и внутренний рынок и работает по принципу предоставления равного доступа к системе магистральных трубопроводов для всех грузоотправителей. Сеть магистральных нефтепроводов Эмитента составляет 7 270 км, из них на долю КТО приходится около 5 071 км.

В 2009 году объем транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов КТО составил 50,9 млн. тонн. По сравнению с 2008 годом объем транспортировки нефти вырос на 3,4 млн. тонн. Грузооборот нефти достиг уровня в 33,5 млрд. тонн / км и увеличился по сравнению с показателем 2008 года на 1,2 млрд. тонн/км.

В первом полугодии 2010 года объем транспортировки нефти составил 25,9 млн. тонн, что 1,6 млн. тонн или на 6,4% больше аналогичного показателя 2009 года. Грузооборот нефти по системе за первое полугодие 2010 года составил 16,6 млрд. тонн / км, что выше соответствующего показателя 2009 на 514,0 млн. тонн / км или на 3,0%.

КТО реализует программу развития системы магистральных трубопроводов, целью которой является повышение надежности и модернизация объектов магистральных нефтепроводов, а также расширение производственных активов существующих магистральных нефтепроводов и создание новых на долгосрочный период.

КТО принадлежат 51,0% от общего количества размещенных акций АО «Северо-западная трубопроводная компания «МунайГас» и 50,0%-ная доля участия в ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», являющихся собственниками магистральных нефтепроводов Кенкияк-Атырау и Атасу-Алашанькоу. Кроме того, в начале 2008 года КТО приобрел 100,0%-ную долю участия в Батумском нефтяном терминале, а также эксклюзивное право управления Батумским морским портом, имеющим выгодное стратегическое и геополитическое месторасположение. В результате Эмитентом были впервые приобретены зарубежные нефтетранспортные активы на Черном море с прямым выходом в Мировой океан.

Консолидированная транспортировка нефти организациями, входящими в группу НК КазМунайГаз\*:

(млн. тонн)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
АО «КазТрансОйл»	45,7	47,5	50,9
ТОО «Казахстанско-китайский трубопровод»	4,8	6,1	7,7
АО «СЗТК «МунайГас»	5,4	5,8	5,9
Батумский нефтяной терминал	-	7,2	6,4
<b>Итого</b>	<b>55,9</b>	<b>66,6</b>	<b>70,9</b>

\*Данные за первое полугодие 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума

### Разработка основных маршрутов экспорта казахстанской нефти

Для Казахстана, как государства, не имеющего выходов к открытому морю, особую роль имеет возможность транспортировки углеводородных ресурсов на мировые рынки. В целях диверсификации направлений транспортировки казахстанской нефти группы компаний НК КМГ осуществляет развитие различных направлений экспорта.

#### Транспортировка газа по магистральным газопроводам

Учитывая географическую удаленность казахстанских месторождений от основных мировых рынков потребления газа, разработка и строительство новых экспортных газопроводных маршрутов имеет большое значение для экономики Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз», которое является 100,0%-ной дочерней организацией Эмитента, продолжает работы по дальнейшему увеличению транспортировки природного газа в рамках программы по снижению зависимости южных регионов Казахстана (Кызылординской, Южно-казахстанской, Жамбылской и Алматинской областей) от сезонных перебоев с подачей природного газа из Узбекистана и его несанкционированного отбора на территории Кыргызстана. В целях реализации данной программы, АО «КазТрансГаз» осуществляет строительство магистрального газопровода «Бейнеу - Бозой - Акбулак» стоимостью 465,0 млрд. тенге, завершение строительства которого ожидается к 2015 году.

Другими крупными проектами АО «КазТрансГаз», которые в настоящее время находятся на стадии реализации, являются:

- *магистральный газопровод «Казахстан-Китай»* предусматривает обеспечение транзита природного газа из Туркменистана в КНР через территорию Республики Казахстан. Строительные работы ведутся с августа 2008 года в соответствии с Межгосударственным казахстанско-китайским правительственным соглашением «О сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода «Казахстан-Китай». Общая стоимость проекта 768,0 млрд. тенге. Полное завершение строительства ожидается к концу 2011 года;
- *прикаспийский газопровод* обеспечит транзит природного газа из Туркменистана и экспорт природного газа из Казахстана в Российскую Федерацию. Общая стоимость проекта около 411,6 млрд. тенге. Реализация строительства запланирована на 2010-2013 гг.

## В секторе разведки и добычи

Сектор разведки и добычи – системообразующая основа деятельности Эмитента. Ее динамичное развитие будет определять возможности роста Компании в других секторах (транспортировке нефти, переработке нефти, нефтехимии, маркетинге нефти и нефтепродуктов; газовом бизнесе).

В среднесрочной перспективе доля НК КазМунайГаз в объеме добычи нефти в Казахстане снизится, так как НК КазМунайГаз имеет относительно малую долю в крупнейших проектах, по которым планируется наибольший прирост добычи (Тенгиз, Кашаган). По запасам и объемам добычи газа позиции НК КазМунайГаз на рынке РК являются незначительными, в основном ввиду отсутствия доли в Карачаганакском месторождении.

НК КазМунайГаз обладает приоритетом в получении прав недропользования по новым проектам, в том числе в казахстанском секторе Каспийского моря, относящимся к бассейнам мирового класса (свыше 85,0% общего объема запасов нефти в РК категории 2P).

НК КазМунайГаз не имеет достаточных ресурсов (финансов, технологии) для самостоятельного освоения новых проектов. В связи с этим Эмитент будет развивать сотрудничество с иностранными партнерами для реализации наиболее сложных проектов.

Эмитент не обладает очевидными конкурентными преимуществами, позволяющими претендовать на участие в проектах по разведке и добыче углеводородов в других странах. В связи с этим, КазМунайГаз будет на начальном этапе развивать сотрудничество с иностранными партнерами для получения доступа к зарубежным проектам.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"><li>• статус Национальной компании;</li><li>• запасы жидких углеводородов составляют 795,5 млн. тонн (по состоянию на 31 декабря 2009 года);</li><li>• доленое участие в проектах Тенгиз и Кашаган, имеющих глобальное значение;</li><li>• значительные объемы денежной наличности.</li></ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"><li>• растущее число «устаревающих» и сильно истощенных активов;</li><li>• техническое и технологическое отставание от лидеров нефтегазовой отрасли мира;</li><li>• высокий уровень социальной нагрузки;</li><li>• незначительные запасы и объемы добычи газа;</li><li>• отсутствие доли в проекте по разработке месторождения Карачаганак.</li></ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"><li>• портфель проектов и перспективные проекты с суммарными прогнозными извлекаемыми ресурсами углеводородного сырья более 1,3 млрд. тонн нефтяного эквивалента;</li><li>• высокий интерес со стороны вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) к проектам в Казахстане;</li><li>• диверсификация портфеля активов за счет зарубежных проектов и проектов освоения месторождений тяжелой нефти;</li><li>• коммерциализация попутного газа.</li></ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"><li>• геологические риски (не подтверждение ожидаемых ресурсов);</li><li>• рост капиталоемкости проектов разведки и разработки месторождений углеводородного сырья;</li></ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• рост себестоимости добычи;</li> <li>• ценовая конъюнктура;</li> <li>• экологические риски;</li> <li>• отсутствие отраслевой науки;</li> <li>• дефицит мощностей сервисной инфраструктуры.</li> </ul>
--	---

### **В секторе транспортировки нефти**

Системы транспортировки нефти являются одним из основных элементов экономической и энергетической безопасности РК, а также инструментом интеграции РК в глобальную экономику.

НК КазМунайГаз контролирует нефтетранспортную систему РК, имеет собственный танкерный флот на Каспийском море и владеет нефтяным терминалом и эксклюзивным правом управления морским портом г. Батуми (Грузия).

Диверсификация направлений экспорта нефти осуществляется в соответствии с долгосрочными политическими и экономическими приоритетами РК.

### **Ситуационный (SWOT) анализ**

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• доминирующая позиция в секторе транспортировки нефти магистральными нефтепроводами в РК;</li> <li>• наличие собственного танкерного флота на Каспийском море;</li> <li>• стабильные денежные потоки;</li> <li>• наличие контролируемых НК КазМунайГаз зарубежных активов.</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• высокая степень физического и морального износа отдельных участков нефтетранспортной системы;</li> <li>• низкий уровень загрузки отдельных участков существующей системы нефтепроводов;</li> <li>• активы включают социально-ориентированные виды деятельности (магистральный водовод и другие);</li> <li>• сравнительно низкая доля на рынке танкерной транспортировки на Каспийском море.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• завершение технической интеграции нефтетранспортной системы;</li> <li>• высокий потенциал роста объемов добычи нефти и готовность нефтедобывающих компаний поддержать проекты строительства новых и расширения существующих экспортных нефтепроводов;</li> <li>• высокий уровень конкуренции между транзитными странами;</li> <li>• поддержка Правительства РК по проектам строительства новых нефтепроводов и экспортных терминалов в РК, участия в проектах за рубежом (нефтепроводы, терминалы, флот).</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• рост капиталоемкости проектов строительства и модернизации нефтепроводов;</li> <li>• риски транзитных стран;</li> <li>• сохранение не прозрачных условий конкуренции с танкерными флотами прикаспийских стран;</li> <li>• увеличение объемов субсидирования услуг по поставке воды за счет доходов от транспортировки нефти в связи с ростом потребления</li> </ul>



### В секторе переработки нефти и маркетинга нефтепродуктов

Развитие нефтеперерабатывающей отрасли является важной для обеспечения энергетической безопасности и поддержания темпов роста экономики РК.

В активах НК КазМунайГаз имеются 99,5% доля участия в ТОО «Атырауский НПЗ» и 59,7% в ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП). Данными активами Эмитент владеет через свою дочернюю организацию АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг».

В августе 2009 года НК КазМунайГаз завершил сделку по приобретению контрольного пакета акций Павлодарского НПЗ. Кроме того, в результате приобретения эмитентом 100%-ной доли участия в компании Rompetrol в состав АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» вошли два нефтеперерабатывающих завода в Румынии (Петромидиа и Вега).

В первом полугодии 2010 года объем переработки нефти по группе компаний НК КазМунайГаз составил 8,8 млн. тонн, что в 1,7 раз выше аналогичного показателя 2009 года. На трех казахстанских НПЗ за первое полугодие 2010 года консолидированный объем переработки составил 7,0 млн. тонн нефти.

Доля НК КазМунайГаз на розничном рынке продаж нефтепродуктов Республики Казахстан незначительная (около 5,0%).

В числе активов КазМунайГаз – компания Rompetrol, эксплуатирующая прибрежный перерабатывающий комплекс Петромидиа на рынке, характеризующимся значительным объемом избыточных производственных мощностей. Rompetrol также владеет активами на розничном рынке нефтепродуктов в Румынии, Болгарии, Франции, Албании, Молдове и Грузии.

НК КазМунайГаз нуждается в активной поддержке со стороны Правительства РК в части решения вопросов обеспечения сырьем, модернизации нефтеперерабатывающей отрасли и развития нефтехимии.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• сильные позиции на рынке переработки нефти в РК (АНПЗ, ПКОП, ПНХЗ);</li> <li>• наличие собственных перерабатывающих мощностей за рубежом (TRG);</li> <li>• собственная система АЗС и нефтебаз в РК;</li> <li>• бренд КМГ ПМ на рынке РК;</li> <li>• наличие ресурсной базы для развития нефтехимических производств;</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• недостаточный уровень технологического развития (глубина переработки, качество продукции);</li> <li>• недостаточная интеграция цепочки создания стоимости (месторождения – НПЗ – розничная сеть);</li> <li>• сложная структура управления нефтеперерабатывающими активами в РК;</li> <li>• рыночные позиции TRG (наличие значительных простаивающих мощностей у прямых конкурентов на региональном рынке);</li> <li>• удаленность от основных рынков потребления нефтехимической продукции;</li> <li>• слабые позиции на розничном рынке РК;</li> <li>• качество системы АЗС (размещение и соответствие стандартам);</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• собственный объем добычи нефти практически эквивалентен суммарным установленным мощностям по переработке нефти;</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• рост спроса на нефтепродукты на рынке РК;</li> <li>• рост объемов добычи нефти НК КазМунайГаз;</li> <li>• строительство системы внутренних нефтепроводов, обеспечивающих интеграцию центров добычи и переработки нефти РК;</li> <li>• использование зарубежных НПЗ в качестве естественного хэджа при изменениях конъюнктуры мирового рынка нефти;</li> <li>• привлечение стратегического инвестора для реализации проектов строительства нефтехимических предприятий;</li> <li>• высокий потенциал консолидации активов независимых операторов АЗС;</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• сохранение диспаритета цен на внутреннем и международном рынках, сохранение практики использования «топливных субсидий» в форме: поставки топлива по фиксированным ценам для сезонных полевых работ, энергетическим и коммунальным предприятиям в отопительный сезон, реализации нефтепродуктов через розничную сеть по ценам ниже рыночных;</li> <li>• сезонные ограничения по экспорту нефтепродуктов;</li> <li>• сокращение маржи переработки в условиях высокой волатильности рынка нефти;</li> <li>• рост капиталоемкости проектов реконструкции и модернизации НПЗ, строительства нефтехимических предприятий;</li> <li>• изменение сроков ввода новых стандартов качества нефтепродуктов;</li> <li>• изменение конъюнктуры рынка нефтехимической продукции;</li> <li>• дефицит квалифицированных кадров для нефтехимических проектов;</li> <li>• длительные сроки окупаемости нефтехимических проектов;</li> <li>• рост интенсивности конкуренции с крупными операторами розничных систем, использующими перерабатывающие мощности Компании (Sinoil – ПКОП, Helios – ПНХЗ).</li> </ul>

### **В секторе транспортировки и маркетинга газа**

Системы транспортировки газа являются одним из основных элементов экономической и энергетической безопасности РК.

НК КазМунайГаз занимает доминирующее положение в секторе магистральной транспортировки газа и получает значительные поступления за счет транзита.

НК КазМунайГаз активно участвует в реализации политики развития внутреннего газового рынка РК, строительстве газоперерабатывающих мощностей (в том числе, за пределами РК), развитии многовекторности экспортных и транзитных транспортных маршрутов, интеграции внутренних трубопроводных систем.

НК КазМунайГаз владеет газораспределительными активами в РК и Грузии. Газораспределительные системы характеризуются высокой степенью морального и физического износа. Регулирование газового рынка РК предполагает сохранение в среднесрочной перспективе топливных субсидий.

## Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• доминирующая позиция в секторе транспортировки газа магистральными газопроводами в РК;</li> <li>• стабильные денежные потоки от транзита газа;</li> <li>• вертикально-интегрированная структура НК КазМунайГаз в секторе транспортировки и распределения газа.</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• отсутствие собственных значительных ресурсов и запасов газа;</li> <li>• газотранспортные системы технически не интегрированы;</li> <li>• высокая степень физического и морального износа отдельных участков газотранспортной системы;</li> <li>• высокая энергоемкость транспортировки газа;</li> <li>• внутренняя конкуренция.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• получение статуса Национального оператора по транспортировке, транзиту, экспорту, импорту и распределению газа;</li> <li>• техническая интеграция газотранспортных систем и строительство новых экспортных и транзитных газопроводов;</li> <li>• расширение ресурсной базы и диверсификация источников поставки газа в РК;</li> <li>• развитие газоперерабатывающих мощностей;</li> <li>• высокий транзитный потенциал;</li> <li>• поэтапное изменение принципов ценообразования на газ на внутреннем рынке.</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• сохранение диспаритета экспортных / транзитных и внутренних тарифов и цен на газ;</li> <li>• рост капиталоемкости и снижение рентабельности новых проектов строительства транзитных и экспортных газопроводов и газоперерабатывающих мощностей;</li> <li>• рост капиталоемкости проектов модернизации региональных газораспределительных систем и коммунального газового хозяйства при низких уровнях внутренних тарифов на газ.</li> </ul>

### В сервисном секторе

Структура активов НК КазМунайГаз обременена значительным количеством предприятий непрофильной и профильной вспомогательной деятельности. В связи с чем, необходимо активизировать реализацию программы реструктуризации активов.

За последние годы отечественный сервисный сектор вышел на качественно новый уровень и способен расширять спектр и улучшать качество услуг для нефтегазовой отрасли. В связи с этим, Компания намерена больше концентрироваться на основных видах деятельности, оказывая необходимую поддержку развитию инфраструктуры.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• роль координатора развития сервисной инфраструктуры для поддержки проектов по разведке и разработке месторождений углеводородного сырья в казахстанском секторе шельфа Каспийского моря;</li> <li>• наличие в портфеле активов НК КазМунайГаз ключевых объектов</li> </ul>
-----------------	---

	береговой инфраструктуры.
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• необходимость оказания финансовой и организационной поддержки развития сервисных и социальных активов;</li> <li>• низкая рентабельность сервисных активов.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• привлечение стратегических инвесторов и партнеров;</li> <li>• поддержка Правительства РК по вопросам развития сервисной инфраструктуры;</li> <li>• высокий интерес отечественных инвесторов к проектам развития сервисной инфраструктуры, организации и расширения производства товаров, предоставления работ и услуг для нефтяной отрасли;</li> <li>• высокий потенциал применения современных технологий.</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• колебания конъюнктуры;</li> <li>• дефицит кадров;</li> <li>• монополизация рынка крупными поставщиками;</li> <li>• недостаточный уровень качества продукции и услуг отечественных поставщиков товаров, работ и услуг.</li> </ul>

### Система управления

В современных условиях глобализации мировой экономики, имеющиеся конкурентные преимущества НК КазМунайГаз могут быть нивелированы низкой эффективностью управления. В связи с этим, ключевым направлением стратегии является создание эффективной системы управления.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• наличие практических наработок и рекомендаций Единственного акционера и консультантов Общества по основным направлениям преобразований и механизмам их осуществления;</li> <li>• понимание на всех уровнях необходимости осуществления преобразований и повышения эффективности управления.</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• многоуровневая структура управления и подчиненности по управлению активами;</li> <li>• организационная структура и бизнес процессы со значительным бюрократическим элементом.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• партнерские отношения с ведущими международными вертикально-интегрированными компаниями, обеспечивающие возможность обмена опытом и технологиями управления;</li> <li>• поддержка Единственного акционера по вопросам внедрения передовых технологий управления, системы корпоративного управления, реструктуризации активов.</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• исчерпание лимита заимствования при существенном ухудшении конъюнктуры, увеличении социальных обязательств и принятии инвестиционных решений, увеличивающих обязательства НК КазМунайГаз;</li> <li>• непоследовательность преобразований при их высокой продолжительности;</li> </ul>

- сокращение бюджетов на обучение и повышение квалификации, внедрение информационных технологий;
- дефицит инженерно-технических кадров, необходимых для осуществления функций оператора нефтяных операций;
- организационно-правовые риски при реализации программ реструктуризации активов.

**2. Сведения о попытках третьих лиц поглотить Эмитента (через приобретение его акций) или о попытках Эмитента поглотить другую организацию за последний заверченный и за текущий годы.**

Сведения о попытках третьих лиц поглотить Эмитента (через приобретение его акций) или о попытках Эмитента поглотить другую организацию за последний заверченный и за текущий годы отсутствуют.

**3. Сведения об условиях контрактов, соглашений, заключенных Эмитентом, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента.**

По состоянию на 30 сентября 2010 года, контракты, соглашения, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента, отсутствуют.

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

Эмитент является холдинговой компанией, которая была создана в соответствии с Указом Президента РК от 20 февраля 2002 года № 811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» на основе слияния ЗАО «НК «Транспорт Нефти и Газа» и ЗАО «ННК «Казахойл». Эмитент не имеет лицензий на недропользование. Контракты на разработку месторождений имеют его дочерние организации (РД КМГ, АО «Мангистаумунайгаз»).

**5. Сведения об основных капитальных вложениях, осуществленных Эмитентом за три последних года и за текущий год, с указанием сумм, источников финансирования, направлений, целей таких вложений и их эффективности.**

Нефтегазовый сектор является капиталоемким, так как проекты требуют значительных капитальных вложений со стороны нефтяных компаний и осуществляются на протяжении нескольких лет. В настоящее время НК КазМунайГаз задействован в реализации следующих крупных инвестиционных проектов, которые осуществляются Эмитентом в течение нескольких лет, включая последние три года:

**Тенгизский проект расширения.** В 2009 году ТОО «ТенгизШевройл» (ТШО) завершил несколько важных проектов на месторождении Тенгиз в западном Казахстане, обеспечивающих совершенствование экологической безопасности производства и надежность систем и оборудования. Проект утилизации газа стоимостью 258,0 млн. долл. США и проект строительства нового резервуарного парка хранения сырой нефти стоимостью 176,0 млн. долл. США позволили значительно уменьшить выбросы в атмосферу. Успешное внедрение проекта расширения Закачки сырого газа (ЗСГ) и Завода второго поколения (ЗВП) позволило ТШО существенно увеличить объемы добычи и переработки нефти. В 2009 году инвестиции в дополнительные перерабатывающие мощности позволили ТШО увеличить добычу нефти до 22,5 млн. тонн в год. Ожидается, что объем добычи на месторождении Тенгиз в 2010 году достигнет 23,7 млн. тонн в год.

В настоящее время ТШО изучает возможности будущего роста основных мощностей Тенгиза. Ведется работа над будущим проектом расширения на основе результатов работы по ЗСГ и ЗВП. Проект будущего расширения вступит в стадию детального проектирования и строительства после согласования и утверждения соответствующими государственными органами Казахстана и акционерами ТШО. Завершение проекта расширения ожидается к концу 2016 года, что увеличит уровень добычи сырой нефти на 12,0 млн. тонн в год. Общая стоимость проекта оценивается в 15,0 млрд. долл. США.

**Казахстанский северо-каспийский проект (КСКП).** Реализация проекта развития месторождения Кашаган состоит из следующих трех этапов:

- *первый этап (2012-16 гг.).* В рамках проекта планируется пробурить 30 продуктивных и 10 нагнетательных скважин. Ожидается, что к 2014 году объем добычи нефти составит 109,5 млн. баррелей в год. Ориентировочная стоимость проекта составляет 3,2 млрд. долл. США;
- *второй и третий этапы (после 2016 года):* На данных этапах разработки месторождения планируется пробурить 52 скважины, в результате чего ожидается увеличение объема добычи до 365,0 млн. баррелей в год к 2016 году.

В настоящее время завершены работы по экспериментальному этапу разработки месторождения, в результате которых были сооружены пять искусственных островов в Каспийском море и пробурено около 40 скважин. Согласно прогнозным расчетам участников КСКП, извлекаемые запасы Кашаган составляют 7,0-9,0 млрд. баррелей сырой нефти.

**Трубопровод Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК).** Нефтепровод КТК является основным экспортным маршрутом для транспортировки нефти месторождений Тенгиз и Карачаганак. Также ожидается, что КТК будет основным экспортным маршрутом нефти месторождения Кашаган. В 2009 году объем казахстанской нефти, поставляемой на экспорт, и транспортируемой по трубопроводу КТК, составил 28,1 млн. тонн.

Акционеры КТК имеют преимущественные права на объемы прокачки нефти по данному трубопроводу. В настоящее время НК КазМунайГаз имеет преимущественное право на транспортировку 5,76 млн. тонн нефти в год. В связи с ожидаемым ростом уровня добычи нефти в казахстанском секторе Каспийского моря, а также запланированным увеличением производственных мощностей на месторождениях Карачаганак и Тенгиз, акционеры КТК планируют увеличить пропускную способность трубопровода с 33,0 млн. тонн до 67,0 млн. тонн в год. В результате реализации данного проекта НК КазМунайГаз будут иметь преимущественное право на транспортировку нефти до 14,3 млн. тонн в год. Капитальные затраты по данному проекту составляют 4,5 млрд. долл. США. Завершение проекта ожидается в 2015 году.

**Модернизация трубопроводной системы АО «КазТрансОйл» (КТО).** В 2010 году КТО планирует инвестировать 24,6 млрд. тенге для повышения пропускной способности и эксплуатационной безопасности Западного и Восточного филиалов нефтепроводных систем в Казахстане.

**Комплексная модернизация нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) в период 2009-2015 гг.** План комплексной модернизации НПЗ был одобрен Правительством РК в мае 2009 года. В рамках модернизации и реконструкции НПЗ планируется увеличение глубины переработки, улучшение качества производимой продукции с доведением до требований стандартов Euro 4 и Euro 5 (предусмотрена реконструкция действующих установок и строительство новых), расширение ассортимента продукции за счет производства высокоценных продуктов нефтехимии, а также увеличение мощности по переработке нефти и снижение влияния переработки на окружающую среду. В течение следующих шести лет НК КазМунайГаз планирует инвестировать в модернизацию Атырауского, Шымкентского и Павлодарского НПЗ около 4,1 млрд. долл. США.

**6. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за три последних года (за период фактического существования, если Эмитент существует менее трех лет) и за текущий год в принятых физических или количественных единицах измерения по каждому виду**

Согласно неконсолидированной финансовой отчетности Эмитента, Эмитент реализовал следующие виды услуг за указанные периоды:

Наименование	2008 г.	1П 2009 г	2009 г.	1П 2010 г.	Изменения 1П 2010
					г. к 1П 2009 г. (%)
Объемы выполненных услуг, в том числе:	8 248 300	1 803 218	7 212 870	2 591 825	143,7
<i>доход от управленческих услуг</i>	8 248 300	1 803 218	7 212 870	2 591 825	143,7

(тыс. тенге)

Наименование	2008 г.	1П 2009 г.	2009 г.	1П 2010 г.	Изменения 1П 2010 г. к 1П 2009 г. (%)
доход от оказания прочих услуг	-	-	-	-	-

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

### Факторы, позитивно влияющие на деятельность Эмитента:

- Вертикально интегрированная структура НК КазМунайГаз позволяет обеспечивать поставки казахстанской нефти на мировые рынки в соответствии с заключенными долгосрочными контрактами, а также бесперебойное снабжение нефтепродукцией и газом потребителей на внутреннем рынке;
- Увеличение уровня производства в результате эксплуатации новых технологий и пересмотра планов разработки месторождений, продления сроков и увеличения эффективности методов добычи и переработки;
- Выход на новые рынки и новые географические регионы;
- Развитие взаимовыгодного сотрудничества с международными нефтегазовыми компаниями;
- Совершенствование и внедрение технологических инноваций разработки и добычи сырой нефти и природного газа. Применение новых технологий позволяет компаниям в нефтегазовой индустрии получать дополнительные конкурентные преимущества за счет повышения эффективности разведки и разработки запасов углеводородов, увеличения продолжительности эксплуатации месторождений и объемов извлекаемых разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла;
- Расширение и диверсификация экспортных маршрутов по транспортировке нефти и газа для обеспечения экспорта в долгосрочной перспективе;
- Поддержка Правительства РК в переговорах с существующими и потенциальными потребителями продукции и услуг НК КазМунайГаз, а также с поставщиками и транзитными государствами;
- Наличие финансовых ресурсов, необходимых для осуществления капиталоемких проектов в нефтегазовую отрасль;
- Эффективный контроль инвестиционных и эксплуатационных затрат на производство;
- Эффективная интеграция приобретенных активов Эмитентом за последнее три года или планируемых в будущем;
- Текущее соотношение спроса и предложения, а также составление прогноза спроса и предложения на нефть, газ и нефтепродукты на перспективу.

### Факторы, негативно влияющие на деятельность Эмитента:

- Колебания цен на сырую нефть и продукты нефтепереработки;
- Государственное регулирование части тарифов на транспортировку нефти и газа, а также регулирование отношений в сфере поставок нефтепродуктов и газа на казахстанском рынке;
- Снижение тарифов на предоставляемые услуги, в том числе, на транспортировку нефти и газа, в силу дальнейшего развития нефтегазового рынка;
- Состояние мировой общеэкономической конъюнктуры;
- Изменения валютного регулирования. НК КазМунайГаз является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в

иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте, соответственно Общество подвержено существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования;

- Колебания валютных курсов оказывает воздействие на операционную рентабельность;
- Изменения в нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, вопросы с лицензированием основной деятельности НК КазМунайГаз;
- Изменения налогового законодательства. НК КазМунайГаз является одним из крупнейших налогоплательщиков в Казахстане, осуществляющим уплату региональных и местных налогов;
- Изменение рыночных процентных ставок оказывает определенное влияние на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств;
- Ужесточение конкуренции со стороны существующих компаний в нефтегазовой отрасли, как на внутреннем, так и на внешнем рынках;
- Конкуренция со стороны альтернативных видов топлива и цена на альтернативные энергоносители, например, сжиженный газ и ресурсы нетрадиционного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов и другие);
- Ужесточения мер по охране окружающей среды. Производственная деятельность НК КазМунайГаз сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

#### **8. Деятельность Эмитента по организации продажи своей продукции (выполнения работ, оказания услуг).**

Информация предоставлена в разделе 5 «Описание деятельности Эмитента» пункт 1.

#### **9. Требования настоящего пункта применяются только к нефинансовым организациям (за исключением лизинговых организаций и кредитных товариществ).**

##### **9.1. Сведения об основных поставщиках и потребителях Эмитента, в том числе:**

- 1) Наименования поставщиков, на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок Эмитента (товаров, сырья, материалов, оказанных Эмитенту услуг и выполненных работ), их доли в общем объеме закупок Эмитента.**

Эмитент не имеет поставщиков, на долю которых приходится 10,0% и более процентов от общего объема поставок.

- 2) Наименования потребителей, на долю которых приходится десять и более процентов от общей выручки от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) Эмитента, их доли в общем объеме реализации. Должны быть раскрыты возможные негативные факторы, влияющие на сбыт продукции (выполнения работ, оказания услуг).**

Эмитент оказывает услуги по управлению. Основным потребителем услуг Эмитента является АО «РД «КазМунайГаз».

Согласно отдельной финансовой отчетности Эмитента по состоянию на 31 декабря 2009 года доход от оказания услуг по управлению составляет 7 212 870 тыс. тенге.

Согласно отдельной финансовой отчетности Эмитента по состоянию на 30 июня 2010 года доход от оказания услуг по управлению составляет 2 591 825 тыс. тенге.

Негативные факторы, которые могут существенно повлиять на оказание Эмитентом услуг по управлению отсутствуют в связи с тем, что АО «РД «КазМунайГаз» является дочерней организацией Эмитента, где Эмитент владеет контрольным пакетом акции АО «РД «КазМунайГаз» и оказывает влияние на принимаемые решения только в силу существующих договорных обязательств между сторонами.



**9.2. Степень зависимости Эмитента от существующих поставщиков и потребителей. Должны быть составлены прогнозы в отношении доступности для Эмитента этих источников в будущем, включая возможные изменения спроса на производимую Эмитентом продукцию (выполняемые работы, оказываемые услуги) и предложения покупаемым Эмитентом для осуществления основной деятельности товарам, сырью, материалам, оказываемым ему услугам (выполняемым работам), а также факторов, влияющих на ценообразование по ним.**

Эмитент широко использует услуги третьих сторон. Эмитент в значительной степени зависит от внешних подрядчиков при проведении технического обслуживания активов и инфраструктуры Эмитента. Например, приблизительно 85,0% работ по техническому обслуживанию, связанных с операциями по добыче и транспортировке сырой нефти и природного газа, осуществляемыми дочерними предприятиями Эмитента, проводятся внешними подрядчиками. Эмитент привлекает услуги внешних подрядчиков при выполнении работ по капитальному ремонту и техническому обслуживанию скважин, ремонту и техобслуживанию оборудования, бурению, ремонту насосных агрегатов, системе изоляции трубопроводов, и электромеханических систем защиты, техобслуживанию и замене труб и другим основным работам. В результате Эмитент в значительной степени зависит от удовлетворительного качества работы его внешних подрядчиков и от исполнения ими своих обязательств. Неудовлетворительное исполнение обязательств подрядчиками может привести к задержкам сроков или сокращению уровня добычи, транспортировки, переработки или поставки нефти и газа и сопутствующей продукции, что может негативно повлиять на результаты деятельности Эмитента и его дочерних предприятий.

## **10. Ключевые факторы, влияющие на деятельность Эмитента.**

**10.1. Сезонность деятельности Эмитента, виды деятельности эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе Эмитента.**

Деятельность Эмитента не носит сезонный характер.

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

### **Импорт**

На дату составления Инвестиционного меморандума Эмитент не имел импорта в общем объеме поставляемого сырья.

### **Экспорт**

На консолидированной основе Эмитент (т.е. включая дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации) имел операции по экспорту, которые представлены ниже.

### **Нефть и нефтепродукты**

Экспорт нефтепродуктов осуществляется в направлении ближнего и дальнего зарубежья. Общий объем экспорта нефти КМГ ПМ в 2009 году составил 7 054 тыс. тонн, что на 24,7% ниже уровня 2008 года. Общий объем экспорта нефти КМГ ПМ в течение первой половины 2010 года составил 3 346 тыс. тонн. В последние годы КМГ ПМ осуществлял поставку сырой нефти на экспорт по следующим направлениям:

(тыс. тонн)

Направления	Объемы экспорта (тыс. тонн)			
	2007 г.	2008 г.	2009г.	1П 2010 г.
Дружба (порт Одесса)	5 296	4 962	5 055	2 105
Каспийский Трубопроводный Консорциум (порт Новороссийск)	3 431	4 094	1 999	1 241
Казахстанско-китайский трубопровод (Алашанькоу)	766	311	0	0
<b>Итого</b>	<b>9 493</b>	<b>9 367</b>	<b>7 054</b>	<b>3 346</b>

Источник: Годовые отчеты АО «КазМунайГаз— переработка и маркетинг»

## Газ

Экспорт газа на внешние рынки и реализация газа для потребления внутреннего рынка Казахстана, в том числе путем взаимных поставок (СВОП-операции), осуществляется ТОО «КазРосГаз», созданной на равнодолевой основе в 2002 году АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром». Структура реализации газа ТОО «КазРосГаз» представлена ниже:

(млн. м<sup>3</sup>)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
Экспорт, в том числе:	5 972	6 338	6 572	3 276
СВОП-операции	4 092	4 049	3 038	1 660
Внутренний рынок	638	578	1 357	746
<b>Итого</b>	<b>6 610</b>	<b>6 916</b>	<b>7 929</b>	<b>4 022</b>

Источник: отчеты ТОО «КазРосГаз»

**10.3. Описание основных рынков, на которых Эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет (в течение периода фактического существования, если Эмитент существует менее трех лет), включая географическое расположение данных рынков.**

Существенная часть активов Эмитента находится на территории Республики Казахстан. Эмитент в значительной степени зависит от экономических и политических условий в Казахстане. Динамика развития нефтегазовой отрасли в Казахстане представлена в разделе 5 «Описание деятельности Эмитента» пункт 1.

**10.4. Договоры и обязательства Эмитента. Сведения о сделке (нескольких взаимосвязанных сделках), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, если сумма этой сделки (сделок) составляет десять и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента.**

Сделок на сумму, превышающую 10,0% балансовой стоимости активов Эмитента, в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге облигаций, нет.

**10.5. Будущие обязательства. Должны быть раскрыты любые будущие обязательства Эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, и влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента и его финансовое состояние.**

По состоянию на 30 сентября 2010 года, будущие обязательства, превышающие 10,0% и более от балансовой стоимости активов Эмитента, отсутствуют.

**10.6. Сведения об участии Эмитента в судебных процессах. Должны быть представлены сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на Эмитента и его должностных лиц государственными органами и / или судом в течение последнего года. Указываются дата наложения санкции, орган, наложивший санкцию, причины наложения, вид и размер санкции, а также степень исполнения санкции.**

- административные взыскания с 1 января 2008 года по 30 ноября 2009 года на Эмитента или его должностных лиц не налагались, однако 30 декабря 2008 года по результатам проверки за 2004-2006 гг. в АО НК «КазМунайГаз» Налоговым департаментом по г. Астана были составлены протоколы об административных правонарушениях №000076 о завышении убытка на сумму 205 601 008 тенге и №000239 о занижении корпоративного подоходного налога на сумму 376 235 211 тенге;
- в соответствии с указанными протоколами, в нарушение ст. 104 Кодекса РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (от 12 июня 2001 года), АО НК «КазМунайГаз» отнесло стоимость предоставленных в 2004-2006 гг. работникам квартир на вычеты и снизило в связи с этим корпоративный подоходный налог, подлежащий уплате;

- вместе с тем, по результатам комплексной проверки за 2002 год Налоговым Комитетом по г. Астана 1 апреля 2008 года было вынесено уведомление №442 о начислении корпоративного подоходного налога и пени в связи с отнесением стоимости предоставленных работникам в 2002 году квартир на вычеты;
- АО НК «КазМунайГаз» обжаловало в суд результаты уведомления от 1 апреля 2008 года №442 и постановлением коллегии по гражданским делам суда г. Астана от 30 января 2009 года уведомление было отменено. Поданные Налоговым департаментом по г. Астана в порядке надзора жалобы на указанное постановление судами удовлетворены не были;
- учитывая отмену уведомления Налогового Комитета от 1 апреля 2008 года №442, основания для привлечения АО НК «КазМунайГаз» к административной ответственности отсутствуют.

**Описание сути судебных процессов с участием Эмитента, по результатам, которых может произойти прекращение или ограничение деятельности Эмитента, наложение на него денежных и иных обязательств на сумму, эквивалентную 1,000 МРП.**

НК КазМунайГаз на дату составления Инвестиционного меморандума участвовало в следующих судебных процессах:

- Посредством направления Уведомления об арбитраже, 13 июля 2009 года, компаниями: - Agip Karachaganak B.V., BG Karachaganak Limited, Chevron International Petroleum Company B.V., Lukoil Overseas Karachaganak B.V. и Karachaganak Petroleum Operating B.V., инициировано арбитражное разбирательство, в отношении Правительства Республики Казахстан (Республика) и АО НК «КазМунайГаз». Суть требований, предъявленных компаниями: признание Трибуналом факта нарушения Республикой стабилизированного правового режима, предоставленного инвестициям компаний согласно условиям ОСРП, Договора между Республикой Казахстан и Соединенными Штатами Америки о поощрении и взаимной защите капиталовложений (Вашингтон, 19 мая 1992 года) и Договора к Энергетической Хартии (г. Лиссабон, 17 декабря 1994 г.). Выплата денежной компенсации в размере 1 435 млн. долл. США;
- 14 сентября 2009 г. в НК КазМунайГаз поступило извещение Есильского районного суда г. Астана о предъявлении иска Ильясовой А.Б. о восстановлении на работе, выплате заработной платы за период вынужденного прогула и компенсации морального вреда. Решением Есильского районного суда г. Астана от 6 октября 2009 г. в удовлетворении иска отказано;
- Решение было обжаловано в апелляционном порядке. Истец подала жалобу в городской суд г. Астана об отмене решения суда первой инстанции и вынесении нового решение об удовлетворении исковых требований в полном объеме;
- В декабре 2009 года суд г. Астаны рассмотрев апелляционную жалобу истца, решил отказать в удовлетворении вышеуказанных требований;
- Согласно ст. 384 и 388 ГПК РК истец имеет право обжаловать в надзорном порядке вступившие в законную силу судебные акты местных и других судов в Верховном Суде Республики Казахстан в течение одного года со дня вступления в законную силу решения, определения, постановления суда. Истец до настоящего времени не воспользовалась этим правом.

**10.7. Факторы риска. Представить подробный анализ факторов риска, которым будут подвергаться держатели облигаций.**

Способность Эмитента исполнять свои обязательства по выпуску облигации полностью зависит от Эмитента. В свою очередь, Эмитент зависит от результатов деятельности своих дочерних предприятий, совместных предприятий и ассоциированных организаций в качестве источника доходов. Потенциальные инвесторы должны учитывать нижеизложенные факторы риска и способность Эмитента исполнять свои обязательства по облигациям.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, НК КазМунайГаз предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. При этом НК КазМунайГаз не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля НК КазМунайГаз.

Держатели облигации могут подвергаться следующим рискам, включая, но не ограничиваясь:

- *риск изменения процентной ставки*: риск, связанный с изменением процентных ставок, представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения процентных ставок на рынке. Подверженность Эмитента риску изменений в рыночных процентных ставках главным образом относится к долгосрочным займам Эмитента с плавающей процентной ставкой. Политика Эмитента предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и плавающих процентных ставок по займам;
- *валютный риск*: в результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, изменения в обменных курсах доллара США к тенге могут оказать негативное влияние на баланс Эмитента. Кроме того, часть доходов Эмитента выражена в долларах США, что также подвергает его валютному риску;
- *кредитный риск*: Эмитент совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Эмитента, все клиенты желающие совершать торговые операции, либо операции на основе коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности, что риск невозврата для Эмитента минимален. В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Эмитента, которые включают денежные средства и их эквиваленты, финансовые инвестиции, имеющиеся для продажи, и прочие инструменты, риск Эмитента связан с дефолтом контрагента. В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами в результате текущего дефицита ликвидности, спровоцированного продолжающимся глобальным кризисом, Эмитент не в состоянии отзывать значительные суммы денег, не причиняя тяжелый урон банкам;
- *риск ликвидности*: Риск ликвидности связан с тем, что Эмитент может столкнуться с трудностями в привлечении средств для исполнения своих финансовых обязательств. Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство Эмитента следит за наличием средств в объеме, достаточном для исполнения обязательств Эмитента по мере их возникновения.

#### **10.8. Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитента.**

Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность, отсутствует.

## **РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ**

АО НК «КазМунайГаз» составляет финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности. Все данные, приведенные в данном разделе, основаны на предоставленной Эмитентом финансовой отчетности, подтвержденной аудиторскими отчетами за 2007, 2008 и 2009 гг., а также промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на, и за 6 месяцев, завершившихся 30 июня 2009 и 2010 гг. с отчетом по обзорной аудированной проверкой.

Аудит финансовой отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии с МСФО, по состоянию на, и за годы, завершившиеся 31 декабря 2007, 2008 и 2009 гг., а также обзорная аудированная проверка промежуточной консолидированной финансовой отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии с МСФО, по состоянию на, и за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2009 и 2010 гг., проводился ТОО «Эрнст энд Янг Казахстан».

**Данные аудированных консолидированных балансов АО НК «КазМунайГаз»**

(тыс. тенге)

Наименование	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06.2010 г.*
<b>Долгосрочные активы</b>	<b>2 092 751 165</b>	<b>2 557 093 188</b>	<b>3 418 916 043</b>	<b>3 557 212 090</b>
Основные средства	1 377 836 911	1 797 313 755	2 299 293 615	2 382 547 227
Активы по разведке и оценке	45 729 063	81 653 205	114 861 113	118 264 863
Нематериальные активы	73 716 240	75 319 359	185 951 239	182 787 730
Долгосрочные банковские вклады	34 139 958	29 694 239	18 464 389	49 040 938
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	520 245 599	525 187 158	644 811 190	674 126 094
Отложенные налоговые активы	7 676 447	7 868 277	19 776 588	16 140 409
Авансы за долгосрочные активы	9 875 060	14 041 878	18 647 080	18 935 827
Прочие долгосрочные активы	23 531 887	26 015 317	117 193 659	115 369 002**
<b>Краткосрочные активы</b>	<b>1 174 154 441</b>	<b>1 349 580 240</b>	<b>1 717 586 793</b>	<b>1 891 424 061</b>
Запасы	98 880 181	99 580 320	161 665 218	163 333 090
Налоги к возмещению и предоплаты по налогам	44 204 315	48 096 444	50 239 894	67 427 189
Торговая дебиторская задолженность	173 509 421	111 796 282	142 179 614	176 864 631
Краткосрочные финансовые активы	436 629 496	551 176 232	716 393 275	897 470 972
Дивиденды к получению от ассоциированной компании	-	-	14 687 640	2 570 700
Прочие краткосрочные активы	41 967 376	47 156 030	67 851 622	90 078 418
Денежные средства и их эквиваленты	359 970 012	491 761 713	564 191 152	492 698 600
Активы, предназначенные для продажи	18 993 640	13 219	378 378	980 461
<b>Итого активы</b>	<b>3 266 905 606</b>	<b>3 906 673 428</b>	<b>5 136 502 836</b>	<b>5 448 636 151</b>
<b>Капитал</b>	<b>1 689 677 482</b>	<b>2 029 974 312</b>	<b>2 355 967 605</b>	<b>2 492 063 589</b>
Уставный капитал	158 049 442	158 049 442	159 647 488	159 647 488
Дополнительный оплаченный капитал	9 013 516	9 013 516	2 248 079	2 248 079
Прочий капитал	1 465 300	1 385 035	4 910 393	4 990 728
Резерв от пересчета валюты отчетности	(30 804 398)	(27 798 964)	182 852 727	175 390 809
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 201 823 179	1 468 030 832	1 529 506 698	1 699 583 511
Доля меньшинства	350 130 443	421 294 451	476 802 220	450 202 974
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>537 164 051</b>	<b>1 347 503 893</b>	<b>1 916 928 359</b>	<b>1 985 568 959</b>
Займы	359 257 982	961 525 742	1 384 933 040	1 445 956 348
К уплате за приобретение доли/дочернего предприятия	-	239 500 799	320 457 339	325 271 874
Резервы	61 517 411	54 536 134	56 809 538	59 976 474

Наименование	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06.2010 г.*
Отсроченные налоговые обязательства	99 379 525	70 827 293	137 762 093	138 418 167
Прочие долгосрочные обязательства	17 009 133	21 113 925	16 966 349	15 946 096
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>1 040 064 073</b>	<b>529 195 223</b>	<b>863 606 872</b>	<b>971 003 603</b>
Займы	668 987 808	188 445 495	452 741 110	532 543 400
Резервы	40 305 445	40 247 587	41 713 899	47 079 848
Налоги к уплате	98 795 379	94 105 767	116 423 994	92 048 201
Торговая кредиторская задолженность	140 019 000	142 902 855	156 470 367	187 287 183
Обязательства по финансовым инструментам	35 724 985	15 001 316	240 707	-
Прочие краткосрочные обязательства	47 842 378	48 492 203	96 016 795	112 044 971
Обязательства, предназначенные для продажи	8 389 078	-	-	-
<b>Итого обязательства</b>	<b>1 577 228 124</b>	<b>1 876 699 116</b>	<b>2 780 535 231</b>	<b>2 956 572 562</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>	<b>3 266 905 606</b>	<b>3 906 673 428</b>	<b>5 136 502 836</b>	<b>5 448 636 151</b>

\*неаудированные данные

\*\*по состоянию на 30 июня 2010 года общая сумма прочих долгосрочных активов (115 369 002 тыс. тенге) включала в себя облигации к получению (62 634 323 тыс. тенге), вексель к получению от участника совместного предприятия – (19 665 090 тыс. тенге), вексель к получению от ассоциированной компании – ... (17 462 483 тыс. тенге) и прочие долгосрочные активы (15 607 106 тыс. тенге).

## Активы

### 1. Нематериальные активы.

Балансовая стоимость нематериальных активов Эмитента согласно консолидированной отчетности по состоянию на 30 июня 2010 года составляла 182 787 730 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

Наименование нематериального актива	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и обесценение	Остаточная стоимость
Гудвилл	156 830 135	(31 580 361)	125 249 774
Нематериальные активы по маркетингу	27 374 333	(449 335)	26 924 998
Прочие	57 143 905	(26 530 947)	30 612 958
<b>Итого</b>	<b>241 348 373</b>	<b>(58 560 643)</b>	<b>182 787 730</b>

### 2. Основные средства.

Балансовая стоимость основных средств Эмитента согласно консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2010 года составляла 2 382 547 227 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

Наименование имущества	Первоначальная стоимость	Накопленный износ и обесценение	Остаточная стоимость
Нефтегазовые активы	1 361 315 041	(164 666 889)	1 196 648 152
Трубопроводы	252 411 310	(43 287 663)	209 123 647
Активы по переработке	506 945 960	(65 217 548)	441 728 412
Здания и сооружения	244 800 490	(47 936 443)	196 864 047

Машины и оборудование	236 168 369	(70 959 249)	165 209 120
Транспорт	63 352 994	(18 633 474)	44 719 520
Незавершенное строительство	99 585 360	(2 946 139)	96 639 221
Прочие	53 137 198	(21 522 090)	31 615 108
<b>Итого</b>	<b>2 817 716 722</b>	<b>(435 169 495)</b>	<b>2 382 547 227</b>

### 3. Незавершенное капитальное строительство.

Незавершенное капитальное строительство Эмитента согласно неаудированной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2010 г. составляет 96 639 221 тыс. тенге.

Наиболее крупные объекты незавершенного строительства:

Год	Остаточная стоимость (тыс. тенге)	Дата начала строительства	Планируемый срок ввода в эксплуатацию	Цели и задачи проводимого строительства	Источники финансирования
31.12.2007 г.	1 797 313 755	Разная, в зависимости от конкретного инвестиционного проекта	Разный, в зависимости от конкретного инвестиционного проекта	Увеличение объема добычи нефти и газа, производственных мощностей в НПЗ, пропускной способности существующих экспортных трубопроводов и развитие новых альтернативных экспортных маршрутов	Привлечение внешних заимствований и за счет собственных средств
31.12.2008 г.	2 215 574 109				
31.12.2009 г.	74 480 414				
30.06.2010 г.	96 639 221				

### 4. Инвестиции.

По состоянию на 30 июня 2010 года инвестиции Эмитента составили 1 683,3 млрд. тенге, что на 16,7% выше аналогичного показателя по состоянию на 31 декабря 2009 года, главным образом за счет увеличения банковских депозитов (25,5%) и стоимости инвестиций в совместно контролируемые организации (6,3%).

(тыс. тенге)

Инвестиции	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
<b>Краткосрочные финансовые активы, в т.ч.</b>	<b>551 176 232</b>	<b>716 393 275</b>	<b>897 470 972</b>
займы связанным сторонам	1 159 871	3 255 135	2 498 638
краткосрочные банковские вклады	538 919 323	713 138 140	894 972 334
Инвестиции для продажи	11 097 038	-	-
<b>Долгосрочные инвестиции, в том числе</b>	<b>554 881 397</b>	<b>725 796 565</b>	<b>785 801 355</b>
<i>Облигации к получению</i>	-	62 520 986	62 634 323
<i>Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании:</i>	<i>525 187 158</i>	<i>644 811 190</i>	<i>674 126 094</i>
совместные предприятия	410 499 897	502 907 193	534 826 354
ассоциированные компании	114 687 261	141 903 997	139 299 740
<i>Долгосрочные банковские вклады</i>	<i>29 694 239</i>	<i>18 464 389</i>	<i>49 040 938</i>

Инвестиции	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
<b>Итого</b>	<b>1 106 057 629</b>	<b>1 442 189 840</b>	<b>1 683 272 327</b>

В составе инвестиций в капитал других юридических лиц, кроме прямых вкладов в уставный капитал, отражаются также признанные Эмитентом по справедливой стоимости обязательства по финансовым гарантиям, выданным им в обеспечение задолженностей своих дочерних организаций и ассоциированных компаний третьим сторонам на безвозмездной основе.

**Информация по финансовым активам Эмитента, которые составляют пять и более процентов от общей суммы активов Эмитента по состоянию на 30 июня 2010 года:**

**Долгосрочные финансовые инвестиции**

(тыс. тенге)

Вид инвестиции	2008 г.	Доля портфеля ценных бумаг	2009 г.	Доля портфеля ценных бумаг	1 п. 2010 г.	Доля портфеля ценных бумаг
<i>Портфель до погашения</i>						
Купонные облигации АО «ФНБ «Самрук-Казына»	-	-	190 000 000	100,0%	190 000 000	100,0%

Прямые инвестиции в капитал других юридических лиц:

(тыс. тенге)

Наименование организаций	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06.2010 г.
КМГ Kashagan B.V.	357 598 492	551 149 160	629 537 337
АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	62 201 224	122 925 257	299 945 164
АО «КазТрансОйл»	33 018 392	33 018 392	33 018 392
АО «КазТрансГаз»	31 214 517	31 214 517	31 214 517
АО МНК «КазМунайТениз»	19 714 670	25 386 510	26 308 390
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	10 274 846	24 767 163	24 767 163
КОО «Kazakhstan Pipeline Ventures»	-	22 987 987	22 987 986
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	16 545 180	16 545 180	16 545 180
АО «РауанМедиа Групп»	8 254 247	8 254 247	8 254 247
АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	8 138 927	8 138 927	8 138 927
АО «НМСК «Казмортрансфлот»	-	5 338 046	5 338 046
АО «Казахстанско-Британский технический университет»	3 936 512	4 621 512	4 621 512
ТОО «Наукоград»	-	4 232 097	4 232 097
Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	338 528	1 527 800	2 553 912
ТОО «КМГ-Транскаспий»	708 220	1 427 800	5 177 800
АО «Казахский институт нефти и газа»	1 421 434	1 421 434	1 421 434
АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»	-	1 312 412	1 312 412
ТОО «Semser Security»	1 273 000	1 273 000	1 273 000
АО «Институт органического катализа и электрохимии» им. Д.В.	-	262 352	262 352



Наименование организаций	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	30.06.2010 г.
Сокольского			
ТОО «Н-Оперейтинг Компани»	-	38 483	19 626
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	-	12 500	
ТОО «КМГ-Кумколь»	440	440	440
АО «Международный аэропорт Атырау»	786 978	-	-
ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	-	-	130
<b>Итого</b>	<b>555 5 607</b>	<b>865 855 216</b>	<b>1 126 930 064</b>

## 5. Дебиторская задолженность.

### 1) Структура торговой дебиторской задолженности по дебиторам, имеющим перед Эмитентом задолженность.

Консолидированная балансовая стоимость торговой кредиторской задолженности Эмитента по состоянию на 30 июня 2010 года составляла 176 864 631 тыс. тенге.

Список десяти наиболее крупных дебиторов по неконсолидированным данным представлен ниже:

Наименование дебитора	Местонахождение	Сумма (тыс. тенге)	Доля (%)
АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»	Нидерланды, г. Амстердам	52 258 277	30,0
АО «КазТрансГаз Аймак»	Казахстан, г. Алматы	28 509 599	16,4
Таможенное Управление г. Астана	Казахстан, г. Астана	17 865 411	10,3
ОАО «Газпром»	Российская Федерация, г. Москва	17 427 356	10,0
Vitol Central Asia B.V.	Нидерланды, г. Амстердам	13 660 527	7,8
Газпром Германия ЗМБ	Германия	12 714 440	7,3
Exxon Mobil Sales & Supply Corporation	Великобритания, г. Ледерхед	8 417 491	4,8
Glencore Energy UK Ltd.	Великобритания, г. Лондон	8 149 342	4,7
Газпром-Германия GmbH	Германия, г. Берлин	7 928 643	4,6
Valero Marketing and Supply Company	США, штат Техас, г. Сан-Антонио	7 277 562	4,1
<b>Итого</b>		<b>174 208 648</b>	<b>100,0</b>

### 2) Структура дебиторской задолженности по дебиторам, которые являются связанными сторонами по отношению к Эмитенту.

Информация отсутствует.

### 3) Структура дебиторской задолженности по видам дебиторской задолженности.

Информация отсутствует.

### 4) Структура дебиторской задолженности в разрезе валюты.

Значительная часть сумм торговой дебиторской задолженности чувствительна к колебаниям обменного курса тенге по отношению к доллару США в результате того, что 80,0% доходов, генерируемых дочерними организациями группы НК КазМунайГаз, выражено в долларах США. Изменения в обменных курсах доллара США к тенге могут оказать значительное влияние на консолидированное финансовое состояние НК КазМунайГаз.

## Пассивы

### 1. Акционерный капитал Эмитента.

По состоянию на 30 июня 2010 года:

- количество объявленных простых акций – 320 141 249 штук
- количество размещенных акций – 319 294 974 штуки
- размер уставного капитала – 159 647 488 тыс. тенге
- размер собственного капитала – 2 492 063 589 тыс. тенге.

### Дивиденды

	(тенге)		
Наименование	2007 г.	2008 г.	2009г.*
Начисленные дивиденды	29 029 331 000	29 268 028 000	16 940 104 200
Выплаченные дивиденды	29 029 331 000	29 268 028 000	-
Выплаченные дивиденды на одну акцию	92,40	92,59	-

*\*по итогам 2009 г. размер дивидендов на одну простую акцию составил 53 тенге. Дата начала выплаты дивидендов Единственному акционеру – 30 сентября 2010 г.*

### 2. Кредитные линии, займы и договоры лизинга.

По состоянию на 30 июня 2010 года портфель заимствований KMG Finance Sub B.V. (Нидерланды, г. Амстердам) имел структуру, представленную ниже:

Сумма	Валюта	Процентная ставка (%)	Срок погашения	Обеспечение	Остаток непогашенной задолженности (долл. США)*
1 600 000 000	USD	9,125	2018 г.	Корпоративная гарантия НК КазМунайГаз	2 775 424 000
1 400 000 000	USD	8,375	2013 г.		1 754 102 000
1 500 000 000	USD	11,750	2015 г.		2 416 935 000
1 500 000 000	USD	7,000	2020 г.		2 557 155 000
3 113 600	USD	8,375	2018 г.		208 611,2

*\* без учета налоговых обязательств*

Наименований контрагента, предоставившего займ	АО «Банк Развития Казахстана»	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
<b>Местонахождение</b>	г. Астана, Республика Казахстан	г. Астана, Республика Казахстан
<b>Вид долгового обязательства</b>	именные купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) тенге) без обеспечения	купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) тенге) без обеспечения
<b>Валюта</b>	KZT	KZT
<b>Объем выпуска (тыс. штук)</b>	120 000	248 650
<b>Объем размещенных облигации (млн. тенге)</b>	120 000	220 000
<b>Процентная ставка (%)</b>	6mLibor +8,500	7,000
<b>Срок погашения</b>	2019 г.	2013 г.
<b>Остатки непогашенной задолженности (млн. тенге)</b>	120 000	220 000
<b>Обеспечение</b>	нет	нет

Если в обращении находятся отличные от облигаций выпуски долговых ценных бумаг Эмитента, необходимо раскрыть информацию по ним, включая краткое описание условий их выпуска, обращения и погашения, цель выпуска.

По состоянию на 30 сентября 2010 года Эмитент не имел обязательств по долговым ценным бумагам, отличным от облигаций.

### 3. Кредиторская задолженность.

- 1) по кредиторам, перед которыми Эмитент имеет задолженность в размере пять и более процентов от общей суммы кредиторской задолженности, либо должен быть представлен список первых десяти наиболее крупных кредиторов Эмитента с указанием наименований и мест нахождения данных организаций, причин возникновения кредиторской задолженности, сумм задолженности и сроков ее погашения.

Консолидированная балансовая стоимость торговой кредиторской задолженности Эмитента по состоянию на 30 июня 2010 года составляла 187 287 183 тыс. тенге.

Список десяти наиболее крупных кредиторов по неконсолидированным данным представлен ниже:

Наименование кредитора	Местонахождение	Сумма (тыс. тенге)	Доля (%)	Срок погашения
АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»	Казахстан, г. Астана	347 786 904	72,9%	-
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан, г. Астана	62 455 114	13,1%	-
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан, г. Алматы	30 787 548	6,4%	-
Shell EP Offshore Ventures Ltd	Великобритания	13 624 514	2,9%	-
ТОО СП «ТенгизШевройл»	Казахстан, г. Атырау	7 082 360	1,5%	-
Лукойл Оверсиз Шельф Б.В.	Нидерланды, г. Амстердам	4 107 646	0,9%	-
ТОО «Helios»	Казахстан, г. Алматы	3 304 867	0,7%	-
LinDay Trading Group Ltd.	Румыния	2 737 109	0,6%	-
АО «Мангистаумунайгаз»	Казахстан, г. Актау	2 687 006	0,5%	-
ТОО «Бургылау»	Казахстан, г. Жанаозен	2 423 263	0,5%	-
<b>Итого</b>		<b>476 996 331</b>	<b>100,0</b>	-

- 2) по кредиторам, которые являются связанными сторонами по отношению к Эмитенту, с указанием причин возникновения кредиторской задолженности, сумм задолженности и сроков ее погашения.

Информация по состоянию на 30 июня 2010 года отсутствует.

- 3) по таким видам кредиторской задолженности, как задолженность за поставленные основные средства, сырье, материалы, товары, (за оказанные услуги, выполненные работы), предварительная оплата, авансовые платежи, временная финансовая помощь, займы нефинансовых организаций, другая задолженность, необходимо указать наименования кредиторов, причины возникновения задолженности, суммы задолженности и сроков ее погашения.

Информация по состоянию на 30 июня 2010 года отсутствует.

- 4) в разрезе валюты кредиторской задолженности; необходимо указать валюту задолженности и влияние обменных валютных курсов на сумму кредиторской задолженности на дату ее погашения.

Значительная часть сумм долговых обязательств и кредиторской задолженности Эмитента на консолидированной основе выражена в иностранной валюте и чувствительна к колебаниям обменного курса тенге по отношению иностранным валютам. В частности, изменения в обменных курсах доллара США к тенге могут оказать значительное влияние на консолидированное финансовое состояние НК КазМунайГаз.

### Финансовые результаты

#### Анализ финансовых результатов Эмитента на период 2007–2009 годы и за первое полугодие 2010 года.

Данные аудированных консолидированных отчетов о прибылях и убытках Эмитента:

(млн. тенге)

	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П. 2010 г.**
<b>Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг</b>	<b>1 413 358</b>	<b>1 885 606</b>	<b>1 589 549</b>	<b>1 015 454</b>
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(637 504)	(1 199 360)	(1 047 001)	(666 875)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>775 853</b>	<b>686 246</b>	<b>542 548</b>	<b>348 579</b>
Общие и административные расходы	(107 327)	(145 704)	(120 113)	(67 350)
Расходы по транспортировке и реализации	(91 773)	(153 732)	(168 985)	(118 518)
Обесценение гудвилла и основных средств	609	(30 168)	(11 671)	(1 579)
Списание разведочно-эксплуатационных сухих скважин	(415)			-
Доход / (убыток) от выбытия основных средств и дочерней организации	2 124	2 115	23 935	(2 594)
Прочий операционный доход / убыток	1 283	1 849	(2 190)	(4)
<b>Операционная прибыль</b>	<b>580 354</b>	<b>360 605</b>	<b>263 525</b>	<b>158 534</b>
<b>ЕБИТДА*</b>	<b>793 279</b>	<b>790,6</b>	<b>614 051</b>	<b>405 170</b>
Положительная / (отрицательная) курсовая разница, нетто	7 428	(13 104)	(8 180)	(2 408)
Финансовый доход	42 894	101 104	84 867	41 116
Финансовые затраты	(65 031)	(108 358)	(140 826)	(84 920)
Нереализованный доход / (убыток) от операций хеджирования нефти		3 753	(3 336)	-
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	58 949	239 771	171 738	146 653
<b>Прибыль до учета подоходного налога</b>	<b>624 594</b>	<b>583 771</b>	<b>367 787</b>	<b>258 975</b>
Расходы по подоходному налогу	(271 079)	(200 287)	(179 296)	(69 423)

	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П. 2010 г.**
<b>Прибыль за год от продолжающейся деятельности</b>	<b>353 515</b>	<b>383 483</b>	<b>188 492</b>	<b>189 552</b>
Прибыль (убыток) за год от прекращенной деятельности, за минусом налога	(3 279)	(7 638)	(2 128)	-
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании</b>	<b>282 922</b>	<b>298 291</b>	<b>112 934</b>	<b>144 776</b>
Доля меньшинства	67 313	92 830	77 685	44 776
<b>Чистая прибыль с учетом доли меньшинства</b>	<b>350 235</b>	<b>391 121</b>	<b>190 619</b>	<b>189 552</b>

\*ЕВИТДА рассчитывается как доход Эмитента до корректировок на расходы по износу, амортизации и обесценению Гудвила и прочих нематериальных активов, уплаты чистых расходов по процентам и налогам.

\*\*неаудированные данные.

## ЕВИТДА

(млн. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009г.	1П. 2010 г.*
<b>Прибыль до учета подоходного налога</b>	<b>624 594</b>	<b>583 771</b>	<b>367 787</b>	<b>258 975</b>
<i>Корректировка</i>				
Финансовые затраты	65 031	108 358	140 826	84 920
Прибыль до учета подоходного налога и финансовых затрат	689 625	692 129	508 613	343 895
Затраты по амортизации и износу	103 654	100 712	105 438	61 275
<b>ЕВИТДА</b>	<b>793 280</b>	<b>792 841</b>	<b>614 051</b>	<b>405 170</b>

\*неаудированные данные

## 1. Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ).

Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ) за период с 2007 – 2009 гг.

(тыс. тенге)

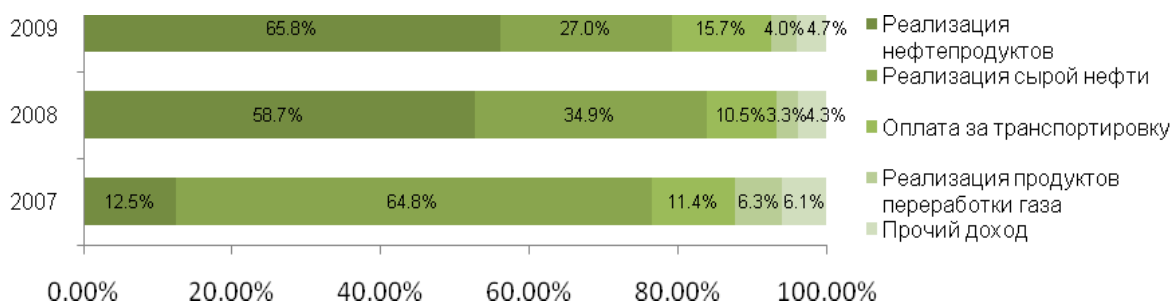
Наименование	2007 г.	2008 г.	2009г.	1П. 2010 г.*
Реализация нефтепродуктов	177 118 064	1 107 132 183	1 045 224 923	716 302 508
Реализация сырой нефти	916 229 100	658 085 086	429 098 384	209 012 394
Оплата за транспортировку	161 308 722	197 140 053	250 000 000	121 058 706
Реализация продуктов переработки газа	89 242 197	61 703 584	63 999 189	49 485 610
Прочий доход	86 407 821	81 187 109	74 436 443	42 686 636
Налоги с продаж и коммерческие скидки	(16 948 131)	(219 642 100)	(273 210 318)	(123 091 638)
<b>Итого</b>	<b>1 413 357 773</b>	<b>1 885 605 915</b>	<b>1 589 548 621</b>	<b>1 015 454 216</b>

Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.

\*Неаудированные данные.

В 2009 году консолидированные общие доходы НК КазМунайГаз уменьшились на 15,7% до 1 589,5 млрд. тенге с 1 885,6 млрд. тенге в 2008 году, в связи со снижением объемов продажи сырой нефти на 34,8% и в меньшей степени нефтепродуктов на 5,6%.

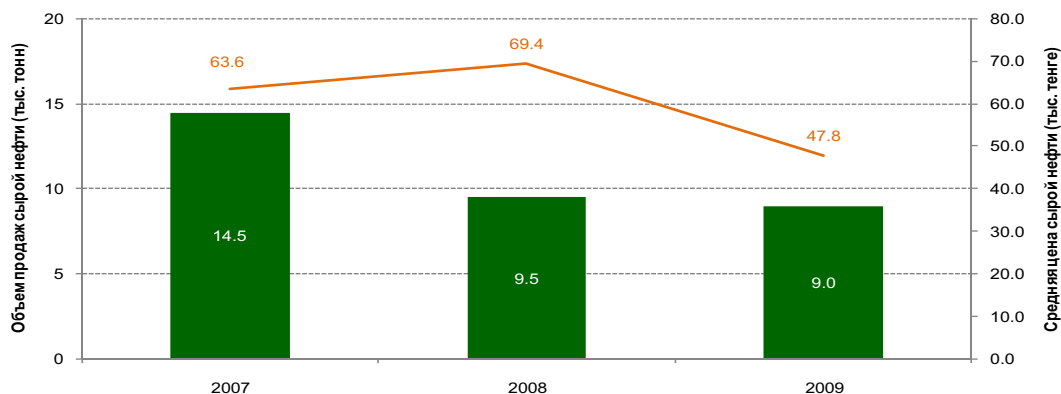
Структура доходов НК КазМунайГаз в 2007-2009 годах\*



Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.  
\*Налоги с продаж и коммерческие скидки является балансирующей статьей дохода Эмитента.

Наибольшую долю в общем объеме консолидированных доходов Эмитента занимают доходы от реализации нефтепродуктов (65,8% в 2009 г.). Общий доход от продаж нефтепродуктов, полученный Эмитентом в 2009 году, снизился на 5,6% до 1 046,2 млрд. тенге по сравнению с 1 107,1 млрд. тенге в 2008 году. Это связано со снижением средней цены за тонну продуктов нефтепереработки, как представлено ниже:

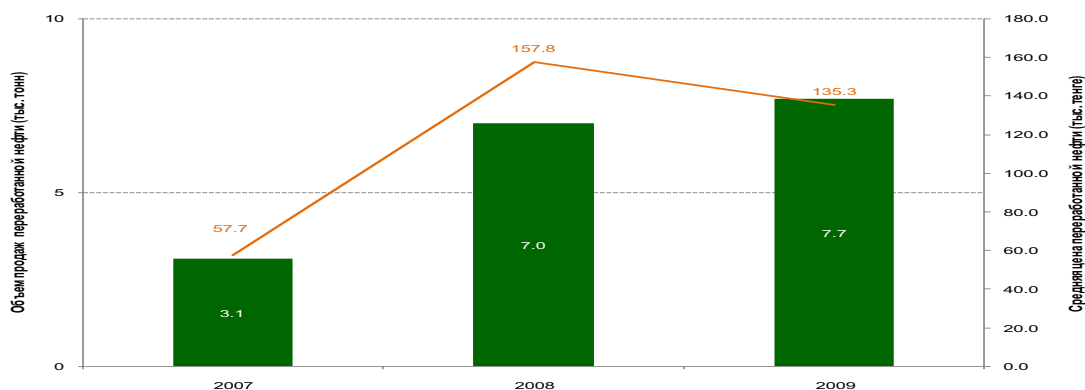
#### Объем продаж и средняя цена сырой нефти.



Источник: Данные Эмитента

Вторую по значимости долю в структуре консолидированных доходов Эмитента составляют доходы от продажи сырой нефти (27,0%). Общий доход от реализации сырой нефти снизился в 2009 году до 429,1 млрд. тенге против 658,1 млрд. тенге в 2008 году, что обусловлено снижением средней цены реализации за тонну сырой нефти (на 31,0%), а также снижением объема добычи на месторождениях Эмитента (9,5%).

## Объем продаж и средняя цена переработанной нефти.



Источник: Данные Эмитента

В 2009 году доходы Эмитента от транспортировки нефти и газа выросли на 26,8% и составили 250,0 млрд. тенге по сравнению с 197,1 млрд. тенге в 2008 году. Это, прежде всего, связано с увеличением тарифов на газ (30,5%).

Продукты переработки газа включают природный газ, реализуемый АО «КазТрансГаз», и сжиженный газ, реализуемый АО «Торговый дом КазМунайГаз», общий объем продаж в 2009 году составил 64,0 млрд. тенге, увеличившись относительно 2008 года на 3,7%.

### Себестоимость реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ).

#### Себестоимость реализованной продукции и услуг за период с 2007-2009 гг. и 1 полугодие 2010 года

(тыс. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П. 2010 г.*
Материалы и запасы	344 542 813	900 345 303	697 928 202	470 491 397
Расходы по заработной плате	72 456 346	80 257 716	97 004 419	54 371 418
Износ, истощение и амортизация	89 197 495	76 721 531	81 375 992	47 590 803
Налог на добычу полезных ископаемых	-	-	55 072 185	34 086 102
Ремонт и обслуживание	36 835 513	35 016 750	34 126 334	16 487 018
Электроэнергия	-	13 507 691	15 357 015	-
Прочие налоги	-	6 935 418	5 575 387	-
Роялти	48 381 626	28 364 477	-	-
Прочее	46 090 483	58 211 430	60 561 321	43 848 136
<b>Итого</b>	<b>637 504 76</b>	<b>1 199 360 316</b>	<b>1 047 000 855</b>	<b>666 874 874</b>

Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.

\*Неаудированные данные

В 2009 году себестоимость реализованной продукции снизилась относительно 2008 года на 12,7% и составила 1 047,1 млрд. тенге (в 2008 году – 1 199,3 млрд. тенге). Такое снижение вызвано, прежде всего, уменьшением объемов продаж сырой нефти АО «РД КазМунайГаз» и снижением объемов транспортируемого газа АО «КазТрансГаз», а также вследствие осуществления Эмитентом программы снижения затрат.

В структуру затрат на сырье и материалы входят расходы на топливо и энергоносители, использованные для обеспечения деятельности Эмитента, а также расходы, связанные с закупкой нефти от третьих лиц. Снижение объема затрат сырье и материалы в 2009 году связано с тенденцией

снижения общего уровня цен на сырье на международных рынках. Увеличение затрат по амортизации и износу произошло за счет консолидируемых затрат в результате приобретения Павлодарского НПЗ.

Расходы по заработной плате увеличились на 20,9% в связи с увеличением числа работников в результате приобретения Павлодарского НПЗ и роста расходов по заработной плате работникам TRG за счет укрепления курса евро по отношению к тенге.

Согласно Налоговому кодексу РК, который вступил в действие с 1 января 2009 года, новый налог на добычу полезных ископаемых заменил роялти. Ожидается увеличение общего налогового бремени Эмитента в будущем, в частности в части деятельности, занимающейся добычей, переработкой и разведкой сырой нефти и газа. Налог на добычу полезных ископаемых в 2009 году составил 55,1 млрд. тенге по сравнению с затратами на роялти в размере 28,4 млрд. тенге в 2008 году.

### **3. Прогноз Эмитента в отношении объемов реализации его продукции (оказания услуг, выполнения работ) и ее себестоимости.**

Прогноз Эмитента в отношении будущих объемов реализации нефти и газа, а также затрат зависит от будущих результатов деятельности его дочерних предприятий, совместных предприятий и ассоциированных организаций.

Деятельность НК КазМунайГаз будет нацелена на реализацию стратегических инвестиционных проектов с целью ускоренной диверсификации и повышения конкурентоспособности национальной экономики, а также на меры по развитию регионов и формированию центров экономического роста.

В рамках Послания Главы государства НК КазМунайГаз выделяет несколько основных направлений работы. Во-первых, в настоящее время НК КазМунайГаз реализует комплексный план развития нефтеперерабатывающих заводов в РК. В 2014 году будет завершена реконструкция всех трех нефтеперерабатывающих заводов, что позволит полностью обеспечить потребность внутреннего рынка по всему спектру нефтепродуктов, в первую очередь, высокооктановым бензином и авиатопливом. Завершение модернизации и реконструкции нефтеперерабатывающих заводов позволит увеличить их суммарную мощность по переработке нефти до 17,0 млн. тонн в год и довести среднюю глубину переработки нефти по трем заводам с сегодняшних 72,0% до 84,0%, обеспечить высококачественными нефтепродуктами, соответствующих требованиям Еуро стандартов. Во-вторых, с целью формирования центров экономического роста, НК КазМунайГаз намерено развивать в западных областях Казахстана нефтехимическую промышленность. Так, в Мангистауской области реализуется проект производства дорожных битумов на Актауском заводе пластических масс. Введение в эксплуатацию битумного завода направлено на эффективное использование углеводородного сырья путем производства продуктов с большей добавленной стоимостью. В текущем году планируется подписание кредитного соглашения для финансирования данного проекта, заключение контракта с подрядчиками на строительство и начало строительства. В - третьих, еще одним приоритетным направлением в деятельности группы компаний НК КазМунайГаз является развитие нефтегазовой сервисной инфраструктуры в регионах.

Так, в текущем году в рамках развития отечественной нефтегазовой сервисной инфраструктуры в п. Баутино Мангистауской области будут введены в эксплуатацию завод по производству буровых растворов, завод по ремонту малых судов, подготовлена площадка под завод металлоконструкций.

### **4. Структура доходов Эмитента от неосновной деятельности.**

На консолидированной основе Эмитент получает прочие доходы от тепло- и электроснабжения, продажи непрофильной продукции, такой как сухой газ, сжиженный газ и сера, полученных роялти, оказания управленческих услуг, сдачи в аренду недвижимого имущества и нематериальных активов, доходов от договоров с производными инструментами и иной деятельности, которая является непрофильным.

В 2009 году прочие доходы снизились на 8,3% до 74,4 млрд. тенге по сравнению с доходами, полученными Эмитентом в 2008 году, что, прежде всего, связано со снижением объема услуг по



электроснабжению в результате продажи Эмитентом компании АО «Алматы Пауэр Консолидейтед» АО «Самрук-Энерго, а также продажей Эмитентом непрофильных активов.

## 5. Структура расходов Эмитента от неосновной деятельности.

### Общие и административные расходы

(тыс. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009г.	1П. 2010 г.*
Расходы по заработной плате	38 255 222	46 979 660	43 445 926	21 973 504
Консультационные услуги	6 473 426	9 686 564	19 514 503	2 568 046
Износ и амортизация	12 815 546	13 251 291	13 468 610	7 169 254
Налоги	6 152 590	6 295 907	11 041 693	3 847 650
Благотворительность	5 612 123	5 047 718	6 569 361	4 953 993
Резервы по сомнительным долгам	4 486 721	14 154 020	2 462 345	1 527 782
Прочее	33 531 868	50 288 896	23 610 364	25 309 451
<b>Итого</b>	<b>107 327 496</b>	<b>145 704 056</b>	<b>120 112 802</b>	<b>67 349 680</b>

Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.  
\*неаудированная финансовая отчетность за первое полугодие 2010 г.

Уменьшение фонда заработной платы в 2009 году на 7,7% по сравнению с 2008 годом связано с осуществлением Эмитентом программы снижения затрат, а также сокращением числа работников. Увеличение расходов на консультационные услуги (101,0%) связано с привлечением финансовых и юридических консультантов в рамках нескольких крупных сделок по приобретению активов, финансированием или рефинансированием его текущей задолженности и ведением процесса защиты в различных судебных слушаниях и разбирательствах в течение 2009 года.

В 2009 году Эмитентом были значительно сокращены расходы по сомнительным долгам (82,4%), что связано с продажей АО «Алматы Пауэр Консолидейтед» АО «Самрук-Энерго» и деконсолидацией дочерней ООО «КазТрансГаз – Тбилиси» (в связи с потерей контроля в результате передачи последнего в специальное управление Национального Комитета Грузии по управлению энергетикой и водными ресурсами).

Консервативная политика управления расходами соблюдается Эмитентом и в части прочих расходов, не связанных с основной деятельностью. В рамках осуществления Эмитентом программы снижения затрат, наблюдалась тенденция сокращения затрат по командировкам, коммуникации, арендной платы, а также отмены начислений по налогам и запасам сырья и материалов.

В будущем Эмитент планирует поддерживать политику сокращения расходов и эффективного управления ресурсами.

### Чистая прибыль за период

За первое полугодие 2010 года чистая прибыль Эмитента на консолидированной основе увеличилась на 84,3% (до 189,5 млрд. тенге) по сравнению с аналогичным периодом 2009 года (102,9 млрд. тенге).

В 2009 году чистая прибыль Эмитента на консолидированной основе снизилась до 190,6 млрд. тенге по сравнению с 391,1 млрд. тенге в 2008 году (на 51,3%).

Прибыль Эмитента за 2009 и 2008 годы составила 12,0% и 20,7% от объема продаж соответственно.

## 6. Коэффициенты.

Наименование	Примечание	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009г.	30.06.2010 г.*
<b>Показатели деловой активности</b>					
Оборачиваемость дебиторской задолженности	Выручка на среднюю дебиторскую задолженность за период	10,71	13,22	12,52	6,37
Оборачиваемость товарно-материальных запасов	Себестоимость продаж на средний показатель ТМЗ	8,42	12,09	8,03	4,11
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	Дебиторская задолженность/ на выручку*365	34,08	27,61	29,16	28,28
Период оборачиваемости товарно-материальных запасов	ТМЗ/ себестоимость реализованной продукции*365	43,36	30,20	45,46	43,80
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	Кредиторская задолженность/ себестоимость реализованной продукции*365	62,51	43,05	34,37	46,39
<b>Показатели рентабельности</b>					
ROE (Доходности от акционерного капитала)	Чистая прибыль на средний показатель акционерного капитала	24,3%	20,2%	6,5%	6,6%
ROA (доходности от активов компании)	Чистая прибыль на средний показатель активов	10,0%	8,3%	2,5%	2,7%
Валовая маржа	Соотношение валовой прибыли на выручку от реализованной продукции и оказанных услуг	55,4%	36,4%	34,1%	34,3%
Операционная маржа	Соотношение операционной прибыли на выручку от реализованной продукции и оказанных услуг	41,1%	19,1%	16,6%	15,6%
ЕБИТДА маржа	Соотношение ЕБИТДА (прибыль до	56,1%	42,0%	38,6%	39,9%

Наименование	Примечание	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009г.	30.06.2010 г.*
	уплаты налогов, процентов, износа и амортизации) на выручку от реализованной продукции и оказанных услуг				
<b>Коэффициент лeverеджа</b>					
Обязательства/собственный капитал	Краткосрочные и долгосрочные обязательства на собственный капитал	0,93	0,92	1,17	1,19
Общая задолженность (млн. тенге)	Краткосрочные и долгосрочные задолженности по финансовым займам и лизингу	1 028 246	1 149 971	1 837 674	1 978 500
Общая задолженность /собственный капитал	Краткосрочные и долгосрочные задолженности по финансовым займам и лизингу на собственный капитал	0,61	0,57	0,78	0,79
Чистая задолженность (млн. тенге)	Общая задолженность по финансовым займам и лизингу за вычетом денег и их эквивалентов	668 276	658 210	1 273 483	1 485 801
Чистая задолженность / сумма собственного капитала и чистой задолженности	Соотношение общей задолженности по финансовым займам и лизингу за вычетом денег и их эквивалентов на сумму собственного капитала и чистой задолженности по финансовым займам и финансовому лизингу	0,28	0,24	0,35	0,37
Чистая задолженность / EBITDA	Общая задолженность финансовым	0,84	0,83	2,07	1,87**

Наименование	Примечание	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009г.	30.06.2010 г.*
	займам и лизингу за вычетом денег и их эквивалентов на ЕБИТДА (прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации)				
Коэффициент покрытия расходов по процентам	Соотношение ЕБИТ на расходы по процентам	10,6	6,39	3,61	4,05
ЕБИТ (млн. тенге)	Прибыль до уплаты налогов и процентов	689 625	692 129	508 613	343 894
ЕБИТДА (млн. тенге)	Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации	793 280	792 841	614 051	405 170

Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.

\*неаудированная финансовая отчетность за первое полугодие 2010 г.

\*\*рассчитан на основе годового ЕБИТДА (прогнозный)

### Денежные потоки

**1. Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года или за период фактического существования, если Эмитент существует менее трех лет, и на последнюю отчетную дату, предшествующую дате подачи заявления о листинге ценных бумаг, с указанием факторов, которые оказывают существенное влияние на формирование денежных потоков Эмитента от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности.**

#### Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности

В первом полугодии 2010 года чистое поступление денежных средств от операционной деятельности составило 116 236 536 тыс. тенге, что на 4,5% больше, чем за аналогичный период 2009 года, что было вызвано, в основном, увеличением дохода от основной деятельности.

В 2009 году по сравнению с 2008 годом чистое поступление денежных средств от операционной деятельности снизилось на 40,9%, в результате, падения цены на нефть и снижения уровня добычи на фоне глобального экономического спада.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом чистое поступление денежных средств от операционной деятельности увеличилось на 62,9%. Увеличение данного показателя было обусловлено повышением цены на нефть в период с 2006 года по первое полугодие 2008 года.

#### Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности

В первом полугодии 2010 года чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности составило 278 068 137 тыс. тенге по сравнению с 176 557 716 млрд. тенге, полученными от инвестиционной деятельности за аналогичный период 2009 года. Данное снижение было главным образом вызвано увеличением краткосрочных и долгосрочных банковских вкладов которые были заложены в качестве обеспечения по текущим банковским займам Эмитента, а также с приобретением основных средств и нематериальных активов.

В 2009 году чистое поступление денежных средств от инвестиционной деятельности, составило 477,1 млрд. тенге или в два раза больше, чем в 2008 году в результате увеличения объема

капитальных затрат по разработке месторождения Кашаган, приобретения Павлодарского НПЗ и покупки 25,0%-ной доли участия в Rompetrol.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом чистое поступление денежных средств от инвестиционной деятельности увеличилось на 4,6%, что было вызвано приобретением дополнительной доли участия в КСКП и завершением работ по расширению производственных мощностей на месторождении Тенгиз, а также приобретением холдинговой компаний, владеющей активами нефтяного терминала г. Батуми.

В 2007 году по сравнению с 2006 годом чистое поступление денежных средств от инвестиционной деятельности снизилось на 14,3%, что было связано с уменьшением уровнем капитальных затрат и инвестиций.

#### **Чистые денежные потоки от финансовой деятельности**

В первом полугодии 2010 года чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности составило 92 258 879 тыс. тенге по сравнению с 59 841 715 тыс. тенге, использованными в финансовой деятельности в аналогичном периоде 2009 года. Данное увеличение было вызвано привлечением дополнительных средств в виде займов.

В 2009 году чистые денежные потоки от финансовой деятельности составили 308,4 млрд. тенге по сравнению с 64,7 млрд. тенге в 2008 году, что было связано со снижением сумм погашения по долговым обязательствам. В начале июля 2009 года Эмитент выпустил 35-летние тенговые облигации на сумму 190,0 млрд. тенге, которые были приобретены АО «ФНБ «Самрук-Казына». В четвертом квартале 2009 года Эмитент выпустил 10-летние индексированные облигации сумму 120,0 млрд. тенге, которые были приобретены АО «Банк Развития Казахстана». Посредством своей дочерней организаций KazMunaiGas Finance B. V. Эмитент привлек дополнительные средства в размере 1,5 млрд. долл. США посредством выпуска Еврооблигаций. В 2009 году общая сумма поступлений по привлеченным займам составила 745,8 млрд. тенге.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом чистые денежные потоки от финансовой деятельности снизились на 46,8%. В 2007 году по сравнению с 2006 годом наблюдалась аналогичная тенденция снижения чистых денежных потоков от финансовой деятельности (27,2%). Снижение сумм чистых денежных потоков от финансовой деятельности в течение 2006-2008 гг. было связано с выплатой и погашением долговых обязательств, а также увеличением выплаченных дивидендов.

## 2. Прогноз денежных потоков Эмитента.

Ниже представлен прогноз консолидированных денежных потоков на период с 2010 по 2017 гг., подготовленный Эмитентом, с указанием основных предположений:

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>								
EBITDA	434 108 330	408 631 545	449 592 458	524 422 315	608 058 506	688 966 738	763 206 972	875 540 017
Расходы по налог	(138 222 946)	(97 085 887)	(92 127 148)	(85 068 104)	(81 543 021)	(79 404 364)	(74 660 079)	(73 189 513)
Чистый процентный доход	(40 988 466)	(76 952 638)	(112 072 735)	(162 230 230)	(89 469 330)	(67 869 139)	(60 198 816)	(46 610 733)
Изменение в чистом оборотном капитале	11 896 435	(586 827)	(1 973 468)	(14 002 736)	(8 918 641)	(15 776 010)	(17 446 239)	(21 792 144)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>266 793 353</b>	<b>234 006 193</b>	<b>243 419 107</b>	<b>263 121 245</b>	<b>428 127 514</b>	<b>525 917 225</b>	<b>610 901 838</b>	<b>733 947 627</b>
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>								
Капитальные затраты на поддержание деятельности и расширение деятельности	(489 853 753)	(660 461 107)	(605 530 673)	(583 036 874)	(520 800 355)	(452 223 399)	(483 508 000)	(458 116 731)
Приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-
Продажа активов	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие инвестиционные деятельности	(322 689 446)	(36 971 521)	(42 674 547)	32 302 341	(82 416 652)	(89 916 652)	12 041 674	-
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>(812 543 199)</b>	<b>(697 432 628)</b>	<b>(648 205 220)</b>	<b>(550 734 533)</b>	<b>(603 217 007)</b>	<b>(542 140 051)</b>	<b>(471 466 326)</b>	<b>(458 116 731)</b>
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>								

(тыс. тенге)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
Поступление по займам	657 404 998	133 488 653	125 567 597	62 523 040	-	-	-	(3 218 971)
Погашение займов	(406 519 852)	(303 405 687)	(229 811 060)	(365 367 731)	(149 621 552)	(277 549 160)	(56 359 160)	(464 748 582)
Дивиденды полученные	182 259 366	94 435 942	59 705 779	28 368 251	41 822 135	89 578 401	110 120 050	175 003 187
Дивиденды выплаченные	(6 546 233)	-	-	-	-	-	-	-
Прочие финансовые деятельности	178 267 976	(34 945 131)	(33 742 104)	(122 218 993)	-	-	-	-
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>604 866 255</b>	<b>(110 426 223)</b>	<b>(78 279 788)</b>	<b>(396 695 433)</b>	<b>(107 799 417)</b>	<b>(187 970 759)</b>	<b>53 760 890</b>	<b>(292 964 366)</b>
<b>ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств</b>	<b>59 116 409</b>	<b>(573 852 658)</b>	<b>(483 065 901)</b>	<b>(684 308 721)</b>	<b>(282 888 910)</b>	<b>(204 193 585)</b>	<b>193 196 402</b>	<b>(17 133 470)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 299 010 811	1 358 127 220	784 274 562	301 208 661	(383 100 060)	(665 988 970)	(870 182 555)	(676 986 153)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 358 127 220	784 274 562	301 208 661	(383 100 060)	(665 988 970)	(870 182 555)	(676 986 153)	(694 119 623)

\*предоставленные прогнозные данные по денежным потокам без учета рефинансирования

Ниже представлен прогноз денежных потоков на уровне АО НК «КазМунайГаз» на период с 2010 по 2017 гг., подготовленный Эмитентом, с указанием основных предположений:

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>								
EBITDA	478 850 886	412 859 399	442 462 283	558 295 798	656 483 370	725 001 468	832 311 850	989 736 259
Расходы по налог	(29 128 975)	(30 939 584)	(30 863 273)	(29 636 360)	(27 862 831)	(24 248 172)	(23 557 368)	(23 353 873)
Чистый процентный доход	(60 493 199)	(92 671 311)	(118 419 804)	(157 975 414)	(191 123 428)	(207 342 669)	(217 768 960)	(220 542 947)
Изменение в чистом оборотном капитале	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операционные	4 371 778	-	-	-	-	-	-	-

(тыс. тенге)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
деятельности								
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>393 600 490</b>	<b>289 248 504</b>	<b>293 179 206</b>	<b>370 684 023</b>	<b>437 497 111</b>	<b>493 410 627</b>	<b>590 985 522</b>	<b>745 839 439</b>
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>								
Капитальные затраты на поддержание деятельности и расширение деятельности	(13 428 671)	(29 189 044)	(24 710 684)	(28 457 642)	(32 237 042)	(50 964 462)	(108 591 830)	(131 515 962)
Приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-
Продажа активов	110 595 000	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний	135 428 945	84 791 076	48 855 933	11 408 860	23 962 480	69 145 301	92 536 277	157 716 080
Прочие инвестиционные деятельности	(129 167 448)	24 083 348	24 083 348	24 083 348	24 083 348	24 083 348	12 041 674	-
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>103 427 827</b>	<b>79 685 381</b>	<b>48 228 597</b>	<b>7 034 566</b>	<b>15 808 787</b>	<b>42 264 187</b>	<b>(4 013 879)</b>	<b>26 200 119</b>
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>								
Поступление по займам	506 720 000	-	-	-	-	-	-	(3 218 971)
Погашение займов	(203 437 005)	-	(14 746 000)	(221 190 000)	(14 746 000)	(235 936 000)	(14 746 000)	(349 731 966)
Изменение в собственном капитале	(358 704 707)	(496 666 920)	(358 920 928)	(245 005 110)	(226 272 740)	-	(898 281)	(1 873 864)
Дивиденды полученные	62 669 621	59 110 263	62 785 085	63 177 214	64 021 932	82 547 665	171 255 155	339 430 221
Дивиденды выплаченные	(37 926 297)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(27 041 674)	(30 000 000)
Прочие финансовые деятельности	195 095 624	(34 945 131)	(33 742 104)	(122 218 993)	-	-	-	-



	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>	164 417 236	(496 585 136)	(368 707 295)	(549 320 237)	(201 080 156)	(177 471 683)	128 569 200	(45 394 580)
<b>ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств</b>	661 445 553	(127 651 251)	(27 299 492)	(171 601 648)	252 225 741	358 203 131	715 540 843	726 644 978
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	372 088 329	1 033 172 661	905 521 409	878 221 918	706 620 270	958 846 011	1 317 049 142	2 032 589 984
Влияния изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(361 221)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	1 033 172 661	905 521 409	878 221 918	706 620 270	958 846 011	1 317 049 142	2 032 589 984	2 759 234 962

## **Другая существенная информация**

В 2008 - 2009 гг. и в первой половине 2010 года KazMunaiGaz Finance Sub B.V. дочерняя организация Эмитента выпустила Еврооблигации на общую сумму 6,0 млрд. долл. США, где Эмитент выступает в качестве Гаранта по данным долговым обязательствам и должен соблюдать определенные нефинансовые и финансовые ковенанты. В добавление к этому, кредитная линия, открытая КМГ ПМ на общую сумму в размере 2,5 млрд. долл. США, гарантирована Эмитентом.

Некоторые дочерние организации, входящие в группу НК КазМунайГаз, имеют определенные обязательства, связанные с основной деятельностью в результате решений, принятых Правительством РК, в частности обязательства по поставкам сырой нефти и нефтепродуктов на казахстанский рынок на ежегодной основе. Также условия некоторых лицензий и контрактов дочерних организации НК КазМунайГаз на недропользование требуют минимального уровня расходов и капитальных затрат за период до истечения срока действия таких лицензий и контрактов.

**Управляющий директор  
по развитию бизнеса**

**Т. Бозжанов**

**Главный бухгалтер**

**Н.Валентинова**