

**Акционерное общество «Разведка Добыча  
«КазМунайГаз»**

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая  
информация (неаудированная)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года

## Содержание

---

	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации	
<i>Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (неаудированная)</i>	
Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс-----	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о доходах и расходах (неаудированный) -----	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный) -----	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (неаудированный) -----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированные)-----	5-15

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Акционерам и руководству АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

### ***Введение***

Мы провели обзор прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного баланса компании АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и ее дочерних компаний по состоянию на 30 июня 2007 г., и соответствующего сокращенного консолидированного промежуточного отчета о доходах и расходах, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денег за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой информации. Ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности IAS 34, *Промежуточная финансовая отчетность («IAS 34»)* несет руководство Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основании проведенного нами обзора.

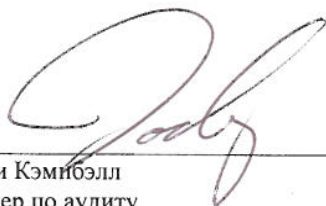
### ***Объем проверки***

Мы проводили наш обзор в соответствии с Международным стандартом по оказанию услуг, связанных с Обзорами №2410, *Обзор промежуточной финансовой информации, осуществляемый независимым аудитором Организации*. Обзор промежуточной финансовой информации в основном состоит из обсуждений с персоналом Компании, отвечающим за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитических и других обзорных процедур. Обзор существенно меньше по объему процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с Международными Стандартами Аудита и, соответственно, у нас не было возможности получить уверенность в том, что нам стали известны все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Таким образом, мы не выдаем аудиторское заключения.

**Заключение**

Основываясь на нашем обзоре, нам не стало известно о каких-либо фактах, которые могли бы означать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с «IAS 34».

3 сентября 2007 года



Джоди Кэмбэлл  
Партнер по аудиту



Гульмира Турмагамбетова,  
Партнер по аудиту

Квалификационное свидетельство аудитора №  
0000374 от 21 февраля 1998 года

Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан: серия МФЮ – 2, № 0000003, выданная Министерством Финансов Республики Казахстан от 15 июля 2005 года



Евгений Жемалетдинов  
Партнер по аудиту / Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»



## Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс

(В тысячах тенге)

		30 июня 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
	Прим.		
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	6	258.318.669	259.333.372
Прочие финансовые активы	7	1.995.175	102.841.401
Нематериальные активы		7.005.128	7.921.252
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	8	125.657.854	2.884.207
Прочие активы		5.494.396	3.843.312
<b>Итого долгосрочных активов</b>		<b>398.471.222</b>	<b>376.823.544</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы		12.445.415	15.131.619
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		7.023.534	11.690.358
Авансы, выданные и расходы будущих периодов		3.524.835	4.952.828
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	43.695.123	37.356.601
Прочие финансовые активы	7	233.932.816	226.523.024
Деньги и их эквиваленты	7	85.148.146	62.459.415
<b>Итого текущих активов</b>		<b>385.769.869</b>	<b>358.113.845</b>
<b>Итого активов</b>		<b>784.241.091</b>	<b>734.937.389</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал		259.276.481	259.276.481
Прочий капитал		2.738.364	92.249
Нераспределённый доход		287.361.003	266.383.385
Доля акционеров Компании		549.375.848	525.752.115
Доля меньшинства		-	5.700
<b>Итого капитала</b>		<b>549.375.848</b>	<b>525.757.815</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы		23.334.840	37.972.387
Отсроченный подоходный налог		7.619.829	10.715.701
Резервы	9	50.979.788	52.155.874
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>81.934.457</b>	<b>100.843.962</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Займы		25.729.415	21.695.307
Обязательства по налогу на прибыль		20.025.368	25.551.751
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10	83.772.685	40.457.729
Резервы	9	23.403.318	20.630.825
<b>Итого текущих обязательств</b>		<b>152.930.786</b>	<b>108.335.612</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>234.865.243</b>	<b>209.179.574</b>
<b>Итого обязательств и капитала</b>		<b>784.241.091</b>	<b>734.937.389</b>

Примечания на страницах с 5 по 15 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

## Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о доходах и расходах (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2007 года	2006 года	2007 года	2006 года
Доходы	11	111.755.303	102.214.683	209.938.935	202.723.459
Операционные расходы	12	(50.730.631)	(43.557.269)	(99.899.138)	(82.697.190)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>61.024.672</b>	<b>58.657.414</b>	<b>110.039.797</b>	<b>120.026.269</b>
Финансовые доходы		6.603.952	1.142.069	14.351.974	3.031.181
Финансовые расходы		(1.823.118)	(1.723.185)	(3.791.108)	(3.717.959)
Расходы по курсовой разнице		(1.482.052)	(2.008.342)	(5.624.699)	(3.846.113)
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	8	2.754.664	226.987	2.659.736	(147.422)
<b>Прибыль до подоходного налога и доли меньшинства</b>		<b>67.078.118</b>	<b>56.294.943</b>	<b>117.635.700</b>	<b>115.345.956</b>
Расходы по подоходному налогу	13	(32.830.259)	(30.867.756)	(59.540.672)	(65.126.467)
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>34.247.859</b>	<b>25.427.187</b>	<b>58.095.028</b>	<b>50.219.489</b>
Относимая на счёт:					
Акционеров Компании		34.247.906	25.425.952	58.095.028	50.219.545
Доли меньшинства		(47)	1.235	-	(56)
		<b>34.247.859</b>	<b>25.427.187</b>	<b>58.095.028</b>	<b>50.219.489</b>
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ</b>					
Отнесённая на счет акционеров Компании – базовая и разводнённая		0,46	0,53	0,78	1,06

Примечания на страницах с 5 по 15 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

## Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2007 года	2006 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Поступление денег от покупателей		204.375.592	207.489.065
Денежные платежи поставщикам и работникам		(90.537.743)	(89.321.868)
Подходный налог уплаченный		(59.597.848)	(79.839.490)
<b>Чистая сумма денежных потоков от операционной деятельности</b>		<b>54.240.001</b>	<b>38.327.707</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств		(20.744.757)	(22.347.702)
Поступления от продажи основных средств		17.410	748.913
Приобретение нематериальных активов		(24.273)	(8.649.300)
Приобретение участия в совместной деятельности		(118.250.000)	-
Чистое приобретение финансовых активов, удерживаемых до погашения		(1.418.600)	(15.178.661)
Чистое приобретение финансовых активов, годных для продажи		(6.767.606)	-
Погашение займов, выданных связанным сторонам		97.440.000	9.638.693
Поступления от реализации дочерних компаний		10.612.500	3.567.825
Вознаграждение полученное		14.035.089	1.210.309
<b>Чистая сумма денежных потоков использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(25.100.237)</b>	<b>(31.009.923)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по займам		1.990.522	412.120
Погашение займов		(1.556.272)	(1.530.594)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(339.874)	(35.615)
Вознаграждение уплаченное		(4.732.554)	(2.099.944)
<b>Чистая сумма денежных потоков использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(4.638.178)</b>	<b>(3.254.033)</b>
Чистый прирост денег и их эквивалентов		24.501.586	4.063.751
Деньги и их эквиваленты на начало года	7	62.459.415	20.187.588
Убытки от курсовой разницы по деньгам и их эквивалентам		(1.812.855)	(993.564)
<b>Деньги и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>7</b>	<b>85.148.146</b>	<b>23.257.775</b>

Примечания на страницах с 5 по 15 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

## Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Относящийся к акционерам Компании					Доля меньшинства	Итого
	Уставный капитал	Прочие резервы	Влияние изменения валютных курсов	Нераспределенный доход			
<b>На 31 декабря 2005 года</b>	<b>11.792.208</b>	-	-	<b>161.860.819</b>	<b>79.536</b>	<b>173.732.563</b>	
Прочие выплаты акционерам	-	-	-	525.357	-	525.357	
Чистая прибыль за период	-	-	-	50.219.545	(56)	50.219.489	
<b>На 30 июня 2006 года</b>	<b>11.792.208</b>	-	-	<b>212.605.721</b>	<b>79.480</b>	<b>224.477.409</b>	
<b>На 31 декабря 2006 года</b>	<b>259.276.481</b>	<b>92.249</b>	-	<b>266.383.385</b>	<b>5.700</b>	<b>525.757.815</b>	
Реализация дочерних предприятий	-	-	-	(109.654)	(5.700)	(115.354)	
Влияние изменения валютных курсов	-	-	1.404.585	-	-	1.404.585	
Выплаты на основе долевых инструментов	-	998.013	-	-	-	998.013	
Чистая прибыль от финансовых инвестиций, годных для продажи	-	243.517	-	-	-	243.517	
Дивиденды	-	-	-	(37.007.756)	-	(37.007.756)	
Чистая прибыль за период	-	-	-	58.095.028	-	58.095.028	
<b>На 30 июня 2007 года</b>	<b>259.276.481</b>	<b>1.333.779</b>	<b>1.404.585</b>	<b>287.361.003</b>	-	<b>549.375.848</b>	

Примечания на страницах с 5 по 15 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.



## **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)**

*В тысячах тенге, если не указано иное*

---

### **1. ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Основная деятельность нефтегазовых объектов осуществляется в Прикаспийском и Мангистауском бассейнах Западного Казахстана. Прямым основным акционером Компании является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту «НК КМГ» или «Материнская компания»), которая представляет интересы государства в нефтегазовой промышленности Казахстана. С июня 2006 года, 100% акций НК КМГ находятся в собственности Государственной холдинговой компании «Самрук», которая на 100% принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через производственные подразделения «УзеньМунайГаз» и «ЭмбаМунайГаз». Настоящая финансовая информация отражает финансовое состояние и результаты хозяйственной деятельности данных подразделений и прочих предприятий, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имела контрольную и не контрольную доли участия. Доля участия в таких предприятиях составляли приблизительно 5% от чистых активов Компании по состоянию на 30 июня 2007 года (на 31 декабря 2006 года: 3%). Компания планирует реализовать оставшиеся компании, не связанные с основной деятельностью, к концу 2008 года.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была утверждена к выпуску Генеральным директором, Заместителем генерального директора по экономике и финансам и Финансовым контролером 3 сентября 2007 года.

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности №34, Промежуточная финансовая отчетность («IAS 34») и должна читаться в сочетании с финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

#### **Курсы обмена**

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2007 года и 31 декабря 2006 года составлял 122,31 и 127,00 тенге за 1,00 доллар США соответственно. Любой пересчет сумм тенге в доллары США или иную твердую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твердую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

### **3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ**

Операционные расходы Компании зависят от сезонных колебаний, когда большая часть расходов по материалам, ремонту, обслуживанию и прочим услугам обычно осуществляется в последующих месяцах года, по сравнению с первыми шестью месяцами. Эти колебания в основном, вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно Закона «О государственных закупках».

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня, 2007 года, сумма ссудной задолженности в размере 9.118.461 тысяч тенге была погашена сырой нефтью по условиям соглашения о финансировании (шесть месяцев 2006 года – 8.347.568 тысяч тенге).

Указанные неденежные операции исключены из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денег.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

---

### 5. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

За исключением нижеприведенных абзацев, учетная политика, использованная для целей подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, которая применялась при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года:

#### Участие в совместной деятельности

Компания имеет долю участия в совместной деятельности, которая имеет форму совместно контролируемой компании. Совместная деятельность – это договорное соглашение, по которому две или более сторон осуществляют экономическую деятельность при условии совместного контроля над ней. Совместно контролируемая организация – это совместное предприятие, которое предполагает учреждение отдельной организации, в которой каждый участник имеет долю. Компания использует метод учета по долевого участию для признания участия в совместной деятельности. Финансовая отчетность совместного предприятия подготавливается за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность материнской компании, с применением соответствующей учетной политики.

В случае вноса или продажи активов совместному предприятию, любая доля дохода или убытка от данной операции признается в зависимости от ее экономического содержания. В случае покупки активов у совместного предприятия, компания не признает свою долю доходов от участия в совместной деятельности от данной операции, пока активы не будут перепроданы независимой стороне.

#### Операции в иностранной валюте

Функциональной валютой ТОО СП КазГерМунай является доллар США. Активы и обязательства совместного предприятия на отчетную дату переводятся в функциональную валюту Компании (тенге) по курсу на дату баланса, а отчет о доходах и расходах переводится по средневзвешенному курсу за период. Курсовые разницы, возникающие при переводе иностранных валют, напрямую отражаются как отдельный компонент в капитале. При выбытии совместной деятельности отложенная накопленная сумма, признанная в капитале, относящаяся к данной операции, отражается в отчете о доходах и расходах.

#### Новые стандарты финансовой отчетности

МСФО 7, *Финансовые инструменты: раскрытие информации*, и дополнительная поправка к МСБУ 1, *Представление финансовой отчетности – Раскрытие информации о капитале*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 января 2007 года или после этой даты. Принятие МСФО 7 и поправки к МСБУ 1 приведут к дополнительным раскрытиям, включая анализ чувствительности к рыночным рискам и управление капиталом.

КИМСФО 7, *Применение подхода по перевыпуску отчетности согласно МСБУ 29*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 марта 2006 года или после этой даты. Данная интерпретация не применима для операций Компании.

КИМСФО 8, *Сфера применения МСФО 2*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 мая 2006 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 9, *Переоценка встроенных производных финансовых инструментов*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 июня 2006 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 10, *Промежуточная финансовая отчетность и обесценение*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 ноября 2006 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

МСФО 8, *Операционные сегменты*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 января 2009 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

### 5. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Новые стандарты финансовой отчетности (продолжение)

Поправка к МСБУ 23, *Затраты по займам*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 января 2009 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 11, *МСФО 2 - Операции Группы и выкупленные акции*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 марта 2007 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 12, *Договоры концессии в сфере услуг*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 марта 2007 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поступления основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года, составляют 19.816.175 тысяч тенге.

Чистая балансовая стоимость выбытий основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года, составляет 2.179.648 тысяч тенге, чистый убыток от выбытия основных средств составляет 2.162.238 тысяч тенге.

### 7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

#### Прочие финансовые активы

	30 июня 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
Заем к получению от НК КМГ	-	100.786.068
Прочие	1.995.175	2.055.333
<b>Итого долгосрочных финансовых активов</b>	<b>1.995.175</b>	<b>102.841.401</b>
Депозиты, выраженные в тенге, удерживаемые до погашения	147.857.537	131.995.651
Депозиты, выраженные в долларах США, удерживаемые до погашения	79.057.595	90.461.651
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6.855.031	-
Прочие	162.653	4.065.722
<b>Итого краткосрочных финансовых активов</b>	<b>233.932.816</b>	<b>226.523.024</b>
	<b>235.927.991</b>	<b>329.364.425</b>

#### Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	44.200.485	37.273.438
Прочие	503.410	3.378.453
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.008.772)	(3.295.290)
	<b>43.695.123</b>	<b>37.356.601</b>

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

### 7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Деньги и их эквиваленты

	30 июня 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
Срочные депозиты в казахстанских банках	79.882.343	58.399.928
Средства в банках и наличность в кассе	5.265.803	4.059.487
	<b>85.148.146</b>	<b>62.459.415</b>

### 8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	30 июня 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
Участие в ТОО СП КазГерМунай	122.812.971	-
Прочие	2.844.883	2.884.207
	<b>125.657.854</b>	<b>2.884.207</b>

#### Приобретение СП КазГерМунай

24 апреля 2007 года Компания приобрела 50% доли в ТОО СП КазГерМунай («КазГерМунай») у АО НК КазМунайГаз («НК КМГ»), осуществляющего нефтегазовую деятельность в Южно-Центральном Казахстане. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация учитывает итоги деятельности КазГерМунай за период, прошедший с даты приобретения.

Справедливая стоимость, идентифицируемых активов и обязательств КазГерМунай на дату приобретения, и соответствующая балансовая стоимость непосредственно перед приобретением составили:

	Предварительная справедливая стоимость, признанная при приобретении	Балансовая стоимость
Текущие активы	45.392.798	43.263.905
Долгосрочные активы	95.029.273	14.071.248
	140.422.071	57.335.153
Текущие обязательства	3.349.764	3.349.764
Долгосрочные обязательства	18.359.233	18.359.233
	21.708.997	21.708.997
<b>Стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>118.713.074</b>	<b>35.626.156</b>

Поправки к стоимости чистых активов относятся к поправкам справедливой стоимости, основанных на лучших оценках и допущениях руководства Компании. Компания может признать поправки к предварительной справедливой стоимости в течение двенадцати месяцев с даты приобретения. Изменения справедливой стоимости, если необходимо, будут применяться с даты приобретения.

Общая стоимость приобретения составила 118.713.074 тысяч тенге, включая платеж наличными в размере 118.250.000 тысяч тенге и расходы 463.074 тысяч тенге, непосредственно связанные с приобретением.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

### 8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

#### Приобретение СП КазГерМунай (продолжение)

Разница в 83.086.918 тысяч тенге между вознаграждением и балансовой стоимостью приобретенных чистых активов была в основном отнесена к стоимости лицензии КазГерМунай, основанной на доказанных резервах. Стоимость лицензии амортизируется из расчета доказанных резервов совместного предприятия используя производственный метод.

Доля результатов деятельности совместного предприятия, включенная в сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию Компании следующая:

Доходы	13,588,816
Операционные расходы	(7,007,087)
Операционная прибыль	6.581.729
Финансовые (расходы) доходы	(243,563)
Прибыль до подоходного налога	6.338.166
Расходы по подоходному налогу	(3,642,855)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>2.695.311</b>
<b>Доход от изменения валютных курсов, напрямую отраженный в капитале</b>	<b>1,404,585</b>

Чистая прибыль за период в размере 2.695.311 тысяч тенге включает корректировку на долю Компании в чистой прибыли за период, объявленном «Казгермунай» в размере 6.686.054 тысячи тенге, для отражения влияния справедливой оценки товарно-материальных запасов в сумме 2.130.743 тысяч тенге и амортизации справедливой стоимости лицензии в размере 1.860.000 тысяч тенге.

#### Отток денежных средств при приобретении:

	<b>Неаудированные</b>
Чистая сумма денежных средств, приобретенных с дочерней компанией	33.127.485
Уплаченные денежные средства	(118.250.000)
Расходы, связанные с приобретением	(463.074)
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b>(85.585.589)</b>

### 9. РЕЗЕРВЫ

	Обязатель- ства по экологи- ческой реабилитации	Налоги	Обязатель- ства по ликвидации скважин и восстано- влению место- рождений	Прочие	Итого
На 31 декабря 2006 года (аудированный)	30.018.963	17.785.480	21.757.268	3.224.988	72.786.699
<b>На 30 июня 2007 года (неаудированный)</b>	<b>29.440.490</b>	<b>20.483.530</b>	<b>20.848.165</b>	<b>3.610.921</b>	<b>74.383.106</b>

Описание этих резервов, включая существенные оценки и допущения, включено в Примечание 5 финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

### 10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2007 года включает в себя дивиденды к выплате в размере 35.680.535 тысяч тенге за вычетом налога у источника выплаты.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

### 11. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 года	2006 года	2007 года	2006 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспорт:				
Сырая нефть	99.944.861	88.466.215	188.693.717	177.957.094
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	9.755.295	9.679.185	17.425.625	16.347.236
Продукты переработки нефти	–	2.084.053	–	4.905.778
Продукты переработки газа	1.146.013	910.938	2.036.425	1.704.835
Прочие доходы и услуги	909.134	1.074.292	1.783.168	1.808.516
	<b>111.755.303</b>	<b>102.214.683</b>	<b>209.938.935</b>	<b>202.723.459</b>

### 12. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 года	2006 года	2007 года	2006 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Транспортные расходы	11.309.491	10.341.093	25.084.855	22.734.786
Выплаты работникам	9.541.495	8.669.733	18.735.556	17.281.509
Износ, истощение и амортизация	8.185.196	6.556.714	16.697.457	14.469.805
Услуги по ремонту и обслуживанию	4.717.370	4.952.163	7.564.374	8.392.329
Роялти	3.874.037	3.662.124	7.289.760	7.396.026
Материалы	3.507.620	3.792.420	6.215.554	5.619.881
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	2.015.588	1.878.928	4.044.623	3.773.312
Расходы на социальную инфраструктуру	1.346.664	1.029.049	1.649.996	3.787.888
Электроэнергия	2.233.056	1.759.678	3.996.698	3.261.443
Налоги, помимо подоходного налога	1.341.973	1.643.240	2.617.087	3.368.761
Штрафы и пени	1.367.036	(463.958)	2.164.459	(281.010)
Сторно штрафа по экологии	–	–	–	(11.427.958)
Прочие	1.291.105	(263.915)	3.838.719	4.320.418
	<b>50.730.631</b>	<b>43.557.269</b>	<b>99.899.138</b>	<b>82.697.190</b>

### 13. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 года	2006 года	2007 года	2006 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	23.054.992	17.864.127	40.741.151	37.690.706
Налог на сверхприбыль	12.611.501	13.766.838	21.930.666	29.046.021
<b>Текущий подоходный налог</b>	<b>35.666.493</b>	<b>31.630.965</b>	<b>62.671.817</b>	<b>66.736.727</b>
Корпоративный подоходный налог	(1.690.875)	(345.980)	(1.655.602)	(729.967)
Налог на сверхприбыль	(1.145.359)	(417.229)	(1.475.543)	(880.293)
<b>Отсроченный подоходный налог</b>	<b>(2.836.234)</b>	<b>(763.209)</b>	<b>(3.131.145)</b>	<b>(1.610.260)</b>
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>32.830.259</b>	<b>30.867.756</b>	<b>59.540.672</b>	<b>65.126.467</b>

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

### 14. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «предприятия, под общим контролем», включает в себя предприятия группы Материнских компаний, и все эти предприятия контролируются государством. Народный Банк Казахстана является связанной стороной, так как банк контролируется членом Совета Директоров Материнской компании. Продажи и покупки со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2007 и 2006 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2007 года и 31 декабря 2006 года представлены ниже:

	2007 год (неаудированный)	2006 год (неаудированный)
<b>Продажи товаров и услуг</b>		
Предприятия под общим контролем	168.837.682	155.589.610
Материнская компания	2.933.230	691.294
Ассоциированные компании	1.991	4.009
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	7.010	-
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Предприятия под общим контролем	21.606.597	19.363.301
Материнская компания	1.249.294	3.661.019
Ассоциированные компании	143.810	241.694
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	1.371.414	-
<b>Вознаграждение начисленное на финансовые активы</b>		
Народный Банк Казахстана	1.159.279	182.421
<b>Вознаграждение ключевому руководящему персоналу</b>		
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения	68.007	296.894
Выплаты на основе долевых инструментов	114.672	-
Выходные пособия	-	6.139
	(неаудированный)	(аудированный)
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Предприятия под общим контролем	32.652.423	31.996.067
Материнская компания	67.415	-
Ассоциированные компании	3.895	226
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	602.860	273.492
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Предприятия под общим контролем	593.297	1.725.051
Материнская компания	22.763.303	2.114.180
Ассоциированные компании	210.121	293.088
Народный Банк Казахстана	16.957	-
<b>Займы к получению</b>		
Предприятия под общим контролем	97.941	94.185
Материнская компания	-	100.786.068
<b>Займы к погашению</b>		
Материнская компания	6.671.080	5.720.113
<b>Финансовые активы</b>		
Народный Банк Казахстана	50.000	26.085.624
<b>Деньги и их эквиваленты</b>		
Народный Банк Казахстана	56.054.957	35.697.194

## **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной) (продолжение)**

*В тысячах тенге, если не указано иное*

---

### **15. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

#### **Условия ведения деятельности**

Все производственные активы Компании, включая дочерние компании, ассоциированные компании и совместные предприятия расположены в Казахстане. Несмотря на то, что с 2002 года казахстанская экономика считается рыночной, она продолжает демонстрировать определённые особенности, более свойственные экономике переходного периода. К таким характерным для переходного периода особенностям относились высокие темпы инфляции в течение ряда лет, отсутствие ликвидности на рынках капитала, а также существование валютного контроля, не позволявшего национальной валюте стать ликвидным платёжным средством за пределами Казахстана.

На деятельность и финансовое положение Компании будет по-прежнему оказывать влияние развитие политической ситуации в Казахстане, включая применение действующего и будущего законодательства, а также нормативных актов в области налогообложения. Компания не считает, что эти потенциальные обязательства в отношении ее деятельности носят более существенный характер, чем потенциальные обязательства аналогичных предприятий в Казахстане.

#### **Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок. Так как цена по таким дополнительным поставкам сырой нефти согласовывается с материнской компанией, она может быть значительно ниже мировых цен и может даже устанавливаться на уровне себестоимости добычи. В случае если Правительство обяжет Компанию поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может значительно и негативно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и доходы Компании.

#### **Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 30 июня 2007 года. Руководство считает, что на 30 июня 2007 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены в настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (Примечание 9).



## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной) (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

### 15. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Экологические обязательства

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены. Кроме сумм, раскрытых в резервах (Примечание 9), руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно влиять на финансовое положение Компании, отчет о доходах и расходах и отчет о движении денег.

#### Судебные разбирательства

В течение шести месяцев Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или неразрешённых исков, которые могли бы оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы начислены или раскрыты в данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

#### Лицензии на нефтяные месторождения

Компания является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно её деятельности в отношении выполнения требований лицензий и контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии. Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, отчет о доходах и расходах или движении денег.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Мангистауской и Атырауской областным администрациям. Лицензии выданы Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, и Компания уплачивает роялти и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

Основные лицензии Компании и сроки прекращения их действия представлены в следующей таблице:

<b>Месторождение</b>	<b>Контракт</b>	<b>Дата Окончания</b>
Узень (8 месторождений)	№ 40	2021 год
Эмба (1 месторождение)	№ 37	2021 год
Эмба (1 месторождение)	№ 61	2017 год
Эмба (23 месторождения)	№ 211	2018 год
Эмба (15 месторождений)	№ 413	2020 год

Руководство считает, что по существующему законодательству Компания сможет продлить свои лицензии сверх первоначального срока окончания действия, в случаях, когда такое продление отвечает экономическим интересам Компании.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной) (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

### 15. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Гарантии, залоги и обязательные условия

Долгосрочные активы Компании, находящиеся в залоге по состоянию на 30 июня 2007 года составили примерно 20 миллиардов тенге. Некоторые соглашения о финансировании требуют от Компании поддерживать определённые финансовые коэффициенты и соблюдать другие положения. Невыполнение данных условий может привести к тому, что долгосрочный заём будет востребован кредитором. Руководство считает, что на конец каждого представленного периода, Компания полностью соблюдала все положения таких соглашений.

#### Условные обязательства касательно участия в ТОО СП КазГерМунай

##### Проект по утилизации газа

Согласно требованиям Казахстанского законодательства существуют строгие ограничения по препятствованию сжигания попутного газа. В соответствии с учредительными документами КазГерМунай обязано использовать произведенный попутный газ в своем производственном процессе и участвовать в развитии инфраструктуры использования газа в регионе.

Согласно меморандума Министерства защиты окружающей среды и Министерства энергетики и минеральных ресурсов от 30 апреля 2005 года, производственная деятельность КазГерМунай может быть прекращена, а также лицензии и контракты на недропользование могут быть приостановлены, если соответствующий план не выполняется.

По требованию программы по утилизации газа, в 2005 году КазГерМунай построил завод по утилизации газа на месторождении Акшабулак, тем не менее, мощность завода недостаточна для полного прекращения сжигания попутного газа. В 2005 году КазГерМунай вынужден был приостановить производство на два месяца из-за чрезмерного сжигания газа. В 2006 году КазГерМунай получил разрешение на сжигание попутного газа для месторождений Акшабулак и Нуралы в количестве 159,31 и 32,8 миллионов кубических метров соответственно. На 2007 год КазГерМунай получил разрешение на сжигание попутного газа до 30 сентября 2007 года для месторождений Акшабулак и Нуралы в количестве 103,79 и 35,62 миллионов кубических метров соответственно. КазГерМунай ожидает, что эти разрешения будут продлены до 31 декабря 2007 года.

### 16. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Лицензии и контракты на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные расходы	Операционные расходы
2007	13.616.514	3.221.603
2008	1.471.190	4.240.886
2009	858.000	3.875.761
2010	841.000	3.875.126
2011	841.000	3.875.126
2012 - 2021	-	30.377.170
<b>Итого</b>	<b>17.627.704</b>	<b>49.465.672</b>

#### Обязательства по поставке сырой нефти

По условиям соглашения о предэкспортном финансировании, от Компании требуется осуществлять ежемесячные поставки 150.000 тонн сырой нефти в пользу заимодателя в срок до сентября 2009 по справедливой стоимости, определяемой на дату поставки. У Компании также есть обязательства по поставке нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок в соответствии с директивами Правительства (Примечание 15).

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной) (продолжение)

*В тысячах тенге, если не указано иное*

---

### 16. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Обязательства касательно участия в ТОО СП КазГерМунай

##### *Обязательства по поставкам на внутренний рынок*

На ежемесячной основе КазГерМунай получает письма от государственных агентств, подтверждающие месячные объемы поставки сырой нефти ТОО PetroKazakhstan Oil Products («РКОР»). На основании этих писем КазГерМунай имел обязательство по поставке 140 тысяч тонн сырой нефти РКОР за период, закончившийся 30 июня 2007 года. КазГерМунай поставил РКОР 130 тысяч тонн сырой нефти за период, закончившийся 30 июня 2007 года. Ожидается, что данное недовыполнение поставки будет реализовано во второй половине 2007 года.

##### *Выполнение годовой рабочей программы*

В соответствии с годовыми рабочими программами по месторождениям Акшабулак, Нуралы и Аксай КазГерМунай обязан инвестировать 109.171 тысяч долларов США (13.353 тысяч тенге по курсу на 30 июня 2007 года), включая инвестиции капитального характера в размере 74.275 (9.085 тысяч тенге по курсу на 30 июня 2007 года) тысяч долларов США и производственные затраты в размере 32.382 тысяч долларов США (3.961 тысяч тенге по курсу на 30 июня 2007 года). Эти программы включают в себя невыполненные части программ прошлых лет, по которым существуют обязательства на отчетную дату.

### 17. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

#### **Распродажа дочерних предприятий, осуществляющих деятельность или оказывающих несущественные услуги, не связанные с основной деятельностью Компании**

Согласно программе по оптимизации активов Компании во втором квартале 2007 года Компания успешно провела открытые тендеры по реализации ТОО Бургылау (производство, разведка, зарезка наклонного ствола, ремонтные работы). Цена реализации составила 9.600 миллионов тенге. Продажа была завершена 2 июля 2007 года. Чистые активы дочернего предприятия на 30 июня 2007 года составляют 9.700 миллионов тенге, и в июле 2007 года Компания понесла убытки от выбытия в размере 100 миллионов тенге.

#### **Займ, полученный от АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» - Всемирный банк №4061**

Согласно условиям договора подзайма Компания оплачивает НК КМГ взносы в размере 4.542 тысяч долларов США (555.532 тысяч тенге по курсу на 30 июня 2007 года) 15 марта и 15 сентября ежегодно в срок до марта 2013 года.

27 июля 2007 года Компания выплатила 6.972.650 тысяч тенге по займу досрочно, тем самым полностью выполнив свои обязательства по вышеуказанному договору займа.

#### **Отсрочка даты истечения срока опциона по покупке 50% участия в CITIC Canada Energy Limited («CCEL»)**

29 мая 2007 года Компания получила право использовать опцион НК КМГ и купить 50% CCEL у CITIC по стоимости равной 50% первоначальной цены приобретения CITIC, подверженной определенным корректировкам. Компания могла исполнить опцион в срок до 1 сентября 2007 года с возможностью его продления по взаимному согласию. 27 августа 2007 года дата срока опциона была продлена до 1 ноября 2007 года. Компания полагает, что справедливая стоимость CCEL эквивалентна цене исполнения опциона, соответственно данный опцион не имеет стоимости.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подписана 3 сентября 2007 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор

\_\_\_\_\_  
Балжанов А.К.

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам

\_\_\_\_\_  
Бекежанова Ж.Д.

Финансовый контролер

\_\_\_\_\_  
Дрэйдер Ш.

## **КОНТАКТЫ**

Юридический адрес компании:

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Республика Казахстан,  
010000 Астана,  
Улица Тауелсіздік, 2

Телефон: +7 (3172) 977 401

Факс: +7 (3172) 977 403

[www.kmger.kz](http://www.kmger.kz)