

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

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая
информация (неаудированная)

За три месяца, закончившихся на 31 марта 2008 года

Содержание

	Стр.
<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) -----	5-10

Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс

В тысячах тенге

	Прим.	31 марта 2008 года (неаудированный)	31 декабря 2007 года (аудированный)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	243.066.192	246.673.657
Прочие финансовые активы		1.964.552	1.953.799
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		19.057.179	18.478.228
Нематериальные активы		4.821.497	5.548.240
Инвестиции в ассоциированные компании и совместно-контролируемые предприятия		103.356.523	102.999.132
Прочие активы		8.333.621	4.045.763
Итого долгосрочных активов		380.599.564	379.698.819
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		11.984.788	11.583.258
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		4.370.548	5.378.089
Авансы выданные и расходы будущих периодов		6.924.173	4.845.333
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	58.222.748	50.083.867
Прочие финансовые активы	7	411.828.238	378.603.924
Деньги и их эквиваленты	7	63.318.726	21.658.451
Итого текущих активов		556.649.221	472.152.922
Итого активов		937.248.785	851.851.741
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		260.156.407	259.365.914
Прочий капитал		746.262	580.988
Нераспределённая прибыль		449.953.754	386.494.710
Итого капитала		710.856.423	646.441.612
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		9.762.559	14.135.480
Отсроченный подоходный налог		5.688.112	7.784.439
Резервы	8	48.643.795	48.157.460
Итого долгосрочных обязательств		64.094.466	70.077.379
Текущие обязательства			
Займы		18.791.904	18.713.954
Обязательства по подоходному налогу		86.928.915	59.356.770
Торговая и прочая кредиторская задолженность		34.072.441	35.184.485
Резервы	8	22.504.636	22.077.541
Итого текущих обязательств		162.297.896	135.332.750
Итого обязательств		226.392.362	205.410.129
Итого обязательств и капитала		937.248.785	851.851.741

Примечания на страницах с 5 по 10 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 31 марта	
		2008 года	2007 года
Доходы	9	143.483.284	98.183.632
Операционные расходы	10	(49.312.423)	(49.168.507)
Операционная прибыль		94.170.861	49.015.125
Доход от вознаграждения		10.000.349	7.656.292
Расходы по вознаграждению		(1.103.496)	(1.876.260)
Расходы по курсовой разнице		834.010	(4.142.647)
Доля в убытке ассоциированных компаний		9.050.326	(94.928)
Прибыль до подоходного налога		112.952.050	50.557.582
Расходы по подоходному налогу	11	(49.493.006)	(26.710.413)
Чистая прибыль за период		63.459.044	23.847.169
Относимая на счёт:			
Акционеров Компании		63.459.044	23.847.122
Доли меньшинства		–	47
		63.459.044	23.847.169
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ			
Отнесённая на счет акционеров Компании			
– базовая и разводнённая		0,86	0,32

Примечания на страницах с 5 по 10 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2008 года	2007 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступление денег от покупателей		136.400.278	91.802.233
Денежные платежи поставщикам и сотрудникам		(49.004.656)	(48.096.007)
Подходный налог уплаченный		(22.535.128)	(19.377.595)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности		64.860.494	24.328.631
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(8.671.271)	(9.048.107)
Поступления от продажи основных средств		511.610	14.877
Приобретение нематериальных активов		(5.390)	(18.989)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний		9.063.750	–
Продажа (приобретение) финансовых активов, удерживаемых для продажи		6.449.113	(2.461.618)
(Приобретение) реализация финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто		(37.432.220)	108.080.824
Вознаграждение полученное		6.868.470	7.121.000
Чистые потоки денежных средств полученные (использованные) в инвестиционной деятельности		(23.215.938)	103.687.987
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам		–	1.443.082
Погашение займов		(7.322)	(1.426.122)
Дивиденды уплаченные		(10.241)	(319.354)
Вознаграждение уплаченное		–	(805.553)
Чистые потоки денежных средств использованные в финансовой деятельности		(17.563)	(1.107.947)
Чистый прирост денег и их эквивалентов		41.626.993	126.908.671
Деньги и их эквиваленты на начало года	7	21.658.451	62.459.415
Убытки от курсовой разницы по деньгам и их эквивалентам		33.282	(510.484)
Деньги и их эквиваленты на конец периода	7	63.318.726	188.857.602

Примечания на страницах с 5 по 10 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт об
изменениях в капитале (неаудированный)**

В тысячах тенге

	Относящийся к акционерам Компании				Доля меньшин- ства	Итого капитала
	Уставный капитал	Выкуплен- ные собствен- ные акции	Прочие резервы	Нераспредел ённый доход		
На 31 декабря 2006 года	263.094.581	(3.818.100)	92.249	266.383.385	5.700	525.757.815
Опционный план	–	–	520.628	–	–	520.628
Чистый убыток по финансовым инвестициям, имеющимся в наличии для продажи	–	–	148.061	–	–	148.061
Чистая прибыль за период	–	–	–	23.847.122	47	23.847.169
На 31 марта 2007 года	263.094.581	(3.818.100)	760.938	290.230.507	5.747	550.273.673
На 31 декабря 2007 года	263.094.581	(3.728.667)	580.988	386.494.710	–	646.441.612
Курсовая разница	–	–	257.237	–	–	257.237
Опционный план	–	–	119.298	–	–	119.298
Исполнение опционов работников	–	790.493	(647.147)	–	–	143.346
Реализация финансовых инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	–	–	435.886	–	–	435.886
Чистая прибыль за период	–	–	–	63.459.044	–	63.459.044
На 31 марта 2008 года	263.094.581	(2.938.174)	746.262	449.953.754	–	710.856.423

Примечания на страницах с 5 по 10 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированные)

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». Кроме того, Компания имеет 50%-ную долю в совместно контролируемой компании по добыче нефти и природного газа и дебиторскую задолженность от совместно контролируемой компании. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация отражает финансовое состояние и результаты хозяйственной деятельности данных подразделений, совместно контролируемых компаний и прочих предприятий, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имела контрольную и не контрольную доли участия.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была утверждена к выпуску Генеральным директором, Заместителем генерального директора по экономике и финансам и Финансовым контролером 7 мая 2008 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 2007 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 31 марта 2008 года и 31 декабря 2007 года составлял 120,69 и 120,30 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 тремя месяцами. Эти колебания в основном, вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно Закона «О государственных закупках».

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 года, сумма ссудной задолженности в размере 4.842.286 тысяч тенге была погашена сырой нефтью по условиям соглашения о финансировании (три месяца 2007 года – 4.623.811 тысяч тенге).

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

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

В тысячах тенге

5. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

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 2007 года.

Новые стандарты финансовой отчетности

Следующие МСФО и КИМСФО еще не вступили в силу по состоянию на 31 марта 2008 года:

- МСФО 3 «Объединение компаний», поправка
- МСФО 8 «Операционные сегменты»
- МСФО 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность», поправка
- КИМСФО 11 «МСФО 2 – Операции с акциями Группы и собственными акциями, выкупленными у акционеров»
- КИМСФО 12 «Услуги по договору концессии»
- КИМСФО 13 «Программы поддержки лояльности потребителей»
- КИМСФО 14 «МСБУ 19 – Ограничение на активы фонда пенсионного обеспечения с установленными выплатами, минимальные требования по финансированию пенсионного обеспечения и их взаимодействие»

Руководство не ожидает, что данные стандарты и интерпретации окажут существенное влияние на финансовое положение или результаты хозяйственной деятельности Компании.

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 года, составляют 8.671.271 тысяч тенге.

Чистая балансовая стоимость выбытий основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 года, составляет 744.003 тысяч тенге, чистый убыток от выбытия основных средств составляет 232.393 тысяч тенге.

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	31 марта 2008 года (неаудированный)	31 декабря 2007 года (аудированный)
Депозиты, выраженные в долларах США	246.635.437	187.559.204
Депозиты, выраженные в тенге	165.192.801	184.767.036
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	6.277.414
Прочие	–	270
Итого краткосрочных финансовых активов	411.828.238	378.603.924

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2008 года (неаудированный)	31 декабря 2007 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	59.162.686	51.213.760
Прочие	652.350	511.192
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.592.288)	(1.641.085)
	58.222.748	50.083.867

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

В тысячах тенге

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Деньги и их эквиваленты

	31 марта 2008 года	31 декабря 2007 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные долларах США	56.483.867	818.040
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	4.707.088	19.824.415
Средства в банках и наличность в кассе	2.127.771	1.015.996
	63.318.726	21.658.451

8. РЕЗЕРВЫ

	31 марта 2008 года	31 декабря 2007 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Обязательства по экологической реабилитации	28.198.338	28.242.849
Обязательства по выбытию активов	21.200.452	20.778.251
Налоги	18.084.550	17.637.623
Прочие	3.665.091	3.576.278
	71.148.431	70.235.001

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

9. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 года	2007 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспорт:		
Сырая нефть	131.314.071	88.748.856
Внутренний рынок:		
Сырая нефть	9.359.903	7.670.330
Продукты переработки газа	1.297.649	890.412
Прочие доходы и услуги	1.511.661	874.034
	143.483.284	98.183.632

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

В тысячах тенге

10. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 года	2007 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Транспортные расходы	13.354.036	13.389.528
Выплаты работникам	8.713.916	9.194.061
Износ, истощение и амортизация	7.736.871	8.512.261
Роялти	6.120.970	3.415.723
Услуги по ремонту, обслуживанию и прочие	3.625.871	2.903.108
Материалы	2.895.414	2.374.253
Электроэнергия	2.124.493	2.427.055
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	2.103.895	2.029.035
Налоги, помимо подоходного налога	1.127.586	1.275.114
Расходы на социальную инфраструктуру	936.813	303.332
Убыток от выбытия основных средств	232.393	760.549
Штрафы и пени	390.513	797.423
Изменение баланса нефти	(1.911.969)	1.243.695
Прочие	1.870.620	543.370
	49.312.423	49.168.507

11. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 года	2007 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	33.321.927	17.686.159
Налог на сверхприбыль	18.267.406	9.319.165
Текущий подоходный налог	51.589.333	27.005.324
Корпоративный подоходный налог	(1.234.738)	35.273
Налог на сверхприбыль	(861.589)	(330.184)
Отсроченный подоходный налог	(2.096.327)	(294.911)
Расходы по подоходному налогу	49.493.006	26.710.413

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

В тысячах тенге

12. 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 являлся связанной стороной до августа 2007 года, так как физическое лицо, которое владело контрольной долей участия в банке вышло из состава Совета Директоров Материнской компании. Продажи и покупки со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 31 марта 2008 года и 31 декабря 2007 года представлены ниже:

	2008 год (неаудированный)	2007 год (неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	108.768.507	80.033.056
Совместные предприятия	26.190	–
Ассоциированные компании	925	991
Приобретения товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	10.748.943	11.600.007
Материнская компания	2.264.040	2.219.594
Совместные предприятия	16.049	–
Ассоциированные компании	16.853	23.043
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	–	214.163
Вознаграждение начисленное на финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	–	296.097
Средняя процентная ставка на депозиты	–	4,54%
Материнская компания	–	1.894.021
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения		
Члены совета директоров	17.936	25.112
Члены совета правления	35.736	30.893
Выплаты на основе долевых инструментов		
Члены совета правления	16.184	114.672
	(неаудированный)	(аудированный)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	47.686.692	41.302.095
Прочие организации, контролируемые государством	–	147.874
Совместные предприятия	19.088.070	18.509.130
Ассоциированные компании	7.684	7.254
Торговая кредиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	837.770	823.812
Материнская компания	2.264.040	2.439.600
Прочие организации, контролируемые государством	–	104.525
Совместные предприятия	41.399	–
Ассоциированные компании	94.290	215.036

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

В тысячах тенге

14. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Лицензии и контракты на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные расходы	Операционные расходы
2008	32.314.133	4.101.570
2009	858.000	3.832.420
2010	841.000	3.831.819
2011	841.000	3.831.819
2012	–	3.831.819
2013 - 2021	–	26.391.847
Итого	34.854.133	45.821.294

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.

Договорные обязательства совместных предприятий

Доля Компании в договорных обязательствах «Казгермунай» представлена следующим образом по состоянию на 31 марта 2008 года:

Год	Капитальные расходы
2008	8.775.997
Итого	8.775.997

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подписана 7 мая 2008 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор	_____	Балжанов А.К.
Заместитель генерального директора по экономике и финансам	_____	Бекежанова Ж.Д.
Финансовый контролер	_____	Дрэйдер Ш., СА

КОНТАКТЫ

Юридический адрес компании:

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
Республика Казахстан,
010000 Астана,
Левый берег, улица Тауельсыздык 2

Телефон: +7 (7172) 977 401

Факс: +7 (7172) 977 403

www.kmger.kz