

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

*В тысячах тенге, если не указано иное*

### 1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») была учреждена в Республике Казахстан и 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»), которое представляет государственные интересы государства в нефтегазовой промышленности Казахстана, и которое владеет 58,69% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 31 марта 2009 года (в 2008 году: 58,19%). С июня 2006 года АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее по тексту «Самрук») владеет 100% акций НК КМГ. В свою очередь, 100% акций АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» находятся в собственности Правительства Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»). В октябре 2008 года Самрук объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», находящимся в собственности Правительства, тем самым был образован Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына».

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 отчетность 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.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность 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 2008 года.

#### *Курсы обмена*

Официальный курс тенге к доллару США на 31 марта 2009 года и 31 декабря 2008 года составлял 151,4 и 120,77 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. В основном эти колебания вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно законодательства о государственных закупках.

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2009 года, сумма ссудной задолженности в размере 3.378.225 тысяч тенге была погашена сырой нефтью по условиям соглашения о финансировании (три месяца 2008 года – 4.842.286 тысяч тенге).

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

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

*В тысячах тенге, если не указано иное*

### 5. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, использованная для целей подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, которая применялась при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

*Новые стандарты бухгалтерского учёта*

Следующие МСФО и КИМСФО еще не вступили в силу по состоянию на 31 марта 2009 года:

- МСФО 1 «Первое применение Международных Стандартов Финансовой Отчетности», поправка
- МСФО 2 «Выплаты, основанные на акциях, – Условия наделения правами и аннулирование вознаграждения», поправка
- МСФО 3R «Объединение бизнеса»
- МСФО 7 «Финансовые инструменты: Раскрытия – «Усовершенствование раскрытий, касающихся финансовых инструментов», поправка
- МСФО 8 «Операционные сегменты»
- МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности», поправка
- МСБУ 27R «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность»
- МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление информации» и МСФО 1 «Представление финансовой отчетности – финансовые инструменты с правом погашения и обязательства, возникающие при ликвидации»
- МСБУ 39 «Финансовые инструменты: Признание и Оценка – Статьи хеджирования», поправка
- КИМСФО 13 «Программы, направленные на поддержание лояльности клиентов»
- КИМСФО 15 «Соглашения на строительство объектов недвижимости»
- КИМСФО 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции»
- КИМСФО 17 «Распределение неденежных активов собственникам»
- КИМСФО 18 «Перевод активов, полученных от клиентов»

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 2009 года, составляют 4.691.118 тысяч тенге.

Чистая балансовая стоимость выбытий основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 года, составляет 333.347 тысяч тенге, чистый убыток от выбытия основных средств составляет 297.249 тысяч тенге.

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)**

*В тысячах тенге, если не указано иное*

**7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

*Прочие финансовые активы*

	<b>31 марта 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>
	<b>(неаудированный)</b>	<b>(аудированный)</b>
Депозиты, выраженные в долларах США	81.529.508	3.863.736
Депозиты, выраженные в тенге	624.085	613.815
Прочие	731.779	630.470
<b>Итого долгосрочных финансовых активов</b>	<b>82.885.372</b>	<b>5.108.021</b>
Депозиты, выраженные в долларах США	194.119.055	124.625.296
Депозиты, выраженные в тенге	104.676.772	129.292.592
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	5.778.947	10.758.938
Прочие	270	270
<b>Итого краткосрочных финансовых активов</b>	<b>304.575.044</b>	<b>264.677.096</b>
	<b>387.460.416</b>	<b>269.785.117</b>

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

	<b>31 марта 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>
	<b>(неаудированный)</b>	<b>(аудированный)</b>
Торговая дебиторская задолженность	50.830.793	37.640.937
Прочие	3.010.876	1.467.613
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.345.888)	(1.289.077)
	<b>52.495.781</b>	<b>37.819.473</b>

*Деньги и их эквиваленты*

	<b>31 марта 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>
	<b>(неаудированный)</b>	<b>(аудированный)</b>
Срочные вклады в банках, выраженные долларах США	226.024.017	241.278.281
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	10.552.283	42.926.389
Средства в банках и наличность в кассе	30.267.796	927.073
	<b>266.844.096</b>	<b>285.131.743</b>

**8. РЕЗЕРВЫ**

	<b>31 марта 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>
	<b>(неаудированный)</b>	<b>(аудированный)</b>
Обязательства по экологической реабилитации	25.505.339	25.505.339
Налоги	19.326.974	18.840.500
Обязательства по выбытию активов	15.425.928	15.183.703
Прочие	4.343.505	4.284.363
	<b>64.601.746</b>	<b>63.813.905</b>

Описание этих резервов, включая существенные оценки и допущения, раскрыто в Примечании 3 финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)**

*В тысячах тенге, если не указано иное*

**9. ДОХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 года (неаудированный)	2008 года (неаудированный)
Экспорт:		
Сырая нефть	73.943.952	131.314.071
Внутренний рынок:		
Сырая нефть	5.495.995	9.359.903
Продукты переработки газа	947.244	1.297.649
Нефтепродукты	735.670	–
Прочие доходы и услуги	2.032.241	1.511.661
	<b>83.155.102</b>	<b>143.483.284</b>

**10. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 года (неаудированный)	2008 года (неаудированный)
Транспортные расходы	14.092.224	13.345.036
Выплаты работникам	13.245.647	8.713.916
Налог на добычу полезных ископаемых	9.587.773	–
Износ, истощение и амортизация	7.711.185	7.736.871
Рентный налог	5.773.166	–
Электроэнергия	2.559.593	2.124.493
Материалы	2.456.911	2.895.414
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	1.921.852	2.103.895
Услуги по ремонту и обслуживанию	1.845.398	3.625.871
Налоги, помимо подоходного налога	959.680	1.127.586
Штрафы и пени	594.291	390.513
Расходы на социальную инфраструктуру	321.768	936.813
Убыток от выбытия основных средств	297.249	232.393
Роялти	–	6.120.970
Изменение баланса нефти	(616.485)	(1.911.969)
Прочие	2.440.226	1.870.621
	<b>63.190.478</b>	<b>49.312.423</b>

**11. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 года (неаудированный)	2008 года (неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	23.701.970	33.321.927
Налог на сверхприбыль	995.235	18.267.406
<b>Текущий подоходный налог</b>	<b>24.697.205</b>	<b>51.589.333</b>
Корпоративный подоходный налог	(733.281)	(1.234.738)
Налог на сверхприбыль	141	(861.589)
<b>Отсроченный подоходный налог</b>	<b>(733.140)</b>	<b>(2.096.327)</b>
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>23.964.065</b>	<b>49.493.006</b>

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

### 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 является связанной стороной, так как банк контролируется членом совета директоров Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына», назначенным на эту должность 3 ноября 2008 года. БТА Банк является связанной стороной, так как банк контролируется Фондом Национального Благосостояния «Самрук-Казына», которое приобрело 75% акций банка 3 февраля 2009 года. Продажи и покупки со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2009 и 2008 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 31 марта 2009 года и 31 декабря 2008 года представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 года (неаудированный)	2008 года (неаудированный)
<b>Продажи товаров и услуг</b>		
Предприятия под общим контролем	75.524.237	108.768.507
Прочие организации, контролируемые государством	23.804	–
Совместные предприятия	86.683	26.190
Ассоциированные компании	1.057	925
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Предприятия под общим контролем	6.537.387	7.092.783
Материнская компания	1.803.218	2.264.040
Прочие организации, контролируемые государством	2.736.600	1.554.173
Совместные предприятия	–	16.049
Ассоциированные компании	–	16.853
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	563.781	–
<b>Вознаграждение, начисленное на финансовые активы</b>		
Народный Банк Казахстана	4.076.427	–
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	8,44%	–
БТА Банк	702.963	–
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	10,33%	–
<b>Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения</b>		
Члены совета директоров	27.546	17.936
Члены совета правления	33.140	35.736
<b>Выплаты на основе долевых инструментов</b>		
Члены совета правления	12.421	16.184
	<b>2009</b>	<b>2008</b>
	<b>(неаудированный)</b>	<b>(аудированный)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
Народный Банк Казахстана	78.037.390	91.888.302
БТА Банк	18.902.538	–
<b>Финансовые активы</b>		
Народный Банк Казахстана	161.329.673	93.843.547
БТА Банк	25.984.740	–
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Предприятия под общим контролем	50.919.455	36.569.465
Прочие организации, контролируемые государством	805.828	798.591
Совместные предприятия	24.397.658	19.214.446
Ассоциированные компании	864	4.567
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	769.290	189.910

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)**

*В тысячах тенге, если не указано иное*

**12. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

	2009	2008
	(неаудированный)	(аудированный)
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Предприятия под общим контролем	527.370	444.739
Материнская компания	1.803.218	1.132.020
Прочие организации, контролируемые государством	143.304	251.657
Совместные предприятия	–	48.600
Ассоциированные компании	71.621	120.785
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	47.416	–

**13. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Лицензии и контракты на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные расходы	Оперативные расходы
2009	27.440.233	3.551.595
2010	841.000	3.834.857
2011	841.000	3.834.857
2012	–	3.834.857
2013	–	3.834.857
2013-2021	–	22.564.721
<b>Итого</b>	<b>29.122.233</b>	<b>41.455.744</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.

*Договорные обязательства совместных предприятий*

Доля Компании в договорных обязательствах «Казгермунай» представлена следующим образом по состоянию на 31 марта 2009 года:

Год	Капитальные расходы
2009	11.559.210
<b>Итого</b>	<b>11.559.210</b>

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана 19 мая 2009 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](http://www.kmger.kz)