

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

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

За шесть месяцев, закончившихся на 30 июня 2009 года

Содержание

Стр.

Отчет по результатам обзора сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность (неаудированная)

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении-----	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе -----	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств -----	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале-----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности-----	5-13

Отчёт По Результатам Обзора Сокращённой Консолидированной Промежуточной Финансовой Отчетности

Акционерам и руководству Акционерного Общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз»:

Введение

Мы провели обзор прилагаемого сокращённого консолидированного промежуточного отчёта о финансовом положении Акционерного Общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и его дочерних организаций (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2009 года и соответствующих сокращённых консолидированных промежуточных отчётов о совокупном доходе за трёх- и шестимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату и пояснительных примечаний. Ответственность за подготовку и представление данной сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ 34») несёт руководство. Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчетности на основании проведённого нами обзора.

Объём обзора


Мы провели наш обзор в соответствии с Международным стандартом по оказанию услуг по обзору 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации, осуществляемый независимым аудитором организации». Обзор промежуточной финансовой отчетности в основном включает обсуждения с персоналом, отвечающим за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и другие обзорные процедуры. Объём процедур, выполняемых в рамках обзора существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить уверенность в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не предоставляем аудиторское заключение.

Вывод


На основании нашего обзора мы не обнаружили фактов, которые свидетельствовали бы о том, что прилагаемая сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP


ТОО «Эрнст энд Янг»



Пол Кон
Партнер по аудиту



Айсулу Нарбаева
И.о. Генерального директора
ТОО «Эрнст энд Янг»



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республике Казахстан серии МФЮ-2
№ 0000003, выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

20 августа 2009 года



Квалификационное свидетельство аудитора
№ 0000137 от 21 октября 1994 года

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В тысячах тенге

	Прим.	30 июня 2009 года (неаудированный)	31 декабря 2008 года (аудированный)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	246.242.043	248.920.924
Прочие финансовые активы	7	91.153.268	5.108.021
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		25.049.158	18.862.017
Нематериальные активы		2.366.060	2.831.782
Инвестиции в ассоциированные компании и совместно контролируемые предприятия		125.059.259	121.910.766
Отсроченный налоговый актив		2.511.577	1.428.948
Прочие активы		4.676.127	3.519.908
Итого долгосрочных активов		497.057.492	402.582.366
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		14.200.542	14.405.863
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		10.483.580	8.352.503
Авансы выданные и расходы будущих периодов		9.356.501	6.562.709
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	73.995.097	37.819.473
Прочие финансовые активы	7	207.265.269	264.677.096
Денежные средства и их эквиваленты	7	319.638.750	285.131.743
Итого текущих активов		634.939.739	616.949.387
Итого активов		1.131.997.231	1.019.531.753
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		245.481.457	259.724.847
Прочие резервы		1.380.122	1.385.036
Нераспределенный доход		666.859.542	586.058.950
Прочие компоненты капитала		14.027.807	(76.197)
Итого капитала		927.748.928	847.092.636
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		6.468.649	5.532.332
Резервы	8	38.592.790	38.716.666
Итого долгосрочных обязательств		45.061.439	44.248.998
Текущие обязательства			
Займы		7.778.752	14.905.744
Прочие финансовые обязательства	9	4.524.709	183.144
Обязательства по подоходному налогу		12.043.540	55.806.901
Торговая и прочая кредиторская задолженность		53.619.671	31.584.134
Дивиденды к уплате		46.255.579	612.957
Резервы	8	34.964.613	25.097.239
Итого текущих обязательств		159.186.864	128.190.119
Итого обязательств		204.248.303	172.439.117
Итого обязательств и капитала		1.131.997.231	1.019.531.753

**Сокращенный консолидированный отчёт о совокупном доходе
(неаудированный)**

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
		2009	30 июня 2008	2009	30 июня 2008
Доходы	10	123.475.611	193.548.353	206.630.713	337.031.637
Операционные расходы	11	(86.400.856)	(72.464.771)	(149.591.334)	(121.777.194)
Операционная прибыль		37.074.755	121.083.582	57.039.379	215.254.443
Доходы от вознаграждения		11.843.824	10.451.668	23.843.516	20.452.017
Расходы по вознаграждению		(460.889)	(628.548)	(970.537)	(1.732.044)
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	9	(4.491.457)	–	(4.491.457)	–
(Расходы) / доходы по курсовой разнице		(3.685.204)	128.362	97.886.291	962.372
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно контролируемых предприятий		(4.080.166)	18.204.437	(5.130.679)	27.254.763
Прибыль до подоходного налога		36.200.863	149.239.501	168.176.513	262.191.551
Расходы по подоходному налогу	12	(15.446.757)	(65.183.668)	(39.410.822)	(114.676.674)
Чистая прибыль за период		20.754.106	84.055.833	128.765.691	147.514.877
Курсовая разница при пересчете операций в иностранной валюте		(633.665)	76.693	14.104.004	333.930
Реализованный убыток от финансовых инвестиций, имеющих в наличии для продажи, рекласифицированный на прибыль отчетного периода		–	–	–	435.886
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога:		(633.665)	76.693	14.104.004	769.816
Итого совокупный доход за период, за вычетом налога		20.120.441	84.132.526	142.869.695	148.284.693
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ					
Отнесённая на счет акционеров					
Компании – базовая и разводнённая		0,29	1,13	1,75	1,99

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В тысячах тенге

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2009	2008
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до подоходного налога		168.176.513	262.191.551
Корректировки для прибавления (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация	11	15.153.080	16.196.667
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно контролируемых предприятий		5.130.679	(27.254.763)
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании	4	(7.100.384)	(8.949.587)
Убыток от выбытия основных средств (Сторнирование обесценения) / обесценение основных средств	6	401.926	264.298
Признание расходов по опционной программе		(544.784)	1.030.877
Изъятие долевых инструментов		141.199	210.433
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		(146.113)	–
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	9	(43.692.752)	(917.623)
Налоговые резервы		4.491.457	–
Налоговые резервы		9.775.457	1.296.379
Прочие неденежные доходы и расходы		403.637	1.433.966
Плюс расходы по вознаграждению		970.537	1.732.044
Минус доходы от вознаграждения, относящиеся к инвестиционной деятельности		(23.843.516)	(20.452.017)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		(1.156.220)	633.090
Изменение в товарно-материальных запасах		22.413	(1.111.918)
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		(2.495.968)	825.177
Изменение в авансах выданных и расходах будущих периодов		(1.642.425)	(3.430.251)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(35.403.637)	(35.703.681)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		18.760.738	6.010.045
Подоходный налог уплаченный		(80.881.460)	(111.571.738)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности		26.520.377	82.432.949
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	6	(12.929.110)	(20.169.237)
Поступления от продажи основных средств		1.090.135	511.610
Приобретение нематериальных активов		–	(5.814)
Приобретение доли в совместно контролируемых предприятиях		(580.044)	–
Дивиденды, полученные от совместно контролируемых предприятий и ассоциированных компаний		–	9.063.750
Продажа / (приобретение) финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто		28.710.851	(91.187.479)
Продажа финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, нетто		–	6.449.113
Вознаграждение полученное		9.168.873	19.001.810
Чистые потоки денежных средств, полученные от (использованные в) инвестиционной деятельности		25.460.705	(76.336.247)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выкуп собственных акций		(14.148.562)	–
Погашение займов		(3.990.103)	(8.484)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(50.411)	(21.427)
Вознаграждение уплаченное		(91.745)	(617.712)
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности		(18.280.821)	(647.623)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		33.700.261	5.449.079
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	7	285.131.743	21.658.451
Курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		806.746	21.818
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	319.638.750	27.129.348

Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале

В тысячах тенге

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённый доход	Пересчет иностранных валют	Резерв переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	Итого капитала
На 31 декабря 2007 года (аудированный)	263.094.581	(3.728.667)	1.672.224	386.494.710	(655.350)	(435.886)	646.441.612
Чистая прибыль за период	–	–	–	147.514.877	–	–	147.514.877
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	333.930	435.886	769.816
Итого совокупный доход	–	–	–	147.514.877	333.930	435.886	148.284.693
Опционная программа	–	–	210.433	–	–	–	210.433
Исполнение опционов работников	–	863.932	(641.801)	–	–	–	222.131
Дивиденды	–	–	–	(41.718.129)	–	–	(41.718.129)
На 30 июня 2008 года (неаудированный)	263.094.581	(2.864.735)	1.240.856	492.291.458	(321.420)	–	753.440.740
На 31 декабря 2008 года (аудированный)	263.094.581	(3.369.734)	1.385.036	586.058.950	(76.197)	–	847.092.636
Чистая прибыль за период	–	–	–	128.765.691	–	–	128.765.691
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	14.104.004	–	14.104.004
Итого совокупный доход	–	–	–	128.765.691	14.104.004	–	142.869.695
Опционная программа	–	–	141.199	–	–	–	141.199
Изъятие долевых инструментов	–	–	(146.113)	–	–	–	(146.113)
Исполнение опционов работников	–	20.646	–	–	–	–	20.646
Выкуп собственных акций	–	(14.264.036)	–	–	–	–	(14.264.036)
Дивиденды	–	–	–	(47.965.099)	–	–	(47.965.099)
На 30 июня 2009 года (неаудированный)	263.094.581	(17.613.124)	1.380.122	666.859.542	14.027.807	–	927.748.928

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 операционная нефтегазовая деятельность Компании 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 в нефтегазовой промышленности Казахстана, и владеет 59,05% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 июня 2009 года (31 декабря 2008 года: 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 АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына».

Компания осуществляет свою основную деятельность через производственные подразделения «УзеньМунайГаз» и «ЭмбаМунайГаз». Кроме этого, Компания имеет 50%-ную долю в совместно контролируемом предприятии по добыче нефти и природного газа и дебиторскую задолженность от совместно контролируемого предприятия. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности данных подразделений, совместно контролируемых и прочих предприятий, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имела контрольную и неконтрольную доли участия.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34, Промежуточная финансовая отчетность («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2009 года и 31 декабря 2008 года составлял 150,41 и 120,77 тенге за 1,00 доллар США, соответственно. Любой пересчет сумм в 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 подвержены сезонным колебаниям, при этом расходы по материалам, ремонту, обслуживанию и прочим услугам в более поздней части года выше, чем в первой половине года. В основном эти колебания вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно правилам закупок, установленным АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына».

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года, Компания исключила из консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств следующие неденежные операции:

- i. погашение ссудной задолженности в размере 7.100.384 тысячи тенге за счет поставки сырой нефти по условиям соглашения о предэкспорте финансирования (за шесть месяцев 2008 года: 8.949.587 тысяч тенге);
- ii. взаимозачет уплаченного подоходного налога у источника выплаты с задолженностью по корпоративному подоходному налогу на сумму 3.263.807 тысяч тенге (за шесть месяцев 2008 года: 2.874.087 тысяч тенге);
- iii. прочие незначительные операции.

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

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 годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2009 года:

- МСБУ 1 (пересмотренный), «Представление финансовой отчетности».

Компания применила пересмотренный стандарт и выбрала представление одного отчета о результатах хозяйственной деятельности (отчета о совокупном доходе).

- МСФО 2 (поправка), «Выплаты, основанные на акциях».

Компания применила поправку к данному стандарту. Применение поправки не оказало влияния на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2009 года, но в настоящее время не применимы к Компании:

- МСФО 8, «Операционные сегменты»;
- МСБУ 32 (поправка), «Финансовые инструменты: представление информации»;
- КИМСФО 13, «Программы, направленные на поддержание лояльности клиентов»;
- КИМСФО 15, «Соглашения на строительство объектов недвижимости»;
- КИМСФО 16, «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции»; и
- КИМСФО 9, «Переоценка встроенных производных инструментов» и МСБУ 39 (поправка), «Финансовые инструменты: признание и оценка».

В мае 2008 года Совет по МСФО выпустил свой первый сборник поправок к стандартам, прежде всего с целью устранения противоречий и уточнения текста. Применение данных поправок не оказало влияния на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года, составляют 12.929.110 тысяч тенге.

Балансовая стоимость выбывших основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года, составила 1.534.924 тысячи тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 401.926 тысяч тенге.

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	30 июня 2009 года (неаудированный)	31 декабря 2008 года (аудированный)
Срочные депозиты, выраженные в долларах США	90.307.707	3.863.736
Срочные депозиты, выраженные в тенге	663.372	613.815
Прочие	182.189	630.470
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	91.153.268	5.108.021
Срочные депозиты, выраженные в долларах США	197.878.103	124.625.296
Срочные депозиты, выраженные в тенге	2.991.557	129.292.592
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	6.395.339	10.758.938
Прочие	270	270
Итого прочие краткосрочные финансовые активы	207.265.269	264.677.096
	298.418.537	269.785.117

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2009 года (неаудированный)	31 декабря 2008 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	69.794.482	37.640.937
Прочие	5.752.739	1.467.613
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.552.124)	(1.289.077)
	73.995.097	37.819.473

По состоянию на 30 июня 2009 года торговая дебиторская задолженность Компании в основном представлена задолженностью от АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» за реализацию нефти в размере 54.348.030 тысяч тенге (по состоянию на 30 июня 2008 года: 33.084.671 тысяча тенге). 20.477.922 тысячи тенге из данной суммы просрочено. По состоянию на 30 июня 2009 года Компания начислила прочую дебиторскую задолженность в размере 4.481.767 тысяч тенге, которая является штрафом за просроченное погашение задолженности от АО «Торговый Дом «КазМунайГаз».

Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2009 года (неаудированный)	31 декабря 2008 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные долларах США	223.951.783	241.278.281
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	72.976.594	42.926.389
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	15.371.688	469.100
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные долларах США	7.338.685	457.973
	319.638.750	285.131.743

8. РЕЗЕРВЫ

	30 июня 2009 года (неаудированный)	31 декабря 2008 года (аудированный)
Налоги	28.707.873	18.840.500
Обязательства по экологической реабилитации	24.724.512	25.505.339
Обязательства по выбытию активов	15.688.353	15.183.703
Прочие	4.436.665	4.284.363
	73.557.403	63.813.905

За исключением того, что приведено в Примечании 14, описание этих резервов, включая существенные оценки и допущения, раскрыто в Примечании 3 к годовой консолидированной финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

9. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Начиная с 1 мая 2009 года, Компания вступила в соглашение о хеджировании операций по экспорту нефти. Целью соглашения является обеспечение стабильности доходов в случае, если цена на нефть упадет ниже 40 долларов США за баррель. Для достижения данной цели «коллар» с нулевой стоимостью был выбран как наиболее подходящий инструмент. Детали инструмента приведены ниже:

	Производный инструмент I	Производный инструмент II
Сорт нефти (среднемесячная цена)	Брент	Брент
Базовый объем в месяц в баррелях	1.000.000	500.000
Дата окончания	31 декабря 2009	31 декабря 2009
Вид опциона	Азиатский	Азиатский
Цена исполнения за единицу измерения: пут	40 долларов США за баррель	40 долларов США за баррель
Цена исполнения за единицу измерения: колл	75 долларов США за баррель	77 долларов США за баррель

По состоянию на 30 июня 2009 года Компания признала нереализованный убыток от операций хеджирования нефти на сумму 4.491.457 тысяч тенге.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

10. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 года	2008 года	2009 года	2008 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспорт:				
Сырая нефть	109.083.426	178.724.659	183.027.378	310.038.730
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	8.549.141	10.877.566	14.045.136	20.237.469
Нефтепродукты	1.004.362	–	1.740.032	–
Продукты переработки газа	1.234.979	1.600.797	2.182.223	2.898.446
Прочие	3.603.703	2.345.331	5.635.944	3.856.992
	123.475.611	193.548.353	206.630.713	337.031.637

11. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 года	2008 года	2009 года	2008 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Налог на добычу полезных ископаемых	14.200.826	–	23.788.599	–
Рентный налог	13.023.706	–	18.796.872	–
Транспортные расходы	12.561.653	12.409.708	26.653.877	25.754.744
Штрафы и пени	11.150.442	1.029.894	11.744.733	1.420.407
Выплаты работникам	10.991.659	9.250.164	24.237.306	17.964.080
Износ, истощение и амортизация	7.441.895	8.459.796	15.153.080	16.196.667
Услуги по ремонту и обслуживанию	7.272.358	5.605.755	9.117.756	9.231.626
Электроэнергия	2.489.383	2.537.127	5.048.976	4.661.620
Материалы	1.471.224	3.837.223	3.928.135	6.732.637
Налоги, помимо подоходного налога	1.140.520	967.492	2.100.200	2.095.078
Расходы на социальную инфраструктуру	380.946	357.609	702.714	1.294.422
Убыток от выбытия основных средств	104.677	31.905	401.926	264.298
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	102.178	2.109.076	2.024.030	4.212.971
Роялти	–	7.839.379	–	13.960.349
Экспортная таможенная пошлина	–	15.802.878	–	15.802.878
Изменение баланса нефти	1.664.098	(198.318)	1.047.613	(2.110.287)
Прочие	2.405.291	2.425.083	4.845.517	4.295.704
	86.400.856	72.464.771	149.591.334	121.777.194

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

12. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 года (неаудированный)	2008 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)	2008 года (неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	10.884.002	42.778.343	34.585.972	76.100.270
Налог на сверхприбыль	4.912.244	24.338.123	5.907.479	42.605.529
Текущий подоходный налог	15.796.246	67.116.466	40.493.451	118.705.799
Корпоративный подоходный налог	(315.185)	(1.138.403)	(1.048.466)	(2.373.141)
Налог на сверхприбыль	(34.304)	(794.395)	(34.163)	(1.655.984)
Отсроченный подоходный налог	(349.489)	(1.932.798)	(1.082.629)	(4.029.125)
Расходы по подоходному налогу	15.446.757	65.183.668	39.410.822	114.676.674

13. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «предприятия, под общим контролем», включает в себя предприятия группы Материнской компании, и все эти предприятия контролируются государством. Народный Банк Казахстана является связанной стороной, так как банк контролируется членом совета директоров АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына», назначенным на эту должность 3 ноября 2008 года. БТА Банк является связанной стороной, так как банк контролируется АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына», которое приобрело 75% акций банка 2 февраля 2009 года. Казкоммерцбанк стал связанной стороной 15 мая 2009 года, после завершения приобретения 21,2% простых акций банка АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына».

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2009 и 2008 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2009 года и 31 декабря 2008 года представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 года (неаудированный)	2008 года (неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Предприятия, под общим контролем	162.374.374	258.989.332
Прочие организации, контролируемые государством	578.079	20.179
Совместно контролируемые предприятия	240.868	119.578
Ассоциированные компании	7.914	1.432
Приобретения товаров и услуг		
Предприятия, под общим контролем	12.408.535	13.297.780
Материнская компания	1.803.218	2.003.575
Прочие организации, контролируемые государством	5.509.211	1.098.789
Ассоциированные компании	42.336	36.746
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	646.200	—
Вознаграждение, начисленное на финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	8.564.458	—
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	8,41%	—
Казкоммерцбанк	2.687.246	—
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	7,37%	—
БТА Банк	1.443.962	—
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	11,09%	—

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

13. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2009 года	30 июня 2008 года
	(неаудированный) (неаудированный)	
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения		
Члены совета директоров	54.077	39.570
Члены правления	69.193	130.358
Выплаты на основе долевых инструментов		
Члены совета директоров	1.043	–
Члены правления	23.005	33.606
	30 июня 2009 года	31 декабря 2008
	(неаудированный) (аудированный)	
Денежные средства и их эквиваленты		
Народный Банк Казахстана	127.631.188	91.888.302
Казкоммерцбанк	149.096.001	–
БТА Банк	14.446.744	–
Финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	121.505.844	93.843.547
Казкоммерцбанк	89.864.815	–
БТА Банк	28.533.517	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	62.536.611	36.569.465
Прочие организации, контролируемые государством	1.476.261	798.591
Совместно контролируемые предприятия	25.083.462	19.214.446
Ассоциированные компании	29.350	4.567
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	701.588	189.910
Торговая кредиторская задолженность		
Предприятия, под общим контролем	671.828	444.739
Материнская компания	1.009.802	1.132.020
Прочие организации, контролируемые государством	30.016	251.657
Совместно контролируемые предприятия	–	48.600
Ассоциированные компании	83.413	120.785
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	56.118	–

14. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Контрактные обязательства по лицензиям и контрактам на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные затраты	Операционные расходы
2009	28.978.320	1.563.597
2010	841.000	4.026.442
2011	841.000	4.026.442
2012	–	4.026.442
2013	–	4.026.442
2013-2021	–	22.860.635
Итого	30.660.320	40.530.000

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

14. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставке сырой нефти

По условиям соглашения о предэкспортном финансировании, Компания обязуется осуществлять ежемесячные поставки 150.000 тонн сырой нефти в пользу заимодателя в срок до сентября 2009 года по справедливой стоимости, определяемой на дату поставки.

Налоговая проверка

Налоговый Комитет Министерства Финансов Республики Казахстан произвел комплексную проверку Компании за 2004 и 2005 годы. По результатам проверки, начатой в 2007 году и завершённой 5 августа 2009 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 32.005.320 тысяч тенге, из которых 16.170.934 тысячи тенге – сумма налогов, 8.034.790 тысяч тенге – административный штраф вследствие налогового правонарушения и 7.799.596 тысяч тенге – пени. Основными причинами доначислений были:

- i. Отнесение на вычеты услуг по гидроразрыву и прочих работ по увеличению нефтеотдачи пласта, транспортных услуг, геологических и геофизических расходов;
- ii. Исключение переоценки основных средств, проведенной в 1997 году, из налоговой базы в расчете налога на сверхприбыль;
- iii. Непризнание дохода от переоценки основных средств, включаемого в совокупный годовой доход в соответствии с применимым налоговым законодательством.

Руководство Компании убеждено, что его интерпретация налогового законодательства справедлива и имеются весомые аргументы для оспаривания позиции Компании в полном объеме согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

Тем не менее, руководство Компании признает неопределенность и низкую вероятность положительного исхода всех судебных разбирательствах ввиду двусмысленности, разнотолков налогового законодательства и непоследовательности позиции налоговых органов. В связи с этим руководство Компании начислило определенные суммы в отношении доначислений, произведенных налоговым органом. По состоянию на 30 июня 2009 года Компания начислила 6.378.132 тысячи тенге, относящихся к данным доначислениям, и дополнительно 2.960.102 тысячи тенге по расхождениям за период с 2006 года по 2008 год, включая сумму пени за просроченную оплату. (См. Примечание 8, Резервы).

Уведомление по таможенной пошлине

18 августа 2009 года таможенный комитет Республики Казахстан представил Компании уведомление на сумму 17.574.728 тысяч тенге за недоплаченную экспортную таможенную пошлину (включая основной долг на сумму 15.260.014 тысяч тенге и проценты за несвоевременную оплату на сумму 2.314.714 тысяч тенге). Данное уведомление относится к отгрузкам нефти на экспорт за январь 2009 года, по которым рентный налог был полностью оплачен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, объемы по которым прошли таможенную отчитку в декабре 2008 года.

Руководство Компании полагает, что законодательство Республики Казахстан не допускает двойного налогообложения и поэтому экспортная таможенная пошлина, в конечном счете, может быть не начислена на объемы нефти, экспортированные начиная с 1 января 2009 года (дата вступления в силу нового налогового кодекса), по которым рентный налог был начислен и оплачен. Руководство также полагает, что в итоге оно окажется правым в данном вопросе и в связи с этим суммы не были отражены в сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года.

Договорные обязательства СП ТОО «Казгермунай» («Казгермунай»)

Доля Компании в договорных обязательствах «Казгермунай» представлена следующим образом по состоянию на 30 июня 2009 года:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2009	7.175.685	2.743.253
Итого	7.175.685	2.743.253

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

14. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Условные обязательства «Казгермунай»

В 2008 году налоговые органы подали иск на «Казгермунай» в отношении обязательств, связанных со ставками, применяемыми при подсчете штрафов за сжигание газа в объемах, превышающих разрешенный лимит. Налоговые органы утверждают, что «Казгермунай» занижил свои обязательства за сверхнормативное сжигание газа за период с 1 января 2007 года по 30 июня 2008 года. «Казгермунай» находится в процессе подачи апелляции в Верховный Суд Республики Казахстан. По состоянию на 30 июня 2009 года «Казгермунай» начислил штрафы и пени, относящиеся к вышеупомянутому сжиганию газа в объемах, превышающих лимит, на сумму 111,8 миллионов долларов США или 16.176.342 тысячи тенге.

Несмотря на то, что дата слушания еще не была определена, в течение 2009 года «Казгермунай» оплатил 94 миллиона долларов США или 13.601.860 тысяч тенге от суммы иска во избежание принудительного взыскания штрафа. Руководство «Казгермунай» постоянно делает оценку окончательного исхода дела и считает вероятным, что иск налоговых органов будет удовлетворен. В связи с этим общая сумма иска, которая прежде не была признана, была отражена в промежуточной финансовой отчетности «Казгермунай» за период, закончившийся 30 июня 2009 года.

15. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Дивиденды полученные

17 июля 2009 года партнеры «Казгермунай» приняли решение выплатить 50 миллионов долларов США в виде дивидендов, включая выплаты в размере 25 миллионов долларов США АО «ПетроКазахстан Кумколь Рисорсиз» и 25 миллионов долларов США Компании, на основании результатов деятельности за 2008 год. Компания получила 50% упомянутой суммы дивидендов 20 июля 2009 года.

Инструмент хеджирования нефти

3 августа и 20 августа 2009 года, Компания вступила в сделку по хеджированию цены на нефть. Детали по производному инструменту приведены ниже:

	Производный инструмент I	Производный инструмент II
Сорт нефти (среднемесячная цена)	Брент	Брент
Базовый объем в месяц в баррелях	1.000.000	500.000
Дата вступления в силу	1 августа 2009	1 августа 2009
Дата окончания	31 декабря 2009	31 декабря 2009
Вид опциона	Азиатский	Азиатский
Цена исполнения за единицу измерения: пут	60 долларов США за баррель	60 долларов США за баррель
Цена исполнения за единицу измерения: колл	85 долларов США за баррель	86 долларов США за баррель

Дебиторская задолженность от АО «Торговый Дом «КазМунайГаз»

14 августа и 17 августа 2009 года Компания получила денежную оплату в размере 19.490.535 тысяч тенге и 5.762.313 тысяч тенге, соответственно, от АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» (См. Примечание 7).

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

В тысячах тенге, если не указано иное

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана 20 августа 2009 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор _____ Ибрашев К. Н.

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) 975 433

Факс: +7 (7172) 975 445

www.kmger.kz