

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

### 1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») было учреждено 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. Основным прямым акционером Компании является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту «НК КМГ» или «Материнская компания»), который представляет государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана, и владеет 63,21% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 июня 2014 года (31 декабря 2013 года: 63,22%). Материнская компания полностью принадлежит АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «ФНБ Самрук-Казына»), которое в свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через 100% дочерние организации АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбаунайгаз». Кроме этого, Компания владеет прочими дочерними организациями, имеет доли в совместно-контролируемых предприятиях, ассоциированной компании и в прочих предприятиях, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имеет контрольную и неконтрольную доли участия. Данная консолидированная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты операций хозяйственной деятельности всех вышеупомянутых инвестиций.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным Стандартом Бухгалтерского Учета 34, «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность представлена в тенге, и все значения округлены до миллиона, если не указано иное.

#### *Курсы обмена*

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года составлял 183,51 и 153,61 тенге за доллар США, соответственно.

Основная часть признанного Компанией дохода по курсовой разнице за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, относится к девальвации тенге, которая произошла 11 февраля 2014 года. Курсы валюты до и после девальвации были около 155 тенге за доллар США и около 185 тенге за доллар США, соответственно.

### 3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом капитальные расходы, 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 правил закупок, установленных Самрук-Казына.

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания исключила из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств неденежную сделку, относящуюся к зачёту подоходного налога у источника к уплате, в счёт вознаграждений к получению по финансовым активам в сумме 1.022 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 528 миллионов тенге).

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах 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 2013 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2014 года:

- МСБУ 32 Представление - Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств;
- МСБУ 36 Раскрытие информации о возмещаемой стоимости для нефинансовых активов;
- Интерпретация IFRIC 21 Обязательные платежи;
- МСФО 10, МСФО 12, МСБУ 27 Инвестиционные компании;
- МСБУ 39 Финансовые инструменты: Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования.

Применение данных стандартов и поправок не повлияло на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составляют 63.704 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 55.671 миллион тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 1.044 миллиона тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 808 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 2.257 миллионов тенге и 1.916 миллионов тенге, соответственно).

В апреле 2014 года руководство Компании обновило оценку возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз». Результаты оценки показали, что балансовая стоимость активов АО «Озенмунайгаз» превышает их оцененную возмещаемую стоимость. Соответственно, руководство Компании признало обесценение на сумму 27 миллиардов тенге в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года. Прежде всего, обесценение связано с увеличением затрат по вознаграждению работников и повышением экспортной таможенной пошлины с 60 долларов США за тонну до 80 долларов США за тонну.

В июле 2014 года руководство Компании вновь провело оценку возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз». Результаты оценки показали, что балансовая стоимость активов АО «Озенмунайгаз» не отличалась существенно от оцененной возмещаемой стоимости, и, таким образом, руководство не сторнировало ранее начисленное обесценение и не начисляло какие-либо дополнительные суммы по обесценению за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года. Результаты оценки наиболее чувствительны к допущениям, относящимся к объему добычи, цене реализации сырой нефти и обменному курсу тенге к доллару США.

### 7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля владения	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
		Неаудированно	Аудированно
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	78.664	64.201
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	26.764	22.627
Доля в СП KS EP Investments BV («KS EP Investments»)	51%	–	2.139
		<b>105.428</b>	<b>88.967</b>

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчетного периода:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Балансовая стоимость на 1 января	88.967	89.252
Доля в общем совокупном доходе и убытке	22.640	19.921
Амортизация справедливой стоимости лицензий, за вычетом налогов	(2.368)	(7.277)
Дивиденды полученные	(18.201)	(7.564)
Курсовая разница и прочие корректировки	13.923	685
Доля в дополнительном оплаченном капитале	467	2.462
<b>Балансовая стоимость на 30 июня</b>	<b>105.428</b>	<b>97.479</b>

Казгермунай, UGL и KS EP Investments не являются компаниями, зарегистрированными на бирже, и по их акциям отсутствуют рыночные котировки.

*Казгермунай*

24 апреля 2007 года Компания приобрела у НК КМГ 50%-ую долю участия в Казгермунай, осуществляющем добычу нефти и природного газа в южном и центральном Казахстане.

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении Казгермунай, а также сверка с балансовой стоимостью инвестиции Компании:

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	40.335	27.801
Прочие текущие активы	31.129	57.122
Долгосрочные активы	100.424	89.535
	<b>171.888</b>	<b>174.458</b>
Текущие обязательства	33.062	76.845
Долгосрочные обязательства	21.308	12.651
	<b>54.370</b>	<b>89.496</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>117.518</b>	<b>84.962</b>
Доля владения компании	50%	50%
Доля чистых активов	58.759	42.481
Превышение цены приобретения над стоимостью активов	19.905	21.720
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>78.664</b>	<b>64.201</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	137.725	182.360
Операционные расходы	(53.794)	(114.020)
- включая износ и амортизацию	(6.455)	(4.218)
Прибыль от операционной деятельности	83.931	68.340
Финансовый доход	638	188
Финансовые затраты	(339)	(286)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>84.230</b>	<b>68.242</b>
Расходы по подоходному налогу	(33.611)	(25.517)
<b>Прибыль за период</b>	<b>50.619</b>	<b>42.725</b>
Прочий совокупный доход	-	-
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>50.619</b>	<b>42.725</b>
<b>Доля Компании в совокупном доходе за период</b>	<b>25.310</b>	<b>21.363</b>

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

UGL

15 апреля 2011 года Компания приобрела у «Exploration Venture Limited» («EVL») 50% простых акций UGL. UGL владеет 100% долей участия в ТОО «Урал Ойл энд Газ» («УОГ»).

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении UGL, а также сверка с балансовой стоимостью инвестиции Компании:

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	922	2.539
Прочие текущие активы	22	13
Долгосрочные активы	58.093	45.378
	<b>59.037</b>	<b>47.930</b>
Текущие обязательства	438	1.862
Долгосрочные финансовые обязательства	46.625	35.652
Долгосрочные обязательства	2.653	2.165
	<b>49.716</b>	<b>39.679</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>9.321</b>	<b>8.251</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>50%</b>	<b>50%</b>
<b>Доля чистых активов</b>	<b>4.661</b>	<b>4.126</b>
Превышение цены приобретения над стоимостью активов	22.103	18.501
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>26.764</b>	<b>22.627</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	84	7
Операционные расходы	(1.177)	(715)
Убыток от операционной деятельности	(1.093)	(708)
Финансовый доход	4	22
Финансовые затраты	(242)	(343)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(1.331)</b>	<b>(1.029)</b>
Расходы по подоходному налогу	(9)	(12)
<b>Убыток за период</b>	<b>(1.340)</b>	<b>(1.041)</b>
Прочий совокупный доход	–	–
<b>Итого совокупный убыток</b>	<b>(1.340)</b>	<b>(1.041)</b>
<b>Доля Компании в совокупном убытке за период</b>	<b>(670)</b>	<b>(521)</b>

### 8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

	Доля владения	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
		Неаудированно	Аудированно
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	33%	142.646	107.095

ПКИ не является компанией, зарегистрированной на бирже, и по её акциям отсутствуют рыночные котировки. ПКИ занимается разведкой и разработкой месторождений, добычей нефти и газа, приобретением нефтяных месторождений и продажей сырой нефти и нефтепродуктов.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ (продолжение)

Движение в инвестиции в ассоциированную компанию в течение отчетного периода:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Балансовая стоимость на 1 января	107.095	118.959
Доля общего совокупного дохода	16.988	16.519
Амортизация справедливой стоимости лицензий, за вычетом налогов	(2.746)	(2.343)
Дивиденды полученные	–	(12.512)
Курсовая разница и прочие корректировки	21.309	801
<b>Балансовая стоимость на 30 июня</b>	<b>142.646</b>	<b>121.424</b>

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении ПКИ, а также сверка с балансовой стоимостью инвестиции Компании:

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	69.855	8.241
Прочие текущие активы	80.518	98.237
Долгосрочные активы	354.732	299.243
	<b>505.105</b>	<b>405.721</b>
Текущие обязательства	128.557	86.826
Долгосрочные обязательства	48.589	86.323
	<b>177.146</b>	<b>173.149</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>327.959</b>	<b>232.572</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>33%</b>	<b>33%</b>
<b>Доля чистых активов</b>	<b>108.226</b>	<b>76.749</b>
Превышение цены приобретения над стоимостью активов	34.420	30.346
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>142.646</b>	<b>107.095</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	143.850	143.252
Операционные расходы	(83.445)	(94.710)
- включая износ и амортизацию	(15.556)	(14.965)
Прибыль от операционной деятельности	60.405	48.542
Доля в доходах совместных предприятий	23.420	27.734
Финансовый доход	416	339
Финансовые затраты	(1.797)	(1.408)
Прибыль до налогообложения	82.444	75.207
Расходы по подоходному налогу	(20.889)	(25.555)
<b>Прибыль за период</b>	<b>61.555</b>	<b>49.652</b>
Прочий совокупный (убыток) / доход	(10.077)	405
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>51.478</b>	<b>50.057</b>
<b>Доля Компании в совокупном доходе за период</b>	<b>16.988</b>	<b>16.519</b>

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 9. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

*Прочие финансовые активы*

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	16.870	12.957
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2.179	8.752
Прочее	2	2
<b>Итого долгосрочных финансовых активов</b>	<b>19.051</b>	<b>21.711</b>
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	424.796	406.013
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	51.159	75.961
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в британских фунтах стерлингов	1.723	–
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в евро	38	32
<b>Итого текущих финансовых активов</b>	<b>477.716</b>	<b>482.006</b>
	<b>496.767</b>	<b>503.717</b>

На 30 июня 2014 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты ограниченного использования в размере 16.870 миллионов тенге (31 декабря 2013 года: 12.957 миллионов тенге), которые размещены на счетах ограниченного использования в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Торговая дебиторская задолженность	176.948	153.519
Прочее	1.104	820
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.235)	(1.120)
	<b>176.817</b>	<b>153.219</b>

На 30 июня 2014 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность KazMunaiGaz Trading AG («KMG Trading»), дочерней организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 165.706 миллионов тенге (31 декабря 2013 года: 148.246 миллионов тенге). Дебиторская задолженность включает в себя 29 миллионов тенге, оплата которых была просрочена (31 декабря 2013 года: 54.992 миллиона тенге).

Существенное уменьшение просроченной дебиторской задолженности связано с тем, что в апреле 2014 года были внесены изменения в договор реализации с KMG Trading. По измененным условиям оплаты дебиторской задолженности от KMG Trading за последующую продажу сырой нефти в Rompetrol Refinare S.A., связанной стороне, были увеличены с двух до трех месяцев. Кроме того, согласно новым условиям Компания начисляет вознаграждение по трехмесячной ставке LIBOR +2% за каждый календарный день с 31-го по 60-ый день от даты коносаменты и по шестимесячной ставке LIBOR+3% за каждый календарный день с 61-ого по 90-ый день от даты коносаменты, а также Компания начисляет пеню по шестимесячной ставке LIBOR+3% за каждый день просрочки, начиная с 91-ого дня от даты коносаменты.

*Денежные средства и их эквиваленты*

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	103.990	81.888
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	8.292	24.431
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	34.417	5.626
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	8.678	5.561
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	163	1.530
	<b>155.540</b>	<b>119.036</b>



## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

#### Акции в обращении

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.159.417 акций (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 68.158.233 акций). В соответствии с программой вознаграждения работников в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, были исполнены опционы на 500 простых акций (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 988 простых акций).

#### Балансовая стоимость акций

11 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать общую сумму капитала за минусом прочих нематериальных активов, деленную на общее количество акций в обращении на конец года. На 30 июня 2014 года данный показатель на одну акцию составляет 22.030 тенге (31 декабря 2013 года: 20.102 тенге).

#### Объявленные дивиденды

13 мая 2014 года на годовом общем собрании акционеров была утверждена выплата дивидендов в размере 1.976 тенге на одну простую или привилегированную акцию (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 1.619 тенге на одну простую или привилегированную акцию) с датой регистрации согласно реестру на 23 мая 2014 года. Выплата годового дивиденда акционерам Компании началась 24 июня 2014 года.

### 11. РЕЗЕРВЫ

	30 июня 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Неаудированно		Аудированно	
Обязательства по выбытию активов	17.162		16.195	
Экологическое обязательство	15.577		17.520	
Налоги (Прим. 18)	11.969		14.625	
Прочее	6.926		5.930	
	<b>51.634</b>		<b>54.270</b>	

Компания изменила оценку резерва по экологическому обязательству (Примечание 13), относящегося к определенным работам по восстановлению загрязненных земель и утилизации нефтяных отходов, в соответствии с Меморандумом о сотрудничестве (далее – меморандум), подписанным Материнской Компанией (в составе Компании и АО «Озенмунайгаз»), Министерством окружающей среды и водных ресурсов и Министерством нефти и газа в июне 2014 года. Меморандум согласовывает масштабы и сроки выполнения плана по восстановлению, которые должны быть исполнены в течение 7 лет до 2021 года.

### 12. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня		30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Экспорт:				
Сырая нефть	211.515	150.188	401.670	328.248
Продукты переработки газа	527	377	1.435	761
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	24.435	23.164	48.495	42.403
Продукты переработки газа	2.981	2.885	5.148	4.454
Продукты переработки	862	679	1.796	1.888
Прочие продажи и услуги	3.301	4.359	5.901	6.083
	<b>243.621</b>	<b>181.652</b>	<b>464.445</b>	<b>383.837</b>

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)**

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**13. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Вознаграждения работникам	30.024	23.430	56.331	46.849
Услуги по ремонту и обслуживанию	5.727	5.401	10.380	8.811
Материалы и запасы	4.291	3.775	8.683	7.473
Электроэнергия	3.827	3.852	8.183	8.013
Транспортные расходы	1.560	1.373	2.824	2.693
Расходы по переработке	210	249	446	591
Изменение остатков нефти	(714)	(460)	317	4.225
Изменение в оценке обязательства по восстановлению окружающей среды (Прим. 11)	(2.096)	–	(2.096)	–
Прочее	1.862	1.907	3.416	3.673
	<b>44.691</b>	<b>39.527</b>	<b>88.484</b>	<b>82.328</b>

**14. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ, ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Транспортные расходы	17.808	14.265	33.881	29.280
Вознаграждения работникам	4.240	2.614	7.525	5.616
Штрафы и пени (Прим. 18)	2.105	3.375	2.365	5.222
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	1.113	1.005	2.226	2.009
Консультационные и аудиторские услуги	746	197	1.051	400
Услуги по ремонту и обслуживанию	227	251	394	403
Спонсорство	134	701	278	915
Прочее	803	1.661	1.700	2.282
	<b>27.176</b>	<b>24.069</b>	<b>49.420</b>	<b>46.127</b>

**15. НАЛОГИ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Рентный налог	47.436	34.419	88.638	75.614
Налог на добычу полезных ископаемых	25.574	18.631	48.474	38.699
Экспортная таможенная пошлина	21.461	10.955	35.769	19.944
Плата за загрязнение окружающей среды	685	147	810	4.669
Налог на имущество	1.449	1.345	2.821	2.591
Прочие налоги	1.292	1.408	1.665	1.627
	<b>97.897</b>	<b>66.905</b>	<b>178.177</b>	<b>143.144</b>



## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 16. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Корпоративный подходный налог	9.715	11.154	46.234	24.854
Налог на сверхприбыль	4.953	1.152	8.916	4.581
<b>Текущий подходный налог</b>	<b>14.668</b>	<b>12.306</b>	<b>55.150</b>	<b>29.435</b>
Корпоративный подходный налог	(6.961)	1.086	(10.407)	(9.513)
Налог на сверхприбыль	(1.186)	1.107	(1.455)	4.919
<b>Отсроченный подходный налог</b>	<b>(8.147)</b>	<b>2.193</b>	<b>(11.862)</b>	<b>(4.594)</b>
<b>Расходы по подходному налогу</b>	<b>6.521</b>	<b>14.499</b>	<b>43.288</b>	<b>24.841</b>

### 17. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «организации под общим контролем» включает в себя организации, контролируемые Материнской компанией. Категория «прочие организации под контролем государства» включает организации, контролируемые Самрук-Казына, за исключением банка, контролируемого Самрук-Казына. Альянс Банк является связанной стороной, так как контролируется Самрук-Казына.

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно
<b>Продажи товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	480.414	374.358
Совместные предприятия	2.816	1.548
Материнская компания	155	–
Прочие организации под контролем государства	12	3
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	17.480	15.285
Прочие организации под контролем государства	8.461	8.624
Материнская компания	2.226	2.009
<b>Проценты, начисленные по финансовым активам</b>		
Проценты начисленные по Долговому инструменту	–	4.557
Эффективная процентная ставка по инвестициям в Долговые инструменты НК КМГ - индексированные к долларам США / тенге	–	7,00%
Альянс Банк	–	7
Средняя ставка вознаграждения по депозитам	–	7,00%
<b>Убыток от переоценки справедливой стоимости выданных займов</b>		
Совместные предприятия	471	2.391
<b>Заработная плата и прочие кратковременные выплаты</b>		
Члены Совета Директоров	82	51
Члены Правления	172	106
<b>Выплаты на основе долевых инструментов</b>		
Члены Правления	–	2

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 17. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Прим. 9)</b>		
Альянс Банк	2	212
<b>Расходы будущих периодов и торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем	178.348	155.473
Совместные предприятия	51.173	40.175
Прочие организации под контролем государства	2.278	1.248
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Материнская компания	2.226	–
Организации под общим контролем	937	1.734
Прочие организации под контролем государства	425	482

### 18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. 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 2014 года.

Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной, и что Компания имеет допустимые основания в отношении налоговой позиции.

12 июля 2012 года Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил налоговую проверку Компании за 2006-2008 годы. По результатам налоговой проверки, начатой в октябре 2011 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 16.938 миллионов тенге, из которых сумма налога составила 5.800 миллионов тенге, административный штраф составил 7.160 миллионов тенге и пеня за несвоевременную уплату составила 3.978 миллионов тенге. Суммы налоговых доначислений относятся, в основном, к перераспределению определенных доходов и расходов по контрактам на недропользование, перераспределению расходов по демереджу по периодам, и корректировке доходов по нормам трансфертного ценообразования.

Налоговый Комитет Министерства финансов выпустил окончательное уведомление по акту 2006-2008 года в марте 2014 года по результатам проведенной тематической проверки в феврале 2014 года. Начисления по налогам были уменьшены с 16.938 миллионов тенге до 12.169 миллионов тенге, включая основную сумму налога 4.568 миллионов тенге, 4.681 миллион тенге штрафов и 2.920 миллионов тенге пени.

Не согласившись с окончательным решением Налогового Комитета Министерства Финансов РК, Компания обратилась в Специализированный Межрайонный Экономический суд г. Астаны с обжалованием финального уведомления, однако 24 апреля 2014 года судом первой инстанции было принято решение об отказе в удовлетворении требований Компании в полном объеме. Компания подала апелляционную жалобу в апелляционную коллегия по гражданским и административным делам суда г. Астаны. По результатам рассмотрения апелляции, 25 июля 2014 года апелляционной коллегией было вынесено постановление об отказе в удовлетворении апелляционной жалобы. Таким образом, решение суда первой инстанции вступило в законную силу, в связи с чем Компания должна будет уплатить сумму налогов и пени согласно финальному уведомлению в бюджет в течении срока, установленного законодательством. После получения постановления Апелляционной коллегии, Компания планирует обжаловать вышеуказанное решение в судах высшей инстанции.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

*В миллионах тенге, если не указано иное*

### 18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### *Налогообложение (продолжение)*

По состоянию на 30 июня 2014 года, существующий резерв по налогам составляет 11.969 миллионов тенге, в том числе основная сумма в размере 4.809 миллионов тенге, штрафы в размере 2.615 миллионов тенге и пеня в размере 4.545 миллионов тенге. Руководство Компании полагает, что сможет успешно обжаловать оставшуюся сумму доначислений налога, штрафа и пени.

#### *Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)*

2 июля 2013 года Налоговый Комитет Есильского района г. Астаны предоставил Компании уведомление на сумму 8.785 миллионов тенге за расхождения, выявленные между сведениями в налоговой отчетности по НДПИ и данными, предоставленными Министерством нефти и газа Республики Казахстан за период с 2009 по 2012 годы. Причины расхождений заключаются в том, что сведения в налоговой отчетности по НДПИ за 2012 год содержат показатели за период, когда контракты на недропользование принадлежали Компании (т.е. когда Компания осуществляла свою деятельность на контрактной территории на базе производственных филиалов), в то время как информация, предоставленная Министерством нефти и газа Республики Казахстан, включает в себя объемы добычи Компании и ее дочерних организаций АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз» в совокупности.

Согласно данным налоговых органов, Компания должна была включить в расчеты ставки НДПИ за 2012 год объемы добычи АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз», несмотря на то, что в течение 2012 года произошла передача прав на недропользование. Однако, исходя из норм, предусмотренных налоговым законодательством Республики Казахстан, Компания считает, что обязательство по уплате НДПИ должно рассчитываться только за тот период, когда самой Компании принадлежали права на недропользование.

Компания не согласна с вышеуказанным уведомлением и предоставила письменные пояснения своей позиции. Налоговые органы еще не провели аудиторскую проверку Компании по данному вопросу. Тем не менее, если налоговые органы примут решение о проведении налоговой проверки, Компания, несомненно, оспорит потенциальное начисление налогов. В связи с тем, что Руководство считает успешное обжалование более вероятным, никаких начислений, связанных с данным вопросом, не было произведено в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2014 года.

#### *Комплексная налоговая проверка АО «Тургай Петролеум»*

В сентябре - декабре 2013 года налоговый департамент Кызылординской области Налогового комитета Министерства финансов («Налоговый департамент») провёл комплексную налоговую проверку АО «Тургай Петролеум» (50% совместное предприятие ПКИ) за 2009-2012 годы. По результатам комплексной налоговой проверки Налоговый департамент начислил дополнительный КПН в размере 3.562 миллиона тенге, включая эффект трансфертного ценообразования в размере 2.733 миллиона тенге, дополнительный налог на сверхприбыль в размере 8.793 миллиона тенге, включая эффект трансфертного ценообразования в размере 5.275 миллионов тенге, дополнительные прочие налоги в размере 117 миллионов тенге и пеню за несвоевременную уплату в сумме 5.228 миллионов тенге.

АО «Тургай Петролеум» не согласно с результатами комплексной налоговой проверки и подало жалобу в Налоговый комитет Министерства финансов. Руководство ПКИ считает, что АО «Тургай Петролеум» имеет сильную позицию по этому вопросу, за исключением эффекта трансфертного ценообразования в размере 8.008 миллионов тенге и соответствующей пени за несвоевременную уплату в размере 3.568 миллионов тенге. Таким образом, ПКИ признало провизию в размере 5.788 миллионов тенге (50% доля Компании в 8.008 миллионах тенге трансфертного ценообразования и соответствующей пени за несвоевременную уплату в размере 3.568 миллионов тенге) в своей консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

*В миллионах тенге, если не указано иное*

### 18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

*Комплексная налоговая проверка АО «Петро Казахстан Кумколь Рисорсиз» (ПККР)*

В сентябре 2013 года Налоговый департамент инициировал комплексную налоговую проверку ПККР за 2009-2012 годы (100% дочерняя организация ПКИ). 16 апреля 2014 года Налоговый департамент представил акт и уведомление о начисленных суммах налогов по результатам налоговой проверки. В результате комплексной налоговой проверки Налоговый департамент оценил дополнительное начисление по корпоративному подоходному налогу в размере 2.676 миллионов тенге, по налогу на сверхприбыль в размере 4.775 миллионов тенге, по прочим налогам в размере 66 миллионов тенге и совокупную пеню за несвоевременную уплату в размере 2.521 миллион тенге. При этом размер обязательства по налогу на добычу полезных ископаемых был уменьшен на 499 миллионов тенге. ПККР не согласно с результатами комплексной налоговой проверки и подало жалобу в Налоговый комитет Министерства финансов. Руководство ПКИ считает, что ПККР имеет сильную позицию и вследствие чего начисление резервов по данному вопросу не производилось в финансовой отчетности ПКИ.

В ходе проведения комплексного налогового аудита за 2009-2012 годов, 13 января 2014 года Налоговый департамент представил отдельное уведомление о выбросах в окружающую среду на 10.665 миллионов тенге и соответствующих пени и штрафы на сумму 8.758 миллионов тенге.

ПККР было не согласно с результатами тематической налоговой проверки и подало жалобу в Налоговый комитет Министерства финансов. По результатам рассмотрения жалобы, 12 февраля 2014 года Налоговым комитетом Министерства финансов было принято решение в пользу Кызылординского областного Налогового департамента. Не согласившись с решением Налогового Комитета Министерства финансов РК, ПККР обратилось в судебные органы с обжалованием данного решения. Специализированный Межрайонный Экономический суд г. Кызылорда принял решение об отказе в удовлетворении требований ПККР в полном объеме. Компания подала апелляционную жалобу в апелляционную коллегия по гражданским и административным делам суда по Кызылординской области. По результатам рассмотрения апелляции, апелляционной коллегией было вынесено постановление об отказе в удовлетворении апелляционной жалобы. Таким образом, решение суда первой инстанции оставлено без изменений. Руководство ПКИ оценило неблагоприятный результат по этому иску как вероятный и сформировало провизию на 19.423 миллиона тенге в своей консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

*АО «Эмбаунайгаз», сжигание газа в факелах*

23 января 2014 года Компания получила уведомление от Департамента экологии Атырауской области об уплате штрафа в размере 37.150 миллионов тенге за экологический ущерб, вызванный нарушениями экологического законодательства, в том числе сжигание попутного газа в факелах. Итоговая сумма была определена по результатам проверки, которая охватывала период с 2008 по 2013 годы.

Компания была не согласна с вышеуказанным предписанием и обжаловала претензию со стороны Департамента экологии Атырауской области. 3 июня 2014 года Компания получила окончательную оценку с уменьшенной суммой экологического ущерба и обязательством оплатить 1.959 миллионов тенге. Данная сумма была начислена и оплачена в июне 2014 года.

*Экологический аудит АО «Озенмунайгаз» 2012-2013*

24 января 2014 года АО «Озенмунайгаз» получило уведомление от Департамента экологии Мангистауской области об уплате штрафа в размере 212.625 миллионов тенге за экологический ущерб от размещения замазученного грунта на 11 шламонакопителях. Итоговая сумма была определена по результатам проверки, которая охватывала период с 2012 по 2013 годы. Однако данные отходы, находящиеся в вышеуказанных объектах, имеют исторический характер образования. Согласно действующему экологическому законодательству Республики Казахстан, экологическое разрешение выдается за вновь образованные и размещенные отходы.

В связи с этим, 7 февраля 2014 года АО «Озенмунайгаз» была подана жалоба в судебном порядке на отмену данного штрафа, и определением Специализированного административного суда Мангистауской области от 21 февраля 2014 года жалоба удовлетворена в полном объеме в пользу АО «Озенмунайгаз». Данное определение суда в апелляционном и кассационном порядке обжалованию не подлежит, но может быть опротестовано органами прокуратуры.

Кроме того, по вышесказанному факту 19 февраля 2014 года Департаментом экологии Мангистауской области предъявлена претензия к АО «Озенмунайгаз» по возмещению ущерба окружающей среде на сумму 327.880 миллионов тенге.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

*Экологический аудит АО «Озенмунайгаз» 2012-2013 (продолжение)*

АО «Озенмунайгаз» подало обжалование претензии в Специализированный межрайонный экономический суд Мангистауской области, который 6 марта 2014 года своим Решением признал незаконным акт о результатах проверки и отменил ущерб окружающей среде в полном объеме. 22 апреля 2014 года апелляционная судебная коллегия областного суда Мангистауской области отклонила апелляцию Департамента экологии по Мангистауской области, которая была подана с целью обжаловать решение Специализированного межрайонного экономического суда Мангистауской области.

Постановлением кассационной судебной коллегии Мангистауского областного суда от 25 июня 2014 года решение Специализированного межрайонного экономического суда Мангистауской области от 6 марта 2014 и постановление апелляционной судебной коллегии областного суда Мангистауской области от 22 апреля 2014 года оставлены без изменения.

Компания считает, что АО «Озенмунайгаз» будет продолжать успешно обжаловать результаты проверки и требование об уплате ущерба, нанесенного окружающей среде, и вследствие чего начисление резервов по данному вопросу не производилось по состоянию на 30 июня 2014 года.

*Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения*

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2014 (оставшиеся)	73.600	3.941
2015	64.044	3.954
2016	51.463	3.399
2017	248	3.319
2018-2024	267	9.955
	<b>189.622</b>	<b>24.568</b>

*Договорные обязательства Казгермунай*

По состоянию на 30 июня 2014 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2014 (оставшиеся)	9.211	2.580

*Договорные обязательства UGL*

По состоянию на 30 июня 2014 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2014 (оставшиеся)	551	1.281



**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной  
финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)**

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

*Договорные обязательства KS EP Investments*

По состоянию на 30 июня 2014 года доля Компании в договорных обязательствах KS EP Investments представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2014 (оставшиеся)	3.775	128

**19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

*Дивиденды полученные от Казгермунай*


10 июля 2014 года партнеры Казгермунай приняли решение выплатить 100 миллионов долларов США в виде дивидендов по результатам 1-го квартала 2014 года. Компания получила 50% упомянутой суммы дивидендов 14 июля 2014 года.

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 5 августа 2014 года:

Генеральный директор

  
Нурсейтов А.А.

И.о. заместителя генерального  
директора по экономике и финансам

  
Б. Фрейзер, АСА

**Контактная информация**

Юридический адрес Компании:

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»  
Левый берег, проспект Кабанбай Батыра 17  
010000 Астана  
Республика Казахстан

Телефон: +7 (7172) 975 433

Факс: +7 (7172) 975 445

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