

## 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 сентября 2014 года (31 декабря 2013 года: 63,22%). Материнская компания полностью принадлежит АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «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 «Эмбамунайгаз». 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 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года составлял 181,90 и 153,61 тенге за доллар США, соответственно.

Основная часть признанного Компанией дохода по курсовой разнице за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, относится к девальвации тенге, которая произошла 11 февраля 2014 года. Курсы валюты до и после девальвации составили приблизительно 155 тенге за доллар США и находились в пределах интервала 181 - 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 1.421 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 921 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составляют 85.182 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 83.103 миллион тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составила 2.369 миллиона тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 2.068 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 3.184 миллионов тенге и 2.840 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 октябре 2014 года руководство Компании вновь провело оценку возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз», включая рассмотрение справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования. Результаты данной 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года. Результаты оценки наиболее чувствительны к допущениям, относящимся к долгосрочным ценам реализации сырой нефти (учитывая текущие и исторические цены, тенденции в изменениях цен и сопутствующие факторы), ставке дисконта, операционным затратам, будущей потребности в капитале, затратам на вывод из эксплуатации, разведочному потенциалу, резервам и операционной деятельности (что включает объёмы добычи и продажи), а также сравнительной рыночной стоимости и соответствующих отраслевых показателей.

### 7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля владения 30 сентября 2014 года		31 декабря 2013 года
		Неаудированно	Аудированно
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	75.940	64.201
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	26.323	22.627
Доля в СП KS EP Investments BV («KS EP Investments»)	51%	–	2.139
		<b>102.263</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 девять месяцев, закончившихся 30	
	2014 года	сентября 2013 года
Балансовая стоимость на 1 января	88.967	89.252
Доля в общем совокупном доходе и убытке	29.909	30.573
Амортизация справедливой стоимости лицензий, за вычетом налогов	(2.788)	(11.866)
Дивиденды полученные	(27.377)	(19.032)
Курсовая разница и прочие корректировки	13.079	1.523
Доля в дополнительном оплаченном капитале	473	3.244
<b>Балансовая стоимость на 30 сентября</b>	<b>102.263</b>	<b>93.694</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 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	64.205	27.801
Прочие текущие активы	16.766	57.122
Долгосрочные активы	97.624	89.535
	<b>178.595</b>	<b>174.458</b>
Текущие обязательства	42.873	76.845
Долгосрочные обязательства	21.930	12.651
	<b>64.803</b>	<b>89.496</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>113.792</b>	<b>84.962</b>
Доля владения компании	50%	50%
Доля чистых активов	56.896	42.481
Превышение цены приобретения над стоимостью активов	19.044	21.720
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>75.940</b>	<b>64.201</b>

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	200.717	274.862
Операционные расходы	(86.379)	(168.272)
- включая износ и амортизацию	(9.886)	(4.237)
Прибыль от операционной деятельности	114.338	106.590
Финансовый доход	776	303
Финансовые затраты	(379)	(436)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>114.735</b>	<b>106.457</b>
Расходы по подоходному налогу	(48.307)	(42.226)
<b>Прибыль за период</b>	<b>66.428</b>	<b>64.231</b>
Прочий совокупный доход	-	-
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>66.428</b>	<b>64.231</b>
<b>Доля Компании в совокупном доходе за период</b>	<b>33.214</b>	<b>32.116</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»), которое занимается разведкой нефти и газа в западном Казахстане. УОГ завершило этап разведки и в настоящее время находится в процессе получения лицензии на добычу.

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

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	381	2.539
Прочие текущие активы	26	13
Долгосрочные активы	59.222	45.378
	<b>59.629</b>	<b>47.930</b>
Текущие обязательства	265	1.862
Долгосрочные финансовые обязательства	47.873	35.652
Долгосрочные обязательства	2.663	2.165
	<b>50.801</b>	<b>39.679</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>8.828</b>	<b>8.251</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>50%</b>	<b>50%</b>
<b>Доля чистых активов</b>	<b>4.414</b>	<b>4.126</b>
Превышение цены приобретения над стоимостью активов	21.909	18.501
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>26.323</b>	<b>22.627</b>

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	88	9
Операционные расходы	(1.445)	(1.590)
Убыток от операционной деятельности	(1.357)	(1.581)
Финансовый доход	6	24
Финансовые затраты	(393)	(426)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(1.744)</b>	<b>(1.983)</b>
Расходы по подоходному налогу	(14)	(20)
<b>Убыток за период</b>	<b>(1.758)</b>	<b>(2.003)</b>
Прочий совокупный доход	–	–
<b>Итого совокупный убыток</b>	<b>(1.758)</b>	<b>(2.003)</b>
<b>Доля Компании в совокупном убытке за период</b>	<b>(879)</b>	<b>(1.002)</b>

### 8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

	Доля владения	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
		Неаудированно	Аудированно
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	33%	145.162	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. Основные производственные нефтегазовые активы ПКИ расположены в южном и центральном Казахстане.

## 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года
Балансовая стоимость на 1 января	107.095	118.959
Доля общего совокупного дохода	22.262	20.532
Амортизация справедливой стоимости лицензий, за вычетом налогов	(4.156)	(3.481)
Дивиденды полученные	–	(20.116)
Курсовая разница и прочие корректировки	19.961	2.319
<b>Балансовая стоимость на 30 сентября</b>	<b>145.162</b>	<b>118.213</b>

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

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	80.466	8.241
Прочие текущие активы	79.774	98.237
Долгосрочные активы	349.784	299.243
	<b>510.024</b>	<b>405.721</b>
Текущие обязательства	114.466	86.826
Долгосрочные обязательства	54.810	86.323
	<b>169.276</b>	<b>173.149</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>340.748</b>	<b>232.572</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>33%</b>	<b>33%</b>
<b>Доля чистых активов</b>	<b>112.447</b>	<b>76.749</b>
Превышение цены приобретения над стоимостью активов	32.715	30.346
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>145.162</b>	<b>107.095</b>

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	209.300	218.369
Операционные расходы	(121.879)	(147.633)
- включая износ и амортизацию	(24.295)	(24.187)
Прибыль от операционной деятельности	87.421	70.736
Доля в доходах совместных предприятий	32.509	38.643
Финансовый доход	596	574
Финансовые затраты	(2.792)	(2.244)
Прибыль до налогообложения	117.734	107.709
Расходы по подоходному налогу	(41.106)	(44.514)
<b>Прибыль за период</b>	<b>76.628</b>	<b>63.195</b>
Прочий совокупный (убыток) / доход	(9.166)	(972)
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>67.462</b>	<b>62.223</b>
<b>Доля Компании в совокупном доходе за период</b>	<b>22.262</b>	<b>20.534</b>

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

В миллионах тенге, если не указано иное

### 9. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

#### Прочие финансовые активы

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	17.009	12.957
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2.169	8.752
Прочее	2	2
<b>Итого долгосрочных финансовых активов</b>	<b>19.180</b>	<b>21.711</b>
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	394.297	406.013
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	32.932	75.961
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в британских фунтах стерлингов	1.632	–
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в евро	35	32
<b>Итого текущих финансовых активов</b>	<b>428.896</b>	<b>482.006</b>
	<b>448.076</b>	<b>503.717</b>

На 30 сентября 2014 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты ограниченного использования в размере 16.911 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 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Торговая дебиторская задолженность	111.171	153.519
Прочее	1.294	820
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.125)	(1.120)
	<b>111.340</b>	<b>153.219</b>

На 30 сентября 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 98.221 миллионов тенге (31 декабря 2013 года: 148.246 миллионов тенге). Данная дебиторская задолженность не содержит сумм, 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 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	191.816	81.888
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	38.021	24.431
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	33.372	5.626
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	8.997	5.561
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	143	1.530
	<b>272.349</b>	<b>119.036</b>

На 30 сентября 2014 года средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США Компании включали в себя 2.187 миллионов тенге (31 декабря 2013: 1.223 миллионов тенге), размещенных на счете условного депонирования (эскроу счет).

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

В миллионах тенге, если не указано иное

### 10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

#### Акции в обращении

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.159.654 акций (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 68.158.387 акций). В соответствии с программой вознаграждения работников в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, были исполнены опционы на 3.326 простых акций (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2014 года данный показатель на одну акцию составляет 22.450 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 (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
Обязательства по выбытию активов	16.523	16.195
Экологическое обязательство	15.361	17.520
Налоги (Прим. 18)	12.136	14.625
Прочее	6.942	5.930
	<b>50.962</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 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Экспорт:				
Сырая нефть	190.516	198.162	592.186	526.410
Продукты переработки газа	761	641	2.196	1.402
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	26.492	16.803	74.987	59.206
Продукты переработки газа	3.473	3.052	8.621	7.506
Продукты переработки	596	1.049	2.392	2.937
Прочие продажи и услуги	3.991	2.762	9.892	8.845
	<b>225.829</b>	<b>222.469</b>	<b>690.274</b>	<b>606.306</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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Вознаграждения работникам	36.925	24.319	93.256	71.168
Услуги по ремонту и обслуживанию	6.331	6.711	16.711	15.522
Материалы и запасы	5.280	4.652	13.963	12.125
Электроэнергия	4.098	3.872	12.281	11.885
Транспортные расходы	1.498	1.482	4.322	4.175
Расходы по переработке	267	236	713	827
Изменение остатков нефти	(832)	419	(515)	4.644
Изменение в оценке обязательства по восстановлению окружающей среды (Прим. 11)	–	–	(2.096)	–
Прочее	2.569	2.147	5.985	5.820
	<b>56.136</b>	<b>43.838</b>	<b>144.620</b>	<b>126.166</b>

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Транспортные расходы	18.643	16.613	52.524	45.893
Вознаграждения работникам	4.368	3.586	11.893	9.202
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	1.112	1.004	3.338	3.013
Штрафы и пени (Прим. 18)	265	276	2.630	5.498
Консультационные и аудиторские услуги	282	585	1.333	985
Услуги по ремонту и обслуживанию	237	248	631	651
Спонсорство	158	377	436	1.292
Прочее	947	1.060	2.647	3.342
	<b>26.012</b>	<b>23.749</b>	<b>75.432</b>	<b>69.876</b>

**15. НАЛОГИ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Рентный налог	43.263	45.469	131.901	121.083
Налог на добычу полезных ископаемых	24.508	23.317	72.982	62.016
Экспортная таможенная пошлина	21.465	14.860	57.234	34.804
Налог на имущество	1.644	1.325	4.465	3.916
Плата за загрязнение окружающей среды	224	121	1.034	4.790
Прочие налоги	528	278	2.193	1.905
	<b>91.632</b>	<b>85.370</b>	<b>269.809</b>	<b>228.514</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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Корпоративный подходный налог	6.332	12.888	52.566	37.742
Налог на сверхприбыль	1.517	2.642	10.433	7.223
<b>Текущий подходный налог</b>	<b>7.849</b>	<b>15.530</b>	<b>62.999</b>	<b>44.965</b>
Корпоративный подходный налог	1.665	533	(8.742)	(8.980)
Налог на сверхприбыль	(154)	(235)	(1.609)	4.684
<b>Отсроченный подходный налог</b>	<b>1.511</b>	<b>298</b>	<b>(10.351)</b>	<b>(4.296)</b>
<b>Расходы по подходному налогу</b>	<b>9.360</b>	<b>15.828</b>	<b>52.648</b>	<b>40.669</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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года
	Неаудированно	Неаудированно
<b>Продажи товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	699.082	592.460
Совместные предприятия	4.219	2.186
Материнская компания	155	–
Прочие организации под контролем государства	23	8
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	27.956	22.660
Прочие организации под контролем государства	12.935	13.317
Материнская компания	3.338	3.013
<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	–	10
Средняя ставка вознаграждения по депозитам	–	7,00%
<b>Убыток от переоценки справедливой стоимости выданных займов</b>		
Совместные предприятия	476	3.173
<b>Заработная плата и прочие кратковременные выплаты</b>		
Члены Совета Директоров	116	73
Члены Правления	257	198
<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 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Неаудированно	Аудированно
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
Альянс Банк	2	212
<b>Расходы будущих периодов и торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем	113.091	155.473
Совместные предприятия	52.314	40.175
Прочие организации под контролем государства	2.237	1.248
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Материнская компания	3.338	–
Организации под общим контролем	959	1.734
Прочие организации под контролем государства	183	482

#### *Встречные поставки сырой нефти в Российскую Федерацию*

Продажи «организациям под общим контролем» включают в себя доходы от встречной поставки в Российскую Федерацию 50 тысяч тонн сырой нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: ноль) при посредничестве АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг» (Примечание 18). Ценообразование по данным поставкам сырой нефти происходит по котировкам Platts с корректировкой на спред между котировками Brent и Urals, уменьшенным на сумму экспортной таможенной пошлины Российской Федерации, маржу трейдера, дифференциал и разницу между величиной транспортных расходов по доставке к границе Россия-Белоруссия и Казахстан-Россия. По встречным поставкам сырой нефти средняя цена реализации за тонну составила примерно 54.629 тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: ноль).

### 18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### *Обязательство по поставкам на рынок Российской Федерации*

Согласно межправительственному соглашению между Республикой Казахстан и Российской Федерацией, Казахстан осуществляет встречные поставки сырой нефти в Российскую Федерацию. АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг», связанная сторона, было определено в качестве оператора, а Компания была определена в качестве одного из поставщиков посредством распределения правительственных квот. На основании данного межправительственного соглашения в сентябре 2014 года Компания заключила договор с АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг» на поставку сырой нефти в Российскую Федерацию (Примечание 17). Договор действует до 31 декабря 2014 без заранее согласованных объемов поставок. По данному договору Компания уже поставила 50 тысяч тонн сырой нефти и планирует поставить еще 190 тысяч тонн в октябре и ноябре 2014 года. Квоты на продажи в декабре 2014 не были получены Компанией по состоянию на дату составления настоящей финансовой отчетности. Компания ожидает, что аналогичный контракт будет заключен на 2015 год. Данные поставки являются дополнительными к обязательству Компании поставлять нефть на внутренний рынок.

#### *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 сентября 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

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

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

#### *Налогообложение (продолжение)*

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 12.133 миллионов тенге, включая основную сумму налога 4.568 миллионов тенге, 4.645 миллионов 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 течение срока, установленного законодательством. После получения постановления Апелляционной коллегии, 27 августа 2014 г. Компания подала кассационную жалобу в Кассационную судебную коллегия суда г. Астаны. По результатам рассмотрения кассационной жалобы, 8 октября 2014 г. было вынесено постановление об отказе в удовлетворении апелляционной жалобы. Компания планирует обжаловать вышеуказанное решение в Верховном Суде Республики Казахстан.

По состоянию на 30 сентября 2014 года, существующий резерв по налогам составляет 12.136 миллионов тенге, в том числе основная сумма в размере 4.809 миллионов тенге, штрафы в размере 2.615 миллионов тенге и пеня в размере 4.712 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 сокращенной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 сентября 2014 года.

#### *Возврат Налога на добавленную стоимость (НДС)*

В течение 2012 года в рамках создания новых дочерних предприятий на базе производственных филиалов все производственные активы Компании были реализованы дочерним предприятиям АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз». В соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан данная реализация производственных активов облагалась НДС. НДС, уплаченный в налоговые органы по окончании

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

В миллионах тенге, если не указано иное

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

*Возврат НДС (продолжение)*

реорганизации Компании, был отражен как НДС к возмещению в бухгалтерском учете АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз». В результате различных налоговых проверок дочерних предприятий, налоговые органы определили, что оплаченные суммы не являются возмещаемыми.

Компания не согласилась с интерпретацией налогового законодательства в части возврата превышения НДС и подала жалобу в Налоговый комитет Министерства финансов РК. 27 августа 2014 г. Компания получила окончательное уведомление от Налогового Комитета Министерства Финансов РК, которое оставило в силе решение о том, что оплаченные суммы НДС не являются возмещаемыми.

В настоящее время Компания готовит обращения в суды по Мангистауской и Атырауской областям для востребования превышения по НДС. По состоянию на 30 сентября 2014 г. суммы НДС к возмещению составляют 31.955 миллионов тенге по АО «Озенмунайгаз» и 14.602 миллионов тенге по АО «Эмбамунайгаз» соответственно. Руководство Компании считает, что Компания сможет успешно вернуть НДС, и начисление резервов, связанных с данным вопросом, не было произведено по состоянию на 30 сентября 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 КППН 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 отчётности за 2013 год.

*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

## 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) (продолжение)*

Экономический суд г. Кызылорда принял решение об отказе в удовлетворении требований ПККР в полном объеме. Компания подала апелляционную жалобу в апелляционную коллегию 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 ПККИ оценило неблагоприятный результат по этому иску как вероятный и сформировало провизию на 19.423 миллиона тенге в своей консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

ПККР подало кассационную жалобу в кассационную судебную коллегию Кызылординского областного суда. По состоянию на отчетную дату кассационная жалоба ПККР находится на стадии рассмотрения. В июле-августе 2014 года ПККР выплатило в бюджет доначисленную сумму платы за эмиссии в окружающую среду в полном объеме, включая соответствующие суммы пени и штрафов.

*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 замасоченного 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. 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.

**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)*

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 сентября 2014 года.

*Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения*

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2014 (оставшиеся)	36.206	2.147
2015	63.628	3.895
2016	61.966	3.396
2017	3.135	3.316
2018-2024	267	9.948
	<b>165.202</b>	<b>22.702</b>

*Договорные обязательства Казгермунай*

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

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2014 (оставшиеся)	4.364	1.572

*Договорные обязательства UGL*

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

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2014 (оставшиеся)	1.268	1.618

*Договорные обязательства KS EP Investments*

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

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2014 (оставшиеся)	3.705	91

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

*Дивиденды полученные от Казгермунай*

27 октября 2014 года партнеры Казгермунай приняли решение выплатить 200 миллионов долларов США в виде дивидендов по результатам 1-го полугодия 2014 года. Компания получила 50% упомянутой суммы дивидендов в ноябре 2014 года.

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию 30 октября 2014:

Генеральный директор

  
Нурсейтов А.А.

Финансовый директор-  
финансовый контролер

  
Ш. Дрейдер, СА

**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)