

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года

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 и продуктов переработки. 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 63,02% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 сентября 2016 года (31 декабря 2015 года: 63,21%). Материнская компания на 90% 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 «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 сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчётность отражает финансовое положение и результаты операций хозяйственной деятельности всех вышеупомянутых инвестиций.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Данная сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международным Стандартом Бухгалтерского Учёта 34, «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

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

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 335,46 и 339,47 тенге за доллар США, соответственно. Любой пересчёт сумм в тенге в доллары США или иную твёрдую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твёрдую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

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 правилам закупок, установленных Самрук-Казына.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учётная политика, использованная для целей подготовки данной сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности, соответствует политике, которая применялась при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2016 года:

- МСФО 11 *«Учёт для приобретения долей в совместных операциях»* (поправки);
- МСФО 14 *«Счета отложенных тарифных корректировок»*;
- МСБУ 16 и МСБУ 38 *«Пояснение приемлемых методов износа и амортизации»* (поправки);
- МСБУ 27 *«Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»* (поправки);
- МСБУ 1 *«Инициатива в сфере раскрытия информации»* (поправки);
- МСФО 10, МСФО 12 и МСБУ 28 *«Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»* (поправки);
- МСФО 10, МСБУ 28 *«Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его независимой организацией или совместным предприятием»* (поправки);
- Усовершенствования МСФО 2012-2014 цикл.

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

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составляют 67.107 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 72.645 миллионов тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 1.533 миллиона тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 532 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 3.556 миллионов тенге и 71 миллион тенге, соответственно).

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля владения	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
		Неаудированно	Аудированно
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	86.760	83.752
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	70.366	70.701
Доля в СП KS EP Investments BV («KS EP Investments»)	51%	–	–
		157.126	154.453

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчётного периода:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
Балансовая стоимость на 31 декабря (аудированно)	154.453	95.177
Доля в общем совокупном доходе и убытке	2.963	7.891
Дивиденды объявленные	–	(13.822)
Курсовая разница и прочие корректировки	(1.818)	42.942
Доля в дополнительном оплаченном капитале	1.528	14.932
Балансовая стоимость на 30 сентября (неаудированно)	157.126	147.120

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Непризнанная доля в убытке KS EP Investments за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 18 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 4.689 миллионов тенге).

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 обобщённая финансовая информация в отношении Казгермунай с учётом корректировок для учёта по методу долевого участия:

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	34.267	32.656
Прочие текущие активы	32.632	17.712
Долгосрочные активы	168.660	198.757
	235.559	249.125
Дивиденды к выплате	–	25.460
Прочие текущие обязательства	26.705	11.689
Долгосрочные обязательства	35.334	44.472
	62.039	81.621
Чистые активы	173.520	167.504
Доля владения компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	86.760	83.752

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	112.602	101.100
Операционные расходы	(92.250)	(64.789)
- включая износ и амортизацию	(28.454)	(12.906)
- включая корректировки при учёте методом долевого участия	(6.290)	(628)
Прибыль от операционной деятельности	20.352	36.311
Финансовый доход	660	450
Финансовые затраты	(815)	(558)
Прибыль до налогообложения	20.197	36.203
Расходы по подоходному налогу	(12.242)	(20.359)
Прибыль и прочий совокупный доход за период	7.955	15.844
Доля Компании в совокупном доходе за период	3.978	7.922

Казгермунай не вправе распределять прибыль до получения согласия от обоих участников предприятия.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

6. 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» («UOG»), которое занимается разведкой нефти и газа в западном Казахстане. В апреле 2015 года UOG получило лицензию на добычу на месторождении Рожковское. Лицензия на добычу действительна в течение 25 лет.

В следующей таблице представлена обобщённая финансовая информация в отношении UGL с учётом корректировок для учёта по методу долевого участия:

	30 сентября	31 декабря
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	478	921
Прочие текущие активы	31	54
Долгосрочные активы	213.670	207.323
	214.179	208.298
Текущие обязательства	2.290	3.118
Долгосрочные финансовые обязательства	60.688	53.901
Долгосрочные обязательства	10.469	9.877
	73.447	66.896
Чистые активы	140.732	141.402
Доля владения компанией	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	70.366	70.701

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	6	9
Операционные расходы	(492)	(500)
Убыток от операционной деятельности	(486)	(491)
Финансовый доход	13	423
Финансовые затраты	(1.205)	—
Убыток до налогообложения	(1.678)	(68)
(Расход)/льгота по подоходному налогу	(352)	6
Убыток и прочий совокупный убыток за период	(2.030)	(62)
Доля Компании в совокупном убытке за период	(1.015)	(31)

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания предоставила UGL беспроцентный заём на сумму 7.350 тысяч долларов США или 2.538 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 13.300 тысяч долларов США или 2.605 миллионов тенге). При первоначальном признании заём был признан по справедливой стоимости, определённый путём дисконтирования будущих денежных потоков. Инвестиции в UGL были скорректированы для учёта эффекта дисконтирования.

Балансовая стоимость займов, выданных UGL, составила 93.952 тысячи долларов США (31.517 миллионов тенге) на 30 сентября 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 82.309 тысяч долларов США или 27.941 миллион тенге).

Справедливая стоимость первоначальных и дополнительных займов акционера, выданных на беспроцентной основе, определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков по займам с использованием 15% ставки дисконтирования.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

	Доля владения	30 сентября	31 декабря
		2016 года	2015 года
		Неаудированно	Аудированно
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	33%	143.319	154.241

ПКИ является не зарегистрированной на бирже компанией, 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 нефтегазовые производственные активы ПКИ расположены в южном и центральном Казахстане. Компания приобрела 33 процента в ПКИ в декабре 2009 года.

Отчётный период финансовой отчётности ассоциированной компании является аналогичным отчётному периоду Компании.

Движение в инвестиции в ассоциированную компанию в течение отчётного периода:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
Балансовая стоимость на 31 декабря (аудированно)	154.241	116.054
Доля общего совокупного убытка	(9.331)	(19.927)
Курсовая разница от перерасчета валют	(1.591)	48.460
Балансовая стоимость на 30 сентября (неаудированно)	143.319	144.587

В следующей таблице представлена обобщённая финансовая информация в отношении ПКИ и сверка с балансовой стоимостью инвестиций Компании:

	30 сентября	31 декабря
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	57.124	48.568
Прочие текущие активы	49.542	78.268
Долгосрочные активы	497.993	556.382
	604.659	683.218
Текущие обязательства	51.705	132.525
Долгосрочные обязательства	118.655	83.297
	170.360	215.822
Чистые активы	434.299	467.396
Доля владения компании	33%	33%
Балансовая стоимость инвестиции	143.319	154.241

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	90.590	91.184
Операционные расходы	(119.822)	(118.235)
- включая износ и амортизацию	(40.340)	(28.519)
- включая корректировки при учёте методом долевого участия	(25.373)	(14.570)
Убыток от операционной деятельности	(29.232)	(27.051)
Доля в доходах совместных предприятий	8.513	5.308
Финансовый доход	198	165
Финансовые затраты	(4.140)	(3.964)
Убыток до налогообложения	(24.661)	(25.542)
Расходы по подоходному налогу	(7.355)	(8.938)
Убыток за период	(32.016)	(34.480)
Прочий совокупный доход/(убыток)	3.740	(25.906)
Итого совокупный убыток за период	(28.276)	(60.386)
Доля Компании в совокупном убытке за период	(9.331)	(19.927)

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	30 сентября	31 декабря
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Аудированно
Срочные вклады, выраженные в долларах США	33.291	31.680
Срочные вклады, выраженные в тенге	2.679	2.077
Прочее	3	3
Итого долгосрочных	35.973	33.760
Срочные вклады, выраженные в долларах США	903.519	831.122
Срочные вклады, выраженные в британских фунтах стерлингов	2.433	2.790
Итого текущих	905.952	833.912
	941.925	867.672

На 30 сентября 2016 года долгосрочные срочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты, ограниченные в использовании в размере 33.159 миллионов тенге (31 декабря 2015 года: 31.405 миллионов тенге), которые размещены на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября	31 декабря
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Аудированно
Торговая дебиторская задолженность	59.186	93.027
Дивиденды к получению	–	12.730
Прочее	928	852
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.043)	(1.166)
	59.071	105.443

На 30 сентября 2016 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя дебиторскую задолженность от продажи нефти KazMunaiGaz Trading AG («KMG Trading») и АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» (КМГ ПМ), дочерних организаций Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 48.148 миллионов тенге (31 декабря 2015 года: 36.824 миллиона тенге) и ноль (31 декабря 2015 года: 52.137 миллионов тенге) соответственно.

На 30 сентября 2016 года торговая дебиторская задолженность Компании также включала в себя дебиторскую задолженность от продажи нефтепродуктов АО «Казмунайгаз Өнімдері» (КМГ Өнімдері), дочерней организации КМГ ПМ на сумму 8.989 миллионов тенге (31 декабря 2015 года: ноль).

Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября	31 декабря
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Аудированно
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	72.754	207.440
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	31.058	12.370
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	104.799	15.488
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	4.541	1.767
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	205	245
	213.357	237.310

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

9. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Акции в обращении

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.254.228 акций (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 68.162.635 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, делённую на общее количество акций в обращении на конец года. На 30 сентября 2016 года данный показатель на одну акцию составляет 27.505 тенге (31 декабря 2015 года: 26.544 тенге).

Дивиденды

По состоянию на 30 сентября 2016 года, дивиденды на одну акцию, признанные в качестве распределения акционерам в течение 2016 года, составили 25 тенге на одну привилегированную акцию (2015 год: 440 тенге на одну простую и привилегированную акцию).

10. РЕЗЕРВЫ

	30 сентября	31 декабря
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Аудированно
Налоги и соответствующие штрафы и пеня	60.623	60.086
Обязательства по выбытию активов	22.510	21.322
Экологическое обязательство	17.715	17.610
Прочее	16.996	16.256
	117.844	115.274

11. ДОХОДЫ

	За три месяца,		За девять месяцев,	
	закончившихся 30 сентября		закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Экспорт				
Сырая нефть	138.689	71.776	373.367	244.142
Продукты переработки	21.051	–	37.750	–
Продукты переработки газа	–	105	162	708
Внутренний рынок (Прим. 17)				
Продукты переработки	36.611	251	75.288	1.061
Сырая нефть	66	31.362	15.459	90.227
Продукты переработки газа	2.553	1.813	5.452	4.895
Прочие продажи и услуги	2.370	2.925	7.228	8.304
	201.340	108.232	514.706	349.337

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

В миллионах тенге, если не указано иное

12. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Вознаграждения работникам	37.734	38.260	108.094	113.911
Расходы по переработке	15.853	165	31.823	555
Услуги по ремонту и обслуживанию	7.180	5.483	16.962	14.006
Электроэнергия	5.113	4.576	15.534	13.742
Материалы и запасы	4.052	4.025	13.141	13.756
Транспортные расходы	1.446	1.435	3.900	3.890
Изменение остатков нефти	(1.505)	(5.011)	(419)	197
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива	–	(86)	–	(3.999)
Прочее	2.282	2.018	6.329	3.979
	72.155	50.865	195.364	160.037

13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ, ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Транспортные расходы	22.826	13.814	68.779	45.601
Вознаграждения работникам	3.960	5.011	11.979	13.741
Комиссионное вознаграждение (Прим. 17)	1.803	–	3.605	–
Консультационные и аудиторские услуги	1.865	242	2.919	1.130
Спонсорство	377	257	1.528	445
Услуги по ремонту и обслуживанию	494	228	901	603
Управленческий гонорар (Прим. 16) (Возврат) / начисление штрафов и пени	–	1.112	–	3.338
(Прим. 17)	(2.029)	14.762	(601)	22.345
Прочее	2.621	1.642	5.404	3.915
	31.917	37.068	94.514	91.118

14. НАЛОГИ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Экспортная таможенная пошлина	22.067	11.563	55.530	42.940
Налог на добычу полезных ископаемых (Прим. 17)	7.394	25.414	39.661	51.046
Рентный налог (Прим. 17)	3.768	9.423	13.411	31.385
Налог на имущество	1.704	1.725	5.028	4.531
Прочие налоги	1.560	886	2.173	1.682
	36.493	49.011	115.803	131.584

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

В миллионах тенге, если не указано иное

15. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Корпоративный подоходный налог	8.002	62.644	19.386	68.485
Налог на сверхприбыль	(922)	1.696	(914)	6.207
Текущий подоходный налог	7.080	64.340	18.472	74.692
Корпоративный подоходный налог	3.331	(4 006)	9.521	(3.048)
Налог на сверхприбыль	–	(263)	–	21
Отсроченный подоходный налог	3.331	(4.269)	9.521	(3.027)
Расходы по подоходному налогу	10.411	60.071	27.993	71.665

16. 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 ФНБ Самрук-Казына. Продажи и покупки со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, а также сальдо расчётов по связанным сторонам по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Неаудированно
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	451.487	348.479
Совместные предприятия	3.348	3.810
Прочие организации под контролем государства	164	28
Ассоциированные компании	23	19
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем	72.136	29.666
Прочие организации под контролем государства	16.056	13.759
Материнская компания (Прим. 13)	–	3.338
Совместные предприятия	274	45
Проценты, начисленные по финансовым активам		
Проценты начисленные по займам совместным предприятиям	3.159	2.815
Средняя процентная ставка по займам совместным предприятиям	1.04%	1,05%
Зарботная плата и прочие кратковременные выплаты		
Члены Совета Директоров	226	123
Члены Правления	448	353
Выплаты, основанные на долевых инструментах		
Члены Правления	914	–

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

16. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	30 сентября	31 декабря
	2016 года	2015 года
	Неаудированно	Аудированно
Расходы будущих периодов и торговая и прочая дебиторская задолженность		
Совместные предприятия	65.275	72.306
Организации под общим контролем	63.818	95.516
Прочие организации под контролем государства	2.909	2.796
Ассоциированные компании	34	7
Торговая кредиторская задолженность и задолженность по дивидендам		
Организации под общим контролем	4.405	2.530
Прочие организации под контролем государства	389	327
Совместные предприятия	116	28

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Политические и экономические условия

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для удовлетворения местных энергетических потребностей. Так как цена по данным поставкам сырой нефти согласовывалась с Материнской компанией, она может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше дохода, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может оказать существенное и отрицательное влияние на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

Начиная с 1 апреля 2016 года Компания прекратила продажу сырой нефти КМГ ПМ и начала перерабатывать сырую нефть на Атырауском Нефтеперерабатывающем заводе (далее – «АНПЗ») и Павлодарском Нефтехимическом заводе (далее – «ПНХЗ»), и продавать полученные нефтепродукты через КМГ ПМ в соответствии с договором поручения (далее по тексту «Договор поручения»).

До 1 апреля 2016 года Компания поставляла сырую нефть на внутренний рынок путём реализации КМГ ПМ, дочерней организации Материнской компании. Цена по поставкам на внутренний рынок ранее определялась путём ежегодных переговоров с КМГ ПМ и Материнской компанией. В 1 квартале 2016 года КМГ ПМ в одностороннем порядке установил цену на поставки на внутренний рынок. На дату данной финансовой отчетности Независимые неисполнительные директора Компании (далее – «ННД») не пришли к решению касательно одобрения установленных цен.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 подтверждённые 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, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 30 сентября 2016 года.

НДС к возмещению

НДС к возмещению, связанный с продажей активов АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз» в 2012 году, составил 46.558 миллионов тенге. В результате различных налоговых проверок, налоговые органы определили, что оплаченные суммы не являются возмещаемыми. В 2015 году был создан оценочный резерв на полную сумму данного НДС к возмещению.

31 августа 2016 г. Компания подала заявление на возмещение НДС в размере 57.410 миллионов тенге, из которых 10 октября 2016 года сумма в размере 24.567 миллионов тенге налоговыми органами была подтверждена к возмещению, и в последующем, была получена Компанией (Прим. 18). Данное требование по возврату НДС относилось к 2012 – 2015 годам.

В данной финансовой отчетности Компания восстановила начисленный в предыдущем периоде резерв на НДС на сумму 24.567 миллионов тенге. Однако по результатам недавних налоговых проверок и постановлений налоговых органов, по состоянию на 30 сентября 2016 года, Руководство Компании считает более вероятным отказ в удовлетворении требований Компании по возмещению НДС от Правительства, в результате чего был создан дополнительный резерв на сумму 8.941 миллион тенге и 2.264 миллиона тенге по АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз» соответственно.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

В сентябре 2016 года АО «Озенмунайгаз» получило одобрение на применение временно сниженной ставки НДПИ для месторождений Узень и Карамандыбас в Мангистауской области. Пониженная ставка НДПИ установлена в размере 9,0% (по сравнению с 13,0% в 2015 году) на весь 2016 год при условии, что в 2016 году месторождения Узень и Карамандыбас признают убыток по налоговому учету. Максимальный размер доступной льготы, как ожидается, составит около 17 миллиардов тенге в 2016 году, что в конечном итоге может быть уменьшено в соответствии с действующим законодательством при наличии налогооблагаемой прибыли АО «Озенмунайгаз» по итогам 2016 года. За 9 месяцев 2016 года эффект данного снижения был равен 11.549 миллионов тенге, который был включен в данную финансовую отчетность. В настоящее время руководство прогнозирует, что АО "Озенмунайгаз" заявит налогооблагаемый убыток в окончательной налоговой декларации 2016 года и, таким образом, НДПИ был признан по сниженной ставке 9.0% для АО "Озенмунайгаз" в данной финансовой отчетности.

Рентный налог

В 2016 году были введены изменения в налоговое законодательство в отношении методологии расчета рентного налога. На основании данных изменений и переписки с налоговыми органами Компания решила пересмотреть налоговые декларации за период 2012-2013 годов. В результате данного обзора Компания сдала налоговую декларацию по рентному налогу, что привело к снижению текущих обязательств на 6.291 миллион тенге. В настоящее время Компания пересматривает свои налоговые расчеты рентного налога за 2014-2015 годы, однако существует неопределенность в отношении окончательной суммы пересмотра, и конечной даты подачи таких сумм. Таким образом, никаких корректировок по снижению рентного налога за 2014-2015 года не было проведено в данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Налоговые проверки 2006 – 2008 годов

В результате налоговой проверки за 2006-2008 годы, проведенной в 2012 году Налоговым комитетом Министерства финансов Республики Казахстан, РД КМГ предписана уплата налогов, включая основную сумму, административные санкции и вознаграждение за просрочку на сумму в 16.938 миллионов тенге. Компания не согласилась с результатами проверки и в досудебном порядке обратилась с обжалованием напрямую в Министерство Финансов. После проведения двух дополнительных проверок, рабочих совещаний в Министерстве Энергетики Республики Казахстан в 2014 году общая сумма претензий была снижена до 12.187 миллионов тенге. С того времени, оставшаяся сумма претензий оспаривалась в судебном порядке. В августе 2016 года Верховный суд постановил снизить налоговые требования на 4.093 миллиона тенге, в том числе 2.401 миллион тенге основной суммы и 1.692 миллиона тенге штрафных санкций. 14 октября 2016 года Административный суд г. Астана на основании решения Верховного Суда Республики Казахстан постановил уменьшить сумму административного штрафа на 3.562 миллиона тенге.

В данной финансовой отчетности Компания включила снижение на 2.401 миллион тенге основной суммы налоговых требований и 1.692 миллиона тенге штрафа. Уменьшение административного штрафа будет признано, когда решение Административного суда г. Астана вступит в законную силу.

Экологические обязательства

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть существенными. Кроме сумм, раскрытых в Примечании 10, Руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, отчёт о прибылях и убытках или отчёт о движении денежных средств. Лицензии на нефтяные месторождения

Компания является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии. Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, отчёт о совокупном доходе или отчёт о движении денежных средств.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Мангистауской и Атырауской областным администрациям. Лицензии выданы Министерством Нефти и Газа Республики Казахстан, и Компания уплачивает налог на добычу полезных ископаемых и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

Основные лицензии Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракт	Дата истечения срока действия
Узень (8 месторождений)	№ 40	2036
Эмба (1 месторождение)	№ 37	2041
Эмба (1 месторождение)	№ 61	2048
Эмба (23 месторождения)	№ 211	2037
Эмба (15 месторождений)	№ 413	2043

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2016 (оставшиеся)	31.135	1.018
2017	12.876	4.018
2018	9.601	3.986
2019	8.048	3.485
2020-2048	2.334	19.061
	63.994	31.568

Договорные обязательства Казгермунай

По состоянию на 30 сентября 2016 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2016 (оставшиеся)	1.986	1.470

Договорные обязательства UGL

По состоянию на 30 сентября 2016 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2016 (оставшиеся)	1.594	643

Договорные обязательства РКІ

По состоянию на 30 сентября 2016 года доля Компании в договорных обязательствах РКІ представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы
2016 (оставшиеся)	333

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

В миллионах тенге, если не указано иное

18. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

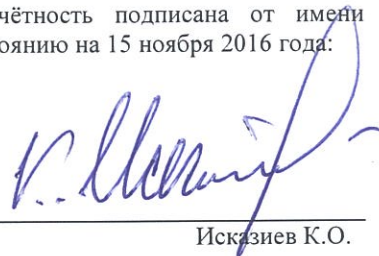
Полученный налоговые возмещения

11 октября 2016 года Компания получила от Правительства возмещение по НДС, относящееся к 2012 – 2015 годам в размере 24.567 миллионов тенге.

9 ноября 2016 года по результатам налоговой проверки 2006 – 2008 годов Компания получила возврат налогов на сумму 4.093 миллиона тенге.

Данная сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчётность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 15 ноября 2016 года:

Генеральный директор



Исказиев К.О.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Абдулгафаров Д.Е.

Финансовый директор –
финансовый контролер



Дрейдер Ш. СА

Главный бухгалтер



Зайнелова А.А. CPA

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