

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

Сокращённая консолидированная промежуточная
финансовая отчётность (неаудированная)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Заключение независимого аудитора	
<i>Сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчётность (неаудированная)</i>	
Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении (неаудированный)-----	1
Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе (неаудированный)-----	2
Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированный) -----	3
Консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале (неаудированный) -----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной) -----	5-16



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

Отчёт о результатах обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и руководству Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной финансовой отчётности Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и его дочерних организаций (далее по тексту - Группа), которая включает консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2017 г., а также соответствующие консолидированные промежуточные отчёты о совокупном доходе за трех и шестимесячный периоды, об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несёт ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объём работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объём процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

В ходе проведённой нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP

Джеймс Дакер
Партнёр по аудиту

Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ - 0000172 от 23 декабря 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»
4 августа 2017 года

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (неаудированный)

В миллионах тенге

		30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Прим.	Неаудировано	Аудировано
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	334.920	311.597
Нематериальные активы		11.195	11.607
Инвестиции в совместные предприятия	7	112.462	144.532
Инвестиции в ассоциированную компанию	8	125.689	135.633
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		18.531	16.696
Займы к получению от совместных предприятий	7	31.029	29.638
Прочие финансовые активы	9	35.072	35.961
Актив по отсроченному налогу		50.007	51.459
Прочие активы и авансы выданные		12.879	970
Итого долгосрочных активов		731.784	738.093
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		24.158	24.774
Предоплата по подоходному налогу		21.623	51.567
НДС к возмещению за вычетом резерва	18	31.108	16.680
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу		—	15.676
Предоплата по экспортной таможенной пошлине и прочим налогам		11.239	15.071
Расходы будущих периодов		19.516	11.529
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	79.797	74.121
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		17.034	17.617
Прочие финансовые активы	9	1.039.584	983.257
Денежные средства и их эквиваленты	9	219.431	162.091
Итого текущих активов		1.463.490	1.372.383
Итого активов		2.195.274	2.110.476
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	10	165.403	165.343
Прочие резервы		2.366	2.448
Нераспределённая прибыль		1.512.479	1.444.351
Резерв по пересчёту валют		306.687	321.370
Итого капитал		1.986.935	1.933.512
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		2.757	3.844
Обязательство по отсроченному налогу		138	138
Резервы	11	47.373	45.300
Итого долгосрочных обязательств		50.268	49.282
Текущие обязательства			
Займы		5.400	5.483
Подоходный налог к уплате		5.319	33
Резервы	11	33.690	45.926
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		27.350	8.571
Торговая кредиторская задолженность		34.133	37.751
Дивиденды к уплате и прочая кредиторская задолженность		52.179	29.918
Итого текущих обязательств		158.071	127.682
Итого обязательств		208.339	176.964
Итого обязательств и капитала		2.195.274	2.110.476

Прилагаемые примечания на страницах 5-16 являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАЗВЕДКА ДОБЫЧА «КАЗМУНАЙГАЗ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
(неаудированный)**

В миллионах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Доходы	12	223.252	192.176	436.978	313.366
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	7,8	6.165	(3.020)	14.571	(6.710)
Финансовый доход		7.679	6.260	14.999	14.275
Итого выручка и прочие доходы		237.096	195.416	466.548	320.931
Производственные расходы	13	(79.464)	(68.591)	(149.543)	(123.209)
Расходы по реализации, общие и административные расходы	14	(33.723)	(32.281)	(59.203)	(62.597)
Чистый убыток от приобретения дочерней компании	5	(3.249)	—	(3.249)	—
Расходы на разведку		(168)	—	(168)	—
Износ, истощение и амортизация		(8.553)	(6.728)	(16.909)	(13.349)
Налоги, помимо подоходного налога	15	(61.391)	(45.115)	(126.986)	(79.310)
Восстановление/(обесценение) НДС к возмещению, нетто		26.414	(6.936)	26.414	(6.936)
Прибыль/(убыток) от выбытия основных средств	6	(200)	(151)	197	(282)
Финансовые затраты		(930)	(925)	(2.199)	(1.866)
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто		26.054	(11.864)	(32.599)	1.449
Прибыль до налогообложения		101.886	22.825	102.303	34.831
Расходы по подоходному налогу	16	(16.277)	(6.500)	(14.423)	(17.582)
Прибыль за период		85.609	16.325	87.880	17.249
Курсовая разница от пересчёта валют		15.040	(8.548)	(14.683)	883
Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		15.040	(8.548)	(14.683)	883
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов		100.649	7.777	73.197	18.132
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ – в тысячах тенге					
Базовая и разводнённая		1.26	0.24	1.29	0.25

Прилагаемые примечания на страницах 5-16 являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАЗВЕДКА ДОБЫЧА «КАЗМУНАЙГАЗ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (неаудированный)

В миллионах тенге

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Прим.	2017 года	2016 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		102.303	34.831
Корректировки для прибавления/(вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация		16.909	13.349
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий		(14.571)	6.710
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	6	(197)	282
Признание выплат на основе долевого инструмента		—	1.350
Изъятие долевого инструмента		(13)	(2)
Нереализованный убыток/(доход) от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		30.225	(1.387)
Изменение в резервах		(2.545)	2.372
(Восстановление)/обесценение НДС к возмещению, нетто		(26.414)	6.936
Чистый убыток от приобретения дочерней компании	5	3.249	—
Прочие неденежные доходы и расходы		629	350
Плюс финансовые затраты		2.199	1.866
Минус финансовый доход		(14.999)	(14.275)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		(604)	(3.056)
Изменение в товарно-материальных запасах		617	1.246
Изменение в предоплате по экспортной таможенной пошлине, НДС к возмещению и предоплате по налогам		14.443	(9.483)
Изменение в расходах будущих периодов		(7.987)	709
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		7.724	(19.948)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(6.170)	4.449
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним		36.427	13.388
Подходный налог возвращенный/(уплаченный)		12.096	(35.248)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		153.321	4.439
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и авансы, выплаченные на приобретение основных средств	6	(49.951)	(49.484)
Поступления от продажи основных средств		496	384
Приобретение нематериальных активов		(368)	(430)
Займы, предоставленные совместным предприятиям		(814)	(1.468)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплат		38.159	9.696
(Покупка)/поступление от выбытия финансовых активов, удерживаемых до погашения		(80.421)	166.625
Поступления от приобретения дочерней компании	5	181	—
Вознаграждение полученное		4.963	8.576
Чистые денежные потоки, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности		(87.755)	133.899
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение займов		(1.192)	(924)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(36)	(35)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(1.228)	(959)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		64.338	137.379
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9	162.091	237.310
Чистое изменение курсовой разницы по денежным средствам и их эквивалентам		(6.998)	5.385
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	219.431	380.074

Прилагаемые примечания на страницах 5-16 являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАЗВЕДКА ДОБЫЧА «КАЗМУНАЙГАЗ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (неаудированный)

В миллионах тенге

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Резерв по пересчёту валют	Итого капитала
На 31 декабря 2015 года (аудировано)	263.095	(100.091)	3.945	1.311.759	333.141	1.811.849
Прибыль за период	-	-	-	17.249	-	17.249
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	883	883
Итого совокупный доход	-	-	-	17.249	883	18.132
Признание выплат на основе долевого инструмента	-	-	1.350	-	-	1.350
Изъятие долевого инструмента	-	-	(2)	-	-	(2)
Исполнение опционов работников	-	1.666	(2.053)	387	-	-
Дивиденды (Прим. 10)	-	-	-	(52)	-	(52)
На 30 июня 2016 года (неаудировано)	263.095	(98.425)	3.240	1.329.343	334.024	1.831.277
На 31 декабря 2016 года (аудировано)	263.095	(97.752)	2.448	1.444.351	321.370	1.933.512
Прибыль за период	-	-	-	87.880	-	87.880
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(14.683)	(14.683)
Итого совокупный доход	-	-	-	87.880	(14.683)	73.197
Исполнение опционов работников	-	60	(69)	9	-	-
Изъятие долевого инструмента	-	-	(13)	-	-	(13)
Дивиденды (Прим. 10)	-	-	-	(19.761)	-	(19.761)
На 30 июня 2017 года (неаудировано)	263.095	(97.692)	2.366	1.512.479	306.687	1.986.935

Прилагаемые примечания на страницах 5-16 являются неотъемлемой частью настоящей сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

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

В миллионах тенге, если не указано иное

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») 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»), которое представляет государственные интересы в нефтегазовой отрасли Казахстана, и которое владеет 63% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 июня 2017 года (31 декабря 2016 года: 63%). 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 другими 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 выше упомянутых долей участия.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами Бухгалтерского Учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

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

Курсы обмена

Официальный курс Казахстанского тенге к доллару США на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 322,27 и 333,29 тенге, соответственно. Любой пересчет сумм в тенге в доллары США или иную твердую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твердую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом 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 ФНБ Самрук-Казына.

4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ 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 2016 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2017 года;

- МСБУ 12 *«Признание отложенных налоговых активов за нереализованные убытки» (поправки)*
- МСБУ 7 *«Инициатива по раскрытию информации» (поправки)*

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

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

В миллионах тенге, если не указано иное

5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ

15 июня 2017 года Компания приобрела 49% акций KS EP Investments BV ("KS EP Investments") у MOL Hungarian Oil and Gas Plc. ("MOL") за 1 доллар США и на данный момент владеет 100%-ой долей в KS EP Investments.

KS EP Investments обладает правом недропользования по Контракту на разведку нефти, газа и конденсата на участке «Карповский Северный» в Западно-Казахстанской области. Лицензия на проведение разведочных работ истекла 30 июня 2017 года и в настоящее время продление лицензии находится в процессе согласования с Министерством нефти и газа Республики Казахстан.

В следующей таблице представлены вознаграждение, выплаченное за KS EP Investments, и суммы приобретенных активов и обязательств, принятых на дату приобретения актива:

	Справедливая стоимость на 15 июня 2017 года
Прочие финансовые активы	119
Денежные средства в банках	181
Итого активов	300
Начисленные обязательства	(2.547)
Начисленный налог у источника выплат	(981)
Резервы	(422)
Торговая кредиторская задолженность	(21)
Прочие текущие обязательства	(2)
Итого обязательств	(3.973)
Итого идентифицируемых чистых обязательств	(3.673)
Минус:	
Справедливая стоимость ранее удерживаемых инвестиции 51% KS EP Investments	—
Уплаченное вознаграждение	—
Итого переданное возмещение	—
Убыток от приобретения активов	(3.673)
Прочий совокупный доход, реклассифицированный в прибыль и убыток	424
Чистый убыток от приобретения дочерней компании	(3.249)

В прошлом KS EP Investments получала займы от Компании и MOL с годовой процентной ставкой 6.7%, срок действия которых истекает 30 июня 2017 года. Итого недисконтированный остаток по займу, включая начисленные проценты, составил 106.880 тыс. долларов США (33.950 млн. тенге) на дату приобретения KS EP Investments.

Учитывая то, что Компания полностью обесценила 51%-ую долю в займах к получению от KS EP Investments и приобрела право на 49% в займах к получению от KS EP Investments за 0.5 долларов США, справедливая стоимость 100%-ой доли займа к получению от KS EP Investments равна нулю на дату приобретения. Соответственно, займ к уплате KS EP Investments не представляет какой-либо ценности по состоянию на 15 июня 2017 года, и Компания признала убыток от приобретения на сумму 3.249 миллионов тенге в данной финансовой отчетности. Так как инвестиция в KS EP Investments была полностью обесценена, разница между уплаченным вознаграждением и чистыми обязательствами была признана в доходы и расходы.

Сумма убытка, понесенного KS EP Investments за период с 15 июня 2017 года по 30 июня 2017 года, а также сумма убытка, который мог бы быть признан в случае приобретения KS EP Investments в начале 2017 года, являются незначительными в целях отражения в данной финансовой отчетности.

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составляют 49.951 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 49.484 миллиона тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 1.291 миллион тенге, при этом чистая прибыль от выбытия составила 197 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 927 миллионов тенге и чистый убыток от выбытия активов в размере 282 миллиона тенге, соответственно).

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

В миллионах тенге, если не указано иное

7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

		30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Доля владения	Неаудировано	Аудировано
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	42.148	71.634
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	70.314	72.898
		112.462	144.532

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчетного периода:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Балансовая стоимость на 1 января	144.532	154.453
Доля в общем совокупном доходе	11.832	1.722
Объявленные дивиденды	(40.954)	-
Курсовая разница от пересчета валют	(3.538)	(418)
Доля в дополнительном оплаченном капитале	590	758
Балансовая стоимость на 30 июня	112.462	156.515

Казгермунай и UGL являются незарегистрированными на бирже компаниями, и по их акциям отсутствуют рыночные котировки.

Казгермунай

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

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении Казгермунай на основе его финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	19.186	39.695
Прочие текущие активы	9.408	11.151
Долгосрочные активы	140.515	153.839
	169.109	204.685
Прочие текущие обязательства	54.119	33.907
Долгосрочные обязательства	30.694	27.510
	84.813	61.417
Чистые активы	84.296	143.268
Доля владения Компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	42.148	71.634

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	91.764	63.257
Операционные расходы	(45.092)	(57.186)
- включая износ и амортизацию	(13.373)	(18.991)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(3.046)	(4.172)
Прибыль от операционной деятельности	46.672	6.071
Финансовый доход	964	406
Финансовые затраты	(508)	(560)
Прибыль до налогообложения	47.128	5.917
Расходы по подоходному налогу	(21.942)	(952)
Прибыль и прочий совокупный доход за период	25.186	4.965
Доля Компании в совокупном доходе за период	12.593	2.483

Казгермунай не вправе распределять прибыль до получения согласия от двух партнеров по предприятию.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной) (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 акции UGL. UGL владеет 100% долей участия в ТОО «Ural Oil and Gas» («UOG»), которое занимается разведкой нефти и газа в западном Казахстане. В апреле 2015 года UOG получило контракт на добычу на месторождении Рожковское. Лицензия на добычу действительна до апреля 2040 года. В мае 2015 года UOG продлило лицензию на разведку на Федоровском месторождении до мая 2018 года.

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении UGL с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	112	297
Прочие текущие активы	16	13
Долгосрочные активы	212.262	215.892
	212.390	216.202
Текущие обязательства	194	1.743
Долгосрочные финансовые обязательства	60.776	57.970
Долгосрочные обязательства	10.793	10.694
	71.763	70.407
Чистые активы	140.627	145.795
Доля владения Компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиций	70.314	72.898

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Операционные расходы	(463)	(528)
Убыток от операционной деятельности	(463)	(528)
Финансовый доход	7	9
Финансовые затраты	(880)	(771)
Убыток до налогообложения	(1.336)	(1.290)
Расходы по подоходному налогу	(186)	(234)
Убыток и прочий совокупный убыток за период	(1.522)	(1.524)
Доля Компании в совокупном убытке за период	(761)	(762)

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания предоставила UGL беспроцентный заем на сумму 2.555 тысяч долларов США (814 миллионов тенге) (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 4.250 тысяч долларов США или 1.468 миллионов тенге). При первоначальном признании заем был признан по справедливой стоимости, определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков. Инвестиции в UGL были скорректированы для учета эффекта дисконтирования.

Балансовая стоимость займов, выданных UGL, составила 96.281 тысячу долларов США (31.029 миллионов тенге) на 30 июня 2017 года (на 31 декабря 2016: 88.927 тысяч долларов США или 29.638 миллионов тенге).

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

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

В миллионах тенге, если не указано иное

8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

	Доля владения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
		Неаудировано	Аудировано
Доля в «Петроказакстан Инк.» («ПКИ»)	33%	125.689	135.633

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 нефтегазовые производственные активы ПКИ расположены в южном и центральном Казахстане. Компания приобрела 33 процента в ПКИ в декабре 2009 года.

Отчетный период финансовой отчетности ассоциированной компании является аналогичным отчетному периоду Компании.

Движение в инвестиции в ассоциированную компанию в течение отчетного периода:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Балансовая стоимость на 1 января	135.633	154.241
Доля общего совокупного дохода/(убытка)	5.118	(5.561)
Объявленные дивиденды	(10.545)	-
Курсовая разница от пересчета валют	(4.517)	(261)
Балансовая стоимость на 30 июня	125.689	148.419

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении ПКИ на основе ее финансовой отчетности:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	67.274	54.443
Прочие текущие активы	44.832	42.735
Долгосрочные активы	372.320	433.384
	484.426	530.562
Текущие обязательства	20.824	20.300
Долгосрочные обязательства	82.725	99.253
	103.549	119.553
Чистые активы	380.877	411.009
Доля владения Компании	33%	33%
Балансовая стоимость инвестиции	125.689	135.633

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	67.671	58.695
Операционные расходы	(60.319)	(81.794)
- включая износ и амортизацию	(16.345)	(27.026)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(11.291)	(16.894)
Доход/(убыток) от операционной деятельности	7.352	(23.099)
Доля в доходах совместных предприятий	13.559	5.022
Финансовый доход	121	150
Финансовые затраты	(1.602)	(2.971)
Доход/(убыток) до налогообложения	19.430	(20.898)
Расходы по подоходному налогу	(11.130)	(4.653)
Доход/(убыток) за период	8.300	(25.551)
Прочий совокупный доход	7.210	8.698
Итого совокупный доход/(убыток)	15.510	(16.853)
Доля Компании в совокупном доходе/(убытке) за период	5.118	(5.561)

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

В миллионах тенге, если не указано иное

9. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	32.203	33.276
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2.866	2.682
Прочее	3	3
Итого долгосрочных финансовых активов	35.072	35.961
Срочные вклады, выраженные в долларах США	1.039.584	980.958
Срочные вклады, выраженные в британских фунтах стерлингов	–	2.299
Итого текущих финансовых активов	1.039.584	983.257
	1.074.656	1.019.218

На 30 июня 2017 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты, ограниченные в использовании в размере 32.203 миллиона тенге (31 декабря 2016 года: 33.276 миллионов тенге), которые размещены на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Торговая дебиторская задолженность	67.045	73.348
Дивиденды к получению	12.891	670
Прочее	1.110	1.178
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.249)	(1.075)
	79.797	74.121

На 30 июня 2017 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность KazMunaiGaz Trading AG («KMG Trading»), дочерней организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 52.570 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 57.503 миллиона тенге).

На 30 июня 2017 года торговая дебиторская задолженность Компании также включала в себя дебиторскую задолженность ТОО «Казмунайгаз Онимдери» («КМГ Онимдери»), дочерней организации АО «КазМунайГаз Переработка Маркетинг» («КМГ ПМ»), за реализованные нефтепродукты на сумму 12.084 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 13.704 миллиона тенге).

Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2017	31 декабря 2016
	Неаудировано	Аудировано
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	75.552	30.078
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	15.625	34.957
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	124.282	95.402
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	1.441	1.467
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	2.531	187
	219.431	162.091

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

В миллионах тенге, если не указано иное

10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Акции в обращении

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.373.916 акций (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 68.221.056 акций).

Балансовая стоимость акций

11 октября 2010 года Казахская 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 2017 года данный показатель на одну акцию составляет 29.025 тенге (на 31 декабря 2016 года: 28.240 тенге).

Объявленные дивиденды

23 мая 2017 года на годовом общем собрании акционеров была утверждена выплата дивидендов в размере 289 тенге на одну простую и привилегированную акцию (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 25 тенге на одну привилегированную акцию) с датой регистрации согласно реестру на 2 июня 2017 года.

11. РЕЗЕРВЫ

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Налоги и соответствующие штрафы и пени	30.733	43.386
Обязательства по выбытию активов	18.520	17.170
Обязательства по вознаграждению работников	17.123	16.414
Экологическое обязательство	14.687	14.256
	81.063	91.226

12. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Экспорт:				
Сырая нефть	160.141	133.338	311.762	234.678
Продукты переработки	17.590	16.699	36.239	16.699
Продукты переработки газа	3	4	125	162
Внутренний рынок: (Прим. 18)				
Сырая нефть	2	5	4	15.393
Продукты переработки газа	2.469	1.655	4.560	2.899
Продукты переработки	40.048	38.361	79.003	38.361
Прочие продажи и услуги	2.999	2.114	5.285	5.174
	223.252	192.176	436.978	313.366

13. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Вознаграждения работникам	39.301	33.188	80.675	70.360
Расходы по переработке	15.159	15.970	28.119	15.970
Услуги по ремонту и обслуживанию	8.586	5.323	12.950	9.782
Электроэнергия	5.190	4.943	10.822	10.421
Материалы и запасы	3.402	4.206	8.668	9.089
Транспортные расходы	1.882	1.276	3.335	2.454
Изменение остатков нефти	3.887	1.389	310	1.086
Прочее	2.057	2.296	4.664	4.047
	79.464	68.591	149.543	123.209

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

В миллионах тенге, если не указано иное

14. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ, ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Транспортные расходы	25.976	22.078	49.689	45.953
Вознаграждения работникам	4.492	4.138	8.631	8.019
Консультационные и аудиторские услуги	445	715	904	1.054
Услуги по ремонту и обслуживанию	246	237	474	407
Спонсорство	178	1.080	242	1.151
Агентский гонорар (Прим. 18)	—	1.802	—	1.802
(Сторнирование)/начисление штрафов и пени, нетто (Прим. 18)	1.044	811	(2.891)	1.428
Прочее	1.342	1.420	2.154	2.783
	33.723	32.281	59.203	62.597

15. НАЛОГИ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Экспортная таможенная пошлина	25.429	16.389	48.897	33.463
Налог на добычу полезных ископаемых	19.874	17.349	41.300	32.267
Рентный налог	12.227	9.643	29.951	9.643
Налог на имущество	1.662	1.643	3.127	3.324
Прочие налоги	2.199	91	3.711	613
	61.391	45.115	126.986	79.310

16. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Корпоративный подоходный налог	16.335	4.058	13.548	11.384
Налог на сверхприбыль	1.113	8	(575)	8
Текущий подоходный налог	17.448	4.066	12.973	11.392
Корпоративный подоходный налог	(1.383)	2.434	1.238	6.190
Налог на сверхприбыль	212	—	212	—
Отсроченный подоходный налог	(1.171)	2.434	1.450	6.190
Расходы по подоходному налогу	16.277	6.500	14.423	17.582

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

В миллионах тенге, если не указано иное

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 ФНБ Самрук-Казына.

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	376.563	281.824
Совместные предприятия	2.410	2.580
Ассоциированная компания	11	23
Прочие организации под контролем государства	2	163
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем	53.410	41.701
Прочие организации под контролем государства	10.981	10.596
Совместные предприятия	554	43
Заработная плата и прочие кратковременные выплаты		
Члены Совета Директоров	142	158
Члены Правления	307	344
Выплаты на основе долевых инструментов		
Члены Правления	—	914
	30 июня	31 декабря
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Расходы будущих периодов и торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем	73.180	77.992
Совместные предприятия	80.204	64.626
Прочие организации под контролем государства	2.676	872
Ассоциированная компания	11	11
Торговая кредиторская задолженность		
Материнская компания (дивиденды к уплате)	12.452	—
Организации под общим контролем	1.960	3.771
Совместные предприятия	382	684
Прочие организации под контролем государства	258	275

18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Политические и экономические условия

В Казахстане продолжаются 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.

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

В миллионах тенге, если не указано иное

18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок. Так как цена по данным поставкам сырой нефти до 1 апреля 2016 года согласовывалась с Материнской компанией, она могла быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем 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»), находящимся в собственности и контролируемые Материнской Компанией, и продавать полученные нефтепродукты самостоятельно. С 1 января 2017 года Компания прекратила пользоваться услугами КМГ ПМ в качестве своего агента по продажам.

Что касается нефтепродуктов, правительство Казахстана также требует поставлять основную часть нефтепродуктов, в частности легкие дистилляты, для удовлетворения внутренних потребностей в топливе и для поддержки сельхозпроизводителей в период весенних и осенних полевых работ. Это достигается либо запретом на экспорт легких дистиллятов или путем выдачи квот на поставку сельхозпроизводителям. Внутренние цены на рынке нефтепродуктов значительно ниже международных рыночных цен, а также внутренние цены на некоторые нефтепродукты регулируются Комитетом по регулированию естественных монополий.

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 2017 года.

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

Комплексная налоговая проверка за 2009-2012 годы

Компания подала апелляцию на сумму в размере 13.486 миллионов тенге, на всю сумму которой был создан резерв по состоянию на 31 декабря 2016 года. В марте 2017 года суд города Астаны постановил снизить сумму налоговых претензий с 7.012 миллионов тенге до 3.263 миллионов тенге. В июне 2017 года апелляционная коллегия Верховного суда частично отменила решение суда города Астаны и сумма основного налогового требования и пени составила 4.232 миллиона тенге и 1.258 миллионов тенге, соответственно. В соответствии с решением Специального межрайонного административного суда сумма административного штрафа составила 1.044 миллиона тенге. Прилагаемая финансовая отчетность включает в себя резерв, относящийся ко всей оставшейся сумме претензии.

НДС к возмещению

1 марта 2017 года Компания подала заявку на возмещение НДС на сумму 34.165 миллионов тенге, из которых 28.126 миллионов тенге относятся к АО «Озенмунайгаз» и 6.039 миллионов тенге к АО «Эмбамунайгаз». 26 мая 2017 года сумма в размере 4.033 миллиона тенге была возмещена на банковский счет АО «Эмбамунайгаз». 30 июня 2017 года АО «Озенмунайгаз» получило как НДС на сумму 14.500 миллионов тенге, так и подтверждение будущего возмещения на сумму 11.572 миллиона тенге.

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

В миллионах тенге, если не указано иное

18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Возврат переплаты по налогам

В мае 2017 года налоговые органы вернули Компании ранее осуществленные предоплаты по КПП в размере 20.000 миллионов тенге, НСП в размере 1.399 миллионов тенге и НДС в размере 5.661 миллион тенге.

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 11, руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, отчет о прибылях и убытках или отчет о движении денежных средств.

Договорные обязательства по лицензиям 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, отчет о совокупном доходе или отчет о движении денежных средств.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Мангистауской и Атырауской областным администрациям. Лицензии выданы Министерством Нефти и Газы 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)	No. 40	2036
Эмба (1 месторождение)	No. 37	2041
Эмба (1 месторождение)	No. 61	2048
Эмба (23 месторождения)	No. 211	2037
Эмба (15 месторождений)	No. 413	2043

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (оставшиеся)	76.422	2.323
2018	9.152	4.548
2019	7.037	4.103
2020-2048	2.767	20.828
	95.378	31.802

Обязательства по поставке сырой нефти

У Компании есть обязательства по поставке нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок в соответствии с директивами Правительства

Договорные обязательства Казгермунай

По состоянию на 30 июня 2017 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (оставшиеся)	4.436	3.957

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

В миллионах тенге, если не указано иное

18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Договорные обязательства UGL

По состоянию на 30 июня 2017 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (оставшиеся)	13	52

Договорные обязательства РКІ

По состоянию на 30 июня 2017 года доля Компании в договорных обязательствах РКІ представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы
2017 (оставшиеся)	1.338

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 4 августа 2017 года:

Генеральный директор

Исказиев К. О.

Финансовый директор – Финансовый контролер

Дрейдер Ш., СА

Главный бухгалтер

Зайнелова А.А., CPA

КОНТАКТЫ

Юридический адрес компании:

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

Телефон: +7 (7172) 975 433

Факс: +7 (7172) 975 445

www.kmgep.kz