

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

Сокращённая консолидированная промежуточная
финансовая отчётность (неаудированная)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года

СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

Сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчётность (неаудированная)

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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (неаудированный)

В миллионах тенге

		30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Прим.	Неаудировано	Аудировано
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	356.633	311.597
Нематериальные активы		13.198	11.607
Инвестиции в совместные предприятия	7	120.995	144.532
Инвестиции в ассоциированную компанию	8	132.115	135.633
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		20.280	16.696
Займы к получению от совместных предприятий	7	34.076	29.638
Прочие финансовые активы	9	37.031	35.961
Актив по отсроченному налогу		53.175	51.459
Прочие активы и авансы выданные		9.128	970
Итого долгосрочных активов		776.631	738.093
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		34.446	24.774
Предоплата по подоходному налогу		4.551	51.567
НДС к возмещению за вычетом резерва	18	29.294	16.680
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу		—	15.676
Предоплата по экспортной таможенной пошлине и прочим налогам		14.568	15.071
Расходы будущих периодов		23.951	11.529
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	93.369	74.121
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		18.034	17.617
Прочие финансовые активы	9	1.041.900	983.257
Денежные средства и их эквиваленты	9	289.562	162.091
Итого текущих активов		1.549.675	1.372.383
Итого активов		2.326.306	2.110.476
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	10	165.412	165.343
Прочие резервы		2.354	2.448
Нераспределённая прибыль		1.592.975	1.444.351
Резерв по пересчету валют		337.049	321.370
Итого капитал		2.097.790	1.933.512
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		2.393	3.844
Обязательство по отсроченному налогу		138	138
Резервы	11	56.940	45.300
Итого долгосрочных обязательств		59.471	49.282
Текущие обязательства			
Займы		5.768	5.483
Подоходный налог к уплате		9.843	33
Резервы	11	35.758	45.926
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		43.189	8.571
Торговая кредиторская задолженность		39.977	37.751
Дивиденды к уплате и прочая кредиторская задолженность		34.510	29.918
Итого текущих обязательств		169.045	127.682
Итого обязательств		228.516	176.964
Итого обязательств и капитала		2.326.306	2.110.476

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

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

В миллионах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Доходы	12	228.538	201.340	665.516	514.706
Доля в результатах ассоциированной компаний и совместных предприятий	7,8	3.602	(893)	18.173	(7.603)
Финансовый доход		7.426	7.750	22.425	22.025
Итого выручка и прочие доходы		239.566	208.197	706.114	529.128
Производственные расходы	13	(80.805)	(72.155)	(230.348)	(195.364)
Расходы по реализации, общие и административные расходы	14	(33.609)	(31.917)	(92.812)	(94.514)
Чистый убыток от приобретения дочерней компаний	5	—	—	(3.249)	—
Расходы на разведку		(357)	(51)	(525)	(51)
Износ, истощение и амортизация		(8.856)	(9.175)	(25.765)	(22.524)
Налоги, помимо подоходного налога	15	(74.648)	(36.493)	(201.634)	(115.803)
Восстановление НДС к возмещению, нетто		—	20.298	26.414	13.362
Убыток от выбытия основных средств	6	(389)	(250)	(192)	(532)
Финансовые затраты		(957)	(836)	(3.156)	(2.702)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		61.788	(8.733)	29.189	(7.284)
Прибыль до налогообложения		101.733	68.885	204.036	103.716
Расходы по подоходному налогу	16	(21.240)	(10.411)	(35.663)	(27.993)
Прибыль за период		80.493	58.474	168.373	75.723
Курсовая разница от пересчёта валют		30.362	(7.139)	15.679	(6.256)
Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		30.362	(7.139)	15.679	(6.256)
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов		110.855	51.335	184.052	69.467
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ – в тысячах тенге					
Базовая и разводнённая		1,17	0,86	2,46	1,11

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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (неаудированный)

В миллионах тенге

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	Прим.	2017 года	2016 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		204.036	103.716
Корректировки для прибавления/(вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация		25.765	22.524
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий		(18.173)	7.603
Убыток от выбытия основных средств	6	192	532
Признание выплат на основе долевых инструментов		—	1.350
Изъятие долевых инструментов		(13)	(2)
Нереализованный (доход)/убыток от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		(27.547)	7.406
Изменение в резервах		7.227	1.108
Восстановление НДС к возмещению, нетто		(26.414)	(13.362)
Чистый убыток от приобретения дочерней компании	5	3.249	—
Прочие неденежные доходы и расходы		1.860	2.444
Плюс финансовые затраты		3.156	2.702
Минус финансовый доход		(22.425)	(22.025)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		465	(872)
Изменение в товарно-материальных запасах		(9.672)	(3.308)
Изменение в предоплате по экспортной таможенной пошлине, НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам		12.928	(12.689)
Изменение в расходах будущих периодов		(12.422)	4.287
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(14.382)	34.874
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(5.241)	4.746
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним		52.216	5.890
Подходный налог возвращенный/(уплаченный)		9.526	(38.988)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		184.331	107.936
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и авансы, выплаченные на приобретение основных средств	6	(71.401)	(67.107)
Поступления от продажи основных средств		496	384
Приобретение нематериальных активов		(3.092)	(1.442)
Займы, предоставленные совместным предприятиям		(942)	(2.538)
Дивиденды, полученные от совместного предприятия и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплат		46.694	13.083
Размещение срочных депозитов		(28.437)	(88.841)
Поступления от приобретения дочерней компании	5	181	—
Вознаграждение полученное		13.368	11.903
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(43.133)	(134.558)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение займов		(1.781)	(1.526)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(18.874)	(123)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(20.655)	(1.649)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		120.543	(28.271)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9	162.091	237.310
Чистое изменение курсовой разницы по денежным средствам и их эквивалентам		6.928	4.318
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	289.562	213.357

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	—	—	—	75.723	—	75.723
Прочий совокупный убыток	—	—	—	—	(6.256)	(6.256)
Итого совокупный доход	—	—	—	75.723	(6.256)	69.467
Признание выплат на основе долевых инструментов	—	—	1.350	—	—	1.350
Изъятие долевых инструментов	—	—	(2)	—	—	(2)
Исполнение опционов работников	—	2.320	(2.822)	502	—	—
Дивиденды (Прим. 10)	—	—	—	(52)	—	(52)
На 30 сентября 2016 года (неаудировано)	263.095	(97.771)	2.471	1.387.932	326.885	1.882.612
На 31 декабря 2016 года (аудировано)	263.095	(97.752)	2.448	1.444.351	321.370	1.933.512
Прибыль за период	—	—	—	168.373	—	168.373
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	15.679	15.679
Итого совокупный доход	—	—	—	168.373	15.679	184.052
Исполнение опционов работников	—	69	(81)	12	—	—
Изъятие долевых инструментов	—	—	(13)	—	—	(13)
Дивиденды (Прим. 10)	—	—	—	(19.761)	—	(19.761)
На 30 сентября 2017 года (неаудировано)	263.095	(97.683)	2.354	1.592.975	337.049	2.097.790

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

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной)

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 сентября 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 валют

Официальный курс Казахстанского тенге к доллару США на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 341,19 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 истек 30 июня 2017 года. В настоящее время Компания находится в процессе реструктуризации займа. Итого недисконтированный остаток по займу, включая начисленные проценты, составил 106.880 тысяч долларов США (33.950 миллионов 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 сентября 2017 года составила 2.620 миллионов тенге, а также сумма убытка, которая могла бы быть признана в случае приобретения KS EP Investments в начале 2017 года, составила 1.341 миллион тенге.

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составляют 71.401 миллион тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 67.107 миллионов тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составила 1.729 миллионов тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 192 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 1.533 миллиона тенге и чистый убыток от выбытия активов в размере 532 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 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Доля владения	Неаудировано	Аудировано
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	46.941	71.634
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	74.054	72.898
		120.995	144.532

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчетного периода:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Балансовая стоимость на 1 января	144.532	154.453
Доля в общем совокупном доходе	14.351	2.963
Объявленные дивиденды	(40.954)	—
Курсовая разница от пересчета валют	2.397	(1.818)
Доля в дополнительном оплаченном капитале	669	1.528
Балансовая стоимость на 30 сентября	120.995	157.126

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 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	16.936	39.695
Прочие текущие активы	19.317	11.151
Долгосрочные активы	142.443	153.839
	178.696	204.685
Прочие текущие обязательства	54.097	33.907
Долгосрочные обязательства	30.718	27.510
	84.815	61.417
Чистые активы	93.881	143.268
Доля владения Компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиций	46.941	71.634

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	140.434	112.602
Операционные расходы	(67.941)	(92.250)
- включая износ и амортизацию	(20.566)	(28.454)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(4.731)	(6.290)
Прибыль от операционной деятельности	72.493	20.352
Финансовый доход	1.192	660
Финансовые затраты	(762)	(815)
Прибыль до налогообложения	72.923	20.197
Расходы по подоходному налогу	(41.800)	(12.242)
Прибыль и прочий совокупный доход за период	31.123	7.955
Доля Компании в совокупном доходе за период	15.562	3.978

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 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	57	297
Прочие текущие активы	28	13
Долгосрочные активы	226.708	215.892
	226.793	216.202
Текущие обязательства	104	1.743
Долгосрочные финансовые обязательства	66.747	57.970
Долгосрочные обязательства	11.835	10.694
	78.686	70.407
Чистые активы	148.107	145.795
Доля владения Компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиций	74.054	72.898

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	–	6
Операционные расходы	(624)	(492)
Убыток от операционной деятельности	(624)	(486)
Финансовый доход	7	13
Финансовые затраты	(1.365)	(1.205)
Убыток до налогообложения	(1.982)	(1.678)
Расходы по подоходному налогу	(440)	(352)
Убыток и прочий совокупный убыток за период	(2.422)	(2.030)
Доля Компании в совокупном убытке за период	(1.211)	(1.015)

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Компания предоставила UGL беспроцентный заем на сумму 2.913 тысяч долларов США (942 миллиона тенге) (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 7.350 тысяч долларов США или 2.538 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 99.873 тысяч долларов США (34.076 миллионов тенге) на 30 сентября 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 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
		Неаудировано	Аудировано
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	33%	132.115	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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Балансовая стоимость на 1 января	135.633	154.241
Доля общего совокупного дохода/(убытка)	4.288	(9.331)
Объявленные дивиденды	(10.545)	—
Курсовая разница от пересчета валют	2.739	(1.591)
Балансовая стоимость на 30 сентября	132.115	143.319

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

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	90.604	54.443
Прочие текущие активы	40.792	42.735
Долгосрочные активы	380.891	433.384
	512.287	530.562
Текущие обязательства	21.954	20.300
Долгосрочные обязательства	89.985	99.253
	111.939	119.553
Чистые активы	400.348	411.009
Доля владения Компании	33%	33%
Балансовая стоимость инвестиций	132.115	135.633

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	98.903	90.590
Операционные расходы	(86.061)	(119.822)
- включая износ и амортизацию	(24.439)	(40.340)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(17.864)	(25.373)
Доход/(убыток) от операционной деятельности	12.842	(29.232)
Доля в доходах совместных предприятий	19.381	8.513
Финансовый доход	189	198
Финансовые затраты	(2.403)	(4.140)
Доход/(убыток) до налогообложения	30.009	(24.661)
Расходы по подоходному налогу	(18.429)	(7.355)
Доход/(убыток) за период	11.580	(32.016)
Прочий совокупный доход	1.415	3.740
Итого совокупный доход/(убыток)	12.995	(28.276)
Доля Компании в совокупном доходе/(убытке) за период	4.288	(9.331)

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)
В миллионах тенге, если не указано иное
9. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ
Прочие финансовые активы

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	34.091	33.276
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2.937	2.682
Прочее	3	3
Итого долгосрочных финансовых активов	37.031	35.961
Срочные вклады, выраженные в долларах США	1.039.389	980.958
Срочные вклады, выраженные в британских фунтах стерлингов	2.511	2.299
Итого текущих финансовых активов	1.041.900	983.257
	1.078.931	1.019.218

На 30 сентября 2017 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты, ограниченные в использовании в размере 34.091 миллион 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 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Торговая дебиторская задолженность	88.610	73.348
Дивиденды к получению	4.911	670
Прочее	1.111	1.178
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.263)	(1.075)
	93.369	74.121

На 30 сентября 2017 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность от связанной стороны KazMunaiGaz Trading AG («KMG Trading»), дочерней организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 79.556 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 57.503 миллиона тенге).

На 30 сентября 2017 года торговая дебиторская задолженность Компании также включала в себя дебиторскую задолженность от связанной стороны ТОО «Казмунайгаз Онимдери» («КМГ Онимдери»), дочерней организации АО «КазМунайГаз Переработка Маркетинг» («КМГ ПМ»), за реализованные нефтепродукты на сумму 5.501 миллион тенге (31 декабря 2016 года: 13.704 миллиона тенге).

По состоянию на 30 сентября 2017 года просроченная задолженность в дебиторской задолженности от связанных сторон отсутствовала.

Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	117.769	34.957
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	26.879	30.078
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	143.069	95.402
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	1.600	1.467
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	245	187
	289.562	162.091

10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ
Акции в обращении

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.375.341 (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 68.254.228 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 отчетного периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Балансовая стоимость акций (продолжение)

На 30 сентября 2017 года данный показатель на одну акцию составляет 30.639 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 25 тенге на одну привилегированную акцию) с датой регистрации согласно реестру на 2 июня 2017 года.

11. РЕЗЕРВЫ

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Налоги и соответствующие штрафы и пени	30.733	43.386
Экологическое обязательство	23.293	14.256
Обязательства по выбытию активов	21.319	17.170
Обязательства по вознаграждению работников	17.353	16.414
	92.698	91.226

Резерв был признан в отношении расходов на выбытие активов, связанных с утвержденным планом по возврату Правительству истощенных нефтяных месторождений. Компания признала дополнительное экологическое обязательство, относящееся к историческим загрязнениям на нефтегазовых месторождениях. Компания привлекла внешних консультантов для оценки обязательств.

12. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Экспорт				
Сырая нефть	175.886	138.689	487.648	373.367
Продукты переработки	12.757	21.051	48.996	37.750
Продукты переработки газа	—	—	125	162
Внутренний рынок (Прим. 18)				
Продукты переработки	33.631	36.927	112.634	75.288
Продукты переработки газа	2.996	2.553	7.556	5.452
Сырая нефть	2	66	6	15.459
Прочие продажи и услуги	3.266	2.054	8.551	7.228
	228.538	201.340	665.516	514.706

13. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Вознаграждения работникам	41.618	37.734	122.293	108.094
Расходы по переработке	11.678	15.853	39.797	31.823
Услуги по ремонту и обслуживанию	9.241	7.180	22.191	16.962
Электроэнергия	5.170	5.113	15.992	15.534
Материалы и запасы	6.299	4.052	14.967	13.141
Транспортные расходы	1.906	1.446	5.241	3.900
Признание резерва по экологическим обязательствам (Прим.11)	8.871	—	8.871	—
Признание резерва по выбытию активов на истощенных месторождениях (Прим.11)	1.570	—	1.570	—
Изменение остатков нефти	(7.952)	(1.505)	(7.642)	(419)
Прочее	2.404	2.282	7.068	6.329
	80.805	72.155	230.348	195.364

**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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Транспортные расходы	25.332	22.826	75.021	68.779
Вознаграждения работникам	5.231	3.960	13.862	11.979
Консультационные и аудиторские услуги	661	1.865	1.565	2.919
Услуги по ремонту и обслуживанию	268	494	742	901
Спонсорство	322	377	564	1.528
Агентский гонорар (Прим. 18)	—	1.803	—	3.605
(Сторнирование)/начисление штрафов и пени, нетто (Прим. 18)	87	(2.029)	(2.804)	(601)
Прочее	1.708	2.621	3.862	5.404
	33.609	31.917	92.812	94.514

15. НАЛОГИ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Экспортная таможенная пошлина	23.136	22.067	72.033	55.530
Налог на добычу полезных ископаемых	24.130	7.394	65.430	39.661
Рентный налог	21.435	3.768	51.386	13.411
Налог на имущество	1.692	1.704	4.819	5.028
Прочие налоги	4.255	1.560	7.966	2.173
	74.648	36.493	201.634	115.803

16. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Корпоративный подоходный налог	22.596	8.002	36.144	19.386
Налог на сверхприбыль	1.810	(922)	1.235	(914)
Текущий подоходный налог	24.406	7.080	37.379	18.472
Корпоративный подоходный налог	(2.157)	3.331	(919)	9.521
Налог на сверхприбыль	(1.009)	—	(797)	—
Отсроченный подоходный налог	(3.166)	3.331	(1.716)	9.521
Расходы по подоходному налогу	21.240	10.411	35.663	27.993

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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Выручка и прочие доходы		
Организации под общим контролем	575.890	451.487
Совместные предприятия	3.661	3.348
Ассоциированная компания	16	23
Прочие организации под контролем государства	6	164
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем	73.175	72.136
Прочие организации под контролем государства	16.922	16.056
Совместные предприятия	1.034	274
Заработная плата и прочие кратковременные выплаты		
Члены Совета Директоров	208	226
Члены Правления	425	448
Выплаты на основе долевого инструмента		
Члены Правления	—	914

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Расходы будущих периодов и торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем	98.590	77.992
Совместные предприятия	78.629	64.626
Прочие организации под контролем государства	2.552	872
Ассоциированная компания	6	11
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем	2.588	3.771
Совместные предприятия	584	684
Прочие организации под контролем государства	471	275

18. 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.

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 сентября 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

По состоянию на 30 сентября 2017 года АО «Озенмунайгаз» вернуло НДС на сумму 20.500 миллионов тенге, а также получило подтверждение возврата до конца текущего года НДС в размере 5.573 миллиона тенге из 28.126 миллионов тенге, заявленных к возмещению. АО «Эмбамунайгаз» получило 4.033 миллиона тенге из 6.039 миллионов тенге заявленных к возмещению. Прилагаемая финансовая отчетность включает в себя резерв на суммы НДС, возмещаемость которых не была подтверждена, а именно, АО «Озенмунайгаз» – 2.053 миллиона тенге, АО «Эмбамунайгаз» – 2.006 миллионов 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, НДС и НДС по импорту за 2016 год в размере 20.000 миллионов тенге, 1.399 миллионов тенге и 5.661 миллион тенге, соответственно.

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 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

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (оставшиеся)	59.658	1.173
2018	10.931	4.583
2019	7.711	4.110
2020-2048	2.832	20.887
	81.132	30.753

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 сентября 2017 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (оставшиеся)	2.279	2.368

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 сентября 2017 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (оставшиеся)	159	481

Договорные обязательства ПКИ

По состоянию на 30 сентября 2017 года доля Компании в договорных обязательствах ПКИ представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы
2017 (оставшиеся)	1.715

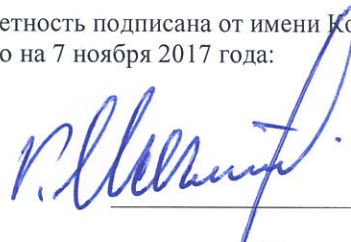
19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Дивиденды, объявленные ПКИ

11 октября 2017 года партнеры ПКИ приняли решение о распределении 100 миллионов долларов США в виде дивидендов (доля Компании составляет 33 миллиона долларов США).

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 7 ноября 2017 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



Зайнепова 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.kmger.kz