

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

Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая отчетность (неаудированная)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года

Содержание

	Стр.
<i>Сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчётность (неаудированная)</i>	
Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении (неаудировано)-----	1
Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе (неаудировано) -----	2
Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудировано) -----	3
Консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале (неаудировано) -----	4
Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудировано) -----	5-17

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАЗВЕДКА ДОБЫЧА «КАЗМУНАЙГАЗ»

**Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении
(неаудированный)**

В миллионах тенге

		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Прим.	Неаудировано	Аудировано
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	435.640	377.160
Нематериальные активы		16.886	16.296
Инвестиции в совместные предприятия	6	114.729	127.548
Инвестиции в ассоциированную компанию	7	124.218	116.970
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		15.315	11.519
Займы к получению от совместного предприятия	6	34.250	28.049
Прочие финансовые активы	8	39.694	34.778
Активы по отсроченному налогу		53.693	53.215
Прочие активы и авансы		12.806	6.085
Итого долгосрочные активы		847.231	771.620
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		27.458	30.697
Предоплата по подоходному налогу		1.531	2.483
НДС к возмещению, за вычетом резерва		15.799	21.574
Предоплата по экспортной таможенной пошлине и прочим налогам		17.079	20.717
Расходы будущих периодов		20.684	16.190
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	151.993	132.680
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		4.750	26.496
Прочие финансовые активы	8	594.240	889.687
Денежные средства и их эквиваленты	8	286.095	421.643
Итого краткосрочные активы		1.119.629	1.562.167
Итого активы		1.966.860	2.333.787
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	9	263.095	263.095
Выкупленные собственные акции	9	(731.886)	(97.677)
Прочие резервы		2.347	2.347
Нераспределённая прибыль		1.800.567	1.619.466
Резерв по пересчёту валют		343.530	321.488
Итого капитал		1.677.653	2.108.719
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		1.462	1.807
Обязательство по отсроченному налогу		178	138
Прочие обязательства		1.812	—
Резервы	10	52.300	51.845
Итого долгосрочные обязательства		55.752	53.790
Краткосрочные обязательства			
Займы		4.810	5.669
Резервы	10	55.019	31.795
Подоходный налог к уплате		31.898	3.888
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		67.414	52.181
Торговая и прочая кредиторская задолженность		74.314	77.745
Итого краткосрочные обязательства		233.455	171.278
Итого обязательства		289.207	225.068
Итого обязательства и капитал		1.966.860	2.333.787

Прилагаемые примечания на страницах 5-17 являются неотъемлемой частью настоящей сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАЗВЕДКА ДОБЫЧА «КАЗМУНАЙГАЗ»

**Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе
(неаудированный)**

В миллионах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы	11	321.007	228.538	917.795	665.516
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	6,7	14.402	3.602	28.901	18.173
Финансовый доход		7.021	7.426	18.894	22.425
Итого выручка и прочие доходы		342.430	239.566	965.590	706.114
Производственные расходы	12	(82.524)	(80.805)	(256.503)	(230.348)
Расходы по реализации и административные расходы	13	(54.521)	(33.609)	(128.572)	(92.812)
Чистый убыток от приобретения дочерней компании		—	—	—	(3.249)
Расходы на разведку		(235)	(357)	(8.687)	(525)
Износ, истощение и амортизация		(11.825)	(8.856)	(32.745)	(25.765)
Налоги, кроме подоходного налога	14	(108.450)	(74.648)	(297.908)	(201.634)
Восстановление обесценения НДС к возмещению, нетто		1.938	—	3.178	26.414
Убыток от выбытия основных средств	5	(1.615)	(389)	(2.523)	(192)
Финансовые затраты		(5.902)	(957)	(8.605)	(3.156)
Положительная курсовая разница, нетто		53.931	61.788	61.879	29.189
Прибыль до налогообложения		133.227	101.733	295.104	204.036
Расходы по подоходному налогу	15	(29.422)	(21.240)	(49.473)	(35.663)
Прибыль за период		103.805	80.493	245.631	168.373
Курсовая разница от пересчёта валют		17.994	30.362	22.042	15.679
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		17.994	30.362	22.042	15.679
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов		121.799	110.855	267.673	184.052
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ – в тысячах тенге					
Базовая и разводнённая		2,30	1,17	4,96	2,46

Прилагаемые примечания на страницах 5-17 являются неотъемлемой частью настоящей сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАЗВЕДКА ДОБЫЧА «КАЗМУНАЙГАЗ»

Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	Прим.	2018 года	2017 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		295.104	204.036
Корректировки для прибавления/(вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация		32.745	25.765
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий		(28.901)	(18.173)
Убыток от выбытия основных средств	5	2.523	192
Изъятие долевых инструментов		—	(13)
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		(51.500)	(27.547)
Изменение в резервах		30.479	7.227
Восстановление обесценения НДС к возмещению, нетто		(3.178)	(26.414)
Начисление резервов по сомнительной дебиторской задолженности		1.089	—
Чистый убыток от приобретения дочерней компании		—	3.249
Прочие неденежные доходы и расходы		2.573	1.860
Плюс финансовые затраты		8.605	3.156
Минус финансовый доход		(18.894)	(22.425)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		(2.924)	465
Изменение в товарно-материальных запасах		3.239	(9.672)
Изменение в предоплате по экспортной таможенной пошлине, НДС к возмещению и предоплате по налогам		12.591	12.928
Изменение в расходах будущих периодов		(4.494)	(12.422)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(21.961)	(14.382)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(7.509)	(5.241)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним		15.159	52.216
Подходный налог (уплаченный)/возвращенный		(26.786)	9.526
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		237.960	184.331
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и авансы, выплаченные на приобретение основных средств	5	(93.505)	(71.401)
Поступления от продажи основных средств		95	496
Приобретение нематериальных активов		(4.892)	(3.092)
Займы, предоставленные совместному предприятию		(670)	(942)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплат		53.178	46.694
Изъятие/(размещение) депозитов		781.468	(28.437)
Предоставление финансовой помощи НК КМГ	8	(561.945)	—
Погашение дебиторской задолженности от совместно-контролируемого предприятия		24.113	—
Поступления от приобретения дочерней компании		—	181
Вознаграждение полученное		16.573	13.368
Чистые денежные потоки, полученные от/(использованные в) инвестиционной деятельности		214.415	(43.133)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выкуп собственных акций	9	(634.209)	—
Погашение займов		(1.767)	(1.781)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(181)	(18.874)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(636.157)	(20.655)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(183.782)	120.543
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	421.643	162.091
Чистое изменение курсовой разницы по денежным средствам и их эквивалентам		48.234	6.928
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	286.095	289.562

Прилагаемые примечания на страницах 5-17 являются неотъемлемой частью настоящей сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности

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 капитал
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 (Примечание 9)	—	—	—	(19.761)	—	(19.761)
На 30 сентября 2017 года (неаудировано)	263.095	(97.683)	2.354	1.592.975	337.049	2.097.790
На 31 декабря 2017 года (аудировано)	263.095	(97.677)	2.347	1.619.466	321.488	2.108.719
Прибыль за период	—	—	—	245.631	—	245.631
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	22.042	22.042
Итого совокупный доход	—	—	—	245.631	22.042	267.673
Выкуп собственных акций (Примечание 9)	—	(634.209)	—	—	—	(634.209)
Операция с НК КМГ (Примечание 8)	—	—	—	(64.482)	—	(64.482)
Дивиденды (Примечание 9)	—	—	—	(48)	—	(48)
На 30 сентября 2018 года (неаудировано)	263.095	(731.886)	2.347	1.800.567	343.530	1.677.653

Прилагаемые примечания на страницах 5-17 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной промежуточной финансовой отчётности

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (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 промышленности Казахстана, и владеет 96% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 сентября 2018 года (31 декабря 2017 года: 63%). Материнская компания на 90% принадлежит АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «Самрук-Казына»), которое в свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через 100% дочерние организации АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз». Кроме этого, Компания владеет дочерними организациями, имеет доли в совместно-контролируемых предприятиях, ассоциированной компании, а также 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 ОТЧЕТНОСТИ

Данная сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международным Стандартом Бухгалтерского Учета 34, «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 2018 года и 31 декабря 2017 года составлял 363,07 и 332,33 тенге за 1 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 во второй половине года выше, чем в первой половине года. В основном эти колебания вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно правилам закупок, установленных Самрук-Казына.

4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная 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 2017 года, за исключением нижеследующего.

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2018 года:

- МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»
- МСФО 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка»
- Разъяснение КРМСФО 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»

Основываясь на проведенном Компанией анализе МСФО 15, метод признания выручки по контрактам не изменился в связи с применением нового стандарта, и доходы продолжают отражаться на ежемесячной основе в соответствии с фактическими счетами.

МСФО 9 объединяет все три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. Компания применила новый стандарт, начиная с требуемой даты вступления в силу 1 января 2018 года, и не пересчитывала сравнительную информацию. По результатам детальной оценки воздействия всех трех аспектов МСФО 9 на финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2017 года и на отчёт о совокупном доходе Компании за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, существенного влияния выявлено не было.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составляют 93.505 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 71.401 миллион тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 2.961 миллион тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 2.523 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 1.729 миллионов тенге и чистый убыток от выбытия активов в размере 192 миллиона тенге, соответственно).

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля владения	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
		Неаудировано	Аудировано
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	33.580	49.517
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	81.149	78.031
		114.729	127.548

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчётного периода:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано
Балансовая стоимость на 1 января	127.548	144.532
Доля в общем совокупном доходе	18.142	14.351
Объявленные дивиденды	(39.507)	(40.954)
Курсовая разница от пересчёта валют	8.118	2.397
Доля в дополнительном оплаченном капитале	428	669
Балансовая стоимость на 30 сентября	114.729	120.995

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

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

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 отчётности, подготовленной в соответствии с МСФО, с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	39.935	37.914
Прочие краткосрочные активы	13.148	8.467
Долгосрочные активы	126.897	135.767
	179.980	182.148
Краткосрочные обязательства	84.344	54.424
Долгосрочные обязательства	28.476	28.691
	112.820	83.115
Чистые активы	67.160	99.033
Доля владения Компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиций	33.580	49.517

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	173.880	140.434
Операционные расходы	(69.449)	(67.941)
- включая износ и амортизацию	(21.605)	(20.566)
- включая корректировки при учёте методом долевого участия	(3.983)	(4.731)
Прибыль от операционной деятельности	104.431	72.493
Финансовый доход	952	1.192
Финансовые затраты	(798)	(762)
Прибыль до налогообложения	104.585	72.923
Расходы по подоходному налогу	(59.819)	(41.800)
Прибыль и прочий совокупный доход за период	44.766	31.123
Доля Компании в совокупном доходе за период	22.383	15.562

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

UGL

15 апреля 2011 года Компания приобрела у «Exploration Venture Limited» («EVL») 50% простых акций 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. Лицензия на разведку на Фёдоровском месторождении истекла в мае 2018 года, и в настоящее время продление лицензии находится в процессе согласования с Министерством Энергетики Республики Казахстан.

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

UGL (продолжение)

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

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	46	47
Прочие краткосрочные активы	26	10
Долгосрочные активы	242.698	219.834
	242.770	219.891
Краткосрочные обязательства	161	188
Долгосрочные финансовые обязательства	66.835	54.733
Долгосрочные обязательства	13.476	8.908
	80.472	63.829
Чистые активы	162.298	156.062
Доля владения Компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	81.149	78.031

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано
Операционные расходы	(820)	(624)
Убыток от операционной деятельности	(820)	(624)
Финансовый доход	1	7
Финансовые затраты	(6.454)	(1.365)
Убыток до налогообложения	(7.273)	(1.982)
Расходы по подоходному налогу	(1.209)	(440)
Убыток и прочий совокупный убыток за период	(8.482)	(2.422)
Доля Компании в совокупном убытке за период	(4.241)	(1.211)

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Компания предоставляла UGL финансирование в форме беспроцентных займов на сумму 1.990 тысяч долларов США (670 миллионов тенге) (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 2.913 тысяч долларов США или 942 миллиона тенге). При первоначальном признании займы были признаны по справедливой стоимости, определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков. Инвестиции в UGL были скорректированы для учета эффекта дисконтирования.

Балансовая стоимость займов, выданных UGL, составила 94.335 тысяч долларов США (34.250 миллионов тенге) на 30 сентября 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 84.403 тысячи долларов США или 28.049 миллионов тенге).

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

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Доля владения	Неаудировано	Аудировано
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	33%	124.218	116.970

ПКИ является незарегистрированной 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.

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	
	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано
Балансовая стоимость на 1 января	116.970	135.633
Доля в общем совокупном доходе	7.795	4.288
Объявленные дивиденды	(11.023)	(10.545)
Курсовая разница от пересчёта валют	10.476	2.739
Балансовая стоимость на 30 сентября	124.218	132.115

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении ПКИ на основе ее финансовой отчетности с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	89.457	45.919
Прочие краткосрочные активы	41.383	38.985
Долгосрочные активы	340.190	359.332
	471.030	444.236
Краткосрочные обязательства	58.153	30.659
Долгосрочные обязательства	36.458	59.122
	94.611	89.781
Чистые активы	376.419	354.455
Доля владения Компании	33%	33%
Балансовая стоимость инвестиций	124.218	116.970

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	123.884	98.903
Операционные расходы	(88.805)	(86.061)
- включая износ и амортизацию	(21.689)	(24.439)
- включая корректировки при учёте методом долевого участия	(15.715)	(17.864)
Прибыль от операционной деятельности	35.079	12.842
Доля в прибыли совместных предприятий	25.544	19.381
Финансовый доход	202	189
Финансовые затраты	(1.916)	(2.403)
Доход до налогообложения	58.909	30.009
Расходы по подоходному налогу	(26.305)	(18.429)
Прибыль за период	32.604	11.580
Прочий совокупный (убыток)/доход	(8.984)	1.415
Итого совокупный доход	23.620	12.995
Доля Компании в совокупном доходе за период	7.795	4.288

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	36.721	32.100
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	3.290	2.678
Резерв на вклады, удерживаемые до погашения	(317)	—
Итого долгосрочные прочие финансовые активы	39.694	34.778
Срочные вклады, выраженные в долларах США	97.225	887.214
Срочные вклады, выраженные в британских фунтах стерлингов	2.623	2.473
Финансовая помощь НК КМГ, за вычетом резерва	494.418	—
Резерв на срочные вклады	(26)	—
Итого краткосрочные прочие финансовые активы	594.240	889.687
	633.934	924.465

На 30 сентября 2018 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты, ограниченные в использовании в размере 36.721 миллион тенге (31 декабря 2017 года: 32.100 миллионов тенге), которые размещены на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Компания предоставила НК КМГ беспроцентную финансовую помощь на сумму 561.945 миллионов тенге, при этом дисконт в размере 64.482 миллиона тенге Компания отразила как операцию с НК КМГ в консолидированном промежуточном отчете об изменениях в капитале.

На 30 сентября 2018 года Компания признала резерв на ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным вкладам, удерживаемым до погашения и по срочным вкладам на сумму 343 миллиона тенге, сумма резерва по финансовой помощи, выданной НК КМГ, составила 4.714 миллионов тенге.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
Торговая дебиторская задолженность	152.144	131.272
Дивиденды к получению	—	1.121
Прочее	1.387	1.291
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.538)	(1.004)
	151.993	132.680

На 30 сентября 2018 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность «KazMunaiGaz Trading AG» («KMG Trading»), дочерней организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 90.828 миллионов тенге (31 декабря 2017 года: 90.323 миллиона тенге). В связи с возобновлением продажи сырой нефти Материнской компании, на 30 сентября 2018 года торговая дебиторская задолженность Компании также включает в себя дебиторскую задолженность НК КМГ за реализованную сырую нефть на сумму 21.331 миллион тенге (31 декабря 2017: ноль тенге).

На 30 сентября 2018 года торговая дебиторская задолженность также включала в себя дебиторскую задолженность ТОО «Казмунайгаз Онимдери» («КМГ Онимдери»), дочерней организации Материнской компании, за реализованные нефтепродукты на сумму 37.179 миллионов тенге (31 декабря 2017: 36.874 миллиона тенге). Просроченная часть торговой дебиторской задолженности КМГ Онимдери составляет 37.135 миллионов тенге (31 декабря 2017: 22.714 миллионов тенге).

На 30 сентября 2018 года Компания признала дополнительный резерв на ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на сумму 1.089 миллионов тенге. В течение девяти месяцев 2018 года Компания списала резерв по невозвратной дебиторской задолженности на сумму 477 миллионов тенге.

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	29.062	392.350
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	43.548	19.613
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	211.759	8.724
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	965	294
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в иных валютах	761	662
	286.095	421.643

9. КАПИТАЛ

	Акции в обращении	
	Количество акций	Миллионов тенге
На 1 января 2017 года	68.371.867	165.343
Уменьшение собственных выкупленных акций в результате исполнения опционов на акции	6.673	75
На 31 декабря 2017 года	68.378.540	165.418
Увеличение собственных выкупленных акций в результате обратного выкупа	(23.679.813)	(634.209)
На 30 сентября 2018 года	44.698.727	(468.791)

Акции в обращении

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года средневзвешенное количество акций в обращении составило 49.563.954 акций (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 68.375.341 акций).

8 декабря 2017 года Компания объявила о запуске условного тендерного предложения (далее – «Тендерное предложение») на выкуп всех своих находящихся в обращении ГДР по цене 14,00 долларов США за одну ГДР. 23 января 2018 года Компания также объявила о начале предложения о выкупе всех своих простых акций, размещенных на Казахстанской фондовой бирже (далее – «Предложение об акциях»), по цене 84,00 доллара США за одну простую акцию. Компания выкупила 134.070.054 ГДР и 320.688 простых акций 19 февраля 2018 года, что является датой первого расчета по тендерному предложению и предложению об акциях. 5 апреля 2018 года были произведены окончательные расчеты по Тендерному предложению и Предложению об акциях, и были выкуплены 1.384.856 ГДР и 15.896 простых акций.

В рамках программы обратного выкупа привилегированных акций, запущенной 13 августа 2018 года, по состоянию на 30 сентября 2018 года Компания произвела выкуп 484.863 акций, совокупная сумма покупки составила 6.206 миллионов тенге (Примечание 17).

Балансовая стоимость акций

11 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа утвердила листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать общую сумму капитала за минусом прочих нематериальных активов, деленную на общее количество акций в обращении на конец периода. На 30 сентября 2018 года данный показатель на одну акцию составляет 37.461 тенге (31 декабря 2017 года: 30.790 тенге).

Объявленные дивиденды

22 мая 2018 года на годовом общем собрании акционеров была утверждена выплата дивидендов в размере 25 тенге на одну привилегированную акцию (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 289 тенге на одну простую и привилегированную акцию) с датой регистрации согласно реестру на 1 июня 2018 года.

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

10. РЕЗЕРВЫ

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
Экологический ущерб и соответствующие штрафы (Примечание 17)	27.428	–
Экологическое обязательство	22.814	22.824
Обязательства по выбытию активов	20.181	19.942
Налоги и соответствующие штрафы и пени (Примечание 17)	18.951	22.936
Обязательства по вознаграждению работников	17.945	17.938
	107.319	83.640

11. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Экспорт:				
Сырая нефть	257.785	175.886	678.396	487.648
Нефтепродукты	514	12.757	39.717	48.996
Продукты переработки газа	–	–	–	125
Внутренний рынок: (Примечание 17)				
Нефтепродукты	10.443	33.631	136.269	112.634
Сырая нефть	45.134	–	45.134	–
Продукты переработки газа	3.621	2.996	9.669	7.556
Прочие продажи и услуги	3.510	3.268	8.610	8.557
	321.007	228.538	917.795	665.516

12. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Вознаграждения работникам	46.745	41.618	130.948	122.293
Расходы по переработке	2.227	11.678	44.357	39.797
Услуги по ремонту и обслуживанию	15.129	9.241	31.858	22.191
Материалы и запасы	7.607	6.299	18.553	14.967
Электроэнергия	5.937	5.170	16.905	15.992
Транспортные расходы	2.351	1.906	6.294	5.241
Признание резерва по экологическим обязательствам	–	8.871	–	8.871
Признание резерва по выбытию активов на истощенных месторождениях	–	1.570	–	1.570
Изменение остатков сырой нефти	664	(7.952)	1.081	(7.642)
Прочее	1.864	2.404	6.507	7.068
	82.524	80.805	256.503	230.348

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Транспортные расходы	25.561	25.332	76.517	75.021
Начисление/(сторнирование) штрафов и пени, нетто (Примечание 17)	22.251	87	27.268	(2.804)
Вознаграждения работникам	3.878	5.231	13.808	13.862
Консультационные и аудиторские услуги	1.018	661	2.925	1.565
Резерв/(сторнирование резерва) по сомнительной дебиторской задолженности	(73)	—	1.089	—
Услуги по ремонту и обслуживанию	552	268	1.001	742
Спонсорство	504	322	673	564
Прочее	830	1.708	5.291	3.862
	54.521	33.609	128.572	92.812

14. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Рентный налог	41.797	21.435	106.806	51.386
Экспортная таможенная пошлина	33.022	23.136	89.136	72.033
Налог на добычу полезных ископаемых	30.482	24.130	87.511	65.430
Налог на имущество	1.872	1.692	5.133	4.819
Прочие налоги	1.277	4.255	9.322	7.966
	108.450	74.648	297.908	201.634

15. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Корпоративный подоходный налог	32.592	22.596	53.565	36.144
Налог на сверхприбыль	—	1.810	(3.654)	1.235
Текущий подоходный налог	32.592	24.406	49.911	37.379
Корпоративный подоходный налог	(3.170)	(2.157)	(1.924)	(919)
Налог на сверхприбыль	—	(1.009)	1.486	(797)
Отсроченный подоходный налог	(3.170)	(3.166)	(438)	(1.716)
Расходы по подоходному налогу	29.422	21.240	49.473	35.663

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

16. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «организации под общим контролем» включает в себя предприятия, 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 2018 и 2017 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года
	Неаудировано	Неаудировано
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	782.668	575.890
Материнская компания	45.122	—
Совместные предприятия	4.125	3.661
Ассоциированная компания	17	16
Прочие организации под контролем государства	41	6
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем	82.639	73.175
Совместные предприятия	921	1.034
Прочие организации под контролем государства	11.314	16.922
Вознаграждение, начисленное по финансовым активам		
Финансовый доход по финансовой помощи НК КМГ	1.669	—
Номинальная процентная ставка по финансовой помощи НК КМГ	0.00%	—
Финансовый доход по займам совместному предприятию	3.132	3.196
Номинальная процентная ставка по займам совместному предприятию	0.00%	0.00%
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты		
Члены Совета директоров	121	208
Члены Правления	634	425

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
Финансовые активы		
Финансовая помощь НК КМГ	494.418	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность, расходы будущих периодов		
Организации под общим контролем	136.399	134.513
Совместные предприятия	55.858	67.898
Материнская компания	21.331	—
Ассоциированная компания	6	5
Прочие организации под контролем государства	1.255	1.611
Торговая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем	2.953	3.308
Совместные предприятия	982	781
Прочие организации под контролем государства	103	695

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Политические и экономические условия

В Казахстане продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которые отвечали 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 сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок. 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 Материнской компании в целях исполнения обязательств по поставкам на внутренний рынок 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 июля 2018 года Компания прекратила перерабатывать сырую нефть и возобновила продажу сырой нефти Материнской компании.

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 2018 года.

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

Комплексная налоговая проверка АО «Озенмунайгаз» за 2012-2015 годы

5 июня 2018 года АО «Озенмунайгаз» получило окончательное уведомление по результатам комплексной налоговой проверки за 2012-2015 годы на сумму 7.913 миллионов тенге, из которой сумма дополнительных налоговых начислений составляет 4.137 миллионов тенге, 1.684 миллиона тенге – сумма пени и 2.092 миллиона тенге – сумма штрафа. АО «Озенмунайгаз» не согласно с результатами налоговой проверки и 5 июля 2018 года направило апелляцию в Министерство Финансов Республики Казахстан, обжалуя дополнительные налоговые начисления. Ожидая результаты апелляции, руководство АО «Озенмунайгаз» рассматривает дальнейшие действия, включая, но, не ограничиваясь, обращения в соответствующие судебные инстанции. Вся сумма по результатам комплексной налоговой проверки была зарезервирована в данной финансовой отчетности (Примечание 10).

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 совокупном доходе или отчёт о движении денежных средств.

Экологическая проверка АО «Эмбаунайгаз»

23 июля 2018 года АО «Эмбаунайгаз» получило постановление от Департамента экологии Атырауской области об уплате штрафа в размере 8.908 миллионов тенге за нарушения экологического законодательства, которые были выявлены в рамках внеплановой экологической проверки, проведенной в апреле-июне 2018 года. Данный штраф был связан с выбросами вредных веществ выше установленных норм в результате сжигания газа в период с 1 ноября 2017 года по 12 июня 2018 года. 17 сентября 2018 года Атырауский областной суд вынес решение о сокращении размера штрафа до 6.681 миллиона тенге. 19 октября 2018 года Компания полностью оплатила данный штраф в республиканский бюджет. Также 24 сентября 2018 года АО «Эмбаунайгаз» получило предписание от Департамента экологии Атырауской области о возмещении ущерба нанесенного окружающей среде по итогам вышеуказанной внеплановой проверки в размере 7.835 миллионов тенге.

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Экологическая проверка АО «Эмбаунайгаз» (продолжение)

18 октября 2018 года АО «Эмбаунайгаз» получило постановление от Департамента экологии Атырауской области об уплате штрафа в размере 6.862 миллионов тенге за нарушение экологического законодательства по итогам второй внеплановой проверки за период с 12 июня 2018 года по 10 октября 2018 года. Кроме того, уполномоченные органы имеют право требовать дополнительного возмещения экологического ущерба, которое Компания оценивает в размере 6.050 миллионов тенге.

По итогам двух внеплановых проверок в данной финансовой отчетности Компания начислила резерв на сумму 27.428 миллионов тенге (Примечание 10). В настоящее время Компания ведет претензионно-исковую работу по обжалованию штрафа в результате первой экологической проверки, а также изучаются варианты дальнейшего обжалования в случае удовлетворения жалобы.

Программа обратного выкупа привилегированных акций

13 августа 2018 года Компания объявила о начале действия программы выкупа привилегированных акций на Казахстанской фондовой бирже в количестве до 1.905.209 акций по цене 12.800 тенге за одну привилегированную акцию. Выкуп привилегированных акций будет осуществляться в период с 13 августа по 16 ноября 2018 года. С 13 августа по 30 сентября 2018 года состоялись три раунда специализированных торгов на Казахстанской фондовой бирже, по итогам которых Компания выкупила 484.863 привилегированные акции. Таким образом, по состоянию на 30 сентября 2018 года количество невыкупленных привилегированных акций составило 1.420.346 штук (Примечание 9).

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 были выданы Министерством Нефти и Газы Республики Казахстан. 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:

	Контракт	Дата истечения срока действия
АО «Озенмунайгаз»	№ 40	2036
АО «Эмбаунайгаз»	№ 37	2041
АО «Эмбаунайгаз»	№ 61	2048
АО «Эмбаунайгаз»	№ 211	2037
АО «Эмбаунайгаз»	№ 413	2043

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2018 (остаточная сумма)	48.919	1.150
2019	19.468	3.774
2020	11.523	3.726
2021-2048	13.094	17.189
	93.004	25.839

Примечания к сокращённой консолидированной промежуточной финансовой отчётности (неаудированной) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Договорные обязательства Казгермунай

По состоянию на 30 сентября 2018 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2018 (остаточная сумма)	3.032	3.230

Договорные обязательства UGL

По состоянию на 30 сентября 2018 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2018 (остаточная сумма)	38	694

Договорные обязательства ПККИ

По состоянию на 30 сентября 2018 года доля Компании в договорных обязательствах ПККИ представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы
2018 (остаточная сумма)	1.647

18. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Приобретение привилегированных акций на Казахстанской фондовой бирже

С 1 октября по 5 ноября 2018 года в рамках программы обратного выкупа Компания приобрела 464.095 привилегированных акций по цене 12.800 за штуку. Совокупная сумма покупки составила 5.940 миллионов тенге.

Увеличение количества объявленных простых акций

15 октября 2018 года на внеочередном собрании акционеров было принято решение об увеличении количества простых акций Компании до 1.357.281.546 штук путем увеличения 55.959.157 штук размещённых простых акций в пропорции 1 к 24.

Дивиденды, объявленные ПККИ

24 октября 2018 года партнеры ПККИ приняли решение о распределении 25 миллионов долларов США в виде дивидендов (доля Компании составляет 8,25 миллионов долларов США).

Финансовая помощь НК КМГ

В октябре 2018 года Компания предоставила НК КМГ дополнительную беспроцентную финансовую помощь на сумму 86.357 миллионов тенге.

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 5 ноября 2018 года:

Генеральный директор

Исказиев К.О.

Заместитель генерального
директора по экономике и финансам

Абдулгафаров Д.Е.

Главный бухгалтер

Койчубаева У.М., ДипИФР

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