

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «Компания», «КазМунайГаз» или «Материнская Компания») является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КазМунайГаз. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлся АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее – «Самрук»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан («Национальный Банк РК») приобрел 10% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

По состоянию на 30 июня 2017 года Компания имеет прямые доли участия в 44 операционных компаниях (на 31 декабря 2016 года: 42) (далее – «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 19.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в государственной политике в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в данных контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена Исполнительным вице-президентом – финансовым директором и главным бухгалтером 15 августа 2017 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 30 июня 2017 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Группа изменила метод представления консолидированного отчёта о движении денежных средств с косвенного метода на прямой метод за период с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года, поскольку Группа считает, что прямой метод позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей финансовой отчётности. Группа применила метод представления консолидированного отчёта о движении денежных средств на ретроспективной основе.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в казахстанских тенге («тенге»), который является валютой представления Группы.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определённых как часть хеджирования чистых инвестиций Группы по операциям в иностранной валюте. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Предприятия Группы

Финансовые результаты деятельности и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 322,27 и 333,29 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года. Обменный курс КФБ на 15 августа 2017 года составлял 332,91 тенге за 1 доллар США.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2017 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Характер и влияние изменений раскрыты ниже. Кроме того, принятые новые стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2017 года, не оказывают существенного влияния на годовую консолидированную финансовую отчётность и промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств: инициатива по раскрытию информации»

Поправки требуют от компаний раскрытия информации об изменениях в их обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности, включая изменения, связанные с денежными потоками и неденежными изменениями (такими как прибыль или убытки от курсовой разницы). При первоначальном применении поправки компании не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предыдущие периоды. Группа не обязана предоставлять дополнительные раскрытия в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, но будет раскрывать дополнительную информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Подходный налог: признание отложенных налоговых активов за нереализованные убытки»

Поправки разъясняют, что компании необходимо определить, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, за счет которых компания может производить вычеты, связанные с отменой этой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания о том, каким образом компания должна определять будущую налогооблагаемую прибыль и объяснять обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может включать в себя возмещение, полученное за некоторые активы, превышающее их балансовую стоимость.

Компания должны применять данные поправки ретроспективно. Однако, при первоначальном применении поправок, изменение в первоначальной стоимости самого раннего сравнительного периода может быть признано в нераспределенной прибыли (или в другом компоненте капитала) без распределения изменений между нераспределенной прибылью и другими компонентами капитала. Компании должны раскрыть данное освобождение.

Группа применила поправки ретроспективно. Однако их применение не влияет на финансовое положение и результаты деятельности Группы, так как у Группы нет вычитаемых временных разниц или активов, которые входят в сферу действия поправок.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2014-2016 годов

Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об интересах в других организациях: разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО 12»

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации согласно МСФО 12, за исключением тех, что содержатся в параграфах B10-B16, применяются к доле участия компании в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной компании (или части ее доли участия в совместном предприятии или ассоциированной компании), которая классифицируется как удерживаемая для продажи (или классифицируется как включенная в группу выбытия).

Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. Более высокие расходы, связанные с материалами и ремонтом, обслуживанием и прочими услугами, обычно ожидаются ближе к концу года, чем в течение первых шести месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

4. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Активы и обязательства, классифицированные как прекращённая деятельность и активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 30 июня 2017 года, а также результаты деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)			Прибыль после налого- обложения от прекращённой деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудировано)
	Активы, классифициро- ванные как предназначен- ные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифициро- ванным как предназначен- ные для продажи	Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	
KMG International N.V.	976.174.629	516.914.956	459.259.673	249.062.142
Прочие активы*	36.750.721	7.558.782	29.191.939	(714.663)
Итого	1.012.925.350	524.473.738	488.451.612	248.347.479

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2016 года (аудировано)			Прибыль после налого- обложения от прекращённой деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудировано)
	Активы, классифициро- ванные как предназначен- ные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифициро- ванным как предназначен- ные для продажи	Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	
KMG International N.V.	1.014.948.431	550.226.128	464.722.303	236.714.979
Прочие активы*	43.845.645	13.658.153	30.187.492	(194.969)
Итого	1.058.794.076	563.884.281	494.909.795	236.520.010

* Прочие активы включают ТОО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», ТОО «Казахстанско-Британский Технический университет» (КБТУ).

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

**4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)**

KMG International N.V. (KMG I)

15 декабря 2016 года Группа подписала договор купли-продажи 51% доли участия в KMG I. Выбытие планируется завершить в 2017 году.

Результаты деятельности KMG I за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня			
	2017 года (неаудировано)		2016 года (неаудировано)	
<i>В тысячах тенге</i>	До элиминации	После элиминации*	До элиминации	После элиминации*
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1.115.994.043	927.057.720	881.826.885	812.732.984
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(1.072.831.896)	(630.034.378)	(829.967.239)	(521.613.676)
Валовая прибыль	43.162.147	297.023.342	51.859.646	291.119.308
Общие и административные расходы	(21.717.676)	(21.717.676)	(17.627.549)	(17.627.549)
Расходы по транспортировке и реализации	(26.355.364)	(26.355.364)	(29.439.470)	(29.439.470)
Восстановление убытка от обесценения, признанный от переоценки справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	2.092.283	2.092.283	3.648.161	3.648.161
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла	(426.935)	(426.935)	–	–
Прочий операционный доход	2.222.808	2.222.808	622.893	622.893
Прочие операционные расходы	(111.096)	(111.096)	(8.104.580)	(8.104.580)
Прибыль от операционной деятельности	(1.133.833)	252.727.362	959.101	240.218.763
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	61.266	61.266	(803.114)	(803.114)
Финансовый доход	299.604	299.604	1.775.502	1.775.502
Финансовые расходы	(5.255.366)	(5.255.366)	(6.670.471)	(6.670.471)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	221.105	221.105	1.052.056	1.052.056
Прибыль за период до налогообложения от прекращённой деятельности	(5.807.224)	248.053.971	(3.686.926)	235.572.736
Экономия по подоходному налогу	1.008.171	1.008.171	1.142.243	1.142.243
Прибыль после налогообложения за период от прекращённой деятельности	(4.799.053)	249.062.142	(2.544.683)	236.714.979

* Результаты деятельности представлены после элиминации внутригрупповых операций (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: выручка от реализованной продукции и оказанных услуг в сумме 188.936.323 тысячи тенге и себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг в сумме 442.797.518 тысяч тенге; за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: выручка от реализованной продукции и оказанных услуг в сумме 69.093.901 тысячи тенге и себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг в сумме 308.353.563 тысячи тенге).

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

**4. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)**

KMG International N.V. (KMG I) (продолжение)

На 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года основные классы активов и обязательств KMG I, классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года* (неаудировано)	31 декабря 2016 года* (аудировано)
Активы		
Основные средства	555.828.522	585.545.785
Нематериальные активы	67.584.209	73.932.864
Инвестиции в ассоциированные компании	12.442.200	12.644.023
Актив по отсроченному налогу	33.403.608	34.545.175
Товарно-материальные запасы	105.708.750	115.234.684
Торговая дебиторская задолженность	144.424.335	128.944.234
Прочие долгосрочные активы	3.371.589	2.949.283
Прочие краткосрочные активы	30.249.227	36.148.634
Денежные средства и их эквиваленты	23.162.189	25.003.749
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	976.174.629	1.014.948.431
Обязательства		
Займы	198.563.438	201.868.754
Обязательства по отсроченному налогу	68.984.149	72.935.184
Резервы	46.294.730	50.706.074
Торговая кредиторская задолженность	136.230.940	142.278.168
Прочие налоги	18.461.559	17.704.032
Прочие долгосрочные обязательства	143.088	141.648
Прочие краткосрочные обязательства	48.237.052	64.592.268
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	516.914.956	550.226.128
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	459.259.673	464.722.303

* *Активы и обязательства представлены после элиминации внутригрупповых операций.*

Чистые денежные потоки KMG I:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Операционные	11.528.611	44.304.359
Инвестиционные	(14.741.006)	(22.641.181)
Финансовые	2.207.247	(32.420.174)
Чистые оттоки денежных средств	(1.005.148)	(10.756.996)

По состоянию на 30 июня 2017 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 347.396.335 тысяч тенге, относящиеся к прекращённой деятельности, (на 31 декабря 2016 года: 372.054.627 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по займам и обязательствам KMG I.

По состоянию на 30 июня 2017 года торговая дебиторская задолженность KMG I в размере 89.788.015 тысяч тенге находилась в качестве залогового обеспечения займов (на 31 декабря 2016 года: 72.640.966 тысяч тенге), относящихся к прекращённой деятельности.

По состоянию на 30 июня 2017 года стоимость полностью амортизированных основных средств KMG I составила 179.473.432 тысячи тенге (на 31 декабря 2016 года: 174.340.401 тысяча тенге).

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

5. ПРИОБРЕТЕНИЯ

15 июня 2017 года КМГ РД приобрела 49% долю участия в KS EP Investments BV (“KS EP”) у MOL Hungarian Oil and Gas Plc. (“MOL”) за 1 доллар США и на данный момент владеет 100% долей участия в KS EP.

KS EP обладает правом недропользования по Контракту на разведку нефти, газа и конденсата на участке «Карповский Северный» в Западно-Казахстанской области. Лицензия на проведения 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, и суммы приобретенных активов и обязательств, принятых на дату приобретения актива:

<i>В тысячах тенге</i>	Справедливая стоимость на 15 июня 2017 года
Банковские вклады	118.648
Денежные средства и их эквиваленты	180.678
Итого активы	299.326
Торговая кредиторская задолженность	2.568.010
Прочие текущие обязательства	1.404.384
Итого обязательства	3.972.394
Итого идентифицируемых чистых обязательств	3.673.068
Минус:	
Справедливая стоимость 51% доли участия в KS EP	–
Уплаченное вознаграждение	–
Итого переданное возмещение	–
Убыток от приобретения	(3.673.068)
Прочий совокупный доход, реклассифицированный в прибыль и убыток	423.776
Чистый убыток от приобретения	(3.249.292)

В прошлых годах KS EP получил займы от КМГ РД и MOL с годовой процентной ставкой 6,7%, срок погашения которых истекает 30 июня 2017 года. Итого не дисконтированный остаток по займу, включая начисленные проценты, составил 106.880 тысяч долларов США (эквивалентно 33.950.432 тысяч тенге) на дату приобретения (Примечание 11).

Учитывая, что КМГ РД полностью обесценил 51% долю в займах к получению от KS EP и приобрел право на 49% долю в займах к получению от KS EP за 0,5 долларов США, справедливая стоимость 100% доли займа к получению от KS EP равна нулю на дату приобретения. Соответственно, КМГ РД признал убыток от приобретения в сумме 3.249.292 тысячи тенге.

Сумма убытка KS EP за период с 15 по 30 июня 2017 года составила 430.812 тысяч тенге.

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

6. ПЕРЕСЧЕТЫ

Во второй половине 2016 году Группа приняла решение о реализации 100% доли участия в АО «Казахстанско-Британский технический университет» («КБТУ»). Соответственно, результаты деятельности за шесть месяцев 2016 года были пересчитаны. Выбытие КБТУ планируется завершить в 2017 году и на 30 июня 2017 года проводились процедуры по продаже. Выбытие КБТУ проводится в соответствии с планом Правительства по приватизации государственных компаний в 2016-2020 годах. Активы и обязательства КБТУ были переведены из продолжающейся деятельности в прекращённую деятельность.

В 2016 году, Группа прекратила признание Aysir Turizm ve Inshaat A.S. (Aysir) как прекращённую деятельность, поскольку из-за сложившейся ситуации в секторе туризма Турции не получила приемлемых предложений от потенциальных покупателей. Соответственно, Aysir более не соответствует критериям МСФО 5. Активы и обязательства Aysir были переведены с прекращённой деятельности в продолжающуюся деятельность.

Эффект вышеуказанных операций на сравнительные данные приводится ниже:

**Влияние на результаты деятельности за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2016 года**

Уменьшение в выручке от реализованной продукции и оказанных услуг	(1.354.364)
Уменьшение в себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг	2.397.451
Уменьшение в общих и административных расходах	301.612
Уменьшение расходов по транспортировке и реализации	16.643
Уменьшение в прочих операционных доходах	(357.999)
Увеличение в прочих операционных расходах	(745.486)
Уменьшение в положительной курсовой разнице	114.397
Уменьшение в финансовых доходах	(223.044)
Уменьшение в расходах по подоходному налогу	(755)
Уменьшение прибыли за период после налогообложения от прекращённой деятельности	(148.455)
Изменение чистой прибыли за период	—

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

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по нефте- переработке	Здания и сооружения	Машины и обо- рудование	Транспорт	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года (аудировано)	877.633.010	643.279.071	315.637.371	212.354.088	277.846.188	69.602.457	33.409.411	523.374.069	2.953.135.665
Пересчёт валюты отчётности	(19.289.904)	—	—	(336.747)	(133.999)	(977.560)	(22.014)	(455.525)	(21.215.749)
Изменения в учётной оценке	(1.662.418)	486.554	—	3.378	—	—	—	—	(1.172.486)
Поступления	7.572.711	11.436.708	9.251	193.799	1.480.288	668.409	526.299	238.553.998	260.441.463
Выбытия	(2.897.079)	(343.308)	(254.207)	(640.190)	(519.436)	(564.420)	(803.935)	(476.619)	(6.499.194)
Расходы по износу Накопленный износ и обесценение по выбытиям	(36.906.472)	(11.743.247)	(16.225.697)	(8.015.851)	(14.121.064)	(3.800.055)	(2.517.838)	—	(93.330.224)
Обесценение	2.861.747	242.705	208.604	338.474	460.083	463.242	744.886	453.370	5.773.111
Перевод (в)/из запасов, нетто	—	(497)	—	(1.065.684)	(293.555)	(44.582)	(113.776)	(1.434.994)	(2.953.088)
Переводы в нематериальные активы	(26.724)	(9.595)	203.048	—	8.937	(2.584)	(1.302)	613.400	785.180
Переводы в нематериальные активы	(67.027)	—	—	—	—	—	(195)	(750.774)	(817.996)
Переводы (в)/из активов, классифицированных как предназначенные для продажи	—	—	(39.771)	—	—	3.815	—	(97.789)	(133.745)
Переводы из инвестиционной недвижимости	—	—	—	—	—	—	201	—	201
Переводы из активов по разведке и оценке	4.972.550	—	—	—	—	—	—	—	4.972.550
Переводы и реклассификации	28.792.408	2.454.086	1.636.841	2.618.679	44.294.770	366.360	1.555.993	(81.719.137)	—
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года (неаудировано)	860.982.802	645.802.477	301.175.440	205.449.946	309.022.212	65.715.082	32.777.730	678.059.999	3.098.985.688
Первоначальная стоимость	1.807.869.160	790.763.624	474.834.423	350.971.503	511.755.021	160.090.766	81.154.408	703.140.916	4.880.579.821
Накопленный износ и обесценение	(946.886.358)	(144.961.147)	(173.658.983)	(145.521.557)	(202.732.809)	(94.375.684)	(48.376.678)	(25.080.917)	(1.781.594.133)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года (неаудировано)	860.982.802	645.802.477	301.175.440	205.449.946	309.022.212	65.715.082	32.777.730	678.059.999	3.098.985.688
Первоначальная стоимость	1.796.687.457	776.793.501	473.343.599	350.113.598	466.840.617	161.145.408	79.902.688	547.812.419	4.652.639.287
Накопленный износ и обесценение	(919.054.447)	(133.514.430)	(157.706.228)	(137.759.510)	(188.994.429)	(91.542.951)	(46.493.277)	(24.438.350)	(1.699.503.622)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года (аудировано)	877.633.010	643.279.071	315.637.371	212.354.088	277.846.188	69.602.457	33.409.411	523.374.069	2.953.135.665

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

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 0,97% на сумму 11.801.643 тысячи тенге, относящиеся к строительству новых активов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 12.315.878 тысяч тенге, по средней процентной ставке 0,71%).

По состоянию на 30 июня 2017 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 561.217.240 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 483.908.126 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

Поступления в незавершенное строительство в основном относятся к капитальному ремонту магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней компании КТГ и проектам по модернизации нефтеперерабатывающих заводов, расположенных в городах Атырау и Павлодар.

По состоянию на 30 июня 2017 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 82.920.447 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 81.065.726 тысяч тенге).

8. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.857.084.318	1.202.060.798
Выраженные в тенге	64.661.614	28.256.972
Выраженные в других валютах	18.198	2.378.825
Резерв на обесценение	(11.653.610)	-
	1.910.110.520	1.232.696.595

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, определением Специализированного межрайонного экономического суда г. Астана были утверждены соглашения об урегулировании споров в порядке медиации по гражданским делам по исковому заявлению Компании, КМГ ПМ и АО «Delta Bank» о взыскании банковских вкладов и пени, согласно которым АО «Delta Bank» должен произвести выплату в течение шести месяцев. В связи с неопределенностью относительно выплат от АО «Delta Bank», Группа начислила 100% резерв на обесценение депозитов на сумму 36.161 тысяч долларов США (эквивалентно 11.653.610 тысячам тенге).

На 30 июня 2017 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,16% в долларах США и 2,75% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 1,16% в долларах США и 4,87% в тенге).

На 30 июня 2017 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,79% в долларах США, 10,22% в тенге и 8,00% в других валютах (на 31 декабря 2016 года: 1,84% в долларах США, 12,13% в тенге и 0,36% в других валютах).

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.862.170.183	1.182.669.493
Срок погашения от 1 до 2 лет	29.290.766	178.088
Срок погашения свыше 2 лет	18.649.571	49.849.014
	1.910.110.520	1.232.696.595

На 30 июня 2017 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 70.040.458 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 108.695.345 тысяч тенге), которые в основном состоят из 22.331.052 тысячи тенге (на 31 декабря 2016 года: 63.718.200 тысяч тенге), находящихся в залоге у АО ДБ «Сбербанк России» до исполнения обязательств (1 марта 2018 года) ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) (дочерняя организация КМГ ПМ) по займам, полученным от данного банка на строительство комплекса глубокой переработки нефти на АНПЗ и 32.203.000 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 33.276.000 тысяч тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

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

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2017 года (неаудировано)		31 декабря 2016 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.691.397.198	50,00%	1.759.152.117	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.257.063.312	20,00%	1.154.183.137	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	213.246.811	50,00%	191.813.452	50,00%
Ural Group Limited BVI	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	70.313.511	50,00%	72.898.443	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	59.132.573	50,00%	79.658.348	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	40.933.144	50,00%	71.109.842	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	36.797.092	50,00%	39.503.663	50,00%
Прочие			59.325.912		55.079.872	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	156.900.657	20,75%	137.035.180	20,75%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	134.436.610	33,00%	144.252.432	33,00%
Прочие			1.458.044		1.590.324	
			3.721.004.864		3.706.276.810	

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

**9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

На 30 июня 2017 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 216.947.328 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 357.813.869 тысяч тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский трубопровод» в сумме 101.152.651 тысяча тенге.

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2017 (аудировано)	3.706.276.810
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 23)	179.460.566
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	3.255.862
Восстановление обесценения инвестиций	14.686.162
Дивиденды полученные	(61.654.826)
Изменение в дивидендах к получению	(11.116.472)
Приобретение совместных предприятий	2.625
Возврат вкладов в капитал без изменения доли владения	(1.714.856)
Пересчёт валюты отчётности	(108.191.007)
Сальдо на 30 июня 2017 года (неаудировано)	3.721.004.864

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа признала восстановление обесценения инвестиций в ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 14.686.162 тысячи тенге.

Дивиденды полученные включают дивиденды, полученные от ТОО «КазГерМунай», ТОО «КазРосГаз» и ПКИ в сумме 28.141.050 тысяч тенге, 18.647.418 тысяч тенге и 10.018.206 тысяч тенге, соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 год, Группа получила в качестве возврата вкладов в капитал совместных предприятий 489.960 тысяч тенге.

10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	82.659.661	89.388.255
Налоги к возмещению	14.629.266	34.330.632
Прочие текущие активы	39.937.406	31.831.789
Минус: резерв по сомнительным долгам	(6.508.551)	(6.471.068)
Итого прочие текущие активы	130.717.782	149.079.608
Торговая дебиторская задолженность	186.614.051	290.199.726
Минус: резерв по сомнительным долгам	(10.946.265)	(10.388.095)
Торговая дебиторская задолженность	175.667.786	279.811.631

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года по этим активам проценты не начислялись.

11. ЗАЙМЫ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы связанным сторонам	597.893.403	605.812.462
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	–	(15.418.397)
	597.893.403	590.394.065

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

11. ЗАЙМЫ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ (продолжение)

В связи с приобретением оставшейся 49% доли участия, в результате которого KS EP становится дочерней компанией КМГ РД (Примечание 5), заем, выданный KS EP, включая резерв на обесценение был элиминирован.

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы связанным сторонам в долларах США	167.793.056	185.596.852
Займы связанным сторонам в тенге	427.981.744	403.380.730
Займы связанным сторонам в других валютах	2.118.603	1.416.483
	597.893.403	590.394.065

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Текущая часть	114.829.658	113.616.133
Долгосрочная часть	483.063.745	476.777.932
	597.893.403	590.394.065

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	385.505.090	435.939.051
Срочные вклады в банках – тенге	223.597.401	180.075.718
Текущие счета в банках – доллары США	300.166.622	245.711.146
Текущие счета в банках – тенге	18.400.890	13.214.622
Текущие счета в банках – другие валюты	3.858.500	1.893.667
Срочные вклады в банках – другие валюты	39.961	37.995
Кассовая наличность	2.102.999	1.566.151
	933.671.463	878.438.350
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращенной деятельности	26.440.313	27.014.161
	960.111.776	905.452.511

Срочные вклады в банках размещены на различные сроки, от одного дня до трёх месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. По состоянию на 30 июня 2017 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,18% в долларах США и 8,39% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 0,61% в долларах США и 8,15% в тенге, соответственно).

13. КАПИТАЛ

Уставный капитал

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года Компания выпустила 5.187.152 простых акций. В оплату данных простых акций Компания получила газопроводы высокого, среднего и низкого давления и сопутствующие сооружения на общую сумму 12.967.879 тысяч тенге и денежные средства в размере 1 тысячи тенге.

Дополнительный оплаченный капитал

В 2015 году Группа признала дополнительно оплаченный капитал в сумме 13.375.340 тысяч тенге, представляющий собой справедливую стоимость газопроводов, переданных Самрук-Казына и Правительством в доверительное управление, которое является краткосрочным механизмом до даты передачи юридического права по трубопроводу Группе.

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

13. КАПИТАЛ (продолжение)

Дополнительный оплаченный капитал (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания уменьшила дополнительный оплаченный капитал на стоимость газопроводов, переданных в оплату выпущенных акций в сумме 12.967.879 тысяч тенге.

Кроме того, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа увеличила дополнительно оплаченный капитал на сумму 11.195.635 тысяч тенге, представляющую собой справедливую стоимость газопроводов, переданных Правительством в доверительное управление, которое является краткосрочным механизмом до даты передачи юридического права по трубопроводу Группе.

Дивиденды

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК начислила дивиденды за 2016 год в размере 11,32 тенге за акцию на общую сумму 6.670.370 тысяч тенге и распределила дивиденды за 2013 год в размере 66,52 тенге за акцию на общую сумму 39.206.996 тысяч тенге.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа начислила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в РД КМГ и КТО (дочерние организации) в размере 13.269.562 тысячи тенге. На 30 июня 2017 года дивиденды к уплате держателям неконтрольной доли участия составили 7.922.750 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 1.862.166 тысяч тенге).

Операции с Самрук-Казына

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания предоставила Самрук - Казына беспроцентный заем (*Примечание 26*), при этом дисконт в размере 3.387.228 тысяч тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью, Компания признала как операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 июня 2017 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, доход по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 43.789.121 тысяча тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: доход в сумме 684.237 тысяч тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением КФБ от 4 октября 2010 года финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Итого активы	12.590.653.600	11.883.077.270
Минус: нематериальные активы	114.625.393	116.488.612
Минус: итого обязательства	6.205.937.867	5.604.806.355
Чистые активы для простых акций	6.270.090.340	6.161.782.303
Количество простых акций	589.399.889	584.212.737
Балансовая стоимость на акцию, тенге	10.638	10.547

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

13. КАПИТАЛ (продолжение)

Прибыль на акцию

<i>В тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	588.535.364	584.207.465
Основная и разводненная доля чистой прибыли за период	466.212	178.840
Основная и разводненная доля чистой прибыли/(убытка) от продолжающейся деятельности	44.236	(226.017)

Неконтрольная доля участия

Ниже представлена информация о дочерних организациях, в которых Группа имеет существенные неконтрольные доли участия.

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 июня 2017 года (неаудировано)		31 декабря 2016 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,99%	734.862.077	36,98%	715.007.274
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	39.881.075	10,00%	42.221.868
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	41.742.070	45,37%	41.753.314
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	9.686.011	45,37%	11.002.892
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(4.833.152)	45,37%	1.775.348
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(19.531.544)	45,37%	(20.763.577)
Прочие			11.197.966		10.562.978
			813.004.503		801.560.097

14. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.857.423.755	2.099.674.818
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,48%	7,93%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	948.784.270	972.865.152
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,58%	4,57%
	3.806.208.025	3.072.539.970

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	3.574.923.843	2.846.125.693
Займы, выраженные в тенге	231.284.182	226.414.277
	3.806.208.025	3.072.539.970

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Текущая часть	247.097.715	366.438.649
Долгосрочная часть	3.559.110.310	2.706.101.321
	3.806.208.025	3.072.539.970

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

14. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2008	1,6 миллиарда долларов США	2018 год	9,125%	512.544.045	529.821.083
Облигации ЛФБ 2010	1,5 миллиарда долларов США	2020 год	7,00%	439.121.937	453.732.442
Облигации ЛФБ 2010	1,25 миллиарда долларов США	2021 год	6,375%	362.696.985	375.026.800
Облигации ЛФБ 2013	2 миллиарда долларов США	2043 год	5,75%	161.240.173	166.991.558
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023 год	4,4%	129.842.859	134.371.387
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044 год	6,00%	9.403.182	9.736.418
Облигации ЛФБ 2014	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,875%	39.191.953	40.558.524
Облигации ЛФБ 2017	0,5 миллиарда долларов США	2022 год	3,88%	161.697.155	–
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	321.898.920	–
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	400.027.773	–
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2017 год	6M Libor + 8,5%	89.111.687	110.551.375
Облигации КФБ 2010	100 миллиардов тенге	2017 год	7,00%	97.734.312	94.483.326
The Bank of New York Mellon	600 миллионов долларов США	2017 год	6,375%	–	42.929.372
Прочие				12.921.769	13.193.743
Итого				2.737.432.750	1.971.396.028

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

14. ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
АО «Банк развития Казахстана»	884 миллиона долларов США	2025 год	4,5% + 6M Libor – 7,72%	289.075.265	319.055.961
The Export-Import Bank of China	1 миллиард долларов США	2025 год	Libor + 4,1%	278.148.349	245.894.740
ОАО «Сбербанк России»	400 миллионов долларов США	2024 год	12M Libor + 3,5%	130.135.719	134.557.235
АО «Банк развития Казахстана»	127 миллиардов тенге	2022-2025 годы	7%-9%	103.700.239	103.733.280
Займ от партнёров проекта «Жемчужина»	Финансирование доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	6M Libor + 1%	83.378.870	84.876.946
Европейский Банк Реконструкции и Развития	140 миллионов долларов США	2023 год	3 M libor + 3,15%	67.655.419	46.322.433
Japan Bank for International Cooperation	298 миллионов долларов США	2025 год	CIRR + 2,19%, 6M Libor + 1,10%	67.331.307	42.632.934
Займ от партнёров проект «Сатпаев»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	12M Libor + 1,5%	29.406.373	28.128.262
АО «Народный Банк Казахстана»	5 миллиардов тенге	2017 год	15%	3.520.417	5.018.872
Синдикат банков	604 миллионов долларов США	2017 год	1 M libor + 2,0 %	–	53.541.383
АО «Народный Банк Казахстана»	70 миллионов долларов США	2017 год	5%	–	23.393.933
Прочие	–	–	–	16.423.317	13.987.963
Итого				1.068.775.275	1.101.143.942

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

14. ЗАЙМЫ (продолжение)

19 апреля 2017 года Компания завершила процесс размещения выпусков еврооблигаций в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот объемом 10,5 миллиардов долларов США, выпущенной Компанией и Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (дочерняя компания) общим объемом 2,75 миллиардов долларов США (эквивалентно 854.315.237 тысячам тенге). Еврооблигации были выпущены в трех сериях, в том числе: (i) 500.000 тысяч долларов США, со ставкой купона 3,875% и подлежащие погашению в 2022 году; (ii) 1.000.000 тысячи долларов США со ставкой купона 4,75% и подлежащие погашению в 2027 году; и (iii) 1.250.000 тысяч долларов США со ставкой купона 5,75% и подлежащие погашению в 2047 году.

В соответствии с кредитным договором АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА), дочерняя компания КТГ, в мае 2017 года получила заём от Европейского Банка Реконструкции и Развития в сумме 25.254.400 тысяч тенге (эквивалентно 80.000 тысяч долларов США).

10 мая 2017 года ИЦА осуществил полное погашение еврооблигаций на сумму 40.652.220 тысяч тенге (эквивалентно 127.801 тысяча долларов США), включая начисленное вознаграждение в сумме 1.295.789 тысяч тенге (эквивалентно 4.074 тысячи долларов США).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, КТГ осуществил полное погашение основного долга по договору займа, заключенного с Синдикатом банков в общей сумме 56.544.032 тысячи тенге (эквивалентно 180.600 тысяч долларов США).

Группа осуществила погашение займов АО «Банк развития Казахстана» (РБК) на общую сумму 35.416.679 тысяч тенге, включая вознаграждение. Также Группа осуществила частичное погашение по выпущенным облигациям, держателем которых является БРК на сумму 22.568.510 тысяч тенге, включая вознаграждение.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, АНПЗ осуществил погашение займа АО «Народный банк Казахстана» в сумме 22.440.848 тысяч тенге, включая начисленное вознаграждение.

Ковенанты

Согласно документации по выпуску международных облигаций, группа КМГ имеет ограничение в части принятия долговых обязательств. Так, прирост долга ограничен необходимостью соблюдения финансового коэффициента, который определяется как соотношение консолидированной чистой задолженности к совокупной сумме консолидированной прибыли до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации (ЕБИТДА) с пороговым значением, равным 3,5. По состоянию на 30 июня 2017 и 2016 годов, Компания соблюдает данное ограничительное условие.

Также, Компания должна обеспечить исполнение финансовых и не финансовых ковенантов по условиям кредитных соглашений. Неисполнение финансовых ковенантов дает кредиторам право требования досрочного погашения займов. По состоянию на 30 июня 2017 и 2016 годов Компания соблюдала все финансовые и не финансовые ковенанты.

15. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ

В 2016 году Группа заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа, предусматривающий получение предоплаты. Согласно условиям договора Группа поставит в период с момента заключения договора по март 2020 года минимальный объём нефти и сжиженного газа, приблизительно равные 30 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

Договор предусматривает определение цены на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается путём физической поставки сырой нефти и сжиженного газа.

Группа рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями Группы требованиями продажи.

По состоянию на 30 июня 2017 года Группа частично погасила предоплату поставкой нефти на общую сумму 250.000 тысяч долларов США.

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

16. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2016 года	91.543.941	14.378.667	48.046.853	24.361.458	32.378.099	23.057.082	233.766.100
Пересчет валюты отчетности	60.929	–	9.626	–	–	(14.438)	56.117
Изменение в оценках	(1.226.835)	–	–	(864.701)	–	–	(2.091.536)
Увеличение на сумму дисконта	4.157.303	449.600	–	–	1.354.725	58.323	6.019.951
Резерв за год	462.927	–	1.293.771	–	2.061.166	593.638	4.411.502
Восстановление	(106.776)	–	(7.475.866)	–	–	(280.015)	(7.862.657)
Сторнирование неиспользованных сумм	–	–	2.061.480	–	–	(89.950)	1.971.530
Использование резерва	(11.509)	(18.351)	(9.269.453)	–	(1.255.300)	(2.157.331)	(12.711.944)
Резерв на 31 июня 2017 года	94.879.980	14.809.916	34.666.411	23.496.757	34.538.690	21.167.309	223.559.063

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательство по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
На 30 июня 2017 года							
Текущая часть	1.409.897	316.188	34.666.411	23.496.757	2.443.362	16.370.016	78.702.631
Долгосрочная часть	93.470.083	14.493.728	–	–	32.095.328	4.797.293	144.856.432
Резерв на 30 июня 2017 года	94.879.980	14.809.916	34.666.411	23.496.757	34.538.690	21.167.309	223.559.063
На 31 декабря 2016 года							
Текущая часть	819.946	487.031	48.046.853	24.361.458	2.380.419	18.298.570	94.394.277
Долгосрочная часть	90.723.995	13.891.636	–	–	29.997.680	4.758.512	139.371.823
Резерв на 31 декабря 2016 года	91.543.941	14.378.667	48.046.853	24.361.458	32.378.099	23.057.082	233.766.100

17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Задолженность по дивидендам	53.800.116	1.862.166
Авансы полученные	39.643.141	30.463.723
Задолженность перед сотрудниками	30.480.081	33.259.709
Прочие	47.800.865	53.456.651
Итого прочих текущих обязательств	171.724.203	119.042.249
Торговая кредиторская задолженность	192.432.763	260.137.009

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
В тенге	151.639.735	210.992.037
В долларах США	30.216.831	36.935.083
В евро	2.688.802	219.061
В иной валюте	7.887.395	11.990.828
Итого	192.432.763	260.137.009

На 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

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

18. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	19.550.265	4.488.819
Рентный налог на экспорт сырой нефти	7.919.318	5.189.479
НДС	6.132.807	4.375.978
Индивидуальный подоходный налог	5.347.065	5.936.494
Налог с доходов нерезидентов	4.786.541	4.418.027
Акцизный налог	159.593	107.067
Прочие	9.014.304	9.498.593
	52.909.893	34.014.457

19. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Реализация сырой нефти	269.242.665	176.443.765	540.792.411	179.523.164
Реализация нефтепродуктов	81.882.334	78.491.130	146.786.667	126.835.932
Оплата за транспортировку	75.456.160	78.702.616	159.878.040	161.523.964
Реализация газа и продуктов переработки газа	61.439.615	43.216.234	177.890.154	136.364.165
Переработка нефти и нефтепродуктов	36.979.558	29.076.149	68.153.781	44.636.594
Банк качества сырой нефти	(6.706.890)	(5.399.979)	(12.951.613)	(9.417.519)
Прочий доход	33.671.014	29.095.663	63.314.905	54.290.122
	551.964.456	429.625.578	1.143.864.345	693.756.422

20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Сырая нефть	185.524.996	119.435.148	375.273.728	119.435.148
Материалы и запасы	73.045.440	35.687.248	169.781.709	147.074.303
Расходы по заработной плате	67.303.799	59.254.732	138.359.523	123.900.545
Износ, истощение и амортизация	42.253.412	37.828.164	86.287.901	78.777.431
Налог на добычу полезных ископаемых	20.191.321	17.598.381	42.379.592	32.832.295
Прочие налоги	14.741.839	11.430.703	28.346.363	23.080.429
Электроэнергия	9.383.745	8.835.919	20.304.127	19.020.502
Транспортные расходы	9.324.504	6.379.776	40.598.409	24.107.010
Ремонт и содержание	8.343.512	7.737.766	14.456.872	12.786.688
Прочее	37.589.604	25.242.573	61.873.048	48.627.565
	467.702.172	329.430.410	977.661.272	629.641.916

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

21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	12.378.407	10.964.339	25.180.290	23.283.386
Износ и амортизация	3.115.067	1.590.135	6.225.186	3.244.470
Консультационные услуги	2.209.102	3.024.917	3.518.782	4.724.539
Прочие налоги	2.155.361	1.781.441	4.107.122	3.658.011
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	1.668.972	1.912.908	2.340.017	3.334.513
НДС непринятый в зачет	609.660	2.893	1.077.958	378.601
Благотворительность	188.711	474.108	261.977	551.605
(Восстановление)/резервы по налогам, штрафам и пени	3.649.582	1.737.421	(633.397)	2.525.400
(Восстановление)/резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	1.311.272	334.720	1.113.418	947.814
Резерв на обесценения запасов	436.573	(62.091)	948.994	9.797
(Восстановление)/резервы на обесценения прочих текущих активов	176.067	43.902	168.599	74.030
Резервы на обесценение прочих долгосрочных активов	–	1.775.372	–	2.000.000
(Восстановление)/резервы по НДС к возмещению	(26.414.368)	6.936.323	(26.414.368)	6.936.323
Прочее	7.880.469	7.015.360	14.374.634	13.301.775
	9.364.875	37.531.748	32.269.212	64.970.264

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, налоговыми органами было произведено возмещение НДС в сумме 18.532.944 тысячи тенге и подтверждено к возмещению 11.572.615 тысяч тенге. Соответственно, Группа восстановила ранее созданный резерв на обесценение НДС к возмещению в сумме 30.105.559 тысяч тенге, а также начислила резерв на обесценение НДС к возмещению на сумму 3.691.191 тысяча тенге.

22. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Таможенная пошлина	26.546.431	16.043.734	51.611.869	39.629.060
Транспортировка	19.163.028	16.130.824	36.760.740	32.754.980
Рентный налог на экспорт сырой нефти	13.018.937	9.817.700	31.657.147	9.817.700
Расходы по заработной плате	1.727.979	1.412.977	3.219.969	2.932.933
Износ и амортизация	889.694	1.568.796	2.299.739	3.232.059
Прочее	4.166.430	2.642.117	7.296.681	6.460.777
	65.512.499	47.616.148	132.846.145	94.827.509

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

23. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	19.582.791	20.575.439	36.799.665	37.741.795
Амортизация дисконта по займам выданным	8.281.946	5.310.594	16.160.934	10.082.734
Прочее	1.521.920	723.550	3.733.634	2.686.016
	29.386.657	26.609.583	56.694.233	50.510.545

Финансовые затраты

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	48.074.617	40.810.183	88.034.582	85.936.721
Резерв на обесценение банковских вкладов (Примечание 8)	11.637.410	–	11.637.410	–
Проценты по договору поставки нефти	6.634.891	3.901.539	12.983.431	4.003.872
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	3.034.124	3.197.160	5.602.289	5.785.862
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 16)	3.034.256	3.601.468	6.019.951	5.996.529
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	1.312.613	3.206	5.297.292	2.665.973
Прочее	4.708.090	4.021.574	8.539.192	7.063.656
	78.436.001	55.535.130	138.114.147	111.452.613

24. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ, НЕТТО

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	75.899.999	51.571.820	140.053.927	93.859.387
Каспийский Трубопроводный Консорциум	13.250.627	285.143	24.096.239	1.414.082
«Мангистау Инвестмент Б.В.»	12.786.014	10.491.899	21.603.893	17.256.193
ТОО «КазРосГаз»	7.212.320	2.373.729	1.093.426	5.356.915
ТОО «КазГерМунай»	4.974.998	2.243.767	11.902.837	3.010.129
«ПетроКазахстан Инк.»	1.519.105	(4.415.450)	3.345.501	(6.908.635)
Ural Group Limited BVI	(345.997)	(471.746)	(762.399)	(761.713)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(704.639)	(1.019.400)	(2.706.571)	(2.267.792)
Valsera Holdings B.V.	(1.068.490)	(998.248)	4.632.522	4.902.456
КМГ Кашаган Б.В.	(3.028.111)	(4.534.939)	(9.521.691)	(10.204.946)
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(18.529.970)	(5.347.172)	(17.522.813)	(8.009.938)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	1.579.503	1.736.199	3.245.695	4.313.679
	93.545.359	51.915.602	179.460.566	101.959.817

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

25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	36.284.569	17.937.008	53.600.228	39.424.059
Налог на сверхприбыль	581.738	65.374	146.608	65.176
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	2.516.164	3.650.326	3.929.724	4.203.779
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	2.669.675	4.143.165	16.944.072	10.011.018
Налог на сверхприбыль	(294.122)	5.381	791.996	5.381
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	16.225.533	5.515.968	15.432.026	13.514.141
Расходы по подоходному налогу	57.983.557	31.317.222	90.844.654	67.223.554

26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года:

		Задолжен- ность связанным сторонам	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторонам	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2017 года	276,754,933	42,174,240	85,843	–
	31 декабря 2016 года	250,189,225	1,755,168	227,330	–
Ассоциированные компании	30 июня 2017 года	171,559,677	3,963,836	–	–
	31 декабря 2016 года	196,364,723	6,519,184	–	–
Прочие связанные стороны	30 июня 2017 года	–	12,743,097	294,441	487,850,604
	31 декабря 2016 года	–	8,783,316	308,652	539,518,308
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2017 года	364.559.047	114.342.229	–	–
	31 декабря 2016 года	426.310.101	148.065.653	–	–

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

26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанных сторон

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 22.904.089 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью в сумме 3.387.228 тысяч тенге Компания признала как операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

По состоянию на 30 июня 2017 года изменения в задолженности ассоциированных компаний в основном связаны с выплатой процентов по праву требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 14.620.960 тысяч тенге и переоценкой данного требования в сумме 5.223.143 тысячи тенге.

По состоянию на 30 июня 2017 года уменьшение задолженности совместных предприятий в основном связано с уменьшением торговой дебиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги ТОО «Тенгизшейвройл» и ТОО «КазРосГаз» в сумме 24.782.812 тысяч тенге и 42.766.295 тысяч тенге, соответственно.

Задолженность связанным сторонам

По состоянию на 30 июня 2017 года задолженность по дивидендам Самрук-Казына и Национальному Банку РК составила 41.330.046 тысяч тенге и 4.547.320 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 30 июня 2017 года изменения задолженности совместным предприятиям в основном относятся к уменьшению торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «КазРосГаз» и ТОО «Казахойл Актобе» в сумме 44.766.216 тысяч тенге и 3.223.117 тысяч тенге, соответственно и увеличением торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «KMG Nabors Drilling Co» и ТОО «Тенгизшейвройл» в сумме 10.348.074 тысячи тенге и 3.208.575 тысяч тенге, соответственно.

Задолженность связанным сторонам по займам

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа осуществила погашение займов и облигаций БРК в сумме 57.985.189 тысяч тенге, включая вознаграждение.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов:

<i>В тысячах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связан- ных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2017 года	35.241.648	15.901.818	13.344.039	–
	30 июня 2016 года	32.588.374	15.694.717	5.130.839	290.755
Ассоциированные компании	30 июня 2017 года	13.453.575	39.639.009	5.262.796	–
	30 июня 2016 года	12.623.213	31.606.853	8.999.486	3.615.886
Прочие связанные стороны	30 июня 2017 года	12.709.797	–	–	12.174.648
	30 июня 2016 года	–	3.228.365	524.660	12.348.133
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2017 года	133.351.301	456.042.416	11.591.108	684.764
	30 июня 2016 года	116.504.635	270.762.358	14.027.299	978.457

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

26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанным сторонам по займам (продолжение)

Операции с компаниями (приобретения от предприятий), входящими в Самрук-Казына, с прочими предприятиями, контролируемые государством, и с совместными предприятиями представлены в основном операциями Группы с АО «НК Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «НК Казахтелеком» (услуги связи), АО «НК Казатомпром» (электричество), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество). Также, Группа продает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги транспортировки нефти и газа компаниям, входящим в Самрук-Казына, ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включая ключевой управленческий персонал дочерних компаний Группы, в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 4.468.753 тысячи тенге и 4.853.823 тысячи тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

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

27. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<i>В тысячах тенге</i>					
30 июня 2017 года (неаудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	40.057.823	59.252.679	–	59.252.679	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.857.423.755	2.858.550.184	2.664.763.954	193.786.230	–
Финансовая гарантия	12.810.513	12.810.513	–	12.810.513	–
Инвестиционная недвижимость	28.909.630	30.192.420	–	30.192.420	–

	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<i>В тысячах тенге</i>					
31 декабря 2016 года (аудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	42.123.003	63.663.823	–	63.663.823	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.099.674.818	2.250.517.072	1.945.130.199	305.386.873	–
Финансовая гарантия	13.471.461	13.471.461	–	13.471.461	–
Инвестиционная недвижимость	29.480.044	29.987.922	–	29.987.922	–

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

27. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости (продолжение)

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и займов с фиксированной процентной ставкой были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

За отчётный период переводы между Уровнем 1 и Уровнем 2 по уровням оценки между Уровнем 1 и Уровнем 2 не производилось.

28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 июня 2017 года в результате проведенных Полномочным органом Республики Казахстан ревизий доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах увеличилась и составила 715.567 тысяч долларов США (эквивалентно 230.605.832 тысячи тенге) (на 31 декабря 2016 года: 609.703 тысячи долларов США или 203.207.747 тысяч тенге). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Судебные разбирательства ТОО «KMG Drilling & Services» (KMG D&S) с Консорциумом компаний ТОО «Ерсай Каспиан Контрактор» и ТОО «Caspian Offshore and Marine Construction LLP»

KMG D&S (дочерняя организация Группы) вовлечена в арбитражное разбирательство с Консорциумом компаний ТОО «Ерсай Каспиан Контрактор» и ТОО «Caspian Offshore and Marine Construction LLP» (далее – «Консорциум») по вопросам, вытекающим из договора о закупках комплексных работ по строительству самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ), заявление по которому подано Консорциумом в Лондонский международный арбитражный суд.

По состоянию на 30 июня 2017 года Консорциум увеличил сумму иска на 50.613 тысяч долларов США (эквивалентно 15.954.275 тысяч тенге).

Существует неопределенность касательно результата судебного разбирательства. На 30 июня 2017 года Группа не признала резерв по данному иску.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 1.982 тысячи тонн нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 2.658 тысяч тонн), включая совместные предприятия.

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

28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2017 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017	82.578.837	6.381.156
2018	17.847.853	5.279.850
2019	12.438.608	5.794.863
2020	5.657.352	6.246.882
2021-2048	12.249.353	18.983.167
Итого	130.772.003	42.685.918

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2017 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили 23,3 миллиона тонн, включая обязательства совместного предприятия (на 31 декабря 2016 года: 28,1 миллион тонн).

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2017 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 884.418.479 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 1.106.632.404 тысячи тенге).

По состоянию на 30 июня 2017 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 156.572.223 тысячи тенге в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики Республики Казахстан и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и направленных на капитальное строительство / капитальный ремонт / диагностику производственных объектов.

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

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 30 июня 2017 года, а также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефте- продуктов	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элими- нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	54.451.522	96.569.978	238.539.298	710.888.244	43.415.303	–	1.143.864.345
Доход от реализации другим сегментам	456.816.230	22.619.352	17.307.985	30.127.132	18.501.974	(545.372.673)	–
Итого доходов	511.267.752	119.189.330	255.847.283	741.015.376	61.917.277	(545.372.673)	1.143.864.345
Валовая прибыль	264.209.272	53.745.928	64.748.578	72.877.705	(9.771.802)	(279.606.608)	166.203.073
Финансовый доход	15.558.990	4.037.811	6.972.166	24.534.707	56.129.512	(50.538.953)	56.694.233
Финансовые затраты	(7.677.160)	(2.275.050)	(14.574.187)	(52.842.085)	(106.458.379)	45.712.714	(138.114.147)
Износ, истощение и амортизация	(40.335.174)	(15.605.043)	(14.930.508)	(19.511.509)	(5.916.682)	–	(96.298.916)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(17.478)	(497)	(141.270)	8.001	(2.820.459)	–	(2.971.703)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	165.124.460	25.742.613	(16.390.138)	4.627.547	356.084	–	179.460.566
Расходы по подоходному налогу	(47.124.484)	(10.571.840)	(12.802.144)	(15.669.368)	(4.676.818)	–	(90.844.654)
Чистая прибыль за период	227.175.640	62.841.894	17.507.205	48.069.870	(73.370.341)	(7.842.114)	274.382.154
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.451.053.223	170.877.159	60.237.185	35.726.133	3.111.164	–	3.721.004.864
Капитальные затраты	47.112.632	7.453.063	62.602.168	142.816.484	5.675.329	–	265.659.676
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(644.609)	(2.416.666)	(10.194.084)	(5.741.032)	(5.799.085)	–	(24.795.476)
Активы сегмента	6.306.840.085	809.547.813	1.209.811.866	3.430.160.939	2.336.093.035	(1.501.800.138)	12.590.653.600
Обязательства сегмента	574.010.652	154.924.761	550.332.260	2.547.972.024	3.806.186.154	(1.427.487.984)	6.205.937.867

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

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефте- продуктов	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элими- нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	32.413.030	95.799.501	211.021.454	321.250.083	33.272.354	–	693.756.422
Доход от реализации другим сегментам	334.195.188	23.011.558	760.324	20.627.361	13.979.966	(392.574.397)	–
Итого доходов	366.608.218	118.811.059	211.781.778	341.877.444	47.252.320	(392.574.397)	693.756.422
Валовая прибыль	158.005.471	55.714.048	51.401.206	70.366.016	(5.699.004)	(265.673.231)	64.114.506
Финансовый доход	17.503.880	5.368.903	6.293.406	11.101.932	32.821.167	(22.578.743)	50.510.545
Финансовые затраты	(9.446.749)	(1.916.674)	(14.637.723)	(14.918.636)	(92.025.461)	21.492.630	(111.452.613)
Износ, истощение и амортизация	(35.612.947)	(16.471.347)	(13.934.952)	(16.678.429)	(2.718.135)	–	(85.415.810)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(163.865)	(80.040)	(1.020.753)	5	(647.500)	–	(1.912.153)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	95.659.713	4.260.148	(2.912.616)	4.978.877	(26.305)	–	101.959.817
Расходы по подоходному налогу	(38.821.587)	(7.707.142)	(7.697.371)	(8.369.823)	(4.627.631)	–	(67.223.554)
Чистая прибыль за период	92.565.408	48.833.618	20.853.025	38.139.039	(92.918.844)	(2.992.785)	104.479.461
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.440.284.418	149.567.256	80.723.711	31.350.162	4.351.263	–	3.706.276.810
Капитальные затраты	89.606.871	13.543.883	24.475.801	129.307.250	6.107.922	–	263.041.727
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(19.786.389)	(2.470.383)	(8.329.262)	(5.933.387)	(2.196.200)	–	(38.715.621)
Активы сегмента	6.210.069.721	831.909.870	1.295.190.723	3.459.862.728	1.682.382.885	(1.596.338.657)	11.883.077.270
Обязательства сегмента	529.270.606	164.038.032	663.338.007	2.693.298.363	3.089.738.401	(1.534.877.054)	5.604.806.355

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

30. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

14 июля 2017 года КТГ в соответствии с договором банковского займа с Citibank N.A, VTB Bank and ING Bank от 28 июня 2017 года получил заем в сумме 245.670.000 тысяч тенге (эквивалентно 750.000 тысяч долларов США) со ставкой вознаграждения 3m LIBOR плюс 0,875% на шесть месяцев с правом пролонгации дополнительно на шесть месяцев.

10 августа 2017 года КМГ Кашаган Б.В. получил в рамках договора поставки нефти дополнительную сумму авансирования в размере 600.000 тысяч долларов США (эквивалентно 199.434.000 тысячи тенге).

10 августа 2017 года КМГ Кашаган Б.В. осуществил погашение второго транша по договору купли-продажи дополнительной доли участия в Северо-Каспийском Проекте, заключенному в 2008 году, в сумме 804.437 тысяч долларов США (эквивалентно 267.386.838 тысяч тенге).