

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

**Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о совокупном доходе	3-4
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-7
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт об изменениях в капитале	8-9
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной)	10-38



Building a better
working world

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

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

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

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Руководству АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних предприятий, которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2016 года, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе за трех и девятимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, а также промежуточные консолидированные отчеты об изменениях в капитале и о движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «МСБУ 34»). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем работ по обзорной проверке

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

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP



Гульмира Турмагамбетова
Аудитор / Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Квалификационное свидетельство аудитора
№0000374 от 21 февраля 1998 года



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2 №
0000003, выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

21 ноября 2016 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	2.840.690.590	2.651.338.456
Активы по разведке и оценке		220.605.154	208.526.063
Инвестиционная недвижимость		29.591.833	29.260.917
Нематериальные активы		117.853.084	116.514.982
Долгосрочные банковские вклады	6	50.867.310	48.808.421
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	7	3.554.735.903	3.422.939.745
Активы по отсроченному налогу		90.305.692	107.481.291
НДС к возмещению		75.895.532	42.455.417
Авансы за долгосрочные активы		119.967.293	133.734.033
Облигации к получению от Самрук-Казына		37.609.152	37.400.972
Вексель к получению от участника совместного предприятия		24.549.618	21.602.249
Вексель к получению от ассоциированной компании		37.365.548	42.319.688
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	9	493.743.098	433.410.880
Прочие долгосрочные активы		31.643.253	26.256.696
		7.725.423.060	7.322.049.810
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		123.752.225	125.506.949
НДС к возмещению		91.724.687	88.709.365
Предоплата по подоходному налогу		71.153.039	60.482.541
Торговая дебиторская задолженность	8	131.529.803	95.261.169
Краткосрочные банковские вклады	6	1.375.175.437	947.909.540
Облигации к получению от Самрук-Казына		3.330.000	4.440.000
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	9	127.756.943	113.045.841
Вексель к получению от участника совместного предприятия		8.717.491	8.821.698
Прочие текущие активы	8	105.521.565	92.945.564
Денежные средства и их эквиваленты	10	834.845.487	768.576.619
		2.873.506.677	2.305.699.286
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	4	1.138.641.975	1.081.908.562
		4.012.148.652	3.387.607.848
Итого активы		11.737.571.712	10.709.657.658

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		696.376.625	696.363.445
Дополнительный оплаченный капитал		243.655.405	243.655.405
Прочие компоненты капитала		350.728	3.110.573
Резерв от пересчёта валюты отчётности		1.380.549.500	1.405.325.707
Нераспределённая прибыль	11	3.059.300.794	2.988.542.754
Относящийся к акционеру Материнской Компании		5.380.233.052	5.336.997.884
Неконтрольная доля участия	11	801.330.113	753.179.913
Итого капитал		6.181.563.165	6.090.177.797
Долгосрочные обязательства			
Займы	12	2.776.322.965	2.932.323.037
Резервы		148.871.360	150.427.821
Обязательства по отсроченному налогу		246.311.039	218.369.213
Финансовые гарантии		12.562.850	8.038.985
Предоплата по договорам поставки нефти	13	827.246.038	-
Прочие долгосрочные обязательства		47.342.366	21.186.312
		4.058.656.618	3.330.345.368
Текущие обязательства			
Текущая часть займов	12	269.467.732	296.545.652
Резервы		109.633.228	116.508.954
Подоходный налог к уплате		5.066.839	4.114.767
Торговая кредиторская задолженность	14	195.749.774	174.016.256
Прочие налоги к уплате		39.006.144	40.015.053
Финансовые гарантии		1.211.481	1.121.173
Предоплата по договорам поставки нефти	13	167.730.000	-
Прочие текущие обязательства	14	125.653.083	144.588.815
		913.518.281	776.910.670
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	4	583.833.648	512.223.823
Итого обязательства		5.556.008.547	4.619.479.861
Итого капитал и обязательства		11.737.571.712	10.709.657.658
Балансовая стоимость одной акции	11	10.379	10.225

Исполнительный вице-президент – финансовый директор

Вице-президент – финансовый контролер

Главный бухгалтер



Д.С. Карабаев
А.Ж. Бекназарова
Е.Е. Орынбаев

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	15	475.948.151	286.140.137	1.171.058.937	802.046.021
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	16	(390.880.744)	(260.018.312)	(1.022.920.111)	(773.799.099)
Валовая прибыль		85.067.407	26.121.825	148.138.826	28.246.922
Общие и административные расходы	17	(11.091.053)	(40.978.554)	(76.362.929)	(105.888.193)
Расходы по транспортировке и реализации	18	(51.119.523)	(39.547.705)	(145.963.675)	(132.751.930)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, кроме гудвилла		(4.275.227)	(53.022)	(6.187.380)	(418.752)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто		38.963	(1.047.706)	(5.327.310)	(3.767.764)
Прочий операционный доход		3.414.449	7.643.583	12.653.217	12.746.997
Прочие операционные расходы		(4.976.683)	(6.129.996)	(13.182.443)	(12.143.137)
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности		17.058.333	(53.991.575)	(86.231.694)	(213.975.857)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		(5.068.310)	268.039.357	(7.985.282)	291.535.152
Финансовый доход	19	92.158.026	17.357.111	142.891.615	52.439.890
Финансовые затраты	19	(56.321.928)	(51.113.934)	(167.774.541)	(132.530.190)
Обесценение займа выданного		-	(11.025.736)	-	(11.025.736)
Убыток от выбытия дочерней организации		-	-	-	(400.819)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий и ассоциированных компаний, нетто	20	17.552.855	(10.487.652)	119.512.672	96.379.579
Прибыль до учёта подоходного налога		65.378.976	158.777.571	412.770	82.422.019
Расходы по подоходному налогу	21	(46.394.521)	(97.298.882)	(113.617.320)	(154.231.696)
Убыток за период от продолжающейся деятельности		18.984.455	61.478.689	(113.204.550)	(71.809.677)
Прекращённая деятельность					
Прибыль за период после налогообложения от прекращённой деятельности	4	93.756.867	72.704.481	330.425.333	281.750.529
Чистая прибыль за период		112.741.322	134.183.170	217.220.783	209.940.852
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:					
Акционеров Материнской Компании		86.818.150	87.862.370	168.525.446	158.383.312
Неконтрольную долю участия		25.923.172	46.320.800	48.695.337	51.557.540
		112.741.322	134.183.170	217.220.783	209.940.852

Учётная политика и примечания на страницах 10-38 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).


**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)**


В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Прочий совокупный доход					
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:</i>					
<i>Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений</i>					
		(23.787.243)	610.728.851	(24.261.342)	623.434.723
Прочий совокупный доход/ (убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		(23.787.243)	610.728.851	(24.261.342)	623.434.723
<i>Прочий совокупный доход/ (убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:</i>					
<i>Переоценка актуарных доходов/(убытков) по планам с установленными выплатами Группы</i>					
		(4)	12.569	161.355	587.768
<i>Переоценка актуарных доходов/(убытков) по планам с установленными выплатами совместных предприятий</i>					
		-	-	(912.757)	-
Прочий совокупный доход/ (убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		(4)	12.569	(751.402)	587.768
Прочий совокупный доход/(убыток) за период					
		(23.787.247)	610.741.420	(25.012.744)	624.022.491
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога					
		88.954.075	744.924.590	192.208.039	833.963.343
Прочий совокупный доход за период, приходящийся на:					
<i>Акционеров Материнской Компании</i>					
		62.596.511	630.121.883	142.997.060	712.953.901
<i>Неконтрольную долю участия</i>					
		26.357.564	114.802.707	49.210.979	121.009.442
		88.954.075	744.924.590	192.208.039	833.963.343


Исполнительный вице-президент – финансовый директор

Вице-президент – финансовый контролер

Главный бухгалтер


Д.С. Карабаев


А.Ж. Бекназарова


Е.Е. Орынбаев

Учётная политика и примечания на страницах 10-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

В тысячах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Убыток до учёта подоходного налога от продолжающейся деятельности		412.770	82.422.018
Прибыль за период до налогообложения от прекращённой деятельности		329.304.926	280.980.974
		329.717.696	363.402.992
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию		132.847.800	105.382.223
Износ, истощение и амортизацию прекращённой деятельности		-	27.873.620
Долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	20	(119.512.672)	(96.379.579)
Долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний прекращённой деятельности, нетто	4	(1.468.127)	(179.142)
Финансовые затраты	19	167.774.541	132.530.190
Финансовые затраты прекращённой деятельности	4	10.490.810	9.073.392
Финансовые доходы	19	(142.891.615)	(52.439.890)
Финансовые доходы прекращённой деятельности	4	(3.517.156)	(1.063.939)
Нереализованные (доходы)/убытки от производных финансовых инструментов нефтепродуктов		1.349.425	3.988.404
Реализованные доходы от производных финансовых инструментов нефтепродуктов		(2.994.889)	(1.577.853)
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла		6.187.380	418.752
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла прекращённой деятельности		-	(1.565)
Корректировка по переоценке справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	4	42.346.719	-
Обесценение НДС к возмещению	17	(13.361.794)	-
Обесценение займа выданного		-	11.025.735
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто		5.327.310	3.767.764
Резервы		5.562.245	65.221.315
Резервы по обесценению торговой дебиторской задолженности и прочих текущих и долгосрочных активов	17	6.403.923	(1.156.857)
Резервы по обесценению торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов прекращённой деятельности		377.868	2.251.989
Резервы на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	17	627.837	774.733
Резервы на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы прекращённой деятельности		430.665	(1.473.424)
Признание выплат на основе акций		1.347.560	-
Убыток от выбытия дочерней организации		-	400.819
Изменение в доли владения дочерней организацией		(9.550)	-
Нереализованную положительную курсовую разницу		(18.036.222)	(166.379.620)
Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		408.999.754	405.460.059

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Изменение в товарно-материальных запасах		301.733	26.628.714
Изменение в НДС к возмещению		(24.241.023)	15.327.322
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих активах		(103.361.698)	(9.106.725)
Изменение в прочих налогах к уплате		(1.684.857)	(20.967.012)
Изменения в предоплате по договорам поставки нефти	13	1.012.020.000	-
Изменение в торговой кредиторской задолженности		80.411.500	14.254.051
Изменение в прочих обязательствах		16.424.519	(52.791.091)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		1.388.869.928	378.805.318
Уплаченный подоходный налог		(78.127.452)	(85.831.390)
Вознаграждение полученное		42.593.516	81.041.413
Вознаграждение уплаченное		(129.430.853)	(105.121.434)
Поступления от производных инструментов		944.487	3.269.992
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		1.224.849.626	272.163.899
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Чистое изъятие вкладов в банках		(452.430.561)	(23.691.337)
Приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оценке		(316.885.678)	(398.501.808)
Поступления денежных средств от продажи основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оценке		873.848	1.388.317
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	7	59.021.692	132.826.280
Поступления от продажи дочерней организации		-	313.396
Приобретение и вклады в совместные предприятия		(89.058.017)	(925.098)
Возврат вкладов в совместные предприятия		1.672.268	-
Займы, выданные связанным сторонам, нетто		(101.082.947)	(24.852.326)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(897.889.395)	(313.442.576)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам		410.322.517	271.806.658
Погашение займов		(592.032.090)	(679.421.820)
Распределение Самрук-Казына		(2.202.898)	-
Дивиденды, выплаченные Самрук-Казына и Национальному Банку РК	22	(73.079.132)	(6.768.531)
Дивиденды, выплаченные неконтрольной доле участия		(5.284.424)	(15.476.028)
Выпуск акций		1	12.700.436
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(262.276.026)	(417.159.285)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(12.086.228)	93.755.711
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		52.597.977	(364.682.251)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		808.434.139	826.443.718
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		861.032.116	461.761.467

Учётная политика и примечания на страницах 10-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

НЕДЕНЕЖНЫЕ И ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ: ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие значительные неденежные и прочие операции были исключены из промежуточного консолидированного отчёта о движении денежных средств:

Капитализация вознаграждений по займам

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа капитализовала в стоимость основных средств затраты по займам на сумму 18.984.110 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 10.683.523 тысяч тенге) (*Примечание 5*).

Кредиторская задолженность за долгосрочные активы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, торговая кредиторская задолженность за основные средства уменьшилась на 36.382.279 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: уменьшилась на 24.094.289 тысяч тенге).

Авансы, выданные за долгосрочные активы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, авансы, выданные за долгосрочные активы, увеличились на 8.623.222 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: уменьшилась на 25.903.746 тысяч тенге).

Приобретение долгосрочных активов

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года торговая кредиторская задолженность за основные средства была погашена за счёт займов от Экспортно-Импортного Банка Китая и Японского Банка Международного Сотрудничества в общей сумме 86.702.236 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 38.869.515 тысяч тенге).

Хеджирование доходов от пересчёта в тенге займов, выраженных в долларах США

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа использовала хеджирование чистых инвестиций в некоторые дочерние организации, классифицируемые как зарубежные подразделения, против определённых займов, выраженных в долларах США (*Примечание 12*). Эффект хеджирования доходов составил 23.653.738 тысяч тенге, который был ресклассифицирован из прибылей и убытков в состав прочего совокупного дохода, в курсовую разницу от пересчёта отчётности зарубежных подразделений (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: эффект хеджирования убытков составил 984.021.421 тысячу тенге).

Исполнительный вице-президент – финансовый директор



Д.С. Карабаев

Вице-президент – финансовый контролер



А.Ж. Бекназарова

Главный бухгалтер



Е.Е. Орынбаев



ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Приходится на акционера Материнской Компании						Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчёта валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль	Итого			
На 31 декабря 2014 года (аудировано)	557.072.340	226.761.347	2.105.737	448.739.927	2.627.270.657	3.861.950.008	555.162.424	4.417.112.432	
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	158.383.312	158.383.312	51.557.540	209.940.852	
Прочий совокупный доход	-	-	-	553.984.100	586.489	554.570.589	69.451.902	624.022.491	
Итого совокупный доход	-	-	-	553.984.100	158.969.801	712.953.901	121.009.442	833.963.343	
Взнос в уставный капитал	139.291.105	3.518.718	-	-	-	142.809.823	-	142.809.823	
Дивиденды	-	-	-	-	(24.335.911)	(24.335.911)	(15.780.780)	(40.116.691)	
Прочие операции с Самрук-Казына	-	-	-	-	(4.836.504)	(4.836.504)	-	(4.836.504)	
Продажа дочерней организации	-	-	-	-	-	-	(286.530)	(286.530)	
На 30 сентября 2015 года (неаудировано)	696.363.445	230.280.065	2.105.737	1.002.724.027	2.757.068.043	4.688.541.317	660.104.556	5.348.645.873	

Учётная политика и примечания на страницах 10-38 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании						Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчёта валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого			
На 31 декабря 2015 года (аудировано)	696.363.445	243.655.405	3.110.573	1.405.325.707	2.988.542.754	5.336.997.884	753.179.913	6.090.177.797	
Чистая прибыль за период (неаудировано)	-	-	-	-	168.525.446	168.525.446	48.695.337	217.220.783	
Прочий совокупный доход (неаудировано)	-	-	-	(24.776.207)	(752.179)	(25.528.386)	515.642	(25.012.744)	
Итого совокупный доход за период	-	-	-	(24.776.207)	167.773.267	142.997.060	49.210.979	192.208.039	
Выпуск акций	13.180	-	-	-	-	13.180	-	13.180	
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	-	-	(59.748.893)	(59.748.893)	(5.167.227)	(64.916.120)	
Распределение Самрук-Казына (Примечание 11)	-	-	-	-	(5.385.301)	(5.385.301)	-	(5.385.301)	
Признание выплат на основе долевых инструментов в дочерних организациях	-	-	-	-	-	-	-	-	
Операции с Самрук-Казына (Примечание 11)	-	-	853.283	-	-	853.283	496.591	1.349.874	
Признание выплат на основе акций	-	-	-	-	(31.872.440)	(31.872.440)	-	(31.872.440)	
Исполнение опционов по выплатам на основе акций	-	-	(3.611.665)	-	-	(3.611.665)	3.611.665	-	
Изменение в доли владения дочерней организацией	-	-	(1.463)	-	-	(1.463)	(851)	(2.314)	
На 30 сентября 2016 года (неаудировано)	696.376.625	243.655.405	350.728	1.380.549.500	3.059.300.794	5.380.233.052	801.330.113	6.181.563.165	

Исполнительный вице-президент – финансовый директор

Вице-президент – финансовый контролер

Главный бухгалтер



Д. С. Карабаев

А.Ж. Бекназарова

Е.Е. Орынбаев

Учётная политика и примечания на страницах 10-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).



ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 сентября 2016 года Компания имеет прямые доли участия в 39 операционных компаниях (на 31 декабря 2015 года: 37) (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 21 ноября 2016 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 30 сентября 2016 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 2015 года.

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.

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

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

Пересчёт иностранной валюты (продолжение)

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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 335,46 и 340,01 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года. Обменный курс КФБ на 21 ноября 2016 года составлял 338,99 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 2015 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2016 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 раскрыта ниже. Кроме того, принятые новые стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 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:

МСФО 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе (ПСД). Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает консолидированную финансовую отчётность по МСФО, данный стандарт не применяется к её финансовой отчётности.

Поправки к МСФО 11 «Совместное предпринимательство» – «Учёт приобретений долей участия»

Поправки к МСФО 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО 3 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобрелись.

Поправки к МСФО 16 и МСФО 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО 16 «Основные средства» и МСФО 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

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 (продолжение)

Поправки к МСФО 16 и МСФО 41 «Сельское хозяйство: плодовые культуры»

Поправки вносят изменения в требования к учёту биологических активов, соответствующих определению плодовых культур. Согласно поправкам биологические активы, соответствующие определению плодовых культур, более не относятся к сфере применения МСФО 41 «Сельское хозяйство». Вместо этого к ним применяется МСФО 16. После первоначального признания плодовые культуры будут оцениваться согласно МСФО 16 по накопленным фактическим затратам (до созревания) и с использованием модели учёта по фактическим затратам либо модели учёта по переоценённой стоимости (после созревания). Поправки также подтверждают, что продукция плодовых культур по-прежнему остается в сфере применения МСФО 41 и должна оцениваться по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В отношении государственных субсидий, относящихся к плодовым культурам, будет применяться МСФО 20 «Учёт государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». Поправки применяются ретроспективно в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку у Группы отсутствуют плодовые культуры.

Поправки к МСФО 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов

Данные поправки вступили в силу с 1 января 2016 года, и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Поправки включают:

МСФО 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»

(i) Договоры на обслуживание

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

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 (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов (продолжение)

МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (продолжение)

(ii) *Применение поправок к МСФО 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности*

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отражённой в последнем годовом отчёте. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

МСФО 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчётность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной консолидированной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной консолидированной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная консолидированная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Данная поправка не будет влиять на промежуточную консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО 1;
- отдельные статьи в отчёте о совокупном доходе и прочем совокупном доходе и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав совокупного дохода.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную консолидированную финансовую отчётность Группы.

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 (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов (продолжение)

Поправки к МСФО 10, МСФО 12 и МСФО 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчётность». Поправки к МСФО 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчётности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости. Кроме этого, поправки к МСФО 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, применённую его ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не применяет исключение в отношении консолидации.

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

По состоянию на 30 сентября 2016 года KMG International N.V. и АО «Евроазияэйр» продолжали классифицироваться как прекращённая деятельность.

В течение третьего квартала 2016 года, Группа приняла решение о реализации 100% доли участия в АО «Казахстанско-Британский технический университет» (КБТУ). Выбытие КБТУ планируется завершить в 2017 году и на 30 сентября 2016 года проводились процедуры по продаже. Выбытие КБТУ проводится в соответствии с планом Правительства по приватизации государственных компаний в 2016-2020 годах.

В течение третьего квартала 2016 года, Группа прекратила признание Aysir Turizm ve Inshaat A.S. как прекращённую деятельность, так как считает, что данный актив более не соответствует критериям МСФО 5.

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

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

Активы и обязательства, классифицированные как прекращённая деятельность и активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 30 сентября 2016 года, а также результаты деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года представлены ниже:

	На 30 сентября 2016 года (неаудировано)			Прибыль/(убыток) после налого- обложения от прекращённой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (неаудировано)
	Активы, классифициро- ванные как предназначенные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифициро- ванным как предназначенные для продажи	Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	
<i>В тысячах тенге</i>				
KMG International N.V.	1.095.728.036	572.628.878	523.099.158	332.290.836
АО «Евроазияэйр»	25.434.357	9.780.101	15.654.256	336.626
КБТУ	17.444.315	1.424.669	16.019.646	(2.202.129)
Прочие активы	35.267	-	35.267	-
Итого	1.138.641.975	583.833.648	554.808.327	330.425.333

KMG International N.V. (KMG I)

В декабре 2015 года Группа приняла решение о реализации 51% доли в KMG I. Выбытие планируется завершить в 2017 году и на 30 сентября 2016 года проводились переговоры по продаже. Группа определила справедливую стоимость 51% доли участия в KMG I в сумме 680.000 тысяч долларов США (эквивалентно 228.112.800 тысячам тенге).

Результаты деятельности KMG I за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года* (неаудировано)	2015 года* (неаудировано)	2016 года* (неаудировано)	2015 года* (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	422.112.811	370.331.797	1.234.845.796	1.242.691.090
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(292.778.776)	(270.353.371)	(792.062.720)	(888.427.769)
Валовая прибыль	129.334.035	99.978.426	442.783.076	354.263.321
Общие и административные расходы	(7.684.306)	(7.851.401)	(21.149.490)	(16.471.181)
Расходы по транспортировке и реализации	(13.093.889)	(12.819.301)	(37.894.418)	(34.245.872)
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла	-	83	-	1.565
Корректировка на переоценку справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	(10.462.997)	-	(37.945.874)	-
Прочий операционный доход	126.295	(25.183)	749.188	196
Прочие операционные расходы	(695.718)	(71.388)	(8.800.298)	(320.735)
Прибыль от операционной деятельности	97.523.420	79.211.236	337.742.184	303.227.294
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(304.119)	1.130.072	(1.107.233)	895.768
Финансовый доход	1.271.401	351.232	3.046.902	796.261
Финансовые расходы	(3.717.979)	(3.534.289)	(10.388.450)	(9.073.079)
Доля в доходах ассоциированных компаний, нетто	416.072	131.903	1.468.127	179.142
Прибыль за период до налогообложения от прекращённой деятельности	95.188.795	77.290.154	330.761.530	296.025.386
Экономия по подоходному налогу	387.062	168.309	1.529.306	777.782
Прибыль после налогообложения за период от прекращённой деятельности	95.575.857	77.458.463	332.290.836	296.803.168

* Результаты деятельности представлены после элиминации внутригрупповых операций.

**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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года основные классы активов и обязательств KMG I, классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года* (неаудировано)	31 декабря 2015 года* (аудировано)
Активы		
Основные средства	604.627.514	632.565.455
Нематериальные активы	72.851.342	78.832.132
Инвестиции в ассоциированные компании	13.252.012	11.496.830
Актив по отсроченному налогу	33.603.028	39.488.816
Товарно-материальные запасы	139.508.421	86.794.671
Торговая дебиторская задолженность	166.138.578	90.336.362
Прочие долгосрочные активы	3.935.952	3.931.742
Прочие краткосрочные активы	43.416.575	62.551.082
Денежные средства и их эквиваленты	18.394.614	34.491.849
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	1.095.728.036	1.040.488.939
Обязательства		
Займы	249.947.556	230.088.353
Обязательства по отсроченному налогу	74.781.079	78.194.199
Резервы	50.078.475	53.394.218
Торговая кредиторская задолженность	110.979.896	40.766.952
Прочие налоги	14.290.931	18.351.748
Прочие долгосрочные обязательства	461.258	555.713
Прочие краткосрочные обязательства	72.089.683	75.993.465
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	572.628.878	497.344.648
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	523.099.158	543.144.291

* Активы и обязательства представлены после элиминации внутригрупповых операций.

Чистые денежные потоки KMG I:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года* (неаудировано)	2015 года* (неаудировано)
Операционные	375.482.973	343.187.578
Инвестиционные	(26.053.115)	(7.690.204)
Финансовые	23.495.893	428.565
Чистые притоки денежных средств	372.925.751	335.925.939

* Чистые денежные потоки представлены после элиминации внутригрупповых операций.

По состоянию на 30 сентября 2016 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 381.107.633 тысячи тенге, относящиеся к прекращённой деятельности, (на 31 декабря 2015 года: 395.631.917 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по займам и обязательствам Группы.

По состоянию на 30 сентября 2016 года торговая дебиторская задолженность в размере 105.890.443 тысячи тенге находилась в качестве залогового обеспечения займов (на 31 декабря 2015 года: 95.357.123 тысячи тенге), относящихся к прекращённой деятельности.

По состоянию на 30 сентября 2016 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 177.767.733 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 176.319.465 тысяч тенге).

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

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В тысячах тенге	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по нефте- переработке	Здания и сооружения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Незавершё- ное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря									
2015 года (аудировано)	879.613.848	606.283.140	247.532.399	176.637.342	259.761.443	75.998.034	22.533.944	382.978.306	2.651.338.456
Пересчёт валюты отчётности	(6.872.425)	-	-	(276.268)	(74.310)	(365.680)	(58.874)	50.513	(7.597.044)
Изменения в учётной оценке	2.236.530	(8.970.600)	-	(66.628)	-	-	-	-	(6.800.698)
Перевод в прекращённую деятельность	-	-	-	(3.653.598)	(828.976)	(134.461)	(1.766.707)	(1.388.805)	(7.771.547)
Перевод из прекращённой деятельности	59.635.437	290.396	264.122	8.513.943	375.353	52.571	1.566.602	67.442	10.575.911
Поступления	(4.859.642)	(430.614)	(614.185)	9.902.648	1.821.084	2.435.662	1.507.860	271.419.041	347.276.250
Выбытия	(46.477.344)	(17.169.087)	(19.600.558)	(1.101.497)	(1.943.712)	(1.489.014)	(1.832.795)	(5.671.896)	(17.943.355)
Расходы по износу				(13.605.982)	(19.762.625)	(6.112.683)	(5.377.567)	-	(128.105.846)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	4.433.096	408.309	553.710	510.558	1.816.624	1.465.698	1.771.535	77.979	11.037.509
Обесценение	3.595	(709.421)	-	(92.465)	(737.344)	(742.152)	(566.260)	(3.310.784)	(6.154.831)
Перевод в активы по разведке и оценке	-	-	-	-	-	-	-	(4.208.567)	(4.208.567)
Перевод из(в) запасы, нетто	-	530.832	31.317	680	15.477	11.951	5.482	(89.992)	505.747
Переводы из(в) нематериальные активы	3.973	-	-	-	-	-	-	(637.179)	(633.206)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(19.911)	-	(16.805)	(103.251)	(258)	(10.295)	(199)	(304)	(151.023)
Переводы в инвестиционную недвижимость	-	-	-	(200.042)	(363)	-	967	(477.728)	(677.166)
Переводы и реклассификации	2.433.898	48.889.573	5.136.378	21.454.275	20.095.523	543.778	3.634.727	(102.188.152)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября	890.131.055	629.122.528	233.286.378	197.919.715	260.537.916	71.663.409	21.419.715	536.619.874	2.840.690.590
2016 года (неаудировано)									
Первоначальная стоимость	1.791.832.233	758.970.785	384.214.993	341.030.806	450.558.783	164.079.113	66.185.968	563.813.954	4.520.686.635
Накопленный износ и обесценение	(901.701.178)	(129.848.257)	(150.928.615)	(143.111.091)	(190.020.867)	(92.425.704)	(44.766.253)	(27.194.080)	(1.679.995.045)
Остаточная стоимость на 30 сентября	890.131.055	629.122.528	233.286.378	197.919.715	260.537.916	71.663.409	21.419.715	536.619.874	2.840.690.590
2016 года (неаудировано)									
Первоначальная стоимость	1.746.242.742	718.921.016	379.475.290	301.171.033	429.780.561	163.345.292	65.179.163	405.590.234	4.209.705.331
Накопленный износ и обесценение	(866.628.894)	(112.637.876)	(131.942.891)	(124.533.691)	(170.019.118)	(87.347.258)	(42.645.219)	(22.611.928)	(1.558.366.875)
Остаточная стоимость на 31 декабря	879.613.848	606.283.140	247.532.399	176.637.342	259.761.443	75.998.034	22.533.944	382.978.306	2.651.338.456
2015 года (аудировано)									

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

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 2,13% на сумму 18.984.110 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 10.683.523 тысячи тенге, по средней процентной ставке 4,07%).

На 30 сентября 2016 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 470.559.925 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 386.385.948 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы (*Примечания 12*).

Поступления в незавершённое строительство в основном относятся к проектам по модернизации нефтеперерабатывающих заводов, расположенных в городе Атырау и городе Павлодар, а также к эксплуатационному бурению скважин на дочерних организациях Озенмунайгаз и Эмбамунайгаз.

По состоянию на 30 сентября 2016 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 85.413.463 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 77.608.360 тысяч тенге).

6. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.353.159.029	962.456.681
Выраженные в тенге	70.385.512	31.416.852
Выраженные в прочей валюте	2.498.206	2.844.428
	1.426.042.747	996.717.961

На 30 сентября 2016 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,15% в долларах США и 2,83% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2015 года: 1,01% в долларах США и 2,31% в тенге, соответственно).

На 30 сентября 2016 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,03% в долларах США, 11,90% в тенге и 0,30% в других валютах (на 31 декабря 2015 года: 1,32% в долларах США, 9,42% в тенге и 1,19% в других валютах).

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.375.175.437	947.909.540
Срок погашения от 1 до 2 лет	158.088	27.113
Срок погашения свыше 2 лет	50.709.222	48.781.308
	1.426.042.747	996.717.961

По состоянию на 30 сентября 2016 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 111.436.715 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 109.580.052 тысячи тенге). Изменения в основном связаны с переоценкой банковских вкладов, размещённых в долларах США.

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

7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
			Балансовая стоимость (неаудировано)	Доля владения	Балансовая стоимость (аудировано)	Доля владения
Совместные предприятия						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.677.623.385	50,00%	1.624.696.293	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.096.476.996	20,00%	1.028.085.031	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	239.441.244	50,00%	206.541.978	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	76.093.533	50,00%	97.406.849	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	86.126.280	50,00%	82.409.608	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	48.621.136	50,00%	57.773.742	50,00%
Прочие			124.793.323		114.700.338	
Ассоциированные компании						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	154.347.726	33,00%	163.616.692	33,00%
Прочие			51.212.280		47.709.214	
			3.554.735.903		3.422.939.745	

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

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

На 30 сентября 2016 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 393.335.688 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 547.997.091 тысяча тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский трубопровод» в сумме 118.544.983 тысячи тенге.

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января (аудировано)	3.422.939.745
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 20)	119.512.672
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	94.401.981
Возврат вкладов в капитал без изменения доли владения	(1.925.543)
Дивиденды полученные	(59.021.692)
Изменение в дивидендах к получению	12.828.478
Доля в прочих изменениях в капитале	3.434.399
Пересчёт валюты отчётности	(37.434.137)
Сальдо на 30 сентября 2016 года (неаудировано)	3.554.735.903

Вклады в уставный капитал без изменения доли владения в основном относятся к погашению денежных требований по проекту Кашаган (88.759.126 тысяч тенге или 258.111 тысяч долларов США).

8. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	63.529.463	31.391.070
Налоги к возмещению	19.557.798	24.516.318
Прочие текущие активы	27.633.175	41.725.829
Минус: резерв по сомнительным долгам	(5.198.871)	(4.687.653)
Итого прочие текущие активы	105.521.565	92.945.564
Торговая дебиторская задолженность	140.820.073	104.176.270
Минус: резерв по сомнительным долгам	(9.290.270)	(8.915.101)
Торговая дебиторская задолженность	131.529.803	95.261.169

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года по этим активам проценты не начислялись.

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

9. ЗАЙМЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы связанным сторонам	542.011.397	469.041.982
Дебиторская задолженность от связанных сторон	90.506.287	88.512.853
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(11.017.643)	(11.098.114)
	621.500.041	546.456.721

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы связанным сторонам в долларах США	189.882.131	226.092.770
Дебиторская задолженность от связанных сторон в долларах США	90.506.287	88.512.853
Займы связанным сторонам в тенге	339.804.335	230.915.858
Займы связанным сторонам в других валютах	1.307.288	935.240
	621.500.041	546.456.721

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Текущая часть	127.756.943	113.045.841
Долгосрочная часть	493.743.098	433.410.880
	621.500.041	546.456.721

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	474.440.387	499.438.041
Срочные вклады в банках – тенге	126.607.325	76.341.941
Текущие счета в банках – доллары США	197.729.069	159.107.357
Текущие счета в банках – тенге	29.797.264	12.067.939
Текущие счета в банках – другие валюты	2.161.578	17.452.944
Срочные вклады в банках – другие валюты	41.262	3.746.773
Кассовая наличность	4.068.602	421.624
	834.845.487	768.576.619
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращённой деятельности	26.186.629	39.857.520
	861.032.116	808.434.139

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 сентября 2016 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,06% в долларах США и 10,51% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2015 года: 0,58% в долларах США и 25,31% в тенге, соответственно).

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

11. КАПИТАЛ

Операции с Самрук-Казына

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания предоставила Самрук-Казына дополнительный беспроцентный заём (*Примечание 22*), при этом дисконт в размере 31.872.440 тысяч тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью. Компания признала как распределение Самрук-Казына в консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

Распределения Самрук-Казына

На 30 сентября 2016 года распределения Самрук-Казына включают: начисление резерва на строительство детского сада в городе Астана в размере 303.146 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: ноль), начисление резерва на реконструкцию Выставочного центра в городе Москва на сумму 100.724 тысячи тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: ноль), расходы на оказание спонсорской помощи на проведение Международной Выставки Астана ЭКСПО-2017 в размере 2.144.808 тысяч тенге и результат хозяйственной деятельности ТОО «PSA» (дочерняя компания Группы) в сумме 2.836.623 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 2.311.388 тысяч тенге).

Дивиденды

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, на основании решения Самрук-Казына и Национального Банка РК, Компания объявила дивиденды за 2015 год в размере 102,27 тенге на одну простую акцию, в общей сумме 59.748.893 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 24.335.911 тысяч тенге). По состоянию на 30 сентября 2016 года задолженность Компании по дивидендам к выплате Самрук-Казына составляет 17.774.203 тысячи тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа начислила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в РД КМГ и КТО (дочерние компании Группы) в размере 5.167.227 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 15.780.780 тысяч тенге).

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 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Итого активы	11.737.571.712	10.709.657.658
Минус: нематериальные активы	117.853.084	116.514.982
Минус: итого обязательства	5.556.008.547	4.619.479.861
Чистые активы для простых акций	6.063.710.081	5.973.662.815
Количество простых акций	584.212.737	584.207.465
Балансовая стоимость на акцию, тенге	10.379	10.225

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

11. КАПИТАЛ (продолжение)

Неконтрольная доля участия

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

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 сентября 2016 года (неаудировано)		31 декабря 2015 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,98%	696.153.007	36,79%	666.542.230
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	41.154.989	10,00%	40.542.082
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	11.626.917	45,37%	4.350.577
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	46.048.396	45,37%	40.689.678
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	12.364.029	45,37%	11.931.434
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(21.299.306)	45,37%	(22.799.241)
Прочие			15.282.081		11.923.153
			801.330.113		753.179.913

12. ЗАЙМЫ

	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.136.898.660	2.185.653.220
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,82%	7,82%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	908.892.037	1.043.215.469
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,61%	4,40%
	3.045.790.697	3.228.868.689

	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Займы, выраженные в долларах США	2.822.790.041	3.007.519.468
Займы, выраженные в тенге	223.000.656	221.349.221
	3.045.790.697	3.228.868.689

	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Текущая часть	269.467.732	296.545.652
Долгосрочная часть	2.776.322.965	2.932.323.037
	3.045.790.697	3.228.868.689

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2008	1,6 миллиарда долларов США	2018 год	9,125%	544.982.202	537.528.897
Облигации ЛФБ 2010	1,5 миллиарда долларов США	2020 год	7,00%	464.157.821	459.835.697
Облигации ЛФБ 2010	1,25 миллиарда долларов США	2021 год	6,375%	383.132.418	380.467.835
Облигации ЛФБ 2013	2 миллиарда долларов США	2043 год	5,75%	170.505.242	169.911.347
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023 год	4,4%	136.664.283	136.531.343
Облигации ЛФБ 2014	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,875%	41.303.889	41.220.808
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044 год	6,00%	9.947.806	9.902.685
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2017 год	6M Libor + 8,5%	108.720.610	150.176.515
Облигации КФБ 2010	100 миллиардов тенге	2017 год	7,00%	92.898.613	88.302.174
The Bank of New York Mellon	600 миллионов долларов США	2017 год	6,375%	43.884.341	92.311.615
Прочие				12.911.953	12.781.662
Итого				2.009.109.178	2.078.970.578

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
АО «Банк развития Казахстана»	884 миллионов долларов США	2023 год	4,5% + 6M Libor – 7,72%	316.659.464	360.850.249
The Export-Import Bank of China	1 миллиард долларов США	2027 год	Libor + 4,1%	205.005.020	151.844.361
ОАО «Сбербанк России»	400 миллионов долларов США	2024 год	12M Libor + 3,5%	135.385.950	137.067.428
АО «Банк развития Казахстана»	71 миллиард тенге	2022-2025 годы	7%-9%	104.310.630	106.013.401
Займ от партнёров проекта «Жемчужина»	Финансирование доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	6M Libor + 1%	84.703.983	83.776.032
Европейский Банк Реконструкции и Развития	140 тысяч долларов США	2023 год	3M Libor + 3,15%	46.575.918	-
Japan Bank for International Cooper	298 миллионов долларов США	2025 год	CIRR + 2,19%, 6M Libor + 1,10%	43.103.939	20.757.136
Синдикат банков	604 тысячи долларов США	2016 год	1M Libor + 2%	30.191.400	-
Займ от партнёров проект «Сатпаев»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	12M Libor + 1,5%	27.227.274	26.291.533
АО «Народный Банк Казахстана»	72 миллиона долларов США	2016 год	6%	23.542.985	23.762.900
АО «Народный Банк Казахстана»	18 миллиардов тенге	2016 год	5,5%-10%	4.118.791	5.705.273
ING BANK	1 миллиард долларов США	2016 год	3M Libor + 2,1%	-	135.461.430
Займ от партнёров проект «Жамбыл»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	12M Libor + 1%	-	62.827.375
Прочие	-	-	-	15.856.165	35.540.993
Итого				1.036.681.519	1.149.898.111

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

На 30 сентября 2016 года основные средства Группы на сумму 470.559.925 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 386.385.948 тысяч тенге) (*Примечание 5*) находились в качестве залогового обеспечения.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила заёмные средства в общей сумме 410.322.517 тысяч тенге. В частности, КТГ (дочерняя компания Группы) получил заём от Евразийского Банка Реконструкции и Развития в сумме 140 миллионов долларов США (эквивалентно 48.143.200 тысяч тенге на дату получения) с процентной ставкой вознаграждения Libor 3M + 3,5% и следующего синдиката банков Citibank N.A., Natixis, ING Bank (Синдикат банков) на общую сумму 276.374.580 тысяч тенге с процентной ставкой Libor 1M + 2,0% с целью рефинансирования текущих займов. Остальные займы, в основном, представляют собой краткосрочные займы, полученные с целью пополнения рабочего капитала.

Также в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа погасила займы и облигации в общей сумме 592.032.090 тысяч тенге. В частности, Группа осуществила погашение займов Синдикату банков на общую сумму 254.882.920 тысяч тенге, также погасила займы от ING Bank и The Bank of New York Mellon в размере 400 миллионов долларов США (эквивалентно 137.596.000 тысячам тенге на дату погашения) и 142 миллиона долларов США (эквивалентно 48.368.990 тысячам тенге на дату погашения), соответственно. 31 августа 2016 года Компания приобрела 27% долю участия в проекте «Жамбыл» («Проект») у компании КС Kazakh B.V. При этом заём, предоставленный КС Kazakh B.V. на финансирование доли Компании в Проекте, был списан. В результате Компания признала доход в сумме 63.964.146 тысяч тенге (*Примечание 19*).

Прочие погашения представляют собой погашение краткосрочных займов полученных с целью пополнения рабочего капитала в рамках кредитных линий от различных банков.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 сентября 2016 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, доход по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 23.653.738 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: убытки в сумме 984.021.421 тысячи тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против убытка от пересчёта зарубежных подразделений.

13. ДОГОВОР ПОСТАВКИ НЕФТИ

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года Группа заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа. Согласно условиям договора Группа поставит в период с момента заключения договора по март 2020 года минимальный объём нефти и сжиженного газа произведённые ТОО «Тенгизшевройл» («Тенгизшевройл»), АО «Мангистаумунайгаз» и АО «Каражанбасмунай», приблизительно равные 30 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

В рамках договора Группа получила предоплату на сумму 2.966 миллионов долларов США (эквивалентно 1.012.020 тысячам тенге на дату получения) за вычетом затрат по сделке, которая будет погашаться поставкой сырой нефти произведённой Тенгизшевройл (совместное предприятие Группы) начиная с апреля 2017 года.

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

Согласно условиям договора Группа должна обеспечить, чтобы поставляемые объёмы сырой нефти и сжиженного газа являлись необременёнными.

Согласно условиям договора поставка нефти началась с апреля 2016 года. Группа рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями Группы требованиями продажи.

На остаток по данной предоплате ежегодно начисляются проценты по ставке Libor + 1,85%.

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

14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Авансы полученные	32.841.772	30.276.485
Задолженность перед сотрудниками	22.362.618	30.227.320
Задолженность по дивидендам	19.600.920	33.048.356
Прочие	50.847.773	51.036.654
Итого прочих текущих обязательств	125.653.083	144.588.815
Торговая кредиторская задолженность	195.749.774	174.016.256

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
В тенге	159.157.479	138.525.047
В долларах США	27.434.710	34.652.490
В евро	276.296	673.149
В иной валюте	8.881.289	165.570
Итого	195.749.774	174.016.256

На 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

15. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Реализация сырой нефти	218.726.370	40.770.040	398.249.534	128.286.678
Оплата за транспортировку	75.077.322	66.543.859	236.601.286	207.962.637
Реализация нефтепродуктов	88.320.325	65.532.682	215.156.257	162.534.677
Реализация газа и продуктов переработки газа	47.828.644	62.504.941	184.192.809	178.876.673
Переработка нефти и нефтепродуктов	22.971.699	17.192.573	67.608.293	51.336.812
Банк качества сырой нефти	(5.762.250)	(3.353.339)	(15.179.769)	(10.578.585)
Прочий доход	28.786.041	36.949.381	84.430.527	83.627.129
	475.948.151	286.140.137	1.171.058.937	802.046.021

Группа осуществляет реализацию сырой нефти на рынки через KMG I за исключением реализации в рамках договора поставки нефти (Примечание 13).

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

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Сырая нефть	135.462.474	–	254.897.622	–
Материалы и запасы	70.473.595	74.884.744	217.595.069	271.619.870
Расходы по заработной плате	68.891.938	62.764.845	194.259.289	189.260.190
Износ, истощение и амортизация	43.527.691	29.818.629	122.551.177	92.578.522
Налог на добычу полезных ископаемых	7.699.616	25.679.316	40.531.911	51.754.952
Прочие налоги	13.491.810	11.992.547	36.698.232	33.208.796
Электроэнергия	8.846.898	8.163.676	27.889.546	25.289.814
Ремонт и содержание	8.654.287	4.870.613	21.501.090	14.882.730
Прочее	33.832.435	41.843.942	106.996.175	95.204.225
	390.880.744	260.018.312	1.022.920.111	773.799.099

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по заработной плате	11.953.064	12.617.572	35.413.725	36.409.525
Консультационные услуги	4.312.286	2.008.609	9.044.442	4.776.447
Прочие налоги	1.588.412	1.719.800	5.278.708	3.340.339
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	1.416.447	1.710.032	4.750.960	5.118.121
Износ и амортизация	1.544.512	2.388.312	4.801.086	7.024.997
Начисленные штрафы и пени	(1.650.365)	17.847.879	319.501	26.583.129
Благотворительность	385.755	439.871	937.360	6.818.174
НДС непринятый в зачёт (пропорциональный метод)	366.747	413.054	748.656	1.133.920
Резервы на обесценение долгосрочных авансов	3.044.085	–	5.044.085	–
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	(178.034)	(1.485.795)	769.780	(1.230.315)
Резервы на обесценение прочих текущих активов	516.028	(19.738)	590.058	100.776
Резерв на обесценение запасов	618.040	378.735	627.837	774.733
Резерв на обесценение займов связанным сторонам	–	–	–	8.093
Обесценение НДС к возмещению	(20.298.117)	–	(13.361.794)	–
Прочее	7.472.193	2.960.223	21.398.525	15.030.254
	11.091.053	40.978.554	76.362.929	105.888.193

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

18. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Таможенная пошлина	23.113.263	14.673.734	62.742.323	54.475.877
Транспортировка	17.660.557	8.942.647	50.415.537	27.999.237
Рентный налог на экспорт сырой нефти	4.063.842	9.876.927	13.881.542	32.658.959
Износ и амортизация	1.623.981	1.799.677	4.856.240	5.148.516
Расходы по заработной плате	1.759.802	1.823.278	4.707.336	5.554.321
Прочее	2.898.078	2.431.442	9.360.697	6.915.020
	51.119.523	39.547.705	145.963.675	132.751.930

19. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Списание обязательств (Примечание 12)	63.964.146	–	63.964.146	7.082.293
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	20.470.173	11.793.053	58.435.012	31.953.018
Амортизация дисконта по займам выданным	6.102.923	3.806.819	16.185.657	8.806.718
Прочее	1.620.784	1.757.239	4.306.800	4.597.861
	92.158.026	17.357.111	142.891.615	52.439.890

Финансовые затраты

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	41.297.720	41.073.843	127.234.441	109.640.356
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	2.655.486	2.230.664	8.441.348	5.763.134
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	1.543.428	789.593	6.250.150	4.571.677
Прочее	10.825.294	7.019.834	25.848.602	12.555.023
	56.321.928	51.113.934	167.774.541	132.530.190

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

**20. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	(11.183.112)	44.087.997	82.676.275	124.498.661
«Мангистау Инвестмент БВ»	16.555.831	6.494.197	33.812.024	11.916.156
ТОО «КазРосГаз»	9.272.889	12.730.493	14.629.804	29.633.206
ТОО «КазГерМунай»	1.675.407	(731.212)	4.685.536	6.976.204
«ПетроКазахстан Инк.»	(1.814.656)	(5.572.462)	(8.723.291)	(10.146.805)
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(153.604)	(49.779.971)	(8.163.542)	(53.484.618)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(150.214)	5.796.157	(2.418.006)	2.496.855
Урал Групп Лимтед	(253.297)	1.261.341	(1.015.010)	(30.970)
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	-	(19.222.041)	-	(17.758.593)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	3.603.611	(5.552.151)	4.028.882	2.279.483
	17.552.855	(10.487.652)	119.512.672	96.379.579

21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	23.199.054	73.259.610	62.622.358	111.118.656
Налог на сверхприбыль	565.686	1.763.431	630.862	7.202.378
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	1.685.458	6.897.196	5.889.237	14.793.783
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	15.455.687	(23.868.386)	25.466.705	(21.675.817)
Налог на сверхприбыль	8.743.982	(349.736)	8.749.363	(154.659)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	(3.255.346)	39.596.767	10.258.795	42.947.355
Расходы по подоходному налогу	46.394.521	97.298.882	113.617.320	154.231.696

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

22. 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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

		Задолжен- ность связанным сторонам	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2016 года	171.549.095	18.569.213	36.119	7.741.669
	31 декабря 2015 года	86.673.893	28.779.665	38.349	7.527.711
Ассоциированные компании	30 сентября 2016 года	209.896.328	3.773.103	-	-
	31 декабря 2015 года	238.975.765	2.740.195	-	-
Прочие связанные стороны	30 сентября 2016 года	-	9.045.647	-	535.750.535
	31 декабря 2015 года	-	12.943.081	274.253	622.971.826
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 сентября 2016 года	405.137.411	129.130.408	-	-
	31 декабря 2015 года	386.156.435	71.317.430	-	-

Задолженность связанных сторон

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 87.661.716 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью в сумме 31.872.440 тысяч тенге Компания признала как распределение Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

По состоянию на 30 сентября 2016 года изменения в задолженности ассоциированных компаний в основном связаны с выплатой основного долга и начисленных процентов на право требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 22.621.721 тысячи тенге и 5.226.090 тысяч тенге соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2016 года рост задолженности совместных предприятий в основном связан с предоплатой на поставку сырой нефти «Тенгизшевройл» в сумме 15.716.636 тысяч тенге. Изменения задолженности совместных предприятий также связаны с начислением процентов по займам выданным ТОО «PetroKazakhstanOilProducts» и ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 5.842.072 тысяч тенге и 5.233.675 тысяч тенге, соответственно. Кроме того, Группа предоставила дополнительный беспроцентный займ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 10.190.207 тысяч тенге.

Задолженность связанным сторонам

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания выплатила дивиденды Самрук-Казына и Национальному Банку РК в сумме 63.993.998 тысяч тенге и 9.085.134 тысячи тенге, соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2016 года изменения задолженности совместным предприятиям в основном относятся к увеличению торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «КазРосГаз», ТОО «Бейнеу-Шымкент» и «Тенгизшевройл» в сумме 21.779.468 тысяч тенге, 20.803.173 тысячи тенге и 4.768.128 тысяч тенге, соответственно.

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

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанным сторонам по займам

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа осуществила погашение облигаций и займов БРК в общей сумме 66.936.620 тысяч тенге, включая вознаграждение.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 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 сентября 2016 года	45.995.215	22.465.021	8.928.537	440.134
	30 сентября 2015 года	36.638.120	19.015.375	3.519.913	418.576
Ассоциированные компании	30 сентября 2016 года	17.866.784	46.206.883	11.757.249	5.793.241
	30 сентября 2015 года	10.692.881	12.291.510	4.163.442	1.667.601
Прочие связанные стороны	30 сентября 2016 года	–	1.701.403	–	18.076.931
	30 сентября 2015 года	–	48.877	579.875	9.132.775
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 сентября 2016 года	174.462.745	119.444.074	18.425.105	2.819.579
	30 сентября 2015 года	192.232.092	74.663.918	10.762.095	–

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 Жоль» (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.

Увеличение приобретений у совместных предприятий в основном связано с приобретением сырой нефти у Тенгизшевройл в рамках договора поставки нефти (Примечание 13).

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 7.624.104 тысячи тенге и 5.930.624 тысячи тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 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)

23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

	Справедливая стоимость по уровням оценки		
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 1) / Котировки на активном рынке (Уровень 2) / Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
30 сентября 2016 года (неаудировано)			
Облигации к получению от Самрук-Казына	40.939.152	55.669.703	55.669.703
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.136.898.660	2.291.775.920	2.012.077.136
Финансовая гарантия	13.774.331	13.774.331	13.774.331
Инвестиционная недвижимость	29.591.833	30.215.570	30.215.570

В тысячах тенге

	Справедливая стоимость по уровням оценки		
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 1) / Котировки на активном рынке (Уровень 2) / Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 декабря 2015 года (аудировано)			
Облигации к получению от Самрук-Казына	41.840.972	93.722.183	93.722.183
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.185.653.220	2.230.487.370	2.012.077.136
Финансовая гарантия	9.160.158	9.160.158	9.160.158
Производные финансовые инструменты, нетто	(174.880)	(174.880)	(174.880)
Инвестиционная недвижимость	29.260.917	32.496.894	32.496.894

В тысячах тенге

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 не производилось.

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

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 сентября 2016 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 227.389 миллионов тенге (на 31 декабря 2015 года: 217.166 миллионов тенге). Группа и её партнёры по СПИ ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 сентября 2016 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 26,9 миллионов тонн со сроком поставки до марта 2020 года.

Судебные разбирательства KazMunayGas Trading AG (бывший Vector Energy AG) с SC Bioromil SRL (KMG International N.V.)

По состоянию на 30 сентября 2016 года, KazMunayGas Trading AG находится в судебных разбирательствах с SC Bioromil SRL. SC Bioromil SRL требует возмещения расходов, связанных с Румынскими таможенными пошлинами по реализации биодизельного топлива в 2009-2010 годах и компенсации упущенной прибыли. По состоянию на 30 сентября 2016 года общая сумма требований составляет 26,9 миллионов долларов США (9.024 миллиона тенге).

По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа создала резерв на сумму 22 миллиона долларов США (7.380 миллионов тенге) (на 31 декабря 2015 года: ноль).

Гражданские разбирательства

В соответствии с постановлением от 22 апреля 2016 года Прокуратура Румынии совместно с Департаментом по борьбе с организованной преступностью и терроризмом (DPCOT) продолжила расследование в отношении 26 физических лиц (14 из которых являются бывшими работниками KMG I). Согласно данному постановлению, в число подозреваемых были включены KMG I, SC Oilfield Exploration Business Solutions SA и SC Rompetrol Rafinare S.A. (дочерние организации KMG I). Сумма предъявленных претензий по гражданскому иску составляет 1.724.168.825 румынских РОН, 290.786.616 долларов США и 34.941.924 евро (эквивалент 760 миллионов долларов США или 254.950 миллионов тенге). В соответствии с Постановлением от 6 мая 2016 года, DPCOT в целях обеспечения возмещения ущерба установлен арест движимого и недвижимого имущества за исключением банковских счетов, дебиторской задолженности и запасов KMG I, SC Oilfield Exploration Business Solutions SA и SC Rompetrol Rafinare S.A. Установленный арест не оказал влияния на операционную деятельность компаний. KMG I проводится работа по обжалованию Постановления о наложении ареста в национальных судах и международном арбитраже. Слушания Верховного суда прошли 13 июня 2016 года, в результате которых обжалование было полностью отклонено. Проведение судебного процесса ожидается после окончания расследования. 22 июля 2016 года Компания и KMG I предоставили властям Румынии Уведомление об инвестиционных спорах, основанное на Соглашении между Правительством Румынии и Правительством Республики Казахстан, Соглашении между Правительством Королевства Нидерландов и Правительством Румынии и Договоре Энергетической Хартии. Предоставление Уведомления об инвестиционных спорах представляет собой первый процедурный шаг, который может стать причиной возникновения арбитражного спора между инвестором и страной, в которой была осуществлена инвестиция. Если соглашение между Группой и властями Румынии не будет достигнуто, то дело будет передано на рассмотрение Международного центра по урегулированию инвестиционных споров при Всемирном банке или в Арбитражный институт Торговой палаты Стокгольма.

Руководство Группы считает, что до завершения расследования и предъявления полной информации о претензиях, создание резервов не требуется.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 3.898.737 тонн нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 3.369.257 тонн), включая совместные предприятия.

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

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 сентября 2016 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
2016 год	47.612.446	3.130.090
2017 год	23.054.740	4.042.613
2018 год	18.362.381	4.993.335
2019 год	13.305.804	5.429.188
2020-2048 годы	17.070.900	21.062.952
Итого	119.406.271	38.658.178

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2016 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 929 миллиардов тенге (на 31 декабря 2015 года: 954 миллиарда тенге).

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

Операционные сегменты Группы имеют отдельную структуру и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг, причем все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и обслуживающие разные рынки.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года произошли определённые изменения в процессе реализации и операционной деятельности некоторых дочерних компаний Группы, в связи с чем наименования операционных сегментов были изменены.

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

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефтепродуктов	Транспорт-тировка нефти	Транспорт-тировка газа и реализация газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	63.703.510	140.820.396	292.149.693	619.030.007	55.355.331	-	1.171.058.937
Доход от реализации другим сегментам	536.673.797	33.736.599	889.657	39.489.441	23.796.375	(634.585.869)	-
Итого доходов	600.377.307	174.556.995	293.039.350	658.519.448	79.151.706	(634.585.869)	1.171.058.937
Валовая прибыль	284.014.531	78.168.176	69.671.029	100.942.799	(8.236.873)	(376.420.836)	148.138.826
Финансовый доход	25.436.094	7.163.667	10.238.417	21.761.805	117.663.746	(39.372.114)	142.891.615
Финансовые затраты	(12.297.081)	(2.798.327)	(20.515.997)	(28.002.890)	(141.983.986)	37.823.740	(167.774.541)
Износ, истощение и амортизация	(55.436.446)	(24.107.824)	(21.168.577)	(25.181.914)	(6.515.744)	-	(132.410.505)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(1.221.870)	(2.003.276)	(1.150.893)	16	(1.811.357)	-	(6.187.380)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	95.292.072	8.142.378	6.214.910	8.346.189	1.517.123	-	119.512.672
Расходы по подоходному налогу	(52.757.229)	(12.611.034)	(12.182.198)	(15.094.061)	(20.972.798)	-	(113.617.320)
Чистая прибыль за период	157.070.119	66.009.726	54.577.494	56.429.978	(114.966.734)	(1.899.800)	217.220.783
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.379.887.941	61.297.280	76.502.187	31.481.021	5.567.474	-	3.554.735.903
Капитальные затраты	95.472.368	25.084.224	38.946.498	165.043.470	37.696.107	-	362.242.667
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(11.835.974)	(777.324)	(6.904.283)	(6.959.852)	(5.759.570)	-	(32.237.003)
Активы сегмента	6.110.955.148	720.643.221	1.216.597.067	3.423.111.635	1.827.685.617	(1.561.420.976)	11.737.571.712
Обязательства сегмента	549.003.101	146.429.219	590.940.736	2.644.050.898	3.162.672.581	(1.537.087.988)	5.556.008.547

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

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

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефтепродуктов	Транспортная реализация нефти	Транспортная реализация газа и газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	17.646.641	142.847.138	255.096.544	330.572.653	55.883.045	-	802.046.021
Доход от реализации другим сегментам	393.123.700	31.816.933	871.985	3.450.687	15.423.658	(444.686.963)	-
Итого доходов	410.770.341	174.664.071	255.968.529	334.023.340	71.306.703	(444.686.963)	802.046.021
Валовая прибыль	148.643.882	83.230.202	67.505.027	75.375.204	(7.968.356)	(338.539.037)	28.246.922
Финансовый доход	23.203.693	3.535.582	6.734.510	4.060.977	32.251.910	(17.346.782)	52.439.890
Финансовые затраты	(10.369.400)	(2.344.057)	(14.614.356)	(6.114.612)	(119.100.028)	20.012.263	(132.530.190)
Износ, истощение и амортизация	(33.727.098)	(19.479.691)	(23.059.292)	(20.381.772)	(8.289.234)	-	(104.937.087)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(324.538)	(40.287)	(38.484)	154	(15.597)	-	(418.752)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	136.481.767	(14.371.131)	(24.093.651)	(1.302.588)	(334.818)	-	96.379.579
Расходы по подоходному налогу	(131.633.614)	(18.258.409)	(2.868.997)	13.040.057	(14.510.733)	-	(154.231.696)
Чистая прибыль за период	114.933.210	57.423.859	(81.341.963)	(67.253.584)	201.607.292	(15.427.962)	209.940.852
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.243.334.533	60.522.184	92.468.369	23.445.191	3.169.468	-	3.422.939.745
Капитальные затраты	194.657.493	53.218.161	48.918.876	77.118.846	17.169.346	-	391.082.722
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(11.602.749)	(855.459)	(5.862.523)	(6.614.583)	(5.863.282)	-	(30.798.596)
Активы сегмента	6.613.126.707	713.980.295	1.087.756.149	2.212.877.178	822.587.426	(740.670.097)	10.709.657.658
Обязательства сегмента	568.163.254	172.158.449	517.619.492	1.495.561.554	2.552.194.461	(686.217.349)	4.619.479.961

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

26. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

6 октября 2016 года КТГ-Аймак (дочерняя компания КТГ) осуществил на КФБ дополнительный выпуск облигаций в количестве 10.654.281 штуки со сроком погашения 18 октября 2025 года. Номинальная стоимость облигаций – 1.000 тенге за штуку, номинальная ставка вознаграждения – 7,5%, доходность – 13%. Сумма полученных денег от реализации составила 7.798.251 тысячу тенге.

11 октября 2016 года РД КМГ получил от налоговых органов возмещение по НДС, относящегося к 2012-2015 годам в размере 24.567.260 тысяч тенге.

27 октября 2016 года Группа получила займ от Синдиката Банков в размере 47.000 тысяч долларов США (эквивалентно 15.565.460 тысячам тенге на день получения) с процентной ставкой 1M Libor + 2% годовых и сроком погашения 25 октября 2017 года для общих корпоративных целей.

7 октября, 28 октября и 4 ноября 2016 года Группа осуществила выплату вознаграждения по еврооблигациям в размере 111.605 тысяч долларов США (эквивалентно 37.421.574 тысячам тенге по курсу на день оплаты).

9 ноября 2016 года РД КМГ получил от налоговых органов возврат корпоративного подоходного налога и налога на сверхприбыль по результатам налоговой проверки за 2006-2008 годы в размере 4.092.487 тысяч тенге.

В октябре и ноябре 2016 года Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в общей сумме 33.983.040 тысяч тенге.

10 ноября 2016 года Компания осуществила выплату дивидендов в пользу Самрук-Казына в размере 17.774.203 тысяч тенге.