

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет по результатам обзора промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	3-4
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	5-7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	8-9
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	10-42

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционеру 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 июня 2015 года, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный 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» по состоянию на 30 июня 2015 года и за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP



Александр Назаркулов
Аудитор / И.о. генерального директора
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

14 августа 2015 года



Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000059 от 6 января 2012 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	2.548.611.398	4.296.118.047
Активы по разведке и оценке	6	185.634.928	277.064.868
Инвестиционная недвижимость		26.920.801	27.197.634
Нематериальные активы	7	179.980.669	182.966.270
Долгосрочные банковские вклады	8	97.220.736	97.524.249
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	9	1.280.988.420	1.217.661.400
Активы по отсроченному налогу		93.344.995	93.131.484
НДС к получению		87.811.543	79.168.765
Авансы за долгосрочные активы		116.486.380	100.705.148
Облигации к получению от связанной стороны	27	37.272.655	37.145.896
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		15.439.291	13.807.568
Вексель к получению от ассоциированной компании	27	27.023.765	28.237.627
Займы связанным сторонам		193.016.057	101.900.198
Прочие долгосрочные активы		32.370.377	34.569.632
		4.922.122.015	6.587.198.786
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	10	203.918.340	194.960.759
НДС к возмещению		79.722.395	110.052.511
Предоплата по подоходному налогу		57.068.710	42.744.212
Торговая дебиторская задолженность	11	182.128.456	202.622.353
Краткосрочные финансовые активы	12	687.256.694	728.577.074
Облигации к получению от связанной стороны	27	2.220.000	4.440.000
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		4.756.475	4.658.127
Производные финансовые инструменты		938.262	6.427.473
Прочие текущие активы	11	108.624.448	98.581.850
Денежные средства и их эквиваленты	13	398.480.396	823.031.494
		1.725.114.176	2.216.095.853
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		2.100.861.170	35.546.227
		3.825.975.346	2.251.642.080
Итого активы		8.748.097.361	8.838.840.866

Учётная политика и примечания на страницах 10-42 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	14	696.363.445	557.072.340
Дополнительный оплаченный капитал	14	230.280.065	226.761.347
Прочие компоненты капитала		2.105.737	2.105.737
Резерв от пересчёта валюты отчётности	14	460.477.085	448.739.927
Нераспределённая прибыль		2.672.777.163	2.627.270.657
Относящийся к акционеру Материнской Компании		4.062.003.495	3.861.950.008
Неконтрольная доля участия	14	545.305.647	555.162.424
Итого капитал		4.607.309.142	4.417.112.432
Долгосрочные обязательства			
Займы	15	2.557.542.629	2.427.190.567
К уплате за приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте»	4, 16	–	396.345.201
Резервы	17	153.566.637	183.530.985
Обязательства по отсроченному налогу		200.527.169	194.793.626
Финансовая гарантия		8.879.269	9.077.566
Прочие долгосрочные обязательства		11.959.930	12.938.824
		2.932.475.634	3.223.876.769
Текущие обязательства			
Текущая часть займов	15	225.587.092	670.529.840
Резервы	17	59.584.490	50.329.517
Подходный налог к уплате		3.604.804	2.250.849
Торговая кредиторская задолженность	18	207.377.635	233.653.734
Прочие налоги к уплате	19	57.532.938	80.534.178
Финансовая гарантия		770.952	755.010
Производные финансовые инструменты		586.778	277.887
Прочие текущие обязательства	18	154.313.404	147.781.512
		709.358.093	1.186.112.527
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи		498.954.492	11.739.138
Итого обязательства		4.140.788.219	4.421.728.434
Итого капитал и обязательства		8.748.097.361	8.838.840.866

Управляющий директор по экономике и финансам



Касымбек А.М.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера

Есбергенова А.С.

Учётная политика и примечания на страницах 10-42 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	20	1.388.265.177	1.602.649.036
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	21	(1.131.855.185)	(1.106.115.786)
Валовая прибыль		256.409.992	496.533.250
Общие и административные расходы	22	(73.529.419)	(69.569.707)
Расходы по транспортировке и реализации	23	(114.630.796)	(185.147.511)
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла	5, 6, 7	(364.248)	(24.748.671)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто		(2.720.058)	(3.655.104)
Прочий операционный доход		5.128.793	10.364.356
Прочие операционные расходы		(6.262.488)	(6.695.177)
Прибыль от операционной деятельности		64.031.776	217.081.436
Положительная курсовая разница, нетто		23.261.491	84.491.589
Финансовый доход	24	37.145.859	27.763.693
Финансовые затраты	24	(103.909.031)	(93.902.753)
Обесценение гудвилла		-	(1.622.222)
Обесценение инвестиций в совместные предприятия		-	(343.359)
Убыток от выбытия дочерней организации		(400.819)	-
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	25	122.250.404	222.648.167
Прибыль до учёта подоходного налога		142.379.680	456.116.551
Расходы по подоходному налогу	26	(56.323.341)	(107.165.681)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности		86.056.339	348.950.870
Прекращенная деятельность			
Убыток за период после налогообложения от прекращенной деятельности		(10.298.657)	(13.409.822)
Чистая прибыль за период		75.757.682	335.541.048
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:			
Акционера Материнской Компании		70.520.942	262.578.545
Неконтрольную долю участия		5.236.740	72.962.503
		75.757.682	335.541.048

Учётная политика и примечания на страницах 10-42 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
(продолжение)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года Прим. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Прочий совокупный доход		
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:</i>		
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений	12.705.872	207.716.051
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	12.705.872	207.716.051
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:</i>		
Переоценка актуарных доходов/(убытков) по планам с установленными выплатами	575.199	(1.288.585)
Влияние подоходного налога	-	192.719
Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	575.199	(1.095.866)
Прочий совокупный доход за период	13.281.071	206.620.185
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	89.038.753	542.161.233
Прочий совокупный доход за период, приходящийся на:		
Акционера Материнской Компании	82.832.018	448.107.654
Неконтрольную долю участия	6.206.735	94.053.579
	89.038.753	542.161.233

Управляющий директор по экономике и финансам



Касымбек А.М.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера

Есбергенова А.С.

Учётная политика и примечания на страницах 10-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога от продолжающейся деятельности		142.379.680	456.116.551
Убыток до учёта подоходного налога от прекращенной деятельности		(10.298.657)	(13.409.822)
		132.081.023	442.706.729
<i>Корректировки на:</i>			
Износ, истощение и амортизацию		88.804.189	101.126.963
Долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	25	(122.250.404)	(222.695.867)
Финансовые затраты	24	103.909.031	101.820.675
Финансовый доход	24	(37.145.859)	(28.450.653)
Нереализованные убытки/(доходы) от производных финансовых инструментов		5.095.634	(446.173)
Реализованные (доходы)/убытки от производных финансовых инструментов		(1.186.823)	526.993
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла	5, 6, 7	364.248	24.748.671
Обесценение гудвилла		-	1.622.222
Обесценение инвестиций в совместные предприятия		-	343.359
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто		2.720.058	3.655.104
Резервы		22.940.617	20.479.137
Резервы по обесценению дебиторской задолженности и прочих текущих активов		616.490	3.157.771
Восстановление резерва на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы		(950.955)	(1.031.012)
Изъятие долевых инструментов		-	(46.509)
Убыток от выбытия дочерней организации		400.819	-
Нереализованную положительную курсовую разницу		(59.062.147)	(66.513.816)
Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		136.355.921	381.003.594
Изменение в товарно-материальных запасах		12.270.713	(10.424.473)
Изменение в НДС к получению		9.888.717	4.778.748
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих активах		11.053.547	50.678.634
Изменение в прочих налогах к уплате		(19.673.809)	17.214.319
Изменение в торговой кредиторской задолженности		20.733.395	12.607.677
Изменение в прочих обязательствах		(17.356.203)	(2.184.530)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		153.252.281	453.673.969
Уплаченный подоходный налог		(56.893.487)	(117.271.433)
Вознаграждение полученное		18.001.582	22.990.715
Вознаграждение уплаченное		(90.296.242)	(64.675.131)
Поступления от производных инструментов		1.920.821	-
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		25.984.955	294.718.120

Учётная политика и примечания на страницах 10-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Чистое изъятие вкладов в банках		88.523.657	144.088.075
Приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оценке		(218.049.517)	(237.915.149)
Поступления денежных средств от продажи основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оценке		1.056.013	409.408
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	9	46.441.921	114.319.195
Приобретение совместного предприятия	9	(925.098)	(2.200.000)
Приобретение дочерней организации		—	(1.201.299)
Погашение займов, выданных связанной стороне		14.671.707	—
Поступления от продажи дочерней организации		313.396	—
Займы, выданные связанным сторонам		(30.356.879)	(21.451.668)
Денежные средства дочерней организации, классифицированной как предназначенной для продажи		(29.106.190)	—
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(127.430.990)	(3.951.438)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам		182.901.409	146.107.230
Погашение займов		(519.715.673)	(194.837.477)
Дивиденды, выплаченные Акционеру	14	(6.768.531)	—
Дивиденды, выплаченные неконтрольной доле участия	14	(5.870.468)	(43.253.070)
Выпуск акций	14	12.700.436	—
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(336.752.827)	(91.983.317)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		13.647.764	39.895.015
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(424.551.098)	238.678.380
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		823.031.494	407.326.766
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		398.480.396	646.005.146

Учётная политика и примечания на страницах 10-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)****НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ: ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ**

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года кредиторская задолженность за основные средства уменьшилась на 22.135.056 тысяч тенге (в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: увеличилась на 25.222.081 тысячу тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, заем группы «VTB Bank» был погашен за счёт займа от синдиката банков Natixis, ING Bank, филиал ING-DiBa AG, Citibank N.A., London branch. Погашение долга было осуществлено синдикатом напрямую в группу «VTB Bank» в сумме 46.337.500 тысяч тенге (30 июня 2014 года: ноль тенге) (Примечание 15).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания получила право требования по «Казахстанскому векселю» в качестве вклада в уставный капитал. Разница между справедливой стоимостью займа на дату приобретения и номинальной стоимостью в размере 3.518.718 тысяч тенге была признана в качестве дополнительно оплаченного капитала (Примечание 16).

Управляющий директор по экономике и финансам




Касымбек А.М.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера



Есбергенова А.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ 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				
На 31 декабря 2013 года (аудировано)	546.485.470	19.645.866	2.185.813	269.950.758	2.611.367.993	3.449.635.900	586.555.014	4.036.190.914	
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	262.578.545	262.578.545	72.962.503	335.541.048	
Прочий совокупный доход	-	-	-	186.547.887	(1.018.778)	185.529.109	21.091.076	206.620.185	
Итого совокупный доход	-	-	-	186.547.887	261.559.767	448.107.654	94.053.579	542.161.233	
Внос в уставный капитал	3.823.503	-	-	-	-	3.823.503	-	3.823.503	
Операции с Материнской Компанией	-	6.791.631	-	-	-	6.791.631	-	6.791.631	
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(53.859.310)	(53.859.310)	
Распределения Материнской Компании	-	-	-	-	(2.144.887)	(2.144.887)	-	(2.144.887)	
Исполнение опционов работников	-	-	149	-	2.757	2.906	1.691	4.597	
Изъятие долевых инструментов в дочерних организациях	-	-	(29.401)	-	-	(29.401)	(17.108)	(46.509)	
Приобретение неконтрольной доли участия	-	-	-	-	2.005	2.005	(2.005)	-	
На 30 июня 2014 года (неаудировано)	550.308.973	26.437.497	2.156.561	456.498.645	2.870.787.635	3.906.189.311	626.731.861	4.532.921.172	

Учётная политика и примечания на страницах 10-42 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

	Приходится на акционера Материнской Компании					
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчёта валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Неконтролируемая доля участия
В тысячах тенге					Итого	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
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	70.520.942	70.520.942
Прочий совокупный доход	-	-	-	11.737.158	573.918	12.311.076
Итого совокупный доход	-	-	-	11.737.158	71.094.860	82.832.018
Взнос в уставный капитал (Примечание 14)	139.291.105	3.518.718	-	-	-	-
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	(24.335.911)	(15.776.982)
Прочие операции с Материнской Компанией	-	-	-	-	(1.252.443)	-
Продажа дочерней организации	-	-	-	-	-	(286.530)
На 30 июня 2015 года (неаудировано)	696.363.445	230.280.065	2.105.737	460.477.085	2.672.777.163	4.062.003.495
						545.305.647
						4.607.309.142

Управляющий директор по экономике и финансам



Касымбек А.М.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера

Есбергенова А.С.

Учётная политика и примечания на страницах 10-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее «Компания» или «КазМунайГаз») 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 является 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», «Акционер» или «Материнская Компания»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

По состоянию на 30 июня 2015 года Компания имеет прямые доли участия в 39 операционных компаниях (на 31 декабря 2014 года: 39) (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 сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена Управляющим директором по экономике и финансам и исполняющим обязанности главного бухгалтера 14 августа 2015 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2015 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Пересчет иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге («тенге»), который является валютой представления Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Пересчет 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 расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в промежуточном консолидированном отчете 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 пересчете монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определенных 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 отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчетную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчетов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

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

Обменный курс КФБ на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 186,20 и 182,35 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года. Обменный курс КФБ на 14 августа 2015 года составлял 188,05 тенге за 1 доллар США.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Принципы учета, принятые при подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2015 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

«Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников» (Поправки к МСБУ 19)

Согласно МСБУ 19 при учёте пенсионных программ с установленными выплатами организация должна принимать во внимание взносы работников или третьих лиц. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на сроки оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки поясняют, что, если сумму взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организации разрешается признавать такие взносы в качестве снижения стоимости услуг в периоде, в котором оказывались услуги, вместо их распределения на сроки оказания услуг. Данная поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Поправка не влияет на отчетность Группы, так как ни одна из организаций Группы не имеет пенсионных планов с установленными выплатами, предусматривающих взносы работников или третьих сторон.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2010-2012 годов»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года, и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Они включают:

МСФО 2 «Выплаты, основанные на акциях»

Данные поправки применяются ретроспективно и поясняют различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые являются условиями надления правами, включая следующее:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг.
- Целевой показатель должен быть достигнут во время оказания услуг контрагентом.
- Целевой показатель может быть связан с операциями или деятельностью организации или с операциями или деятельностью другой организации в той же группе.
- Условие достижения результатов может быть рыночным или нерыночным условием.
- Если контрагент, независимо от причины, прекращает оказание услуг в течение периода надления правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Определения, указанные выше, совпадают с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые Группа использовала в предыдущих периодах и, таким образом, данные поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся ли они к сфере применения МСФО 9 (или, если применимо, МСБУ 39) или нет. Это согласуется с текущей учетной политикой Группы, и, таким образом, данная поправка не влияет на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2010-2012 годов» (продолжение)

МСФО 8 «Операционные сегменты»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, сделанных руководством при применении критериев агрегирования, указанных в пункте 12 МСФО 8, включая краткое описание агрегированных операционных сегментов и экономические характеристики (например, продажи и валовая маржа), использованные для оценки того, являются ли сегменты «аналогичными».
- Раскрытие информации о сверке активов сегмента и общей суммы активов требуется только в том случае, если сверка представляется руководством, принимающему операционные решения, по аналогии с требованием о раскрытии информации об обязательствах сегмента.

Группа не применяла критерии агрегирования, указанные в пункте 12 МСФО 8. Группа представляла сверку активов сегмента и общей суммы активов в предыдущих периодах и продолжает раскрывать ту же информацию в *Примечании 1* к настоящей финансовой отчетности, так как сверка представляется руководством, принимающему операционные решения, для целей принятия решений.

МСБУ 16 «Основные средства» и МСБУ 38 «Нематериальные активы»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что согласно МСБУ 16 и МСБУ 38 актив может быть переоценен на основе использования наблюдаемых данных путем корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости или путем определения рыночной стоимости для балансовой стоимости и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости актива. Кроме этого, накопленная амортизация представляет собой разницу между валовой балансовой и балансовой стоимостью актива. Группа не признавала корректировок от переоценки в течение текущего промежуточного периода.

МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что управляющая организация (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, на которую распространяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме этого, организация, которая пользуется услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах, понесенных в результате получения управленческих услуг. Данная поправка не будет влиять на отчетность Группы, так как она не получает управленческие услуги от других организаций.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Они включают:

МСФО 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет исключения из сферы применения МСФО 3, а именно:

- Совместное предпринимательство в целом, а не только совместные предприятия не относятся к сфере применения МСФО 3.
- Данное исключение из сферы применения применяется только к учёту в финансовой отчетности самого совместного предпринимательства.

Компания не является объектом совместного предпринимательства, и, таким образом, данная поправка не относится к Группе или ее дочерним организациям.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2011-2013 годов» (продолжение)

МСФО 13 «Оценка по справедливой стоимости»

Поправка применяется перспективно и поясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО 13 применяется не только к финансовым активам и финансовым обязательствам, но также к другим договорам, относящимся к сфере применения МСФО 9 (или, если применимо, МСБУ 39). Группа не применяет исключение в отношении портфеля в МСФО 13.

МСБУ 40 «Инвестиционное имущество»

МСБУ 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства) на основе анализа дополнительных услуг. Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что МСФО 3, а не анализ дополнительных услуг в МСБУ 40, используется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса. В предыдущих периодах Группа использовала МСФО 3, а не МСБУ 40, при определении того, является ли приобретение недвижимости приобретением актива или бизнеса. Таким образом, данная поправка не влияет на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

КМГ Кашаган Б.В.

В июне 2015 года, Компания и Самрук-Казына достигли соглашения, в соответствии с которым Группа выпустит дополнительные акции КМГ Кашаган Б.В., которые выкупит Самрук-Казына. В результате данной операции Самрук-Казына приобретет 50% долю участия в КМГ Кашаган Б.В. («Акции Кашагана»). Самрук-Казына передаст Группе Акции Кашагана в доверительное управление, соответственно, несмотря на то что Группа потеряет право собственности и экономические выгоды и риски по Акциям Кашагана, включая права на получение распределений и обязательства по взносам в уставный капитал по данным акциям, у Группы останутся права и обязанности по ежедневным операциям и административному управлению КМГ Кашаган Б.В.

Самрук-Казына предоставит Группе право на покупку (опцион колл) всего или частичного пакета акций КМГ Кашаган Б.В. на любую дату с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года. Ожидается, что сделка завершится до конца 2015 года.

По состоянию на 30 июня 2015 года КМГ Кашаган Б.В. был классифицирован как прекращенная деятельность.

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

4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)

КМГ Кашаган Б.В. (продолжение)

Результаты деятельности КМГ Кашаган Б.В. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Общие и административные расходы	(675.977)	(766.682)
Прочий операционный доход	185	114
Прочие операционные расходы	(1.667)	(1.632.890)
Прибыль от операционной деятельности	(677.459)	(2.399.458)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(255.275)	(3.746.734)
Финансовый доход	645.596	565.454
Финансовый расход	(8.914.230)	(7.917.922)
Убыток за период до налогообложения от прекращенной деятельности	(9.201.368)	(13.498.660)
Экономия/(Расходы) по подоходному налогу	8.151	(17.949)
Убыток после налогообложения за период от прекращенной деятельности	(9.193.217)	(13.516.609)

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года основные классы активов и обязательств КМГ Кашаган Б.В., классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 июня 2015 года (неаудировано)	На 31 декабря 2014 года (аудировано)
Активы		
Основные средства	1.885.757.072	1.806.468.875
Активы по разведке и оценке	105.690.285	103.651.022
Нематериальные активы	86.583	67.470
Прочие долгосрочные активы	19.748.558	8.570
Товарно-материальные запасы	6.331	6.200
Торговая дебиторская задолженность	6.190.964	5.867.841
Банковские вклады	396.792	5.918.534
НДС к получению	12.553.976	27.482.698
Прочие краткосрочные активы	307.231	186.910
Денежные средства и их эквиваленты	26.061.855	15.813.755
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	2.056.799.647	1.965.471.875
Обязательства		
Резервы	39.464.531	33.123.330
К уплате за приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте»	412.003.436	396.345.201
Торговая кредиторская задолженность	31.221.085	24.375.818
Прочие налоги к уплате	4.019.499	3.913.413
Прочие текущие обязательства	232.379	1.663.763
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	486.940.930	459.421.525
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	1.569.858.717	1.506.050.350

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

4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)

КМГ Кашаган Б.В. (продолжение)

Чистые денежные потоки КМГ Кашаган Б.В.:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Операционные	19.337.204	20.672.906
Инвестиционные	(49.214.441)	(79.458.043)
Финансовые	40.125.337	60.864.931
Чистые притоки денежных средств	10.248.100	2.079.794

По состоянию на 30 июня 2015 года, доход от пересчёта валюты отчётности КМГ Кашаган Б.В. в сумме 106.930.994 тысячи тенге был включен в резерв от пересчёта валюты отчётности в капитале.

По состоянию на 30 июня 2015 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 928.530.429 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 897.425.131 тысяча тенге) были заложены в качестве обеспечения по задолженности Группы (Примечания 16).

По состоянию на 30 июня 2015 года, некоторые объекты активов по разведке и оценке с остаточной стоимостью 52.845.236 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 51.825.511 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по задолженности Группы (Примечания 16).

Прочая прекращенная деятельность

В 2014 году и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа приняла решение о реализации 100% доли участия в АО «Евразияэйр», 75% доли участия в Aysir Turizm Inshaat A.S. и 100% доли участия в АО «Казахстанский институт нефти и газа». Выбытие этих дочерних компаний проводится в соответствии с Правительственным планом приватизации государственных компаний в 2014-2016 годах и ожидается выбытие в 2015 году, следовательно, Группа рассматривает эти дочерние компании как прекращенную деятельность.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	2,330,978,251	538,898,415	464,213,942	239,104,698	274,772,593	72,283,827	28,031,700	347,834,621	4,296,118,047
Пересчёт валюты отчётности	46,093,364	526,212	6,645,937	875,410	387,542	510,302	(79,037)	282,296	55,242,026
Изменения в учётной оценке	-	(1,454,840)	-	(32,136)	-	-	-	-	(1,486,976)
Поступления	62,668,451	175,517	50,605	242,059	1,924,910	2,255,406	1,453,783	125,230,228	194,000,959
Выбытия	(2,309,944)	(2,377,894)	(1,310,911)	(835,772)	(577,024)	(707,864)	(1,042,250)	(612,232)	(9,773,891)
Расходы по износу	(19,309,707)	(10,743,606)	(22,865,226)	(7,988,855)	(14,459,273)	(4,805,986)	(4,208,651)	-	(84,381,304)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	1,007,167	1,071,240	898,678	706,559	520,678	649,971	925,588	284,445	6,064,326
(Обесценение)/историрование обесценения	854,024	-	-	7,297	(3,520)	(255,118)	(3,890)	(674,121)	(75,328)
Перевод прекращенной деятельности (Примечание 4)	(1,885,719,632)	-	-	(130,839)	(190,671)	(209,290)	(318,468)	(870,871)	(1,887,439,771)
Перевод из активов по разведке и оценке (Примечание 6)	148,385	-	-	-	-	-	-	-	148,385
Перевод (в) из запасов	(19,639,835)	(3,424)	17,427	344	13,321	-	3,091	1,366,948	(18,242,128)
Переводы в нематериальные активы (Примечание 7)	(6,342)	-	-	-	(330)	-	(14,118)	(205,743)	(226,533)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(6,030)	-	(13,645)	(1,253,683)	(21,894)	-	(40,933)	(154)	(1,336,339)
Перевод в инвестиционную недвижимость	-	-	-	-	-	-	(75)	-	(75)
Переводы и реклассификации	36,984,289	7,681,583	3,568,841	6,722,918	17,022,069	1,120,181	2,447,089	(75,546,970)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года (неаудировано)	551,742,441	533,773,203	451,205,648	237,418,000	279,388,401	70,841,429	27,153,829	397,088,447	2,548,611,398
Первоначальная стоимость	1,312,167,132	627,270,186	789,440,507	370,153,605	460,342,750	147,054,426	68,591,944	416,374,509	4,191,395,059
Накопленный износ и обесценение	(760,424,691)	(93,496,983)	(338,234,859)	(132,735,605)	(180,954,349)	(76,212,997)	(41,438,115)	(19,286,062)	(1,642,783,661)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года (неаудировано)	551,742,441	533,773,203	451,205,648	237,418,000	279,388,401	70,841,429	27,153,829	397,088,447	2,548,611,398
Первоначальная стоимость	3,066,391,626	622,855,659	773,643,803	364,916,584	444,314,021	144,461,202	66,895,486	373,483,103	5,856,961,484
Накопленный износ и обесценение	(735,413,375)	(83,957,244)	(309,429,861)	(125,811,886)	(169,541,428)	(72,177,375)	(38,863,786)	(25,648,482)	(1,560,843,437)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	2,330,978,251	538,898,415	464,213,942	239,104,698	274,772,593	72,283,827	28,031,700	347,834,621	4,296,118,047

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 4,95% на сумму 9,119.456 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 8.304.961 тысяча тенге, по средней процентной ставке 5,96%).

На 30 июня 2015 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 653.147.707 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 1.584.722.107 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы (Примечания 15 и 16).

Поступления в незавершенное строительство в основном относятся к проектам по модернизации нефтеперерабатывающего завода, расположенного в городе Атырау и эксплуатационному бурению скважин на дочерних организациях Озенмунайгаз и Эмбамунайгаз.

На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности участниками Северо-Каспийского проекта был произведен демонтаж трубопроводов на наземной части, но не было принято решение о дальнейшем использовании или ликвидации данных трубопроводов. На основании этого руководством Группы было принято решение признать данные трубопроводы в составе прочих долгосрочных товарно-материальных запасов на сумму 19.639.835 тысяч тенге.

6. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

В тысячах тенге	Матери- альные	Нематери- альные	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	230.762.313	46.302.555	277.064.868
Пересчет валюты отчетности	2.557.436	105.284	2.662.720
Поступления	11.877.698	184.681	12.062.379
Переводы по прекращенной деятельности (Примечание 4)	(105.690.285)	-	(105.690.285)
Переводы в основные средства (Примечание 5)	(148.385)	-	(148.385)
Выбытия	(65.611)	-	(65.611)
Обесценение	-	(250.758)	(250.758)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года (неаудировано)	139.293.166	46.341.762	185.634.928

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

В тысячах тенге	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Северо-Каспийский СРП (Кашаган, Актоты, Кайран, Каламкас)	-	103.651.022
Жемчужина	32.720.711	32.039.193
Проект Н	56.640.481	52.837.668
Урихтау	37.117.424	34.190.377
Жамбыл	26.146.278	25.734.420
Прочие	33.010.034	28.612.188
	185.634.928	277.064.868

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

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Гудвилл	Нематери- альные активы по маркетингу	Програм- мное обес- печение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	111.526.414	32.223.795	19.613.047	19.603.014	182.966.270
Пересчет валюты отчетности	202.699	675.272	(18.714)	(300.298)	558.959
Поступления	-	-	605.044	151.936	756.980
Выбытия	-	-	(282.714)	(6.921)	(289.635)
Расходы по амортизации	-	(9.633)	(3.030.385)	(1.085.861)	(4.125.879)
Накопленная амортизация и обесценение по выбытиям	-	-	282.507	6.233	288.740
Обесценение	-	-	(38.162)	-	(38.162)
Переводы из основных средств (Примечание 5)	-	-	206.507	20.026	226.533
Перевод по прекращенной деятельности (Примечание 4)	-	-	(332.292)	(30.845)	(363.137)
Переводы	-	-	66.491	(66.491)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года (неаудировано)	111.729.113	32.889.434	17.071.329	18.290.793	179.980.669
Первоначальная стоимость	177.097.255	34.440.663	45.809.764	39.811.067	297.158.749
Накопленная амортизация и обесценение	(65.368.142)	(1.551.229)	(28.738.435)	(21.520.274)	(117.178.080)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года (неаудировано)	111.729.113	32.889.434	17.071.329	18.290.793	179.980.669
Первоначальная стоимость	172.992.901	33.802.060	46.192.792	40.311.371	293.299.124
Накопленная амортизация и обесценение	(61.466.487)	(1.578.265)	(26.579.745)	(20.708.357)	(110.332.85)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	111.526.414	32.223.795	19.613.047	19.603.014	182.966.270
Текущая стоимость гудвилла, относимая на каждую из единиц, генерирующих денежные потоки, представлена следующим:					
			30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)	
Подразделение, генерирующее денежные потоки					
Нефтепереработка			-	-	
Dyneff			-	-	
Downstream Romania			6.785.858	6.774.389	
Прочее			3.017.425	2.826.195	
Единицы, генерирующие денежные потоки KMG1			9.803.283	31.532.422	
Группа единиц, генерирующих денежные потоки ПНХ3			88.553.296	88.553.296	
Прочие			13.372.534	13.372.534	
Итого гудвилл			111.729.113	111.526.414	

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Гудвилл тестируется на предмет обесценения ежегодно в декабре и в тех случаях, когда обстоятельства указывают на то, что его балансовая стоимость могла подвергнуться обесценению. Ключевые допущения, используемые Группой для определения возмещаемой стоимости различных единиц, генерирующих денежные потоки, раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Что касается определения возмещаемой стоимости, отсутствуют какие-либо существенные изменения в допущениях и информации о чувствительности, указанные в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Выраженные в долларах США	83.229.195	80.337.198
Выраженные в тенге	13.991.541	17.187.051
	97.220.736	97.524.249

На 30 июня 2015 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 4,52% в долларах США и 2,37% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 4,52% в долларах США и 3,31% в тенге, соответственно).

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Срок погашения от 1 до 2 лет	66.024.512	36.400.455
Срок погашения свыше 2 лет	31.196.224	61.123.794
	97.220.736	97.524.249

По состоянию на 30 июня 2015 года долгосрочные банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 63.654.513 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 44.344.744 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2015 года (неаудировано)		31 декабря 2014 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	523.456.498	20.00%	501.119.245	20.00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	201.616.362	50.00%	196.194.403	50.00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	82.578.669	50.00%	85.877.971	50.00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	63.180.519	50.00%	66.885.166	50.00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	80.642.259	50.00%	62.333.974	50.00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	71.830.747	50.00%	67.662.371	50.00%
Прочие			110.179.842		89.121.304	
Ассоциированные компании						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	114.911.208	33.00%	117.103.135	33.00%
Прочие			32.592.316		31.363.831	
			1.280.988.420		1.217.661.400	

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

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

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

На 30 июня 2015 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 13.424.138 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 37.025.273 тысячи тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года Группа выдала беспроцентные займы совместному предприятию и ассоциированной компании. Разница между справедливой стоимостью займов и их номинальной стоимостью в размере 15.335.934 тысячи тенге была признана как финансовые расходы в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января (аудировано)	1.217.661.400
Приобретение совместного предприятия	925.098
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 25)	122.254.154
Дивиденды полученные	(46.441.921)
Изменение в дивидендах к получению	(29.236.443)
Перевод по прекращенной деятельности	(90.794)
Пересчет валюты отчетности	15.916.926
Сальдо на 30 июня 2015 года (неаудировано)	1.280.988.420

10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Материалы и запасы	83.579.513	88.623.744
Нефтепродукты	73.115.159	75.457.717
Сырая нефть	42.872.821	29.445.423
Продукты переработки газа	15.668.241	13.853.302
Минус: снижение до чистой стоимости реализации	(11.317.394)	(12.419.427)
	203.918.340	194.960.759

11. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Предоплата и расходы будущих периодов	46.315.838	45.047.301
Налоги к возмещению	11.987.484	31.057.762
Дивиденды к получению	22.461.560	-
Прочие текущие активы	43.748.524	38.329.752
Минус: резерв по сомнительным долгам	(15.888.958)	(15.852.965)
Итого прочие текущие активы	108.624.448	98.581.850
Торговая дебиторская задолженность	209.156.050	230.383.348
Минус: резерв по сомнительным долгам	(27.027.594)	(27.760.995)
Торговая дебиторская задолженность	182.128.456	202.622.353

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года по этим активам проценты не начислялись.

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

**11. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ
(продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2015 года торговая дебиторская задолженность в размере 44.045.982 тысячи тенге находилась в качестве залогового обеспечения по заимствованиям Группы (31 декабря 2014 года: 32.332.843 тысячи тенге).

Изменения в резерве по сомнительным долгам торговой дебиторской задолженности и прочим текущим активам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	30 июня 2014 года (аудировано)
На 1 января (аудировано)	43.613.960	40.892.478
Начисления за период	2.448.479	3.376.011
Списано	(300.119)	(2.159.853)
Пересчёт валюты отчётности	(965.306)	8.017.501
Прекращенная деятельность	(67.698)	-
Возмещено	(1.812.764)	(218.240)
На 30 июня (неаудировано)	42.916.552	49.907.897

12. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	604.811.793	693.879.434
Займы связанным сторонам	82.525.887	34.769.019
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(80.986)	(71.379)
	687.256.694	728.577.074

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Краткосрочные финансовые активы в долларах США	592.557.348	632.022.609
Краткосрочные финансовые активы в тенге	92.568.038	94.765.444
Краткосрочные финансовые активы в других валютах	2.131.308	1.789.021
	687.256.694	728.577.074

По состоянию на 30 июня 2015 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,68% в долларах США, 9,03% в тенге и 1,32% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 1,82% в долларах США, 7,60% в тенге и 1,08% в других валютах, соответственно).

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

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	105.866.228	549.569.558
Срочные вклады в банках – тенге	111.294.694	125.409.276
Текущие счета в банках – доллары США	151.392.551	110.485.878
Текущие счета в банках – тенге	18.434.899	19.530.382
Текущие счета в банках – другие валюты	6.397.354	10.058.713
Срочные вклады в банках – другие валюты	3.772.933	4.620.202
Кассовая наличность	1.321.737	3.357.485
	398.480.396	823.031.494

Срочные вклады в банках размещены на различные сроки, от одного дня до трёх месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. По состоянию на 30 июня 2015 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,16% в долларах США и 5,94% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 0,73% в долларах США и 11,35% в тенге, соответственно).

Денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, по состоянию на 30 июня 2015 года составили 931.372 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 1.007.301 тысячу тенге).

14. КАПИТАЛ

Уставный капитал

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания выпустила 55.716.442 простых акций, по цене размещения 2.500 тенге за каждую. В оплату данных простых акций Компания получила денежные средства на сумму 12.700.436 тысяч тенге и права требования выплат по «Казахстанскому векселю».

Права требования по «Казахстанскому векселю» возникли согласно договору о займе от 16 мая 1997 года между Правительством и АО «Каспийский трубопроводный консорциум – К». Номинальная стоимость на дату передачи составила 126.590.669 тысяч тенге.

Дополнительный оплаченный капитал

Превышение справедливой стоимости «Казахстанского векселя» над его номинальной стоимостью на дату передачи составило 3.518.718 тысяч тенге, которое было признано в качестве дополнительно оплаченного капитала.

Дивиденды

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, на основании решения Акционера, Компания объявила дивиденды за 2014 год в размере 53,24 тенге на одну простую акцию, в общей сумме 31.104.442 тысячи тенге. Также, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, на основании решения Акционера, Компания снизила размер объявленных дивидендов за 2013 на 6.768.531 тысячу тенге.

По состоянию на 30 июня 2015 года кредиторская задолженность по дивидендам перед Акционером составляет 31.104.442 тысячи тенге (31 декабря 2014 года: 13.537.062 тысячи тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа объявила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в размере 15.776.982 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 53.859.310 тысяч тенге). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа выплатила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в сумме 5.870.468 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 43.253.070 тысяч тенге).

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

14. КАПИТАЛ (продолжение)

Резерв от пересчета валюты отчетности

Резерв от пересчета валюты отчетности используется для учета курсовых разниц, возникающих от пересчета финансовой отчетности дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний, функциональной валютой которых не является казахстанский тенге, и финансовые результаты деятельности которых включаются в данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа использовала хеджирование чистых инвестиций в некоторые дочерние организации, функциональной валютой финансовой отчетности которых является доллар США против определенных заимствований, выраженных в долларах США.

Неконтрольная доля участия

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

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 июня 2015 года (неаудировано)		31 декабря 2014 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,79%	483.135.232	36,79%	492.633.617
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	35.876.911	10,00%	36.194.881
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	712.226	45,37%	140.399
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	25.141.534	45,37%	24.793.352
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	6.939.417	45,37%	7.382.722
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(12.664.694)	45,37%	(12.400.519)
Прочие			6.165.021		6.417.972
			545.305.647		555.162.424

15. ЗАЙМЫ

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	1.984.991.975	2.284.707.172
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,41%	7,12%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	798.137.746	813.013.235
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,43%	9,00%
	2.783.129.721	3.097.720.407

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Займы, выраженные в долларах США	2.464.906.491	2.744.878.020
Займы, выраженные в тенге	279.244.867	310.855.387
Займы, выраженные в евро	21.378.553	29.588.111
Займы, выраженные в других валютах	17.599.810	12.398.889
	2.783.129.721	3.097.720.407

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ЗАЙМЫ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Текущая часть	225.587.092	670.529.840
Долгосрочная часть	2.557.542.629	2.427.190.567
	2.783.129.721	3.097.720.407

На 30 июня 2015 года основные средства Группы на сумму 653.147.707 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 666.834.753 тысячи тенге) (*Примечание 5*), товарно-материальные запасы в размере 51.500.127 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 53.784.680 тысяч тенге) (*Примечание 10*) и торговая дебиторская задолженность в размере 44.045.982 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 32.332.843 тысячи тенге) (*Примечание 11*) находились в качестве залогового обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа получила заёмные средства в общей сумме 182.901.409 тысяч тенге. В частности, КТГ получил заем от следующего синдиката банков Citibank N.A., Natixis, ING Bank на общую сумму 74.480.000 тысяч тенге с процентной ставкой Libor 3м + 1,5% со сроком до 26 февраля 2018 года с целью рефинансирования текущих займов. Остальные займы, в основном, представляют собой краткосрочные займы, полученные с целью пополнения рабочего капитала.

Также в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа погасила займы и облигации в общей сумме 519.715.673 тысячи тенге. В частности, Группа осуществила погашение облигаций, размещённых на ЛФБ, в размере 1.500 миллионов долларов США (276.150.000 тысяч тенге по курсу на дату погашения), также погасила займы от ING Bank и ВТБ Банк в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 37.050.000 тысячи тенге на дату погашения) и 250 миллионов долларов США (эквивалентно 46.337.500 тысяч тенге по курсу на дату погашения), соответственно. Прочие погашения в сумме 96.246.733 тысячи тенге представляют собой погашение краткосрочных займов полученных с целью пополнения рабочего капитала в рамках кредитных линий от различных банков второго уровня.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 июня 2015 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, убытки по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 48.165.854 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 322.933.870 тысяч тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

16. К УПЛАТЕ ЗА ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ДОЛИ В СЕВЕРО-КАСПИЙСКОМ ПРОЕКТЕ («СКП»)

31 октября 2008 года все участники проекта СКП подписали соглашение, в соответствии с которым все участники проекта, за исключением КМГ Кашаган Б.В. (100% дочерняя организация Группы), согласились частично передать часть своих долей в проекте, на пропорциональной основе, чтобы увеличить долю КМГ Кашаган Б.В. в СКП с 8,33% до 16,81% ретроспективно с 1 января 2008 года. Цена приобретения включает сумму в размере 1,78 миллиардов долларов США и годовое вознаграждение в размере LIBOR плюс 3%. Данная задолженность обеспечена дополнительной приобретенной долей в размере 8,48%.

По состоянию на 30 июня 2015 года амортизированная стоимость этой задолженности составляла 412.003.436 тысяч тенге (в 2014 году: 396.345.201 тысяча тенге) и была классифицирована в состав обязательств, относящихся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи (*Примечание 4*).

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

17. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обяза- тельства по выбытию активов	Экологи- ческие обяза- тельства	Резерв по налогам	Резерв по транспор- тировке газа	Обяза- тельства по вознаграж- дениям работникам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2014 года (аудировано)	114.024.291	39.623.445	15.717.351	13.328.668	27.590.340	23.576.407	233.860.502
Пересчет валюты отчетности	651.833	1.271.131	230.601	-	(118.416)	82.518	2.117.667
Изменение в оценке Увеличение на сумму дисконта	(11.307.710)	(179.038)	(2.056.428)	-	-	1.654.970	(11.888.206)
	2.726.228	-	-	-	-	-	2.726.228
Резерв за год	10.109.535	90.674	16.211.217	281.412	6.574.162	2.928.178	36.195.178
Перевод по прекращенной деятельности	(29.197.836)	-	(8.507.292)	-	-	(1.759.404)	(39.464.532)
Восстановлено	(8.800)	(5.016)	(2.321.183)	-	-	(2.759)	(2.337.758)
Сторнирование неиспользованных сумм	-	(1.900.643)	-	-	-	(1.815.928)	(3.716.571)
Использование резерва	(106.472)	(1.308.145)	(103.770)	-	(593.663)	(2.229.331)	(4.341.381)
Резерв на 30 июня 2015 года (неаудировано)	86.891.069	37.592.408	19.170.496	13.610.080	33.452.423	22.434.651	213.151.127

На 30 июня 2015 года прочие резервы включали резерв на реконструкцию Выставочного Центра в размере 6.085.181 тысяча тенге (в 2014 году: 6.134.052 тысячи тенге), резерв на строительство Гольф клуба в размере 13.320.988 тысяч тенге (в 2014 году: 13.320.988 тысяч тенге).

Текущая и долгосрочная часть резервов разделена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обяза- тельства по выбытию активов	Экологи- ческие обяза- тельства	Резерв по налогам	Резерв по транспор- тировке газа	Обяза- тельства по вознаграж- дениям работникам	Прочие	Итого
На 30 июня 2015 года							
Текущая часть	711.640	5.918.143	19.157.648	13.610.080	1.889.803	18.297.176	59.584.490
Долгосрочная часть	86.179.429	31.674.265	12.848	-	31.562.620	4.137.475	153.566.637
Резерв на 30 июня 2015 года (неаудировано)	86.891.069	37.592.408	19.170.496	13 610 080	33.452.423	22.434.651	213.151.127
На 31 декабря 2014 года							
Текущая часть	963.674	9.147.849	5.879.568	13.328.668	1.745.170	19.264.588	50.329.517
Долгосрочная часть	113.060.617	30.475.596	9.837.783	-	25.845.170	4.311.819	183.530.985
Резерв на 31 декабря 2014 года (аудировано)	114.024.291	39.623.445	15.717.351	13.328.668	27.590.340	23.576.407	233.860.502

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

18. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Авансы полученные	36.466.007	28.636.744
Дивиденды к уплате	43.015.711	15.541.817
Задолженность перед сотрудниками	28.519.644	34.067.977
Прочие	46.312.042	69.534.974
Итого прочих текущих обязательств	154.313.404	147.781.512
Торговая кредиторская задолженность	207.377.635	233.653.734

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
В долларах США	102.789.793	93.136.154
В тенге	72.649.672	99.551.276
В евро	18.305.059	14.452.671
В иной валюте	13.633.111	26.513.633
Итого	207.377.635	233.653.734

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

19. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
НДС	13.199.439	13.545.045
Акцизный налог	12.429.192	13.306.668
Налог на добычу полезных ископаемых	11.866.004	15.873.564
Рентный налог на экспорт сырой нефти	9.459.370	18.621.215
Специальный фонд на нефтепродукты	903.070	1.363.249
Прочие	9.675.863	17.824.437
	57.532.938	80.534.178

20. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Реализация нефтепродуктов	743.234.209	1.010.531.077
Реализация сырой нефти	438.030.816	363.541.497
Оплата за транспортировку	141.918.027	143.614.178
Реализация газа и продуктов переработки газа	116.371.732	140.911.374
Прочий доход	104.324.839	124.330.436
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(155.614.446)	(180.279.526)
	1.388.265.177	1.602.649.036

Доходы поступают от основной деятельности Группы, которая преимущественно представляет собой добычу углеводородов и транспортировку нефти и газа на территории Казахстана, а также маркетинг и реализацию нефти, газа и нефтепродуктов в Казахстане, Европе и на Дальнем Востоке.

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

21. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Материалы и запасы	770.094.990	734.914.029
Расходы по заработной плате	131.168.462	122.827.715
Износ, истощение и амортизация	74.748.717	86.604.321
Налог на добычу полезных ископаемых	26.075.636	48.512.252
Электроэнергия	23.934.632	24.061.653
Прочие налоги	21.726.798	10.548.285
Ремонт и содержание	10.271.467	16.547.302
Реализованный (доход)/убыток от производных финансовых инструментов	(1.186.823)	526.993
Нереализованный (доход)/убыток от производных финансовых инструментов	5.095.634	(446.173)
Прочее	69.925.672	62.019.409
	1.131.855.185	1.106.115.786

22. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Расходы по заработной плате	27.191.159	29.624.071
Начисленные штрафы и пени	8.735.250	2.575.136
Износ и амортизация	7.260.010	7.883.202
Благотворительность	6.434.249	5.365.717
Консультационные услуги	3.462.284	3.803.139
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	3.434.024	1.496.652
Прочие налоги	1.918.236	2.712.943
НДС непринятый в зачет (пропорциональный метод)	720.866	677.461
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности (Примечание 11)	512.237	2.698.218
Резервы на обесценение прочих текущих активов (Примечание 11)	123.478	443.804
Резервы на обесценение краткосрочных финансовых активов (Примечание 12)	8.093	2.086.257
Резерв на обесценение запасов	(950.955)	(1.031.012)
Прочее	14.680.488	11.234.119
	73.529.419	69.569.707

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

23. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Таможенная пошлина	39.802.143	41.954.354
Транспортировка	26.742.057	26.905.786
Рентный налог на экспорт сырой нефти	22.782.032	88.637.624
Расходы по заработной плате	8.143.883	10.134.588
Износ и амортизация	6.340.812	6.005.058
Прочее	10.819.869	11.510.101
	114.630.796	185.147.511

24. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	22.089.850	22.663.599
Списание обязательств	7.082.293	-
Прочие	7.973.716	5.100.094
	37.145.859	27.763.693

Финансовые затраты

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	72.240.654	78.213.894
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	17.274.758	470.771
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	3.782.084	2.052.899
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	3.532.470	2.904.497
Прочее	7.079.065	10.260.692
	103.909.031	93.902.753

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	80.410.664	173.855.578
«Мангистау Инвестмент БВ»	5.421.959	44.080.694
«ПетроКазахстан Инк.»	(4.574.343)	17.970.922
ТОО «КазГерМунай»	7.707.416	15.420.401
ТОО «КазРосГаз»	16.902.713	14.607.969
ТОО «Казахойл-Актобе»	(3.299.302)	4.406.095
ТОО «Азиатский Газопровод»	—	(24.438.856)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	19.685.047	(23.206.936)
	122.254.154	222.695.867

26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	38.561.884	87.470.085
Налог на сверхприбыль	5.438.947	8.815.513
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	7.896.587	14.251.792
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	880.258	(18.651.271)
Налог на сверхприбыль	195.077	(5.757.843)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	3.350.588	21.037.405
Расходы по подоходному налогу	56.323.341	107.165.681

В соответствии с изменениями 2006 года в налоговом законодательстве, вступившими в силу с 1 января 2007 года, дивиденды, полученные от Казахских налогоплательщиков, не подлежат налогообложению налогом у источника выплаты. Следуя этим изменениям в налоговом законодательстве, в 2006 году Группа сторнировала обязательства по отсроченному налогу на нераспределенную прибыль от дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний, зарегистрированных в Республике Казахстан, которые были признаны в прошлые годы. Однако, в течение 2007-2015 годов Группа получала дивиденды от ТОО «Тенгизшевройл» (20% совместное предприятие Группы, Казахский налогоплательщик) за вычетом налога у источника выплаты, так как существует неопределенность того, распространяется ли отмена налога у источника выплаты на стабильный налоговый режим ТОО «Тенгизшевройл». Группа пыталась оспорить удержание налога у источника на дивиденды, но не смогла убедить ТОО «Тенгизшевройл» и налоговые органы в том, что налог не должен удерживаться. Соответственно, руководство Группы решило признать обязательство по отсроченному налогу у источника выплаты на нераспределенную прибыль ТОО «Тенгизшевройл», так как это является наилучшей оценкой того, что Группа в последующем будет получать дивиденды за вычетом налога у источника выплаты.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

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

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года:

В тысячах тенге		Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2015 года	49.623.036	32.426.376	127.684	7.355.190
	31 декабря 2014 года	50.917.876	14.463.719	42.440	7.192.220
Ассоциированные компании	30 июня 2015 года	149.290.694	938.040	-	-
	31 декабря 2014 года	32.518.279	959.303	-	-
Прочие связанные стороны	30 июня 2015 года	422.879	-	-	365.237.103
	31 декабря 2014 года	222.000	7.043.212	2.900.878	376.939.528
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2015 года	224.268.055	37.538.491	-	-
	31 декабря 2014 года	177.799.485	37.412.654	-	-

Задолженность связанных сторон

По состоянию на 30 июня 2015 года в задолженность связанных сторон включены облигации к получению от Материнской компании балансовой стоимостью 39.492.655 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 41.585.896 тысяч тенге). Облигации к получению с годовой ставкой 4% подлежат к оплате в 2044 году.

По состоянию на 30 июня 2015 года задолженность ассоциированных компаний в основном включает вексель к получению от Каспийского Трубопроводного Консорциума в сумме 146.496.905 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 28.237.627 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2015 года задолженность совместных предприятий в основном включает займы полученные, представленные в составе долгосрочных и краткосрочных займов в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности и торговую дебиторскую задолженность от обычной деятельности в сумме 150.926.803 тысячи тенге (2014 год: 134.019.135 тысяч тенге) и 32.237.384 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 43.780.350 тысяч тенге), соответственно.

Задолженность связанным сторонам

По состоянию на 30 июня 2015 года задолженность компаниям, входящим в группу Самрук-Казына в основном состоит из задолженности по дивидендам Материнской компании в сумме 31.104.442 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 13.537.062).

На 30 июня 2015 года задолженность совместным предприятиям включала задолженность перед ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «КазРосГаз», ТОО «Азиатский Газопровод», АО «Мангистаумунайгаз» и ТОО «Бейнеу-Шымкент» на сумму 2.976.631 тысяча тенге, 3.766.530 тысяч тенге, 8.232.568 тысяч тенге, 6.896.229 тысяч тенге и 6.450.513 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 3.063.775 тысяч тенге, 2.352.209 тысяч тенге, 14.005.552 тысячи тенге, 5.719.974 тысячи тенге и 7.290.612 тысяч тенге, соответственно).

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

27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанным сторонам по займам

По состоянию на 30 июня 2015 года, задолженность по займам Самрук-Казына в основном включает займы полученные от Материнской компании по амортизированной стоимости 7.355.190 тысяч тенге с процентной ставкой 7,99% годовых (на 31 декабря 2014 года: 7.094.210 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2015 года займы полученные от прочих связанных сторон в основном представляют собой займы полученные от БРК на общую сумму 360.415.130 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 год: 372.031.313 тысяч тенге).

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов:

<i>В тысячах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связан- ных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2015 года	25.994.749	12.528.967	2.346.759	276.058
	30 июня 2014 года	25.623.110	15.781.837	2.987.565	289.280
Ассоциированные компании	30 июня 2015 года	7.076.821	9.067.751	1.413.121	236.599
	30 июня 2014 года	754.138	1.485.361	-	-
Прочие связанные стороны	30 июня 2015 года	29.643	1.768.832	168.366	2.936.065
	30 июня 2014 года	-	-	-	462.833
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2015 года	103.702.803	54.536.301	6.504.902	-
	30 июня 2014 года	98.002.248	64.497.161	3.186.103	-

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

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 4.168.954 тысячи тенге и 3.099.846 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

28. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

	Справедливая стоимость по уровням оценки				
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<i>В тысячах тенге</i>					
30 июня 2015 года					
Облигации к получению	39.492.655	72.934.195	-	72.934.195	-
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	1.984.991.975	1.863.980.540	1.604.840.577	259.139.963	-
Финансовая Гарантия	9.650.221	9.650.221	-	9.650.221	-
Производные финансовые инструменты	351.484	351.484	-	351.484	-
Инвестиционная недвижимость	26.920.801	31.972.501	-	31.972.501	-

	Справедливая стоимость по уровням оценки				
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<i>В тысячах тенге</i>					
31 декабря 2014 года					
Облигации к получению	41.585.896	74.754.137	-	74.754.137	-
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.284.707.172	2.306.596.659	1.937.379.432	369.217.227	-
Финансовая Гарантия	9.832.576	9.832.576	-	9.832.576	-
Производные финансовые инструменты	6.149.586	6.149.586	-	6.149.586	-
Инвестиционная недвижимость	27.197.634	31.972.501	-	31.972.501	-

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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, произошли следующие изменения:

Налоговые начисления полученные Rompetrol Rafinare S.A. (KMG International N.V.)

Rompetrol Rafinare S.A. получила результаты налоговой проверки за период 2007-2010 годов на общую сумму дополнительных налоговых исков и процент за просрочку платежа в размере 15 миллионов долларов США (2.793.000 тысяч тенге).

В соответствии с решением Апелляционного суда города Констанца по иску поданному Rompetrol Rafinare S.A. против налоговых органов, Национальное агентство по налоговому администрированию обязано выплатить обратно Rompetrol Rafinare S.A. примерно 21 миллион румынских леев (эквивалентно 6,2 миллионам долларов США), из которых 19 миллионов румынских леев (эквивалентно 5 миллионам долларов США) будут зачтены против НДС к уплате. Кроме того, будет проведен дополнительный аудит возмещения 9,8 миллионов румынских леев (эквивалентно 2,9 миллионам долларов США). В отношении возмещения 18,5 миллионов румынских леев (эквивалентно 5 миллионам долларов США) суд отклонил апелляцию Rompetrol Rafinare S.A. Все указанные суммы были отражены в финансовой отчетности Rompetrol Rafinare S.A. Таким образом, в соответствии с решением Апелляционного суда города Констанца Rompetrol Rafinare S.A. не имеет задолженности перед налоговыми органами.

Rompetrol Rafinare S.A. и Правительство Румынии оба подали апелляционные жалобы в Румынский Верховный судебный орган. Эти апелляционные жалобы все ещё на рассмотрении у Румынского Верховного судебного органа. Группа рассматривает риск убытков как возможный и по состоянию на 30 июня 2015 года провизий, связанных с данной налоговой проверкой не было начислено.

Проверки возмещаемых затрат

В соответствии с основными принципами соглашения о разделе продукции («СРП») Правительство передало подрядчикам эксклюзивные права на проведение деятельности в районе недропользования, но не передавало права на данный район недропользования ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объемы извлеченных и переработанных углеводородов (т.е. готовой продукции) являются собственностью государства. Работы осуществляются на основе компенсирования, при этом Правительство осуществляет выплаты подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя подрядчикам возместить свои затраты и заработать прибыль.

В соответствии с СРП, не все затраты, понесенные подрядчиками, могут быть возмещены. Определенные затраты на возмещение должны утверждаться уполномоченными органами. Уполномоченные органы проводят проверку возмещаемых затрат.

В результате проверок возмещения затрат проведенных до 31 декабря 2014 года, определенные затраты классифицированы как невозмещаемые. Стороны СРП ведут переговоры касательно возмещения данных затрат.

По состоянию на 30 июня 2015 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 132.562 миллиона тенге (2014 год: 64.286 миллион тенге). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Конвертируемый долговой инструмент и связанные с ним судебные разбирательства (KMG International N.V.)

На 31 декабря 2009 года у Группы имелось непогашенное сальдо в размере 3.353.168 тысяч тенге конвертируемого долгового инструмента, выпущенного крупной дочерней организацией KMG I – Rompetrol Rafinare S.A. в пользу Румынии. Номинальная стоимость обязательств составляет 570,3 миллионов евро. Срок обращения инструмента составлял 7 лет и истёк 30 сентября 2010 года. Справедливая стоимость компонента обязательства на момент первоначального признания была определена как дисконтированные будущие денежные договорные платежи по инструменту. В соответствии с долей владения акциями на 31 декабря 2009 года. Группа потеряла бы контроль над Rompetrol Rafinare S.A., если бы весь долговой инструмент, выпущенный 30 сентября 2010 года, был оплачен выпуском новых акций в пользу Румынского Правительства, без последующих действий со стороны KMG I и/или Rompetrol Rafinare S.A.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Конвертируемый долговой инструмент и связанные с ним судебные разбирательства (KMG International N.V.) (продолжение)

В течение первого полугодия 2010 года, в целях увеличения своей доли в Rompetrol Rafinare S.A. Группа осуществила открытое предложение по приобретению долей у всех акционеров. В августе 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. увеличила свой уставный капитал путем выпуска новых акций на сумму 329.4 миллионов румынских леев (эквивалентно 78 миллионам евро на дату подписки), KMG подписало на выпуск новых акций и полностью оплатила данный выпуск, таким образом, увеличив свою долю в Rompetrol Rafinare S.A. Rompetrol Rafinare S.A., используя средства, полученные от выпуска акций, погасило 54 миллиона евро (эквивалентно 10.463.778 тысяч тенге) от общей суммы задолженности в 570.3 миллионов евро по конвертируемому долговому инструменту в пользу Румынии. В сентябре 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. выплатило последний купон в размере 17 миллионов евро (эквивалентно 3.314.915 тысячам тенге), что привело к нулевому сальдо задолженности долгового компонента по конвертируемому долговому инструменту. 30 сентября 2010 года внеочередное общее собрание акционеров Rompetrol Rafinare S.A. утвердило решение о конвертации непоплаченной части конвертируемого долгового инструмента в акции, а также соответствующие увеличение уставного капитала и точное количество акций, причитающихся Румынии по конвертируемому долгу, рассчитанных на основании, обменного курса, действующего на дату конвертации, а также эмиссионный доход, рассчитанный как разница между обменными курсами действительными на 30 сентября 2010 года и на дату выпуска конвертируемого долгового инструмента - 30 сентября 2003 года. В результате, неконтрольная доля участия Румынии составила 44.6959%. В результате данных операций нераспределенная прибыль уменьшилась на 113.467.108 тысяч тенге, а неконтрольная доля участия увеличилась на 103.003.330 тысяч тенге в 2010 году. В 2010 году Румынское Правительство, в лице Министерства финансов Румынии инициировало судебный иск против решения Rompetrol Rafinare S.A. об увеличении уставного капитала и решения о погашении конвертируемого долгового инструмента частично деньгами, частично выпуском акций.

Трибунал Констанцы отклонил просьбу Румынского Правительства: (а) ввиду некоторых из причин аннулирования, учитывая, что Румынское Правительство не имеет возможности предстать перед судом, утверждая, что не имеет возможности акционера, когда такие акты были приняты, (б) ввиду некоторых из причин аннулирования, учитывая, что они были не обоснованы.

Более того, 17 ноября 2010 года Министерство финансов Румынии издало указ на сумму 2.205.592.436 румынских леев (для целей представления 516.3 миллионов евро, в тенге по курсу на 31 декабря 2010 года – 100.797.249 тысяч тенге), как результат несогласия Румынских властей с решением Группы о частичном погашении инструмента выпуском акций. Rompetrol Rafinare S.A. подало жалобу с прошением об отмене данного указа. В июне 2012 года слушание дела было приостановлено и может быть возобновлено в течение одного года до 6 июня 2013 года.

Также, 10 сентября 2010 года Румынские власти, в лице Министерства финансов Румынии и ANAF издали указ о предупредительном наложении ареста на все доли участия Rompetrol Rafinare S.A. в зависимых организациях, а также о наложении ареста на движимое и недвижимое имущество Rompetrol Rafinare S.A., за исключением товарно-материальных запасов. Данный указ находится в действии, и Группа пытается оспорить правомерность данного указа. На дату финансовой отчетности арест имущества Rompetrol Rafinare S.A. не был осуществлен, так как Румыния не инициировала принудительных процедур по взысканию. Руководство считает, что исполнение указа о наложении ареста Румынскими властями не является осуществимым.

15 февраля 2013 года Rompetrol Rafinare S.A. и Агентство Государственной Собственности и Приватизации (АГСП), представляющее интересы румынского государства, подписали Меморандум о взаимопонимании, в котором стороны договорились о прекращении разбирательств по вопросу конвертируемых долговых инструментов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Конвертируемый долговой инструмент и связанные с ним судебные разбирательства (KMG International N.V.) (продолжение)

22 января 2014 года Меморандум о взаимопонимании был утвержден решением Правительства Румынии. В результате Министерство финансов Румынии было назначено провести все процедуры необходимые для отзыва исков и прекращения всех разбирательств. Меморандум включает следующие основные пункты:

- АГСП реализует, а Группа приобретет акции Rompetrol Rafinare SA в размере 26,6959%. принадлежащие АГСП, за денежное вознаграждение в размере 200 миллионов долларов США. 28 июля 2015 года Румынское Правительство утвердило график реализации 26,6959% акций Rompetrol Rafinare S.A., который должен быть опубликован в ближайшее время. После официальной публикации решения Румынское Правительство должно будет разработать План реализации.
- Группа будет рассматривать инвестирование 1 миллиарда долларов США в энергетические проекты, связанные с ее основной деятельностью в течение 7 лет;
- Министерство финансов Румынии обязуется отозвать все иски в отношении решения общего собрания акционеров Rompetrol Rafinare S.A.. касающихся конвертируемых долговых инструментов и отменит указ о предупредительном наложении ареста на все доли участия Rompetrol Rafinare S.A.

Данное дело было закрыто после слушания, состоявшегося в марте 2014 года, и отзывом иска со стороны Министерства финансов Румынии. KMGi предоставил румынским властям запрос об аннулировании конфискации. Соответственно, руководство Группы считает, что конфискация будет отменена.

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

По состоянию на 30 июня 2015 года KazMunayGas Trading AG вовлечен в судебные разбирательства с SC Bioromoil SRL. SC Bioromoil SRL требует возмещения расходов, связанных с Румынскими таможенными пошлинами по реализации биодизельного топлива в 2009-2010 годах и компенсации упущенной прибыли. Общая сумма требований составляет 19.3 миллиардов тенге по состоянию на 30 июня 2015 года (на 31 декабря 2014 год: 19,1 миллиардов тенге). В 2015 году KazMunayGas Trading AG подал иск в арбитражный суд.

Ввиду того, что Группа оценивает риск как возможный, по состоянию на 30 июня 2015 года provizioni не было начислено.

Судебные разбирательства с Румынским Советом по конкуренции (KMG International N.V.)

На основе Решения N 97 от 21 декабря 2011 года Румынский Совет по конкуренции («РСК») определил предполагаемое нарушение Румынского Закона о защите конкуренции и Соглашения для функционирования Европейского Союза на Румынском рынке (утверждение относится к предполагаемой взаимной договоренности всех крупных нефтяных игроков совместно изъять из рынка тип топлива ECO Premium в 2008 году, во время встречи Румынской Нефтяной Ассоциации (РНА) в 2007-2008 годов). Как результат, РСК наложил штрафы всем ключевым игрокам на Румынском нефтяном рынке. На Rompetrol Downstream был наложен штраф на сумму 46,83 миллионов долларов США. По состоянию на 30 июня 2015 года 27 миллионов долларов США (4.066 миллионов тенге) было оплачено Rompetrol Downstream. Оплата оставшейся части была продлена Румынскими налоговыми органами на 60 месяцев.

9 июля 2015 года Верховный Суд Румынии вынес решение, обязующее Rompetrol Downstream уплатить 20 миллионов долларов США. Решение, вынесенной Верховным Судом является финальным и может быть обжаловано только в исключительных обстоятельствах. Группа намеревается подать апелляцию на данное решение суда после получение обоснования для решения суда. Группа оценивает риск убытков как возможный и provizioni, относящихся к оставшейся части данного судебного разбирательства, не было начислено по состоянию на 30 июня 2015 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Гражданское разбирательство (KMG International N.V.)

7 октября 2014 Румынский Апелляционный Суд частично удовлетворил гражданский иск поданный Румынским государством, на сумму 58,5 миллионов долларов США (10.893 миллионов тенге), представляющий собой ущерб, подлежащий к выплате Министерству Финансов Румынии, а также правовое вознаграждение с 5 января 2001 года до даты фактической оплаты. По данному гражданскому иску привлекаются к ответственности Rompetrol SA и отдельные физические лица.

Решение Апелляционного Суда может быть обжаловано в порядке чрезвычайных судебных средств правовой защиты: обращения об отмене, пересмотр и аннулирование (последнее более в рамках вопросах права). Фактический метод, которым происходит исполнение решения, также может быть оспорен.

Группа уже предоставила две чрезвычайные апелляции против решения Румынского апелляционного суда. Одна из апелляций была отклонена 9 апреля 2015 года. Слушания по второй апелляции ожидаются 1 сентября 2015 года.

Группа считает, что важные правовые меры были инициированы для того чтобы оспорить решение Румынского апелляционного суда. Руководство оценило риск убытков как возможный и не начисляла резервы по состоянию на 30 июня 2015 года.

Судебные разбирательства с бизнес-контрагентами БНТ

26 февраля 2015 года Группа получила уведомление от Тбилисского городского суда о наложении ареста на 100%-ную долю владения ООО «Батумский нефтяной терминал» («БНТ»), эксклюзивное право на управление 100%-ной долей ООО «Батумский морской порт» и на недвижимое имущество БНТ, что явилось результатам искового заявления некоторых клиентов БНТ. Основанием для искового заявления являлись ограничивающие конкуренцию действия БНТ. Общая сумма искового заявления составила 62 миллиона долларов США (эквивалентно 11.544 миллиона тенге).

Руководство оценило риск убытков как возможный и не начисляло резервы по состоянию на 30 июня 2015 года.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребностью внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 2.922.004 тонны нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 934.422 тонн), включая совместные предприятия.

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

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2015 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
2015	59.209.433	7.927.683
2016	77.659.290	4.164.559
2017	3.124.256	4.161.554
2018	924.476	4.222.342
2019-2025	693.374	12.308.870
Итого	141.610.829	32.785.008

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2015 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 656 миллиардов тенге (на 31 декабря 2014 года: 832 миллиарда тенге).

30. 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. Деятельность Группы охватывает четыре основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, транспортировка газа, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элими- нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	10.505.370	95.891.626	157.607.990	1.084.389.804	39.870.387	-	1.388.265.177
Доход от реализации другим сегментам	(273.830.509)	(21.594.145)	(762.033)	(2.631.842)	(9.826.412)	308.644.941	-
Итого доходов	(263.325.139)	74.297.481	156.845.957	1.081.757.962	30.043.975	308.644.941	1.388.265.177
Валовая прибыль	111.317.199	59.504.938	30.435.538	77.594.498	(4.240.976)	(18.201.205)	256.409.992
Финансовый доход	21.453.778	2.494.314	5.577.443	3.108.443	15.724.981	(11.213.100)	37.145.859
Финансовые затраты	(20.431.255)	(1.406.969)	(11.037.376)	(9.486.553)	(72.909.710)	11.362.832	(103.909.031)
Износ, истощение и амортизация	(22.751.686)	(13.021.598)	(15.707.256)	(31.298.470)	(5.719.674)	-	(88.498.684)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(302.958)	(38.162)	(5.278)	1.636	(19.486)	-	(364.248)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	100.111.003	3.460.155	13.048.292	5.980.227	(349.273)	-	122.250.404
Расходы по подоходному налогу	(27.694.505)	(11.163.457)	(6.044.918)	(3.738.315)	(7.682.146)	-	(56.323.341)
Чистая прибыль за период	11.442.417	47.666.188	21.625.632	10.466.276	(13.805.732)	(1.637.099)	75.757.682
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	1.030.188.768	55.723.755	107.227.459	40.900.830	46.947.608	-	1.280.988.420
Капитальные затраты	123.419.832	31.681.225	20.000.215	21.493.126	14.142.499	(3.896.481)	206.840.416
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(3.946.329)	(739.032)	(3.017.136)	(45.083.389)	(1.529.046)	-	(54.314.932)
Активы сегмента	4.985.123.558	578.936.528	1.048.752.327	2.171.580.855	410.321.010	(446.616.917)	8.748.097.361
Обязательства сегмента	904.752.756	124.079.629	398.654.325	854.007.009	2.274.300.798	(415.006.298)	4.140.788.219

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (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 2014 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	5,317,772	89,857,531	172,435,446	1,294,087,802	40,950,485	-	1,602,649,036
Доход от реализации другим сегментам	521,830,448	19,056,247	627,243	2,966,468	10,328,454	(544,480,406)	-
Итого доходов	5,271,448,220	108,913,778	173,062,689	1,297,054,270	40,950,485	(544,480,406)	1,602,649,036
Валовая прибыль	345,731,143	54,740,495	34,506,603	88,789,486	(1,058,813)	(26,175,664)	496,533,250
Финансовый доход	13,963,517	3,766,610	954,081	1,632,231	18,079,800	(10,632,546)	27,763,693
Финансовые затраты	(2,262,932)	(1,212,131)	(9,960,367)	(8,422,126)	(81,147,351)	9,102,154	(93,902,753)
Износ, истощение и амортизация	(36,401,175)	(11,214,211)	(13,628,866)	(33,644,955)	(6,872,138)	-	(101,761,345)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(27,498,025)	(49,263)	(182,532)	2,981,149	-	-	(24,748,671)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	256,140,061	(8,741,775)	(24,781,065)	(371,761)	402,707	-	222,648,167
Расходы по подоходному налогу	(82,685,956)	(11,165,378)	(7,237,516)	508,123	(6,584,954)	-	(107,165,681)
Чистая прибыль за период	285,166,610	36,033,007	(30,747,610)	(15,264,14)	56,389,689	3,963,466	335,541,048

Прочая сегментная информация

Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	979,237,624	22,833,273	123,453,073	35,339,132	56,798,298	-	1,217,661,400
Капитальные затраты	49,736,293	23,551,154	32,462,037	37,946,812	9,301,812	(1,569,718)	151,428,390
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(3,584,219)	(717,630)	(3,737,312)	(53,821,939)	(7,359,949)	-	(69,221,049)
Активы сегмента	4,891,145,676	582,719,545	1,016,388,070	2,148,431,600	672,208,052	(472,052,077)	8,838,840,866
Обязательства сегмента	859,017,443	135,506,786	383,061,495	833,462,861	2,652,790,651	(442,110,802)	4,421,728,434

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

31. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

2 июля 2015 года и 31 июля 2015 года ТОО «Тенгизшевройл» осуществил выплату дивидендов в пользу Группы в размере 18.675.860 тысяч тенге и 13.001.532 тысячи тенге, соответственно.

5 июля 2015 года КМГ РД получила очередной платеж в размере 13,4 миллионов долларов США (эквивалентно 2,5 миллиардов тенге) в рамках гарантированной ежегодной выплаты 26,87 миллионов долларов США в соответствии с условиями договора приобретения CCEL.

17 июля 2015 года Группа осуществила частичное погашение задолженности по выпущенным облигациям, держателем которых является АО «Банк Развития Казахстана». Сумма погашения составила 13.884.441 тысячу тенге, включая вознаграждение в размере 3.957.414 тысяч тенге.

22 июля 2015 года судебными органами был снят арест, наложенный 100%-ную долю владения БНТ, эксклюзивное право на управление 100%-ной долей ООО «Батумский морской порт» и на недвижимое имущество БНТ (Примечание 29).

31 июля 2015 года Группа получила согласие держателей еврооблигаций на заключение сделки по продаже 50% акций КМГ Кашаган Б.В. в пользу Самрук-Казына и изменение условий расчёта ковенантов по данным еврооблигациям.

6 августа 2015 года на КФБ состоялись торги по продаже акций Компании согласно Постановлению Правительства об отчуждении Самрук-Казына 10% доля + 1 простой акций Компании в пользу Национального Банка Республики Казахстан. Стоимость сделки составила 750 миллиардов тенге.

13 августа 2015 года КазТрансГаз привлек займ в банке Citibank N.A., Nassau, Bahamas Branch в размере 27 млн. долларов США (5,1 млрд. тенге) на срок 364 дня с ставкой вознаграждения – 3м LIBOR +2%. На дату подписания Кредитной заявки ставка вознаграждения составляла 2,19% годовых, годовая эффективная ставка вознаграждения 2,30%. дата погашения займа 11 августа 2016 года.