

АО «КазТрансОйл»

Промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт о результатах обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.....	8-37



Building a better
working world

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

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

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

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам АО «КазТрансОйл»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций (далее по тексту - «Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2015 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за трёх и шестимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, и примечания. Руководство несёт ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности на основании проведённой 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 консолидированной 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 ходе 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.



Building a better
working world

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP



Александр Назаркулов
Аудитор

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

4 августа 2015 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
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

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	На 31 декабря 2014 года (аудированные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	3	428.791.838	415.390.661
Нематериальные активы	4	4.756.256	5.479.443
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия	5	50.929.595	49.843.334
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	6	12.149.430	11.307.451
Банковские вклады	12	3.600.634	3.729.880
Прочие долгосрочные активы		14.880	16.723
		500.242.633	485.767.492
Текущие активы			
Запасы	7	5.312.465	3.044.558
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	7.009.129	5.803.874
Авансы, выданные поставщикам	9	1.755.349	1.111.935
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		741	5.814.807
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	10	4.796.668	6.196.069
Прочие текущие активы	11	2.323.019	3.380.259
Банковские вклады	12	16.029.668	32.112.242
Денежные средства и их эквиваленты	13	28.703.889	42.174.720
		65.930.928	99.638.464
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		21.974	1.261
		65.952.902	99.639.725
Итого активы		566.195.535	585.407.217

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	На 31 декабря 2014 года (аудированные)
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал	14	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов	14	133.934.434	138.237.679
Прочие резервы	14	(1.810.575)	(1.810.575)
Резерв по пересчёту валюты отчётности	14	13.182.300	14.860.910
Нераспределенная прибыль		243.550.226	244.418.740
Итого собственный капитал		450.793.952	457.644.321
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	15	11.636.786	11.204.603
Обязательства по отсроченному налогу	28	40.673.656	41.167.915
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	19	19.494.626	20.631.009
Доходы будущих периодов		4.459.676	4.423.082
		76.264.744	77.426.609
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	15	445.000	408.757
Корпоративный подоходный налог к уплате		976.412	910.109
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	9.654.017	15.773.741
Авансы полученные	17	16.010.429	16.746.436
Прочие налоги к уплате	18	2.370.325	3.226.928
Резервы	19	332.452	316.065
Прочие текущие обязательства	20	9.348.204	12.954.251
		39.136.839	50.336.287
Итого обязательства		115.401.583	127.762.896
Итого собственный капитал и обязательства		566.195.535	585.407.217
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	14	1.160	1.176

Подписано и разрешено к выпуску 4 августа 2015 года.

И.о. генерального директора



Нусупова А.Б.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	21	53.077.429	55.069.724	106.645.769	100.454.596
Себестоимость реализации	22	(27.975.990)	(27.766.366)	(56.170.949)	(52.832.757)
Валовая прибыль		25.101.439	27.303.358	50.474.820	47.621.839
Общие и административные расходы	23	(2.771.041)	(2.496.751)	(5.252.802)	(4.748.913)
Прочие операционные доходы	24	897.871	188.991	1.177.301	467.927
Прочие операционные расходы	25	(1.170.251)	(59.014)	(1.210.621)	(108.204)
Убыток от обесценения основных средств		(202.112)	(73.955)	(148.331)	(71.008)
Операционная прибыль		21.855.906	24.862.629	45.040.367	43.161.641
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто		(39.317)	164.053	1.058.768	(40.128)
Финансовые доходы	26	808.802	1.720.451	1.651.875	3.061.754
Финансовые затраты	27	(459.122)	(354.932)	(922.902)	(709.866)
Дивидендный доход		-	80.277	-	80.277
Доля в прибыли/(убытке) совместно-контролируемых предприятий	5	1.523.551	220.768	2.587.074	(9.843.565)
Прибыль до налогообложения		23.689.820	26.693.246	49.415.182	35.710.113
Расходы по подоходному налогу	28	(4.823.515)	(5.333.978)	(9.987.579)	(9.274.068)
Чистая прибыль за отчётный период		18.866.305	21.359.268	39.427.603	26.436.045
Прибыль на акцию (в тенге)	14	49	56	103	69
Прочий совокупный доход/(убыток)					
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений Группы		24.253	208.192	(1.685.058)	6.640.171
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений совместно – контролируемых предприятий	5	909	2.469	6.448	51.027
		25.162	210.661	(1.678.610)	6.691.198
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий реклассификации в состав убытка или прибыли в последующих периодах		25.162	210.661	(1.678.610)	6.691.198

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Обесценение основных средств Группы		(66.043)	(26.406)	(66.043)	(26.984)
Влияние подоходного налога		13.209	5.281	13.209	5.397
		(52.834)	(21.125)	(52.834)	(21.587)
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы					
	19	2.068.844	-	2.068.844	-
Влияние подоходного налога	28	(413.769)	-	(413.768)	-
		1.655.075	-	1.655.076	-
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно – контролируемых предприятий					
		-	-	284.699	-
Влияние подоходного налога		-	-	(56.940)	-
	5	-	-	227.759	-
Актuarные убытки по вознаграждениям работникам Группы					
	15	-	-	-	(963.600)
Влияние подоходного налога	28	-	-	-	192.719
		-	-	-	(770.881)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		1.602.241	(21.125)	1.830.001	(792.468)
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов					
		1.627.403	189.536	151.391	5.898.730
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов					
		20.493.708	21.548.804	39.578.994	32.334.775

Подписано и разрешено к выпуску 4 августа 2015 года.

И.о. генерального директора



Нусупова А.Б.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		49.415.182	35.710.113
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	22,23	16.395.792	16.922.382
Начисление/(сторнирование) резерва по сомнительным долгам, нетто	23	40.884	(6.759)
Доля в (прибыли)/убытке совместно-контролируемых предприятий	5	(2.587.074)	9.843.565
Финансовые затраты	27	922.902	709.866
Финансовые доходы	26	(1.651.875)	(3.061.754)
Дивидендный доход		-	(80.277)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	15	401.233	247.501
Начисление/(сторнирование) резервов, нетто	19	11.713	(7)
Расходы по выбытию основных средств и нематериальных активов, нетто	25	1.151.041	32.562
Расходы по ликвидации бездействующих нефтеперекачивающих станций	25	-	40.741
Обесценение основных средств	3	148.331	71.008
Доход от реализации запасов, нетто	24,25	(34.419)	(31.526)
Доход от пересмотра оценок и списания по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	19	(604.133)	-
Убыток/(доход) от выбытия активов, предназначенных для продажи, нетто	24,25	8.547	(466)
Доход от списания кредиторской задолженности	24	(47.063)	(74.531)
Амортизация доходов будущих периодов	24	(156.183)	(156.183)
Нереализованный доход от курсовой разницы		(1.179.421)	(673.002)
Сторнирование резерва по устаревшим запасам, нетто	23	-	(6.710)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале:		62.235.457	59.486.523
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:			
Запасы		(1.576.118)	(1.028.083)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1.257.955)	(3.693.591)
Авансы, выданные поставщикам		(643.325)	(513.757)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		1.180.528	(1.408.422)
Прочие текущие активы		1.076.721	23.140
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(2.442.644)	222.842
Авансы полученные		(763.723)	(705.740)
Прочие налоги к уплате		(856.603)	(36.497)
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(2.813.898)	(3.637.407)
Денежные потоки от операционной деятельности		54.138.440	48.709.008
Подоходный налог уплаченный		(4.507.576)	(9.570.436)
Проценты полученные		1.464.272	3.533.654
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		51.095.136	42.672.226

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Изъятие банковских вкладов		48.234.711	77.953.825
Размещение банковских вкладов		(30.903.157)	(46.854.598)
Приобретение основных средств		(37.030.176)	(26.883.006)
Приобретение нематериальных активов		(97.943)	(198.652)
Поступления от продажи основных средств, нематериальных активов и активов, предназначенных для продажи		27.716	94.784
Дивиденды полученные		1.735.020	80.277
Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности		(18.033.829)	4.192.630
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Дивиденды выплаченные	14	(46.429.363)	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(46.429.363)	-
Чистая курсовая разница		(102.775)	481.071
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(13.470.831)	47.345.927
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		42.174.720	25.645.348
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		28.703.889	72.991.275

Подписано и разрешено к выпуску 4 августа 2015 года.

И.о. генерального директора



Нусупова А.Б.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	61.937.567	138.237.679	14.860.910	(1.810.575)	244.418.740	457.644.321
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	39.427.603	39.427.603
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	1.830.001	(1.678.610)	-	-	151.391
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	1.830.001	(1.678.610)	-	39.427.603	39.578.994
Амортизация переоцененных основных средств	-	(6.133.246)	-	-	6.133.246	-
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	(46.429.363)	(46.429.363)
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	61.937.567	133.934.434	13.182.300	(1.810.575)	243.550.226	450.793.952
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	61.937.567	171.902.104	10.069.002	(1.016.496)	224.377.740	467.269.917
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	26.436.045	26.436.045
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	(21.587)	6.691.198	(770.881)	-	5.898.730
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(21.587)	6.691.198	(770.881)	26.436.045	32.334.775
Амортизация переоцененных основных средств	-	(7.279.176)	-	-	7.279.176	-
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	(41.925.280)	(41.925.280)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	61.937.567	164.601.341	16.760.290	(1.787.377)	216.167.681	457.679.412

Подписано и разрешено к выпуску 4 августа 2015 года.

И.о. генерального директора

Главный бухгалтер



Нусумова А.Б.
Нусумова А.Б.

Сармагамбетова М.К.
Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – «ТНГ») было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – «Компания»).

На 30 июня 2015 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания») является крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90%). КМГ полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Остальные 10% акций, за исключением одной акции, принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO».

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «СЗТК «МунайТас» (далее – «МунайТас»)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско – Китайский Трубопровод» (далее – «ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
«Batumi Terminals Limited» (далее – «BTL»)	Кипр	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	100%	100%

Компания и ее дочерняя организация далее по тексту рассматриваются как «Группа».

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай Батыра 19. Компания имеет 4 филиала, расположенных в городах Атырау (Западный филиал), Павлодар (Восточный филиал), Алматы (Научно-технический центр), Астана (Главный информационно-вычислительный центр) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара).

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.373 км и водоводов протяженностью 1.975 км. Кроме того, Группа осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах. Совместно-контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау, Кенкияк-Кумколь и Атасу-Алашанькоу, используемыми для транспортировки казахстанской нефти в Китай. Дочерней организации Группы BTL принадлежат расположенные в Грузии ООО «Батумский нефтяной терминал» (далее – «Батумский нефтяной терминал») и права управления ООО «Батумский морской порт» (далее – «Батумский морской порт»), основной деятельностью которых является хранение и перевалка нефтеналивных и сухих грузов.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «КРЕМиЗК»). КРЕМиЗК является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти внутри Республики Казахстан.

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

С 18 мая 2015 года введены в действие изменения и дополнения в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», согласно которым услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан выводятся из регулирования сферы естественных монополий.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года, была подписана и разрешена к выпуску Исполняющим обязанности генерального директора и Главным бухгалтером 4 августа 2015 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности («МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоценённой стоимости.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года.

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч тенге, за исключением прибыли на простую акцию, балансовой стоимости на простую акцию и специально оговорённых случаев. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включённые в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании и совместно-контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой BTL является доллар США.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2015 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2015 году. Тем не менее, они не повлияли на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже.

Группа впервые применяет некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам и интерпретациям. К ним относятся:

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами: Взносы работников»

МСФО (IAS) 19 требует, чтобы организация учитывала взносы работников или третьих сторон при учёте пенсионных программ с установленными выплатами. Если взносы связаны с услугами, они относятся на периоды оказания услуг как отрицательное вознаграждение. Поправки разъясняют, что если сумма взносов не зависит от стажа работы, организация вправе признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на периоды оказания услуг. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Поправка не влияет на отчётность Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не имеет пенсионных программ с установленными выплатами со взносами со стороны работников или третьих лиц.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годы

Данные поправки вступили в силу с 1 июля 2014 года и они не оказали существенного влияния на финансовую отчётность Группы и включают в себя следующие поправки:

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (поправка)

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные в качестве обязательств (либо активов), которые обусловлены объединением бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, вне зависимости от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо) или нет.

МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (поправки)

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

- организация должна раскрывать информацию о суждениях, которые использовало руководство при применении критериев агрегирования в пункте 12 МСФО (IFRS) 8, в том числе краткое описание операционных сегментов, которые были агрегированы подобным образом, и экономические индикаторы (например, продажи и валовая маржа), которые оценивались при формировании вывода о том, что агрегированные операционные сегменты имеют схожие экономические характеристики;
- информация о сверке активов сегмента и совокупных активов раскрывается только в том случае, если сверка предоставляется руководству, принимающему операционные решения, аналогично информации, раскрываемой по обязательствам сегмента.

МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (поправки)

- Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может переоцениваться на основании 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. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой балансовой и балансовой стоимостью актива. Группа не признавала корректировок от переоценки в течение текущего промежуточного периода.

МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (поправка)

- Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах, понесенных в результате получения управленческих услуг. Данная поправка не влияет на отчётность Группы, так как она не получает управленческие услуги от других организаций.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годы

Данные поправки вступили в силу с 1 июля 2014 года и не оказали существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы и включают в себя следующие поправки к применяемым Группой стандартам:

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (поправка)

Поправка применяется перспективно и разъясняет следующие исключения из сферы применения МСФО (IFRS) 3:

- к сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместном предпринимательстве, а не только совместные предприятия;

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годы (продолжение)

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (поправка) (продолжение)

- данное исключение из сферы применения применяется исключительно в отношении учёта в финансовой отчётности самого соглашения о совместном предпринимательстве.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» (поправка)

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 может применяться не только в отношении финансовых активов и финансовых обязательств, но также в отношении других договоров, попадающих в сферу применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

Сезонный характер хозяйственной деятельности

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям, обычно более высокие расходы, связанные с материалами, ремонтом и обслуживанием, ожидаются во второй половине года. Эти колебания в основном обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года. Закуп запасов, в основном, происходит в первом полугодии.

Пересчёт иностранной валюты

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Средневзвешенные курсы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, составили:

Тенге	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Доллары США	185,25	176,43
Российские рубли	3,23	5,04
Евро	206,79	241,83
Грузинские лари	86,11	100,47

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	30 июня	31 декабря
	2015 года	2014 года
Доллары США	186,20	182,35
Российские рубли	3,37	3,17
Евро	206,98	221,97
Грузинские лари	82,98	99,79

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 30 июня 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шённое строитель- ство	Итого
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2014 года (аудированные)	12.483.895	147.474.455	9.979.926	78.466.503	114.120.834	69.568.777	14.949.765	28.895.431	475.939.586
Влияние пересчёта валюты	181.127	-	(241.140)	(594.538)	(293.728)	-	(14.246)	18.649	(943.876)
Поступления	25	-	465.255	27.900	727.425	-	576.011	29.533.064	31.329.680
Выбытия	-	(1.508.019)	(12.831)	(8.581)	(103.005)	(1.816)	(147.249)	(10.713)	(1.792.214)
Признание резерва по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 19)	-	903.351	-	-	-	-	-	-	903.351
Переводы в нематериальные активы (Примечание 4)	-	-	-	-	-	-	-	(34.520)	(34.520)
Переводы в активы, удерживаемые для продажи	(2.443)	-	-	(27.573)	-	-	-	-	(30.016)
Переведено с незавершенного строительства	212	4.469.994	172.346	1.540.402	3.206.981	-	127.263	(9.517.198)	-
Перемещения и переводы	-	33.382	496.023	(61.236)	137.196	-	186.657	(792.022)	-
По переоцененной стоимости на 30 июня 2015 года (неаудированные)	12.662.816	151.373.163	10.859.579	79.342.877	117.795.703	69.566.961	15.678.201	48.092.691	505.371.991
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2014 года (аудированные)	-	(14.327.030)	(3.092.269)	(16.566.241)	(21.244.909)	(330.205)	(4.658.747)	(329.524)	(60.548.925)
Влияние пересчёта валюты	-	-	28.317	(54.899)	7.200	-	(635)	-	(20.017)
Износ	-	(5.041.481)	(731.014)	(2.813.652)	(6.080.603)	-	(1.503.781)	-	(16.170.531)
Выбытия	-	136.920	6.145	3.028	76.144	-	140.033	3.382	365.652
Обесценение за счет расходов	-	(53.010)	-	(3.788)	(86.438)	-	(5.095)	-	(148.331)
Обесценение за счет капитала	-	(10.732)	-	(1.747)	(53.219)	-	(345)	-	(66.043)
Переводы в активы, удерживаемые для продажи	-	-	-	8.042	-	-	-	-	8.042
Перемещения и переводы	-	-	-	3.709	(3.131)	-	(578)	-	-
Накопленный износ и обесценение на 30 июня 2015 года (неаудированные)	-	(19.295.333)	(3.788.821)	(19.425.548)	(27.384.956)	(330.205)	(6.029.148)	(326.142)	(76.580.153)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
По состоянию на 30 июня 2015 года (неаудированные)									
Переоцененная стоимость	12.662.816	151.373.163	10.859.579	79.342.877	117.795.703	69.566.961	15.678.201	48.092.691	505.371.991
Накопленный износ и обесценение	–	(19.295.333)	(3.788.821)	(19.425.548)	(27.384.956)	(330.205)	(6.029.148)	(326.142)	(76.580.153)
Балансовая стоимость (неаудированные)	12.662.816	132.077.830	7.070.758	59.917.329	90.410.747	69.236.756	9.649.053	47.766.549	428.791.838
По состоянию на 31 декабря 2014 года (аудированные)									
Переоцененная стоимость	12.483.895	147.474.455	9.979.926	78.466.503	114.120.834	69.568.777	14.949.765	28.895.431	475.939.586
Накопленный износ и обесценение	–	(14.327.030)	(3.092.269)	(16.566.241)	(21.244.909)	(330.205)	(4.658.747)	(329.524)	(60.548.925)
Балансовая стоимость (аудированные)	12.483.895	133.147.425	6.887.657	61.900.262	92.875.925	69.238.572	10.291.018	28.565.907	415.390.661

Балансовая стоимость каждого переоцененного класса основных средств, которые были бы включены в консолидированную финансовую отчётность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
На 30 июня 2015 года	9.506.662	96.108.032	7.603.363	37.109.458	72.098.412	1.168.350	7.263.254	46.297.709	277.155.240
На 31 декабря 2014 года	9.328.530	97.829.484	7.155.556	37.154.711	72.623.710	1.168.388	7.462.862	27.019.861	259.743.102

По состоянию на 30 июня 2015 года незавершенное строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкцию объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан-Китай»;
- реконструкция магистрального нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау» на участке «Каражанбас-Актау» и капитальный ремонт отдельных участков магистральных нефтепроводов (с заменой трубопровода);
- реконструкцию систем пожаротушения и электроснабжения объектов и другие.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2015 года:

- первоначальная стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 3.828.936 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 3.208.581 тысяча тенге);
- объем нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составлял 2.308 тысяч тонн (на 31 декабря 2014 года: 2.308 тысяч тонн);
- незавершенное строительство включало материалы и запасные части в сумме 3.741.475 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 2.957.610 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года, сумма износа, включенного в стоимость незавершенного строительства, составила 7.770 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года: 6.207 тысяч тенге).

На 30 июня 2015 года, некоторые объекты основных средств Батумского нефтяного терминала остаточной стоимостью 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно 9.310.000 тысячам тенге) были заложены в качестве обеспечения в пользу ТВС Банка, который выступал гарантом обеспечения обязательств Georgian Transit Ltd перед Грузинскими железными дорогами согласно контракту на транспортировку. Максимальная сумма гарантии 8.000 тысяч долларов США (эквивалентно 1.489.600 тысячам тенге).

4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Програм- мное обеспе- чение	Права на землеполь- зование	Прочие	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года (аудированные)	194.907	1.131.148	4.120.734	32.654	5.479.443
Поступления	5.916	96.692	–	3.149	105.757
Амортизация	(50.806)	(155.960)	(23.342)	(2.923)	(233.031)
Перемещения и переводы с основных средств (Примечание 3)	–	34.520	–	–	34.520
Пересчет валюты	653	18	(631.104)	–	(630.433)
Балансовая стоимость на 30 июня 2015 года (неаудированные)	150.670	1.106.418	3.466.288	32.880	4.756.256
По состоянию на 30 июня 2015 года (неаудированные)					
Первоначальная стоимость	553.689	4.110.407	5.226.433	87.641	9.978.170
Накопленная амортизация и обесценение	(403.019)	(3.003.989)	(1.760.145)	(54.761)	(5.221.914)
Балансовая стоимость (неаудированные)	150.670	1.106.418	3.466.288	32.880	4.756.256
По состоянию на 31 декабря 2014 года (аудированные)					
Первоначальная стоимость	548.139	3.979.087	6.174.903	84.492	10.786.621
Накопленная амортизация и обесценение	(353.232)	(2.847.939)	(2.054.169)	(51.838)	(5.307.178)
Балансовая стоимость (аудированные)	194.907	1.131.148	4.120.734	32.654	5.479.443

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	ККТ	МунайТас	Итого
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	36.982.132	12.861.202	49.843.334
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий	1.578.586	1.008.488	2.587.074
Доля в прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий	234.207	-	234.207
Дивиденды	-	(1.735.020)	(1.735.020)
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	38.794.925	12.134.670	50.929.595

В таблицах ниже представлена обобщенная финансовая информация о совместно-контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	ККТ			
	30 июня 2015 года (неаудированные)		31 декабря 2014 года (аудированные)	
	50%	100%	50%	100%

Активы и обязательства совместно-контролируемых предприятий

Краткосрочные активы	11.807.031	23.614.062	10.238.917	20.477.834
Долгосрочные активы	122.177.517	244.355.034	126.117.022	252.234.044
Краткосрочные обязательства	(19.547.381)	(39.094.762)	(18.218.653)	(36.437.306)
Долгосрочные обязательства	(75.642.242)	(151.284.484)	(81.155.154)	(162.310.308)
Чистые активы	38.794.925	77.589.850	36.982.132	73.964.264

Справочно:

денежные средства и их эквиваленты	5.857.133	11.714.266	5.463.275	10.926.550
краткосрочные финансовые обязательства	(15.071.226)	(30.142.452)	(14.414.211)	(28.828.422)
долгосрочные финансовые обязательства	(63.935.848)	(127.871.696)	(69.906.297)	(139.812.594)

<i>В тысячах тенге</i>	МунайТас			
	30 июня 2015 года (неаудированные)		31 декабря 2014 года (аудированные)	
	51%	100%	51%	100%

Активы и обязательства совместно-контролируемых предприятий

Краткосрочные активы	2.164.861	4.244.826	2.748.039	5.388.312
Долгосрочные активы	13.324.857	26.127.171	13.841.592	27.140.376
Краткосрочные обязательства	(376.708)	(738.643)	(675.831)	(1.325.158)
Долгосрочные обязательства	(2.978.340)	(5.839.883)	(3.052.598)	(5.985.486)
Чистые активы	12.134.670	23.793.471	12.861.202	25.218.044

Справочно:

денежные средства и их эквиваленты	40.242	78.905	1.742.127	3.415.935
краткосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-
долгосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-

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

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	ККТ			
	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)			
	2015 года		2014 года	
<i>В тысячах тенге</i>	50%	100%	50%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	13.306.695	26.613.389	11.987.722	23.975.444
Прибыль/(убыток) от продолжающейся деятельности за период	1.578.586	3.157.172	(10.056.924)	(20.113.848)
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	234.207	468.414	51.027	102.054
Итого совокупный доход/(убыток)	1.812.793	3.625.586	(10.005.897)	(20.011.794)
Дивиденды	-	-	-	-
<i>Справочно:</i>				
Износ и амортизация	(3.608.800)	(7.217.600)	(3.650.411)	(7.300.822)
Процентные доходы	55.427	110.854	131.817	263.634
Процентные расходы	(1.753.036)	(3.506.072)	(2.086.798)	(4.173.596)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(615.232)	(1.230.463)	2.160.640	4.321.280
За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)				
	2015 года		2014 года	
	50%	100%	50%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	6.521.002	13.042.004	5.675.049	11.350.098
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	1.070.795	2.141.590	41.291	82.582
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	909	1.818	2.469	4.938
Итого совокупный доход	1.071.704	2.143.408	43.760	87.520
Дивиденды	-	-	-	-
<i>Справочно:</i>				
Износ и амортизация	(1.818.625)	(3.637.250)	(1.823.369)	(3.646.738)
Процентные доходы	31.867	63.734	27.110	54.220
Процентные расходы	(870.166)	(1.740.332)	(1.088.415)	(2.176.830)
Расходы по подоходному налогу	(395.445)	(790.890)	(267.971)	(535.942)

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

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	МунайТас			
	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)			
	2015 года		2014 года	
	51%	100%	51%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	2.373.138	4.653.212	1.399.257	2.743.642
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	1.008.488	1.977.428	213.359	418.351
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	-	-
Итого совокупный доход	1.008.488	1.977.428	213.359	418.351
Дивиденды	(1.735.020)	(3.402.000)	(637.620)	(1.250.235)
<i>Справочно:</i>				
Износ и амортизация	(522.286)	(1.024.091)	(537.329)	(1.053.586)
Процентные доходы	46.605	91.383	5.881	11.532
Процентные расходы	(19.893)	(39.006)	(18.945)	(37.148)
Расходы по подоходному налогу	(256.164)	(502.283)	(58.217)	(114.150)
За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)				
	2015 года		2014 года	
	51%	100%	51%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	1.144.221	2.243.571	802.837	1.574.190
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	452.756	887.757	179.477	351.916
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	-	-
Итого совокупный доход	452.756	887.757	179.477	351.916
Дивиденды	(1.735.020)	(3.402.000)	(637.620)	(1.250.235)
<i>Справочно:</i>				
Износ и амортизация	(261.143)	(512.045)	(268.079)	(525.645)
Процентные доходы	30.423	59.653	4.010	7.863
Процентные расходы	(9.946)	(19.502)	(9.472)	(18.573)
Расходы по подоходному налогу	(114.223)	(223.967)	(48.934)	(95.949)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

6. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	12.248.774	11.406.977
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.344)	(99.526)
Итого	12.149.430	11.307.451

7. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Запасные части	2.283.456	1.461.052
Топливо	923.345	763.929
Химические реагенты	712.502	35.575
Строительные материалы	507.457	157.584
Спецодежда	218.222	78.892
Товары	100.220	93.138
Прочие	601.340	488.241
	5.346.542	3.078.411
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным запасам	(34.077)	(33.853)
Итого	5.312.465	3.044.558

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	4.577.751	1.941.312
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	2.016.892	2.139.755
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	992.168	2.273.771
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	110.560	102.156
	7.697.371	6.456.994
Минус: резерв по сомнительным долгам	(688.242)	(653.120)
Итого	7.009.129	5.803.874

Прочая дебиторская задолженность, в основном, представляет собой задолженность по выставленным счетам за недозаявленный и недоставленный заказчиками объем нефти согласно договорам на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Изменения в резерве по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
На начало периода	695.401	631.953	653.120	633.072
Начисление/(сторнирование) резерва за период	(2.473)	(4.261)	41.149	(5.778)
Списание дебиторской задолженности	(81)		(81)	-
Пересчёт валют	(4.605)	20	(5.946)	418
На конец периода	688.242	627.712	688.242	627.712

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
	В тенге	6.046.838
В долларах США	799.915	534.468
В российских рублях	2.616	1.248
В иной валюте	159.760	136.580
Итого	7.009.129	5.803.874

9. АВАНСЫ, ВЫДАВАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
	Авансы связанным сторонам (Примечание 30)	1.224.557
Авансы третьим сторонам	531.776	665.132
	1.756.333	1.113.008
Минус: резерв по сомнительным долгам	(984)	(1.073)
Итого	1.755.349	1.111.935

10. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
	НДС к возмещению	4.648.031
Предоплата по прочим налогам	148.637	179.293
Итого	4.796.668	6.196.069

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

Прочие текущие активы по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	1.827.063	3.245.840
Предоплата по страхованию	341.686	42.498
Задолженность работников	65.009	43.707
Расходы будущих периодов третьих сторон	21.886	26.028
Расходы будущих периодов связанных сторон (<i>Примечание 30</i>)	411	-
Прочие	69.586	24.802
	2.325.641	3.382.875
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.622)	(2.616)
Итого	2.323.019	3.380.259

12. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Краткосрочные банковские вклады	15.715.280	31.984.737
Долгосрочные банковские вклады	3.600.634	3.729.880
Начисленные проценты по вкладам	314.388	127.505
Итого	19.630.302	35.842.122

На 30 июня 2015 года банковские вклады представляли собой:

- краткосрочные банковские вклады, размещённые в казахстанских банках, выраженные в долларах США, сроком от 3 до 12 месяцев, с процентной ставкой от 1,5% до 3,5% годовых (на 31 декабря 2014 года: 0,6% до 3,5%), срок погашения которых истекает в декабре 2015 года;
- ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады со ставкой от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года (на 31 декабря 2014 года: 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года), в обеспечение ипотечных займов, выданных АО «Народный банк Казахстана» работникам Компании.

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	20.020.805	2.421.688
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	3.850.321	19.311.501
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	3.748.364	19.451.877
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	785.733	471.928
Текущие счета в банках, выраженные в лари	175.587	316.560
Текущие счета в банках, выраженные в евро	107.065	187.273
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	2.235	347
Прочие текущие счета в банках	11.745	11.724
Наличность в кассе	2.034	1.822
Итого	28.703.889	42.174.720

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года по размещённым в казахстанских банках:

- срочным вкладам до 3-х месяцев, выраженным в тенге, проценты начислялись в размере 3% годовых (на 31 декабря 2014 года: от 14,5% до 17% годовых);
- текущим счетам, выраженным в тенге, проценты начислялись в размере 0,5% (на 31 декабря 2014 года: от 3% до 3,5% годовых);
- срочным вкладам, выраженным в долларах США, проценты начислялись в размере от 1,2% до 1,3% годовых (на 31 декабря 2014 года: от 0,3% до 1,77%).

14. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена.

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесенных Компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и обесценения основных средств Группы и доли в резерве по переоценке основных средств совместно-контролируемых предприятий.

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Резерв по переоценке основных средств Группы	110.004.257	113.678.936
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно- контролируемых предприятий	23.930.177	24.558.743
Итого	133.934.434	138.237.679

Резерв по пересчёту валюты отчётности

На 30 июня 2015 года резерв по пересчёту валюты отчётности составил 13.182.300 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 14.860.910 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчетом отчётностей зарубежных предприятий.

Прочие резервы

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года прочие резервы собственного капитала составили убыток в размере 1.810.575 тысяч тенге. Данный резерв, в основном, связан с признанием актуарных прибылей (убытков) от переоценки по планам с установленными выплатами.

Дивиденды

30 июня 2015 года Компания в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 20 мая 2015 года выплатила своим акционерам дивиденды в размере 46.429.363 тысячи тенге из расчёта 120,71 тенге на 1 акцию (2014 год: 41.925.280 тысяч тенге из расчёта 109 тенге на 1 акцию), в том числе КМГ – 41.786.427 тысяч тенге (2014 год: 37.732.752 тысячи тенге), миноритарным акционерам – 4.642.936 тысяч тенге (2014 год: 4.192.528 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода.

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разведенной прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций	18.866.305	21.359.268	39.427.603	26.436.045
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	384.635.599	384.635.599	384.635.599	384.635.599
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании (в тенге)	49	56	103	69

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

В тысячах тенге	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
	Итого активов	566.195.535
Минус: Нематериальные активы (Примечание 4)	(4.756.256)	(5.479.443)
Минус: Итого обязательства	(115.401.583)	(127.762.896)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	446.037.696	452.164.878
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.160	1.176

15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

У Компании имеются обязательства по вознаграждениям работникам, в основном, состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
	Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	445.000
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	11.636.786	11.204.603
Итого	12.081.786	11.613.360

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ (продолжение)

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам представлены следующим образом.

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Обязательства по вознаграждениям работникам на начало периода	11.840.054	10.746.676	11.613.360	9.655.180
Чистые процентные расходы (Примечание 27)	144.830	104.250	289.659	208.500
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 22, 23)	200.616	123.751	401.233	247.501
Актuarные убытки	-	-	-	963.600
Вознаграждения выплаченные	(103.714)	(92.255)	(222.466)	(192.359)
Обязательства по вознаграждениям работникам на конец периода	12.081.786	10.882.422	12.081.786	10.882.422

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлена следующим образом:

В тысячах тенге	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
	Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	8.849.536
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 30)	638.484	672.991
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	165.325	193.726
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 30)	672	-
Итого	9.654.017	15.773.741

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2015 года включала задолженность перед связанными и третьими сторонами, связанную с незавершенным капитальным строительством в размере 5.949.999 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 9.580.016 тысяч тенге).

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
	В тенге	9.260.050
В долларах США	158.270	105.615
В евро	4.655	12.455
В российских рублях	1.644	6.219
В другой валюте	229.398	391.323
Итого	9.654.017	15.773.741

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 30)	10.066.153	10.615.166
Авансы, полученные от третьих сторон	5.944.276	6.131.270
Итого	16.010.429	16.746.436

18. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Прочие налоги к уплате по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Индивидуальный подоходный налог	1.306.023	1.531.057
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц – нерезидентов	543.704	609.231
Социальный налог	307.059	504.779
НДС к уплате	787	12.823
Налог на имущество	–	351.287
Прочие налоги	212.752	217.751
Итого	2.370.325	3.226.928

19. РЕЗЕРВЫ

Движение краткосрочных резервов за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 года и 2014 годов, представлено следующим образом:

Краткосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по налогам (BTL)	Резерв по экологии (Компания)	Прочие резервы (Компания)	Всего
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	221.373	41.125	53.567	316.065
Начислено за период	–	11.713	–	11.713
Пересчёт валюты	4.674	–	–	4.674
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	226.047	52.838	53.567	332.452
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	186.483	41.642	–	228.125
Использовано резерва за период	–	(510)	–	(510)
Сторнирование резерва за период (Примечание 25)	–	(7)	–	(7)
Пересчёт валюты	36.298	–	–	36.298
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	222.781	41.125	–	263.906

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

Долгосрочные резервы

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Компания имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель.

Также в составе обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель отражен резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, согласно которым собственником полигона размещения отходов создается ликвидационный фонд для проведения мероприятий по рекультивации земли и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона. Этим же пунктом установлен запрет на эксплуатацию полигона без ликвидационного фонда.

Компания по состоянию на 30 июня 2015 года пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценки, которая основывалась на ставке дисконта 6,29% (на 31 декабря 2014 года: 6,2%), ставке инфляции 5,5% (на 31 декабря 2014 года: 6,0%).

Движение долгосрочных резервов за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 года и 2014 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Сальдо на начало периода	20.949.960	16.928.222	20.631.009	16.677.538
Начислено за период (Примечание 3)	903.351	–	903.351	–
Пересмотр оценок и списание обязательств (Примечание 24)	(604.133)	–	(604.133)	–
Пересмотр оценок за счет резерва переоценки	(2.068.844)	–	(2.068.844)	–
Амортизация дисконта (Примечание 27)	314.292	250.682	633.243	501.366
Сальдо на конец периода	19.494.626	17.178.904	19.494.626	17.178.904

20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Заработная плата и прочие вознаграждения	3.858.512	5.738.615
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 30)	2.495.171	2.871.849
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	1.889.944	2.464.587
Задолженность перед пенсионным фондом	334.292	659.667
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	500.878	732.135
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 30)	104.123	260.305
Прочие	165.284	227.093
Итого	9.348.204	12.954.251

В состав заработной платы включены текущая задолженность по выплате заработной платы, обязательства по выплате отпускных.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ВЫРУЧКА

Выручка за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Транспортировка сырой нефти	44.530.239	42.522.036	88.739.487	80.028.954
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	3.003.280	4.115.985	7.098.780	7.477.633
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	2.198.220	2.014.782	4.415.658	3.959.011
Транспортировка воды	1.646.402	1.768.658	3.204.088	3.410.391
Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта	862.725	968.383	1.806.800	1.700.770
Плата за недопоставленные объёмы нефти	355.362	3.427.816	632.399	3.427.816
Услуги по хранению нефти	11.911	16.620	27.767	62.934
Прочее	469.290	235.444	720.790	387.087
Итого	53.077.429	55.069.724	106.645.769	100.454.596

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года, выручка от двух крупнейших грузоотправителей составила 24.658.237 тысяч тенге и 12.940.055 тысяч тенге, соответственно (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года, выручка от двух крупнейших грузоотправителей составила 22.387.441 тысячу тенге и 10.798.174 тысячи тенге, соответственно).

Доходы от платы за недопоставленные и недозаявленные объёмы нефти были получены Компанией в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати». Уменьшение платы за недопоставленные объёмы нефти за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года, связано с истечением сроков договоров (в декабре 2014 года) с грузоотправителями, участниками Кашаганского проекта, на предоставление услуг по транспортировке нефти на вышеуказанных условиях.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Затраты на персонал	8.770.234	8.572.505	18.068.511	16.437.670
Износ и амортизация	7.996.805	8.333.815	16.005.442	16.523.810
Услуги железной дороги	1.684.907	2.404.174	4.393.760	4.467.659
Электроэнергия	1.712.379	1.536.605	3.518.535	3.134.296
Топливо и материалы	1.784.154	1.228.290	2.803.781	2.077.941
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	1.415.068	1.282.224	2.790.379	2.478.492
Услуги по охране	1.072.734	1.013.838	2.046.999	1.893.042
Ремонт и техобслуживание	1.042.958	1.209.728	1.798.915	1.572.901
Затраты на газ	531.602	499.035	1.374.445	1.334.969
Услуги авиапатрулирования	439.775	364.747	843.456	701.165
Командировочные расходы	267.924	321.990	433.881	485.673
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	188.493	115.839	377.236	231.678
Страхование	142.391	141.343	252.514	237.831
Услуги связи	75.321	65.326	142.324	120.465
Диагностика трубопроводов	134.152	62.602	134.152	112.278
Операционная аренда	64.046	39.141	128.779	73.296
Охрана окружающей среды	67.956	92.706	117.588	129.150
Прочее	585.091	482.458	940.252	820.441
Итого	27.975.990	27.766.366	56.170.949	52.832.757

Увеличение затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственного персонала с 1 апреля 2014 года и 1 января 2015 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Затраты на персонал	1.682.562	1.498.201	3.236.247	2.862.718
Износ и амортизация	186.005	203.622	390.350	398.572
Консультационные услуги	190.180	60.502	290.473	98.499
Обслуживание офиса	111.385	99.990	211.769	194.855
Командировочные расходы	84.693	90.914	136.467	141.725
Расходы по НДС, не подлежащему отнесению в зачёт	17.186	47.354	97.724	181.152
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	31.337	47.375	96.362	113.722
Ремонт и техобслуживание	47.916	48.074	88.270	68.391
Материалы и топливо	60.716	30.429	70.557	40.301
Расходы по социальной сфере	35.912	73.017	64.912	93.977
Услуги банка	31.297	30.728	64.626	66.231
Страхование и обеспечение безопасности	27.742	26.390	55.913	50.722
Услуги связи	26.843	28.958	53.682	56.030
Информационное обеспечение	26.118	23.242	50.042	45.216
Обучение	36.773	30.927	46.317	40.742
Начисление/(сторнирование) резерва по сомнительным долгам, нетто	(2.537)	(4.323)	40.884	(6.759)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	12.123	7.912	23.997	15.823
Расходы по операционной аренде	9.382	59.423	19.927	76.991
Расходы на благотворительность	6.501	14.376	11.486	21.525
Сторнирование резерва по устаревшим запасам	-	(6.760)	-	(6.710)
Прочее	148.907	86.400	202.797	195.190
Итого	2.771.041	2.496.751	5.252.802	4.748.913

24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Доход от пересмотра оценок и списания по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 19)	604.133	-	604.133	-
Доход от штрафов и пени	153.068	19.494	272.349	145.975
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 30)	78.092	78.092	156.183	156.183
Доход от списания кредиторской задолженности	30.224	45.390	47.063	74.531
Доход от реализации запасов	18.073	21.767	34.419	46.438
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи	-	(1.842)	-	466
Прочие доходы	14.281	26.090	63.154	44.334
Итого	897.871	188.991	1.177.301	467.927

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	1.123.338	17.744	1.151.041	32.562
Убыток от реализации активов, предназначенных для продажи	2.188	–	8.547	–
Убыток от реализации запасов	–	12.993	–	14.912
Сторнирование резервов (Примечание 19)	–	(7)	–	(7)
Расходы по ликвидации бездействующих нефтеперекачивающих станций	–	40.741	–	40.741
Прочие расходы	44.725	(12.457)	51.033	19.996
Итого	1.170.251	59.014	1.210.621	108.204

Увеличение расходов от выбытия основных средств в течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2015 года, связано со списанием бездействующих магистральных нефтепроводов.

26. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Процентный доход по банковским вкладам	801.313	1.712.388	1.634.231	3.044.949
Займы работникам: амортизация дисконта	2.656	4.348	8.010	7.984
Прочие финансовые доходы от третьих сторон	4.833	3.715	9.634	8.821
Итого	808.802	1.720.451	1.651.875	3.061.754

27. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Амортизация дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 19)	314.292	250.682	633.243	501.366
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 15)	144.830	104.250	289.659	208.500
Итого	459.122	354.932	922.902	709.866

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлен следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Расходы по текущему подоходному налогу	5.412.810	6.097.440	10.708.983	10.120.958
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(589.295)	(763.462)	(721.404)	(846.890)
Подходный налог	4.823.515	5.333.978	9.987.579	9.274.068

Изменения в обязательствах по отсроченному подоходному налогу за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
На начало периода	40.869.088	43.843.742	41.167.915	43.537.849
Отнесено на счета прибылей и убытков	(589.295)	(763.462)	(721.404)	(846.890)
Отнесено на прочий совокупный доход/(убыток)	400.559	(5.281)	400.559	(198.116)
Пересчёт валюты	(6.696)	2.047	(173.414)	584.203
На конец периода	40.673.656	43.077.046	40.673.656	43.077.046

29. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из трёх отчётных сегментов:

- Транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- Перевалка нефти;
- Прочие сегменты.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в Батумском морском порту с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминала, а также услуги пассажирского терминала.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги как транспортировка воды, хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, оказываемые Компанией, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через Батумский морской порт с эксплуатацией Батумском нефтяном терминале. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги представляют собой услуги по перевозке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

29. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов.

В таблице ниже отражена информация о выручке и прибыли по сегментам Группы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года (неаудированные)				За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года (неаудированные)			
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>								
Выручка								
Продажи внешним клиентам	48.864.367	3.375.110	837.952	53.077.429	49.940.512	4.115.985	1.013.227	55.069.724
Выручка всего	48.864.367	3.375.110	837.952	53.077.429	49.940.512	4.115.985	1.013.227	55.069.724
Финансовые результаты								
Обесценение основных средств через прибыли и убытки	(202.112)	–	–	(202.112)	(73.955)	–	–	(73.955)
Износ и амортизация	(7.798.025)	(256.693)	(128.092)	(8.182.810)	(7.722.153)	(627.793)	(187.491)	(8.537.437)
Доходы по процентам	793.694	5.390	7.062	806.146	1.707.714	4.044	2.450	1.714.208
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий	1.523.551	–	–	1.523.551	220.768	–	–	220.768
Расходы/(экономию) по подоходному налогу	(4.894.758)	54.344	16.899	(4.823.515)	(5.188.120)	(11.041)	(134.817)	(5.333.978)
Прибыль сегмента	18.114.513	662.689	89.103	18.866.305	21.198.528	288.960	(128.220)	21.359.268

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

29. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли, активах и обязательствах по сегментам Группы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 2014 годов, соответственно:

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года (неаудированные)				За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года (неаудированные)			
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>								
Выручка								
Продажи внешним клиентам	97.354.184	7.592.657	1.698.928	106.645.769	91.292.939	7.477.633	1.684.024	100.454.596
Выручка всего	97.354.184	7.592.657	1.698.928	106.645.769	91.292.939	7.477.633	1.684.024	100.454.596
Финансовые результаты								
Обесценение основных средств через прибыли и убытки	(148.331)	–	–	(148.331)	(71.008)	–	–	(71.008)
Износ и амортизация	(15.611.999)	(517.774)	(266.019)	(16.395.792)	(15.353.919)	(1.199.018)	(369.445)	(16.922.382)
Доходы по процентам	1.619.226	10.745	13.894	1.643.865	3.037.892	8.469	1.940	3.048.301
Доля в прибыли/(убытке) совместно- контролируемых предприятий	2.587.074	–	–	2.587.074	(9.843.565)	–	–	(9.843.565)
Расходы/(экономия) по подоходному налогу	(9.698.589)	(262.129)	(26.861)	(9.987.579)	(9.313.878)	(75.752)	115.562	(9.274.068)
Прибыль сегмента	38.267.572	958.298	201.733	39.427.603	26.274.146	158.547	3.352	26.436.045
	По состоянию на 30 июня 2015 года (неаудированные)				По состоянию на 31 декабря 2014 года (аудированные)			
Итого активы	526.904.950	26.498.867	12.791.718	566.195.535	544.843.461	25.391.508	15.172.248	585.407.217
Итого обязательства	105.931.080	3.672.981	5.797.522	115.401.583	118.386.824	3.515.708	5.860.364	127.762.896
<i>Раскрытие прочей информации</i>								
Капитальные затраты	30.530.549	306.033	207.110	31.043.692	69.871.111	1.126.388	415.184	71.412.683
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия (Примечание 5)	50.929.595	–	–	50.929.595	49.843.334	–	–	49.843.334

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключенных со связанными сторонами в течение шестимесячных периодов, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов, и соответствующее сальдо на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно-контролируемых предприятий		3.785.612	1.261.676
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		790.962	679.430
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		1.177	206
	8	4.577.751	1.941.312
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	8	110.560	102.156
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности связанных сторон		4.688.311	2.043.468

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		689.527	361.049
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		535.030	86.746
Авансы, выданные совместно – контролируемым предприятиям		-	81
Итого авансов, выданных связанным сторонам	9	1.224.557	447.876

Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами			
Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами		411	-
Итого расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами	11	411	-

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		370.540	629.359
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		267.944	43.632
	16	638.484	672.991
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»			
		672	—
	16	672	—
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами		639.156	672.991

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		9.632.524	9.087.230
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		427.556	1.527.936
Авансы, полученные от совместных предприятий		6.073	—
Итого авансов, полученных от связанных сторон	17	10.066.153	10.615.166

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность за услуги транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		2.495.171	2.871.849
	20	2.495.171	2.871.849
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу			
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		6.177	6.155
		6.177	6.155
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон			
Текущая часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		104.123	260.305
	20	104.123	260.305
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами		2.605.471	3.138.309

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Сделки Группы со связанными сторонами в течение трёхмесячных и шестимесячных периодов, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажи связанным сторонам				
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	28.558.454	27.355.150	56.460.372	50.764.397
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	1.343.340	1.508.689	2.743.226	3.623.353
Выручка от основной деятельности от совместно-контролируемых предприятий	1.893.887	1.745.265	3.796.701	3.423.193
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	243.846	253.782	314.945	265.755
Итого	32.039.527	30.862.886	63.315.244	58.076.698

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Приобретения у связанных сторон				
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.148.894	1.947.542	4.732.855	4.097.121
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	667.847	314.604	1.348.180	644.437
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	146.274	671.354	962.861	673.397
Приобретения запасов, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	-	7.407	-	7.407
Приобретения нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	-	-	-	111.221
Итого	2.963.015	2.940.907	7.043.896	5.533.583

Прочие доходы Группы по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Прочие доходы от связанных сторон					
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	24	78.092	78.092	156.183	156.183
Итого		78.092	78.092	156.183	156.183

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Бонусы по итогам предыдущего года	230.864	204.950	230.864	204.950
Заработная плата	53.538	50.067	83.284	82.815
Краткосрочные вознаграждения	-	-	6.891	7.557
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	226	126	226	451
Итого	284.628	255.143	321.265	295.773
Количество человек	8	8	8	8

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Договорные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года. В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2015 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

Договорные обязательства

По состоянию на 30 июня 2015 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 22.998.599 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 29.256.791 тысяча тенге).

Доля Группы по состоянию на 30 июня 2015 года в договорных обязательствах совместно-контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 146.517 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 159.201 тысяча тенге).

Судебные разбирательства

Судебное разбирательство с бизнес-контрагентами компаний группы BTL

В первом полугодии 2015 года компании Группы были вовлечены в ряд судебных разбирательств в Грузии. Общая сумма исков, предъявленных Группе, составляет 62 миллиона долларов США (эквивалентно 11.544.400 тысячам тенге). Сторонами подписаны Акты примирения, судебные разбирательства прекращены и 22 июля 2015 года судебными органами был снят арест, наложенный на долю BTL в Батумском нефтяном терминале, на недвижимое имущество Батумского нефтяного терминала и на эксклюзивное право Батумского нефтяного терминала на управление 100%-ной долей Батумского морского порта.

Судебное разбирательство с Батумским международным контейнерным терминалом

ООО «Батумский международный контейнерный терминал» (далее – «БМКТ»), арендатором причалов № 4, № 5, № 6, определенного движимого имущества и 13 гектаров земли на период в 48 лет, был подан иск против

Батумского морского порта за нарушение условий договора аренды. БМКТ потребовал возмещения материального и морального ущерба в размере 5.422 тысячи долларов США (эквивалентно 1.009.576 тысяч тенге). Между сторонами спора подписан Меморандум о приостановке спора до 5 сентября 2015 года для дальнейшего проведения переговоров с целью заключения окончательного соглашения о прекращении спора.

Руководство Группы ожидает, что стороны достигнут соглашения о прекращении спора без каких-либо убытков для Группы и, соответственно, по состоянию на 30 июня 2015 года не был признан резерв на возможные убытки.

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

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Экспроприация активов Батумского морского порта**

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении Батумским морским портом между Батумским нефтяным терминалом и Правительством Грузии, Грузинское Правительство имеет право на экспроприацию активов Батумского морского порта, в случае если Батумский морской порт последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки в 4 млн. тонн в год. Руководство Группы считает, что по состоянию на 30 июня 2015 года Батумский морской порт не был подвержен риску государственной экспроприации со стороны Правительства Грузии, так как фактические объёмы перевалки составили более 3,36 млн. тонн (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года: 3,76 млн. тонн).

32. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Группы входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость денежных средств, банковских вкладов, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности данных финансовых инструментов.