

АО «КазТрансОйл»

**Неаудированная промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт о результатах обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной
финансовой отчётности

Неаудированная 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 капитале	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.....	8-38

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 сентября 2014 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 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 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.

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
№0000059
от 6 января 2012 года

10 ноября 2014 года

Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 сентября 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2014 года (неаудированные)	На 31 декабря 2013 года (аудированные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	435.624.193	401.108.901
Нематериальные активы	5	6.326.055	5.701.002
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия	6	47.830.213	53.554.027
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	7	15.730.558	5.835.651
Банковские вклады	13	561.232	576.541
Прочие долгосрочные активы		23.209	123.904
		506.095.460	466.900.026
Текущие активы			
Запасы	8	3.374.768	2.346.043
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	9.598.295	4.548.932
Авансы, выданные поставщикам	10	1.021.098	842.702
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		220.542	3.994
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	11	4.838.269	3.144.714
Прочие текущие активы	12	2.949.437	3.946.793
Банковские вклады	13	42.754.374	83.116.538
Денежные средства и их эквиваленты	14	29.620.456	25.645.348
		94.377.239	123.595.064
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		-	32.138
		94.377.239	123.627.202
Итого активов		600.472.699	590.527.228

Учётная политика и примечания на страницах 8-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

<i>В тысячах тенге</i>		На 30 сентября 2014 года	На 31 декабря 2013 года
	Прим.	(неаудированные)	(аудированные)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	15	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов		172.914.690	171.902.104
Прочие резервы		(1.787.375)	(1.016.496)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		16.348.635	10.069.002
Нераспределённая прибыль		231.620.230	224.377.740
Итого капитала		481.033.747	467.269.917
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	10.688.033	9.333.180
Обязательства по отсроченному налогу	30	44.760.113	43.537.849
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	21	17.429.584	16.677.538
Доходы будущих периодов	17	4.465.845	4.079.971
		77.343.575	73.628.538
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	322.825	322.000
Корпоративный подоходный налог к уплате		906.772	1.467.675
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	12.030.875	11.096.007
Авансы полученные	19	15.270.063	17.181.723
Прочие налоги к уплате	20	2.680.867	2.587.351
Резервы	21	261.952	228.125
Прочие текущие обязательства	22	10.622.023	16.745.892
		42.095.377	49.628.773
Итого обязательств		119.438.952	123.257.311
Итого капитала и обязательств		600.472.699	590.527.228
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	15	1.234	1.200

Подписано и разрешено к выпуску 10 ноября 2014 года.

Генеральный директор



К. М. Кабылдин

Главный бухгалтер



Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка	23	49.687.263	48.618.449	146.714.043	141.482.581
Себестоимость реализации	24	(31.251.406)	(27.019.496)	(84.084.163)	(74.758.429)
Валовая прибыль		18.435.857	21.598.953	62.629.880	66.724.152
Общие и административные расходы	25	(4.097.734)	(2.708.617)	(8.846.647)	(7.157.171)
Прочие операционные доходы	26	2.122.989	1.594.722	6.018.732	3.347.304
Прочие операционные расходы	27	(28.143)	(139.614)	(136.347)	(499.967)
Убыток от обесценения основных средств	4	(4.947.072)	(12.645.386)	(5.018.080)	(12.683.830)
Операционная прибыль		11.485.897	7.700.058	54.647.538	49.730.488
(Убыток)/доход от курсовой разницы (нетто)		27.516	27.266	(12.612)	(6.740)
Финансовые доходы	28	1.024.022	1.014.880	4.085.776	2.730.762
Финансовые затраты	29	(354.930)	(329.464)	(1.064.796)	(999.770)
Дивидендный доход		-	-	80.277	-
Доля в (убытке)/прибыли совместно- контролируемых предприятий	6	1.664.183	3.038.167	(8.179.382)	9.266.989
Прибыль до налогообложения		13.846.688	11.450.907	49.556.801	60.721.729
Расходы по подоходному налогу	30	(3.011.736)	(1.823.690)	(12.285.804)	(10.657.740)
Чистая прибыль за отчётный период		10.834.952	9.627.217	37.270.997	50.063.989
Прибыль на акцию (в тенге)	15	28	25	97	130

Учётная политика и примечания на страницах 8-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.


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

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Прочий совокупный доход					
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений Группы		(408.841)	508.345	6.231.328	697.004
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений совместно- контролируемых предприятий		(2.722)	3.408	48.305	4.976
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(411.563)	511.753	6.279.633	701.980
Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Переоценка основных средств Группы	4	16.092.487	70.073.538	16.092.487	70.074.895
Влияние подоходного налога		(3.218.497)	(13.668.340)	(3.218.497)	(13.668.611)
		12.873.990	56.405.198	12.873.990	56.406.284
Переоценка основных средств совместно-контролируемых предприятий		3.576.974	1.629.376	3.576.974	1.629.376
Влияние подоходного налога		(715.395)	(325.875)	(715.395)	(325.875)
		2.861.579	1.303.501	2.861.579	1.303.501
Обесценение основных средств Группы	4	(3.734.907)	(21.557.822)	(3.761.891)	(21.565.553)
Влияние подоходного налога		746.980	4.318.810	752.377	4.320.355
		(2.987.927)	(17.239.012)	(3.009.514)	(17.245.198)
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно-контролируемых предприятий		229.130	-	229.130	-
Влияние подоходного налога		(45.826)	-	(45.826)	-
		183.304	-	183.304	-
Актуарные убытки по вознаграждениям работникам Группы	16	-	-	(963.600)	-
Влияние подоходного налога		-	-	192.721	-
		-	-	(770.879)	-
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		12.930.946	40.469.687	12.138.480	40.464.587
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов		12.519.383	40.981.440	18.418.113	41.166.567
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов		23.354.335	50.608.657	55.689.110	91.230.556

Подписано и разрешено к выпуску 10 ноября 2014 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



К. М. Кабылдин

С. М. Смагамбетова

Учётная политика и примечания на страницах 8-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года

В тысячах тенге	Прим.	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2014 года	2013 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		49.556.801	60.721.729
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	24, 25	25.401.518	21.990.762
Начисление резерва по сомнительным долгам	25	1.895	40.767
Доля в убытке/(прибыли) совместно-контролируемых предприятий	6	8.179.382	(9.266.989)
Финансовые затраты	29	1.064.796	999.770
Финансовые доходы		(4.085.776)	(2.730.762)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	24, 25	371.748	345.000
(Сторнирование)/начисление резерва	21, 27	(7)	45.467
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	27	59.755	333.182
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи, нетто	26	(61.090)	(95.198)
Обесценение основных средств	4	5.018.080	12.683.830
Обесценение нематериальных активов	5, 25	135.808	165.060
Доход от списания кредиторской задолженности	26	(74.539)	(7.153)
Амортизация доходов будущих периодов	26	(234.274)	(234.274)
Расходы по списанию НДС к возмещению	25	277.756	136.348
Расходы по ликвидации бездействующих нефтеперекачивающих станций	27	43.207	-
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	26	-	(26.463)
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	26	-	(177.743)
Нереализованный (доход)/убыток от курсовой разницы		(197.355)	565.574
Сторнирование резерва по устаревшим запасам	25	(5.492)	(3.294)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		85.452.213	85.485.613
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:			
Запасы		2.006.599	(777.375)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(5.052.158)	(584.050)
Авансы, выданные поставщикам		(177.481)	(629.300)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(2.644.502)	(806.349)
Прочие текущие активы		939.575	1.623.825
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		640.064	305.671
Авансы полученные		(1.911.660)	(500.118)
Прочие налоги к уплате		93.516	771.675
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(5.796.651)	(1.689.278)
Денежные потоки от операционной деятельности		73.549.515	83.200.314
Подходный налог уплаченный		(14.118.011)	(4.978.340)
Проценты полученные		4.361.906	1.092.511
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		63.793.410	79.314.485

Учётная политика и примечания на страницах 8-38 являются неотъемлемой частью данной
промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

В тысячах тенге	Прим.	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2014 года	2013 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Изъятие банковских вкладов		92.503.433	40.950.000
Размещение банковских вкладов		(52.528.703)	(67.265.662)
Приобретение основных средств		(58.611.295)	(23.011.742)
Приобретение нематериальных активов		(198.857)	(178.389)
Поступление от продажи основных средств и нематериальных активов		30.521	686.273
Поступление от реализации активов, предназначенных для продажи		193.982	-
Дивиденды полученные		717.897	453.584
Чистые денежные потоки от / (использованные в) инвестиционной деятельности		(17.893.022)	(48.365.936)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплаченные дивиденды	15	(41.925.280)	(28.847.670)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(41.925.280)	(28.847.670)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах			
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	14	25.645.348	18.954.044
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	14	29.620.456	21.054.923

Подписано и разрешено к выпуску 10 ноября 2014 года.

Генеральный директор



Кабилдин К.М.



Главный бухгалтер



Сапаргамбетова М.К.

Учетная политика и примечания на страницах 8-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резерв пересчёта валюты отчётности	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Итого
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	-	-	-	-	37.270.997	37.270.997
Прочий совокупный доход	-	12.909.359	6.279.633	(770.879)	-	18.418.113
Итого совокупный доход за период (неаудированные)	-	12.909.359	6.279.633	(770.879)	37.270.997	55.689.110
Амортизация переоцененных основных средств	-	(11.896.773)	-	-	11.896.773	-
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	(41.925.280)	(41.925.280)
На 30 сентября 2014 года (неаудированные)	61.937.567	172.914.690	16.348.635	(1.787.375)	231.620.230	481.033.747
На 31 декабря 2012 года (аудированные)	61.937.567	144.421.031	9.875.876	17.104	176.062.485	392.314.063
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	50.063.989	50.063.989
Прочий совокупный доход	-	40.464.587	701.980	-	-	41.166.567
Итого совокупный доход за период (неаудированные)	-	40.464.587	701.980	-	50.063.989	91.230.556
Амортизация переоцененных основных средств	-	(11.431.918)	-	-	11.431.918	-
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	(28.847.670)	(28.847.670)
На 30 сентября 2013 года (неаудированные)	61.937.567	173.453.700	10.577.856	17.104	208.710.722	454.696.949

Подписано и разрешено к выпуску 10 ноября 2014 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Кабиллов С.М.

С.А.Ибрагимов

Учётная политика и примечания на страницах 8-38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

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 сентября 2014 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»).

По состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 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 её 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 (Вычислительный центр коллективного пользования), и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара) и Украине (Киев). 27 июня 2014 года на заседании Совета директоров Компании вынесено решение о закрытии Представительства в г. Киев (Украина).

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.503 км и водоводов протяженностью 2.148 км на территории Республики Казахстан. 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 Батумский нефтяной терминал и права управления Батумским морским портом, основной деятельностью которых является хранение и перевалка нефтеналивных и сухих грузов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ (продолжение)**

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 (ранее – Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий) является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок, на основании которых Группа получает основную долю доходов в Республике 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.

С 1 апреля 2014 года вступил в силу приказ Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 марта 2014 года об увеличении тарифа Компании на перекачку нефти на экспорт за транспортировку 1 тонны нефти на 1.000 км с 4.850,6 тенге до 5.817,2 тенге (увеличение на 19,9%).

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года, была подписана и разрешена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером 10 ноября 2014 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ ГРУППЫ**Основа подготовки**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 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 2013 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 ВТЛ 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 2013 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2014 года.

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2014 году. Тем не менее, они не повлияли на годовую консолидированную финансовую отчётность и промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные компании»

Данные поправки предусматривают исключение из требований о консолидации для компаний, которые отвечают определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность». Исключение из требований о консолидации требует, чтобы инвестиционные компании учитывали дочерние компании по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Данные поправки не применимы для Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКИ ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 32 «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств»*

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закрепленным правом на осуществление взаимозачёта». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачёта в МСФО (IAS) 32 «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» в отношении систем расчётов (таких как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы неодновременных валовых платежей. Данные поправки не оказали влияние на консолидированное финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 «Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»

В данных поправках предусматривается исключение из требования о прекращении учёта хеджирования в случае, когда новация производного инструмента, определённого как инструмент хеджирования, отвечает установленным критериям. Данные поправки не оказали влияние на консолидированное финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» – «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости для нефинансовых активов»

Данные поправки устраняют нежелательные последствия для раскрытия информации согласно МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов», связанные с вступлением в силу МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости». Кроме того, данные поправки требуют раскрытия информации о возмещаемой стоимости активов или ПГДП, по которым в течение отчётного периода был признан или восстановлен убыток от обесценения. Соответствующая информация раскрыта в *Примечании 4 «Основные средства»*.

Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи» (Интерпретация IFRIC 21)

Интерпретация КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 года и применяется ретроспективно. Это применимо ко всем обязательным платежам, отчисляемым в пользу правительства в соответствии с законодательством, за исключением оттока ресурсов, включённых в сферу действия других стандартов (например, МСФО 12 «Налоги на прибыль») и штрафов или неустоек, связанных с нарушением законодательства. Данная интерпретация разъясняет, что компания признает обязательство по обязательным платежам не ранее чем произойдет любое, описанное в соответствующем законодательстве событие, влекущее за собой их уплату. В нем также уточняется, что обязательство по обязательным платежам начисляется прогрессивно, только если произошло событие в течение периода времени, в результате которого возникает обязательство выплат в соответствии с действующим законодательством. В случае обязательного платежа, выплата которого требуется в случае достижения минимального порогового значения, в интерпретации устанавливается запрет на признание предполагаемого обязательства до достижения установленного минимального порогового значения. Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи» требует применения тех же принципов к промежуточной финансовой отчётности. Данная поправка не оказала влияние на консолидированное финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

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, а не в течение первого полугодия. Эти колебания в основном обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года. Закуп запасов, в основном, происходит в первом полугодии.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКИ ГРУППЫ (продолжение)****Пересчёт иностранных валют**

Национальный банк Республики Казахстан принял решение отказаться с 11 февраля 2014 года от поддержания обменного курса тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам на прежнем уровне, снизить объемы валютных интервенций и сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. Обменный курс до и после девальвации составил 155,56 тенге и 184,5 тенге за 1 доллар США, соответственно.

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

Средневзвешенный курс за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 и 2013 годов, составил:

Тенге	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2014 года	2013 года
Доллары США	178,46	153,62
Российские рубли	5,04	4,73
Евро	241,96	207,56
Грузинские лари	101,84	92,77

На 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	30 сентября	31 декабря
	2014 года	2013 года
Доллары США	181,90	153,61
Российские рубли	4,60	4,69
Евро	230,56	211,17
Грузинские лари	104,50	88,47

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

- транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- перевалка нефти;
- прочие сегменты.

В сегмент «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляет 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 Батумского нефтяного терминала. 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)**3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке и прибыли по сегментам Группы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 года и 2013 года, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года (неаудированные)					За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2013 года (неаудированные)						
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано
<i>В тысячах тенге</i>												
Выручка												
Продажи внешним клиентам	44.680.624	3.868.675	1.137.964	49.687.263	-	49.687.263	43.519.956	4.048.369	1.050.124	48.618.449	-	48.618.449
Выручка всего	44.680.624	3.868.675	1.137.964	49.687.263	-	49.687.263	43.519.956	4.048.369	1.050.124	48.618.449	-	48.618.449
Финансовые результаты												
Обесценение основных средств и нематериальных активов за период	(1.588)	(4.858.574)	(222.718)	(5.082.880)	-	(5.082.880)	(12.645.386)	-	-	(12.645.386)	-	(12.645.386)
Износ и амортизация	(7.667.122)	(619.311)	(192.703)	(8.479.136)	-	(8.479.136)	(7.047.000)	(362.191)	(121.957)	(7.531.148)	-	(7.531.148)
Доходы по процентам	1.009.566	3.666	7.519	1.020.751	-	1.020.751	1.004.167	4.125	(405)	1.007.887	-	1.007.887
Доля в прибыли совместно- контролируемых предприятий	1.664.183	-	-	1.664.183	-	1.664.183	3.038.167	-	-	3.038.167	-	3.038.167
Расходы по подоходному налогу	(3.691.354)	679.359	259	(3.011.736)	-	(3.011.736)	(1.792.159)	(37.109)	60.482	(1.768.786)	(54.904)	(1.823.690)
Прибыль сегмента за период	15.012.682	(4.301.976)	124.246	10.834.952	-	10.834.952	8.013.734	(1.471.174)	101.394	6.643.954	2.983.263	9.627.217

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

В таблицах ниже отражена информация о выручке и прибыли по сегментам группы за девятимесячные периоды, закончившихся 30 сентября 2014 года и 2013 года соответственно:

	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года (неаудированные)					За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2013 года (неаудированные)						
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано
<i>В тысячах тенге</i>												
Выручка												
Продажи внешним клиентам	132.545.747	11.346.308	2.821.988	146.714.043	-	146.714.043	125.894.668	12.643.969	2.943.944	141.482.581	-	141.482.581
Выручка всего	132.545.747	11.346.308	2.821.988	146.714.043	-	146.714.043	125.894.668	12.643.969	2.943.944	141.482.581	-	141.482.581
Финансовые результаты												
Обесценение основных средств и нематериальных активов за период	(72.596)	(4.858.574)	(222.718)	(5.153.888)	-	(5.153.888)	(12.683.830)	-	-	(12.683.830)	-	(12.683.830)
Износ и амортизация	(23.021.041)	(1.818.329)	(562.148)	(25.401.518)	-	(25.401.518)	(20.726.061)	(987.630)	(277.071)	(21.990.762)	-	(21.990.762)
Доходы по процентам	4.047.458	12.135	9.459	4.069.052	-	4.069.052	2.681.759	11.519	10.308	2.703.586	-	2.703.586
Доля в (убытке)/ прибыли совместно- контролируемых предприятий	(8.179.382)	-	-	(8.179.382)	-	(8.179.382)	9.266.989	-	-	9.266.989	-	9.266.989
Расходы по подходному налогу	(13.005.232)	603.607	115.821	(12.285.804)	-	(12.285.804)	(10.127.914)	(98.521)	(39.559)	(10.265.994)	(391.746)	(10.657.740)
Прибыль сегмента за отчётный период	41.286.828	(4.143.429)	127.598	37.270.997	-	37.270.997	41.406.792	(133.535)	369.073	41.642.330	8.421.659	50.063.989

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

В таблице ниже отражена информация об активах и обязательствах по сегментам Группы по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года, соответственно:

В тысячах тенге	30 сентября 2014 года (неаудированные)					31 декабря 2013 года (аудированные)						
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано
Итого активы	555.141.036	27.593.321	17.738.342	600.472.699	-	600.472.699	544.763.581	31.127.379	14.636.268	590.527.228	-	590.527.228
Итого обязательства	108.555.328	5.148.135	5.735.489	119.438.952	-	119.438.952	114.242.880	4.307.821	4.706.610	123.257.311	-	123.257.311
Раскрытие прочей информации												
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия (Примечание 6)	47.830.213	-	-	47.830.213	-	47.830.213	53.554.027	-	-	53.554.027	-	53.554.027
Капитальные затраты	42.189.954	674.582	349.424	43.213.960	-	43.213.960	24.900.504	3.066.226	2.268.820	30.235.550	-	30.235.550

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года 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- шённое строи- тельство	Итого
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2013 года (аудированные)	11.087.844	97.334.066	8.110.780	71.906.718	88.628.416	89.518.453	12.477.480	36.960.887	416.024.644
Влияние пересчёта валюты	1.324.669	-	565.209	2.799.724	1.863.486	-	97.860	193.007	6.843.955
Поступления	415	-	452.090	5.000	680.945	-	524.661	44.441.823	46.104.934
Выбытия	(8.993)	(20.683)	(11.736)	(14.965)	(120.897)	(732)	(157.366)	(30.583)	(365.955)
Дооценка за период на счёт капитала	-	-	-	-	-	16.092.487	-	-	16.092.487
Переведено с незавершённого строительства	53.428	16.985.241	168.950	1.716.510	7.169.583	-	1.126.737	(27.220.449)	-
Перемещения и переводы в нематериальные активы <i>(Примечание 5)</i>	-	-	-	-	(123)	-	-	(172.998)	(173.121)
Перемещения и переводы	-	(2.459)	(93.094)	8.010	(76.450)	-	146.145	17.848	-
По переоцененной стоимости на 30 сентября 2014 года (неаудированные)	12.457.363	114.296.165	9.192.199	76.420.997	98.144.960	105.610.208	14.215.517	54.189.535	484.526.944
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2013 года (аудированные)	-	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)
Влияние пересчёта валюты	-	-	(46.861)	(227.248)	(175.819)	-	(24.079)	-	(474.007)
Износ за период	-	(7.562.191)	(1.080.587)	(4.959.439)	(8.857.429)	-	(2.545.347)	-	(25.004.993)
Выбытия	-	18.551	5.038	8.812	93.289	-	146.273	-	271.963
Обесценение за период за счёт капитала	-	(33.791)	(105.827)	(2.304.590)	(1.314.471)	-	(3.212)	-	(3.761.891)
(Обесценение)/восстановление за период за счёт расходов	-	(61.757)	(623.182)	(2.297.777)	(1.918.113)	-	(120.461)	3.210	(5.018.080)
Перемещения и переводы	-	253	-	(45)	326	-	(534)	-	-
Накопленный износ и обесценение на 30 сентября 2014 года (неаудированные)	-	(11.879.293)	(2.490.262)	(13.101.024)	(16.966.985)	(330.205)	(3.868.922)	(266.060)	(48.902.751)
По состоянию на 30 сентября 2014 года (неаудированные)									
Переоцененная стоимость	12.457.363	114.296.165	9.192.199	76.420.997	98.144.960	105.610.208	14.215.517	54.189.535	484.526.944
Накопленный износ и обесценение	-	(11.879.293)	(2.490.262)	(13.101.024)	(16.966.985)	(330.205)	(3.868.922)	(266.060)	(48.902.751)
Остаточная стоимость (неаудированные)	12.457.363	102.416.872	6.701.937	63.319.973	81.177.975	105.280.003	10.346.595	53.923.475	435.624.193
По состоянию на 31 декабря 2013 года (аудированные)									
Переоцененная стоимость	11.087.844	97.334.066	8.110.780	71.906.718	88.628.416	89.518.453	12.477.480	36.960.887	416.024.644
Накопленный износ и обесценение	-	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)
Остаточная стоимость (аудированные)	11.087.844	93.093.708	7.471.937	68.585.981	83.833.648	89.188.248	11.155.918	36.691.617	401.108.901

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкция объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан-Китай»;
- реконструкцию магистральных нефтепроводов «Каламкас-Каражанбас-Актау» (участок «Каражанбас – Актау») и «Узень-Жетыбай-Актау»;
- реконструкцию системы пожаротушения объектов, реконструкцию электроснабжения объектов и другие.

По состоянию на 30 сентября 2014 года незавершённое строительство включало материалы и запасные части в сумме 2.296.757 тысяч тенге, в том числе трубы на сумму 47.199 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 13.613.707 тысяч тенге, в том числе трубы на сумму 12.908.073 тысячи тенге), которые были приобретены для строительных работ.

По состоянию на 30 сентября 2014 года первоначальная стоимость полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 3.772.572 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 2.938.299 тысяч тенге).

Сумма износа за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года, включённого в стоимость незавершённого строительства, составила 9.261 тысячу тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2013 года: 7.803 тысячи тенге).

На 30 сентября 2014 года, некоторые объекты основных средств Батумского нефтяного терминала остаточной стоимостью 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно 9.095.000 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 5.100 тысяч долларов США (эквивалентно 927.690 тысячам тенге).

Обесценение предприятий Грузии

Группа BTL включает в себя следующие единицы, генерирующие денежные потоки (далее – ЕГДП):

- Нефтяной Терминал Батуми (далее – НТБ);
- Морской Порт Батуми (далее – МПБ).

Группа ежегодно пересматривает ЕГДП группы BTL на наличие индикаторов обесценения и рассматривает как внутренние, так и внешние источники для оценки их на предмет обесценения. В результате анализа, проведенного на 30 сентября 2014 года, Группа выявила индикаторы обесценения по ЕГДП группы BTL, которые были вызваны уменьшением запланированных объемов перевалки нефти и нефтепродуктов.

Общая возмещаемая стоимость группы BTL в размере 37.598.566 тысяч тенге, в том числе МПБ ЕГДП в размере 15.206.005 тысяч тенге и НТБ ЕГДП в размере 22.392.561 тысяча тенге, была определена на основе ценности от использования с использованием прогноза потока денежных средств согласно данным финансового бюджета на 10 лет. Прогнозные данные потока денежных средств были обновлены для отражения снижения уровня перевалки. Ставка дисконта до налогообложения, использованная при прогнозе потока денежных средств составляет 14,21% (31 декабря 2013 года: по НТБ 14,7%, по МПБ 14,5%), потоки денежных средств выше 10 лет экстраполированы с учётом 2% коэффициента роста, который соответствует средней долгосрочной ставке инфляции США (31 декабря 2013 года: 2,2%).

В результате анализа на обесценение руководство определило совокупный убыток от обесценения на 30 сентября 2014 года на сумму 8.796.651 тысячу тенге, в том числе за счёт прибылей и убытков на 5.081.292 тысячи тенге и за счёт прочего совокупного дохода на 3.715.359 тысяч тенге. Сумма убытков от обесценения была пропорционально распределена на нематериальные активы (права на землепользование) на сумму 135.808 тысяч тенге (*Приложение 5*) и основные средства на 8.660.843 тысячи тенге.

Ключевые допущения, использованные при расчёте ценности от использования активов

При расчёте ценности от использования активов для каждого подразделения, генерирующих денежные потоки, наибольшее значение имели допущения, сделанные в отношении следующих показателей:

- Ставки дисконтирования;
- Тарифы в течение планируемого периода; и
- Объемы перевалки нефти и грузов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Обесценение предприятий Грузии (продолжение)***Ключевые допущения, использованные при расчёте ценности от использования активов (продолжение)*

Ставки дисконтирования. Ставки дисконтирования отражают текущие рыночные оценки рисков, присущих подразделению, генерирующему денежные потоки. Ставка дисконтирования определялась как средневзвешенная стоимость капитала BTL.

Тарифы в течение планируемого периода. МПБ и НТБ устанавливают тарифы на перевалку грузов и нефти индивидуально на основе объемов перевалки, истории взаимоотношений, а также рыночных тенденций на дату заключения договора на перевалку.

Объемы перевалки нефти и грузов. Данные допущения важны, поскольку, наравне с использованием темпов роста по отрасли, руководство оценивает, как будущие изменения объемов перевалки нефти и грузов через порты Черного моря повлияют на деятельность BTL.

Чувствительность к изменениям в ключевых допущениях

Возможное изменение в любом из перечисленных выше ключевых допущениях относительно оценки ценности использования может привести к дальнейшим убыткам от обесценения. Влияние ключевых допущений на возмещаемую стоимость описаны ниже:

Ставки дисконтирования. Руководство принимает во внимание возможность того, что средневзвешенная стоимость капитала будет выше нежели установленная. Любое увеличение в ставках дисконтирования приведет к последующему обесценению.

Тарифы применяемые к плановым периодам. Увеличение в тарифах, запланированных Руководством для целей тестирования активов на обесценение, ссылается на соответствующие затраты. В случае если Группа будет не в состоянии удержать тарифы на уровне покрывающем соответствующие затраты, возможно последующее обесценение.

Объемы перевалки нефти и грузов. Руководство принимает во внимание возможность того, что объемы перевалки будут ниже запланированных. Любое уменьшение в объемах перевалки приведет к последующему обесценению.

5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Програм- мное обеспече- ние	Права на земле- пользо- вание	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года (аудированные)	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002
Пересчёт валюты	7.096	754	822.507	-	830.357
Поступления	3.569	156.181	-	3.419	163.169
Выбытия	(576)	(2.218)	-	(528)	(3.322)
Накопленный износ по выбытиям	576	2.218	-	528	3.322
Амортизация за период	(59.554)	(248.654)	(94.405)	(3.173)	(405.786)
Обесценение за счёт расходов (Примечание 25)	-	-	(135.808)	-	(135.808)
Переведено из основных средств (Примечание 4)	17.516	154.209	-	1.396	173.121
Перемещения и переводы	17.378	(17.378)	-	-	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 года (неаудированные)	170.762	1.042.632	5.082.457	30.204	6.326.055
По состоянию на 30 сентября 2014 года (неаудированные)					
Первоначальная стоимость	503.737	4.455.028	7.231.238	80.506	12.270.509
Накопленная амортизация и обесценение	(332.975)	(3.412.396)	(2.148.781)	(50.302)	(5.944.454)
Остаточная стоимость (неаудированные)	170.762	1.042.632	5.082.457	30.204	6.326.055
По состоянию на 31 декабря 2013 года (аудированные)					
Первоначальная стоимость	455.682	4.163.442	6.106.597	76.219	10.801.940
Накопленная амортизация и обесценение	(270.925)	(3.165.922)	(1.616.434)	(47.657)	(5.100.938)
Остаточная стоимость (аудированные)	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
ККТ	35.436.352	40.878.930
МунайТас	12.393.861	12.675.097
Итого	47.830.213	53.554.027

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года Группа признала свою долю в прибыли МунайТас в сумме 356.384 тысячи тенге, доля в прочем совокупном доходе равна нулю (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2013 года: доля в прибыли МунайТас составила 1.102.508 тысяч тенге, в прочем совокупном доходе – 1.303.501 тысячу тенге). Группа также уменьшила инвестиции на дивиденды, причитающиеся Группе, на сумму 637.620 тысяч тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2013 года: 453.584 тысячи тенге).

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года, Группа признала свою долю в убытке ККТ в сумме 8.535.766 тысяч тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2013 года, доля в прибыли ККТ составила 8.164.481 тысячу тенге) и долю в прочем совокупном доходе в размере 3.093.188 тысяч тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2013 года: 4.976 тысяч тенге).

В таблицах ниже обобщённо представлена финансовая информация о совместно-контролируемых предприятиях (пропорциональная доля Группы):

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)		31 декабря 2013 года (аудированные)	
	ККТ	МунайТас	ККТ	МунайТас
Доля в суммарных активах и обязательствах совместно-контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	9.619.109	1.698.060	22.462.883	1.448.667
в т.ч. денежные средства и их эквиваленты	4.899.916	992.679	5.941.869	162.279
Долгосрочные активы	127.128.613	14.095.134	128.663.581	14.835.854
Краткосрочные обязательства	(20.035.403)	(202.447)	(19.868.226)	(296.701)
в т.ч. краткосрочные финансовые обязательства	(13.491.104)	-	(12.637.964)	-
Долгосрочные обязательства	(81.275.967)	(3.196.886)	(90.379.308)	(3.312.723)
в т.ч. долгосрочные финансовые обязательства	(69.878.003)	-	(77.829.046)	-
Доля в чистых активах	35.436.352	12.393.861	40.878.930	12.675.097

<i>В тысячах тенге</i>	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)			
	2014 года		2013 года	
	ККТ	МунайТас	ККТ	МунайТас
Доля в суммарной выручке и чистой прибыли совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	17.606.782	2.301.968	24.341.944	3.125.944
Износ и амортизация	(5.454.029)	(807.274)	(4.880.034)	(720.804)
Процентные доходы	142.584	10.102	395.415	14.248
Финансовые расходы	(3.031.127)	(28.418)	(3.318.162)	(31.695)
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	1.664.823	(95.186)	(2.191.425)	(279.374)
(Убыток)/прибыль за период	(8.535.766)	356.384	8.164.481	1.102.508
Прочий совокупный доход	3.093.188	-	4.976	1.303.501
Итого совокупный (убыток)/доход	(5.442.578)	356.384	8.169.457	2.406.009
Дивиденды к выплате	-	(637.620)	-	(453.584)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября			
	2014 года		2013 года	
	ККТ	МунайТас	ККТ	МунайТас
Доля в суммарной выручке и чистой прибыли совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	5.619.060	902.711	8.289.805	1.003.103
Износ и амортизация	(1.803.618)	(269.945)	(1.631.264)	(239.953)
Процентные доходы	10.767	4.221	160.613	5.568
Финансовые расходы	(944.329)	(9.473)	(803.824)	(10.843)
Расходы по подоходному налогу	(495.817)	(36.969)	(685.605)	(85.102)
Прибыль за период	1.521.159	143.025	2.781.754	256.414
Прочий совокупный доход	3.042.161	–	3.408	1.303.501
Итого совокупный доход	4.563.320	143.025	2.785.162	1.559.915
Дивиденды к выплате	–	–	–	–

В ККТ образовался убыток от курсовой разницы в результате пересчёта финансовых обязательств (займов), выраженных в долларах США. Чистый убыток ККТ от курсовой разницы, относящийся к займам, за девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, составил 30.320.718 тысяч тенге и 2.838.937 тысяч тенге, соответственно.

7. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	30 сентября	31 декабря
	2014 года (неаудированные)	2013 года (аудированные)
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	15.829.903	5.934.981
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.345)	(99.330)
Итого	15.730.558	5.835.651

Увеличение авансов, выданных поставщикам за основные средства, в основном, связано с предоплатой по следующим договорам:

- реконструкция и расширение нефтеперекачивающей станции «НПС 663 км» на сумму 5.852.465 тысяч тенге;
- реконструкция головных нефтеперекачивающих станций (ГНПС) «Актау», «Узень» и «Кенкияк» на сумму 2.266.850 тысяч тенге;
- поставка магистральных насосов на сумму 2.313.457 тысяч тенге;
- замена участков нефтепровода Кумколь – Каракоин и ТОН-2 на сумму 3.268.891 тысячу тенге.

Движение резерва по сомнительным долгам, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
	На начало периода	99.345	99.330	99.330
Начисление за период (Примечание 25)	–	–	15	–
На 30 сентября (неаудированные)	99.345	99.330	99.345	99.330

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. ЗАПАСЫ**

Запасы по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Запасные части	1.205.288	937.047
Топливо	817.244	698.546
Спецодежда	303.341	82.764
Строительные материалы	236.489	138.466
Химические реагенты	227.807	33.496
Товары	55.959	76.520
Прочие	564.823	427.417
	3.410.951	2.394.256
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным запасам	(36.183)	(48.213)
Итого	3.374.768	2.346.043

Движение резерва по устаревшим и неликвидным запасам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	41.135	49.856	48.213	65.413
(Сторнирование)/начисление резерва за период (Примечание 25)	1.218	-	(5.492)	(4.456)
Списание запасов	(6.026)	-	(9.025)	(11.190)
Пересчёт валют	(144)	-	2.487	89
На 30 сентября (неаудированные)	36.183	49.856	36.183	49.856

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	5.895.943	1.416.969
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	1.901.620	1.203.023
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	2.313.693	2.526.184
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	123.302	35.828
	10.234.558	5.182.004
Минус: резерв по сомнительным долгам	(636.263)	(633.072)
Итого	9.598.295	4.548.932

На 30 сентября 2014 года и на 31 декабря 2013 года прочая дебиторская задолженность, в основном, представляет собой задолженность по выставленным штрафам и пени за заявленный недопоставленный заказчиками объем нефти согласно договорам на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. 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 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	627.712	604.638	633.072	578.189
Начисление резерва за период (Примечание 25)	8.573	14.146	2.795	40.577
Списание дебиторской задолженности	-	(1.066)	-	(1.066)
Реклассификации	(418)	-	-	-
Пересчёт валют	396	27	396	45
На 30 сентября (неаудированные)	636.263	617.745	636.263	617.745

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
В тенге	9.082.617	4.128.283
В долларах США	455.296	357.911
В российских рублях	1.811	1.756
В иной валюте	58.571	60.982
Итого	9.598.295	4.548.932

10. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы третьим сторонам	605.844	587.519
Авансы связанным сторонам (Примечание 31)	416.321	257.165
	1.022.165	844.684
Минус: резерв по сомнительным долгам	(1.067)	(1.982)
Итого	1.021.098	842.702

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	986	1.452	1.982	1.482
(Сторнирование)/начисление резерва за период (Примечание 25)	81	220	(915)	190
На 30 сентября (неаудированные)	1.067	1.672	1.067	1.672

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
НДС к возмещению	4.769.103	3.038.279
Налог у источника выплаты	-	21.708
Предоплата по прочим налогам	69.166	84.727
Итого	4.838.269	3.144.714

12. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

Прочие текущие активы по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	2.452.658	3.770.279
Предоплата по страхованию	333.175	38.840
Задолженность работников	119.305	93.731
Расходы будущих периодов третьих сторон	15.224	20.445
Расходы будущих периодов связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	222	-
Прочие	31.469	26.114
	2.952.053	3.949.409
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.616)	(2.616)
Итого	2.949.437	3.946.793

13. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Краткосрочные банковские вклады	41.489.987	81.554.300
Долгосрочные банковские вклады	561.232	576.541
Начисленные проценты по вкладам	1.264.387	1.562.238
Итого	43.315.606	83.693.079

Снижение краткосрочных банковских вкладов на 30 сентября 2014 года в основном обосновано выплатой в июле 2014 года дивидендов в размере 41.925.280 тысяч тенге (*Примечание 15*).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

На 30 сентября 2014 года банковские вклады, размещённые в казахстанских и зарубежных банках, представляли собой:

- краткосрочные банковские вклады, размещённые в казахстанских банках, выраженные в тенге, сроком от 3 до 12 месяцев в сумме 33.030.000 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 81.550.000 тысяч тенге), с процентной ставкой от 6,0% до 8,55% годовых (31 декабря 2013 года: от 3,7% до 7,2% годовых), срок погашения, которых истекает в августе 2015 года (31 декабря 2013 года: декабрь 2014 года);
- краткосрочные банковские вклады, размещённые в казахстанских банках, выраженные в долларах США, сроком от 3 до 12 месяцев в сумме 8.458.350 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: ноль), с процентной ставкой от 2,2% до 2,7% годовых (31 декабря 2013 года: ноль), срок погашения, которых истекает в апреле 2015 года;
- краткосрочные банковские вклады, размещённые в зарубежных банках, сроком от 3 до 12 месяцев в сумме 1.637 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 4.300 тысяч тенге), с процентной ставкой от 0,5% до 3,0% годовых (31 декабря 2013 года: ноль), срок погашения, которых истекает в январе 2015 года;
- ограниченные в использовании долгосрочные вклады со ставкой 2% годовых сроком до 2029 года в сумме 561.232 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 576.541 тысяча тенге) в обеспечение ипотечных займов выданных АО «Народный банк Казахстана» работникам Компании.

14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	26.689.257	22.980.000
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	1.690.579	1.152.074
Текущие счета в банках, выраженные в лари	523.690	67.742
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	513.923	1.374.515
Текущие счета в банках, выраженные в евро	172.623	57.604
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	17.668	492
Прочие текущие счета в банках	10.966	11.374
Наличность в кассе	1.750	1.547
Итого	29.620.456	25.645.348

По состоянию на 30 сентября 2014 года по большинству текущих счетов и срочным вкладам до 3 (трех) месяцев, размещённым в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 0,47% до 6,75% годовых (31 декабря 2013 года: от 1,7% до 10,3% годовых).

15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ**Уставный капитал**

По состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 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 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)****Дивиденды**

3 июля 2014 года Компания в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 28 мая 2014 года выплатила своим акционерам дивиденды в размере 41.925.280 тысяч тенге из расчёта 109 тенге на 1 акцию (2013 год: 28.847.670 тысяч тенге из расчёта 75 тенге на 1 акцию), в том числе КМГ – 37.732.752 тысячи тенге (2013 год: 25.962.903 тысячи тенге), миноритарным акционерам – 4.192.528 тысяч тенге (2013 год: 2.884.767 тысяч тенге).

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.

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2014 года (неауди- рованные)	2013 года (неауди- рованные)	2014 года (неауди- рованные)	2013 года (неауди- рованные)
<i>В тысячах тенге</i>				
Чистая прибыль за период, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	10.834.952	9.627.217	37.270.997	50.063.989
Средневзвешенное количество простых акций за период 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, как материнской компании Группы (в тенге)	28	25	97	130

Балансовая стоимость простых акций

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

	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активов	600.472.699	590.527.228
Минус: нематериальные активы	(6.326.055)	(5.701.002)
Минус: итого обязательств	(119.438.952)	(123.257.311)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	474.707.692	461.568.915
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.234	1.200

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. 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 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	322.825	322.000
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	10.688.033	9.333.180
Итого	11.010.858	9.655.180

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом.

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудировано)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудировано)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Обязательства по вознаграждениям работникам на начало периода	10.882.422	7.048.613	9.655.180	6.800.263
Чистые процентные расходы (<i>Примечание 29</i>)	104.250	93.000	312.750	279.000
Стоимость услуг текущего периода	124.247	115.000	371.748	345.000
Актuarные убытки*	-	-	963.600	-
Вознаграждения выплаченные	(100.061)	(89.397)	(292.420)	(257.047)
Обязательства по вознаграждениям работникам на конец периода (неаудированные)	11.010.858	7.167.216	11.010.858	7.167.216

* Вследствие изменения ставки инфляции с 5,0% до 5,6%, использованной для оценки обязательств по вознаграждениям работникам, в первом квартале 2014 года Компания признала актуарные убытки в сумме 963.600 тысяч тенге.

17. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Доходы будущих периодов от третьих сторон	4.439.815	3.819.666
Доходы будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	26.030	260.305
Итого	4.465.845	4.079.971

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед третьими сторонами	11.412.100	10.194.390
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами (Примечание 31)	443.881	650.602
Прочая кредиторская задолженность третьих сторон	174.894	249.065
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	–	1.950
Итого	12.030.875	11.096.007

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
В тенге	11.833.924	10.550.602
В долларах США	25.466	351.156
В российских рублях	5.250	48.590
В евро	3.429	13.480
В другой валюте	162.806	132.179
Итого	12.030.875	11.096.007

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 31)	10.427.968	10.706.153
Авансы, полученные от третьих сторон	4.842.095	6.475.570
Итого	15.270.063	17.181.723

20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Прочие налоги к уплате по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Индивидуальный подоходный налог	1.183.972	998.348
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц – нерезидентов	636.468	507.988
Налог на имущество	375.078	355.611
Социальный налог	265.598	550.961
НДС к уплате	1.576	564
Прочие налоги	218.175	173.879
Итого	2.680.867	2.587.351

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РЕЗЕРВЫ**

Движение резервов за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

Краткосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по налогам (BTL)	Резерв по экологии (Компания)	Прочие резервы	Всего
На 1 января 2014 года (аудированные)	186.483	41.642	-	228.125
Использовано резерва	-	(510)	-	(510)
Сторнирование резерва за период (Примечание 27)	-	(7)	-	(7)
Пересчёт валюты	34.344	-	-	34.344
На 30 сентября 2014 года (неаудированные)	220.827	41.125	-	261.952
На 1 января 2013 года (аудированные)	174.406	167.477	11.814	353.697
Начислено за период (Примечание 27)	-	-	45.467	45.467
Использовано резерва	-	(24.392)	(45.020)	(69.412)
Пересчёт валюты	3.332	-	-	3.332
На 30 сентября 2013 года (неаудированные)	177.738	143.085	12.261	333.084

Резервы BTL по налогам

Резерв был создан в предыдущих периодах в связи с тем что, BTL был вовлечен в судебные разбирательства с Налоговым Комитетом Грузии относительно дополнительного начисления налога у источника выплат.

Резерв по экологии

Резерв по экологии был создан Компанией в связи с разливом нефти в результате несанкционированных врезок.

Долгосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	17.178.904	16.204.606	16.677.538	15.531.037
Начисление за период	-	-	-	189.263
Амортизация резервов под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель (Примечание 29)	250.680	236.464	752.046	720.770
На конец периода (неаудированные)	17.429.584	16.441.070	17.429.584	16.441.070

Резервы под обязательства по ликвидации активов 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. В связи с этим в 2012 году руководство Компании признало резерв под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель и увеличило балансовую стоимость основных средств.

Также в составе обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель отражён резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в 2013 году 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. Резерв по ликвидации полигонов сформирован на сумму дисконтированной стоимости будущих затрат по ликвидации, рассчитанной исходя из оставшегося срока до даты ликвидации полигона. Стоимость основных средств была увеличена на размер резерва по ликвидации полигонов. В качестве ставки дисконтирования применена безрисковая ставка по государственным облигациям Республики Казахстан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие текущие обязательства по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (<i>Примечание 31</i>)	3.659.508	4.153.476
Задолженность по заработной плате и прочим вознаграждениям	3.307.922	7.385.065
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	2.635.166	3.281.040
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	318.689	324.578
Задолженность перед пенсионным фондом	304.374	593.575
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	312.366	312.366
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед связанными сторонами (<i>Примечание 31</i>)	-	651.706
Прочие начисления	83.998	44.086
Итого	10.622.023	16.745.892

23. ВЫРУЧКА

Выручка за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Транспортировка сырой нефти	40.590.873	39.936.464	120.619.827	115.466.162
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	3.868.675	4.048.369	11.346.308	12.643.969
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	2.090.845	1.597.206	6.049.856	4.799.456
Услуги по подаче воды	1.829.195	1.763.503	5.239.586	4.917.705
Перевалка сухих грузов	877.863	940.020	2.244.313	2.483.474
Услуги транспортной экспедиции нефти	152.188	179.451	486.508	534.033
Услуги по хранению нефти	14.989	34.872	77.923	119.925
Прочее	262.635	118.564	649.722	517.857
Итого	49.687.263	48.618.449	146.714.043	141.482.581

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 33.299.476 тысяч тенге, 16.780.854 тысячи тенге и 10.373.051 тысячу тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2013 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 30.442.011 тысяч тенге, 13.925.414 тысяч тенге и 13.297.723 тысячи тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

Себестоимость реализации за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Затраты на персонал	10.067.798	8.313.344	26.505.468	22.329.589
Износ и амортизация	8.270.416	7.334.135	24.794.226	21.438.682
Услуги железной дороги	2.403.364	2.118.818	6.871.023	7.019.078
Электроэнергия	1.532.825	1.579.473	4.667.121	4.574.250
Топливо и материалы	2.116.435	1.934.846	4.194.376	3.959.638
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	1.308.411	1.206.125	3.786.903	3.592.712
Расходы на содержание, ремонт и обслуживание основных средств	1.711.178	1.502.731	3.284.079	3.149.504
Услуги по охране	1.331.796	880.018	3.224.838	2.579.366
Затраты на газ	315.052	332.877	1.650.021	1.573.777
Услуги авиапатрулирования	376.956	299.850	1.078.121	979.100
Командировочные расходы	230.684	267.177	716.357	621.518
Охрана окружающей среды	273.307	58.365	402.457	134.628
Страхование	136.175	126.168	374.006	322.475
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	115.838	107.711	347.516	323.646
Диагностика производственных активов	193.747	90.348	306.025	111.484
Услуги связи	67.868	78.095	188.333	196.467
Операционная аренда	44.531	40.560	117.827	257.515
Прочее	755.025	748.855	1.575.466	1.595.000
Итого	31.251.406	27.019.496	84.084.163	74.758.429

Увеличение затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственного персонала с целью уменьшения влияния девальвации и инфляции.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Затраты на персонал	1.874.146	1.479.930	4.778.678	4.014.310
Расходы на благотворительность	1.050.155	15.771	1.071.680	139.987
Износ и амортизация	208.720	197.013	607.292	552.080
Обслуживание офиса	95.795	103.726	290.650	254.960
Расходы по списанию НДС к возмещению	96.604	2.840	277.756	136.348
Консультационные услуги	130.145	81.912	228.644	196.531
Командировочные расходы	69.111	53.927	210.836	164.151
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	40.822	57.137	154.544	167.024
Обесценение нематериальных активов	135.808	165.060	135.808	165.060
Расходы по социальной сфере	34.499	71.652	128.476	193.611
Ремонт и техобслуживание	37.213	47.455	105.604	131.804
Услуги банка	34.090	28.718	100.321	77.393
Материалы и топливо	51.920	108.108	92.221	136.062
Обучение	51.456	33.623	92.198	61.685
Услуги связи	30.323	27.868	86.353	78.674
Страхование и обеспечение безопасности	27.191	55.735	77.913	162.533
Информационное обеспечение	23.703	20.779	68.919	52.363
Расходы по операционной аренде	16.818	38.064	51.995	113.107
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	8.409	7.289	24.232	21.354
Транспортные расходы	1.063	347	15.883	10.004
Расходы по рекламе	7.840	10.634	14.519	30.550
(Сторнирование)/начисление резерва по сомнительным долгам (Примечание 7, 9, 10)	8.654	14.366	1.895	40.767
Сторнирование резерва по устаревшим запасам (Примечание 8)	1.218	1.162	(5.492)	(3.294)
Прочее	62.031	85.501	235.722	260.107
Итого	4.097.734	2.708.617	8.846.647	7.157.171

Увеличение расходов на благотворительность в основном связано с выделением спонсорской помощи на строительство средней школы на 300 мест в Атырауской области и детского сада на 280 мест в Южно-Казахстанской области.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

Прочие операционные доходы за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Доход от штрафов и пени	1.867.037	1.385.772	5.440.828	2.600.217
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 31)	78.091	78.092	234.274	234.274
Доход от реализации запасов	109.942	86.387	156.380	86.742
Доход от списания кредиторской задолженности	8	7.153	74.539	7.153
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи	60.624	10.548	61.090	95.198
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно- контролируемого предприятия (Примечание 31)	-	-	-	26.463
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно- контролируемого предприятия (Примечание 31)	-	-	-	177.743
Прочие доходы	7.287	26.770	51.621	119.514
Итого	2.122.989	1.594.722	6.018.732	3.347.304

Доходы от штрафов и пени в основном представлены суммами штрафов за заявленный и недопоставленный заказчиками объем нефти согласно договорам на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

В марте 2013 года МунайТас досрочно погасил свои обязательства перед ЕБРР по кредитному соглашению и обязательства Компании по Договору гарантии были прекращены. Соответственно, Компания прекратила признание оставшейся суммы неамортизированной финансовой гарантии.

27. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	27.193	47.393	59.755	333.182
Расходы по реализации запасов	-	-	14.912	-
Расходы по ликвидации бездействующих нефтеперекачивающих станций (Сторнирование)/начисление резервов (Примечание 21)	2.466	-	43.207	-
Прочие расходы	(1.516)	92.221	18.480	121.318
Итого	28.143	139.614	136.347	499.967

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****28. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

Финансовые доходы за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Процентный доход по вкладам в банках	1.019.106	1.006.358	4.064.055	2.699.190
Амортизация дисконта по займам работникам	2.672	3.640	10.656	19.749
Финансовая аренда	1.645	-	4.997	-
Прочие финансовые доходы по связанным сторонам (Примечание 31)	-	18	-	4.092
Прочие финансовые доходы по третьим сторонам	599	4.864	6.068	7.731
Итого	1.024.022	1.014.880	4.085.776	2.730.762

Увеличение процентного дохода по вкладам в банках связано с увеличением объема и процентных ставок банковских вкладов.

29. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Амортизация резервов под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель (Примечание 21)	250.680	236.464	752.046	720.770
Процентные расходы по вознаграждениям работникам (Примечание 16)	104.250	93.000	312.750	279.000
Итого	354.930	329.464	1.064.796	999.770

30. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Расходы по текущему подоходному налогу	3.757.226	4.775.595	13.878.184	14.989.656
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(745.490)	(2.951.905)	(1.592.380)	(4.331.916)
Расходы по подоходному налогу	3.011.736	1.823.690	12.285.804	10.657.740

Изменение в обязательствах по отсроченному подоходному налогу за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	43.077.046	38.041.814	43.537.849	39.406.770
Отнесено на счета прибылей и убытков	(745.490)	(2.951.905)	(1.592.380)	(4.331.916)
Отнесено на прочий совокупный доход	2.471.517	9.349.530	2.273.399	9.348.256
Пересчёт валюты	(42.960)	(76.774)	541.245	(60.445)
На 30 сентября (неаудированные)	44.760.113	44.362.665	44.760.113	44.362.665

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с (IAS) МСФО 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.

Операции 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 за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2014 и 2013 годов, а также сальдо на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года:

Сальдо по операциям со связанными сторонами

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)	(аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		
Торговая дебиторская задолженность совместно-контролируемых предприятий	5.246.749	806.094
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	647.943	609.882
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	1.251	993
	9	5.895.943
		1.416.969
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	123.302	35.828
	9	123.302
		35.828
Итого	6.019.245	1.452.797

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)	(аудированные)
Авансы, выданные связанным сторонам		
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	291.551	176.380
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	124.770	80.785
Итого	10	416.321
		257.165

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)	(аудированные)
Расходы будущих периодов связанных сторон		
Расходы будущих периодов связанных сторон	222	-
Итого	12	222
		-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Сальдо по операциям со связанными сторонами (продолжение)**

Долгосрочная часть доходов будущих периодов по операциям со связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)	(аудированные)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон		
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	26.030	260.305
Итого	17	260.305

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)	(аудированные)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги		
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	381.992	632.581
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	61.889	18.021
Итого кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами	443.881	650.602
Прочая кредиторская задолженность		
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	-	1.950
Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	-	1.950
Итого	18	652.552

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)	(аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон		
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	9.880.103	8.764.571
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	547.850	1.941.567
Авансы, полученные от совместно-контролируемых предприятий	15	15
Итого	19	10.706.153

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Сальдо по операциям со связанными сторонами (продолжение)**

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)	(аудированные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами		
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	3.659.508	4.153.476
	22	4.153.476
Задолженность по договорам поручения перед связанными сторонами		
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед совместно-контролируемыми предприятиями	-	651.706
	22	651.706
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу	6.964	5.516
	6.964	5.516
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон		
Текущая часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	312.366	312.366
	22	312.366
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами	3.978.838	5.123.064

Операции со связанными сторонами

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключенных со связанными сторонами за трёх и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов.

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Продажи связанным сторонам				
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	26.436.594	24.592.903	77.200.991	70.510.678
Выручка от основной деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	1.550.001	3.077.809	5.173.354	8.694.853
Выручка от основной деятельности от совместно-контролируемых предприятий	1.817.889	1.343.058	5.241.082	4.041.195
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	359.227	116.483	624.982	182.602
Выручка от основной деятельности от прочих связанных сторон	-	18	-	4.092
Выручка от прочей деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	-	14	-	103
Итого	30.163.711	29.130.285	88.240.409	83.433.523

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Операции со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Приобретения у связанных сторон				
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.796.756	1.885.876	5.893.877	5.867.624
Приобретения услуг у компаний Группы «Самрук-Казына»	307.713	298.809	952.150	910.435
Приобретения услуг у совместных предприятий	17.108	-	17.108	-
Приобретения услуг у прочих связанных сторон	-	(2.994)	-	2.695.976
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	191.052	9.801	864.449	78.464
Приобретения запасов у компаний Группы «Самрук-Казына»	7.388	4.481	14.795	9.108
Приобретения основных средств и нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	48.000	109.901	159.221	109.901
Итого	2.368.017	2.305.874	7.901.600	9.671.508

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Финансовые доходы					
Прочие финансовые доходы от связанных сторон		-	18	-	4.092
Итого	28	-	18	-	4.092

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Прочие доходы от связанных сторон					
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	26	78.091	78.092	234.274	234.274
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	26	-	-	-	177.743
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно- контролируемого предприятия	26	-	-	-	26.463
Итого		78.091	78.092	234.274	438.480

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Бонусы по итогам предыдущего года	13.316	5.384	218.266	148.893
Заработная плата	48.710	23.425	131.525	111.796
Прочие краткосрочные вознаграждения	7.487	3.606	15.044	7.207
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	228	123	679	331
Итого	69.741	32.538	365.514	268.227
Количество человек	8	7	8	7

32. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Договорные и условные обязательства Группы, раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2014 года, не произошло существенных операций, за исключением следующего:

Договорные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2014 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 42.476.185 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 33.130.344 тысячи тенге). В дополнение, по состоянию на 30 сентября 2014 года Группа обязалась приобрести запасы и услуги на сумму 15.216.653 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 4.646.947 тысяч тенге).

Доля Группы по состоянию на 30 сентября 2014 года в договорных обязательствах совместно-контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 394.498 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 1.248.036 тысяч тенге). Группа имеет обязательства по приобретению запасов и услуг на сумму 2.294.741 тысячу тенге (31 декабря 2013 года: 240.636 тысяч тенге).

Судебные разбирательства**Судебные разбирательства с компанией Транссистем**

3 января 2014 года между Батумским морским портом (далее – «Порт»), входящим в группу ВТЛ и компанией Транссистем был заключен договор о перевалке грузов в Порту, согласно которому Транссистем должен был предоставить годовое минимальное количество грузов. Взамен Порт должен был предоставить обслуживание по сниженным тарифам при условии предоставления банковской гарантии и перечисления депозита на банковский счёт Порта. Транссистем не предоставил в согласованные сроки банковскую гарантию и не зачислил обговоренную сумму на депозит Порта.

После неоднократного напоминания о невыполнении обязательств Порт с 1 апреля 2014 года аннулировал скидку на обслуживание. В ответ на это Транссистем внес иск против Порта, потребовав прекращения договора и возмещения ущерба в размере 1.428 тысяч долларов США (эквивалентно 259.753 тысячам тенге).

Руководство Группы считает иск компании Транссистем необоснованным и оценивает риск убытков как возможный и, соответственно, не был признан резерв по убыткам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****32. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебные разбирательства (продолжение)***Судебное разбирательство с Грузинской железной дорогой*

Грузинская железная дорога (далее – «ГЖД») в декабре 2005 года обратилась в суд с иском против Батумского нефтяного терминала, входящего в группу ВТЛ, по факту взыскания задолженности на сумму 13.942 тысячи лари (эквивалентно 7.956 тысячам долларов США) в результате простоев вагонов-цистерн с мая 2003 до ноября 2005 года.

Руководство Группы считает иск ГЖД необоснованным и оценивает риск убытков как возможный и, соответственно, не был признан резерв по убыткам.

Экспроприация активов Морского Порта Батуми (МПБ)

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении МПБ между ВТЛ (ранее – VINL) и Правительством Грузии, Грузинское Правительство имеет право на экспроприацию активов МПБ, в случае если МПБ последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объему перевалки в 4 млн. тонн в год. По состоянию на 30 сентября 2014 года руководство Группы считает, что МПБ не был подвержен риску государственной экспроприации со стороны Правительства Грузии, так как фактические объемы перевалки через МПБ составили более 5 млн. тонн (31 декабря 2013 года: более 10 млн. тонн).

33. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

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

Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

34. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

Приказом КРЕМиЗК от 4 ноября 2014 года с 1 января 2014 года введены тарифы на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику на участке от границы Российской Федерации до границы Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан), включая перевалку нефти на ГНПС «Атасу», в размере 2,63 долларов США за 1 тонну без учёта НДС (для Компании). Ранее тарифы устанавливались в тенге: на транспортировку нефти тариф составлял 117,31 тенге за 1 тонну без учёта НДС, на перевалку нефти – 284,41 тенге за 1 тонну без учёта НДС.