

**АО «Фонд Национального Благосостояния  
«Самрук-Қазына»**

**Консолидированная финансовая отчетность**

*За год, закончившийся 31 декабря 2012 года  
с отчетом независимых аудиторов*

## СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

Отчет независимых аудиторов

**Консолидированная финансовая отчетность**

Консолидированный бухгалтерский баланс .....	1-2
Консолидированный отчет о совокупном доходе .....	3-4
Консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	5-6
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	7-8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности .....	9-113
1. Общая информация .....	9
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	11
3. Обзор существенных аспектов учетной политики .....	12
4. Существенные бухгалтерские оценки и суждения .....	32
5. Приобретения .....	39
6. Прекращенная деятельность, активы, классифицируемые как предназначенные для продажи и потеря контроля над дочерней организацией .....	43
7. Основные средства .....	49
8. Нематериальные активы .....	53
9. Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании .....	56
10. Займы клиентам .....	59
11. Средства в кредитных учреждениях .....	60
12. Прочие финансовые активы .....	62
13. Прочие долгосрочные активы .....	65
14. Запасы .....	65
15. Торговая дебиторская задолженность и прочие текущие активы .....	66
16. Денежные средства и их эквиваленты .....	67
17. Капитал .....	68
18. Займы .....	73
19. Займы Правительства Республики Казахстан .....	75
20. Прочие долгосрочные обязательства .....	76
21. Обязательства по финансовой аренде .....	76
22. Резервы .....	77
23. Обязательства по вознаграждениям работникам .....	78
24. Средства клиентов .....	80
25. Прочие текущие обязательства .....	80
26. Выручка .....	81
27. Государственные субсидии .....	81
28. Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг .....	82
29. Общие и административные расходы .....	82
30. Расходы по транспортировке и реализации .....	82
31. Убыток от обесценения .....	83
32. Прочий операционный доход .....	83
33. Прочий операционный убыток .....	84
34. Финансовые затраты .....	85
35. Финансовый доход .....	85
36. Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий .....	85
37. Расходы по подоходному налогу .....	86
38. Консолидация .....	89
39. Существенные неденежные сделки .....	89
40. Раскрытие информации о связанных сторонах .....	90
41. Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками .....	92
42. Финансовые и условные обязательства .....	98
43. Сегментная отчетность .....	107
44. События после отчетной даты .....	111

## Отчет независимых аудиторов

Акционеру АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» и его дочерних организаций, которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2012 года, консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другую пояснительную информацию.

### **Ответственность руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

### **Ответственность аудиторов**

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения консолидированной финансовой отчетности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

**Мнение**

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» и его дочерних организаций на 31 декабря 2012 года, а также их финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

*Ernst & Young LLP*

Эльшад Алиев  
Партнер по аудиту

Александр Назаркулов  
Аудитор

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

30 апреля 2013 года

Евгений Жемалетдинов  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

По состоянию на 31 декабря

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	7	<b>6.067.038</b>	5.028.649
Нематериальные активы	8	<b>358.228</b>	306.989
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	9	<b>1.351.044</b>	1.294.982
Займы клиентам	10	<b>1.386.384</b>	1.080.910
Средства в кредитных учреждениях	11	<b>267.751</b>	347.672
Актив по отсроченному налогу	37	<b>77.964</b>	56.813
Прочие долгосрочные финансовые активы	12	<b>464.934</b>	494.882
Прочие долгосрочные активы	13	<b>420.271</b>	292.337
		<b>10.393.614</b>	8.903.234
<b>Текущие активы</b>			
Запасы	14	<b>408.792</b>	375.457
НДС к возмещению		<b>193.950</b>	97.916
Предоплата по подоходному налогу		<b>77.948</b>	70.534
Торговая дебиторская задолженность	15	<b>342.257</b>	276.129
Займы клиентам	10	<b>665.326</b>	667.523
Средства в кредитных учреждениях	11	<b>1.070.656</b>	700.529
Прочие краткосрочные финансовые активы	12	<b>267.809</b>	330.110
Прочие текущие активы	15	<b>297.706</b>	275.211
Денежные средства и их эквиваленты	16	<b>1.465.548</b>	1.646.615
		<b>4.789.992</b>	4.440.024
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	6	<b>51.521</b>	70.147
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>		<b>15.235.127</b>	13.413.405

*Учетная политика и примечания на страницах 9 – 113 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.*

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	2012	2011
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал, относящийся к Акционеру материнской компании</b>			
Уставный капитал	17	<b>4.409.314</b>	4.050.383
Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	12	<b>24.846</b>	(106.997)
Резерв по пересчету иностранных валют		<b>219.712</b>	186.145
Прочие капитальные резервы		<b>15.828</b>	17.656
Нераспределенная прибыль		<b>1.920.696</b>	823.433
		<b>6.590.396</b>	4.970.620
<b>Неконтрольная доля участия</b>		<b>801.135</b>	758.983
<b>Итого капитала</b>		<b>7.391.531</b>	5.729.603
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	18	<b>3.517.546</b>	3.646.036
Займы Правительства Республики Казахстан	19	<b>210.810</b>	430.747
Обязательства по финансовой аренде	21	<b>35.313</b>	14.307
Резервы	22	<b>136.312</b>	70.564
Обязательство по отсроченному налогу	37	<b>333.864</b>	299.666
Обязательства по вознаграждениям работникам	23	<b>45.940</b>	37.908
Средства клиентов	24	<b>106.663</b>	186.375
Производные финансовые инструменты		<b>7.450</b>	7.346
Прочие долгосрочные обязательства	20	<b>296.660</b>	426.703
		<b>4.690.558</b>	5.119.652
<b>Текущие обязательства</b>			
Займы	18	<b>679.075</b>	550.740
Займы Правительства Республики Казахстан	19	<b>559.831</b>	438.968
Обязательства по финансовой аренде	21	<b>8.425</b>	8.451
Резервы	22	<b>124.202</b>	151.608
Обязательства по вознаграждениям работникам	23	<b>4.039</b>	3.631
Подходный налог к уплате		<b>48.841</b>	2.985
Торговая и прочая кредиторская задолженность		<b>496.798</b>	442.640
Средства клиентов	24	<b>636.058</b>	550.269
Производные финансовые инструменты		<b>888</b>	6.579
Прочие текущие обязательства	25	<b>574.564</b>	408.149
		<b>3.132.721</b>	2.564.020
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	6	<b>20.317</b>	130
<b>Итого обязательств</b>		<b>7.843.596</b>	7.683.802
<b>ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>15.235.127</b>	13.413.405

Управляющий директор – Член Правления



Нурлан Рахметов

Главный бухгалтер

Алмаз Абдрахманова

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За годы, закончившиеся 31 декабря

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Выручка	26	<b>4.911.022</b>	4.400.355
Государственные субсидии	27	<b>27.857</b>	24.406
		<b>4.938.879</b>	4.424.761
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	28	<b>(3.568.739)</b>	(3.191.850)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>1.370.140</b>	1.232.911
Общие и административные расходы	29	<b>(420.607)</b>	(437.682)
Расходы по транспортировке и реализации	30	<b>(377.183)</b>	(367.178)
Доход от выгодной покупки при приобретении		<b>22</b>	1.468
Убыток от выбытия основных средств, нетто		<b>(2.307)</b>	(1.073)
Убыток от обесценения	31	<b>(236.711)</b>	(232.035)
Прочий операционный доход	32	<b>1.168.444</b>	85.107
Прочий операционный убыток	33	<b>(660.572)</b>	(54.759)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>841.226</b>	226.759
Финансовые затраты	34	<b>(207.916)</b>	(193.600)
Финансовый доход	35	<b>55.409</b>	66.825
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	36	<b>538.835</b>	611.177
Отрицательная курсовая разница, нетто		<b>(43.752)</b>	(22.567)
<b>Прибыль до учета подоходного налога</b>		<b>1.183.802</b>	688.594
Расходы по подоходному налогу	37	<b>(250.724)</b>	(367.161)
<b>Прибыль за год от продолжающейся деятельности</b>		<b>933.078</b>	321.433
Доход от прекращенных операций	6	<b>202.359</b>	29.196
<b>Прибыль за год</b>		<b>1.135.437</b>	350.629

Учетная политика и примечания на страницах 9 – 113 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)**

За годы, закончившиеся 31 декабря

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	2012	2011
<b>Прочий совокупный доход после налогообложения:</b>			
Пересчет иностранных валют		35.301	14.322
Нереализованный убыток от переоценки активов, имеющих в наличии для продажи, нетто		(17.565)	(134.686)
Чистый реализованный (убыток) / доход по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		(618)	1.466
Реклассификации из состава прочего совокупного дохода в прочие убытки по обесценению активов, имеющих в наличии для продажи	12	146.848	-
Прочий совокупный доход		350	326
<b>Общая сумма совокупного дохода за год, за вычетом налогообложения</b>		<b>1.299.753</b>	<b>232.057</b>
Прибыль за год, приходящаяся на:			
Акционера материнской компании		1.065.117	330.035
Неконтрольную долю участия		70.320	20.594
		<b>1.135.437</b>	<b>350.629</b>
Общая сумма совокупного дохода за год, за вычетом налогообложения, приходящаяся на:			
Акционера материнской компании		1.230.615	208.626
Неконтрольную долю участия		69.138	23.431
		<b>1.299.753</b>	<b>232.057</b>
Прибыль на акцию:			
Основная и разводненная доля прибыли за год, относящейся к акционеру материнской компании, тенге		305,97	94,85
Прибыль на акцию от продолжающейся деятельности:			
Основная и разводненная доля прибыли от продолжающейся деятельности, относящейся к акционеру материнской компании, тенге		277,43	91,30

Управляющий директор – Член Правления



*Нурлан Рахметов*  
Нурлан Рахметов

Главный бухгалтер

*Алмаз Абдрахманова*  
Алмаз Абдрахманова



## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За годы, закончившиеся 31 декабря

	Приходится на Акционера материнской компании							Итого	Итого
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по пересчету иностранных валют	Прочие капиталы	Нераспределенная прибыль	Неконтролируемая доля участия	Итого		
<b>Сальдо на 31 декабря 2010 года</b>	<b>3.891.909</b>	<b>29.682</b>	<b>172.613</b>	<b>21.022</b>	<b>537.822</b>	<b>4.653.048</b>	<b>769.366</b>	<b>5.422.414</b>	
Совокупный доход за год	–	(135.310)	13.553	348	330.035	208.626	23.431	232.057	
Выпуск акций	17.1	158.474	–	–	–	158.474	–	158.474	
Дисконт по займам от Правительства и по облигациям, выкупленным Национальным Банком РК	17.2	–	–	–	21.793	21.793	–	21.793	
Дивиденды	17.3	–	–	–	(7.056)	(7.056)	(26.709)	(33.765)	
Прочие операции с Акционером	–	–	(21)	(505)	(18.797)	(20.692)	–	(20.692)	
Признание выплат на основе долевого инструмента	–	(1.369)	–	250	–	250	291	541	
Изменение долей участия в дочерних организациях – приобретение долей неконтролирующими акционерами	17.4	–	–	–	5.937	5.937	15.116	21.053	
Изъятие опционов в дочерних организациях	–	–	–	(24)	–	(24)	–	(24)	
Изменение долей участия в дочерних организациях – приобретение неконтролирующей доли	17.5	–	–	–	(4.848)	(4.848)	(8.313)	(13.161)	
Приобретение дочерних организаций	5	–	–	–	–	–	1.035	1.035	
Выкуп дочерними организациями собственных акций с рынка	17.6	–	–	–	(854)	(854)	(14.892)	(15.746)	
Прочие распределения Акционеру	17.7	–	–	–	(42.527)	(42.527)	–	(42.527)	
Корректировка на гиперинфляцию	–	–	–	–	(1.507)	(1.507)	(342)	(1.849)	
Уменьшение прочего капитального резерва	–	–	–	(3.435)	3.435	–	–	–	
<b>Сальдо на 31 декабря 2011 года</b>	<b>4.050.383</b>	<b>(106.997)</b>	<b>186.145</b>	<b>17.656</b>	<b>823.433</b>	<b>4.970.620</b>	<b>758.983</b>	<b>5.729.603</b>	

Учетная политика и примечания на страницах 9 – 113 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)


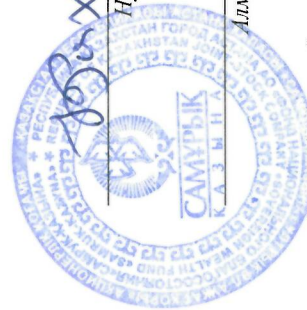
За годы, закончившиеся 31 декабря

Прим.	Приходится на Акционера материнской компании						Итого	Итого
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по пересчету иностранных валют	Прочие капиталы	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая доля участия		
	<b>4.050.383</b>	<b>(106.997)</b>	<b>186.145</b>	<b>17.656</b>	<b>823.433</b>	<b>4.970.620</b>	<b>758.983</b>	<b>5.729.603</b>
	–	131.662	33.994	(158)	1.065.117	1.230.615	69.138	1.299.753
17.1	358.931	–	–	–	(4.149)	354.782	–	354.782
17.2	–	–	–	–	89.617	89.617	–	89.617
17.2	–	–	–	–	304.650	304.650	–	304.650
17.3	–	–	–	–	(168.190)	(168.190)	(150.297)	(318.487)
–	–	–	–	–	1.620	1.620	–	1.620
–	–	–	–	214	(603)	(389)	1.441	1.052
17.4	–	–	–	–	(2.002)	(2.002)	30.543	28.541
17.5	–	181	(427)	(1.884)	(129.235)	(131.365)	135.572	4.207
17.6	–	–	–	–	4.328	4.328	(44.245)	(39.917)
17.7	–	–	–	–	(63.890)	(63.890)	–	(63.890)
	<b>4.409.314</b>	<b>24.846</b>	<b>219.712</b>	<b>15.828</b>	<b>1.920.696</b>	<b>6.590.396</b>	<b>801.135</b>	<b>7.391.531</b>

Управляющий директор – Член Правления


  
Нурлан Рахметов

Главный бухгалтер


  
Алмаз Абрахманова


## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За годы, закончившиеся 31 декабря

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Денежные потоки от операционной деятельности:</b>			
Прибыль от продолжающейся деятельности до учета подходного налога		<b>1.183.802</b>	688.594
Прибыль от прекращенной деятельности до учета подходного налога		<b>202.607</b>	29.916
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	28, 29, 30, 33	<b>325.677</b>	288.707
Долю в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	36	<b>(538.835)</b>	(611.177)
Прибыль от выбытия прекращенной деятельности	6	<b>(201.996)</b>	–
Финансовые затраты	34	<b>207.916</b>	193.600
Финансовый доход	35	<b>(55.409)</b>	(66.825)
Убыток от обесценения	31	<b>236.711</b>	232.035
Доход от реструктуризации БТА Банка	32	<b>(1.068.482)</b>	–
Расходы по облигациям на восстановление БТА Банка	33	<b>628.572</b>	–
Доход от выкупа собственных облигаций БТА Банком		<b>(10.458)</b>	–
Долгосрочные обязательства по вознаграждениям работников	23	<b>12.958</b>	13.442
Доход от выгодной покупки при приобретении		<b>(22)</b>	(1.468)
Отчисления в резервы	22	<b>(11.869)</b>	17.174
Производные финансовые инструменты		<b>(11.450)</b>	(40.119)
Убыток от выбытия основных средств, нетто		<b>2.307</b>	1.073
Доход от выбытия дочерних организаций		<b>(4.823)</b>	(2.619)
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности и прочим текущим активам	29	<b>10.176</b>	5.025
(Доход) / убыток от переоценки финансовых активов, оцененных по справедливой стоимости через прибыль или убыток		<b>(2.314)</b>	7.440
Реализованный убыток от переоценки активов, имеющих наличия для продажи		<b>(618)</b>	1.466
Амортизация корректировок справедливой стоимости приобретений		<b>4.642</b>	21.467
Нереализованный убыток от курсовой разницы		<b>18.807</b>	12.506
Прочие операции		<b>2.375</b>	8.353
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>930.274</b>	798.590
Изменения в прочих долгосрочных активах		<b>(62.622)</b>	(34.529)
Изменения в займах клиентам		<b>(360.443)</b>	(203.703)
Изменения в средствах в кредитных учреждениях		<b>(48.107)</b>	(8.512)
Изменения в прочих финансовых активах		<b>28.579</b>	54.917
Изменения в производных финансовых инструментах		<b>(8.484)</b>	(49.463)
Изменения в запасах		<b>(40.321)</b>	(20.650)
Изменения в НДС к возмещению		<b>(53.750)</b>	(24.407)
Изменения в торговой дебиторской задолженности		<b>(69.364)</b>	(22.015)
Изменения в прочих текущих активах		<b>(35.213)</b>	35.858
Изменения в займах и в займах Правительства Республики Казахстан		<b>429.638</b>	163.051
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности		<b>(37.899)</b>	(50.267)
Изменения в средствах клиентов		<b>2.964</b>	178.967
Изменения в прочих обязательствах		<b>16.908</b>	24.357
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>692.160</b>	842.194
Подходный налог уплаченный		<b>(202.234)</b>	(231.578)
Проценты уплаченные		<b>(146.160)</b>	(142.886)
Проценты полученные		<b>12.671</b>	45.883
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>356.437</b>	513.613

Учетная политика и примечания на страницах 9 – 113 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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

За годы, закончившиеся 31 декабря

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	2012	2011
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности:</b>			
Размещение банковских депозитов, нетто		(228.152)	309.968
Приобретение ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий		(28.558)	(110.280)
Приобретение дочерних организаций, за вычетом приобретенных денежных средств		(6)	(80.330)
Денежные средства дочерних организаций, которые перегруппированы в группы выбытия		–	(5.432)
Приобретение основных средств		(952.675)	(930.468)
Приобретение нематериальных активов		(63.727)	(24.893)
Продажа / (приобретение) прочих финансовых активов, нетто		43.814	(69.163)
Поступления от продажи основных средств		10.363	35.013
Авансы, выплаченные за долгосрочные активы	13	(107.107)	(33.428)
Дивиденды, полученные от совместно контролируемых и ассоциированных компаний	6, 9	590.940	460.224
Поступления от продажи ассоциированных компаний	6	225.739	711
Поступления от продажи дочерних организаций		13.042	–
Исполнение опциона на покупку акций		(603)	–
<b>Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(496.930)</b>	<b>(448.078)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности:</b>			
Поступления по займам		919.369	390.038
Погашение займов		(627.614)	(484.283)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(11.386)	(8.160)
Выкуп дочерними организациями собственных акций		(39.917)	(15.746)
Операции с Акционером		(24.043)	(63.869)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям дочерних организаций		(149.704)	(26.709)
Взносы в уставный капитал неконтролирующими акционерами		31.611	15.117
Дивиденды, выплаченные Акционеру		(159.113)	(9.077)
Приобретение неконтрольной доли	5	–	(6.697)
Взносы в уставный капитал	17.1	12.000	147.552
<b>Чистое расходование денежных средств в финансовой деятельности</b>		<b>(48.797)</b>	<b>(61.834)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		8.223	3.454
<b>Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(181.067)</b>	<b>7.155</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		1.646.615	1.639.460
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	16	<b>1.465.548</b>	1.646.615

Управляющий директор – Член Правления



Нурлан Рахметов



Алмаз Абдрахманова

Главный бухгалтер

Учетная политика и примечания на страницах 9 – 113 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

#### Корпоративная информация

АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» (далее по тексту «Фонд» или «Самрук-Қазына») было образовано 3 ноября 2008 года в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года. Образование было осуществлено посредством слияния АО «Фонд Устойчивого Развития «Қазына» (далее по тексту «Қазына») и АО «Казахстанский Холдинг по Управлению Государственными Активами «Самрук» (далее по тексту «Самрук») и дополнительной передачи Государством Фонду своего права собственности в некоторых предприятиях, принадлежащих Правительству Республики Казахстан (далее по тексту «Государство» или «Правительство»). Правительство, представленное Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, является единственным акционером Фонда (далее по тексту «Акционер»).

Основной целью реорганизации являлось повышение эффективности менеджмента и оптимизация организационных структур в этих компаниях, с целью успешного выполнения их стратегических задач, установленных в соответствующих программах Правительства.

Фонд является холдингом, объединяющим ряд государственных предприятий, перечисленных в *Примечании 38* (далее по тексту «Группа»). Деятельность Фонда до 1-го февраля 2012 года регулировалась Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 134-IV от 13 февраля 2009 года и была направлена на содействие в обеспечении устойчивого развития экономики страны, модернизации и диверсификации экономики и повышение эффективности деятельности компаний Группы. 1 февраля 2012 года был принят Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 550-IV, в соответствии с которым деятельность Фонда должна быть сфокусирована на повышении национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) организаций, входящих в группу Фонда и эффективного управления активами, входящими в группу Фонда.

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с видом производимой продукции и типом оказываемых услуг на семь операционных сегментов (*Примечание 43*):

- Нефтегазовый сегмент включает операции по разведке и добыче нефти и газа, транспортировке нефти и газа, переработке и продаже сырой нефти и продуктов переработки.
- Сегмент транспортировки включает операции по железнодорожной и воздушной перевозке грузов и пассажиров.
- Сегмент телекоммуникаций включает операции по услугам фиксированной связи, включая местную, междугородную и международную связь (включая страны, входящие и не входящие в СНГ), а также услуги аренды каналов связи, передачи данных и беспроводной связи.
- Энергетический сегмент включает операции по производству и передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска электроэнергии в электроэнергетическую систему и потребления импортируемой электроэнергии, функции централизованного оперативно-диспетчерского управления объектами Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.
- Горнопромышленный сегмент включает операции по разведке, добыче, переработке и продаже минеральных ресурсов, предприятия оборонного комплекса и гражданского машиностроения, по развитию химической отрасли и геологоразведки.
- Сегмент Финансовых Институтов и Институтов Развития включает операции по развитию и стимулированию инвестиционной и инновационной деятельности во всех сегментах экономики Казахстана. Также данный сегмент включает банки, приобретенные Фондом в 2009 году.
- Сегмент Корпоративный центр и проекты включает инвестиционные и финансовые операции Фонда, в том числе предоставление займов связанным и сторонним организациям.

Зарегистрированный офис Фонда расположен по адресу: г. Астана, ул. Кунаева 8, Республика Казахстан.

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску 30 апреля 2013 года Управляющим директором-Членом Правления и Главным бухгалтером Фонда.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

#### План стабилизации экономики и финансовой системы

В целях обеспечения стабильности экономики и финансовой системы страны в условиях мирового финансового кризиса постановлением Правительства №1085 от 25 ноября 2008 года был утвержден План совместных действий Правительства, Национального Банка и Агентства по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций Республики Казахстан по стабилизации экономики и финансовой системы на 2009-2010 годы (далее по тексту «План стабилизации»). План стабилизации предусматривает ряд мероприятий, направленных на следующие цели:

- Стабилизация финансового сектора;
- Решение проблем на рынке недвижимости;
- Поддержка малого и среднего бизнеса;
- Развитие агропромышленного комплекса;
- Реализация инновационных, индустриальных и инфраструктурных проектов.

Фонд выступает основным оператором от Правительства по реализации Плана Стабилизации.

В рамках мер (Плана Стабилизации) по стабилизации финансового сектора в 2009 году Фонд приобрел контрольные пакеты акций БТА Банка и Альянс Банка и значительные доли в АО «Народный Банк Казахстана» и АО «Казкоммерцбанк». Данные меры были направлены на предоставление банкам дополнительной ликвидности и обеспечение их платежеспособности. В 2012 и 2011 годах Фонд реализовал простые и часть привилегированных акций АО «Народный Банк Казахстана» (*Примечание 12*).

В 2010 году в рамках плана реструктуризации обязательств АО «БТА Банк» (далее по тексту «БТА Банка»), утвержденного в марте 2010 года, Фонд приобрел вновь выпущенные простые акции АО «Темірбанк» (далее по тексту «Темірбанк»), дочерней организации БТА Банка.

Фонд не планирует удерживать доли в БТА Банке, Альянс Банке, Темірбанк, АО «Народный Банк Казахстана» и АО «Казкоммерцбанк» в долгосрочной перспективе.

В 2010 году Альянс Банк, БТА Банк и Темірбанк завершили процесс реструктуризации своих долгов. Способность Альянс Банка и Темірбанка продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности в значительной степени зависит от успешной реализации новых бизнес-моделей в соответствии с условиями реструктуризации.

Способность БТА Банка продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности зависит в значительной степени от успешной реализации новых бизнес-моделей в соответствии с условиями 2-й реструктуризации своих долгов, завершеной в декабре 2012 года. (*Примечания 32, 33*).

На 31 декабря 2012 года объединенные чистые активы БТА Банка, Темірбанка и Альянс Банка, учтенные в данной консолидированной финансовой отчетности, составляют 111.533 миллиона тенге (на 31 декабря 2011 года чистые объединенные обязательства: 494.522 миллиона тенге).

В соответствии с протоколом совещания с участием Президента Республики Казахстан от 23 января 2013 года №01-7.1 «Об итогах социально-экономического развития Республики Казахстан за 2012 год и задачах по реализации Стратегии «Казахстан-2050» Правительству Республики Казахстан поручено создать АО «Национальное агентство развития», владельцем 100% акций которого будет Правительство, с передачей ему, принадлежащих Фонду долей владения в институтах развития и финансовых организациях (АО «Банк Развития Казахстана», АО «Kazyna Capital Management, АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант», АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», АО «Инвестиционный Фонд Казахстана»), предусмотрев передачу ТОО «СК-Фармация» в ведение Министерства здравоохранения Республики Казахстан.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 206 от 4 марта 2013 года Фонду разрешено стать акционером АО «НПФ «Народный банк», НПФ «Грантум» и НПФ «ҮларҮміт» за счет реализации принадлежащих Фонду акций АО «Казкоммерцбанк» и АО «БТА банк».

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

#### **План стабилизации экономики и финансовой системы**

В целях реализации и принадлежащих Фонду акций АО «БТА Банк», АО «Альянсбанк» и АО «Темірбанк» до 31 декабря 2013 года, в случае отказа акционеров указанных банков от преимущественного права покупки реализуемых акций, Фонду рекомендовано:

- принять меры по отчуждению акций АО «АльянсБанк» и АО «Темірбанк» единому стратегическому инвестору;
- сделать предложение АО «Народный банк Казахстана» приобрести оставшийся пакет акций АО «БТА Банк».

На текущий момент осуществляются процедуры подготовки и согласования документов, связанных с утверждением нормативно-правовых актов по созданию АО «Национальное агентство развития», передаче ТОО «СК-Фармация» и реализацией акций банков.

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа первоначальной стоимости, за исключением случаев, описанных в учетной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности.

Данная консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, и все денежные суммы округлены до миллионов тенге, за исключением специально оговоренных случаев.

#### **Заявление о соответствии**

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее по тексту «Совет по МСФО»).

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует применения определенных критичных учетных оценок, а также требует от руководства применения суждений по допущениям в ходе применения учетной политики. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для консолидированной финансовой отчетности, раскрыты в *Примечании 4*.

#### **Пересчет иностранной валюты**

##### *Функциональная валюта и валюта представления*

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

##### *Операции и сальдо счетов*

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на конец года, признаются в прибылях и убытках.

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

#### Пересчет иностранной валюты (продолжение)

##### Предприятия Группы

Доходы, убытки и финансовая позиция всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одна из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

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

##### Курсы обмена валют

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

В следующей таблице представлен обменный курс иностранной валюты к тенге на 31 декабря:

	2012	2011
Доллар США	150,79	148,40
Евро	199,22	191,72
Швейцарский франк	165,09	157,65
Российский рубль	4,96	4,61
Японская Йена	1,75	1,91

Обменный курс КФБ на 30 апреля 2013 года составлял 151,23 тенге за 1 доллар США.

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации

Учетная политика, применяемая при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, за исключением поправок к Стандартам, вступивших в силу с 1 января 2012 года:

- Поправка к МСБУ 12 «Налог на прибыль» - «Отсроченные налоги - Возмещение активов, лежащих в основе отсроченных налогов»;
- Поправки к МСФО 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» - «Значительная гиперинфляция и отмена фиксированных дат для компаний, впервые применяющих МСФО»;
- Поправки к МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» «Усовершенствование требований в отношении раскрытия информации о прекращении признания».



## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)**

Принятие стандартов описано ниже:

*Поправка к МСБУ 12 «Налог на прибыль» — «Отсроченные налоги» - Возмещение активов, лежащих в основе отсроченных налогов»*

В поправке разъясняется механизм определения отсроченного налога в отношении инвестиционной недвижимости, переоцениваемой по справедливой стоимости. В рамках поправки вводится опровержимое допущение о том, что отсроченный налог в отношении инвестиционной недвижимости, для оценки которой используется модель справедливой стоимости согласно МСБУ 40, должен определяться на основе допущения о том, что ее балансовая стоимость будет возмещена посредством продажи. Кроме того, в поправке введено требование о необходимости расчета отсроченного налога по не амортизируемым активам, оцениваемым согласно модели переоценки в МСБУ 16, только на основе допущения о продаже актива. Поправка вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2012 года или после этой даты. Поправка не оказала влияния на финансовое положение, финансовые результаты или раскрываемую Группой информацию.

*Поправка к МСФО 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» - «Значительная гиперинфляция и отмена фиксированных дат для компаний, впервые применяющих МСФО»*

Совет по МСФО разъяснил, каким образом компания должна возобновить представление финансовой отчетности согласно МСФО, после того, как ее функциональная валюта перестает быть подверженной гиперинфляции. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты. Поправка не оказала влияния на финансовое положение, финансовые результаты или раскрываемую Группой информацию.

*Поправка к МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» - «Усовершенствованные требования в отношении раскрытия информации о прекращении признания»* Поправка требует раскрытия дополнительной информации о финансовых активах, которые были переданы, но признание которых не было прекращено, чтобы дать возможность пользователям финансовой отчетности понять характер взаимосвязи тех активов, признание которых не было прекращено, и соответствующих им обязательств. Кроме того, с целью предоставить пользователям финансовой отчетности возможности оценить характер продолжающегося участия компании в таких активах и риски, связанные с ним, поправкой предусматривается раскрытие информации о продолжающемся участии в активах, признание которых было прекращено. Поправка вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты. У Группы отсутствуют активы с подобными характеристиками, поэтому поправка не оказала влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

#### **Выпущенные, но еще не вступившие в силу стандарты и интерпретации**

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Группы. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

*Поправки к МСБУ 1 «Финансовая отчетность: представление информации» - «Представление статей прочего совокупного дохода»*

Поправки к МСБУ 1 изменяют группировку статей, представляемых в составе прочего совокупного дохода. Статьи, которые могут быть переклассифицированы в состав прибыли или убытка в определенный момент в будущем (например, чистый доход от хеджирования чистых инвестиций, курсовые разницы при пересчете отчетности зарубежных подразделений, чистое изменение хеджирования денежных потоков и чистые расходы или доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), должны представляться отдельно от статей, которые никогда не будут переклассифицированы (например, актуарные доходы и расходы по планам с установленными выплатами и переоценка земли и зданий). Поправка не оказывает влияние на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы. Поправка вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или после этой даты, и, следовательно, будет применена в первой консолидированной финансовой отчетности Группы, составляемой после ее вступления в силу.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Выпущенные, но еще не вступившие в силу стандарты и интерпретации (продолжение)

##### *МСБУ 19 «Вознаграждения работникам» (в новой редакции)*

Совет по МСФО опубликовал несколько поправок к МСБУ 19. Они варьируются от фундаментальных изменений (например, исключение механизма коридора и понятия ожидаемой доходности активов плана) до простых разъяснений и изменений формулировки. Новая редакция стандарта вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года. Предполагается, что данные поправки не окажут значительного влияния на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

##### *МСБУ 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» (в редакции 2011 года)*

В результате опубликования МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСФО 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» МСБУ 28 получил новое название МСБУ 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» и теперь описывает применение метода долевого участия не только в отношении инвестиций в ассоциированные компании, но также в отношении инвестиций в совместные предприятия. Стандарт в новой редакции вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года. Стандарт не окажет значительного влияния на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

##### *Поправки к МСБУ 32 «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»*

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закрепленным правом на осуществление взаимозачета». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачета в МСБУ 32 в отношении систем расчетов (таких как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы не одновременных валовых платежей. Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты.

*Поправки к МСФО 1 «Займы, предоставляемые государством»* Согласно данным поправкам компании, впервые применяющие МСФО, должны применять требования МСБУ 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи» перспективно в отношении имеющихся у них на дату перехода на МСФО займов, предоставленных государством. Компании могут принять решение о ретроспективном применении требований МСФО 9 (или МСБУ 39, в зависимости от того, какой стандарт применяется) и МСБУ 20 в отношении займов, предоставленных государством, если на момент первоначального учета такого займа имела необходимость информация. Благодаря данному исключению компании, впервые применяющие МСФО, будут освобождены от ретроспективной оценки ранее предоставленных им государством займов по ставке ниже рыночной. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

##### *Поправки к МСФО 7 «Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»*

Согласно данным поправкам, компании обязаны раскрывать информацию о правах на осуществление взаимозачета и соответствующих соглашениях (например, соглашения о предоставлении обеспечения). Благодаря таким требованиям пользователи будут располагать информацией, полезной для оценки влияния соглашений о взаимозачете на финансовое положение компании. Новые требования в отношении раскрытия информации применяются ко всем признанным финансовым инструментам, которые взаимозачитываются в соответствии с МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление информации». Требования в отношении раскрытия информации также применяются к признанным финансовым инструментам, которые являются предметом юридически закрепленного генерального соглашения о взаимозачете или аналогичного соглашения вне зависимости оттого, подлежат ли они взаимозачету согласно МСБУ 32. Поправки не окажут влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Выпущенные, но еще не вступившие в силу стандарты и интерпретации (продолжение)

##### *МСФО 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка»*

МСФО 9, выпущенный по результатам первого этапа проекта Совета по МСФО по замене МСБУ 39, применяется в отношении классификации и оценки финансовых активов и финансовых обязательств, как они определены в МСБУ 39. Первоначально предполагалось, что стандарт вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты, но в результате выпуска Поправок к МСФО 9 «*Дата обязательного применения МСФО 9 и переходные требования к раскрытию информации*», опубликованных в декабре 2011 года, дата обязательного применения была перенесена на 1 января 2015 года. В ходе последующих этапов Совет по МСФО рассматривает учет хеджирования и обесценение финансовых активов.

##### *МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСБУ 27 «Отдельная финансовая отчетность»*

МСФО 10 заменяет ту часть МСБУ 27 «*Консолидированная и отдельная финансовая отчетность*», в которой рассматривался учет в консолидированной финансовой отчетности. Стандарт также затрагивает вопросы, которые рассматривались в Интерпретации ПКИ-12 «*Консолидация - компании специального назначения*». МСФО 10 предусматривает единую модель контроля, которая применяется в отношении всех компаний, включая компании специального назначения. Изменения, вносимые стандартом МСФО 10, потребуют от руководства значительно большего объема суждений при определении того, какие из компаний контролируются, и, следовательно, должны консолидироваться материнской компанией, чем при применении требований МСБУ 27. Стандарт применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты.

##### *МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности»*

МСФО 11 заменяет МСБУ 31 «*Участие в совместной деятельности*» и Интерпретацию ПКИ-13 «*Совместно контролируемые компании - немонетарные вклады участников*». МСФО 11 исключает возможность учета совместно контролируемых компаний методом пропорциональной консолидации. Вместо этого совместно контролируемые компании, удовлетворяющие определению совместных предприятий, учитываются по методу долевого участия. Учетная политика Группы устанавливает метод долевого участия для учета совместно контролируемых компаний. МСФО 11 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*МСФО 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях»* МСФО 12 содержит все требования к раскрытию информации, которые ранее предусматривались МСБУ 27 в части консолидированной финансовой отчетности, а также все требования к раскрытию информации, которые ранее предусматривались МСБУ 31 и МСБУ 28. Эти требования к раскрытию информации относятся к долям участия компании в дочерних компаниях, совместной деятельности, ассоциированных и структурированных компаниях. Введен также ряд новых требований к раскрытию информации, однако применение стандарта не окажет влияния на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы. Стандарт применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты.

##### *МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости»*

МСФО 13 объединяет в одном стандарте все указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО. МСФО 13 не вносит изменений в то, когда компании обязаны использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда использование справедливой стоимости требуется или разрешается. В настоящее время Группа оценивает влияние применения данного стандарта на финансовое положение и финансовые результаты ее деятельности, однако, предварительный анализ показал, что существенных последствий принятия данного стандарта не ожидается. Стандарт применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты.

##### *Интерпретация IFRIC 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения»*

Данная интерпретация применяется в отношении затрат на удаление шлаковых пород (вскрышные работы), возникающих на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения. В интерпретации рассматривается метод учета выгод от вскрышных работ. Интерпретация применяется в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Данная интерпретация не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **«Ежегодные усовершенствования МСФО» (май 2012 года)**

Перечисленные ниже усовершенствования не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

##### *МСФО 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности»*

Данное усовершенствование разъясняет, что компания, которая прекратила применять МСФО в прошлом и решила или обязана вновь составлять отчетность согласно МСФО, вправе применить МСФО 1 повторно. Если МСФО 1 не применяется повторно, компания должна ретроспективно пересчитать финансовую отчетность как если бы она никогда не прекращала применять МСФО.

##### *МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности»*

Данное усовершенствование разъясняет разницу между дополнительной сравнительной информацией, представляемой на добровольной основе, и минимум необходимой сравнительной информации. Как правило, минимально необходимой сравнительной информацией является информация за предыдущий отчетный период.

##### *МСБУ 16 «Основные средства»*

Данное усовершенствование разъясняет, что основные запчасти и вспомогательное оборудование, удовлетворяющее определению основных средств, не являются запасами.

##### *МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление информации»*

Данное усовершенствование разъясняет, что налог на прибыль, относящийся к выплатам в пользу акционеров, учитывается в соответствии с МСБУ 12 «Налог на прибыль».

##### *МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность»*

Данное усовершенствование приводит в соответствие требования в отношении раскрытия в промежуточной финансовой отчетности информации об общих суммах активов сегмента с требованиями в отношении раскрытия в ней информации об обязательствах сегмента. Согласно данному разъяснению, раскрытие информации в промежуточной финансовой отчетности также должно соответствовать раскрытию в годовой финансовой отчетности.

Данные усовершенствования вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты.

#### **Перегруппировки**

В консолидированном бухгалтерском балансе Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года были произведены некоторые перегруппировки. Группа реклассифицировала средства клиентов на сумму 295 миллиардов тенге из долгосрочной части в краткосрочную.

#### **Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовые отчетности Фонда и контролируемых им дочерних организаций (*Примечание 38*).

##### *Дочерние организации*

Дочерние организации - это те предприятия, которые контролируются Группой. Контроль существует тогда, когда Группа имеет полномочия прямо или косвенно управлять финансовой и операционной политикой предприятия, получая, таким образом, выгоду от его деятельности. За исключением приобретения в сделке между предприятиями, находящимися под общим контролем, дочерние организации консолидируются с момента их приобретения, которым является дата приобретения Группой контроля над ними, до даты, когда такой контроль прекращается. При приобретении дочерней организации, стоимость приобретения распределяется на активы и обязательства на основе их справедливой стоимости на дату приобретения. Финансовая отчетность дочерних организаций готовится за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность Фонда, с использованием согласованной учетной политики.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Принципы консолидации (продолжение)**

##### *Дочерние организации (продолжение)*

Все внутригрупповые сальдо по сделкам и сделки, включая нереализованный доход, возникающий по внутригрупповым сделкам, были полностью исключены из отчетности. Нереализованные убытки исключены таким же образом, как и нереализованный доход, за исключением того, что они исключаются только в той степени, в которой не существует свидетельства об обесценении.

Неконтрольная доля представляет собой часть капитала дочерних организаций, которые не принадлежат Группе, и показывается отдельно в составе капитала в консолидированном бухгалтерском балансе, отдельно от акционерного капитала материнской компании. Убытки дочерней организации относятся на неконтрольную долю участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо.

##### *Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании*

Группа имеет доли участия в совместных предприятиях в форме совместно контролируемых компаний, в которых участники совместной деятельности вступили в договорное соглашение, устанавливающее совместный контроль над экономической деятельностью компаний. Также, Группа имеет доли участия в ассоциированных компаниях, в которых она имеет существенное влияние над их экономической деятельностью. Инвестиции Группы в совместные предприятия и ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия.

В соответствии с методом долевого участия инвестиции в совместное предприятие / ассоциированную компанию учитываются в консолидированном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости плюс изменения, возникшие после приобретения в доле чистых активов совместного предприятия / ассоциированной компании, принадлежащей Группе. Гудвилл, относящийся к совместному предприятию / ассоциированной компании, включается в балансовую стоимость инвестиции и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Консолидированный отчет о совокупном доходе отражает долю финансовых результатов деятельности совместного предприятия / ассоциированной компании. Если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале совместного предприятия / ассоциированной компании, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с совместным предприятием / ассоциированной компанией, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в совместном предприятии / ассоциированной компании.

Доля в прибыли совместных предприятий / ассоциированных компаний представлена непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Она представляет собой прибыль, приходящуюся на акционеров совместного предприятия / ассоциированной компании, и поэтому определяется как прибыль после учета налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних компаниях совместных предприятий / ассоциированных компаний.

Финансовая отчетность совместного предприятия / ассоциированной компании составляется за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность материнской компании. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по инвестициям Группы в совместные предприятия / ассоциированные компании. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в совместные предприятия / ассоциированные компании. В случае наличия таких свидетельств Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью инвестиции в совместное предприятие / ассоциированную компанию и ее балансовой стоимостью, и признает эту сумму в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В случае потери существенного влияния над совместным предприятием / ассоциированной компанией Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью совместного предприятия / ассоциированной компании на момент потери существенного влияния и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в прибылях или убытках.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Принципы консолидации (продолжение)**

##### *Объединение предприятий*

Объединения предприятий (бизнеса) учитываются с использованием метода приобретения. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтрольной доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса приобретающая сторона оценивает неконтрольную долю участия в приобретаемой компании либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов.

Если Группа приобретает бизнес, она соответствующим образом классифицирует приобретенные финансовые активы и принятые обязательства в зависимости от условий договора, экономической ситуации и соответствующих условий на дату приобретения. Сюда относится анализ на предмет необходимости выделения приобретаемой компанией встроенных в основные договоры производных инструментов.

В случае поэтапного объединения бизнеса, ранее принадлежавшая Группе доля участия в приобретаемой компании переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения контроля через прибыль или убыток.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, которое может быть активом или обязательством, должны признаваться согласно МСБУ 39 либо в составе прибыли или убытка, либо как изменение прочего совокупного дохода. Если условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала, оно не должно переоцениваться до момента его полного погашения в составе капитала.

Гудвилл изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтрольной доли участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой, и принятых ею обязательств. Если данное вознаграждение меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней организации, разница признается в составе прибыли или убытка.

Впоследствии гудвилл оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Для целей проверки гудвилла, приобретенного при объединении бизнеса, на предмет обесценения, гудвилл, начиная с даты приобретения Группой компании, распределяется на каждое из подразделений Группы, генерирующих денежные потоки, которые, как предполагается, извлекут выгоду от объединения бизнеса, независимо от того, относятся или нет другие активы или обязательства приобретаемой компании к указанным подразделениям.

Если гудвилл составляет часть подразделения, генерирующего денежные потоки, и часть этого подразделения выбывает, гудвилл, относящийся к выбывающей деятельности, включается в текущую стоимость этой деятельности при определении прибыли или убытка от ее выбытия. В этих обстоятельствах выбывший гудвилл оценивается на основе соотношения стоимости выбывшей деятельности и стоимости оставшейся части подразделения, генерирующего денежные потоки.

##### *Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем*

Учет приобретения дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем (предприятия, контролируемые Государством), ведется по методу объединения долей.

Активы и обязательства переданной дочерней организации, находящейся под общим контролем, отражаются в данной консолидированной финансовой отчетности по их балансовой стоимости в отчетности передающей компании (предшествующего владельца) на дату передачи. Гудвилл, возникший при первоначальном приобретении организации предшествующим владельцем, также отражается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, включая гудвилл предшествующего владельца, и суммой выплаченных средств, учтена в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Принципы консолидации (продолжение)**

##### *Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем (продолжение)*

Данная консолидированная финансовая отчетность, составлена так, как если бы дочерняя организация была приобретена Группой на дату ее первоначального приобретения предшествующим владельцем.

##### *Изменение доли в имеющихся дочерних организациях*

В сделках, где продается или приобретается часть доли владения в существующей дочерней организации, с сохранением контроля, разница между балансовой стоимостью отчуждаемой или приобретаемой доли в чистых активах дочерней организации и стоимостью реализации или приобретения этой доли отражается как увеличение или уменьшение нераспределенной прибыли.

#### **Активы, классифицированные как предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность**

Активы и группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по меньшему из двух значений – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Активы и группы выбытия классифицируются как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению посредством сделки по продаже, а не в результате продолжающегося использования. Данное условие считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Руководство должно иметь твердое намерение совершить продажу, в отношении которой должно ожидаться соответствие критериям признания в качестве завершенной сделки продажи в течение одного года с даты классификации.

В консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период, а также за сравнительный период прошлого года, доходы и расходы от прекращенной деятельности учитываются отдельно от обычных доходов и расходов, даже если после продажи Группа сохраняет неконтрольную долю участия в дочерней организации. Прибыль или убыток после вычета налогов представляются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно.

Основные средства после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

##### *Затраты по приобретению прав на недропользование*

Затраты по приобретению прав на недропользование (разведку и добычу) включают подписные бонусы, исторические затраты, обязательные расходы на экологические и социальные программы и капитализируются в составе нематериальных активов, как права на недропользование месторождения в стадии разведки и оценки.

Учет затрат на приобретение прав на недропользование ведется в разрезе месторождений. Каждое месторождение рассматривается ежегодно на предмет обесценения. В случае, если по объекту не запланированы работы в будущем, оставшееся сальдо затрат на приобретение прав на недропользование списывается. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов»), амортизация прав прекращается. С начала коммерческой добычи на месторождениях права на недропользование (оставшиеся затраты) переводятся в состав основных средств и амортизируются по производственному методу по фактической добыче, исходя из общей суммы доказанных запасов.

##### *Затраты по разведке и оценке (незавершенное строительство)*

Затраты по разведке и оценке включают геологические и геофизические расходы; затраты, напрямую относящиеся к разведочным скважинам; вскрышные работы; административные и прочие расходы по оценке, которые можно отнести к конкретному месторождению. Такие затраты включают в себя заработную плату, материалы и горючее, стоимость буровых станков и платежи подрядчикам. Затраты по разведке и оценке за исключением геологических и геофизических расходов, капитализируются в составе основных средств, как незавершенное строительство, учитываются в разрезе контрактов на недропользование и не амортизируются. Если минеральные ресурсы не обнаружены, это может являться свидетельством обесценения. Все капитализированные затраты подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о коммерческой разработке или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются на расходы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Активы по разведке и разработке минеральных ресурсов (нефтегазовые и горнорудные активы)***Затраты по разведке и оценке (незавершенное строительство) (продолжение)*

Когда запасы минеральных ресурсов доказаны и принимается решение на продолжение разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в подклассы нефтегазовых или горнорудных активов.

*Затраты на разработку и добычу (нефтегазовые или горнорудные активы)*

Затраты на разработку и добычу включают ранее капитализированные (и реклассифицированные в начале разработки) затраты по приобретению прав на недропользование и затраты по разведке и оценке; бурение эксплуатационных скважин вне зависимости от результатов бурения; строительство полигонов; создание наземных технологических сооружений, необходимых для добычи, сбора и подготовки минеральных ресурсов на месторождениях; прочие затраты, понесенные в ходе организации коммерческой добычи на месторождениях; капитализированные дисконтированные затраты на консервацию скважин и восстановление участков. Затраты на разработку и добычу капитализируются в составе основных средств (нефтегазовых и горнорудных активов), учет ведется в разрезе месторождений.

*Износ нефтегазовых и горнорудных активов (в составе основных средств и нематериальных активов)*

Нефтегазовые и горнорудные активы амортизируются с использованием производственного метода начисления износа по фактической добыче с начала коммерческой добычи на месторождениях. Некоторые объекты нефтегазовых активов (наземные технологические сооружения и оборудование) со сроком полезной службы, который существенно отличается от срока полезной службы месторождений, амортизируются с использованием прямолинейного метода, в течение срока полезного использования. Затраты на приобретение прав на недропользование, включающие дисконтированные затраты на вывод месторождений из эксплуатации, амортизируются по общей сумме доказанных запасов. Остальные затраты на разработку месторождений амортизируются из расчета доказанных разработанных запасов.

**Основные средства (кроме нефтегазовых и горнорудных активов)**

При первоначальном признании основные средства оцениваются по первоначальной стоимости. Впоследствии, основные средства учитываются по стоимости, за минусом накопленного износа, истощения и обесценения. Стоимость активов, созданных хозяйственным способом, включает стоимость материалов, прямых трудовых затрат и соответствующей доли производственных накладных расходов. Основные средства, помимо нефтегазовых активов, в основном включают следующие классы основных средств, которые амортизируются прямолинейным методом в течение следующих сроков полезной службы:

Трубопроводы и активы НПЗ	4-100 лет
Здания и сооружения	5-100 лет
Железнодорожные пути и инфраструктура	10-80 лет
Горнорудные активы	40 лет
Машины, оборудование и транспортные средства	2-50 лет
Прочее	3-40 лет

Тогда, когда объекты основных средств являются предметом крупномасштабного технического осмотра, затраты признаются в балансовой стоимости основных средств как замещение, при условии соблюдения критериев признания, установленных в МСБУ 16.

Признание объекта основных средств прекращается после его выбытия или в том случае, когда получение будущих экономических выгод от его использования или выбытия больше не ожидается. Любые доходы или расходы, возникающие при прекращении признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и остаточной стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки в том отчетном периоде, в котором наступило прекращение признания актива.

Остаточная стоимость актива, срок полезной службы и методы амортизации пересматриваются и корректируются при необходимости на конец каждого финансового года.



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Нематериальные активы**

При первоначальном признании, нематериальные активы, приобретенные отдельно, учитываются по стоимости приобретения. Стоимость нематериальных активов, приобретенных в рамках операций по объединению организаций, представляет собой справедливую стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по стоимости приобретения, за вычетом любой накопленной амортизации и любого накопленного убытка от обесценения. Нематериальные активы, созданные своими силами, за исключением капитализированных затрат на разработку, не капитализируются, и соответствующие расходы признаются в прибылях и убытках в том периоде, в котором расходы возникли. Срок полезной службы нематериальных активов определяется как ограниченный или неограниченный. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезной службы амортизируются в течение данного срока службы и оцениваются на предмет обесценения тогда, когда существует показатель того, что нематериальный актив может быть обесценен. Период амортизации и метод амортизации для нематериальных активов с ограниченным сроком полезной службы пересматриваются, по крайней мере, на конец каждого отчетного года. Изменения в ожидаемом сроке полезной службы или ожидаемом объеме будущих экономических выгод от нематериального актива учитываются посредством изменения периода амортизации или метода амортизации по обстоятельствам и рассматриваются как изменения в бухгалтерских оценках. Расходы по амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком службы признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов согласно назначению нематериального актива. Нематериальные активы с ограниченными сроками полезной службы, в основном, включают следующие классы активов, которые амортизируются прямолинейным методом в течение следующих сроков полезной службы:

Лицензии	2-20 лет
Программное обеспечение	2-10 лет
Права на недропользование	18-45 лет
Прочее	2-20 лет

Нематериальные активы с неограниченным сроком службы не амортизируются, но проверяются на обесценение ежегодно или тогда, когда существуют показатели обесценения, и, при необходимости, списываются до возмещаемой величины.

**Обесценение нефинансовых активов**

Группа оценивает активы или группы активов на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость актива не может быть возмещена. Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые, в основном, независимы от денежных потоков, генерируемых другими группами активов. В случае, если существуют такие показатели обесценения или когда требуется ежегодное тестирование группы активов на обесценение, Группа осуществляет оценку возмещаемой стоимости актива.

Возмещаемая стоимость группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом расходов на ее реализацию и стоимости ее использования. В тех случаях, когда балансовая стоимость группы активов превышает ее возмещаемую стоимость, тогда группа активов подлежит обесценению и создается резерв на снижение актива до стоимости возмещения. При оценке стоимости использования, ожидаемые денежные потоки корректируются на риски, специфичные для группы активов и дисконтируются к текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег. Оценка производится на каждую отчетную дату относительно того, имеются ли какие-либо показатели того, что резервы по обесценению признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такие показатели существуют, тогда оценивается возмещаемая стоимость. Ранее признанный резерв по обесценению сторнируется только, если произошло изменение в оценках, использовавшихся для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего резерва по обесценению. В таком случае, остаточная стоимость актива увеличивается до возмещаемой стоимости. Увеличенная стоимость актива не может превышать балансовую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы в предыдущие периоды не был признан резерв по обесценению. Такое сторнирование признается в прибылях и убытках.

После проведения сторнирующей проводки, в последующих периодах корректируются расходы по амортизации, для распределения пересмотренной балансовой стоимости актива, за вычетом остаточной стоимости, на систематической основе в течение оставшегося срока полезной службы.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

При оценке обесценения гудвилла применяется следующий процесс:

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие признаков обесценения гудвилла. Гудвилл тестируется на наличие признаков обесценения ежегодно и тогда, когда обстоятельства указывают на то, что балансовая стоимость может быть обесценена.

Обесценение гудвилла определяется посредством оценки возмещаемой суммы единиц, генерирующих денежные потоки, к которым относится гудвилл. Если возмещаемая сумма единиц, генерирующих денежные потоки, к которым относится гудвилл, меньше его балансовой стоимости, то признается убыток от обесценения. Убыток от обесценения не может быть восстановлен в будущих периодах.

#### **Финансовые активы**

Инвестиции Группы классифицируются либо как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы и дебиторская задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения или инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи. Первоначально инвестиции оцениваются по справедливой стоимости, в случае если инвестиции не классифицируются как финансовые активы по справедливой стоимости через доход или убыток, то при отражении в отчетности к их справедливой стоимости прибавляются непосредственно связанные с ними затраты по сделке. Группа определяет классификацию своих финансовых активов при первоначальном признании. Все приобретения и продажи инвестиций признаются на дату расчетов, т.е. дату, когда инвестиции переданы Группе или Группой.

Непроизводные финансовые активы с фиксированным или поддающимся определению размером платежей и фиксированным сроком погашения классифицируются в качестве удерживаемых до погашения в случае, если Группа намерена и способна удерживать их до срока погашения.

Займы и дебиторская задолженность являются непроизводными финансовыми активами, не котирующимися на активном рынке, с фиксированным или поддающимся определению размером платежей. Такие активы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Прибыли и убытки по таким активам отражаются в прибылях и убытках в момент прекращения признания или в случае обесценения таких активов, а также посредством амортизации.

Ценные бумаги классифицируются в качестве финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если они приобретены для целей продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты также классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда они представляют собой эффективные инструменты хеджирования. Доходы и расходы по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Финансовые активы могут быть классифицированы в качестве оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток при первоначальном признании, если это повышает значимость представляемой информации, поскольку такая классификация исключает или существенно уменьшает несоответствие оценки или признания, которое в противном случае возникло бы при оценке активов или обязательств либо при признании прибылей или убытков по ним на разной основе.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, классифицируемые в качестве имеющихся в наличии для продажи, и не включенные в любую из трех вышеназванных категорий.

После первоначального отражения в учете, инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, при этом прибыли и убытки отражаются в качестве отдельного компонента в составе капитала до момента прекращения признания или обесценения инвестиции. В этом случае совокупная прибыль или убыток, ранее отраженные в составе капитала, включаются в прибыли и убытки. Восстановление убытков от обесценения, связанных с долевыми инструментами, не отражается в прибылях и убытках. Убытки от обесценения, связанные с долговыми инструментами, сторнируются в составе прибыли или убытка, в случае если превышение справедливой стоимости инструмента может быть объективно отнесено к событию, произошедшему после признания убытка от обесценения.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Финансовые активы (продолжение)**

Справедливая стоимость инвестиций, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, определяется по рыночным котировкам на покупку на момент окончания торгов на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, не имеющих активного обращения на рынке, определяется с использованием методов оценки, в том числе по аналогии с последними по времени сделками, заключенными на рыночных условиях, а также на основании текущей рыночной стоимости финансового инструмента, практически идентичного рассматриваемому инструменту, или исходя из анализа дисконтированных денежных потоков.

#### **Обесценение финансовых активов**

На каждую отчетную дату Группа определяет, произошло ли обесценение финансового актива или группы финансовых активов.

#### *Активы, учитываемые по амортизированной стоимости*

Если существует объективное свидетельство появления убытков от обесценения по активам, которые учитываются по амортизированной стоимости, сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (за исключением будущих кредитных потерь, которые еще не возникли), дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента по финансовому активу (то есть по эффективной процентной ставке, рассчитанной при первоначальном признании). Балансовая стоимость актива должна быть снижена с использованием резерва. Сумма убытка признается в прибылях или убытках.

Если в последующий период сумма убытка от обесценения уменьшается, и такое уменьшение может быть объективно связано с событием, произошедшим после того, как было признано обесценение, ранее признанный убыток от обесценения восстанавливается. Любое последующее восстановление убытка от обесценения признается в прибылях и убытках в таком объеме, чтобы балансовая стоимость актива не превышала амортизированную стоимость этого актива на дату восстановления.

По торговой дебиторской задолженности создается резерв под обесценение в том случае, если существует объективное свидетельство (например, вероятность неплатежеспособности или других существенных финансовых затруднений дебитора) того, что Группа не получит все суммы, причитающиеся ей в соответствии с первоначальными условиями счета-фактуры. Балансовая стоимость дебиторской задолженности уменьшается посредством использования счета резерва. Обесцененные задолженности прекращают признаваться, если они считаются безнадежными.

#### *Финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи*

При наличии объективных свидетельств того, что первоначальная стоимость может не быть возмещена, долевая ценная бумага, имеющаяся в наличии для продажи, считается обесцененной. Объективные свидетельства того, что первоначальная стоимость может не быть возмещена, в дополнение к качественным критериям обесценения, включают значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости ниже величины первоначальной стоимости.

Если долевая ценная бумага, имеющаяся в наличии для продажи, обесценивается согласно качественным или количественным критериям обесценения, установленным Фондом, последующее снижение справедливой стоимости на последующие отчетные даты признается как обесценение. Таким образом, в каждом отчетном периоде в отношении долевой ценной бумаги, которая была определена как подвергнувшаяся обесценению согласно критериям обесценения Фонда, обесценение признается в размере разницы между справедливой стоимостью и первоначальной стоимостью за вычетом ранее признанного обесценения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Производные финансовые инструменты**

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с различными производными финансовыми инструментами, включая фьючерсы, форварды, свопы и опционы, на валютных рынках и рынках капитала, форвардные и своп контракты по сырой нефти, для хеджирования своих рисков, связанных с колебаниями цен на сырьевые товары. Такие финансовые инструменты в основном удерживаются для торговых целей и первоначально признаются в соответствии с политикой признания финансовых инструментов, а впоследствии оцениваются по их справедливой стоимости. Справедливая стоимость рассчитывается на основе зарегистрированной биржевой цены или ценовых моделях, которые принимают во внимание текущие рыночные и контрактные цены соответствующих инструментов и другие факторы. Производные финансовые инструменты учитываются как активы (нереализованный доход), когда справедливая стоимость является положительной, и как обязательства (нереализованный убыток), когда справедливая стоимость является отрицательной. Прибыли и убытки от операций с указанными инструментами отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Запасы**

Запасы оценены по наименьшему из значений себестоимости или чистой стоимости реализации. Себестоимость включает в себя затраты, понесенные в связи с доставкой и приведением запасов в текущее состояние. Чистая стоимость реализации представляет собой оценку цены реализации запасов в ходе обычной деятельности за вычетом затрат на завершение и расчетных затрат на реализацию. Аналогичная формула вычисления затрат используется для всех запасов, имеющих аналогичные характеристики и назначение. Запасы операционного Нефтегазового и Энергетического сегментов оцениваются на основе метода ФИФО. Все остальные запасы оцениваются на основе средневзвешенной стоимости.

**Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают наличность в кассе, срочные вклады, краткосрочные и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения не более трех месяцев, которые свободно конвертируются в заранее оговоренные суммы денежных средств, и которые подвержены незначительному уровню риска, связанного с изменением их стоимости.

**Займы и привлеченные средства**

Займы, первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости; разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение срока, на который выдан займ с использованием метода эффективной ставки процента. Займы классифицируются как текущие обязательства, если только Группа не обладает безусловным правом отсрочить выплату как минимум на 12 месяцев после отчетной даты.

Выпущенные финансовые инструменты или их компоненты, классифицируются как займы, если в результате договорного соглашения Группа имеет обязательство либо поставить денежные средства или иные финансовые активы, либо исполнить обязательство иным образом, чем посредством обмена фиксированной суммы денежных средств или других финансовых активов на фиксированное число собственных долевых инструментов. Такие инструменты включают средства Правительства и займы полученные от кредитных учреждений, которые первоначально учитываются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом затрат, непосредственно связанных со сделкой. Впоследствии, полученные средства отражаются по амортизированной стоимости.

Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы в момент возникновения.

**Конвертируемые долговые инструменты**

Компонент конвертируемого долгового инструмента, который имеет характеристики обязательства, признается в бухгалтерском балансе как обязательство, за вычетом затрат по сделке. Справедливая стоимость компонента обязательства определяется по рыночной ставке, применяемой для аналогичных неконвертируемых обязательств; и эта сумма классифицируется как финансовое обязательство, оцениваемое по амортизированной стоимости до погашения при конвертации или выкупе.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Опционы по оставшейся неконтрольной доле участия, возникающие при объединении предприятий**

Если при объединении предприятий Группа становится стороной опциона пут по оставшейся неконтрольной доле участия в приобретенном предприятии, Группа оценивает, дает ли участие в таком опционе доступ к выгодам и рискам, связанным с правом собственности на такую неконтрольную долю участия.

Когда установлено, что опцион пут по оставшимся акциям дает доступ к выгодам и рискам долевого владения, объединение предприятий учитывается на основании того, что акции, обусловленные опционом пут, были приобретены. Справедливая стоимость обязательства для миноритарных акционеров по опциону пут, признается как часть стоимости объединения предприятий. Любая разница между такой стоимостью и долей в чистых активах, которая в ином случае рассматривалась бы как относящаяся к неконтрольной доле участия, отражается в составе гудвилла. Любые дивиденды, впоследствии объявленные и выплаченные таким неконтролирующим акционерам, до исполнения опциона, напрямую отражаются в прибылях и убытках.

Впоследствии, финансовое обязательство оценивается в соответствии с требованиями МСБУ 39. Изменения в справедливой стоимости финансового обязательства, а также любые финансовые выплаты напрямую учитываются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

#### **Опционы по приобретенной доле, возникающие при приобретении инвестиций**

Если при приобретении инвестиций Фонд наделяет третью сторону опционом колл по приобретенной доле в предприятии, Фонд оценивает, дает ли участие в таком опционе третьей стороне доступ к выгодам и рискам, связанным с правом собственности на такую долю.

В случае если опцион колл по приобретенной доле не дает доступа третьей стороне к выгодам и рискам долевого владения, данный опцион не учитывается при определении существенного влияния Фонда.

Справедливая стоимость обязательства для Фонда по опциону признается как часть стоимости приобретенных инвестиций. Впоследствии, финансовое обязательство оценивается в соответствии с требованиями МСБУ 39 «*Финансовые инструменты: Признание и Оценка*». Изменения в справедливой стоимости финансового обязательства, а также любые доходы или расходы связанные с реализацией данных опционов учитываются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

#### **Прекращение признания финансовых активов и обязательств**

##### *Финансовые активы*

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает учитываться в бухгалтерском балансе, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Группа сохраняет за собой право получать денежные потоки от актива, но приняла на себя обязательство передать их полностью без существенной задержки третьей стороне в соответствии с соглашением о перераспределении; или
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива и либо (а) передала все существенные риски и вознаграждения от актива, либо (б) не передала, но и не сохраняет за собой, все существенные риски и вознаграждения от актива, но передала контроль над данным активом.

##### *Финансовые обязательства*

Финансовое обязательство прекращает признаваться в бухгалтерском балансе, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### **Взаимозачет финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в консолидированном бухгалтерском балансе тогда и только тогда:

- когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачет признанных сумм;
- когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

#### **Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торговля которыми осуществляется на активных рынках на каждую отчетную дату, определяется исходя из рыночных котировок или котировок дилеров (котировки на покупку для длинных позиций и котировки на продажу для коротких позиций), без вычета затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, торговля которыми не осуществляется на активном рынке, справедливая стоимость определяется путем применения соответствующих методик оценки. Такие методики могут включать:

- использование цен не давно проведенных на коммерческой основе сделок;
- использование текущей справедливой стоимости аналогичных инструментов;
- анализ дисконтированных денежных потоков, либо другие модели оценки.

Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов и дополнительная информация о методах ее определения приводится в *Примечании 41*.

#### **Аренда**

##### *Операционная аренда*

Аренда имущества, при которой арендодатель фактически сохраняет за собой риски и выгоды, связанные с правом собственности на объект аренды, классифицируется как операционная аренда. Платежи по договору операционной аренды равномерно списываются на расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение срока аренды.

##### *Финансовая аренда*

Группа признает договоры финансовой аренды в составе активов и обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе на дату начала срока аренды в сумме, равной справедливой стоимости арендованного имущества, или по текущей стоимости минимальных арендных платежей, если эта сумма ниже справедливой стоимости. При расчете текущей стоимости минимальных арендных платежей в качестве коэффициента дисконтирования используется внутренняя ставка процента по договору аренды, если определение такой ставки является возможным. В прочих случаях используется природная ставка по заемным средствам Группы. Первоначальные прямые затраты учитываются в составе актива.

Арендные платежи распределяются между расходами по финансированию и погашениям обязательства. Расходы по финансированию в течение срока аренды относятся на отчетные периоды таким образом, чтобы обеспечить отражение расходов по постоянной периодической процентной ставке, начисляемой на остаток обязательств, за каждый отчетный период.

Финансовая аренда приводит к увеличению расхода по амортизации в отношении актива, а также к финансовым расходам за каждый отчетный период. Политика амортизации в отношении арендуемого актива соответствует политике по амортизации собственных активов.

#### **Резервы**

##### *Обязательство по выводу актива (вывод из эксплуатации)*

Резервы на вывод из эксплуатации признаются в полном объеме на дисконтированной основе тогда, когда у Группы имеется обязательство по демонтажу и переносу оборудования или механизма и по восстановлению участка, на котором находилось оборудование, а также тогда, когда можно осуществить разумную оценку такого резерва.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Резервы (продолжение)**

##### *Обязательство по выбытию актива (вывод из эксплуатации) (продолжение)*

Признаваемая сумма представляет собой текущую стоимость оцененных будущих расходов, определенных в соответствии с местными условиями и требованиями. Также создается соответствующее основное средство, сумма которого эквивалентна размеру резерва. Впоследствии, данный актив амортизируется в рамках капитальных затрат по производственным средствам и средствам транспортировки на основе производственного метода.

Изменения в оценке существующего резерва по выводу из эксплуатации, которые явились результатом изменений в расчетном сроке или сумме оттока ресурсов, лежащих в основе экономических выгод, необходимых для погашения обязательства, или изменение в ставке дисконтирования, учитывается таким образом, что:

- (а) изменения в резерве прибавляются или вычитаются из стоимости соответствующего актива в текущем периоде;
- (б) сумма, вычтенная из стоимости актива, не должна превышать его балансовую стоимость. Если снижение в резерве превышает балансовую стоимость актива, тогда превышение незамедлительно признается в отчетах о совокупном доходе; и
- (в) если корректировка приводит к увеличению стоимости актива, Группа рассматривает, является ли это показателем того, что новая балансовая стоимость актива не может быть полностью возмещена. Если это является таким показателем, Группа осуществляет тестирование актива на обесценение посредством оценки его возмещаемой стоимости и учитывает любой убыток по обесценению в соответствии с МСБУ 36.

##### *Резерв под банковские аккредитивы и гарантии*

В ходе осуществления обычной деятельности Группа предоставляет финансовые гарантии в форме аккредитивов, гарантий и акцептов. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются в финансовой отчетности по справедливой стоимости по статье «Прочие обязательства» в размере полученной комиссии. После первоначального признания обязательство Группы по каждому договору гарантии оценивается по наибольшей из двух величин: сумма амортизированной комиссии или наилучшая оценка затрат, необходимых для урегулирования финансового обязательства, возникающего по гарантии.

Увеличение обязательства, связанное с договорами финансовой гарантии, учитывается в отчете о совокупном доходе. Полученная комиссия признается в прибылях и убытках на линейной основе в течение срока действия договора гарантии.

##### *Прочие резервы*

Резервы отражаются в финансовой отчетности тогда, когда Группа имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Если Группа ожидает, что резерв будет возмещен, к примеру, по страховому договору, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является практически гарантированным.

Если влияние временной стоимости денежных средств является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денежных средств и, там где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Вознаграждения работникам**

##### *Пенсионный план с установленными взносами*

Группа удерживает 10% от заработной платы своих сотрудников в качестве отчислений в их пенсионные фонды. В соответствии с законодательством, работники сами несут ответственность за свои пенсионные выплаты, и Группа не имеет ни текущего, ни будущего обязательства по выплатам работникам после их выхода на пенсию.

##### *Социальный налог*

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Социальный налог относится на расходы по мере начисления.

##### *Пенсионный план с установленным размером выплат*

В соответствии с коллективными договорами и прочими положениями о вознаграждениях Группа выплачивает определенные вознаграждения своим работникам по окончании трудовой деятельности («Пенсионный план с установленным размером выплат»).

Группа признает актуарные доходы и убытки, возникающие от переоценки обязательств по выплате вознаграждения работникам в том периоде, когда они выявлены в составе прибылей и убытков, и признает расходы по вознаграждению и обязательства согласно оценке, определенной МСБУ 19 «Вознаграждения работникам».

Обязательства и расходы по вознаграждению согласно Пенсионному плану с установленным размером выплат определяются с помощью метода прогнозируемой условной единицы. Этот метод рассматривает каждый проработанный год как повышающий на дополнительную единицу права на получение вознаграждения, и измеряет каждую единицу отдельно для отражения итогового обязательства. Расходы по предоставлению вознаграждений отражаются в прибылях и убытках с тем, чтобы распределить итоговые вознаграждения в течение рабочего стажа работников согласно формуле вознаграждения по Пенсионному плану с установленным размером выплат. Это обязательство измеряется по текущей стоимости расчетного будущего движения денег с применением ставки дисконта, сходной со ставкой вознаграждения по государственным облигациям, валюта и условия по которым сопоставимы с валютой и оцененными условиями обязательств по Пенсионному плану с установленным размером выплат.

Пенсионный план с установленным размером выплат является нефинансируемым.

#### **Капитал**

##### *Уставный капитал*

Простые акции классифицируются как капитал. Внешние затраты, напрямую относящиеся к выпуску новых акций, помимо случаев объединения организаций, показаны как вычет из суммы поступлений капитала. Любое превышение справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций признается как увеличение нераспределенного дохода.

##### *Неконтрольная доля участия*

Неконтрольные доли участия представлены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе собственного капитала отдельно от капитала, относящегося к акционеру Фонда. Убытки дочерней компании относятся на неконтрольную долю участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному салдо.

##### *Дивиденды*

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения конс олидированной финансовой отчетности к выпуску.



## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Капитал (продолжение)**

##### *Выплаты, основанные на акциях*

Работники Группы получают вознаграждение в форме выплат, основанных на операциях по долевым инструментам. Работники предоставляют услуги, за которые они получают вознаграждение долевыми инструментами дочерней организации, в которой они работают («сделки, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами»).

Стоимость сделок с работниками, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами, оценивается, исходя из справедливой стоимости таких инструментов на дату предоставления вознаграждения. Справедливая стоимость определяется при помощи соответствующей модели оценки.

Расходы по операциям по выплатам на основе долевого инструмента признаются одновременно с соответствующим увеличением в резервах по прочему капиталу в течение периода, в котором выполняются условия достижения результатов деятельности и/или условия выплаты определенного срока, и заканчивающегося на дату, когда работники получают полное право на вознаграждение (дата перехода права на получение вознаграждения). Совокупные расходы по данным сделкам признаются на каждую отчетную дату до погашения обязательства пропорционально истекшему периоду на основании оптимальной оценки Группы в отношении количества долевого инструмента, которые будут переданы в качестве вознаграждения. Расход или доход в отчете о совокупном доходе за период представляет собой изменение суммарного расхода, признанного на начало и конец периода.

По вознаграждению долевыми инструментами, право на которое окончательно не переходит сотрудникам, расход не признается.

Если условия вознаграждения, выплачиваемого долевыми инструментами, изменены, расход признается, как минимум, в том размере, как если бы условия не были изменены. Кроме того, признается дополнительный расход по изменению, которое увеличивает общую справедливую стоимость вознаграждения долевыми инструментами, либо которое иным образом выгодно для работника, согласно оценке, произведенной на дату такого изменения.

Если вознаграждение, выплачиваемое долевыми инструментами, аннулируется, оно учитывается, как если бы право на него перешло на дату аннулирования. При этом все расходы, еще не признанные, признаются немедленно. Однако если аннулированное вознаграждение замещается новым, и новое вознаграждение рассматривается как замещение аннулированного вознаграждения на дату его предоставления, аннулированное и новое вознаграждение учитываются так, как если бы произошло изменение первоначального вознаграждения, как описано в предыдущем абзаце.

#### **Торговая и прочая кредиторская задолженность**

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Группе.

#### **Признание выручки**

Выручка признается, если существует вероятность того, что Группа получит экономические выгоды, и если выручка может быть надежно оценена.

##### *Продажа товаров*

Доходы от реализации сырой нефти, нефтепродуктов, газа, урановой продукции и прочих товаров признаются тогда, когда произошла поставка товара, и риски и право собственности были переданы покупателю.

##### *Предоставление услуг*

Доходы от предоставления услуг признаются в момент оказания услуг.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Признание выручки (продолжение)**

##### *Предоставление услуг (продолжение)*

В отношении услуг, относящихся к перевозке, доход признается по степени завершения транспортировки на дату консолидированного бухгалтерского баланса, при условии, что степень завершения и сумма дохода могут быть определены достаточно точно. Суммы предоплаты, полученной от заказчиков за еще не оказанные транспортные услуги, отражаются в составе авансов, полученных от заказчиков, на момент получения. Авансы, полученные от заказчиков, приблизительно равные ожидаемому расчетному доходу от уже оказываемых услуг, переносятся в доходы будущих периодов в составе прочих текущих обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе. Доходы будущих периодов относятся на доходы по мере оказания услуг.

Реализация авиабилетов, по которой покупатели получают дополнительные баллы по программе лояльности клиентов, учитываются как множественный элемент доходных операций по их справедливой стоимости, соотношенной между указанными услугами и предполагаемой наградой. Предполагаемая награда оценивается по справедливой стоимости – стоимости отдельной продажи данной награды. Данная оценка не признается доходом на момент продажи товара/оказания услуги, а отражается как доход будущего периода, и признается доходом, когда данная награда использована, и обязательства Группы полностью выполнены.

##### *Установление тарифов*

Ряд дочерних организаций Группы являются объектами регулирования со стороны Агентства по регулированию естественных монополий Республики Казахстан (далее по тексту «АРЕМ»). АРЕМ отвечает за утверждение методики расчета тарифов и тарифных ставок, на основании которых дочерние организации получают существенную часть своих доходов.

#### **Государственные субсидии**

В связи с тем, что Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Фонда, Группа анализирует все транзакции с Правительством, оценивая в каких случаях Правительство действует главным образом в качестве Акционера. Если определено, что при конкретной транзакции Правительство действует в качестве акционера, любые прибыли или убытки, понесенные Группой в результате такой транзакции, признаются напрямую в капитале как взнос или изъятие капитала Акционера.

Если же специфическая транзакция Правительства не определяется как действие в качестве Акционера, такие транзакции учитываются в соответствии с положениями МСБУ 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». В таких случаях, государственные субсидии признаются по их справедливой стоимости, когда есть разумная уверенность в том, что субсидии будут получены и все необходимые условия, связанные с ними, будут выполнены. В случае если субсидия относится к статье расхода, она признается в качестве дохода за период, необходимый для соотношения с соответствующими расходами, которые она должна компенсировать, на систематической основе. Тогда, когда субсидия относится к активу, справедливая стоимость кредитруется на счет отсроченного дохода и отражается в отчете о совокупном доходе в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующего актива ежегодно равномерными частями. Субсидии, относящиеся к доходу, представлены отдельно в консолидированном отчете о совокупном доходе, в составе доходов от операционной деятельности.

#### **Признание расходов**

Расходы признаются по мере возникновения и отражаются в консолидированной финансовой отчетности в том периоде, к которому они относятся на основе метода начисления.

#### **Подходный налог**

Подходный налог за год включает текущий и отсроченный налог. Подходный налог отражается в прибылях и убытках, за исключением тех сумм, которые относятся к статьям, отражаемым в прочем совокупном доходе или капитале, в этом случае он признается в прочем совокупном доходе или капитале, соответственно. Текущие расходы по налогу - это ожидаемый налог к уплате по налогооблагаемому доходу за год и любые корректировки в отношении налога к уплате в отношении предыдущих лет.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Подходный налог (продолжение)**

Налог на сверхприбыль рассматривается как подходный налог и образует часть расходов по подходному налогу. В соответствии с контрактами на недропользование, Группа начисляет и уплачивает налог на сверхприбыль по указанным ставкам от суммы прибыли после налогообложения, которая подлежит корректировке, на сумму определенных вычетов в соответствии с применяемым контрактом на недропользование, при внутренней норме прибыли, превышающей определенные значения.

Внутренняя норма прибыли рассчитывается на основе денежных потоков по каждому контракту на недропользование и корректируется на национальный уровень инфляции. Отсроченный налог рассчитывается как для корпоративного подходного налога, так и для налога на сверхприбыль. Отсроченный налог на сверхприбыль рассчитывается по временным разницам для активов, отнесенным к контрактам на недропользование, по ожидаемой ставке налога на сверхприбыль, подлежащей уплате по контракту.

Отсроченный налог учитывается по методу обязательств по балансу по временным разницам между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и суммами, использованными для целей налогообложения. Не признаются следующие временные разницы:

- первоначальное признание актива или обязательства в сделке, которая не является объединением компаний и, на момент сделки, не оказывает влияние ни на бухгалтерский доход, ни на налогооблагаемый доход или убыток; и
- инвестиции в дочерние организации, по которым можно регулировать сроки сторнирования временных разниц и существует вероятность того, что временные разницы не будут сторнированы в обозримом будущем.

Отсроченные активы и обязательства по подходному налогу рассчитываются по налоговым ставкам, которые применимы к периоду, когда получен актив или оплачено обязательство, основываясь на налоговых ставках (и налоговом законодательстве), которые действовали или практически были введены в действие на дату составления бухгалтерского баланса.

Отсроченный налоговый актив признается только в том объеме, в котором существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, в счет которой актив может быть реализован. Отсроченные активы по подходному налогу уменьшаются в том объеме, в котором более не существует вероятности реализации соответствующей налоговой льготы.

#### **Налог на добавленную стоимость (НДС)**

Налоговые органы позволяют производить погашение НДС по продажам и приобретениям на нетто основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт имеют нулевую ставку.

#### **Связанные стороны**

Связанные стороны включают акционера Группы, ключевой управленческий персонал, ассоциированные организации и организации, в которых значительная доля голосующих акций прямо или косвенно принадлежит акционерам или ключевому управленческому персоналу Группы.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Условные обязательства и условные активы**

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности. Данные о таких обязательствах раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности (*Примечание 42*) за исключением случаев, когда отток ресурсов, составляющих экономические выгоды, является мало вероятным.

Условные активы не отражаются в консолидированной финансовой отчетности. В случае если существует достаточная вероятность получения экономических выгод, связанных с такими активами, данные об указанных активах раскрываются в примечаниях.

#### **Последующие события**

События, наступившие по окончании отчетного года и содержащие дополнительную информацию о финансовом положении Группы на отчетную дату (корректирующие события), отражаются в консолидированной финансовой отчетности. События, наступившие по окончании отчетного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности, если они являются существенными.

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства использования оценок и допущений, которые влияют на отраженные в отчетности активы, обязательства и условные активы и обязательства на дату подготовки консолидированной финансовой отчетности, а также отраженные в отчетности активы, обязательства, доходы, расходы и условные активы и обязательства за отчетный период. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже:

#### **Запасы нефти и газа**

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчетах Группы по износу, истощению и амортизации. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Группа использует долгосрочные плановые цены, которые также используются руководством для принятия инвестиционных решений относительно разработки месторождения. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения. Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчета ставок амортизации пропорционально объему добычи для начисления износа, истощения и амортизации. Группа включила в доказанные запасы только такие объемы, которые, как ожидается, будут добыты в течение первоначального лицензионного периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Запасы нефти и газа (продолжение)**

Это вызвано неопределенностью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в лицензионных периодах Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на доходы. Снижение в доказанных разработанных запасах приведет к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода и также может привести к прямому снижению балансовой стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

**Запасы урана**

Запасы урана являются основным компонентом оценок прогнозируемого движения денежных средств Группы, которые используются для оценки возмещаемой стоимости активов и для определения отчислений по износу и амортизации. При оценке суммы запасов урана Группа получает отчеты от специалистов геологов, которые проводят оценку запасов на основе методики подсчетов, определенной Государственной Комиссией Республики Казахстан по минеральным запасам (ГКЗ), для интерпретации геологических и разведочных данных и определения разведанных запасов (доказанных) и оцененных запасов (вероятных). Оценка запасов основана на экспертных оценках и опыте. Оценка запасов включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и технической информации. Кроме того, наличие запасов не означает, что все запасы могут быть извлечены на экономически эффективной основе. Оценки запасов анализируются и корректируются на ежегодной основе. Количество урана, планируемого к добыче, может пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки. Любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

**Обесценение нефинансовых активов**

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчет справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Расчет ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки строятся на основании бюджета на следующие пять лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Группы еще не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции. Более подробная информация о ключевых допущениях, использованных при определении возмещаемой стоимости различных подразделений, генерирующих денежные потоки, включая анализ чувствительности, приводится в *Примечаниях 7 и 8*.

В каждом отчетном периоде Группа оценивает каждый актив или группу активов, генерирующих денежные средства («генерирующая единица»), для определения наличия индикаторов обесценения. Если такой индикатор существует, проводится надлежащая оценка возмещаемой стоимости, которая рассматривается как более высокое значение из справедливой стоимости за минусом расходов на реализацию и стоимости от использования. Эти расчеты требуют использования оценок и допущений, таких как долгосрочные цены на нефть (учитывая текущие и исторические цены, тенденции в изменениях цен и сопутствующие факторы), ставки дисконта, операционные затраты, будущая потребность в капитале, затраты на вывод из эксплуатации и эксплуатационные характеристики, резервы и операционная деятельность (что включает объемы добычи и продажи).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

Эти оценки и допущения подвержены рискам и неопределённости. Таким образом, существует вероятность того, что изменения в обстоятельствах окажут влияние на эти прогнозы, что может оказать влияние на возмещаемую стоимость активов и /или генерирующей единицы. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая может быть получена от продажи актива и/или генерирующей единицы на рыночных условиях в сделке между осведомлёнными и готовыми совершить такую сделку сторонами. Справедливая стоимость нефтегазовых активов определяется, обычно, как текущая стоимость расчётных будущих денежных потоков, возникающих от продолжающегося использования активов, которая включает такие оценки, как стоимость планов расширения в будущем и потенциальное выбытие, использование допущений, которые может принять во внимание независимый участник рынка. Будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу.

Активы по разведке и оценке тестируются на предмет наличия обесценения в момент перевода в материальные и нематериальные активы по переработке или при наличии индикаторов обесценения.

В 2012 году Группа признала убыток от обесценения основных средств на сумму 85.709 миллиона тенге (2011: 33.908 миллиона тенге) в консолидированном отчете о совокупном доходе, который в основном относится к обесценению активов АО «Озенмунайгаз» (*Примечание 7*).

Руководство Группы провело оценку возмещаемой стоимости активов АО «Озенмунайгаз» (дочерняя организация АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее - «НК КМГ»)), ввиду наличия индикаторов обесценения. Основными индикаторами обесценения являются существенное снижение объемов производства по сравнению с запланированными объемами на протяжении последних двух лет и увеличивающиеся операционные и капитальные затраты. Результаты оценки показали, что текущая стоимость активов АО «Озенмунайгаз» превышает оценочную возмещаемую стоимость на 75 миллиардов тенге, что привело к признанию убытка от обесценения в 2012 году (*Примечание 7*). Оценка возмещаемой стоимости была основана на оценке справедливой стоимости руководством Группы, полученной методом дисконтированных денежных потоков. Результаты оценки наиболее чувствительны к допущениям, относящимся к объемам производства и цене реализации сырой нефти.

Использованный профиль добычи основан на оценке сторонней аккредитованной нефтегазовой консалтинговой компании, и предусматривает рост добычи более чем на 20% в течение ближайших четырех лет. Если бы профиль добычи был на 5% выше или ниже той, что была использована в ходе оценки, это привело бы к уменьшению обесценения более чем на 55 миллиардов тенге или увеличению обесценения более чем на 55 миллиардов тенге, соответственно. Если бы предполагалось, что добыча не изменялась и оставалась на уровне 2012 года, то обесценение составило бы более 200 миллиардов тенге.

Принятые допущения о цене сырой нефти Brent были основаны на рыночных ожиданиях в совокупности с прогнозами независимой отраслевой исследовательской организации, скорректированными на средний исторический дисконт цены на нефть. Если бы предполагаемая цена сырой нефти Brent была на 5% выше или ниже той, что была использована в ходе оценки, это привело бы к уменьшению обесценения более чем на 40 миллиардов тенге или увеличению обесценения более чем на 40 миллиардов тенге, соответственно (*Примечание 44*).

Предполагаемые денежные потоки были ограничены датой истечения срока лицензии в 2021 году. Затраты до 2017 года были включены на основе утвержденного бюджета и бизнес плана. Большая часть денежных потоков после этого периода была спрогнозирована путем применения предполагаемой ставки инфляции Казахстана, за исключением капитальных затрат, которые были основаны на наилучшей оценке руководства, имеющейся на дату проведения оценки. Для целей оценки предполагалось, что руководство не сможет существенно уменьшить операционные и капитальные затраты в последние годы перед истечением срока лицензии с целью сокращения расходов. Для пересчета реализации нефти, денонмированной в долларах США, был использован официальный обменный курс на дату оценки обесценения 150,45 тенге к доллару США. Все полученные денежные потоки были дисконтированы с использованием средневзвешенной стоимости капитала после налогообложения («WACC») в размере 13,09%.

Руководство считает, что расходы по обесценению активов АО «Озенмунайгаз» могут быть сторнированы в будущих периодах при условии, что фактическое производство в будущих периодах превысит ожидания, использованные в текущей оценке обесценения, или при появлении индикаторов значительного увеличения рыночной цены сырой нефти.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

Кроме того, в связи с приостановлением деятельности по разведке и оценке на некоторых месторождениях Группой были обесценены активы по разведке и оценке на сумму 434 миллиона тенге в 2012 году (в 2011 году: 20.859 миллионов тенге) (*Примечание 7 и 8*). Группа также в 2011 году списала заем в сумме 7.812 миллионов тенге, связанный с финансированием работ по разведке и оценке на одном из этих месторождений. В соответствии с соглашением о финансировании, в случае отсутствия коммерческого обнаружения, Группа освобождается от обязательств по возмещению своей доли в финансировании проекта.

**Обесценение финансовых инвестиций, имеющих в наличии для продажи**

При наличии объективных свидетельств того, что первоначальная стоимость может не быть возмещена, долевая ценная бумага, имеющаяся в наличии для продажи, считается обесцененной. В 2012 году Фонд признал обесценение инвестиций, имеющих в наличии для продажи на общую сумму 146.848 миллионов тенге (2011: ноль) (*Примечание 12*).

**Обязательства по выбытию активов**

По условиям определенных контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, обязательства Группы относятся к постепенному закрытию всех непродуктивных скважин и деятельности по окончательному закрытию, такой как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия лицензий не может быть продлен по усмотрению Группы, допускается, что расчетным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода.

Если бы обязательства по ликвидации активов должны были бы погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отраженное обязательство, может значительно возрасти вследствие дополнительных расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объем обязательств Группы по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства. Никаких обязательств не было признано в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределенностью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике.

Группа рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту. Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидаются, потребуются для погашения обязательства, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие казахстанскому рынку. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчетную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относятся к отдаленному будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Группы могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Неопределенности, относящиеся к затратам на окончательное закрытие уменьшаются влиянием дисконтирования ожидаемых денежных потоков. Группа оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения обязательства по предприятиям Группы, на 31 декабря 2012 года были в интервале от 1,9% до 5% и от 4,94% до 7,9% соответственно (в 2011 году: от 1,96% до 5,0% и от 6,6% до 7,9%). Изменения в резерве по обязательствам по выбытию активов раскрыты в *Примечании 22*.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обязательства по выбытию активов (продолжение)***Магистральные нефте-газопроводы*

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Группа 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. Это возможно в случае, если полностью истощены запасы нефти недропользователей, транспортирующих нефть по трубопроводам Группы.

Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной Группой стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации в соответствии с действующими в Республике Казахстан техническими правилами и нормами (сумма затрат по демонтажу трубопровода за 1 км составляет 2.891 тысяча тенге). Сумма резервов была определена на конец отчетного периода с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства (17 лет), и ставки дисконта на конец отчетного периода, представленных ниже:

	<b>2012</b>
Ставка дисконтирования на 31 декабря	6,01%
Коэффициент инфляции на 31 декабря	5,60%

Расчет ставки дисконтирования основывается на безрисковых ставках по государственным облигациям Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2012 года балансовая стоимость резерва под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель составила 15.531 миллион тенге (2011: ноль тенге).

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределенности в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровней дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

В отношении обязательств АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»), дочерняя организация Группы, руководство считает, что вышеуказанный закон не применяется, так как ИЦА не является владельцем магистрального газопровода, а осуществляет свою деятельность на основе Договора между ИЦА и Правительством и не имеет обязательств по ликвидации газопровода.

**Экологическая реабилитация**

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистительные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на не дисконтированной основе, если сроки процедур не согласованы с соответствующими органами. Резерв Группы на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующих казахстанской и европейской нормативных баз. Группа классифицировала данное обязательство как долгосрочное, за исключением части затрат, включенных в годовой бюджет 2013 года.

В отношении резервов по экологической реабилитации, фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве и нормативно-правовых актах, общественных ожиданий, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки. Дополнительные неопределенности, относящиеся к экологической реабилитации, раскрыты в *Примечании 42*. Изменения в резерве по обязательствам на экологическую реабилитацию раскрыты в *Примечании 22*.



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Резервы на строительство социальных активов**

На 31 декабря 2012 года прочие резервы включают резервы под обязательства по строительству по поручению Правительства следующих объектов: «Музей истории Казахстана» (НК КМГ), «Здание телерадиокомплекса», «Многофункциональный ледовый дворец в г. Астана» (НК КТЖ), «Дворец творчества школьников» (НАК КАП) в г. Астана и реконструкции объекта «Всемирный выставочный центр» в г. Москва на общую сумму 114.407 миллиона тенге (2011: 109.064 миллиона тенге). По окончании строительства и реконструкции данные объекты будут безвозмездно переданы Правительству, в результате Группа признала конструктивное обязательство, по которому будущий отток денежных средств может быть достоверно оценен. Расходы по резерву на строительство были признаны в капитале в качестве распределения Акционеру (*Примечание 17.7*). Увеличение в резерве за 2012 год составило 35.960 миллион тенге и вызвано, в основном, дополнительными поручениями Правительства по строительству многофункционального ледового дворца в г. Астана (25.147 миллионов тенге), а также изменениями в первоначальной оценке резервов на строительство других объектов. Изменения в первоначальной оценке затрат на строительство могут повлиять на сумму резервов, и суммарный эффект таких изменений может быть существенным. Группа считает, что временной эффект на стоимость является незначительным.

**Срок полезной службы объектов основных средств**

Группа пересматривает оставшийся срок полезной службы основных средств на каждую отчетную дату и, в случае если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в расчетных оценках и ошибки».

**Активы по отсроченному налогу**

Активы по отсроченному налогу признаются по всем резервам и перенесенным налоговым убыткам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов. Существенные суждения руководства требуются для оценки активов по отсроченному налогу, которые могут быть признаны на основе планируемого уровня и времени доходности. Сумма признанных активов по отсроченному налогу на 31 декабря 2012 года составляла 77.964 миллиона тенге (2011: 56.813 миллионов тенге). Более подробная информация содержится в *Примечании 37*.

**Налогообложение**

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределенность. С учетом значительного разнообразия международных операций Группы, а также долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм расходов или доходов по подоходному налогу. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создает резервы под возможные последствия налогового аудита, проводимого налоговыми органами стран, в которых она осуществляет свою деятельность.

Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих аудитов и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране, в которой зарегистрирована соответствующая компания Группы.

При оценке налоговых рисков, руководство Группы рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Резерв по налогам, раскрытый в *Примечании 22*, в основном, относится к применению Группой казахстанского законодательства о трансфертном ценообразовании в отношении экспортной реализации сырой нефти на период с 2002 по 2006 годы. Остальные неопределенности, относящиеся к налогообложению, раскрыты в *Примечании 42*.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном бухгалтерском балансе, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учет таких исходных данных как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в консолидированной финансовой отчетности. Более подробная информация приведена в *Примечании 41*.

**Обязательство по вознаграждениям работникам**

Группа использует актуарный метод оценки для определения текущей стоимости обязательств по установленным выплатам после выхода на пенсию и связанную с этим текущую стоимость услуг (*Примечание 23*). Это требует использования демографических предположений в отношении будущих характеристик действительных и ушедших работников, которым полагаются вознаграждения (смертность в течение работы и после, статистика по изменению численности персонала, и прочее), а также финансовые предположения (ставка дисконтирования, будущая годовая материальная помощь, будущая годовая минимальная заработная плата, будущая средняя цена железнодорожного билета). Подробная информация об использованных допущениях приведена в *Примечании 23*.

**Убытки от обесценения займов клиентам и финансовым учреждениям**

На каждую отчетную дату Группа проводит анализ своих существенных по отдельности займов клиентам и кредитным учреждениям, для того, чтобы оценить, должен ли убыток от обесценения быть учтен в отчете о совокупном доходе. В частности, суждения руководства требуются в оценке суммы и сроков, будущих денежных потоков при определении убытка от обесценения. При оценке таких денежных потоков, Группа выносит суждения о финансовом положении заемщика и чистой стоимости реализации обеспечения. Эти оценки основаны на допущениях по ряду факторов, и фактические результаты могут быть иными, что приведет к будущим изменениям в резерве.

Затем, займы, которые были оценены по отдельности, и которые не обесценились и все несущественные по отдельности займы, оцениваются в совокупности, в группах активов с аналогичными характеристиками риска, для определения того, необходимо ли формировать резерв вследствие наступления случаев убытка, в отношении которых имеется объективное свидетельство, но влияние не является очевидным.

Совокупная оценка принимает во внимание данные по кредитному портфелю, (такие как кредитное качество, уровни просрочки, использование кредита, соотношение займа к обеспечению и пр.), концентрацию риска и экономические показатели (в том числе уровень безработицы, индексы цен на недвижимость, страновой риск и показатели работы различных отдельных групп). Убыток по обесценению займов клиентам и кредитным учреждениям более детально раскрыт в *Примечании 10* и *Примечании 11*.

**Резервы по сомнительной дебиторской задолженности**

Группа формирует резервы по сомнительной дебиторской задолженности. Значительные суждения используются при определении сомнительных долгов. При определении сомнительных долгов рассматривается историческое и ожидаемое поведение клиентов. Изменения в экономике или индивидуальные условия клиента могут потребовать корректировок резерва по сомнительной задолженности в данной консолидированной финансовой отчетности. По состоянию на 31 декабря 2012 года резервы по сомнительным долгам были сформированы в размере 85.435 миллионов тенге (2011: 74.923 миллиона тенге) (*Примечания 13 и 15*).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ****Приобретения в 2012 году***Приобретение доли участия в Карачаганакском Проектном Консорциуме*

28 июня 2012 года Правительство, в лице Министерства Нефти и Газа и Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, и участники Карачаганакского проекта (далее – «Консорциум» или «КПО») подписали договор, согласно которого Правительство приобрело 10%-ю долю в КПО. Справедливая стоимость приобретенной 10%-й доли была оценена в размере 2 миллиарда долларов США (300 миллиардов тенге), из которых 150 миллиардов тенге Правительство выплатило денежными средствами, а оставшаяся часть была зачтена в счет обязательств по налогам.

Правительство сформировало новое предприятие «Компания по управлению долей в окончательном соглашении о разделе продукции (далее «КУДОСРП») и осуществило передачу приобретенной 10%-й доли в проекте в капитал КУДОСРП. Далее, в соответствии с Постановлением Правительства № 570 от 3 мая 2012 года, 28 июня 2012 года Фонду была передана 100% доля в КУДОСРП, справедливая стоимость которой на дату передачи составила 300.070 миллионов тенге. В обмен на это Фонд выпустил 300.071 простых акций на общую сумму 300.070 миллионов тенге.

29 июня 2012 Фонд осуществил передачу КУДОСРП НК КМГ в обмен на акции НК КМГ и денежное вознаграждение. Денежное вознаграждение в размере 150.035 миллионов тенге, было финансировано через заём в размере 1 миллиард долларов США (*Примечание 18*). В соответствии с договором займа, годовая процентная ставка составила ЛИБОР плюс 3% помноженный на 1,25, и основной долг подлежит к уплате равными ежемесячными долями за счет денежных потоков от проекта в течение 3-х лет. Согласно соглашения по займу в качестве обеспечения, НК КМГ предоставляет Консорциуму 5% доли в проекте. Так же, Фонд предоставил гарантию по данному займу.

28 июня 2012, Фонд выплатил дивиденды в размере 159.113 миллионов тенге (*Примечание 17.3*). Данные поступления Правительство использовало для финансирования приобретения упомянутой выше доли в КПО.

В соответствии с Соглашением о Совместной деятельности («ССД»), подписанным в обновленном варианте 28 июня 2012 года, Группа приобрела все выгоды, затраты и обязательства, вытекающие из деятельности Карачаганак в пропорции к приобретенной доле участия. Доля в Карачаганак на дату приобретения представлена ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Справедливая стоимость на дату приобретения</b>
Основные средства	293.506
Нематериальные активы	1.131
Торговая дебиторская задолженность	10.918
Запасы	4.299
	<b>309.854</b>
Резервы	7.500
Торговая кредиторская задолженность	2.284
	<b>9.784</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>300.070</b>

*Приобретение доли участия в АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания»*

В 2012 году Правительство передало Фонду 100%-ную долю участия в АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (далее - «ВК РЭК»). В обмен на это Фонд осуществил эмиссию акций на сумму 7.723 миллиона тенге. ВК РЭК осуществляет передачу электроэнергии.

Так как передача доли участия представляет собой объединение предприятий под общим контролем, данная операция была учтена с использованием метода объединения долей в консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и суммой выпущенного уставного капитала в размере 4.149 миллионов тенге отражена как уменьшение нераспределенной прибыли в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале (*Примечание 17.1*).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ПРИОБРЕТЕНИЯ (продолжение)

#### Приобретения в 2011 году

*Приобретение доли участия в Ural Group Limited BVI (далее по тексту - «UGL»)*

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) приобрело у Exploration Venture Ltd. 50% простых акций UGL за денежные средства в размере 164.497 тысяч долларов США (23.907 миллионов тенге) в совокупности с подоходным налогом у источника выплаты. Сумма в размере 46.687 тысяч долларов США (6.784 миллиона тенге), включенная в стоимость приобретения, была отнесена к займам к получению от совместного предприятия и первоначально признана по справедливой стоимости, и в дальнейшем оценивается по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки.

Инвестиции в UGL признаются как инвестиции в совместное предприятие в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Доля Группы в активах и обязательствах UGL на дату приобретения по справедливой стоимости, признанной при приобретении, представлена далее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Справедливая стоимость на дату приобретения</b>
Долгосрочные активы	28.536
Текущие активы	104
Денежные средства	232
<b>Итого активы</b>	<b>28.872</b>
Долгосрочные обязательства	11.464
Текущие обязательства	285
<b>Итого обязательства</b>	<b>11.749</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>17.123</b>

Справедливая стоимость долгосрочных активов включает в себя лицензии на разведку UOG в размере 17.460 миллионов тенге.

*Приобретение ТОО «АқтауНефтеСервис» и АО «Карповский Северный»*

10 июня 2011 года НК КМГ приобрела 100%-ную долю участия в ТОО АктауНефтеСервис (далее по тексту - «АНС») за денежные средства в размере 334 миллиона долларов США (48.590 миллионов тенге по курсу на дату сделки). Основной деятельностью АНС, имеющей пять дочерних организаций, является оказание услуг (бурение, ремонт, транспортировка и прочие) нефтедобывающим компаниям в Западном Казахстане. Основным клиентом АНС является АО «Мангистаумунайгаз», 50% совместное предприятие НК КМГ.

23 декабря 2011 года РД КМГ приобрело 100%-ную долю в АО «Карповский Северный» (далее по тексту - «КС»). КС является нефтегазовой компанией, у которой есть лицензия на разведку газоконденсатного месторождения Карповский Северный, расположенного в Западно-Казахстанской области. Доля в КС была приобретена за денежное вознаграждение в размере 8.486 миллионов тенге. Лицензия на разведку, после выполнения определенных условий в конце 2011 года, была продлена с декабря 2012 года до декабря 2014 года. Справедливая стоимость долгосрочных активов включает лицензию на разведку КС в размере 6.899 миллионов тенге и прочие активы по разведке и оценке в размере 3.151 миллион тенге.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ПРИОБРЕТЕНИЯ (продолжение)

#### Приобретения в 2011 году (продолжение)

Приобретение ТОО «АктауНефтеСервис» и АО «Карповский Северный» (продолжение)

Справедливая стоимость идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств АНС и КС представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	ТОО «АктауНефтеСервис»	АО «Карповский Северный»
Основные средства и нематериальные активы	33.456	-
Прочие долгосрочные активы	-	10.100
Запасы	9.988	-
Дебиторская задолженность и прочие текущие активы	8.847	6
Денежные средства и их эквиваленты	1.660	-
<b>Итого активы</b>	<b>53.951</b>	<b>10.106</b>
Прочие долгосрочные обязательства	7.002	296
Обязательство по отсроченному налогу	3.813	1.321
Займы и прочие текущие обязательства	6.468	3
<b>Итого обязательства</b>	<b>17.283</b>	<b>1.620</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>36.668</b>	<b>8.486</b>
Гудвилл, возникающий при приобретении (Примечание 8)	11.922	-
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>48.590</b>	<b>8.486</b>
Денежные средства уплаченные	(48.590)	(8.486)
Чистая сумма денежных средств, приобретенная с дочерней организацией	1.660	-
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b>46.930</b>	<b>8.486</b>

Если бы приобретения имели место 1 января 2011 года, это не оказало бы существенного эффекта на выручку и чистую прибыль Группы за 2011 год.

Гудвилл в размере 11.922 миллиона тенге включен в «Нефтегазовый сегмент» (Примечание 8).

Приобретения ТОО «Кварц», ТОО МК «KazSilicon» и ТОО «ДП «Орталык» (далее по тексту - «Кварц», «KazSilicon», «Орталык»)

В ноябре 2011 года НАК КАП приобрела 100% долю участия в Кварц и 100% долю участия в KazSilicon. Кварц имеет контракт на недропользование на добычу жильного кварца на Сарыкульском месторождении, расположенном в Алматинской области Республики Казахстан.

Основными видами деятельности Кварца являются добыча и переработка жильного кварца, первичная переработка минерального сырья. Основными видами деятельности KazSilicon являются производство и реализация металлургического и поликристаллического кремния, переработка отходов кремниевого производства. Учитывая, что жильный кварц, добываемый и перерабатываемый Кварц, является сырьем для производства металлургического кремния KazSilicon данные компании образуют одну генерирующую единицу. Доли в данных компаниях были приобретены за денежные средства в размере 4.751 миллион тенге.

В декабре 2011 года НАК КАП приобрела 100 % долю участия в Орталык. Основными видами деятельности Орталык являются оказание услуг по добыче урана, переработке до химического концентрата урана и услуг по горно-подготовительным работам на участке Центральный месторождения Мынкудук, расположенного в Южно-Казахстанской области Республики Казахстан. В 2010 году НАК КАП приобрела право недропользования на проведение разведки и добычи урана на участке Центральный месторождения Мынкудук. Доля в Орталык была приобретена за денежные средства в размере 21.125 миллионов тенге.

Если бы приобретения имели место 1 января 2011 года, выручка и чистая прибыль Группы за 2011 год не изменились бы значительно.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ПРИОБРЕТЕНИЯ (продолжение)

#### Приобретения в 2011 году (продолжение)

Приобретения ТОО «Кварц», ТОО МК «KazSilicon» и ТОО «ДП «Орталык» (далее по тексту - «Кварц», «KazSilicon», «Орталык») (продолжение)

Справедливая стоимость идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств данных организаций на дату приобретения представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>KazSilicon и Кварц</b>	<b>Орталык</b>
Основные средства и нематериальные активы	7.660	7.410
Прочие долгосрочные активы	–	864
Запасы	539	1.367
Прочие текущие активы	218	1.305
Денежные средства и их эквиваленты	5	1.348
<b>Итого активы</b>	<b>8.422</b>	<b>12.294</b>
Прочие долгосрочные обязательства	30	–
Обязательство по отсроченному налогу	1.432	350
Займы и прочие текущие обязательства	2.795	929
<b>Итого обязательства</b>	<b>4.257</b>	<b>1.279</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>4.165</b>	<b>11.015</b>
Гудвилл, возникающий при приобретении (Примечание 8)	586	10.110
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>4.751</b>	<b>21.125</b>
Денежные средства уплаченные	(4.751)	(21.125)
Чистая сумма денежных средств, приобретенная с дочерней организацией	5	1.348
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b>4.746</b>	<b>19.777</b>

Гудвилл в размере 10.696 миллионов тенге относится к ожидаемой совместной деятельности от приобретения, так как приобретенные компании владеют производственными комплексами горнодобывающей отрасли. Гудвилл включен в «Горнопромышленный сегмент (добыча урана)».

#### Прочие приобретения

В 2011 году, АО «Национальная компания «Казахстан Темир Жолы» (далее по тексту - «НК КТЖ») приобрело 50,82% акций и 100% долю участия в АО «Востокмашзавод» и ТОО «Алматы ВКМ Сервис», соответственно. Общие уплаченные денежные средства составили 511 миллионов тенге. В результате данных приобретений Группа признала доход от выгодной покупки в размере 949 миллионов тенге, отраженный в прибылях и убытках, гудвилл в размере 322 миллиона тенге и увеличение в неконтрольной доли участия в размере 1.035 миллионов тенге.

3 октября 2011 года БТА Банк приобрел 100% долю участия в ТОО «Дочерняя организация АО «БТА Банк» «Алемкард» за денежные средства в размере 150.000 тенге. В результате этого приобретения Группа признала в прибылях и убытках доход от выгодной покупки в размере 519 миллионов тенге.

В 2011 году Фонд приобрел 100% акций Национальной Геологической Компании «Казгеология» в обмен на собственные акции стоимостью 76 миллионов тенге. Чистые активы приобретенной компании состояли из денежных средств в размере 76 миллионов тенге.

#### Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерней организации Фонда

Как указано в Примечании 17.5, в 2011 году Фонд приобрел 39% акций АО «Национальная Компания «Казахстан Инжиниринг» в обмен на собственные акции стоимостью 6.388 миллионов тенге. В результате изменения в доле участия разница в размере 680 миллионов тенге между балансовой стоимостью чистых активов, относящихся на приобретенную долю участия в дочерней компании, в размере 5.708 миллионов тенге и уплаченного вознаграждения в размере 6.388 миллионов тенге, была отражена в нераспределенной прибыли в 2011 году.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ПРИОБРЕТЕНИЯ (продолжение)

#### Приобретения в 2011 году (продолжение)

*Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней организации НК КМГ*

В ноябре 2011 года НК КМГ увеличила свою долю владения в Rompetrol Georgia на 1% до 99%. В результате изменения в доле владения, разница в размере 1.858 миллионов тенге между балансовой стоимостью чистых обязательств, относящихся на приобретенную долю участия в дочерней компании, в размере 1.778 миллионов тенге и уплаченного вознаграждения в размере 80 миллионов тенге, была отражена в нераспределенной прибыли в 2011 году.

### 6. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРУЕМЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ НАД ДОЧЕРНЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

#### Прекращенная деятельность 2012 года

*GSM Казахстан*

На 31 декабря 2011 года Группа владела 49% долей участия в ТОО «GSM Казахстан ОАО «Казахтелеком» («GSM Казахстан») – оператор услуг сотовой связи стандарта GSM в Казахстане.

21 декабря 2011 года Казахтелеком заключил соглашение о продаже 49% доли участия в GSM Казахстан компании Sonera Holdings B.V., дочерней организации шведского мобильного оператора Telia Sonera AB.

1 февраля 2012 года Группа завершила продажу 49% доли участия в GSM Казахстан за вознаграждение в размере 1.519 миллионов долларов США (эквивалентно 225.739 миллионов тенге). В результате доход от продажи составил 200.033 миллионов тенге. Поступления денежных средств от реализации доли ассоциированной компании в 2012 году были отражены в инвестиционной деятельности в отчете о движении денежных средств.

Движение инвестиций в ассоциированную компанию представлено следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
На 1 января	58.389	53.785
Доля в чистой прибыли ассоциированной компании	1.963	33.024
Дивиденды объявленные	(34.723)	(28.420)
Прекращенная деятельность	(25.629)	-
На 31 декабря	-	58.389

Движение дивидендов к получению представлено следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
На 1 января	-	-
Дивиденды объявленные	34.723	28.420
Денежные средства полученные	(34.723)	(28.420)
На 31 декабря	-	-

Прибыль от прекращенной деятельности за период, закончившийся на 31 декабря, представлена следующим:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Доля в чистой прибыли ассоциированной компании	1.963	33.024
Прибыль до налогообложения за отчетный период от прекращенной деятельности	1.963	33.024
Доход от продажи	200.033	-
Прибыль после налогообложения за отчетный период от прекращенной деятельности	201.996	33.024

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****6. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРУЕМЫЕ КАК ПРЕНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ НАД ДОЧЕРНЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ (продолжение)****Прекращенная деятельность 2012 года (продолжение)***GSM Казахстан (продолжение)*

Приток денежных средств от продажи:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>
Денежные средства, полученные от Sonera Holdings B.V.	<b>225.739</b>
Чистые активы, предназначенные для продажи	<b>(25.629)</b>
Положительная курсовая разница	<b>(77)</b>
<b>Прибыль от продажи</b>	<b>200.033</b>

*АО «Локомотив құрастыру зауыты»*

В 2012 году Группа приняла решение о продаже 50% доли владения в дочерней организации, АО «Локомотив құрастыру зауыты». По состоянию на 31 декабря 2012 года АО «Локомотив құрастыру зауыты» было классифицировано как прекращенная деятельность.

5 июля 2012 года Группа заключила рамочный договор с ЗАО «Трансмашхолдинг» о продаже 50%-ой доли в АО «Локомотив құрастыру зауыты».

Результаты деятельности АО «Локомотив құрастыру зауыты» за годы, закончившиеся на 31 декабря 2012 и 2011 годов, представлены далее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Выручка	2.978	9
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(2.414)	-
<b>Валовая прибыль</b>	<b>564</b>	<b>9</b>
Общие и административные расходы	(632)	(664)
Прочий операционный доход	61	36
<b>Убытки от операционной деятельности</b>	<b>(7)</b>	<b>(619)</b>
Финансовый доход	6	7
Финансовые затраты	(514)	(492)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(234)	(99)
<b>Убыток до налогообложения от прекращенной деятельности</b>	<b>(749)</b>	<b>(1.203)</b>
Расходы по подоходному налогу	(360)	(739)
<b>Убыток за период от прекращенной деятельности</b>	<b>(1.109)</b>	<b>(1.942)</b>

Чистые денежные потоки АО «Локомотив құрастыру зауыты» были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Операционные	1.045	3.574
Инвестиционные	(1.266)	(963)
Финансовые	(2.099)	(862)
<b>Чистые денежные (оттоки) / притоки</b>	<b>(2.320)</b>	<b>1.749</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****6. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРУЕМЫЕ КАК ПРЕНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ НАД ДОЧЕРНЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ (продолжение)****Прекращенная деятельность 2012 года (продолжение)***АО «Локомотив құрастыру зауыты» (продолжение)*

Основные активы и обязательства АО «Локомотив құрастыру зауыты», классифицированные как предназначенные для продажи на 31 декабря представлены далее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>
<b>Активы</b>	
Основные средства	15.298
Нематериальные активы	580
Прочие долгосрочные активы	2.982
Товарно-материальные запасы	18.751
Торговая дебиторская задолженность	12
Прочие текущие активы	77
Денежные средства и их эквиваленты	20
<b>Активы, классифицированные как предназначенные для продажи</b>	<b>37.720</b>
<b>Обязательства</b>	
Займы	12.397
Обязательства по вознаграждениям работникам	23
Обязательства по отсроченному налогу	697
Торговая кредиторская задолженность	1.578
Прочие долгосрочные обязательства	101
Прочие текущие обязательства	1.878
<b>Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи</b>	<b>16.674</b>
<b>Чистые активы, относящиеся к группе выбытия, предназначенной для продажи</b>	<b>21.046</b>

*«Aysir Turizm ve Inshaat A.S»*

В 2012 году Группа приняла решение о продаже 75%-ной доли участия в компании «Aysir Turizm ve Inshaat A.S» (далее - «Айсир»).

Выбытие Айсира ожидается в 2013 году, и по состоянию на 31 декабря 2012 года сделка купли-продажи находилась на стадии переговоров. По состоянию на 31 декабря 2012 года Айсир был классифицирован как группа выбытия, предназначенная для продажи и прекращенная деятельность.

Результаты деятельности Айсира за годы, закончившиеся на 31 декабря 2012 и 2011 годов, представлены далее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Выручка	<b>2.608</b>	2.562
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	<b>(2.713)</b>	(2.372)
<b>Валовый (убыток) / прибыль</b>	<b>(105)</b>	190
Общие и административные расходы	<b>(151)</b>	(237)
Прочий операционный доход	<b>172</b>	12
Прочий операционный убыток	<b>-</b>	(1)
<b>Убыток от операционной деятельности</b>	<b>(84)</b>	(36)
Положительная / (отрицательная) курсовая разница	<b>768</b>	(1.227)
Финансовый доход	<b>9</b>	16
Финансовые затраты	<b>(81)</b>	(123)
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения от прекращенной деятельности</b>	<b>612</b>	(1.370)
Экономия по подоходному налогу	<b>17</b>	17
<b>Прибыль / (убыток) за период от прекращенной деятельности</b>	<b>629</b>	(1.353)

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 6. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРУЕМЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ НАД ДОЧЕРНЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ (продолжение)

#### Прекращенная деятельность 2012 года (продолжение)

«Aysir Turizm ve Inshaat A.S» (продолжение)

Основные активы и обязательства Айсира, классифицированные как предназначенные для продажи на 31 декабря представлены далее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>
<b>Активы</b>	
Основные средства	5.585
Нематериальные активы	3.560
Запасы	74
Торговая дебиторская задолженность	122
НДС к возмещению	144
Прочие текущие активы	95
Денежные средства и их эквиваленты	540
<b>Активы, классифицированные как предназначенные для продажи</b>	<b>10.120</b>
<b>Обязательства</b>	
Займы	1.405
Обязательства по отсроченному налогу	541
Торговая кредиторская задолженность	262
Прочие долгосрочные обязательства	1.414
Прочие текущие обязательства	21
<b>Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи</b>	<b>3.643</b>
<b>Чистые активы, относящиеся к группе выбытия, предназначенной для продажи</b>	<b>6.477</b>

Чистые денежные потоки Айсира были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Операционные	459	413
Инвестиционные	(109)	(126)
Финансовые	(384)	44
<b>Чистые денежные (оттоки) / притоки</b>	<b>(34)</b>	331

#### Прекращенная деятельность 2011 года

АО «Жилстройсбербанк» и АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»

11 апреля 2011 года Фонд и Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан заключили договор мены (далее по тексту «Договор Мены»). В соответствии с Договором Мены, Фонд передает 100% акций АО «Жилстройсбербанк» (далее по тексту «ЖССБ») и АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов» (далее по тексту «КФГИК») в обмен на долю государства в железнодорожной линии, а также прочее имущество.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****6. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРУЕМЫЕ КАК  
ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ НАД ДОЧЕРНЕЙ  
ОРГАНИЗАЦИЕЙ (продолжение)****Прекращенная деятельность 2011 года (продолжение)**

После завершения операции по обмену 12 апреля 2011 года Фонд признал убыток в размере 25.827 миллионов тенге непосредственно в капитале, который представляет собой разницу между текущей стоимостью чистых активов выбывших организаций и справедливой стоимостью полученных активов. Ниже в таблице представлены основные категории активов и обязательств выбывших организаций на дату передачи:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Активы и обязательства на дату передачи</b>
Основные средства и нематериальные активы	1.759
Займы клиентам	67.222
Финансовые активы	34.763
Средства в кредитных учреждениях	4.269
Прочие долгосрочные активы	181
Прочие текущие активы	1.504
Денежные средства и их эквиваленты	5.432
<b>Итого активы</b>	<b>115.130</b>
Займы	12.000
Средства Правительства РК	23.580
Привлеченные средства клиентов	47.041
Прочие долгосрочные обязательства	554
Прочие текущие обязательства	1.258
<b>Итого обязательства</b>	<b>84.433</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>30.697</b>

Убыток от деятельности ЖССБ И КФГИК за период с 1 января 2011 года до даты передачи составил 533 миллиона тенге.

Чистые денежные потоки компаний ЖССБ и КФГИК:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>С 1 января 2011 года до даты передачи</b>
Операционная	1.483
Инвестиционная	(8.847)
Финансовая	3.201
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b>(4.163)</b>

**Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи***Чистые активы Балхашской ТЭС*

4 сентября 2009 года Группа заключила договор купли-продажи акций с Korea Electric Power Corporation (далее по тексту «КЕРСо») и Samsung C&T Corporation (далее по тексту «Samsung C&T Co»), согласно которому Группа должна продать 75% минус одна акция Балхашской ТЭС. Руководство Группы пришло к выводу, что продажа указанной доли приведет к потере контроля над Балхашской ТЭС. В течение 2010 и 2011 годов продажа указанной доли не была завершена ввиду того, что не были выполнены определенные условия завершения сделки. Данные условия находились вне контроля Группы, однако руководство Группы заключило, что они не влияли на готовность активов к немедленной продаже в их текущем состоянии. В консолидированном бухгалтерском балансе Группы на 31 декабря 2011 года активы и обязательства Балхашской ТЭС были классифицированы как активы, предназначенные для продажи.

Продажа указанной доли в Балхашской ТЭС была завершена в апреле 2012 года за вознаграждение в размере 7.557 миллионов тенге. Полученное возмещение равнялось реализованной доли в чистых активах.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****6. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРУЕМЫЕ КАК ПРЕНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ НАД ДОЧЕРНЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ (продолжение)****Потеря контроля над дочерней организацией**

16 ноября 2012 года РД КМГ завершил реализацию 49% из имеющейся 100%-ной доли в KS EP Investments BV («KS EP Investments») компании Karpinvest Oil and Gas Ltd. («Karpinvest»), дочерней организации MOL Hungarian Oil and Gas Plc. KS EP Investments владеет 100% долей в ТОО «Карповский Северный» («ТОО КС»), которое является недропользователем по контракту на разведку нефти, газа и конденсата на контрактной территории Карповский Северный в западном Казахстане. В соответствии с условиями соглашения акционеров, был установлен совместный контроль над деятельностью KS EP Investments, и ни один акционер не имеет полномочий единолично контролировать деятельность компании, что делает ее совместно контролируемым предприятием для обоих акционеров.

На дату потери контроля, чистые активы KS EP Investments представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Чистые активы на дату выбытия</b>
Денежные средства и их эквиваленты	1.884
Текущие активы	100
Долгосрочные активы	8.360
	<b>10.344</b>
Текущие обязательства	111
Долгосрочные обязательства	3.821
	<b>3.932</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>6.412</b>

Возмещение, полученное от Karpinvest от реализации 49%-ной доли участия в KS EP Investments, составило 36.455.170 долларов США (5.485 миллионов тенге). Итоговая прибыль от выбытия инвестиций составила 4.782 миллионов тенге. В результате данной операции РД КМГ прекратил признание активов и обязательств дочерней компании, контроль над которой потерян. Оставшаяся 51%-ая доля участия в KS EP Investments со справедливой стоимостью 5.709 миллионов тенге была учтена методом долевого участия.

Справедливая стоимость сохраненной доли РД КМГ в активах и обязательствах ТОО КС, распределенная по состоянию на 15 ноября 2012 года, и соответствующая доля балансовой стоимости активов и обязательств, включенная в инвестицию по состоянию на 31 декабря 2012 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Справедливая стоимость на 15 ноября 2012 года</b>	<b>Активы и обязательства на 31 декабря 2012 года</b>
Денежные средства и их эквиваленты	961	82
Текущие активы	51	373
Долгосрочные активы	7.313	7.583
	<b>8.325</b>	<b>8.038</b>
Текущие обязательства	58	553
Долгосрочные обязательства	2.558	2.586
	<b>2.616</b>	<b>3.139</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>5.709</b>	<b>4.899</b>

Операционная деятельность ТОО КС зависит от дальнейшего финансирования акционерами в виде займов для обеспечения возможности ТОО КС отвечать по своим текущим обязательствам и продолжать свою деятельность. Для этого РД КМГ в 2012 году предоставил дополнительный займ KS EP Investments в сумме 11.828 тысяч долларов США (1.763 миллионов тенге). Справедливая стоимость предоставленного займа с процентной ставкой 6,5%, определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков по кредитам с использованием ставки дисконтирования 15%.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Активы по разведке и оценке	Трубопроводы и водные активы	Здания и сооружения	Железнодорожные и инфраструктурные средства	Машины, оборудование и транспортные средства	Горнорудные активы	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2011 года	1.336.641	140.456	659.919	429.048	389.629	1.007.076	23.181	58.226	309.506	4.353.682
Пересчет иностранных валют	14.407	610	1.860	(561)	-	203	-	85	111	16.715
Поступления	154.631	21.328	10.398	18.184	30	114.173	14.244	11.187	631.744	975.919
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	998	-	-	22.569	-	24.709	-	1.800	3.672	53.748
Выбытия	(19.569)	(5.308)	(2.093)	(7.978)	(353)	(18.271)	-	(4.926)	(7.246)	(65.744)
Прекращенная деятельность (Примечание 6)	-	-	-	(1.049)	-	(45)	-	(427)	(22)	(1.543)
Расходы по износу	(35.099)	-	(48.993)	(24.981)	(15.415)	(129.363)	(6.456)	(14.594)	-	(274.901)
Износ по выбытиям	8.595	-	1.273	2.220	87	13.467	-	3.177	-	28.819
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования	(9.948)	(15.155)	(2.873)	(10.323)	(769)	(4.524)	-	(171)	(5.300)	(49.063)
Переводы в активы, предназначенные для продажи (Примечание 6)	-	-	-	(235)	-	(337)	-	-	(8.975)	(9.547)
Переводы из/(в) запасы, нетто	-	(1.156)	-	(370)	(5.527)	12.821	-	483	3.488	9.739
Переводы из/(в) нематериальные активы	-	-	-	-	-	426	-	(5)	(9.596)	(9.175)
Прочие переводы и перегруппировки	73.738	(5.173)	34.081	47.975	128.450	224.432	4.116	4.704	(512.323)	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	1.524.394	135.602	653.572	474.499	496.132	1.244.767	35.085	59.539	405.059	5.028.649

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Активы по разведке и оценке	Трубопроводы и активы НПЗ	Здания и сооружения	Железнодорожные пути и инфраструктура	Машины, оборудование и транспортные средства	Горнорудные активы	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Остаточная стоимость на</b>										
<b>1 января 2012 года</b>	<b>1.524.394</b>	<b>135.602</b>	<b>653.572</b>	<b>474.499</b>	<b>496.132</b>	<b>1.244.767</b>	<b>35.085</b>	<b>59.539</b>	<b>405.059</b>	<b>5.028.649</b>
Пересчет иностранных валют	40.839	-	4.892	1.649	-	740	-	56	(737)	47.439
Поступления	121.826	1.464	59.891	10.089	219	350.226	10.674	9.379	594.729	1.158.497
Приобретения доли в КПО (Примечание 5)	293.400 (12.084)	-	-	-	-	55 (16.464)	-	51 (4.732)	-	293.506 (60.374)
Выбытия	-	-	(2.311)	(7.805)	(2.059)	-	(22)	(4.732)	(14.897)	-
Прекращенная деятельность (Примечание 6)	-	-	-	(14.244)	-	(5.551)	-	(256)	(832)	(20.883)
Расходы по износу	(48.809)	-	(49.325)	(27.241)	(19.706)	(144.167)	(9.943)	(15.639)	-	(314.830)
Износ по выбытиям	6.155	-	1.543	3.572	1.915	13.783	22	3.741	-	30.731
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования	(68.525)	(434)	187	(4.489)	(62)	(4.972)	-	(675)	(7.173)	(86.143)
Потеря контроля над дочерней организацией	-	(7.098)	-	-	-	(7)	-	-	-	(7.105)
Переводы в активы, предназначенные для продажи (Примечание 6)	(81)	-	(288)	(2.079)	(533)	(861)	-	(281)	(5.357)	(9.480)
Переводы из(в) запасы, нетто	-	-	-	(257)	(5.252)	21.450	-	664	(2.311)	14.294
Переводы из(в) нематериальные активы	(770)	-	-	-	-	(65)	-	(61)	(6.367)	(7.263)
Прочие переводы и перегруппировки	79.510	(3.128)	85.643	88.088	104.519	156.919	1.146	6.008	(518.705)	-
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>1.935.855</b>	<b>126.406</b>	<b>753.804</b>	<b>521.782</b>	<b>575.173</b>	<b>1.615.853</b>	<b>36.962</b>	<b>57.794</b>	<b>443.409</b>	<b>6.067.038</b>
Первоначальная стоимость	2.262.918	135.923	988.248	682.234	664.533	2.402.618	68.685	130.305	461.314	7.796.778
Накопленный износ и обесценение	(327.063)	(9.517)	(234.444)	(160.452)	(89.360)	(786.765)	(31.723)	(72.511)	(17.905)	(1.729.740)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>1.935.855</b>	<b>126.406</b>	<b>753.804</b>	<b>521.782</b>	<b>575.173</b>	<b>1.615.853</b>	<b>36.962</b>	<b>57.794</b>	<b>443.409</b>	<b>6.067.038</b>
Первоначальная стоимость	1.739.895	151.701	838.972	606.125	572.582	1.892.703	56.886	128.756	418.149	6.405.769
Накопленный износ и обесценение	(215.501)	(16.099)	(185.400)	(131.626)	(76.450)	(647.936)	(21.801)	(69.217)	(13.090)	(1.377.120)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года</b>	<b>1.524.394</b>	<b>135.602</b>	<b>653.572</b>	<b>474.499</b>	<b>496.132</b>	<b>1.244.767</b>	<b>35.085</b>	<b>59.539</b>	<b>405.059</b>	<b>5.028.649</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Движение разведочных и оценочных активов представлено следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтегазо- вые активы	Горноруд- ные активы	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2011 года</b>	<b>134.852</b>	<b>5.604</b>	<b>140.456</b>
Пересчет иностранных валют	610	–	610
Поступления	19.888	1.440	21.328
Выбытия	(5.308)	–	(5.308)
Резерв на обесценение, за вычетом восстановления	(15.155)	–	(15.155)
Переводы в запасы	–	(1.156)	(1.156)
Прочие переводы и перегруппировки	(1.408)	(3.765)	(5.173)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года</b>	<b>133.479</b>	<b>2.123</b>	<b>135.602</b>
Поступления	328	1.136	1.464
Резерв на обесценение, за вычетом восстановления	–	(434)	(434)
Потеря контроля над дочерней организацией	(7.098)	–	(7.098)
Прочие переводы и перегруппировки	(2.770)	(358)	(3.128)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>123.939</b>	<b>2.467</b>	<b>126.406</b>
Первоначальная стоимость	133.009	2.914	135.923
Накопленное обесценение	(9.070)	(447)	(9.517)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>123.939</b>	<b>2.467</b>	<b>126.406</b>
Первоначальная стоимость	149.565	2.136	151.701
Накопленное обесценение	(16.086)	(13)	(16.099)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года</b>	<b>133.479</b>	<b>2.123</b>	<b>135.602</b>

На 31 декабря 2012 года основные средства с чистой балансовой стоимостью в сумме 1.087.516 миллионов тенге (2011: 1.015.904 миллиона тенге) были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы.

На 31 декабря 2012 года балансовая стоимость основных средств, полученных по соглашениям о финансовой аренде, составляла 65.638 миллионов тенге (2011: 33.993 миллиона тенге).

На 31 декабря 2012 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств Группы составила 483.458 миллионов тенге (2011: 411.490 миллиона тенге).

В 2012 году Группа капитализировала затраты по займам по средневзвешанной ставке капитализации в размере 6% на сумму 4.162 миллиона тенге (2011: в размере 5,65% на сумму 8.814 миллиона тенге).

*Обесценение основных средств*

В 2012 году Группа признала чистый убыток по обесценению в размере 86.143 миллиона тенге, который, в основном, приходится на обесценение основных средств «РД КМГ» на сумму 76.344 миллиона тенге (Примечание 4), АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» на сумму 1.258 миллионов тенге и ТОО «Наукоград» в сумме 2.326 миллионов тенге.

В 2011 году Группа признала чистый убыток по обесценению в размере 49.063 миллиона тенге, который приходится, в основном, на обесценение активов по разведке и оценка АО «КазМунайТениз» на сумму 13.098 миллионов тенге, и основных средств АО «КазТрансОйл», The Rompetrol Group («Ромпетрол») и ТОО «КазМунайГаз-Сервис» на сумму 13.470 миллионов тенге, 10.576 миллиона тенге и 5.220 миллионов тенге, соответственно.

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

---

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

*Обесценение основных средств (продолжение)*

В 2011 году АО «КазТрансОйл» признал убыток от обесценения в размере 13.470 миллионов тенге по активам «Нефтеналивного Терминала Батуми» и «Морского Порта Батуми». Возмещаемые суммы генерирующих единиц этих активов были определены на основе ценности от использования с применением ожидаемых денежных потоков от финансовых планов, одобренных руководством на десятилетний период. Денежные потоки после десятилетнего периода были экстраполированы с применением 1,77% нормы роста. Группа использовала ставку средневзвешенной стоимости капитала 16,19% для дисконтирования денежных потоков.

В 2011 году Ромпетрол признал убыток от обесценения в размере 10.576 миллионов тенге по незавершенному строительству и складам в связи с приостановлением планов по строительству и отсутствием рынка для таких активов. Руководство считает, что эти активы не будут возмещены посредством их использования в обычной операционной деятельности или продажи.

В 2011 году АО «КазМунайТениз» признала убытки от обесценения активов по разведке и оценке по Курмангазы, Тюб-Караган и другим месторождениям в размере 13.021 миллионов тенге, 7.436 миллионов тенге и 402 миллиона тенге, соответственно, которые были уменьшены на сумму списанного займа в размере 7.761 миллион тенге, относящегося к финансированию деятельности по разведке и оценке месторождения Тюб-Караган.



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

**8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Гудвилл	Нематериальные активы по маркетингу	Права на недропользование	Прочее	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 года</b>	<b>34.392</b>	<b>26.321</b>	<b>129.491</b>	<b>26.833</b>	<b>17.896</b>	<b>30.239</b>	<b>265.172</b>
Пересчет иностранных валют	(13)	267	(812)	197	–	(221)	(582)
Изменения в учетной оценке	–	–	–	–	(44)	–	(44)
Поступления	1.817	10.653	–	–	7.429	5.261	25.160
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	84	25	22.940	–	16.568	27	39.644
Выбытия	(103)	(1.050)	(1.944)	(2)	(339)	(516)	(3.954)
Выбытия по прекращенной деятельности (Примечание 6)	(82)	(134)	–	–	–	(1.203)	(1.419)
Расходы по износу	(4.790)	(8.572)	–	(19)	(72)	(3.347)	(16.800)
Износ по выбытиям	87	855	–	–	–	257	1.199
Обесценение	(1.939)	–	(2.371)	–	(5.704)	(548)	(10.562)
Переводы в основные средства	–	(1.992)	–	–	–	–	(1.992)
Переводы из основных средств	3.698	6.665	–	–	–	804	11.167
Прочие переводы	2	167	(6)	(3)	–	(160)	–
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года</b>	<b>33.153</b>	<b>33.205</b>	<b>147.298</b>	<b>27.006</b>	<b>35.734</b>	<b>30.593</b>	<b>306.989</b>
Пересчет иностранных валют	150	59	(35)	430	(136)	137	605
Изменения в учетной оценке	–	41	–	–	–	1	42
Поступления	5.805	10.418	–	–	45.290	3.396	64.909
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	–	6	101	–	–	1.169	1.276
Выбытия	(257)	(920)	(586)	–	(337)	(596)	(2.696)
Выбытия по прекращенной деятельности (Примечание 6)	(33)	(203)	–	–	–	(3.904)	(4.140)
Потеря контроля над дочерней организацией	–	–	–	–	(1.093)	–	(1.093)
Расходы по износу	(4.098)	(9.562)	–	(1)	(92)	(2.615)	(16.368)
Износ по выбытиям	250	807	–	–	1	239	1.297
Обесценение	–	(13)	–	–	–	–	(13)
Переводы из/(в) запасы, нетто	10	145	–	–	–	2	157
Переводы в основные средства	(7)	(1.339)	–	–	–	–	(1.346)
Переводы из основных средств	288	4.592	–	–	–	3.729	8.609
Прочие переводы	2.867	2.701	–	–	19	(5.587)	–
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>38.128</b>	<b>39.937</b>	<b>146.778</b>	<b>27.435</b>	<b>79.386</b>	<b>26.564</b>	<b>358.228</b>
Первоначальная стоимость	63.095	84.296	177.500	28.018	91.814	41.895	486.618
Накопленный износ и обесценение	(24.967)	(44.359)	(30.722)	(583)	(12.428)	(15.331)	(128.390)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>38.128</b>	<b>39.937</b>	<b>146.778</b>	<b>27.435</b>	<b>79.386</b>	<b>26.564</b>	<b>358.228</b>
Первоначальная стоимость	54.214	68.200	177.683	27.565	41.643	43.241	412.546
Накопленный износ и обесценение	(21.061)	(34.995)	(30.385)	(559)	(5.909)	(12.648)	(105.557)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года</b>	<b>33.153</b>	<b>33.205</b>	<b>147.298</b>	<b>27.006</b>	<b>35.734</b>	<b>30.593</b>	<b>306.989</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2012 года права на недропользование включали остаточную стоимость нефтегазовых и горнорудных разведочных и оценочных активов на сумму 69.811 миллионов тенге и 9.575 миллионов тенге, соответственно (2011: 26.832 миллионов тенге и 8.902 миллиона тенге, соответственно).

**Тест на обесценение гудвилла**

Балансовая стоимость гудвилла по состоянию, отнесенного на каждую из единиц, генерирующих денежные потоки по сегментам, на 31 декабря:

<b>Единицы, генерирующие денежные потоки</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Нефтепереработка	<b>121.654</b>	121.690
Прочие	<b>13.372</b>	13.372
<i>Итого нефтегазовый сегмент</i>	<b>135.026</b>	135.062
<i>Итого горнопромышленный сегмент (добыча урана)</i>	<b>10.110</b>	10.696
Корпоративный бизнес	<b>523</b>	421
Розничный бизнес	<b>331</b>	331
<i>Итого сегмент финансовые институты и институты развития</i>	<b>854</b>	752
<i>Итого прочие</i>	<b>788</b>	788
<b>Итого гудвилл</b>	<b>146.778</b>	147.298

Расходы по обесценению гудвилла, признанные в 2011 году в консолидированном отчете о совокупном доходе, включали обесценение в нефтегазовом сегменте на сумму 2.371 миллион тенге (2012 год: ноль).

Группа единиц, генерирующих денежные потоки, по нефтепереработке включает в себя «Rompetrol Group N.V.», «Downstream Romania», «Dyneff» и ТОО «Refinery Company RT» (Refinery Company).

*Основные допущения, применявшиеся при расчете возмещаемой стоимости гудвилла*

Возмещаемая стоимость гудвилла была определена в соответствии с учетной политикой, описанной в *Примечании 3*, на основании ценности от использования с применением дисконтированных денежных потоков, основанных на финансовых планах, утвержденных руководством на пятилетний срок.

Группа использует следующие ставки и периоды для расчета возмещаемой стоимости гудвилла для нефтегазового сегмента:

	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Ставка дисконтирования	<b>6,6%-11,8%</b>	6,7%-12,8%
Прогнозируемый темп роста	<b>1,5%-3,67%</b>	1,5%-3,3%
Период, лет	<b>5</b>	5

Основные допущения, применявшиеся при расчете возмещаемой стоимости по нефтегазовому сегменту, представлены следующим образом:

- Валовая прибыль;
- Операционная прибыль;
- Запланированное значение EBITDA;
- Ставка дисконтирования;
- Прогнозируемые темпы роста, использованные для экстраполяции денежных потоков в течение планового периода;
- Капитальные затраты в 2013 - 2017 годах.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

#### Тест на обесценение гудвилла (продолжение)

##### *Валовая прибыль*

Валовая прибыль, которая основывается на средних значениях, полученных в течение двух лет, предшествующих началу бюджетного периода. Эти значения увеличиваются в течение бюджетного периода на ожидаемое повышение эффективности.

##### *Операционная прибыль*

Операционная прибыль – операционная прибыль, которая основывается на чистых доходах единиц, генерирующих денежные средства.

##### *Запланированное значение EBITDA*

Запланированное значение EBITDA – является запланированным значением EBITDA, определенным на основе прошлого опыта, которое скорректировано с учетом того, что выручка от реализации нефтепродуктов возрастет вследствие введения в действие модернизированных производственных мощностей в 2016 и 2017 годах.

##### *Ставка дисконтирования*

Ставки дисконтирования, которые отражают текущие рыночные оценки рисков, характерных для каждой единицы, генерирующей денежные потоки. Ставка дисконтирования была вычислена на основании расчета средневзвешенной стоимости капитала. В дальнейшем, данная ставка была откорректирована для отражения оценки рынка на какой-либо конкретный риск, относящийся к единице, генерирующей денежные потоки, для которой будущие прогнозы не были откорректированы.

##### *Прогнозируемые темпы роста*

Темпы роста основаны на опубликованной информации по данной промышленности.

##### *Капитальные затраты*

Капитальные затраты представляют собой затраты, необходимые для поддержания текущего состояния актива, модернизация или реструктуризация актива не была принята во внимание.

##### *Чувствительность к изменениям в допущениях*

По мнению руководства, в отношении оценки возмещаемой стоимости для единиц, генерирующих денежные потоки, никакое приемлемое изменение в любом из указанных выше основных допущений не вызовет значительного превышения балансовой стоимости единицы над ее возмещаемой стоимостью, кроме расчетной возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по группе нефтепереработки.

Результаты оценки возмещаемой стоимости гудвилла Refinery Company являются чувствительными к изменению основных допущений, в частности, допущений, связанных с изменением ставки дисконтирования WACC, а также запланированного значения EBITDA в терминальном периоде.

Повышения ставки дисконтирования на 1% с 11,8% до 12,8%, приведет к тому, что балансовая стоимость подразделения, генерирующего денежные потоки, превысит возмещаемую стоимость на 21.708 миллионов тенге.

Понижение запланированного, в терминальном периоде, значения EBITDA на 3% с 14,8% до 11,8% приведет к тому, что балансовая стоимость гудвилла превысит возмещаемую стоимость на 107.810 миллионов тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**

На 31 декабря инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Совместные предприятия:</b>		
ТОО «ТенгизшеврОйл»	<b>264.699</b>	236.733
Мангистау Инвестментс Б.В.	<b>176.949</b>	112.314
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» («ЭГРЭС-1»)	<b>136.845</b>	121.037
ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»	<b>72.453</b>	70.348
ТОО «Казахойл-Актобе»	<b>72.085</b>	60.766
АО «КазРосГаз»	<b>63.424</b>	164.438
ТОО «СП КазГерМунай»	<b>55.316</b>	83.828
Компания Forum Muider B. V.	<b>29.837</b>	31.681
ТОО «Экибастузская ГРЭС-2» («ЭГРЭС-2»)	<b>29.646</b>	23.766
Ural Group Limited BVI ( <i>Примечание 5</i> )	<b>19.066</b>	17.703
Валсера Холдингс Б.В.	<b>18.511</b>	17.654
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	<b>17.444</b>	4.860
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	<b>12.012</b>	3.432
ТОО «Каратау»	<b>9.998</b>	11.294
Прочие	<b>65.623</b>	43.023
Минус: Обесценение	<b>(4.493)</b>	(6.394)
	<b>1.039.415</b>	996.483
<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Ассоциированные компании:</b>		
Sekerbank T.A.S.	<b>93.094</b>	82.824
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	<b>80.909</b>	99.671
ТОО «СП КАТКО»	<b>38.262</b>	45.327
ПАО «БТА Банк» (Украина)	<b>30.063</b>	31.496
ООО «АМТ Банк» (Россия)	<b>19.053</b>	19.053
ТОО «Каспийский трубопроводный консорциум»	<b>17.275</b>	16.811
ТОО «СП Бетпак Дала»	<b>15.263</b>	15.093
ТОО «СП «Инкай»	<b>12.171</b>	9.615
Прочие	<b>62.368</b>	50.000
Минус: Обесценение	<b>(56.829)</b>	(71.391)
	<b>311.629</b>	298.499
	<b>1.351.044</b>	1.294.982

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ  
(продолжение)**

На 31 декабря доли владения в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях представлены следующим образом:

	% в уставном капитале	
	2012	2011
<b>Совместные предприятия:</b>		
ТОО «ТенгизшеврОйл»	20,00%	20,00%
Мангистау Инвестментс Б.В.	50,00%	50,00%
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» («ЭГРЭС-1»)	50,00%	50,00%
ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»	50,00%	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	50,00%	50,00%
АО «КазРосГаз»	50,00%	50,00%
ТОО «СП КазГерМунай»	50,00%	50,00%
Компания Forum Muider B. V.	50,00%	50,00%
ТОО «Экибастузская ГРЭС-2» («ЭГРЭС-2»)	50,00%	50,00%
Ural Group Limited BVI («UGL»)	50,00%	50,00%
Валсера Холдингс Б.В.	50,00%	50,00%
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	51,00%	51,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	50,00%	50,00%
ТОО «Каратау»	50,00%	50,00%
АО «СП «Акбастау»	50,00%	50,00%
ТОО «Тулпар-Тальго»	99,99%	50,00%
<b>Ассоциированные компании:</b>		
Sekerbank T.A.S.	33,88%	33,98%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	33,00%	33,00%
ТОО «СП КАТКО»	49,00%	49,00%
ПАО «БТА Банк» (Украина)	49,99%	49,99%
ООО «АМТ Банк» (Россия)	22,26%	22,26%
ТОО «Каспийский трубопроводный консорциум»	20,75%	20,75%
ТОО «СП Бетпак Дала»	30,00%	30,00%
ТОО «СП «Инкай»	40,00%	40,00%

33%-я доля в ПКИ была заложена в качестве обеспечения по займу, полученному на приобретение данной доли. Однако заложенные акции не могут быть обращены в течение первых 7 лет финансирования с даты приобретения (4 июля 2006 года).

В 2012 году Группа признала распределение капитала от ПКИ в качестве дивидендов к получению с соответствующим уменьшением инвестиции в сумме 34.821 миллион тенге (2011: 29.383 миллиона тенге).

18 января 2011 года, согласно Соглашению между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, создано совместное предприятие ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», с 50% долей участия Группы. Группа произвела вклад в сумме 70.842 миллионов тенге в 2011 году.

В 2011 году Группа приобрела 50% простых акций UGL (Примечание 5) за 17.123 миллиона тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ  
(продолжение)**

Изменения в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>1.294.982</b>	1.096.077
Доля в доходе ассоциированных компаний и совместных предприятий	<b>538.835</b>	611.177
Дивиденды полученные	<b>(556.217)</b>	(457.327)
Изменение в дивидендах к получению	<b>10</b>	(9.984)
Приобретения	<b>46.171</b>	100.891
Пересчет иностранных валют	<b>7.677</b>	6.940
Выбытия	<b>(30)</b>	(711)
Переводы в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи ( <i>Примечание 6</i> )	<b>(256)</b>	(25.366)
Прочий совокупный доход / (убыток)	<b>3.420</b>	(2.741)
Переводы в финансовые активы	<b>(11)</b>	-
Восстановление / (обесценение)	<b>16.463</b>	(23.974)
<b>Сальдо на 31 декабря</b>	<b>1.351.044</b>	1.294.982

В 2012 году Группа признала доход от восстановления обесценения инвестиций в Sekerbank T.A.S. (Турция) на сумму 14.660 миллионов тенге (2011: убыток от обесценения на сумму 21.641 миллион тенге) как результат оценки возмещаемой стоимости инвестиций на основании справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже. Справедливая стоимость инвестиции в Sekerbank T.A.S. была определена на основе опубликованных котировок цен на активном рынке.

В следующих таблицах представлена обобщенная финансовая информация об инвестициях Группы в совместные предприятия и ассоциированные компании на 31 декабря (пропорциональная доля Группы):

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Суммарные активы и обязательства совместных предприятий и ассоциированных компаний на 31 декабря</b>		
Краткосрочные активы	<b>768.663</b>	690.318
Долгосрочные активы	<b>2.447.872</b>	1.857.357
<b>Итого активов</b>	<b>3.216.535</b>	2.547.675
Краткосрочные обязательства	<b>(696.496)</b>	(353.313)
Долгосрочные обязательства	<b>(1.196.112)</b>	(900.556)
<b>Итого обязательств</b>	<b>(1.892.608)</b>	(1.253.869)
<b>Чистые активы</b>	<b>1.323.927</b>	1.293.806

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Суммарная выручка и чистая прибыль в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за год</b>		
Выручка	<b>1.847.770</b>	1.913.974
Чистая прибыль	<b>538.835</b>	611.177
Курсовые разницы от пересчета отчетности зарубежных предприятий, признанные непосредственно в прочем совокупном доходе	<b>7.677</b>	6.940
<b>Прочий совокупный доход / (убыток)</b>	<b>3.420</b>	(2.741)

На 31 декабря 2012 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 32.570 миллионов тенге (2011: 68.889 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****10. ЗАЙМЫ КЛИЕНТАМ**

На 31 декабря займы клиентам включали:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Займы крупным предприятиям	2.049.953	2.018.017
Займы физическим лицам	718.670	640.839
Кредитование малого и среднего бизнеса	292.957	282.042
Чистые инвестиции в финансовую аренду	56.888	53.040
Прочие займы	5.235	17.085
<b>Общая сумма займов</b>	<b>3.123.703</b>	<b>3.011.023</b>
Минус: резерв на обесценение	(1.071.993)	(1.262.590)
<b>Займы клиентам, нетто</b>	<b>2.051.710</b>	<b>1.748.433</b>
Минус: текущая часть	(665.326)	(667.523)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>1.386.384</b>	<b>1.080.910</b>

Движение в резерве на обесценение по займам за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Резерв на 1 января	1.262.590	1.175.076
Начислено, нетто	15.895	148.371
Списано за счет резерва	(231.746)	(78.196)
Пересчет иностранных валют	25.254	19.220
Прекращенные операции	-	(1.881)
<b>Резерв на 31 декабря</b>	<b>1.071.993</b>	<b>1.262.590</b>

В следующих таблицах представлена информация о кредитном качестве ссудного портфеля на 31 декабря:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
<b>Займы, по которым не было выявлено признаков обесценения:</b>		
Стандартные займы	1.467.523	1.190.910
Минус: резерв на обесценение	(51.004)	(69.605)
Стандартные займы за минусом резерва на обесценение	1.416.519	1.121.305
<b>Обесцененные займы:</b>		
Индивидуально обесцененные займы	1.441.378	1.638.280
Минус: резерв на обесценение	(987.461)	(1.187.207)
Индивидуально обесцененные займы за минусом резерва на обесценение	453.917	451.073
<b>Просроченные займы</b>		
- просроченные менее чем на 90 дней	34.010	11.910
- просроченные свыше 90 дней и менее 1 года	56.208	70.934
- просроченные свыше 1 года	124.584	98.989
Минус: резерв на обесценение	(33.528)	(5.778)
Просроченные займы за минусом резерва на обесценение	181.274	176.055
<b>Итого обесцененных займов</b>	<b>635.191</b>	<b>627.128</b>
<b>Итого займов</b>	<b>2.051.710</b>	<b>1.748.433</b>

Компоненты чистых инвестиций по финансовой аренде на 31 декабря представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
В течение одного года	37.551	32.414
Более одного года, но не свыше пяти лет	23.662	22.440
Свыше пяти лет	14.164	15.208
<b>Минимальные арендные платежи</b>	<b>75.377</b>	<b>70.062</b>
Минус: незаработанный финансовый доход	(18.489)	(17.022)
Минус: резерв на обесценение	(16.104)	(2.637)
<b>Чистые инвестиции в финансовую аренду</b>	<b>40.784</b>	<b>50.403</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****10. ЗАЙМЫ КЛИЕНТАМ (продолжение)***Kazakhmys Finance PLC*

В 2012 году Группа предоставила займы Kazakhmys Finance PLC в размере 1.200 миллионов долларов США (эквивалент 180.888 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) со сроками погашения 15 лет (2011: 600 миллионов долларов США, эквивалент 89.040 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2011 года). Годовая процентная ставка по займам состоит из базовой ставки, равной шестимесячной ставке ЛИБОР, и маржи в размере 4,80%. Данные займы были предоставлены для разработки медных месторождений Бозшаколь и Акбастау/Космурун. Финансирование данных займов было осуществлено из средств, полученных в рамках кредитной линии Государственного Банка Развития Китая (Примечание 18).

**11. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ**

На 31 декабря средства в кредитных учреждениях включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Банковские депозиты	<b>1.091.378</b>	791.225
Займы кредитным учреждениям	<b>311.162</b>	319.765
Минус: резерв на обесценение	<b>(64.133)</b>	(62.789)
<b>Средства в кредитных учреждениях, нетто</b>	<b>1.338.407</b>	1.048.201
<b>Минус: текущая часть</b>	<b>(1.070.656)</b>	(700.529)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>267.751</b>	347.672

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
10 крупнейших местных кредитных учреждений	<b>907.867</b>	806.766
Прочие местные кредитные учреждения	<b>91.338</b>	39.776
Международные кредитные учреждения	<b>339.202</b>	201.659
	<b>1.338.407</b>	1.048.201

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Рейтинги от AAA(Aaa) до AA-(Aa3)	<b>35.684</b>	67.725
Рейтинги от A+(A1) до A-(A3)	<b>137.860</b>	79.330
Рейтинги от BBB+(Baa1) до BBB(Baa2)	<b>125.928</b>	91.557
Рейтинги от BBB-(Baa3) до BB-(Ba3)	<b>300.932</b>	303.988
Рейтинги от B+(B1) до B-(B3)	<b>585.111</b>	445.673
Рейтинг отсутствует	<b>152.892</b>	59.928
	<b>1.338.407</b>	1.048.201

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в тенге	<b>789.306</b>	619.650
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в долларах США	<b>543.015</b>	417.535
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в иных валютах	<b>6.086</b>	11.016
	<b>1.338.407</b>	1.048.201

На 31 декабря 2012 года средневзвешенная процентная ставка по средствам в кредитных учреждениях составила 4,86% (2011: 5,53%).



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

**11. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ (продолжение)**

Изменения в резерве на обесценение по средствам в кредитных учреждениях представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Резерв на 1 января	<b>62.789</b>	64.125
(Восстановлено) / начислено, нетто	<b>(1.947)</b>	599
Пересчет иностранных валют	<b>3.096</b>	(1.504)
Списано за счет резерва	<b>195</b>	(431)
<b>Резерв на 31 декабря</b>	<b>64.133</b>	62.789

На 31 декабря 2012 года средства в кредитных учреждениях включали денежные средства в сумме 4.982 миллиона тенге, которые были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (2011: 43.346 миллионов тенге) (*Примечание 18*).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 12. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

На 31 декабря финансовые активы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
<b>Вексель к получению от участника совместного предприятия</b>	<b>18.222</b>	19.499
<b>Вексель к получению от участника ассоциированной компании</b>	<b>20.722</b>	19.221
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>484.542</b>	517.112
Долевые ценные бумаги	219.582	260.569
Облигации казахстанских финансовых агентств	135.413	132.516
Казначейские векселя Министерства финансов Республики Казахстан	68.316	79.592
Корпоративные облигации	32.177	39.999
Облигации международных финансовых организаций	13.001	7.442
Прочие долговые ценные бумаги	24.056	5.017
Минус: резерв на обесценение	(8.003)	(8.023)
<i>в том числе финансовые активы по договорам репо</i>	<b>9.976</b>	15.597
<b>Финансовые активы, удерживаемые до погашения</b>	<b>51.302</b>	124.044
Облигации казахстанских финансовых агентств	42.596	111.828
Казначейские векселя Министерства финансов Республики Казахстан	8.182	10.778
Корпоративные облигации	524	1.044
Прочие долговые ценные бумаги	-	528
Минус: резерв на обесценение	-	(134)
<b>Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток</b>	<b>37.256</b>	38.816
Казначейские векселя Министерства финансов Республики Казахстан	19.111	18.257
Некотирующиеся инвестиции в организации венчурного капитала	12.917	7.026
Облигации казахстанских финансовых агентств	3.266	8.673
Некотирующиеся инвестиции в акционерный капитал	1.799	3.215
Корпоративные облигации	126	1.200
Прочие долевые ценные бумаги	37	-
Прочие долговые ценные бумаги	-	445
<b>Торговые ценные бумаги</b>	<b>70.421</b>	70.476
Облигации казахстанских финансовых агентств	20.997	24.731
Казначейские векселя Министерства финансов Республики Казахстан	13.444	14.771
Корпоративные облигации	9.422	9.373
Прочие долевые ценные бумаги	25.668	20.946
Прочие долговые ценные бумаги	890	655
<b>Производные финансовые инструменты</b>	<b>50.278</b>	35.824
Опционы	47.638	33.581
Валютные свопы	2.113	1.653
Прочие	527	590
<b>Итого финансовых активов</b>	<b>732.743</b>	824.992
<b>Минус: текущая часть</b>	<b>(267.809)</b>	(330.110)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>464.934</b>	494.882

На 31 декабря 2012 года процентные ставки по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, финансовым активам, удерживаемым до погашения и торговым ценным бумагам находились в диапазоне от 2,3% до 17,4%, от 0,93% до 15% и от 3,6% до 11%, соответственно (2011: 0,5% до 13%, от 0,93% до 15% и от 3,6% до 13%, соответственно).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 12. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Прочие финансовые активы в разрезе валют, за исключением производных финансовых инструментов:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Финансовые активы, выраженные в тенге	442.444	612.897
Финансовые активы, выраженные в долларах США	231.523	171.300
Финансовые активы, выраженные в иных валютах	8.498	4.971
	<b>682.465</b>	<b>789.168</b>

Изменения в резерве на обесценение прочих финансовых активов представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Резерв на 1 января	8.157	8.149
Начислено, нетто	666	2.948
Списано за счет резерва	(680)	(3.105)
Прекращенные операции	—	(693)
Пересчет иностранных валют	(140)	858
<b>Резерв на 31 декабря</b>	<b>8.003</b>	<b>8.157</b>

*Долевые ценные бумаги (финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи) – акции «Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.» и «Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Ltd.»*

В 2007 году НАК КАП приобрела у «Toshiba Nuclear Energy Investments US Inc.» 400 обыкновенных акций класса А компании «Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.» (далее по тексту «ТНЕН-US»), за 400.000 тысяч долларов США. Помимо этого НАК КАП приобрела у «Toshiba Nuclear Energy Investments UK Ltd» 140 обыкновенных акций класса А компании «Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Ltd.» (далее по тексту «ТНЕН-UK»), за 140.000 тысяч долларов США. В результате покупки 400 обыкновенных акций класса А в ТНЕН - US и 140 обыкновенных акций класса А в ТНЕН-UK, НАК КАП приобрела 10% доли владения в указанных компаниях. ТНЕН-US и ТНЕН-UK владеют 100% акций в «Westinghouse Group» (далее по тексту «Westinghouse»).

В связи и одновременно с приобретением доли участия в ТНЕН-US и ТНЕН-UK, НАК КАП заключила соглашение на опцион «пут» (далее по тексту опцион «пут»). В зависимости от сертификации, производимой Westinghouse, производства топливных сборок на дочернем предприятии Компании «АО «Ульбинский металлургический завод» (дочернее предприятие НАК КАП), опцион «пут» предоставляет НАК КАП опцион продать свои акции Корпорации «Toshiba» за 100% первоначальной цены покупки равной 540.000 тысяч долларов США за первые 67% акций, и за 90% первоначальной стоимости приобретения за оставшиеся 33% акций, в результате чего цена исполнения опциона «пут» равняется 522.180 тысяч долларов США. В дополнение к данному соглашению опцион «пут», в конце 2012 года НАК КАП и Корпорация «Toshiba» подписали соглашение, согласно которому НАК КАП может использовать опцион «пут» до 28 февраля 2018 года. По состоянию на 31 декабря 2012 года НАК КАП не использовала опцион «пут».

В связи и одновременно с приобретением доли владения в ТНЕН-US и ТНЕН-UK, НАК КАП заключила соглашение на опцион «колл» (далее по тексту опцион «колл»). Опцион «колл» дает право Корпорации «Toshiba» требовать от НАК КАП продажи ее акций в ТНЕН-US и ТНЕН-UK, если Комитет по иностранным инвестициям США сочтет, что НАК КАП более не является стратегическим партнером. В этом случае справедливая стоимость акций НАК КАП будет определена независимой международной оценочной компанией. По состоянию на 31 декабря 2012 года Корпорации «Toshiba» не использовала опцион «колл».

Группа классифицировала эти инвестиции, как имеющиеся в наличии для продажи, поскольку это наилучший способ отразить намерение и способность Группы держать инвестиции в долгосрочной перспективе. Инвестиции в ТНЕН-US и ТНЕН-UK учитываются по себестоимости, так как они являются капиталом частной компании, чья справедливая стоимость не может быть достоверно определена.

На 31 декабря 2012 года балансовая стоимость инвестиций составила 66.005 миллионов тенге (2011: 66.005 миллионов тенге).

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **12. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

#### *Долевые ценные бумаги (финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи) – акции Kazakhmys PLC*

На 31 декабря 2012 года справедливая стоимость долевых ценных бумаг Kazakhmys PLC была определена на основе опубликованных котировок цен на активном рынке и составила 111.925 миллионов тенге (2011: 124.876 миллионов тенге).

На 31 декабря 2012 года существовали объективные свидетельства того, что первоначальная стоимость долевых ценных бумаг Kazakhmys PLC в наличии для продажи, может быть не возмещена, в связи со значительным и продолжительным снижением стоимости ниже величины первоначальной стоимости. В связи с этим, Группа реклассифицировала из состава прочего совокупного дохода нереализованный убыток по долевым ценным бумагам Kazakhmys PLC в убытки по обесценению в размере 86.103 миллиона тенге. Убытки по обесценению были признаны в размере разницы между справедливой стоимостью и первоначальной стоимостью долевых ценных бумаг Kazakhmys PLC.

#### *Долевые ценные бумаги (финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи) – акции АО «Казкоммерцбанк»*

На 31 декабря 2012 года справедливая стоимость ценных бумаг АО «Казкоммерцбанк» составила 24.828 миллионов тенге (2011: 36.306 миллионов тенге).

На 31 декабря 2012 года существовали объективные свидетельства того, что первоначальная стоимость долевых ценных бумаг АО «Казкоммерцбанк» в наличии для продажи, может быть не возмещена, в связи со значительным и продолжительным снижением стоимости ниже величины первоначальной стоимости. В связи с этим, Группа реклассифицировала из состава прочего совокупного дохода нереализованный убыток по долевым ценным бумагам АО «Казкоммерцбанк» в убытки по обесценению в размере 60.745 миллионов тенге. Убытки по обесценению были признаны в размере разницы между справедливой стоимостью и первоначальной стоимостью долевых ценных бумаг АО «Казкоммерцбанк».

#### *Реализация долевых ценных бумаг (финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи) – акции АО «Народный Банк Казахстана»*

28 мая 2012 года АО «Холдинговая группа «АЛМЭКС» и АО «Народный Банк Казахстана» заключили соглашение об уступке прав по опционному соглашению в отношении привилегированных акций АО «Народный Банк Казахстана».

В соответствии с данным соглашением, 29 июня 2012 года и 5 июля 2012 года АО «Народный Банк Казахстана» частично реализовал свое право на исполнение опциона и осуществил выкуп 150.000.000 и 40.000.000 своих привилегированных акций по цене 179,94 тенге и 180,21 тенге за акцию. Общая стоимость реализации составила 34.199 миллионов тенге.

После реализации привилегированных акций АО «Народный Банк Казахстана» со справедливой стоимостью на дату продажи в размере 27.057 и 7.215 миллионов тенге, соответственно, Фонд прекратил признание соответствующих обязательств по опциону на выкуп привилегированных акций, справедливая стоимость которых на дату продажи составила 2.770 и 739 миллионов тенге, соответственно.

Также нереализованный доход в размере 1.394 миллионов тенге по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, по привилегированным акциям АО «Народный Банк Казахстана», был реклассифицирован из резерва по переоценке инвестиций, имеющихся в наличие для продажи в чистую прибыль за период. Полученный чистый доход от выбытия финансовых активов был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе в размере 4.830 миллионов тенге.

На 31 декабря 2012 года справедливая стоимость, оставшихся во владении Фонда, ценных бумаг АО «Народный Банк Казахстана» составила 1.028 миллионов тенге (2011: 30.149 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****13. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

На 31 декабря прочие долгосрочные активы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Авансы, уплаченные за долгосрочные активы	291.659	184.242
Долгосрочный НДС к возмещению	47.616	71.760
Расходы будущих периодов	24.536	7.118
Активы для реализации государству	14.239	9.011
Долгосрочные запасы	13.201	11.160
Денежные средства, ограниченные в использовании	9.056	7.699
Прочее	40.637	17.221
Минус: резерв на обесценение	(20.673)	(15.874)
	<b>420.271</b>	<b>292.337</b>

Изменения в резерве на обесценение представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Резерв на 1 января	15.874	26.326
Пересчет иностранной валюты	310	-
Начислено/(восстановлено)	3.663	(9.940)
Списано за счет резерва	95	(512)
Переводы в активы для продажи	731	-
<b>Резерв на 31 декабря</b>	<b>20.673</b>	<b>15.874</b>

По состоянию на 31 декабря 2012 года авансы, уплаченные за долгосрочные активы в основном представлены авансами за выполнение строительных работ и приобретение основных средств.

**14. ЗАПАСЫ**

На 31 декабря запасы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Продукция переработки для продажи	64.654	69.242
Залоговое обеспечение на праве собственности	61.736	38.115
Сырая нефть	50.717	42.221
Незавершенное производство	41.085	44.299
Товары для перепродажи	34.447	17.081
Урановая продукция	29.860	30.244
Производственные материалы и запасы	28.954	29.762
Материалы и запасы нефтегазовой отрасли	17.896	21.209
Топливо	15.651	18.663
Материалы и запасы железнодорожной отрасли	14.523	14.149
Продукты переработки газа	12.865	18.516
Запасные части для оборудования по передаче электроэнергии	3.238	3.364
Запасные части для телекоммуникационного оборудования	2.837	2.962
Материалы и запасы урановой отрасли	1.488	1.318
Прочие материалы и запасы	49.468	40.047
Минус: списание до чистой стоимости реализации	(20.627)	(15.735)
	<b>408.792</b>	<b>375.457</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****15. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

На 31 декабря торговая дебиторская задолженность включала:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Торговая дебиторская задолженность	<b>371.070</b>	296.887
Минус: резерв по сомнительным долгам	<b>(28.813)</b>	(20.758)
	<b>342.257</b>	276.129

На 31 декабря прочие текущие активы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Авансы выплаченные и расходы будущего периода	<b>102.403</b>	109.634
Актив, предназначенный в пользу Акционера	<b>76.720</b>	74.805
Дивиденды к получению ( <i>Примечание 9</i> )	<b>34.635</b>	34.645
Предоплаченные Акционеру дивиденды	–	9.077
Прочая предоплата по налогам	<b>23.301</b>	8.258
Денежные средства, ограниченные в использовании	<b>15.955</b>	651
Задолженность работников	<b>5.001</b>	2.509
Прочая дебиторская задолженность	<b>48.427</b>	45.508
Прочее	<b>27.213</b>	28.415
Минус: резерв на обесценение	<b>(35.949)</b>	(38.291)
	<b>297.706</b>	275.211

На 31 декабря 2012 года дебиторская задолженность Группы в размере 91.460 миллионов тенге заложена в качестве обеспечения по договорам займа (2011: 26.926 миллионов тенге).

Изменения в резерве на обесценение торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Резерв на 1 января	<b>59.049</b>	52.256
Изменение в учетной оценке	<b>(1.771)</b>	(10)
Начислено, нетто	<b>10.072</b>	7.579
Пересчет иностранных валют	<b>693</b>	(228)
Списано за счет резерва	<b>(2.512)</b>	(39)
Перевод в активы для продажи ( <i>Примечание 6</i> )	<b>(763)</b>	(217)
Потеря контроля над дочерней организацией	<b>(6)</b>	(292)
<b>Резерв на 31 декабря</b>	<b>64.762</b>	59.049

На 31 декабря 2012 и 2011 годов вознаграждение по торговой дебиторской задолженности и прочим текущим активам не начислялось.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****15. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**  
**(продолжение)**

На 31 декабря анализ торговой дебиторской задолженности в разрезе сроков представлен следующим образом:

В миллионах тенге	Итого	Не просроченная и не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная				
			<30 дней	30 – 60 дней	60 – 90 дней	90 – 120 дней	>120 дней
<b>2012</b>	<b>342.257</b>	<b>297.013</b>	<b>19.528</b>	<b>15.999</b>	<b>3.109</b>	<b>1.586</b>	<b>5.022</b>
2011	276.129	165.935	69.140	28.226	2.303	1.502	9.023

**16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

В миллионах тенге	2012	2011
Банковские вклады – тенге	<b>240.462</b>	173.636
Банковские вклады – доллары США	<b>123.752</b>	254.521
Банковские вклады – другие валюты	<b>9.393</b>	11.834
Текущие счета в банках – тенге	<b>609.529</b>	845.206
Текущие счета в банках - доллары США	<b>382.164</b>	268.722
Текущие счета в банках - другие валюты	<b>24.326</b>	22.598
Денежные средства в кассе	<b>61.474</b>	63.802
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с другими банками с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	<b>14.051</b>	5.915
Денежные средства в пути	<b>397</b>	381
	<b>1.465.548</b>	1.646.615

По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа не имеет денежных средств ограниченных в использовании в составе денежных средств и их эквивалентов (2011: 3.881 миллион тенге).

Краткосрочные вклады вносятся на различные сроки – от одного дня до трех месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в наличных денежных средствах. На 31 декабря 2012 года средневзвешенная процентная ставка по срочным депозитам в банках и по текущим банковским счетам составила 1,91% и 0,52%, соответственно (2011: 1,47% и 0,39%).

В общей сумме денежных средств Группы на счетах в банках имеются средства, полученные из Республиканского бюджета и Национального Фонда по целевым программам Правительства. По состоянию на 31 декабря 2012 года данные денежные средства аккумулируются на счетах Национального Банка и составляют 395 миллиардов тенге (2011: 435 миллиардов тенге), в том числе:

- 247 миллиардов тенге (2011: 279 миллиардов тенге) – средства Национального Фонда, полученные в рамках реализации Плана Стабилизации;
- 6 миллиардов тенге (2011: 9 миллиардов тенге) – средства, полученные из Республиканского бюджета в целях финансирования проектов, реализуемых Фондом;
- 142 миллиарда тенге (2011: 147 миллиардов тенге) – остаток денежных средств Фонда, необходимый для осуществления операционной и инвестиционной деятельности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****17. КАПИТАЛ****17.1 Выпуск акций**

В течение 2012 и 2011 годов, Фонд осуществил эмиссию акций, оплата которых была осуществлена следующим образом:

Оплата акций	Количество разрешенных к выпуску и выпущенных акций	Номинальная стоимость акции, в тенге	Уставный капитал, в миллионах тенге
<b>На 31 декабря 2010 года</b>	<b>3.479.076.667</b>		<b>3.891.909</b>
Взносы денежными средствами	1.451.337	1.000.000; 100.000; 1.000; 100.000; 10.000;	147.552
Взносы имуществом	44.813	1.945; 1.000	4.458
Взносы государственными пакетами акций	64.638	100.000; 34.647; 1.353	6.464
<b>На 31 декабря 2011 года</b>	<b>3.480.637.455</b>		<b>4.050.383</b>
Взносы денежными средствами	120.000	100.000	12.000
Взносы имуществом	350.282	100.000; 93.549; 90.092; 80.000; 72.800; 23.156	35.028
Взносы государственными пакетами акций	418.402	1.000.000; 282.174; 100.000; 46.000; 40.600	311.903
<b>На 31 декабря 2012 года</b>	<b>3.481.526.139</b>		<b>4.409.314</b>

На 31 декабря 2012 года 3.481.526.139 акций были полностью оплачены (2011: 3.480.637.455 акций).

19 апреля 2012 года Фонду передан государственный пакет акций АО «Аркагаз» справедливая стоимость которого на дату получения составила 4.110 миллионов тенге.

28 июня 2012 года Фонду передана 100% доля участия в КУДОСРП, в форме взноса в уставный капитал, со справедливой стоимостью 300.070 миллионов тенге (*Примечание 5*) на дату получения.

20 декабря 2012 года Фонду был передан государственный пакет 100% доли ВК РЭК, справедливая стоимость которого на дату передачи составила 7.723 миллиона тенге. Активы и обязательства ВК РЭК были учтены в данной консолидированной финансовой отчетности по балансовой стоимости в финансовой отчетности ВК РЭК. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и суммой выпущенного уставного капитала в размере 4.149 миллионов тенге отражена как уменьшение нераспределенной прибыли в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале (*Примечание 5*).

В 2012 году Акционер осуществил взнос в уставный капитал Фонда имуществом на общую сумму 35.028 миллионов тенге.

**17.2 Дисконт по займам от Правительства и по облигациям, выкупленным Национальным Банком РК**

В 2012 году Фонд получил от Правительства заемные средства по ставкам вознаграждения, ниже рыночных. Дисконт при первоначальном признании данных обязательств в сумме 89.617 миллионов тенге был отражен в консолидированном отчете об изменениях в капитале (2011: 21.793 миллиона тенге).

В 2012 году были зарегистрированы изменения и дополнения в проспекты по облигациям, размещенным Национальным Банком РК. В соответствии с данными изменениями сроки обращения по данным облигациям были продлены до 2062 года и ставки вознаграждения были снижены до 0,01%. Изменения в проспекте привели к значительным изменениям в первоначальных условиях размещения облигаций, и, соответственно, к прекращению признания первоначального обязательства и признанию нового обязательства в соответствии с МСБУ 39. Разница между справедливой стоимостью нового обязательства и балансовой стоимостью первоначального обязательства на дату внесения изменений, в размере 304.650 миллионов тенге была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале.



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 17. КАПИТАЛ (продолжение)

#### 17.3 Дивиденды

##### *Дивиденды приходящиеся на акционера материнской компании*

19 января 2012 года постановлением Правительства № 139 был окончательно утвержден порядок распределения чистого дохода Фонда за 2010 год в размере 2 тенге 61 тиын за акцию на общую сумму 9.077 миллионов тенге, в соответствие с которым данная сумма была зачтена в счет предоплаты по дивидендам (2011: 7.056 миллионов тенге) (Примечание 15).

28 июня 2012 года Фонд осуществил выплату дивидендов Акционеру в размере 45 тенге 71 тиын за акцию на общую сумму 159.113 миллионов тенге по итогам 2011 года согласно Постановлению Правительства № 850 от 26 июня 2012 года.

##### *Дивиденды приходящиеся на держателей неконтрольной доли участия*

На основании решения, принятого на ежегодном общем собрании акционеров от 8 мая 2012 года АО «Казхателеком» объявило дополнительные дивиденды по привилегированным акциям в сумме 7.868 миллионов тенге и дивиденды по простым акциям в размере 217.235 миллионов тенге (2011: 45 миллионов тенге и 2.877 миллионов тенге, соответственно). Неконтрольная доля в объявленных дивидендах составила 114.312 миллионов тенге (2011: 2.922 миллиона тенге).

В 2012 году, Группа выплатила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в РД КМГ в размере 34.322 миллиона тенге (2011: 22.167 миллионов тенге).

В 2012 году дивиденды, выплаченные прочим держателям неконтрольной доли участия, составили 1.663 миллионов тенге (2011: 1.620 миллионов тенге).

#### 17.4 Изменение долей участия в дочерних организациях – приобретение долей неконтролирующими долями

##### 2012 год

###### *АО «КазТрансОйл»*

Как часть программы Народного IPO, 25 декабря 2012 года на Казахстанской Фондовой Бирже было продано 38.463.559 простых акций АО «КазТрансОйл» по 725 тенге за акцию на сумму 27.886 миллионов тенге, и понесены консалтинговые расходы в связи с выпуском акций, в размере 566 миллионов тенге. Балансовая стоимость доли меньшинства признана в результате операции на сумму 29.178 миллионов тенге. Разница между поступлениями от выпуска и увеличением доли меньшинства, в сумме 1.858 миллионов тенге, отнесена на нераспределенную прибыль.

###### *Прочие изменения долей участия в дочерних организациях*

В течение 2012 года прочие изменения долей участия в дочерних организациях в результате приобретения долей неконтролирующими долями повлекли за собой уменьшение нераспределенной прибыли в сумме 144 миллиона тенге и увеличение неконтрольной доли участия в сумме 1.365 миллионов тенге.

##### 2011 год

###### *АО «Альянс Банк»*

25 августа 2011 года, акционеры Альянс Банка утвердили снижение минимальной гарантированной суммы дивидендов по привилегированным акциям с 2.680 тенге за акцию до 100 тенге за акцию.

Соответственно, компонент обязательств был переоценен по дисконтированной чистой приведенной стоимости пересмотренной минимальной гарантированной суммы дивидендов в размере 100 тенге за акцию по эффективной процентной ставке инструмента. Изменение компонента обязательств составило 19.461 миллион тенге и было признано как увеличение неконтрольной доли участия.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 17. КАПИТАЛ (продолжение)

#### 17.4 Изменение долей участия в дочерних организациях – приобретение долей неконтролирующими долями (продолжение)

##### 2011 год (продолжение)

###### *АО «Национальная атомная компания «Казатомпром»*

В соответствии с условиями продажи 49% доли участия в ТОО «Семизбай-У» (Примечание 25) при первоначальном признании был признан комбинированный инструмент, который содержал в себе долевой компонент и долговой компонент. В связи с пересмотром стратегического плана ТОО «Семизбай-У», вызванного понижением рыночной цены на урановую продукцию, данный инструмент был переоценен по чистой приведенной стоимости, в результате которого сумма распределяемая на долевой компонент равняется нулю. Изменение долевого компонента повлекло за собой увеличение нераспределенной прибыли в сумме 5.833 миллиона тенге и соответствующее уменьшение неконтрольной доли участия.

###### *Прочие изменения долей участия в дочерних организациях*

В течение 2011 года прочие изменения долей участия в дочерних организациях в результате приобретения долей неконтролирующими долями повлекли за собой увеличение нераспределенной прибыли в сумме 104 миллиона тенге и увеличение неконтрольной доли участия в сумме 1.488 миллионов тенге.

#### 17.5 Изменение долей участия в дочерних организациях – приобретение неконтролирующей доли

##### 2012 год

###### *БТА Банк*

В рамках плана реструктуризации обязательств БТА Банка, одобренного в декабре 2012 года (Примечание 32), Фонд приобрел вновь выпущенные простые акции БТА Банка, увеличив свою долю владения с 81,48% до 97,28%. В результате данной сделки Фонд признал в данной консолидированной финансовой отчетности уменьшение нераспределенной прибыли на сумму 123.902 миллионов тенге и увеличение неконтрольной доли участия на сумму 126.033 миллионов тенге.

###### *Прочие изменения долей участия в дочерних организациях*

В течение 2012 года прочие изменения долей участия в дочерних организациях в результате приобретения неконтролирующих долей повлекло за собой увеличение неконтрольной доли участия на сумму 9.539 миллионов тенге.

##### 2011 год

###### *БТА Банк*

В апреле 2011 года БТА Банк приобрел дополнительные акции АО «Накопительный пенсионный фонд «Ұлар-Үміт» (далее по тексту «Ұлар-Үміт») и АО «Организация, осуществляющая инвестиционное управление пенсионными активами «Жетысу» (далее по тексту «Жетысу»), увеличив свою долю в уставных капиталах данных организаций с 75,00% до 100,00%.

В результате вышеперечисленных приобретений:

- Неконтрольная доля участия уменьшилась на 3.506 миллионов тенге; и
- 3.079 миллионов тенге, относящиеся к разнице между текущей стоимостью чистых активов на приобретенные доли в этих дочерних организациях и уплаченной суммой, были отнесены на нераспределенную прибыль.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 17. КАПИТАЛ (продолжение)

#### 17.5 Изменение долей участия в дочерних организациях – приобретение неконтролирующей доли (продолжение)

##### 2011 год (продолжение)

###### *БТА Банк (продолжение)*

29 апреля 2011 года Комитетом по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка РК (далее по тексту «КФН») принято постановление о выдаче разрешения на добровольную реорганизацию Ұлар-Үміт и АО НПФ «БТА Казахстан» Дочерняя организация АО «БТА Банк» (далее по тексту «БТА Казахстан»), путем присоединения БТА Казахстан к Ұлар-Үміт. На основании передаточного акта Ұлар-Үміт принял на себя имущество, права и обязанности БТА Казахстан. Процесс присоединения пенсионных фондов был осуществлен путем размещения акций существующим акционерам пропорционально соотношению цены продажи акций БТА Казахстан к цене размещения акций Ұлар-Үміт. Процедура обмена акциями была начата в мае и завершена в сентябре 2011 года. В результате доля БТА Банка в уставном капитале Ұлар -Үміт снизилась со 100,00% до 92,38%.

###### *НК КМГ*

В ноябре 2011 года НК КМГ увеличила свою долю владения в Rompetrol Georgia на 1% доведя тем самым долю владения до 99%. В результате изменения доли владения разница в сумме 1.858 миллионов тенге между текущей стоимостью чистых активов, относящихся на приобретенную долю в дочерней организации в размере 1.778 миллионов тенге и уплаченной суммой в размере 80 миллионов тенге, была признана в нераспределенной прибыли в 2011 году.

###### *АО «Национальная Компания «Казахстан Инжиниринг»*

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 1356 от 19 ноября 2011 года Фонду был передан государственный пакет акций АО «Национальная Компания «Казахстан Инжиниринг», который привел к увеличению доли владения Фонда с 61% до 100%. В результате изменения в доле участия разница в размере 680 миллионов тенге между балансовой стоимостью чистых активов, относящихся на приобретенную долю участия в дочерней компании, в размере 5.708 миллионов тенге и уплаченного вознаграждения в размере 6.388 миллионов тенге, была отражена в нераспределенной прибыли в 2011 году.

#### 17.6 Выкуп дочерними организациями собственных акций с рынка

###### *РД КМГ*

В 2012 году РД КМГ увеличило количество изъятых акций из обращения в результате выкупа собственных акций (2.205.813 привилегированных акций) на сумму 36.203 миллиона тенге (2011: 938.479 привилегированных акций на сумму 15.746 миллионов тенге). Текущая стоимость выкупленной неконтрольной доли составила 42.512 миллионов тенге на 31 декабря 2012 года (2011: 14.892 миллиона тенге). Разница между уплаченной суммой и текущей стоимостью выкупленной неконтрольной доли в размере 6.309 миллионов тенге была признана в нераспределенной прибыли (2011 году: 854 миллиона тенге).

#### 17.7 Прочие распределения Акционеру

###### *Строительство и передача объектов*

В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, прочие распределения Акционеру включают обязательства по строительству по поручению Правительства следующих объектов в городе Астана: «Музей истории Казахстана», «Здание телерадиокомплекса», «Ледовый дворец» а также реконструкцию «Всемирный выставочный центр» (далее по тексту «Выставочный Центр») в городе Москва. Группа признала конструктивное обязательство, по которому отток денежных средств в будущем может быть достоверно оценен (Примечание 4). В 2012 году Группа создала резерв в сумме 2.451 миллион тенге (2011: 3.959 миллионов тенге) на реконструкцию Выставочного Центра и увеличила резерв на строительство объектов в городе Астана на сумму 33.509 миллионов тенге (2011: 33.568 миллионов тенге), которые были отражены в капитале в качестве распределения Акционеру.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****17. КАПИТАЛ (продолжение)****17.7 Прочие распределения Акционеру (продолжение)***Строительство и передача объектов (продолжение)*

Кроме того, в 2012 году Группа признала обязательства по передаче Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти (СКЭБР) в ведение Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан в сумме 13.537 миллионов тенге, которые были отражены как распределение Акционеру.

*Оказание благотворительной помощи по поручению Акционера*

В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, по поручению Акционера, Группа выделила спонсорскую помощь в размере 14.393 миллиона тенге (2011: 5.000 миллионов тенге) для финансирования социальных, культурно-массовых и спортивных мероприятий, которые были отражены как прочие распределения Акционеру.

**17.8 Резерв по пересчету валют**

Резерв по пересчету валюты используется для учета курсовых разниц, возникающих от пересчета финансовой отчетности дочерних организаций, функциональной валютой которых не является тенге, и финансовая отчетность которых включена в данную консолидированную финансовую отчетность в соответствии с учетной политикой, описанной в *Примечании 3*.

**17.9 Прочие капитальные резервы**

Прочие капитальные резервы включают в себя влияние учета хеджирования потоков денежных средств для учета любых прибылей или убытков по справедливой стоимости в отношении определенного производного финансового инструмента в резерве по хеджированию в рамках капитала. Эти прибыли и убытки впоследствии непосредственно признаются в прибылях и убытках при проведении операции.

Прочие капитальные резервы включают в себя также суммы вознаграждений за предоставленные услуги, выплачиваемых работникам долевыми инструментами дочерней организации, в которой они работают. Расходы по выплатам на основе долевого инструмента признаются одновременно с соответствующим увеличением в прочих капитальных резервах в течение периода, в котором выполняются условия достижения результатов деятельности и/или условия выслуги определенного срока, и заканчивающегося на дату, когда работники получают полное право на вознаграждение.

**17.10 Прибыль на акцию**

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за год, приходящейся на держателей обыкновенных акций материнской компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года.

Суммы разводненной прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли, приходящейся на держателей обыкновенных акций материнской компании (после корректировки на проценты по конвертируемым привилегированным акциям), на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года плюс средневзвешенное количество обыкновенных акций, которые будут выпущены в случае конвертации всех потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которые использованы в расчетах базовой и разводненной прибыли на акцию:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Прибыль от продолжающейся деятельности, относящаяся к акционеру материнской компании	<b>965.776</b>	317.681
Чистая прибыль от прекращенной деятельности, относящаяся к акционеру материнской компании	<b>99.341</b>	12.354
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционеру материнской компании для расчета базовой прибыли</b>	<b>1.065.117</b>	330.035
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	<b>3.481.160.098</b>	3.479.495.342

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****17. КАПИТАЛ (продолжение)****17.11 Балансовая стоимость акций**

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее по тексту «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Итого активов	<b>15.235.127</b>	13.413.405
Нематериальные активы	<b>(358.228)</b>	(306.989)
Итого обязательств	<b>(7.843.596)</b>	(7.683.802)
<b>Чистые активы для обыкновенных акций</b>	<b>7.033.303</b>	5.422.614
<b>Количество обыкновенных акций на 31 декабря</b>	<b>3.481.526.139</b>	3.480.637.455
Балансовая стоимость простой акции, тенге	<b>2.020</b>	1.558

**18. ЗАЙМЫ**

На 31 декабря займы, в том числе начисленное вознаграждение, включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	<b>3.046.187</b>	3.156.776
Средневзвешенная ставка вознаграждения	<b>7,14%</b>	8,19%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	<b>1.150.434</b>	1.040.000
Средневзвешенная ставка вознаграждения	<b>4,53%</b>	4,56%
<b>За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев</b>	<b>4.196.621</b>	4.196.776
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>	<b>(679.075)</b>	(550.740)
	<b>3.517.546</b>	3.646.036

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Займы, выраженные в долларах США	<b>3.652.451</b>	3.582.382
Займы, выраженные в тенге	<b>439.585</b>	469.198
Займы, выраженные в других валютах	<b>104.585</b>	145.196
	<b>4.196.621</b>	4.196.776

По условиям определенных соглашений договоров займов соответствующие дочерние организации Группы обязаны соблюдать определенные ковенанты. Руководство Группы считает, что по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 годов дочерние организации Группы соблюдают эти ковенанты.

*Кредитная линия Государственного Банка Развития Китая*

В рамках кредитной линии Государственного Банка Развития Китая в 2012 году Группа получила займы в размере 1.200 миллионов долларов США (эквивалент 179.305 миллионов тенге по курсу на дату получения). Данные займы предназначены для предоставления займов Kazakhmys Finance PLC разработки медных месторождений Бозшаколь и Акбастау/Космурун.

*Выпуск еврооблигаций*

10 июля 2012 года и 8 ноября 2012 года «Қазақстан темір жолы Файнанс Б.В.», дочерняя организация НК КТЖ выпустила еврооблигации на общую сумму 800 миллионов долларов США и 300 миллионов долларов США (эквивалент 120.632 миллиона тенге и 45.237 миллионов тенге, соответственно, по курсу на 31 декабря 2012 года). Данные Еврооблигации гарантированы НК КТЖ и ее дочерними организациями: АО «Қазтеміртранс» и АО «Локомотив». Проценты по Еврооблигациям подлежат уплате каждые полгода, 10 января и 10 июля, срок погашения по еврооблигациям 10 июля 2042 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****18. ЗАЙМЫ (продолжение)***Выпуск еврооблигаций (продолжение)*

Требования, связанные с Еврооблигациями, включают в себя условия, связанные с ограничениями по изменению бизнеса и отчуждению имущества; ограничения по слиянию и консолидации с другими юридическими лицами. В случае наступления событий дефолта, определенных условиями выпуска Еврооблигаций, инвесторы имеют право потребовать погашение задолженности по Еврооблигациям.

*Заем по Карачаганану и другим проектам*

В июне 2012 года в целях приобретения 5%-ной доли в Карачагананском проекте, посредством приобретения 50% в ТОО «КУДОСРП» (*Примечание 5*), Группа заключила договор займа между НК КМГ, Аджип Карачаганак Б.В., БиДжи Карачаганак Лимитед, Шеврон Интернэшнл Петролеум Компани, Лукойл Оверсиз Карачаганак Б.В. (далее – Консорциум) и ТОО «КУДОСРП» на сумму 1.000 миллион долларов США с годовой ставкой вознаграждения 1,25 ставки ЛИБОР плюс 3%, погашение которого производится равными платежами ежемесячно в течение трех лет за счет поступления денежных средств от Проекта. По данному договору Группа приняла на себя обязательство предоставить обеспечение по займу посредством залога 5%-ной доли в Проекте в пользу Консорциума. По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма задолженности Консорциуму составила 130.194 миллиона тенге.

В течение 2012 года в рамках соглашения о кредитной линии с фиксированной ставкой вознаграждения, заключенного в 2011 году между АО «КазМунайГаз» переработка и маркетинг» (далее - «КМГ ПМ»), дочерней организацией НК КМГ, и АО «Народный Банк Казахстана», дочерняя организация КМГ ПМ, ТОО «Eurasia Munaı Imrex», получила заемные средства на сумму 493 миллиона долларов США (эквивалент 73.511 миллионов тенге). На 31 декабря 2012 года вся сумма задолженности была погашена (на 31 декабря 2011 года: 170 миллионов долларов США или 25.228 миллионов тенге).

В 2012 году в рамках соглашения о кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана», АО «Павлодарский Нефтехимический Завод» (далее «ПНХЗ»), дочерняя организация КМГ ПМ, получила заемные средства на сумму 40.462 миллиона тенге. По состоянию на 31 декабря 2012 года задолженность КМГ ПМ по основному долгу и начисленному вознаграждению составила 32.100 миллионов тенге (на 31 декабря 2011 года: ноль).

В течение 2012 года Ромпетрол, дочерняя организация НК КМГ, заключил кредитное соглашение с четырьмя банками (JP Morgan, Citibank, Unicredit and RBS) на общую сумму 250 миллионов долларов США (эквивалент 37.278 миллионов тенге). На 31 декабря 2012 года основной долг и начисленное вознаграждение по данному займу составляли 38.040 миллионов тенге (на 31 декабря 2011 года: ноль).

*Реструктуризация финансовых обязательств БТА Банк*

24 декабря 2012 года БТА Банк успешно завершил процесс реструктуризации своих финансовых обязательств. Соответствующее решение было вынесено 28 декабря 2012 года Специализированным финансовым судом города Алматы.

Завершение всех процедур, предусмотренных Планом реструктуризации, привело к восстановлению на 31 декабря 2012 года собственного капитала Банка и регуляторного капитала. В результате на указанную дату Группой соблюдается коэффициент достаточности капитала 1-го уровня не ниже 10,0% рассчитанный в соответствии с рекомендациями Базельского комитета по банковскому надзору, также Банком соблюдаются нормативы по достаточности капитала, установленные Комитетом по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка РК для банков второго уровня.

В рамках реструктуризации определенная финансовая задолженность Банка, подлежащая реструктуризации, была аннулирована. Взамен Банк выплатил кредиторам в денежной форме 1.618 миллионов долларов США, что эквивалентно 243.978 миллионам тенге, выпустил новые финансовые обязательства, заключил Второе и Третье Дополнительные Соглашения об изменениях и дополнениях в Соглашение о возобновляемой гарантированной кредитной линии по торговому финансированию, конвертировал в простые акции депозиты, размещенные Фондом (*Примечание 17.5*).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****19. ЗАЙМЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

На 31 декабря Займы Правительства Республики Казахстан включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Займы от Правительства Республика Казахстан	<b>770.641</b>	869.715
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	<b>(559.831)</b>	(438.968)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>	<b>210.810</b>	430.747

**2012 год**

На 31 декабря 2012 года займы от Правительства Республики Казахстан включали займ в размере 603.940 миллионов тенге (2011: 430.928 миллионов тенге), полученный БТА Банком и Альянс Банком от Национального Банка РК, в рамках соглашений об обратной покупке по залогу долговых ценных бумаг Фонда. На 31 декабря 2012 года амортизированная стоимость данных долговых ценных бумаг составляла 553.744 миллиона тенге (2011: 424.638 миллионов тенге).

В 2012 году Фонд разместил 73.000.000 и 70.196.000 купонных облигаций, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию на общую сумму 73.000 миллионов тенге и 70.196 миллионов тенге, соответственно. Срок обращения облигаций составляет 50 лет и 12 лет, купонное вознаграждение в размере 0,01% годовых и 4% годовых, частота выплат - два раза в год. Все облигации были выкуплены Национальным Банком РК. Данные облигации были первоначально отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием рыночных процентных ставок, применимых для Фонда на даты выпуска облигаций и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости. Разница между номинальной стоимостью займов и их справедливой стоимостью в размере 82.646 миллионов тенге была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 17.2*). Средства, полученные от реализации данных облигаций, использованы для предоставления займа АО «БТА Банк» (*Примечание 32*) в рамках реструктуризации обязательств АО «БТА Банк».

В 2012 году были зарегистрированы изменения и дополнения в проспекты по облигациям Фонда, выкупленным Национальным Банком РК. В соответствии с данными изменениями сроки обращения по данным облигациям были продлены до 2062 года и ставки вознаграждения были снижены до 0,01%. Изменения в проспекте привели к значительным изменениям в первоначальных условиях размещения облигаций, и, соответственно, к прекращению признания первоначального обязательства и признанию нового обязательства в соответствии с МСБУ 39. Разница между справедливой стоимостью нового обязательства и балансовой стоимостью первоначального обязательства на дату внесения изменений, в размере 304.650 миллионов тенге, была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 17.2*).

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года 13 августа 2012 года и 22 ноября 2012 года Фонд получил займы от Министерства финансов Республики Казахстан. Общая сумма займов составляет 15.285 миллионов тенге с номинальными процентными ставками от 0,15% до 0,5%. Займы были получены на срок от 10 до 25 лет.

При первоначальном признании данные займы были оценены по справедливой стоимости, составляющей 8.314 миллионов тенге, с использованием соответствующей рыночной ставки вознаграждения и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости. Разница между номинальной стоимостью займов и их справедливой стоимостью в размере 6.971 миллион тенге была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 17.2*).

**2011 год**

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2011-2013 годы» от 29 ноября 2010 года, в 2011 году Фонд получил займы от Министерства Индустрии и Новых Технологий Республики Казахстан. Общая сумма займов составляет 46.600 миллионов тенге с процентными ставками от 0,1% до 0,5%. Займы были получены на срок от 10 до 25 лет.

При первоначальном признании данные займы были оценены по справедливой стоимости, составляющей 24.801 миллион тенге, с использованием соответствующей рыночной ставки вознаграждения и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости. Разница между номинальной стоимостью займов и их справедливой стоимостью в размере 21.793 миллионов тенге была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****19. ЗАЙМЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН (продолжение)****2011 год (продолжение)**

На 31 декабря 2012 года эффективные процентные ставки по займам составляют от 0,32% до 6,21% в год (2011: от 0,33% до 7,34% в год).

**20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

На отчетную дату прочие долгосрочные обязательства включали в себя следующее:

*Кредиторская задолженность за приобретение доли в проекте*

31 октября 2008 года все участники Северо-Каспийского проекта (далее – СКП) подписали соглашение, согласно которому все участники проекта, за исключением «КМГ Кашаган Б.В.», согласились частично передать часть своих долей в проекте, на пропорциональной основе, таким образом, чтобы увеличить долю «КМГ Кашаган Б.В.» в СКП с 8,33% до 16,81% ретроспективно с 1 января 2008 года. Цена приобретения включает фиксированную сумму в размере 1,78 миллиардов долларов США (263 миллиарда тенге) и годовое вознаграждение в размере LIBOR плюс 3 процента, который ежегодно капитализируется в сумму основного долга. Данная задолженность обеспечена дополнительной приобретенной долей в размере 8,48%. По состоянию на 31 декабря 2012 года амортизированная стоимость этой задолженности составляла 339.550 миллионов тенге, сумма 113.183 миллиона тенге из которых отнесена в состав прочих текущих обязательств (2011: 320.927 миллионов тенге). По состоянию на 31 декабря 2012 года текущая стоимость заложенных активов (основные средства и активы по разведке и оценке) составляла 694.500 миллионов тенге (2011: 622.925 миллионов тенге).

**21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ**

Группа заключила договоры финансовой аренды по ряду объектов основных средств, преимущественно воздушных судов, телекоммуникационного оборудования и подвижного железнодорожного состава.

В 2012 году АО «Эйр Астана» приобрела четыре воздушных судна по договору финансовой аренды с фиксированной процентной ставкой. Срок аренды по каждому воздушному судну двенадцать лет. У АО «Эйр Астана» имеется возможность покупки каждого воздушного судна по номинальной цене в конце срока аренды. Займы, выданные финансовыми институтами лизингодателю в отношении трех новых Airbus, находятся под гарантией Европейских Экспортно-Кредитных Агентств. Обязательства АО «Эйр Астана» по финансовой аренде обеспечены правом арендодателя на арендованные активы, которые имеют балансовую стоимость 27.397 миллионов тенге (2011: ноль).

На 31 декабря 2012 года расчет суммы процентов основывается на эффективных ставках процента от 3,02% до 17,28% (2011: от 5% до 17,28%).

На 31 декабря будущие минимальные арендные платежи по финансовой аренде, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	
	Минимальные арендные платежи	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
В течение одного года	11.848	8.426
От 2 до 5 лет включительно	26.789	20.000
Свыше пяти лет	17.234	15.312
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(12.133)	–
<b>Текущая стоимость минимальных арендных платежей</b>	<b>43.738</b>	<b>43.738</b>
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев		(8.425)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>		<b>35.313</b>



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ (продолжение)

В миллионах тенге	2011	
	Минимальные арендные платежи	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
В течение одного года	10.871	8.451
От 2 до 5 лет включительно	16.122	12.067
Свыше пяти лет	2.954	2.240
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(7.189)	-
<b>Текущая стоимость минимальных арендных платежей</b>	<b>22.758</b>	<b>22.758</b>
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев		(8.451)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>		<b>14.307</b>

### 22. РЕЗЕРВЫ

На 31 декабря резервы включали:

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Резерв по обязательству за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Резерв под банковские аккредитивы и гарантии	Прочие	Итого
<b>Резерв на 31 декабря 2010 года</b>	<b>33.981</b>	<b>29.569</b>	<b>24.933</b>	<b>540</b>	<b>92.938</b>	<b>181.961</b>
Пересчет иностранной валюты	59	(71)	218	16	18	240
Пересмотр оценок	(2.509)	152	-	126	2.809	578
Увеличение на сумму дисконта	2.357	62	-	-	1.115	3.534
Резерв за год	3.026	565	15.315	5.844	40.322	65.072
Поступления при объединении предприятий (Примечание 5)	-	-	-	-	580	580
Прекращенная деятельность	-	-	-	(301)	-	(301)
Использование резерва	(863)	(1.284)	(5.812)	(58)	(8.014)	(16.031)
Сторнирование неиспользованных сумм	(9)	(555)	(11.718)	(31)	(1.148)	(13.461)
<b>Резерв на 31 декабря 2011 года</b>	<b>36.042</b>	<b>28.438</b>	<b>22.936</b>	<b>6.136</b>	<b>128.620</b>	<b>222.172</b>
Пересчет иностранной валюты	784	257	3	35	(441)	638
Пересмотр оценок	6.171	(1.330)	-	677	(161)	5.357
Увеличение на сумму дисконта	2.590	79	-	-	57	2.726
Резерв за год	17.161	8.145	2.975	115	56.187	84.583
Поступления при объединении предприятий (Примечание 5)	7.500	-	-	-	-	7.500
Использование резерва	(665)	(483)	(69)	-	(35.978)	(37.195)
Сторнирование неиспользованных сумм	-	(298)	(17.096)	(3.852)	(4.021)	(25.267)
<b>Резерв на 31 декабря 2012 года</b>	<b>69.583</b>	<b>34.808</b>	<b>8.749</b>	<b>3.111</b>	<b>144.263</b>	<b>260.514</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****22. РЕЗЕРВЫ (продолжение)**

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Резерв по обязательству за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Резерв под банковские аккредитивы и гарантии	Прочие	Итого
Текущая часть	748	1.967	22.344	3.699	122.850	151.608
Долгосрочная часть	35.294	26.471	592	2.437	5.770	70.564
<b>Резерв на 31 декабря 2011 года</b>	<b>36.042</b>	<b>28.438</b>	<b>22.936</b>	<b>6.136</b>	<b>128.620</b>	<b>222.172</b>
Текущая часть	1.216	3.489	8.749	804	109.944	124.202
Долгосрочная часть	68.367	31.319	–	2.307	34.319	136.312
<b>Резерв на 31 декабря 2012 года</b>	<b>69.583</b>	<b>34.808</b>	<b>8.749</b>	<b>3.111</b>	<b>144.263</b>	<b>260.514</b>

В течение 2012 года КТО, дочерняя организация НК КМГ начислил резерв под обязательства по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель на сумму 15.084 миллиона тенге. Амортизация дисконта составила 447 миллионов тенге. По состоянию на 31 декабря 2012 года балансовая стоимость резерва под обязательства по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель составила 15.531 миллион тенге (на 31 декабря 2011 года: ноль тенге). Дополнительное описание этих резервов, включая существенные оценки и допущения, включено в *Примечание 4*.

**Резервы под обязательства на строительство социальных объектов в составе прочих резервов**

На 31 декабря 2012 года прочие резервы включают резервы дочерних организаций по строительству социальных объектов по поручению Правительства. НК КМГ включила резерв на строительство «Музея Истории Казахстана» в размере 6.350 миллионов тенге (2011: 19.787 миллионов тенге) и резерв на реконструкцию объекта «Выставочный Центр» в размере 6.191 миллион тенге (2011: 3.799 миллионов тенге).

В 2010 году НК КТЖ приняла неотменяемые обязательства по строительству «Здания телерадиокомплекса» на сумму 27.130 миллионов тенге и в 2011 году приняла такое же обязательство по оснащению здания телерадиокомплекса на сумму 28.125 миллионов тенге. В 2011 году НК КТЖ также приобрела земельный участок под строительство здания телерадиокомплекса на сумму 489 миллионов тенге. В июле 2012 года здание телерадиокомплекса (без оснащения) с земельным участком, на котором оно расположено, было безвозмездно передано Акционеру. В результате актив, предназначенный в пользу Акционера, и соответствующий резерв уменьшился на сумму 30.688 миллионов тенге.

Также, НК КТЖ в 2012 году приняла неотменяемые обязательства по строительству многофункционального ледового дворца в г. Астана. Руководство рассчитало стоимость данного обязательства равной стоимости соответствующего договора на строительство на сумму 25.147 миллионов тенге. Сумма обязательства признана как прочие резервы, и учитывается как долгосрочное в связи с ожиданием, что оно будет исполнено после завершения строительства в августе 2014 года.

**23. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ****Обязательства по государственному пенсионному обеспечению**

Группа выплачивает социальный налог в соответствии с действующими законодательными требованиями Республики Казахстан. Расходы по социальному налогу и зарплате относятся на расходы в момент их возникновения.

Кроме того, Группа удерживает 10% от зарплаты сотрудников, выплачиваемые в качестве взносов сотрудников в накопительные пенсионные фонды. Такие расходы отражаются в том периоде, в котором они имели место.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****23. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ (продолжение)****Пенсионный план с установленными выплатами**

Обязательства по выплатам работникам по этой системе подлежат оплате в соответствии с договорами профсоюзов, заключенными между некоторыми дочерними организациями Группы (АО «Национальная Компания «КазМунайГаз», АО «Национальная Компания «Қазақстан Темір Жолы», АО «Қазақтелеком», АО «Самрук-Энерго») и работниками этих дочерних организаций.

На 31 декабря общие обязательства Группы по пенсионному плану с установленными выплатами вклю чали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными размерами выплат	<b>49.979</b>	41.539
Обязательство, срок погашения которого наступает в течение года	<b>(4.039)</b>	(3.631)
Обязательство, срок погашения которого наступает после года	<b>45.940</b>	37.908

На 31 декабря сверка текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными размерами выплат и фиксированных выплат представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Общая сумма обязательств на начало года	<b>41.539</b>	32.233
Стоимость текущих услуг	<b>3.390</b>	2.296
Стоимость прошлых услуг	<b>1.324</b>	2.145
Затраты на вознаграждение	<b>3.316</b>	2.880
Выплаты, произведенные за год	<b>(4.504)</b>	(4.136)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	<b>645</b>	80
Актuarный убыток, признанный за год	<b>4.283</b>	6.041
Выбытия по прекращенной деятельности	<b>(14)</b>	–
Общая сумма обязательств на конец года	<b>49.979</b>	41.539

Актuarный убыток, признанный за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 годов, возник, в основном, в результате разницы между приростом заработной платы и ожидаемым повышением средней заработной платы, а также демографических изменений.

Итого стоимость услуг включающая текущую стоимость, стоимость вознаграждения, стоимость прошлых услуг, непризнанную стоимость прошлых услуг и актuarный убыток в общей сумме 12.958 миллионов тенге были учтены в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе затрат на персонал в 2012 году (2011: 13.442 миллиона тенге).

Расчеты обязательств Группы были подготовлены на основе публикуемых статистических данных по уровню смертности, а также фактических данных Группы по количеству, возрасту, полу и стажу работников. Прочие основные допущения на отчетную дату, рассчитанные как средневзвешенные значения для всех планов, представлены ниже:

	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Ставка дисконта	<b>7,21%</b>	7,93%
Ожидаемый годовой прирост материальной помощи в будущем	<b>7,71%</b>	9,21%
Ожидаемый годовой прирост минимальной заработной платы в будущем	<b>5,52%</b>	6,35%
Ожидаемый годовой рост стоимости железнодорожных билетов в будущем	<b>3,08%</b>	2,53%

Пенсионный план с установленным размером выплат является нефинансируемым.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 24. СРЕДСТВА КЛИЕНТОВ

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
<b>Срочные вклады:</b>	<b>533.946</b>	<b>515.066</b>
Юридические лица	82.337	91.683
Физические лица	442.539	410.304
Государственные организации	9.070	13.079
<b>Текущие счета:</b>	<b>196.271</b>	<b>205.535</b>
Юридические лица	105.442	125.895
Физические лица	78.290	66.346
Государственные организации	12.539	13.294
<b>Гарантии и прочие вклады с ограничительными условиями:</b>	<b>12.504</b>	<b>16.043</b>
Юридические лица	6.699	10.331
Физические лица	5.466	5.595
Государственные организации	339	117
<b>Средства клиентов</b>	<b>742.721</b>	<b>736.644</b>
<b>Минус: текущая часть</b>	<b>(636.058)</b>	<b>(550.269)</b>
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>106.663</b>	<b>186.375</b>

### 25. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На 31 декабря прочие текущие обязательства включали:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Прочие налоги к уплате	135.780	121.471
К уплате за приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте»	113.183	-
Авансы полученные и доходы будущих периодов	111.221	160.225
Обязательства по выплатам работникам	75.651	69.041
Прочие оценочные обязательства	63.592	12.511
Прочее	75.137	44.901
	<b>574.564</b>	<b>408.149</b>

#### *Прочие оценочные обязательства*

Прочие оценочные обязательства в основном представлены обязательством перед «Beijing Sino-Kaz Uranium Resources Investment Company Limited» (далее «Sino-Kaz Company»).

В 2008 году НАК КАП заключила соглашение (далее «Соглашение») о передаче 49% доли в ТОО «Семизбай-У» (далее «Семизбай-У») в пользу «Sino-Kaz Company».

Соглашение давало право «Sino-Kaz Company» на минимальное распределение годового чистого дохода «Семизбай-У» в течение периода с 2010 года по 2033 год. Оплата данных выплат гарантировалась НАК КАП. Данное обязательство по минимальному распределению годового чистого дохода было оценено по справедливой стоимости на дату заключения соглашения.

В августе 2012 года между НАК КАП и «Sino-Kaz Company» было заключено мировое соглашение, аннулирующее минимальное распределение годового чистого дохода «Семизбай-У» в течение периода с 2010 года по 2033 год, гарантированное НАК КАП, в обмен на одно из следующих условий: Вариант А - «Sino-Kaz Company» сохранит 49% доли участия в ТОО «Семизбай-У», и будет осуществлена выплата суммы, равной разнице между первоначальным контрактным обязательством и справедливой рыночной стоимостью 49% доли участия в «Семизбай-У», оцененной независимой третьей стороной; или Вариант В - «Sino-Kaz Company» отказывается от 49% доли в «Семизбай-У», и НАК КАП выплатит сумму, рассчитанную по установленной формуле, основанной на сумме первоначального контрактного обязательства, скорректированной на начисленные проценты и выплаченные дивиденды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****25. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

НАК КАП подала документы в Правительство, для реализации Варианта А, по условиям мирового соглашения. Руководство НАК КАП ожидает решения Правительства, которое должно быть принято в апреле 2013 года. В случае, если подтверждение от Правительства не будет получено до мая 2013 года, стороны приступят к реализации варианта В.

Сумма, начисленная в прочих текущих обязательствах в консолидированном балансе, приближена к максимальной сумме обязательств НАК КАП, которая может возникнуть по Мировому Соглашению. По состоянию на 31 декабря 2012 года вся сумма обязательств была классифицирована как текущие обязательства, так как обязательство будет погашено в течение двенадцати месяцев с даты окончания отчетного периода. На 31 декабря 2012 года амортизированная стоимость данного обязательства составила 46.676 миллионов тенге (2011: 4.282 миллиона тенге).

На 31 декабря 2012 и 2011 годов вознаграждение по прочим текущим обязательствам не начислялось.

**26. ВЫРУЧКА**

Выручка за годы, закончившиеся 31 декабря, включает:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Продажа нефтепродуктов	<b>1.968.721</b>	1.848.428
Грузовые железнодорожные перевозки	<b>685.252</b>	599.435
Продажа сырой нефти	<b>597.598</b>	470.620
Процентный доход	<b>258.509</b>	267.951
Продажа урановой продукции	<b>253.635</b>	263.813
Транспортировка нефти и газа	<b>220.677</b>	222.720
Продажа продукции переработки газа	<b>188.601</b>	192.154
Телекоммуникационные услуги	<b>167.340</b>	164.564
Авиаперевозки	<b>128.046</b>	111.009
Электрический комплекс	<b>125.372</b>	95.111
Продажа медикаментов	<b>73.102</b>	48.289
Пассажирские железнодорожные перевозки	<b>64.337</b>	54.308
Транспортировка электроэнергии	<b>63.730</b>	58.463
Почтовые услуги	<b>22.380</b>	19.328
Прочий доход	<b>335.550</b>	276.272
Минус: налог на продажу и коммерческие скидки	<b>(241.828)</b>	(292.110)
	<b>4.911.022</b>	4.400.355

*Прочий доход*

Прочий доход в основном включает комиссионный доход, доход от продажи запасов и предоставления прочих дополнительных услуг третьим сторонам, которые предоставляются вместе с основными услугами.

**27. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ**

Согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан № 1188 от 11 ноября 2004 года «Об утверждении Правил субсидирования убытков перевозчика, связанных с осуществлением пассажирских перевозок», с 1 января 2005 года АО «Национальная Компания «Казакстан Темір Жолы» (далее по тексту «НК КТЖ») начало получать субсидии в качестве покрытия убытков перевозчиков по социально значимым сообщениям. По данным субсидиям отсутствуют какие-либо невыполненные условия или условные обязательства. Сумма субсидии за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составила 22.148 миллионов тенге (2011: 18.454 миллиона тенге).

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 1039 от 7 октября 2004 года «Об утверждении Правил субсидирования стоимости универсальных услуг телекоммуникаций для компенсации убытков операторам связи, оказывающим универсальные услуги телекоммуникаций населению» начиная с 4-го квартала 2004 года, АО «Казакхтелеком» получало правительственные дотации, предназначенные для компенсации убытков, понесенных операторами при оказании услуг связи в социально-значимых районах. Все условия и условные обязательства в отношении указанных дотаций выполнены. Общая сумма субсидий, полученных за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составила 5.309 миллионов тенге (2011: 5.575 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****27. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ (продолжение)**

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 915 от 17 августа 2002 года, Правительство предоставляет субсидии компаниям, осуществляющим услуги по пассажирским авиаперевозкам по нерентабельным маршрутам из Астаны в другие города Казахстана. Субсидия основана на превышении затрат на рейс над полученным доходом. Сумма субсидии за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составила 353 миллиона тенге (2011: 377 миллионов тенге).

Прочие государственные субсидии за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составили 47 миллионов тенге (2011: ноль).

**28. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

Себестоимость реализации за годы, закончившиеся 31 декабря, включала следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Материалы и запасы	<b>2.045.029</b>	1.786.569
Расходы по заработной плате	<b>523.917</b>	437.999
Износ, истощение и амортизация	<b>283.658</b>	247.398
Процентные расходы	<b>231.181</b>	264.994
Оказанные производственные услуги	<b>117.177</b>	97.432
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>85.381</b>	89.104
Ремонт и обслуживание	<b>75.382</b>	91.137
Аренда	<b>34.822</b>	31.506
Прочее	<b>172.192</b>	145.711
	<b>3.568.739</b>	3.191.850

**29. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря, включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Расходы по заработной плате	<b>171.317</b>	162.375
Налоги, кроме подоходного налога	<b>49.858</b>	42.527
Консультационные услуги	<b>43.285</b>	46.744
Износ и амортизация	<b>27.788</b>	28.901
Спонсорская помощь и благотворительность	<b>25.911</b>	59.216
Резервы по сомнительным долгам	<b>10.176</b>	5.025
Штрафы и пени	<b>9.344</b>	13.595
Прочее	<b>82.928</b>	79.299
	<b>420.607</b>	437.682

**30. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

Расходы по транспортировке и реализации за годы, закончившиеся 31 декабря, включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Рентный налог	<b>161.461</b>	149.793
Транспортировка	<b>113.655</b>	104.907
Таможенная пошлина	<b>43.690</b>	51.665
Расходы по заработной плате	<b>16.965</b>	18.900
Износ и амортизация	<b>12.895</b>	11.688
Комиссионные вознаграждения агентам и реклама	<b>10.511</b>	11.174
Прочее	<b>18.006</b>	19.051
	<b>377.183</b>	367.178

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****31. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ**

Убыток от обесценения за годы, закончившиеся 31 декабря, включал следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Обесценение финансовых активов ( <i>Примечание 12</i> )	<b>147.514</b>	2.910
Обесценение основных средств и нематериальных активов ( <i>Примечание 7, 8</i> )	<b>86.156</b>	57.254
Обесценение займов клиентам ( <i>Примечание 10</i> )	<b>15.895</b>	146.974
Обесценение гудвилла ( <i>Примечание 8</i> )	-	2.371
(Сторнирование обесценения) / Обесценение средств в кредитных учреждениях ( <i>Примечание 11</i> )	<b>(1.947)</b>	599
(Сторнирование обесценения) / Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании ( <i>Примечание 9</i> )	<b>(16.463)</b>	23.974
Прочее	<b>5.556</b>	(2.047)
	<b>236.711</b>	232.035

**32. ПРОЧИЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ ДОХОД**

Прочий операционный доход за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, включает, в основном доход от реструктуризации финансовых обязательств БТА Банка в сумме 1.068.482 миллиона тенге.

24 декабря 2012 года БТА Банк завершил процесс реструктуризации своих финансовых обязательств.

В рамках реструктуризации определённая финансовая задолженность Банка, подлежащая реструктуризации, была аннулирована. Взамен БТА Банк выплатил кредиторам в денежной форме 1.618 миллионов долларов США, что эквивалентно 243.487 миллионам тенге, выпустил новые финансовые обязательства (*Примечание (б)*), заключил Второе и Третье Дополнительные Соглашения об изменениях и дополнениях в Соглашение о возобновляемой гарантированной кредитной линии по торговому финансированию (*Примечание (б)*), конвертировал в простые акции депозиты, размещенные Фондом (*Примечание (а)*).

**Доход от реструктуризации**

Разница между итоговой балансовой стоимостью реструктурированных обязательств, без учета обязательств, конвертированных в капитал Банка при реструктуризации, и справедливой стоимостью новых выпущенных инструментов и расходов по выплате наличными была признана доходом от реструктуризации 24 декабря 2012 года, на дату реструктуризации, как показано ниже:

<b>Обязательства, являющиеся частью Плана реструктуризации</b>	<b>1.594.380</b>
Обязательства, конвертированные в капитал (а)	<b>(179.748)</b>
<b>Обязательства, являющиеся частью Плана реструктуризации за вычетом обязательств, конвертированных в капитал</b>	<b>1.414.632</b>
Справедливая стоимость новых финансовых обязательств, выпущенных в рамках Плана реструктуризации	<b>(102.663)</b>
Выплата наличными кредиторам в соответствии с Планом реструктуризации	<b>(243.487)</b>
<b>Доход от реструктуризации</b>	<b>1.068.482</b>

**(а) Обязательства, конвертированные в капитал**

В соответствии с Планом реструктуризации депозиты, размещенные Родительской организацией в размере 176.376 миллионов тенге, были конвертированы в простые акции Банка.

Обязательства Банка по выпущенным субординированным облигациям были также сконвертированы в простые акции с дисконтом 97,5%. В результате уставный капитал был увеличен на 3.372 миллиона тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****32. ПРОЧИЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ ДОХОД (продолжение)****(б) Новые финансовые обязательства, выпущенные в рамках Плана реструктуризации**

Номинальная и справедливая стоимость новых финансовых обязательств, выпущенных в рамках Плана реструктуризации на 24 декабря 2012 года, представлена ниже:

	Номинальная стоимость	Справедливая стоимость
Новые облигации в долларах США	112.868	63.914
Возобновляемая гарантированная кредитная линия по торговому финансированию	44.808	38.749
<b>Итого</b>	<b>157.676</b>	<b>102.663</b>

*Выпущенные долговые ценные бумаги*

Выпущенные новые долговые ценные бумаги были распределены между кредиторами, чьи требования были реструктурированы в рамках Плана реструктуризации.

Условия выпуска - 10-летние долговые бумаги в долларах США, ставка купона – 5,5% годовых. Купон выплачивается один раз в полгода. Погашение облигаций производится в конце срока выпуска.

*Возобновляемая гарантированная кредитная линия по торговому финансированию*

Соглашение по возобновляемой гарантированной кредитной линии по торговому финансированию, заключенное по завершении реструктуризации 2010 года, было изменено и дополнено в рамках текущего процесса реструктуризации, путем подписания Второго и Третьего Дополнительных Соглашений. Данные изменения обеспечивают продление срока линии на сумму 348,2 миллионов долларов США, что эквивалентно 52.322 миллионам тенге, до 31 декабря 2015 года, периода освоения – до 31 декабря 2014 года.

Измененное и дополненное Соглашение позволит Банку снизить ценовые параметры по сделкам торгового финансирования и расширить продуктовую линейку путем включения в нее предимпортного наличного финансирования и финансирования торговых сделок между резидентами РК.

**33. ПРОЧИЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ УБЫТОК**

Прочие операционные убытки в основном представлены в 2012 году расходами от признания облигаций на восстановление по номинальной стоимости БТА Банка на сумму 628.572 миллиона тенге.

23 апреля 2012 года Банк объявил о приостановлении всех выплат в отношении облигаций на восстановление, первоначальная совокупная номинальная стоимость которых составляла 5.221.494.216 долларов США, что эквивалентно 772.207 миллионам тенге. 28 апреля 2012 года Банк получил уведомление о досрочном погашении облигаций на восстановление от BNY Mellon Corporate Trustee Services Limited в качестве доверительного собственника держателей облигаций на восстановление. В результате, в 2012 году Банк признал расходы по облигациям на восстановление в размере 628.572 миллиона тенге в консолидированном отчете о совокупном доходе.

24 декабря 2012 года Банк завершил процесс реструктуризации своих финансовых обязательств. В рамках реструктуризации все ранее выпущенные облигации Банка были аннулированы, и взамен были выпущены новые финансовые обязательства (*Примечание 18, 32*).

Согласно Договору доверительного управления от 21 декабря 2012 года, Банк обязан поддерживать коэффициент достаточности капитала первого уровня не ниже 10,0%, рассчитанный в соответствии с рекомендациями Базельского комитета по банковскому надзору. На 31 декабря 2012 года Банком соблюдались данные ограничительные финансовые условия, а также коэффициенты достаточности капитала, установленные Комитетом по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка РК (далее – «КФН») для банков второго уровня.



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****34. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

Финансовые затраты за годы, закончившиеся 31 декабря, включают:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	<b>166.698</b>	164.602
Увеличение на сумму дисконта по резервам и прочей задолженности	<b>8.407</b>	7.299
Убыток по производным инструментам	<b>7.588</b>	6.583
Обязательства по процентам по финансовой аренде	<b>2.906</b>	2.814
Прочее	<b>22.317</b>	12.302
	<b>207.916</b>	193.600

**35. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД**

Финансовый доход за годы, закончившиеся 31 декабря, включает:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	<b>37.070</b>	47.119
Доход по займам и финансовым активам	<b>5.642</b>	4.688
Дивиденды полученные	<b>7.322</b>	6.295
Прочее	<b>5.375</b>	8.723
	<b>55.409</b>	66.825

**36. ДОЛЯ В ДОХОДАХ АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ И СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ**

Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий за годы, закончившиеся 31 декабря, включает:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
ТОО «ТенгизШевройл»	<b>267.829</b>	303.405
Мангистау Инвестментс Б.В.	<b>64.636</b>	80.859
АО «КазРосГаз»	<b>40.891</b>	39.396
ТОО «СП КазГерМунай»	<b>38.358</b>	40.117
ПетроКазахстан Инк.	<b>34.564</b>	48.591
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» («ЭГРЭС-1»)	<b>19.798</b>	15.443
ТОО «Казахойл-Актобе»	<b>11.320</b>	15.519
ТОО «Каратау»	<b>10.050</b>	10.648
СП «КАТКО»	<b>9.458</b>	19.811
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	<b>8.576</b>	3.430
ТОО «СП Бетпак Дала»	<b>6.640</b>	6.665
Sekerbank T.A.S.	<b>6.559</b>	5.713
Прочие	<b>20.156</b>	21.580
	<b>538.835</b>	611.177

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****37. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

За годы, закончившиеся 31 декабря, расходы по подоходному налогу включали:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
<b>Расходы по текущему подоходному налогу:</b>		
Корпоративный подоходный налог	154.567	115.957
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	50.970	57.920
Налог на сверхприбыль	31.139	20.830
<b>Расход / (экономию) по отсроченному подоходному налогу:</b>		
Корпоративный подоходный налог	13.620	172.038
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	4.214	209
Налог на сверхприбыль	(3.786)	207
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>250.724</b>	<b>367.161</b>

На 31 декабря 2012 и 2011 года перенос налоговых убытков в Республике Казахстан истекает в налоговых целях через десять лет с даты их возникновения.

Сверка расходов по подоходному налогу, рассчитанных от бухгалтерской прибыли до налогообложения по нормативной ставке подоходного налога (20% в 2012 и 2011 годах) к расходам по подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В миллионах тенге</i>	2012	2011
Бухгалтерская прибыль до учета подоходного налога от продолжающей деятельности	1.183.802	688.594
Бухгалтерская прибыль до учета подоходного налога от прекращенной деятельности	202.607	29.196
<b>Расходы по подоходному налогу по бухгалтерской прибыли</b>	<b>277.282</b>	<b>143.558</b>
Прибыль от прекращенной деятельности	(40.273)	—
Доход от реструктуризации финансовых обязательств и Расходы от признания облигаций на восстановление — БТА Банк	(74.278)	—
Налоговый эффект статей, не относимых на вычеты или не подлежащих обложению в целях налогообложения	70.501	66.872
Налог на сверхприбыль	31.139	20.830
Налог у источника выплаты по дивидендам	291	1.433
Влияние различных ставок корпоративного подоходного налога	13.500	(1.892)
Доля прибыли в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях не облагаемая налогом	(67.137)	(79.787)
Прочие разницы	16.012	6.568
Изменение в непризнанных активах по отсроченному налогу	23.935	209.579
<b>Итого расходы по корпоративному подоходному налогу</b>	<b>250.972</b>	<b>367.161</b>
За вычетом расходов по подоходному налогу, относящихся к прекращенной деятельности	(248)	—
<b>Расходы по КПН от продолжающейся деятельности</b>	<b>250.724</b>	<b>367.161</b>



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

**37. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

За годы, закончившиеся 31 декабря, изменения в чистых обязательствах по отсроченному налогу представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2012		2011				
	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверх-прибыль	Итого	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверх-прибыль	Налог у источника	Итого
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>207.193</b>	<b>150</b>	<b>242.853</b>	<b>27.677</b>	<b>(57)</b>	<b>35.079</b>	<b>62.699</b>
Пересчет валюты отчетности	(1.193)	-	(1.193)	(82)	-	222	140
Отражено в прочем совокупном доходе	1.057	-	1.057	(66)	-	-	(66)
Приобретение дочерних организаций (Примечание 5)	9	-	9	7.626	-	-	7.626
Выбытие от прекращенной деятельности	(874)	-	(874)	-	-	-	-
Отражено в прибылях и убытках	13.620	(3.786)	14.048	172.038	207	209	172.454
<b>Сальдо на 31 декабря</b>	<b>219.812</b>	<b>(3.636)</b>	<b>255.900</b>	<b>207.193</b>	<b>150</b>	<b>35.510</b>	<b>242.853</b>

На 31 декабря 2012 года непризнанные активы в размере 569,666 миллионов тенге, в основном, относились к перенесенным налоговым убыткам некоторых дочерних организаций Фонда (2011 год: 545.731 миллион тенге), которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в течение 10 последовательных лет. В отношении этих убытков не были признаны отложенные налоговые активы, поскольку они не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли от прочих операционных сегментов Группы, и они возникли от деятельности от деятельности, которая является убыточной в течение некоторого времени. Группа провела анализ и пришла к выводу, что вероятность возмещения отложенных налоговых активов по текущим налоговым убыткам не является вероятной. Если бы Группа могла признать все непризнанные отложенные налоговые активы, прибыль увеличилась бы на 569,666 миллионов тенге.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 38. КОНСОЛИДАЦИЯ

Существенные дочерние организации, включенные в данную консолидированную финансовую отчетность, представлены ниже:

	Доля владения	
	2012	2011
АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ») и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «Национальная Компания «Қазақстан Темір Жолы» («НК КТЖ») и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» («НАК КАП») и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «Казхателеком» («КТК») и дочерние организации	51,00%	51,00%
АО «Самрук-Энерго» («Самрук-Энерго») и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» и дочерние организации («КЕГОС»)	100,00%	100,00%
АО «Эйр Астана» («Эйр Астана»)	51,00%	51,00%
АО «БТА Банк» («БТА Банк») и дочерние организации	97,28%	81,48%
АО «Альянс Банк» («Альянс Банк») и дочерние организации	67,00%	67,00%
АО «Банк Развития Казахстана» («БРК») и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «Фонд развития предпринимательства «Даму» («Даму»)	100,00%	100,00%
АО «Kazyna Capital Management» и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «Казпочта»	100,00%	100,00%
АО «Досжан Темір Жолы»	94,96%	94,96%
АО «Инвестиционный Фонд Казахстана»	100,00%	100,00%
АО «Национальная Компания «Казахстан Инжиниринг» и дочерние организации («Казахстан Инжиниринг»)	100,00%	100,00%
АО «Фонд недвижимости Самрук-Қазына»	100,00%	100,00%
АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация КазЭкспоГарант» (ГСК по страхованию экспортных кредитов и инвестиций)	100,00%	100,00%
АО «Международный аэропорт Актобе»	100,00%	100,00%
ТОО «Самрук-Қазына Контракт»	100,00%	100,00%
ТОО «СК-Фармация»	100,00%	100,00%
АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук» и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «КазНИИ энергетики имени академика Ш.Ч. Чокина»	50%+1	50%+1
ТОО «Объединенная химическая компания» и дочерние организации	100,00%	100,00%
ТОО «Самрук-Қазына Инвест»	100,00%	100,00%
АО «КОРЭМ»	100,00%	100,00%
АО «Международный аэропорт Атырау»	100,00%	100,00%
АО «Аэропорт Павлодар»	100,00%	100,00%
ТОО «Қарағандагипрошахт и К»	90,00%	90,00%
АО «Темірбанк»	79,90%	79,90%
KGF SLP	100,00%	100,00%
KGF IM	100,00%	100,00%
KGF Management	100,00%	100,00%
АО «НГК «Казгеология»	100,00%	100,00%
ТОО «СК Финанс»	100,00%	100,00%
АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания»	100,00%	–

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 39. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ СДЕЛКИ

Следующие существенные неденежные операции были исключены из консолидированного отчета о движении денежных средств:

В 2012 и 2011 годах Группа получила от Акционера акции, в том числе акции в КУДОСРП, и прочее имущество в качестве вклада в уставный капитал и по договорам мены (*Примечание 5, 17.1*).

На 31 декабря 2012 года, кредиторская задолженность за приобретенные основные средства увеличилась на 95.343 миллиона тенге (2011: 25.921 миллион тенге).

В 2012 году Группа получила основные средства по договорам финансовой аренды стоимостью 35.290 миллионов тенге (2011: 8.839 миллионов тенге).

В 2012 году Группа получила обеспечение в счет погашения займов клиентам. Справедливая стоимость данного обеспечения составляет 19.653 миллиона тенге (2011: 9.802 миллиона тенге).

В 2012 году Фонд получил от Правительства заемные средства по ставкам вознаграждения ниже рыночных (*Примечание 17.2, 19*). Дисконт при первоначальном признании данных обязательств в сумме 89.617 миллионов тенге был отражен в консолидированном отчете об изменениях в капитале (2011: 21.793 миллиона тенге).

В 2012 году были зарегистрированы изменения и дополнения в проспекты по облигациям Фонда, выкупленным Национальным Банком РК. В соответствии с данными изменениями сроки обращения по данным облигациям были продлены до 2062 года и ставки вознаграждения были снижены до 0,01%. Изменения в проспекте привели к значительным изменениям в первоначальных условиях размещения облигаций, и, соответственно, к прекращению признания первоначального обязательства и признанию нового обязательства в соответствии с МСБУ 39. Разница между справедливой стоимостью нового обязательства и балансовой стоимостью первоначального обязательства на дату внесения изменений, в размере 304.650 миллионов тенге была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 17.2 и 19*).

В 2012 году Группа отразила в качестве распределения Акционеру увеличение резерва по строительству объектов в городе Астана и реконструкции Выставочного Центра в городе Москва по поручениям Акционера, а также признание обязательства по передаче Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти (СКЭБР) в ведение Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан (*Примечание 17.7*), на общую сумму 49.497 миллионов тенге (2011: 37.527 миллионов тенге).

В 2012 году Группа капитализировала в стоимость основных средств суммы по увеличению резерва по обязательствам по выбытию активов на сумму 16.727 миллионов тенге (2011: 697 миллионов тенге).

В 2012 году Группа осуществила вклад в уставный капитал совместно-контролируемого предприятия основными средствами в сумме 9.385 миллионов тенге (2011: ноль тенге).

В 2012 году Группа капитализировала в стоимость основных средств затраты по займам в размере 4.162 миллионов тенге (2011: 7.626 миллион тенге).

В 2012 году Группа перенесла сальдо по предоплате по корпоративному подоходному налогу на счет по налогу на добавленную стоимость к возмещению на сумму 4.000 миллиона тенге (2011: ноль тенге).

### 40. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В соответствии с МСБУ 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.

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****40. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря:

<i>В миллионах тенге</i>		Ассоциирован- ные компании	Совместные предприятия, в которых Группа является участником	Прочие предприятия, контролируемы е государством	Прочие связанные стороны
Задолженность связанных сторон	<b>2012</b>	<b>60.684</b>	<b>16.352</b>	<b>5.054</b>	<b>199</b>
	2011	9.565	10.576	3.895	72
Задолженность связанным сторонам	<b>2012</b>	<b>22.924</b>	<b>52.693</b>	<b>1.710</b>	<b>101</b>
	2011	29.866	29.622	2.463	912
Продажа товаров и услуг	<b>2012</b>	<b>93.788</b>	<b>330.247</b>	<b>90.928</b>	<b>2.678</b>
	2011	30.006	134.207	76.273	1.379
Приобретение товаров и услуг	<b>2012</b>	<b>42.210</b>	<b>264.232</b>	<b>9.498</b>	<b>19</b>
	2011	77.657	226.160	15.371	24.427
Текущие счета и депозиты (обязательство)	<b>2012</b>	<b>290</b>	<b>19</b>	<b>13.209</b>	<b>624</b>
	2011	689	11	23.309	2.126
Текущие счета и депозиты (активы)	<b>2012</b>	<b>4.296</b>	<b>–</b>	<b>517.482</b>	<b>–</b>
	2011	14.968	–	526.898	537.254
Займы выданные	<b>2012</b>	<b>7.698</b>	<b>51.275</b>	<b>19.835</b>	<b>27.159</b>
	2011	10.824	6.783	25.265	21.046
Займы полученные (Примечание 19)	<b>2012</b>	<b>48</b>	<b>–</b>	<b>779.774</b>	<b>–</b>
	2011	1.225	–	881.252	151.278
Прочие активы	<b>2012</b>	<b>739</b>	<b>33.157</b>	<b>143.356</b>	<b>980</b>
	2011	32.263	10.420	146.913	12.817
Прочие обязательства	<b>2012</b>	<b>411</b>	<b>371</b>	<b>20.903</b>	<b>2</b>
	2011	472	41.181	18.024	45
Вознаграждение полученное	<b>2012</b>	<b>2.074</b>	<b>3.483</b>	<b>7.491</b>	<b>1.583</b>
	2011	2.451	114	8.477	15.282
Вознаграждение начисленное	<b>2012</b>	<b>531</b>	<b>1.412</b>	<b>49.232</b>	<b>4</b>
	2011	189	4	55.912	9.897

АО «Народный Банк» с 6 января 2012 года не рассматривается как связанная сторона, так как окончательная контролирующая сторона АО «Народный Банк» покинула позицию ключевого управленческого персонала внутри Группы. На 31 декабря 2012 года ряд займов Группы в сумме 69.907 миллионов тенге был гарантирован Правительством Республики Казахстан (на 31 декабря 2011 года: 65.969 миллионов тенге).

Общая сумма вознаграждений, выплаченных ключевому управленческому персоналу, включенная в затраты на персонал в прилагаемом консолидированном отчете о совокупном доходе, составила 11.979 миллионов тенге за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (2011: 8.596 миллионов тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, преимущественно состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

Как отмечено в *Примечании 27*, Правительство предоставляет некоторые субсидии дочерним организациям Группы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 41. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают банковские займы, денежные средства, краткосрочные вклады, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Основные риски, возникающие по финансовым инструментам Группы – это риск изменения процентных ставок, валютный риск и кредитный риск. Группа также отслеживает риск, связанный с ликвидностью, который возникает по всем финансовым инструментам.

#### Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения ставок вознаграждения на рынке. Группа ограничивает риск изменения процентных ставок посредством осуществления контроля изменений ставок вознаграждения по валютам, в которых выражены ее собственные и заемные средства, а также ее инвестиции.

Подверженность Группы риску изменения процентных ставок в основном относится к долгосрочным и краткосрочным долговым обязательствам Группы с плавающими процентными ставками (*Примечание 18*).

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Группы до подоходного налога (вследствие наличия займов с плавающими ставками вознаграждения) и капитала (вследствие изменения в справедливой стоимости инвестиций, имеющих в наличии для продажи), к возможным изменениям в плавающих процентных ставках LIBOR при том условии, что все остальные параметры приняты величинами постоянными.

<i>В миллионах тенге</i>	Увеличение / (уменьшение) в базисных пунктах*	Влияние на прибыли и убытки	Прочее влияние на капитал
<b>2012</b>			
Доллары США	5/-5	(284) / 284	(79) / 105
Тенге	5/-5	(406) / 426	(1.351) / 1.318
<b>2011</b>			
Доллары США	15/-15	(885) / 885	(347) / 395
Тенге	15/-15	251 / (251)	(641) / 644

\* 1 базисный пункт = 0,01%

#### Валютный риск

В результате значительных сумм займов, обязательств по финансовой аренде и торговой кредиторской задолженности, денежных средств и их эквивалентов и дебиторской задолженности, выраженных в долларах США, на консолидированный бухгалтерский баланс Группы может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Группы до подоходного налога к возможным изменениям в обменном курсе доллара США и евро при том условии, что все остальные параметры приняты величинами постоянными.



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 41. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Валютный риск (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Увеличение /(уменьшение) в обменных курсах	Влияние на прибыли и убытки
<b>2012</b>		
Доллары США	1,57% / (1,57%)	(33.629) / 33.629
Евро	10,77% / (10,77%)	(1.854) / 1.854
<b>2011</b>		
Доллары США	10,72% / (10,72%)	(149.189) / 149.189
Евро	16,63% / (16,63%)	(11.293) / 11.293

#### Кредитный риск

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров с финансовыми инструментами Группы, обычно ограничивается суммами, при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Группы перед этими контрагентами. Политика Группы предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с рядом кредитоспособных контрагентов. Максимальная величина подверженности кредитному риску равна балансовой стоимости каждого финансового актива. Группа считает, что максимальная величина ее риска отражается суммой займов клиентам (*Примечание 10*), суммой средств в кредитных учреждениях (*Примечание 11*), торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов (*Примечание 15*), прочих финансовых активов (*Примечание 12*) и НДС к возмещению, за вычетом резервов на обесценение, отраженных на отчетную дату.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного заемщика или от группы заемщиков со сходными условиями деятельности, в отношении которых есть основания ожидать, что изменения экономических условий или иных обстоятельств могут одинаково повлиять на их способность выполнять свои обязательства.

В Группе действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с заказчиками, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования. Кредитный риск снижается благодаря тому факту, что Группа работает с большинством своих клиентов на основе предоплаты.

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностью того, что Группа столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, приближающейся к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются и руководство следит за наличием средств в объеме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****41. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

<i>В миллионах тенге</i>	До востребования	Свыше 1 месяца, но не более 3 месяцев	Свыше 3 месяцев, но не более 1 года	Свыше 1 года, но не более 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2012 года</b>						
Займы Правительства РК	458.887	71	109.107	24.783	1.140.801	1.733.649
Займы	187.161	157.597	755.108	1.798.934	3.102.669	6.001.469
Обязательства по финансовой аренде	30	2.697	9.019	26.668	17.020	55.434
Средства клиентов	221.676	105.004	260.089	147.549	77.178	811.496
Торговая и прочая кредиторская задолженность	181.502	126.417	186.146	229.200	4.826	728.091
Производные финансовые инструменты	—	12.047	42	42.561	33	54.683
Задолженность по подоходному налогу	32.872	5.123	8.703	—	—	46.698
Прочие обязательства	103.895	40.068	208.659	24.036	14.879	391.537
	<b>1.186.023</b>	<b>449.024</b>	<b>1.536.873</b>	<b>2.293.731</b>	<b>4.357.406</b>	<b>9.823.057</b>
<b>На 31 декабря 2011 года</b>						
Займы Правительства РК	337.181	581	105.445	18.855	998.701	1.460.763
Займы	123.005	166.381	438.856	2.220.396	2.698.003	5.646.641
Обязательства по финансовой аренде	8	2.645	8.308	16.051	2.755	29.767
Средства клиентов	307.169	57.889	226.276	232.725	19.498	843.557
Торговая и прочая кредиторская задолженность	152.135	106.927	196.203	763	—	456.028
Производные финансовые инструменты	4.995	179	118	41.901	—	47.193
Задолженность по подоходному налогу	98	459	2.428	—	—	2.985
Прочие обязательства	29.582	20.990	71.205	393.896	189.220	704.893
	<b>954.173</b>	<b>356.051</b>	<b>1.048.839</b>	<b>2.924.587</b>	<b>3.908.177</b>	<b>9.191.827</b>

**Управление капиталом**

Группа управляет своим капиталом главным образом через управление капиталом своих дочерних организаций и реализуя свои контрольные функции. Главная цель управления капиталом состоит в том, чтобы обеспечить, что дочерние организации Группы будут в состоянии продолжать придерживаться принципа непрерывности деятельности наряду с максимизацией доходов для акционера посредством оптимизации отношения задолженности и капитала.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****41. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Группа управляет капиталом своих дочерних организаций, устанавливая определенные показатели деятельности, разработанные с учетом потребностей бизнеса и специфики деятельности каждой дочерней организации. Основные показатели деятельности, используемые Группой для управления капиталом своих дочерних организаций – это следующие коэффициенты: Чистая Задолженность к Доходу до Учета Процентов, Налогообложения, Износа и Амортизации («ND/EBITDA»); и Чистая Задолженность к Капиталу («ND/E»). Чистая Задолженность равняется обязательствам по займам, долговым бумагам, гарантиям и финансовой аренде соответствующих дочерних организаций, уменьшенных на стоимость денежных средств и их эквивалентов. Капитал равняется всему капиталу дочерней организации, относящемуся к доле большинства.

Разрешенные максимальные показатели одобрены для каждой дочерней организации, на основании потребностей и специфических особенностей ее бизнеса и изменяются в пределах следующих диапазонов (консолидированные основные показатели деятельности для Группы были представлены справочно, так как Группа не контролирует основные показатели деятельности на консолидированном уровне):

<b>Основные показатели деятельности</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
ND/EBITDA	<b>2,44</b>	3,31
ND/E	<b>0,63</b>	0,80

<i>В миллиардах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Займы	<b>4.197</b>	4.197
Займы Правительства Республики Казахстан	<b>771</b>	870
Задолженность за приобретение доли участия в проекте	<b>340</b>	321
Обязательства по финансовой аренде	<b>44</b>	23
Средства клиентов	<b>743</b>	737
Производные финансовые инструменты	<b>8</b>	14
Прочие	<b>47</b>	42
Минус: денежные средства и их эквиваленты	<b>(1.466)</b>	(1.647)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>4.684</b>	4.557

<i>В миллиардах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Прибыль до учета подоходного налога	<b>1.184</b>	689
Вознаграждение по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	<b>167</b>	165
Вознаграждение по финансовой аренде	<b>3</b>	3
Износ, истощение и амортизация	<b>325</b>	289
Убыток от обесценения	<b>237</b>	232
<b>ЕБИТДА</b>	<b>1.916</b>	1.378

<b>Итого капитала</b>	<b>7.392</b>	5.730
-----------------------	--------------	-------

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

Уровень 1: цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).

Уровень 2: другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно.

Уровень 3: методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

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

**41. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**

**Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Далее представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Фонда:

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2012 года
<b>Категории финансовых инструментов</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	283.039	128.006	6.441	<b>417.486</b>
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	8.548	13.993	14.715	<b>37.256</b>
Торговые ценные бумаги	70.421	–	–	<b>70.421</b>
Производные финансовые активы	527	49.719	32	<b>50.278</b>
Производные финансовые обязательства	373	7.965	–	<b>8.338</b>

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2011 года
<b>Категории финансовых инструментов</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	294.763	155.293	–	<b>450.056</b>
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	–	24.162	14.654	<b>38.816</b>
Торговые ценные бумаги	70.456	20	–	<b>70.476</b>
Производные финансовые активы	133	35.691	–	<b>35.824</b>
Производные финансовые обязательства	297	13.628	–	<b>13.925</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)**
**41. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**
**Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Сверка начального и конечного балансов по Уровню 3 на основе иерархии справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2012 года представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли / убытки	Торговые ценные бумаги	Производные финансовые активы	Итого финансовых активов
<b>На 1 января 2011 года</b>	19	11.662	-	-	<b>11.681</b>
Всего прибыль / (убытки), признанная в прибылях и убытках	-	1.167	-	-	<b>1.167</b>
Всего прибыль / (убытки), признанная в прочем совокупном доходе	-	-	-	-	-
Приобретения	-	4.098	-	-	<b>4.098</b>
Продажи	-	(1.226)	-	-	<b>(1.226)</b>
Погашение	-	-	-	-	-
Переводы из уровня 1 и уровня 2	-	-	-	-	-
Реклассификации в прочие активы	-	-	-	-	-
Прочее	(19)	(1.047)	-	-	<b>(1.066)</b>
<b>На 31 декабря 2011 года</b>	-	<b>14.654</b>	-	-	<b>14.654</b>
Всего прибыль / (убытки), признанная в прибылях и убытках	674	(1.084)	-	-	<b>(410)</b>
Всего прибыль / (убытки), признанная в прочем совокупном доходе	(637)	-	-	-	<b>(637)</b>
Приобретения	-	6.106	-	32	<b>6.138</b>
Продажи	-	(340)	-	-	<b>(340)</b>
Погашение	(613)	-	-	-	<b>(613)</b>
Переводы из уровня 1 и уровня 2	7.017	-	-	-	<b>7.017</b>
Реклассификации в прочие активы	-	(462)	-	-	<b>(462)</b>
Прочее	-	(4.159)	-	-	<b>(4.159)</b>
<b>На 31 декабря 2012 года</b>	<b>6.441</b>	<b>14.715</b>	-	<b>32</b>	<b>21.188</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 41. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Ниже приводится сравнение балансовой и справедливой стоимости в разрезе классов финансовых инструментов Группы. В таблице не приводятся значения справедливой стоимости нефинансовых активов и нефинансовых обязательств:

<i>В миллионах тенге</i>	<i>Балансовая стоимость</i>		<i>Справедливая стоимость</i>	
	<b>31 декабря 2012 года</b>	31 декабря 2011 года	<b>31 декабря 2012 года</b>	31 декабря 2011 года
<b>Финансовые активы</b>				
Займы клиентам	<b>2.051.710</b>	1.748.433	<b>2.111.794</b>	1.756.606
Средства в кредитных учреждениях	<b>1.338.407</b>	1.048.201	<b>1.337.612</b>	1.048.736
Прочие финансовые активы	<b>732.743</b>	824.992	<b>732.601</b>	825.773
Торговая дебиторская задолженность	<b>342.257</b>	276.129	<b>342.257</b>	276.129
Денежные средства и эквиваленты	<b>1.465.548</b>	1.646.615	<b>1.465.999</b>	1.646.615
<b>Финансовые обязательства</b>				
Займы	<b>4.196.621</b>	4.196.776	<b>4.443.049</b>	3.905.770
Займы Правительства Республики Казахстан	<b>770.641</b>	869.715	<b>718.656</b>	966.438
Обязательства по финансовой аренде	<b>43.738</b>	22.758	<b>43.866</b>	22.758
Средства клиентов	<b>742.721</b>	736.644	<b>759.131</b>	750.940
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<b>496.798</b>	442.640	<b>496.798</b>	442.640
Прочие долгосрочные обязательства	<b>296.660</b>	426.703	<b>296.660</b>	426.703

Справедливая стоимость процентных займов, полученных и выданных, была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по преобладающим процентным ставкам.

### 42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Судебные разбирательства

##### *БТА Банк*

В 2009 году Банк подвергся рейдерским действиям в результате которых с Банка на основании решения суда взыскана сумма в размере 30.418.143 фунтов стерлингов, а также в счет исполнения данного решения обращено взыскание на акции ЗАО «БТА Банк» (Кыргызстан), принадлежащие Банку, что привело к потере контроля над ЗАО «БТА Банк» (Кыргызстан) ( *Примечание 44*).

В целях возврата акций в собственность Банка, подано исковое заявление о признании торгов недействительными, в результате удовлетворения которого, акции ЗАО «БТА Банк» в размере 71% подлежат перерегистрации на Банк.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

*Rompetrol Rafinare S.A. (дочерняя организация НК КМГ)*

На 31 декабря 2009 года у НК КМГ имелось непогашенное сальдо в 3.353 миллионах тенге конвертируемого долгового инструмента, выпущенного крупной дочерней организацией Ромпетрол – Rompetrol Rafinare S.A. в пользу Румынии. Номинальная стоимость обязательств составляет 570,3 миллиона евро. Срок обращения инструмента составлял 7 лет и истек 30 сентября 2010 года. Справедливая стоимость компонента обязательства на момент первоначального признания была определена как дисконтированные будущие денежные договорные платежи по инструменту. В соответствии с долей владения акциями на 31 декабря 2009 года, НК КМГ потеряла бы контроль над Rompetrol Rafinare S.A., если бы весь долговой инструмент 30 сентября 2010 года был оплачен выпуском новых акций в пользу Румынии, без последующих действий со стороны Ромпетрол и/или Rompetrol Rafinare S.A.

В течение первого полугодия 2010 года, в целях увеличения своей доли в Rompetrol Rafinare S.A. НК КМГ осуществила открытое предложение по приобретению долей у всех акционеров. В августе 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. увеличила свой уставный капитал путем выпуска новых акций на сумму 329,4 миллионов румынских леев (эквивалентно 78 миллионов евро на дату подписки на акции). Ромпетрол подписалось на выпуск новых акций и полностью оплатила данный выпуск, таким образом, увеличив свою долю в Rompetrol Rafinare S.A. В течение августа 2010 года, Rompetrol Rafinare S.A., используя средства, полученные от выпуска акций, погасило 54 миллиона евро (эквивалентно 10.464 миллионов тенге) от общей суммы задолженности в 570,3 миллиона евро по конвертируемому долговому инструменту в пользу Румынии. В сентябре 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. выплатило последний купон в размере 17 миллионов евро (эквивалентно 3.315 миллионов тенге), что привело к нулевому сальдо задолженности долгового компонента по конвертируемому долговому инструменту.

30 сентября 2010 года внеочередное общее собрание акционеров Rompetrol Rafinare S.A. утвердило решение о конвертации непоплаченной части конвертируемого долгового инструмента в акции, а также соответствующие увеличение уставного капитала и точное количество акций, причитающихся Румынии по конвертируемому долгу, рассчитанных на основании, обменного курса, действующего на дату конвертации, а также эмиссионный доход, рассчитанный как разница между обменными курсами действительными на 30 сентября 2010 года и на дату выпуска конвертируемого долгового инструмента - 30 сентября 2003 года. В результате, неконтрольная доля участия Румынии составила 44,6959%.

В результате данных операций нераспределенная прибыль уменьшилась на 113,467 миллионов тенге, а неконтрольная доля участия увеличилась на 103,003 миллионов тенге в 2010 году.

В 2010 году Румынское Правительство, в лице Министерства финансов Румынии инициировала судебный иск против решения Rompetrol Rafinare S.A. об увеличении уставного капитала и решения о погашении конвертируемого долгового инструмента частично деньгами, частично выпуском акций.

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

Более того, 17 ноября 2010 года Министерство финансов Румынии издало указ на сумму 2.205.592.436 румынских леев (для целей представления 516,3 миллионов евро, в тенге по курсу на 31 декабря 2010 года - 100.797 миллионов тенге), как результат несогласия Румынских властей с решением НК КМГ о частичном погашении инструмента выпуском акций. Rompetrol Rafinare S.A. подало жалобу с прошением об отмене данного указа. В июне 2012 года слушание дела было приостановлено и может быть возобновлено в течении одного года до 6 июня 2013 года.

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

*Rompetrol Rafinare S.A. (дочерняя организация НК КМГ) (продолжение)*

Руководство считает, что исполнение указа о наложении ареста Румынскими властями не является осуществимым.

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

- АГСП реализует, а Rompetrol Rafinare SA приобретет акции Rompetrol Rafinare SA в размере 26,6959%, принадлежащие АГСП, за денежное вознаграждение в размере 200 миллионов долларов США;
- Ромпетрол берет на себя обязательства по инвестированию 1 миллиарда долларов США в энергетический проект, связанные с его основной деятельностью в течении 7 лет;
- Министерство финансов Румынии обязуется отозвать все иски в отношении решения общего собрания акционеров Rompetrol Rafinare S.A., касающихся конвертируемых долговых инструментов и отменит указ о предупредительном наложении ареста на все доли участия Rompetrol Rafinare S.A.

Соглашение подлежит процедуре согласования каждой из сторон.

Стороны договорились о приостановлении судебного разбирательства с тем, чтобы дать время для реализации Меморандума, который был подтвержден судом 18 февраля 2013 года.

*Судебные разбирательства, связанные с Ромпетрол*

На 31 декабря 2012 года Ромпетрол была вовлечена в судебные разбирательства с Советом по защите Конкуренции Европейского Союза и SC Biogomil SRL на сумму 7,6 миллиардов тенге и 4,7 миллиарда тенге, соответственно. По представлению, полученному от юристов Ромпетрол, Руководство НК КМГ считает, что НК КМГ имеет серьезные основания выиграть указанные судебные процессы и оценивает риски, связанные с этими вопросами, как возможные.

#### **Экологические обязательства**

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены. Помимо тех сумм, по которым были сформированы резервы (*Примечание 22*), руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы, консолидированный отчет о совокупном доходе и консолидированный отчет о движении денежных средств.

#### **Риск изменения цен на товары**

Значительная часть доходов Группы генерируется от продажи товаров, в основном, сырой нефти и нефтепродуктов. Исторически, цены на данные продукты были непостоянными и значительно менялись в ответ на изменения в предложении и спрос, рыночную неопределенность, деятельность мировой и региональной экономики и цикличности в индустриях.

Цены также подвержены влиянию действий правительства, включая наложение тарифов и импортных пошлин, биржевой спекуляции, увеличении в возможности или избыточного снабжения продуктов Группы на основные рынки. Эти внешние факторы и изменения на рынках осложняют оценку будущих цен.

Существенное или затянувшееся снижение в ценах на товары могут значительно или отрицательно повлиять на деятельность Группы, финансовые результаты и денежные потоки от операций. Группа не хеджирует значительно свою подверженность риску изменения цен на товары.



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком РК, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду вышеизложенного, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2012 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2012 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены в настоящей консолидированной финансовой отчетности. (*Примечания 4 и 22*).

#### *Провизии в отношении активов, размещенных в АО «БТА Банк»*

В сентябре 2010 года Налоговый Комитет РК по г. Астане инициировал комплексную налоговую проверку деятельности Фонда за 2009 год. В ходе налоговой проверки налоговые органы подняли вопрос о правомочности вычитания Провизий для целей расчёта корпоративного подоходного налога за 2009 год. По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчётности акт о результатах налоговой проверки не вошел в действие.

Постановлением Правительства №2275 от 30 декабря 2009 года были утверждены Правила «отнесения активов и условных обязательств к категории сомнительных и безнадежных национальным управляющим холдингом, а также юридическими лицами, основным видом деятельности которых является осуществление заемных операций или выкуп прав требования и сто процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат национальному управляющему холдингу, имеющих право на вычет суммы расходов по созданию провизий (резервов) против сомнительных и безнадежных активов, условных обязательств, за исключением активов и условных обязательств, предоставленных в пользу взаимосвязанных лиц либо третьим лицам по обязательствам взаимосвязанных лиц (кроме активов и условных обязательств кредитных товариществ) («Правила»).

В соответствии с Правилами, Фонд создал и отнес на вычеты для целей расчёта корпоративного подоходного налога провизии в отношении активов размещенных в АО «БТА Банк» на сумму 846.748 миллионов тенге (далее «провизии»).

Руководство Группы считает, что на 31 декабря 2012 года его толкование применимого законодательства (включая Правила) является соответствующим и позиция Фонда в отношении отнесения на вычеты данных провизий будет подтверждена. Соответственно, в данной консолидированной финансовой отчётности Группа не признала какие-либо провизии, связанные с возможными доначислениями со стороны налоговых органов.

#### *Контроль по трансфертному ценообразованию*

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками, независимо от того, являются ли стороны сделок связанными или нет. Закон о трансфертном ценообразовании требует, чтобы все налоги, применимые к операциям, были рассчитаны на основании рыночных цен, определенных по принципу вытянутой руки.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение (продолжение)***Контроль по трансфертному ценообразованию (продолжение)*

Новый закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Новый закон не является четко выраженным и некоторые из его положений имеют малый опыт применения. Более того, закон не предоставляет детальных инструкций, которые находятся на стадии разработки. В результате, применение закона о трансфертном ценообразовании к различным видам операций не является четко выраженным.

Из-за неопределенностей, связанных с Казахстанским законом о трансфертном ценообразовании, существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Группы, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пени по состоянию на 31 декабря 2012 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2012 года его толкование применимого законодательства по трансфертному ценообразованию является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

*Налоговые обязательства предприятий в Грузии (КТО)*

В соответствии с налоговым кодексом Грузии (НКГ), налоговые органы имеют право принять решение об использовании рыночных цен для целей налогообложения в случае, если сделка осуществляется между связанными сторонами. Хотя НКГ содержит определенное руководство по определению рыночных цен товаров и услуг, сам механизм определения недостаточно разработан и в Грузии отсутствует отдельное законодательство по трансфертному ценообразованию. Наличие подобной неясности создает неопределенности в части позиции, которую могут занять налоговые органы при рассмотрении налогообложения сделок между связанными сторонами.

Грузинские дочерние организации НК КМГ имеют существенный объем сделок с иностранными дочерними организациями НК КМГ, а также между собой. Эти сделки попадают под определение сделок между связанными сторонами и могут быть оспорены налоговыми органами Грузии.

Руководство считает, что у него имеются существенные аргументы для обоснования того, что ценообразование в сделках между организациями НК КМГ осуществляется на рыночных условиях, однако, вследствие отсутствия законодательной базы по определению рыночных цен, налоговые органы могут занять в этом вопросе позицию, которая отличается от позиции, занятой НК КМГ.

*Налоговая проверка НК КТЖ*

В течение 2012 и 2011 годов в НК КТЖ проводилась налоговая комплексная проверка за период с 2007 года по 2010 год. По результатам данной проверки налоговые органы определили налоги к доначислению, включая штрафы и пени на сумму 13,289 миллионов тенге. НК КТЖ считает данные доначисления неправомерными и намерена оспаривать их в суде. НК КТЖ признала обязательство по налогам в размере 757 миллионов тенге, которое представляет собой наилучшую оценку НК КТЖ суммы, необходимой для будущих выплат.

**Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством (в миллионах тенге):

<b>Год</b>	<b>Капитальные расходы</b>	<b>Операционные расходы</b>
2013	198.317	39.038
2014	156.940	31.711
2015	5.827	30.376
2016	2.735	13.131
2017-2024	24.020	198.573
<b>Итого</b>	<b>387.839</b>	<b>312.829</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний. Цены на нефть на местном рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый НК КМГ в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности НК КМГ.

В 2012 году в соответствии со своими обязательствами НК КМГ поставила 2.936.917 тонн сырой нефти (2011: 2.811.271 тонн) на внутренний рынок.

#### Прочие контрактные обязательства

На 31 декабря 2012 года прочие контрактные обязательства Группы по приобретению основных средств составляли примерно 36.426 миллионов тенге (2011: 46.567 миллионов тенге)

#### Обязательства инвестиционного характера

##### *НК КТЖ*

По состоянию на 31 декабря 2012 года у НК КТЖ имелись условные обязательства по строительству железнодорожных линий «Жезказган - Бейнеу» и «Аркалык - Шубарколь», строительству многофункционального Ледового дворца в г.Астана, первичной магистральной транспортной сети связи, приобретению грузовых и пассажирских электровозов, грузовых и пассажирских вагонов, магистральных тепловозов на общую сумму 747.829 миллионов тенге (2011: 467.859 миллионов тенге). Данная сумма включает обязательства на приобретение пассажирских электровозов у совместно-контролируемого предприятия ТОО «Электровоз құрастыру зауыты» на сумму 255.039 миллионов тенге (2011: 296.299 миллионов тенге) с поставкой до 31 декабря 2020 года, а также обязательства на приобретение пассажирских вагонов у совместно-контролируемого предприятия ТОО «Тұлпар-Тальго» на сумму 41.034 миллионов тенге (2011: 55.726 миллионов тенге) с поставкой до 31 декабря 2014 года.

##### *НК КМГ*

По состоянию на 31 декабря 2012 года у НК КМГ имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 153.000 миллионов тенге (2011: 214.000 миллионов тенге).

##### *KEGOC*

На 31 декабря 2012 года АО «KEGOC» имело инвестиционные обязательства по проектам по строительству подстанций и линий электропередач и модернизации электрической сети в сумме 31.678 миллионов тенге (2011: 56.140 миллионов тенге).

##### *Эйр-Астана*

В течение 2008-2011 годов, Эйр-Астана подписала соглашения с Airbus и Embraer на приобретение шести и двух узкофюзеляжных воздушных судов соответственно. По воздушным судам Airbus выплаты начались в 2008 году, и последний платеж подлежит оплате в 2013 году. В течение 2012 года Эйр-Астана заключила договоры финансовой аренды с фиксированной процентной ставкой на поставку трех из вышеуказанных воздушных судов Airbus. Данная аренда выражена в долларах США со сроком погашения двенадцать лет. Займы, выданные финансовыми институтами лизингодателю в отношении трех новых Airbus, находятся под гарантией Европейских Экспортно-Кредитных Агентств. Поставка оставшихся трех воздушных судов запланирована на 2013 год.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства инвестиционного характера (продолжение)***Эйр-Астана (продолжение)*

По воздушным суднам Embraer Эйр-Астана выплачивает предоплату в соответствии с оговоренной таблицей платежей, с доставкой первого воздушного судна в ноябре 2012 года в рамках финансовой аренды, выраженной в долларах США, с фиксированной процентной ставкой со сроком погашения двенадцать лет. Поставка второго воздушного судна запланирована на декабрь 2013 года.

В течение 2012 года Эйр-Астана подписала соглашение с Boeing на покупку трех воздушных судов Boeing-787 и трех Boeing-767. Поставка Boeing-767 ожидается в 2013-2014 годах, поставка Boeing-787 ожидается в 2017 и 2019 годах. Эйр-Астана выплачивает предоплату в соответствии с оговоренной таблицей платежа. Условия контракта исключают возможность раскрытия стоимости приобретения.

*АО «Kazyna Capital Management»*

По состоянию на 31 декабря 2012 года инвестиционные обязательства перед инвестиционными фондами составляли 60.487 миллионов тенге (2011: 66.114 миллионов тенге). Данные обязательства будут выполнены по требованию инвестиционных фондов в течение инвестиционного периода, от трех до пяти лет.

*АО «Фонд недвижимости «Самрук-Қазына» (далее по тексту «Фонд недвижимости»)*

На 31 декабря 2012 года у Фонда недвижимости имелись договорные обязательства в сумме 16.013 миллионов тенге (2011: 2.532 миллиона тенге) по договорам со строительными компаниями.

*АО «Интергаз Центральная Азия» (далее по тексту «ИЦА», дочерняя организация НК КМГ)*

По условиям договора концессии ИЦА имеет обязательство ежегодно инвестировать 30 миллионов долларов США (4.522 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) на улучшение и ремонт переданных газотранспортных активов и на инвестиции в новые газотранспортные активы. По состоянию на 31 декабря 2012 года ИЦА имела контрактные обязательства, относящиеся к данному инвестиционному обязательству, на сумму приблизительно 52.330 миллионов тенге (2011: 34.102 миллионов тенге).

*Кыргызский обвод (ИЦА)*

ИЦА обязано, при соблюдении определенных условий, которые включают возмещение тарифа, разработать и построить кыргызский обвод по стоимости, которая была определена в договоре концессии в размере, примерно, 90–100 миллионов долларов США (13.571-15.079 миллионов тенге). Однако новые внутренние тарифы, которые по условиям договора концессии являются неперенным условием начала строительства кыргызского обвода, еще не опубликованы по состоянию на 31 декабря 2012 года.

**Обязательства по операционной аренде**

Обязательства по операционной аренде в основном связаны с арендой самолетов со сроками аренды от 5 до 10 лет. Все контракты операционного лизинга содержат разделы по обновлению рыночных цен в случае, если Эйр Астана воспользуется возможностью их продления. Эйр Астана не имеет возможности приобретения арендованных активов по окончании срока аренды.

На 31 декабря обязательства по операционной аренде представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	2011
В течение одного года	<b>18.427</b>	20.043
От одного года до пяти лет	<b>41.136</b>	28.122
Свыше пяти лет	<b>15.135</b>	12.493
<b>Итого</b>	<b>74.698</b>	60.658

Обязательные платежи по операционной аренде включают в себя как фиксированные арендные платежи, так и определенную часть платежей по техническому обслуживанию, которая варьируется в зависимости от налета часов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по операционной аренде (продолжение)**

Фиксированные и переменные арендные платежи деноминированы и подлежат оплате в долларах США. Данная валюта повседневно используется в международных расчетах при аренде воздушных судов.

**Лицензионные обязательства Казахтелеком**

В соответствии с условиями ряда лицензий на оказание услуг беспроводной связи Казахтелеком имеет определенные обязательства в отношении зоны покрытия своей сети. Казахтелеком обязан расширять покрытие мобильной сети, охватывая районы вдоль основных магистралей, мелких городов и поселков городского типа Республики Казахстан. Руководство Группы считает, что Казахтелеком соблюдает условия лицензий.

**Обязательства по выдаче кредита, гарантий, аккредитивов и прочие обязательства, относящиеся к расчетным операциям**

Группа, в любое время, имеет непогашенные обязательства по выдаче кредитов. Эти обязательства принимают форму утвержденных займов и лимитов по кредитным карточкам и овердрафтам и являются аннулируемыми при определенных условиях.

Группа предоставляет финансовые гарантии и аккредитивы с целью гарантирования выполнения клиентами обязательств перед третьими сторонами. Эти соглашения имеют фиксированные лимиты и обычно выдаются на срок до пяти лет.

Контрактные суммы обязательств указаны в следующей таблице по категории. Суммы по обязательствам, показанные в таблице, предполагают, что суммы будут полностью исполнены. Суммы, показанные в таблице, по аккредитивам представляют максимальный бухгалтерский убыток, который был бы признан на отчетную дату, если контрагенты полностью не выполняют своих обязательств по контракту.

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Договорная сумма</b>		
Заем, кредитная линия и обязательства по финансовой аренде	<b>284.196</b>	342.751
Гарантии	<b>110.879</b>	86.302
Аккредитивы и прочие обязательства, относящиеся к расчетным операциям	<b>99.274</b>	110.038
Минус: гарантии и вклады с ограничительными условиями	<b>(8.411)</b>	(9.559)
Минус: резерв под банковские аккредитивы и гарантии ( <i>Примечание 22</i> )	<b>(3.111)</b>	(6.136)

Группа использует такую же политику кредитного контроля и управления при принятии на себя забалансовых потенциальных обязательств, которую она использует при осуществлении балансовых операций.

Общая сумма имеющихся договорных обязательств по выдаче кредита, указанная выше, необязательно представляет собой будущую потребность в денежных средствах, так как эти обязательства могут истечь или быть закрыты до того, как они будут профинансированы, также Группа может запросить обеспечение по кредитным финансовым инструментам.

**Доверительное управление (трастовая деятельность)**

Некоторые дочерние финансовые организации Группы оказывают услуги по доверительному управлению физическим лицам, трастовым компаниям, пенсионным фондам и прочим организациям, а именно, управляют активами либо инвестируют полученные средства в различные финансовые инструменты в соответствии с указаниями клиента. Группа получает комиссионное вознаграждение за оказание данных услуг. Активы, полученные в доверительное управление, не являются активами Группы и, соответственно, не отражаются в ее консолидированном бухгалтерском балансе. Группа не подвергается кредитному риску при осуществлении указанных вложений, так как она не выдает гарантии под указанные инвестиции.

**Ковенанты по займам**

По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа не соблюдала свои ковенанты указанные в *Примечании 44* в данной консолидированной финансовой отчетности.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

#### **Проверки возмещаемости затрат (Кашаган)**

В соответствии с основными принципами Северо-Каспийского Соглашения о Разделе Продукции («СКСРП») государство передало подрядчикам эксклюзивные права на проведение деятельности в районе недропользования, но не передавало права на данный район недропользования ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объемы извлеченной и переработанной продукции (т.е. готовой продукции) являются собственностью государства. Работы осуществляются на основе компенсирования, при этом государство осуществляет выплаты подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя подрядчикам возместить свои затраты и заработать доходы. Это, так называемое, разделение продукции, т.е. разделение результатов работы, проведенной инвестором.

В соответствии с СКСРП, не все затраты, понесенные подрядчиками, могут быть возмещены. Определенные затраты на возмещение должны утверждаться Управляющим Комитетом («УправКом»).

НК КМГ считает, что все возмещаемые затраты в отчете о возмещаемых расходах классифицированы в соответствии с СКСРП, и расходы, определенные как возмещаемые, правомерно подлежат возмещению на 31 декабря 2012 года.

Тем не менее, определенные затраты не были утверждены УправКомом в соответствии с разделами 13 и 14 СКСРП. Такие расходы считаются невозмещаемыми расходами для Кашагана до утверждения УправКомом. Продолжаются переговоры с Уполномоченным органом для разрешения этих вопросов.

В результате проверок возмещения затрат за период с 2001 по 2008 годы, расходы на сумму 7.975 миллионов долларов США (1.202.103 миллиона тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) считались невозмещаемыми. Доля Кашагана в этих затратах составляла 1.340 миллионов долларов США (202.042 миллиона тенге по курсу на 31 декабря 2012 года). В результате длительных переговоров между подрядчиками и устранения большинства указанных замечаний, 28 ноября 2011 года Полномочным органом (ТОО «PSA») и подрядчиками была подписана резолюция, согласно которой сумма невозмещаемых затрат была снижена до 2.959 миллионов долларов США (445.984 миллиона тенге по курсу на 31 декабря 2012 года), с долей НК КМГ в этих расходах, составляющей 497 миллионов долларов США (74.955 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года).

В рамках Соглашения об урегулировании подписанного 17 мая 2012 года были проведены дополнительные переговоры, в результате которых сумма невозмещаемых затрат была снижена до 230 миллионов долларов США (34.655 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) с долей НК КМГ в размере 39 миллионов долларов США (5.824 миллиона тенге по курсу на 31 декабря 2012 года).

Проверка возмещаемости затрат за 2009 год была завершена в 2012 году. В результате проведенной проверки затраты в размере 875 миллионов долларов США (131.898 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) были классифицированы как невозмещаемые. Доля НК КМГ в данных затратах составляет 147 миллионов долларов США (22.168 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года). Переговоры для решения вопроса в пользу подрядчиков продолжаются.

#### **Займы газа (КТГ)**

В течении 2012 и 2011 годов КТГ осуществляло операции по займу газа от «PetroChina International Company Limited» для обеспечения газом г. Алматы в зимний период. В соответствии с условиями соглашения, в случае невыполнения обязательств по возврату газа, НК КМГ должно возместить задолженность деньгами из расчета 340 долларов США за тысячу кубических метров газа, что составляет 30.401 миллион тенге по состоянию на 31 декабря 2012 года.

#### **Обязательства по Плану Стабилизации**

Фонд назначен основным оператором Правительства в осуществлении Плана Стабилизации, утверждённого Правительством в 2008 году (*Примечание 1*).

#### *Стабилизация ситуации на рынке недвижимости*

По состоянию на 31 декабря 2012 года обязательства по стабилизации ситуации на рынке недвижимости были выполнены.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **42. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

#### **Обязательства по Плану Стабилизации (продолжение)**

##### *Реализация инновационных, индустриальных и инфраструктурных проектов*

На 31 декабря 2012 года обязательства Фонда по финансированию инновационных, индустриальных и инфраструктурных проектов составили 5.000 миллионов тенге (2011: 5.000 миллионов тенге).

#### **Обязательства по повторному использованию антикризисных средств**

В соответствии с Протоколом заседания Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики Республики Казахстан № 17-5/И-380 от 5 апреля 2012 года и Протоколу заседания Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики Республики Казахстан № 17-5/11-10 от 30 января 2013 года Фонду надлежит осуществить финансирование ряда инвестиционных проектов на общую сумму 514.718 миллионов тенге в течение 2012-2014 годов. С учетом освоенных средств в 2012 году и перераспределения средств между проектами, обязательства Фонда к освоению в 2013 – 2014 годах составляют 415.324 миллионов тенге, в том числе по следующим проектам:

##### *Финансирование программы жилищного строительства - реализация программы «Доступное жилье»*

В соответствии с постановлением Правительства от 21 июня 2012 года № 821 на строительство жилья через АО «Фонд недвижимости «Самрук-Қазына» предусматривается использовать средства Фонда и средства Национального Фонда. На 31 декабря 2012 года обязательства Фонда по финансированию программы «Доступное жилье-2020» составляют 36.200 миллиона тенге (31 декабря 2011 года: ноль).

##### *Реализация прочих инвестиционных проектов Фонда*

На 31 декабря 2012 года обязательства Фонда по финансированию прочих инвестиционных проектов составляют 379.124 миллионов тенге (31 декабря 2011 года: ноль).

Кроме того, в соответствии с Протоколом заседания Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики Республики Казахстан № 17-5/11-10 от 30 января 2013 года в 2013 году надлежит осуществить финансирование инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода Запад-Север-Центр» (карталы – Тобол-Кокшетау-Астана) в размере 60.000 миллиона тенге за счет собственных средств Фонда и/или АО «Национальная Компания «КазМунайГаз».

### **43. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с видом производимой продукции и типом оказываемых услуг на следующие семь операционных сегментов:

Нефтегазовый сегмент включает операции по разведке и добыче нефти и газа, транспортировке нефти и газа, переработке и продаже сырой нефти и продуктов переработки.

Горнопромышленный сегмент включает операции по разведке, добыче, переработке и продаже минеральных ресурсов, предприятия оборонного комплекса и гражданского машиностроения, проекты по развитию химической отрасли и геологоразведки.

Сегмент транспортировки включает операции по железнодорожной и воздушной перевозке грузов и пассажиров.

Сегмент телекоммуникаций включает операции по услугам фиксированной связи, включая местную, междугороднюю и международную связь (включая страны, входящие и не входящие в СНГ); а также услуги аренды каналов связи, передачи данных и беспроводной связи.

Энергетический сегмент включает операции по производству и передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска электроэнергии в электроэнергетическую систему и потребления импортируемой электроэнергии, функции централизованного оперативно-диспетчерского управления объектами Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

Сегмент финансовых институтов и институтов развития включает операции по увеличению и стимулированию инвестиционной и инновационной деятельности во всех сегментах экономики Казахстана.

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

---

**43. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

Операции Самрук-Қазына были включены в сегмент Корпоративный центр и проекты.

Некоторые из вышеуказанных отчетных сегментов сформированы путем агрегирования более мелких операционных сегментов в соответствии с организационной структурой Группы. Каждый отчетный сегмент осуществляет бухгалтерский учет в соответствии с МСФО. Финансовые результаты деятельности каждого сегмента, подготовленные в соответствии с МСФО, представляются главному управляющему и ответственному за принятие решений для целей принятия решений о распределении ресурсов сегменту и оценки результатов его деятельности.



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 43. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

Ниже представлена информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов Группы за 2012 год:

В миллионах тенге	Нефте- газовый	Горнопро- мыш- ленный	Транспор- тировка	Телеком- муни- кации	Энерге- тика	Финансо- вые инсти- туты и институты развития	Корпора- тивный центр и проекты	Элими- нации	Всего
Доход от реализации внешним клиентам	2.920.437	350.885	895.956	189.879	168.625	277.545	107.695	-	4.911.022
Доход от реализации другим сегментам	39.981	23.408	13.739	5.196	15.044	71.760	361.594	(530.722)	-
Итого доходов	2.960.418	374.293	909.695	195.075	183.669	349.305	469.289	(530.722)	4.911.022
<b>Валовая прибыль за год</b>	<b>869.600</b>	<b>86.893</b>	<b>270.413</b>	<b>56.321</b>	<b>37.659</b>	<b>67.032</b>	<b>310.315</b>	<b>(328.093)</b>	<b>1.370.140</b>
Общие и административные расходы	(156.108)	(30.654)	(83.958)	(24.441)	(14.112)	(99.237)	(20.168)	8.071	(420.607)
Расходы по транспортировке и реализации	(360.697)	(4.432)	(6.200)	(5.406)	(634)	-	(1.945)	2.131	(377.183)
Финансовый доход	29.024	4.407	6.564	4.677	3.313	3.597	63.547	(59.720)	55.409
Финансовые затраты	(169.184)	(13.925)	(32.990)	(12.331)	(7.231)	(752)	(324)	28.821	(207.916)
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	471.086	32.967	(72)	1	29.972	4.881	-	-	538.835
Доход / (убыток) от курсовой разницы, нетто	(18.006)	(2.762)	(3.858)	(869)	(1.980)	(17.830)	1.267	286	(43.752)
Износ, истощение и амортизация	(163.633)	(19.886)	(78.197)	(39.055)	(16.488)	(6.877)	(342)	137	(324.341)
Обесценение займов выданных	1	-	-	-	-	(11.304)	(943)	(3.649)	(15.895)
Обесценение средств в кредитных учреждениях	-	-	-	-	-	1.947	282.068	(282.068)	1.947
Обесценения прочих активов	(94.855)	(3.417)	(839)	5.839	286	12.232	(301.135)	159.158	(222.731)
Отчисления в резервы	35.890	1.140	28.359	319	2.081	(3.061)	-	-	64.728
Расходы по подоходному налогу	(177.131)	(10.972)	(32.140)	(4.472)	(5.312)	(8.403)	(11.236)	(1.058)	(250.724)
Чистый доход за год от продолжающейся деятельности	412.579	53.432	124.077	21.093	43.629	408.941	338.559	(469.232)	933.078
Чистый доход за период от прекращенных операций	628	-	(1.109)	201.996	60	-	-	784	202.359
<b>Итого чистый доход за период</b>	<b>413.207</b>	<b>53.432</b>	<b>122.968</b>	<b>223.089</b>	<b>43.689</b>	<b>408.941</b>	<b>338.559</b>	<b>(468.448)</b>	<b>1.135.437</b>
<i>Прочая информация по сегментам</i>									
Итого активов сегмента	6.881.891	765.076	2.192.972	465.384	827.000	4.024.405	5.290.564	(5.212.165)	15.235.127
Итого обязательства сегмента	3.265.866	310.479	1.105.356	179.357	339.583	3.147.174	1.628.499	(2.132.718)	7.843.596
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности	7.489	95	1.528	611	256	(461)	1.751	(1.093)	10.176
Инвестиции в совместные предприятия и в ассоциированные компании	894.097	132.421	15.479	-	232.908	112.644	-	(36.505)	1.351.044
Капитальные затраты	551.541	59.293	480.141	68.705	84.547	5.936	3.139	(32.474)	1.220.828

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 43. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

Ниже представлена информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов Группы за 2011 год:

	В миллионах тенге									
	Нефте- газовый	Горно- промыш- ленный	Транспор- тировка	Телеком- муни- кации	Энерге- тика	Финансо- вые инсти- туты и развития	Корпо- ратив- ный центр и проекты	Элими- нации	Всего	
Доход от реализации внешним клиентам	2.597.750	335.347	790.766	184.564	129.312	288.065	74.551	-	4.400.355	
Доход от реализации другим сегментам	26.750	18.231	11.743	5.075	11.508	69.814	112.801	(255.922)	-	
Итого доходов	2.624.500	353.578	802.509	189.639	140.820	357.879	187.352	(255.922)	4.400.355	
<b>Валовая прибыль за год</b>	<b>789.152</b>	<b>92.218</b>	<b>252.791</b>	<b>55.400</b>	<b>32.153</b>	<b>38.819</b>	<b>33.844</b>	<b>(61.466)</b>	<b>1.232.911</b>	
Общие и административные расходы	(159.835)	(21.691)	(77.344)	(22.018)	(12.854)	(105.684)	(44.108)	5.852	(437.682)	
Расходы по транспортировке и реализации	(350.701)	(3.779)	(6.771)	(4.638)	(291)	(18)	(1.842)	862	(367.178)	
Финансовый доход	45.584	5.689	6.330	3.996	2.538	2.982	63.973	(64.267)	66.825	
Финансовые затраты	(171.190)	(12.309)	(22.373)	(9.503)	(7.468)	(1.438)	(176)	30.857	(193.600)	
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	534.623	43.983	69	(3)	25.467	7.038	-	-	611.177	
Доход / (убыток) от курсовой разницы, нетто	(8.760)	(414)	(1.610)	(107)	1.259	(12.913)	32	(54)	(22.567)	
Износ, истощение и амортизация	(146.708)	(16.328)	(63.643)	(39.931)	(14.437)	(6.623)	(318)	-	(287.988)	
Обесценение займов выданных	(14)	-	-	-	-	(146.816)	(943)	799	(146.974)	
Обесценение средств в кредитных учреждениях	-	-	-	-	-	(599)	(282.068)	282.068	(599)	
Обесценения прочих активов	(60.593)	(3.320)	9.336	(2.564)	(17)	(26.853)	(307.193)	306.742	(84.462)	
Отчисления в резервы	11.036	5.572	29.536	21	7.334	5.966	-	-	59.465	
Расходы по подоходному налогу	(153.148)	(17.553)	(35.041)	(4.302)	(5.104)	(141.819)	(10.194)	-	(367.161)	
Чистый доход за год от продолжающейся деятельности	483.901	80.581	131.094	18.096	38.515	(389.428)	(513.881)	472.555	321.433	
Чистый доход за период от прекращенных операций	(1.353)	-	(1.942)	33.023	-	-	(532)	-	29.196	
<b>Итого чистый доход за период</b>	<b>482.548</b>	<b>80.581</b>	<b>129.152</b>	<b>51.119</b>	<b>38.515</b>	<b>(389.428)</b>	<b>(514.413)</b>	<b>472.555</b>	<b>350.629</b>	
<i>Прочая информация по сегментам</i>										
Итого активов сегмента	6.181.018	653.788	1.767.920	461.835	661.982	3.628.629	4.125.542	(4.067.309)	13.413.405	
Итого обязательств сегмента	3.020.860	277.728	771.842	169.721	247.481	3.667.810	1.592.738	(2.064.378)	7.683.802	
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности	3.636	272	1.161	(281)	(206)	502	-	(59)	5.025	
Инвестиции в совместные предприятия и в ассоциированные компании	919.154	105.018	4.940	24	176.741	89.105	-	-	1.294.982	
Капитальные затраты	465.531	33.919	347.228	46.824	73.631	31.020	27.471	(5.854)	1.019.770	

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 44. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

#### Займы

По состоянию на 31 декабря 2012 года Vector Energy AG совместно с TH KMG AG (в качестве созаемщиков) по кредитной линии от BNP Paribas (Suisse) SA на сумму 865 миллионов долларов США (эквивалент 130.433 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года), включенной в состав текущих обязательств, не выполнили соответствующие условия по финансовым ковенантам. 6 марта 2013 года BNP Paribas (Suisse) SA направило уведомление Vector Energy AG и TH KMG AG с запросом привести соблюдение финансового ковенанта в соответствие с требуемыми условиями в срок до 6 апреля 2013 года. Руководство Группы предприняло соответствующие меры для разрешения данного вопроса на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности.

26 ноября 2012 года дочерняя организация Группы, АО «Локомотив», заключила кредитное соглашение на сумму 425 миллионов долларов США (эквивалент 64.085 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) с Экспортно-Импортным банком США на приобретение 196 единиц локомотивов. Ставка вознаграждения составила Commercial Interest Reference Rate (в долларах США). В соответствии с условиями кредитного соглашения освоение средств предусмотрено девятью траншами, три из которых получены в январе 2013 года на общую сумму 311 миллионов долларов США (эквивалент 46.896 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) с удержанием комиссии банка в сумме 32 миллиона США (эквивалент 4.825 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года).

24 января 2013 года Фонд предоставил заем Kazakhmys Finance PLC в размере 200 миллионов долларов США на финансирование проекта по разработке медного месторождения Жомарт, Казахстан. Финансирование было осуществлено из средств, полученных в рамках кредитной линии с Государственным Банком Развития Китая в январе 2013 года.

В апреле 2012 году ПНХЗ получил займ на пополнение оборотных средств, выданный АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 13.460 миллионов тенге.

В январе 2013 года Группа досрочно погасила займ в размере 500 миллионов долларов США (эквивалент 75.395 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) от Экспортно-Импортного Банка Китая. При досрочном погашении Группа признала комиссию за досрочное погашение в сумме 2,5 миллиона долларов США (эквивалент 376 миллионов тенге по курсу на 31 декабря 2012 года) в составе консолидированного отчета о совокупном доходе.

13 февраля 2013 года БРК осуществил дополнительное размещение Еврооблигаций на сумму 425 миллионов долларов США (в эквиваленте 64 миллиард тенге), которые имеют купонную ставку 4,125% годовых и срок погашения в 2022 году.

5 марта 2013 года БРК досрочно погасил займы, полученные от Credit Suisse International, на сумму 272 миллиона долларов США (в эквиваленте 41 миллиард тенге). При досрочном погашении Группа признала комиссию за досрочное погашение в размере 21 миллионов долларов США (в эквиваленте 3,2 миллиард тенге) в составе комиссионных расходов.

#### Изменения в структуре Группы (дочерние организации)

В январе 2013 года руководством Группы было принято решение о реорганизации ТОО МК «KazSilicon» путем присоединения к нему ТОО «Кварц».

29 марта 2013 года АО «Казхтелеком» уплатило 9.807 миллионов тенге за приобретение 100% доли участия в ТОО «Digital TV».

31 января 2013 года со стороны International Finance Corporation (далее – «IFC») был предъявлен опцион «пут», согласно которому IFC использует свое право продать все акции АО «СК Лизинг» в количестве – 8.750 штук, что составляет 10% долю в капитале АО «СК Лизинг». Приобретение БТА Банком 10 % акций опциона АО «СК Лизинг» влечет увеличение доли владения БТА Банка акциями АО «СК Лизинг» до 55 % от общего количества акций лизинговой компании (АО «СК Лизинг» станет соответствовать признакам дочерней организации Банка), в связи с чем, такое приобретение акций может быть осуществлено после завершения соответствующих согласительных процедур, в том числе, предписанных законодательством Республики Казахстан.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 44. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

#### **Передача институтов развития, финансовых организаций и другие изменения в инвестициях в дочерние организации**

В соответствии с протоколом совещания с участием Президента Республики Казахстан от 23 января 2013 года №01-7.1 «Об итогах социально-экономического развития Республики Казахстан за 2012 год и задачах по реализации Стратегии «Казахстан-2050» Правительству Республики Казахстан поручено создать АО «Национальное агентство развития», владельцем 100% акций которого будет Правительство, с передачей ему, принадлежащих Фонду долей владения в институтах развития и финансовых организациях (АО «Банк Развития Казахстана», АО «Kazyna Capital Management, АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант», АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», АО «Инвестиционный Фонд Казахстана»), предусмотрев передачу ТОО «СК-Фармация» в ведение Министерства здравоохранения Республики Казахстан.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 206 от 4 марта 2013 года Фонду разрешено стать акционером АО «НПФ «Народный банк», НПФ «Грантум» и НПФ «ҰларҰміт» за счет реализации принадлежащих Фонду акций АО «Казкоммерцбанк» и АО «БТА банк».

В целях реализации принадлежащих Фонду акций АО «БТА Банк», АО «Альянсбанк» и АО «Темірбанк» до 31 декабря 2013 года, в случае отказа акционеров указанных банков от преимущественного права покупки реализуемых акций, Фонду рекомендовано:

- принять меры по отчуждению акций АО «АльянсБанк» и АО «Темірбанк» единому стратегическому инвестору;
- сделать предложение АО «Народный банк Казахстана» приобрести оставшийся пакет акций АО «БТА Банк».

На текущий момент осуществляются процедуры подготовки и согласования документов, связанных с утверждением нормативно-правовых актов по созданию АО «Национальное агентство развития», передачей ТОО «СК-Фармация» и реализацией акций банков.

В апреле 2013 года Фонд произвел передачу Акционеру в доверительное управление 100% доли владения в АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант», АО «Қазына Капитал Менеджмент», АО «Инвестиционный фонд Казахстана», АО «Банк Развития Казахстана», АО «Фонд развития предпринимательства «Даму» и ТОО «СК-Фармация».

#### **Приобретение долей участия в Казцинк**

1 февраля 2013 года Фонд произвел приобретение 29,8221% долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» в сумме 248.837 миллионов тенге путем приобретения 100 процентов долей участия в уставном капитале ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital» и ТОО «Инвестиционный дом «Дана», владеющих по 9,9407% долей участия в ТОО «Казцинк». Приобретение было осуществлено за счет средств, поступивших от размещения купонных облигаций в сумме 255.000 миллионов тенге и выкупленных Национальным Банком РК. Срок обращения облигаций составляет 50 лет с купонным вознаграждением в размере 0,01% годовых.

#### **Финансовое состояние БТА Банк**

Решение Бишкекского городского суда о возврате Банку 71% доли в капитале ЗАО «БТА Банк» (Кыргызская Республика) вступило в законную силу. 15 января 2013 года Межрайонный суд г. Бишкек направил регистратору – ООО «Registrum» копии судебных актов, согласно которым права собственности на указанный пакет акций должны быть перерегистрированы на казахстанский БТА Банк.

#### **Операционная деятельность**

В соответствии с приказом Департамента Агентства по регулированию естественных монополий по Мангистауской области № 155-НК от 29 декабря 2012 года, тариф на передачу и распределение электричества для предприятий (МРЭК) был изменен с 2.97 тенге кВт / час на 3.10 тенге кВт / час (без НДС).

В соответствии с приказом Департамента Агентства по регулированию естественных монополий по Актобинской области, тариф на электричество для Актобе ТЭЦ, был установлен на уровне 6,7 тенге кВт / час (без НДС), а, начиная с 1 марта 2013 года, тариф на теплоэнергию был утвержден на уровне 1.010 тенге/Гкал (без НДС), т.е. был увеличен на 20%.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **44. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)**

#### **Экологический аудит**

25 января 2013 года в АО «Озенмунайгаз» поступило уведомление от Департамента экологии по Мангистауской области об уплате в государственный бюджет 59.611 миллионов тенге экологического ущерба. Сумма ущерба была установлена по результатам плановой проверки за период с 27 августа 2011 года по 12 ноября 2012 года. АО «Озенмунайгаз» не согласилось с вышеуказанным уведомлением и обратилось в Специализированный межрайонный экономический суд Мангистауской области с обжалованием. Руководство Группы полагает, что АО «Озенмунайгаз» имеет сильную позицию по этому вопросу и сможет успешно обжаловать вышеуказанную сумму. Группа не начисляла резерв, связанный с данным уведомлением, по состоянию на 31 декабря 2012 года.

#### **Экспортная таможенная пошлина**

2 апреля 2013 года Правительство Республики Казахстан повысило экспортную таможенную пошлину на экспорт сырой нефти с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу 12 апреля 2013 года. В результате Группа признала дополнительный убыток от обесценения основных средств АО «Озенмунайгаз» (*Примечание 4*) в размере 56 миллиардов тенге в первом квартале 2013 года.

#### **Изменения в банковском регулировании**

В период с декабря 2012 года по январь 2013 года Национальный Банк РК уведомлял банки второго уровня о предстоящих изменениях в банковском регулировании в части отмены требования по оценке резерва под обесценение кредитов для регуляторных целей в соответствии со специальными правилами. Было представлено, что, начиная с 1 января 2013 года убыток от обесценения кредитов будет оцениваться в соответствии с требованиями МСФО для регуляторных и налоговых целей. Ранее накопленная разница между регуляторными резервами и резервами по МСФО составит начальное сальдо создаваемого в капитале нового «динамического резерва».

Данные изменения не вступили в силу на дату подписания данной консолидированной финансовой отчетности.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Альянс Банк имеет отрицательную накопленную разницу между регуляторными резервами и резервами по МСФО, которая не может быть использована для создания положительного счета резервов. Проекты регуляторных документов, находящиеся в настоящее время в публичном доступе, не содержат разъяснений по применению предлагаемых изменений в конкретных обстоятельствах Альянс Банка. Проведя консультации с Национальным Банком РК, руководство убедилось в том, что специальные разъяснения по применению изменений будут предоставлены Альянс Банку. На основе обсуждения с Национальным Банком РК руководство получило уверенность в том, что если применение данных разъяснений приведет к нарушению пруденциальных нормативов, то порядок соблюдения пруденциальных нормативов Альянс Банком будет регулироваться специальным соглашением, подписанным с Национальным Банком РК.

Если такое соглашение будет достигнуто, руководство ожидает, что оно останется в силе по меньшей мере до тех пор, пока Альянс Банк не будет продан негосударственному владельцу, с которым регулирующий орган будет согласовывать подробный план рекапитализации.

#### **Прочие события**

В течение января и февраля 2013 года два воздушных судна Fokker 50 и один Airbus были возвращены по окончании договора операционной аренды. В марте 2013 года осуществлена поставка одного воздушного судна типа Embraer 190, привлеченного на условиях операционного лизинга.