

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ И ПРИОБРЕТЕНИЕ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ (продолжение)

Приобретения за 2008 год

Приобретение «Батуми Индастриал Холдингс Лимитед» («БИХЛ»)

12 сентября 2007 года Группа заключила договор о приобретении 100% простых акций «VINL» у Терминал Партнерс Лимитед за 325 миллионов долларов США. «VINL» является холдинговой компанией, владеющей 50%-ой долей в «BCPL», 38,12%-ой долей в Батуми Терминал Лимитед («БТЛ»), 100%-ой долей в Порт Капитал Партнерс и 100% долей участия в Батуми Сервисес. 5 февраля 2008 года (дата приобретения) Группа заплатила за приобретение 325 миллион долларов США (39.061.750 тысяч тенге). Приобретение было учтено с использованием метода покупки.

Справедливая стоимость идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств, относящихся к 100% доли, приобретенной в «VINL», и текущая балансовая стоимость по МСФО, на дату приобретения представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Справедливая стоимость, признанная при приобретении*	Текущая стоимость*
Основные средства	29.272.537	22.298.635
Товарно-материальные запасы	521.910	521.910
Торговая дебиторская задолженность	3.199.193	3.199.193
Прочие налоги к возмещению	700.611	700.611
Деньги и денежные эквиваленты	1.343.155	1.343.155
Итого активов	35.037.406	28.063.504
Кредиты и займы	2.855.558	2.855.558
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	780.276	780.276
Прочие долгосрочные обязательства	1.155.884	1.155.884
Кредиторская задолженность	687.120	687.120
Налоги к уплате	542.273	542.273
Текущие финансовые обязательства	1.646.188	1.646.188
Всего обязательств	7.667.299	7.667.299
Приобретенная доля в чистых активах	27.370.107	
Минус: инвестиции в BCPL	(8.012.800)	
Общая стоимость приобретения	19.357.307	
Гудвил, возникающий при приобретении (Примечание 9)	19.704.443	
Вознаграждение, выплаченное денежными средствами	39.061.750	
Минус: чистые денежные средства, приобретенные с дочерней организацией	(1.343.155)	
Чистый отток денежных средств	37.718.595	

* данные были пересчитаны в связи с изменением учетной политики в отношении учета долей в совместные предприятия (Примечание 3).

Гудвил, признанный при приобретении «VINL», относится к ожидаемой совместной деятельности и прочим выгодам от объединения активов и деятельности «VINL» с деятельностью Группы.

Оценка основных средств была проведена независимым профессиональным оценщиком. Основой для проведения оценки послужила стоимость замещения.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

6. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

14 июля 2009 года Группа объявила решение своего Совета директоров обменять свои 100% акций в «Алатау Жарык Компани» («АЖК») на 102.246 простых акций АО «Самрук-Энерго». Передача АЖК была завершена 24 июля 2009 года. На 31 декабря 2009 и 2008 годов АЖК было классифицировано как прекращённая деятельность.

Финансовые результаты АЖК за семь месяцев, закончившихся 24 июля 2009 года и за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, представлены следующим образом:

	2009	2008
Доходы	23.348.668	40.143.628
Расходы	(18.263.803)	(30.116.573)
Валовая прибыль	5.084.865	10.027.055
Финансовые затраты	(2.082.989)	(1.876.753)
Прибыль до налогообложения от прекращённой деятельности	3.001.876	8.150.302
Расходы по подоходному налогу	(874.256)	(512.535)
Прибыль за год от прекращённой деятельности	2.127.620	7.637.767

Основные классы активов и обязательств АЖК на 24 июля 2009 года, дату обмена, представлены следующим образом:

	24 июля 2009 года
Активы	
Основные средства	41.531.594
Нематериальные активы	94.352
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4.865.077
Товарно-материальные запасы	5.301.346
Денежные средства и краткосрочные вклады	1.527.080
Итого активов	53.319.449
Обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(28.503.472)
Процентные займы и привлечённые средства	(14.858.208)
Обязательство по отсроченному подоходному налогу	(3.192.332)
Итого обязательств	(46.554.012)
Чистые активы, непосредственно связанные с прекращённой деятельностью	6.765.437

Выбытие АЖК представляет собой сделку с акционером Группы, и результат этой операции в размере 6.765.437 тысяч тенге был отнесен на капитал как выплата акционеру.

Чистые денежные потоки АЖК за семь месяцев, закончившихся 24 июля 2009 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, представлены следующим образом:

	2009	2008
Операционная деятельность	1.843.128	1.350.768
Инвестиционная деятельность	(772.805)	(7.655.670)
Финансовая деятельность	(35.630)	5.918.870
Чистый приток / (отток) денежных средств	1.034.693	(386.032)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство		Итого
								Итого	Итого	
Остаточная стоимость на 1 января 2008 года (пересчитано)										
	448.439.366	194.021.435	297.552.614	170.468.364	143.479.951	27.126.578	12.182.637	84.565.966	1.377.836.911	
Пересчёт валюты отчетности	2.088.490	(345.892)	924.380	63.638	(37.668)	(1.595)	47.728	120.705	2.859.786	
Поступления	69.115.979	1.215.571	56.374	5.682.838	5.244.761	5.425.219	7.107.313	146.126.606	239.974.661	
Приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте»	263.476.480	—	—	—	—	—	—	—	263.476.480	
Приобретения посредством объединения предприятий	1.059.580	503.995	—	7.566.230	5.185.609	1.182.480	13.594.674	27.288	29.119.856	
Выбытия	(5.783.988)	(89.487)	(5.875.156)	(12.478.299)	(1.687.467)	(3.953.875)	(3.639.036)	(2.425.930)	(35.933.238)	
Расходы по износу	(27.373.127)	(11.641.618)	(15.180.174)	(9.608.438)	(19.797.773)	(4.797.795)	(4.907.224)	—	(93.306.149)	
Накопленный износ по выбытиям	1.537.433	19.820	3.569.200	550.136	736.026	526.119	552.251	—	7.490.985	
Резерв на обесценение	(124.087)	(215.610)	—	(4.870.391)	(511.027)	(30.544)	(586.089)	(276.865)	(6.614.613)	
Сторнирование резерва на обесценение	—	—	—	280.711	555.661	153.012	38.149	2.851.047	3.878.580	
Переводы из активов, удерживаемых для продажи	95.535	—	—	7.887.147	687.814	27.244	355.416	—	9.053.156	
Переводы в нематериальные активы	—	—	—	—	—	—	—	(522.660)	(522.660)	
Переводы и реклассификации	35.629.462	22.522.881	10.769.407	33.609.900	44.917.840	3.967.056	3.518.991	(154.935.537)	—	
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года (пересчитано)										
	788.161.123	205.991.095	291.816.645	199.151.836	178.773.727	29.623.899	28.264.810	75.530.620	1.797.313.755	
Пересчёт валюты отчетности	129.160.337	756.254	54.334.125	17.964.621	7.119.450	1.570.722	2.439.861	7.321.684	220.667.054	
Поступления	193.302.294	5.150.388	537.324	2.139.931	4.301.194	12.554.206	3.792.481	133.672.089	355.449.907	
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	—	—	15.588.900	4.452.882	5.713.302	5.448	29.657	1.280.813	27.071.002	
Выбытия	(6.387.834)	(250.561)	(555.891)	(7.456.876)	(4.072.928)	(1.010.558)	(3.976.648)	(3.243.382)	(26.954.678)	
Расходы по износу	(26.641.019)	(10.226.794)	(20.468.399)	(11.135.078)	(22.674.891)	(4.872.070)	(6.023.465)	—	(102.041.716)	
Накопленный износ по выбытиям (Резерв на обесценение) / сторнирование резерва на обесценение	2.915.617	14.221	331.776	1.354.001	1.564.216	358.072	886.156	—	7.424.059	
Резерв на обесценение	(456.205)	(266.756)	—	(6.836.630)	(1.561.518)	(319.706)	(1.313.154)	389.733	(10.364.236)	
Преращенная деятельность (Примечание 6)	—	—	—	(12.336.522)	(17.066.745)	(692.745)	(252.721)	(11.182.861)	(41.531.594)	
Потеря контроля над дочерней организацией (Примечание 27)	—	(4.614.980)	—	(173.691)	(233.178)	(154.443)	(173.179)	(1.103.010)	(6.452.481)	
Переводы в нематериальные активы	(4.840.881)	—	—	—	—	(4.361)	(82.133)	(79.588)	(5.006.963)	
Переводы и реклассификации	34.035.883	13.130.325	28.467.216	15.252.205	26.058.142	2.467.329	8.470.185	(127.881.285)	—	
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года										
	1.109.249.315	209.683.192	370.051.696	202.376.679	177.920.771	39.525.793	32.061.850	74.704.813	2.215.574.109	

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы				Здания и сооружения		Машины и оборудование		Незавершенное строительство		
	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Итого	Итого	Итого
Первоначальная стоимость	1.260.166.214	248.452.257	420.253.282	243.516.042	239.282.902	55.567.560	49.429.506	77.235.060	2.593.902.823		
Накопленный износ и обесценение	(150.916.899)	(38.769.065)	(50.201.586)	(41.139.363)	(61.362.131)	(16.041.767)	(17.367.656)	(2.530.247)	(378.328.714)		
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	1.109.249.315	209.683.192	370.051.696	202.376.679	177.920.771	39.525.793	32.061.850	74.704.813	2.215.574.109		
Первоначальная стоимость	943.066.807	234.280.832	316.225.205	227.549.246	246.307.808	50.492.235	56.985.576	78.450.600	2.153.358.309		
Накопленный износ и обесценение	(154.905.684)	(28.289.737)	(24.408.560)	(28.397.410)	(67.534.081)	(20.868.336)	(28.720.766)	(2.919.980)	(356.044.554)		
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года (пересчитано)	788.161.123	205.991.095	291.816.645	199.151.836	178.773.727	29.623.899	28.264.810	75.530.620	1.797.313.755		

В 2009 году Группа капитализировала затраты по займам, по средней ставке капитализации в 2,44% на сумму 765.272 тысячи тенге, относящиеся к строительству новых активов, которое было начато в 2007 году (в 2008 году: 1.210.990 тысяч тенге).

На 31 декабря 2009 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 22.818.489 тысяч тенге (в 2008 году: 74.022.780 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по банковским займам, предоставленным Группе (Примечание 17).

Обесценение основных средств

В 2009 году Группа признала чистый резерв по обесценению в размере 10.364.236 тысяч тенге, который приходится, в основном, на обесценение основных средств АО «Торговый Дом КазМунайГаз» («ТД КМГ»), 100% дочерняя организация Группы) на общую сумму в 9.017.379 тысяч тенге.

На 31 декабря 2009 года ТД КМГ осуществил проверку на обесценение основных средств, которые вовлечены в деятельность по розничной торговле в Казахстане, а также рекреационного центра «Акбулак», расположенного в Алмагинской области, которая привела к признанию убытка от обесценения в размере 5.176.008 тысяч тенге и 1.753.260 тысяч тенге, соответственно. Возмещаемые суммы были основаны на стоимости от использования и были определены на уровне генерирующих единиц. Генерирующие единицы состоят из активов, занятых в розничной торговле, и рекреационного центра «Акбулак», соответственно. При определении стоимости от использования для генерирующих единиц, денежные потоки были дисконтированы по ставке до налогообложения в 22,4% (в 2008 году: 24,9%).

Кроме того, в 2009 году ТД КМГ признал обесценение в размере 2.088.111 тысяч тенге, относящееся к земле в «Dyueff» Франция (дочерняя организация, полностью принадлежащая TRG), на основании переоценки балансовой стоимости земли, на которой расположен склад, запланированный к выводу из эксплуатации в 2014 году.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

8. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Материальные	Нематериаль- ные	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2008 года (пересчитано)	40.762.715	4.966.348	45.729.063
Пересчёт валюты отчётности	229.260	–	229.260
Поступления	16.324.942	2.393.824	18.718.766
Приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте»	17.340.405	–	17.340.405
Выбытия	–	(364.289)	(364.289)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года (пересчитано)	74.657.322	6.995.883	81.653.205
Пересчёт валюты отчётности	12.981.701	–	12.981.701
Поступления	18.857.337	3.534.999	22.392.336
Выбытия	–	(2.166.129)	(2.166.129)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	106.496.360	8.364.753	114.861.113

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

9. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Гудвил	Нематериальные активы по маркетингу	Программное обеспечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2008 года (пересчитано)	32.669.137	22.367.055	7.914.124	10.765.924	73.716.240
Пересчет валюты отчетности	699.139	61.003	4.297	46.582	811.021
Поступления	–	–	2.651.587	5.032.974	7.684.561
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	19.704.443	–	1.166	–	19.705.609
Выбытия	–	–	(97.394)	(209.457)	(306.851)
Расходы по амортизации	–	(145.657)	(2.026.695)	(4.073.277)	(6.245.629)
Накопленная амортизация по выбытиям	–	–	78.802	150	78.952
Резерв по обесценению	(23.553.133)	–	–	–	(23.553.133)
Переводы из активов, удерживаемых для продажи	–	–	–	2.905.929	2.905.929
Переводы из незавершенного строительства	–	–	309.036	213.624	522.660
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года (пересчитано)	29.519.586	22.282.401	8.834.923	14.682.449	75.319.359
Пересчет валюты отчетности	7.113.221	5.095.286	228.546	3.329.094	15.766.147
Поступления	–	27.455	2.180.190	4.984.454	7.192.099
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	163.676.540	–	24.081	10.439	163.711.060
Выбытия	–	–	(123.847)	(254.793)	(378.640)
Расходы по амортизации	–	(196.870)	(2.931.793)	(2.737.335)	(5.865.998)
Накопленная амортизация по выбытиям	–	–	82.629	22.618	105.247
Прекращенная деятельность (Примечание 6)	–	–	(76.898)	(17.454)	(94.352)
Резерв по обесценению	(1.306.548)	–	–	–	(1.306.548)
Переводы из незавершенного строительства	–	–	260.430	4.746.533	5.006.963
Переводы и корректировки	–	–	1.735.102	(1.735.102)	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	199.002.799	27.208.272	10.213.363	23.030.903	259.455.337
Первоначальная стоимость	230.583.160	27.562.884	18.218.168	38.699.376	315.063.588
Накопленная амортизация и обесценение	(31.580.361)	(354.612)	(8.004.805)	(15.668.473)	(55.608.251)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	199.002.799	27.208.272	10.213.363	23.030.903	259.455.337
Первоначальная стоимость	54.775.578	22.440.143	14.069.710	27.649.487	118.934.918
Накопленная амортизация и обесценение	(25.255.992)	(157.742)	(5.234.787)	(12.967.038)	(43.615.559)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года (пересчитано)	29.519.586	22.282.401	8.834.923	14.682.449	75.319.359

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

9. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

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

Единицы, генерирующие денежные потоки	2009	2008
Нефтепереработка	16.798.358	13.674.425
Downstream Romania	6.229.551	5.071.063
Dyneff	3.907.646	3.180.955
Прочее	4.897.226	4.123.480
Итого TRG	31.832.781	26.049.923
Нефтеналивной терминал Батуми и морской порт Батуми	2.370.792	2.151.310
Казахстан Петкрокемикал Индастрис	1.622.222	—
Группа единиц, генерирующих денежные потоки, приобретенная в нефтепереработке	162.054.318	—
Прочие	1.122.686	1.318.353
Итого гудвил	199.002.799	29.519.586

Расходы по обесценению гудвила, признанные в отчете о совокупном доходе, включали:

Единицы, генерирующие денежные потоки	2009	2008
Нефтехимия	—	3.470.000
Нефтепереработка	—	2.530.000
Нефтеналивной терминал Батуми и морской порт Батуми	1.306.548	17.553.133
	1.306.548	23.553.133

Нефтепереработка

Возмещаемая стоимость подразделения «Нефтепереработка» была определена на основании справедливой стоимости за вычетом расходов на реализацию с применением дисконтированных денежных потоков от финансовых планов, одобренных руководством на пятилетний период. Ставка дисконтирования, применимая к прогнозу денежных потоков, равна 11,5% (в 2008 году: 11,2%), а денежные потоки в течение данного пятилетнего периода экстраполировались с применением 1,5% нормы роста, что совпадает со средней ставкой долгосрочного роста в данной промышленности. Ставка капитализации для остаточной стоимости составляет 10%.

Downstream Romania

Возмещаемая стоимость подразделения Downstream Romania также определялась на основании справедливой стоимости за вычетом расходов на реализацию с применением финансовых планов, одобренных руководством на пятилетний период и на таких же условиях, как и единица «Нефтепереработка».

Dyneff

Возмещаемая стоимость подразделения Dyneff была определена на основании справедливой стоимости за вычетом расходов на реализацию с применением дисконтированных денежных потоков от финансовых планов, одобренных руководством на пятилетний период. Ставка дисконтирования, применимая к прогнозу движения денежных потоков, равна 8,8% (в 2008 году: 7,8%), а денежные потоки в течение данного пятилетнего периода экстраполировались с применением 1,5% нормы роста, что совпадает со средней ставкой долгосрочного роста в данной промышленности. Ставка капитализации для остаточной стоимости составляет 7,3%.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

9. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Нефтеналивной терминал Батуми и морской порт Батуми

В результате анализа, в 2009 году руководство признало расходы по обесценению гудвила по нефтеналивному терминалу Батуми и морскому порту Батуми в размере 1.306.548 тысяч тенге (в 2008 году: 17.553.133 тысячи тенге). Возмещаемая стоимость Нефтеналивного терминала Батуми и Морского порта Батуми была определена на основе расчёта стоимости от использования с использованием прогнозов денежных потоков, охватывающих десятилетний период. Ставка дисконта до налогообложения, использованная для прогнозов денежных потоков составляет 19,11%

Основные допущения, применявшиеся при расчете справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию

Основные допущения, применявшиеся при расчете справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию согласно указанному выше, представлены следующим образом:

- Валовая прибыль;
- Ставки дисконтирования;
- Нормы роста, применявшиеся для экстраполяции денежных потоков в течение бюджетного периода.

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.

Ставки 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 промышленности. 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.

Оценки норм роста – нормы, которые основаны на опубликованных исследованиях по данной промышленности.

Чувствительность к изменениям в допущениях

По мнению руководства, в отношении оценки справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию 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 следующих случаев:

Нефтепереработка, Downstream Romania, Duneff и Нефтеналивной терминал Батуми и морской порт Батуми

На 31 декабря 2009 года расчетная возмещаемая стоимость единиц *Нефтепереработка, Downstream Romania, Duneff, нефтеналивного терминала Батуми и морского порта Батуми* приближалась к их балансовой стоимости, а значит любые нежелательные изменения в основных допущениях могут вызвать в дальнейшем убытки от обесценения, которые будут признаваться по данным единицам.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2009	2008 (пересчитано)	2007 (пересчитано)
Выраженные в долларах США	10.748.186	26.546.657	29.264.896
Выраженные в тенге	7.716.203	3.147.582	4.875.062
	18.464.389	29.694.239	34.139.958

На 31 декабря 2009 года долгосрочные банковские депозиты в размере 17.777.035 тысяч тенге были размещены в АО «БТА Банк» и АО «Народный Сберегательный Банк Казахстана», которые рассматриваются как связанные стороны Группы (Примечание 33) (в 2008 году: ноль).

На 31 декабря 2009 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 7,3% (в 2008 году: 5,0%; в 2007 году: 4,8%).

<i>В тысячах тенге</i>	2009	2008 (пересчитано)	2007 (пересчитано)
Срок погашения от 1 до 2 лет	17.613.422	4.385.534	3.465.562
Срок погашения свыше 2 лет	850.967	25.308.705	30.674.396
	18.464.389	29.694.239	34.139.958

На 31 декабря 2009 года долгосрочные банковские вклады включают выраженные в долларах США денежные средства, находящиеся на счетах в банках в качестве залогового обеспечения, в сумме 75.255 тысяч тенге (в 2008 году: 23.944.355 тысяч тенге; в 2007 году: 31.365.059 тысяч тенге). Данные средства в основном относятся к залоговому обеспечению по привлеченному финансированию на приобретение 33% доли в «ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ») (Примечание 11).

11. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2009		2008 (пересчитано)		2007 (пересчитано)	
	Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия:						
ТОО «ТенгизшеврОйл»	227.760.165	20,00%	196.670.976	20,00%	184.314.299	20,00%
ТОО «КазГерМунай»	104.718.029	50,00%	102.455.376	50,00%	97.818.779	50,00%
АО «КазРосГаз»	91.609.714	50,00%	40.707.238	50,00%	21.564.276	50,00%
ТОО «Казхойл-Актобе»	37.231.244	50,00%	34.776.919	50,00%	32.453.848	50,00%
«Валсера Холдингс Б.В.»	17.576.499	50,00%	17.610.654	50,00%	19.281.636	50,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	6.472.650	50,00%	—	50,00%	—	50,00%
АО «МунайТас»	5.262.464	50,00%	5.651.054	50,00%	2.852.054	50,00%
АО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	—	50,00%	3.289.056	50,00%	3.318.413	50,00%
«Батуми Капитал Партнерс Лимитед»	—	—	—	—	7.535.685	50,00%
Прочие	12.276.428		9.338.624		7.026.733	
Ассоциированные компании:						
«ПетроКазахстан Инк.»	118.988.662	33,00%	109.797.608	33,00%	134.791.662	33,00%
«Каспийский Трубопроводный Консорциум»	16.285.435	20,75%	—	19,00%	—	19,00%
Прочие	6.629.900		4.889.653		9.288.214	
	644.811.190		525.187.158		520.245.599	

