



ОАО «Мангистаумунайгаз»

Консолидированная финансовая отчетность

За год, заканчивающийся 31 декабря 2003 года

**в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета
(с Отчетом Независимого Аудитора)**

Прилагаемый документ включает электронную версию аудиторского отчета (“Отчет”), выпущенного ТОО “KPMG Janat”, 11 июня 2004 года, и финансовую отчетность ОАО “Мангистаумунайгаз”, подготовленную в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета, за год, заканчивающийся 31 декабря 2003 года. Данный Отчет предоставляется в электронном формате в соответствии с письменным запросом ОАО “Мангистаумунайгаз” № 10-02-18/04 от 21 сентября 2004 года и является предметом всех условий контракта на оказание независимых аудиторских услуг от 29 декабря 2003 год, включая ограничения по раскрытию третьим сторонам.

ТОО “KPMG Janat” не будет нести ответственность и предпримет все возможные юридические и объективные средства защиты прав в случае несанкционированного использования или распространения данной версии Отчета.

Ответственность за безопасность электронного распространения данного Отчета остается ответственностью ОАО “Мангистаумунайгаз” и ТОО “KPMG Janat” не несет ответственность, если Отчет претерпевает или претерпел изменения каким-либо образом со стороны любого лица.

Актау, Казахстан
Июнь, 2004

Содержание

Отчет Независимого Аудитора	3
Консолидированный бухгалтерский баланс	4
Консолидированный отчет о результатах финансово- хозяйственной деятельности	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный отчет об изменении капитала	7
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	8-31



KPMG Janat LLC
Abylai Khan Avenue 105
480091 Almaty
Republic of Kazakhstan

Telephone +7 (3272) 50 88 55
Fax +7 (3272) 50 88 77
E-mail company@kpmg.kz

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам
ОАО «Мангистаумунайгаз»

Мы провели аудит прилагаемого консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних предприятий (далее, Группа) по состоянию на 31 декабря 2003 года, и соответствующих консолидированных отчетов о результатах финансово-хозяйственной деятельности, движении денежных средств и изменении капитала за год, заканчивающийся 31 декабря 2003 года. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета и представленная на страницах 4-31, находится в сфере ответственности руководства Группы. Нашей ответственностью является выражение мнения по данной консолидированной финансовой отчетности, основанное на нашей аудиторской проверке.

Мы провели аудит в соответствии с Международными Стандартами Аудита, выпущенными Международной Федерацией Бухгалтеров. Согласно этим стандартам требуется, чтобы мы спланировали и провели аудиторскую проверку для получения достаточных доказательств того, что финансовая отчетность не содержит существенных неточностей. Аудит включает в себя проверку на основе выборочных тестов данных, подтверждающих суммы и раскрытия в финансовой отчетности. Аудит также включает оценку применяемых бухгалтерских принципов и значительных оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом. Мы полагаем, что наша аудиторская проверка является достаточной для выражения нашего мнения.

Казахстанский Стандарт Бухгалтерского Учета №10 «Раскрытие Информации о Связанных Сторонах» требует раскрытие информации об отношениях, операциях и политике ценообразования со связанными сторонами. Данная информация не была включена в прилагаемую консолидированную финансовую отчетность.

По нашему мнению, за исключением описанного в предыдущем параграфе, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2003 года, а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на ту же дату, в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета.

Оригинал подписан
Жанат Бердалиной

Оригинал подписан
Вилсоном Митчеллом

Бердалина Ж.К.
Дипломированный аудитор
Генеральный директор ТОО «KPMG Janat»
Государственная лицензия №00000006
от 21 октября 1999 года
на оказание аудиторских услуг
Алматы, Казахстан
11 июня 2004

Вилсон Митчелл
Заместитель генерального директора
по аудиту



*KPMG Janat LLC, a company
registered under the laws of the
Republic of Kazakhstan, is a
member of KPMG International, a
Swiss cooperative.*

ОАО «Мангистаумунайгаз» и дочерние предприятия
Консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2003 года
 Подготовлен в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета
 Все данные в таблицах указаны в тысячах казахстанских тенге

	Примечания	2003	2002
		тыс. тенге	тыс. тенге
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	13	52,181,371	48,878,015
Нематериальные активы	14	6,671,287	104,600
Инвестиции	15	210,243	268,516
Отсроченный налоговый актив	16	2,173,853	2,075,855
Всего долгосрочные активы		61,236,754	51,326,986
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	17	16,915,693	14,962,892
Дебиторская задолженность и прочие активы	18	34,862,911	35,268,260
Денежные средства	19	12,928,284	7,383,440
Всего текущие активы		64,706,888	57,614,592
Всего активы		125,943,642	108,941,578
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	21	10,894,602	10,894,602
Изъятый капитал		(2,575)	(2,575)
Дополнительный неоплаченный капитал		6,801,711	7,109,456
Резервный капитал		2,525,244	2,525,244
Нераспределенный доход		38,682,229	25,194,577
Всего капитал		58,901,211	45,721,304
Доля меньшинства	20	4,438,520	3,061,665
Долгосрочные обязательства			
Резерв на восстановление месторождения	22	9,554,431	7,868,331
Отсроченное налоговое обязательство	16	14,064	-
Всего долгосрочные обязательства		9,568,495	7,868,331
Краткосрочные обязательства			
Авансы полученные	23	305,976	10,154,329
Кредиторская задолженность	24	52,729,440	42,135,949
Всего краткосрочные обязательства		53,035,416	52,290,278
Всего капитал и обязательства		125,943,642	108,941,578

Консолидированный бухгалтерский баланс следует читать вместе с примечаниями к данной финансовой отчетности, представленными на стр. 8-31, которые являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «Мангистаумунайгаз» и дочерние предприятия
Консолидированный отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности
за год, заканчивающийся 31 декабря 2003 года

Подготовлен в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета

Все данные в таблицах указаны в тысячах казахстанских тенге

	Примечания	2003	2002
		тыс. тенге	тыс. тенге
Доходы	5	168,071,081	110,016,274
Себестоимость реализованной продукции		(84,372,426)	(41,778,861)
Валовой доход		83,698,655	68,237,413
Прочие операционные доходы	6	2,501,314	168,492
Расходы по реализации	7	(32,362,986)	(26,820,555)
Убытки от обесценения	8	(10,837,054)	(11,627,101)
Общие и административные расходы	9	(16,147,049)	(7,347,613)
Прочие операционные расходы	10	(217,144)	(1,152,345)
Чистый доход от основной деятельности		26,635,736	21,458,291
Чистые доходы (затраты) по финансированию	11	(933,279)	338,335
Доход до налогообложения		25,702,457	21,796,626
Расходы по подоходному налогу	12	(12,361,836)	(8,934,251)
Доход после налогообложения		13,340,621	12,862,375
Доля меньшинства		(51,768)	(47,719)
Чистый доход		13,288,853	12,814,656

Консолидированная финансовая отчетность заверена руководством ОАО «Мангистаумунайгаз».

Оригинал подписан
г-ном Крымкуловым С.Е.

(подпись)

Актау, Казахстан
11 июня 2004 г.

Оригинал подписан
г-жой Рахымбаевой Б.Г.

(подпись)

ОАО «Мангистаумунайгаз» и дочерние предприятия
 Консолидированный отчет о движении денежных средств
 за год, заканчивающийся 31 декабря 2003 года

Подготовлен в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета
 Все данные в таблицах указаны в тысячах казахстанских тенге

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Чистый доход	13,288,853	12,814,656
Корректировки:		
Износ и амортизация	3,656,794	3,280,373
Убытки от обесценения	10,837,054	11,627,101
(Доход) убыток от выбытия основных средств	(154,047)	1,144,711
Убыток от выбытия нематериальных активов	648	-
Резервы на восстановление месторождения	1,686,100	1,686,071
Доля меньшинства	51,768	47,719
Расходы по подоходному налогу	12,361,836	8,934,251
Операционный доход до изменений оборотного капитала и резервов	41,729,006	39,534,882
Увеличение товарно-материальных запасов	(3,214,652)	(703,182)
Увеличение дебиторской задолженности, кроме авансовых платежей по подоходному налогу	(9,069,545)	(21,056,576)
(Уменьшение)/Увеличение авансов полученных	(9,848,353)	8,904,047
Увеличение/(Уменьшение) кредиторской задолженности	10,581,701	(108,687)
Движение денежных средств от операционной деятельности до уплаты подоходного налога и вознаграждения (интереса)	30,178,157	26,570,484
Подоходный налог уплаченный	(11,816,697)	(12,501,228)
Движение денежных средств от операционной деятельности	18,361,460	14,069,256
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Приобретение дочерней компании, за вычетом приобретенных денежных средств	(6,527,687)	-
Поступление от выбытия инвестиций	58,273	481,601
Поступления от выбытия основных средств	408,981	64,608
Приобретение основных средств	(6,628,839)	(7,506,676)
Приобретение нематериальных активов	(30,188)	(11,269)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности	(12,719,460)	(6,971,736)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Дивиденды выплаченные	(97,156)	(106,481)
Движение денежных средств от финансовой деятельности	(97,156)	(106,481)
Всего увеличение денежных средств	5,544,844	6,991,039
Денежные средства на начало года	7,383,440	392,401
Денежные средства на конец года	12,928,284	7,383,440

Консолидированный отчет о движении денежных средств следует читать вместе с примечаниями к данной финансовой отчетности, представленными на стр. 8-31, которые являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «Мангистаумунайгаз» и дочерние предприятия
Консолидированный отчет об изменении капитала за год, заканчивающийся 31 декабря 2003 года
 Подготовлен в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета
 Все данные в таблицах указаны в тысячах казахстанских тенге

<u>тыс. тенге</u>	Уставный капитал	Изъятый капитал	Дополнительный неоплаченный капитал	Резервный капитал	Нераспределенный доход	Всего
Сальдо на 1 января 2002 г.	10,894,602	(2,575)	7,988,568	2,525,244	11,609,755	33,015,594
Перевод переоценки	-	-	(879,112)	-	879,112	-
Чистый доход за год	-	-	-	-	12,814,656	12,814,656
Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(108,946)	(108,946)
Сальдо на 31 декабря 2002 г.	10,894,602	(2,575)	7,109,456	2,525,244	25,194,577	45,721,304
Перевод переоценки	-	-	(307,745)	-	307,745	-
Чистый доход за год	-	-	-	-	13,288,853	13,288,853
Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(108,946)	(108,946)
Сальдо на 31 декабря 2003 г.	10,894,602	(2,575)	6,801,711	2,525,244	38,682,229	58,901,211

Консолидированный отчет об изменениях в капитале следует читать вместе с примечаниями к данной финансовой отчетности, представленными на стр. 8-31, которые являются ее неотъемлемой частью.

1. Описание бизнеса

(а) Организация и основная деятельность

ОАО «Мангистаумунайгаз» (далее «ММГ») и его дочерние предприятия включают казахстанскую акционерную компанию и товарищества с ограниченной ответственностью, действующие в соответствии с законодательством Республики Казахстан (вместе именуемые как «Группа»). ММГ был образован Мангистауским территориальным комитетом по государственному имуществу, как открытое акционерное общество 24 мая 1995 года. До приватизации ММГ являлся государственным предприятием, созданным в 1963 году.

В 1999 году 26 января перерегистрирован в качестве открытого акционерного общества. ММГ контролируется компанией Central Asia Petroleum Ltd (далее «САР»), зарегистрированной в Джакарте, Индонезия. В 1997 году САР выиграл тендер на приобретение 66.67% обыкновенных акций ММГ (60% от общего количества выпущенных акций). В январе 2001 года САР приобрел контроль над оставшимися 33.33% обыкновенных акций ММГ (30% от общего количества выпущенных акций), и таким образом стал владельцем 100% обыкновенных акций.

Консолидированная финансовая отчетность ММГ за год, заканчивающийся 31 декабря 2003 года, включает ММГ и дочерние предприятия, перечисленные в Примечании 27.

ММГ управляет инвестициями в дочерние предприятия, полностью занятые в нефтегазовой и нефтеперерабатывающей деятельности, и оказывает им необходимую административную, финансовую и управленческую поддержку. Нефтегазовая деятельность включает разведку, разработку и производство сырой нефти, переработку сырой нефти в готовые нефтепродукты, реализацию сырой нефти и продукции, получаемой из нефти, а также транспортировку сырой нефти и нефтепродуктов по нефтепроводам, морским и железнодорожным транспортом. ММГ разрабатывает в Западном Казахстане около г. Актау два крупных нефтяных месторождения, Каламкас и Жетыбай, содержащие 2,750 нефтяных скважин с объемом производства приблизительно 4.8 миллиона тонн в 2003 году (2002 год: 4.6 миллиона тонн). Нефтеперерабатывающее производство включает производство и реализацию нефтепродуктов в г. Павлодар в северной части Казахстана.

1. Описание бизнеса (продолжение)

(б) Экономические условия в Казахстане и риски, присущие Казахстану

Экономические условия Казахстана были оценены международными рейтинговыми агентствами. Рейтинг Казахстана был повышен тремя международными рейтинговыми организациями. Standard & Poor's повысило долгосрочный валютный рейтинг до "BB" и долгосрочный рейтинг заимствования в национальной валюте до "BB+", Moody's Investors Service повысило рейтинг по долгосрочным облигациям Казахстана в иностранной валюте до "Baa3", по долговым обязательствам Казахстана в национальной валюте до "Baa1". Fitch повысило рейтинг по долгосрочным заимствованиям в иностранной валюте до "BB+", а в национальной валюте - до "BBB-".

Деятельность Компании подвержена экономическим, политическим и социальным рискам, присущим ведению бизнеса в Казахстане. Данные риски включают последствия политики правительства, экономических условий, изменений в налоговой и правовой сферах, колебаний курсов валют и осуществимости контрактных прав.

Прилагаемая финансовая отчетность отражает оценку руководством влияния экономических условий в Казахстане на деятельность и финансовое положение Компании. Будущие экономические условия могут отличаться от оценки руководства.

2. Основы представления финансовой отчетности

(а) Соответствие принципам бухгалтерского учета

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета («КСБУ») и представлена в тысячах казахстанских тенге («тенге»), округленных до тысяч.

(б) Принципы консолидации

(I) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, находящиеся под контролем материнской компании. Контроль осуществляется, если материнская компания имеет право, прямо или косвенно, определять финансовую и хозяйственную политику предприятия с целью получения выгоды от его деятельности. Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического перехода контроля до даты его прекращения.

(II) Операции, элиминируемые при консолидации

Все внутригрупповые счета и операции, а также нереализованные доходы от внутригрупповых операций, элиминируются при подготовке консолидированной финансовой отчетности.

2. Основы представления финансовой отчетности (продолжение)

(в) Историческая стоимость как основа бухгалтерского учета

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по исторической стоимости, за исключением переоцененной стоимости основных средств, как указано в учетной политике в примечании 3 (б).

(г) Валюта измерения и представления отчетности

Национальной валютой Казахстана является казахстанский тенге (далее, «тенге»). Руководство определило тенге валютой измерения Группы, так как тенге отражает экономическую сущность событий и операций Группы. Для целей представления данной финансовой отчетности валютой отчетности Группы также является тенге.

Финансовая информация, представленная в тенге, округлена до тысяч.

(д) Принцип непрерывности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была составлена на основе принципа непрерывности, что подразумевает реализацию активов и погашение обязательств в ходе нормальной деятельности. Способность Группы реализовывать свои активы, а также ее деятельность в будущем могут быть подвержены значительному влиянию текущих и будущих экономических условий в Казахстане (см. Примечание 1 (б)). Прилагаемая финансовая отчетность не содержит корректировок, необходимых в случае, если бы Группа не могла продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности.

(е) Использование оценок

Для подготовки консолидированной финансовой отчетности в соответствии с КСБУ руководство произвело оценки и допущения, которые оказывают влияние на отчетные суммы активов, обязательств, а также раскрытие информации по потенциальным и условным активам и обязательствам. Результаты, фактически полученные в будущем, могут отличаться от этих оценок.

3. Основные принципы учетной политики

При подготовке консолидированной финансовой отчетности предприятия Группы применяли следующие основные принципы учетной политики, согласующиеся с принципами, использованными в предыдущем году.

(а) Операции в иностранной валюте

Операции, осуществляемые в иностранной валюте, переводятся в тенге по обменному курсу, действующему на день операции. На дату составления бухгалтерского баланса все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в тенге по курсу, действующему на дату баланса. Курсовые разницы, возникающие в результате изменения валютных курсов, включаются в отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности. Неденежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, которые отражаются по первоначальной стоимости, переводятся в тенге по курсу, действующему на день операции.

(б) Основные средства

(I) Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы включают основные средства, которые главным образом используются для разведки, разработки и производства сырой нефти. Группа использует метод учета нефтегазовых активов, при котором приобретение основных средств, разведочных скважин, все расходы на обустройство (включая непродуктивные скважины) и вспомогательные сооружения и оборудование капитализируются за вычетом убытков от обесценения (см. Примечание 3 (з) ниже). Производственные затраты и накладные расходы относятся на расходы периода.

(II) Прочие активы

Объекты основных средств, за исключением нефтегазовых активов, учитываются по стоимости с учетом переоценки за вычетом накопленного износа (см. ниже) и убытков от обесценения (см. Примечание 3 (з) ниже). Стоимость активов собственного строительства включает стоимость материалов, прямые затраты по оплате труда и соответствующую часть накладных расходов. Переоценка основана на коэффициентах увеличения стоимости основных фондов, установленных Государственным Комитетом Республики Казахстан по статистике и анализу в 1995-97 гг.

(III) Последующие расходы

Расходы, связанные с заменой компонентов объектов основных средств, которые учитываются отдельно, капитализируются в стоимость списываемого компонента. Прочие последующие расходы капитализируются только в том случае, когда они приводят к увеличению будущей экономической выгоды от использования данного объекта основных средств. Все остальные расходы отражаются в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности как расходы периода.

3. Основные принципы учетной политики, продолжение

(б) Основные средства, продолжение

(IV) Износ и истощение нефтегазовых активов

Износ и истощение всех капитализированных затрат доказанных нефтегазовых активов относятся на расходы с использованием производственного метода по отдельным месторождениям по мере добычи доказанных запасов. В качестве доказанных резервов Группа использует категории А и В нефтяных запасов согласно нефтегазовым стандартам, общепринятым в Казахстане.

(V) Износ прочих активов

Износ на прочие активы начисляется в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности с использованием прямолинейного метода с учетом срока полезной службы отдельных активов. Активы амортизируются с даты приобретения или, в отношении активов собственного строительства, с даты готовности к использованию. Земля не является объектом начисления износа. Ниже представлены сроки полезной службы:

Здания	от 8 до 100 лет
Сооружения	от 7 до 80 лет
Передаточные устройства	от 8 до 60 лет
Машины и оборудование	от 3 до 30 лет
Транспортные средства	от 5 до 9 лет
Прочие активы	от 2 до 5 лет

(в) Нематериальные активы

(I) Лицензии

Лицензии учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации (см. ниже) и накопленных убытков от обесценения. Поскольку контроль над активами приобретается через юридические права, имеющие ограниченный срок действия, то срок полезной службы активов не превышает срок действия юридических прав.

(II) Программное обеспечение

Программное обеспечение, приобретенное Группой, учитывается по стоимости за вычетом накопленной амортизации (см. ниже) и накопленных убытков от обесценения.

3. Основные принципы учетной политики, продолжение

(в) Нематериальные активы

(III) Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

Затраты на научно-исследовательские работы, проводимые с целью получения новых научно-технических знаний и опыта, признаются в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности как расходы периода.

Затраты на опытно-конструкторские работы, в ходе которых исследовательские разработки применяются для планирования или проектирования производства новых или значительно усовершенствованных продуктов и процессов, капитализируются, если продукт или процесс является осуществимым с технической или коммерческой точки зрения и Группа обладает достаточными средствами для завершения разработок. Капитализированные затраты включают стоимость материалов, прямые затраты по оплате труда и соответствующую часть накладных расходов. Прочие расходы на опытно-конструкторские работы включаются в отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности как расходы периода. Капитализированные расходы на опытно-конструкторские работы учитываются по стоимости за вычетом накопленной амортизации (см. ниже) и убытков от обесценения.

(IV) Права на разработку минеральных ресурсов

Права на разработку минеральных ресурсов, приобретенные Группой, учитываются по стоимости за вычетом накопленной амортизации (см. ниже) и убытков от обесценения.

(V) Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы, приобретенные Группой, учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации (см. ниже) и убытков от обесценения. Затраты на созданные внутри Группы гудвилл и торговые марки признаются в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности как расходы периода.

(VI) Последующие затраты

Последующие затраты капитализируются на нематериальные активы только в том случае, когда они приводят к увеличению будущей экономической выгоды от использования данного актива. Все остальные расходы отражаются как расходы периода.

(VII) Амортизация

Амортизация начисляется в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности с использованием прямолинейного метода в течение срока полезной службы нематериальных активов. Ниже представлены сроки полезной службы

Право на разработку минеральных ресурсов	производственный метод
Лицензии	10 лет
Программное обеспечение	3 года
Прочие нематериальные активы	10 лет

3. Основные принципы учетной политики, продолжение

(г) Инвестиции

Инвестиции, имеющиеся у Группы, классифицируются как долгосрочные инвестиции и отражаются по стоимости за вычетом убытков от обесценения (см. Примечание 3 (з)). Группа признает (прекращает признание) инвестиции на дату возникновения обязательства по приобретению (продаже) инвестиций.

(д) Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают сырую нефть, нефтепродукты, химические реагенты и материалы.

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшему значению из себестоимости или чистой стоимости реализации. Чистая стоимость реализации представляет собой стоимость реализации в ходе обычного ведения бизнеса за вычетом предполагаемых расходов по комплектации и реализации.

Себестоимость товарно-материальных запасов основана на методе ФИФО и включает расходы, понесенные на приобретение товарно-материальных запасов, доставку к месту расположения и приведение их в надлежащее состояние. В случае произведенной продукции и незавершенного производства себестоимость включает соответствующую часть накладных расходов, основанных на нормальной рабочей производительности.

(е) Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность учитывается по стоимости за вычетом убытков по обесценению.

(ж) Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства и депозиты до востребования. Банковские овердрафты, подлежащие оплате по требованию и составляющие неотъемлемую часть контроля денежных операций Группы, включаются как компонент денежных средств и их эквивалентов в отчете о движении денежных средств.

(з) Обесценение

Балансовая стоимость активов Группы, кроме товарно-материальных запасов и отсроченных налоговых активов, рассматривается на каждую отчетную дату в целях определения факторов, указывающих на их обесценение. В случае наличия таких факторов оценивается возмещаемая стоимость активов.

Обесценение актива признается в том случае, если балансовая стоимость данного актива или его части, генерирующей денежные потоки, превышает возмещаемую сумму. Убыток от обесценения актива признается в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности.

3. Основные принципы учетной политики, продолжение

(з) Обесценение, продолжение

Сторнирование обесценения

Убыток от обесценения сторнируется, если имело место изменение в расчетах, используемых для определения возмещаемой стоимости.

Убыток от обесценения сторнируется только в той степени, в которой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, которая была бы определена за вычетом износа или амортизации, если бы убыток от обесценения не был бы признан.

(и) Уставный капитал

(I) Привилегированные акции

Привилегированные акции классифицируются как часть уставного капитала.

(II) Выкуп акционерного капитала

В случаях выкупа уставного капитала, сумма полученного вознаграждения, включая прямые затраты, признается как изменение в акционерном капитале. Выкупленные акции классифицируются как изъятый капитал и отражаются как уменьшение из общей суммы капитала.

(III) Дивиденды

Дивиденды по привилегированным акциям, признаются как обязательства на основе принципа начисления, ежегодно в сумме не менее 10% от номинальной стоимости привилегированных акций, и не более размера объявленных дивидендов по обыкновенным акциям. Дивиденды по обыкновенным акциям признаются как обязательства в том периоде, когда они объявлены. Дивиденды начисляются и выплачиваются только по акциям оплаченным полностью. Не начисляются дивиденды по акциям, которые не были выпущены в обращение, или выкуплены Обществам.

(к) Займы

Займы первоначально признаются по стоимости за вычетом расходов, понесенных в ходе операции. После первоначального признания займы отражаются по амортизируемой стоимости с разницей между стоимостью и стоимостью возмещения, признанной в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности в течение срока погашения займов на основе действующих ставок вознаграждения (интереса).

Если займы погашены до наступления срока погашения, разница между выплаченной суммой и текущей стоимостью признается в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности в момент возникновения.

3. Основные принципы учетной политики, продолжение

(л) Выплаты работникам

Группа обязуется возмещать работникам все расходы, понесенные в случае производственной травмы, как предусматривается законодательством. Эти суммы относятся на расходы в момент оплаты.

Группа производит отчисления в государственный пенсионный фонд от лица своих работников в размере 10% фонда оплаты труда с удержанием данной суммы с заработной платы работника.

(м) Резервы

Резервы признаются в бухгалтерском балансе, когда Группа имеет законное или подразумеваемое обязательство в результате прошлого события, и, вероятно, потребуются отток экономических выгод для погашения обязательства.

Резерв на восстановление месторождения

В соответствии с политикой Группы по охране окружающей среды и требованиями действующего законодательства резерв на рекультивацию и ликвидацию экологически неблагоприятных нефтяных месторождений и соответствующих сооружений отражается в бухгалтерском балансе с использованием прямолинейного метода в течение 31 года.

(н) Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность учитывается по стоимости.

(о) Налогообложение

Подходный налог за год включает текущий и отсроченный налог. Подходный налог признается в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности, кроме случаев, когда он относится к статьям, признающимся непосредственно на счетах капитала. В этих случаях он признается на счетах капитала.

Текущий налог представляет собой ожидаемый налог, уплачиваемый с налогооблагаемого дохода за год с использованием налоговых ставок, действующих или в основном действующих на дату составления бухгалтерского баланса, и любые корректировки налога к оплате в отношении прошлых лет.

Отсроченный налог определяется с использованием метода балансовых обязательств применительно ко всем временным разницам, возникающим между текущей стоимостью активов и обязательств в целях финансовой отчетности и суммами, используемыми в налоговых целях. Временные разницы не предусматриваются, если они относятся к первоначальному признанию активов или обязательств, которые не влияют ни на бухгалтерский, ни на налогооблагаемый доход и инвестиции в дочерние предприятия, в которых материнская компания может контролировать момент сторнирования временной разницы, и если существует вероятность, что временная разница не будет сторнирована в обозримом будущем. Сумма отсроченного налога основывается на ожидаемой реализации или покрытия текущей стоимости активов и обязательств с использованием налоговых ставок, действующих или в основном действующих на дату составления бухгалтерского баланса.

3. Основные принципы учетной политики, продолжение

(o) Налогообложение, продолжение

Отсроченный налоговый актив признается только тогда, когда существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, за счет которого могут быть покрыты неиспользованные временные разницы, налоговые убытки и кредиты. Активы по отсроченному подоходному налогу уменьшаются в степени, в которой возникновение соответствующей экономии по налогу уже не представляется вероятным.

(п) Доходы

(I) Реализация товаров и услуг

Доход от реализации товаров отражается в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности на момент перехода к покупателю всех существенных рисков и выгод, вытекающих из права владения. Доход от реализации услуг отражается в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности по мере завершения определенного этапа работы на дату составления финансовой отчетности. Этап завершения определяется на основании акта передачи товаров (услуг). В тех случаях, когда существует значительная неопределенность в отношении получения вознаграждения, дополнительных затрат или возможного возврата товара, доход от реализации не отражается. Затраты и расходы отражаются в том периоде, в котором признаются соответствующие доходы.

(II) Аренда

Доходы от аренды инвестиционной собственности начисляются с использованием прямолинейного метода и отражаются в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности на протяжении всего срока аренды. Сумма льготы по аренде отражается как неотъемлемая часть общего дохода от аренды.

(III) Процентные доходы

Процентные доходы признаются в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности по мере начисления, учитывая реальную доходность актива.

(IV) Доход в форме дивидендов

По инвестициям в зависимые предприятия доход в форме дивидендов учитывается при определении дохода от акций в зависимых предприятиях. По инвестициям в другие компании доход в форме дивидендов признается в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности на дату, когда дивиденд объявлен.

(р) Расходы

(I) Операционная аренда

Расходы, связанные с операционной арендой, начисляются с использованием прямолинейного метода и отражаются в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности на протяжении всего срока аренды. Сумма льгот по аренде отражается в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности как неотъемлемая часть общей арендной платы.

3. Основные принципы учетной политики, продолжение

(р) Расходы, продолжение

(II) Чистые затраты на финансирование

Данная статья включает расходы по процентам, процентный доход от финансовых вложений, доход в форме дивидендов, доходы и убытки по курсовым разницам, а также доходы и убытки по инструментам хеджирования, отраженным в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности.

Все расходы по процентам и прочие расходы, понесенные в связи с получением займов, относятся на затраты в момент, когда они понесены, как часть чистых затрат на финансирование. Расходы по процентам, входящие в состав платежей по финансовой аренде, отражаются в отчете о результатах финансово-хозяйственной деятельности с использованием метода эффективной процентной ставки.

4. Приобретение дочерней компании

	Приобретение 2003 в тыс. тенге
Права на добычу нефти и газа	6,576,562
Денежные средства	48,875
Чистые идентифицируемые активы и обязательства	6,625,437
Задолженность ОАО Мунайгаз за долю 20%, оплаченную ММГ	1,276,212
Отнесено в долю меньшинства	(1,325,087)
Оплата встречного удовлетворения денежными средствами	6,576,562
Приобретенные денежные средства	(48,875)
Чистый отток денежных средств	<u>6,527,687</u>

В 2003 году ММГ приобрел контрольный пакет акций (80%) ОАО «Атыраумунайгаз» (далее «АМГ»), компании, имеющей права на разведку и добычу нефти и газа на двух нефтегазовых месторождениях – Имашевское и Култук. Ранее права на добычу нефти и газа на эти месторождения принадлежали несвязанной стороне ОАО «Мунайгаз» (далее «МГ»), которое является владельцем оставшихся 20% акций АМГ. МГ и ММГ заключили соглашение о передаче ММГ оставшихся 20% акций АМГ в связи с неисполнением со стороны МГ обязательств.

Встречное удовлетворение в размере 6,576,562 тысячи тенге, оплаченное ММГ, является справедливой стоимостью прав на добычу нефти и газа на месторождениях Имашевское и Култук, приобретенных ММГ. Таким образом, соответствующая сумма задолженности от МГ и доли меньшинства в размере 1,276,212 и 1,325,087 тысяч тенге, соответственно, были признаны в прилагаемой финансовой отчетности.

5. Доходы

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Доходы от реализации сырой нефти	136,134,105	94,244,532
Доходы от реализации нефтепродуктов	21,903,481	12,974,582
Доходы от переработки сырой нефти	6,218,973	1,790,498
Доходы от железнодорожных услуг	2,310,711	398,666
Прочие доходы	1,503,811	607,996
	168,071,081	110,016,274

6. Прочие операционные доходы

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Доход от списания кредиторской задолженности	1,226,342	-
Доход от неустойки поставщиков	1,007,470	-
Прибыль от выбытия основных средств	154,047	-
Прочий операционный доход	113,455	168,492
	2,501,314	168,492

7. Расходы по реализации

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Транспортировка нефти	28,926,303	21,927,067
Маркетинговые услуги	2,200,776	3,567,586
Портовый фрахт и таможенные сборы	459,472	520,393
Заработная плата и социальный налог	217,642	158,547
Комиссионное вознаграждение	135,279	-
Железнодорожные и экспедиторские услуги	94,917	251,569
Начисленный износ	32,188	34,503
Хранение	20,446	100,803
Прочие расходы	275,963	260,087
	32,362,986	26,820,555

8. Убытки от обесценения

	ТМЗ	Дебиторская задолженность	Незавершенное строительство	Инвестиции	Всего
Резервы на 1 января 2003 года	1,333,369	38,943,780	4,547,443	804,000	45,628,592
Отнесено на убытки за год	482,123	11,428,002	853,221	-	12,763,346
Сторно обесценения	(620,323)	(1,305,969)	-	-	(1,926,292)
Чистые убытки от обесценения	(138,200)	10,122,033	853,221	-	10,837,054
Списание	-	(1,373,212)	(2,710,736)	-	(4,083,948)
Резервы на 31 декабря 2003 года	1,195,169	47,692,601	2,689,928	804,000	52,381,698

9. Общие и административные расходы

	2003 тыс. тенге	2002 тыс. тенге
Штрафы и пени	7,048,371	2,219,551
Заработная плата и социальный налог	2,599,601	2,200,076
Консультационные и аудиторские услуги	2,630,305	1,109,749
Налоги	1,363,618	509,665
Расходы на общественные нужды	983,934	-
Дополнительные выплаты работникам	315,719	382,739
Благотворительные взносы	226,039	238,213
Начисленный износ	156,010	132,607
Прочие административные расходы	823,452	555,013
	16,147,049	7,347,613

Среднее количество работников в течение 2003 года составило 15,056 (2002 год: 14,440).

10. Прочие операционные расходы

	2003 тыс. тенге	2002 тыс. тенге
Убыток от выбытия основных средств	-	1,144,711
Прочие операционные расходы	217,144	7,634
	217,144	1,152,345

11. Чистые доходы (затраты) по финансированию

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Доход по процентам	150,326	48,125
Доход от курсовой разницы	2,547,090	693,912
Убыток от курсовой разницы	(3,630,695)	(403,702)
	(933,279)	338,335

12. Расходы по подоходному налогу

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
<i>Текущие расходы по подоходному налогу</i>		
Текущий год	12,434,155	10,953,117
Недоплата в прошлые периоды	11,615	86,681
	12,445,770	11,039,798
<i>Расходы по отсроченному подоходному налогу</i>		
Возникновение признанных временных разниц	(83,934)	(2,118,361)
Корректировка временных разниц	-	12,814
	(83,934)	(2,105,547)
Всего расходы по подоходному налогу	12,361,836	8,934,251

Ставка налога, применяемая Группой, равна ставке корпоративного подоходного налога 30% (2002 год: 30%).

Сверка действующей налоговой ставки:

	2003		2002	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Прибыль до налогообложения	25,702,457		21,796,626	
Подоходный налог, рассчитанный в соответствии с действующей ставкой налога	7,710,737	30.00	6,538,988	30.00
Статьи, не подлежащие вычету	6,372,688	24.79	3,305,924	15.17
Сторно непризнанных отсроченных активов	(1,733,204)	(6.74)	(1,010,156)	(4.63)
Корректировка временных разниц	-	-	12,814	0.06
Недоплата в прошлые периоды	11,615	0.05	86,681	0.39
Расходы по подоходному налогу	12,361,836	48,10	8,934,251	40.99

13. Основные средства

тыс. тенге	Земля и здания	Машины и оборудование	Прочее	Незавершенное строительство	ИТОГО
Историческая / Переоцененная стоимость					
Сальдо на 1 января 2003 г.	44,911,314	20,023,550	3,770,058	7,049,711	75,754,633
Приобретение	10,429	880,187	519,093	5,219,130	6,628,839
Списание	-	-	-	(2,710,736)	(2,710,736)
Выбытие	(47,831)	(49,540)	(36,562)	(222,552)	(356,485)
Перевод из ТМЗ	85	70,941	10,167	1,318,858	1,400,051
Внутреннее перемещение	2,839,992	3,000,267	(1,073,178)	(4,767,081)	-
Сальдо на 31 декабря 2003 г.	47,713,989	23,925,405	3,189,578	5,887,330	80,716,302
Износ и убытки от обесценения					
Сальдо на 1 января 2003 г.	17,635,532	4,229,654	463,989	4,547,443	26,876,618
Списание	-	-	-	(2,710,736)	(2,710,736)
Начисленный износ	1,300,501	1,894,122	422,756	-	3,617,379
Обесценение (примечание 8)	-	-	-	853,221	853,221
Выбытие	(4,001)	(82,694)	(14,856)	-	(101,551)
Внутреннее перемещение	-	(31)	31	-	-
Сальдо на 31 декабря 2003 г.	18,932,032	6,041,051	871,920	2,689,928	28,534,931
Балансовая стоимость					
На 1 января 2003 г.	27,275,782	15,793,896	3,306,069	2,502,268	48,878,015
На 31 декабря 2003 г.	28,781,957	17,884,354	2,317,658	3,197,402	52,181,371

Доверительное управление государственными объектами социальной сферы

Остаток основных средств включает сумму 455,875 тыс. тенге, относящуюся к государственным объектам социальной сферы, управление которыми осуществляется Группой согласно соглашениям о доверительном управлении (2002 год: 456,279 тыс. тенге).

Обесценение

Группа капитализировала ряд строительных объектов, использование которых в будущем вызывает сомнения. Основываясь на оценке возмещаемости, убыток от обесценения этих активов на 31 декабря 2003 года составляет 2,689,928 тыс. тенге (2002 год: 4,547,443 тыс. тенге).

14. Нематериальные активы

тыс. тенге	Лицензии	Програм- ное обеспечение	Права на добычу нефти и газа	Прочее	Всего
<i>Стоимость</i>					
Сальдо на 1 января 2003 г.	1,977	85,353	91,997	3,662	182,989
Приобретение	9	2,454	27,670	55	30,188
Приобретение (примечание 4)	-	-	6,576,562	-	6,576,562
Выбытие	(44)	(1,931)	-	-	(1,975)
Сальдо на 31 декабря 2003 г.	1,942	85,876	6,696,229	3,717	6,787,764
<i>Амортизация</i>					
Сальдо на 1 января 2003 г.	1,094	29,318	44,757	3,220	78,389
Начисленная амортизация за год	480	13,687	24,889	359	39,415
Выбытие	(44)	(1,283)	-	-	(1,327)
Сальдо на 31 декабря 2003 г.	1,530	41,722	69,646	3,579	116,477
<i>Балансовая стоимость</i>					
На 1 января 2003 г.	883	56,035	47,240	442	104,600
На 31 декабря 2003 г.	412	44,154	6,626,583	138	6,671,287

15. Инвестиции

	2003		2002	
	тыс. тенге	Доля	тыс. тенге	Доля
<i>Долгосрочные</i>				
ОАО Нурбанк	181,250	7.00%	239,650	7.00%
ОАО КТК	611,276	1.02%	611,276	1.02%
ЗАО Караван	214,190	-	214,190	-
ТОО «Новое поколение»	126	20%	-	-
Прочее	7,401	-	7,400	-
Итого долгосрочные инвестиции	1,014,243		1,072,516	
Обесценение (примечание 8)	(804,000)		(804,000)	
Всего долгосрочные инвестиции	210,243		268,516	

16. Отсроченные налоговые активы и обязательства

Признанные отсроченные налоговые активы и обязательства

тыс. тенге	Активы		Обязательства		Нетто	
	2003	2002	2003	2002	2003	2002
Нематериальные активы	-	-	(4,78)	(4,458)	(4,781)	(4,458)
Основные средства	1,865,544	2,354,377	(9,28)	-	1,856,261	2,354,377
Сырье и материалы	-	400,011	-	-	-	400,011
Сырая нефть	-	802,944	-	-	-	802,944
Дебиторская задолженность	1,781,022	1,759,825	-	-	1,781,022	1,759,825
Резервы	513,322	482,395	-	-	513,322	482,395
Активы/(обязательства)	4,159,888	5,799,552	(14,06)	(4,458)	4,145,824	5,795,094
Непризнанные временные разницы	(1,986,035)	(3,719,239)	-	-	(1,986,035)	(3,719,239)
Чистые активы/(обязательства)	2,173,853	2,080,313	(14,06)	(4,458)	2,159,789	2,075,855

Непризнанные активы по отсроченному подоходному налогу

	2003 тыс. тенге	2002 тыс. тенге
Основные средства	1,865,544	2,354,377
Сырье и материалы	-	400,011
Сырая нефть	-	802,944
Резервы	120,491	161,907
	1,986,035	3,719,239

Вычитаемые временные разницы не теряют силу в соответствии с налоговым законодательством. Отсроченный налоговый актив не признавался по основным средствам, в связи с малой вероятностью их использования.

Движение временных разниц в течение года

	31 декабря 2002 г.	Признано в доходе	31 декабря 2003 г.
Нематериальные активы	(4,458)	(323)	(4,781)
Основные средства	2,354,377	(498,116)	1,856,261
Сырье и материалы	400,011	(400,011)	-
Сырая нефть в пути	802,944	(802,944)	-
Задолженность заказчиков	1,759,825	21,197	1,781,022
Резервы	482,395	30,927	513,322
Всего временные разницы	5,795,094	(1,649,270)	4,145,824
Непризнанные временные разницы	(3,719,239)	1,733,204	(1,986,035)
Признанные временные разницы	2,075,855	83,934	2,159,789

17. Товарно-материальные запасы

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Сырье и расходные материалы	13,424,465	13,763,723
Незавершенное производство	1,129,706	291,454
Сырая нефть и нефтепродукты	3,556,691	2,241,084
	<u>18,110,862</u>	<u>16,296,261</u>
Обесценение (Примечание 8)	(1,195,169)	(1,333,369)
	<u>16,915,693</u>	<u>14,962,892</u>

18. Дебиторская задолженность

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Авансы выданные	44,936,551	41,973,903
Счета к получению	28,927,115	22,181,625
Авансовые платежи по налогам	8,484,885	4,986,581
Задолженность связанных сторон	60,041	3,856,943
Прочая дебиторская задолженность	146,920	1,212,988
	<u>82,555,512</u>	<u>74,212,040</u>
Обесценение (Примечание 8)	(47,692,601)	(38,943,780)
	<u>34,862,911</u>	<u>35,268,260</u>

19. Денежные средства

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Остатки на банковских счетах	12,846,257	7,297,787
Денежные средства в кассе	82,027	85,653
	<u>12,928,284</u>	<u>7,383,440</u>

20. Доля меньшинства

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Сальдо на начало года	3,061,665	3,013,946
Доля участия, отнесенная на долю меньшинства ОАО Атыраумунайгаз (Примечание 4)	1,325,087	-
Доля участия, отнесенная на долю меньшинства ЗАО ПНХЗ	51,768	47,719
	<u>4,438,520</u>	<u>3,061,665</u>

21. Акционерный капитал

Уставный капитал

Объявленный уставный капитал составляет 13,444,602 акции, из них 12,355,142 обыкновенных и 1,089,460 привилегированных акций. Каждая акция имеет номинальную стоимость 1,000 тенге. Выпущенный акционерный капитал состоит из следующих находящихся в обращении акций, номинальной стоимостью 1,000 тенге каждая:

Количество акций	Обыкновен- ные акции 2003	Привилеги- рованные акции 2003
Выпущенные на конец года, полностью оплаченные	9,805,142	1,089,460

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение объявленных дивидендов и право одного голоса на одну акцию на годовом и внеочередном собраниях ММГ.

Держатели привилегированных акций получают гарантированный дивиденд в размере 10% от номинальной стоимости их доли в уставном капитале. Привилегированные акции не предусматривают право голоса, за исключением случаев, предусмотренных уставом ММГ. Все акции являются равноправными в отношении оставшихся активов Группы за исключением того, что владельцы привилегированных акций имеют преимущественное право в разделе активов в пределах номинальной стоимости акций, скорректированной на сумму задолженности по дивидендам.

Дивиденды

Дивиденды к уплате ограничиваются максимальной суммой нераспределенного дохода ММГ, которая определяется согласно законодательству Республики Казахстан.

Дополнительный неоплаченный капитал

Дополнительный неоплаченный капитал относится к переоценке основных средств.

Резервный капитал

Резервный капитал включает суммы, выделенные из нераспределенного дохода, утвержденные собранием акционеров и предназначенные для использования в целях, для покрытия непредвиденных убытков, на выплату дивидендов по привилегированным акциям при недостатке чистого дохода.

22. Резерв на восстановление месторождения

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Сальдо на начало года	7,868,331	6,182,260
Резервы, созданные в течение года	1,686,100	1,686,071
Сальдо на конец года	9,554,431	7,868,331

23. Авансы полученные

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Авансы полученные	221,122	9,842,890
Резерв по штрафам и претензиям	84,854	311,439
	305,976	10,154,329

24. Кредиторская задолженность

	2003	2002
	тыс. тенге	тыс. тенге
Задолженность перед САР	23,754,272	23,543,081
Задолженность поставщикам	19,756,071	9,637,788
Налоги к уплате	1,483,856	2,340,897
Резерв по штрафам и пене	1,134,533	598,202
Задолженность работникам	613,686	500,922
Резерв по отпускам	562,312	489,743
Дивиденды к выплате	399,482	387,692
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	5,025,228	4,637,624
	52,729,440	42,135,949

25. Потенциальные обязательства**(а) Обязательства по контракту на недропользование**

По условиям договора на недропользование ММГ должен инвестировать минимальный уровень капитальных затрат до момента прекращения действия лицензий на разведку и добычу. Руководство считает, что ММГ выполняет программу обязательств по минимальным капитальным вложениям.

25. Потенциальные обязательства (продолжение)

(а) Обязательства по контракту на недропользование, продолжение

ММГ несет обязательства по бонусам на добычу и коммерческого обнаружения, выплачиваемых в бюджет, если объем добычи превышает определенные пределы и если ММГ обнаружит дополнительные запасы нефти, соответственно, как предусматривается в контрактах на недропользование, заключенных ММГ 17 января 1998 года. ММГ несет обязательства по уплате роялти по ставкам, варьирующимся от 4% до 9%, если годовой объем добычи превышает определенные пределы.

(б) Обязательства по объектам социальной сферы

Компания осуществляет взносы в обязательные и добровольные программы социального развития. Объекты социальной сферы Компании, а также местные программы социального развития направлены на благосостояние общества в целом, а не ограничиваются благосостоянием работников Компании. Компания приняла обязательства по содержанию ряда объектов социальной сферы, и руководство считает, что Компания продолжит финансирование этих программ в обозримом будущем. Эти затраты отражаются в том году, в котором они понесены.

(в) Условные обязательства по нефтегазовым месторождениям Имашевское и Култук

Как раскрыто в Примечании 4, Группа приобрела контрольную долю участия в нефтегазовых месторождениях Имашевское и Култук. В настоящий момент Группа ведет работы с государственными органами по вопросу перерегистрации Контрактов на недропользование на ОАО «Мангистаумунайгаз». В соответствии с действующими условиями контрактов на недропользование Группа несет обязательства по определенным затратам, связанным с разведкой и разработкой данных месторождений.

26. Условные обязательства

(а) Страхование

Рынок страховых услуг в Республике Казахстан находится в стадии развития, поэтому многие формы страхования, распространенные в других странах, пока, как правило, не доступны в Казахстане. Группа не осуществляла полного страхования производственных мощностей, страхования на случай остановок в ведении бизнеса и ответственности третьих сторон за возмещение ущерба окружающей среде или имуществу Группы, причиненного в ходе его деятельности, что может оказать существенное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Группа осуществила страхование обязательных по законодательству Республики Казахстан группы рисков по существующим активам. Были выполнены обязательства Группы по обеспечению страховой защиты по договорам с третьими лицами.

26. Условные обязательства (продолжение)

(б) Налоговые условные обязательства

Налоговая система Республики Казахстан является относительно новой и характеризуется изменяющимися положениями, зачастую являющимися нечеткими и допускающими различные интерпретации. Налоги подлежат проверке со стороны ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени.

Вышеизложенные факты могут привести к более значительным налоговым рискам в Казахстане, чем в других странах. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме.

(в) Условные обязательства по охране окружающей среды

Положения законодательства Республики Казахстан, касающиеся охраны окружающей среды, в настоящее время находятся на рассмотрении. Группа оценила провизии по восстановлению месторождения в прилагаемой финансовой отчетности. Руководство Компании считает, что в соответствии с Контрактом на недропользование, заключенным с Государственным Комитетом по Инвестициям и соглашением по экологии с Министерством экологии и природных ресурсов Республики Казахстан не возникают прочие значительные обязательства, которые могли бы иметь существенное негативное влияние на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

(г) Налог на сверхприбыль

Обязательства ММГ по уплате налога на сверхприбыль возникают при достижении внутренней нормы прибыли (ВНП) определенных пределов в соответствии с условиями контрактов на недропользование, заключенных ММГ 17 января 1998 года. Ввиду множества факторов, которые влияют на расчет ВНП, обязательства по налогу на сверхприбыль признаются только тогда, когда обязательство может быть определено с достаточной степенью достоверности и только в отношении завершенных финансовых периодов.

27. Предприятия Группы

Основные дочерние предприятия	Местонахождение	Доля владения		Основная деятельность
		2003	2002	
ТОО Денсаулык	Актау	100%	100%	Курорт
ТОО МангистауЭнергоМунай	Актау	100%	100%	Распределение электроэнергии
ТОО Мунайтелеком	Актау	100%	100%	Средства связи
ТОО Научно-производственный центр	Актау	100%	100%	НИОКР
ТОО Новое Поколение	Алматы	-	100%	Средства массовой информации (газета)
ТОО МангистауМунайЖолдары	Актау	-	100%	Строительство дорог
ТОО Мангистаумунара	Актау	-	100%	Ремонт буровых вышек
ТОО Нефтестрой	Актау	-	100%	Строительство
ТОО Ойл Констракшн Компани	Актау	100%	100%	Строительство
ТОО Ойл Транспорт Корпорейшн	Актау	100%	100%	Транспортировка
ТОО Ойл Сервис Компани	Актау	100%	100%	Бурение
ЗАО ПНХЗ	Павлодар	54.84%	54.84%	Нефтеперерабатывающий завод
ОАО Атыраумунайгаз	Атырау	80%	-	Нефть и газ

В рамках политики реорганизации Группы по состоянию на 31 марта 2003 года произошло слияние трех ТОО (ТОО Мангистаумунайжолдары, ТОО Мангистаумунара, ТОО Нефтестрой) в новое ТОО Ойл Констракшн Компани.