

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Листинговой комиссии по простым акциям ОАО "СНПС – Актөбемунайгаз"

20 мая 2003 года

г. Алматы

Открытое акционерное общество "СНПС – Актөбемунайгаз", краткое наименование – ОАО "СНПС–АМГ" (в дальнейшем именуемое "Компания") представило заявление и пакет документов, оформленных в соответствии с требованиями Листинговых правил биржи, для прохождения процедуры листинга простых именных акций Компании (НИН – KZ1C15990118) по категории "А".

Настоящее заключение составлено на основании данных, представленных Компанией. Ответственность за достоверность информации, представленной бирже в целях составления настоящего заключения, несет Компания.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

Дата первичной государственной регистрации:	29 декабря 1993 года
Дата последней государственной перерегистрации:	30 марта 2000 года
Организационно-правовая форма:	открытое акционерное общество
Юридический и фактический адрес:	Республика Казахстан, 463022, г. Актөбе, ул. Некрасова, 158

Основные виды деятельности Компании – разработка и добыча углеводородного сырья; бурение поисковых, разведочных, оценочных, структурных и эксплуатационных скважин; поиск, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, переработка нефти и газа; транспортировка и реализация нефти, газа и продуктов их переработки; получение и реализация электро- и теплоэнергии; строительство трубопроводов и трубопроводная транспортировка; разработка и добыча пробуренного минерального ресурса и минерального ресурса совместного происхождения, их реализация и другие виды деятельности в соответствии с уставом Компании и имеющимися лицензиями.

Компания имеет лицензии Правительства Республики Казахстан: на право добычи углеводородного сырья на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол в Актюбинской области от 07 июня 1995 года, серия МГ № 248 (нефть), на право добычи углеводородного сырья на нефтяном месторождении Кенкияк (надсолевой) в Актюбинской области от 05 сентября 1995 года, серия МГ № 252 (нефть), на право добычи углеводородного сырья на нефтяном месторождении Кенкияк (подсолевой) в Актюбинской области от 25 июня 1997 года, серия МГ № 996 (нефть).

Структура уставного капитала Компании по состоянию на 01 апреля 2003 года

Объявленный, выпущенный (оплаченный) уставный капитал, тенге	14.835.637.500
Общее количество акций, штук	9.890.425
в том числе:	
простых именных, штук	8.946.470
привилегированных именных, штук	943.955
Номинальная стоимость одной акции, тенге	1.500

Компанией зарегистрирована единственная эмиссия акций. Выпуск акций осуществлен в бездокументарной форме.

Акционеры Компании

Первоначально в рамках приватизации в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Казахстан от 23 апреля 1993 года № 328 и на основании постановления Актюбинского территориального комитета по государственному имуществу и приватизации от 21 декабря 1993 года № 164 акции Компании были размещены следующим образом – 90,5% от общего количества выпущенных акций Компании составил государственный пакет акций, 9,5% было передано безвозмездно трудовому коллективу Компании.

На купонном аукционе № 18, состоявшемся 29 сентября 1995 года в г. Алматы, 5% государственного пакета акций было реализовано инвестиционным приватизационным фондам. В соответствии с договором купли-продажи акций Компании от 04 июня 1997 года, заключенным между Правительством Республики Казахстан и Китайской национальной корпорацией по разведке и разработке нефти и газа (КНКРН), КНКРН приобрела 5.967.296 простых именных акций Компании, что составляет 60,3% от общего количества ее выпущенных акций и 66,7% от общего количества выпущенных простых акций Компании.

Согласно выписке из реестра держателей акций Компании по состоянию на 01 мая 2003 года общее количество держателей акций Компании составляло 5.122, в том числе 32 держателя простых акций и 5.090 держателей привилегированных акций. На указанную дату лицами, владеющими пятью и более процентами от общего количества выпущенных акций Компании, являлись:

Таблица 1

Акционер и его место нахождения	Доля в общем количестве выпущенных акций, %
Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (г. Астана)	25,12
CNPC International Ltd (George Town, Каймановы острова)	60,3

Сведения о начисленных и выплаченных дивидендах Компании

Согласно уставу Компании и проспекту эмиссии ее акций минимальный размер дивиденда по привилегированной акции Компании без права голоса определен в размере 5% от ее номинальной стоимости независимо от размера чистого дохода, полученного Компанией по итогам года. Решение о выплате дивидендов по простым акциям принимается Правлением Компании и утверждается общим собранием ее акционеров.

За 1995–1998 годы дивиденды были начислены только по привилегированным акциям Компании. По итогам 1995–1996 годов дивиденды были начислены в сумме 163,4 млн тенге (173,14 тенге на одну привилегированную акцию), по итогам 1997 года – в сумме 70,8 млн тенге (75,05 тенге на одну привилегированную акцию), по итогам 1998 года – в сумме 70,8 млн тенге (75,0 тенге на одну акцию). Общая сумма начисленных и выплаченных дивидендов по итогам 1999 года (из расчета 61,77 тенге на одну акцию) составила 611,0 млн тенге (по простым акциям – 540,2 млн тенге, по привилегированным акциям – 70,8 млн тенге), по итогам 2000 года (из расчета 1.466,06 тенге на одну акцию) – 14,5 млрд тенге (по простым акциям – 13.122,5 млн тенге, по привилегированным акциям – 1.377,5 млн тенге), по итогам 2001 года (из расчета 774,49 тенге на одну акцию) – 7,66 млрд тенге (по простым акциям – 6.932,3 млн тенге, по привилегированным акциям – 727,7 млн тенге), по итогам 2002 года (из расчета 764,38 тенге на одну акцию) – 7.560,0 млн тенге (по простым акциям – 6.841,8 млн тенге, по привилегированным акциям – 718,2 млн тенге).

Краткая история Компании

Поиски нефти в Актюбинской области имеют более чем восьмидесятилетнюю историю и основывались на наличии поверхностных нефтепроявлений, обнаруженных в районе Актюбинска при проведении маршрутной съемки в 1907 году. В 1914 году на солянокупольной структуре Муртук было пробурено семь поисковых скважин глубиной до 327 метров. В 1932 году промысел Шубар-Кудук, где были получены первые промышленные притоки нефти, вступил в эксплуатацию, положив начало добыче нефти в Актюбинской области. В 1937 году в Актюбинской области были открыты и введены в промышленную разработку Шубар-Кудукское и Джаксымайское месторождения. В годы Великой Отечественной войны геологоразведочные работы не велись и были возобновлены в 1948 году.

В 1959 году было открыто крупное надсолевое месторождение высоковязкой нефти Кенкияк, и в этом районе в больших объемах было начато параметрическое бурение. В 1978 году было открыто крупное нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол.

В целях ускоренного ввода в разработку нефтяных месторождений Актюбинской области приказом Министра нефтяной промышленности СССР от 10 марта 1981 года № 157 было создано производственное объединение "Актыубинскнефть". В момент создания объединения в его состав вошли нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть", созданное в сентябре 1980 года, нефтегазодобывающее управление "Кенкиякнефть", строительно-монтажное управление, Кенкиякское управление технологического транспорта, Джаксымайская база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования.

В январе 1983 года на месторождении Жанажол было произведено испытание скважины № 163, и 17 января 1983 года был получен первый фонтанный приток нефти. В октябре того же года месторождение Жанажол было введено в опытно-промышленную эксплуатацию. В результате поисково-разведочных работ, проведенных подразделениями Компании, в 1992 году было открыто Восточно-Жагабулакское нефтяное месторождение и были получены новые данные по глубинному геологическому строению месторождения Жанажол.

В соответствии с постановлением Актыбинского территориального комитета по государственному имуществу от 21 декабря 1993 года №164 производственное объединение "Актыбинскнефть" было преобразовано в акционерное общество "Актыбинскнефть" (АО "Актыбинскнефть") и которое прошло государственную регистрацию в областном Управлении финансов 29 декабря 1993 года. Впоследствии Компания четырежды проходила государственную перерегистрацию в качестве юридического лица в связи со сменой наименований: 06 октября 1995 года – на АО "Актыбемунайгаз", 04 июля 1997 года – на АО "Актыбемунайгаз", 06 мая 1999 года – на ОАО "Актыбемунайгаз", 30 марта 2000 года – на ОАО "СНПС–Актыбемунайгаз".

26 сентября 1997 года Китайская национальная корпорация по разведке и добыче нефти и газа, которая является дочерней компанией Китайской национальной нефтяной корпорации, по договору купли–продажи акций приобрела 66,7% от общего количества выпущенных простых акций Компании у Правительства Республики Казахстан в лице Департамента по приватизации Министерства финансов Республики Казахстан. В соответствии с вышеназванным договором Компания должна была выполнить инвестиционную программу требуемых капитальных вложений на сумму 585 млн долларов США в течение пятилетнего периода (с 1998 года по 2002 год). Впоследствии сумма капитальных вложений была пересмотрена и согласована с Правительством Республики Казахстан в размере 540 млн долларов США. По состоянию на 31 декабря 2002 года Компания осуществила капитальные вложения на общую сумму 685 млн долларов США.

В 2002 году Компания заключила контракт с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан на разработку углеводородного сырья на центральной территории восточной части Прикаспийской впадины в течение 6 лет. Ориентировочные запасы блока, подлежащего разведке, составляют около 130,0 млн тонн нефти.

В состав Компании входят четырнадцать структурных подразделений – Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть" (г. Кандыгаш), Нефтегазодобывающее управление "Кенкиякнефть" (пос. Кенкияк, Темирский район), Управление "Актыбемунайсервис" (г. Актобе), Жанажолский нефтегазоперерабатывающий завод (г. Актобе), Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (г. Актобе), Управление общественного питания и торговли (г. Актобе), Управление "Актыбэнергонефть" (г. Кандыгаш), Актыбинское специализированное строительно-монтажное управление (г. Актобе), завод "Мунаймашремонт" (г. Кандыгаш), Специализированное транспортное управление (г. Кандыгаш), Управление производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием (г. Актобе), Научно-исследовательский институт (г. Актобе), Кенкиякское строительное управление (пос. Кенкияк, Темирский район) и представительство в г. Астана.

Компания владеет акциями ОАО "Sinooil" (г. Алматы, 33,50% от общего количества выпущенных акций), ОАО "Актыбемунайфинанс" (г. Актобе, 14,0%) и является участником ТОО "ЖГТЭС" (г. Актобе, 51,0% от уставного капитала), ТОО "Актыбехимкомбинат "КЕЛИ"" (г. Актобе, 50,0%), ТОО "Казахстанско-Китайская буровая компания "Великая стена"" (г. Актобе, 49,0%), а также имеет дочернюю компанию CNPC–Aktobemunaugas Capital B.V. (г. Роттердам, Королевство Нидерландов).

Численность сотрудников Компании (включая филиалы) по состоянию на 01 апреля 2003 года составляла 7.267 человек, из которых: 735 человек – руководители, 999 человек – специалисты и служащие, 5.533 – рабочие.

Сырьевая база Компании

Компания является единственным оператором месторождений Жанажол, Кенкияк (подсолевой) и Кенкияк (надсолевой), расположенных на северо-западе Казахстана на территории Актюбинской области. Сроки действия лицензий на разработку месторождений, выданных Правительством Республики Казахстан, по месторождениям Жанажол и Кенкияк (надсолевой) истекают в 2015 году, по месторождению Кенкияк (подсолевой) – в 2022 году. По информации Компании она имеет право продлить срок действия лицензий на разработку месторождений Жанажол и Кенкияк (надсолевой) до сентября 2022 года. По состоянию на конец 2002 года Компания имеет совокупные остаточные извлекаемые запасы нефти в 123,7 млн тонн. Совокупный эксплуатационный фонд Компании составляет 1.400 скважин, из которых действующими являются 925 скважин, дающими продукцию – 884 скважины. Нагнетательный фонд включает в себя 124 скважины, в том числе 114 действующих. В планах Компании увеличить эксплуатационный фонд на 147 скважин, нагнетательный фонд – на 10 скважин.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол. Месторождение, расположенное в Мугоджарском районе Актюбинской области, было открыто в 1978 году, в промышленной разработке находится с 1987 года. По состоянию на 01 января 2003 года балансовые запасы нефти месторождения составляли 415 млн тонн, остаточные извлекаемые запасы – 78,8 млн тонн. Объем добычи нефти с начала разработки составил 40 млн тонн, объем добычи попутного газа – 11 млрд куб. м. Разработка всех залежей ведется с поддержанием пластового давления методом заводнения. Всего по месторождению выделено и разрабатывается восемь эксплуатационных объектов – четыре объекта в первой карбонатной толще и четыре объекта во второй карбонатной толще.

Первоначально запасы месторождения Жанажол были утверждены Государственной комиссией по запасам СССР (далее – ГКЗ СССР) 23 июня 1982 года (категория I) и 25 декабря 1985 года (категория II). Последнее утверждение запасов месторождения Жанажол было произведено 21 февраля 2003 года Государственной комиссией по запасам Республики Казахстан. Проект по эксплуатации месторождения составлен до 2017 года.

В 2002 году на месторождении Жанажол было введено в эксплуатацию 37 новых скважин, среднесуточный дебит которых составил 2.095 тонн, среднесуточный дебит одной скважины – 57 тонн, общий объем добычи – 270,0 тыс. тонн, что оказало существенное влияние на увеличение совокупной добычи на месторождениях Компании. Помимо этого, благодаря операциям, проведенным в течение 2002 года на действующих скважинах месторождения Жанажол (401 скважина), суточная добыча нефти была увеличена на 1.816 тонн, добыча нефти в целом по месторождению – на 318,3 тыс. тонн.

Месторождение Кенкияк (надсолевой). Месторождение, расположенное в Темирском районе Актюбинской области, было открыто в 1959 году, в промышленной разработке находится с 1966 года. По состоянию на 01 января 2003 года балансовые запасы месторождения составляли 103 млн. тонн, остаточные извлекаемые запасы – 17,2 млн тонн. Объем добычи нефти с начала разработки составил 12 млн тонн. Выделено несколько объектов разработки, основными из которых являются II и III продуктивные горизонты средней коры, где сосредоточено 82% балансовых и 81% извлекаемых запасов.

Первоначально запасы месторождения Кенкияк (надсолевой) были утверждены ГКЗ СССР 15 сентября 1962 года. Последнее утверждение запасов месторождения Кенкияк (надсолевой) было произведено 20 февраля 2003 года Государственной комиссией по запасам Республики Казахстан. Проект по эксплуатации месторождения составлен до 2017 года.

Благодаря работам, проводимым Компанией по увеличению потенциала месторождения Кенкияк (надсолевой), в 2002 году было обеспечено увеличение добычи нефти на 12,3 тыс. тонн, в том числе за счет закачки пара – на 7,1 тыс. тонн, за счет свабирования – на 5,2 тыс. тонн.

Месторождение Кенкияк (подсолевой). Месторождение, расположенное в Темирском районе Актюбинской области, было открыто в 1969 году, в промышленной разработке находится с 1966 года. По состоянию на 01 января 2003 года балансовые запасы месторождения составляли 111 млн тонн, остаточные извлекаемые запасы – 28,3 млн тонн. Объем добычи нефти с начала разработки составил 296 тыс. тонн, объем добычи попутного газа – 23 млн куб. м.

Запасы месторождения Кенкияк (подсолевой) были утверждены ГКЗ СССР 23 октября 1991 года. Проект по эксплуатации месторождения составлен до 2017 года.

На месторождении Кенкияк (подсолевой) в течение 2002 года были отремонтированы три скважины (№№ 106, 113 и 116), что обеспечило суточное увеличение добычи нефти на 250 тонн, годовое увеличение – на 19,6 тыс. тонн. Проведенные на этих скважинах ремонтные работы дали материал для дальнейшего изучения запасов месторождения.

В 2002 году Компанией была завершена работа по внесению изменений в проекты разработки месторождений Кенкияк (надсолевой и подсолевой), а также месторождения Жанажол. В соответствии с новыми проектами к 2005 году планируется совокупное увеличение объема добычи нефти по трем месторождениям до 7 млн тонн.

Производственная деятельность Компании

Добыча нефти и газа

Компания является крупнейшим нефтедобывающим предприятием Актюбинской области, на долю которого приходится 94% от общего объема добычи нефти в области. В целом по республике по объему добычи нефти Компания занимает шестое место среди нефтедобывающих предприятий.



В течение 2000–2002 годов объем добычи Компанией нефти увеличился на 1,8 млн тонн или на 68,7% (с 2,6 млн тонн в 2000 году до 4,4 млн тонн – в 2002 году). Основной прирост был получен в 2002 году (на 1,1 млн тонн или на 34,0% к 2001 году), что было обусловлено не только вводом в эксплуатацию тридцати семи дополнительных скважин на месторождении Жанажол (в 2001 году – 31 дополнительная скважина на месторождении Жанажол и 9 дополнительных скважин на месторождении Кенкияк) и ремонтом действующих скважин, но и в большой степени технологическими операциями, проведенными на месторождениях,

которые обеспечили существенное увеличение добычи нефти. Нарращивая число действующих скважин и проводя мероприятия, направленные на увеличение потенциала месторождений, Компания планирует ежегодно увеличивать добычу нефти на 800–900 тыс. тонн и к 2005 году довести ее до 7 млн тонн в год.

Объемы добываемого Компанией газа в настоящее время незначительны, хотя и увеличились за 2000–2002 годы на 516 млн куб. м или на 77,1% (с 669 млн куб. м в 2000 году до 1.185 млн куб. м в 2002 году). К 2005 году Компания намерена довести ежегодную добычу газа до 5.070 млн куб. м в год, обеспечивая прирост его добычи в среднем до 1.300 млн куб. м ежегодно.

Реализация продукции

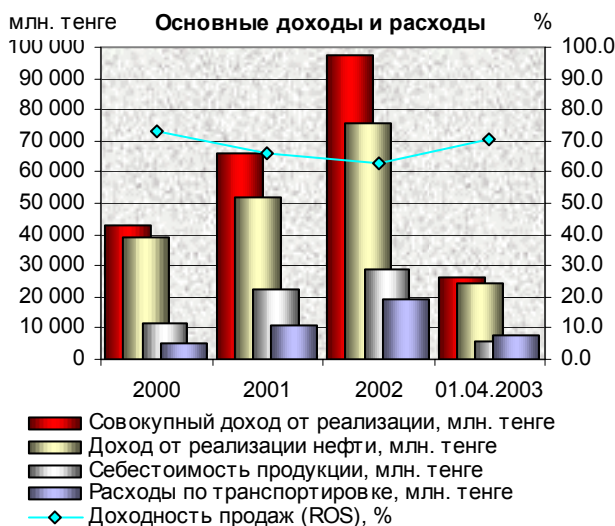
Доходы Компании

Совокупный объем продаж Компании за два года (2000–2002 годы) вырос на 54,5 млрд тенге или в 2,3 раза (с 42,8 млрд тенге в 2000 году до 97,2 млрд тенге в 2002 году). 67,3% (36,7 млрд тенге) от общей суммы прироста объема продаж Компании приходится на нефть, которая являясь основной продукцией Компании в настоящее время, занимает наибольший удельный вес в совокупном объеме реализации (2000 год – 90,9%, 2001 год – 78,0%, 2002 год – 77,7%, в первом квартале 2003 года – 91,4%). Постепенное снижение удельного веса реализации собственной нефти в совокупном объеме продаж Компании обусловлено ростом прочей реализации с 1,5 млрд тенге в 2000 году до 20,7 млрд тенге в 2002 году. По статье "Прочая реализация" Компания отражает доходы от реализации покупной нефти.

За период 2000–2002 годы объем продаж нефти Компании в денежном выражении вырос с 38,9 млрд тенге до 75,5 млрд тенге или в 1,9 раза, попутного газа – с 546,1 млн тенге до 676,6 млн тенге или 29,3%. По состоянию на 01 апреля 2003 года объем продаж нефти составил 24,2 млрд тенге или 32,0% от объема нефти, реализованной за весь 2002 год, попутного газа – 142,1 млн тенге или 21,0% от объема реализации газа за 2002 год.

В 2001–2002 годах рост доходов Компании от продаж нефти обеспечивался исключительно наращиванием объемов ее добычи. В первом квартале 2003 года средняя цена реализации одной тонны нефти выросла по отношению к 2002 году на 5,5 тыс. тенге или на 41,6% (с 13,5 тыс. тенге до 19,0 тыс. тенге).

Доля нефтепродуктов в общем объеме продаж Компании незначительна и снизилась с 3,4% (1,5 млрд тенге) от совокупного объема реализации Компании в 2000 году до 0,3% (325,9 млн тенге) в 2002 году.



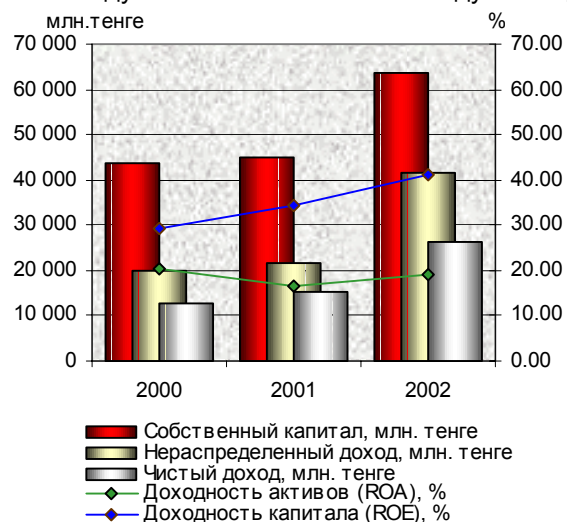
Объем продаж нефти Компании в физическом выражении за 2000–2002 годы вырос в 1,9 раза (с 2,4 млн тонн до 4,3 млн тонн), газа – на 57,6% (с 236 млн куб. м до 372 млн куб. м). В первом квартале 2003 года Компания реализовала 986 тыс. тонн нефти, что составляет 23,0% от общего объема реализованной нефти за 2002 год, газа – 110 млн куб. м или 29,6% от общего объема реализации газа в 2002 году.

Расходы Компании

Совокупная себестоимость реализуемой Компанией продукции за период 2001–2002 годы выросла на 17,2 млрд тенге или в 2,5 раза (с 11,5 млрд тенге в 2000 году до 28,8 млрд тенге в 2002 году). Наибольший прирост себестоимости приходится на 2001

год – 11,2 млрд тенге или 97,0% к 2000 году, что было обусловлено в основном затратами на обработку (очистку) скважин с целью повышения объема добычи нефти. За 2002 год, несмотря на наибольший в двухлетний период прирост добычи нефти, увеличение себестоимости продукции Компании было не столь значительным, как в 2001 году и составило 6,1 млрд тенге или 26,6% к 2001 году. Себестоимость одной тонны нефти Компании в течение двух последних лет (2001–2002 годы) имела ежегодный прирост в среднем на 12,2% (446,74 тенге) и в 2002 году сложилась на уровне 4,3 тыс. тенге на тонну нефти при цене реализации 13,5 тыс. тенге за одну тонну нефти.

Расходы Компании по транспортировке нефти за 2001–2002 годы увеличились на 13,9 млрд тенге или в 3,6 раза (с 5,3 млрд тенге в 2000 году до 19,1 млрд тенге в 2002 году). Столь значительный рост затрат Компании на транспортировку нефти в большей степени обусловлен ростом объемов ее реализации поскольку стоимость транспортировки одной тонны нефти Компании выросла в 2001 году по отношению к 2000 году на 26,0% (с 2,2 тыс. тенге до 2,7 тыс. тенге), в 2002 году к 2001 году – на 23,3% (с 2,7 тыс. тенге до 3,4 тыс. тенге), тогда как расходы по транспортировке в целом в 2001 году увеличились в 2 раза (на 5,4 млрд тенге) к 2000 году, в 2002 году – на 79,4% (на 8,5 млрд тенге) к 2001 году.



Чистый доход

Совокупный прирост чистого дохода Компании в 2001–2002 годах составил 13,4 млрд тенге или в два раза (с 12,8 млрд тенге до 26,2 млрд тенге), нераспределенного дохода – 21,6 млрд тенге или в 2,1 раза. Если в 2001 году чистый доход Компании вырос по отношению к 2000 году на 2,6 млрд тенге или на 20,4%, то в 2002 году по отношению к 2001 году – на 10,8 млрд тенге или на 69,9%. Столь высокий уровень прироста чистого дохода Компании в 2002 году был обеспечен снижением

темпов роста себестоимости по отношению к 2001 году на 70,4% в результате применения новых технологий повышения нефтеотдачи скважин, которые обеспечили более высокий прирост добычи нефти при более низких затратах по сравнению с 2001 годом.

По итогам первого квартала 2003 года Компанией получен чистый доход в сумме 13,6 млрд тенге (52,0% от чистого дохода 2002 года), что в значительной степени было обеспечено ростом средней цены реализации одной тонны нефти.

Потребители продукции

От 61,4% (2001 год) до 80,0% (2002 год) от совокупного объема продаж нефти Компания реализует на экспорт. Половина реализуемой Компанией нефти приходится на трех основных потребителей –Euro-Asian Oil Company (Британские Вирджинские острова, 30%), ЗАО "КазТрансойл" (г. Астана, 10%) и фирму China Oil (КНР, 10%). Оставшиеся 50% от общего объема реализации нефти Компании приходится на мелких потребителей, доля каждого из которых в общем объеме реализации незначительна. Отпуск продукции основным потребителям Компания осуществляет на условиях предварительной оплаты по ценам, не зависящим от рыночных, в соответствии с заключенными с ними долгосрочными договорами на поставку продукции.

Добываемый газ Компания реализует на внутреннем рынке, а также использует на собственные нужды.

Развитие производства Компании

С 2002 года Компания ведет строительство нового Жанажолского газоперерабатывающего завода стоимостью 21,2 млрд тенге, из которых уже освоено 10,9 млрд тенге. Проектная производительность завода составляет 2,0 млн тонн нефти и 1,4 млрд куб. м газа в год. Проект составлен проектно-изыскательским институтом Синьцзянского нефтяного управления (г. Карамай, КНР), генеральным подрядчиком является Китайская инженерно-строительная корпорация (КНИСК). В 2002 году был поставлен фундамент и выполнены общестроительные работы, осуществлен монтаж металлоконструкций и установлено оборудование. Завершение строительства ожидается в августе 2003 года.

После ввода в эксплуатацию нового газоперерабатывающего завода суммарная производительность мощностей Компании по подготовке попутного нефтяного газа составит свыше 2,2 млрд. куб. м в год, что позволит обеспечить полную утилизацию газа при дальнейшем росте уровня добычи нефти.

Помимо этого, в 2003 году Компания намерена осуществить на месторождении Жанажол перевод двадцати скважин на плунжерный газлифт, что позволит увеличить добычу нефти на 20 тыс. тонн, и установить на трех добывающих скважинах этого месторождения электропогружные центробежные насосы с целью увеличения первоначального дебита данных скважин в 2,5 раза.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

Представленная Компанией консолидированная финансовая отчетность за 2000–2002 годы и первый квартал 2003 года (балансы, отчеты о прибылях и убытках, отчеты о движении денежных средств) подготовлена в соответствии с казахстанскими стандартами бухгалтерского учета.

Таблица 2

Данные неаудированной консолидированной финансовой отчетности Компании

тыс. тенге, если не указано иное

Наименование показателя	01.01.01	01.01.02	01.01.03	01.04.03
Уставный капитал выпущенный (оплаченный)	14 835 638	14 835 638	14 835 638	14 835 638
Собственный капитал	43 905 503	44 830 218	63 432 630	77 046 776
Балансовая стоимость активов	63 445 311	93 237 897	137 509 599	153 124 770
Дебиторская задолженность (нетто)	9 327 142	8 753 052	12 198 686	17 027 695
Обязательства, всего	19 539 490	48 407 198	74 076 168	76 076 605
Привлеченные займы (включая еврооблигации)	9 351 966	24 913 781	26 352 666	26 646 635
Кредиторская задолженность	4 696 988	10 062 295	24 306 443	26 013 135
Доходы от реализации	42 768 996	66 320 473	97 220 038	26 432 180
Себестоимость реализации	11 538 576	22 734 730	28 791 608	5 667 142
Чистый доход	12 809 629	15 424 716	26 262 412	13 614 146
Балансовая стоимость одной акции, тенге	4 439,19	4 532,69	6 413,54	7 790,04
Чистый доход на одну простую акцию (EPS), тенге	1 277,84	1 642,77	2 855,23	1 521,73
Коэффициент цены к доходу (P/E)	–	2,21	–	2,65
Доходность продаж (ROS), %	73,02	65,72	63,11	70,39
Доходность капитала (ROE), %	29,18	34,41	41,40	17,67
Доходность активов (ROA), %	20,19	16,54	19,10	8,89

Аудиторские отчеты фирмы PriceWaterhouseCoopers (г. Алматы) по финансовой отчетности Компании за 2000–2002 годы, подготовленной по казахстанским стандартам финансовой отчетности, выполнены в соответствии с международными стандартами по аудиту.

Таблица 3

Данные аудированной консолидированной финансовой отчетности Компании

тыс. тенге, если не указано иное

Наименование показателя	01.01.01	01.01.02	01.01.03
Уставный капитал выпущенный (оплаченный)	14 835 638	14 835 638	14 835 638
Собственный капитал	43 905 502	44 830 218	63 432 630
Балансовая стоимость активов	63 445 310	93 237 897	137 509 599
Дебиторская задолженность (нетто)	9 249 716	8 800 689	12 345 937
Обязательства, всего	19 539 490	48 407 198	74 076 168
Привлеченные займы (включая еврооблигации)	9 351 966	24 913 781	26 352 666
Кредиторская задолженность	5 281 461	9 851 059	23 636 069
Доходы от реализации	42 768 996	66 320 473	97 220 038
Себестоимость реализации	11 765 925	22 804 883	28 791 608
Чистая прибыль	12 809 629	15 424 716	26 262 412
Балансовая стоимость одной акции, тенге	4 439,19	4 532,69	6 413,54
Чистый доход на одну простую акцию (EPS), тенге	1 277,84	1 642,77	2 855,23
Коэффициент цены к доходу (P/E)	–	2,21	–
Доходность продаж (ROS), %	72,49	65,61	70,39
Доходность капитала (ROE), %	29,18	34,41	41,40
Доходность активов (ROA), %	20,19	16,54	19,10

По мнению аудиторской фирмы PriceWaterhouseCoopers за исключением влияния корректировок, касающихся переоценки основных средств Компании, начисления износа по основным средствам и списания переоцененной стоимости основных средств, консолидированная финансовая отчетность правдиво и достоверно отражает финансовое положение Компании и ее дочерних предприятий по состоянию на 31 декабря 2000–2002 годов, а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за годы, закончившиеся на указанные даты, в соответствии с казахстанскими стандартами бухгалтерского учета.

Активы

В течение 2001–2002 годов активы Компании увеличились на 74,1 млрд тенге или в 2,2 раза (с 64,4 млрд тенге до 137,5 млрд тенге, соответственно, на начало 2001 и 2003 годов). За указанный период 73,7% (54,6 млрд тенге) от суммы прироста активов Компании приходилось на увеличение остаточной суммы основных средств и 15,5% – на увеличение объема незавершенного строительства. За первый квартал 2003 года активы Компании выросли на 15,6 млрд тенге по сравнению с началом года и составили на 01 апреля 2003 года 153,1 млрд тенге, что обусловлено приростом товарно-материальных запасов на 7,8 млрд тенге и дебиторской задолженности – на 4,8 млрд тенге. По состоянию на 01 апреля 2003 года общая сумма незавершенного строительства составляла 21,7 млрд тенге, из которых 11,0 млрд тенге – незавершенное строительство нового Жанажолского газоперерабатывающего завода.

Собственный капитал

За период 2001–2002 годы и в первом квартале 2003 года наблюдается стабильная тенденция увеличения собственного капитала Компании, что обусловлено ежегодным приростом нераспределенного дохода Компании. Так в 2000 году собственный капитал Компании составил 43,9 млрд тенге, в том числе нераспределенный доход – 20,0 млрд тенге, в 2001 году – 44,8 млрд тенге, в том числе нераспределенный доход – 21,7 млрд тенге, в 2002 году – 63,4 млрд тенге, в том числе нераспределенный доход – 41,7 млрд тенге, по состоянию на 01 апреля 2003 года – 77,0 млрд тенге, в том числе нераспределенный доход – 55,3 млрд тенге.

Обязательства

За два последних года (2001–2002 годы) обязательства Компании возросли на 54,5 млрд тенге или в 3,8 раза (с 19,5 млрд тенге до 74,1 млрд тенге), в том числе в результате прироста суммы кредиторской задолженности на 19,6 млрд тенге, привлеченных займов – на 17,0 млрд тенге, суммы отсроченного подоходного налога – на 17,8 млрд тенге. По состоянию на 01 апреля 2003

года из общего общей суммы обязательств Компании (76,1 млрд тенге) доля привлеченных займов составляла 35,0% (26,6 млрд тенге), кредиторская задолженность – 34,2% (26,0 млрд тенге), отсроченный подоходный налог – 28,8% (21,9 млрд тенге).

Займы

По состоянию на 01 апреля 2003 года Компания имела обязательства по следующим займам:

- от City Bank (Сингапур), привлеченным 11 декабря 2002 года в сумме 10,0 млн долларов США под 8,84% годовых со сроком погашения в декабре 2003 года и 27 декабря 2002 года в сумме 100,0 млн долларов США под 8,8% годовых со сроком погашения в декабре 2007 года
- от ЗАО "Торгово-промышленный банк Китая в г.Алматы" (г. Алматы), привлеченным 09 января 2003 года в сумме 3,5 млн долларов США под 7,0% годовых со сроком погашения в 2004 году и 29 января 2003 года в сумме 2,0 млн долларов США под 7,0% годовых со сроком погашения в 2005 году
- от ОАО "Банк ТуранАлем" (г. Алматы), привлеченному 31 марта 2003 года в сумме 10,0 млн долларов США под 8,0% годовых со сроком погашения во втором квартале 2003 года.

Кроме того, в марте 2001 года фирма CNPC–Aktobemunaugas Capital B.V (г. Роттердам, Королевство Нидерландов) – дочернее предприятие Компании – выпустила еврооблигации на сумму 50,0 млн долларов США под 15,125% годовых со сроком погашения в марте 2008 года. Выпуск еврооблигаций был осуществлен CNPC–Aktobemunaugas Capital B.V под 100%-ную гарантию Компании.

Дополнительная информация

Простые и привилегированные акции Компании с 11 ноября 1997 года обращались на бирже по второму уровню допуска в секторе "Нелистинговые ценные бумаги", а 23 января 1998 года были включены в официальный список биржи категории "B". Решением Биржевого совета от 23 января 1999 года в связи с несоблюдением Компанией листинговых обязанностей и на основании ее письма простые и привилегированные акции Компании были исключены из официального списка биржи категории "B" и переведены в сектор "Нелистинговые ценные бумаги" (второй уровень допуска).

За весь период обращения акций Компании в секторе "Нелистинговые ценные бумаги" по ним было заключено 64 сделки, в том числе две сделки по простым акциям – в декабре 2001 года в количестве 77.800 штук по цене 3.622,56 тенге за акцию и в марте 2003 года в количестве 100 штук по цене 4.030,00 тенге за акцию, 62 сделки – по привилегированным акциям по цене от 199,78 тенге до 5.870,24 тенге за акцию.

СВЕДЕНИЯ О ДОПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ

Дата регистрации эмиссии:	07 июня 1996 года
Вид ценных бумаг:	простые именные акции
НИН:	KZ1C15990118
Суммарная номинальная стоимость выпущенных акций, тенге:	8.946.470
Количество выпущенных акций в зарегистрированной эмиссии, штук:	8.946.470
Номинальная стоимость одной акции, тенге:	1.500
Размер дивиденда по простым акциям, тенге:	устанавливается Правлением Компании и утверждается общим собранием ее акционеров

Эмиссия акций Компании зарегистрирована Национальной комиссией Республики Казахстан по ценным бумагам и внесена в Государственный реестр ценных бумаг за номером А1599.

Учредительный и эмиссионный документы Компании не содержат норм, ущемляющих или ограничивающих права владельцев акций на их передачу (отчуждение).

Ведение реестра держателей акций Компании осуществляется ТОО "Центр ДАР" (г. Алматы, лицензия Национальной комиссии Республики Казахстан по ценным бумагам на осуществление деятельности по ведению реестра держателей ценных бумаг от 06 октября 2000 года № 0406200162).

Отчет об итогах размещения акций Компании первой эмиссии утвержден Национальной комиссией Республики Казахстан по ценным бумагам 08 сентября 1997 года.

Обязанности маркет-мейкера по простым акциям Компании принимает на себя ТОО "KIB ASSET MANAGEMENT" (г. Алматы, лицензия Национальной комиссии Республики Казахстан по ценным бумагам на осуществление брокерской и дилерской деятельности на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя от 01 июня 2001 года № 0401200415).

Примечания Листинговой комиссии

Расхождения в данных аудированной и неаудированной финансовой отчетности. Расхождения в данных аудированной и неаудированной финансовой отчетности Банка по дебиторской задолженности, кредиторской задолженности и себестоимости продаж обусловлено перегруппировкой статей баланса, произведенной аудитором.

Задолженность перед биржей. 23 января 1998 года акции Компании были включены в официальный список биржи категории "B". Решением Биржевого совета от 01 апреля 1999 года в связи с несоблюдением Компанией листинговых обязанностей (непредоставление квартальной финансовой отчетности в течение 1998 года, непредоставление аудиторского отчета по финансовой отчетности Компании за 1998 год, неоплата листингового сбора за весь период обращения ее ценных бумаг в официальном списке биржи), а также на основании письма Компании ее акции были исключены из официального списка биржи категории "B" и переведены в сектор "Нелистинговые ценные бумаги" (второй уровень допуска). Возникшую ранее задолженность по оплате листингового сбора Компания намерена погасить при повторном прохождении процедуры листинга.

Отсутствие данных по способам и направлениям транспортировки нефти. В ходе подготовки настоящего заключения Компания не раскрыла информацию о видах транспорта (нефтепровод, железнодорожный транспорт), которыми осуществляется транспортировка нефти конечным потребителям, и о направлениях транспортировки нефти с указанием транспорта, используемого в каждом направлении.

Соответствие простых акций Компании листинговым требованиям категории "А"

1. Собственный капитал Компании по данным баланса по состоянию на 01 апреля 2003 года составлял 77,0 млрд тенге и был сформирован в размере 44,8 млрд тенге по состоянию на 01 января 2002 года.
2. Суммарный объем реализованной Компанией продукции по основной деятельности за последний год составляет 97,2 млрд тенге.
3. Как самостоятельное юридическое лицо Компания существует более девяти лет.
4. Компания имеет аудиторские отчеты фирмы PriceWaterhouseCoopers, выполненные в соответствии с международными стандартами по аудиту по финансовой отчетности Компании за 2000–2002 годы, подготовленной по казахстанским стандартам бухгалтерского учета.
5. Чистый доход Компании подтвержден аудиторскими отчетами фирмы PriceWaterhouseCoopers за 2000 год в сумме 12,8 млрд тенге, за 2001 год – в сумме 15,4 млрд тенге и за 2002 год – в сумме 26,3 млрд тенге.
6. Обязанности маркет-мейкера по простым акциям Компании принимает на себя ТОО "KIB ASSET MANAGEMENT".
7. Компанией выпущено 8.946.470 простых именных акций.
8. Ведение реестра держателей акций Компании осуществляет ТОО "Центр ДАР".
9. Согласно представленным на биржу документам по состоянию на 01 апреля 2003 года Компания не имеет просроченной задолженности по выплате дивидендов, по находящимся в обращении облигациям (выпущенным под 100%-ную гарантию Компании), а также по другим обязательствам, превышающим десять процентов от активов Компании.

10. Учредительные и эмиссионный документы Компании не содержат норм, ущемляющих или ограничивающих права владельцев акций на их передачу (отчуждение).

Председатель Листинговой комиссии

Кышпанаков В.А.

Члены Листинговой комиссии

Бабенов Б.Б.

Цалюк Г.А.

Исполнитель

Чудинова Г.Ю.