

НЕДЕЛЯ БИРЖЕВОГО ФОНДОВОГО РЫНКА КАЗАХСТАНА

23 - 29 августа

Доллар США = 147,15 тенге по официальному курсу на конец периода.

Доллар США = 147,30 тенге по биржевому средневзвешенному курсу на конец периода.

Скорость девальвации тенге за неделю по биржевому курсу – 6,53% годовых.

Ставки денежного рынка

на 29 августа и изменение за неделю

Срок	Валюта	Ставка	Тренд
Открытие репо на KASE (с-взв., % год.)			
29-30 дней	KZT	11,01	-0,94
28-29 дней	USD	7,89	-
KIBOR (индикатив, % год.)			
1 неделя	KZT	8,13	-0,87
2 недели	KZT	8,88	-0,62
1 месяц	KZT	9,44	-0,76
2 месяца	KZT	10,50	-0,20
3 месяца	KZT	11,19	-0,11

Инвестиционная привлекательность

биржевых финансовых инструментов с 23 по 29 августа

Финансовый инструмент	Валюта операции	Доходность, % год.	Объем сделок, млн KZT	Объем сделок, тыс. USD
Инструменты, деноминированные в национальной валюте				
МЕОКАМ, МЕАКАМ	KZT	8,74 (10,38)	664,2 (2 034,9)	4 512,5 (13 827,4)
Репо НЦБ	KZT	*8,58 (*10,58)	702,7 (80,6)	4 770,2 (547,5)
МЕККАМ, ноты	KZT	*5,30 (*5,32)	415,6 (117,1)	2 823,2 (795,6)
Репо ГЦБ	KZT	*5,03 (*6,37)	11 882,1 (9 472,9)	80 714,6 (64 368,9)
Инструменты, индексируемые по девальвации к доллару США				
SMGZb1	USD	13,00 (13,00)	0 (0)	0 (0)
VITAb2	USD	12,50 (13,54)	0 (0)	0 (0)
ALKSb2	USD	12,00 (—)	0 (0)	0 (0)
CCBNb1	USD	11,09 (11,10)	0 (0)	0 (0)
KZASb1	USD	11,00 (11,00)	0 (0)	0 (0)
RGBRb2	USD	11,00 (11,00)	0 (0)	0 (0)
BTASb1	USD	11,00 (11,50)	0 (75,4)	0 (512,7)
ASFIb1	USD	10,50 (10,50)	0 (0)	0 (0)
TEBNb	USD	10,50 (10,50)	0 (184,0)	0 (1 250,7)
KARMB1	USD	9,90 (9,91)	0 (0)	0 (0)
TMJLb2	USD	8,80 (8,80)	0 (0)	0 (0)
KZTOb	USD	8,56 (8,50)	62,7 (0)	425,9 (0)
SYRGb1	USD	8,50 (8,50)	0 (0)	0 (0)
HSBKb	USD	8,42 (8,43)	0 (0)	0 (0)
KZOLb	USD	8,10 (8,42)	48,4 (78,2)	328,3 (531,4)
KKGBb	USD	5,48 (4,86)	0 (0)	0 (0)
ATFBb	USD	3,43 (4,46)	0 (0)	0 (0)
Инструменты, деноминированные в долларах США				
BTASe1	USD	10,67 (10,67)	0 (0)	0 (0)
KKGBe2	USD	9,20 (9,20)	0 (0)	0 (0)
Евроноты-4	USD	7,07 (7,17)	219,1 (535,6)	1 488,3 (3 639,7)
Евроноты-3	USD	6,77 (6,79)	789,8 (342,4)	5 364,4 (2 326,6)
Евроноты-2	USD	5,97 (5,98)	3,1 (319,0)	21,2 (2 167,6)

Примечания к таблице: Доходность KZOLb, KZTOb рассчитана как среднее по сделкам; по остальным корпоративным облигациям – как среднее по котировкам продажи. В скобках дается соответствующий показатель прошлой недели. Звездочкой помечены инструменты, срок обращения которых меньше одного года (средневзвешенная эффективная ставка доходности). Доходность всех облигаций со сроком до погашения более года рассчитана по полугодовому базису.

СЕКТОР НЕГОСУДАРСТВЕННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ (НЦБ)

Итоги недели

В секторе купли-продажи НЦБ за исследуемый период на KASE заключено 15 сделок на сумму \$1 800,7 тыс. (Т265,1 млн). Относительно предыдущей недели (10 сделок, \$2 602,4 тыс. или Т382,9 млн) оборот в секторе снизился на 30,8%. Наиболее торгуемыми были простые акции ОАО «Банк ТуранАлем» (57,7% в общем обороте сектора). Далее следуют облигации ЗАО «КазТрансОйл» (23,7%) и облигации ЗАО «ННК «КАЗАХОЙЛ» (18,2%). По другим инструментам объемы были незначительными.

Примечательно, что все без исключения сделки анализируемой недели являются рыночными, то есть заключены основным торговым методом KASE. Всего на анализируемой неделе сделки заключены по 6 инструментам, на прошлой – по 7.

По последним сделкам периода цена HSBK относительно предшествующих результативных торгов выросла на 46,6%. Цена BTAS снизилась на 0,6%, CCBN – на 12,9%, KZCR – на 0,13%. Доходность KZOLb снизилась с 8,31% до 8,10% годовых. Доходность KZTOb снизилась с 9,05% до 8,30% годовых.

Индекс KASE_Shares за исследуемый период вырос на 1,3071 (1,16%) и после закрытия торгов 29 августа был зафиксирован на уровне **113,5599**. Изменение индекса было обусловлено ростом цены спроса на простые именные акции ОАО "Банк ТуранАлем" с \$76,30 до \$76,50 за бумагу (0,3%), а также ростом котировок привилегированных акций "Казахтелеком" с \$8,00 до \$11,50 за бумагу (43,8%). Отрицательно на индекс повлияло снижение цен спроса на ATFBp, VTBN, VTBNp.

Динамика индексов рынка корпоративных облигаций выглядела следующим образом (в скобках указывается изменение за неделю): **KASE_BY – 11,22 (+0,20%)**, **KASE_BP – 116,92 (+0,42%)**, **KASE_BC – 104,86 (+0,20%)**. На предыдущей неделе **KASE_BY** вырос на 0,23%.

Капитализация компаний, акции которых торгуются на биржевом рынке НЦБ Казахстана, на 29 августа 2001 года составила **\$842,4 млн** или Т124,1 млрд по биржевому курсу тенге к доллару, действующему на эту дату. Показатель вырос относительно последнего дня предшествующего периода на \$25,0 млн за счет роста курса HSBK (см. выше).

Капитализация биржевого рынка облигаций по лучшим ценам спроса, которые регулярно выставляются в торговой системе биржи маркет-мейкерами этих ценных бумаг, зафиксирована 29 августа на уровне **\$400,4 млн** или Т58 979,2 млн. В номинальном выражении капитализация сегмента (суммарная номинальная стоимость облигаций, включенных в торговые списки KASE) оценивается на контрольную дату в **\$594,0 млн** или Т87 495,2 млн. Большая разница между приведенными показателями объясняется тем, что на бирже до сих пор не открыты торги облигациями ОАО "КАСПИЙСКИЙ" первой эмиссии, "Казахтелеком" первой эмиссии, евроноты ЗАО "КазТрансОйл" первой эмиссии, облигации ОАО СБ "ЛАРИБА-БАНК" первой эмиссии, тогда как эти ценные бумаги присутствуют в списках KASE. В настоящее время указанные облигации размещаются эмитентами на внебиржевом рынке, и биржевые маркет-мейкеры этих ценных бумаг пока не могут приступить к своим обязанностям на KASE.

Данные по сделкам, спросу и предложению в секторе купли продажи НЦБ, а также расшифровка торговых кодов, представлены в таблицах.

Результаты торгов акциями 23 - 29 августа

(в USD за акцию, если не указано иное)

Эмитент	Код бумаги	Последняя цена	Средневзв. Цена	Объем, штук	Объем, тыс. USD	Лучший спрос	Лучшее предлож.
ОАО "Алматы Кус"	ALKS			0		0,1540	0,3080
ОАО "Алматы Кус"	ALKSp			0		0,0900	0,1700
ОАО "Алматы Кус"	ALKSp3			0		0,0680	0,0700
ОАО "Астана-финанс"	ASFI	*10,000		0		5,000	10,000
ОАО "АТФБ"	ATFBp	6,870		0		6,790	6,860
ОАО "Банк ТуранАлем"	BTAS	73,70	74,29	13 987		76,50	73,70
ОАО "Банк ЦентрКредит"	CCBN	1,1541	1,1541	550		1,1553	1,1541
ОАО "Народный Банк Казахстана"	HSBK	1,2200	1,2200	10		1,2200	1,2200
ОАО "КАЗКОММЕРЦБАНК"	KKGB	*0,4500		0		0,3500	0,5000
ОАО "ТНК "Казхром"	KZCR	6,797	6,797	1 000		6,797	6,797
ОАО "Корпорация Казахмыс"	KZMS	*11,970		0		12,000	
ОАО "Корпорация Казахмыс"	KZMSp	*4,710		0		5,000	
"Казахтелеком"	KZTK	*12,000		0		12,000	16,500
"Казахтелеком"	KZTKp	*12,600		0		11,500	13,000
ОАО "ШНОС"	SYRG	1,6300		0		1,4500	
ОАО "Темірбанк"	TEBN	*1,095		0		1,360	6,800
ОАО "Темірбанк"	TEBNp			0		2,000	6,800
ОАО "УКТМК"	UTMK	35,000		0		20,000	40,000
ОАО "УКТМК"	UTMKp	28,0000		0			42,0000
ОАО "ВАЛЮТ-ТРАНЗИТ БАНК"	VTBN	2,5480		0		1,4952	2,7185
ОАО "ВАЛЮТ-ТРАНЗИТ БАНК"	VTBNp	2,3033		0		1,7670	3,1229
ИТОГО	21			15 547	1 046,5		

Результаты торгов облигациями 23 - 29 августа

(% годовых, если не указано иное)

Эмитент	Код облигации	Валюта номинации	По последней сделке	Средневзвешенная	Объем, тыс. USD	Лучший спрос	Лучшее предложение
ОАО "Алматы Кус"	ALKSb2	USD			0	12,5040	12,0025
ОАО "Астана-финанс"	ASFIb1	USD	10,4999		0	11,0000	10,5002
ОАО "АТФБ"	ATFBb	USD	7,7025		0	3,2703	3,4339
ОАО "Банк ТуранАлем"	BTASb1	USD	11,5047		0	11,5027	10,9966
TuranAlem Finance B.V.	BTASe1	USD			0	11,9095	10,6664
ОАО "Банк ЦентрКредит"	CCBNb1	USD	11,4988		0	11,9872	11,0949
ОАО "Народный Банк Казахстана"	HSBKb	USD	11,0000		0	8,4212	8,4212
ОАО "Каражанбасмунай"	KARMB1	USD	10,3243		0	11,3840	9,9027

Эмитент	Код облигации	Валюта номинации	По последней сделке	Средне-взвешенная	Объем, тыс. USD	Лучший спрос	Лучшее предложение
ОАО "КАЗКОММЕРЦБАНК"	KKGBb	USD	7,00		0	8,17	5,48
ОАО "КАЗКОММЕРЦБАНК"	KKGBe2	USD			0	11,1992	9,1989
ОАО "ДАГОК Кустанайасбест"	KZASb1	USD	11,7958		0	12,0004	11,0042
ЗАО "ННК "Казахойл"	KZOLb	USD	8,0975	8,0975	328,3	8,0975	8,0975
ЗАО "КазТрансОйл"	KZTOb	USD	8,2967	8,5640	425,9	8,2967	8,8025
ОАО "RG Brands"	RGBRb2	USD	12,4999		0	12,0000	11,0000
ОАО "ШАХАРМУНАЙГАЗ"	SMGZb1	USD			0	19,0027	13,0034
ОАО "ШНОС"	SYRGb1	USD			0	11,9971	8,5035
ОАО "Темірбанк"	TEBNb	USD	10,4995		0	10,9001	10,4991
РГП "Казахстан темір жолы"	TMJLb2	USD			0	9,5000	8,8000
ТОО "ВИТА"	VITAb2	USD	13,9999		0	13,4998	12,5001
ИТОГО	19				754,2		

Примечания к таблицам: приводятся ценовые параметры спроса и предложения за период; в случае отсутствия сделок за отчетную неделю (объем = 0) указывается последняя цена результативных торгов; звездочкой помечены индикативные котировки в Котировочной торговой системе KASE в отличие от заявок, поданных в обычном торговом режиме, либо цена прямых сделок и показатели, полученные с ее использованием.

В секторе репо-операций по НЦБ в течение периода заключено 13 сделок на общую сумму **\$9 952,2 тыс.** (Т1 465,9 млн). Из них 5 сделок (на сумму \$4 770,2 тыс. 702 654 896) касались открытия репо и 8 (на сумму \$5 182,0 тыс. 763 246 745) – закрытия. На предыдущей неделе объем операций в секторе составил \$998,5 тыс. (Т146,9 млн). Динамика ставок репо отражена в таблице, помещенной в начале обзора.

Всего на торговых площадках KASE по НЦБ за неделю заключено 28 сделок с 1 042 213 ценными бумагами на общую сумму **\$11 753,0 тыс.** (Т1 731,0 млн). В предшествующем периоде объем 16 сделок составил \$3 600,9 тыс. (Т529,9 млн).

Изменения в торговых списках

С 27 июля 2001 года на основании решения Биржевого совета от 24.08.01 евроноты **ЗАО "КазТрансОйл"** (г. Астана; оказание услуг по транспортировке нефти, воды и продуктов переработки нефти) первой эмиссии (XS0132391938, \$150 млн, 06.07.01 - 06.07.06, полугодовой купон 8,5% годовых) включены в официальный список ценных бумаг KASE категории "А" (см. *спецвыпуск*). Облигациям присвоен торговый код **KZTOe1**. Точность котирования в торговой системе KASE установлена **до четвертого знака после запятой**. Торги облигациями открываются с **02 сентября 2001 года**.

С 27 июля 2001 года решением Правления KASE на основании решения Биржевого совета от 24.08.01 простые именные акции (KZ1C31680016, 1 000 тенге, 102 млн тенге) **ОАО "Страховая компания "САЯ"** (г. Актобе; страховая деятельность) включены в официальный список ценных бумаг KASE категории "В" (см. *спецвыпуск*). Акции присвоен торговый код **SAYA**. Точность котирования в торговой системе KASE установлена **до третьего знака после запятой**. Торги акциями открываются с **02 сентября 2001 года**.

Итоги августа

В связи с окончанием месяца агентство ИРБИС проанализировало итоги августа во всех секторах биржевой торговли НЦБ. Суммарный объем операций здесь составил \$37 865,0 тыс. или Т5 574,3 млн по текущему курсу при 94 заключенных сделках. Ниже приводятся таблицы, характеризующие биржевой рынок НЦБ в августе 2001 года.

Таблица торгуемости НЦБ на KASE в августе 2001 года (включая сектор репо и первичный рынок)

Код ценной бумаги	Краткое наименование эмитента	Объем сделок, тыс. USD	Объем сделок, млн. Тенге	Объем сделок в ценных бумагах	Число сделок
BTAS	ОАО "Банк ТуранАлем"	10 687,2	1 573,3	146 507	9
VTBN	ОАО "ВАЛЮТ-ТРАНЗИТ БАНК"	7 874,2	1 159,0	3 012 943	28
KZTKr	"Казахтелеком"	2 556,4	376,5	202 889	2
VTBNr	ОАО "ВАЛЮТ-ТРАНЗИТ БАНК"	2 417,2	355,6	1 234 072	7
TEBNb	ОАО "Темірбанк"	1 250,7	184,0	12 500	2
CCBN	ОАО "Банк ЦентрКредит"	862,4	126,9	625 339	5
KZOLb	ЗАО "ННК "Казахойл"	859,7	126,5	8 400	5
TMJLb2	РГП "Казахстан темір жолы"	716,4	105,3	7 300	2
KZTOb	ЗАО "КазТрансОйл"	656,0	96,5	6 348	11
BTASb1	ОАО "Банк ТуранАлем"	512,7	75,4	5 000	1
VITAb2	ТОО "ВИТА"	392,0	57,7	3 787	2

Код ценной бумаги	Краткое наименование эмитента	Объем сделок, тыс. USD	Объем сделок, млн. Тенге	Объем сделок в ценных бумагах	Число сделок
AMGZp	ОАО "СНПС-Актобемунайгаз"	315,0	46,4	50 000	4
SMGZb1	ОАО "ШАХАРМУНАЙГАЗ"	200,0	29,4	1 860	1
ASF1b1	ОАО "Астана-финанс"	44,4	6,5	450	1
KZCR	ОАО "ТНК "Казхром""	6,8	1,0	1 000	1
ZERD	ОАО "Зерде"	3,4	0,5	4 000	2
ALKZp	ОАО "Алюминий Казахстана"	2,0	0,3	4 000	1
HSBK	ОАО "Народный Банк Казахстана"	0,01	0,002	10	1

Пояснения к таблице: Ценные бумаги в таблице отсортированы в порядке убывания объема сделок, выраженного в долларах США. Строчные буквы в коде ценной бумаги означают: "p" – привилегированная именная акция; "b" – облигация; "e" – еврооблигация; остальное – простая именная акция. Цифрой обозначается порядковый номер эмиссии облигаций. В случае отсутствия цифры (старая кодировка) подразумевается первая эмиссия.

Таблица основных индикаторов биржевого рынка НЦБ в августе 2001 года

Дата	Капитализация рынка акций, млн USD	Индекс акций	Капитализация рынка облигаций, млн USD	Индекс доходности облигаций	Индекс цен облигаций с учетом накопленного интереса	Объем сделок купли-продажи, тыс. USD
31.07.01	816,6	96,9270	444,320	11,1336	115,7969	52,9
01.08.01	815,9	98,0483	444,320	11,1696	115,7504	11,3
02.08.01	815,9	99,3806	444,229	11,1505	115,8429	233,5
03.08.01	815,9	100,0425	444,227	11,2626	115,5462	0,0
06.08.01	816,5	100,1767	444,227	11,1704	115,9289	1 762,6
07.08.01	820,2	100,7067	444,227	11,1699	115,9010	1 568,4
08.08.01	818,7	100,7601	444,227	11,1713	115,9305	1 490,7
09.08.01	818,8	100,8175	444,227	11,0715	116,2520	0,0
10.08.01	818,7	102,2842	444,234	11,1803	115,9735	0,0
13.08.01	818,7	111,8803	444,234	11,1678	116,1081	0,0
14.08.01	818,7	111,9808	444,234	11,1692	116,1378	0,0
15.08.01	818,7	111,8578	445,234	11,1694	116,1708	793,8
16.08.01	818,8	112,0422	445,284	11,1540	116,2490	531,5
17.08.01	818,7	108,2796	445,290	11,1566	116,2749	44,4
20.08.01	818,7	104,7292	445,290	11,1599	116,4441	0,0
21.08.01	818,7	112,1202	445,230	11,1606	116,4755	1 513,2
22.08.01	817,4	112,1527	444,828	11,1955	116,4319	513,4
23.08.01	817,4	112,2528	444,866	10,9109	117,0684	328,3
24.08.01	818,0	112,1867	595,012	11,1557	116,6364	245,2
27.08.01	843,0	112,3925	595,203	11,1459	116,8254	156,2
28.08.01	842,9	113,5101	595,203	11,2328	116,8434	0,0
29.08.01	842,4	113,5599	595,305	11,2184	116,9172	1 071,0
Тренд	+25,8	+16,6329	+150,985	+0,0848	+1,1203	
	+3,16%	+17,16%	+33,98%	+0,76%	+0,97%	

Пояснения к таблице: **Индекс акций (KASE_Shares)** отражает изменение котировок спроса на акции официального списка ценных бумаг биржи категории "А" при учете рыночной капитализации их эмитентов. **Капитализация рынка облигаций** – индикатор, отражающий объем корпоративного долга, обращающегося на KASE в виде облигаций компаний. Он рассчитывается исходя из количества выпущенных и допущенных к торгам облигаций и их текущей рыночной стоимости. В случае отсутствия последней учитывается номинальная стоимость долга. **Капитализация рынка акций** – индикатор, отражающий рыночную капитализацию компаний, акции которых включены во все списки ценных бумаг KASE. Он рассчитывается исходя из количества выпущенных акций и их последней рыночной стоимости. В случае отсутствия сделок учитывается номинальная стоимость ценных бумаг, выраженной в долларах США (в случае необходимости) по биржевому курсу текущего дня. **Индекс доходности облигаций (KASE_BY)** – средневзвешенная (через капитализацию) доходность корпоративных облигаций (полугодовой базис) категории "А" официального списка ценных бумаг KASE, рассчитанная по сделкам или средним между котировками маркет-мейкеров (в случае отсутствия сделок). **Индекс цен облигаций с учетом накопленного интереса (KASE_BP)** – средневзвешенная (через капитализацию) "грязная" цена облигаций категории "А" официального списка ценных бумаг KASE, рассчитанная по сделкам или средним между котировками маркет-мейкеров (в случае отсутствия сделок).

Таблица объемов сделок по НЦБ на KASE в 2001 году с группировкой по месяцам
(в тыс. долларов США)

Месяц	Сектор биржевого рынка НЦБ			Итого
	Первичные размещения	Вторичный рынок купля-продажа	репо	
Январь	0	5 557,2	1 239,7	6 796,8
Февраль	0	9 695,4	3 118,5	12 813,9
Март	0	15 363,8	7 084,4	22 448,2
Апрель	0	12 110,8	8 328,6	20 439,4
Май	0	12 108,8	8 669,6	20 778,4
Июнь	651,3	11 896,5	15 462,4	28 010,3
Июль	19 324,7	5 137,3	23 978,5	48 440,5
Август	716,4	10 263,4	26 885,2	37 865,0
ВСЕГО	20 692,4	82 133,3	94 766,9	197 592,6

Пояснения к таблице: В секторе купли-продажи НЦБ на KASE возможно проведение сделок скрытого репо, поэтому указанный объем операций в данном сегменте рынка может включать в себя сумму таких сделок.

За первых восемь месяцев 2001 года объем операций с негосударственными эмиссионными ценными бумагами (НЦБ) на Казахстанской фондовой бирже (KASE) достиг **197,6 млн долларов США** (28 910,2 млн тенге) и вырос относительно соответствующего периода прошлого года на \$131,7 млн (19 586,2 млн тенге) в 3,00 (3,10) раза.

СЕКТОР ГОСУДАРСТВЕННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ (ГЦБ)

Итоги недели

В секторе купли-продажи ГЦБ на KASE за исследуемый период суммарный объем 60 сделок составил **T2 091,8 млн** (\$14 209,6 тыс.). На предшествующей неделе оборот достиг T3 410,3 млн при 63 заключенных сделках.

Параметры биржевых сделок по ГЦБ 23 - 29 августа

(в скобках – сопоставимые показатели предыдущего периода)

Срок до погашения, дней	Доходность к погашению для покупателя, % год,				Объем, млн тенге по дисконту	Число сделок
	мини-мальная	макси-мальная	по последней сделке	средне-взвешенная		
Дисконтные (KZT): ноты, МЕККАМ-3				19,9% (3,4%) оборота сектора купли-продажи		
менее 8	4,37	4,68	4,68	4,65 (-)	112,7	2
8 - 14	5,47	5,47	5,47	5,47 (5,68)	1,1	1
15 - 28	5,40	5,40	5,40	5,40 (5,50)	1,8	1
29 - 36	5,36	5,54	5,36	5,54 (-)	45,4	2
37 - 42	5,63	5,63	5,63	5,63 (-)	100,4	1
43 - 56	5,41	5,41	5,41	5,41 (-)	99,3	2
57 - 63	4,69	4,69	4,69	4,69 (-)	55,0	1
Итого					415,6 (117,1)	10 (5)
Купонные (KZT): МЕОКАМ-24, 36				31,8% (59,7%) оборота сектора купли-продажи		
344 - 350	6,48	8,84	7,48	7,80 (7,09)	96,7	10
748 - 925	8,49	9,13	9,00	8,90 (9,09)	567,6	18
Итого					664,2 (2 034,9)	28 (28)
Евроноты Казахстана				48,4% (35,1%) оборота сектора купли-продажи		
*394	5,97	5,97	5,97	5,97 (5,98)	3,1	2
**1129 - 1135	6,49	6,82	6,76	6,77 (6,79)	789,8	15
***2052 - 2058	7,05	7,13	7,05	7,07 (7,17)	219,1	5
Итого					1 011,9 (1 196,9)	22 (26)
ВСЕГО					2 091,8 (3 410,3)	60 (63)

Примечания к таблице: по евронотам (* – вторая эмиссия, ** – третья эмиссия, *** – четвертая эмиссия) объем сделок рассчитан при учете средневзвешенного биржевого курса USD/KZT, по внутренним индексированным по девальвации облигациям - при учете официального курса USD/KZT; доходность купонных облигаций указывается по полугодовому базису.

По итогам недели динамика индексов KASE, отражающих состояние биржевого рынка суверенного долга Казахстана, характеризуется следующими показателями (в скобках – изменение за неделю): **KASE_EY** – на конец недели ровнялся **6,85 (-1,03)**; **KASE_EP** – 129,00 (+0,26%); **KASE_EC** – 112,94 (+0,15%). На прошлой неделе **KASE_EY** не изменился.

В секторе репо-операций по ГЦБ в течение периода заключено **158 сделок на общую сумму T19 262,8 млн**. Из них 81 сделка (на сумму T11 882,1 млн) касалась открытия репо и 77 (на сумму T7 380,7 млн) – закрытия. В предыдущем периоде – T18 321,3 млн. После закрытия торгов 29 августа общая сумма открытого на площадке репо составила **T8 526,7 млн**.

Всего на торговых площадках KASE по ГЦБ за неделю (сектор купли-продажи и сектор репо) заключено **218 сделок** на общую сумму **T21 354,6 млн**. В предшествующем периоде объем 273 сделок

составил Т21 731,6 млн. **Доля биржевого оборота** в общем объеме казахстанского вторичного рынка ГЦБ по сопоставимым операциям составила на неделе **96,5%**, на прошлой – 86,7%.

Итоги августа

В августе 2001 года на KASE по ГЦБ во всех секторах рынка зафиксировано 849 сделок на общую сумму Т73 355,1 млн (\$498,4 млн по текущему биржевому курсу). В прошлом месяце при 863 сделках объем составил Т61 827,4 млн (\$421,2 млн). Доля биржевого оборота в общем объеме сделок казахстанского вторичного рынка ГЦБ по сопоставимым операциям в августе – 92,9% (в июле – 85,2%).

Таблица объемов сделок по ГЦБ на KASE в 2001 году с группировкой по месяцам (в млн тенге)

Месяц	Сектор биржевого рынка ГЦБ			Итого
	Первичный рынок	Вторичный рынок		
		Купля-продажа	Репо	
Январь	0	16 630,8	65 433,5	82 064,4
Февраль	0	21 351,7	30 669,9	52 021,6
Март	0	17 922,6	45 427,5	63 350,1
Апрель	0	24 666,1	45 248,0	69 914,2
Май	0	24 732,3	41 469,4	66 201,7
Июнь	500,0	21 336,0	30 063,6	51 899,6
Июль	0	15 102,5	46 724,9	61 827,4
Август	499,8	18 190,1	54 665,1	73 355,1
ВСЕГО	999,8	159 932,2	359 702,0	520 633,9

В 2000 году объем операций по ГЦБ на KASE оценивался в Т446 886,9 млн. За первые восемь месяцев 2001 года объем операций с ГЦБ на KASE достиг 520,6 млрд тенге (\$3 565,1 млрд) и вырос относительно соответствующего периода прошлого года в 2,28 раз.

KASE составила списки компаний - ведущих операторов биржевого рынка ГЦБ в Казахстане за август 2001 года. Место компании в списке устанавливается в соответствии с долей заключенных ей сделок в совокупном брутто-обороте торгов (сумма купленных и проданных облигаций). При этом учитывались как операции купли-продажи (25,0% вторичного биржевого рынка), так и операции прямого и обратного репо (75,0%). Позиция каждого участника торгов выражалась в валюте расчетов – тенге. Всего в заключении сделок с ГЦБ на KASE принимало участие 25 компаний (банки, брокерско-дилерские компании, компании по управлению пенсионными активами, ГНПФ). Ниже приводится список десяти наиболее активных операторов в порядке убывания их доли в общем объеме сделок.

Список наиболее активных операторов казахстанского биржевого рынка ГЦБ в августе 2001 года

Позиция в августе 2001 года	Позиция в июле 2001 года	Краткое наименование компании	Доля в объеме торгов, %
1	4	ОАО "АТФБ" (Алматы)	12,9
2	3	ОАО "Банк ТуранАлем" (Алматы)	12,0
3	1	ОАО "Банк ЦентрКредит" (Алматы)	10,9
4	11	ЗАО "Государственный накопительный пенсионный фонд" (Алматы)	10,8
5	6	ЗАО "Компания Народного Банка Казахстана по управлению пенсионными активами" (Алматы)	6,1
6	9	ОАО "Народный Банк Казахстана" (Алматы)	5,0
7	2	ЗАО КУПА "ЖЕТЫСУ" (Алматы)	4,4
8	8	ЗАО "Евразийский банк" (Алматы)	3,4
9	12	ЗАО КУПА "Ак ниет" (Алматы)	3,2
10	13	ОАО "Темирбанк" (Алматы)	3,1

Новички "активной десятки" в августе – ЗАО "Государственный накопительный пенсионный фонд" и ОАО "Темирбанк", которые были вытеснены в июле с седьмой и восьмой позиции соответственно и ЗАО КУПА "Ак ниет". Ими были вытеснены ОАО "КАЗКОММЕРЦБАНК" (Алматы, 5-я позиция в июле), ОАО "БАНК "КАСПИЙСКИЙ" (Алматы, 7-я позиция в июле), ЗАО "ДБ "ABN AMRO Bank Kazakhstan" (Алматы, 10-я позиция в июле).

За восемь месяцев 2001 года в заключении сделок с ГЦБ на KASE принимало участие **28 компаний**. Ниже приводятся 10 наиболее активных из них.

Позиция янв-август 2001 года	Позиция янв-август 2000 года	Краткое наименование компании	Доля в объеме торгов, %
1	4	ОАО "АТФБ" (Алматы)	14,8
2	5	ОАО "Банк ТуранАлем" (Алматы)	11,5
3	1	ОАО "Народный Банк Казахстана" (Алматы)	9,1

Позиция январь- август 2001 года	Позиция январь- август 2000 года	Краткое наименование компании	Доля в объеме торгов, %
4	3	ЗАО "Государственный накопительный пенсионный фонд" (Алматы)*	8,9
5	7	ОАО "Банк ЦентрКредит" (Алматы)	7,9
6	10	ЗАО "Компания Народного Банка Казахстана по управлению пенсионными активами" (Алматы)	6,7
7	12	ОАО "КАЗКОММЕРЦБАНК" (Алматы)	6,2
8	6	ЗАО "Евразийский банк" (Алматы)	5,4
9	8	ЗАО КУПА "ЖЕТЫСУ" (Алматы)	4,6
10	16	ОАО "Темирбанк" (Алматы)	4,2

* – маркет-мейкер казахстанских евролот четвертой эмиссии в Секторе мелких лотов KASE

ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИЯХ

ОАО "КАЗКОММЕРЦБАНК" (Алматы) предоставило на KASE свидетельство о государственной регистрации седьмой эмиссии акций с одновременным аннулированием шестой эмиссии от 17 августа 2001 года. Седьмая эмиссия разделена на 294 220 069 простых именных акций номинальной стоимостью 10,0 тенге и внесена в Государственный реестр ценных бумаг за номером А0040-6.

В связи с этим в торговых списках KASE с 27.08.01 национальный идентификационный номер (НИН) простых именных акций ОАО "КАЗКОММЕРЦБАНК" (торговый код - **ККГВ**) изменен на **KZ1C00400016** с KZ1C00400415.

ОАО "Шымкентнефтеоргсинтез" (Шымкент) сообщило официальным письмом на KASE о том, что 27 августа 2001 года произвело выплату купонного вознаграждения по своим облигациям первой эмиссии (KZ2CUY03A339; официальный список ценных бумаг KASE категории "А"; SYRGb1; 26.02.01 - 26.02.04; \$25,0 млн; \$100,00; полугодовой купон 10,0% годовых; текущее предложение 8,50% годовых / спрос 12,00% годовых)

Согласно сообщению ОАО "ШНОС", фактическая сумма выплаты осуществлена в соответствии с условиями выпуска облигаций в размере **99 179 100,00 тенге**. На момент выплаты купона размещено 134 800 штук. Облигации обслуживаются по биржевому курсу тенге к доллару США, действующему на даты выплат.

ОАО "Алматы Кус" (Алматинская область, с. Чапаево; производство и реализация продукции птицеводства, лизинг; основные виды продукции: товарное и племенное яйцо птицы, племенные цыплята, яичный порошок и мясо птицы) представило KASE копию протокола заседания Совета директоров ОАО "Алматы Кус" от 15 августа 2001 года.

На указанном заседании Совет директоров принял решение о проведении 30 сентября 2001 года внеочередного собрания акционеров ОАО "Алматы Кус" со следующей повесткой дня:

- О внесении изменений и дополнений в Устав.
- О делегировании подписи Устава.
- Разное.

Место проведения собрания акционеров: с. Чапаево, Алматинская область, Илийский район, здание Дома культуры. В случае отсутствия кворума собрание состоится 01 октября 2001 года.

Также Совет директоров принял решение об участии ОАО "Алматы Кус" в тендере по покупке контрольного пакета акций ОАО "Демир Казахстан Банк", составляющего более 90% уставного капитала банка и делегировании права подписи Председателю Правления общества Сейсембаеву Е.К. от имени общества всех документов, необходимых для участия в тендере на приобретение акций.

ЧЛЕНЫ KASE

С 27 августа 2001 года решением Правления KASE **ЗАО "Центральноазиатский банк сотрудничества и развития"** (Алматы) отстранено от участия в торгах иностранными валютами. Решение принято в связи с неуплатой компанией членских взносов в период с июня по август 2001 года.

ОАО "Демир Казахстан Банк" (член KASE категории "В", "К", "Р") распространил официальный Пресс-релиз, с целью уточнения информации по продаже акций банка и других дочерних структур, принадлежащих Демирбанк Т.А.Ш.

В своем пресс-релизе банк акцентирует внимание на том факте, что некоторые СМИ некорректно отражают информацию относительно продажи пакета акций ОАО "Демир Казахстан Банк", чем дезинформируют общественность. Банк заверяет в том, что смена учредителей не повлияет на его

рабочий ритм и функционирование, а так же не станет причиной для приостановления деятельности банка.

В пресс-релизе дается более детальная раскладка по реализуемым акциям. “Акции ОАО «Демир Казахстан Банк» и других дочерних структур (Демир Халк Банк – Нидерланды, Демирбанк А.Д. – Болгария, Демирбанк С.А. – Румыния, Демир Ромлиз С.А. – Румыния, Демир-Киргиз Интернейшнл Банк – Киргизия.) выставлены на продажу со стороны Демирбанк Т.А.Ш., учредителем которого является Фонд Страхования Депозитов Республики Турция.” - говорится в пресс-релизе.

НОВОСТИ KASE

28 августа 2001 года на KASE открыты торги именными купонными облигациями ОАО “Алматы Кус” второй эмиссии (KZ2CUY05A383, торговый код KASE - ALKSb2; \$100, \$20 млн, 18.07.01 - 18.07.06, полугодовой купон 10,0% годовых). В связи с этим активизирован статус специалиста облигаций на бирже - ОАО "Казкоммерц Секьюритиз" (Алматы), которое приступило к регулярному котированию ценных бумаг.

Решением правления KASE от 29 августа 2001 года ТОО "ИНВЕСТМЕНТ МЕНЕДЖМЕНТ ГРУПП" (Казахстан) присвоен статус **маркет-мейкера привилегированных именных акций** ОАО “УСТЬ-КАМЕНОГОРСКИЙ ТИТАНО-МАГНИЕВЫЙ КОМБИНАТ” (УКТМК, Усть-Каменогорск, KZ1P05502012, торговый код - **УТМКр**) торговый код. Привилегированные акции ОАО "УКТМК" были включены в официальный список ценных бумаг KASE категории "А" 16 октября 1997 года.

Минимальный объем обязательной котировки для маркет-мейкера по акциям установлен в размере **100 ценных бумаг**. ТОО "ИНВЕСТМЕНТ МЕНЕДЖМЕНТ ГРУПП" приступит к выполнению обязанностей маркет-мейкера УТМКр с **02 сентября 2001 года**.

Подготовлено агентством “ИРБИС”

Простые акции ОАО “Страховая компания “САЯ” прошли листинг на KASE по категории “В”

Специальный выпуск по материалам ОАО СК “САЯ”, Казахской фондовой биржи (KASE) и агентства “ИРБИС”

С 27 августа 2001 года решением Правления Казахской фондовой биржи (KASE) на основании решения Биржевого совета от 24.08.01 простые именные акции ОАО “Страховая компания “САЯ” (ОАО “СК “САЯ”, Актобе) включены в официальный список ценных бумаг KASE категории “В”.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Простые именные акции, выпущенные в рамках двух эмиссий в бездокументарной форме, имеют номинальную стоимость 1 000,00 тенге и общий НИН KZ1C31680016. Первая эмиссия акций состояла из 27 000 экземпляров и была зарегистрирована Национальной комиссией Республики Казахстан по ценным бумагам 24 марта 1998 года, вторая эмиссия разделена на 75 000 простых именных акций и зарегистрирована 19 мая 2000 года. Эмиссии внесены в Государственный реестр под номерами А3168 и А3168-1 соответственно. Ведение реестра акционеров осуществляет ТОО “Казрегистр”.

На бирже акциям присвоен торговый код SAYA. Точность котирования в торговой системе KASE установлена до третьего знака после запятой. Торги акциями на KASE будут открыты с 02 сентября 2001 года.

ЭМИТЕНТ

Ниже агентством ИРБИС (Алматы) приводятся данные об эмитенте ценных бумаг, заимствованные из заключения Листинговой комиссии KASE, которое посвящено прохождению акциями ОАО “СК “САЯ” процедуры листинга. Вся ответственность за достоверность представленной бирже информации несет руководство компании. Агентством ИРБИС не перепроверялись приведенные ниже данные.

Общие сведения

Дата первичной государственной регистрации – 30 января 1998 года. Организационно-правовая форма – открытое акционерное общество. Вид собственности – частная. Основной вид деятельности – страховая деятельность. Юридический и фактический адрес – Казахстан, 463012, г. Актобе, проспект Мира, 45.

ОАО “СК “САЯ” обладает следующими лицензиями:

- Государственная лицензия на осуществление деятельности по личному страхованию, а именно: индивидуальное страхование граждан от несчастных случаев и болезней, медицинское страхование физических лиц и работников организаций. Выдана Государственным страховым надзором Республики Казахстан 11 февраля 1998 года за #000066 серии СЛ.
- Государственная лицензия на осуществление деятельности по имущественному страхованию, а именно: страхование зданий, средств транспорта, грузов автомобильного и железнодорожного транспорта. Выдана Государственным страховым надзором Республики Казахстан 11 февраля 1998 года за #000066 серии СИ.
- Государственная лицензия на осуществление деятельности по обязательному страхованию гражданско-правовой ответственности владельцев автотранспортных средств. Выдана Государственным страховым надзором Республики Казахстан 11 февраля 1998 года за #000062 серии СТ.
- Государственная лицензия на осуществление деятельности по обязательному страхованию гражданской ответственности перевозчика перед пассажирами. Выдана Государственным страховым надзором Республики Казахстан 11 февраля 1998 года за #000049 серии СО.

Компания была создана в январе 1998 года. Первоначальная форма регистрации – закрытое акционерное общество “Страховая компания Сая”. В ноябре 2000 года компания была преобразована в новую организационно-правовую форму – открытое акционерное общество.

ОАО “СК “САЯ” принадлежит 96,15% (75 млн тенге) в уставном капитале ОАО “Санаторно-поликлиническое объединение “Юкон” (Актобе; закуп и реализация лекарственных препаратов, медицинской техники и оборудования, фармацевтическая деятельность). Также ОАО “СК “САЯ” является учредителем ТОО “Эста” (Актобе; организация обучения за рубежом), однако последние два года товарищество не осуществляло какой-либо деятельности.

Численность работников ОАО “СК “САЯ” по состоянию на 01 июля 2001 года составила 40 человек. Большинство работников имеет высшее образование, стабильный стаж работы в страховом бизнесе.

Финансовые показатели

С 01 декабря 2000 года ОАО "СК "САЯ" составляет финансовую отчетность в соответствии с Казахстанскими стандартами бухгалтерского учета (КСБУ) и методическими рекомендациями, предписанными Национальным Банком Республики Казахстан. Компанией представлена финансовая отчетность за 1998-2000 годы и первый квартал 2001 года в соответствии с Казахстанскими стандартами бухгалтерского учета (КСБУ) без учета методических рекомендаций, предписанных Национальным Банком, и заключение аудитора за 2000 год, выполненное аудиторской фирмой ЗАО "Аудит-Евразия" (Актобе, Казахстан) в соответствии с Казахстанскими стандартами по аудиту.

Основные финансовые показатели ОАО "СК "САЯ" по данным эмитента (в тыс. тенге, если не указано иное)

Наименование показателя	на 01.01.99	на 01.01.00	на 01.01.01	на 01.07.01
Уставный капитал	34 827	27 000	102 000	102 000
Собственный капитал	47 321	48 681	125 963	122 017
Страховые резервы	15 251	17 200	19 000	15 767
Балансовая стоимость активов	49 663	59 502	128 057	124 675
Основные средства (остаточная стоимость)	16 920	18 218	16 433	17 166
Дебиторская задолженность	19 148	25 960	16 984	20 056
Кредиторская задолженность	2 342	10 821	1 459	5 934
Объем продаж	14 956	27 196	29 242	10 702
Чистая прибыль	-2 147	4 608	993	187
Доходность капитала (ROE), %	-	9,47	0,79	0,15

Согласно аудиторскому заключению финансовая отчетность представляет достоверное и объективное отражение финансово-хозяйственной деятельности компании по состоянию на 31 декабря 2000 года в соответствии с КСБУ, и в учете компании отсутствуют какие-либо существенные искажения.

Также ОАО "СК "САЯ" представила финансовую отчетность за 2000 год и первое полугодие 2001 года, выполненную в соответствии с методическими рекомендациями, предписанными Национальным Банком.

Активы

За период с 01 января 1998 года по 01 января 2001 года активы ОАО "СК "САЯ" увеличились на 157,9% с 49,6 млн тенге до 128,1 млн тенге. За первое полугодие 2001 года активы компании уменьшились на 3,4 млн тенге и составляют 124,7 млн тенге. Значительный рост активов компании на 115,2% с 59,5 млн тенге до 128,1 млн тенге произошел в 2000 году в связи с увеличением долгосрочных активов. В основном этот рост был обусловлен приобретением компанией акций ОАО "Санаторно-поликлиническое объединение "Юкон" (Актобе) на сумму 75 млн тенге. По состоянию на 01 июля 2001 года долгосрочные инвестиции в акции ОАО "Санаторно-поликлиническое объединение "Юкон" составляют 60,2% от активов компании.

По состоянию на 01 июля 2001 года дебиторская задолженность на сумму 20,1 млн тенге составляет 16,1% от активов ОАО "СК "САЯ", где 6,8% от активов занимает просроченная дебиторская задолженность предприятий по договорам страхования, равная 8,5 млн тенге.

Пассивы

За период с 1998 года по 2000 год размер собственного капитала ОАО "СК "САЯ" вырос на 78,6 млн тенге или 166,2% в основном за счет увеличения уставного капитала на 67,2 млн тенге или 192,9%. По итогам 1 полугодия текущего года размер собственного капитала уменьшился на 3,9 млн тенге или на 3,1% в результате снижения отчислений в страховые резервы на 3,2 млн тенге и общей суммы нераспределенного дохода на 806 тыс. тенге.

Собственный капитал ОАО "СК "САЯ" (тыс. тенге)

Наименование показателя	на 01.01.99	на 01.01.00	на 01.01.01	на 01.07.01
Собственный капитал	47 321	48 681	125 963	122 017
Уставной капитал	34 827	27 000	102 000	102 000
Дополнительный капитал	19	3 970	3 970	3 970
Резервный капитал	15 251	17 200	19 000	15 860
Нераспределенный доход	-2 776	511	993	187

По состоянию на 01 июля 2001 года собственный капитал компании, рассчитанный по методике Национального Банка, равен 106,3 млн тенге, так как отчисления в страховые резервы не учитываются в собственном капитале и относятся к обязательствам.

Обязательства ОАО "СК "САЯ" (тыс. тенге)

Наименование показателя	на	на	на	на
	01.01.99	01.01.00	01.01.01	01.07.01
Долгосрочные обязательства	1 907	2 821	-	-
Текущая кредиторская задолженность	435	8 000	2 094	2 658
Задолженность по оплате труда	343	168	268	169
Задолженность по социальному страхованию и пенсионному обеспечению	-	114	165	123
Расчеты по налогам	92	1 850	631	88
Расчеты по полученным авансам	-	5 868	395	2 058
Прочая кредиторская задолженность	-	-	635	219

Доходы и расходы

За период с 1998 по 2000 год доходы ОАО "СК "САЯ" выросли на 132,1% с 15,0 млн тенге до 34,7 млн тенге. Превышение доходов 1999 года относительно 1998 года произошло из-за увеличения прибыли от страховой деятельности на 7,4 млн тенге и увеличения дохода от инвестиционной деятельности на 4,8 млн тенге. Относительно 1999 года в 2000 году доходы компании выросли на 7,5 млн. тенге, что в основном было обусловлено увеличением доходов от инвестиционной деятельности на сумму 7,0 млн тенге.

Динамика доходов ОАО "СК "САЯ" (тыс. тенге)

Вид доходов	на	на	на	на
	01.01.99	01.01.00	01.01.01	01.07.01
Доходы от страховой деятельности	12 184	19 624	20 138	10 702
Доходы от инвестиционной деятельности	2 772	7 572	14 573	2 571
<i>Ценные бумаги и депозиты*</i>	1 849	4 181	1 751	801
<i>Аренда**</i>	923	3 391	12 822	1 770
Итого	14 956	27 196	34 711	13 273

* Процентные доходы по депозитным вкладам и по государственным ценным бумагам.

** Доходы от передачи в найм арендных помещений, приобретенных за счет доходов, полученных в результате страховой деятельности.

ОАО "СК "САЯ" осуществляет медицинское страхование, страхование от несчастных случаев и болезней, страхование гражданско-правовой ответственности автовладельцев. Большую часть доходов – 65%, по состоянию на 01 января 2001 года компания получает от медицинского страхования. Объем страховых премий по медицинскому страхованию за период 1998-2000 годы вырос с 5,1 млн тенге до 13,2 млн тенге или на 258,8%. По результатам первого полугодия 2001 года общие доходы составили 13,3 млн тенге из них доходы от страховой деятельности – 10,7 млн тенге. Доходы от медицинского страхования в данном периоде составили 8,1 млн тенге или 76,0% от общего объема страховых премий.

За период с 1998 по 2000 год расходы ОАО "СК "САЯ" выросли на 16,6 млн тенге или на 97,1%. В основном рост расходов за этот период произошел из-за увеличения общих и административных расходов на 17 млн тенге или на 283,3%.

Динамика расходов ОАО "СК "САЯ" (тыс. тенге)

Наименование	на	на	на	на
	01.01.99	01.01.00	01.01.01	01.07.01
Страховые выплаты	3 966	4 890	6 267	5 722
Увеличение (уменьшение) в страховых резервах	5 980	1 949	1 800	-3 232
Прочие	7 157	15 749	25 651	10 596
<i>Общие и административные расходы</i>	6 001	13 671	23 002	10 199
<i>Налоги</i>	1 156	2 078	2 649	397
Итого расходов	17 103	22 588	33 718	13 086

За период с 1998 по 2000 год страховые резервы увеличились на 3,7 млн тенге или на 24,2%. В 1 полугодии 2001 года наблюдается падение размера страховых резервов на 3,2 млн тенге в результате уменьшения резервов по не заработанным премиям. Менеджмент ОАО "СК "САЯ" объясняет это тем, что в данном периоде истек срок действия большинства договоров страхования, заключенных в 2000 году, в результате чего риск исполнения обязательств по не заработанным премиям уменьшился.

Также в течение 1998-2000 годов произошло увеличение страховых выплат компании на 924 тыс. тенге или 23,3% в 1999 году и на 1 377 тыс. тенге или 28,2% в 2000 году.

Капитал, акции, акционеры

На 01 июля 2001 года объявленный и оплаченный уставный капитал ОАО "СК "САЯ" составляет 102 000 000,00 тенге. Всего Национальная комиссия Республики Казахстан по ценным бумагам (НКЦБ) зарегистрировала две эмиссии акций компании. Акции, выпущенные в рамках обеих эмиссий, простые именные номинальной стоимостью 1 000,00 тенге, НИН - KZ1C31680016. Форма выпуска бездокументарная. Первая эмиссия акций состояла из 27 000 экземпляров и была зарегистрирована 24

марта 1998 года, вторая (75 000 экземпляров) - 19 мая 2000 года. Эмиссии внесены в Государственный реестр под номерами А3168 и А3168-1 соответственно. Ведение реестра акционеров осуществляет ТОО "Казрегистр" (лицензия #04062000 от 03.08.1999 года).

Согласно Уставу компании размер дивидендов в расчете на одну простую акцию устанавливается Советом директоров и утверждается Общим собранием акционеров. ОАО "СК "САЯ" выплачивает дивиденды по акциям, начиная с 1999 года, за этот период были произведены следующие выплаты:

- 16 ноября 1999 года - 554 тыс. тенге или 0,021 тенге на акцию;
- 04 февраля 2000 года - 420 тыс. тенге или 0,016 тенге на акцию;
- 26 апреля 2000 года - 490 тыс. тенге или 0,007 тенге на акцию;
- 10 апреля 2001 года - 900 тыс. тенге или 0,012 тенге на акцию.

Согласно выписке из реестра держателей ценных бумаг **на 01 июня 2001 года** общее количество держателей ценных бумаг компании составляет 12 акционеров. Долей, превышающей 5 процентов голосующих акций, владеет ТОО "Плеяда" (Актобе) - 73,53%.

ПРИМЕЧАНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМИССИИ KASE

Форма финансовой отчетности

С 01 декабря 2000 года введены в действие и одобрены Постановлением Правления Национального Банка #177 от 25 апреля 2000 года методические рекомендации "Бухгалтерский учет в страховых организациях". В связи с этим финансовая отчетность за 2000 год и ежеквартальная отчетность текущего года ОАО "СК "САЯ" выполнена по новому стандарту. Финансовая отчетность выполнена по старому стандарту и представлена компанией в полном объеме.

Долгосрочные инвестиции

Долгосрочные инвестиции компании на 01 июля 2001 года составляют 75 198 тыс. тенге, из них: 75 000 тыс. тенге вложены в акции ОАО "Санаторно-поликлиническое объединение "Юкон", 123 тыс. тенге - в уставный капитал ТОО "ЭСТА" и 75 тыс. тенге - выкупленные собственные акции.

По состоянию на 01 июля 2001 года долгосрочные инвестиции в акции ОАО "Санаторно-поликлиническое объединение "Юкон" составляют 60,2% от активов ОАО "СК "САЯ".

ТОО "ЭСТА" было создано для проведения учебных программ, в течение последних двух лет организация никакой деятельности не осуществляет.

Дебиторская задолженность

Сумма просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 01 июля текущего года составляет 8 516 тыс. тенге или 6,8% от размера активов компании. Дебиторами компании являются предприятия, которые по причине трудного финансового положения не имеют возможности своевременно перечислить взносы за своих работников по добровольному медицинскому страхованию и страхованию от несчастного случая.

Подготовлено агентством "ИРБИС"

Евроноты ЗАО “КазТрансОйл” первой эмиссии прошли листинг на KASE по категории “А”

Специальный выпуск по материалам ЗАО “КазТрансОйл”, Казахстанской фондовой биржи (KASE) и агентства “ИРБИС”

27 августа 2001 года решением Правления Казахстанской фондовой биржи (KASE) на основании решения Биржевого совета от 24.08.01 купонные евроноты ЗАО “КазТрансОйл” (Астана) включены в официальный список ценных бумаг KASE категории “А”. Точность котирования евроноты в торговой системе KASE установлена до четвертого знака после запятой.

ЕВРОНОТЫ

Вид ценных бумаг:	купонные ноты
Международный идентификационный номер:	XS0132391938
Кредитные рейтинги выпуска:	Fitch IBCA - "BB-", S&P - "BB"
Валюта выпуска:	доллар США
Дата эмиссии:	06.07.01
Объем эмиссии в долларах США:	150 000 000
Дата начала обращения:	06.07.01
Срок обращения:	5 лет
Дата погашения:	06.07.06
Размер вознаграждения (интерес):	8,50% годовых
Даты выплаты вознаграждения (интереса):	06 января и 06 июля ежегодно
Временная база при всех расчетах:	30/360
Обслуживание выпуска:	в долларах США
Дисконт при первичном размещении:	99,310%
Лид-менеджер выпуска:	JP Morgan Securities Ltd
Со-менеджеры выпуска:	Bank Austria Creditanstalt, ING Barings, DePfa Group, Deutsche Bank AG London, ОАО "Народный Банк Казахстана", ОАО "Казкоммерц Секьюритиз", Schroder Salomon Smith Barney
Трасти:	The Chase Manhattan Bank (Лондон)
Основной Платежный Агент:	The Chase Manhattan Bank (Нью-Йорк)
Платежный Агент:	Chase Manhattan Luxembourg S.A. (Люксембург)
Регистратор:	The Chase Manhattan Bank (Нью-Йорк)
Кастодиан:	The Chase Manhattan Bank (Нью-Йорк)
Депозитарий:	The Depository Trust Company (Нью-Йорк)
Трансфертный Агент:	The Chase Manhattan Bank (Нью-Йорк), Chase Manhattan Luxembourg S.A. (Люксембург)
Дата включения в торговые списки KASE:	27.08.01
Дата первых торгов:	02.09.01
Торговый код KASE:	KZTOe1
Точность изменения цены:	4 знака после запятой
Маркет-мейкер на KASE:	ОАО "Алматинский торгово-финансовый банк"
Минимальный объем обязательной котировки:	3 000 долларов США по номиналу

Трасти защищает интересы держателей нот, получает все платежи по нотам от Эмитента и распределяет суммы, подлежащие выплате через Платежного Агента (Трастовое Соглашение подписано 06 июля 2001 года). **Платежный Агент** осуществляет выплаты по нотам и следит за их соответствием (Агентское Соглашение подписано 06 июля 2001 года). **Регистратор** регистрирует Глобальные Ноты и хранит Неограниченную Глобальную Ноту (Агентское Соглашение подписано 06 июля 2001 года). **Депозитарий** хранит Ограниченную Глобальную Ноту и ведет учет выданных на Ноту Сертификатов. **Трансфертный Агент** регистрирует держателей Сертификатов на Ноту и подтверждает их право собственности.

Ноты представляют собой прямые, общие, безусловные и необеспеченные обязательства Эмитента. Все Ноты являются и будут являться равными во всех отношениях всем остальным текущим и будущим необеспеченным обязательствам Эмитента, за исключением только тех обязательств, которым отдается предпочтение в соответствии с обязательными требованиями соответствующего законодательства.

Ноты, трастовый договор и агентские соглашения регулируются и истолковываются в соответствии с английским законодательством.

Эмитент назначил компанию Bracewell & Patterson L.L.P. (Лондон, Великобритания) своим агентом в Англии для получения процессуальных извещений по любым разбирательствам, проводимым в Англии в связи с Нотами. Если по какой-либо причине Эмитент не имеет такого агента в Англии, он немедленно назначит замещающего процессуального агента для получения процессуальных извещений и известит об этом Держателей Нот.

Юрисдикция. Суды Англии обладают юрисдикцией разрешать любые споры по Нотам, и соответственно все судебные разбирательства и процедуры, связанные с Нотами могут осуществляться в этих судах. В Трастовом соглашении Эмитент безотзывно согласился признать неэксклюзивную юрисдикцию этих судов и отказаться от права опротестовывать разбирательства по причинам, связанным с местом проведения суда или неприемлемостью для него данного суда. Такое обязательство принято в интересах всех Держателей Нот и не ограничивает их права возбудить судебное разбирательство в любом другом суде соответствующей юрисдикции, и проведение

разбирательств в одной или более юрисдикциях не исключает возможности проведения разбирательств в любой другой юрисдикции (одновременно или неодновременно).

Арбитраж. Любые споры и разногласия, возникающие в связи с Нотами, могут быть переданы для арбитража и окончательно разрешены в соответствии с правилами UNCITRAL. Число арбитров должно равняться трем (или по соглашению сторон одному) согласно правилам. Место проведения арбитража - Лондон. Арбитраж должен осуществляться в соответствии с английскими законами. Язык арбитражных процедур - английский.

Выплаты процентного вознаграждения по всем Нотам будут осуществляться чеком (в долларах США), выписанным на любой банк в Нью-Йорке, который должен быть выслан по официальному адресу Держателя Нот (или, в случае совместного владения, первого из указанных Держателей Нот) незастрахованной почтой на риск Держателя Нот, не позднее даты, когда указанное процентное вознаграждение подлежит выплате. Для целей выплаты Держатель Нот (или в случае совместного владения первый из указанных Держателей) будет рассматриваться как лицо, указанное в качестве держателя в Реестре на пятнадцатый день перед наступлением даты выплаты.

Все выплаты основных сумм и процентного вознаграждения по Нотам должны осуществляться бесплатно и без удержания или вычета каких-либо налогов и правительственных сборов любого рода, взимаемых Республикой Казахстан на ее территории (ее административной единицей или местными властями, имеющими полномочия взимать налоги), если только такое удержание или вычет не требуются по закону. В этом случае Эмитент выплачивает подобные дополнительные суммы, причем Держатели Нот получают выплаты без удержания или вычета, за исключением случаев, когда подобные дополнительные суммы по Нотам не подлежат выплате.

По информации компании 06 июня 2001 года Ноты включены в листинг фондовой биржи Люксембурга и без ограничений обращаются на международном финансовом рынке. Ноты допущены к обращению на территории Республики Казахстан постановлением Совета директоров Национального Банка Республики Казахстан от 22 августа 2001 года №450.

ЭМИТЕНТ

Ниже агентством ИРБИС (Алматы) приводятся данные об эмитенте евроноот, заимствованные из заключения Листинговой комиссии KASE. Всю ответственность за достоверность представленной бирже информации несет руководство ЗАО "КазТрансОйл". Агентством ИРБИС не перепроверялись приведенные ниже данные.

Общие сведения

Дата первичной государственной регистрации – 14 мая 1997 года. Организационно-правовая форма – закрытое акционерное общество. Основной вид деятельности – оказание услуг по транспортировке нефти, включая транспортировку нефти трубопроводным, морским и железнодорожным транспортом, а также услуг по транспортировке продуктов переработки нефти и воды по системе собственных трубопроводов, услуг по сливу и наливу нефтепродуктов. Юридический и фактический адрес головного офиса – Казахстан, 473000, Астана, проспект Республики, 60.

Численность сотрудников компании по состоянию на 01 июня 2001 года составляла 6 878 человек, в том числе: 4 696 человек – сотрудники Западного филиала, 1 537 человек – Восточного филиала, 407 человек – Актюбинского филиала.

Лицензии

ЗАО "КазТрансОйл" обладает 7 лицензиями:

- Государственная генеральная лицензия Министерства энергетики, промышленности и торговли (МЭИТ) Республики Казахстан № 0001130 от 02 сентября 1998 года на эксплуатацию магистральных нефтепроводов.
- Государственная генеральная лицензия Министерства энергетики, промышленности и торговли (МЭИТ) Республики Казахстан № 0001133 от 02 сентября 1998 года на эксплуатацию промышленных взрывоопасных и пожароопасных производств.
- Государственная лицензия Департамента Государственной противопожарной службы АЧС Республики Казахстан № 0000638 от 01 августа 2000 года на монтаж, наладку и техническое обслуживание средств пожарной сигнализации и противопожарной автоматики на территории Республики Казахстан. Срок действия до 01 августа 2001 года.
- Государственная лицензия Комитета по делам строительства Республики Казахстан № 000852 от 03 апреля 1998 года (подтверждена 11 мая 2001 года) на выполнение изыскательских, проектных и строительно-монтажных работ на территории Республики Казахстан и в странах СНГ. Лицензия подлежит ежегодному подтверждению.

- Государственная генеральная лицензия Министерства энергетики и минеральных ресурсов (МЭМР) Республики Казахстан № 0000303 от 19 июля 2001 года на эксплуатацию и ремонт котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением.
- Государственная генеральная лицензия Министерства энергетики и минеральных ресурсов (МЭМР) Республики Казахстан № 0000304 от 19 июля 2001 года на передачу и распределение электрической энергии.
- Государственная лицензия Комитета по атомной энергетике Министерства энергетики, индустрии и торговли (МЭИТ) Республики Казахстан № 0000085 от 25 декабря 2000 года на обращение с источниками ионизирующего излучения (при проведении работ по диагностике трубопроводов и сварных соединений неразрушающими методами контроля).

История создания

ЗАО "КазТрансОйл" создана на основании Постановления Правительства Республики Казахстан от 02 апреля 1997 года за № 461 "О реорганизации республиканских и государственных предприятий – производственных объединений "Южнефтепровод" и "Магистральные нефтепроводы Казахстана и Средней Азии" в форме закрытого акционерного общества на базе указанных производственных объединений, имущество и активы которых были переданы в уставный капитал компании. Компания, является правопреемником как всех активов, так и всех обязательств реорганизованных предприятий. 14 мая 1997 года компания зарегистрирована Управлением юстиции города Алматы в форме закрытого акционерного общества "Национальная компания по транспортировке нефти "КазТрансОйл" (ЗАО "НКТН "КазТрансОйл"). В начале 1999 года Компания перенесла головной офис из города Алматы в город Астану в связи с чем 20 апреля 1999 года была произведена перерегистрация юридического лица в Управлении юстиции города Астана согласно свидетельству за № 6636-1901-АО.

02 мая 2001 года в целях совершенствования управления транспортировкой углеводородов в Казахстане Правительство приняло постановление № 591 о создании новой холдинговой компании под названием ЗАО "Национальная Компания "Транспорт Нефти и Газ", сто процентов акций которой принадлежит Правительству. В соответствии с этим постановлением государственный пакет акций ЗАО "КазТрансОйл" (100%), ранее принадлежавший Правительству, был передан холдингу 21 июня 2001 года. Помимо ЗАО "КазТрансОйл" в холдинг вошли следующие организации: обеспечивающие производственно-технологическую, кабельную и спутниковую связь – ОАО "Актюбнефтьсвязь" (90% уставного капитала), ОАО "Байланыс" (3,5%), ЗАО "КазТрансСвязь" (90%); транспортировку пассажиров и грузов – ОАО "Международный аэропорт Атырау" (100%), ОАО "Вертолётная компания "Евро Азия Эйр" (100%), ЗАО "КазМорТрансФлот" (50%); ЗАО "КазТрансГаз" (100%, транспортировка газа); ЗАО "Мунай Импекс" (99%, операции по экспорту и импорту сырьевых ресурсов, в том числе нефти и ГСМ).

04 июля 2001 года ЗАО "КазТрансОйл" прошла перерегистрацию в Управлении юстиции города Астана в связи с изменением наименования на закрытое акционерное общество "КазТрансОйл" (ЗАО "КазТрансОйл").

ЗАО "КазТрансОйл" владеет долей в ЗАО "НПФ Народного Банка Казахстана", равной 20,8% от уставного капитала.

Компания имеет следующие рейтинги от международных рейтинговых агентств:

- от Standard & Poor's – долгосрочный рейтинг в иностранной и местной валютах на уровне "BB" со стабильным прогнозом;
- от Fitch IBCA – по старшим необеспеченным обязательствам в иностранной валюте на уровне "BB-".

ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основная производственная деятельность ЗАО "КазТрансОйл" заключается в обеспечении поддержания и эксплуатации системы транспортировки нефти, а также определенных систем подачи воды в Казахстане. По состоянию на 31 декабря 2000 года компанией эксплуатировалось 6 486 километров магистральных нефтепроводов, 39 нефтенасосных станций, нефтехранилище объемом 1,2 млн куб. метров, 6 водоперекачивающих станций; 4 комплекса наливных эстакад (1 – в порту Актау); 2 комплекса сливных эстакад и 2 434 километров магистральных водопроводов. Всего в течение 2000 года ЗАО "КазТрансОйл" осуществило транспортировку 27,8 млн тонн нефти и 34,7 млн кубометров воды.

Транспортировка нефти

Около 80% всей добытой в стране сырой нефти транспортируется по сети трубопроводов компании. ЗАО "КазТрансОйл" также владеет водоводом, с помощью которого снабжает водой населенные пункты, расположенные в Атырауской и Мангистауской областях Казахстана, а также нефтяные промыслы в Западном Казахстане.

Пунктами назначения при транспортировке нефти являются: соединения с внешними трубопроводными системами (включая трубопровод Атырау-Самара в Западном филиале и трубопровод Жанажол-Орск в

Актюбинском филиале); нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) – Атырауский (Западный филиал), Павлодарский и Шымкентский (Восточный филиал); наливные железнодорожные терминалы (эстакады) на насосных станциях в Атырау и Макате (Западный филиал), которые используются для последующей транспортировки нефти за пределы Казахстана и на Атырауский НПЗ; морской нефтеналивной терминал в морском порту в городе Актау через насосную станцию в Актау для доставки нефти на танкеры (Западный филиал).

Первый магистральный нефтепровод в Казахстане был построен в 1935 году и соединил месторождения западного Казахстана с Орским нефтеперерабатывающим заводом в России. В 1966 году был сооружен магистральный нефтепровод для транспортировки нефти с месторождений Узень до порта Актау на Каспийском море, в 1969 году был построен магистральный нефтепровод, соединивший месторождения Узень с Атырауским НПЗ. Первый нефтепровод "горячей нефти" - Узень-Атырау-Самара общей протяженностью около 1 500 километров был завершен в 1970 году и продолжает использоваться в качестве основной экспортной магистрали, обеспечивающей выход казахстанской нефти на европейские рынки.

Услуги водоснабжения

Основная система водоснабжения ЗАО "КазТрансОйл" с водозабором из реки Кигач, обеспечивает ежедневно до 100 тыс. кубометров промышленной воды нефтедобывающим предприятиям Атырау и Мангистау. Водоочистные сооружения в Атырау на реке Урал ежедневно обеспечивают население данного региона до 55 тыс. кубометров воды. Годовой объем водоснабжения ЗАО "КазТрансОйл" достаточно стабилен и составляет порядка 35 млн кубометров. На транспортировку воды приходится 37,2% активов компании и 3% ее годового дохода.

Прочая деятельность

Прочая деятельность ЗАО "КазТрансОйл" связана с обеспечением транспортировки нефти и воды и включает материально-техническое снабжение, капитальное строительство и ремонт трубопроводов, ремонт и эксплуатацию технологического и специального транспорта, социально-хозяйственную, инженерно-техническую и прочую деятельность.

Структура компании

В состав ЗАО "КазТрансОйл" входят 3 филиала по магистральным нефтепроводам: Западный, Восточный и Актюбинский.

Западный филиал. Западный филиал с головным офисом в Актау приносит 70% всех годовых поступлений Компании и имеет наиболее разветвленную сеть нефтепроводов, общая протяженность которых составляет 3 012 км. В числе наиболее крупных и самых производительных нефтепроводов Западного филиала – Атырау-Самара (535 км) и Узень-Кульсары-Атырау (697 км), предназначенные для транспортировки более тяжелых (парафиносодержащих) сортов сырой нефти Атырау и Мангистау, и оснащенные 16 станциями и 59 пунктами подогрева нефти. В результате использования анти-турбулентных добавок пропускная способность трубопровода Атырау-Самара повышена с 10,2 млн (проектная мощность) до 15 млн тонн нефти в год.

Нефтепровод Каламкас-Каражанбас-Актау, протяженностью 264 км, соединяет месторождения с морским терминалом в порту Актау. Повышение эффективности данного нефтепровода ожидается после ввода в действие КТК, по которому будет транспортироваться тенгизская нефть, в результате чего произойдет высвобождение мощностей для транспортировки нефти из региона Каламкас-Каражанбас.

Также в состав Западного филиала входит 2 434 км водоводов, нефтеналивные железнодорожные эстакады, 23 нефтеперекачивающих и 6 водоперекачивающих станций, станция для разгрузки тяжелой нефти в Атырау (завершена в феврале 2001 года), а также морской терминал в порту Актау.

Восточный филиал. Восточный филиал, головной офис которого расположен в Павлодаре, является вторым по величине производственным комплексом Компании (около 20% годовых поступлений) и эксплуатирует нефтепровод общей протяженностью 2 574 км, пролегающий от Западной Сибири до Юго-Западного Казахстана, и имеет 14 нефтеперекачивающих станций. Нефтепровод был построен с целью обеспечения двух казахстанских нефтеперерабатывающих заводов (Павлодарского и Шымкентского), а также нескольких нефтеперерабатывающих заводов Узбекистана и Туркменистана восточно-сибирской нефтью, которая с 1995 года поставлялась только на Павлодарский завод. Трубопроводы Каракоин-Шымкент и Кумколь-Каракоин в настоящее время используются для транспортировки сырой нефти с Кумколя на Шымкентский нефтеперерабатывающий завод для переработки или разгрузки и дальнейшей транспортировке по железной дороге.

В июне 2000 года завершено строительство нового железнодорожного разгрузочного терминала в Атасу, который производит разгрузку-погрузку нефти для дальнейшей транспортировки в Китай по железной дороге.

Вследствие определенных технических сложностей, связанных с изменением течения нефти в трубопроводе, магистраль Каракоин-Атасу не используется в полную силу своих мощностей.

Актюбинский филиал. Актюбинский филиал, расположенный в городе Актобе, обеспечивает поступление около 5% доходов Компании и соединяет месторождения Актюбинской области с Орским нефтеперерабатывающим заводом (Россия). Актюбинский филиал эксплуатирует 899 км нефтепроводов, включая участок нефтепровода Жанажол-Кенкияк-Орск (две нитки протяженностью по 360 км каждая), и 4 насосные станции. Загруженность нефтепровода полностью зависит от российских квот (в настоящее время – 2 млн тонн в год) и приема сырой нефти нефтеперерабатывающим заводом в Орске.

В настоящее время эффективность использования нефтепроводов Актюбинского филиала ограничена производственными мощностями Орского нефтеперерабатывающего завода. На сегодняшний день самой крупной нефтедобывающей компанией в регионе является ОАО "СНПС-Актобемунайгаз". В 2000 году ТОО "Казахойл Актобе" заключило совместный договор с канадской компанией по разработке месторождения Алибекмола, запасы которого по оценке МЭМР могут быть столь же высокими, как и на месторождении, эксплуатируемом ОАО "СНПС-Актобемунайгаз".

Строительство нефтепровода Кенкияк-Атырау, которое Компания планирует начать в 2001 году, обеспечит нефтедобывающим компаниям Актюбинской области, в том числе добывающим нефть на новом месторождении Алибекмола, доступ к экспортной магистрали Атырау-Самара или к трубопроводу КТК, что по мнению менеджмента Компании приведет к увеличению доходности Актюбинского филиала.

Клиенты компании

На 31 декабря 2000 года 78% всех поступлений ЗАО "КазТрансОйл" от транспортировки нефти в Казахстане приходилось на 4 нефтедобывающие компании (расположены в порядке убывания объема транспортируемой нефти): ОАО "Мангистаумунайгаз" (Западный филиал), ЗАО "ННК "КАЗАХОЙЛ" (Западный филиал), СП ТОО "Тенгизшевройл" (Западный филиал) и ОАО "Харрикейн Кумколь Мунай" (Восточный филиал).

В общем объеме поступлений ЗАО "КазТрансОйл" от транспортировки нефти на долю ОАО "Мангистаумунайгаз" и ЗАО "ННК "КАЗАХОЙЛ" приходится до 54%. По мнению менеджмента ЗАО "КазТрансОйл" оба этих клиента и в будущем будут пользоваться их услугами поскольку добываемая ими сырая нефть относится к категории тяжелой, а использование трубопровода КТК, с учетом применяемых на нем стандартов качества нефти, вряд ли будет для них целесообразно. ОАО "Харрикейн Кумколь Мунай", на долю которого приходится 11% поступлений от транспортировки нефти, в силу своего расположения также в будущем останется значительным клиентом.

На долю СП ТОО "Тенгизшевройл" приходится 13% поступлений ЗАО "КазТрансОйл" от транспортировки нефти. Менеджмент компании считает, что потери нефти после ввода в эксплуатацию КТК, основным клиентом которого станет СП ТОО "Тенгизшевройл", будут компенсированы усилением потока нефти из Актюбинского филиала и из нефтеносного региона Каламкас-Каражанбас после ввода в эксплуатацию нефтепровода компании Кенкияк-Атырау.

В настоящее время в отношениях с клиентами ЗАО "КазТрансОйл" использует стандартные годовые контракты, которые предусматривают ежемесячную предоплату за использование трубопровода. Однако ЗАО "КазТрансОйл" намерено увеличить срок действия таких контрактов с использованием новой методики расчета тарифов.

Динамика показателей

Объем транспортировки нефти по трубопроводам ЗАО "КазТрансОйл" напрямую зависит от уровня добычи нефти в Казахстане. Если с 1997 по 1999 год объем транспортировки нефти увеличился на 8,2% (с 23,1 до 25,0 млн тонн), то только за 2000 год - на 11,2% к 1999 году (до 35,1 млн тонн). При этом добыча нефти в Казахстане за 2000 год по данным Агентства Республики Казахстан по статистике увеличилась на 14,5% к 1999 году и составила 30,6 млн тонн.

Основным показателем деятельности ЗАО "КазТрансОйл" является грузооборот, так как именно через него ведется расчет доходов компании. Грузооборот нефти в 1999 году вырос на 9,6% к 1998 году (с 1337 до 16 811 т/км), в 2000 году - на 13,6% к 1999 году (до 19 102 т/км).

Увеличение доходов от транспортировки в 2000 году практически в 2 раза было обусловлено не только ростом грузооборота, но и ростом тарифов на транспортировку нефти для нефтедобывающих компаний, которые с 1998 года устанавливаются в долларах США с целью снижения валютных рисков ЗАО "КазТрансОйл". Так если в октябре 1998 года по Актюбинскому филиалу тариф составлял \$3,00 за транспортировку 1 тонны нефти на 1 000 км, по Западному - \$7,13, по Восточному - \$9,60, то начиная с 16 марта 2000 года был установлен единый тариф по всем филиалам компании - \$15,00 за 1 тонну на 1 000 км. По данным ЗАО "КазТрансОйл" доходы от транспортировки по итогам 4 месяцев текущего года превысили показатель аналогичного периода прошлого года на 72% и составили 13,9 млрд тенге.

Чистый доход ЗАО "КазТрансОйл" в 1999 году (5,7 млрд тенге) вырос на 4,7 млрд тенге или в 6 раз к 1998 году, в 2000 году (7,4 млрд тенге) - на 1,8 млрд тенге или на 31,8% к 1999 году. Более низкий уровень прироста чистого дохода в 2000 году по сравнению с 1999 годом, несмотря на почти двукратное увеличение выручки от транспортировки, объясняется значительным ростом производственных затрат компании. После переоценки основных средств компании 10 марта 2000 года американской фирмой American Appraisal Inc, проведенной в соответствии с международными стандартами, стоимость основных средств выросла со 147,7 млн долларов США до 768,1 млн долларов США. Увеличение стоимости основных средств привело к значительному увеличению в производственных затратах доли амортизационных отчислений (с 1,3 млрд тенге в 1999 году до 10,8 млрд тенге в 2000 году).

В связи ожидаемым увеличением добычи нефти в Казахстане, а также благодаря реализации инвестиционных проектов, которые позволят увеличить эффективность системы поставки нефти как внутри страны, так и на экспорт, ЗАО "КазТрансОйл" до конца 2006 года прогнозирует увеличить грузооборот нефти до 27 254 т/км.

Стратегия развития

В числе основных стратегических задач ЗАО "КазТрансОйл" – повышение конкурентоспособности, надежности и безопасности системы транспортировки нефти; строительство новых трубопроводов в целях повышения эффективности услуг транспортировки по различным экспортным магистралям; снижение тарифов на транспортировку без снижения качества предоставляемых услуг.

Приоритетным направлением стратегического плана являются инвестиции. В поддержку планируемых инвестиций компании 13 августа 1999 года Правительство приняло постановление № 1159, согласно которому до 2006 года общий размер дивидендов, ежегодно выплачиваемых Компанией, не превысит 10% от ее чистого дохода, а оставшаяся прибыль будет использоваться на инвестирование и обслуживание долга ЗАО "КазТрансОйл". При составлении стратегического плана компания учитывала, что запуск в эксплуатацию нефтепровода КТК вызовет отвод нефти, добываемой на месторождениях Западно-Казахстанской области членами КТК, от нефтепроводов ЗАО "КазТрансОйл". В связи с этим, компания намерена расширять сеть нефтепроводов для транспортировки нефти из других регионов.

Нефтепровод Кенкияк-Атырау. Нефтедобывающие регионы Актобе и Кумколь не имеют доступа ни к трубопроводу КТК, ни к трубопроводу ЗАО "КазТрансОйл" Атырау-Самара. По мнению менеджмента компании, строительство нефтепровода Кенкияк-Атырау, который позволит транспортировать нефть из Актыбинской области к существующему экспортному нефтепроводу Атырау-Самара и экспортному нефтепроводу КТК, повысит доходы Актыбинского филиала, поскольку альтернативой ему в Актыбинской области является лишь нефтепровод ЗАО "КазТрансОйл", пролегающий до нефтеперерабатывающего завода в Орске, или железная дорога. Компания планирует начать сооружение нефтепровода Кенкияк-Атырау в 2001 году и ввести его в эксплуатацию в 2003 году. Стоимость сооружения трубопровода колеблется в пределах 172-193 млн долларов США в зависимости от источников получения материалов для его строительства. ЗАО "КазТрансОйл" намерено использовать часть поступлений от выпуска евроноот на финансирование данного проекта.

Внедрение системы СКАДА. По мнению менеджмента ЗАО "КазТрансОйл", внедрение системы СКАДА (структурный диспетчерский контроль и система сбора данных) и программных систем контроля деятельности (SAP R/3), а также усовершенствование и модернизация телекоммуникационных систем снизят стоимость оказываемых услуг. Система СКАДА обеспечивает централизованный автоматический контроль за насосными станциями и трубопроводами Компании и осуществляет широкомасштабный мониторинг оказываемых им транспортировочных услуг. Управление насосными станциями и станциями подогрева осуществляется автоматически с удаленных терминалов через центральный диспетчерский пункт. Система СКАДА также обеспечивает средства дистанционного контроля за утечкой, снабжена приборами противопожарной и газовой безопасности. Ввод в действие первой очереди системы СКАДА оценивается в 43 млн долларов США и ее завершение планируется к концу 2002 года.

Решающее значение для внедрения системы СКАДА сыграло повышение уровня телекоммуникационных систем компании, стоимость модернизации которых оценивается в 33,6 млн долларов США и будет завершена к концу 2002 года.

Изменение методологии исчисления тарифов. Частью стратегического плана является изменение ЗАО "КазТрансОйл" методологии исчисления тарифов путем внедрения переменного компонента цены.

В настоящее время поступления ЗАО "КазТрансОйл" от транспортировки нефти выводятся как функция одной тонны транспортируемой нефти на 1 000 километров, помноженные на коэффициент тарифа (в долларах США) с фиксированным компонентом стоимости. В настоящее время компания добивается утверждения Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и развитию малого бизнеса (Антимонопольное Агентство) нового метода применения коэффициента тарифа. Компоненты возмещения затрат и прибыли на активы останутся такими же, как и в нынешнем коэффициенте тарифа. При этом новый расчет будет иметь фиксированный и переменный

компоненты, что делает его более гибким и тем самым более конкурентоспособным. Фиксированный компонент покрывает некоторые фиксированные затраты, несмотря на расстояние транспортировки нефти. Переменный компонент новой методики расчета тарифов учитывает расстояние транспортировки.

Расширение морского порта Актау. В 2000 году Компания приобрела у японской Mitsui & Co Ltd. оборудование для создания нового операционного флота в Актау на общую сумму в 16 млн долларов США. Приобретение оборудования финансировалось займом Японского Банка Международного Сотрудничества, выданного под гарантию Министерства международной торговли и промышленности Японии, и контр-гарантию ОАО "КАЗКОММЕРЦБАНК", который погашен в июне 2001 года.

Финансовые показатели

ЗАО "КазТрансОйл" представлена следующая финансовая отчетность, выполненная в соответствии с Казахстанскими стандартами бухгалтерского учета (КСБУ): балансы, отчеты о прибылях и убытках, отчеты о движении денежных средств за 1998-2000 годы, а также промежуточная финансовая отчетность за первый квартал 2001 года.

Данные неаудированной финансовой отчетности ЗАО "КазТрансОйл" в тыс. тенге, если не указано иное

Наименование показателя	на	на	на	на
	01.01.99	01.01.00	01.01.01	01.04.01
Уставный капитал (оплаченный)	19 343 214	19 406 071	32 903 713	32 903 713
Собственный капитал	20 421 533	25 149 100	121 453 747	123 590 743
Балансовая стоимость активов	24 531 716	30 877 099	133 275 308	137 885 336
Чистый оборотный капитал	2 695 460	3 654 471	13 697 964	15 769 925
Дебиторская задолженность (нетто)	4 035 084	4 551 465	6 384 484	6 575 740
Обязательства, всего	4 110 183	5 727 999	11 821 561	14 294 593
Привлеченные кредиты	471 299	55 347	—	—
Выпущенные в обращение облигации	—	—	3 628 829	3 922 641
Кредиторская задолженность	2 999 852	5 085 762	7 646 257	9 835 583
Объем оказанных услуг	12 543 605	17 698 345	35 148 218	10 352 766
Себестоимость реализованных услуг	7 299 317	10 091 881	23 668 161	6 432 685
Чистый доход (убыток)	920 814	5 639 812	7 431 698	2 137 001
Доходность продаж (ROS), %	41,81	42,98	32,66	37,87
Доходность капитала (ROE), %	4,51	22,43	6,12	1,73
Доходность активов (ROA), %	3,75	18,27	5,58	1,55

В январе 2000 года фирмой American Appraisal Inc была проведена переоценка основных средств ЗАО "КазТрансОйл" с целью приведения их стоимости к обоснованным рыночным ценам, что привело к росту собственного капитала почти в 5 раз. Имущество оценивалось с учетом допущения его непрерывного использования. Оцениваемое имущество включало недвижимость, состоящую из зданий и сооружений (в том числе трубопроводы), машины и оборудование, а также незавершенное строительство. Все прочее имущество, включая активы социального назначения, чистый оборотный капитал и нематериальные активы было исключено из оценки. На основании исследования, проведенного компанией American Appraisal Inc, на 10 марта 2000 года обоснованная рыночная стоимость основных средств компании, включая незавершенное строительство, составила 811,0 млн долларов США.

Ежегодный аудит финансовой отчетности компании, подготовленной по Казахстанским стандартам бухгалтерского учета, проводится фирмой Arthur Andersen (Алматы, Казахстан). Аудит баланса компании за первый год ее существования (1997) выполнен в соответствии с Казахстанскими стандартами по аудиту, за 1998-2000 годы – в соответствии с Казахстанскими и Международными стандартами по аудиту.

Данные аудированной финансовой отчетности ЗАО "КазТрансОйл" в тыс. тенге, если не указано иное

Наименование показателя	на	на	на
	01.01.99	01.01.00	01.01.01
Уставный капитал (оплаченный)	19 343 214	19 406 071	32 903 713
Собственный капитал	20 737 029	25 149 100	121 453 747
Балансовая стоимость активов	24 532 340	30 877 099	133 275 308
Чистый оборотный капитал	3 880 569	4 546 459	14 750 495
Дебиторская задолженность (нетто)	4 030 490	4 536 870	6 510 224
Обязательства, всего	3 795 311	5 727 999	11 821 561
Привлеченные кредиты	471 299	55 347	—
Выпущенные в обращение облигации	—	—	3 628 829
Кредиторская задолженность	2 347 309	4 666 742	6 729 380
Доходы от реализации	8 986 137	17 698 345	35 148 218
Себестоимость реализации	7 389 528	10 091 881	23 668 161
Чистый доход (убыток)	914 062	5 639 835	7 431 698
Доходность продаж (ROS), %	17,77	42,98	32,66
Доходность капитала (ROE), %	4,41	22,43	6,12
Доходность активов (ROA), %	3,73	18,27	5,58

В связи с тем, что компания была создана в мае 1997 года, фирма Arthur Andersen провела аудиторскую проверку только баланса ЗАО "КазТрансОйл" за 1997 год. В заключении по балансу компании за 1997 год аудитор не подтвердил физическую инвентаризацию в сумме 1,9 млрд тенге на 31.12.97 года в связи с тем, что не имел возможности ее проверить, а также отметил отсутствие резервов по суммам торговой и прочей дебиторской задолженности, которые серьезно просрочены. В заключении сказано, что за исключением влияния данных вопросов баланс по состоянию на 31 декабря 1997 года во всех существенных аспектах отражает достоверную и точную картину Компании в соответствии с Казахстанскими стандартами бухгалтерского учета.

По мнению Arthur Andersen финансовая отчетность по состоянию на 31 декабря 1998, 1999 и 2000 годов отражает точную и достоверную картину финансового положения компании, результаты ее деятельности и движение денежных средств за годы, закончившиеся на указанные даты, в соответствии с Казахстанскими стандартами бухгалтерского учета.

Капитал, ценные бумаги, акционеры

На 01 апреля 2001 года объявленный уставный капитал ЗАО "КазТрансОйл" составляет **32 903 713 000,00** тенге и был оплачен полностью. Всего Национальная комиссия Республики Казахстан по ценным бумагам (НКЦБ) зарегистрировала пять эмиссий акций компании. Акции, выпущенные в рамках всех пяти эмиссий, простые именные номинальной стоимостью 1 000,00. Форма выпуска бездокументарная. Ведение реестра акционеров осуществляет ЗАО "Фондовый Центр" (Алматы)

# в Гос. Реестре	НИН	Дата выпуска	Количество, шт.	Объем эмиссии, тенге
A2995	KZ1C29951414	30.12.97	19 202 862	19 202 862 000
A2995-1	KZ1C29951406	24.07.98	140 352	140 352 000
A2995-2	KZ1C29951406	30.09.99	62 857	62 857 000
A2995-3*	KZ1C29951406	14.11.00	19 138	19 138 000
A2995-4	KZ1C29950009	13.03.01	13 478 504	13 478 504 000

* - эмиссия аннулирована 05 июня 2001 года в связи с уменьшением уставного капитала

До 29 июня 2001 года единственным учредителем и владельцем ста процентов акций компании, находившихся в управлении Министерства энергетики и минеральных ресурсов (МЭМР) Республики Казахстан в соответствии с постановлением Правительства от 27 мая 1999 года #659 "О передаче прав по владению и пользованию государственными пакетами акций и государственными долями в организациях, находящихся в республиканской собственности", являлось Правительство Республики Казахстан. В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 02 мая 2001 года № 591 была создана новая холдинговая компания ЗАО "НК "Транспорт Нефти и Газа", которой 21 июня 2001 года был передан государственный пакет акций компании. В настоящее время Холдинг выступает единоличным акционером компании.

Купонные облигации ЗАО "КазТрансОйл" первой эмиссии (торговый код - KZTOB; НИН - KZ73LAONAA35; \$100,00; \$30,0 млн; 23.10.00 - 23.10.03) прошли процедуру листинга на KASE 20 октября 2000 года. Обязанности маркет-мейкера по внутренним облигациям компании на KASE выполняет ОАО "Казкоммерц Секьюритиз", обязанности специалиста – ТОО "ТуранАлем Секьюритис" и ОАО "Алматинский торгово-финансовый банк". С даты включения облигаций и по 20 августа 2001 года по ним заключено 127 сделок в количестве 201 799 бумаг на сумму 19,8 млн долларов США. Минимальная доходность облигаций по заключенным сделкам – 8,70% годовых, максимальная – 10,57% годовых.

Ставка купонного вознаграждения по облигациям установлена на уровне 9% годовых. Даты выплаты вознаграждения 23 апреля и 23 октября каждого года обращения. В соответствии с графиком обслуживания долга 23 апреля 2001 года было выплачено первое вознаграждение по внутренним облигациям компании. Ведение реестра осуществляет ЗАО "Фондовый Центр" (Алматы, лицензия Национальной комиссии Республики Казахстан по ценным бумагам от 12 декабря 1996 года № 20050002).

ПРИМЕЧАНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМИССИИ KASE

Государственное регулирование

Сто процентов акций ЗАО "КазТрансОйл" принадлежит Холдингу, собственником ста процентов акций которого является Правительство.

Управление. Менеджмент компании предполагает, что порядок управления Холдингом со стороны Правительства будет тем же самым, что и предыдущий порядок управления компанией. В соответствии с постановлениями Правительства № 1159 и № 1252, дивиденды, выплачиваемые ЗАО "КазТрансОйл" до 2006 года, не должны превышать 10% от ее чистой прибыли. Однако нет уверенности, что Правительство в качестве косвенного акционера компании не изменит своей позиции в отношении размера выплачиваемых дивидендов, или что оно продолжит поддержку хозяйственной деятельности

компании, в том числе ее планов по расширению и запланированным объемам инвестиций, указанным в стратегическом плане. Также нет уверенности в том, что Правительство не изменит порядок управления Холдингом или что какое-либо сокращение размера пакета акций Холдинга, находящегося в собственности Правительства, или размера пакета акций ЗАО "КазТрансОйл", находящегося в косвенной собственности Правительства, не окажет негативного влияния на Держателей Нот.

Тарифы на услуги ЗАО "КазТрансОйл" рассчитываются в соответствии с законодательством о естественных монополиях, действующим в Казахстане, и, вместе с лежащим в их основе компонентом затрат, утверждаются Антимонопольным Агентством. С 16 марта 2000 года коэффициент тарифа дает 15% ставку прибыли на стоимость используемых активов и обеспечивает возмещение затрат (амортизации, износа и стоимости финансирования). Поскольку стоимость основных средств Компании имеет существенное значение для расчета коэффициента тарифа, основные средства были переоценены 10 марта 2000 года фирмой American Appraisal Inc. в соответствии с международными стандартами. В настоящее время ЗАО "КазТрансОйл" добивается утверждения нового метода применения коэффициента тарифа, по которому компоненты возмещения затрат и прибыли на активы останутся такими же, как и в нынешнем коэффициенте тарифа. При этом новый расчет будет иметь фиксированный и переменный компоненты, что сделает его более гибким, а значит - более конкурентоспособным. Фиксированный компонент будет покрывать некоторые фиксированные затраты без учета расстояния транспортировки нефти, переменный компонент будет учитывать расстояние транспортировки.

Квотирование. Денежные поступления ЗАО "КазТрансОйл" находятся в сильной зависимости от размера квот на транспортировку нефти и нефтепродуктов по территории Российской Федерации. Протоколом переговоров между Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан и Министерством топлива и энергетики Российской Федерации от 25 декабря 2000 года квота на транспортировку нефти Казахстаном установлена в размере 17,3 млн тонн. Меморандумом между Россией и Казахстаном от 09 октября 2000 года установлен принцип "единого маршрута", единоличным оператором которого назначена Компания. Годовой объем квот зависит в основном от политических взаимоотношений между Казахстаном и Россией. У менеджмента ЗАО "КазТрансОйл" нет уверенности в том, что объем транспортировки или политика распределения квот на транспортировку нефти не изменится в будущем и не нанесет ущерба интересам компании.

Рыночные риски

Успешность деятельности ЗАО "КазТрансОйл" в значительной степени зависит от благоприятной конъюнктуры нефтяного рынка. В случае падения мировых цен на нефть в будущем нет уверенности в том, что нефтедобывающие компании продолжают инвестиции, необходимые для поддержания темпов роста добычи нефти. Снижение темпов добычи нефти может привести к тому, что компания не сможет выполнить прогнозные показатели, приведенные в стратегическом плане.

Технические риски

Основным фактором технического риска для ЗАО "КазТрансОйл" является высокий износ трубопроводов на отдельных направлениях, что может негативно повлиять на эффективность и качество предоставляемых услуг. Основная часть нефтепроводной системы компании была построена в 70-е (свыше 60% нефтепроводов Западного филиала) и 80-е годы (Актюбинский филиал и 75% трубопроводов Восточного филиала). Трубопроводы рассчитаны на использование в течение 30 лет. На 31 декабря 2000 года 55% трубопроводов компании эксплуатировалось от 10 до 20 лет, 32% - 20-30 лет, 12% - свыше 30 лет, и 1% - менее 10 лет.

Для повышения эффективности оказываемых услуг, снижения затрат на транспортировку нефти и воды, и повышения безопасности и надежности своих систем и оборудования, ЗАО "КазТрансОйл" ежегодно проводит их реабилитацию и модернизацию. В 1998-1999 годах инвестиции компании на ремонт и модернизацию трубопроводов составили 8,8 млрд тенге (61,1 млн долларов США), из которых 600,0 млн тенге (4,4 млн долларов США) были потрачены на диагностику линейной части трубопроводов. В 2000 году были введены в строй новые объекты (нефтепроводы, водопроводы, насосные станции) стоимостью 6,2 млрд тенге. До 2006 года на содержание и ремонт оборудования и помещений ЗАО "КазТрансОйл" планирует направить 2,8 млрд тенге (19,2 млн долларов США).

Казахстанский трубопроводный консорциум (КТК)

Трубопровод КТК с пропускной способностью до 67 млн тонн нефти в год, ввод в эксплуатацию которого ожидается в августе 2001 года, представляет собой альтернативу экспортному нефтепроводу ЗАО "КазТрансОйл" Атырау-Самара. КТК обеспечит транспортировку нефти до российского морского порта Новороссийск, откуда нефть будет транспортироваться в европейские морские порты. Все операторы нефтяных месторождений Тенгиз и Карачаганак являются участниками КТК и имеют обязательства (в

том числе и ЗАО "ННК "КАЗАХОЙЛ") по транспортировке значительных объемов добытой на этих месторождениях нефти по трубопроводу КТК.

По оценке менеджмента ЗАО "КазТрансОйл" 70% (6,3 млн тонн) сырой нефти, добываемой на месторождении Тенгиз, в настоящее время транспортируется по железной дороге, оставшиеся 30% (примерно 3,5 млн тонн) - через экспортный нефтепровод компании Атырау-Самара. Нефтепровод Атырау-Самара имеет пропускную способность 15 млн тонн нефти ежегодно, и считается, что он не сможет обслуживать ожидаемые объемы нефти с месторождений Тенгиз и Карачаганак, как только эти месторождения достигнут ожидаемой производительности в будущем. Менеджмент ЗАО "КазТрансОйл" считает, что сооружение нефтепровода Кенкияк-Атырау, который обеспечит нефтедобывающие предприятия Актыбинского региона доступом к экспортным магистралям (КТК или Атырау-Самара), смягчит для компании последствия потери тенгизской и карачаганакской нефти, особенно в силу того, что нефть, производимая в Актыбинском регионе, транспортируется на более дальние расстояния. В связи с этим ЗАО "КазТрансОйл" считает, что отвод тенгизской и карачаганакской нефти к трубопроводу КТК не окажет существенного негативного влияния на ее ежегодный объем поступлений, а ввод в эксплуатацию трубопровода КТК предоставит компании дополнительный источник поступлений.

Трубопровод КТК предоставляет своим членам более низкие тарифы, по сравнению с теми нефтедобывающими организациями, которые не являются членами КТК. Помимо того, что фактическая плата за транспортировку зависит от того является отправитель членом КТК или не является, стоимость транспортировки нефти значительно выше для тех производителей, чья нефть не отвечает требованиям КТК. Поскольку нефть, добываемая в Актыбинском Кумкольском регионах, как правило не соответствуют требованиям КТК, стоимость транспортных услуг КТК для них будет высока. Ожидается, что этот фактор создаст для компании преимущество конкурентной цены по сравнению с КТК. В будущем ЗАО "КазТрансОйл" планирует организовать "нефтебанк" (взимание дополнительной оплаты с производителей нефти более низкого качества за то, что смешиваясь при транспортировке с нефтью высокого качества, она снижает качество нефти на терминале) для нефтепровода Атырау-Самара, где будут установлены такие стандарты для нефти, которые позволят ему сохранить свое ценовое преимущество перед КТК.

Помимо этого, потери по объему транспортировки нефти, связанные с вводом в действие КТК, Компания планирует компенсировать за счет строительства новых мощностей, развития транспортных возможностей для нефтедобывающих компаний, а также активизацией деятельности на рынке железнодорожных и танкерных перевозок, предоставления операторских услуг владельцам других трубопроводных систем (главным образом из России).

Экологические риски

В деятельности ЗАО "КазТрансОйл" существуют экологические риски, присущие отраслям добычи и транспортировки нефти: сверхнормативное изъятие и механические нарушения земель; возникновения чрезвычайных ситуаций при эксплуатации нефтепроводов (взрывы внутри оборудования, взрывы и пожары в помещениях, на открытых площадках и трубопроводах при утечке продукции, выбросы нефти и нефтепродуктов в воду и атмосферу при аварийной разгерметизации оборудования, трубопроводов и емкостей); повреждение судна, баржи в результате столкновений или неблагоприятных погодных условий, столкновение или сход с рельс железнодорожных составов, результатом которых могут явиться разливы нефти, взрывы, пожары. В течение 2001 года ЗАО "КазТрансОйл" планирует затратить порядка 102 млн тенге (0,7 млн долларов США) на усовершенствование мер по защите окружающей среды, а также начать реализацию проекта системы СКАДА, первую очередь которой планируется завершить к концу 2002 года.

До настоящего времени мероприятия, проводимые ЗАО "КазТрансОйл" в отношении охраны окружающей среды, не имели существенного влияния на ее финансовое состояние. При этом компания признает, что затраты по таким мероприятиям в будущем и обязательства, которые могут возникнуть в результате нанесенного экологического ущерба, могут быть значительными.

Регулирование обращения нот на территории Республики Казахстан

Ноты зарегистрированы в соответствии с практикой, принятой на рынке еврооблигаций. Условия обращения нот и исполнения обязательств по ним регулируются условиями нот, Трстовым и Агентским соглашениями от 06 июля 2001 года с The Chase Manhattan Bank, действующим через свой офис в Лондоне. Все споры, претензии и разногласия, связанные с выполнением эмитентом обязательств по нотам, регулируются в соответствии с английским законодательством.