

2 ж.ж.

# ПРОСПЕКТ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ

## Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТС-ОЙЛ» (ТОО «САУТС-ОЙЛ»)

Проспект выпуска облигаций составлен по состоянию на 01.05.2011 г.  
Информация о финансовом состоянии (глава 5)  
составлена по состоянию на 01.04.2011 г.

**Купонные, без обеспечения, неиндексированные облигации**  
**В количестве 100 000 (сто тысяч) штук**  
**На сумму 1 000 000 000 (один миллиард) тенге**



«Государственная регистрация выпуска облигаций уполномоченным органом не означает предоставление каких-либо рекомендаций инвесторам относительно приобретения облигаций, описанных в проспекте. Уполномоченный орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, не несет ответственность за достоверность информации, содержащейся в данном документе. Проспект выпуска облигаций рассматривался только на соответствие требованиям законодательства Республики Казахстан. Должностные лица эмитента несут ответственность за достоверность информации, содержащейся в настоящем проспекте, и подтверждают, что вся информация, представленная в нем, является достоверной и не вводящей в заблуждение инвесторов относительно эмитента и его облигаций»

## I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

### 2. Наименование Эмитента:

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«САУТС-ОЙЛ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	«САУТС-ОЙЛ» ЖШС
На русском языке	Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТС-ОЙЛ»	ТОО «САУТС-ОЙЛ»

### Данные об изменениях в наименовании Эмитента:

Изменения в наименовании Эмитента не проводились.

### 3. Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) Эмитента:

Номер свидетельства о государственной перерегистрации Эмитента	981-1958-11-ТОО
Дата первичной государственной регистрации	16 апреля 1999 г.
Дата выдачи свидетельства о государственной перерегистрации Эмитента	10 июня 2011 г.
Наименование органа, осуществившего государственную перерегистрацию	Департамент юстиции Южно-Казахстанской области, Управление юстиции Сайрамского района

### 4. Регистрационный номер налогоплательщика (РНН): 582 200 050 163

### 5. Информация о месте нахождения Эмитента, номерах контактных телефонов и факса, адрес электронной почты:

Адрес место нахождения Эмитента:	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, 160813, Сайрамский район, с/о Тассай, село Кызылсай
Адрес для корреспонденции:	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, 160000, г. Шымкент, ул. Толе би, 25
Телефон:	+7(7252) 55-13-14, +7(7252) 54-91-22
Факс:	+7(7252) 55-13-15
Адрес электронной почты:	<a href="mailto:info2@south-oil.com">info2@south-oil.com</a>

### 6. Банковские реквизиты Эмитента:

Филиал ДБ АО «Сбербанк России» в г.Шымкент ИИК KZ09914840493BC00006 БИК SABRKZKA РНН 582200050163 БИН 60440001855
---

### 7. Виды деятельности Эмитента:

- Разведка нефтяных, газовых и иных месторождений;
- Добыча и переработка нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая продажу населению и поставки на экспорт;

- Осуществление инвестиционной и финансовой деятельности, инвестирование собственных, заемных и привлеченных средств в производственную и социальную деятельность в Республике Казахстан и за рубежом;
- Рекламная, издательская, полиграфическая деятельность, организация выставок-продаж, аукционов;
- Создание охранного подразделения для осуществления защиты жизни, здоровья своих работников и охраны собственного имущества, в том числе при его транспортировке;
- Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции и товаров народного потребления, животноводства;
- Снабженческо-сбытовая, торгово-закупочная и коммерческая деятельность;
- Открытие сети фирменных магазинов, ресторанов, торговых домов, рынков, аптек, пунктов общественного питания;
- Фармацевтическая и медицинская деятельность;
- Автотранспортное и экспедиционное обслуживание;
- Открытие автозаправочных станций, автостоянок, станций технического обслуживания;
- Бытовое обслуживание населения и организаций;
- Ремонтно - строительные работы, капитальное строительство;
- Посредническая деятельность;
- Внешнеэкономическая деятельность, экспортно-импортные операции.

#### 7-1. Статус финансового агентства:

Эмитент не имеет статуса финансового агентства.

#### 8. Сведения о наличии рейтингов, присвоенных Эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан:

Рейтинги Эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан не присваивались.

В дополнение сообщаем, что Эмитент заключил договор от 11 февраля 2011 г. с Фитч Рейтингз СНГ Лтд., адрес филиала компании: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Гашека, д. 6, о присвоении рейтинга Эмитента и выпускаемых облигаций. В настоящее время по данному договору ведётся работа по присвоению рейтинга.

#### 9. Наименования, даты регистрации, места нахождения и почтовые адреса всех филиалов и представительств Эмитента.

№	Наименования Филиалов/Представительств	Даты регистрации	Места нахождения и почтовые адреса
1	Кызылординский филиал ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Свидетельство №965-1933- Ф-л от 04.06.2003 года	Республика Казахстан, 120023, г.Кызылорда, ул. Торайгырова,93
2	Астанинский филиал ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Свидетельство №3001- 1901-Ф-л от 01.03..2005 года	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай Батыра,6\5, оф.1
3	Теренозекское представительство ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Свидетельство №3-1933- 06-П-о от 15.07.2005 года	Республика Казахстан, 120600, Кызылординская обл., Сырдарьинский район, пос. Теренозек, ул. Алиакбарова,36

10. Полное официальное наименование аудиторских организаций (фамилия, имя, при наличии - отчество аудитора), осуществлявших (осуществляющих) аудит финансовой отчетности Эмитента за последние три завершённых финансовых года с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).

Аудит финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО в период с 2007 по 2010 года включительно проведен Товариществом с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс».

<b>Наименование аудиторской организации:</b>	Товарищество с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс»
<b>Адрес аудиторской организации:</b>	050059, Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 34, здание А, 4 этаж
<b>Телефон:</b>	+7(727) 330 32 00
<b>Номер государственной лицензии на занятие аудиторской деятельностью и дата ее выдачи:</b>	Генеральная государственная лицензия Министерства финансов Республики Казахстан № 0000005 от 21 октября 1999 года
<b>Наименование органа, выдавшего лицензию:</b>	Министерство Финансов Республики Казахстан
<b>Управляющий Директор (Аудитор-исполнитель, квалификационное свидетельство № 0000047 от 28 февраля 1994 года):</b>	Жанбота Темиргалиевич Бекенов
<b>Партнер по аудиту (Институт Присяжных Бухгалтеров Новой Зеландии, Присяжный бухгалтер № 31918 от 05 сентября 1994 года):</b>	Даниэль Федер
<b>Дополнительная информация:</b>	Член Палаты аудиторов Республики Казахстан

- Полное официальное наименование консультантов по юридическим и финансовым вопросам, с которыми заключались договоры на оказание соответствующих услуг в течение трех лет, предшествующих представлению проспекта в уполномоченный орган, с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).

<b>Наименование консультанта по финансовым вопросам:</b>	Акционерное общество «Prime Financial Solutions»
<b>Адрес консультанта:</b>	050022, г. Алматы, ул. Масанчи, 98 А, офис 43
<b>Телефон:</b>	+7 (727) 292 30 25
<b>Наименование договора:</b>	Договор № 01/08/10 об оказании финансовых услуг (Договор на дату Проспекта не расторгнут)
<b>Номер государственной лицензии на осуществление деятельности на рынке ценных бумаг и дата ее выдачи:</b>	№ 0401201280 от 22.11.2006 г.
<b>Наименование органа, выдавшего лицензию:</b>	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций
<b>Председатель Правления:</b>	Сауранбаева Ляззат Ермековна
<b>Дополнительная информация:</b>	Член ОЮЛ «Ассоциация финансистов Казахстана» и АО «Казахстанская фондовая биржа» по категориям «К», «Р», «Н»

**11. Дата принятия Эмитентом кодекса корпоративного управления (в случае, если его принятие предусмотрено уставом общества).**

Уставом Эмитента принятие кодекса корпоративного управления не предусмотрено.

## **II. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА**

**12. Структура органов управления Эмитента.**

Органами управления Эмитента являются:

<b>Высший орган:</b>	<b>Общее Собрание Участников</b>
<b>Исполнительный орган:</b>	<b>Дирекция</b>

**Общее Собрание Участников:**

Общее Собрание Участников вправе принять к рассмотрению любой вопрос, относящийся к деятельности Эмитента

К исключительной компетенции Общего Собрания Участников Эмитента относятся:

- изменение устава Эмитента, включая изменение размера его уставного капитала, место нахождения и наименования, или утверждение устава Эмитента в новой редакции;
- образование исполнительного органа Эмитента и досрочное прекращение его полномочий, а также принятие решения о передаче Эмитента или его имущества в доверительное управление и определение условий такой передачи;
- избрание и досрочное прекращение полномочий наблюдательного совета и (или) ревизионной комиссии (ревизора) товарищества, а также утверждение отчетов и заключений ревизионной комиссии (ревизора) товарищества;
- утверждение годовой финансовой отчетности и распределение чистого дохода;
- утверждение внутренних правил, процедуры их принятия и других документов, регулирующих внутреннюю деятельность Эмитента, кроме документов, утверждение которых уставом Эмитента отнесено к компетенции других органов Эмитента;
- решение об участии Эмитента в иных хозяйственных товариществах, а также в некоммерческих организациях;
- решение о реорганизации или ликвидации Эмитента;
- назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;
- решение о принудительном выкупе доли у участника Эмитента в соответствии со статьей 34 Закона РК «О Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»;
- решение о залоге своего имущества Эмитента;
- решение о внесении дополнительных взносов в имущество Эмитента;
- решение о создании филиалов и представительства Эмитента;
- утверждение порядка и сроков предоставления участникам Эмитента и приобретателям долей информации о деятельности Эмитента.
- Общее собрание Участников вправе отменить любое решение иных органов Эмитента по вопросам, относящимся к внутренней деятельности Эмитента.

**Дирекция:**

Исполнительным органом (коллегиальным) Эмитента является Дирекция, которая подотчетна

Общему собранию Участников и организует выполнение его решений.

К компетенции Дирекции относятся все вопросы обеспечения деятельности Эмитента, не относящиеся к исключительной компетенции Общего Собрания Участников, в соответствии с законодательством, уставом или правилами и иными документами, принятыми Общим Собранием Участников. Если такими актами и документами не определено иное, то Исполнительный орган Эмитента

- обеспечивает выполнение текущих и перспективных рабочих программ;
- организует подготовку и выполнение решений участников;
- распоряжается имуществом Эмитента, включая его деньги, в пределах, предоставляемых участниками;
- представляет Эмитента в отношениях с организациями, включая государственные органы, суды, по вопросам деятельности Эмитента;
- подготовка и предоставление Общему собранию Участников отчетов, за исключением случаев, когда Общее Собрание Участников даст указания об ином, такие отчеты включают бухгалтерские балансы, отчеты о прибылях, убытках и недостатке, и отчет о денежных потоках, а также отчеты о приобретениях, закупках, продажах, заказах и о кадрах;
- выполняет иные функции в пределах своей компетенции, согласно Положению о Дирекции.

### 13. Члены Совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента:

Совет директоров (наблюдательный совет) Эмитентом не формировался.

#### 13-1 Комитеты Совета Директоров Эмитента (при наличии таковых):

Комитеты Совета Директоров уставом Эмитента не предусмотрены.

#### 13-2. Служба внутреннего аудита (при наличии):

№ п/п	Ф.И.О. (полностью, отчество при наличии)	Наименование должности, дата вступления в должность каждого сотрудника	Год рождения
1	Ерубаяев Абилхаир Караханович	Внутренний аудитор в период с 10 января 2011 и по настоящее время.	1982 год

### 14. Исполнительный орган Эмитента

Руководство текущей деятельностью Эмитента осуществляется коллегиальным исполнительным органом – Дирекцией. Дирекция состоит из трех директоров - Президент, Вице президент по финансам, Вице-президент по производству. Решения принимаются большинством голосов, в случае равенства голосов, решающим считается голос Президента. Дирекцию Эмитента возглавляет Президент Дирекции.

№ п/п	Ф.И.О. и год рождения	Должности, занимаемые членами Дирекции за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе, по совместительству, даты вступления их в должности	Участие каждого из членов Дирекции в оплаченном уставном капитале Эмитента и организациях, с указанием долей участия	
			Эмитента	в дочерних и зависимых организациях Эмитента
1	Сейтжанов Серикжан 02.06.1949 г.	Президент ТОО «САУТС-ОЙЛ» с 14.04.2003 года и настоящее время. Директор ТОО «ФПТК «Онтустик» с 28.09.2007 года и настоящее время.	нет	См. пункт 18 главы 3 настоящего Проспекта

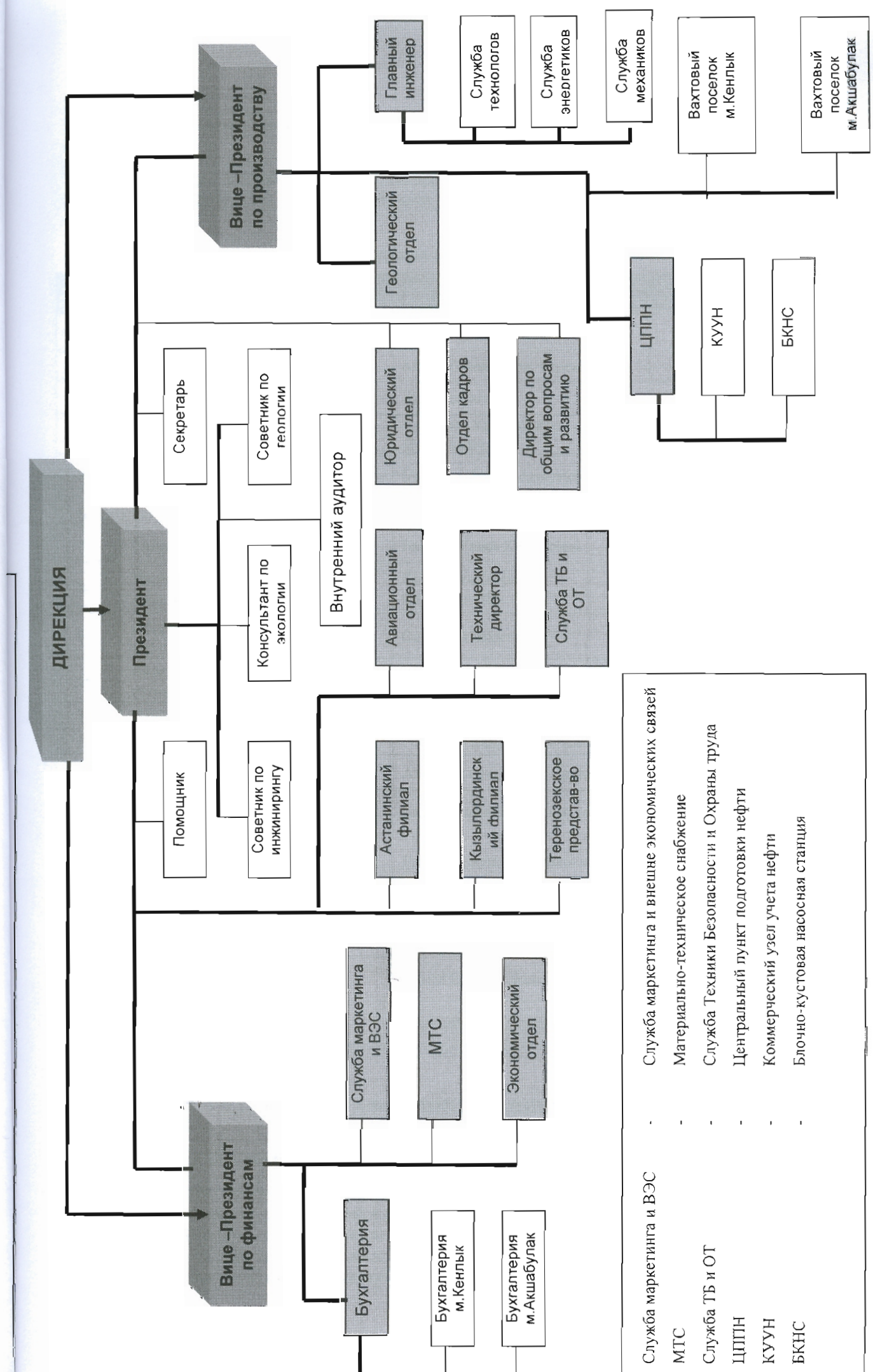
2	Мырзабеков Серик Торежанович. 05.01.1973 г.	Вице-президент по финансам ТОО «САУТС-ОЙЛ» с 05.09.2003 года и настоящее время.  По совместительству другие должности не занимает	нет	нет
3	Курашов Мэлс 13.03.1950 г.	Вице-президент по производству ТОО «САУТС-ОЙЛ» с 21.12.2006 года и настоящее время.  По совместительству другие должности не занимает	нет	нет

**15. В случае, если полномочия исполнительного органа Эмитента переданы другой коммерческой организации (управляющей организации), то в данном пункте указать:**

Полномочия исполнительного органа Эмитента другой коммерческой организации (управляющей организации) не передавались.

**16. Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров, членам исполнительного органа в другим руководящим лицам Эмитента:**

Вознаграждения, выплачиваемые членам исполнительного органа и другим руководящим лицам Эмитента за последние три месяца, предшествующие дате принятия решения о выпуске облигаций составили 78,669,642.00 тенге, планируемый общий размер вознаграждения, подлежащий выплате в течение последующих двенадцати месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций 07 февраля 2011 г., предположительно составит 361,880,352.00 тенге



Служба маркетинга и ВЭС	Служба маркетинга и внешне экономических связей
МТС	Материально-техническое снабжение
Служба ТБ и ОТ	Служба Техники Безопасности и Охраны труда
ЦППН	Центральный пункт подготовки нефти
КУУН	Коммерческий узел учета нефти
БКНС	Блочно-кустовая насосная станция

2) **Общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов и представительств:**

По состоянию на 01 мая 2011 года, общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов и представительств Эмитента составляет 574 человек (штатная численность).

3) **Сведения о руководителях структурных подразделений Эмитента:**

№ п/п	Наименование должности	Ф.И.О.	Год рождения
1.	Президент	Сейтжанов Серикжан	1949 год
2.	Вице- Президент по финансам	Мырзабеков Серик Торежанович	1973 год
3.	Вице-Президент по производству	Курашов Мэлс	1950 год
4.	Главный инженер	Курбанов Калмаханбет Дуйсенович	1956 год
5.	Начальник Центрального пункта подготовки нефти	Усембаев Наби Махсутулы	1965 год
6.	Главный геолог	Токаев Берекет Койшанович	1977 год
7.	Главный бухгалтер	Бакиева Раиса Кадьровна	1956 год
8.	Директор по маркетингу и внешне-экономическим связям	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	1974 год
9.	Главный экономист экономического отдела	Сейтжан Бакытжан	1983 год
10.	Директор по материально-техническому снабжению	Караманов Даулет Узакбаевич	1970 год
11.	Начальник юридического отдела	Есенов Ержан Ермухамедович	1977 год
12.	Начальник авиационного отдела	Нагалиев Кайрат Талипбаевич	1971 год
13.	Технический директор	Абдухалыков Женис Уразович	1985 год
14.	Директор по общим вопросам и развитию	Калмырза Ерлан Абдимутали	1979 год
15.	Инженер по технике безопасности и охране труда	Липка Михаил Михайлович	1937 год
16.	Главный инспектор отдела кадров	Свирко Ольга Ивановна	1967 год
17.	Директор Астанинского филиала	Махамбет Айтбай Кабылулы	1950 год
18.	Директор Кызылординского филиала	Аялов Ерден Жумахметович	1950 год
19.	Директор Теренозекского представительства	Сансызбаев Келдибай	1957 год

## III. УЧАСТНИКИ И АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ЭМИТЕНТА

### 18. Участники Эмитента.

1) общее количество участников Эмитента (в случае если участником Эмитента является юридическое лицо, то указываются крупные акционеры данного юридического лица) и информация (полное и сокращенное наименование, место нахождения юридического лица либо фамилия, имя, при наличии - отчество физического лица) об участниках, которые владеют десятью и более процентами долей Эмитента:

**Общее количество участников Эмитента, которые владеют десятью и более процентами долей в уставном капитале Эмитента:**

№ п/п	Полное и сокращенное наименование/Ф.И.О. участника	Юридический (фактический) адрес/место жительства участника	Доля участия
1	Товарищество с ограниченной ответственностью «Финансовая Торгово-Промышленная корпорация «Онтустик», ТОО «ФПТК «Онтустик»	Республика Казахстан, ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	51%
2	Каныбекова Урташа Рустемовна	Республика Казахстан, ЮКО, г.Шымкент, ул Диваева 22/2	34%

**Крупные участники Товарищества с ограниченной ответственностью «Финансовая Торгово-Промышленная корпорация «Онтустик»:**

№ п/п	Полное и сокращенное наименование/Ф.И.О. участника	Юридический (фактический) адрес/место жительства участника	Доля участия
1	Сейтжанов Серикжан	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Шапагат, 39	50%
2	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Шапагат, 39	10%
3	Сейтжанова Жанна Серикжановна	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Шапагат, 215	10%
4	Сейтжанова Каншаим Кудайбергеновна	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Шапагат, 39	10%
5	Сейтжанов Бауржан Серикжанович	ЮКО, г. Шымкент, ул Диваева, д.22, кв..3	10%
6	Сейтжан Бақытжан	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Шапагат, 39	10%

**2) сведения о лицах, не являющихся участниками Эмитента, но обладающие правом контролировать деятельность Эмитента через другие организации**

Лиц, не являющихся участниками Эмитента, но обладающих правом контролировать деятельность Эмитента через другие организации – нет.

**19. Сведения о юридических лицах, у которых Эмитент владеет десятью и более процентами акций (долей) с указанием полного наименования юридического лица, его места нахождения, процентного соотношения акций (доли) Эмитента в его уставном капитале, вида деятельности, фамилии, имени, при наличии - отчества, первого руководителя:**

№	Полное наименование юридического лица	Место нахождения юридического лица	Вид деятельности	ФИО первого руководителя	Доля участия в уставном капитале
1	Товарищество с ограниченной ответственностью «ТеренозекМунай»	Кызылординская область, Сырдарьинский район, п. Теренозек, ул. Алиакбарова, 32	Железнодорожный нефтеналивной терминал «Теренозек»	Сансызбаев Келдибай	43%
2	* Товарищество с ограниченной ответственностью «Дворец спорта»	Южно-Казахстанская область, г.Шымкент, ул.Желтоксан, б/н	Организация работы дворца спорта, оказание услуг населению	Аргимбаев Куаныш Мустафаевич	32,91%

**\*Примечание:** В финансовой отчетности не отражены инвестиции Эмитента в капитал компании ТОО «Дворец спорта» города Шымкент. Эмитент владеет 32,91% общей доли данной организации. Балансовая стоимость данных инвестиций была обесценена и списана в финансовой отчетности как социальные расходы в 2008 году. При списании балансовой стоимости инвестиций в ТОО «Дворец спорта» города Шымкент Руководство Эмитента применило принципы составления и представления финансовой отчетности по МСФО, где предельно ясно дается определение актива. Принципы составления и представления финансовой отчетности представляют собой фундамент МСФО и составители стандартов часто ссылаются на этот документ. Принципы не являются стандартами. Ниже представлена выдержка из указанных принципов: «...Актив – это ресурс, контролируемый компанией, возникшей в результате прошлых событий, экономические выгоды от которого будут получены компанией...».

Принимая во внимание определение актива, Эмитент решил не рассматривать инвестиции в ТОО «Дворец спорта» города Шымкент как актив и списать в качестве расходов в финансовой отчетности, так как не ожидала и не ожидает экономических выгод в будущем от данных инвестиций.

## 20. Участие Эмитента в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях и консорциумах:

Эмитент не участвует в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях и консорциумах.

## 21. Сведения о других аффилированных лицах Эмитента:

Список аффилированных лиц Эмитента, по состоянию на 01 мая 2011 года:

ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА					
№	Полное наименование юридического лица	Место нахождения юридического лица	Вид деятельности	ФИО первого руководителя	Основание для признания аффилированности
1	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	буровые работы, капитальный ремонт скважин	Ибрагимов Асылбек Амирханович	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
2	Товарищество с ограниченной ответственностью «МунайКурылысСервис»	ЮКО, Сайрамский район, с. Кызылсай	строительно-монтажные работы	Кнашов Сапар	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
3	Товарищество с ограниченной ответственностью «KazFrac»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	утилизация попутного нефтяного газа: получение пропан-бутана и стабильного бензина	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
4	Товарищество с ограниченной ответственностью «Oil Security»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	охрана объектов	Абдуллаев Файзулла Сейтханович	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
5	Товарищество с ограниченной ответственностью «Pathmark»	ЮКО, Сайрамский район, с.о. Тассай, ул. Толемекова, б/н	складские помещения	Нагайбаев Елшибай	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»

6	Товарищество с ограниченной ответственностью «Алем Трейдинг»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	Оптовая- розничная реализация нефтепродуктов и сжиженного газа; закуп, хранение, налив сжиженного газа; строительство, эксплуатация газонаполнительных и газозаправочных станций; производство газового оборудования, эксплуатация и ремонт систем газоснабжения; продажа сжиженного газа потребителям; ремонт, техническое освидетельствование, диагностирование и окраска автомобильных газовых баллонов, резервуаров, автогазовозов и автозаправочных станции	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
7	Товарищество с ограниченной ответственностью «Стандарт Цемент»	ЮКО, Сайрамский район, Сайрамский сельский округ, 082 квартал	Производство и реализация цемента и строительных материалов; оптовая-розничная торговля; архитектурная, градостроительная и строительная деятельность; производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции и товаров народного потребления	Сейтжанов Бауржан Серикжанович	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
8	Товарищество с ограниченной ответственностью «Гостиница Алькор»	ЮКО, Шымкент, п.Гидролизный, б/н	Гостиничный бизнес	Оразбаев Асельбек Баймурзаевич	пп.5 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
9	Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТС БИОТЕХ»	160000, ЮКО, Отрарский район, с/о Шилик, ул Кажимукана 21	производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции и товаров народного потребления; производство и продажа биоэтанола; снабженческо-сбытовая, торгово-закупочная и коммерческая деятельность	Айтбай Махамбет	пп.5 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
10	Товарищество с ограниченной ответственностью «КАС-бетон»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	архитектурная, градостроительная и строительная деятельность; деятельность в сфере недропользования и добычи недр; производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции и товаров народного потребления; бытовое обслуживание населения и организации	Битимбаев Жора Жангабылович	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
11	Товарищество с ограниченной ответственностью «Нимэкс Транс»	ЮКО, г. Шымкент, Ташкентский тракт, б/н, мкр. Сауле	Транспортные перевозки, экспедиционно-транспортные услуги	Нысанов Айдар Ержанович	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»

12	Товарищество с ограниченной ответственностью «Нимэкс Констракшн»	ЮКО, Ордабасинский район, с. Бадам	Производство кирпича	Абраимов Нурлан Рахманбердиевич	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
13	Товарищество с ограниченной ответственностью «Карго Контрол Казахстан»,	ЮКО, Сайрамский район с.Аксукент Каратюбинское шоссе б/н	Услуги таможенного склада	Абдраимова Урипа Асембековна	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
14	Товарищество с ограниченной ответственностью «Нимэкс Секьюрити»	ЮКО, г.Шымкент, ул. Диваева, 9	Охранные услуги, услуги охранного сопровождения	Татаренко Владимир Николаевич	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
15	Товарищество с ограниченной ответственностью «Южная строительная компания»	ЮКО, г.Шымкент, пр. Момышулы б/н.	Строительство объектов	Акжолов Нуржан	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
16	Товарищество с ограниченной ответственностью КТ«Алем-Капитал»	ЮКО, г.Шымкент, ул Диваева 9	Финансовые услуги	Медведенко Дмитрий Григорьевич	пп.4 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
17	Акционерное общество «Товарная биржа «Жибек Жолы»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	Посреднические услуги	Молдахметов Аскар	пп.5 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
18	Товарищество с ограниченной ответственностью «Talas Investment Company»	Жамбылская область, г. Тараз, ул. Койгельды, 55	Производство и реализация цианида натрия	Тындыбеков Алтынбек Тургунбекович	пп.5 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
19	Товарищество с ограниченной ответственностью «Компания Ерке»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Жибек Жолы, б/н	Реализация ГСМ в розницу	Бочаров Денис Валерьевич	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
20	Товарищество с ограниченной ответственностью «Хадиша Отель»	ЮКО, Енбекшинский район, ул. Жандосова б/н	Гостиничный бизнес	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
21	Товарищество с ограниченной ответственностью «Саутс Ойл Сервис»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе Би 25	Оптово-розничная торговля, кроме оптовой торговли подакцизной продукцией	Сейтжан Бахытжан	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
22	Товарищество с ограниченной ответственностью «Милтон»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	Оптовая торговля прочим топливом	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
23	Товарищество с ограниченной	ЮКО, г. Шымкент, ул.	Юридическая компания	Сейтжанов Нуржан	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики

	ответственностью «АДИЛЕТ»	Толе би, 25		Серикжанович	Казахстан «Об акционерных обществах»
24	Товарищество с ограниченной ответственностью «Оптустик-Газ»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	оптово-розничная реализации сжиженного газа	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
25	Товарищество с ограниченной ответственностью «Жеруыйк ЛТД»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	торговля автомобильным бензином	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»
26	Товарищество с ограниченной ответственностью «Юг-Транс Ком»	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	транспортные услуги - перевозка опасных грузов	Сейтжанов Бауржан Серикжанович	пп.7 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»

ФИЗИЧЕСКИЕ ЛИЦА				
№	Фамилия Имя Отчество	Место жительства	Основание для признания аффилированности	Примечание
1	Абдраимова Урипа Асембековна, 1963 г.р.	г.Шымкент, мкр Тараз ул. Оркениет 6	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник крупного участника
2	Каныбеков Бахыт Асембекулович, 1964 г.р.	г. Шымкент, мкр Малый Самал ул. Рыскулбекова угол ул. Казиева дом 8-8а	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник крупного участника
3	Каныбеков Сакен Асембекович, 1966 г.р.	ЮКО, г. Шымкент мкр Самал-2	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник крупного участника
4	Каныбеков Нурлан Асембекович, 1967 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, ул. Диваева 22 кв 2	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник крупного участника
5	Куртаева Халиша, 1923 г.р.	ЮКО, Отрарский р/н, с. Шилик	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
6	Уйсигбай Мархабат Сейтжанкызы, 1942 г.р.	ЮКО, Сайрамский р/н, с.Таскен	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
7	Сейтжанов Керимжан, 1947 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Шапагат, 70	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
8	Сейтжанова Гульсара, 1953 г.р.	ЮКО, Отрарский р/н. с. Шилик	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
9	Куртаева Гульдар Сейтжановна, 1954 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, ул. Маргулана, 9	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
10	Куртаева Анаржан Сейтжановна, 1956 г.р.	г.Астана, ул Абылайхана 41 кв 2	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица

11	Куртаев Алимжан Сейтжанович, 1958 г.р.	ЮКО, Шымкент, Шапагат 196	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
12	Куртаев Адил Сейтжанович, 1962 г.р.	ЮКО, Шымкентская обл, село Шилик	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
13	Куртаева Балжан Сейтжановна, 1964г.р.	ЮКО, Шымкентская обл, село Шилик	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
14	Куртаева Райхан Сейтжановна, 1966 г.р.	ЮКО, Шымкентская обл, село Шилик	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
15	ИП Сейтжанова Каншайим Кудайбергеновна	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Шапагат, 39	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
16	Мырзабеков Торежан Мырзабекович, 1940 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, ул. Безделева, 49	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
17	Кетебаева Жамал Наймановна, 1942 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, ул. Безделева, 49	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
18	Мырзабекова Жанат Торежановна, 1966 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, ул. Б. Момыш улы, 17-21	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
19	Мырзабеков Талгат Торежанович, 1968 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, пр. Таукехана, 76-20	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
20	Мырзабекова Бахыт Торежановна, 1970 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, пр. Республики, 23А-26	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
21	Мырзабеков Берик Торежанович, 1976 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Самал-1, ул. Джандосова, 194	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
22	Корнева Вероника Сергеевна, 1983 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, ул. Безделева, 49	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
23	Анас Торежан Серикович, 2009 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, ул. Безделева, 49	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
24	Мырзабекова Альрамина Сериковна, 2001 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Самал, ул. Бекбосынова, 10	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
25	Асанбеков Лесбек Курашевич, 1938 г.р.	ЮКО, Шымкентская обл, село Шилик	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
26	Асанбеков Пернебай Курашевич, 1955 г.р.	ЮКО, Шымкентская обл, Сарыагашский р\н, курорт Сарыпагаш	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица

27	Курашев Ержан Мэлсулы, 1978 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, ул. Есыркепбатыра, 19	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
28	Курашев Галымжан Мэлсулы, 1979 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, мкр Жайлау, ул. Даулеткерей, 7	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
29	Курашева Акмаржан Мэлсовна, 1980 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, мкр Жайлау, ул. Даулеткерей, 7	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
30	Курашев Асылжан Мэлсовна, 1987 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, мкр Жайлау, ул. Даулеткерей, 7	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица
31	Казакбаева Елизавета Бекетазаевна, 1965 г.р.	ЮКО, г. Шымкент, мкр Жайлау, ул. Даулеткерей, 7	пп.2 пункта 1 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»	близкий родственник должностного лица

## 22. Сделки с участием аффилированных лиц:

Сделки, проведенные Эмитентом за последний год с участием лиц, являющихся по отношению к Эмитенту аффилированными, в соответствии с законодательством Республики Казахстан:

№	Наименование юридического лица/Ф.И.О. физического лица	Предмет договора, номер и дата заключения договора	места нахождения юридического лица/физического лица	орган эмитента, принявшее данное решение, номер и дата данного решения	Сумма сделки
1	Товарищество с ограниченной ответственностью «Юг-Транс Ком»	Договор №312 от 01.10.2010, на оказание услуг по внутрипромышленной транспортировке нефти	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	Протокол заседания Дирекции от 05/08/2010	231 840 000
2	Товарищество с ограниченной ответственностью «Нимэкс Транс»	Договор №314 от 01.10.2010, на оказание услуг по внутрипромышленной транспортировке нефти	Ордабасинский район. с.Торткул	Протокол заседания Дирекции от 05/08/2010	231 840 000
3	ИП Сейтжанова Каншайим Кудайбергеновна	Договор аренды административного здания №330 от 18.10.2010	ЮКО, г. Шымкент, мкр. Шапагат, 39	Протокол заседания Дирекции от 01/09/2010	5 000 000
4	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор взаимозачетов №278 от 01.09.2010	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 01/09/2010	11 845 000
5	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор № SM/SO-408- 10dr. от 02.12.2010, на строительство эксплуатационной скважины №19 на месторождении Восточный Акшабулак, Кызылординская область	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 22/11/2010	420 428 750
6	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор №SM/SO-393- 10dr. от 25.11.2010, на бурение водяной скважины №1199 на месторождении Кенлык Кызылординской области	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 22/11/2010	50 000 000

№	Наименование юридического лица/Ф.И.О. физического лица	Предмет договора, номер и дата заключения договора	места нахождения юридического лица/физического лица	орган эмитента, принявшее данное решение, номер и дата данного решения	Сумма сделки
7	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор №SM/SO-392-10дг. от 25.11.2010, на строительство поисково-разведочной скважины №7 на площади Актау Кызылординской области	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 22/11/2010	448 000 000
8	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор №SM/SO-358-10дг. от 05.11.2010, на строительство эксплуатационной скважины №50 на месторождении Кенлык, Кызылординская область	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 01/09/2010	291 200 000
9	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор №SM/SO-359-10дг. от 05.11.2010, на строительство поисково-разведочной скважины №5 на площади Актау Кызылординской области	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 01/09/2010	448 000 000
10	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор № SM/SO-331-10дг. от 28.10.2010, на строительство эксплуатационной скважины №49 на месторождении Кенлык, Кызылординская область	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 01/09/2010	291 200 000
11	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор №SM/SO-328-10дг. от 08.10.2010, на строительство поисково-разведочной скважины №5 на площади Есжан Кызылординской области	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 05/08/2010	436 800 000
12	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор № SM/SO-325-10дг. от 01.10.2010, на строительство эксплуатационной скважины №48 на месторождении Кенлык, Кызылординская область	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 05/08/2010	291 200 000
13	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор № SM/SO-320-10дг. от 01.10.2010, на строительство поисково-разведочной скважины №4 на площади Актау Кызылординской области	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 05/08/2010	448 000 000
14	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор № SM/SO-30-11дг. от 03.03.2011, на строительство 2-х поисково-разведочных скважин №6, №8 на площади Актау Кызылординской области	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 03/12/2010	896 000 000

№	Наименование юридического лица/Ф.И.О. физического лица	Предмет договора, номер и дата заключения договора	места нахождения юридического лица/физического лица	орган эмитента, принявшее данное решение, номер и дата данного решения	Сумма сделки
15	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор № SM/SO-32-11dr. от 03.03.2011, на строительство 2-х поисково-разведочных скважин №6, №7 на площади Есжан Кызылординской области	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 03/12/2010	873 600 000
16	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор №SM/SO-36-11dr. от 03.03.2011, на строительство 2-х поисково-разведочных скважин №21, №22 и одной эксплуатационной скважины №20 на площади Восточный Акшабулак Кызылординской области	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 03/12/2010	1 260 000 000
17	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор № SM/SO-14-11dr. от 03.03.2011, на строительство эксплуатационной скважины №48 на месторождении Кенлык, Кызылординская область	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 05/10/2010	291 200 000
18	Товарищество с ограниченной ответственностью «KazFrac»	Договор аренды №388 от 01.12.2010	ЮКО, г. Шымкент, ул. Толе би, 25	Протокол заседания Дирекции от 22/11/2010	110 000
19	Товарищество с ограниченной ответственностью «МунайКурылысСервис»	Договор №111 от 24.03.2011, на строительство внутрипромысловых дорог	ЮКО, Сайрамский район, с. Кызылсай	Протокол заседания Дирекции от 01/02/2011	435 000 000
20	Товарищество с ограниченной ответственностью «МунайКурылысСервис»	Договор ремонта и содержание подъездных и внутрипромысловых дорог месторождения Кенлык № 128 от 13.04.2011	ЮКО, Сайрамский район, с. Кызылсай	Протокол заседания Дирекции от 04/04/2011	434 000 000
21	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор №SM/SO-105-11сг. от 28.03.2011, на проведение капитального ремонта скважины №27 на месторождении Кенлык	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 25/03/2011	15 602 183
22	Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL»	Договор №SM/SO-122-11сг. от 05.04.2011, на проведение капитального ремонта скважины №27 на месторождении Кенлык	ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н	Протокол заседания Дирекции от 25/03/2011	15 448 497

**22-1. При выпуске облигаций специальной финансовой компании раскрывается информация об аффилированности сторон сделки секьюритизации с указанием основания для признания аффилированности и даты ее возникновения.**

Эмитент не является специальной финансовой компанией

#### IV. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

##### 23. Краткое описание общих тенденций в деятельности Эмитента, в том числе по основным видам деятельности Эмитента.

Эмитент является независимой энергетической компанией, занимающейся разведкой, добычей и реализацией нефти на месторождениях в Республике Казахстан. Эмитент является единственным оператором следующих месторождений расположенных на Юге Казахстана, Кызылординской области: Кенлык, Карабулак, Акшабулак.

##### Краткая характеристика месторождений

Оценка запасов месторождений производится международной компанией DeGolyer & MacNaughton. Согласно отчету на 31 декабря 2010 года извлекаемые запасы месторождений Кенлык, Карабулак и Акшабулак составили:

Запасы	Доказанные разработанные	Доказанные неразработанные	Всего Доказанные (A+B)	Прогнозные (P2)	Доказанные + Прогнозные(2P) (A+B+C1)	Возможные (P3)	(3P)
	(A)	(B)		(C1)		(C2)	(Всего)
в тысячах баррелях	18 513	19 430	37 943	41 337	79 280	47 798	127 078
тыс. тонн.	2 371	2 492	4 863	5 304	10 167	6 128	16 295

Эмитент экспортирует сырую нефть по двум направлениям:

Первое направление – с Центрального Пункта Подготовки нефти на месторождении Кенлык находящемся в Тургайском бассейне Сырдарьинского района Кызылординской области далее через узел учета нефти компании по внутривнепромисловому трубопроводу компании протяженностью 2,9 км в систему магистрального трубопровода Товарищества с ограниченной ответственностью «Казахско-Китайский Трубопровод» и далее в Китай;

Второе направление – после сдачи своей нефти с Центрального Пункта Подготовки нефти на месторождении Кенлык в систему трубопроводов Товарищества с ограниченной ответственностью «Казахстанско-Китайский Трубопровод» по своп контракту идет замещение из ресурсов сданных в трубопровод Акционерного общества «КазТрансОйл» компанией Акционерное общество «СНПС Актөбемұнайгаз», далее через систему Каспийского Трубопроводного Консорциума на экспорт. Сырая нефть с месторождений Эмитента реализуется как нефть сорта «Brent».

В результате деятельности Эмитента на месторождениях достигнуты следующие показатели:

Показатели	ед. изм.	2005	2006	2007	2008	2009	2010
годовая добыча сырой нефти	тыс. тн.	105,503	208,380	233,549	233,506	450,220	583,010
Количество эксплуатируемых скважин	шт.	13	21	28	40	50	65
Годовой цикл добычи сырой нефти	сут.	365	365	365	365	365	365
Суточная добыча сырой нефти	тн.	289	570,9	639,8	639,7	1233,5	1597,3

Кроме того, Эмитент поставляет сырую нефть на Шымкентский нефтеперерабатывающий завод для переработки согласно давальческому соглашению. Поставка сырой нефти на Шымкентский нефтеперерабатывающий завод производится в объемах, которые согласовываются с компетентным органом на ежегодной основе, для поддержания операционной мощности завода и снабжения внутреннего рынка продукцией нефтепереработки. Переработанная из сырой нефти продукция как экспортируется, так и реализуется на внутреннем рынке.

##### 1) Сведения об организациях, являющихся конкурентами Эмитента:

Конкуренция в нефтедобывающей отрасли Республики Казахстан достаточна относительна. Нефть продается на сырьевых биржах и в значительной степени спрос на него определяется политикой

конкретных государств. Считаем, что конкуренция между нефтедобывающими предприятиями в Республике Казахстан может быть вызвана при распределении «квот» на экспорт, получением от Правительства тех или иных преференций, либо новых перспективных нефтяных месторождений.

Основными нефтедобывающими областями Казахстана являются Мангистауская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Актюбинская и Кызылординская области. Предприятия, которые являются конкурентами Эмитента, по годовому объему добычи сырой нефти представлены ниже:

<b>Мангистауская область:</b>	ТОО «Казполмунай»; ТОО СП «Казахтуркмунай»; ТОО «Толкыннефтегаз»; ТОО СП «Маерскойл Казахстан ГМБХ».
<b>Атырауская область:</b>	ТОО «Арнайол»; АФК «АлтиесПетролеумИнт БВ»; ТОО СП «Матин».
<b>Западно-Казахстанская область:</b>	ТОО «Жаикмунай».
<b>Кызылординская область:</b>	АО «СНПС Ай-Дан Мунай»; АО НК «КОР».
<b>Актюбинская область:</b>	АО «ККМ Оперейтинг Компани».

## 2) Сравнительная характеристика деятельности Эмитента со среднеотраслевыми показателями внутри Республики Казахстан и со среднемировыми, если это представляется возможным.

В 2010 году всеми нефтяными компаниями Республики Казахстан было добыто 67 915,7 тыс. тонн сырой нефти, что на 5,5% выше того же показателя по 2009 году. 583 тыс. тонны, добытых Эмитентом в 2010 году представляют 0,86% от общей добычи по Республике Казахстан.

## 3) Прогноз в отношении будущего развития отрасли и положения Эмитента в данной отрасли:

По оценкам экспертов доказанные нефтяные запасы Республики Казахстан составляют 3 % от мировых запасов, что позволяет Казахстану войти в 10 крупнейших производителей сырой нефти после начала коммерческой добычи на месторождении Кашаган.

Согласно отчета «Итоги стратегического развития нефтегазовой отрасли за 2010 год и планы на 2011 год», Министерства Нефти и Газа Республики Казахстан в 2010 году добыча нефти и газового конденсата в по предварительным данным составила 79,7 млн. тонн или 104,2 % к 2009 году; объем экспорта нефти и газового конденсата - 71,2 млн. тонн или 104,5% к 2009 году.

Актуальными проектами для значительного увеличения Казахстаном ежегодной добычи нефти являются действующие крупные проекты: Карачаганакский, Тенгизский и другие проекты, направленные на разведку шельфа казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ), а также подготавливаемое к разработке одно из крупнейших в мире месторождений Кашаган. В соответствии со Стратегическим планом Министерства на 2010-2014 годы в 2011 году добыча нефти с газовым конденсатом ожидается на уровне 81 млн. тонн (или 101,7% к уровню 2010 г.). Увеличение добычи нефти и газового конденсата планируется за счет нефтегазовых предприятий: ТШО, КПО, «СНПС Интернэшнл (Бузачи) Инк» и других. Экспорт нефти ожидается на уровне 73 млн. тонн.

## Диверсификация маршрутов транспортировки нефти на внешние рынки:

### 1. По нефтепроводу «Казахстан-Китай»

Строительство нефтепровода Казахстан – Китай реализуется в два этапа. Первым этапом явилась реализация проекта нефтепровода Атасу – Алашанькоу производительностью 10 млн. тонн в год, который введен в эксплуатацию в июле 2006 года.

В рамках второго этапа строительства 2-ой очереди нефтепровода Казахстан-Китай, в соответствии с Протоколом к Рамочному соглашению между Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики о развитии всестороннего сотрудничества в области нефти и газа от 14 октября 2009 года, начато строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 11 нефтепровода Атасу-Алашанькоу. Ожидается, что уже в 2011 году пропускная способность нефтепровода достигнет 12 млн. тонн нефти в год.

## 2. «Каспийский Трубопроводный Консорциум» (КТК)

Текущая ситуация

Нефтепровод КТК общей протяженностью 1510 км, соединяет казахстанское нефтяное месторождение «Тенгиз» и нефтетерминал на российском побережье Черного моря вблизи порта Новороссийск.

В условиях увеличения объемов добычи нефти на Тенгизском и Карачаганакском месторождениях и планируемым вводом в эксплуатацию месторождения Кашаган одним из актуальных вопросов проекта КТК является увеличение пропускной способности нефтепровода.

15 декабря 2010 года акционерами КТК единогласно принято окончательное решение об инвестициях по Проекту расширения КТК. В рамках принятого решения определены финансово-экономические и технические параметры Проекта расширения, включая вопросы промышленной безопасности и охраны окружающей среды. Проект предусматривает увеличение пропускной способности нефтепровода КТК с 28,2 до 67 млн. тонн в год, в том числе казахстанской нефти до 52,5 млн. тонн в год

Планы на 2011 год

Начало строительных работ по Проекту расширения КТК запланировано на 2011 год.

## 3. Казахстанская Каспийская Система Транспортировки (ККСТ)

Текущая ситуация

ККСТ предназначена для экспорта возрастающих объемов казахстанской нефти с месторождений Кашаган и Тенгиз, через Каспийское море на международные рынки посредством системы Баку – Тбилиси - Джейхан и/или других нефтетранспортных систем, расположенных на территории Азербайджанской Республики и других транзитных стран. Переговоры по основным принципам реализации данного проекта будут продолжены в 2011 г. с международными нефтяными компаниями.

Эмитент намеревается сохранить свои позиции в отрасли, кроме того, за счёт освоения новых технологий по добыче тяжелой нефти (меловых горизонтов), имеется возможность улучшить свои производственные показатели.

## 24. Сведения о контрактах, соглашениях, заключенных Эмитентом, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента.

Контрактами, соглашениями, заключенными Эмитентом, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на его деятельность, являются следующие контракты на право недропользования:

Контракт	Месторождение	Начало	Окончание
Контракт на добычу #3460	Кенлык	2009	2033
Контракт на разведку #662	Карабулак	2001	2013
Контракт на добычу и разведку #668	Акшабулак	2001	2036

## 25. Сведения о лицензиях, патентах, разрешениях, полученных Эмитентом для осуществления его деятельности.

1. Лицензия на «Экологически опасные виды хозяйственной деятельности» № 00456Р от 16/05/2005 г., без срока действия, выдана Министерством Охраны Окружающей среды РК;
2. Лицензия на «Эксплуатацию горных производств; монтаж, ремонт бурового, нефтегазопромыслового, геологоразведочного оборудования, а также котлов с рабочим давлением выше 0,7 кг/см<sup>2</sup> и температурой теплоносителя выше 115°С, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением» серия «ГЛ», № 0003474, дата переоформления лицензии 24/12/2009 г., дата первичной выдачи лицензии 23/08/2006г. под № 000263, без срока действия, выдана Комитетом по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК;
3. Генеральная лицензия на «Эксплуатацию электрических станций, электрических сетей и

- подстанций» № 000654 от 30/12/ 2009г., без срока действия, выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий;
4. Генеральная лицензия на «Эксплуатацию промышленных взрыво-пожароопасных производств» № 004032 от 28/06/2005 г., без срока действия, выдана Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК;
  5. Генеральная лицензия на «Эксплуатацию магистральных газопроводов и нефтепроводов, нефтепродуктопроводов» № 000653 от 30/12/2009г. без срока действия, выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий;
  6. Генеральная лицензия на «Хранение и использование ядов», серия «Я», № 070013 от 15/06/2007 г., без срока действия, выдана Комитетом промышленности и научно-технического развития Министерства индустрии и торговли РК;
  7. Лицензия на «Занятие медицинской деятельностью согласно прилагаемому перечню», серия «ЛП», №0009527ДХ от 03/04/2009г, выдана Управлением здравоохранения Южно-Казахстанской области;
  8. Лицензия на «Деятельность, связанную с оборотом прекурсоров, деятельностью, связанной с перевозкой, приобретением, хранением, использованием», серия «Р», № 428\10 от 14/06/2010г, сроком действия 14/06/2015г, выдана Комитетом по борьбе с наркобизнесом и контролю за оборотом наркотиков Министерство внутренних дел РК;
  9. Генеральная лицензия на «Эксплуатацию объектов хранения нефти и нефтепродуктов», № 000669 от 22/01/2010г, без срока действия, выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий;
  10. Генеральная лицензия на «Передачу и распределение электрической энергии» № 000366-16 от 14/02/2011г., без срока действия, выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий;
  11. Контракт на проведение операции по недропользованию № 662 от 24/04/2001г., срок действия до 2013 г., выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК;
  12. Контракт на проведение операции по недропользованию № 668 от 10/05/2001г., срока действия до 2036 г., выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК;
  13. Контракт на проведение операции по недропользованию № 3460 от 08/12/2009г, срока действия до 2033, выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК;

**26. Объёмы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за последние два года.**

Наименование продукции (выполненных работ, оказанных услуг)	За период, заканчивающийся 31 декабря		прирост
	2009г.	2010г.	
Реализация сырой нефти			
в тоннах	381 215	529 334	38,85%
в тысячах тенге	23 380 288	43 165 375	84,62%
Реализация других товаров			
в тоннах	24 624	8 528	-65%
в тысячах тенге	1 097 264	1 129 964	-2,98%
<b>Итого выручка в тысячах тенге</b>	<b>24 477 552</b>	<b>44 295 339</b>	<b>80,96%</b>

Анализ изменений в объёмах реализованной продукции (оказанных работ, услуг) Эмитента:

Наименование продукции (выполненных работ, оказанных услуг)	ед. изм.	2009	2010	прирост
Среднемесячное значение объёмов продаж «сырой нефти»	тонн	31 768	44 111	38,85%

Как видно из приведенных выше таблиц, наблюдается рост объемов продаж «сырой нефти», при этом показатель среднемесячного объема продаж в 2010 году был на 38,85% выше от показателя объема продаж за 2009 год.

**27. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг) по основным видам деятельности Эмитента.**

В процессе деятельности Эмитент сталкивается с различными видами рисков и проводит гибкую политику по направлениям деятельности, позволяющую ожидать, оценивать, контролировать и минимизировать действие факторов, определяющих размеры принимаемых Эмитентом рисков, и смягчить потери, где это возможно.

Факторы	Позитивное влияние	Негативное влияние
Объем добычи нефти	Прямая зависимость, при больших объемах добычи нефти доходность от продаж возрастает	Прямая зависимость, при меньших объемах добычи нефти доходность от продаж падает
Мировые цены на нефть сорта «Brent»	Прямая зависимость, рост мировых цен на нефть ведет к увеличению экспортной выручки от продажи нефти	Прямая зависимость, падение мировых цен на нефть ведет к снижению экспортной выручки от продажи нефти
Цены на нефть сорта «Brent» на внутреннем рынке	Прямая зависимость, рост цен на нефть в Казахстане ведет к увеличению выручки от продажи нефти внутри страны	Прямая зависимость, падение цен на нефть в Казахстане ведет к снижению выручки от продажи нефти внутри страны
Соотношение экспортных продаж нефти к продаже нефти на внутреннем рынке	Прямая зависимость, увеличение доли экспортируемой нефти ведет к увеличению общего объема торговой выручки	Прямая зависимость, снижение доли экспортируемой нефти ведет к снижению общего объема торговой выручки
Курс национальной валюты по отношению к валюте экспортных контрактов (доллар США).	Падение тенге по отношению к доллару США ведет к увеличению экспортной выручки в пересчете на национальную валюту.	Укрепление тенге по отношению к доллару США ведет к снижению экспортной выручки в пересчете на национальную валюту.
Налоговый режим	Компания осуществляет деятельность в соответствии с текущим налоговым законодательством РК.	

**28. Деятельность Эмитента по организации продаж своей продукции (работ, услуг)**

**1) Поставщики Эмитента, на долю которых приходится десять и более процентов общего объема всех поставок:**

- **Наименование и местонахождение:** Товарищество с ограниченной ответственностью «SMART-OIL», ЮКО, г. Шымкент, п. Гидролизный, б/н
- Предмет отношений: бурение скважин "под ключ", капитальный и текущий ремонт скважин;
- Доля в общем объеме поставок (работ, услуг): 23%
- Доступность источника в будущем: доступность 100%, данный поставщик является аффилированным лицом Эмитента, в связи с чем, Эмитент является приоритетным заказчиком для поставщика. Опыт совместной работы - 5 лет. Кроме того, есть альтернативные предложения от ряда поставщиков подобных услуг.
- **Наименование и местонахождение:** Товарищество с ограниченной ответственностью «МунайКурьылысСервис», ЮКО, Сайрамский район, с. Кызылсай;
- Предмет отношений: строительство внутрипромысловых дорог, текущий ремонт и содержание дорог;

- Доля в общем объеме поставок (работ, услуг): 16%
- Доступность источника в будущем: доступность 100%, данный поставщик является аффилированным лицом Эмитента, в связи с чем, Эмитент является приоритетным заказчиком для поставщика. Опыт совместной работы - 10 лет. Кроме того, есть альтернативные предложения от ряда поставщиков подобных услуг.

**2) Потребители, на долю которых приходится десять и более процентов общей выручки от реализации продукции (работ, услуг) Эмитента**

- **Наименование и местонахождение:** WIMAR B.V., Нидерланды
- Предмет отношений: продажа сырой нефти на экспорт
- Доля в общем объеме реализации продукции (работ, услуг) Эмитента: 76 %
- Доступность источника в будущем: Сотрудничество на протяжении более 7 лет, альтернативные варианты поставок имеются
- **Наименование и местонахождение:** TNKazMunaiGaz N.V., Нидерланды
- Предмет отношений: продажа сырой нефти на экспорт
- Доля в общем объеме реализации продукции (работ, услуг) Эмитента: 16,8 %
- Доступность источника в будущем: Сотрудничество на протяжении более 7 лет, альтернативные варианты поставок имеются

**29. Ключевые факторы, влияющие на деятельность Эмитента.**

**1) сезонность деятельности Эмитента, виды деятельности Эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе Эмитента:**

Деятельность Эмитента не носит сезонный характер.

**2) доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) Эмитенту и доля продукции (работ, услуг), реализуемой Эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции:**

Доля импорта в общем объеме сырья (товаров, работах, услугах), поставляемых Эмитенту составляет не более 10 %.

Доля продукции (работ, услуг), реализуемой Эмитентом на экспорт составляет не менее 85% в общем объеме реализуемой продукции.

**3) сделки, которые должны быть совершены или исполнены в течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций, сумма по которым превышает десять процентов балансовой стоимости активов Эмитента:**

Каких-либо сделок, заключенных Эмитентом, превышающих 10% балансовой стоимости активов Эмитента, которые должны быть совершены или исполнены в течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций нет.

**4) будущие обязательства Эмитента. Раскрываются основные будущие обязательства Эмитента и негативное влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента:**

У Эмитента отсутствуют будущие обязательства, способные оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента.

**5) сведения об участии Эмитента в судебных процессах:**

Эмитент проходит по делу в качестве третьего лица. Арабская компания (истец) подала иск к ТОО "Майкс", Республика Казахстан (ответчик), которое является должником Эмитента. Суд первой инстанции оставил иск без удовлетворения, истец подал апелляционную жалобу, в связи с чем, дело рассматривается в апелляционной инстанции. В любом случае, как бы не разрешился данный спор, Эмитент выступает в качестве третьего лица и не ожидает по результатам данного судебного процесса прекращения или ограничения деятельности Эмитента, наложения на Эмитента денежных и иных обязательств.

6) сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на Эмитента и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и/или судом в течение последнего года:

На Эмитента и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и/или судом административные санкции в течение последнего года не налагались.

7) факторы риска:

Эмитент подвергается факторам риска и неопределенности, присущим нефтегазовой отрасли и рискам, присущим компании такого размера и стадии развития.

#### **Политические и экономические условия в Казахстане.**

Хотя в экономике Казахстана в последние годы наблюдались улучшения, она продолжает демонстрировать отдельные характеристики развивающегося рынка. Эти характеристики, помимо прочего, включают наличие валюты, которая не является свободно конвертируемой за пределами страны, низкий уровень ликвидности долговых и долевых ценных бумаг на рынках и относительно высокий уровень инфляции.

На финансовое положение и будущие операции Эмитента могут оказать негативное влияние продолжающиеся неопределенности в экономической ситуации в Казахстане; риски, связанные с ценами на биржевые товары, мировые тенденции и реформы. Однако, с учетом общих резервов Национального Нефтяного Фонда (29 млрд. дСША или 20% от ВВП) и резервов Национального банка РК (28 млрд. дСША) составляющих в сумме 58 млрд. дСША или 53% от ВВП, Казахстан имеет достаточно комфортный уровень защищенности от возможных негативных последствий экономического кризиса.

Кроме того, нефтегазовый сектор в Казахстане подвержен влиянию изменений в политической, правовой, налоговой и законодательной сферах. Будущая стабильность казахстанской экономики в значительной степени зависит от реформ и изменений в указанных сферах, а также от эффективности экономических, финансовых и денежно-кредитных мер, предпринимаемых государством, которые находятся вне пределов компетенции Эмитента. Руководство Эмитента не может предсказать степень и продолжительность этих неопределенностей, а также определить влияние на финансовое положение.

#### **Риски нефтегазовой отрасли.**

Риски в нефтегазовой отрасли включают колебание цен на сырьевые товары, операционные риски, экологические факторы.

За последние годы, цены на нефть и природный газ значительно колебались и определялись мировыми тенденциями спроса и предложения.

Операционные риски в нефтегазовой отрасли включают риски, связанные с разведкой и оценкой запасов, стоимостью и наличием услуг и материалов, преждевременным истощением пласта, выбросами нефти, разрушением ствола скважины, отказом оборудования, неблагоприятными погодными условиями и другими происшествиями. Эмитент снижает эти риски посредством привлечения опытного нефтепромыслового персонала, консультантов и подрядчиков.

Нефтегазовая отрасль является объектом применения природоохранного законодательства и иных нормативно-правовых актов, установленных органами государственной власти.

Невыполнение контрактных обязательств, указанных в казахстанских лицензиях Эмитента на разведку и добычу, может привести к штрафным санкциям, налагаемым Правительством. Это может включать приостановление или аннулирование лицензий, по которым не были выполнены контрактные обязательства.

#### **Налогообложение**

Налоговое законодательство и налоговая практика в Казахстане находятся на этапе развития и, таким образом, являются объектом различных толкований и частых изменений, которые могут иметь обратную силу. Кроме того, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами, в отношении сделок и деятельности Эмитента, может не совпадать с интерпретациями руководства

Эмитента. В результате, сделки могут быть оспорены налоговыми органами и на Эмитента могут быть начислены дополнительные налоги, пени. Согласно налоговому законодательству Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года.

Эмитент считает, что его интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая, валютная и таможенная позиции Эмитента будут обоснованными. По мнению руководства Эмитента, Эмитент не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим сформированные резервы.

Эмитент имеет различные формы финансовых инструментов. Данные финансовые инструменты подвергают Эмитента следующим рискам: Кредитный риск; Рыночный риск; Валютный риск; Риск изменения процентной ставки и Риск ликвидности.

Руководство Эмитента несет основную ответственность за мониторинг и управление рисками по финансовым инструментам.

**Кредитный риск** - Финансовые активы, которые потенциально подвергают Эмитента кредитному риску, включают в основном денежные средства и их эквиваленты, дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочие финансовые активы. Эмитентом разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа сырой нефти в кредит производится только покупателям с соответствующей кредитной историей и вся прочая реализация подкрепляется аккредитивами, выпущенными крупными финансовыми учреждениями. Значительная часть дебиторской задолженности Эмитента концентрирована в рамках ограниченного числа покупателей товаров в нефтегазовой отрасли и подвержена нормальному отраслевому кредитному риску. Руководство считает такие концентрации кредитного риска минимальными, так как покупатели товаров являются крупными участниками в отрасли. Реализация Эмитентом продуктов нефтепереработки в основном проводится на основе предоплаты. Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Кроме того, Эмитент анализирует внешние рейтинги финансовых учреждений

**Рыночные риски** представлены следующим образом и в основном не могут контролироваться Эмитентом, если не подлежат хеджированию:

**Валютный риск** - Риск изменения курсов иностранных валют относится к рискам в отношении доходов Эмитента от продукции, реализуемой в долларах США, тогда как компания несет затраты в основном в тенге. Эмитент управляет этим риском посредством максимального снижения потребности конвертирования этих двух валют. Руководство Эмитента считает, что Эмитент защищен от валютных рисков, так как выраженные в иностранной валюте реализации используются для погашения выраженных в иностранной валюте займов.

**Ценовой риск** - Эмитент подвержен риску изменения товарных цен, так как цена реализации на нефть подвержена влиянию изменения цены на нефть на мировом рынке, которые зависят от общих и специфических рыночных изменений. Эмитент не имеет соглашений по хеджированию в отношении риска изменения товарных цен, так как руководство Эмитента прогнозирует продолжение общей тенденции увеличения цен на нефть.

**Риск изменения процентной ставки** - Процент, применяемый к займам Эмитента, варьируется, и чаще всего основывается на переменных ставках, которыми являются ставка ЛИБОР по долларам США плюс маржа кредитора. Таким образом, деятельность Эмитента подвержена увеличенным затратам по займам в течение периодов увеличения процентных ставок.

Так как Эмитент не имеет активов с переменными процентными ставками, доход и движение денежных средств от операционной деятельности Эмитента не зависят от изменений рыночных процентных ставок.

**Риск ликвидности** - Риск ликвидности определяется как риск того, что Эмитент столкнется с трудностями при выполнении финансовых обязательств. Эмитент подвержен риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. В силу динамичного характера основного бизнеса, Эмитент поддерживает гибкость финансирования посредством обеспечения наличия соглашений по пополнению оборотного капитала. Руководство Эмитента отслеживает прогнозы резервов ликвидности Эмитента (состоящих из неиспользованных пополнений

оборотного капитала) и денежных средств и их эквивалентов на основе ожидаемого движения денежных средств. Эмитент управляет рисками капитала для обеспечения способности компании продолжать функционировать как действующее предприятие и поддерживать оптимальную структуру капитала для снижения стоимости капитала и обеспечения прибыли для акционеров.

**Риск капитала** - Задачей Эмитента в области управления капиталом является обеспечение возможности Эмитента продолжать непрерывную деятельность в целях сохранения доходности капитала для участников и получения выгод другими заинтересованными сторонами, а также поддержания оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости. Для поддержания и регулирования структуры капитала Эмитент может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых участникам, возвращать капитал участникам, увеличивать уставный капитал или продавать активы с целью уменьшения задолженности. Как и другие компании отрасли, Эмитент осуществляет контроль за капиталом исходя из соотношения собственных и заемных средств.

**8) другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент:**

Информация о рынках, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность:

Основной продукт Эмитента – нефть сырая, реализуется на двух типах рынков: внутренний и внешний.

Внутренний рынок характеризуется незначительной емкостью, высоким спросом и достаточно низким уровнем цен, частично регулируемых государством.

Мировой рынок нефти характеризуется свободным установлением цены на нефть путем прямых биржевых котировок, имеет огромную емкость, но подвержен влиянию множества субъективных факторов. Мировой рынок нефти в отличие от внутреннего, характеризуется высоким уровнем цен.

## V. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

**30. Виды нематериальных активов, балансовая стоимость, которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости нематериальных активов.**

*по состоянию на 01.04.2011 (неаудировано)*

№ п/п	Виды основных средств	Балансовая стоимость, тыс. тенге	Доля от общей балансовой стоимости основных средств
1.	Подписной бонус	348 492	83,03%
2.	Бонус коммерческого обнаружения	54 544	13,00%
3.	Другие виды нематериальных активов	16 682	3,97%
<b>Итого</b>		<b>419 718</b>	<b>100,00%</b>

**31. Виды основных средств, балансовая стоимость, которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости основных средств.**

*по состоянию на 01.04.2011 (неаудировано)*

№ п/п	Виды основных средств	Балансовая стоимость, тыс. тенге	Доля от общей балансовой стоимости основных средств
1.	Нефтегазовые активы	13 045 986	58,58%
2.	Незавершенное строительство	8 137 975	36,54%
3.	Другие виды основных средств	1 088 165	4,88%
<b>Итого</b>		<b>22 272 126</b>	<b>100,00%</b>

### 32. Инвестиции.

По состоянию на 01.04.2011 (неаудировано) балансовая стоимость инвестиций Эмитента в капитал компании ТОО «ТеренозекМунай» равнялась 11 240 тысяч тенге. Эмитент владеет 43,43% общей доли данной организации.

**Примечание:** В финансовой отчетности не отражены инвестиции Эмитента в капитал компании ТОО «Дворец спорта» города Шымкент. Эмитент владеет 32,91% общей доли данной организации. Балансовая стоимость данных инвестиций была обесценена и списана в финансовой отчетности как социальные расходы в 2008 году. При списании балансовой стоимости инвестиций в ТОО «Дворец спорта» города Шымкент Руководство Эмитента применило принципы составления и представления финансовой отчетности по МСФО, где предельно ясно дается определение актива. Принципы составления и представления финансовой отчетности представляют собой фундамент МСФО и составители стандартов часто ссылаются на этот документ. Принципы не являются стандартами. Ниже представлена выдержка из указанных принципов: «...Актив – это ресурс, контролируемый компанией, возникшей в результате прошлых событий, экономические выгоды от которого будут получены компанией...».

Принимая во внимание определение актива, Эмитент решил не рассматривать инвестиции в ТОО «Дворец спорта» города Шымкент как актив и списать в качестве расходов в финансовой отчетности, так как не ожидал и не ожидает экономических выгод в будущем от данных инвестиций.

### 33. Дебиторская задолженность.

В данном пункте раскрывается структура дебиторской задолженности с указанием наименований организаций, имеющих перед Эмитентом дебиторскую задолженность в размере пять и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности, либо список десяти наиболее крупных дебиторов Эмитента.

Предоплаты за основные средства, строительные работы и работы по бурению скважин учитываются в части долгосрочных активов.

Сведения об организациях, имеющих дебиторскую задолженность в размере 5% и более от общей суммы предоплаты за основные средства, строительные работы и работы по бурению скважин:

по состоянию на 01.04.2011 (неаудировано)

№ п/п	Наименование дебитора	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей суммы	Местонахождение	Вид задолженности
1.	Товарищество с ограниченной ответственностью "SMART OIL"	2 704 927	49%	Казахстан, Шымкент	Предоплата за работы по бурению и строительству скважин
2.	Товарищество с ограниченной ответственностью "Мунай Курылыс Сервис"	1 186 253	22%	Казахстан, ЮКО, Сайрамский район, село Кызылсай	Предоплата за строительные работы
3.	WALGERT & Co	943 711	17%	Германия, Вадгассен	Предоплата за основные средства
4.	ТОО "Арнес-Центр"	374 868	7%	Казахстан, Шымкент	Предоплата за строительные работы
5.	Прочие	279 427	5%	-	-
	<b>Всего предоплаты за основные средства и строительные работы</b>	<b>5 489 186</b>	<b>100%</b>		

ТОО "SMART OIL" и ТОО "Мунай Курылыс Сервис" являются связанными сторонами Эмитента.

### Дебиторская задолженность в Оборотных активах:

по состоянию на 01.04.2011 (неаудировано)

№ п/п	Наименование дебитора	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей суммы	Местонахождение	Вид задолженности
1.	Wimar B.V.	4 949 960	58%	Нидерланды, Амстердам	Торговая задолженность покупателей
2.	Бюджет РК	1 328 196	15%	Казахстан	НДС к возмещению и предоплаты по налогам
3.	АО БТА Банк Страховая компания "Лондон Алматы"	910 965	11%	Казахстан, Алматы	Авансы выданные и расходы будущих периодов
4.	Прочая дебиторская задолженность	1 397 903	16%	-	Торговая задолженность, авансы выданные и расходы будущих периодов
	<b>Всего</b>	<b>8 587 024</b>	<b>100%</b>		

### 33-1. Сведения об активах Эмитента, которые являются обеспечением обязательств Эмитента, а также переданы в доверительное управление с указанием стоимости каждого актива и даты завершения действия соответствующих договоров.

Активы Эмитента, которые являются обеспечением обязательств по выданным займам по состоянию на 01.04.2011 года (неаудировано):

№	Наименование актива, являющегося обеспечением обязательств Эмитента	Договор, по которому актив является обеспечением обязательств Эмитента	Дата завершения действия соответствующих Договоров	Стоимость каждого актива
1	Расчетный счет Эмитента в BNP Paribas (Швейцария) SA, через который проходит вся экспортная выручка	Договор залога расчетного счета от 27 февраля 2007 г.	31.10.2012 г.	Сумма выручки проходящей через расчетный счет
2	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) с земельным участком, расположенный по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Кенлык	Договор залога недвижимого имущества №10/02/ДЗ-1 от 10.02.2011 г.	10.08.2012 г.	471 876 151 тенге
3	Оборудование Центрального пункта подготовки нефти (ЦППН), расположенное по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Кенлык	Договор залога оборудования №10/02/ДЗ-2 от 10.02.2011 г.	10.08.2012 г.	2 918 945 956 тенге
4	Коммерческий узел учета нефти (КУУН) с земельным участком, расположенный по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Кенлык; Оборудование Коммерческого узла учета нефти (КУУН), расположенное по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Кенлык	Соглашение об установлении кредитной линии №10/02/СКЛ-1. Договор залога оборудования №10/02/ДЗ-3 от 10.02.2011 г.	10.08.2012 г.	283 121 038 тенге

### 34. Размер уставного и собственного капитала Эмитента.

По состоянию на 01 апреля 2011 г. (неаудировано)

- Уставной капитал Эмитента составил 73 тыс. тенге
- Собственный капитал 13 482 161 тыс. тенге

### 35. Займы.

На 01.04.2011 г. Эмитент имеет действующие кредитные соглашения с BNP Paribas (Швейцария) SA (далее **BNP Paribas SA**) и с Дочерним банком Акционерного общества «Сбербанк России», Казахстан (далее **Сбербанк России**).

по состоянию на 1.04.2011 года (неаудировано)

Параметры займа	Значения
Наименование банка	BNP Paribas SA
Договор займа	Кредитное соглашение от 22 июня 2010 г. и пересмотренное 25 января 2011 г.
Дата завершения договора займа	31 октября 2012 г.
Валюта	USD
Кредитная линия в валюте	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Транш 1: предэкспортная кредитная линия на сумму до 35 000 000 долларов США со сроком доступности от и включая дату соглашения до и включая 31 октября 2012 года. Транш 1 осваивается посредством авансов и овердрафтов для финансирования общих корпоративных целей Компании. Компания обязуется погасить Транш 1 посредством ежемесячных выплат в размере 1,600,000 долларов США BNP Paribas SA каждый календарный месяц после даты освоения. Любые погашенные по Траншу 1 суммы не могут быть получены заново.</li> <li>- Транш 2: возобновляемая кредитная линия на сумму до 15 000 000 долларов США, осваиваемое посредством авансов и овердрафтов для финансирования общих корпоративных целей. Каждая сумма по Траншу 2 должна быть погашена в полной мере не позднее, чем 30 ноября 2011 года. Эмитент имеет право возобновить займ на сумму каждого погашенного займа до 10 мая 2011 года. На дату составления проспекта сумма обязательств по Траншу 2 погашена полностью</li> <li>- Транш 3: возобновляемая кредитная линия на сумму до 37 000 000 долларов США для финансирования предпродажной сырой нефти в пути (в трубопроводе или на хранении), осваиваемое посредством авансов и овердрафтов в целях финансирования общих корпоративных целей. Каждая сумма по Траншу 3 погашается в полной мере не позднее 50-го дня, следующего за датой освоения. Эмитент имеет право возобновить займ на сумму каждого погашенного займа до 30 Ноября 2011 г (период доступности займа по Траншу 3).</li> </ul>
Ставка вознаграждения	<p>Размер процентной ставки, применяемый к освоенным и непогашенным суммам по Траншам составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) Себестоимость кредитных средств для BNP Paribas SA плюс 3,5% годовых на предоставленную сумму до 15 миллионов долларов США в рамках Транша 2;</li> <li>б) Себестоимость кредитных средств для BNP Paribas SA плюс 6,5% годовых на все прочие предоставленные суммы до полного погашения.</li> </ul>
Вид обеспечения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Расчетный счет Эмитента в BNP Paribas SA, через который проходит экспортная выручка Эмитента от реализации сырой нефти</li> <li>2. Переуступка дебиторской задолженности и прав требований по экспортным контрактам, заключенным между Эмитентом и оффшерами</li> <li>3. Банковская гарантия от 19 мая 2010 г. выпущенная HSBC в пользу BNP Paribas SA на сумму 10 000 000 USD. Настоящая гарантия истекла 11 мая 2011 г.</li> <li>4. Гарантия на сумму 17 850 000 USD, выпущенная ТОО ФТПК Онтустик в пользу BNP Paribas SA</li> </ol>
Суммы к погашению на 01.04.2011 г.	70 580 109 USD
2 кв. 2011	14 800 000 USD
3 кв. 2011	4 800 000 USD
4 кв. 2011	4 800 000 USD
1 кв. 2012	34 630 226 USD
2012	11 549 883 USD

Параметры займа	Значения
Наименование банка	Сбербанк России
Договор займа	Соглашение об установлении кредитной линии №10/02/СКЛ-1 от 10 февраля 2011 г. Целевое использование кредитной линии является рефинансирование ссудной задолженности в АО АТФ Банк, пополнение оборотных средств.
Дата завершения договора займа	10 августа 2012 г.
Валюта	USD
Лимит кредита в валюте	20 000 000 USD
Ставка вознаграждения	LIBOR (шестимесячный) + 6,75%
Вид обеспечения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) с земельным участком, расположенный по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Кенлык</li> <li>2. Оборудование Центрального пункта подготовки нефти (ЦППН), расположенное по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Кенлык</li> <li>3. Коммерческий узел учета нефти (КУУН) с земельным участком, расположенный по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Кенлык и оборудование коммерческого узла учета нефти (КУУН), расположенное по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Кенлык</li> </ol>
Суммы к погашению на 01.04.2011 г.	9 444 445,00 USD
2кв. 2011	1 666 666,65 USD
3кв. 2011	1 666 666,65 USD
4кв. 2011	1 666 666,65 USD
1кв. 2012	1 666 666,65 USD
2012	2 777 777,85 USD

**36. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением Эмитентом основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные)**

по состоянию на 01.04.2011 (неаудировано)

№ п/п	Наименование кредитора	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей суммы	Местонахождение	Вид задолженности
1.	ТН KazMunaiGaz NV	851 340	37%	Нидерланды, Амстердам Locatellikade 1, 1076AZ Amsterdam, Netherlands	За поставку сырой нефти
2.	АО "Азимут Энерджи Сервисез"	228 648	10%	Казахстан, 050019, Алматы, мкр Атырау 1 д 1 (Кульдзинский тракт 1 км)	Сейсморазведка 3Д
3.	АО "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз"	147 503	6%	Казахстан, г. Кызыл-Орда 120014, ул Казыбек би 13	Услуги по подготовке нефти
4.	ТОО "Фрак Джет"	123 899	5%	Казахстан, Кызыл-Орда ул Айтеке би 44 "А"	Поставка оборудования, машин и комплектующих

по состоянию на 01.04.2011 (неаудировано)

№ п/п	Наименование кредитора	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей суммы	Местонахождение	Вид задолженности
5.	LASALLE GLOBAL Trust Servis	115 697	5%	Великобритания, Лондон	Предоплата за банк качества при транспортировке нефти
6.	АО "Казпромгеофизика", ЮКФ ГИС	77 452	4%	Казахстан, ЮКО, Тулькубасский район п. Тюлькубас, ул. А.Ермаганбетулы 28а.	Геофизические исследования
7.	ЗАО НКТ Модульнефтегазкомплект	74 456	3%	105264, Москва, ул. 9-ая Парковая, 48, корп. 4, стр.1	Поставка оборудования, машин и комплектующих и пусконаладочные работы
8.	ТОО "Нимэкс Транс"	69 407	3%	Казахстан, ЮКО, г.Шымкент, Ташкентское шоссе б/н	внутрипромысловая транспортировка нефти
9.	ALDEN INVESTMENT CAPITAL	40 068	2%	Сингапур 1 Raffles Link, #05-02 Singapore 039393	Транспортно-экспедиторские услуги
10.	ПЕТРОАЗИЯ ОВЕРСИС ЛИМИТЕД	29 057	1%	Akara Bldg., 24 De Castro Street, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, B.V.I.	Поставка нефтепродуктов
11.	Прочая кредиторская задолженность	552 567	24%	-	-
	<b>Всего</b>	<b>2 310 094</b>	<b>100%</b>		

36-1. Размер чистого дохода (убытка), полученного (понесенного) Эмитентом за три последних завершённых финансовых года (в разрезе по итогам каждого из трех лет)

Показатель	2008	2009	2010
Чистая прибыль, тыс. тенге	3 260 400	4 854 303	11 825 272

36-2. Лeverедж:

Показатель	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011	01.04.2011 (неаудировано)
Обязательства, тыс. тенге	12 797 464	15 668 045	25 917 836	24 136 698
Собственный капитал, тыс. тенге	3 738 897	5 459 045	7 706 667	13 482 161
Лeverедж	3,42	2,87	3,36	1,79

Коэффициент лeverеджа по итогам первого квартала 2011г. изменился по отношению к итогам 2010 г. в том числе из-за уменьшения торговой и прочей кредиторской задолженности, а так же погашения части займа перед BNP Paribas согласно графику погашения.

36-4. Чистые потоки денежных средств, полученные от деятельности Эмитента, за один из двух последних завершённых финансовых лет согласно его финансовой отчетности, подтвержденной аудиторским отчетом.

Показатель	01.01.2010	01.01.2011
Общее изменение денежных средств, тыс. тенге	1 502 068	(1 239 672)

## VI. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ

37. В отношении всех зарегистрированных выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента до даты принятия решения о выпуске облигаций, указываются:

1) общее количество, вид и номинальная стоимость облигаций каждого выпуска, количество размещенных облигаций по каждому выпуску, а также общий объем денег, привлеченных при размещении, сумма основного долга, сумма начисленного и выплаченного вознаграждения по каждому выпуску, количество выкупленных облигаций, с указанием даты выкупа. Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации такого выпуска:

Ранее Эмитент не осуществлял выпуск и государственную регистрацию выпуска облигаций.

2) общее количество, вид и номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями, а также общая сумма денег, привлеченных при размещении акций. Количество акций, находящихся в обращении, выкупленных, с указанием цены выкупа на последнюю дату. Дата утверждения методики выкупа акций. Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации такого выпуска:

Организационно-Правовая форма Эмитента – товарищество с ограниченной ответственностью, соответственно Эмитентом акции не выпускались и методика выкупа акций не утверждалась.

3) сведения о фактах неисполнения Эмитентом своих обязательств перед держателями ценных бумаг (невыплата (задержка в выплате) вознаграждения по облигациям, невыплата (задержка в выплате) дивидендов по акциям), включая информацию о размерах неисполненных обязательств и сроке просрочки исполнения таковых, сумма начисленных, но не выплаченных вознаграждений по ценным бумагам (отдельно по видам и выпускам):

Эмитент не выпускал ранее облигации, фактов неисполнения Эмитентом своих обязательств перед держателями облигаций отсутствуют.

Эмитент не выпускал ранее акции, факты неисполнения Эмитентом своих обязательств по выплате дивидендов перед акционерами не имеется.

4) в случае, если какой-либо выпуск ценных бумаг был приостановлен или признан несостоявшимся либо аннулирован, указывается государственный орган, принявший такие решения, основания и дату их принятия:

У Эмитента нет приостановленных или признанных несостоявшимися либо аннулированных выпусков ценных бумаг.

5) даты выплат вознаграждения по каждому зарегистрированному выпуску, суммы, подлежащие выплате, даты выкупа и суммы, выплаченные при погашении по каждому выпуску:

Ранее Эмитент не осуществлял выпуск и государственную регистрацию выпуска облигаций.

6) размер дивиденда на одну акцию (простую, привилегированную) за каждый год из двух последних финансовых лет или за период фактического существования, с указанием суммы начисленных дивидендов и суммы выплаченных дивидендов:

Эмитент не является акционерным обществом, соответственно, не выпускал ранее акции, начисленных дивидендов по акциям нет.

7) основные рынки, на которых осуществляется торговля ценными бумагами Эмитента, включая наименования организаторов торгов:

Ранее Эмитент не осуществлял выпуск и государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, соответственно, по состоянию на дату Проспекта ценные бумаги Эмитента не включены в официальные списки каких-либо торговых площадок, на которых осуществляется торговля ценными бумагами.

8) права, представляемые каждым видом ранее выпущенных облигаций их держателям, в том числе права, реализованные при нарушении ограничений (ковенант) и предусмотренные

договорами купли-продажи ценных бумаг, заключенными с держателями, с указанием порядка реализации данных прав держателей:

Ранее Эмитент не осуществлял выпуск и государственную регистрацию выпуска облигаций.

## VII. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ

### 38. Сведения об облигациях

1) вид облигаций:	купонные, без обеспечения, неиндексированные
2) количество выпускаемых облигаций:	100 000 штук
общий объем выпуска облигаций по номинальной стоимости:	1 000 000 000 (один миллиард) тенге
3) номинальная стоимость одной облигации:	10 000 тенге
3-1) дата начала обращения облигаций	Датой начала обращения облигаций является дата включения облигаций в официальный список АО «Казахстанская Фондовая Биржа».
4) вознаграждение по облигациям:	
⇒ ставка вознаграждения по облигациям:	9,0% годовых от номинальной стоимости.
⇒ дата, с которой начинается начисление вознаграждения:	с даты начала обращения облигаций.
⇒ периодичность и даты выплаты вознаграждения:	Выплата вознаграждения (купона) производится Эмитентом два раза в год, по истечении каждых 6 месяцев с даты начала обращения облигаций в течение всего срока обращения.
⇒ порядок и условия выплаты вознаграждения:	<p>Выплата вознаграждения производится в тенге путем перевода денег на текущие счета держателей облигаций в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты, следующей за последним днем периода, за который осуществляются выплаты.</p> <p>На получение вознаграждения имеют право лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляются выплаты.</p> <p>Купонное вознаграждение на дату выплаты рассчитывается как произведение номинальной стоимости на полугодовую ставку купонного вознаграждения. Количество знаков после запятой и метод округления устанавливается внутренними документами АО «Казахстанская фондовая Биржа».</p> <p>В случае если инвестором будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата купонного вознаграждения будет производиться в тенге, при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан. Конвертация суммы в тенге в иную валюту будет производиться за счет инвестора.</p>
⇒ период времени, применяемый для расчета вознаграждения:	Выплата вознаграждения (купона) производится Эмитентом из расчёта временной базы 360/30 (360 дней в году /30 дней в месяце).

⇒ порядок расчета при выпуске индексированных облигаций:	облигации настоящего выпуска не являются индексированными
⇒ Если ставка вознаграждения не является фиксированной, указывается порядок определения ее размера	ставка вознаграждения фиксированная
5) сведения об обращении и погашении облигаций:	
⇒ срок обращения облигаций:	3 года с даты начала обращения.
⇒ условия погашения облигаций:	<p>Облигации погашаются по номинальной стоимости в тенге с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения путем перевода денег на текущие счета держателей облигаций в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты, следующей за последним днем обращения облигаций. На получение номинальной стоимости и последнего вознаграждения имеют право лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня обращения облигаций.</p> <p>В случае если инвестором будет являться нерезидент Республики Казахстан, погашение облигаций будет производиться в тенге, при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан. Конвертация суммы в тенге в иную валюту будет производиться за счет инвестора.</p>
⇒ дата погашения облигаций:	По истечении 3 (трех) лет с даты начала обращения облигаций
⇒ место, где будет произведено погашение облигаций.	160000, Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, город Шымкент, ул. Толе би, 25
⇒ способ погашения облигаций:	Погашение облигаций осуществляется путём безналичного перечисления номинальной стоимости облигаций и суммы вознаграждения за последний период на текущие банковские счета держателей облигаций в соответствии с данными реестра держателей облигаций.
⇒ место и лицо, к которому необходимо обратиться при погашении облигаций наличными деньгами через кассу Эмитента	Физические лица, являющиеся держателями облигаций Эмитента, при погашении облигаций наличными деньгами могут обратиться в кассу Эмитента, которая находится по адресу: 160000, Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, город Шымкент, ул. Толе би, 25. Контактное лицо: Ким Ю.А., тел. +7 (7252) 55 13 14.
5-1) условия и порядок оплаты облигаций	Облигации оплачиваются исключительно деньгами. При размещении облигаций путем подписки, порядок и условия оплаты за облигации указываются в Договорах купли-продажи облигаций, заключаемых между Эмитентом и держателями облигаций. При размещении облигаций через специализированные торги на торговой площадке организатора торгов, оплата облигаций осуществляется в соответствии с его внутренними документами.
5-2) обеспечение по облигациям (при выпуске ипотечных и иных обеспеченных облигаций)	Данный выпуск облигаций является необеспеченным
5-3) при выпуске облигаций специальной	Эмитент не является специальной финансовой компанией

финансовой компании	
5-4) сведения о представителе держателей облигаций	Данный выпуск облигаций является необеспеченным и не предусматривает наличие представителя держателей облигаций
5-5) при выпуске инфраструктурных облигаций	Данные облигации не являются инфраструктурными
5-6) порядок учета прав по облигациям	<p>Формирование, хранение и ведение системы реестров держателей ценных бумаг Эмитента осуществляет регистратор АО «РЕЕСТР-СЕРВИС», расположенный по адресу: 050060, г. Алматы, ул. Розыбакиева, 125/7 (уг. ул. Тимирязева), телефон 8 (727) 275-35-92, 275-35-94, факс 8 (727) 275-35-97.</p> <p>Регистратор действует на основании лицензии на право осуществления деятельности по ведению реестра держателей ценных бумаг от 20.06.2005г. №0406200402, выданной Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций и на основании Договора, заключенного с Эмитентом № Н 29-03/11.1 от 29 марта 2011 г.</p>
5-7) сведения о платежном агенте	<p>Платежный агент не предусмотрен.</p> <p>Выплата купонного вознаграждения и номинальной стоимости осуществляется Эмитентом самостоятельно.</p>
5-8) право Эмитента досрочно погасить выпуск облигаций (в случае если данное право предусмотрено решением органа Эмитента о выпуске облигаций)	<p>Эмитент имеет право на полное досрочное погашение облигаций по номинальной стоимости в течение всего срока обращения облигаций. При принятии решения Дирекцией Эмитента о полном досрочном погашении облигаций Эмитент за 30 календарных дней до даты проведения данной процедуры сообщает держателям данных облигаций посредством опубликования информационного сообщения об условиях, сроках и порядке выкупа облигаций на сайте АО «Казахстанская фондовая биржа» и в средствах массовой информации – газетах «Казахстанская Правда» или «Егемен Казахстан». Полное досрочное погашение облигаций осуществляется по номинальной стоимости в тенге с одновременной выплатой последнего накопленного купонного вознаграждения путем перевода денег в течение 10 календарных дней с даты, следующей за датой последнего дня обращения облигаций перед датой начала их полного досрочного погашения. При полном досрочном погашении облигаций на получение номинальной стоимости и последнего вознаграждения имеют право лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня обращения облигаций перед датой начала их полного досрочного погашения. В случае если инвестором будет являться нерезидент Республики Казахстан, полное досрочное погашение облигаций будет производиться в тенге при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан. Конвертация суммы в тенге в иную валюту будет производиться за счет инвестора.</p>
5-9) при выпуске облигаций, оплата которых будет произведена правами требования по облигациям, ранее выпущенным Эмитентом, срок обращения которых истек, дополнительно указывается дата и	Ранее Эмитент не осуществлял выпуск и государственную регистрацию выпуска облигаций.

<p>номер государственной регистрации выпуска данных облигаций, их вид и количество</p>	
<p>6) права, предоставляемые облигацией ее держателю:</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- право на получение номинальной стоимости в сроки, предусмотренные настоящим Проспектом выпуска облигаций;</li> <li>- право на получение вознаграждения в сроки, предусмотренные настоящим Проспектом выпуска облигаций;</li> <li>- право на получение информации в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;</li> <li>- право на удовлетворение своих требований в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;</li> <li>- право свободно отчуждать и иным образом распоряжаться облигациями;</li> <li>- иные права, вытекающие из права собственности на облигации.</li> </ul>
<p>6-1) порядок информирования Эмитентом держателей облигаций о своей деятельности и финансовом состоянии с указанием содержания информации, порядка, сроков и способа раскрытия данной информации, в том числе информирования о нарушении ограничений (ковенант), предусмотренных Проспектом выпуска облигаций</p>	<p>В период обращения облигаций Эмитент, в соответствии с листинговыми правилами АО «Казахстанская фондовая Биржа», своевременно информирует АО «Казахстанская фондовая Биржа» о своей деятельности и финансовом состоянии.</p> <p>АО «Казахстанская фондовая Биржа» с целью доведения до сведения держателей облигаций публикует данную информацию на своем сайте.</p>
<p>7) события, по наступлению которых может быть объявлен дефолт по облигациям Эмитента:</p>	<p>Дефолт по облигациям Эмитента наступает в случае невыплаты или неполной выплаты купонного вознаграждения и/или основного долга по облигациям в течение 10 (десяти) рабочих дней, установленных для их выплаты настоящим проспектом, начиная со дня, следующего за днем фиксации реестра держателей облигаций. Если по истечении этого срока Эмитент не исполнит свои обязательства, все права держателей облигаций и защита их интересов осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.</p> <p>Эмитент освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по настоящему Проспекту, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются обстоятельства, наступление которых не представлялось возможным предвидеть или предотвратить (стихийные явления, военные действия и т.п.) В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, срок выполнения Эмитентом своих обязательств по настоящему Проспекту отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.</p> <p>При наступлении дефолта держатель облигаций вправе потребовать исполнения обязательств Эмитента в соответствии с действующим законодательством.</p>
<p>⇒ меры, которые будут предприняты</p>	<p>При наступлении дефолта по облигациям Эмитент приложит</p>

<p>Эмитентом в случае наступления дефолта по облигациям, процедуры защиты прав держателей облигаций при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по выплате вознаграждения по облигациям, в том числе порядок и условия реструктуризации обязательств.</p>	<p>все усилия для устранения причин, вызвавших такой дефолт.</p> <p>В случае невыплаты Эмитентом любой суммы, которую он обязан выплатить держателям облигаций в соответствии с условиями настоящего Проспекта, Эмитент обязан выплатить держателям облигаций пеню за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его части.</p>
<p>⇒ порядок, сроки и способы доведения Эмитентом до сведения держателей облигаций информации о фактах дефолта.</p>	<p>В случае наступления дефолта Эмитент обязан в течении 5 (пяти) рабочих дней известить держателей облигаций посредством опубликования информации через официальные сайты АО «Казахстанская фондовая биржа», а также через газету «Казахстанская правда» или «Егемен Казахстан» о невозможности выполнять обязательства по условиям, предусмотренным в настоящем Проспекте. Извещение также должно содержать объем неисполненных обязательств Эмитента, а также причину их неисполнения.</p>
<p>⇒ возможные действия держателей облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта Эмитента.</p>	<p>В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонных вознаграждений и/или основного долга при погашении облигаций в сроки, предусмотренные настоящим Проспектом, держатель имеет право:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• направить Эмитенту письменное требование об исполнении обязательств. В соответствии со статьей 722 Гражданского Кодекса Республики Казахстан сумма займа должна быть возвращена Эмитентом в течение 30 дней со дня предъявления держателем облигаций такого требования.</li> <li>• Если в течение указанного срока (30 дней) с момента получения Эмитентом письменного требования об исполнении своих обязательств по облигациям оно не было удовлетворено или до истечения указанного срока держатель облигаций получил от Эмитента отказ в его удовлетворении, он вправе направить в суд иск к Эмитенту по его обязательствам.</li> </ul> <p>В случае дефолта держатели облигаций вправе требовать от Эмитента уплатить проценты за несвоевременную выплату купонного вознаграждения и/или основного долга при погашении облигаций в соответствии с Гражданским Кодексом Республики Казахстан.</p>
<p>⇒ Информация о лицах, несущих солидарную или субсидиарную ответственность по обязательствам Эмитента в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по облигациям</p>	<p>Эмитент не несет солидарную или субсидиарную ответственность по своим обязательствам с другими лицами</p>
<p>7-1) целевое назначение облигационного займа</p>	<p>средства от размещения облигаций будут направлены на общие корпоративные цели Эмитента.</p>
<p>8) Информация об опционах:</p>	<p>Опционы не предусмотрены.</p>

38-1. Прогноз источников и потоков денежных средств Эмитента, необходимых для выплаты вознаграждений и погашения суммы основного долга в разрезе каждого периода

**выплаты вознаграждений до момента погашения облигаций:**

тыс. тенге

Наименование показателя, тыс. тенге	1П 2011	2П 2011	1П 2012	2П 2012	1П 2013	2П 2013	1П 2014
Доходы от реализации	36 224 473	36 224 473	32 843 039	32 843 039	35 233 007	35 233 007	39 583 080
Валовая прибыль	29 424 153	29 424 153	24 237 104	24 237 104	24 898 141	24 898 141	27 483 713
*ЕВТДА	14 266 541	14 266 541	8 987 751	8 987 751	8 809 190	8 809 190	9 752 021
**Расходы по выплате вознаграждения банку и купона по Еврооблигациям	(493 008)	(493 008)	(638 160)	(638 160)	(857 349)	(857 349)	(829 892)
Расходы по выплате купона по облигациям на казахстанском рынке ценных бумаг	-	(45 000)	(45 000)	(45 000)	(45 000)	(45 000)	(45 000)
*Операционный денежный поток	10 906 675	10 906 675	7 106 495	7 106 495	6 743 454	6 743 454	7 593 456
Капитальные вложения/затраты	(6 019 021)	(6 019 021)	(5 734 787)	(5 734 787)	(5 219 620)	(5 219 620)	(5 116 262)
Поступления от получения кредитов	3 214 088	-	-	-	-	-	-
**Поступления от размещения Еврооблигаций	-	-	21 750 000	-	-	-	-
Поступления от размещения облигаций на казахстанском рынке ценных бумаг	-	1 000 000	-	-	-	-	-
Погашения кредитов	(4 614 222)	(1 875 334)	(7 240 333)	(1 060 111)	-	-	-
Выплаты дивидендов	(3 407 500)	(3 842 500)	-	-	-	-	-
Погашения облигаций на казахстанском рынке ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	(1 000 000)
*Денежный поток	80 019	169 820	15 881 374	311 596	1 523 834	1 523 834	1 477 194
*Кумулятивный денежный поток	953 620	1 123 440	17 004 814	17 316 410	18 840 244	20 364 079	21 841 272

**\*Примечание:**

В приведенной таблице представлены прогнозные показатели ЕВТДА (прибыль до уплаты процентов, подоходного налога и амортизации), которые широко используются для анализа финансового состояния компании и ее рентабельности.

Операционный денежный поток рассчитан как чистая прибыль без учета амортизационных отчислений и скорректированный на изменения в оборотном капитале. Чистая прибыль это прибыль за вычетом расходов по подоходному налогу.

Денежный поток рассчитан как операционный денежный поток плюс поступления от получения кредитов плюс поступления от размещения Еврооблигаций плюс поступления от размещения облигаций на казахстанском рынке ценных бумаг минус капитальные вложения/затраты минус Погашения кредитов минус выплаты дивидендов минус погашения кредитов за соответствующий период времени.

Кумулятивный денежный поток в приведенной таблице - это денежные средства на начало периода с учетом сгенерированного денежного потока в течении периода.

**\*\*Примечание:**

В приведенной таблице представлены прогноз источников и потоков денежных средств Эмитента за планируемый период выпуска и размещения облигаций на сумму 1 000 000 000 тенге, т.е. со второго полугодия 2011 года до конца первого полугодия 2014 года. Сумма выпуска облигаций составляет всего 2,25% от суммы доходов от реализации продукции Эмитента за 2010 год.

В 2012 году Эмитент намеревается осуществить выход на международные рынки заимствования, осуществив размещение Еврооблигаций. Данное намерение подвержено рыночным факторам, таким как спрос потребности институциональных инвесторов, стоимость финансирования и

прочие рыночные условия, т.е. может быть скорректировано от рыночных условий. Средства от размещения Еврооблигаций Эмитент планирует направить, в том числе на погашение существующих займов.

Выпуск и размещение облигаций Эмитента на казахстанском рынке ценных бумаг на общую сумму 1 000 000 000 тенге предусмотрен в рамках планируемого выпуска Еврооблигаций в целях соблюдения статьи 22-1 Закона Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг».

**39. Конвертируемые облигации:** Облигации не являются конвертируемыми.

**40. Способ размещения облигаций**

1) срок размещения облигаций:	В течение срока обращения облигаций.
порядок размещения:	
⇒ на организованном рынке:	Размещение облигаций будет осуществляться в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа»
⇒ на неорганизованном рынке:	Размещение облигаций будет осуществляться путем проведения подписки
2) конвертирование облигаций в акции:	Настоящим Проспектом конвертирование облигаций в акции не предусмотрено.
3) сведения об организациях, принимающих участие в размещении облигаций:	Финансовый консультант – АО «Prime Financial Solutions», государственная лицензия № 0401201280 на занятие брокерско-дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя, выданная Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 22 ноября 2006 года. Договор № 01/08/10 от «01» августа 2010 года.

**40-1. Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом (если это предусмотрено решением органа Эмитента о выпуске облигаций)**

1) запрет на распоряжение активами Эмитента	Решением Дирекции Эмитента и настоящим Проспектом выпуска облигаций ограничения (ковенанты) не предусмотрены
2) запрет на реорганизацию	
3) изменение вида деятельности Эмитента	
4) финансовые ограничения (ковенанты)	
5) своевременное доведение Эмитентом информации о своей деятельности и финансовом состоянии до сведения держателей облигаций и/или представителей держателей облигаций	В период обращения облигаций Эмитент, в соответствии с листинговыми правилами АО «Казахстанская фондовая биржа», а также с целью доведения до сведения держателей облигаций, своевременно информирует АО «Казахстанская фондовая биржа» о результатах своей деятельности.
6) иные ограничения (ковенанты)	Решением Дирекции Эмитента и настоящим Проспектом выпуска облигаций ограничения (ковенанты) не предусмотрены

**41. Использование денег от размещения облигаций:**

Облигации не являются инфраструктурными и не выпускаются специальной финансовой компанией. Средства от размещения облигаций будут направлены на общие корпоративные цели Эмитента. Сумма выпуска облигаций составляет всего 2,25% от суммы доходов от реализации продукции

Эмитента за 2010 год.

В 2012 году Эмитент намеревается осуществить выход на международные рынки заимствования, осуществив размещение Еврооблигаций. Данное намерение подвержено рыночным факторам, таким как уровень спроса институциональных инвесторов, стоимость финансирования и прочие рыночные условия, т.е. может быть скорректировано от рыночных условий. Средства от размещения Еврооблигаций Эмитент планирует направить, в том числе на погашение существующих займов.

Выпуск и размещение облигаций Эмитента на казахстанском рынке ценных бумаг на общую сумму 1 000 000 000 тенге предусмотрен в рамках планируемого выпуска Еврооблигаций в целях соблюдения статьи 22-1 Закона Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг».

При наступлении случаев, при которых возможны изменения в планируемом распределении полученных денежных средств, согласно законодательству Республики Казахстан будут внесены соответствующие изменения в Проспект выпуска облигаций.

Президент

Главный бухгалтер

## VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

41-1. При государственной регистрации облигационной программы указывается:

Эмитент не регистрирует облигационную программу.

42. Ограничения в обращении облигаций:

Эмитент не устанавливает ограничений в обращении выпускаемых облигаций.

43. Сумма затрат Эмитента на выпуск облигаций и сведения о том, каким образом эти затраты будут оплачиваться:

Описание услуги	Сумма
Листинговый сбор (вступительный)	250 000,00 тенге
Листинговый сбор (ежегодный)	750 000,00 тенге
Услуги финансового консультанта	1 500 000,00 тенге в месяц
Услуги маркет-мейкера	1 440 000,00 тенге
Услуги регистратора	362 880,00 тенге
Накладные расходы	1 000 000,00 тенге

Затраты Эмитента на выпуск облигаций будут оплачиваться из собственных средств Эмитента.

44. Информация о местах, где инвесторы могут ознакомиться с копией устава Эмитента, проспектом выпуска облигаций, отчетом об итогах размещения облигаций в средствах массовой информации, используемых для публикации информации о деятельности Эмитента:

Инвесторы могут ознакомиться с копией Устава Эмитента, Проспектом выпуска облигаций и отчетом об итогах размещения облигаций:

- по адресу: Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, 160000, город Шымкент, ул. Төле би, 25;
- в средствах массовой информации, используемые для публикации информации о деятельности Эмитента: газеты «Казахстанская правда» или «Егемен Қазақстан»;
- а также после включения в листинг АО «Казахстанская фондовая биржа» в разделе Эмитента на сайте АО «Казахстанская фондовая биржа».

Президент



Сейтжанов С.

Главный бухгалтер

Бакиева Р.К.

**«САУТС-ОЙЛ» ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ  
СЕРІКТЕСТІГІНІҢ  
(«САУТС-ОЙЛ» ЖШС)**

**ШЫҒАРЫЛҒАН ОБЛИГАЦИЯЛАРЫНЫҢ  
ПРОСПЕКТІСІ**

Шығарылған облигациялар проспектісі 01.05.2011 ж. қатысты әзірленген.  
Қаржылық жағдайы туралы ақпарат (5-тарау) 01.04.2011 ж. қатысты әзірленген

**Купондық, қамсыздандырылмаған, индекстелмеген облигациялар  
100 000 (жүз мың) дана мөлшерінде  
1 000 000 000 (бір миллиард) теңге сомаға**



«Уәкілетті органның облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуі инвесторларға проспектіде көрсетілген облигацияларды алып иемденуге қатысты қандай да бір ұсыныстар жасау дегенді білдірмейді. Шығарылып жарияланған облигациялардың мемлекеттік тіркелуін жүзеге асырған уәкілетті орган осы құжатта көрсетілген ақпараттың шүбәсіздігі үшін жауапкершілікте болмайды. Шығарылған облигациялардың проспектісі тек қана Қазақстан Республикасы заңдарының талаптарына сәйкес болуына қатысты қаралды. Эмитенттің лауазымды тұлғалары осы проспектіде қамтылған ақпараттың шүбәсіздігі үшін жауапкершілікте болады, және ондағы барлық ақпараттың шүбәсіз болып табылатынын және инвесторларды эмитент пен соның облигацияларына қатысты жаңылдырмайтынын растайды»

Алматы, 2011

## I. ЭМИТЕНТ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР

### 2. Эмитенттің атауы:

	Толық атауы	Қысқаша атауы
Мемлекеттік тілде	«САУТС-ОЙЛ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	«САУТС-ОЙЛ» ЖШС
Орыс тілінде	Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТС-ОЙЛ»	ТОО «САУТС-ОЙЛ»

### Эмитенттің атауындағы өзгертулер туралы деректер:

Эмитенттің атауына өзгертулер енгізілмеген.

### 3. Эмитенттің мемлекеттік тіркелуі (қайта тіркелуі) туралы мәліметтер.

Эмитенттің мемлекеттік қайта тіркелуі туралы куәліктің нөмірі	981-1958-11-ТОО
Бастапқы мемлекеттік тіркелген күні	16 сәуір 1999 г.
Эмитенттің мемлекеттік қайта тіркелуі туралы куәліктің берілген күні	10 маусым 2011 ж.
Мемлекеттік қайта тіркеуді жүзеге асырған органның атауы	Оңтүстік Қазақстан облысының Әділет Департаменті, Сайрам ауданының Әділет басқармасы

### 4. Салық тіркеушінің тіркеу нөмірі (СТТН): 582 200 050 163

### 5. Эмитенттің орналасқан жері туралы ақпарат, байланыс телефондары мен факс нөмірлері, электронды поштаның мекенжайы.

Эмитенттің орналасу мекенжайы:	Қазақстан Республикасы, Оңтүстік-Қазақстан облысы, 160813, Сайрам ауданы, Тассай а/а, Қызылсай ауылы
Корреспонденцияға арналған мекенжай:	Қазақстан Республикасы, Оңтүстік-Қазақстан облысы, 160000, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25
Телефон:	+7(7252) 55-13-14, +7(7252) 54-91-22
Факс:	+7(7252) 55-13-15
Электронды пошта мекенжайы:	<a href="mailto:info2@south-oil.com">info2@south-oil.com</a>

### 6. Эмитенттің банкілік деректемелері.

1)	«Сбербанк» АҚ ЕБ-ның Шымкент қ-дағы филиалы ЖСК KZ09914840493BC00006 БСК SABRKZKA СТТН 582200050163 БСН 60440001855
----	---

### 7. Эмитенттің қызмет түрлері:

- Мұнай, газ және өзге кенорындарын барлау;
- Мұнай, газ өндіру және сату, мұнай өнімдерін, мұнай-химия және өзге түрдегі өнімдерді өндіру, соның ішінде халыққа сату және экспортқа шығару;

- Инвестициялық және қаржылық қызмет түрлерін жүзеге асыру, Қазақстан Республикасы мен шетелдегі өндірістік және әлеуметтік салаға меншікті, қарыздық және қатыстырылған қаражаттарды инвестиция ретінде салу;
- Жарнама, баспа, полиграфия қызметі, сату көрмелерін, аукциондарды ұйымдастыру;
- Өз қызметкерлерінің өмірін, денсаулығын сақтау және меншікті мүлкін, соның ішінде оны тасымалдау кезінде қорғау үшін күзет бөлімшесін құру;
- Ауылшаруашылық өнімдері мен халық тұтынатын тауарларды, мал шаруашылығы тауарларын өндіру, өңдеу және сату;
- Қамту-өткізу, сату-сатып алу және коммерциялық қызметі;
- Фирмалық дүкендер, мейрамханалары, сауда үйлері, базарлар, дәріханалар, қоғамдық тамақтану орындары желісін ашу;
- Фармацевтикалық және медициналық қызмет;
- Автокөліктік және экспедициялық қызмет көрсету;
- Автожанармай құю станцияларын, автотұрақтарды, техникалық қызмет көрсету станцияларын ашу;
- Халыққа және ұйымдарға тұрмыстық қызмет көрсету;
- Жөндеу-құрылыс жұмыстары, күрделі құрылыс;
- Делдалдық қызмет;
- Сыртқы экономикалық қызмет, экспорт-импорттық операциялар.

#### 7-1. Қаржы агенттігінің мәртебесі.

Эмитент қаржы агенттігі мәртебесіне ие емес.

#### 8. Халықаралық рейтинг агенттіктері мен (немесе) Қазақстан Республикасының рейтинг агенттіктері тарапынан Эмитентке тиесілі немесе ол жасап шығарған құнды қағаздар рейтингісінің бар-жоғы туралы мәліметтер.

Халықаралық рейтинг агенттіктері мен (немесе) Қазақстан Республикасының рейтинг агенттіктері тарапынан Эмитентке немесе ол жасап шығарған құнды қағаздарға рейтингі берілмеген. Эмитент 2011 жылдың 11 ақпанында Фитч Рейтингз СНГ Лтд. компаниясымен компания филиалының мекенжайы: 125047, Ресей Федерациясы, Мәскеу қ., Гашек к-сі, 6-үй, Эмитент рейтингісі мен шығарылған облигацияларды беру туралы келісімшарт жасасқан. Қазіргі уақытта сол келісімшарт бойынша рейтинг беру жөнінде жұмыс жүргізілуде.

#### 9. Эмитенттің барлық филиалдары мен өкілдіктерінің атаулары, тіркелу күні, орналасқан жері мен пошталық мекенжайлары.

№	Филиалдардың/Өкілдіктердің атаулары	Тіркелген күні	Орналасқан жерлері мен пошталық мекенжайлары
1	«САУТС-ОЙЛ» ЖШС-ның Қызылорда қ. филиалы	04.06.2003 жылғы №965-1933-Ф-л куәлігі	Қазақстан Республикасы, 120023, Қызылорда қ., Торайғыров к-сі,93
2	«САУТС-ОЙЛ» ЖШС-ның Астана қ. филиалы	01.03.2005 жылғы №3001-1901-Ф-л куәлігі	Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ., Қабанбай Батыр даңғ.,6\5, 1-кеңсе
3	«САУТС-ОЙЛ» ЖШС-ның Тереңөзек а. өкілдігі	15.07.2005 жылғы №3-1933-06-У-гі куәлігі	Қазақстан Республикасы, 120600, Қызылорда обл., Сырдария ауданы, Тереңөзек кенті,

№	Филлиалдардың/Өкілдіктердің атаулары	Тіркелген күні	Орналасқан жерлері мен пошталық мекенжайлары
			Әлиакбаров к-сі,36

10. Тиісті алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) қатыстылығы көрсетілген соңғы үш қаржылық жыл бойы эмитенттің қаржы есебінің аудитін жүзеге асырған (жүзеге асыратын) аудиторлық ұйымдардың (аудитордың тегі, есімі, болған жағдайда – әкесінің есімі) толық ресми атауы.

КЕХС- на сәйкес дайындалған қаржылық есептіліктің аудиті 2007 және 2010 жж. бойынша «ПрайсуотерхаусКуперс» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен жүргізілген.

Аудиторлық ұйымның атауы:	«ПрайсуотерхаусКуперс» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Аудиторлық ұйымның мекенжайы:	050059, Қазақстан, Алматы қ., Әл-Фараби даңғ., 34, А-ғимараты, 4-қабат
Телефон:	+7(727) 330 32 00
Аудиторлық қызметпен айналысуға арналған мемлекеттік лицензияның нөмірі және оның берілген күні:	Қазақстан Республикасы Қаржы Министрлігінің 1999 жылдың 21 қазанындағы № 0000005 Бас мемлекеттік лицензиясы
Лицензия берген органның атауы:	Қазақстан Республикасының Қаржы Министрлігі
Басқарушы Директор (орындаушы-Аудитор, 1994 жылдың 28 ақпанындағы № 0000047 біліктілік куәлігі):	Жанбота Темиргалиевич Бекенов
Аудит бойынша серіктес (Жана Зеландияның Төрелік Бухгалтерлер Институты, 1994 жылдың 05 қыркүйегіндегі № 31918 Төрелік бухгалтер):	Даниэль Федер
Қосымша ақпарат:	Қазақстан Республикасы Аудиторлар палатасының мүшесі

Тиісті алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) қатыстылығы көрсетілген проспектіні уәкілетті органға ұсынар алдында үш жыл бойы тиісті қызметтерді көрсету шараларын жасаған заң және қаржы мәселелері бойынша кеңес берушілердің толық ресми атауы.

Қаржы мәселелері бойынша кеңес берушінің атауы:	«Prime Financial Solutions» акционерлік қоғамы
Кеңес берушінің мекенжайы:	050022, Алматы қ., Масаншы к-сі, 98 А, 43-кеңсе
Телефон:	+7 (727) 292 30 25
Келісімшарттың атауы:	Қаржылық қызметтерді ұсыну туралы № 01/08/10 келісімшарт (Келісімшарт Жобаны құру уақытында бұзылмаған)
Құнды қағаздар нарығындағы қызметтің жүзеге асыруға арналған мемлекеттік лицензияның нөмірі және оның берілген күні:	22.11.2006 ж. № 0401201280
Лицензияны берген органның атауы:	Қазақстан Республикасының Қаржы нарығы мен қаржы ұйымдарын реттеу мен қадағалау жөніндегі агенттігі
Басқарма Төрағасы:	Сауранбаева Ляззат Ермековна
Қосымша ақпарат:	«Қазақстан қаржыгерлер қауымдастығы» ЗТБ мен «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ның «К», «Р», «Н» санаттары бойынша мүшесі

**11. Эмитенттің корпоративтік басқару кодексін қабылдаған күні (егер оны қабылдау қоғамның жарғысымен ескерілген болса).**

Эмитенттің Жарғысында корпоративтік басқару кодексін қабылдау ескерілмеген.

## **II. ЭМИТЕНТТІҢ БАСҚАРУ ОРГАНДАРЫ**

**12. Эмитенттің басқару органдарының құрылымы.**

Эмитенттің басқару органдары:

<b>Жоғарғы орган:</b>	<b>Қатысушылардың Жалпы жиналысы</b>
<b>Атқарушы орган:</b>	<b>Дирекция</b>

**Қатысушылардың Жалпы жиналысы.**

Қатысушылардың Жалпы жиналысы Эмитенттің қызметіне қатысты кез келген мәселені қарауға арнап қабылдауға құқылы.

Эмитенттің Қатысушыларының Жалпы жиналысының айрықша құзырлығына жататын мәселелер:

- Эмитенттің Жарғысын, соның ішінде оның жарғылық капиталын, орналасқан жері мен атауын өзгерту, не Эмитент Жарғысының жаңадан редакцияланған нұсқасын бекіту;
- Эмитенттің атқару органын құру және оның құзырлықтарын мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ Эмитентті не соның мүлкін өзгеге сенім білдірумен басқаруға беру туралы шешім қабылдау және сондай берудің шарттарын белгілеу;
- Серіктестіктің бақылау кеңесі мен (не) тексеру комиссиясын (тексерушісін) сайлау және олардың құзырлықтарын мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ серіктестіктің тексеру комиссиясының (тексерушісінің) есеп берулерін бекіту;
- Жылдық қаржылық есепті бекіту және таза табысты үлестіру;
- Эмитенттің Жарғысына сәйкес өздерін бекіту Эмитенттің өзге органдарының құзырлығына жатқызылған құжаттарды санамағанда, ішкі ережелерді, олардың қабылдау рәсімін және Эмитенттің ішкі қызметін реттейтін өзге құжаттарды бекіту;
- Эмитенттің өзге шаруашылық серіктестіктерге, сондай-ақ коммерциялық емес ұйымдарға қатысуы туралы шешім қабылдау;
- Эмитентті қайта құру не тарату туралы шешім қабылдау;
- Тарату комиссиясын тағайындау және тарату баланстарын бекіту;
- ҚР «Жауапкершілігі шектеулі және қосымша жауапкершіліктегі серіктестіктер туралы» заңының 34-бабына сәйкес Эмитенттің қатысушысының үлесін мәжбүрлі түрде сатып алу туралы шешім қабылдау;
- Эмитенттің өз мүлкін кепілге салу туралы шешім қабылдауы;
- Эмитенттің мүлкіне қосымша жарналар салу туралы шешім қабылдау;
- Эмитенттің филиалдары мен өкілдіктерін құру туралы шешім қабылдау;

- Эмитенттің қатысушылары мен үлестерді сатып алушыларға Эмитенттің қызметі туралы ақпаратты ұсыну тәртібі мен мерзімдерін бекіту;
- Қатысушылардың жалпы жиналысы Эмитенттің ішкі қызметіне қатысты мәселелер бойынша Эмитенттің өзге де органдарының кез келген шешімінің күшін жоюға құқылы.

#### Дирекция:

Эмитенттің Атқарушы (алқалық) органы Дирекция, ол Қатысушылардың Жалпы жиналысына есеп береді және соның шешімдерін орындауды ұйымдастырады.

Дирекцияның құзырлығына Қатысушылардың Жалпы жиналысы қабылдаған заңдарға, жарғы не ережелер мен өзге құжаттарға сәйкес Қатысушылардың Жалпы жиналысының не Бақылау органының құзырлығына жатпайтын Эмитенттің қызметін қамтамасыз ету жөніндегі мәселелердің барлығы жатады. Егер мұндай актілер мен құжаттармен өзгесі белгіленбесе, онда Эмитенттің Атқарушы органы:

- ағымдағы және келешектегі жұмыстық бағдарламалардың орындалуын қамтамасыз етеді;
- қатысушылардың шешімдерін әзірлеу мен орындауды ұйымдастырады;
- Эмитенттің мүлкіне, соның ішінде оның ақшасына Қатысушылар берген шектерде иелік жүргізеді;
- Эмитенттің атынан ұйымдармен, соның ішінде мемлекеттік органдармен қатынастарда Эмитенттің қызметіне қатысты мәселелер бойынша әрекет етеді;
- Қатысушылардың Жалпы жиналысы өзгеше нұсқау берген жағдайларды санамағанда, Қатысушылардың Жалпы жиналысына арнап есеп берулерді әзірлеу мен ұсыну, мұндай есеп берулерге бухгалтерлік баланстар, пайда, залалдар мен кем шығулар туралы есеп берулер, және ақша ағымдары туралы есеп берулер, сондай-ақ иеленіп алулар, сатып алулар, сатулар, тапсырыстар және кадрлар туралы есеп берулер енгізіледі;
- Дирекция жайлы Ережелерге сәйкес өз құзырлығы шеңберінде өзге қызметтерді орындайды

### 13. Эмитенттің Директорлар кеңесінің (бақылау кеңесінің) мүшелері.

Эмитенттің Жарғысы бойынша Директорлар кеңесі (Бақылау кеңесі) ескерілмеген.

#### 13-1. Эмитенттің Директорлар кеңесінің Комитеттері (болған жағдайда).

Эмитенттің Жарғысы бойынша Директорлар кеңесінің Комитеттері ескерілмеген.

#### 13-2. Ішкі аудит қызметі (болған жағдайда):

Тарм. №	Аты- жөні (толығымен, бар болса әкесінің есімі)	Әр қызметкердің лауазымының атауы, лауазымға қабылданған күні	Туылған жылы
1	Ерубасев Абилхаир Қараханович	2011 жылдың 10 қаңтарынан бастап осы уақытқа дейін ішкі аудитор	1982 жыл

### 14. Эмитенттің Атқарушы органы

Эмитенттің ағымдағы қызметін алқалық атқару органы – Дирекция жүзеге асырады. Дирекция үш директордан тұрады - Президент, Қаржы жөніндегі Вице-президент, Өндіріс жөніндегі Вице-президент. Шешімдер дауыс көпшілігімен қабылданады, дауыс саны тең болған жағдайда Президенттің дауысы шешуші

болып саналады. Эмитенттің Дирекциясын Дирекцияның Президенті басқарады.

Тар м. №	Аты-жөні мен туылған жылы	Дирекция мүшелерінің соңғы үш жылда және қазіргі уақытта атқарып отырған, соның ішінде қоса атқарып отырған хронологиялық тәртіппен көрсетілген лауазымдары, олардың лауазымға ие болған күні	Дирекцияның әр мүшесінің Эмитенттің ақысы төленген жарғылық капиталына қатысу үлесінің мөлшері,	
			Эмитенттің	ұйымдарға
1	Сейтжанов Серикжан 02.06.1949 ж.	14.04.2003 жылдан бері және осы уақытқа дейін "САУТС-ОЙЛ" ЖШС Президенті.  28.09.2007 жылдан бері және осы уақытқа дейін «Оңтүстік» Қаржы Сауда-Өнеркәсіптік корпорациясы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Директоры.	жоқ	Осы Проспектінің 3-тарауының 18-тармағын қар.
2	Мырзабеков Серик Торежанович. 05.01.1973 ж.	05.09.2003 жылдан бері және осы уақытқа дейін Қаржы жөніндегі Вице-Президент.  Қосымша өзге лауазымдарды атқармайды	жоқ	жоқ
3	Курашов Мэлс 13.03.1950 ж.	21.12.2006 жылдан бері және осы уақытқа дейін Өндіріс жөніндегі Вице-Президент.  Қосымша өзге лауазымдарды атқармайды	жоқ	жоқ

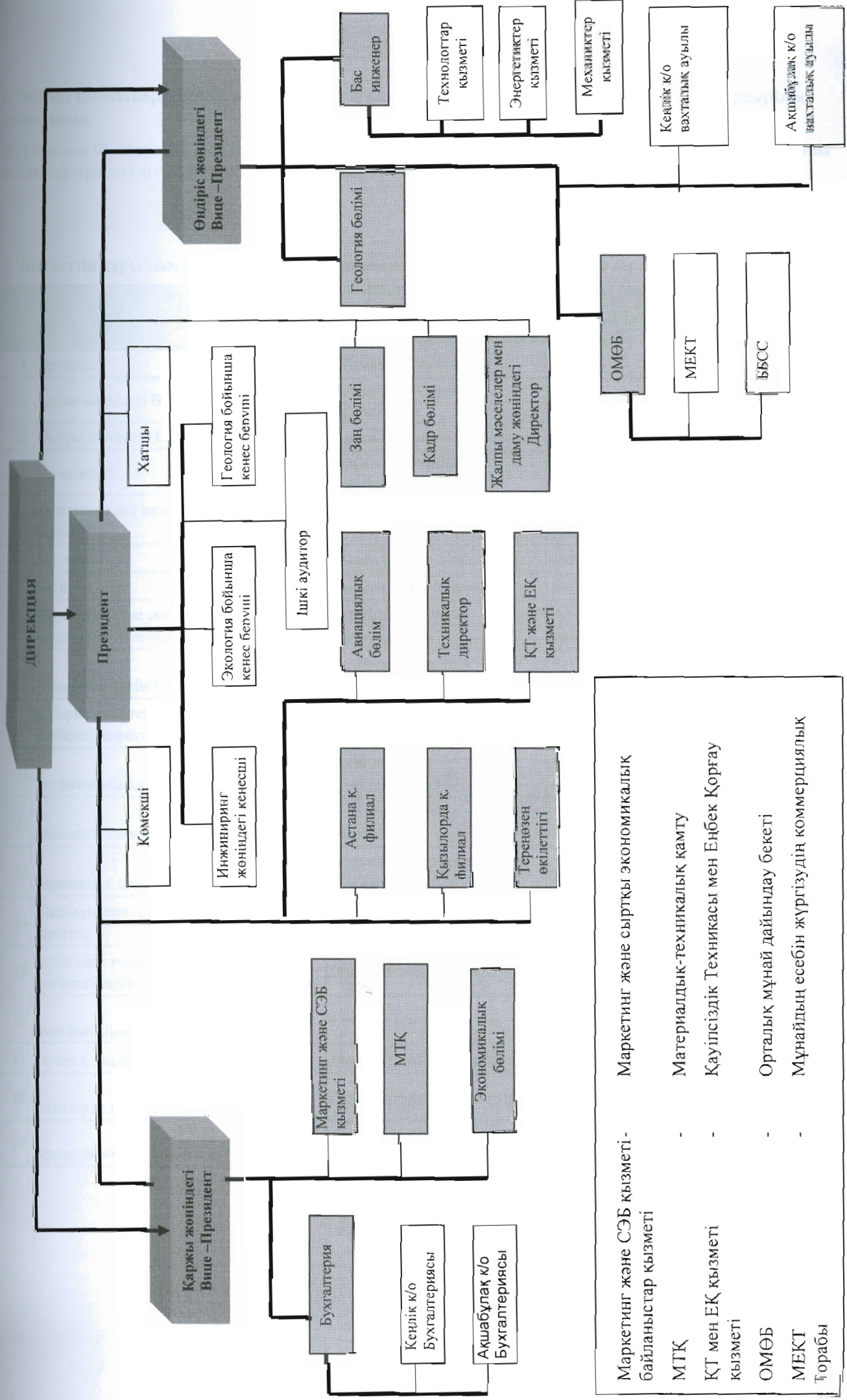
**15. Эмитенттің атқарушы органының құзырлығы өзге коммерциялық ұйымға (басқарушы ұйымға) ұсынылған болса, мұнысы осы тармақта көрсетілісін:**

Эмитенттің Атқарушы органының құзырлығы өзге коммерциялық ұйымға (басқарушы ұйымға) ұсынылмаған.

**16. Эмитенттің Директорлар кеңесінің мүшелеріне, атқарушы органының мүшелері мен өзге басқарушы тұлғаларына төленетін сыйақы:**

Эмитенттің атқарушы органының мүшелері мен өзге басқарушы тұлғаларына облигацияларды шығару туралы шешім қабылдау күніне дейінгі соңғы үш ай бойынша төленетін сыйақы 78,669,642.00 теңгені құрады, 2011 жылдың 07 ақпанындағы облигацияларды шығару туралы шешім қабылдаған күннен бастап кейінгі он екі ай бойы төлеуге жататын сыйақының жоспарланған жалпы мөлшері жуықтап алғанда 361,880,352.00 теңгені құрамақ.

1) Эмгектің құрылымдық бөлімдері, филиалдары мен өкілдіктері:



2) Эмитент қызметкерлерінің, соның ішінде филиалдары мен өкілдіктеріндегі қызметкерлерінің жалпы саны:

2011 жылдың 01 мамырына қатысты Эмитент қызметкерлерінің, соның ішінде Эмитенттің филиалдары мен өкілдіктеріндегі қызметкерлердің жалпы саны 574 адамды құрайды (штаттық саны).

3) Эмитенттің құрылымдық бөлімшелерінің басшылары туралы мәліметтер:

Тар м. №	Лауазымның атауы	Аты-жөні	Туылған жылы
1.	Президент	Сейтжанов Серикжан	1949
2.	Қаржы жөніндегі Вице- Президент	Мырзабеков Серик Торежанович	1973
3.	Өндіріс жөніндегі Вице-Президент	Курашов Мэлс	1950
4.	Бас инженер	Курбанов Калмаханбет Дуйсенович	1956
5.	Орталық мұнай дайындау бекетінің бастығы	Усембаев Наби Махсұтулы	1965
6.	Бас геолог	Токаев Берекет Койшанович	1977
7.	Бас бухгалтер	Бакиева Раиса Кадьровна	1956
8.	Маркетинг және сыртқы экономикалық байланыстар жөніндегі директор	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	1974
9.	Экономика бөлімінің бас экономисі	Сейітжан Бақытжан Серикжанұлы	1983
10.	Материалдық-техникалық қамту жөніндегі директор	Караманов Даулет Узакбаевич	1970
11.	Заң бөлімінің бастығы	Есенов Ержан Ермухамедович	1977
12.	Авиация бөлімінің бастығы	Нағалиев Қайрат Талипбаевич	1971
13.	Техникалық директор	Абдухалыков Женис Уразович	1985
14.	Жалпы мәселелер мен даму жөніндегі директор	Калмырза Ерлан Абдимутали	1979
15.	Қауіпсіздік техникасы мен еңбек қорғау жөніндегі инженер	Липка Михаил Михайлович	1937
16.	Кадр бөлімінің бас инспекторы	Свирко Ольга Ивановна	1967
17.	Астана қ. филиалдың директоры	Махамбет Айтбай Кабылулы	1950
18.	Қызылорда қ. филиалдың директоры	Аяпов Ерден Жумахметович	1950
19.	Тереңөзен өкілдігінің директоры	Сансызбаев Келдибай	1957

### III. ЭМИТЕНТТИҢ ҚАТЫСУШЫЛАРЫ МЕН ҮЛЕСТЕС ТҮЛҒАЛАРЫ

#### 18. Эмитенттің қатысушылары.

1) Эмитенттің қатысушыларының жалпы саны (егер Эмитенттің қатысушысы заңды тұлға болса, онда сол заңды тұлғаның ірі акционерлері көрсетіледі) және Эмитенттің жарғылық капиталында он және одан артық пайыз үлеске ие болып отырған қатысушылар туралы ақпарат (заңды тұлғаның толық және қысқаша атауы, орналасқан жері не жеке тұлғаның тегі, есімі, бар болса – әкесінің есімі):

Эмитенттің жарғылық капиталында он және одан артық пайыз үлеске ие болып отырған Эмитент қатысушыларының жалпы саны:

Тарм. №	Қатысушының толық және қысқаша атауы/аты-жөні	Қатысушының заңды (нақты) мекенжайы/тұрғылықты жері	Қатысу үлесі
1	«Оңтүстік» Қаржы Сауда-Өнеркәсіптік корпорациясы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, «Оңтүстік» ҚСӨК» ЖШС	Қазақстан Республикасы, ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	51%
2	Каныбекова Урташа Рустемовна	Қазақстан Республикасы, ОҚО, Шымкент қ., Диваев к-сі, 22/2	34%

«Оңтүстік» Қаржы Сауда-Өнеркәсіптік корпорациясы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің ірі қатысушылары:

Тарм. №	Қатысушының толық және қысқаша атауы/аты-жөні	Қатысушының заңды (нақты) мекенжайы/тұрғылықты жері	Қатысу үлесі
1	Сейтжанов Серикжан	ОҚО, Шымкент қ., Шапағат ықшамауд., 39	50%
2	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	ОҚО, Шымкент қ., Шапағат ықшамауд., 39	10%
3	Сейтжанова Жанна Серикжановна	ОҚО, Шымкент қ., Шапағат ықшамауд., 215	10%
4	Сейтжанова Қаншаим Кудайбергеновна	ОҚО, Шымкент қ., Шапағат ықшамауд., 39	10%
5	Сейтжанов Бауржан Серикжанович	ОҚО, Шымкент қ., Диваев к-сі, 22-үй, 3-пәт.	10%
6	Сейтжан Бақытжан	ОҚО, Шымкент қ., Шапағат ықшамауд., 39	10%

2) Эмитенттің қатысушысы болып табылмайтын, алайда өзге ұйымдар арқылы Эмитенттің қызметін бақылап отыру құқығына ие тұлғалар туралы мәліметтер

Эмитенттің қатысушысы болып табылмайтын, алайда өзге ұйымдар арқылы Эмитенттің қызметін

бақылап отыру құқығына ие тұлғалар жоқ.

19. Эмитент өздерінің акцияларының он және одан артық пайызын (үлесін) иеленіп отырған заңды тұлғалар туралы, сол заңды тұлғаның толық атауы, оның орналасқан жері, Эмитенттің соның жарғылық капиталындағы акцияларының (үлесінің) пайыздық арақатысы, қызмет түрі, бірінші басшысының тегі, есімі, болса – әкесінің есімі қоса көрсетілген мәліметтер:

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның орналасқан жері	Қызмет түрі	Бірінші басшының аты-жөні	Жарғылық капиталға қатысу үлесі
1	«ТереңөзекМұнай» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Тереңөзек ауылы, Әлиакбаров к-сі, 32	«Тереңөзек» теміржол мұнай құю терминалы	Сансызбаев Келдибай	43%
2	*«Спорт сарайы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Оңтүстік Қазақстан облысы, Шымкент қаласы, Желтоқсан көшесі, номерсіз	Спорт сарайы жұмысын ұйымдастыру, халыққа қызмет көрсету	Аргимбаев Куаныш Мустафаевич	32,91%

\*Ескерту: Қаржылық есептілікте Эмитенттің Шымкент қаласындағы «Спорт сарайы» ЖШС компаниясының капиталына инвестициялары көрсетілмеген. Эмитент аталған ұйымның 32,91 % орташа үлесіне ие. Берілген инвестициялардың баланстық бағасы құнсыздандырылып, қаржылық есептілікте 2008 жылы әлеуметтік шығындар ретінде есептен шығарылған. Шымкент қаласының «Спорт сарайы» ЖШС-не инвестицияның баланстық бағасын есептен шығару кезінде Эмитент басшылығы қаржылық есептілікті құру принциптерін ҚЕХС-на сүйене отырып жасады. Себебі бұл жерде актив ұғымына толық түсінік берілген. Қаржылық есептілікті құру принциптері ҚЕХС – н бастапқы фундаменті болып табылады. Сондықтан, стандарттарды құрушылардың көпшілігі осы құжатқа сүйенеді. Принциптер стандарт болып табылмайды. Төменде аталған принциптердің жинақталған түрі көрсетілген: «... Актив- бұл өткен жетістіктер нәтижесінде компания үшін экономикалық кіріс пайда болатын, компаниямен бақыланатын ресурс...»

Жоғарыда аталған актив түсінігін ескере отырып, Эмитент Шымкент қаласының «Спорт сарайы» ЖШС-не салған инвестицияларын актив ретінде қарастырмай, оны қаржылық есептілікте шығындар ретінде есептен шығаруды жөн көрді. Себебі, Эмитент бұл инвестициялардан келешекте де экономикалық тұрғыдан еш пайда күтпейді.

20. Эмитенттің өнеркәсіптік, банкілік, қаржылық топтарға, холдинглерге, концерндерге, қауымдастықтар мен консорциумдарға қатысуы:

Эмитент өнеркәсіптік, банкілік, қаржылық топтарға, холдинглерге, концерндерге, қауымдастықтар мен консорциумдарға қатыспайды.

21. Эмитенттің өзге үлестес тұлғалары туралы мәліметтер:

Эмитенттің 2011 жылдың 01 мамырына қатысты үлестес тұлғаларының тізімі:

ЗАҢДЫ ТҮЛҒАЛАР					
№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның орналасқан жері	Қызмет түрі	Бірінші басшының аты-жөні	Үлестес екендігін мойындауға негіздеме
1	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент к., Гидролизный к., н/ж	бұрғылау жұмыстары, ұңғымаларын күрделі жөндеу	Ибрагимов Асылбек Амирханович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.

2	«МұнайҚұрылысСервис» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Сайрам ауданы, Қызылсай а.	құрылыс-монтаждау жұмыстары	Кнашов Сапар	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
3	«KazGas» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	ілеспе мұнай газын кәдеге жарату: пропан-бутан мен тұрақты бензин алу	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
4	«Oil Security» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	нысандарды күзету	Абдуллаев Файзулла Сейтханович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
5	«Pathmark» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Сайрам ауданы, Тассай а/а, Төлемекөв к-сі, н/ж	қоймалық панажайлар	Нагайбаев Елшибай	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
6	«Алем Трейдинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	Мұнай өнімдері мен сұйытылған газды көтерме-бөлшек саудада сату; сұйытылған газды сатып алу, сақтау, құю; газ толтыру және газ құю станцияларын салу, пайдалану; газ жабдықтарын өндіру, газбен қамту жүйелерін пайдалану және жөндеу; сұйытылған газды тұтынушыларға сату; автокөлік газ баллондарын, резервуарларды, автогаздар мен автожанармай құю бекеттерін жөндеу, техникалық куәландыру, диагностикалау және сырлау	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
7	«Стандарт Цемент» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, 160812, Сайрам ауданы, Сайрам ауылдық аймағы, 082 квартал	Цемент және құрылыс материалдарын өндіру және сату; көтерме-бөлшек саудада сату; сәулет, қала салу және құрылыс қызметі; ауылшаруашылық өнімдері мен халық тұтынатын тауарларды өндіру, өңдеу және сату	Сейтжанов Бауржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
8	«Алькор қонақ үйі» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	Қонақ үй бизнесі	Оразбаев Асельбек Баймурзаевич	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 5-тармақш.

9	«САУТС БИОТЕХ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	160000, ОҚО, Отрар ауданы, Шілік а/а, Қажымұқан к-сі, 21	ауылшаруашылық өнімдері мен халық тұтынатын тауарларды өндіру, өңдеу және сату; биотанолды өндіру және сату; қамту-өткізу, саудалау-сатып алу және коммерциялық қызметі	Айтбай Махамбет	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 5-тармақш.
10	«КАС-бетон» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	сәулет, қала салу және құрылыс қызметі; койнау пайдалану мен койнауларды өндіру саласындағы қызмет; ауылшаруашылық өнімдері мен халық тұтынатын тауарларды өндіру, өңдеу және сату; халыққа және ұйымдарға тұрмыстық қызмет көрсету	Битимбаев Жора Жангабылович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
11	«Нимэкс Транс» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Ташкентский тракт, н/ж, Сәуле ықпанауд.	Көліктік тасымалдаулар, экспедиция-көліктік қызметтер	Нысанов Айдар Ержанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
12	«Нимэкс Констракшн» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Ордабасы ауданы, Бадам а.	Кірпіш жасау	Абраимов Нурлан Рахманбердиевич	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
13	«Карго Контрол Қазақстан» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Сайрам ауданы, Ақсукеңт а., Қаратөбе шоссесі, н/ж	Кедендік койма қызметтері	Абдраимова Урипа Асембековна	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
14	«Нимэкс Секьюрити» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Диваев к-сі, 9	Күзету қызметтері, күзеттік сүйемелдеу қызметтері	Татаренко Владимир Николаевич	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
15	«Оңтүстік құрылыс компаниясы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Момышұлы даңғ. н/ж.	Нысандардың құрылысы	Ақжолов Нуржан	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
16	«Әлем-Капитал» КТ жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Диваев к-сі, 9	Қаржылық қызметтер	Медведенко Дмитрий Григорьевич	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 4-тармақш.
17	«Жібек Жолы» тауар биржасы» акционерлік қоғамы	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	Делдалдық қызметтер	Молдахметов Аскар	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 5-тармақш.
18	«Talis Investment Company» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Жамбыл облысы, Тараз қ., Қойгелді к-сі, 55	Нагрий цианидін өндіру және сату	Тыңдыбеков Алтынбек Тургунбекович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 5-тармақш.
19	«Ерме компаниясы»	ОҚО, Шымкент	ЖОЖМ-ны бөлшек саудада	Бочаров Денис	Қазақстан Республикасы

	жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	к., Жібек Жолы к-сі, н/ж	сату	Валерьевич	«Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
20	«Хадиса Отель» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	160050 Оңтүстік-Қазақстан облысы, Енбекші ауданы, Жандосов к-сі, н/ж	Қонақ үй бизнесі	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
21	«Саутс Ойл Сервис» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	486050 Оңтүстік-Қазақстан облысы, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	Акциздік өнімдерді көтерме саудада сатуды санамағанда, көтерме-бөлшек саудада сату	Сейітжан Бакытжан	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
22	«Милтон» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	Өзге түрдегі отынды көтерме саудада сату	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
23	«ӘДЛИЕТ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	Заң компаниясы	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
24	«Оңтүстік-Газ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	Сұйытылған газды көтерме-бөлшек саудада сату	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
25	«Жерұйық ЛТД» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	Автомобильге арналған бензинді сату	Сейтжанов Нуржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.
26	«Юг- Транс Ком» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	Көлік тасымалдау қызметі-қауіпті жүктерді тасымалдау	Сейтжанов Бауыржан Серикжанович	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 7-тармақш.

#### ЖЕКЕ ТҮЛҒАЛАР

№	Аты-жөні	Тұрғылықты жері	Үлестес екендігін мойындауға негіздеме	Ескерту
1	Абдраймова Урияла Асембековна, 1963 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Тараз ықшамауд., Өркениет к-сі, 6	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
2	Қаныбеков Бахыт Асембекулович, 1964 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Кіші Самал ықшамауд., Рысқұлбеков к-сі, Қазиев к-нің бұрышы, 8-8а үй	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
3	Қаныбеков Сакен Асембекович, 1966 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Самал-2 ықшамауд.	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
4	Қаныбеков Нурлан Асембекович, 1967 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Дивасв к-сі, 22 2-пәт.	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы

5	Куртаева Хадиша, 1923 ж.т.	ОҚО, Отрар ауданы, Шілік а.	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
6	Уйсінбай Мархабат Сейтжанқызы, 1942 ж.т.	ОҚО, Сайрам ауданы, Таскен а.	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
7	Сейтжанов Керимжан, 1947 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Шапағат ықшамауд., 70	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
8	Сейтжанова Гульсара, 1953 ж.т.	ОҚО, Отрар ауданы, Шілік а.	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
9	Куртаева Гульдар Сейтжановна, 1954 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Марғұлан к-сі, 9	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
10	Куртаева Анаржан Сейтжановна, 1956 ж.т.	Астана қ., Абылайхан к-сі, 41 кв 2	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
11	Куртаев Алимжан Сейтжанович, 1958 ж.т.	ОҚО, Шымкент, Шапағат 196	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
12	Куртаев Адил Сейтжановна, 1962 ж.т.	Шымкент обл, Шілік ауылы	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
13	Куртаева Балжан Сейтжановна, 1964 ж.т.	Шымкент обл, Шілік ауылы	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
14	Куртаева Райхан Сейтжановна, 1966 ж.т.	Шымкент обл, Шілік ауылы	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
15	ИП Сейтжанова Каншайым Қудайбергеновна	ОҚО, Шымкент қ., Шапағат ықшамауд., 39	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
16	Мырзабеков Торежан Мырзабекович, 1940 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Безделев к-сі, 49	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
17	Кетебаева Жамал Наймановна, 1942 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Безделев к-сі, 49	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
18	Мырзабекова Жанат Торежановна, 1966 г.р.	ОҚО, Шымкент қ., Б. Момыш ұлы к-сі, 17-21	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
19	Мырзабеков Талғат Торежанович, 1968 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Тәуке хан даңғ., 76-20	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
20	Мырзабекова Бахыт Торежановна, 1970 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Республика даңғ., 23А-26	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
21	Мырзабеков Берик Торежанович, 1976 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Самал-1 ықшамауд., Жандосов к-сі, 194	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы

22	Корнева Вероника Сергеевна, 1983 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Безделев к-сі, 49	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
23	Анас Торежан Серикович, 2009 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Безделев к-сі, 49	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
24	Мырзабекова Альрамина Сериковна, 2001 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Самал ықшамауд., Бекбосынов к-сі, 10	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
25	Асанбеков Лесбек Курашевич, 1938 ж.т.	ОҚО, Шілік ауылы	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
26	Асанбеков Пернебай Курашевич, 1955 ж.т.	ОҚО, Сарыағаш ауданы, Сарыағаш шипажайы	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
27	Курашев Ержан Мэлсулы, 1978 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Есіркеп батыр к-сі, 19	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
28	Курашев Галымжан Мэлсулы, 1979 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Жайлау ықшамауд., Дәулеткерей к-сі, 7	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
29	Курашева Акмаржан Мэлсовна, 1980 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Жайлау ықшамауд., Дәулеткерей к-сі, 7	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
30	Курашев Асылжан Мэлсовна, 1987 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Жайлау ықшамауд., Дәулеткерей к-сі, 7	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы
31	Қазақбаева Елизавета Бекетазаевна, 1965 ж.т.	ОҚО, Шымкент қ., Жайлау ықшамауд., Дәулеткерей к-сі, 7	Қазақстан Республикасы «Акционерлік қоғамдар туралы» заңының 64-баб. 1-тарм. 2-тармақш.	ірі қатысушының жақын туысы

## 22. Үлестес тұлғалардың қатысуымен жасалған мәмілелер:

Эмитенттің соған қатысты үлестес болып табылатын тұлғалардың қатысуымен Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес соңғы жылы жасасқан мәмілелері:

№	Занды тұлғаның атауы/жеке тұлғаның аты-жөні	Келісімшарттың тақырыбы, нөмірі және жасасқан күні	Занды тұлғаның/жеке тұлғаның орналасқан жері	Эмитенттің осы шешімді қабылдаған органы, сол шешімнің нөмірі мен күні	Мәміленің сомасы
1	«Ют-Транс Ком» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	01.10.2010ж. №312 мұнайды ішкі кәсіптік тасымалдау қызметтерін ұсыну жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	05/08/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	231 840 000
2	«Нимжес Транс» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	01.10.2010ж. №314 мұнайды ішкі кәсіптік тасымалдау қызметтерін ұсыну жөніндегі келісімшарт	Ордабасы ауданы, Төрткүл а.	05/08/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	231 840 000
3	ЖК Сейтжанова	Әкімшіліктік	ОҚО, Шымкент	05/08/2010ж.	5 000 000

№	Заңды тұлғаның атауы/жеке тұлғаның аты-жөні	Келісімшарттың тақырыбы, нөмірі және жасасқан күні	Заңды тұлғаның/жеке тұлғаның орналасқан жері	Эмитенттің осы шешімді қабылдаған органы, сол шешімнің нөмірі мен күні	Мәміленің сомасы
	Каншайым Кудайбергеновна	ғимаратты жалға алу келісімшарты (18.10.2010ж. №330)	қ., Шапағат ықшамауд., 39	Дирекция отырысының хаттамасы	
4	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Өзара есепке алу келісімшарты (01.09.2010ж. №278)	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	05/08/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	11 845 000
5	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	02.12.2010ж. № SM/SO-408-10dr. Қызылорда облысындағы Шығыс Ақшабұлақ кенорнында №19 пайдалану ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	22/11/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	420 428 750
6	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	25.11.2010ж. №SM/SO-393-10dr. Қызылорда облысындағы Кеңлік кенорнында №1199 су ұңғымасын бұрғылау жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	22/11/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	50 000 000
7	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	25.11.2010ж. №SM/SO-392-10dr. Қызылорда облысындағы Ақтау алаңшасында №7 іздестіру-барлау ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	22/11/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	448 000 000
8	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	05.11.2010ж. №SM/SO-358-10dr. Қызылорда облысындағы Кеңлік кенорнында №50 пайдалану ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	01/09/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	291 200 000
9	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	05.11.2010ж. №SM/SO-359-10dr. Қызылорда облысындағы Ақтау алаңшасында №5 іздестіру-барлау ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	01/09/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	448 000 000
10	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	28.10.2010ж. № SM/SO-331-10dr. Қызылорда облысындағы Кеңлік кенорнында №49 пайдалану ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	01/09/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	291 200 000

№	Заңды тұлғаның атауы/жеке тұлғаның аты-жөні	Келісімшарттың тақырыбы, нөмірі және жасасқан күні	Заңды тұлғаның/жеке тұлғаның орналасқан жері	Эмитенттің осы шешімді қабылдаған органы, сол шешімнің нөмірі мен күні	Мәміленің сомасы
11	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	08.10.2010ж. №SM/SO-328-10dr. Қызылорда облысындағы Есжан алаңшасында №5 іздестіру-барлау ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	05/08/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	436 800 000
12	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	01.10.2010ж. № SM/SO-325-10dr. Қызылорда облысындағы Кеңлік кенорнында №48 пайдалану ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	05/08/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	291 200 000
13	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	01.10.2010ж. № SM/SO-320-10dr. Қызылорда облысындағы Ақтау алаңшасында №4 іздестіру-барлау ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	05/08/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	448 000 000
14	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	03.03.2011ж. № SM/SO-30-11dr. Қызылорда облысындағы Ақтау алаңшасында саны екеу №6, №8 іздестіру-барлау ұңғымаларын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	03/12/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	896 000 000
15	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	03.03.2011ж. № SM/SO-32-11dr. Қызылорда облысындағы Есжан алаңшасында саны екеу №6, №7 іздестіру-барлау ұңғымаларын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	03/12/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	873 600 000
16	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	03.03.2011ж. №SM/SO-36-11dr. Қызылорда облысындағы Шығыс Акшабұлақ алаңшасында саны екеу №21, №22 іздестіру-барлау ұңғымасын және №20 пайдалану ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	03/12/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	1 260 000 000
17	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	03.03.2011ж. № SM/SO-14-11dr. Қызылорда	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	05/10/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	291 200 000

№	Занды тұлғаның атауы/жеке тұлғаның аты-жөні	Келісімшарттың тақырыбы, нөмірі және жасасқан күні	Занды тұлғаның/жеке тұлғаның орналасқан жері	Эмитенттің осы шешімді қабылдаған органы, сол шешімнің нөмірі мен күні	Мәміленің сомасы
	серіктестігі	облысындағы Кеңлік кенорнында №48 пайдалану ұңғымасын салу жөніндегі келісімшарт		хаттамасы	
18	«KazFrac» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Жалға алу келісімшарты 01.12.2010ж. (№388)	ОҚО, Шымкент қ., Төле би к-сі, 25	22/11/2010ж. Дирекция отырысының хаттамасы	110 000
19	«МұнайҚұрылысСервис» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	24.03.2011ж. №111 ішкі кәсіптік жолдарды салу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Сайрам ауданы, Қызылсай а.	01/02/2011ж. Дирекция отырысының хаттамасы	435 000 000
20	«МұнайҚұрылысСервис» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Кеңлік кенорнында кірме және ішкі кәсіптік жолдарды жөндеу және күтіп ұстау жөніндегі келісімшарт (13.04.2011ж. № 128)	ОҚО, Сайрам ауданы, Қызылсай а.	04/04/2011ж. Дирекция отырысының хаттамасы	434 000 000
21	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	28.03.2011ж. №SM/SO-105-11ср. Кеңлік кенорнында №27 ұңғыманы күрделі жөндеу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	25/03/2011ж. Дирекция отырысының хаттамасы	15 602 183
22	«SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	05.04.2011ж. №SM/SO-122-11ср. Кеңлік кенорнында №27 ұңғыманы күрделі жөндеу жөніндегі келісімшарт	ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж	25/03/2011ж. Дирекция отырысының хаттамасы	15 448 497

22-1. Арнайы қаржы компаниясының облигацияларын шығару кезінде аффилирленгендігін тануға арналған негіздемелерді және оның пайда болған күні көрсетіле отырып, секьюритизациялау мәмілесі тараптарының аффилирленгендігі туралы ақпарат ашылады.

Эмитент арнайы қаржы ұйымы болып табылмайды.

#### IV. ЭМИТЕНТТІҢ ҚЫЗМЕТІНЕ СИПАТТАМА

23. Эмитенттің қызметіндегі, соның ішінде Эмитенттің негізгі қызмет түрлеріндегі жалпы беталыстарға қысқаша сипаттама.

Эмитент Қазақстан Республикасындағы кенорындарында мұнай барлаумен, өндірумен және сатумен айналысатын тәуелсіз энергетикалық компания болып табылады. Эмитент Қазақстанның оңтүстігінде, Қызылорда облысында орналасқан Кеңлік, Қарабұлақ, Ақшабұлақ кенорындарының жалғыз операторы болып табылады.

**Кенорындарына қысқаша сипаттама**

Кенорындарындағы қорға DeGolyer & MacNaughton халықаралық компаниясы баға беруде. 2010 жылдың 31 желтоқсанына қатысты есеп беруге сәйкес Кеңлік, Қарабұлақ және Ақшабұлақ кенорындарының алынып отырған қоры келесі шаманы құрады:

Корлар	Дәлелденген Әзірленген	Дәлелденген Әзірленбеген	Барлығы Дәлелденгені (A+B)	Болжамдық (P2)	Дәлелденген + Болжамдық (2P) (A+B+C1)	Ықтимал(P3) (C2)	(3P)
	(A)	(B)		(C1)			(Барлығы)
мың баррельме н	18 513	19 430	37 943	41 337	79 280	47 798	127 078
мың тонна	2 371	2 492	4 863	5 304	10 167	6 128	16 295

Эмитент шикі мұнайды екі бағыт бойынша экспорттайды:

Бірінші бағыт- орталық мұнай дайындау бекетінен Қызылорда облысы, Сырдария ауданындағы Торғай бассейніндегі Кеңлік кенорнына, одан әрі ұзындығы 2,9 км болатын ішкіқұбырлар жүйесі арқылы «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС магистральды құбырларына, ары қарай Қытайға.

Екінші бағыт- орталық дайындау бекетінен Кеңлік кенорнындағы «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС құбырына мұнайды беруден кейін, своп келісім- шарты бойынша «КазТрансОйл» АҚ құбыры жүйесіндегі ресурстардың орнын «Ақтөбемұнайгаз СНПС» АҚ құбыры жүйесіндегі ресурстар басады. Одан әрі Каспий Құбырлық Консорциум жүйесі арқылы экспортталады. Эмитенттің кенорындарынан шикі мұнай сұрпы «Vrepi» мұнай ретінде сатылады.

Эмитенттің кенорындарындағы қызметінің нәтижесінде төмендегідей көрсеткіштерге қол жеткізілді:

Көрсеткіштер	Өлш.бірл.	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Шикі мұнайдың жылдық өндірісі	мың тонна	105,503	208,380	233,549	233,506	450,220	583,010
Пайдаланудағы ұңғымалардың саны	дана	13	21	28	40	50	65
Шикі мұнайды өндірудің жылдық циклы	тәул.	365	365	365	365	365	365
Шикі мұнайды тәуліктік өндіру	тонна	289	570,9	639,8	639,7	1233,5	1597,3

Сонымен қатар, Эмитент шикі мұнайды алыс-беріс келісіміне сәйкес өңдеу үшін Шымкент мұнай өңдеу зауытына жеткізеді. Шымкент мұнай өңдеу зауытына шикі мұнай құзырлы органмен жыл сайынғы негізде, зауыттың операциялық қуаттылығын ұстап отыру үшін және ішкі нарықты мұнай өңдеу өнімдерімен қамту үшін келісіліп отыратын көлемде жеткізіледі. Шикі мұнайды өңдеу арқылы жасалған өнім экспортталады, сондай-ақ ішкі нарықта сатылады.

#### 4) Эмитенттің бәсекелесі болып табылатын ұйымдар туралы мәліметтер:

Қазақстан Республикасының мұнай өндіру саласындағы бәсекелестік шамалы сипатқа ие болып келеді. Мұнай иикізат биржаларында сатылады және көбінеки соған деген сұраныс нақты бір мемлекеттердің саясатымен белгіленіп отырады. Біздің пікірімізше, Қазақстан Республикасындағы мұнай өңдеу кәсіпорындарының арасындағы бәсекелестік экспортқа қатысты «квоталарды» үлестіру кезінде, Үкіметтің сол не өзге жеңілдіктерді, не жаңадан келешегінен үміт күттіретін мұнай кенорындарын алу кезінде туындауы мүмкін.

Қазақстанның негізгі мұнай өңдеу салаларына Маңғыстау, Атырау, Батыс-Қазақстан, Ақтөбе және Қызылорда облыстары жатады. Жылдық мұнай өндіру көлемі бойынша Эмитенттің бәсекелесі болып табылатын кәсіпорындар төменде көрсетілген:

Маңғыстау облысы:	«Казполмунай» ЖШС; «Казахтуркмунай» БК ЖШС; «Толкыннефтегаз» ЖШС; «Маерскойл Казахстан ГМБХ» БК ЖШС;
Атырау облысы:	«Арнаойл» ЖШС; «АлтиесПетролеумИнт БВ» АФК; «Матин» БК ЖШС;
Батыс-Қазақстан облысы:	«Жайықмунай» ЖШС;
Қызылорда облысы:	«СНПС Ай-Дан Мунай» АҚ; «КОР» МК АҚ;
Ақтөбе облысы:	«ККМ Оперейтинг Компани» АҚ

2) Эмитенттің қызметіне Қазақстан Республикасының ішіндегі орташа салалық және мүмкін болса орташа әлемдік көрсеткіштермен салыстырумен сипаттама беру.

2010 жылы Қазақстан Республикасының барлық мұнай компанияларымен 67 915,7 мың тонна шикі мұнай өндірілген болатын, мұнысы 2009 жылғы тура сол көрсеткішпен салыстырғанда 5,5% жоғары. Эмитенттің 2010 жылы өндірген 583 мың тоннасы Қазақстан Республикасы бойынша жалпы өндіру көлемінің 0,86%-ын құрауда.

3) Саланың келешекте дамуы мен Эмитенттің осы саладағы жағдайына қатысты болжам:

Сарапшылардың баға берулері бойынша Қазақстан Республикасының дәлелденген мұнай қорлары әлемдік мұнай қорының 3 %-ын құрайды, мұнысы Қашаған кенорнындағы коммерциялық өндірудің басталуына орай Қазақстанның шикі мұнайдың ең ірі әлемдік өндірушілерінің ондығына енуіне мүмкіндік беруде.

Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің «2010 жыл бойынша мұнай-газ саласын стратегиялық дамыту қорытындылары және 2011 жылға арналған жоспарлар» атты есеп беруіне сәйкес 2010 жылы мұнай мен газ конденсатының өндірісі алдын-ала деректер бойынша 79,7 млн. тоннаны не 2009 жылға қатысты 104,2 % құрады; мұнай мен газ конденсатын экспорттау көлемі - 71,2 млн. тоннаны не 2009 жылға қатысты 104,5% құрады.

Қазақстанның жыл сайынғы мұнай өндірісін едәуір арттыруға арналған өзекті жобаларға қолданыстағы ірі жобалар: Қарашығанақ, Теңіз кенорны және Каспий теңізінің қазақстандық секторының (КТҚС) теңіз астын барлауға арналған өзге жобалар, сондай-ақ игеруге арнап әзірленіп жатқан әлемдегі ең ірі кенорындарының бірі Қашаған кенорны жатады. Министрліктің 2010-2014 жылдарға арналған Стратегиялық жоспарына сәйкес 2011 жылы мұнай мен газ конденсатын 81 млн. тонна деңгейінде (не 2010 ж. деңгейіне қатысты 101,7%) өндіру күтілуде. Мұнай мен газ конденсатының өндірісін келесі мұнай-газ кәсіпорындарының есебінен арттыру жоспарлануда: ТШО, КПО, «Интернэшнл (Бузачи) Инк СНПС» және басқа. Мұнайды 73 млн. тонна деңгейінде экспорттау күтілуде.

**Мұнайды сыртқы нарықтарға тасымалдау бағыттарын әртараптандыру.**

#### 1. «Қазақстан-Қытай» мұнай құбыры бойынша

Қазақстан – Қытай мұнай құбырының құрылысы екі кезеңмен жүзеге асырылады. Бірінші кезең – пайдалануға 2006 жылдың шілде айында енгізілген өнімділігі жылына 10 млн. тоннаны құрайтын Атасу – Алашынкой мұнай құбырының жобасын жүзеге асыру.

Қазақстан-Қытай мұнай құбырының 2-кезектегі құрылысының екінші кезеңі шеңберінде Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Қытай Халық Республикасының 2009 жылдың 14 қазанындағы өзара жасасқан Мұнай мен газ саласындағы жан-жақты ынтымақтастықты дамыту жөніндегі Шеңберлік келісіміне арналған Хаттамаға сәйкес Атасу – Алашынкой мұнай құбырының №11 мұнай айдау станциясының МАС құрылысы басталды. 2011 жылы мұнай құбырының өткізу қабілеттілігі жылына 12 млн. тонна мұнайды құрайды деп күтілуде.

#### 2. «Каспий Құбыр Консорциумы» (КҚК)

*Ағылдағы жағдай*

Ұзындығы 1510 км КҚК құбыры қазақстандық «Теңіз» мұнай кенорны мен Новороссийск айлағының

маңындағы Қара теңіздің Ресей жағалауындағы мұнай терминалын жалғап жатыр.

Теңіз және Қарашығанақ кенорындарындағы мұнай өндіру көлемінің арту жағдайында және Қашаған кенорнын пайдалануға енгізудің жоспарлануына орай КҚК жобасының өзекті мәселелерінің біріне мұнай құбырының өткізу қабілеттілігін арттыру мәселесі жатады.

2010 жылдың 15 желтоқсанында КҚК акционерлері КҚК кеңейту жобасы бойынша инвестициялар туралы бір ауыздан үзілді-кесілді түрде шешім қабылданды. Қабылданған шешім шеңберінде Кеңейту жобасының қаржы-экономикалық және техникалық параметрлері, соның ішінде өнеркәсіптік қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғау мәселелері белгіленген. Жоба бойынша КҚК мұнай құбырының өткізу қабілеттілігін жылына 28,2 бастап 67 млн. тоннаға дейін, соның ішінде қазақстандық мұнай өндірісін жылына 52,5 млн. тоннаға дейін арттыру ескерілген

*2011 жылға арналған жоспарлар*

КҚК кеңейту жобасы бойынша құрылыс жұмыстарын 2011 жылы бастау жоспарланған.

### 3. Қазақстандық Каспий Тасымалдау Жүйесі (ҚКТЖ)

*Ағымдағы жағдай*

ҚКТЖ Қашаған және Теңіз кенорындарындағы көлемі артып келе жатқан қазақстандық мұнайды Каспий теңізі арқылы халықаралық нарықтарға Баку – Тбилиси – Жейхан жүйесі арқылы және/не Әзірбайжан Республикасы мен өзге транзиттік елдердің аумағында орналасқан өзге мұнай тасымалдау жүйелері арқылы экспорттауға. Аталмыш жобаны жүзеге асырудың негізгі принциптері бойынша келіссөздер 2011 жылы халықаралық мұнай компанияларымен жалғасатын болады.

Эмитент саладағы жайғасымын сонымен қатар ауыр мұнайды өндіру (борлық деңгейжиектер) жөніндегі жаңа технологияларды игерудің есебінен сақтап қалуды көздеп отыр, өзінің өндірістік көрсеткіштерін жақсартуға деген мүмкіндік бар.

#### 24. Артынша Эмитенттің қызметіне елеулі әсерін тигізуі мүмкін Эмитент жасасқан келісімшарттар, келісімдер туралы мәліметтер.

Артынша Эмитенттің қызметіне елеулі әсерін тигізуі мүмкін Эмитент жасасқан келісімшарттарға, келісімдерге төмендегі қойнау пайдалану құқығына қатысты келісімшарттар жатады:

Келісімшарт	Кенорны	Басталуы	Аяқталуы
#3460 өндіру жөніндегі келісімшарт	Кеңлік	2009	2033
#662 барлау жөніндегі келісімшарт	Қарабұлақ	2001	2013
#668 өндіру мен барлау жөніндегі келісімшарт	Ақшабұлақ	2001	2036

#### 25. Эмитенттің өзінің қызметін жүзеге асыру үшін алған лицензиялары, патенттері, рұқсатқағаздары туралы мәліметтер.

- 16/05/2005ж. № 00456Р «Экологиялық қауіпті шаруашылық қызмет түрлері» жөніндегі лицензия, жарамдылық мерзімі жоқ, ҚР Қоршаған ортаның қорғау министрлігімен берілген;
- Сериясы «ГЛ», № 0003474 «Таукен өндірістерін пайдалану; бұрғылау, мұнай-газ кәсіптік, геология-барлау жабдықтарын, сондай-ақ жұмыстық қысымы 0,7 кг/см<sup>2</sup>-дан жоғары және жыту тасымалдағыш температурасы 115°C-тан жоғары қазандарды, қысыммен жұмыс істейтін ыдыстар мен құбырларды монтаждау, жөндеу» жөніндегі лицензия, лицензияның қайта ресімделген күні 24/12/2009 ж., лицензияның бастапқы берілген күні 23/08/2006ж. № 000263, жарамдылық мерзімі жоқ, ҚР Энергетика және минералды ресурстар министрлігінің Мемлекеттік энергетикалық қадағалау жөніндегі комитетімен берілген;
- 30/12/ 2009ж. № 000654 «Электр станцияларын, электр желілері мен қосалқы станцияларды пайдалану» жөніндегі Бас лицензия, жарамдылық мерзімі жоқ, Қазақстан Республикасының Табиғи монополияларды реттеу агенттігімен берілген;
- 28/06/2005ж. № 004032 «Өнеркәсіптік жарылу -өрт шығу қаупі бар өндірістерді пайдалану» жөніндегі Бас лицензия, жарамдылық мерзімі жоқ, ҚР Энергетика және минералды ресурстар министрлігімен берілген;

5. 30/12/2009ж. № 000653 «Арналы газ құбырлары мен мұнай құбырларын, мұнай өнімдерін тасымалдау құбырларын пайдалану» жөніндегі Бас лицензия, жарамдылық мерзімі жоқ, Қазақстан Республикасының Табиғи монополияларды реттеу агенттігімен берілген;
6. 15/06/2007ж. сериясы «Я» № 070013 «Уларды сақтау және қолдану», жөніндегі Бас лицензия, жарамдылық мерзімі жоқ, ҚР Индустрия және сауда министрлігінің Өнеркәсіп және ғылыми-техникалық даму комитетімен берілген;
7. 03/04/2009ж. сериясы «ЛП», №0009527ДХ «Қосарланған тізімге сәйкес медициналық қызметпен айналысу» жөніндегі лицензия, Оңтүстік-Қазақстан облысының Денсаулық сақтау басқармасымен берілген;
8. 14/06/2010ж. сериясы «Р», № 428\10 «Прекурсорлардың айналымымен байланысты қызмет, соларды тасымалдаумен, сатып алумен, сақтаумен, қолданумен байланысты қызмет» жөніндегі лицензия, жарамдылық мерзімі 14/06/2015ж, ҚР ЦМ Есірткі бизнесімен күрес және есірткі айналымын бақылау комитетімен берілген;
9. 22/01/2010ж. № 000669 «Мұнай және мұнай өнімдерін сақтау нысандарын пайдалану» жөніндегі Бас лицензия, жарамдылық мерзімі жоқ, Қазақстан Республикасының Табиғи монополияларды реттеу агенттігімен берілген;
10. 14/02/2011ж. № 000366-16 «Электр қуатын беру мен тарату» жөніндегі Бас лицензия, жарамдылық мерзімі жоқ, Қазақстан Республикасының Табиғи монополияларды реттеу агенттігімен берілген;
11. 24/04/2001ж. № 662 Қойнау пайдалану жөніндегі операцияларды жүзеге асыру жөніндегі келісімшарт, жарамдылық мерзімі 2013 жылға дейін, ҚР Энергетика және минералды ресурстар министрлігімен берілген;
12. 10/05/2001ж. № 668 Қойнау пайдалану жөніндегі операцияларды жүзеге асыру жөніндегі келісімшарт, жарамдылық мерзімі 2036 жылға дейін, ҚР Энергетика және минералды ресурстар министрлігімен берілген;
13. 08/12/2009ж. № 3460 Қойнау пайдалану жөніндегі операцияларды жүзеге асыру жөніндегі келісімшарт, жарамдылық мерзімі 2033 жылға дейін;

26. Соңғы екі жылда сатылған өнімдердің (орындалған жұмыстардың, қызметтердің) көлемі.

Өнімдердің (орындалған жұмыстардың, ұсынылған қызметтердің) атауы	31 желтоқсан күні аяқталатын кезең бойынша		өсім
	2009ж.	2010ж. (аудитталмаған)	
Шикі мұнайды сату			
Тоннамен	381 215	529 334	38,85%
Мян теңгемен	23 380 288	43 165 375	84,62%
Өлге тауарларды сату			
Тоннамен	24 624	8 528	-65%
Мян теңгемен	1 697 264	1 129 964	-2,98%
<b>Мян теңгемен көрсетілген түсімнің жиыны</b>	<b>24 477 552</b>	<b>44 295 339</b>	<b>80,96%</b>

Эмитенттің сатқан өнімдерінің (орындаған жұмыстарының, ұсынған қызметтерінің) көлеміндегі өзгерістерді талдау:

Өнімдердің (орындалған жұмыстардың, ұсынылған қызметтердің) көлемі	Өлш. бірл.	2009	2010	өсім
«Шикі мұнайды» сату көлемінің орташа айлық мәні	тонна	31 768	44 111	38,85%

Келтірілген кестелерден көріп отырғанымыздай, «шикі мұнайды» сату көлемінің өсуі байқалуда, бұл жағдайда 2010 жылы орташа айлық сату көлемінің көрсеткіші 2009 жылғы сату көлемінің көрсеткішінен 38,85% жоғары болатын.

**27. Эмитенттің негізгі қызмет түрлері бойынша сатулардың (жұмыстардың, қызметтердің) кірістілігіне жағымды және жағымсыз әсерін тигізіп отырған факторлар.**

Өзінің қызметі барысында Эмитент түрлі тәуекелдерге кез болып отырады және сол қабылдап отырған тәуекелдердің мөлшерін белгілейтін факторлардың әсерін күтіп, бақылап және барынша азайтып отыруға, және мүмкін болған жерінде шығындарды азайтып отыруға мүмкіндік беретін қызмет бағыттары бойынша икемді саясатты жүзеге асырып отырады.

Факторлар	Жағымды әсері	Жағымсыз әсері
Мұнай өндірудің көлемі	Тікелей тәуелді, мұнай өндірудің көлемі артқан жағдайда сатудан болған кірістілік те арта бастайды	Тікелей тәуелді, мұнай өндірудің көлемі азайған жағдайда сатудан болған кірістілік азаяды
Сұрпы «Brent» мұнайдың әлемдік бағалары	Тікелей тәуелді, мұнайға қатысты әлемдік бағалардың өсуі мұнайды сатудан түскен экспорттық түсімнің артуына әкеледі	Тікелей тәуелді, мұнайға қатысты әлемдік бағалардың түсуі мұнайды сатудан түскен экспорттық түсімнің азаюына әкеледі
Сұрпы «Brent» мұнайдың ішкі нарықтағы бағалары	Тікелей тәуелді, Қазақстандағы мұнай бағасының өсуі ел ішіндегі мұнайды сатудан түскен кірістің артуына әкеледі	Тікелей тәуелді, Қазақстандағы мұнай бағасының түсуі ел ішіндегі мұнайды сатудан түскен кірістің азаюына әкеледі
Мұнайдың экспорттық сатылымдарының ішкі нарықтағы мұнайдың сатылымына қатынасы	Тікелей тәуелді, экспортқа шығарылып отырған мұнай үлесінің артуы сауда түсімінің жалпы көлемінің артуына әкеледі	Тікелей тәуелді, экспортқа шығарылып отырған мұнай үлесінің азаюы сауда түсімінің жалпы көлемінің азаюына әкеледі
Ұлттық валютаның экспорттық келісімшарттардың валютасына (АҚШ доллары) қатысты бағамы.	Теңгенің АҚШ долларына қатысты құлдырауы ұлттық валютаға қатысты қайта есептегенде экспорттық түсімнің артуына әкеледі.	Теңгенің АҚШ долларына қатысты нығаяуы ұлттық валютаға қатысты қайта есептегенде экспорттық түсімнің азаюына әкеледі.
Салықтық режим	Компания қызметін ҚР ағымдағы салықтық заңдарына сәйкес жүзеге асырады.	

**28. Эмитенттің өз өнімдерін (жұмыстарын, қызметтерін) сатуды ұйымдастыру жөніндегі қызметі.**

- 1) Өздерінің үлесі барлық жеткізілімдердің жалпы көлемінің он және одан артық пайызын құрайтын Эмитенттің жеткізушілері:

- **Атауы мен орналасқан жері:** «SMART-OIL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, ОҚО, Шымкент қ., Гидролизный к., н/ж
- Қатынас тақырыбы: ұңғымаларды "аяқтап" бұрғылау, ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу;
- Эмитенттің жеткізілімдерінің (жұмыстарының, қызметтерінің) жалпы көлеміндегі үлесі: 23%
- Қор көзінің келешектегі қол жетімділігі: қол жетімділігі 100%, бұл жеткізуші Эмитенттің үлестес тұлғасы болып табылады, соған орай Эмитент жеткізуші үшін басымдылыққа ие жеткізуші болып табылады. Бірлесіп жұмыс істеу тәжірибесі - 5 жыл. Сонымен қатар, мұндай қызметтердің бірқатар жеткізушілерінен баламалы ұсыныстар бар.
- **Атауы мен орналасқан жері:** «МұнайҚұрылысСервис» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, ОҚО, Сайрам ауданы, Қызылсай а.;
- Қатынас тақырыбы: ішкі кәсіптік жолдарды салу, жолдарды ағымдағы жөндеу және күтіп ұстау;
- Эмитенттің жеткізілімдерінің (жұмыстарының, қызметтерінің) жалпы көлеміндегі үлесі: 16%
- Қор көзінің келешектегі қол жетімділігі: қол жетімділігі 100%, бұл жеткізуші Эмитенттің үлестес тұлғасы болып табылады, соған орай Эмитент жеткізуші үшін басымдылыққа ие жеткізуші болып табылады. Бірлесіп жұмыс істеу тәжірибесі - 10 жыл. Сонымен қатар, мұндай қызметтердің бірқатар жеткізушілерінен баламалы ұсыныстар бар.

**2) Өздерінің үлесі барлық Эмитенттің өнімдерін (жұмыстарын, қызметтерін) сатудан түскен түсімнің он және одан артық пайызын құрайтын тұтанушылар**

- **Атауы мен орналасқан жері:** WIMAR B.V., Нидерланды
- Қатынас тақырыбы: шикі мұнайды экспортқа сату
- Эмитенттің жеткізілімдерінің (жұмыстарының, қызметтерінің) жалпы көлеміндегі үлесі: 76 %
- Қор көзінің келешектегі қол жетімділігі: 7 жылдан артық уақыт бойы бірге жұмыс істеу, жеткізудің баламалы нұсқалары бар
- **Атауы мен орналасқан жері:** TNKazMunaiGaz N.V., Нидерланды
- Қатынас тақырыбы: шикі мұнайды экспортқа сату
- Эмитенттің жеткізілімдерінің (жұмыстарының, қызметтерінің) жалпы көлеміндегі үлесі: 16,8 %
- Қор көзінің келешектегі қол жетімділігі: 7 жылдан артық уақыт бойы бірге жұмыс істеу, жеткізудің баламалы нұсқалары бар

**29. Эмитенттің қызметіне әсерін тигізетін басты факторлар.**

1) Эмитент қызметінің маусымдылығы, Эмитенттің маусымдылық сипатына ие қызмет түрлері және олардың Эмитенттің жалпы табысындағы үлесі:

Эмитенттің қызметі маусымдық сипатқа ие емес.

2) Эмитентке жеткізіліп отырған шикізаттың (жұмыстардың, қызметтердің) жалпы көлеміндегі импорттың үлесі және Эмитенттің экспортқа шығарып отырған өнімдерінің (жұмыстарының, қызметтерінің) сатылып отырған өнімнің жалпы көлеміндегі үлесі:

Эмитентке жеткізіліп отырған шикізаттың (жұмыстардың, қызметтердің) жалпы көлеміндегі импорттың үлесі ары кеткенде 10 % құрайды.

Эмитенттің экспортқа шығарып отырған өнімдерінің (жұмыстарының, қызметтерінің) сатылып отырған өнімнің жалпы көлеміндегі үлесі кем дегенде 85% құрайды.

3) Өздерінің сомасы Эмитент активтерінің баланстық құнының он пайызынан асатын облигацияларды шығару туралы шешім қабылдаған күннен бастап алты ай ішінде жасалуы ие орындалуы тиіс болатын

#### мәмілелер:

Өздерінің сомасы Эмитент активтерінің баланстық құнының он пайызынан асатын облигацияларды шығару туралы шешім қабылдаған күннен бастап алты ай ішінде жасалуы не орындалуы тиіс болатын қандай да бір мәмілелер жасалмаған.

4) **Эмитенттің келешектегі міндеттемелері. Эмитенттің келешектегі негізгі міндеттемелері және сол міндеттемелердің Эмитенттің қызметіне тигізуі мүмкін жағымсыз әсері көрсетіледі:**

Эмитенттің соның қызметіне елеулі жағымсыз әсерін тигізуі мүмкін келешек міндеттемелері жоқ.

5) **Эмитенттің соттық процестерге қатысуы туралы мәліметтер:**

Эмитент іс бойынша үшінші тұлға ретінде қатысуда. Араб компаниясы (талапкер) Эмитенттің борышкері болып табылатын "Майкс" ЖШС-ға (жауапкер), (Қазақстан Республикасы) шағымталабын ұсынды. Алғашқы инстанциядағы сот шағымталапты қанағаттандырылмаған күйінде қалдырды, талапкер апелляциялық арызын ұсынды, соған орай іс апелляциялық инстанцияда қаралуда. Қалай болғанда да, бұл дау қалай шешілсе де Эмитент оған үшінші тұлға ретінде қатысып отыр және осы соттық процестің нәтижелері бойынша Эмитент қызметінің тоқтатылуын не шектелуін, Эмитентке ақшалай және өзге түрдегі міндеттемелердің жүктелуін күтпейді.

6) **соңғы жыл ішінде Эмитент пен соның лауазымды тұлғаларына уәкілетті мемлекет органдары мен/не соттың қабылдаған барлық әкімшіліктік шаралары туралы мәліметтер:**

Соңғы жыл ішінде Эмитент пен соның лауазымды тұлғаларына уәкілетті мемлекет органдары мен/не сот әкімшіліктік шаралар қабылдамаған.

7) **тәуекел факторлары:**

Эмитент мұнай-газ саласына тән тәуекелдер мен осындай көлемдегі және даму сатысындағы компанияларға тән болып келетін тәуекел мен белгісіздік факторларының әсеріне түсіп отырады.

#### Қазақстандағы саяси және экономикалық жағдайлар.

Қазақстанның экономикасында соңғы жылдары жағымды беталыстар байқалғанымен, ол дамушы нарықтың тек жекелеген сипаттамаларын ғана байқатып отыр. Бұл сипаттамалар, сонымен қатар елден тысқары жерлерде еркін айырбасталмайтын валютаны, борыштың және үлестік құнды қағаздардың нарықтардағы төмен өтімділік деңгейін және салыстырмалы түрде жоғары инфляция деңгейін қамтуда.

Эмитенттің қаржылық жағдайы мен келешектегі операцияларына Қазақстандағы экономикалық жағдайдың жалғасып келе жатқан белгісіздіктері; биржалық тауарлардың бағасымен байланысты тәуекелдер, әлемдік беталыстар мен реформалар жағымсыз әсерін тигізуі мүмкін. Алайда, жиынтығында 58 млрд. АҚШ долл. не ЖІӨ-нің 53%-ын құрайтын Ұлттық Мұнай Қорының жалпы резервтері (29 млрд. АҚШ долл. не ЖІӨ 20%-ы) мен ҚР Ұлттық банкі резервтерінің (28 млрд. АҚШ долл.) есебімен Қазақстан экономикалық дағдарыстың ықтимал жағымсыз зардаптарынан жеткілікті дәрежеде қорғалған болып келеді.

Сонымен қатар, Қазақстанның мұнай-газ секторы саяси, құқықтық, салықтық және заң шығару салаларындағы өзгерістердің әсерін түсіп отырады. Қазақстандық экономиканың келешектегі тұрақтылығы негізінен аталмыш салалардағы реформалар мен өзгерістерге, сондай-ақ өздері Эмитенттің құзырлығы шегінен тысқары болып отыратын мемлекет қабылдап отырған экономикалық, қаржылық және ақша-несиелік шаралардың тиімділігіне байланысты. Эмитенттің басшылығы бұл белгісіздіктердің дәрежесі мен ұзақтылығын болжай алмайды, сондай-ақ оның қаржылық жағдайына тигізетін әсерін анықтай алмайды.

#### Мұнай-газ саласының тәуекелдері.

Мұнай-газ саласындағы тәуекелдерге шикізат тауарларына қатысты бағалардың тербелуі, операциялық тәуекелдер, экологиялық факторлар жатады.

Кейінгі жылдары мұнай мен табиғи газдың бағалары едәуір мөлшерде тербеліп отырған және әлемдік сұраныс пен ұсыныс беталыстарымен белгіленіп отырған болатын.

Мұнай-газ саласындағы операциялық тәуекелдерге қорларды барлау мен баға берумен, қызметтер мен материалдардың құны мен бар-жоғымен, қаттың мерзімінен бұрын таусылуымен, мұнай шығарындыларымен, ұңғыма оқпанының қирауымен, жабдықтың істен шығуымен, қолайсыз ауа-

айымен және өзге де тосын жағдайлармен байланысты тәуекелдер жатады. Эмитент бұл тәуекелдерді тәжірибелі мұнай-кәсіптік қызметкерлерін, кеңес берушілер мен мердігерлерді қатыстырумен азайтып отырады.

Мұнай-газ саласы мемлекеттік билік органдарымен белгіленген табиғат қорғау заңдары мен өзге де нормативтік-құқықтық актілердің қолданылу нысаны болып табылады.

Эмитенттің барлау мен өндіру жөніндегі қазақстандық лицензияларында көрсетілген келісімшарттың міндеттемелерді орындамау Үкіметтің айыппұлдық санкцияларды салуына әкеп соқтыруы мүмкін. Мұндай шараларға өздері бойынша келісімшарттық міндеттемелер орындалмаған лицензияларды уақытша тоқтату не күшін жою шаралары жатуы мүмкін.

#### **Салық салу**

Қазақстанның салықтық заңдары мен салықтық тәжірибе даму сатысын бастан кешуде, сол себептен кері күшке ие болуы мүмкін түрлі түсіндірмелер мен жиі түрдегі өзгертулердің нысаны болып табылады. Сонымен қатар, салық органдарының салықтық заңдарды Эмитенттің мәмілелері мен қызметіне қатысты түсіндірмелеуі Эмитент басшылығының лайымдауларымен сәйкес болмай отыруы мүмкін. Соның нәтижесінде мәмілелерді салық органдары даулап және Эмитентке қосымша салықтар, өсімпұлдар салынуы мүмкін. Салықтық заңдарға сәйкес Салық органдары салықтық жыл аяқталғаннан кейінгі бес жыл ішінде ретроспективалық тексеру жүргізіп отыруы мүмкін.

Эмитенттің пікірінше, оның тиісті заңдарды түсіндірмелеуі тиімді болып табылады және Эмитенттің салықтық, валюталық және кедендік көзқарастары негіздемеленген болып табылады. Эмитент басшылығының пікірінше Эмитент қалыптастырылған резервтерден асатын ағымдағы және потенциалдық салықтық шағымталаптар бойынша елеулі залалдарды арқаламайды.

Эмитент түрлі формадағы қаржылық аспаптарға ие. Бұл қаржылық аспаптар Эмитентке келесідегідей тәуекелдерді төндіріп отырады: Несиелік тәуекел; Нарықтық тәуекел; Валюталық тәуекел; Пайыздық мөлшерлеменің өзгеру тәуекелі және Өтімділік тәуекелі.

Эмитенттің басшылығы қаржылық аспаптар бойынша тәуекелдерге мониторинг жүргізу мен оларды басқару бойынша негізгі жауапкершілікте болады.

**Несиелік тәуекел** - Эмитентке потенциалды түрде несиелік тәуекелді төндіріп отыратын қаржылық активтерге негізінен ақшалай қаражаттар мен солардың баламалары, негізгі қызмет бойынша дебиторлық берешек және өзге де қаржылық активтер жатады. Эмитент шикі мұнай несиеге тек тиісті несиелік тарихы бар сатып алушыларға сатылады және өзге сатулардың барлығы ірі қаржылық мекемелермен шығарылған аккредитивтермен қамтылады деген сенімділікті қамтамасыз ететін рәсімдерді әзірлеген. Эмитенттің дебиторлық берешегінің едәуір бөлігі мұнай-газ саласындағы тауарларды сатып алушылардың шектеулі саны шеңберінде шоғырланған болып келеді және қалыпты салалық несиелік тәуекелдің әсеріне түсіп отырады. Басшылықтың пікірінше, несиелік тәуекелдің мұндай концентрациялары барынша аз болып келеді, себебі тауарларды сатып алушылар саланың ірі қатысушылары болып табылады. Эмитент мұнай өңдеу өнімдерін негізінен алдын-ала төлеуге негізделумен сатады. Ақшалай қаражаттар өздері шотты ашу сәтінде дефолттың ең аз тәуекеліне ие болатын. Сонымен қатар, Эмитент қаржылық мекемелердің сыртқы рейтингілеріне талдау жүргізеді.

**Нарықтық тәуекелдер** келесі түрде ұсынылған және егер олар хеджирлеуге жатпаса оларды Эмитент негізінен бақылап отыра алмайды:

**Валюталық тәуекел** - шетел валюталары бағамының өзгеру тәуекелі Эмитенттің АҚШ долларымен сатып отырған өнімдерінен түскен табысына қатысты тәуекелдерге жатады, ал компания негізінен теңгемен санағанда шығындалады. Эмитент бұл тәуекелді осы екі валютаны айырбастау қажеттігін барынша азайту арқылы басқарып отырады. Эмитенттің басшылығы Эмитент валюталық тәуекелдерден қорғалған, себебі шетел валютасымен ұсынылған сатулар шетел валютасымен ұсынылған займдарды өтеу үшін қолданылады деген пікірде.

**Бағалық тәуекел** - Эмитент тауарлық бағалардың өзгеру тәуекеліне түсіп отырады, себебі мұнайдың сатылу бағасы әлемдік нарықтағы мұнай бағасының өзгеруінің әсеріне түседі, кейінгісі жалпы және ерекше сипаттағы нарықтық өзгерістерге байланысты болып келеді. Эмитенттің тауарлық бағалардың

өзгеру тәуекеліне қатысты хеджирлеу жөніндегі келісімдері жоқ, себебі Эмитенттің басшылығы мұнай бағаларының жалпы өсу беталысының жалғасуын болжауда.

**Пайыздық мөлшерлеменің өзгеру тәуекелі** - Эмитенттің займдарына қатысты қолданылатын пайыз өзгеріп отырады, және көбінеки құбылмалы мөлшерлемелерге негізделеді, ондай мөлшерлемелерге АҚШ доллары бойынша ЛИБОР мөлшерлемесі және соған қосылған кредитордың маржасы жатады. Осылайша, Эмитенттің қызметі пайыздық мөлшерлемелердің өсу кезеңдері бойы займдар бойынша көбейтілген шығындардың әсеріне түсіп отырады.

Эмитент құбылмалы пайыздық мөлшерлемелерге ие активтерге ие болмағандықтан, Эмитенттің операциялық қызметінен түскен табыс пен ақшалай қаражаттардың қозғалысы нарықтық пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруіне байланысты болмайды.

**Өтімділік тәуекелі** – Өтімділік тәуекелі Эмитент қаржылық міндеттемелерін орындау кезінде қиындықтарға тап болады деген тәуекел ретінде белгіленеді. Эмитент қолда бар ақшалай қаражаттарды күн сайынғы пайдалану қажеттігіне орай тәуекелге түсіп отырады. Негізгі бизнестің серпінді сипатына орай Эмитент айналымдағы капиталды толықтыру жөніндегі келісімдерді қамтамасыз ету арқылы қаржыландырудың икемділігін сақтап отырады. Эмитенттің басшылығы Эмитенттің ақшалай қаражаттардың күтіліп отырған қозғалысына негізделумен өтімділік резервтері (айналымдағы капиталдың пайдаланылмаған толықтыруларынан тұратын) мен ақшалай қаражаттарға және солардың баламаларына қатысты болжамдарды қадағалап. Эмитент компанияның әрекеттегі кәсіпорын ретінде қызметін одан әрі жағластыру және капиталдың құнын азайту және акционерлерге арнап пайданы қамтамасыз ету мақсатында капиталдың оңтайлы құрылымын сақтап отыру қабілетін қамтамасыз ету үшін капитал тәуекелдерін басқарып отырады.

**Капитал тәуекелі** - Эмитенттің капиталды басқару саласындағы міндетіне Эмитенттің қатысушыларға арнап капиталдың кірістілігін сақтау және өзге мүдделі тұлғалардың пайда алуы мақсатында, сондай-ақ капиталдың құнын азайтуға арнап соның оңтайлы құрылымын сақтау мақсатында үздіксіз қызметін одан әрі жалғастырып отыру мүмкіндігін қамтамасыз ету жатады. Капиталдың құрылымын сақтау және реттеп отыру үшін Эмитент қатысушылар төлеп отырған дивиденділердің сомасын түзетпелеп, капиталды қатысушыларға қайтарып, жарғылық капиталды көбейтіп не берешекті азайту мақсатында активтерді сатып отыруы мүмкін. Саладағы өзге компаниялар тәрізді Эмитент капиталға қатысты бақылауды меншікті және қарыздық қаражаттардың арақатысына негізделумен жүзеге асырып отырады.

8) **Эмитенттің қызметі туралы, өзінде Эмитент өз қызметін жүзеге асырып отырған нарықтар туралы ақпарат:**

Өзінде Эмитент өз қызметін жүзеге асырып отырған нарықтар туралы ақпарат:

Эмитенттің негізгі өнімі – шикі мұнай, екі түрлі нарықта сатылады: ішкі және сыртқы.

Ішкі нарық шамалы мөлшердегі сыйымдылығымен, жоғары сұраныспен және жиі түрде мемлекетпен реттеліп отырған бағалардың өте төмен деңгейімен сипатталады.

Мұнайдың әлемдік нарығы тікелей биржа бағамдары арқылы мұнайдың бағасын еркін белгілеумен сипатталады, сыйымдылығы орасан зор, алайда көптеген субъективті факторлардың әсеріне түскіш. Мұнайдың әлемдік нарығы ішкі нарыққа қарағанда бағалардың жоғары деңгейімен сипатталады.

## V. ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙЫ

30. **Баланстық құны материалдық емес активтердің жалпы баланстық құнының бес және одан артық пайызын құрайтын материалдық емес активтердің түрлері.**

01.04.2011ж. қатысты(аудитталмаған)

Тарм. №	Материалдық активтердің түрлері	емес	Баланстық құны, мың теңге	Материалдық емес активтердің жалпы баланстық құнына қатысты үлесі
---------	---------------------------------	------	---------------------------	---

Тарм. №	Материалдық активтердің түрлері емес	Баланстық құны, мың теңге	Материалдық емес активтердің жалпы баланстық құнына қатысты үлесі
1	Жазылып алынатын бонус	348 492	83,03%
2	Коммерциялық анықтау бонусы	54 544	13,00%
3.	Өзге түрдегі материалдық емес активтер	16 682	3,97%
<b>Жиыны</b>		<b>419 718</b>	<b>100,00%</b>

### 31. Баланстық құны негізгі құралдардың баланстық құнының бес және одан артық пайызын құрайтын негізгі құралдардың түрлері.

01.04.2011ж. қатысты (аудитталмаған)

Тарм. №	Негізгі құралдардың түрлері	Баланстық құны, мың теңге	Негізгі құралдардың жалпы баланстық құнына қатысты үлесі
1.	Мұнай-газ активтері	13 045 986	58,58%
2.	Аяқталмаған құрылыс	8 137 975	36,54%
3.	Негізгі құралдардың өзге түрлері	1 088 165	4,88%
<b>Жиыны</b>		<b>22 272 126</b>	<b>100,00%</b>

### 32. Инвестициялар.

01.04.2011ж. (аудитталмаған) қарсы Эмитенттің «ТереңөзекМұнай» ЖШС компаниясының капиталына салған инвестицияларының баланстық құны 11 240 мың теңгеге тең болатын. Эмитент аталмыш ұйымның жалпы үлесінің 43,43% иеленуде. Өзге түрдегі инвестициялар жоқ.

**Ескерту:** Қаржылық есептілікте Эмитенттің Шымкент қаласындағы «Спорт сарайы» ЖШС компаниясының капиталына инвестициялары көрсетілмеген. Эмитент аталған ұйымның 32,91 % орташа үлесіне ие. Берілген инвестициялардың баланстық бағасы құнсыздандырылып, қаржылық есептілікте 2008 жылы әлеуметтік шығындар ретінде есептен шығарылған. Шымкент қаласының «Спорт сарайы» ЖШС-не инвестицияның баланстық бағасын есептен шығару кезінде Эмитент басшылығы қаржылық есептілікті құру принциптерін ҚЕХС-на сүйене отырып жасады. Себебі бұл жерде актив ұғымына толық түсінік берілген. Қаржылық есептілікті құру принциптері ҚЕХС – ң бастапқы фундаменті болып табылады. Сондықтан, стандарттарды құрушылардың көпшілігі осы құжатқа сүйенеді. Принциптер стандарт болып табылмайды. Төменде аталған принциптердің жинақталған түрі көрсетілген: «... Актив- бұл өткен жетістіктер нәтижесінде компания үшін экономикалық кіріс пайда болатын, компаниямен бақыланатын ресурс...»

Жоғарыда аталған актив түсінігін ескере отырып, Эмитент Шымкент қаласының «Спорт сарайы» ЖШС-не салған инвестицияларын актив ретінде қарастырмай, оны қаржылық есептілікте шығындар ретінде есептен шығаруды жөн көрді. Себебі, Эмитент бұл инвестициялардан келешекте де экономикалық тұрғыдан еш пайда күтпейді.

### 33. Дебиторлық берешек.

Бұл тармақта Эмитенттің алдында дебиторлық берешектің жалпы сомасының бес және одан артық пайызы мөлшерінде дебиторлық берешегі бар ұйымдардың атауымен бірге дебиторлық берешектің құрылымы, яе Эмитенттің ең ірі он дебиторының тізімі көрсетіледі.

Ұзақ мерзімді активтер бөлімінде негізгі құралдар бойынша алдын- ала төлемдер, құрылыс жұмыстары және кенорындарын бұрғылау жұмыстары есепке алынады.

Негізгі құралдар бойынша алдын- ала төлемдер, құрылыс жұмыстары және кенорындарын бұрғылау жұмыстары бойынша жалпы сомасынан 5 және одан да жоғары %- да дебиторлық берешегі бар ұйымдар туралы мәліметтер 01.04.2011 ж. қатысты (аудитталмаған):

№ п/п	Дебитор атауы	Сوما, мың. тенге	Жалпы сомадан үлес	Мекен- жайы	Берешек түрі
1.	"SMART OIL" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	2 704 927	49%	Қазақстан, Шымкент қаласы	Бұрғылау жұмыстары мен кенорындары құрылыс жұмыстары үшін алдын-ала төлем
2.	"Мунай Құрылыс Сервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	1 186 253	22%	Қазақстан, Оңтүстік Қазақстан облысы, Сайрам ауданы, Қызылсай ауылы	Құрылыс жұмыстары үшін алдын-ала төлемдер
3.	WALGERT & Co	943 711	17%	Германия, Валгассен	Негізгі құралдар үшін алдын-ала төлемдер
4.	"Арнес-Центр" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	374 868	7%	Қазақстан, Шымкент қаласы	Құрылыс жұмыстары үшін алдын-ала төлемдер
5.	басқалары	279 427	5%	-	-
	<b>Негізгі құралдар және құрылыс жұмыстары үшін барлық алдын-ала төлемдер</b>	<b>5 489 186</b>	<b>100%</b>		

"SMART OIL" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі және "Мунай Құрылыс Сервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Эмитенттің өзара байланысты жақтары болып табылады.

### Айналымдағы активтардағы дебиторлық берешек:

01.04.2011 ж. қатысты (аудитталмаған):

Тарм.№	Дебитордың атауы	Сوما, мың тенге	Дебиторлық берешектің жалпы сомасына қатысты үлесі	Түсіндірме
1	Wimar B.V.	4 949 960	58%	Сатып алушылардың сауда берешегі
2	ҚР Бюджеті	1 328 196	15%	Өтеуге жататын ҚҚС және салықтар бойынша алдын-ала төлемдер
3	БТА сақтандыру	910 965	11%	Берілген аванстар және келешек кезеңнің шығындары
4	Өзге дебиторлық берешек	1 397 903	16%	Сауда берешегі, берілген аванстар және келешек кезеңнің шығындары
	<b>Жиыны</b>	<b>8 587 024</b>	<b>100%</b>	

33-1. Эмитент міндеттемелерінің қамсыздандыруы болып табылатын, сондай-ақ әр активтің құны және тиісті келісімшарттардың күшін сақтау мерзімінің аяқталатын күні көрсетілген сенімділікпен берілген Эмитенттің активтері туралы мәліметтер.

№	Эмитент міндеттемелерінің қамсыздандыруы болып табылатын активтің атауы	Өзі бойынша актив Эмитент міндеттемелерінің қамсыздандыруы болып табылатын Келісімшарт	Тиісті келісімшарттардың күшін сақтау мерзімінің аяқталатын күні	Әр активтің құны
1	Эмитенттің өзі арқылы барлық экспорттық түсім өтіп отыратын BNP Paribas (Швейцария) SA компаниясындағы есепшоты	2007 ж. 27 ақпанындағы Есепшот кепілі туралы келісімшарт	2012 ж. 31 қазаны	Есепшот арқылы өтіп отыратын түсімнің сомасы
2	Жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Орталық мұнай дайындау бекеті (ОМӨБ): Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны	10.02.2011 ж. №10/02/ДЗ-1 Жылжымайтын мүлік кепілі туралы келісімшарт	2012 ж. 10 тамызы	471 876 151 теңге
3	Жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Орталық мұнай дайындау бекетінің (ОМӨБ) жабдықтары: Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны	10.02.2011 ж. №10/02/ДЗ-2 Жабдықты кепілге салу туралы келісімшарт	2012 ж. 10 тамызы	2 918 945 956 теңге
4	Жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Мұнайлы есепке алудың коммерциялық торабы (МЕКТ): Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны; Жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Мұнайлы есепке алудың коммерциялық торабының (МЕКТ) жабдықтары: Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны	10.02.2011 ж. 10/02/СКЛ-1 Несиелік желіні белгілеу туралы келісім. Жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Мұнайды есепке алудың коммерциялық торабының (МЕКТ) жабдықтары: Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны	2012 ж. 10 тамызы	283 121 038 теңге

#### 34. Эмитенттің жарғылық және меншікті капиталының мөлшері.

2011 ж. 01 сәуіріне қатысты

- Эмитенттің жарғылық капиталы 73 мың теңгені құрады.
- Меншікті капиталы 13 482 161 мың теңге

3. Займдар.

01.04.2011 жылға қатысты Эмитенттің BNP Paribas (Швейцария) SA (ары қарай BNP Paribas SA) және «Ресей жинақ банкі» Қазақстан АҚ-ның еншілес банкімен (ары қарай Ресей жинақ банкі) ағымдағы несиелік келісім- шарты бар.

01.04.2011 ж. қатысты (аудитталмаған)

Займның параметрлері	Мағынасы
Банктің атауы	BNP Paribas SA
Займ келісімшарты	2010 ж. 22 маусымында жасалған және 2011 ж. 25 қаңтарында қайта қаралған несиелік келісім
Займ келісімшартының аяқталатын мерзімі	2012 ж. 31 қазаны
Валюта	USD
Валютамен көрсетілген несиелік желі	<p>- 1-транш: 35 000 000 USD-ға дейін соманың экспорт-алды несиелік желісі. Уақыт жетімділігі келісім-шартты жасау мерзімін қоса қарастырғандағы және 2012 жылдың 31 қазанына дейін. 1- транш компанияның жалпы корпоративті максаттарын қаржыландыру үшін аванс және овердрафттар түрінде менгеріледі. Компания пайдалану мерзімінен соң BNP Paribas SA - ға 1- транш бойынша соманы 1 600 000 АҚШ доллары көлеміндегі ай сайынғы төлемдер түрінде төлеуге міндетті. 1-транш бойынша төленген кез-келген сома қайта алынуы мүмкін емес.</p> <p>- 2-транш: Компанияның жалпы корпоративті максаттарын қаржыландыру үшін аванс және овердрафттар түрінде менгерілетін, 15 000 000 USD-ға дейін сомасына қайта өтелетін несиелік желісі. Бұл транш бойынша әрбір қарыз сомасы 2011 жылдың 30 қарашасына дейін төленуі тиіс. Эмитент 2011 жылдың 10 мамырына дейін әрбір төленген сомаға займды қайта жаңартуға құқылы. Проспектті құру уақытында 2-ші транш бойынша қарыз міндеттемесі толықтай жабылады.</p> <p>- 3-транш: Жолдағы (құбырдағы немесе сақтаудағы) шикі мұнайды сату алдындағы қаржыландыруы үшін 37 000 000 USD – ға дейін сомасындағы, компанияның жалпы корпоративті максаттарын қаржыландыру үшін аванс және овердрафттар түрінде менгерілетін, қайта өтелетін несиелік желісі. 3-ші транш бойынша әрбір займ сол займ берілген күннен бастап 50 күнтізбелік күн аралығында өтелуі қажет. Эмитент 2011 жылдың 30 қарашасына (3-ші транш бойынша займ қолжетімділігі периоды) дейін әрбір төленген займ сомасын қайта алуға құқылы.</p>
Сыйақы мөлшерлемесі	<p>Транштар бойынша менгерілген және өтелмеген сомалардың пайыздық мөлшерлемелерінің мөлшері келесі шамаларды құрауы тиіс:</p> <p>а) BNP Paribas SA үшін несиелік қаражаттардың өзіндік құны және соған қосылған 2-транш шеңберінде 15 миллион АҚШ долларына дейінгі ұсынылған соманың жылдық 3,5%;</p> <p>б) BNP Paribas SA BNP Paribas SA үшін несиелік қаражаттардың өзіндік құны және соған қосылған толық өтелгенге дейін барлық ұсынылған сомалардың жылдық 6,5%.</p>
Қайсыздандыру түрі	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Өзі арқылы Эмитенттің шикі мұнайды сатуынан пайда болатын барлық экспорттық түсімі өтіп отыратын BNP Paribas SA банкіндегі есепшоты</li> <li>2. Эмитент және оффтейкерлармен жасалған экспорттық келісімшарттар бойынша дебиторлық берешек пен талап ету құқықтарын өзгеге беру</li> <li>3. HSBC-ның 2010 жылдың 19 мамырында BNP Paribas SA банкінің пайдасына арнап шығарған 10 000 000 USD соманың банкілік кепілдігі. Аталған кепілдік 2011 жылдың 11 мамырында мерзімінен шықты.</li> <li>4. «Оңтүстік ҚСӨК» ЖШС BNP Paribas SA банкінің пайдасына арнап шығарған 17 850 000 USD соманың кепілдігі</li> </ol>
01.04.2011 ж. қатысты өтеуге жағатын сомалар	70 580 109 USD
2011 ж. 2-тоқс.	14 800 000 USD
2011 ж. 3-тоқс.	4 800 000 USD
2011 ж. 4-тоқс.	4 800 000 USD

2012ж. 1-тоқс.	34 630 226 USD
2012	11 549 883 USD

Займның параметрлері	Мағынасы
Банктің атауы	Сбербанк России
Займ келісімшарты	2011 ж. 10 ақпанындағы №10/02/СКЛ-1 Несиелік желіні тағайындау туралы келісім. Несиелік желіні толықтай пайдалану «АТФ БАНК» АҚ- ғы қарыз берешегін қайта қаржыландыру болып табылады.
Займ келісімшартының аяқталатын мерзімі	2012 ж. 10 тамызы
Валюта	USD
Валютамен көрсетілген несиелік лимит	20 000 000 USD
Сыйақы мөлшерлемесі	LIBOR (алты айлық) + 6,75%
Қамсыздандыру түрі	1. Жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Орталық мұнай дайындау бекеті (ОМӨБ): Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны 2. Жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Орталық мұнай дайындау бекетінің (ОМӨБ) жабдықтары: Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны 3. Жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Мұнайды есепке алудың коммерциялық торабы (МЕКТ): Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны және жер телімі келесі мекенжайда орналасқан Мұнайды есепке алудың коммерциялық торабының (МЕКТ) жабдықтары: Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Кеңлік кенорны
01.04.2011 ж. қатысты өтеуге жататын сомалар	9 444 445 USD
2011ж. 2-тоқс.	1 666 666,65 USD
2011ж. 3-тоқс.	1 666 666,65 USD
2011ж. 4-тоқс.	1 666 666,65 USD
2012ж. 2-тоқс.	1 666 666,65 USD
2012	2 777 777,85 USD

**36. Эмитенттің негізгі қызметін жүзеге асыруымен байланысты кредиторлық берешегі (жеткізушілерге бересі берешегі, алынған аванстар)**

01.04.2011 ж. қатысты (аудитталмаған)

Тарм.№	Кредитордың атауы	Кредиторлық берешектің сомасы, мың теңге	Кредиторлық берешектің жалпы сомасының үлесі	Мекен-жайы	Берешек түрі
1	ТН KazMunaiGaz NV	851 340	37%	Нидерланды, Амстердам Locatellikade 1, 1076AZ Amsterdam, Netherlands	Шикі мұнайды жеткізу үшін
2	«Азимут Энерджи Сервисес» АҚ	228 648	10%	Қазақстан, 050019, Алматы қаласы, Атырау I ықшам ауданы, 1үй (Құлжа тракты, 1 км)	Сейсmobарлау К
3	«Петро Қазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ	147 503	6%	Қазақстан, Қызылорда қаласы, 120014, Қазыбек би көшесі, 13	Мұнай дайындау бойынша көрсетілетін қызметтер

4	«Фрак Джет» ЖШС	123 899	5%	Қазақстан, Қызылорда қаласы, Әйтеке би көшесі, 44 "А"	Құрал- жабдықтар, машина және қосалқы бөлшектерді жеткізу
5	LASALLE GLOBAL Trust Servis	115 697	5%	Ұлыбритания, Лондон	Мұнайды тасымалдау кезіндегі сапа үшін алдын-ала төлем
6	«Казпромгеофизика» АҚ	77 452	4%	Қазақстан, ОҚО, Түлкібас ауданы, А. Ермағанбетұлы көшесі 28а	Геофизикалық зерттеулер
7	Модульнефтегазкомплект НКТ ЖАҚ	74 456	3%	105264, Москва, 9- Парковая көшесі, 48, корпус 4, 1 үй	Құрал- жабдықтар, машина, қосалқы бөлшектерді жеткізу және жөндеу жұмыстары
8	«Нимэкс Транс» ЖШС	69 407	3%	Қазақстан, ОҚО, Шымкент қаласы, Ташкентское шоссесі, номерсіз	Ішкікәсіптік мұнайды тасымалдау
9	Alden Investment Capital	40 068	2%	Сингапур 1 Raffles Link, #05-02 Singapore 039393	Көлік тасымалдау қызметтері
10	ПетроАзия Оверсис Лимитед	29 057	1%	PETROASIA OVERSEAS LIMITED Akara Bldg., 24 De Castro Street, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, B.V.I.	Мұнай өнімдерін жеткізу
11	Өзге саудалық кредиторлық берешек	552 567	24%	-	-
	<b>Жиыны</b>	<b>2 310 094</b>	<b>100%</b>		

**36-1. Эмитенттің соңғы аяқталған үш қаржылық жыл ішінде алған (арқалаған) таза табысының (зиянының) мөлшері (үш жылдың әрқайсысының жиыны қимасында)**

Көрсеткіш	2008	2009	2010
Таза пайда, мың теңге	3 260 400	4 854 303	11 825 272

Ескерту: 2008 және 2009 жылдың деректерін Эмитент ұсынған және олар аудиттелген қаржылық есептілік деректерімен расталған. Проспектіні әзірлеу сәтіне қарсы 2010 жыл бойынша қаржылық есептіліктің аудиті аяқталу үстінде.

**36-2. Левередж:**

Көрсеткіш	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011	01.04.2011 (аудитталмаған)
Міндеттемелер, мың теңге	12 797 464	15 668 045	25 917 836	24 136 698
Меншікті капитал, мың теңге	3 738 897	5 459 045	7 706 667	13 482 161
Левередж	3,42	2,87	3,36	1,79

NP Paribas алдында қарызды төлем графигі бойынша жартылай төлеу, сауда және несиелік шешімдердің азаюы есебінен 2011 жылдың бірінші тоқсаны қорытындысы бойынша левередж коэффициенті 2010 жыл қорытындысымен салыстырғанда өзгерген.

36-4. Эмитенттің аудиторлық есеппен расталған қаржылық есептілігіне сәйкес соның соңғы аяқталған екі қаржылық жылдың бірінде жүзеге асырған қызметінен түскен ақшалай қаражаттардың таза ағымы.

Көрсеткіш	01.01.2010	01.01.2011
Ақшалай қаражаттардың жалпы өзгеруі, мың теңге	1 502 068	(1 239 672)

## VI. ШЫҒАРЫЛҒАН ҚҰНДЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР

37. Облигацияларды шығару туралы шешім қабылдаған күнге дейін эмитенттің барлық шығарылған тіркелген эмиссияланған құнды қағаздарына қатысты мынадай мәліметтер көрсетіледі:

1) әрбір шығарылымдағы облигациялардың жалпы саны, түрі мен номиналдық құны, әрбір шығарылым бойынша жайғастырылған облигациялардың саны, сондай-ақ жайғастыру кезінде қатыстырылған ақшаның жалпы көлемі, негізгі борыштың сомасы, әрбір шығарылым бойынша есептелген және төленген сыйақының сомасы, сатып алыну күні көрсетілген сатып алынған облигациялардың саны. Шығарылған облигацияларды мемлекеттік тіркеуден өткізген орган, осындай шығарылымның мемлекеттік тіркеу нөмірі және мемлекеттік тіркеу күні:

Бұрында Эмитент облигацияларды шығармаған және мемлекеттік тіркеуден өткізбеген.

2) Құрылтайшылар ақысын төлеген акциялардың жалпы саны, түрі мен номиналдық құны, сондай-ақ акцияларды жайғастыру кезінде қатыстырылған ақшаның жалпы сомасы. Айналымдағы, сатып алынған акциялардың ақырғы күнге қатысты бағасы қоса көрсетілген саны. Акцияларды сатып алу әдістемесін бекіту күні. Шығарылған акцияларды мемлекеттік тіркеуден өткізген орган, осындай шығарылымның мемлекеттік тіркеу нөмірі және мемлекеттік тіркеу күні:

Эмитенттің Ұйымдық-Құқықтық формасы – жауапкершілігі шектеулі серіктестік, соған орай Эмитент акцияларды шығармаған және акцияларды сатып алу әдістемесі бекітілмеген.

3) эмитенттің құнды қағаздарды ұстаушылардың алдындағы өз міндеттерін орындамау фактілері туралы мәліметтер (облигациялар бойынша сыйақыны төлеу (төлеуді кешіктіру), акциялар бойынша дивиденді төлеу (төлеуді кешіктіру), соның ішінде орындалмаған міндеттемелердің көлемі мен солардың орындалуын кешіктіру мерзімі туралы ақпарат, құнды қағаздар бойынша есептелген, алайда төленбеген сыйақылардың сомасы (түрлері мен шығарылымдары бойынша жеке-жеке):

Эмитент бұрында облигациялар шығармаған, Эмитенттің облигация ұстаушылардың алдындағы өз міндеттерін орындамау фактілері жоқ.

Эмитент бұрында акцияларды шығармаған, Эмитенттің акционерлердің алдында дивиденді төлеу бойынша өз міндеттемелерін орындамау фактілері жоқ.

4) егер құнды қағаздардың қандай да бір шығарылымы уақытша тоқтатылып не жүзеге асырылмаған деп танылып не күші жойылған болса, мұндай шешімдерді қабылдаған мемлекеттік орган, соларды қабылдаудың негіздемелері мен күні көрсетіледі:

Эмитенттің уақытша тоқтатылған не жүзеге асырылмаған деп танылған не күші жойылған құнды қағаздар шығарылымы жоқ.

5) әрбір тіркелген шығарылым бойынша сыйақы төлеу күндері, төлеуге жататын сомалар, сатып алу күндері және әрбір шығарылым бойынша өтеу кезінде төленген сомалар:

Бұрында Эмитент облигацияларды шығармаған және мемлекеттік тіркеуден өткізбеген.

6) соңғы екі қаржылық жылдың әрбір жылы бойынша не нақты орын алу кезеңі бойынша бір акцияға

(қарапайым, артықшылыққа ие) қатысты дивидендінің мөлшері, есептелген дивиденділердің сомасы мен төленген дивиденділердің сомасын көрсету:

Эмитент акционерлік қоғам болып табылмайды, соған орай бұрында акция шығармаған, акциялар бойынша есептелген дивиденді жоқ.

7) өздерінде эмитенттің құнды қағаздары саудаланатын негізгі нарықтар, сауда-саттықты ұйымдастырушылардың атаулары:

Бұрында Эмитент құнды қағаздарды шығармаған және мемлекеттік тіркеуден өткізбеген, соған орай Проспектінің шығарылған күніне қатысты Эмитенттің құнды қағаздары өздерінде құнды қағаздар саудаланатын қандай да бір сауда алаңшаларының ресми тізімдеріне енгізілмеген.

8) бұрын шығарылған облигациялардың әр түрінің солардың ұстаушыларына ұсынатын құқықтары, соның ішінде шектеулерді бұзған жағдайда (ковенант) жүзеге асырылған және ұстаушылармен жасасқан құнды қағаздарды сату-сатып алу келісімшарттарымен ескерілген құқықтар, ұстаушылардың осы құқықтарын жүзеге асыру тәртібін көрсету:

Бұрында Эмитент облигацияларды шығармаған және мемлекеттік тіркеуден өткізбеген.

## VII. ШЫҒАРЫЛҒАН ОБЛИГАЦИЯЛАР ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР

### 38. Облигациялар туралы мәліметтер

1) Облигациялардың түрлері:	купондық, камсыздандырылмаған, индекстелмеген
2) шығарылған облигациялардың саны:	100 000 дана
шығарылған облигациялардың номиналдық құны бойынша жалпы көлемі:	1 000 000 000 (бір миллиард) теңге
3) бір облигацияның номиналдық құны:	10 000 теңге
3-1) облигациялардың айналымға шығарыла бастаған күні	Облигациялардың айналымға шығарыла бастаған күні деп облигациялардың «Қазақстан Қор Биржасы» АҚ-ның ресми тізіміне енгізілген күні саналады.
4) облигациялар бойынша сыйақы:	
⇒ облигациялар бойынша сыйақы мөлшерлемесі:	номиналдық құнының жылдық 9,0%.
⇒ өзінен бастап сыйақы есептеле бастайтын күн:	облигациялар айналымға шығарыла бастаған күннен бастап.
⇒ сыйақыны төлеу мерзімділігі мен күндері:	Эмитент сыйақыны (купонды) бүкіл айналым мерзімі бойы облигациялардың айналымға шығарыла бастаған күнінен бастап әр 6 ай сайын жылына екі рет төлейді.
⇒ сыйақыны төлеудің тәртібі мен шарттары:	Сыйақы өзінде төлемдер жүзеге асырылатын кезеңнің ақырғы күнінен кейінгі келесі күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде облигация ұстаушыларлық ағымдағы шотына теңгемен ақша аудару арқылы төленеді.  Сыйақыны алуға өзінде төлемдер жүзеге асырылатын кезеңнің ақырғы күні басталған сәтке қарсы облигация

	<p>ұстаушылардың тізілімінде тіркелген тұлғалар құқылы.</p> <p>Төлеу күніне қарсы купондық сыйақы номиналдық құнның купондық сыйақының жартыжылдық мөлшерлемесіне көбейтіндісі ретінде есептеледі. Үтірден кейінгі таңбалардың саны мен дөңгелектеу әдісі «Қазақстан Қор Биржасы» АҚ-ның ішкі құжаттарымен белгіленеді.</p> <p>Егер инвестор Қазақстан Республикасының бейрезиденті болса, онда купондық сыйақы Қазақстан Республикасының аумағында банкілік шоты болған жағдайда теңгемен төленеді. Теңгемен алынған соманы өзге валютаға айырбастау инвестордың есебінен жүзеге асырылады.</p>
⇒ сыйақыны есептеу үшін қолданылатын уақыт кезеңі:	Сыйақыны (купонды) Эмитент 360/30 уақыт базасы есебінен (бір жылда 360 күн /бір айда 30 күн) төлейді.
⇒ индекстелген облигацияларды шығару кезіндегі есептеу тәртібі:	бұл шығарылымның облигациялары индекстелмеген
⇒ Егер сыйақы мөлшерлемесі тұрақты болып табылмаса, соның мөлшерін белгілеу тәртібі көрсетіледі	тұрақты сыйақы мөлшерлемесі
5) облигациялардың айналымы мен өтеу туралы мәліметтер:	
⇒ облигациялардың айналым мерзімі:	айналымы басталған күннен бастап 3 жыл.
⇒ облигацияларды өтеу шарттары:	<p>Облигациялар облигация ұстаушылардың ағымдағы шоттарына облигациялардың акырғы айналымда болған күнінен кейінгі келесі күннен бастап 10 (он) күн ішінде ақша аудару арқылы купондық сыйақы төлеумен қатар теңгемен алынған номиналдық құны бойынша өтеледі. Номиналдық құны мен акырғы сыйақыны облигация ұстаушылар тізілімінде облигациялардың акырғы айналымда болу күнінің басына қарсы тіркелген тұлғалар алуға құқылы.</p> <p>Егер инвестор Қазақстан Республикасының бейрезиденті болса, облигациялар Қазақстан Республикасының аумағында банкілік шот болған жағдайда теңгемен өтелетін болады. Теңгемен алынған соманы өзге валютаға айырбастау инвестордың есебінен жүзеге асырылады.</p>
⇒ облигацияларды өтеу күні:	облигациялардың айналымы басталған күннен бастап 3 (үш) жыл өткеннен кейін
⇒ облигациялар өтелетін жер.	160000, Қазақстан Республикасы, Оңтүстік-Қазақстан облысы, Шымкент қаласы, Төле би к-сі, 25

⇒ облигацияларды өтеу әдісі:	Облигациялар ақырғы кезеңдегі облигациялардың номиналдық құны мен сыйақының сомасын облигация ұстаушылар тізілімінің деректеріне сәйкес облигация ұстаушылардың ағымдағы банкілік шоттарына ақшасыз аудару арқылы өтеледі.
⇒ облигацияларды Эмитенттің кассасы арқылы қолма-қол ақшамен өтеген жағдайда өзіне келу қажет болатын жер мен тұлға	Эмитент облигацияларының ұстаушысы болып табылатын жеке тұлғаларға облигацияларды қолма-қол ақшамен өтеген жағдайда Эмитенттің кассасына келуге болады, оның мекенжайы: 160000, Қазақстан Республикасы, Оңтүстік-Қазақстан облысы, Шымкент қаласы, Төле би к-сі, 25. Байланысатын тұлға: Ким Ю.А., тел. +7 (7252) 55 13 14.
5-1) облигациялардың ақысын төлеу шарттары мен тәртібі	Облигациялардың ақысы тек қана ақшамен төленеді. Облигацияларды жазылу әдісімен жайғастырған жағдайда облигациялардың ақысын төлеу тәртібі мен шарттары Эмитент пен облигация ұстаушылардың өзара жасасатын Сату-сатып алу келісімшарттарында көрсетіледі. Облигацияларды сауда-саттықты ұйымдастырушының сауда алаңшасындағы мамандандырылған сауда-саттықтар арқылы жайғастырған жағдайда облигациялардың ақысы соның ішкі құжаттарына сәйкес төленеді.
5-2) облигациялар бойынша қамсыздандыру (ипотекалық және өзге де қамсыздандырылған облигацияларды шығарған жағдайда)	Облигациялардың бұл шығарылымы қамсыздандырылмаған болып табылады
5-3) облигацияларды арнайы қаржы компаниясы шығарған жағдайда	Эмитент арнайы қаржы компаниясы болып табылмайды
5-4) облигация ұстаушылардың өкілі туралы мәліметтер	Облигациялардың бұл шығарылымы қамсыздандырылмаған болып табылады және облигация ұстаушылар өкілінің болуын ескермейді
5-5) инфрақұрылымдық облигацияларды шығарған жағдайда	Бұл облигациялар инфрақұрылымдық болып табылмайды
5-6) облигациялар бойынша құқықтарын есепке алу тәртібі	Эмитенттің құнды қағаздар ұстаушыларының тізілімдер жүйесін қалыптастыру, сақтау және жүргізу ісін тіркеуші «РЕЕСТР-СЕРВИС» АҚ жүзеге асырады, оның мекенжайы: 050060, Алматы қ., Розыбакиев к-сі, 125/7 (Тимирязев к-нің бұр.), телефон 8 (727) 275-35-92, 275-35-94, факс 8 (727) 275-35-97.  Тіркеуші Қазақстан Республикасы Қаржы нарығы мен қаржылық ұйымдарды реттеу мен қадағалау жөніндегі агенттігімен берілген 20.06.2005ж. №0406200402 құнды қағаздарды ұстаушылар тізілімін жүргізу қызметін жүзеге асыру құқығын беретін лицензияға және Эмитентпен жасасқан 2011 жылдың 29 наурызындағы № Н 29-03/11.1 Келісімшартқа негізделумен әрекет етеді.

5-7) төлемдік агент туралы мәліметтер	Төлемдік агент ескерілмеген. Купондық сыйақы мен номиналдық құнын Эмитент өз бетінше төлейді.
5-8) Эмитенттің облигациялар шығарылымын мерзімінен бұрын өтеу құқығы (егер мұндай құқығы Эмитент органының облигациялар шығарылымы туралы шешімімен ескерілген болса)	Эмитент облигацияларды облигациялардың айналымда болу мерзімі бойы номиналдық құны бойынша толық мерзімінен бұрын өтеуге құқылы. Эмитенттің Дирекциясы облигациялар бойынша толық мерзімінен бұрын өтеу туралы шешім қабылдаған жағдайда аталмыш рәсім жүргізілетін күннен 30 күнтізбелік күн бұрын сол облигация ұстаушыларына «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ның сайты мен бұқаралық ақпарат құралдарында - «Казахстанская Правда» не «Егемен Қазақстан» газеттерінде ақпараттық хабарламаны жариялау арқылы облигациялар шығарылымының шарттары, мерзімі мен тәртібі туралы хабарлайды. Облигацияларды толық мерзімінен бұрын өтеу облигацияларды мерзімінен бұрын өтеу күнінің алдындағы солардың ақырғы айналымда болған күнінен кейінгі келесі күннен бастап 10 күнтізбелік күн ішінде ақша аудару арқылы ақырғы жинақталған купондық сыйақыны төлеумен бір мезгілде номиналдық құны бойынша теңгемен жүргізіледі. Облигацияларды толық мерзімінен бұрын өтеген жағдайда номиналдық құны мен ақырғы сыйақыны облигацияларды мерзімінен бұрын өтеу басталатын күннің алдындағы олардың ақырғы айналымда болған күнінің басына қарсы облигация ұстаушылардың тізілімінде тіркелген тұлғалар алуға құқылы. Егер инвестор Қазақстан Республикасының бейрезиденті болса, облигациялар Қазақстан Республикасының аумағында банкілік шот болған жағдайда теңгемен өтелетін болады. Теңгемен алынған соманы өзге валютаға айырбастау инвестордың есебінен жүзеге асырылады.
5-9) өздерінің ақысы айналымда болу мерзімі өтіп кеткен Эмитенттің бұрын шығарған облигациялар бойынша талап ету құқығымен төленетін облигацияларды шығарған жағдайда қосымша түрде сол облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеу күні мен нөмірі, олардың түрі мен саны көрсетіледі	Бұрында Эмитент облигацияларды шығармаған және мемлекеттік тіркеуден өткізбеген.
б) облигацияның соның ұстаушысына ұсынатын құқықтары:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- номиналдық құнын осы Шығарылған облигациялар проспектісімен ескерілген мерзімде алу құқығы;</li> <li>- сыйақыны осы Шығарылған облигациялар проспектісімен ескерілген мерзімде алу құқығы;</li> <li>- ақпаратты Қазақстан Республикасының заңдарымен ескерілген тәртіппен алу құқығы;</li> <li>- өз талаптарын Қазақстан Республикасының</li> </ul>

	<p>заңдарымен ескерілген жағдайлар мен тәртіппен қанағаттандыру құқығы;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- облигацияларды еркін түрде иеліктен шығару және өзгеше түрде иелік ету;</li> <li>- облигацияларды меншіктену құқығынан туындайтын өзге құқықтар.</li> </ul>
<p>6-1) Эмитенттің облигация ұстаушыларға өзінің қызметі мен қаржылық жағдайы туралы ақпараттың мазмұнын, оны ашу тәртібін, мерзімі мен әдісін көрсетумен ұсыну тәртібі, соның ішінде Облигациялар шығарылымының проспектімен ескерілген шектеулерді (ковенанталарды) бұзу туралы хабардар ету тәртібі</p>	<p>Облигациялардың айналымы кезінде Эмитент «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ның листингілік ережелеріне сәйкес «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ны өзінің қызметі мен қаржылық жағдайы туралы уақытында хабардар етіп отырады.</p> <p>«Қазақстан қор биржасы» АҚ облигация ұстаушылардың назарына жеткізу мақсатында сол ақпаратты өзінің сайтында жариялайды.</p>
<p>7) өздері орын алғаннан кейін Эмитенттің облигациялары бойынша дефолт жариялануы мүмкін оқиғалар:</p>	<p>Эмитенттің облигациялар бойынша дефолт облигациялар бойынша купондық сыйақы және/не негізгі борыш облигация ұстаушылар тізілімін тіркеген күннен кейінгі келесі күннен бастап осы проспектімен төлеуге арнап белгіленген 10 (он) жұмыс күні ішінде төленбеген не толық төленбеген жағдайда орын алады. Егер осы мерзім өткеннен кейін Эмитент өз міндеттемелерін орындамаса, облигация ұстаушылардың барлық құқықтары және олардың мүддесін қорғау Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес жүзеге асырылады.</p> <p>Эмитент осы Проспект бойынша өз міндеттерін толығымен не ішінара орындамау жауапкершілігінен егер мұндай орындамауға жойқын күш жағдайлары себеп болып отырса одан босатылады. Жойқын күш жағдайлары деп өздерінің орын алуын алдын-ала болжап не алдын-алу мүмкін болмаған жағдайлар түсініледі (табиғи апаттар, әскери әрекеттер және т.б.) Жойқын күш жағдайлары туындаған кезде Эмитенттің осы Проспекті бойынша өз міндеттерін орындау мерзімі өзінде осындай жағдайлар мен олардың зардаптары күшін сақтайтын уақытқа сәйкес түрде кейінге шегеріледі.</p> <p>Дефолт орын алған жағдайда облигация ұстаушы Эмитенттің қолданыстағы заңдарға сәйкес міндеттерін орындауын талап етуге құқылы.</p>
<p>⇒ Эмитенттің облигациялар бойынша дефолт орын алған жағдайда қабылдайтын шаралары, облигациялар бойынша сыйақы төлеу бойынша міндеттемелер орындалмаған не тиісті түрде орындалмаған жағдайдағы облигация ұстаушылардың құқықтарын қорғау рәсімдері, сонымен қатар міндеттемелерді қайта</p>	<p>Облигациялар бойынша дефолт орын алған жағдайда Эмитент мұндай дефолтты тудырған себептерді жоюға арнап барлық күш-жігерін жұмсайтын болады.</p> <p>Эмитент осы Проспектінің шарттарына сәйкес облигация ұстаушыларға төлеуге міндетті болатын кез келген соманы төлемеген жағдайда Эмитент облигация ұстаушыларға мерзімін кешіктірген әр күн үшін Қазақстан Республикасы Ұлттық банкінің ақшалай міндеттемені не соның бір бөлігін орындау күніне қатысты ресми қайта қаржыландыру мөлшерлемесіне</p>

құрылымдаудың тәртібі мен шарттары.	негізделумен есептелетін өсімпұлды төлеуге міндетті.
⇒ Эмитенттің дефолт фактілері жайлы ақпаратты облигация ұстаушылардың назарына дейін жеткізудің тәртібі, мерзімі мен әдістері.	Дефолт басталған жағдайда Эмитент 5 (бес) жұмыс күні ішінде облигация ұстаушыларды «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ның ресми сайттары, сондай-ақ «Казахстанская Правда» не «Егемен Қазақстан» газеттері арқылы осы Проспектіде көрсетілген шарттар бойынша міндеттемелерді орындаудың мүмкін болмай отырғаны жайлы хабардар етуге міндетті. Хабарламада сондай-ақ Эмитенттің орындалмаған міндеттерінің көлемі, сондай-ақ олардың орындалмау себебі көрсетілуі тиіс.
⇒ Эмитент дефолтқа ұшыраған жағдайдағы облигация ұстаушылардың өз талаптарын қанағаттандыру жөніндегі ықтимал әрекеттері.	<p>Эмитент осы Проспектімен ескерілген мерзімдерде купондық сыйақыларды және/не облигацияларды өтеу кезінде негізгі борышын төлеу бойынша міндеттемелерін орындамаған не тиісті түрде орындамаған жағдайда ұстаушы мынадай әрекеттерді орындауға құқылы болады:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Эмитентке міндеттемелерін орындау туралы жазбаша талап етуді жіберу. Қазақстан Республикасы Азаматтық Кодексінің 722-бабына сәйкес займның сомасын Эмитент облигация ұстаушының осындай талап етуді ұсынған күнінен бастап 30 күн ішінде қайтарып беруі тиіс.</li> <li>• Егер Эмитент облигациялар бойынша өз міндеттерін орындау туралы жазбаша талап етуді алған сәттен бастап көрсетілген мерзім (30 күн) ішінде талап ету қанағаттандырылмаса не аталмыш мерзім өткенге дейін облигация ұстаушы Эмитенттен соны қанағаттандырудан бас тартатыны туралы хат алса, ол сотқа Эмитентке қарсы соның міндеттемелері бойынша шағымталалты жіберуге құқылы.</li> </ul> <p>Дефолт орын алған жағдайда облигация ұстаушылар Қазақстан Республикасы Азаматтық Кодексіне сәйкес Эмитенттен соның купондық сыйақыны және/не облигацияларды өтеу кезінде негізгі борышты уақытында төлемегені үшін пайыздарды төлеуін талап етуге құқылы.</p>
⇒ Эмитенттің облигациялар бойынша міндеттемелерін орындамаған не тиісті түрде орындамаған жағдайда Эмитенттің міндеттемелері бойынша бірлескен не субсидиарлық жауапкершілікте болатын тұлғалар туралы ақпарат	Эмитент өз міндеттемелері бойынша өзге тұлғалармен бірлескен не субсидиарлық жауапкершілікте болмайды
7-1) облигациялық займның нысаналы мақсаты	облигацияларды жайғастырудан түскен қаражат Эмитенттің корпоративтік мақсаттарына арнап жұмалатын болады.

8) Опциондар туралы ақпарат:

Опциондар ескерілмеген.

38-1. Эмитенттің облигацияларды өтеу сәтіне дейін сыйақы төлеудің әрбір кезеңінің қимасында көрсетілген соның сыйақы төлеу және негізгі борышты өтеу үшін қажет болатын ақшалай қаражат көздері мен ағымдарына қатысты болжам:

мың теңге

Көрсеткіштің атауы, мың теңге	2011 1-ші ж.ж.	2011 2-ші ж.ж.	2012 1-ші ж.ж.	2012 2-ші ж.ж.	2013 1-ші ж.ж.	2013 2-ші ж.ж.	2014 1-ші ж.ж.
Сатудан түскен пайда	36 224 473	36 224 473	32 843 039	32 843 039	35 233 007	35 233 007	39 583 080
Жалпы пайда	29 424 153	29 424 153	24 237 104	24 237 104	24 898 141	24 898 141	27 483 713
*ЕБИТДА	14 266 541	14 266 541	8 987 751	8 987 751	8 809 190	8 809 190	9 752 021
**Банкіге сыйақы және еврооблигациялар бойынша купон төлеу шығындары	(493 008)	(493 008)	(638 160)	(638 160)	(857 349)	(857 349)	(829 892)
Қазақстан бағалы қағаздар нарығындағы облигациялар бойынша купон төлеу шығындары	-	(45 000)	(45 000)	(45 000)	(45 000)	(45 000)	(45 000)
*Операционды ақша ағымы	10 906 675	10 906 675	7 106 495	7 106 495	6 743 454	6 743 454	7 593 456
Капитал салымдары/ шығындар	(6 019 021)	(6 019 021)	(5 734 787)	(5 734 787)	(5 219 620)	(5 219 620)	(5 116 262)
Несие алудан түскен кіріс	3 214 088	-	-	-	-	-	-
**Еврооблигацияларды сатудан түскен табыс	-	-	21 750 000	-	-	-	-
Облигацияларды Қазақстан бағалы қағаздар нарығында сатудан түскен табыс	-	1 000 000	-	-	-	-	-
Несиені төлеу	(4 614 222)	(1 875 334)	(7 240 333)	(1 060 111)	-	-	-
Дивидендтер төлеу	(3 407 500)	(3 842 500)	-	-	-	-	-
Қазақстан бағалы қағаздар нарығында облигациялардың өтелуі	-	-	-	-	-	-	(1 000 000)
*Ақша ағымы	80 019	169 820	15 881 374	311 596	1 523 834	1 523 834	1 477 194
*Куммулятивтік ақша ағымы	953 620	1 123 440	17 004 814	17 316 410	18 840 244	20 364 079	21 841 272

\*Ескерту:

Жоғарыдағы кестеде компанияның қаржылық жағдайын және оның тұрақтылығын талдауда кең қолданылатын ЕБИТДА (проценттерді, табыс салығын және амортизацияны төлегенге дейінгі табыс)

болжамдық көрсеткіштері көрсетілген

Операционды ақша ағымы амортизациялық есептерсіз таза табыс және айналымдағы капиталдағы өзгерістерді дұрыстауға бағытталған есептен есептеледі. Таза табыс- бұл табыс салығы шығындарын алып тастағаннан кейін қалған табыс.

Ал ақша ағымы = операционды ақша ағымы + несиеленуден түскен табыс + Еврооблигацияларды сатудан түскен табыс + Облигацияларды Қазақстан бағалы қағаздар нарығында сатудан түскен табыс – Капитал салымдары/ шығындар- несиелені төлеу-дивиденттерді төлеу- ағымдағы уақытқа сәйкес несиелерді төлеу есебінен есептеледі.

Кестеде көрсетілген куммулятивтік ақша ағымы- бұл мерзім басына бүкіл мерзім бойынша генерирленген ақша ағымы есепке алынған ақша қаражаты

**\*\*Ескерту:**

Аталған кестеде Эмитенттің 1 000 000 000 теңге сомаға облигацияларды шығару және орналастыруды жоспарланған мерзімі бойынша ақша қаражаттарының ағымдары мен көздерінің болжамы көрсетілген, яғни 2011 жылдың екінші жартыжылдығы мен 2014 жылдың бірінші жартыжылдығының аяғына дейін. Облигацияларды шығару сомасы бар болғаны Эмитенттің 2010 жылы өнім өткізуден түскен табысының 2,25 % құрайды.

2012 жылы Эмитент еврооблигацияларды шығару арқылы халықаралық нарыққа шығуды жоспарлап отыр. Бұл бағыт нарықтағы түрлі факторлар- институционалдық сұраныс, қаржыландыру сомасы және т. б. факторларға тәуелді. Яғни, осы факторларға байланысты өзгеруі мүмкін. Еврооблигацияларды сатудан түскен табысты Эмитент ағымдағы бар займдарды төлеуге жұмсауға жоспарлап отыр.

Эмитенттің Қазақстан бағалы қағаздар нарығында 1 000 000 000 теңгеге облигацияларды шығару және орналастыруы жоспарланған еврооблигацияларды шығару ҚР-ң «Бағалы қағаздар нарығы туралы» Заңының 22-1 тармағына сәйкес жасалып отыр

**39. Айырбасталатын облигациялар:** Облигациялар айырбастауға жатпайды.

#### 40. Облигацияларды жайғастыру әдісі

1) облигацияларды жайғастыру мерзімі:	Облигациялардың айналым мерзімі бойы.
жайғастыру тәртібі:	
⇒ ұйымдастырылған нарықта:	Облигациялар «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ның ішкі құжаттарына сәйкес жайғастырылатын болады
⇒ ұйымдастырылмаған нарықта:	Облигациялар оларға жазылу арқылы жайғастырылатын болады
2) облигацияларды акцияларға айырбастау:	Бұл Проспектіде облигацияларды акцияларға айырбастау ескерілмеген.
7) облигацияларды жайғастыру шараларына қатысып отырған ұйымдар туралы мәліметтер:	Қаржылық кеңес беруші – «Prime Financial Solutions» АҚ, Қазақстан Республикасы Қаржы нарығы мен қаржылық ұйымдарды реттеу мен қадағалау жөніндегі агенттігімен 2006 жылдың 22 қарашасында берілген құнды қағаздарды ұстаушылар нарығында номиналдық ұстаушы ретінде клиенттердің шоттарын жүргізу құқығымен брокер-дилерлік қызметпен айналысу құқығын беретін №0401201280 мемлекеттік лицензия. 2010 жылдың «01 тамызындағы» № 01/08/10 келісімшарт.

40-1. Эмитент қабылдайтын шектеулер (ковенанталар) (егер бұл Эмитент органының

облигацияларды шығару туралы шешімімен ескерілген болса)

1) Эмитенттің активтеріне иелік етуге тыйым салу	Эмитент Дирекциясының шешімі мен осы Шығарылған облигациялар Проспектісінде шектеулер (ковенанталар) ескерілмеген.
2) қайта құруға тыйым салу	
3) Эмитенттің қызмет түрін өзгерту	
4) қаржылық шектеулер (ковенанталар)	
5) Эмитенттің облигация ұстаушылардың және/не облигация ұстаушылар өкілінің назарына дейін өзінің қызметі мен қаржылық жағдайы туралы ақпаратты уақытында жеткізіп отыруы	Облигациялардың айналымы кезінде Эмитент «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ның листингтік ережелеріне сәйкес, сондай-ақ облигация ұстаушылардың назарына дейін жеткізу мақсатында «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ны өз қызметінің нәтижелері туралы уақытында хабардар етіп отырады.
6) өзге шектеулер (ковенанталар)	Эмитент Дирекциясының шешімі мен осы Шығарылған облигациялар Проспектісінде шектеулер (ковенанталар) ескерілмеген.

**41. Облигацияларды жайғастырудан түскен ақшаны жұмсау:**

Облигациялар инфрақұрылымдық болып табылмайды және арнайы қаржылық компаниямен шығарылмайды.

Облигацияларды жайғастырудан түскен қаражат Эмитенттің корпоративтік мақсаттарына арнап жұмсалатын болады.

Облигацияларды шығару сомасы бар болғаны Эмитенттің 2010 жылы өнім өткізуден түскен табысының 2,25 % құрайды.

2012 жылы Эмитент еврооблигацияларды шығару арқылы халықаралық нарыққа шығуды жоспарлап отыр. Бұл бағыт нарықтағы түрлі факторлар- институционалдық сұраныс, қаржыландыру сомасы және т. б. факторларға тәуелді. Яғни, осы факторларға байланысты өзгеруі мүмкін. Еврооблигацияларды сатудан түскен табысты Эмитент ағымдағы бар займдарды төлеуге жұмсауға жоспарлап отыр.

Эмитенттің Қазақстан бағалы қағаздар нарығында 1 000 000 000 теңгеге о

блигацияларды шығару және орналастыруы жоспарланған еврооблигацияларды шығару ҚР-н «Бағалы қағаздар нарығы туралы» Заңының 22-1 тармағына сәйкес жасалып отыр

## VIII. ҚОСЫМША АҚПАРАТ

41-1. Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде мынадай мәлімет көрсетіледі:

Эмитент облигациялық бағдарламаны тіркемейді.

42. Облигациялардың айналымындағы шектеулер:

Эмитент шығарылып отырған облигациялардың айналымына қатысты шектеу қоймайды.

43. Эмитенттің облигацияларды шығаруға қатысты шығындарының сомасы және бұл шығындардың қалай төленетіні туралы мәліметтер:

Қызметтің түрі	Сомы
Листингтік алым (ену)	250 000,00 теңге
Листингтік алым (жыл сайынғы)	750 000,00 теңге
Қаржылық кеңес берушінің қызметтері	1 500 000,00 теңге айына
Маркет-мейкердің қызметтері	1 440 000,00 теңге
Тіркеушінің қызметтері	362 880,00 теңге
Үстеме шығындар	1 000 000,00 теңге

Эмитенттің облигацияларды шығаруға жұмсаған шығыны Эмитенттің меншікті қаражаттарының есебінен төленетін болады.

44. Инвесторлардың Эмитент Жарғысының көшірмесімен, шығарылған облигациялар проспектісімен, Эмитенттің қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін қолданылатын бұқаралық ақпарат құралдарында облигацияларды жайғастырудың қорытындысы туралы есеп берумен тапсырып шыға алатын орындар туралы ақпарат:

Инвесторлардың Эмитент Жарғысының көшірмесімен, Шығарылған облигациялар проспектісімен және облигацияларды жайғастырудың қорытындысы туралы есеп берумен келесі мекенжайлар бойынша тапсырып шығуына болады:

- мекенжайы: Қазақстан Республикасы, Оңтүстік Қазақстан облысы, 160000, Шымкент қ., Төле би көсі, 25;
- Эмитенттің қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін қолданылатын бұқаралық ақпарат құралдарында: «Казахстанская правда» не «Егемен Қазақстан» газеттері;
- сондай-ақ «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ның листингісіне енгізілгеннен кейін «Қазақстан қор биржасы» АҚ-ның сайтындағы Эмитенттер бөлімінде.

Президент



Сейтжанов С.

Бас бухгалтер

Бакиева Р. К.

«Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкінің  
Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын  
бақылау мен қадағалау комитеті»

ТІРКЕДІ

*Тетрапак*

2011 ж. 30 маусымда»



Пронумеровано и прошнуровано  
на 213 листах