

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ
Акционерное общество «КоЖаН»



**По простым акциям в количестве 11 748 046 (одиннадцать миллионов
семьсот сорок восемь тысяч сорок шесть) штук.**

Финансовый консультант
АО «Евразийский Капитал»

 Евразийский Капитал



Информационное сообщение

Данный информационный меморандум содержит информацию об акциях Акционерного общества «Кожан» (далее – Эмитент, Общество) и его деятельности. Настоящий инвестиционный меморандум подготовлен на основании финансовой и управленческой информации Эмитента, заключений независимых аудиторов и на основании информации, полученной из официальных статистических отчетов и других официальных источников. Настоящим Эмитент и Акционерное общество «Евразийский Капитал» (далее – Финансовый консультант) подтверждают, что данный инвестиционный меморандум содержит и достоверно отражает всю действительную и существенную информацию. Настоящий документ предоставляется только в целях информации. Настоящий документ не может служить документальным основанием для обоснования принятия какого-либо решения об инвестировании или отказе инвестирования и не должен рассматриваться как официальная рекомендация со стороны Эмитента или Финансового консультанта. Каждый инвестор должен самостоятельно сделать свою независимую оценку и принять решение об инвестировании.

Настоящий инвестиционный меморандум был подготовлен Финансовым консультантом на основании и в соответствии с информацией, предоставленной Эмитентом.



Содержание

Раздел 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.....	4
Раздел 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.....	8
Раздел 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ (УЧАСТНИКИ).....	16
Раздел 4. Банки, консультанты и аудиторы Эмитента.....	25
Раздел 5. Описание деятельности Эмитента.....	26
Раздел 6. Финансовое состояние Эмитента.....	32
Активы.....	36
Пассивы.....	38
Финансовые результаты.....	41
Денежные потоки.....	45
Приложение 1, Информация о действующих горных отводах.....	48
Приложение 2, Организационная структура	60
Приложение 3, Аффилированные лица	61
Приложение 4, Капитальные затраты.....	89
Приложение 5, Сведения об участии в судебных делах	93
Приложение 6, Факторы рисков.....	95



РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1. Сведения о выпуске ценных бумаг

Вид ценных бумаг	Простые акции
Количество объявленных акций, штук	11 748 046 (одиннадцать миллионов семьсот сорок восемь тысяч сорок шесть)
Количество размещенных акций, штук	10 748 046 (десять миллионов семьсот сорок восемь тысяч сорок шесть)
Национальный идентификационный номер	KZ1C59860011
ISIN	KZ1C00001072
CFI	ESVURF
Дата открытия торгов	В течение 3-х месяцев с даты вступления в силу решения Листинговой комиссии АО «Казахстанская фондовая биржа» о включении акций в официальный список ценных бумаг.
Размер дивидендов по акциям	Размер выплаты дивидендов по простым акциям определяет Общее собрание акционеров Эмитента.
Даты, условия и порядок выплаты дивидендов по акциям	<p>Дивиденды по акциям Общества выплачиваются деньгами или ценными бумагами Общества по итогам отчетного года при условии, что решение о выплате дивидендов было принято на Общем собрании акционеров простым большинством голосующих акций Общества, за исключением дивидендов по привилегированным акциям. Выплата дивидендов ценными бумагами по привилегированным акциям общества не допускается. Выплата дивидендов по акциям Общества его ценными бумагами допускается только при условии, что такая выплата осуществляется объявленными акциями Общества при наличии письменного согласия акционера.</p> <p>Список акционеров, имеющих право получения дивидендов, должен быть составлен на дату, предшествующую дате начала выплаты дивидендов. Отчуждение акции с невыплаченными дивидендами осуществляется с правом на их получение новым собственником акции, если иное не предусмотрено договором об отчуждении акций. Дивиденды не начисляются и не выплачиваются по акциям, которые не были размещены или были выкуплены самим Обществом.</p> <p>Не допускается начисление дивидендов по простым и привилегированным акциям при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов по акциям, если Общество отвечает признакам неплатежеспособности и несостоятельности в соответствии с законодательством Республики Казахстан о банкротстве, либо указанные признаки появятся у Общества в результате начисления дивидендов по его акциям, а также если судом или Общим собранием акционеров принято решение о его ликвидации.</p> <p>Решение о выплате дивидендов, утверждение размера дивиденда по итогам года в расчете на одну простую акцию и сроков выплаты принимается годовым Общим собранием акционеров Общества. Выплата дивидендов по простым акциям Общества по итогам квартала или полугодия осуществляется только по решению общего собрания акционеров Общества. В решении общего собрания о выплате дивидендов по простым акциям по итогам квартала или полугодия указывается размер дивиденда на одну простую акцию.</p> <p>Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по простым акциям Общества.</p>
Права, предоставляемые собственникам (держателям) акций	Собственник (держатель) акций Эмитента имеет право: 1) участвовать в управлении Обществом в порядке, определенном настоящим Уставом и действующим законодательством;



	<ol style="list-style-type: none">2) получать дивиденды;3) получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью Общества, в порядке, определенном Общим собранием акционеров или настоящим Уставом;4) получать выписки от регистратора Общества или номинального держателя, подтверждающие его право собственности на ценные бумаги;5) предлагать Общему собранию акционеров Общества кандидатуры для избрания в Совет директоров Общества;6) оспаривать в судебном порядке принятые органами Общества решения;7) обращаться в Общество с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в течение тридцати дней с даты поступления запроса в Общество;8) на часть имущества при ликвидации Общества;9) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан <p>Крупный акционер также имеет право:</p> <ol style="list-style-type: none">1) требовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров или обращаться в суд с иском о его созыве в случае отказа Совета директоров в созыве Общего собрания акционеров;2) предлагать Совету директоров включение дополнительных вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров в соответствии с законодательством Республики Казахстан;3) требовать созыва заседания Совета директоров;4) требовать проведения аудиторской организацией аудита Общества за свой счет.
Порядок налогообложения дохода, полученного держателями акций	<p>Согласно Налоговому Кодексу Республики Казахстан, доходы по долевым ценным бумагам, в случае нахождения их на дату начисления вознаграждения в официальном списке АО «Казахстанская фондовая биржа», не подлежат налогообложению.</p> <p>Юридические лица:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Согласно пп. 5 п. 5 статьи 193 НК РК при исчислении корпоративного подоходного налога у источника выплаты налогообложению не подлежат дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан.2. Согласно пп. 8 п. 5 статьи 193 при исчислении корпоративного подоходного налога у источника выплаты налогообложению не подлежат доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, или иностранной фондовой бирже ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи. <p>Физические лица:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Согласно пп. 5 п. 1 статьи 156 из доходов физического лица, подлежащих налогообложению, исключаются дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан.2. Согласно пп. 16 п. 1 статьи 156 из доходов физического лица, подлежащих налогообложению, исключаются доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.
Информация обо всех фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются ценные бумаги Эмитента	<p>Ценные бумаги Эмитента не включены в официальные списки фондовых бирж, осуществляющих свою деятельность как на территории Республики Казахстан, так и за ее пределами.</p>



2. Сведения о процедуре размещения ценных бумаг

Период времени, в течение которого планируется размещение	Эмитент планирует размещать акции в течение всего срока существования Эмитента.
Место размещения акций	Организованный и неорганизованный рынок ценных бумаг. Акции будут размещаться на организованном рынке ценных бумаг в порядке, установленном внутренними документами организатора торгов – АО «Казахстанская фондовая биржа», на неорганизованном рынке – посредством реализации акционерами права преимущественной покупки акций) – по фактическому местонахождению Эмитента: Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, ул. Пирогова 31, 6 этаж.
Порядок публичного распространения информации о размещении акций	Информация о размещении акций будет опубликована Эмитентом в средствах массовой информации: <ul style="list-style-type: none">• на сайте АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz).• Общественно-политическая республиканская газета «ЭкспрессК»• Иные способы распространения информации о размещении акций.
Порядок, условия и место оплаты акций	Юридические лица оплачивают акции деньгами в безналичной форме. Физические лица могут оплачивать акции, как в безналичной форме посредством банковского перевода, так и наличными по месту нахождения Эмитента с оформлением кассового ордера. Оплата акций при их размещении на неорганизованном рынке ценных бумаг осуществляется в порядке и сроки, устанавливаемые в заключаемых договорах купли-продажи акций. Размещение акций на организованном рынке будет проводиться путем проведения торгов в торговой системе АО «Казахстанская фондовая биржа», оплата акций будет осуществляться в соответствии с внутренними правилами АО «Казахстанская фондовая биржа».
Процедуры, условия и порядок реализации права преимущественной покупки акций акционерами и условия о возможных ограничениях данного права	В соответствии с действующим законодательством в случаях если Эмитент имеет намерение разместить объявленные акции или другие ценные бумаги, конвертируемые в простые акции Эмитента, а также реализовать ранее выкупленные указанные ценные бумаги, то он обязан в течение десяти календарных дней с даты принятия решения об этом предложить своим акционерам посредством письменного уведомления или публикации в средствах массовой информации приобрести ценные бумаги на равных условиях пропорционально количеству имеющихся у них акций по цене размещения (реализации), установленной органом Эмитента, принявшим решение о размещении (реализации) ценных бумаг. Акционер в течение тридцати календарных дней с даты оповещения о размещении (реализации) Эмитентом акций вправе подать заявку на приобретение акций либо иных ценных бумаг, конвертируемых в акции Эмитента, в соответствии с правом преимущественной покупки. При этом акционер, владеющий простыми акциями Эмитента, имеет право преимущественной покупки простых акций или других ценных бумаг, конвертируемых в простые акции Эмитента, а акционер, владеющий привилегированными акциями Эмитента, имеет право преимущественной покупки привилегированных акций Эмитента. Оплата акций или других ценных бумаг, конвертируемых в простые акции Эмитента, приобретаемых по праву преимущественной покупки, осуществляется акционером в течение тридцати



	календарных дней с даты подачи заявки на их приобретение.
Информация о существующих законодательных ограничениях на ввоз или вывоз денег, в том числе в виде дохода по ценным бумагам (вознаграждения, дивидендов).	Законодательных ограничений на вывоз дивидендов по акциям Эмитента нет.

3. Сведения о регистраторе и платежном агенте.

Регистратор	<p>Полное наименование Регистратора: Акционерное общество «Единый регистратор ценных бумаг»;</p> <p>Юридический адрес Регистратора: 050000 г. Алматы, пр. Абылай хана д. 141;</p> <p>Фактический адрес Регистратора: 050000 г. Алматы, пр. Абылай хана д. 141;</p> <p>Вид деятельности Регистратора: Деятельность по ведению системы реестров держателей ценных бумаг;</p> <p>Информация о первом руководителе Регистратора: Хамитов Бекболат Сабитович – Председатель Правления;</p> <p>Номера контактных телефонов: +7 (727) 272- 47- 60;</p> <p>Факс: +7 (727) 272- 47- 60;</p> <p>Адрес электронной почты: info@tistr.kz.</p> <p>Договор на оказание услуг по ведению системы реестров держателей своих ценных бумаг с АО «Единый регистратор ценных бумаг» № 1782 от 17.10.2014 года.</p>
Платежный агент	Не назначен.

4. Цели и причины листинга и последующего размещения ценных бумаг.

Листинг на АО «Казахстанская фондовая биржа» является важным для Эмитента. Листинг позволяет Эмитенту качественно и количественно расширить круг инвесторов, и делает ценные бумаги Эмитента привлекательным финансовым инструментом для инвестирования в Казахстане.

Листинг даст возможность увеличить спрос на свои ценные бумаги и повысить их ликвидность на вторичном рынке ценных бумаг. Кроме того, прохождение процедуры листинга ценных бумаг дает возможность Эмитенту обеспечить большую прозрачность и открытость Эмитента и этим укрепить доверие потенциальных инвесторов.

В связи с тем, что Эмитент не планирует размещение своих акций в ближайшее время информация о поступлении денежных средств от размещения ценных бумаг и их целевом использовании отсутствует.

Кроме того, целью листинга является заинтересованность крупного акционера Эмитента – INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V. (г. Амстердам, Королевство Нидерландов) осуществить продажу всех или части принадлежащих ему (10 748 046) простых акций Эмитента на организованном рынке РК.

5. Прогнозные данные по размеру собственного капитала и чистой прибыли на ближайшие годы:

тыс. тенге

Показатель\Год	2014	2015	2016	2017	2018
Чистая прибыль	6 050 358	11 624 809	19 456 251	20 229 381	21 496 380
Собственный капитал	12 621 133	24 245 942	43 702 193	63 931 574	85 427 954



РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. Наименование эмитента и его организационно-правовая форма.

Язык	Полное наименование	Сокращенное наименование	Дата государственной регистрации
На государственном языке	«КоЖаН» акционерлік қоғамы	«КоЖаН» АҚ	16.10.2014 г.
На русском языке	Акционерное общество «КоЖаН»	АО «КоЖаН»	
На английском языке	«KoZhaN» Joint-Stock Company	«KoZhaN» JSC	

Данные об изменениях наименования и перерегистрации Общества:

№	Полное наименование	Сокращенное наименование	Дата регистрации / перерегистрации
1	Товарищество с ограниченной ответственностью «КоЖаН»	ТОО «КоЖаН»	28.04.2001 г.
2	Товарищество с ограниченной ответственностью «КоЖаН»	ТОО «КоЖаН»	11.02.2010 г.
3	Акционерное общество «КоЖаН»	АО «КоЖаН»	16.10.2014 г.

Общество образовано в результате реорганизации товарищества с ограниченной ответственностью «КоЖаН» путем преобразования в акционерное общество «КоЖаН» (далее Общество, Эмитент) и является правопреемником всех прав и обязанностей товарищества с ограниченной ответственностью «КоЖаН».

2. Полный юридический и фактический адрес (место нахождения) эмитента и номера контактного телефона и факса, адреса электронной почты и корпоративного интернет-сайта.

Полный юридический и фактический адрес (место нахождения)	Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, ул. Пирогова 31, 6-этаж.
Телефон	+7 (7272) 59-89-03, +7 (7272) 59-89-04
Факс	+7 (7272) 59-76-28, +7 (7272) 59-76-47
Адрес электронной почты	reception@kozhan.kz
Web-сайт	На стадии разработки

3. Краткая история образования и деятельности Эмитента.

Эмитент – это предприятие, основным видом деятельности которого является разведка и добыча углеводородного сырья.

Первоначально Общество было организовано в форме ТОО «КоЖаН» в 2001 году. 11 февраля 2010 года Департаментом юстиции города Алматы Министерством юстиции Республики Казахстан была осуществлена перерегистрация Общества в связи изменением его места нахождения. 16 октября 2014 года в результате реорганизации Общество было перерегистрировано в АО «КоЖаН».

Основная производственная деятельность Эмитента согласно действующим Контрактам на проведение операций по недропользованию №1102, №1103, №1104, заключенным с Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК, направлена на





добычу и реализацию углеводородного сырья до 2034 года на объектах:

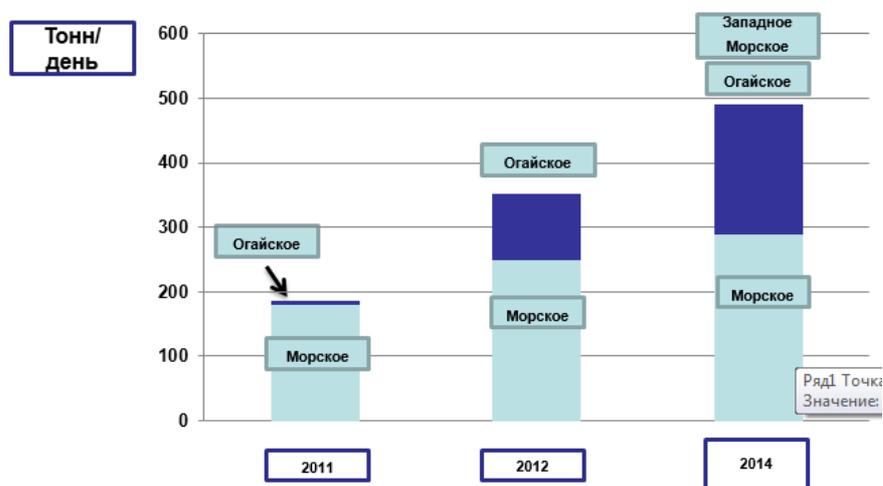
- месторождение «Морское» (включая структуру Огайская);
- месторождение «Даулеталы»;
- месторождение «Каратал».

Месторождения находятся вблизи с одними из самых крупных месторождений в мире: Кашаган, Тенгиз, Карачаганак, Астраханское;

Эмитент в мае 2012 года ввел в действие собственный пункт сбора и слива нефти «Каратон», который расположен в 52 км от месторождения «Морское» и структуры «Огайское», что значительно позволило снизить эксплуатационные затраты. Эмитентом также активно ведутся поисково-разведочные работы на структурах контрактной территории Морское.

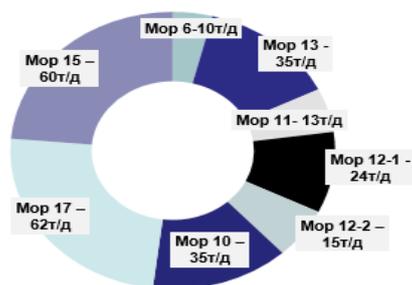
В 2012-2013 годах Эмитентом было пробурено 7 новых скважин на месторождении Огайское, 2 скважины на месторождении Морское, 2 поисковые скважины на структуре Западное Морское, обеспечивших существенный прирост добычи нефти. На данный момент все скважины являются продуктивными. До конца 2014 году планируется обширная программа по оценочному бурению. Так планируется пробурить 7 оценочных и эксплуатационных скважин на месторождении Морское.

В настоящее время суммарная добыча с 3-х месторождений составляет свыше 500 тонн нефти/день. Программа Эмитента по разработке месторождений контрактной территории Морское, Каратал и Даулеталы предполагает увеличение суммарной добычи нефти до 700 тонн/сут. до конца 2014 года и выход на уровень до 900-1000 т/день в 2015 году. Проектные мощности добычи нефти до 1500-1800 т/д планируется достигнуть к 2017-2018 годам, что позволит достичь значительного прироста извлекаемых запасов.





Добыча по скважинам, тонн/день



- Месторождение находится в Атырауской области, вблизи месторождения Тенгиз.
- Месторождение было открыто в 1965 г.
- Два добывающих горизонта находятся в меловых интервалах: нижне-альбский - K1a1 апт-неокомский - Kapt-ne
- Средняя глубина скважин 1170м – 1300м
- Планируется пробурить еще две оценочные скважины в 2014 году;

Месторождение Морское

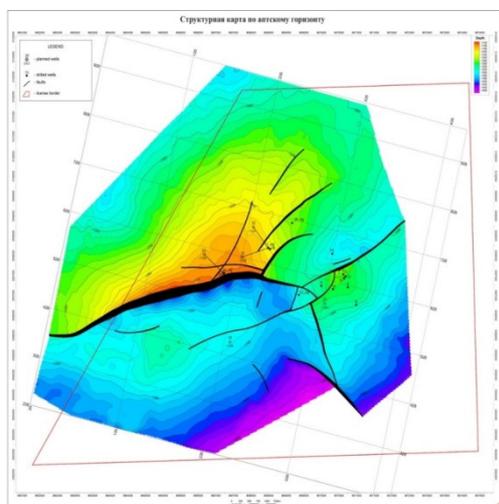
Текущая добыча – 294 тонн нефти/день, поступающая с 7 старых скважин и 2 новых, пробуренных в 2013 году;

Добытая нефть отправляется с месторождения (с пункта подготовки нефти Морское) на пункт сбора и слива нефти «Каратон», откуда перекачивается в систему магистральных трубопроводов АО "КазТрансОйл".

Данные 3-Д сеймики были переобработаны и переинтерпретированы компаниями Compagnie Generale de Geophysique и ТОО "Reservoir Evaluation Services", (в результате получены качественные и надежные данные для программы по разведке и добыче нефти на месторождении контрактной территории Морское;

До конца 2014 года Эмитент планирует пробурить еще две оценочные и одну эксплуатационную скважины на месторождении Морское:

- Скважина Мор 26 – оценочная скважина – пробурена, средний дебит – 35 тонн/сут.;
- Скважина Мор 22 – оценочная скважина - пробурена – средний дебит – 30 тонн/сут.;
- Скважина 6-Д – эксплуатационная скважина - – пробурена – средний дебит – 22 тонны/сут.



Месторождение Огайское

Месторождение Огайское находится в пределах лицензионного блока Морское в непосредственной близости с месторождением Морское;

Структура месторождения была открыта в 1982 года.

Продуктивные горизонты представлены нижне-альбским, верхне-Альбским, аптским и неокомскими горизонтами. Два новых горизонта были вскрыты по результатам бурения скважины Огай 33.

Средняя глубина залегания продуктивных пластов 720 – 820 м в верхнеальбских, 1100 м – 1250 м в альбских и аптских горизонтах;

Вскрыты новые продуктивные горизонты верхнего Мела, на глубинах 720-820 м, 120-180 м, 310-320 м, 500 м в скважинах Огай 33, Огай 50, Огай 51, Огай 52, Огай 53;

Добыча – 176 тонн нефти/сут, поступающая с 4-х разведочных скважин, пробуренных в 2012 году и с 2-х старых скважин, расконсервированных в 2012 году;

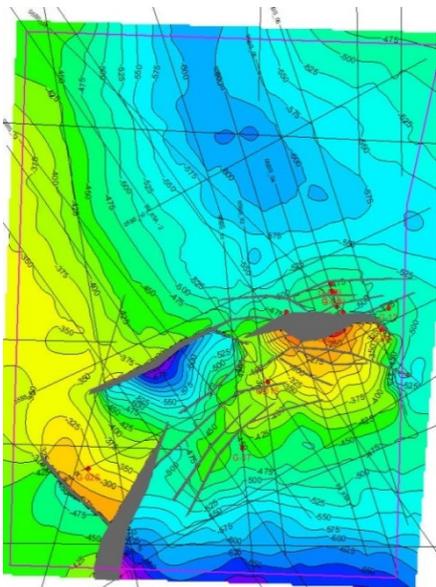
Завершена программа оценочного бурения месторождения Огайское 2013 года, пробурены скважины Огай 50, 51, 52, 53, которые будут испытаны в скором времени.

Добытая нефть с данного месторождения доставляется на центральный пункт подготовки нефти Морское, после чего, товарная нефть нефтевозами поставляется на пункт сбора и слива «Каратон».



Месторождение Даулеталы

Месторождение находится в Атырауской области, к северо-востоку от блока Морское, в 4 часах езды от г. Атырау;



Месторождение было открыто в 1981 году;

Всего на данном месторождении было пробурено 10 скважин.

Дополнительная поисковая скважина была пробурена в 2005 году.

Вскрыто 3 продуктивных пласта в Меловых и Юрских горизонтах, Апт-Неокомский горизонт и два горизонта в среднеюрских интервалах;

Общие геологические ресурсы месторождения оценены в 25 млн. тонн на 9-и перспективных участках, представленных в отчете AGR Petroleum Services.

Проведены 2D сейсмика и ее обработка и интерпретация.

Текущий объем коммерческой добычи составляет 7,5 тонн/день с одной скважины, расконсервированной в 2011

году.

Получено разрешение от Министерства нефти и газа Республики Казахстан на продление лицензии на разведку месторождения Даулеталы до февраля 2016 года;

В феврале 2014 года начаты опытно-полевые сейсморазведочные работы 3-Д. Целью сейсморазведки является подтверждение потенциала в меловых и юрских отложениях (интерпретация RES). Горизонты продуктивны на соседних площадях;

По результатам обработки и интерпретации (до конца 2014 года) будут заложены разведочные скважины глубиной 1600-2300 м.

На момент составления данного инвестиционного меморандума, месторождение законсервировано. Ожидается получение Эмитентом необходимых, разрешительных документов на возобновления работ.

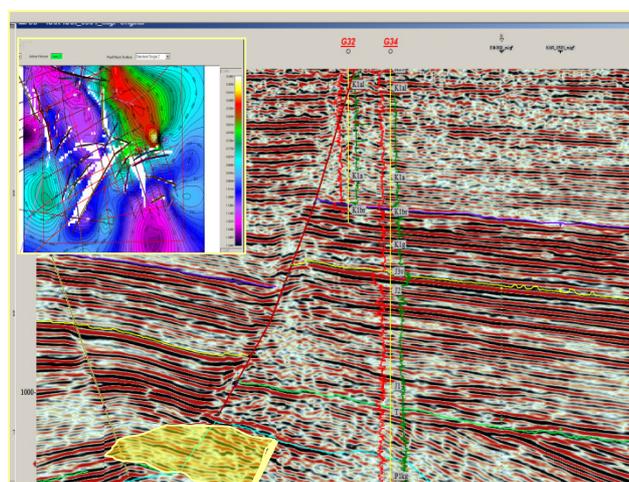
Месторождение Каратал

Месторождение Каратал находится в Атырауской области, в часе езды к северу от города Атырау;

Месторождение было открыто в 1959 году, коммерческая добыча начата в 2009 году;

Добыча ведется с двух продуктивных горизонтов: Аптский горизонт (340 м) и юрский (J-I и J-II, 600-640 м);

Общее количество скважин оставляет 16, из которых 7 добывающие (скважины №6, №31, №35, №36 – коммерческая





добыча, №9 и №30 – временно ликвидированы, №5 – нагнетательная скважина), 9 скважин – на консервации;

В 2013 году были пробурены две эксплуатационные скважины (скв.35 и 36);

Текущая добыча – 23 тонны нефти/день (с 4-х эксплуатационных скважин, глубиной в 700 м).

На месторождении функционирует вахтовый городок;

Планируется перенос мощностей по подготовке нефти на данное месторождение с месторождения Морское.

Запасы Эмитента:

Месторождение/Структура	C1+C2 млн тонн извлекаемых запасов, по состоянию на 30.09.2014 г.
Морское и Западное Морское	9,361
Огай	1,982
Каратал и Даулеталы	0,357
Итого	11,7

Пункт сбора и слива нефти «Каратон» (ПССН Каратон)



- Первоначальная пропускная мощность – 180 000-200 000 тонн/год со значительным увеличением в перспективе – на стадии завершения строительства нового резервуара объемом 2000 м³.
- Собственный ПССН нивелирует проблемы, связанные с задержками по откачке нефти, добыча на месторождениях Эмитента ведется бесперебойно.
- Снижение прямых операционных затрат:
 - ✓ отсутствие необходимости оплаты за услуги сбора, хранения и отгрузки;
 - ✓ снижение кол-ва арендуемых нефтевозов на 60%;
- Дополнительный доход – свободные пропускные мощности могут быть использованы для обслуживания других нефтедобывающих предприятий.
- Введен в эксплуатацию в мае 2012 года.

Инфраструктура месторождений





- В непосредственной близости от месторождений Эмитента проходят магистральные трубопроводы нефти и газа (Атырау – Новороссийск, Атырау – Самара, Узень – Атырау, Тенгиз – морской порт Актау, Казахстан – Китай, Центральная Азия – Центр (САС)).
- Месторождения находятся в развитом нефтегазодобывающем регионе (Атырауская область), со всеми производственной, перерабатывающей и транспортной инфраструктурой.
- Все основные нефтесервисные компании присутствуют в регионе, такие как Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes, Weatherford и тд.
- Пункт сбора и слива нефти “Каратон” находится в 52 км от месторождения «Морское» и структуры «Огайское».
- Воздушная линия электропередач мощностью 110 кВ проходит в километре от блока «Морское/Огайское».

4. Сведения о наличии рейтингов от международных и/или отечественных рейтинговых агентств, присвоенных эмитенту и/или его ценным бумагам.

На текущий момент Эмитенту и его ценным бумагам не присвоены рейтинги от международных и/или отечественных рейтинговых агентств.

5. Сведения о лицензиях Эмитента.

Эмитент осуществляет свою деятельность на основании Государственной лицензии Комитета государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства нефти и газа Республики Казахстан от 28 ноября 2010 года №0000070 (дата первичной выдачи генеральной лицензии 07.07.2006г. №000544) на занятие видами деятельности «Эксплуатация горных производств», с подвидами лицензируемого вида деятельности:

- добыча нефти, газа, нефтегазоконденсата;
- ведение технологических работ на месторождениях (нефти, газа, нефтегазоконденсата);
- консервация скважин.

Информация об основных условиях контрактов Эмитента.

Производственная деятельность Эмитента осуществляется в пределах месторождений, на арендуемых производственных базах, по договорам аренды между Эмитентом и Акиматом Жылыойского района Атырауской области и Махамбетским районным отделом земельных отношений, условия которых не изменились с момента заключения договоров, а материально-техническая база снабжения расположена в городе Атырау.

Наименование контракта на недропользование	Основные характеристики месторождений
Контракт от 17 февраля 2003 года № 1103 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Морское, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Срок действия контракта – до 17 февраля 2034 года.	Месторождение Морское расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины; территория месторождения затапливается морской нагонной водой. Скважины огорожены насыпными защитными дамбами. В тектоническом отношении Морское поднятие, приуроченное по подсолевым отложениям к структуре Морской, расположено в пределах Приморского свода, ограниченного с юго-востока Южно-Эмбинским прогибом. Месторождение связано с надсолевым комплексом отложений, подстилающимся нижнепермской кунгурской соленосной толщей. В пределах контрактной территории выделяется ряд перспективных объектов. На месторождении Морское выделяются четыре блока - Центральный, Северный, Северо-Западный, Юго-Западный. На блоке Морское установлена нефтегазоносность меловых отложений (альбский и аптский горизонты) на месторождениях Морское и Огай, что само по себе уже указывает на возникновение и существование благоприятных условий для перетока нефти из подсолевого комплекса. Оба месторождения представляют собой два разных крыла одного соляного купола –



	<p>восточное и северное.</p> <p>В отношении данного месторождения имеется Горный отвод на добычу углеводородного сырья в пределах Блоков ХХХ-14-А (частично), В (частично), предоставленный Эмитенту, на основании Решения Министерства нефти и газа Республики Казахстан (Протокол № 11 от 29 августа 2013 г.).</p> <p>Геологические и извлекаемые запасы (С1+С2):</p> <p>по месторождению Морское – геологические запасы 25 036, извлекаемые запасы 9 361 тыс. тонн;</p> <p>по площади Огайское – геологические запасы 8 623, извлекаемые запасы 1 982 тыс. тонн.</p> <p>Утверждены ГКЗ РК 11 июля 2013 г. (Морское) и 12 декабря 2013 г. (Огайское).</p> <p>Обеспеченность указанными запасами при достигнутой производительности добычи – до 2032 г. (Морское), - до 2042 г. (площадь Огайское).</p>
<p>Контракт от 17 февраля 2003 года № 1102 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Даулеталы, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан</p> <p>Срок действия контракта – до 17 февраля 2034 года.</p>	<p>В административном отношении месторождение Даулеталы расположено в Жылыойском районе Атырауской области. Структура Даулеталы впервые выявлена в 1980 г. сейсморазведочными работами.</p> <p>Нефтеносность месторождения была установлена в начале 1981 г. при испытании структурно-поисковой скважины 21, в которой из барремских отложений нижнего мела (интервал 550-566 м) получили промышленный приток густой нефти. В тектоническом отношении площадь Даулеталы расположена в пределах юго-восточной прибортовой зоны Прикаспийского бассейна.</p> <p>На контрактной территории Даулеталы в текущем году были проведены сейсморазведочные работы 3Д, общая площадь съемки составила 95,3 кв.км, из них полнократная часть - 57,1 м². По результатам предварительной интерпретации было уточнено геологическое строение контрактной территории, выделены перспективные объекты.</p> <p>Геологические и извлекаемые запасы (С1+С2) по месторождению Даулеталы– геологические запасы 611, извлекаемые запасы 164 тыс. тонн (утверждены ГКЗ РК 28 июня 1993 г.).</p> <p>На момент составления данного инвестиционного меморандума месторождение «Даулеталы» законсервировано.</p>
<p>Контракт № 1104 от 17 февраля 2003 года на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Каратал, расположенном в Махамбетском районе Атырауской области Республики Казахстан</p> <p>Срок действия контракта – до 17 февраля 2034 года.</p>	<p>Месторождение Каратал географически расположено в юго-восточной прибортовой части Прикаспийской впадины и приурочено к одноименному соляному куполу. Поисково-разведочные работы с целью изучения геологического строения и обнаружения залежей нефти и газа начали проводиться на контрактной территории с пятидесятых годов прошлого столетия. Залежи нефти и газа были установлены в отложениях нижнего мела и средней юры в интервале глубин 330-700 м. Структура Каратал имеет конфигурацию, близкую к овальной с двумя сторонами грабенов на южной и северной частях, и граничит со структурами Байменке, Камсактыкуль на севере, Оскембай, Казбай и Егиз на юго-западе, Танатар на юго-востоке и Досхана – через обширную межкупольную зону на востоке. По характеру залегания соляного ядра Каратал относится к куполам скрытопрорванного типа. В тектоническом отношении структура Каратал приурочена к одноименному соляному куполу, поверхность которого закартирована по VI отражающему горизонту, и представляет сложный по своим морфологическим характеристикам геологический объект. Купол Каратал имеет четыре склона: восточный, северо-западный, западный и юго-восточный, которым по мезозою соответствуют одноименные крылья, которые, в свою очередь, разбиты тектоническими нарушениями на отдельные блоки</p> <p>В отношении данного месторождения имеется Горный отвод на добычу углеводородного сырья в пределах Блоков ХХII-12-Е (частично), F (частично); ХХIII-12 В (частично), С (частично), предоставленный Эмитенту в августе 2009 г.</p> <p>Геологические и извлекаемые запасы (С1+С2) по месторождению Каратал – геологические запасы 1 077,7, извлекаемые запасы 192,9 тыс. тонн (утверждены ГКЗ РК 10 апреля 2009 г.).</p> <p>Обеспеченность указанными запасами при достигнутой производительности добычи – до 2056 года.</p>



Информация о действующих горных отводах Эмитента.

Дополнительная информация о действующих горных отводах приведена в Приложении 1.

6. Информация о филиалах и представительствах эмитента

Филиал ТОО «КоЖаН»	Филиал в г. Атырау
Полный юридический и фактический адрес (место нахождения)	Республика Казахстан, г. Атырау, пр. Азаттык 61 ^А
Дата регистрации	18.01.2005г
Телефон	(+7) (7122) 32-59-70; 35-43-30
факс	(+7) (7122) 35-48-63
Адрес электронной почты	reception@kozhan.kz

На дату составления данного инвестиционного меморандума Эмитент проводит регистрацию своего филиала в г. Атырау в связи с преобразованием ТОО «КоЖаН» в АО «КоЖаН».

7. Акционерный капитал Эмитента.

Количество объявленных акций Эмитента:

Уставный капитал АО "КоЖаН" в размере 10 748 046 тыс. тенге был сформирован за счет собственного капитала ТОО "КоЖаН", переданного в соответствии с передаточным актом от 02.09.2014 года.

13 ноября 2014 года Национальным Банком Республики Казахстан был зарегистрирован выпуск объявленных акций Эмитента в количестве 11 748 046 штук простых акций.

Количество размещенных акций Эмитента:

Вид	Количество, штук	Номинальная стоимость, тенге*	Цена размещение, тенге
простые	10 748 046	1 000	1 000

* В соответствии с проспектом выпуска акций и решением единственного учредителя Эмитента от 02 сентября 2014 года номинальная стоимость одной акции, оплачиваемой учредителем, составляет 1 000 тенге.

По состоянию на 25 ноября 2014 года единственным держателем размещенных простых акций Эмитента в количестве 10 748 046 штук являлся его единственный учредитель – INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V. (г. Амстердам, Королевство Нидерландов). Таким образом, размер уставного капитала Эмитента составил на указанную дату 10 748 046 тыс. тенге.

Способ определения стоимости размещаемых акций Эмитента.

Согласно уставу Эмитента, принятие решения о размещении (реализации) акций в пределах объявленных количества акций, способе и цене их размещения (реализации) относится к исключительной компетенции Совета директоров Эмитента.

Количество выкупленных акций Эмитента, или находящихся в собственности его дочерних организаций по состоянию на 25.11.2014 г:

Количество выкупленных простых акций – ноль штук.

Если Эмитентом выпущены акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала, необходимо указать количество и основные характеристики таких акций.

Акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала, Эмитентом не выпускались.



8. ИЗБРАННЫЕ АУДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ

тыс. тенге

Показатель	30.09.2014г. (не аудир.)	2013г. (аудир.)	2012г. (аудир.)	2011г. (аудир.)
Активы	14 970 787	12 360 652	9 503 988	10 824 055
Обязательства	3 858 363	5 735 277	4 120 682	7 238 130
Собственный капитал (Чистые активы)	11 112 424	6 625 375	5 383 306	3 585 835
Акционерный капитал (Уставный капитал)	150	150	150	90
Количество размещенных простых акций, штук*	—*	-	-	-
Валовый доход/убыток	9 352 046	7 862 309	6 270 018	5 305 449
Прибыль от основной деятельности	5 091 648	2 017 889	2 423 312	1 796 616
Прибыль от продолжаемой деятельности	5 091 648	2 017 889	2 423 312	1 796 616
Чистая прибыль/убыток	4 541 649	1 242 069	1 772 997	1 365 953
Чистая прибыль(убыток) от основной деятельности на одну акцию, тенге	-	-	-	-
Чистая прибыль (убыток) от продолжаемой деятельности на одну акцию, тенге	-	-	-	-
Дивиденды на одну простую акцию**	—**	-	-	-

* До 16 октября 2014 года эмитент существовал в форме товарищества с ограниченной ответственностью. По состоянию на 13 ноября 2014 года объявленное количество акций Эмитента составляло 11 748 046 штук простых акций. Единственным учредителем Эмитента были оплачены 10 748 046 штук простых акций Эмитента по номинальной стоимости 1 000 тенге каждая.

** 31.08.2014г единственным участником ТОО «КоЖаН» компанией INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V. (г. Амстердам, Королевство Нидерландов) было принято решение о распределении части прибыли, полученной по результатам 2013г, в свою пользу в размере 54,6 млн. тенге. Акционер Эмитента не принимал решения по выплате дивидендов с момента регистрации компании.

Раздел 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ (УЧАСТНИКИ)

1. Структура органов управления эмитента.

Высший орган	Общее собрание акционеров
Орган управления	Совет директоров
Исполнительный орган	Генеральный директор

Общее собрание акционеров

К исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- 3) добровольная реорганизация или ликвидация Общества, в соответствии с действующим законодательством;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций Общества;



- 5) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 6) определение количественного состава и срока полномочий Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждения членам Совета директоров;
- 7) определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 8) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- 9) утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 10) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 11) принятие решения о невыплате дивидендов по простым и привилегированным акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан;
- 12) принятие решения об участии общества в создании или деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих обществу активов;
- 13) определение формы извещения Обществом акционеров о созыве Общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;
- 14) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе Обществом в соответствии с законодательством Республики Казахстан об акционерных обществах;
- 15) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 16) определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации;
- 17) введение и аннулирование «золотой акции»;
- 18) иные вопросы, принятие решения по которым отнесено действующим законодательством Республики Казахстан к исключительной компетенции Общего собрания акционеров;
- 19) любые вопросы, которые Общее собрание акционеров примет к своему рассмотрению, вне зависимости от того, к чьей компетенции из органов Общества такие вопросы отнесены.

Совет директоров

К исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) принятие решения о созыве годового и внеочередного Общего собрания акционеров;
- 3) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);



- 4) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций и других ценных бумаг и цене их выкупа в случаях, предусмотренных законодательством РК;
- 5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 6) предделение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества;
- 7) избрание Генерального директора Общества, определение срока полномочий Генерального директора Общества, а также досрочное прекращение его полномочий;
- 8) определение размера должностного оклада и условий оплаты труда и премирования Генерального директора Общества;
- 9) при наличии службы внутреннего аудита определение порядка работы службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;
- 10) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;
- 11) определение размера оплаты услуг аудиторской организации, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Общества либо являющегося предметом крупной сделки;
- 12) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых и утверждаемых Генеральным директором Общества в целях организации деятельности Общества, в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества);
- 13) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
- 14) принятие решения о приобретении обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принятие решений по вопросам их деятельности;
- 15) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- 16) выбор регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором;
- 17) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- 18) принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- 19) иные вопросы, предусмотренные действующим законодательством, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Генеральный директор

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор, который избирается Советом директоров Общества. Генеральный директор Общества осуществляет текущее руководство деятельностью Общества и решает все вопросы, связанные с его деятельностью, не отнесенные к исключительной компетенции Общего собрания акционеров и



Совета директоров. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров. Генеральный директор Общества несёт полную материальную и иную предусмотренную законом ответственность за всю деятельность Общества, осуществляемую под его руководством.

Генеральный директор Эмитента осуществляет следующие функции:

- 1) осуществляет оперативное руководство работой Общества, организует выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров;
- 2) без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами;
- 3) выдает доверенности, в том числе с правом передоверия на право представления Общества в его отношениях с третьими лицами;
- 4) осуществляет подготовку необходимых материалов и предложений для рассмотрения Общим собранием акционеров и Советом директоров и обеспечивает выполнение принятых этими органами решений; утверждает и подписывает должностные и иные инструкции, определяющие компетенцию работников Общества;
- 5) издает приказы;
- 6) осуществляет прием, перемещение и увольнение работников Общества (за исключением случаев, установленных Законом РК «Об акционерных обществах»), применяет к ним меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, определяет системы оплаты труда, устанавливает размеры должностных окладов в соответствии со штатным расписанием Общества, определяет размеры премий работников;
- 7) открывает счета Общества в банках и других кредитных организациях; подписывает финансовые, бухгалтерские и иные документы на оплату и получение материальных и денежных средств, в том числе через банки и другие организации;
- 8) распоряжается имуществом Общества в пределах, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;
- 9) определяет и утверждает структуру, штаты подразделений Общества, решает вопросы подбора, расстановки и подготовки кадров;
- 10) заключает индивидуальные коллективные и трудовые договоры;
- 11) утверждает документы, регулирующие деятельность Общества, в том числе Правила внутреннего трудового распорядка, Положения о структурных подразделениях Общества и другие внутренние документы Общества;
- 12) в случае своего отсутствия возлагает исполнение своих обязанностей на одного из работников Общества, путем издания соответствующего приказа;
- 13) выполняет иные функции, определенные решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров.



2. Члены Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

Фамилия, имя, отчество, год рождения каждого члена совета директоров, эмитента	Должности, занимаемые каждым членом совета директоров за последние три года и в настоящее время	Сведения о количестве принадлежащих членам совета директоров акций (долей участия в уставном капитале) Эмитента	Сведения о количестве принадлежащих членам совета директоров акций дочерних и зависимых организаций (долей участия в уставном капитале) Эмитента
Шаламов Андрей Викторович 10 августа 1962 г.	с 26.11.2014г по настоящее время – Независимый директор АО «КоЖаН»; с 15.03.2010 г. по настоящее время член Совета директоров (независимый директор) АО «Евразийская производственная компания»; с 09.10.2009 г. по настоящее время Член Совета директоров (независимый директор) АО «Евразийская промышленная компания»; с 03.03.2008 г. по настоящее время Член Совета директоров (независимый директор) АО «Евразийская финансовая компания».	нет	нет
Тупикина Ирина Валентиновна 1 мая 1964 г.	с 26.11.2014г по настоящее время - Член Совета директоров АО «КоЖаН»; с 19.03.2010г по настоящее время – Директор АО «Евразийская промышленная компания»; с 01.06.2009г по 18.03.2010г - Заместитель директора по экономике и финансам АО «Евразийская производственная компания»; с 26.11.2007г по настоящее время Председатель Совета Директоров АО "Павлодарский машиностроительный завод"; с 28.04.2008г по по настоящее время – Член Совета Директоров АО "З-«Энергоорталык»	нет	нет
Дербисалиев Ербол Абдсаттарулы 19 мая 1973 г.	с 26.11.2014г по настоящее время - Член Совета директоров АО «КоЖаН», Генеральный директор АО «КоЖаН» с 02.09.2014г по настоящее время – Уполномоченный представитель АО «КоЖаН»;	нет	нет



Фамилия, имя, отчество, год рождения каждого члена совета директоров, эмитента	Должности, занимаемые каждым членом совета директоров за последние три года и в настоящее время	Сведения о количестве принадлежащих членам совета директоров акций (долей участия в уставном капитале) Эмитента	Сведения о количестве принадлежащих членам совета директоров акций дочерних и зависимых организаций (долей участия в уставном капитале) Эмитента
	<p>с 10.01.2012г по настоящее время - Член Совета директоров АО «ТрансНафта-Центр»;</p> <p>24.10.2011г. – 15.10.2014г. – директор ТОО «КоЖаН»</p> <p>01.08.2011г. – 23.10.2011г. – Заместитель директора по юридическим вопросам ТОО «КоЖаН»</p>		

Вознаграждения членам Совета директоров за последний завершённый год, то есть за 2013 год не выплачивалось.

Накопления для обеспечения вознаграждений по пенсиям членам Совета Директоров не предусмотрены.

3. Исполнительный орган эмитента – Генеральный директор.

Фамилия, имя, при наличии - отчество и год рождения каждого из членов коллегиального исполнительного органа эмитента	Должности, занимаемые каждым из членов коллегиального исполнительного органа эмитента, за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству, даты вступления их в должности и полномочия	Сведения о количестве принадлежащих членам коллегиального исполнительного органа акций (долей участия в уставном капитале) Эмитента	Сведения о количестве принадлежащих членам коллегиального исполнительного органа акций дочерних и зависимых организаций (долей участия в уставном капитале) Эмитента
<p>Дербисалиев Ербол Абдсаттарулы 19.05.1973 г.р.</p>	<p>01.08.2011г. – 23.10.2011г. – Заместитель директора по юридическим вопросам ТОО «КоЖаН»</p> <p>24.10.2011г. – 15.10.2014г. – директор ТОО «КоЖаН»</p> <p>02.09.2014г. – Уполномоченное лицо АО «КоЖаН»</p> <p>с 26.11.2014г-по настоящее время, Генеральный директор АО «КоЖаН»</p> <p>Член Совета Директоров АО «ТрансНафта-Центр» с 10.01.2012 года – по настоящее время</p>	<p>0</p>	<p>0</p>

Вознаграждения Генеральному директору за последний год, то есть за 2013 год составило 32 552 тыс. тенге, за 9 мес. 2014 года – 23 121 тыс. тенге.

Накопления для обеспечения вознаграждений по пенсиям Генеральному Директору не предусмотрены.



4. Организационная структура Эмитента.

Организационная структура Эмитента приложена в Приложении 2.

В обществе действуют следующие комитеты при Совете директоров:

Наименование комитета совета директоров	Компетенция
Комитет стратегического планирования	<ul style="list-style-type: none"> • разработка по поручению Совета директоров общества миссии и целей развития общества; • анализ и оценка внешней и внутренней среды общества; • анализ и представление Совету директоров общества рекомендаций для принятия стратегических решений, касающихся определения приоритетных направлений деятельности общества, мероприятий по выходу на новые рынки, а также развитию общества; • организация основных мероприятий по достижению установленных в рамках принятой стратегии развития общества показателей; • контроль реализации исполнительными органами общества мероприятий по достижению ключевых показателей, установленных в рамках принятой стратегии развития общества; • рассмотрение и при необходимости внесение предложений Совету директоров общества по корректировке показателей стратегического развития общества; • рассмотрение вероятных стратегических альтернатив развития общества для внесения предложений Совету директоров общества; • формирование рабочей группы и координация деятельности рабочей группы; • подготовка рекомендаций (заключений) по требованию Совета директоров общества или по своей инициативе по иным вопросам процесса стратегического планирования финансово-хозяйственной деятельности общества.
Комитет кадров и вознаграждений	<ul style="list-style-type: none"> • утверждение перспективных планов, программ, политики и основных направлений деятельности общества, изменений в указанные документы, контроль за их выполнением, в области кадровой политики, а также структуры управления, мотивации и политики по вознаграждениям; • определение критериев подбора кандидатов в органы управления общества; • подготовка предложений по определению условий договоров с членами органов управления общества, в частности с Президентом общества и Председателем Совета директоров общества; • выполняет, по поручению Совета директоров другие обязанности.
Комитет внутреннего аудита	<ul style="list-style-type: none"> • рассмотрение и согласование внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность Ревизионного бюро общества, для последующего утверждения Советом директоров; • рассмотрение и согласование планов работы Ревизионного бюро; • рассмотрение и согласование необходимых ресурсов для эффективного исполнения поставленных перед Ревизионным бюро задач для последующего утверждения Советом директоров общества; • рассмотрение и согласование кандидатур на занятие должности руководителя и работников Ревизионного бюро для утверждения Советом директоров; • рассмотрение и согласование размеров должностных окладов и премирования руководителя и работников Ревизионного бюро; • рассмотрение и утверждение программы обучения и повышения квалификации работников Ревизионного бюро; • рассмотрение совместно с руководителем Ревизионного бюро всех вопросов, связанных с деятельностью внутреннего аудита общества; • осуществление постоянного наблюдения за функционированием системы внутреннего аудита и управления рисками достоверности и точности финансовой информации, предоставляемой Совету директоров; • осуществление постоянного наблюдения за соблюдением обществом в своей



Наименование комитета совета директоров	Компетенция
	деятельности требований законодательства Республики Казахстан, Устава и внутренних нормативных документов.
Комитет по социальным вопросам	<ul style="list-style-type: none"> • рассмотрение политик общества в сферах охраны труда, промышленной безопасности, охраны здоровья, социальной ответственности и охраны окружающей среды; • мониторинг соответствия деятельности общества требованиям законодательства и положениям в сферах охраны труда, охраны здоровья, социальной ответственности, принятым в обществе; • разработка и рассмотрение политик и деятельности, относящихся к социальной ответственности для последующего одобрения Советом директоров; • рассмотрение существенных рисков в сфере социальной ответственности и планы по минимизации отрицательных последствий указанных рисков; • рекомендации в отношении участия общества в социальных проектах; • продвижение социальных проектов и программ общества и информирование о них инвесторов, регулирующих органов, представителей государства, средств массовой информации и других сообществ; • рекомендации по подготовке внутренних документов Общества.

Количество работников Эмитента и среднесписочную численность работников Эмитента:

Количество работников по состоянию на 01.12.2014 года – 223 человек.

Среднесписочная численность сотрудников по состоянию на 01.12.2014 года - 222 человек.

Сведения о руководителях ключевых подразделений эмитента.

Структурное подразделение	Должность руководителя	Ф.И.О. руководителя	Год рождения
Филиал в г. Атырау	Заместитель генерального директора по развитию – директор филиала	Мендекулов Дархан Жексенбаевич	1975 г.
Управление экономики, финансов и заработной платы	Начальник управления экономики, финансов и заработной платы	Маршалкина Любовь Николаевна	1957г.
Финансово-экономический отдел	Начальник отдела	С.аргунанова Лаззат Рамазановна	1974г.
Бухгалтерия	Главный бухгалтер	Каржасова Умут Валиевна	1960г.
Производственно-технический отдел	Начальник отдела	Нургазиев Нурлан Мангыбайулы	1964г.
Отдел геологии и разработки	Начальник отдела	Боранбай Бактылы Максоткызы	1949г.
Отдел по геологоразведке и оценке запасов	Начальник отдела	Зорин Владимир Васильевич	1957г.
Отдел бурения	Начальник отдела	Алдамжаров Нурлан Нурмашулы	1960г.
Отдел строительства и обустройства месторождений	Начальник отдела	Кдыргалиев Нурлан Абдрахманович	1957г.
Цех добычи нефти и газа м/р «Морское»	Начальник цеха	Кошетов Марат Кадешович	1967г.
Цех добычи нефти и газа м/р «Каратал»	Начальник цеха	Ергалиев Айдынгали Маликович	1980г.
Цех добычи нефти и газа м/р «Даулеталы»	Начальник цеха	Кужахметов Ерболат Сембаевич	1969г.



Структурное подразделение	Должность руководителя	Ф.И.О. руководителя	Год рождения
Пункт сбора и сдачи нефти «Каратон»	Начальник	Капезов Гибрат Жексенгалиулы	1984г.

5. Акционеры (участники) эмитента.

Общее количество акционеров эмитента:

По состоянию на 25 ноября 2014 года 100 % размещенных простых акций Эмитента принадлежало INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V.

№	Полное и сокращенное наименование, организационно-правовая форма акционера юридического лица	Юридический и фактический адрес (место нахождения) юридического лица	Количество и вид акций	Доля от голосующих акций Эмитента, %
1	INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V.	г. Амстердам, Королевство Нидерландов	10 748 046 штук простых акций	100

Информация о конечных бенефициарах.

Сведения о крупных акционерах INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V.:

100% акций Компании INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V. принадлежат компании SUMMERSIDE INVESTMENTS S.A.R.L. (206/210, route d'Arlon, L -8010 Strassen, Luxembourg).

Конечными бенефициарами компании SUMMERSIDE INVESTMENTS S.A.R.L. являются:

Акционер	Местонахождение	Доля участия, %
Шодиев П.К.	Wollerau, Switzerland	33,33
Ибрагимов А.Р.	Республика Казахстан, г. Алматы	33,33
Машкевич А.А.	Wollerau, Switzerland	33,33

5.1. Сведения об аффилированных лицах (связанных сторонах) эмитента.

Сведения об аффилированных лицах Эмитента по состоянию на 11.11.2014г приведены в Приложении 3.

5.2. Информация о всех сделках или серии сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

Сделок или серии сделок за последние три года, приведших к смене участников Эмитента, владеющих долями в количестве, составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных долей – не имеется.

6. Сведения об организациях, акциями (долями участия) которых эмитент владеет в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества размещенных акций (оплаченного уставного капитала).



Эмитент не владеет более чем 5% долей в уставных капиталах других организаций как в Республике Казахстан, так и за ее пределами.

7. Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, цель участия эмитента в этих организациях.

По состоянию на 01 декабря 2014 года Эмитент не участвовал в группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

Раздел 4. Банки, консультанты и аудиторы Эмитента

1. Сведения о банках и/или других организациях, которые на протяжении последних трех лет оказывают Эмитенту финансовые услуги.

Полное наименование	Юридические и фактические адреса	Сведения о первом руководителе	Информация о видах услуг, оказываемых Эмитенту
АО «Евразийский банк»	Республика Казахстан, 050002, г. Алматы, ул. Кунаева, 56.	Эгглтон М.	Банковские услуги
Филиал № 6 АО Евразийский Банк	Республика Казахстан, 050004 г. Алматы, ул. Желтоксан, 59.	Куржей Т.Е	Банковские услуги
АО «Казкоммерцбанк»	Республика Казахстан, 050060 г. Алматы, ул. Гагарина, 135.	Жусупова Н.А.	Банковские услуги
Атырауский филиал АО Казкоммерцбанк	Республика Казахстан, 060011 г. Атырау, пр. Исатая.	Ищанова М.М.	Банковские услуги
ФДО АО Банк ВТБ Казахстан в г. Атырау	Республика Казахстан, 060000 г. Атырау, м/р Авангард, ул. Курмангазы, 1.	Жумадилов Р.М.	Банковские услуги
АО «Центральный депозитарий ценных бумаг»	Республика Казахстан, 050051, г. Алматы, мкр-н "Самал-1", 28.	Капышев Б. Х.	Депозитарные услуги
АО «Единый регистратор ценных бумаг»	Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, пр. Абылай хана, д. 141.	Хамитов Б. С.	Услуги по ведению системы реестров держателей ценных бумаг

2. Сведения о финансовых и/или юридических консультантах

Полное наименование консультантов	Юридические и фактические адреса	Сведения о первом руководителе	Информация о видах услуг, оказываемых Эмитенту
АО «Евразийский Капитал»	Республика Казахстан, 050004, г. Алматы, ул. Желтоксан 59.	Имангалиев К. К.	Услуги финансового консультанта

Сведения об аудиторских организациях, которые проводили аудит финансовой отчетности эмитента либо обзор его промежуточной финансовой отчетности в течение трех последних лет.

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2011, 2012, 2013 годы проводился ТОО «Независимая аудиторская компания Центраудит-Казахстан» (генеральная государственная лицензия Министерства Финансов Республики Казахстан № 0000017 от 27.12.1999 года).

Директор – Виктор Владимирович Радостовец.

Местонахождение – Республика Казахстан, г. Алматы, бизнес центр «Нурлы Тау», пр. Аль-Фараби, 19, павильон 1 «Б», 3 этаж, оф. 301, 302.



ТОО «Независимая аудиторская компания Центраудит-Казахстан» является членом профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторів Республики Казахстан».

Сведения об аудиторских организациях, которые будут проводить аудит финансовой отчетности эмитента в течение следующих трех лет.

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» определение аудиторской организации осуществляющей аудит Эмитента относится к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

Раздел 5. Описание деятельности Эмитента

1. Краткое описание общих тенденций в отрасли (сфере), в которой эмитент осуществляет свою деятельность, в том числе наиболее важных для эмитента.

Нефтегазовый комплекс Казахстана включает в себя недропользование, добычу углеводородов, транспортировку, переработку, сервисные услуги и играет значимую роль в поступательном социально-экономическом развитии Казахстана. Казахстан обладает обширными запасами углеводородных ресурсов. География месторождений РК весьма обширна – нефтегазоносные районы занимают более 60% площади республики. Тем не менее, основные запасы нефти в Казахстане (более 90 %) сконцентрированы в 15 крупнейших месторождениях - Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Бузачи Северные, Алибекмола, Прорва Центральная и Восточная, Кенбай, Королевское.

В 2013 году объем добычи нефти и газового конденсата составил 81,8 млн. тонн, добыча газа – 42 млрд. куб. метров. По итогам 2013 года на НПЗ республики переработано 14,296 млн. тонн сырой нефти.

Ниже приведена информация по основным предприятиям по добыче нефти и конденсата за 2013 год:

№	Недропользователь	Объем (тонна)	Доля, %
1	ТОО "Тенгизшевройл"	27 105 645	33,1
2	Karachaganak Petroleum Operating B.V.	11 657 730	14,3
3	АО "Мангистаумунайгаз"	6 076 840	7,4
4	АО "СНПС-Актобемунайгаз"	5 863 048	7,2
5	АО "Узеньмунайгаз"	5 207 653	6,4
6	ТОО СП "Казгермунай"	3 107 002	3,8
7	АО "Эмбамунайгаз"	2 840 900	3,5
8	АО "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз"	2 407 720	2,9
9	АО "Каражанбасмунай"	2 051 678	2,5
10	"Buzachi Operating ltd"	1 990 762	2,4
11	АО "Тургай Петролеум"	1 655 391	2,0
12	ТОО "Казахойл Актобе"	1 150 449	1,4
13	ТОО "Каракудукмунай"	959 472	1,2
14	ТОО "Жаикмунай"	870 547	1,1
15	ТОО СП "КуатАмлонмунай"	812 948	1,0
16	ТОО "Саутс-Ойл"	810 022	1,0
17	АО "Каспий нефть"	705 298	0,9
18	ТОО "Кольжан"	673 898	0,8
19	АО "Матен Петролеум"	547 032	0,7
20	"Алтиес Петролеум Инг. Б.В."	413 782	0,5
21	Остальные	4 881 485	6,0
ВСЕГО:		81 789 302	100

Источник: журнал "Petroleum"



По итогам 2013 года экспорт казахстанской нефти составил 68 млн. тонн или 55,2 млрд. долларов США. Следует отметить, что Казахстан добывает нефть в тоннах, но продает в баррелях. В зависимости от сортов (плотности) нефти коэффициент баррелизации может быть разным.

Ниже приведена география поставок казахстанской нефти согласно таможенной декларации за 2013 год:

№	Страна назначения	Объем, тонн	Доля, %	Сумма, долларов США	Цена за тонну, долларов США
1	Италия	18 183 502	27	14 916 765	820
2	Китай	11 167 961	16	8 690 390	778
3	Нидерланды	9 100 386	13	7 509 906	825
4	Франция	5 943 611	9	5 009 332	843
5	Австрия	4 700 374	7	3 571 994	760
6	Швейцария	3 988 283	6	3 134 125	786
7	Румыния	2 823 244	4	2 208 913	782
8	Канада	2 763 105	4	2 422 580	877
9	Испания	2 175 411	3	1 752 894	806
10	Турция	1 353 165	2	1 129 439	835
11	Португалия	1 137 807	2	933 428	820
12	Израиль	957 561	1	798 934	834
13	Греция	790 940	1	665 609	842
14	Великобритания	676 591	1	548 841	811
15	Хорватия	422 003	1	350 270	830
16	Остальные страны	1 910 605	3	1 548 281	
ВСЕГО:		68 094 551	100	55 191 702	811

Источник *customs.kz*

По результатам 2013 года, основными налогоплательщиками среди нефтедобывающих компаний являлись:

№	Компания	Выплаты, тыс. тенге	Выплаты, млн долларов США	Доля, %
1	ТОО "Тенгизшевройл"	1 368 766 341	8 831	40.0
2	АО "СНПС Ақтобемұнайгаз"	282 215 505	1 821	8.2
3	АО Мангистаумұнайгаз	266 650 909	1 720	7.8
4	ТОО «СП Казгермунай»	207 584 807	1 339	6.1
5	Karachaganak Petroleum Operating B.V.	194 595 353	1 255	5.7
6	АО "Узеньмунайгаз"	162 557 761	1 049	4.8
7	АО «Эмбамунайгаз»	150 638 419	972	4.4
8	АО "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз"	144 814 517	934	4.2
9	АО "ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ"	88 873 202	573	2.6
10	АО "Каражанбасмунай"	85 613 804	552	2.5
11	ТОО "Казахойл Ақтобе"	57 733 776	372	1.7
12	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	50 459 991	326	1.5
13	ТОО "Каракудукмунай"	46 281 897	299	1.4
14	ТОО СП "Қуатамлонмунай"	35 610 592	230	1.0
15	ТОО "Жайкмунай"	34 901 779	225	1.0
16	Остальные компании	245 074 613	1 581	7,2
ВСЕГО:		3 422 373 265	22 080	100

Источник: *salyk.gov.kz*



Основные события в отрасли за 2013 год:

- Начата добыча нефти на месторождении Кашаган, однако позднее добыча была приостановлена в связи с аварийной ситуацией;
- Норвежская нефтедобывающая компания "Статойл", так и не дождавшись обещанного морского месторождения Абай (ждали 6 лет), покидает рынок Казахстана.
- Американская компания ConocoPhillips продает доли в морских нефтяных проектах (Кашаган и Нурсултан) АО «КазМунайГаз»: 8,4%-ную долю в Северо-Каспийском проекте за 5,4 млрд долларов США и 24,5%-ную долю в проекте по освоению блока «Нурсултан» за 32 млн. долларов США;
- Казахстан повысил экспортную таможенную пошлину на сырую нефть с \$40 до \$60 за тонну;
- В Атырауской области началось строительство газохимического комплекса (производство полиэтилена и полипропилена) стоимостью 9 млрд. долларов;
- CNPC выкупает у АО «КазМунайГаз» 8,3%-ную долю в Северо-Каспийском проекте за 5,5 млрд. долларов США;
- Центральная комиссия по разработке Комитета геологии РК утвердила вариант 10 С (увеличение добычи нефти до 38 млн. тонн в год) Проекта будущего расширения производства на Тенгизском нефтегазовом месторождении;
- На казахстанском секторе Каспийского моря успешно пробурена разведочная скважина на блоке Жамбыл. Скважина пробурена казахстанской буровой компанией «Тениз Бургылау» на казахстанской морской буровой установке Caspian Explorer, которая была построена на казахстанской судостроительной верфи Ерсай.

Сведения о конкурирующих организациях.

Высокий спрос на нефтенное сырье и относительно ограниченный объем добычи нефти, вызывает слабую конкуренцию в нефтяной отрасли. Покупателей сырой нефти на рынке больше чем число продавцов. Конкуренция между нефтедобывающими компаниями может существовать в отношении доступности подрядных организаций, задействованных в бурении нефтяных и газовых скважин, однако она не оказывает существенного влияния на отрасль в целом и Эмитента в частности.

Прогноз в отношении будущего развития отрасли (сферы), в которой Эмитент осуществляет свою деятельность.

Согласно годовому Статистическому обзору мировой энергетики ВР 2013 года по состоянию на 31 декабря 2012 года Казахстан занимал 12 место в мире по запасам нефти и двадцать первое по запасам газа. Дальнейшие преобразования в нефтегазовом комплексе направлены на повышение эффективности функционирования как самой отрасли, так и связанных с ней отраслей промышленности, что должно способствовать укреплению энергетической безопасности страны, а также обеспечить стабильный рост экономики, сопровождаемый повышением конкурентоспособности предприятий, качества услуг и продукции.

В 2015 году в Казахстане ожидается рост объема добычи нефти и газового конденсата до 124,2 % по отношению к 2009 году. В среднем, в последние годы добыча нефти в стране составляет 81 млн тонн. Предполагается увеличение добычи к 2015 году до 90 млн. тонн, к 2020 году до 120 млн тонн.



Положение эмитента в данной отрасли.

Расстановка сил в нефтедобывающем секторе страны весьма концентрирована. На рынке нефтяных ресурсов наблюдается высокая концентрация среди добывающих компаний. Три крупнейшие компании (ТОО "Тенгизшевройл", Karachaganak Petroleum Operating B.V. и АО "Мангистаумунайгаз") обеспечивают 68% от общего объема добычи нефти в РК.

Согласно данным журнала «Petroleum» по итогам первого полугодия 2014г. Эмитент занимает 35 место по добыче нефти среди добывающих компаний РК.

Позиция	Наименования	Объем добычи в тыс. тонн
30	ТОО "Ком-мунай"	57 902
31	ТОО "Казахтуркмунай"	57 090
32	ТОО "Самек Интернешнл"	54 425
33	ТОО "Сагиз Петролеум Компани"	49 168
34	ТОО "Фирма Ада Ойл"	45 032
35	ТОО "КоЖаН"	40 281
36	АО "НК КазМунайТениз"	37 743
37	ТОО "Потенциал Ойл"	36 366
38	ТОО "Кен-Сары"	33 393
39	ТОО "ANACO"	30 757
40	ТОО "MEERBUSCH"	29 019

При достижении планового объема добычи в 490 тыс. тонн в год в ближайшие три года, Эмитент сможет войти в двадцатку крупных нефтедобывающих компаний РК. В настоящее время Эмитент остается сравнительно небольшим игроком в нефтегазовой отрасли РК.

Структура группы компаний, в которую входит Эмитент.

Эмитент не входит ни в какую группу компаний.

2. Сведения о попытках третьих лиц поглотить эмитента (через приобретение его акций) или о попытках эмитента поглотить другую организацию за последний заверченный и за текущий годы.

Попыток третьих лиц поглотить Эмитента через приобретение его акций или попыток Эмитента поглотить другую организацию - не имелось.

3. Сведения об условиях важнейших контрактов, соглашений, заключенных Эмитентом, которые могут оказать в будущем существенное влияние на его деятельность.

Эмитент не заключал контракты, соглашения, которые в последствие могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента.

5. Сведения об основных капитальных вложениях, осуществленных эмитентом за три последних года и за текущий год.

Сведения по основным капитальным затратам, в том числе затратам на геологоразведку приведены в Приложении 4.



6.1. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, оказанных услуг) за три последних года и за текущий год (тыс. тенге).

Период	Сырая нефть, тонн	Сумма реализации, тыс. тенге
2011г	65 226,71	7 176 374
2012г	93 198,38	9 081 753
2013г	144 006,55	12 763 603
30.09.2014г	119 416,97	11 992 388

6.2. Анализ изменений в объемах реализованной продукции.

Постоянное увеличение объемов реализованной продукции связано с увеличением количества вводимых скважин и нарастающим объемом добычи нефти. В 2011 году количество скважин составляло 38 (на месторождении Морское – 12, Огайское – 7, Каратал – 19), в 2012 году – 42 (на месторождении Морское – 13, Огайское – 10, Каратал – 19), в 2013 году – 51 (на месторождении Морское – 17, Огайское – 13, Каратал – 21), по состоянию на 30.09.2014 года – 57 (на месторождении Морское – 23, Огайское – 13, Каратал – 21).

7. К позитивным факторам, влияющим на доходность продаж относятся:

- Повышение цен на углеводородное сырье на международном рынке.
- Увеличение объема добычи нефти, путем модернизации производственной инфраструктуры Эмитента и применением новых технологий при разработке, разведке и добыче углеводородного сырья.
- Повышение экономического уровня и сохранение политической стабильности в Республике Казахстан.
- Эффективное управление инвестициями и затратами.

К негативным факторам, влияющим на доходность продаж относятся:

- Понижение или резкие колебания цен на углеводородное сырье на международном рынке.
- Изменения в законодательстве, затрагивающие интересы Эмитента.
- Нестабильность международной политической обстановки резко негативно влияет на конъюнктуру цен на углеводородное сырье на международном рынке и на доходность продаж Эмитента.
- Незрелость транспортной инфраструктуры создает проблемы для Эмитента при транспортировке углеводородного сырья на внутренние и внешние рынки.

8. Деятельность Эмитента по организации продажи своей продукции.

Рынок сырой нефти в Казахстане характеризуется отсутствием организованного рынка, в том числе биржевой торговли. В связи с этим ценообразование происходит по каждой партии сырой нефти отдельно, путем переговоров с покупателями с учетом текущих ценовых тенденций в регионе. Учитывая высокий спрос на сырую нефть, а также ограниченный объем добываемого сырья, Эмитент не проводит каких-либо маркетинговых мероприятий, направленных на поиск потенциальных покупателей или расширение рынков сбыта.

9.1. Сведения об основных поставщиках и потребителях Эмитента.

- 1) Наименование поставщиков, по состоянию на 30.09.2014г., на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок Эмитента и их доли в общем объеме закупок Эмитента.**



У Эмитента по состоянию на 30.09.2014г. нет поставщиков, на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок.

2) Наименование потребителей, по состоянию на 30.09.2014г., на долю которых приходится более десяти процентов общей выручки Эмитента и их доли в общем объеме реализации.

Наименование потребителя	Наименование продукции	Сумма, тыс. тенге	Доля, %
«Titan Oil Trading GMBH» (Вена, Австрия)	Сырая нефть	6 209 658	51,78
ТОО «Архар Бизнес» (г. Уральск)	Сырая нефть	4 108 592	34,26

9.2. Степень зависимости Эмитента от существующих потребителей.

Высокий спрос на нефть и относительно ограниченный объем ее добычи вызывает слабую конкуренцию в нефтяной отрасли. Покупателей сырой нефти на рынке больше чем число продавцов. Конкуренция между нефтедобывающими компаниями может существовать в отношении доступности подрядных организаций, задействованных в бурении нефтяных и газовых скважин, однако она не оказывает существенного влияния на отрасль в целом и Эмитента в частности. В отношении потребителей, Эмитент не ожидает каких-либо негативных изменений, которые могут повлиять на объемы реализации, за исключением негативных факторов, указанных в п. 7, Раздела 5.

Степень зависимости Эмитента от существующих поставщиков.

Зависимости от существующих поставщиков не существует, Эмитент может свободно осуществлять смену поставщиков.

10.1.Сезонность деятельности Эмитента.

Деятельность сезонного характера отсутствует.

10.2.Доля импорта в сырье и материалах, поставляемых Эмитенту, и доля продукции, реализуемой на экспорт.

Товарная продукция Эмитента - это товарная сырая нефть, добываемая на месторождениях Морское и Даулеталы (Жылыойский район Атырауской области), а также на месторождении Каратал (Махамбетский район Атырауской области). Эмитент обеспечен своей сырьевой базой разрабатываемых и действующих месторождений в полном объеме.

Общая сумма всех закупок Эмитента на 30.09.2014 г. составила 2 241 959,47 тыс. тенге.

Общая сумма импорта на 30.09.2014 г. составила 344 284,14 тыс. тенге, что 15,3% от общего объема закупок.

Доля закупок в общем объеме импорта:

- Доля материалов составляет – 13,2%;
- Доля запасных частей составляет- 0,7%;
- Доля оборудования – 1,1%.

По состоянию на 30.09.2014 г. доля продукции, реализованной Эмитентом на экспорт, составила 51,78% от общего объема реализованной продукции:

Наименование продукции	Сумма, тыс. тенге	Доля экспорта, %
Сырая нефть	6 209 658	51,78



10.3. Описание основных рынков, на которых эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет.

Конкуренция в нефтяной отрасли является незначительной, что связано с высоким спросом на сырую нефть и с ограниченным объемом добычи. Тем самым, число потенциальных покупателей продукции Эмитента на рынке больше чем число продавцов.

10.4. Договоры и обязательства Эмитента.

Между Эмитентом и Titan Oil Trading GmbH (г. Вена, Австрия) заключен договор на поставку Эмитентом последнему сырой нефти на экспорт в количестве 160 тыс. метрических тонн до 31.12.14г.

10.5. Будущие обязательства Эмитента.

Эмитент не имеет будущих обязательств, которые могут оказать негативное влияние на деятельность эмитента.

10.6. Сведения об участии Эмитента в судебных процессах.

Информация обо всех административных санкциях, налагавшихся на Эмитента и его должностных лиц в течение последнего года указана в Приложении 5.

Эмитент не участвовал в судебных процессах по результатам, которых может произойти прекращение или сужение деятельности Эмитента.

10.7. Факторы риска.

Факторы рисков Эмитента отражены в Приложении 6.

10.8. Другая существенная информация о деятельности Эмитента.

Другая существенная информация о деятельности эмитента отсутствует.

Раздел 6. Финансовое состояние Эмитента

В данном разделе представлены данные аудированной финансовой отчетности Эмитента за 2011–2013 годы, а также промежуточная финансовая отчетность за девять месяцев 2014 года, подготовленные в соответствии с требованиями МСФО.

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2011, 2012, 2013 годы проводился ТОО «Независимая аудиторская компания Центраудит-Казахстан» (генеральная государственная лицензия Министерства Финансов Республики Казахстан № 0000017 от 27.12.1999 года).

Мнение аудитора подтверждает, что финансовая отчетность Эмитента во всех аспектах достоверно отражает финансовое положение Эмитента, финансовые результаты и движение денежных средств за 2011–2013 годы, закончившиеся 31 декабря, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.



**Бухгалтерский баланс за 2011–2013 годы (аудированные данные)
и по состоянию на 30.09.2014 года (неаудированные данные)**

тыс. тенге

Наименование	на 30.09. 2014г	на 31.12.2013	на 31.12.2012	на 31.12.2011
Активы				
Долгосрочные активы				
Разведочные и оценочные активы	1 280 706	1 327 790	2 551 163	2 017 539
Основные средства	8 294 997	5 573 472	3 629 392	2 861 442
Нематериальные активы	966 775	1 060 644	207 906	227 855
Отложенный налоговый актив	191 787	191 787	118 075	233 301
НДС к возмещению	362 452	362 452	119 707	1 019 245
Денежные средства, ограниченные в использовании	134 275	119 346	93 230	63 437
Авансы, выданные под поставку долгосрочных активов	82 932	128 442	178 154	125 983
Итого долгосрочные активы	11 313 924	8 763 933	6 897 627	6 548 802
Краткосрочные активы				
Авансы выданные	225 650	114 277	162 682	100 381
Запасы	336 387	476 669	291 893	127 818
Торговая дебиторская задолженность	2 124 750	1 960 717	587 412	10 197
Корпоративный подоходный налог	1 673	106 677	0	0
Предоплата по прочим налогам и платежам	43 906	16 585	29 987	52 755
Краткосрочные займы связанным сторонам	341 259	-	258 270	115 708
НДС к возмещению	349 485	370 918	431 318	0
Прочие краткосрочные активы	130 165	65 548	30 532	3 548 847
Денежные средства и их эквиваленты	103 588	485 328	814 267	319 547
Итого краткосрочные активы	3 656 863	3 596 719	2 606 361	4 275 253
Итого активы	14 970 787	12 360 652	9 503 988	10 824 055
Капитал и обязательства				
Капитал				
Уставный капитал	150	150	150	90
Прочий капитал	24 324	24 324	24 324	0
Нераспределенный доход	11 087 950	6 600 901	5 358 832	3 585 835
Итого капитал	11 112 424	6 625 375	5 383 306	3 585 925
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	0	-	0	206 344
Оценочные обязательства по контракту на недропользование	1 205 777	1 226 766	1 193 578	1 145 433
Итого долгосрочные обязательства	1 205 777	1 226 766	1 193 578	1 351 777
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные займы от связанных сторон	551 700	1 202 048	0	0
Торговая кредиторская задолженность	859 574	956 182	591 867	182 622
Корпоративный подоходный налог	7 850	-	1 443 712	1 300 012
Обязательства по прочим налогам и платежам	911 996	1 946 880	630 571	342 288
Оценочные обязательства	98 853	147 251	125 270	103 261
Дивиденды	46 385	0	0	0
Прочая кредиторская задолженность	176 229	256 150	135 684	3 958 170
Итого краткосрочные обязательства	2 652 586	4 508 511	2 927 104	5 886 353
Итого капитал и обязательства	14 970 787	12 360 652	9 503 988	10 824 055



**Отчет о прибылях и убытках
за 2011–2013 годы (аудированные данные)
и по состоянию на 30.09.2014 года (неаудированные данные)**

тыс. тенге

Наименование	на 30.09.2014г	2013 г	2012 г	2011 г.
Выручка	11 992 388	12 763 603	9 081 753	7 176 374
Себестоимость	-2 640 342	-4 901 294	-2 811 735	-1 870 925
Валовая прибыль	9 352 046	7 862 309	6 270 018	5 305 449
Расходы по реализации	-3 366 573	-3 750 349	-2 738 943	-2 361 652
Административные расходы	-996 662	-1 009 583	-1 069 660	-953 095
Доходы по финансированию	61 931	26 269	14 440	10 177
Расходы по финансированию	-54 874	-102 659	-122 911	-84 969
Прочие доходы и расходы	95 780	-1 008 098	70 368	-119 294
Прибыль до налогообложения	5 091 648	2 017 889	2 423 312	1 796 616
Расходы по налогу на прибыль	-549 998	-775 820	-650 315	-430 663
Итого прибыль за год	4 541 649	1 242 069	1 772 997	1 365 953

**Отчет об изменениях в капитале
за 2011–2013 годы (аудированные данные)
и по состоянию на 30.09.2014 года (неаудированные данные)**

тыс. тенге

Наименование	Уставный капитал	Прочий капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
Сальдо на 01.01.2014 г	150	24 324	6 600 901	6 625 375
Прибыль и совокупный доход за год	0	0	4 541 649	4 541 649
Дивиденды	0	0	-54 600	-54 600
Сальдо на 30.09.2014 г	150	24 324	11 087 950	11 112 424
Сальдо на 01.01.2013 г	150	24 324	5 358 832	5 383 306
Прибыль и совокупный доход за год			1 242 069	1 242 069
Сальдо на 31.12.2013 г	150	24 324	6 600 901	6 625 375
Сальдо на 01.01.2012 г	90		3 585 835	3 385 925
Прибыль и совокупный доход за год			1 772 997	1 772 997
Взнос в уставный капитал	60			60
Доход от реализации собственной доли капитала		24 324		24 324
Сальдо на 31.12.2012 г	150	24 324	5 358 832	5 383 306
Сальдо на 01.01.2011 г	90	90	2 219 882	2 219 972
Прибыль и совокупный доход за год			1 365 953	1 365 953
Сальдо на 31.12.2011 г	90	90	3 585 835	3 585 925



**Отчет о движении денежных средств
за 2011–2013 годы (аудированные данные)
и по состоянию на 30.09.2014 года (не аудированные данные)**

тыс. тенге

Наименование	на 30.09. 2014г	2013 г	2012 г	2011 г
I. Движение денежных средств от операционной деятельности				
1. Поступление денежных средств, всего	12 400 679	11 895 763	8 872 511	7 303 153
в том числе:				
реализация товаров, работ и услуг	7 983 303	11 835 426	8 262 807	6 968 492
авансы полученные	4 417 376	46 240	16 332	320 683
Возврат зачетного НДС	0	0	577 054	0
Прочие поступления	0	14 097	16 318	13 978
2. Выбытие денежных средств, всего	-8 926 582	-9 996 124	-6 356 577	-6 421 528
в том числе:				
платежи поставщикам за товары и услуги	-1 626 751	-3 421 650	-2 340 699	-2 042 959
авансы выданные	-1 319 324	-114 277	-213 478	-227 382
выплаты по заработной плате	-713 008	-938 171	-694 361	-556 253
корпоративный подоходный налог	-448 498	-2 148 741	-517 793	-933 480
другие платежи в бюджет	-3 875 570	-3 303 791	-2 543 036	-2 605 825
выплата вознаграждения по займам	-83 630	-25 435	-5 756	0
прочие выбытие	-859 802	-44 059	-41 454	-55 629
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	3 474 097	1 899 639	2 515 934	881 625
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности				
2. Выбытие денежных средств, всего	-3 250 060	-3 416 426	-2 121 616	-892 162
в том числе:				
приобретение основных средств и незавершенного строительства	-2 681 880	-1 491 176	-535 571	-492 795
приобретение разведочных активов	-271 016	-1 258 328	-1 248 645	-214 412
приобретение нематериальных активов	-10 016	0	0	0
авансы, выданные за долгосрочные активы	0	-128 442	-180 862	-124 783
предоставление займов связанным сторонам	-274 699	-516 000	-129 700	-31 200
депозит по ликвидационному фонду	-12 450	-22 480	-26 838	-28 972
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	-3 250 060	-3 416 426	-2 121 616	-892 162
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности				
1. Поступление денежных средств, всего	1 750 000	2 799 838	773 065	0
в том числе:				
поступления по займам от связанных сторон	1 750 000	2 799 838	748 681	0
доход от реализации собственной доли капитала	0	0	24 324	0
взнос в уставной капитал	0	0	60	0
2. Выбытие денежных средств, всего	-2 400 337	-1 600 000	-672 663	0
в том числе:				
погашение займов от связанных сторон	-2 400 337	-1 600 000	-672 663	0
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	-650 337	1 199 838	100 402	0
Итого: Увеличение +/- уменьшение денежных средств	-426 301	-316 949	494 720	-10 537
Влияние изменения обменного курса валют	44 561	-11 990	0	0
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	485 328	814 267	319 547	330 084
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	103 588	485 328	814 267	319 547



АКТИВЫ

1. Нематериальные активы на 30.09.2014 г

тыс. тенге					
№	Наименование	Первоначальная стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	износа, %
1	Программное обеспечение	15 532	4 799	10 733	31
2	Активы по разведке и оценке	1 352 089	396 046	956 042	29
Итого		1 367 621	400 846	966 775	

2. Основные средства на 30.09.2014 год в тыс. тенге.

По состоянию на 30.09.2014г общая сумма по статье «Основные средства» составляет 8 294 997 тыс. тенге. Данная сумма состоит из основных средств на сумму 4 626 236 тыс. тенге, и незавершенного строительства 3 668 761 тыс. тенге.

№	Группы	Первоначальная стоимость, в тыс. тенге	Амортизация (износ), в тыс. тенге	Остаточная стоимость, в тыс. тенге	износа, %
1	Нефтегазовые активы	5 255 635	1 012 207	4 243 428	19
2	Машины и Оборудование	555 405	214 810	340 595	38
3	Транспорт	23 175	9 918	13 257	42
4	Компьютеры и оргтехника	13 341	5 333	8 009	39
5	Прочие	50 666	29 718	20 947	58
6	Незавершенное строительство	3 668 761	0	3 668 761	0
Всего		9 566 983	1 271 986	8 294 997	13

Переоценка основных средств Эмитента в течение трех последних лет не проводилась.

3. Незавершенное капитальное строительство.

Площадка под бурения:

Строительство площадки под бурение скважины №59 на месторождении «Западное Морское» с подъездной автодорогой на месторождении «Морское». Плановая стоимость объекта составляет 254 354 тыс. тенге. Цель – для строительства и обустройства скважины №59 на месторождении «Западное Морское». Начало строительства объекта 17.09.2014г, планируемый срок ввода объекта – 20.12.2014г. Объект строится за счет собственных средств.

Бурение Скважин:

Бурение скважины №59 на месторождении «Западное Морское». Плановая стоимость скважины составляет 446 796 тыс. тенге. Скважина бурится в рамках исполнения контрактного обязательства, согласно проектному документу «Уточнённая технологическая схема разработки нефтяного месторождения Морское». Цель бурения - дополнительное изучение геологического строения и получение продукта на Западном блоке месторождения «Морское». Начало бурения скважины 26 сентября 2014 года, окончание – 29 октября 2014 года. Далее скважина будет находиться нба испытании и освоении, сроком до трех месяцев, согласно требованиям Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых (Утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 года № 123), то есть будут проводиться работы по вызову жидкости с нефтегазоносных объектов. Скважина строится за счет собственных средств.



4. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия, и другие финансовые активы.

У Эмитента отсутствуют долгосрочные и краткосрочные инвестиции, учитываемые методом долевого участия, а также финансовые активы в разрезе государственных и негосударственных ценных бумаг, в том числе удерживаемые до погашения, предназначенные для продажи и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

5. Дебиторская задолженность:

Дебиторская задолженность по состоянию на 30.09.2014 г.:

По состоянию на 30.09.2014 г. общая сумма дебиторской задолженности составила 2 843 782 тыс. тенге, которая включает торговую дебиторскую задолженность 2 124 750 тыс. тенге, авансы выданные 308 582 тыс. тенге, займы выданные 341 259 тыс. тенге, за минусом резервов по торговой дебиторской задолженности 9 708 тыс. тенге и резервов по авансам выданным 59 483 тыс. тенге.

- 1) **Список дебиторов, по состоянию на 30.09.2014г., имеющих перед Эмитентом задолженность в размере пять и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности.**

Наименование получателя	Сумма, тыс. тенге	Место нахождения	Причина	Доля от общей суммы, %	Срок погашения
Titan Oil Trading GMBH	2 123 565	г. Вена, Австрия	В рамках договора	75	31.12.2014г
АО «ТрансНафта-Центр»	310 180	г. Алматы	В рамках договора	11	По требованию
Итого дебиторская задолженность	2 843 782				

- 2) **Список дебиторов, которые являются связанными сторонами по отношению к Эмитенту**

Наименование получателя (место нахождения)	Сумма, тыс. тенге	Причина	Доля от общей суммы, %	Срок погашения
АО «ТрансНафта-Центр» (г. Алматы)	310 180	В рамках договора	11	по требованию
International Mineral Resources II B.V. (Амстердам, Королевство Нидерландов)	31 079	В рамках договора	1	31.12.2014г

- 3) **Список дебиторов по торговой дебиторской задолженности, предварительной оплаты, авансовым платежам, временной финансовой помощи, займам, другой задолженности**

Наименование (место нахождения)	Вид задолженности	Сумма	Причина	Доля от общей суммы, %	Срок погашения
Titan Oil Trading GMBH (Вена, Австрия)	торговая дебиторская задолженность	2 123 565	В рамках договора	75%	До 31.12.2014г
АО «ТрансНафта-Центр» (г. Алматы)	займы выданные	310 180	В рамках договора	11	по требованию



4) Дебиторская задолженность в разрезе валюты

Наименование	Сумма задолженности, валюта	Срок погашения
Titan Oil Trading GMBH (Вена, Австрия)	11 674 тыс. долларов США	31.12.2014г
International Mineral Resources II B.V. (г. Амстердам, Королевство Нидерландов)	171 тыс. долларов США	01.11.2014г

Влияние обменных курсов на сумму дебиторской задолженности на дату ее погашение.

Наличие активов, выраженных в иностранной валюте, определяет наличие валютных рисков. Подверженность Эмитента риску изменения обменного курса возникает из следующего:

- Высоковероятные будущие операции (покупка/продажа), выраженные в иностранной валюте;
- Денежные статьи (в основном дебиторская и кредиторская задолженность, займы выданные и займы полученные), выраженные в иностранной валюте.

Эмитент в основном подвержена риску изменения курса тенге по отношению к доллару США.

Пассивы

1. Акционерный (уставный) капитал (аудированные данные)

Наименование	тыс. тенге			
	30.09.2014г*	2013 г	2012 г	2011 г
Акционерный капитал	150	150	150	90

* Не аудировано.

Уставный капитал АО "КоЖаН" был сформирован за счет собственного капитала ТОО "КоЖаН", переданного АО "КоЖаН" в соответствии с передаточным актом в размере 10 748 046 тыс. тенге.

По состоянию на 13.11.14 года объявленное количество акций Эмитента составляло 11 748 046 штук простых акций. Единственным учредителем Эмитента были оплачены 10 748 046 штук простых акций Эмитента по номинальной стоимости 1 000 тенге каждая. Таким образом, размер уставного капитала Эмитента составил 10 748 046 000 тыс. тенге.

Информация о суммах дивидендов Эмитента.

31.08.2014г единственным участником ТОО «КоЖаН» компанией INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V. (г. Амстердам, Королевство Нидерландов) было принято решение о распределении части прибыли, полученной ТОО «КоЖаН» по результатам 2013г в свою пользу в размере 54,6 млн. тенге. Единственный акционер АО «КоЖаН» не принимал решения по выплате дивидендов с момента регистрации компании.

2. Кредитные линии, займы и договоры лизинга.

Соглашение, подписанное с АО «Евразийский банк», о предоставлении Эмитенту кредитной линии от 17.04.2012г №285 со следующими условиями:



Наименование	Описание/значение
Цель привлечения	Инвестиции в месторождения нефти (приобретение основных средств, строительных материалов, услуги по бурению, обустройство скважин).
Обеспечительный залог	Основные средства, находящиеся на месторождении «Морское», «Каратал», «Даулеталы», пункт сбора и слива «Каратон» и транспортные средства Эмитента.
Ставка вознаграждения	12% годовых
Сумма основного долга	500 000 тыс. тенге
Дата получения	12.09.2014г
Дата погашения	17.04.2015г
Начислено вознаграждения	2 833 тыс. тенге
Погашено вознаграждение	1 833 тыс. тенге
Погашено основного долга	50 000 тыс. тенге
Сальдо на 30.09.2014г	451 000 тыс. тенге

Договоры, подписанные Эмитентом с АО «Евразийская производственная компания» о предоставлении Эмитенту займа, со следующими условиями:

Наименование	Описание/значение		Всего
	б/н от 18.09.2014 г.	б/н от 21.08.2014 г.	
Договор займа	б/н от 18.09.2014 г.	б/н от 21.08.2014 г.	-
Обеспечение	не имеется	не имеется	-
Ставка	6% годовых	6% годовых	-
Получено, тыс. тенге	100 000	500 000	600 000
Дата получения	18.09.2014	21.08.2014	-
Дата погашения	по требованию	по требованию	-
Начисленное вознаграждение, тыс. тенге	239	1 381	1 620
Погашено, основной долг, тыс. тенге	-	500 000	500 000
Погашено вознаграждение, тыс. тенге	-	921	921
Сальдо на 30.09.2014, тыс. тенге	100 239 тыс. тенге	460	100 699

Информация о выпусках облигаций Эмитента.

У Эмитента нет находящихся в обращении выпусков облигаций и иных отличных от облигаций выпусков долговых ценных бумаг.

3. Кредиторская задолженность по состоянию на 30.09.2014 г.

По состоянию на 30.09.2014 г. общая сумма кредиторской задолженности Эмитента, включая торговую кредиторскую задолженность (859 574 тыс. тенге) займы от связанных сторон (551 700 тыс. тенге), прочую краткосрочную кредиторскую задолженность (107 349 тыс. тенге, из которой: краткосрочные авансы полученные – 257 тыс. тенге, прочие краткосрочные обязательства – 555 тыс. тенге и прочая краткосрочная кредиторская задолженность – 106 537 тыс. тенге), составляла 1 518 623 тыс. тенге.



1) Список кредиторов, по состоянию на 30.09.2014 г., перед которыми Эмитент имеет задолженность в размере пять и более процентов от общей суммы кредиторской задолженности.

Наименование	Сумма, тыс. тенге	Место нахождения	Причина	% от общей суммы	Срок погашения
АО «Евразийский Банк»	451 000	г. Алматы	В рамках договора	30	17.04.2015г
ТОО «Жанрос Дриллинг»	126 439	г. Кызылорда	В рамках договора	8	До полного исполнения обязательств
Big Sky Energy Kazakhstan LTD	106 537	г. Калгари, Канада	В рамках договора	7	Исполнение по решению суда.
АО «Евразийская производственная компания»	100 700	г. Алматы	В рамках договора	7	До полного исполнения обязательств
ТОО «Атырауколик»	69 853	г. Атырау	В рамках договора	5	До полного исполнения обязательств
ТОО «ЭСС-Тенгиз»	69 032	г. Кульсары	В рамках договора	5	До полного исполнения обязательств

2) Список кредиторов, которые являются связанными сторонами по отношению к Эмитенту.

Наименование	Сумма, тыс. тенге	Место нахождения	Причина	% от общей суммы	Срок погашения
АО «Евразийский Банк»	451 000	г. Алматы	В рамках договора	30	17.04.2015г
АО «Евразийская производственная компания»	100 700	г. Алматы	В рамках договора	7	02.10.2014
АО «СК Евразия»	3 274	г. Алматы	В рамках договора	0	31.12.2014г

3) Список кредиторов по задолженности за поставленным основные средства, сырьё, материалы, товары (за оказанные услуги, выполненные работы); по предварительной оплате, авансовым платежам, временной финансовой помощи, займам нефинансовых организаций, другой задолженности.

Наименование	Вид задолженности	Сумма (тыс. тенге)	Место нахождения	Причина	% от общей суммы	Срок погашения
ТОО «Жанрос Дриллинг»	Краткосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам	126 439	г. Кызылорда	Условия контракта	11,84	30.03.2015г
Big Sky Energy Kazakhstan LTD*	Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	106 537	г. Калгари, Канада	Условия контракта	9,98	Исполнение по решению суда.
АО «Евразийская производственная компания»	Краткосрочные займы полученные от организаций осуществляющие банковские операции без лицензии уполномоченного	100 700	г. Алматы	Условия контракта	9,43	02.10.2014



	органа					
ТОО «Атырауколик»	Краткосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам	69 853	г. Атырау	Условия контракта	6,54	30.03.2015г
ТОО «ЭСС-Тенгиз»	Краткосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам	69 032	г. Кульсары	Условия контракта	6,47	30.03.2015г
ТОО «НПП «УралНефтеГазСервис»	Краткосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам	56 998	г. Атырау	Условия контракта	5,34	30.03.2015г

* Big Sky Energy Kazakhstan LTD по состоянию на 30.09.2014г прекратила свою деятельность. Эмитент делал попытки по отправке средств на все известные счета кредитора. Денежные средства возвращались.

4) Кредиторская задолженность в разрезе валюты.

Наименование	Сумма задолженности, валюта	Срок погашения
ЗАО «КАНАРОСС (г. Пермь, Россия)	3 199 972, Российский рубль	10.10.2014г
ООО «Международное Академическое Агенство «Наука»» (г. Москва, Россия)	17 910, Российский рубль	31.12.2014г
ЗАО «Гостинично-офисный комплекс Спутник» (г. Москва, Россия)	41 908,34, Российский рубль	31.12.2014г
Gaffney, Cline & Associates (Consultants) Pte Ltd (г. Алтон, Англия)	69 812,5, доллар США	31.12.2014г
ООО «Айдилс Солюшенс Груп» (г. Москва, Россия)	2 187, доллар США	31.12.2014г

Наличие активов, выраженных в иностранной валюте, определяет наличие валютных рисков. Подверженность Эмитента риску изменения обменного курса возникает из следующего:

- Высоковероятные будущие операции (покупка/продажа), выраженные в иностранной валюте;
- Денежные статьи (в основном дебиторская и кредиторская задолженность, займы, выданные и займы полученные), выраженные в иностранной валюте.

Эмитент в основном подвержена риску изменения курса тенге по отношению к доллару США.

Финансовые результаты

1. Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ) (аудированные данные)

Наименование	30.09.2014г *	2013	2012	2011
	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге
Реализация нефти	11 992 388	12 763 603	9 081 753	7 176 374

* Не аудировано.



Основные факторы, позитивно и негативно влияющие на объемы реализованной продукции Эмитента.

К позитивным факторам, влияющим на объемы реализованной продукции Эмитента:

- повышение цен на углеводородное сырье на международном рынке;
- увеличение объема добычи нефти, путем модернизации производственной инфраструктуры Эмитента и применением новых технологий при разработке, разведке и добыче углеводородного сырья;
- повышение экономического уровня и сохранение политической стабильности в Республике Казахстан;
- эффективное управление инвестициями и затратами.

К негативным факторам, влияющим на объемы реализованной продукции Эмитента:

- понижение или резкие колебания цен на углеводородное сырье на международном рынке;
- изменения в законодательстве, затрагивающие интересы Эмитента;
- нестабильность международной политической обстановки резко негативно влияет на конъюнктуру цен на углеводородное сырье на международном рынке и на доходность продаж Эмитента;
- неразвитость транспортной инфраструктуры создает проблемы для Эмитента при транспортировке углеводородного сырья на внутренние и внешние рынки.

Усреднённые цены реализации продукции Эмитента за 2012г, 2013г и за 9 месяцев 2014г.

тыс. тенге за 1 тонну:

Товарная нефть с месторождения/месяц	Рынок*	2012г											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
«Даулеталы»	внутренний	57	-	57	65	-	56	52	54	-	54	54	-
	внешний	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
«Каратал»	внутренний	-	-	-	65	-	-	52	54	-	54	54	57
	внешний	770	-	848	812	724	659	752	797	777	779	779	770
«Морское»	внутренний	57	-	57	65	65	56	52	53	-	54	54	57
	внешний	770	879	848	812	724	659	752	793	777	779	779	770
структура «Огайское»	внутренний	57	-	-	-	-	56	52	54	-	57	54	57
	внешний	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товарная нефть с месторождения/месяц	Рынок, валюта	2013г											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
«Даулеталы»	внутренний	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	внешний	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
«Каратал»	внутренний	49	-	54	53	55	59	57	57	55	-	58	57
	внешний	810	779	741	700	705	726	770	815	756	746	777	769
«Морское»	внутренний	-	-	-	53	55	-	57	57	55	57	58	57
	внешний	810	779	741	700	705	726	770	815	756	746	777	769
структура «Огайское»	внутренний	49	53	54	53	54	59	57	57	55	57	58	57
	внешний	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товарная нефть с месторождения/месяц	Рынок, валюта	2014г											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
«Даулеталы»	внутренний	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	внешний	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
«Каратал»	внутренний	55	63	68	72	77	-	79	79	71	-	-	-
	внешний	750	755	744	756	758	778	703	697	667	-	-	-
«Морское»	внутренний	55	63	68	72	77	77	79	79	71	-	-	-
	внешний	750	753	742	756	758	778	703	697	655	-	-	-
структура «Огайское»	внутренний	56	63	68	72	77	77	78	79	75	-	-	-
	внешний	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* на внутренний рынок цены выражены в тенге, на внешний рынок цены – в USD.



Добыча нефти на месторождении «Даулеталы» приостановлена в связи с его консервацией с февраля 2013 года.

2. Себестоимость реализованной продукции (аудированные данные)

тыс. тенге

Наименование статьи	30.09.14г*	Доля, %	2013 г.	Доля, %	2012 г.	Доля, %	2011 г.	Доля, %
Сырье и материалы, товары	184 841	7	69 625	1.42	69 361	2.47	100 601	5.38
Заработная плата	333 557	12,63	291 376	5.94	276 114	9.82	211 700	11.31
Резерв по отпускам	29 476	1,12	50 082	1.02		0.00		0.00
Амортизация ОС	300 782	11,39	177 017	3.61	162 108	5.77	148 129	7.92
Налоги, включая налоги от заработной платы	838 517	31,76	470 988	9.61	443 319	15.77	431 320	23.05
Услуги подрядных организаций	699 329	26,49	203 183	4.15	257 504	9.16	494 536	26.43
Накладные расходы	215 530	8,16	391 004	7.98	503 374	17.90	401 647	21.46
Прочие затраты	32 714	1,24	1 395	0.03	7 815	0.28	1 582	0.08
Истощение разведочных и оценочных активов	-	-	3 225 762	65.81	1 090 206	38.77	91 456	4.89
Изменение остатков нефти	5 597	0,21	20 862	0.43	1 934	0.07	-9 728	-0.52
Итого	2 640 342	100	4 901 294	100	2 811 735	100	1 871 243	100

* Не аудировано.

Основные факторы, которые влияли на рост или снижение себестоимости реализованной Эмитентом продукции, а также меры, предпринимаемые эмитентом как для снижения себестоимости в целом, так и в расчете на единицу продукции.

Для снижения себестоимости Эмитентом предприняты следующие меры: отказ от услуг АО «РД «КазМунайГаз» и подготовка нефти до товарной кондиции на собственном объекте Пункт сбора и переработки нефти Морское (за счет ввода в 2012 году ПССН Каратон), а также увеличение добычи нефти за счет бурения и ввода в эксплуатацию новых скважин.

3. Прогноз эмитента в отношении объемов реализации его продукции (оказания услуг, выполнения работ) и ее себестоимости на ближайшие три года.

Прогноз себестоимости продукции:

Наименование продукции	2014г.		2015г.		2016г.		2017г.	
	тонн, баррель	тыс. тенге						
Товарная нефть	180 730	3 335 235	300 000	5 331 375	477 000	8 204 985	490 000	8 428 600

Себестоимость рассчитана исходя из исторических данных себестоимости за последние два года.



Прогноз объемов реализации:

Наименование продукции	2014г.		2015г.		2016г.		2017	
	Ед. изм(тонн, барель)	тыс. тенге	Ед изм (тонн, барель)	тыс. тенге	Ед изм (тонн, барель)	тыс. тенге	Ед изм (тонн, барель)	тыс. тенге
Товарная нефть	176 681	17 451 125	293 118	34 407 566	466 058	55 307 019	478 760	57 857 181

Прогнозы будущих доходов Эмитента был сделан на основе плана развития Эмитента. Увеличение объемов реализации нефти ожидается за счет роста извлекаемых запасов нефти на месторождениях «Морское», «Огайское», «Даулеталы», бурения новых скважин, вывода месторождений в промышленную разработку и соответственно реализации 80% нефти на экспорт.

4. Структура доходов Эмитента от финансовой деятельности (аудированные данные)

тыс. тенге

Наименование	30.09.2014 г *	2013 г	2012 г	2011 г
Вознаграждение по займу	61 931	22 633	11 485	8 418
Вознаграждение по депозиту	-	3 636	2 955	1 759
Итого финансовые доходы	61 931	26 269	14 440	10 177

* Не аудировано.

5. Структура расходов Эмитента от финансовой деятельности (аудированные данные)

в тыс. тенге.

Наименование	30.09.2014 г*	2013 г	2012 г	2011 г
Расходы по вознаграждению	53 038	32 519	5 935	-
Амортизация дисконта по Контрактным обязательствам	1 835	70 140	116 976	84 969
Итого финансовые расходы	54 874	102 659	122 911	84 969

* Не аудировано.

6. Коэффициенты

Наименование (аудированные данные)	30.09.2014 г (не аудир.)	2013 г (аудир.)	2012 г (аудир.)	2011 г (аудир.)
Рентабельность активов (ROA)	30%	10%	19%	13%
Рентабельность капитала (ROE)	41%	19%	33%	38%
Финансовый левередж	0.35	0.87	0.77	2.02
Коэффициент финансовой зависимости	1.35	1.87	1.77	3.02
Коэффициент рентабельности продаж (ROS)	38%	10%	20%	19%



Денежные потоки

1. Краткий анализ денежных потоков эмитента за три последних года (аудированные данные) и на 30.09.2014 года (не аудированные данные), в тыс. тенге.

Наименование	на 30.09. 2014г	2013 г	2012 г	2011 г
I. Движение денежных средств от операционной деятельности				
1. Поступление денежных средств, всего	12 400 679	11 895 763	8 872 511	7 303 153
в том числе:				
реализация товаров, работ и услуг	7 983 303	11 835 426	8 262 807	6 968 492
авансы полученные	4 417 376	46 240	16 332	320 683
Возврат зачетного НДС	0	0	577 054	0
Прочие поступления	0	14 097	16 318	13 978
2. Выбытие денежных средств, всего	-8 926 582	-9 996 124	-6 356 577	-6 421 528
в том числе:				
платежи поставщикам за товары и услуги	-1 626 751	-3 421 650	-2 340 699	-2 042 959
авансы выданные	-1 319 324	-114 277	-213 478	-227 382
выплаты по заработной плате	-713 008	-938 171	-694 361	-556 253
корпоративный подоходный налог	-448 498	-2 148 741	-517 793	-933 480
другие платежи в бюджет	-3 875 570	-3 303 791	-2 543 036	-2 605 825
выплата вознаграждения по займам	-83 630	-25 435	-5 756	0
прочие выбытие	-859 802	-44 059	-41 454	-55 629
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	3 474 097	1 899 639	2 515 934	881 625
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности				
2. Выбытие денежных средств, всего	-3 250 060	-3 416 426	-2 121 616	-892 162
в том числе:				
приобретение основных средств и незавершенного строительства	-2 681 880	-1 491 176	-535 571	-492 795
приобретение разведочных активов	-271 016	-1 258 328	-1 248 645	-214 412
приобретение нематериальных активов	-10 016	0	0	0
авансы, выданные за долгосрочные активы	0	-128 442	-180 862	-124 783
предоставление займов связанным сторонам	-274 699	-516 000	-129 700	-31 200
депозит по ликвидационному фонду	-12 450	-22 480	-26 838	-28 972
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	-3 250 060	-3 416 426	-2 121 616	-892 162
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности				
1. Поступление денежных средств, всего	1 750 000	2 799 838	773 065	0
в том числе:				
поступления по займам от связанных сторон	1 750 000	2 799 838	748 681	0
доход от реализации собственной доли капитала	0	0	24 324	0
взнос в уставной капитал	0	0	60	0
2. Выбытие денежных средств, всего	-2 400 337	-1 600 000	-672 663	0
в том числе:				
погашение займов от связанных сторон	-2 400 337	-1 600 000	-672 663	0
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	-650 337	1 199 838	100 402	0
Итого: Увеличение +/- уменьшение денежных средств	-426 301	-316 949	494 720	-10 537
Влияние изменения обменного курса валют	44 561	-11 990	0	0
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	485 328	814 267	319 547	330 084
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	103 588	485 328	814 267	319 547



Основными статьями, оказавшими влияние на изменение движения денежных средств от операционной деятельности Эмитента за период с 2011 – 2012 гг., являлись:

- уменьшение денежных средств по статье «авансы полученные» на сумму 304 351 тыс. тенге;
- рост по статье «реализация товаров, работ и услуг» на 1 294 315 тыс. тенге до 8 262 807 тыс. тенге.
- поступление по статье «Возврат зачетного НДС» в размере 577 054 тыс. тенге.

Основной статьёй, оказавшей влияние на изменение движения денежных средств от инвестиционной деятельности Эмитента за период с 2011 – 2012 гг., являлись изменения по статье «приобретение разведочных активов» с 214 412 тыс. тенге в 2011 году до 1 248 645 тыс. тенге в 2012 году.

Изменение движения денежных средств от финансовой деятельности Эмитента за период в 2012 году относительно 2011 года обусловлено привлечением займов от связанных сторон на сумму 748 681 тыс. тенге.

Уменьшение чистой суммы денежных средств от операционной деятельности Эмитента в 2013 году относительно 2012 года с 2 515 934 тыс. тенге до 1 899 639 тыс. тенге обусловлено в основном увеличением платежей в бюджет и корпоративного подоходного налога и платежи поставщика за товары и услуги.

Основными статьями, оказавшими влияние на изменение движения денежных средств от инвестиционной деятельности Эмитента за период с 2012 – 2013 гг., являлись:

- Увеличение расходов Эмитента на приобретение основных средств до 1 491 176 тыс. тенге в 2013г.
- Приобретение основных средств и затраты по проектам (НЗК) на сумму 1 491 176 тыс. тенге.

Основными статьями, оказавшими влияние на изменение движения денежных средств от финансовой деятельности Эмитента за период с 2012 – 2013 гг., являлись:

- Получение займов от связанных сторон на сумму 2 799 838 тыс. тенге в 2013 году
- Погашение займов в 2013 году на сумму 1 600 000 тыс. тенге.

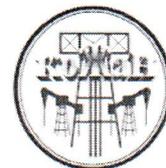
Основными статьями, оказавшими влияние на изменение движения денежных средств от операционной деятельности Эмитента за 9 месяцев 2014 года, являлись:

- Рост по статье «реализация товаров, работ и услуг» до 7 983 303 тыс. тенге.
- Поступление по статье «авансы полученные» в сумме 4 417 376 тыс. тенге.
- Рост расходов по статье «авансы выданные» до 1 319 324 тыс. тенге.
- Рост по статье «прочие выбытие» до 859 802 тыс. тенге.

Основными статьями, оказавшими влияние на изменение движения денежных потоков от инвестиционной деятельности Эмитента за 7 месяцев 2014 года, являлись:

- Увеличение расходов на «приобретение разведочных активов» до 2 68 880 тыс. тенге.
- Уменьшение расходов по покупке разведочных активов до 271 016 тыс. тенге.

Основной статьёй, оказавшей влияние на изменение движения денежных потоков от финансовой деятельности Эмитента за 7 месяцев 2014 года, являлась статья "Погашение займов" (2 400 337 тыс. тенге).



Прогноз денежных потоков эмитента акций на ближайшие три года.

Наименование	Ед. измерения	2014	2015	2016	2017	2018
Остаток на начало	млн. тенге	450	340	645	13 638	30 251
Денежный поток от операционной деятельности	млн. тенге	5 297	10 696	18 048	18 788	20 088
Денежный поток от инвестиционной деятельности	млн. тенге	-9 385	-10 080	-5 055	-2 175	-2 100
Денежный поток от финансовой деятельности	млн. тенге	3 978	-311	0	0	0
Остаток на конец	млн. тенге	340	645	13 638	30 251	48 239

Генеральный директор



Дербисалиев Е.А.



В 2006 году разработан «Проект пробной эксплуатации», который утвержден Центральной комиссией по разработке нефтяных и газовых месторождений (ЦКРР РК) (протокол № 38 от 14.01.06г). В этом же году в ГКЗ утвержден отчет по «Подсчету запасов нефти и растворенного газа месторождения «Морское» по состоянию на 01.04.2006г» ГКЗ (Протокол №536-06-У от 18.10.2006г).

В 2007 году составлен и утвержден в ЦКР (Протокол №44 от 13.07.2007г) «Технологическая схема разработки нефтяного месторождения «Морское». На основании этого проекта разработана данная программа полной утилизации попутного нефтяного газа месторождения Морское.

В 2009 году была пробурена эксплуатационная скважина G-13 глубиной 1300м и в 2010 году пробурена разведочная скважина G-14 глубиной 1407м. Были проведены сейсморазведочные работы 3D в пределах месторождения «Морское». Общий объем работ составляет 70 км². Обработка данных 3D съёмки выполнялась с использованием сейсмической обрабатывающей системы “Focus” компании Paradigm Geophysical на суперкомпьютере – SGI ORIGIN-2000 с целью уточнения строения месторождения «Морское». Интерпретация геолого-геофизических материалов осуществлялась на персональном компьютере с использованием программного комплекса GeoGraphix Discovery компании Landmark и «PETREL» компании Schlumberger. По результатам обработки и интерпретации данных 3D подсчитаны перспективные ресурсы по категории С3 в юрских и пермтриасовых отложениях и рекомендованы места заложения четырех поисковых скважин с целью поисков нефти и газа в надсолевой части северо-западного и южного крыльев структуры «Морское».

В ноябре 2010г начата работа по переобработке и переинтерпретации данных ГИС и 3Д. На основании рекомендации переобработки и переинтерпретации данных 3Д, протокольным решением Технического Совета Эмитента (ТС) от 01-02.03.2011г (Алматы) решено пробурить 3 скважины на контрактной территории месторождения «Морское» (2-разведочные и 1(1300м) - эксплуатационная).

В октябре 2011г была пробурена 1 эксплуатационная глубиной 1300м (скв. №15). Бурение скважины №15 месторождения «Морское» подтвердило о наличии ЮЗ продолжения месторождения, по меловым горизонтам, предполагаемый по результатам переинтерпретации 3D. Скважину №21 необходимо было пробурить для подтверждения наличия ЮЗ продолжения месторождения, меловых, юрских и триасовых отложений, предполагаемый по результатам переинтерпретации 3D. Так же по результатам переинтерпретации 3D выявлены новые перспективные участки и горизонты меловых, юрских и триасовых отложениях. На Производственно-техническом совете от 25.11.2011г (Алматы) было принято решение пробурить 6 скважин на контрактной территории месторождения «Морское» (3-разведочные и 3-поисковые) и согласованы координаты точек вскрытия потенциальных продуктивных горизонтов и проектных глубин скважин Огай-31, Огай-32, Огай-33, Огай-20, Морское Западное-19 и Морское-21.

На 01.05.2013г пробурены Огай-31, Огай-32, Огай-33, Огай-20, Морское Западное-19 и Морское-21. Протокольным решением ТС Эмитент от 22-23.08.2012г (Алматы) одобрено бурение эксплуатационной скважины №17, для увеличения добычи на контрактной территории месторождения «Морское» и ускорить подготовку к бурению скв. №1н (после уточнения данных гидродинамического исследования скважин). Скважина №17- пробурена в ноябре 2012г.

Результаты выполненных геолого-геофизических работ за период 2011-2012 гг. послужили обоснованием для проведения оценочных работ. В связи с необходимостью проведения оценочных работ на разведочной части контрактной территории «Морское», Эмитент 20.06.2012г (исх.№08-13/989) обратился в компетентный орган с обращением о продлении



периода разведки (для проведения оценочных работ) по Контракту на 5 лет до 2018 года, в соответствии со статьей 69 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 24 июня 2010 года». Положительный ответ с МНГ получен 12.09.2012г (исх.№07-04/11984) - разрешить продление периода разведки для оценки по Контракту №1103 на 2(два) года. Был составлен и утвержден в ЦКРР (Протокол №31 от 25.12.2012г) «Проект оценочных работ на площади «Морское». Целью настоящей работы являлось уточнение особенностей геологического строения продуктивных горизонтов, выявления закономерностей изменения их толщин, коллекторских свойств, характера насыщения флюидами, а также особенностей тектоники, выполнение предварительной оценки запасов нефти, оценка продуктивности пластов при помощи полноценной программы испытаний, получение необходимой геолого-промысловой информации для предварительной оценки рентабельности разработки месторождений. Проектом были предусмотрены и заложены десять оценочных скважин, в том числе: на площади Огайское шесть: №№ 55, 50, 51, 52, 53, 54, на Морском 2-№ 23, № 25 и на Западное Морском 2-№№ 56,57-с целью прослеживания и оконтуривания залежей нефти в меловых отложениях. Проектные глубины скважин №50 – 1450/1800 м, №55 – 1450 м, №№51,52,53,54,56,57 – 1450/1800м, проектный горизонт – отложения нижнего мела, забой в отложениях нижнего мела. Пробурены из них 9 скважин -№№23, 25, 50, 51, 52, 53, 56, 57, 58. Бурение скважин продолжается.

В период продолжения этапа разведки Эмитетом планируются проведение бурения оценочных скважин, которые предусмотрены в проекте. А также разработан и утвержден в МНГ дополнение №5 к Контракту №1103(рег.№3942-УВС, от 29.08.2013г).

По состоянию на 01.03.2013г составлен и утвержден в ГКЗ РК (Протокол №1303-13-У, от 11.07.2013г) «Пересчет запасов нефти и попутного газа месторождения «Морское». Основанием для пересчета запасов явилось то, что на всей площади месторождения после последнего подсчета запасов (2006г.) была проведена сейсморазведка 3Д, результаты которой показали наличие существенных расхождений в строении ловушки Восточного блока месторождения по сравнению с предыдущими данными. Было пробурено три эксплуатационные скважины, в том числе на восточной (№17) и западной (№15) периклиналях Восточного блока, подтвердившие его распространение значительно дальше ранее принятых границ. Кроме того, в протоколе ГКЗ РК от 2006г было рекомендовано провести изучение Западного блока Восточного поля месторождения Морское. В результате бурения и испытания скважины №19 были открыты 11 залежей в меловых отложениях, из нижних интервалов при этом были получены притоки нефти. Исходя из разбуренности и изученности нефтяных залежей геологические запасы/извлекаемые нефти оценены по категориям В+С1 и С2. В целом по контрактной территории, по блокам «Морское» и «Западное Морское», по сравнению с запасами 2006г наблюдается увеличение запасов нефти в 12,4/8,9 раза. Из них за Контрактной территорией месторождения «Морское» геологические/извлекаемые запасы, которые необходимо перевести с С2 на С1.

В сентябре 2013 года на основании пересчета запасов нефти и попутного газа месторождения «Морское» получен Горный отвод.

В ноябре 2013 года на ЦКР утвержден проект «Уточненная технологическая схема месторождения «Морское».

В настоящее время разработан и находится на согласовании в МНГ и других госорганах проект Дополнения №6 к Контракту №1103.

На сегодня составлен и утвержден в ГКЗ РК (Протокол №1363-13-У, от 12.12.2013г) «Подсчет запасов нефти и газа по блоку Огайское, на контрактной территории месторождения



«Морское», по состоянию на 01.06.2013г, по представленным в ГКЗ данным запасы по блоку Огайское так же увеличились более чем в 2,5 раза.

После утверждения запасов по блоку Огайское планируется получение Горного отвода и утверждение Технологической схемы по блоку Огайское.

В связи с необходимостью продолжения проведения оценочных работ на разведочной части контрактной территории «Морское» (площадь Огайская и западное продолжение месторождения «Морское») для оценки их коммерческой значимости на сегодня разработано и находится на рассмотрении в ЦКРР «Дополнение к Проекту оценочных работ на контрактной территории Морское», где намечены бурение 11 оценочных скважин, в пределах Геологического Отвода(Контрактной территории).

По состоянию на 01.10.2014г на месторождении «Морское» (то есть в пределах восточного и западного крыла) пробурено 23 скважины, из них:

- 5 – поисковые (№№ G-1, G-4, G-7,19,21);
- 7 – разведочные (№№6, G-8, G-9, G-10, G-11, G-12, G-14);
- 5 – эксплуатационные (№№6Д,13,15,17,26) э;
- 6 – оценочные (№№22,23,25,56,57,58).

Действующий фонд составляет 16 скважин: 6, 6Д, 10, 11, 12, 13, 15, 17, 19, 21, 22, 23, 26, 56, 57, 58 в т.ч: скв №№19, 56, 57, 58-в опробовании и испытании.

По состоянию на 01.10.2014г на месторождении «Огайское» пробурено 14 скважин, из них:

- 4 – поисковые(№№1,12,18,20);
- 5 – разведочные(№№28,29,30,31,33);
- 1 – опережающе добывающая(№32);
- 4 – оценочные(№№50,51,52,53).

Действующий фонд составляет 7 скважин: №№1, 30, 31, 32, 33, 20 и скв. № 50 в опробовании и испытании.

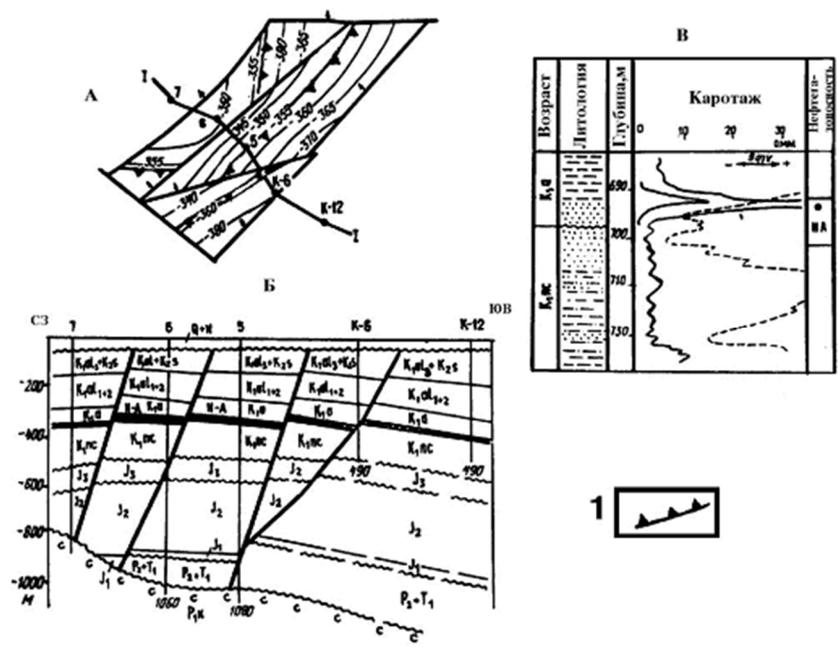
Месторождение «Каратал».

Нефтегазоносная область

Юго-Восточная часть Прикаспийской впадины

Описание

Нефтяное месторождение Каратал расположено в Макатском районе Атырауской области, в 80 км к северо-западу от железнодорожной станции Доссор. В административном отношении месторождение Каратал расположено в Махамбетском районе Атырауской области. Подготовлено гравиметрической съемкой и структурным бурением в 1954 г. Поисковое бурение начато в 1958 г., месторождение открыто 1959 г., разведка завершена в 1960 г. Приурочено к четырехкрылой солянокупольной структуре. (Рис.66). В нижнем мелу выделен





один нефтяной неоком-аптский (НА) горизонт. Горизонт залегаёт на глубинах 360-443 м. Высота залежи 13-15,6 м. Водонефтянные контакты находятся на отметках - 355,6-400 м. Залежи пластовые, тектонически экранированные. Продуктивный горизонт сложен терригенными породами, коллектора поровые. Нефтенасыщенная толщина 2,6-3 м, открытая пористость коллекторов 21,5%, проницаемость 0,285 мкм², коэффициенты нефтенасыщенности 0,81. Начальный дебит нефти 0,54 м³/сут, начальное пластовое давление 3,65 МПа. Нефть малосернистая (0,4%), малопарафинистая (0,65%), высокосмолистая (34%). Пластовые воды хлоркальциевые с плотностью 1110 кг/м³. Горный отвод месторождения Каратал расположен в пределах блоков XXI I-12-E (частично), F (частично), XXIII-12-B (частично) и С (частично). Горный отвод состоит из 2-х участков и имеет следующие координаты угловых точек: участок 1 площадью 0.15 кв. км:

Угловые точки	Координаты угловых точек	
	северная широта	восточная долгота
1	47°44'15"	52° 18'54"
2	47°44'31"	52°18'46"
3	47°44'27"	52°18'55"
4	47°44'38"	52°18'11"
5	47°44'27"	52°18'10"

- участок 2 площадью 1,15 кв. км

Угловые точки	Координаты угловых точек	
	северная широта	восточная долгота
1	47°40'04"	52°22'18"
2	47°40'13"	52°23'00"
3	47°40'09"	52°23'28"
4	47°39'51"	52°23'14"
5	47°39'37"	52°22'40"
6	47°39'41"	52°22'08"

Картограмма
расположения горного отвода месторождения Каратал
в пределах блоков XXI-12-E(частично),F(частично);
XXIII-12-B(частично),C(частично)



Общая площадь горного отвода по участкам 1 и 2

составляет 1,3 кв. км. Глубина горного отвода - до кровли кунгурских отложений.

Месторождение Каратал было открыто в 1959 г., когда при испытании интервала 334-336 м в скважине №5 был получен приток нефти с дебитом 0,54 м³/сут из аптского горизонта. В дальнейшем, в процессе разведки две нефтяные залежи были выявлены в среднеюрских продуктивных горизонтах.

Аптский продуктивный горизонт прослеживается в подошвенной части аптского яруса в пределах юго-восточного и северо-западного крыльев структуры и литологически сложен неравномерным чередованием песчано-алевролитовых и глинистых пород. Покрышкой для горизонта служат глины черные, плотные слабо песчаные.

На юго-восточном крыле, где установлена нефтяная залежь, общая толщина горизонта изменяется от 4,0 до 10,2 м, составляя в среднем 6,4 м. В горизонте выделяются 1-2 пласта-коллектора, за исключением скважины 8, в которой коллектор замещён непроницаемыми породами. Эффективные толщины коллекторов изменяются по скважинам от 4,0 до 8,6 м, нефтенасыщенные - от 2,5 до 6,6 м.

Нефтяная залежь пластовая, тектонически экранированная на северо-западе. Размеры залежи составили 1,0 x 0,5 км, высота порядка 17 м.

Нефтеносность среднеюрских отложений установлена на юго-восточном крыле структуры Каратал и связана с Ю-I и Ю-II горизонтами.



Цитологически разрез продуктивных горизонтов сложен неравномерным переслаиванием песчано-алевролитно-глинистых отложений, в которых коллекторами являются песчаники.

Продуктивный горизонт Ю-1 прослеживается в верхней части среднеюрской толщи, имеет небольшую толщину в среднем 5,9 м. Эффективная толщина горизонта, в котором выделяются 1-2 пропластка, изменяется в диапазоне 4,3-8,8 м на северной части продуктивной площади и отсутствует на юге в скважинах 5, 9 и 30. Количество поровых пропластков от 1 до 2, эффективная нефтенасыщенная толщина достигает 5,5 (скв. 7) м, в среднем составляя 4,2 м.

Одна нефтяная залежь в Ю-1 горизонте установлена по результатам опробования во II блоке, а вторая предполагается по материалам ГИС в I блоке.

Во II блоке залежь опробована в скважинах 6 и 31. В скважине 6 приток нефти дебитом 9,84 м³/сут при работе винтового насоса получен на высоком гипсометрическом уровне, а в скважине 31 в процессе опробования интервалов 603-608 (-620,0 -625,0), 612-618 (-629 -635), 621-623 (-638 -640) м получили приток нефти с водой, при этом по ГИС пласты-коллекторы оцениваются как продуктивные до отметки -633,2 и как водонасыщенные с отметки -638,7 м. Учитывая, что в скважине 8 пласт-коллектор до подошвы (-640,7 м) по ГИС оценивается как продуктивный, водонефтяной контакт в залежи II блока принят в диапазоне абсолютных отметок -638 -641 м.

По типу природного резервуара залежь пластовая, тектонически экранированная на востоке и юго-западе, ограниченная литологически отсутствием коллектора на юге и соленосной толщей на севере. Размеры её составляют 1,1 x 0,5 км, высота 32 м.

В I блоке возможность наличия нефтяной залежи определяется положительной характеристикой пласта-коллектора в интервале абсолютных отметок -633,7 -639,2 м. Подошва этого пласта условно принята за положение водонефтяного контакта (-639 м).

По типу природного резервуара залежь пластовая, тектонически экранированная на юго-востоке и ограничена литологически отсутствием коллектора на юге и соленосной толщей на северо-западе. Размеры её составляют 1,2 x 0,4 км, высота порядка 35 м.

Продуктивный горизонт Ю-II выдержанный по толщине (35-39 м) выделяется в средней части разреза среднеюрских отложений.

Небольшая нефтяная залежь установлена по результатам опробования скважины №6, в которой получен перелив нефти дебитом 1,65 м³/сут, воды 3,6 м³/сут в интервале 667-671 (-684 -688) м. В скважине 30 водоносные пласты по ГИС отмечаются с отметки -688,2 м. Результаты опробования и интерпретации комплекса геофизических исследований позволили принять водонефтяной контакт на абсолютных отметке -688 м.

Залежь тектонически экранирована на северо-западе, размеры ее составляют 0,4 x 0,3 км, высота порядка 10 м.

Запасы нефти месторождения Каратал в начале 2009 года прошли государственную экспертизу и утверждены Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых РК (протокол № 818-09-У от 10.04.2009г.) в следующих количествах:

- по категория С₁ - геологические 727,8 тыс. т,
-извлекаемые 118 тыс. т;
- по категории С₂ - геологические 349,9 млн. м³,
-извлекаемые 74,9 млн. м³.

Залежи нефти и газа были установлены в отложениях нижнего мела и средней юры в интервале глубин 330 – 700м. В подошве аптского яруса на северо-западном и юго-восточном крыльях установлен аптский продуктивный горизонт, а газоносный горизонт песков барремского яруса, включающий неокотский продуктивный горизонт – только на западном крыле. Недропользователем месторождения «Каратал» является Эмитент, имеющий Контракт с Компетентным органом (МЭМР РК) на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Каратал, зарегистрированный 17 февраля 2003г за № 1104. С 1986г до ноября 2005г месторождение «Каратал» находилось на консервации. В 2003г выполнен



«Проект доразведки месторождения Каратал» с целью оконтуривания залежей среднеюрских продуктивных горизонтов. В 2005 году по проекту доразведки месторождения пробурена скважина №30, по результатам бурения которой выявлены две залежи нефти в отложениях средней юры.

По состоянию на 01.03.2006 года проведен «Оперативный подсчет запасов нефти месторождения Каратал» и утвержден протоколом ГКЗ РК №500-06-П от 20.04.2006г.) в следующих количествах:

по категории С1: геологические – 697 тыс. тн., извлекаемые – 209 тыс. тн.,

по категории С2: геологические – 330 тыс. тн., извлекаемые – 99 тыс.тн.

Нефтеносность установлена в надсолевом комплексе и приурочена к терригенным осадкам мела и юры, где выявлены три нефтяных горизонта: один в нижнем мелу (аптский) и два в среднеюрских (Ю-I, Ю-II). В 2006г выполнен «Проект Пробной эксплуатации месторождения Каратал», утвержден в ЦКРР.

В 2009г утвержден ГКЗ отчет «Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Каратал по состоянию на 01.11.2008г» (Протокол ГКЗ №818-09-У от 10.04.2008 г), запасы нефти:

по категории С1: геологические – 727,8 тыс. тн., извлекаемые – 118 тыс. тн.,

по по категории С2: геологические – 349,9 тыс. тн., извлекаемые – 74,90 тыс.тн

В 2009г АО «НИПИнефтегаз» выполнена и утверждена ЦКРР (06.08.2009г) «Технологическая схема разработки месторождения Каратал», согласно которой в апреле и августе 2013г пробурены 2 (№35,36-) эксплуатационные скважины и введены в эксплуатацию.

В 2011г выполнен:

- «Отчет о результатах переинтерпретации данных ГИС и сейсморазведки 2Д для оценки перспектив нефтегазоносности лицензионного участка Каратал».

-Проект ликвидации последствий своей деятельности предприятия ТОО «КоЖан» на Контрактной территории Каратал.

По состоянию на 01.01.2012г разработан и утвержден в ЦКРР (Протокол от 21.06.2012г №410), где было принято решение обеспечить бурение проектных скважин и в 1-м квартале 2013г предоставить отчет по «Авторский надзор за реализацией решений технологического проекта разработки месторождения Каратал», с отражением в ней выполнения проектных решений.

В настоящее время разработан и рассмотрен в ЦКРР (от 18.10.13г) «Авторский надзор за реализацией решений технологического проекта разработки месторождения Каратал» по состоянию на 01.08.2013г.

По результатам бурения скважин в 2014г планируется разработка проекта «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Каратал» по состоянию изученности на 01.09.2014г, затем по ее результатам составить «Уточненную технологическую схему разработки месторождения Каратал».

Общий фонд скважин по месторождению Каратал по состоянию на 01.10.2014г составляет 21 скважина: 13 разведочных, 6 поисковых, 2 эксплуатационные.

Действующий фонд составляет: 4 скважины: №№6, 31, 35, 36 –добывающие, 1 скважина -№5 – нагнетательная.



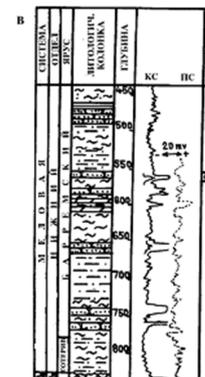
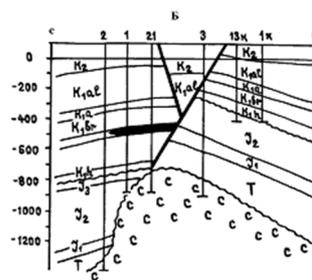
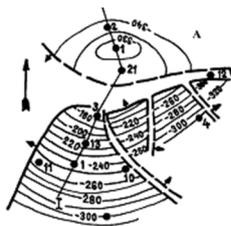
Месторождение «Даулеталы»

Нефтегазоносная область

Юго-Восточная часть
Прикаспийской впадины

Описание

В административном отношении месторождение Даулеталы расположено в Жылыойском районе Атырауской области, в 100 км северо-восточнее нефтепромысла Кульсары, в 265 км к востоку от областного центра г. Атырау. В 60 км к северу проходит железная дорога



Астрахань-Актюбинск. Региональные геолого-геофизические работы проводились в 1931 - 1969 гг. Поисковые работы начаты в 1980 г., который и является годом открытия месторождения. Первооткрывательница - скважина I. Месторождение приурочено к соляному куполу. Ядро купола имеет овальную форму, ориентировано субширотно и залегает на глубине 800 м, размеры купола 0,6 x 0,8 км (рис.112). В надсолевых отложениях выделяются три крыла структуры: северное, южное и западное. Северное крыло наиболее опущено, западное поисковыми работами не освещено. По подошве аптского яруса, в контуре изогипсы - 340 м, структура характеризуется полузамкнутой антиклинальной складкой размерами 1,8 x 0,8 км и амплитудой 15 м. С юга структура ограничена сбросом. Вскрытый на максимальную глубину 1390 м разрез представлен соленосной толщей кунгурского яруса нижней перми и терригенными отложениями триаса, юры, нижнего и верхнего мела. Нефтяная залежь выявлена в отложениях барремского яруса нижнего мела на северном крыле. По характеру резервуара залежь пластовая, тектонически экранированная. ВНК установлен на отметке - 498 м. Глубина кровли пласта в своде 548 м. Коллектор поровый, терригенный с открытой пористостью 22% и проницаемостью 0,227 мкм². Покрышкой служат глины толщиной от 20 до 30 м. Общая толщина коллектора 18 м, эффективная и нефтенасыщенная 15 м. Коэффициент нефтенасыщенности 0,60. Высота нефтяной залежи 28 м, начальное пластовое давление 2,9 МПа, температура 300С. Дебит нефти 5,4 м³/сут при динамическом уровне 467 м. Нефть очень тяжелая, плотностью 935 кг/м³ (в пластовых условиях), сернистая (0,64%). Выход фракций до 3000С низкий, не превышает 13%. Режим залежи водонапорный. Пластовые воды представлены крепкими рассолами хлоркальциевого типа плотностью 1116 кг/м³ и общей минерализацией 176 г/л. Дебит воды от 2,1 до 4,8 м³/сут.

Площадь геологического отвода составляет 135 кв. км. Глубина геологического отвода - до подошвы кунгурского яруса нижней перми. Структура Даулеталы выявлена в 1980 году сейсморазведочными работами методом отражения волн. Нефтеносность месторождения установлена в 1981 году - при испытании структурно-поисковой скважины №21, пробуренной на северном крыле структуры, получено приток густой нефти из неокотских отложений нижнего мела.



До предоставления права недропользования Эмитентом, поисковое бурение на месторождении проводилось в два этапа: в начале 80-х годов прошлого столетия в пределах северного крыла структуры «Даулеталы» и в начале 90-х годов – на южном крыле («Даулеталы Южный»). За эти годы было пробурено всего 9 структурно-поисковых скважин, из которых 6 – в пределах северного крыла, 3 – на южном крыле.

Результаты бурения и опробования скважин позволили выделить в разрезах скважин №№1, 21 и 2, пробуренных в пределах северного крыла структуры, 6 продуктивных горизонтов в неокомских отложениях (нижний мел) и в 1993 году произвести подсчет запасов нефти неокомских отложений месторождения и поставить их на Государственный баланс в следующих количествах (протокол ЦКЗ Министерства геологии РК № 7 от 21.04.1993 г.):

по категории С₁: геологические – 185 тыс. т и извлекаемые – 50 тыс. т;

по категории С₂: геологические – 426 тыс. т и извлекаемые – 114 тыс. т.

В 2003-2008 годы нами (ТОО «КоЖаН») были продолжены геологоразведочные работы на контрактной территории месторождения «Даулеталы». В связи с неоднозначностью результатов ранее проведенных различными организациями сейсморазведочных работ, с целью уточнения геологического строения южного крыла и юго-западного участка нами было проведено дополнительные сейсморазведочные работы 2Д в объеме 105,7 пог. км и были оцифрованы и обработаны сейсмические профили прошлых лет в объеме 266,2 пог. км. Также была проведена гравиразведка с целью уточнения строения солянокупольной структуры «Даулеталы» и границ соляного ядра. После обработки и интерпретации данных сейсморазведки и гравиразведки было продолжено поисково-разведочное бурение на северном крыле структуры «Даулеталы» (скв. №№ 33 и 34) и юго-западном участке контрактной территории (скв. №37). Разведочные скважины №№ 33 и 34 были пробурены, в 2006г, с целью изучения залежей нижнемеловых продуктивных горизонтов северного крыла. Поисковая скважина №37 закладывалась на южном крыле площади «Даулеталы» Южное с целью определения перспектив нефтегазоносности пермотриасовой структуры (ловушки), выявленной по результатам сейсморазведочных работ. Скважина №7 остановлена бурением при забое 352 м по техническим причинам (несоответствие буровой установки по грузоподъемности). Были проведены работы по опробованию и испытанию скважин с использованием винтовых насосов, в том числе, скважин Г-1 и Г-2, ранее пробуренных соответственно на южном крыле структуры «Даулеталы» и юго-западном участке контрактной территории. Результаты бурения и испытания разведочных скважин 33 и 34 подтвердили промышленную нефтеносность нижнемеловых отложений и позволили уточнить строение ранее установленной в пределах северного крыла структуры «Даулеталы» неокомских залежей нефти. Из продуктивных коллекторов, выделенных по ГИС в нижнемеловых и среднеюрских отложениях в скважинах Г-1 и Г-2 площади «Даулеталы Южный», при опробовании промышленных притоков нефти и газа не получено. Что, по-видимому, объясняется рядом причин, связанных со сложным строением коллекторов, высокой плотностью и вязкостью нефти, насыщающей такие пласты, а также некачественным цементированием эксплуатационной колонны.

В 2005 году выполнен «Проект доразведки месторождения «Даулеталы», согласно договору от 15.10.04г. № 20 Проектом предусмотрено бурение 7 разведочных скважин.

В 2006г. с учетом результатов дополнительных сейсморазведочных работ составлено авторами дополнение к вышеприведенному отчету, где обосновано заложение 3-х разведочных скважин 37, 38, 39 на пермотриасовые отложения.



В 2008г. составлено «Дополнение к проекту доразведки залежей нефти и газа месторождения «Даулеталы».

В 2010г составлен Проект для ввода месторождения «Даулеталы» в пробную эксплуатацию с целью оценки добычных возможностей месторождения и получения дополнительной геолого-геофизической информации, необходимой при составлении подсчета запасов и технологической схемы разработки месторождения.

За период первого продления разведки 2009-2011 гг. полевые геологоразведочные работы на контрактной территории не проводились из-за позднего согласования Компетентным органом Рабочей программы и Проекта пробной эксплуатации месторождения «Даулеталы».

В 2010г составлен «Отчет о результатах работ по интерпретации данных ГИС и сейсморазведки 2Д для оценки перспектив нефтегазоносности лицензионного участка «Даулеталы» (проектант ТОО «RES»), для дополнительного изучения геолого-геофизических материалов по контрактной территории, включающее переинтерпретацию, обобщение и комплексный анализ данных бурения скважин, сейсморазведки и гравиразведки с целью уточнения геологического строения и перспектив нефтегазоносности контрактной территории (выделения перспективных объектов, оценка объемных характеристик и геологических рисков этих объектов и выбор наиболее оптимального местоположения новых скважин).

В разрезе северного крыла месторождения «Даулеталы» по данным опробования и интерпретации ГИС установлено 6 продуктивных горизонтов:

6 – в нижнемеловом комплексе (не-I, не -II, не -III, не -IV, не -V и не -VI);

Залежи нефти по типу резервуара являются пластовыми сводовыми, тектонически экранированными.

Коллекторы в неокомских отложениях являются песчаники и пески, с пористостью пределах 17-30 и проницаемостью 0,227 мкм², триасовых и юрских продуктивных горизонтов в пределах площади «Даулеталы» в полном объеме не были вскрыты и изучены. В результате проведенной работы «Интерпретация данных ГИС и сейсморазведки 2Д для оценки перспектив нефтегазоносности по Контрактной территории «Даулеталы» (2010г) было выявлено 10 потенциальных нефтеперспективных объектов различного типа. Отмечены, что купол «Даулеталы» расположен в очень благоприятных условиях с точки зрения миграции УВ из подсолевых отложений, здесь есть и поднятия в подсолевых отложениях и бессолевые мульды. Эмитент оценили их параметры, провел подсчет возможных в них ресурсов, провел оценку рисков и ранжирование объектов по степени перспективности, включая суперпозицию некоторых из них. В настоящее время завершены сейсморазведочные работы 3Д в пределах контрактной территории месторождения «Даулеталы». Общий объем работ составляет 103,5 км².

Обработку и интерпретацию сейсморазведки 3Д месторождения «Даулеталы» планируется закончить в октябре 2014г, результаты позволят провести инвентаризацию выявленных перспектив, их уточнить и конкретизировать геологическое строение и уже на этой основе наметить бурение первоочередных скважин.

В октябре 2010 года Компетентный орган, рассмотрев обращение Эмитента от 16 августа 2010 года №03-13/862, принял решение разрешить второе продление периода разведки на месторождении «Даулеталы» на 2 года до 17 февраля 2013 года (Протокол экспертной группы МЭМР РК №12 от 19.10.2010г). При этом внесение соответствующих изменений в Контракт затянулось по разным причинам, и Дополнение №4 к Контракту по продлению периода



разведки до 17 февраля 2013 года было подписано Компетентным органом только 14 июля 2011 года (регистрационный №3697).

Целью продолжения геологоразведочных работ на контрактной территории месторождения «Даулеталы» является:

- доразведка нижнемеловых нефтяных залежей северного крыла месторождения «Даулеталы» с проведением их пробной эксплуатации для подготовки запасов нефти к предоставлению на утверждение в ГКЗ РК;
- уточнение геологического строения выделенных перспективных объектов (ловушек) и перспектив нефтегазоносности пермотриасовых, среднеюрских и нижнемеловых отложений;
- доизучение и доисследования выявленных по данным ГИС продуктивных пластов нижнемеловых и среднеюрских отложениях в скважинах Г-1 и Г-2 пл. «Даулеталы Южный» для установления их промышленной нефтеносности.

При этом запланированный объем инвестиций на геологоразведочные работы на период продления разведки до 17 февраля 2013 года составляет 14 160 (четырнадцать миллионов сто шестьдесят) тысяч долларов США: 1-й год (2011г.) – 4 197 тыс. долларов США и 2-й год (2012г.) – 9 730 тыс. долларов США.

В соответствии с решением Компетентного органа о продлении периода разведки на 2 года месторождение введено в пробную эксплуатацию и в течение 2,5 месяцев выполнялись работы по расконсервации скважин и обустройства месторождения. С октября месяца 2011 года начата добыча нефти при пробной эксплуатации.

В период второго продления разведки с 14.07.2011 г. выполнены следующие работы:

- расконсервация скважин № 33 и №34 и пробная эксплуатация;
- проектные работы.

В 2012 году в рамках выполнения цели второго продления периода разведки и в соответствии с протокольным решением производственно-технического совета Эмитента от 30-31 мая 2012 г. разработан проект «Проект поисковых работ на нефть и газ на месторождении «Даулеталы»» (Протокол ЦКРР от 29.06.2012г №.438) предусматривающий проведение сейморазведки 3Д в объеме 50 км² и бурение двух независимых скважин с целью поисков залежей УВ в юрских и триасовых отложениях. Финансовые обязательства по проекту на 2012-2013 годы составляют 9 963 тыс. долларов США

В связи с поздним утверждением проекта поисковых работ у Эмитента и коротким сезоном для проведения полевых работ (площадь работ находится в зоне сложного рельефа пересеченной местности) объективно не было возможности выполнить полевые сейморазведочные работы 3Д и соответственно начать бурение поисковых скважин.

В этой связи Эмитент обратилось в Компетентный орган (письмо от 12.09.2012 г. № 08-13/1588) с просьбой о продлении периода разведки, на которое было получено разрешение о продлении периода разведки для оценки на один год (до 17.02.2014г) за счет сокращения периода добычи (Протокол № 16 от 16.11.2012 г.).

Поскольку к настоящему времени Эмитент имеет утвержденный ЦКРР РК проект поисковых работ, Компания обратилась с обращением о рассмотрении на заседании ЦКРР РК и согласовать перенос утвержденных проектных обязательств 2012-2013 годов на 2013-2014



годы, с учетом того, что цели и задачи, объемы, а также финансовые обязательства остаются неизменными на период продления разведки и будут выполнены в полном объеме.

Эмитент, на основании п. 9.1 Контракта обратился в МНГ (исх.08-13/1640 от 16.08.2013г.) с просьбой продлить период Контракта для оценочных работ еще на 2 (два) года до 17 февраля 2016 года, для продолжение поисково-разведочных работ на контрактной территории месторождения «Даулеталы» и с внесениемсоответствующих изменений в Рабочую программу, на что было получено разрешение продлить на 2 года, до 17.02.2016г(исх.№07-04/13818,от 21.12.2013г)

Разработан и утвержден в ЦКРР «Проект оценочных работ на контрактной территории месторождения «Даулеталы».

Разработан и представлен на рассмотрение в ЦКРР «Доп.к проекту оценочных работ на контрактной территории месторождения «Даулеталы»».

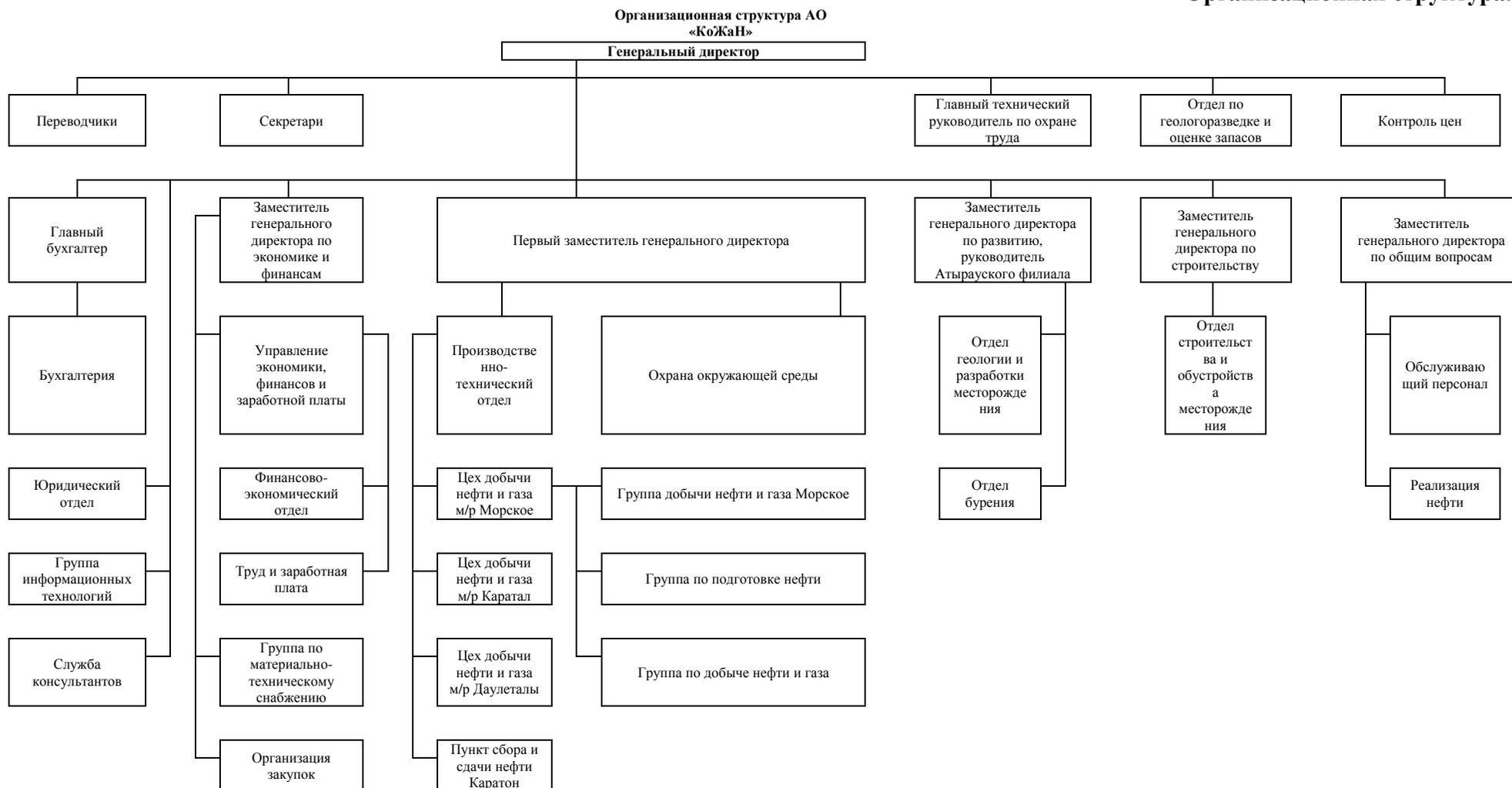
По состоянию на 01.10.2014г на месторождении «Даулеталы» пробурены 12 скважин:

-3 разведочных(№№33, 34, 37);

-9 поисковых(№№1, 2, 3, 4, 12, 21,1-Южн,2-Южн,13-Южн);

Действующий фонд составляет 0 скважины.

Приложение 2. Организационная структура.



Приложение 3. Аффилированные лица.

Список аффилированных лиц Акционерное общество "КоЖаН"

Дата и номер государственной регистрации № 8264-1910-01-АО (ИУ) от 16 октября 2014 г.				Дата, на которую представляется	
выпуска объявленных акций и/или замены свидетельства о государственной регистрации				список аффилированных лиц:	
выпуска объявленных акций в соответствии с данными государственного реестра эмиссионных ценных бумаг:				по состоянию на 11.11.2014 г.	
Физические лица					
№	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности, согласно п./пп., статьи 64 Закона РК об АО	Дата появления аффилированности	Примечания
1	2	3	4	5	6
1	Франк Хустер (Frank Huster)	08.05.1966	п/п 3 п.1-1	01.01.2011	1. Член правления International mineral resources II B.V. 2. Должностное лицо ASMARE B.V.
2	Рамакришан Венкатачалам Айер (Ramakrishnan Venkatachalam Iyer)	30.05.1957	п/п3	21.05.2014	Член правления International mineral resources II B.V. (добавить родственников)
3	Дербисалиев Ербол Абдсаттарулы	19.05.1973	п.п.3	1. 24.10.2011 2. 10.01.2012	1. Должностное лицо АО "КоЖаН" (уполномоченный представитель) 2. Член СД АО "ТрансНафта-Центр"
4	Дербисали Абдсаттар	15.09.1947	пп.2	24.10.2011	Отец Дербисалиева Е.А.
5	Дербисалиева Рафия Бакировна	04.12.1949	пп.2	24.10.2011	Мать Дербисалиева Е.А.
6	Калиекова Манзура Абдсаттаркызы	07.06.1976	пп.2	24.10.2011	Сестра Дербисалиева Е.А.
7	Дербисалиев Мухамедали	06.04.1979	пп.2	24.10.2011	Брат Дербисалиева Е.А.
8	Дербисали Мунира	26.08.1989	пп.2	24.10.2011	Сестра Дербисалиева Е.А.
9	Дербисалиева Жанат Нурдаулетовна	03.03.1980	пп.2	24.10.2011	Супруга Дербисалиева Е.А.
10	Абдсаттар Муслима Ерболкызы	11.06.2003	пп.2	24.10.2011	Дочь Дербисалиева Е.А.
11	Абдсаттар Нурсултан Ерболулы	06.12.2004	пп.2	24.10.2011	Сын Дербисалиева Е.А.
12	Абдсаттар Хайдармырза Ерболулы	10.05.2010	пп.2	24.10.2011	Сын Дербисалиева Е.А.
13	Курбанбаев Нурдаулет	15.11.1959	пп.2	24.10.2011	Отец супруги Дербисалиева Е.А.
14	Курбанбаева Луиза	20.09.1961	пп.2	24.10.2011	Мать супруги Дербисалиева Е.А.
15	Курбанбаев Коблан Нурдаулетович	03.08.1981	пп.2	24.10.2011	Брат супруги Дербисалиева Е.А.
16	Курбанбаев Ерлан Нурдаулетович	01.10.1985	пп.2	24.10.2011	Брат супруги Дербисалиева Е.А.
17	Курбанбаева Маржан Нурдаулетовна	08.02.1992	пп.2	24.10.2011	Сестра супруги Дербисалиева Е.А.
18	Оспанов Арсен Маратулы	20.05.1976	п/п 3	01.11.2010	Директор АО "Евразийская производственная компания"
19	Оспанова Айнура Габдуллаевна	26.03.1982	п/п 2	01.11.2010	Супруга должностного лица АО "Евразийская производственная компания"
20	Камышев Габдулла Конаевич	15.02.1962	п/п 2	01.11.2010	Отец супруги должностного лица АО "Евразийская производственная компания"
21	Оспанова Аяжан Арсенкызы	01.06.1998	п/п 2	01.11.2010	Дочь должностного лица АО "Евразийская производственная компания"



					компания"
22	Оспанова Мерей Арсен кызы	07.08.2006	п/п 2	01.11.2010	Дочь должностного лица АО "Евразийская производственная компания"
23	Оспанова Айжан Маратовна	26.12.1982	п/п 2	01.11.2010	Сестра должностного лица АО "Евразийская производственная компания"
24	Оспанова Бакит Ахметкалиевна	14.06.1954	п/п 2	01.11.2010	Мать должностного лица АО "Евразийская производственная компания"
25	Ромашко Олег Михайлович	01.10.1963	п/п 3	01.02.2010	1. Директор АО "Евразийская Алюминиевая Компания", 2. Президент АО "ЕвроЦентрАстана"
26	Ромашко Марина Геннадьевна	04.03.1963	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Ромашко О.М.
27	Ромашко Максим Олегович	14.10.1987	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Ромашко О.М.
28	Ромашко Михаил Романович	27.01.1938	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Отец Ромашко О.М.
29	Ромашко Зинаида Ивановна	16.01.1938	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Ромашко О.М.
30	Степанов Сергей Михайлович	11.05.1961	п/п 3	14.10.2010	Директор ТОО "Алтын-Тай"
31	Степанова Оксана Николаевна	25.12.1966	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Директора ТОО "Алтын-Тай" Степанова С. М.
32	Степанова Елена Сергеевна	22.05.1986	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Директора ТОО "Алтын-Тай" Степанова С. М.
33	Степанов Сергей Сергеевич	20.04.1989	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Директора ТОО "Алтын-Тай" Степанова С. М.
34	Степанова Людмила Александровна	17.07.1941	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Директора ТОО "Алтын-Тай" Степанова С. М.
35	Степанов Юрий Михайлович	07.12.1963	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат Директора ТОО "Алтын-Тай" Степанова С. М.
36	Гупский Николай Петрович	20.11.1947	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Отец Директора ТОО "Алтын-Тай" Степанова С. М.
37	Гупская Галина Васильевна	15.07.1946	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Директора ТОО "Алтын-Тай" Степанова С. М.
38	Качерина Василиса Николаевна	13.06.1973	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Директора ТОО "Алтын-Тай" Степанова С. М.
39	Савина Светлана Николаевна	12.02.1960	п/п 3	01.02.2010	Директор ТОО "БН-Инвест-Комир"
40	Савин Николай Алексеевич	18.02.1927	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Отец Директора ТОО "БН-Инвест-Комир" Савиной С.Н.
41	Савина Татьяна Николаевна	16.10.1935	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Мать Директора ТОО "БН-Инвест-Комир" Савиной С.Н.
42	Малинкович Александр Дмитриевич	23.08.1979	п/п 3	23.12.2013	Директор ТОО "Гранитек"
43	Малинкович Татьяна Алексеевна	28.06.1956	п/п 1 п.1-1	23.12.2013	Мать Директора ТОО "Гранитек" Малинковича А.Д.
44	Бабичева Наталья Владимировна	20.05.1988	п/п 1 п.1-1	23.12.2013	Сестра Директора ТОО "Гранитек" Малинковича А.Д.
45	Кодинец Ольга Генадьевна	сведений нет	п/п3	14.06.2010	Директор ТОО "Евразия Финанс Груп"
46	Кодинец Сергей Михайлович	07.04.1962	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруг Директора ТОО "Евразия Финанс Груп" Кодинец О. Г.
47	Кодинец Анастасия Сергеевна	25.12.1983	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Директора ТОО "Евразия Финанс Груп" Кодинец О. Г.
48	Моисеенко Петр Геннадьевич	01.02.1969	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат Директора ТОО "Евразия Финанс Груп" Кодинец О. Г.
49	Козина Виктория Михайловна	15.11.1955	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра супруга Директора ТОО "Евразия Финанс Груп" Кодинец О. Г.
50	Зув Анатолий Прокопьевич	20.10.1948	п/п 3	01.02.2010	1. Директор ТОО "Рудненский водоканал", 2. Директор ТОО "Энерго-2007"



51	Зуева Ирина Дмитриевна	18.12.1951	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Зуева А. П.
52	Зуев Игорь Анатольевич	16.11.1972	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Зуева А. П.
53	Зуев Дмитрий Анатольевич	25.03.1976	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Зуева А. П.
54	Зуев Никита Анатольевич	05.11.1989	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Зуева А. П.
55	Зуев Павел Прокопьевич	19.02.1969	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат Зуева А. П.
56	Зуев Виталий Прокопьевич	16.05.1947	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат Зуева А. П.
57	Зуева Людмила Прокопьевна	12.11.1951	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Зуева А. П.
58	Авдеева Наталья Прокопьевна	03.06.1959	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Зуева А. П.
59	Шарыгина Клавдия Ивановна	11.02.1924	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать супруги Зуева А. П.
60	Шарыгина Людмила Дмитриевна	30.06.1959	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра супруги Зуева А. П.
61	Тарасенко Анатолий Ильич	26.01.1950	п/п 3	01.02.2010	Директор ТОО "Энергосистема"
62	Евдаков Александр Викторович	06.10.1968	п/п 3	01.02.2010	Директор ТОО "Актобээнергоснаб"
63	Евдакова Наталья Васильевна	27.11.1971	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Директора ТОО "Актобээнергоснаб" Евдакова А. В.
64	Евдакова Юлия Александровна	15.07.2004	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Директора ТОО "Актобээнергоснаб" Евдакова А. В.
65	Евдаков Виктор Арсентьевич	20.07.1942	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Отец Директора ТОО "Актобээнергоснаб" Евдакова А. В.
66	Евдакова Тамара Ивановна	04.04.1940	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Директора ТОО "Актобээнергоснаб" Евдакова А. В.
67	Кравченко Светлана Ивановна	15.12.1941	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать супруги Директора ТОО "Актобээнергоснаб" Евдакова А. В.
68	Мамаев Олег Евгеньевич	06.05.1959	п/п 3	01.02.2010	Директор ТОО "Южэнергопром"
69	Мамаева Ольга Владимировна		п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Директора ТОО "Южэнергопром" Мамаева О. Е.
70	Мамаева Валентина Семеновна	02.02.1947	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Директора ТОО "Южэнергопром" Мамаева О. Е.
71	Василюк Ирина Ивановна	11.11.1959	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать супруги Директора ТОО "Южэнергопром" Мамаева О. Е.
72	Василюк Владимир Николаевич	10.03.1960	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Отец супруги Директора ТОО "Южэнергопром" Мамаева О. Е.
73	Мамаев Артём Олегович	11.07.1992	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Директора ТОО "Южэнергопром" Мамаева О. Е.
74	Мамаева Карина Олеговна	25.02.2010	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Директора ТОО "Южэнергопром" Мамаева О. Е.
75	Мамаев Сергей Евгеньевич	30.03.1974	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат Директора ТОО "Южэнергопром" Мамаева О. Е.
76	Абиров Жаныбек Болотбекович	22.12.1988	п/п 3	30.07.2012	Директор ОсОО "Евразияэнергопром"
77	Бекмирзаев Акмаль	сведений нет	п/п 3	31.05.2013 06.06.2013	1. Член СД Компании с ограниченной ответственностью "SBS (Luxembourg) Holdings S.a.r.l." 2. Директор Eleanore Luxembourg II Sarl
78	Дюро Шарль (Duro Charles)	сведений нет	п/п 3	31.05.2013	Член СД Компании с ограниченной ответственностью "SBS (Luxembourg) Holdings S.a.r.l."
79	Понсэн Эрве (Poncin Nerve)	сведений нет	п/п 3 п.1-1	1. 31.05.2013 2. 28.12.2007	1. Член СД Компании с ограниченной ответственностью "SBS (Luxembourg) Holdings S.a.r.l." 2. Должностное лицо SUMMERSIDE



					INVESTMENTS S.A.R.L
80	Елена Мартино	24.09.1981	п/п 3	31.05.2013	Должностное лицо (управляющий директор) Компании "S.B.S.K.a.Z. Natural Resources Holdings (AU) GmbH
81	Кузьмин Андрей Анатольевич	24.01.1975	п/п 3	31.05.2013	Генеральный директор ТОО "Силикат-А"
82	Кузьмина Марина Владимировна	05.08.1974	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Супруга Генерального директора ТОО "Силикат-А"
83	Кузьмин Анатолий Зельманович	17.10.1951	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Отец Генерального директора ТОО "Силикат-А"
84	Кузьмина Евгения Антоновна	30.10.1952	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Мать Генерального директора ТОО "Силикат-А"
85	Романова Наталья Анатольевна	20.08.1982	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Сестра Генерального директора ТОО "Силикат-А"
86	Малофеева Людмила Михайловна	10.12.1938	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Мать супруги Генерального директора ТОО "Силикат-А"
87	Малофеев Владимир Владимирович	05.12.1963	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Брат супруги Генерального директора ТОО "Силикат-А"
88	Андронов Сергей Викторович	29.09.1965	п/п3	01.04.2014	Директор ТОО "SBS Nedra"
89	Андропова Светлана Геннадьевна	04.04.1968	п/п1 п.1-1	01.04.2014	Супруга Директора ТОО "SBS Nedra"
90	Андропова Любовь Васильевна	19.10.1932	п/п1 п.1-1	01.04.2014	Мать Директора ТОО "SBS Nedra"
91	Нечунаев Геннадий Викторович	01.11.1938	п/п1 п.1-1	01.04.2014	Отец супруги Директора ТОО "SBS Nedra"
92	Нечунаева Юлия Ивановна	03.06.1938	п/п1 п.1-1	01.04.2014	Мать супруги Директора ТОО "SBS Nedra"
93	Нечунаева Надежда Геннадьевна	04.02.1966	п/п1 п.1-1	01.04.2014	Сестра супруги Директора ТОО "SBS Nedra"
94	Мусин Тимур Раисович	23.05.1969	п/п 3	31.05.2013	Генеральный директор ТОО "Каскад-Н"
95	Мусина Жулдыз Кусаиновна	12.09.1977	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Супруга Генерального директора ТОО "Каскад-Н"
96	Ибраева Гульсара Нукенбайкызы	25.09.1955	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Мать супруги Генерального директора ТОО "Каскад-Н"
97	Кошкимбаева Жанар Кусаиновна	14.06.1975	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Сестра супруги Генерального директора ТОО "Каскад-Н"
98	Садуакасулы Жанайдар	28.04.1985	п/п1 п.1-1	31.05.2013	Брат супруги Генерального директора ТОО "Каскад-Н"
99	Савельева Лариса Ивановна	16.04.1956	п/п5 п.1-1 п/п 3	01.02.2010	1. Директор ТОО "Казахстан минерал ресорсиз корпорейшн- инвестмент" 2. Директор ТОО "Казспецзнак"
100	Савельева Евгения Александровна	17.05.1978	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Савельевой Л.И.
101	Норенчук Антон Александрович	14.12.1984	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сын Савельевой Л.И.
102	Шодиев Патох Каюмович	15.04.1953	п.5 п/п 1-1 п.2 п/п 1-1	1.05.03.2010 2.15.03.2010 3.22.06.2000 4.11.07.2008 5.23.09.2009 6.09.10.2009 7.22.06.2000 8.30.09.2005 9.01.03.2007 10.06.10.2004 11.28.12.2001 13.31.01.2012 14.20.03.2013 15.31.05.2013 16.21.05.2013 17.20.06.2013	1. Крупный акционер АО "Евразийская промышленная компания" 2. Член СД АО "Евразийская промышленная компания" 3. Крупный акционер АО "Евразийская финансовая компания" 4. Член СД АО "Евразийская финансовая компания" 5. Крупный акционер АО "Евразийская производственная компания" 6. Член СД АО "Евразийская производственная компания" 7. Член СД АО "Евразийский банк" 8. Крупный участник ТОО "Евразийская сервисная компания" 9. Крупный участник ТОО "Интерфинанс" 10. Крупный участник ТОО "Казахстан"



					<p>минерал ресорсиз корпорейшн-инвестмент" 11.Крупный участник ТОО "Оркен-лимитед" 12.Крупный акционер SUMMERSIDE INVESTMENTS S.A.R.L. 13.Крупный участник ТОО "Евразийское коллекторское агентство" 14. Крупный участник"СBS (Luxembourg) Holdings S.a.r.l." 15. Член СД Eurasian Resources Group Sarl 16. Член Правления Eurasian Resources Group B.V.</p>
103	Шодиева Гульнара Турсуновна	12.07.1952	п.1 п/п 1-1	05.03.2010 01.02.2010	Супруга Шодиева П.К.
104	Шодиева Муниса Патоховна	02.10.1976	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Дочь Шодиева П.К.
105	Шодиев Сабир Патохович	30.07.1981	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Сын Шодиева П.К.
106	Шодиева Нафиса Патоховна	24.03.1983	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Дочь Шодиева П.К.
107	Шадиев Каюм Шадиевич	05.06.1920	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Отец Шодиева П.К.
108	Шадиева Рано Сабировна	26.05.1941	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Мать Шодиева П.К.
109	Шадиев Хаким Каюмович	01.09.1945	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Брат Шодиева П.К.
110	Шадиев Наби Каюмович	25.03.1947	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Брат Шодиева П.К.
111	Шадиев Касым Каюмович	30.07.1948	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Брат Шодиева П.К.
112	Шадиев Фазыл Каюмович	06.02.1950	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Брат Шодиева П.К.
113	Шадиев Рауп Каюмович	15.09.1958	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Брат Шодиева П.К.
114	Шадиев Кабул Каюмович	28.06.1951	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Брат Шодиева П.К.
115	Машкевич Александр	23.02.1954	п.5 п/п 1-1	1.05.03.2010 2.15.03.2010 3.22.06.2000 4.23.03.2008 5.23.09.2009 6.09.10.2009 7.22.06.2000 8.30.09.2005 9.30.09.2005 10.01.03.2007 11.06.10.2004 13.31.01.2012 14.20.03.2013 15.11.05.2011 16.31.05.2013	1.Крупный акционер АО "Евразийская промышленная компания" 2.Член СД АО "Евразийская промышленная компания" 3.Крупный акционер АО "Евразийская финансовая компания" 4.Председатель СД АО "Евразийская финансовая компания" 5.Крупный акционер АО "Евразийская производственная компания" 6.Член СД АО "Евразийская производственная компания" 7. Председатель СД АО "Евразийский банк" 8.Крупный участник ТОО "Advance KZ" 9. Крупный участник ТОО "Евразийская сервисная компания" 10. Крупный участник ТОО Интерфинанс" 11. Крупный участник ТОО "Казахстан минерал ресорсиз корпорейшн- инвестмент" 12. Крупный акционер SUMMERSIDE INVESTMENTS S.A.R.I. 13. Крупный участник ТОО "Евразийское



					коллекторское агентство" 14. Член правления ALM Management Sarl 15. Член СД Eurasian Resources Group B.V. 16. Член Правления Eurasian Resources Group B.V.
11 6	Машкевич Лариса Васильевна	27.01.1954	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Супруга крупного акционера АО "Евразийская производственная компания"
11 7	Машкевич Анна Александровна	12.07.1982	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Дочь крупного акционера АО "Евразийская производственная компания"
11 8	Машкевич Алла Александровна	11.08.1977	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Дочь крупного акционера АО "Евразийская производственная компания"
11 9	Машкевич Илья Антонович	08.05.1948	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Брат крупного акционера АО "Евразийская производственная компания"
12 0	Ибрагимов Алиджан Рахманович	05.06.1953	п.5 п/п 1-1	1.05.03.2010 2.15.03.2010 3.22.06.2010 4.11.07.2008 5.23.09.2009 6.09.10.2009 7.22.06.2000 8.30.09.2005 9.01.03.2007 10.06.10.2004 11.20.06.2003 13.31.01.2012 14.20.03.2013 15.17.06.2013 16.13.06.2013	1.Крупный акционер АО "Евразийская промышленная компания" 2. Председатель СД АО "Евразийская промышленная компания" 3. Крупный акционер АО "Евразийская финансовая компания" 4. Член СД АО "Евразийская финансовая компания" 5.Крупный акционер АО "Евразийская производственная компания" 6.Председатель СД АО "Евразийская производственная компания" 7.Член СД АО "Евразийский банк" 8.Крупный участник ТОО "Евразийская сервисная компания" 9.Крупный участник ТОО "Интерфинанс" 10. Крупный участник ТОО "Казахстан минерал ресорсиз корпорейшн- инвестмент" 11. Крупный участник ТОО "Казспецзнак" 12. Крупный акционер SUMMERSIDE INVESTMENTS S.A.R.L. 13. Крупный участник ТОО "Евразийское коллекторское агентство" 14. Член СД Eurasian Resources Group Sarl 15. Директор класса А - ALM Global Sarl 16. Член Правления Eurasian Resources Group B.V.
12 1	Ибрагимова Мукадасхан Насиржановна	04.10.1959	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Супруга Ибрагимова А.Р.
12 2	Ибрагимов Достан Алиджанович	07.07.1981	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Сын Ибрагимова А.Р.
12 3	Ибрагимов Даврон Алиджанович	22.07.1982	п.1 п/п 1-1 п.п.2 п.1-1	05.03.2010	1.Сын Ибрагимова А.Р. 2.Участник ТОО "Saheel" 3.Директор ТОО "Saheel"
12 4	Ибрагимов Шухрат Алиджанович	12.02.1986	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Сын Ибрагимова А.Р.
12 5	Ибрагимов Фурхат Алиджанович	20.01.1987	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Сын Ибрагимова А.Р.



12 6	Ибрагимов Эргаш Рахманович	05.07.1982	п.1 п/п 1-1	05.03.2010	Брат Ибрагимова А.Р.
12 7	Ибрагимов Юлдаш Рахманович	30.05.1977	п.1 п/п 1-1 п.п.2 п.1-1	05.03.2010 28.03.2012	1.Брат Ибрагимова А.Р. 2.Крупный участник ОсОО "Импала Интерком"
12 8	Ибрагимов Рахман Юлдашевич	05.08.2000.	п/п1 п.1-1	03.10.2014	Сын должностного лица ТОО "Импала Интерком" (Ибрагимов Ю.Р.)
12 9	Ибрагимов Тимур Юлдашевич	15.09.2004.	п/п1 п.1-1	03.10.2014	Сын должностного лица ТОО "Импала Интерком" (Ибрагимов Ю.Р.)
13 0	Ибрагимова Ясмينا Юлдашевна	16.04.2010.	п/п1 п.1-1	03.10.2014	Дочь должностного лица ТОО "Импала Интерком" (Ибрагимов Ю.Р.)
13 1	Ибрагимова Ольга Сергеевна	30.10.1974.	п/п1 п.1-1	03.10.2014	Супруга должностного лица ТОО "Импала Интерком" (Ибрагимов Ю.Р.)
13 2	Мухамеджанова Саноат Абдушукуровна	13.08.1948.	п/п1 п.1-1	03.10.2014	Мать должностного лица ТОО "Импала Интерком" (Ибрагимов Ю.Р.)
13 3	Мухамеджанов Алишер Каюмджанович	08.02.1971.	п/п1 п.1-1	03.10.2014	Брат должностного лица ТОО "Импала Интерком" (Ибрагимов Ю.Р.)
13 4	Мухамеджанова Лазиза Каюмджановна	30.01.1972.	п/п1 п.1-1	03.10.2014	Сестра должностного лица ТОО "Импала Интерком" (Ибрагимов Ю.Р.)
13 5	Султанов Бакыт Турлыханович		п/п3	17.06.2013 21.06.2013	1. Директора класса А Eurasian Resources Group Sarl 2. Член Правления Eurasian Resources Group B.V.
13 6	Атамкулов Бейбут Бакирович		п/п3	20.06.2013 24.06.2013	1. Директор класса А Eurasian Resources Group 2. Член Правления Eurasian Resources Group B.V.
13 7	Ибрагимов Рустам Сухрабович	25 тамыз 1972 ж.	п/п3	01.08.2014	Директор ТОО "Торговый дом ERG" (Торговый дом И-Ар-Джи)
13 8	Ибрагимова Мухтарам Махмудовна	16.01.1981.	п/п1 п.1-1	15.08.2014	Супруга должностного лица ТОО "ТОРГОВЫЙ ДОМ ERG" (ТОРГОВЫЙ ДОМ И-АР-ДЖИ)
13 9	Ибрагимов Алиджан Рустамович	13.07.1998.	п/п1 п.1-1	15.08.2014	Сын должностного лица ТОО "ТОРГОВЫЙ ДОМ ERG" (ТОРГОВЫЙ ДОМ И-АР-ДЖИ)
14 0	Ибрагимов Ринат Рустамович	10.09.2001.	п/п1 п.1-1	15.08.2014	Сын должностного лица ТОО "ТОРГОВЫЙ ДОМ ERG" (ТОРГОВЫЙ ДОМ И-АР-ДЖИ)
14 1	Ибрагимова Руфина Рустамовна	12.05.2005.	п/п1 п.1-1	15.08.2014	Дочь должностного лица ТОО "ТОРГОВЫЙ ДОМ ERG" (ТОРГОВЫЙ ДОМ И-АР-ДЖИ)
14 2	Мергиязова Фируза Махмудовна	17.07.1983.	п/п1 п.1-1	15.08.2014	Сестра супруги должностного лица ТОО "ТОРГОВЫЙ ДОМ ERG" (ТОРГОВЫЙ ДОМ И-АР-ДЖИ)
14 3	Ашимов Кахраман Камирдинович	23.05.1995.	п/п1 п.1-1	15.08.2014	Брат супруги должностного лица ТОО "Торговый дом ERG" (Торговый дом И-Ар-Джи)
14 4	Ибрагимов Руфат Рустамович	25.08.2010.	п/п1 п.1-1	02.09.2014	Сын должностного лица ТОО "ТОРГОВЫЙ ДОМ ERG" (ТОРГОВЫЙ ДОМ И-АР-ДЖИ)
14 5	Казтаев Альдияр Асланович	30.06.1979	п/п 5 п.1-1	30.05.2014	Президент ТОО "Евразийская Группа"
14 6	Казтаев Аслан Алиханович	18.11.1955	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Отец Казтаева А.А.
14 7	Саргаскаева Галия Тынышбаевна	05.05.1959	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Мать Казтаева А.А.
14 8	Казтаева Мадина Бауржановна	26.09.1980	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Супруга Казтаева А.А.
14 9	Казтаев Аблай Асланович	24.08.1986	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Брат Казтаева А.А.
15 0	Альдияр Алижан	28.06.2000	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Сын Казтаева А.А.
15 1	Альдияр Амиржан	23.09.2004	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Сын Казтаева А.А.



15 2	Альдияр Ясмин	03.05.2009	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Дочь Казтаева А.А.
15 3	Альдияр Ахметжан	20.09.2012	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Сын Казтаева А.А.
15 4	Макиенко Татьяна Геннадьевна	11.02.1978	п/п 5 п.1-1	02.09.2014	Член Правления ТОО "Евразийская Группа"
15 5	Колодяжная Любовь Николаевна	11.06.1947	п/п1 п.1-1	02.09.2014	мать Макиенко Т.Г.
15 6	Бектыбаев Азамат Адылгазынович	02.07.1964	п/п 5 п.1-1	27.03.2014	И.о. Вице-президента по производству ТОО "Евразийская группа"
15 7	Бектыбаев Адылгазы Даутович	15.12.1930	п/п1 п.1-1	27.03.2014	Отец Бектыбаева А.А.
15 8	Бектыбаева Ирина Михайловна	11.12.1965	п/п1 п.1-1	27.03.2014	Супруга Бектыбаева А.А.
15 9	Бектыбаев Даут Азаматович	04.10.1996	п/п1 п.1-1	27.03.2014	Сын Бектыбаева А.А.
16 0	Бектыбаев Сабит Азаматович	21.10.2002	п/п1 п.1-1	27.03.2014	Сын Бектыбаева А.А.
16 1	Тупикина Ирина Валентиновна	01.05.1964	п.п. 3 п/п 2 п.1-1	1. 12.11.2007 2. 28.04.2008 3. 19.03.2010 4. 01.01.2011 5. указать дату	1. Должностное лицо АО "ПМЗ" 2. Должностное лицо АО "3-Энергоорталык" 3. Директор АО "Евразийская промышленная компания" 4. Должностное лицо ASMARE B.V. 5. Должностное лицо АО "КоЖаН" (член СД)
16 2	Тупикин Олег Александрович	11.09.1961	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Супруг Тупикиной И.В.
16 3	Тупикин Андрей Олегович	15.10.1984	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сын Тупикиной И.В.
16 4	Тупикин Александр Олегович	12.02.1986	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сын Тупикиной И.В.
16 5	Лучинина Галина Валентиновна	09.05.1958	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Тупикиной И.В.
16 6	Лучинин Александр Валентинович	01.05.1964	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Брат Тупикиной И.В.
16 7	Лучинина Зинаида Васильевна	20.10.1932	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Мать Тупикиной И.В.
16 8	Тупикин Александр Акимович	25.08.1939	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Отец супруги Тупикиной И.В.
16 9	Нургажин Сармантай Кабдушевич	04.12.1948	п/п5 п.1-1	10.10.2012	Директор ТОО "Альтаир Эйр"
17 0	Нургажина Рано Рисбаевна	23.03.1947	п/п1 п.1-1	10.10.2012	Супруга Нургажина С.К.
17 1	Резаков Вадим Хайрутдинович	19.12.1939	п/п1 п.1-1	21.11.2013	Брат супруги директора ТОО "Альтаир Эйр"
17 2	Нургажин Марат Сармантаевич	16.09.1970	п/п1 п.1-1	10.10.2012	Сын Нургажина С.К.
17 3	Избанова Амаль Сармантаевна	18.01.1980	п/п1 п.1-1	10.10.2012	Дочь Нургажина С.К.
17 4	Нургажин Амангельды Кабдушевич	09.10.1957	п/п1 п.1-1	10.10.2012	Брат Нургажина С.К.
17 5	Ахметова Анна Кабдушевна	01.02.1941	п/п1 п.1-1	10.10.2012	Сестра Нургажина С.К.
17 6	Басова Раиса Кабдушевна	08.12.1947	п/п1 п.1-1	10.10.2012	Сестра Нургажина С.К.
17 7	Нурмагамбетова Алтыншаш Кабдушевна	12.04.1961	п/п1 п.1-1	10.10.2012	Сестра Нургажина С.К.
17 8	Агабеков Бахтияр Майлыбаевич	06.12.1973	п/п5 п.1-1	20.08.2012	Директор ТОО "Кокмайса"
17 9	Агабекова Дина Аденовна	1977 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО "Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 0	Агабеков Ануар Бахтиярович	1999 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО "Кокмайса" Агабекова Б. М.



18 1	Агабекова Асем Бахтияровна	2001 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО "Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 2	Агабекова Амина Бахтияровна	2005 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО"Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 3	Агабеков Майлыбай	1937 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО "Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 4	Агабекова Минзифа Рауфовна	1950 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО"Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 5	Агабеков Данияр Майлыбаевич	1977 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО "Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 6	Агабеков Даулет Майлыбаевич	1980 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО "Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 7	Агабеков Даурен Майлыбаевич	1985 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО "Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 8	Агабекова Айгуль Майлыбаевна	1972 .	п/п1 п.1-1	20.08.2012	Близкий родственник Директора ТОО "Кокмайса" Агабекова Б. М.
18 9	Гриншпун Эмануил Игоревич	30.04.1971	п/п2 п.1-1 п/п5 п.1-1	08.09.2014	1. Должностное лицо ТОО «ASTANA PHARMBIOSYNTHESIS»/АСТАНА ФАРМБИОСИНТЕЗИС (директор) 2. Крупный участник ТОО «ASTANA PHARMBIOSYNTHESIS»/АСТАНА ФАРМБИОСИНТЕЗИС
19 0	Литовский Борис	09.10.1972	п/п2 п.1-1	08.09.2014	Крупный участник ТОО «ASTANA PHARMBIOSYNTHESIS»/АСТАНА ФАРМБИОСИНТЕЗИС
19 1	Кожраков Багытжан Айтжанович	20.07.1979	п/п 5 п.1-1	03.11.2009 08.10.2010 11.03.2011	1. Должностное лицо АО "Евразийская финансовая компания" 2. Должностное лицо АО "СК Евразия" 3. Должностное лицо АО "Евразийский Капитал"
19 2	Кожракова Гульнара Каримовна	02.07.1981	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Кожракова Б. А.
19 3	Айтжан Бахтияр Багытжанович	24.10.1999	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Кожракова Б. А.
19 4	Айтжан Карина Багытжановна	15.09.2003	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Кожракова Б. А.
19 5	Кожраков Айтжан Джардемевич	29.08.1952	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Отец Кожракова Б. А.
19 6	Кожракова Айжан Латифовна	28.06.1954	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Кожракова Б. А.
19 7	Жардемova Альбина Айтжановна	17.05.1978	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Кожракова Б. А.
19 8	Кожраков Адилжан Айтжанович	25.03.1987	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат Кожракова Б. А.
19 9	Уманов Борис Григорьевич	08.10.1955	п.п.5 п.1-1 п.п.2 п.1-1	01.02.2010 28.08.2012	1. Член СД АО "Евразийская финансовая компания" 2. Председатель СД АО "Евразийский Капитал", 3. Председатель Правления АО "СК "Евразия" 4. Член СД АО "Евразийский банк" 5. Крупный участник ТОО "Арилан"
20 0	Ихиева Зарина Болымбековна	21.08.1982	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	Член правления АО "Евразийский Капитал"
20 1	Садвакасов Асан Айткалиевич	23.07.1981	п/п 5 п.1-1	09.07.2014	Член Правления АО "Евразийский капитал"
20 2	Мукатаева Даметкен Ануаровна	29.01.1956	п/п1 п.1-1	09.07.2014	Мать супруги члена Правления АО "Евразийский капитал"
20 3	Садвакасов Азамат Айткалиевич	13.01.1989	п/п1 п.1-1	09.07.2014	Брат члена Правления АО "Евразийский капитал"
20 4	Садвакасов Нурлан Айткалиевич	28.08.1984	п/п1 п.1-1	09.07.2014	Брат члена Правления АО "Евразийский капит"
20 5	Садвакасова Кунсулу Кайруллоевна	25.02.1980	п/п1 п.1-1	09.07.2014	Супруга члена Правления АО "Евразийский капитал"
20 6	Сарымсакова	28.03.1955	п/п1 п.1-1	09.07.2014	Мать члена Правления АО



6	Кульмарья Мансуровна				"Евразийский капитал"
20 7	Имангалиев Кайсар Калмуханбетович	29.01.1966	п/п 5 п.1-1	21.10.2013 19.02.2014	1. Председатель Правления АО "Евразийский Капитал" 2. Член СД АО "Евразийский Капитал"
20 8	Имангалиева Ляйля Рамазановна	15.05.1966	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Супруга Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
20 9	Имангалиев Кайрат Кайсарович	26.01.1991	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Близкий родственник Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
21 0	Имангалиев Калмуханбет Булатханович	13.02.1938	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Близкий родственник Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
21 1	Имангалиева Мария Исахметовна	03.03.1940	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Близкий родственник Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
21 2	Имангалиева Айгуль Калмуханбетовна	12.03.1972	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Близкий родственник Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
21 3	Оспанов Нурсултан Рамазанович	27.07.1948	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Близкий родственник супруги Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
21 4	Оспанов Ерсултан Рамазанович	04.03.1958	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Близкий родственник супруги Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
21 5	Оспанов Мурат Рамазанович	13.12.1959	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Близкий родственник супруги Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
21 6	Оспанова Ляззат Рамазановна	22.09.1961	п/п1 п.1-1	21.10.2013	Близкий родственник супруги Председателя Правления АО "Евразийский Капитал" Имангалиева К.К.
21 7	Турсунов Арай Кудайбергенович	28.09.1978	п/п 5 п.1-1	11.08.2014	Должностное лицо АО "Евразийский Капитал"
21 8	Давлетбаева Рауза Жамальевна	02.02.1953	п/п 5 п.1-1	20.03.2013	Член Правления АО "СК Евразия"
21 9	Бекетова Дана Бектовна	12.02.1981	п/п1 п1-1	20.03.2013	Дочь Члена Правления АО "СК Евразия"
22 0	Кабдолов Самат Ермекович	13.08.1981	п/п 5 п.1-1	15.03.2012	Исполнительный директор, член правления АО "СК Евразия"
22 1	Кабдолова Канчаим Арынова	05.04.1956	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Кабдолова С. Е.
22 2	Кабдолова Жанна Ермековна	24.02.1976	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Кабдолова С. Е.
22 3	Джантуреев Нуржан Абдилязизович	04.12.1982	п/п 5 п.1-1	30.05.2014	Заместитель председателя правления АО "СК Евразия"
22 4	Джантуреев Абдилязиз Джантуреевич	01.01.1935	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Отец заместителя председателя правления АО "СК Евразия"
22 5	Джантуреева Патима Нускабековна	10.10.1940	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Мать заместителя председателя правления АО "СК Евразия"
22 6	Муканова Альмира Абдилязизовна	27.05.1959	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Сестра заместителя председателя правления АО "СК Евразия"
22 7	Джантуреева Гультана Абдилязизовна	30.09.1962	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Сестра заместителя председателя правления АО "СК Евразия"
22 8	Джантуреева Эльвира Абдилязизовна	18.02.1964	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Сестра заместителя председателя правления АО "СК Евразия"
22 9	Вильппонен Жанна Абдилязизовна	05.08.1971	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Сестра заместителя председателя правления АО "СК Евразия"
23 0	Джантуреева Радмила Владиславовна	30.08.1980	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Супруга заместителя председателя правления АО "СК Евразия"
23 3	Цой Ольга Ивановна	11.10.1954	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Мать супруги заместителя



1					председателя правления АО "СК Евразия"
23 2	Дюсебаева Надежда Владиславовна	12.12.1976	п/п1 п.1-1	30.05.2014	Сестра супруги заместителя председателя правления АО "СК Евразия"
23 3	Тулбаев Нурмухамед Шамшидинович	02.09.1981	п/п 5 п.1-1	15.08.2013	Должностное лицо АО "Евразийский банк"
23 4	Аязбаев Нурбек Нурланович	06.12.1968	п/п 5 п.1-1	01.02.2010.	Член правления АО "Евразийский банк"
23 5	Бичурина Анна Александровна	15.11.1974	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	1.Член Правления АО "Евразийский банк" 2.Член СД ОАО "Евразийский банк" г.Москва
23 6	Ермекбаев Сейтжан Сейтханович	27.06.1967	п/п 5 п.1-1	11.07.2011	1.Должностное лицо АО "Евразийский банк" 2.Член СД ОАО "Евразийский банк" г.Москва
23 7	Бакасов Аяз Асанбекович	02.11.1959	п/п 5 п.1-1	01.02.2013	Должностное лицо АО "Евразийский банк"
23 8	Машчк Роман Александрович	15.11.1974	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	1. Член правления АО "Евразийский банк"
23 9	Госсар Бертран Жан Эммануэль	25.11.1967 г.	п/п 5 п.1-1	25.04.2013	Заместитель Председателя Правления АО "Евразийский банк"
24 0	Тургунбаева Нуржамал Кошековна	14.04.1951 г.	п/п 1 п.1-1	25.04.2013	Мать супруги заместителя Председателя Правления АО "Евразийский банк"
24 1	Госсар Амбр Клара	08.11.1997 г.	п/п 1 п.1-1	25.04.2013	Дочь заместителя Председателя Правления АО "Евразийский банк"
24 2	Госсар Дина	11.01.1978 г.	п/п 1 п.1-1	25.04.2013	Супруга заместителя Председателя Правления АО "Евразийский банк"
24 3	Госсар Жером	12.06.1964 г.	п/п 1 п.1-1	25.04.2013	Брат заместителя Председателя Правления АО "Евразийский банк"
24 4	Госсар Кристиан	05.10.1940 г.	п/п 1 п.1-1	25.04.2013	Брат заместителя Председателя Правления АО "Евразийский банк"
24 5	Госсар Лор	30.09.1969 г.	п/п 1 п.1-1	25.04.2013	Сестра заместителя Председателя Правления АО "Евразийский банк"
24 6	Госсар Эмманюэль	10.08.1935 г.	п/п 1 п.1-1	25.04.2013	Отец заместителя Председателя Правления АО "Евразийский банк"
24 7	Hochet Romain	17.02.1975 г.	п/п 5 п.1-1	03.05.2013	Должностное лицо АО "Евразийский банк"
24 8	Marie - Laure Aillaud	19.02.1950 г.	п/п 1 п.1-1	03.05.2013	Мать должностного лица АО "Евразийский банк"
24 9	Jean-Pirre Aillaud	27.01.1946 г.	п/п 1 п.1-1	03.05.2013	Отчим должностного лица АО "Евразийский банк"
25 0	Matthieu Aillaud	04.05.1981 г.	п/п 1 п.1-1	03.05.2013	Брат должностного лица АО "Евразийский банк"
25 1	Axel Aillaud	18.06.1990 г.	п/п 1 п.1-1	03.05.2013	Брат должностного лица АО "Евразийский банк"
25 2	Эгглтон Майкл Джеймс	14.10.1968	п/п 5 п.1-1	09.10.2009 27.05.2010 10.03.2011	1. Председатель правления АО "Евразийский банк" 2. Член СД ОАО "Евразийский банк" г. Москва 3. Член СД АО "Евразийский банк"
25 3	Эгглтон Александр Кассен	сведений нет	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын должностного лица АО "Евразийский банк" Эгглтона М. Д.
25 4	Эгглтон Николай Ксавьер	сведений нет	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын должностного лица АО "Евразийский банк" Эгглтона М. Д.
25 5	Эгглтон Ребекка Кассен	сведений нет	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга должностного лица АО "Евразийский банк" Эгглтона М. Д.
25 6	Джон Кассен	1932 г.	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать супруги должностного лица АО "Евразийский банк" Эгглтона М. Д.
25 7	Дэвид Кассен	1961 г.	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат супруги должностного лица АО "Евразийский банк" Эгглтона М. Д.
25 8	Раймонд Кассен	1928 г.	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Отец супруги должностного лица АО "Евразийский банк" Эгглтона М. Д.
25 9	Тульчинский Назым	21.07.1980	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	1.Заместитель Председателя



9	Леонидович				Правления АО "СК "Евразия" 2. Член СД АО "Евразийский капитал" 3. Должностное лицо ТОО "Арилан"
260	Андрианов Владимир Дмитриевич	31.05.1951	п/п 5 п.1-1	30.09.3011	Член СД ОАО "Евразийский банк" г.Москва
261	Андрианов Владимир Владимирович	28.07.1992	п/п1 п.1-1	30.09.3011	Сын Андрианова В.Д.
262	Смирнова Мирослава Владимировна	21.06.1965	п/п1 п.1-1	30.09.3011	Супруга Андрианова В.Д.
263	Смирнова Алефтина Николаевна	20.11.1937	п/п1 п.1-1	25.09.2014	Мать супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Андрианов В.Д.)
264	Левинсон Минна Львовна	04.11.1933	п/п1 п.1-1	30.09.3011	Мать Андрианова В.Д.
265	Башаева Марина Николаевна	12.05.1959	п/п1 п.1-1	30.09.3011	Супруга Андрианова В.Д.
266	Васильева Юлия Сергеевна	20.03.1984	п/п1 п.1-1	30.09.3011	Дочь Андрианова В.Д.
267	Васильева Наталья Сергеевна	21.07.1992	п/п1 п.1-1	30.09.3011	Дочь Андрианова В.Д.
268	Горгиладзе Автандил Айдарович	31.05.1952	п/п 5 п.1-1	30.09.2011	Член СД ОАО "Евразийский банк" г.Москва
269	Горгиладзе Зоя Ивановна	25.02.1931	п/п1 п.1-1	30.09.2011	Мать Горгиладзе А.А.
270	Горгиладзе Лия Суликоевна	16.01.1977	п/п1 п.1-1	30.09.2011	Супруга Горгиладзе А.А.
271	Горгиладзе Кристина Автандиловна	21.03.1999	п/п1 п.1-1	30.09.2011	Дочь Горгиладзе А.А.
272	Горгиладзе Маоинанна Автандиловна	12.08.2001	п/п1 п.1-1	30.09.2011	Дочь Горгиладзе А.А.
273	Варшаломидзе Сулико Серветович	22.04.1948	п/п1 п.1-1	25.09.2014	Мать супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Горгиладзе А.А.)
274	Варшаломидзе Гогона Тедировна	25.06.1956	п/п1 п.1-1	25.09.2014	Отец супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Горгиладзе А.А.)
275	Варшаломидзе Майя Суликоевна	02.06.1979	п/п1 п.1-1	25.09.2014	Сестра супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Горгиладзе А.А.)
276	Варшаломидзе Софио Суликоевна	04.08.1981	п/п1 п.1-1	25.09.2014	Сестра супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Горгиладзе А.А.)
277	Варшаломидзе Энвер Суликоевич	08.12.1991	п/п1 п.1-1	25.09.2014	Брат супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Горгиладзе А.А.)
278	Петросьян Андрей Рубенович	05.06.1958	п/п 5 п.1-1	30.06.2010.	Должностное лицо Председатель правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва
279	Петросьян Артем Андреевич	31.12.1986	п/п1 п.1-1	30.06.2010.	Сын Председателя правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Петросьян А. Р.
280	Петросьян Дмитрий Андреевич	22.10.1994	п/п1 п.1-1	30.06.2010.	Сын Председателя правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Петросьян А. Р.
281	Петросьян Дарья Андреевна	08.04.2014	п/п1 п.1-1	30.06.2010.	Дочь Председателя правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Петросьян А. Р.
282	Петросьян Мария Андреевна	08.04.2014	п/п1 п.1-1	30.06.2010.	Дочь Председателя правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Петросьян А. Р.
283	Петросьян Рубен Андроникович	28.10.1935	п/п1 п.1-1	01.01.2012	Отец Председателя правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Петросьян А. Р.
28	Масленников Альберт	09.09.1929.	п/п1 п.1-1	11.09.2014	Отец супруги Председателя правления



4	Дмитриевич				ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Петросьян А.Р.)
28 5	Масленникова Элла Ефимовна	17.06.1934.	п/п1 п.1-1	11.09.2014	Мать супруги Председателя правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Петросьян А.Р.)
28 6	Башаева Галина Михайловна	27.02.1931.	п/п1 п.1-1	12.09.2014	Мать супруги Председателя правления ОАО "Евразийский банк" (Васильев С.А.)
28 7	Соловьев Станислав Николаевич	18.07.1976	п/п 5 п.1-1	30.09.2011	Член Правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва
28 8	Соловьева Людмила Николаевна	14.11.1948	п/п 1 п1 -1	30.09.2011	Мать должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва Соловьева С. Н.
28 9	Соловьева Елена Станиславовна	01.10.2002	п/п 1 п1 -1	30.09.2011	Дочь должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва Соловьева С. Н.
29 0	Соловьева София Станиславовна	17.04.2007	п/п 1 п1 -1	30.09.2011	Дочь должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва Соловьева С. Н.
29 1	Аскарова Дайана Аскаровна	05.10.1992.	п/п 1 п1 -1	15.08.2014	Дочь супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" (Соловьев С.Н.)
29 2	Боздаков Мамлакат Абикенович	11.05.1940.	п/п 1 п1 -1	15.08.2014	Отец супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" (Соловьев С.Н.)
29 3	Боздакова Кашифа Хафизовна	18.06.1936.	п/п 1 п1 -1	15.08.2014	Мать супруги должностного лица ОАО "Евразийский банк" (Соловьев С.Н.)
29 4	Волкова Ирина Александровна	19.04.1956	п/п 5 п.1-1	30.07.2012	Член правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва
29 5	Волкова Екатерина Игоревна	08.05.1979	п/п 1 п.1-1	30.07.2012	Дочь члена правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Волковой И. А.
29 6	Волкова Татьяна Игоревна	07.08.1985	п/п 1 п.1-1	30.07.2012	Дочь члена правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Волковой И. А.
29 7	Набитовская Елена Михайловна	25.08.1978	п/п 5 п.1-1	06.07.2012	ИО Председателя правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Волковой И. А.
29 8	Набитовский Владислав Валерьевич	сведений нет	п/п 1 п.1-1	06.07.2012	Сын члена правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Набитовской Е.М.
29 9	Набитовский Глеб Владиславович	13.08.2005	п/п 1 п.1-1	06.07.2012	Супруг члена правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Набитовской Е.М.
30 0	Набитовский Валерий Давыдович	07.07.1955	п/п 1 п.1-1	25.09.2014	Отец супруга должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Набитовская Е.М.)
30 1	Набитовский Давид Валерьевич	12.01.1990.	п/п 5 п.1-1	31.07.2014	Брат супруга Зам.Пред.Правления - член Правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва
30 2	Набитовская Валентина Ивановна	02.06.1954	п/п 1 п.1-1	25.09.2014	Мать супруга должностного лица ОАО "Евразийский банк" г.Москва (Набитовская Е.М.)
30 3	Бочарова Наталия Михайловна	27.01.1974	п/п 1 п.1-1	06.07.2012	Сестра супруга зам.пред. Правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Набитовской Е.М.
30 4	Сизоненко Галина Владимировна	12.08.1951	п/п 1 п.1-1	06.07.2012	Мать супруга зам.пред. Правления ОАО "Евразийский банк" г.Москва Набитовской Е.М.
30 5	Сизоненко Михаил Васильевич	15.03.1950	п/п 1 п.1-1	06.07.2012	Отец Набитовской Е.М.
30 6	Грабовская Ирина Петровна	03.06.1952	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	1. Член СД АО "3-Энергоорталык" 2. Директор ТОО "Евразийская сервисная компания"
30	Грабовский Александр	19.11.1952	п/п 3 п/п1 п.п.1	31.01.2012	Директор ТОО "Евразияэнергопром",



7	Иванович		п.1-1		супруг Грабовской И.П.
30 8	Грабовский Олег Александрович	15.01.1973	п/п1 п1-1	31.01.2012	Сын Грабовской И.П.
30 9	Грабовский Иван Александрович	14.04.1980	п/п1 п1-1	31.01.2012	Сын Грабовской И.П.
31 0	Курманбекова Гулжан Мамыткызы	28.03.1965	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	Член СД АО "3-Энергоорталык"
31 1	Нармухамедова Ася Анатольевна	01.11.1978	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	Член СД АО "3-Энергоорталык"
31 2	Нармухаметов Анатолий Закарьевич	15.09.1947	п/п 1 п.1-11	31.01.2012	Отец члена СД АО "3-Энергоорталык" Нармухаметовой А.А.
31 3	Гайсина Гульсим Хайруллоевна	01.01.1953	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Мать члена СД АО "3-Энергоорталык" Нармухаметовой А.А.
31 4	Шалабаев Даулет Шилибекович	30.09.1972	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Супруг члена СД АО "3-Энергоорталык" Нармухаметовой А.А.
31 5	Нармухамедов Дмитрий Анатольевич	06.08.1976	п/п 1 п.1-1	15.05.2013	Брат Должностного лица АО "3-Энергоорталык"
31 6	Шалабаева Карина Даулетовна	01.04.2005	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Дочь члена СД АО "3-Энергоорталык" Нармухаметовой А.А.
31 7	Турдахунов Рахимджан Мамаджанович	19.02.1965	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	Генеральный директор АО "3-Энергоорталык", брат Турдахунова М.М.
31 8	Турдахунов Алихан Рахимджанович	02.02.2010	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Генерального директора АО "3-Энергоорталык" Турдахунова Р. М.
31 9	Турдахунов Ислом Рахимджанович	22.04.1991	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сын Генерального директора АО "3-Энергоорталык" Турдахунова Р. М.
32 0	Турдахунова Саида Анваровна	29.09.1976	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Генерального директора АО "3-Энергоорталык" Турдахунова Р. М.
32 1	Сраилова Айжан Тураповна	19.07.1968	п/п 5 п.1-1	19.03.2010	Директор ТОО "Интерфинанс"
32 2	Сраилов Анжар Дарханович	21.05.1988	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сын Сраиловой А.Т.
32 3	Бейсеуова Жамиля Данияровна	01.01.1988	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Сраиловой А.Т.
32 4	Сраилова Гульзия Тураповна	11.08.1962	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Сраиловой А.Т.
32 5	Идрисова Жанат Тураповна	11.08.1962	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Сраиловой А.Т.
32 6	Турсунов Илхом Хасилджанович	06.11.1983 г.	п/п 5 п.1-1	31.01.2012	Директор ТОО "Оркен-Лимитед"
32 7	Турсунов Хасилджан Хусанович	16.09.1952	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Отец должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
32 8	Турсунова Мухаббат Тухтамуратовна	04.06.1957	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
32 9	Турсунова Нигина Анваровна	22.03.1983	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
33 0	Турсунова Имона Илхомовна	14.09.2007	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
33 1	Турсунова Ясмينا Илхомовна	28.07.2011	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
33 2	Турсунов Рустам Хасилджанович	07.08.1976	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
33 3	Турсунов Ровшан Хасилджанович	29.06.1980	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
33 4	Турсунов Бахром Хасилджанович	12.04.2013	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Брат должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
33 5	Шарипова Дилбар Умаровна	05.06.1956	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать супруги должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
33 6	Асанова Гузал Анваржановна	12.04.1980	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра супруги должностного лица ТОО "Оркен-Лимитед"
33 7	Ермухаметов Рахим Мекенович	28.07.1969	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	Директор ТОО "Евразийское коллекторское агентство"
33 8	Ермухаметова Саулегул Раимовна	11.01.1972	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Директора ТОО "Евразийское коллекторское агентство"



					Ермухаметова Р.М.
33 9	Ермухаметова Кульзия	30.03.1937	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Директора ТОО "Евразийское коллекторское агентство" Ермухаметова Р.М.
34 0	Мекенова Айгерим Рахимовна	26.11.1994	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Директора ТОО "Евразийское коллекторское агентство" Ермухаметова Р.М.
34 1	Амриева Айгуль Бактибайевна	17.02.1978.	п/п 5 п.1-1	28.07.2014	Генеральный директор ТОО "СФК ЕКА-Invest
34 2	Амриев Бактибай Чукеевич	03.12.1951.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Отец должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
34 3	Амриев Мурат Бактибаевич	26.08.1980.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Брат должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
34 4	Амриев Тимур Бактибаевич	14.11.1987.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Брат должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
34 5	Амриева Нурбуби Шамшудиновна	13.01.1951.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Мать должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
34 6	Карымсаков Берик Молдашевич	30.09.1988.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Брат супруга должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
34 7	Карымсаков Молдаш Аргимбаевич	19.11.1960.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Отец супруга должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
34 8	Карымсаков Сейсенбек Молдашович	04.08.1984.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Супруг должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
34 9	Карымсаков Серик Молдашевич	19.02.1987.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Брат супруга должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
35 0	Карымсакова Зауре Нурахметовна	08.01.1961.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Мать супруга должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
35 1	Молдаш Амирхан Сейсенбекулы	23.03.2012.	п/п1 п.1-1	08.08.2014	Сын должностного лица ТОО "СФК ЕКА-INVEST"
35 2	Ибрагимова Мадина Халимовна	01.08.1970	п/п 5 п.1-1	27.01.2011	Директор ТОО "Advance KZ"
35 3	Ибрагимов Бахрам Нарышевич	11.02.1969	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Супруг Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
35 4	Ибрагимов Бахадыр Бахрамович	29.11.1992	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сын Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
35 5	Ибрагимова Одина-хан Бахрамовна	24.04.1997	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
35 6	Мавлянова Башарт Газибаевна	22.07.1946	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Мать Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
35 7	Ибрагимов Нарыш Рустамович	10.06.1945	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Отец супруга Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
35 8	Ибрагимова Ташхан	19.07.1948	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Мать супруга Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
35 9	Кутликова Зарема Халимовна	15.12.1967	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
36 0	Исламова Тахмина Халимовна	04.10.1974	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
36 1	Орманова Замира Халимовна	04.10.1974	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
36 2	Ибрагимов Агзам Нарышевич	22.11.1970	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Брат супруга Директора ТОО "Advance KZ" Ибрагимовой М.Х.
36 3	Ибрагимов Дильшат Нарышевич	02.06.1981	п/п 1 п.1-1	31.01.2012	Брат супруга Ибрагимовой М.Х.
36 4	Алиев Алихусейн Агаларович	01.04.1954	п/п 5 п.1-1	22.05.2009	Директор ОсОО "Импала Интерком"
36 5	Белогривый Леонид Анатольевич	28.03.1963	п/п 5 п.1-1	01.02.2010	1. Директор и Член СД АО "Павлодарский машиностроительный завод"
36 6	Белогривая Анна Николаевна	05.07.1939	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Мать Белогривого Л. А.
36 7	Белогривая Галина Анатольевна	17.12.1966	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Сестра Белогривого Л. А.
36 8	Белогривая Елена Григорьевна	04.01.1964	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Супруга Белогривого Л. А.



36 9	Белогривая Татьяна Леонидовна	15.12.1992	п/п1 п.1-1	31.01.2012	Дочь Белогривого Л. А.
37 0	Айтжанов Алмас Турлыкулович	20.04.1973	п/п 5 п.1-1	16.01.2012	Президент АО "ТрансНафта-Центр"
37 1	Айтжанов Алдаш Турлыкулович	10.08.1975	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Брат должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
37 2	Айтжанова Айнура Турлыкуловна	10.10.1983	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Сестра должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
37 3	Айтжанова Айгерим Турлыкуловна	27.07.1990	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Сестра должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
37 4	Айтжанов Турлыкул	28.03.1949	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Отец должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
37 5	Кайкибаева Сапаркуль Баубековна	24.05.1952	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Мать должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
37 6	Естебаева Гульнара Кумисбековна	24.04.1977	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Супруга должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
37 7	Турлыкул Асыл Алмасулы	12.03.19997	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Сын должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
37 8	Турлыкул Асел Алмаскызы	14.02.1999	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Дочь должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
37 9	Турлыкул Анел Алмаскызы	08.08.2001	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Дочь должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
38 0	Турлыкул Райан Алмаскызы	12.08.2010	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Дочь должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
38 1	Турлыкул Алдияр Алмасулы	06.04.2012	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Сын должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
38 2	Естебаев Кумисбек	13.06.1950	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Отец супруги должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
38 3	Естибай Бахытжан Кумисбекулы	28.11.1979	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Брат супруги должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
38 4	Оспанова Гаухар Кумисбековна	23.12.1984	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Сестра супруги должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
38 5	Естебаева Жаухар Кумисбековна	14.08.1991	п/п1 п.1-1	16.01.2012	Сестра супруги должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Айтжанова А.Т.
38 6	Глушеч Анатолий Михайлович	06.03.1945	п/п5 п.1-1	1. 10.01.2012 2. 16.01.2012	1. Член СД АО "ТрансНафта-Центр" 2. Председатель СД АО "ТрансНафта-Центр"
38 7	Тараканова Римма Ивановна	17.11.1945	п/п1 п.1-1	10.01.2012	Супруга должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Глушеч А.М.
38 8	Анфалова Инна Анатольевна	03.01.1970	п/п1 п.1-1	10.01.2012	Дочь должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Глушеч А.М.
38 9	Иванов Андрей Олегович	06.04.1970	п.п.5 п.1-1 п.п.2 п.1-1	1. 10.01.2012 2. 01.02.2010	1. Член СД АО "ТрансНафта-Центр" 2. Директор ТОО "Платежные системы"
39 0	Иванова Олимпиада Михайловна	21.06.1940	п/п1 п1-1	31.01.2012	Мать Иванова А.О.
39 1	Терликбаева Татьяна Азимжановна	28.05.1970	п/п1 п1-1	31.01.2012	Супруга Иванова А.О.
39 2	Терликбаев Азимжан Акимжанович		п/п1 п1-1	31.01.2012	Отец супруги Иванова А.О.
39 3	Терликбаева Валентина Михайловна		п/п1 п1-1	31.01.2012	Мать супруги Иванова А.О.
39 4	Григулецкий Владимир Георгиевич	02.06.1948	п.п.5 п.1-1	10.01.2012	Член СД АО "ТрансНафта-Центр"
39 5	Григулецкая Тамара Ивановна	15.09.1949	п/п1 п1-1	10.01.2012	Супруга должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Григулецкого В.Г.
39 6	Григулецкая Юлия Владимировна	28.09.1975	п/п1 п1-1	10.01.2012	Дочь должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Григулецкого В.Г.
39 7	Григулецкая Елена Владимировна	08.02.1982	п/п1 п1-1	10.01.2012	Дочь должностного лица АО "ТрансНафта-Центр", Григулецкого



					В.Г.
1	Полное наименование юридического лица	Номер и дата государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1	2	3	4	5	6
1	INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V.	Jan Luijkenstraat, 68 (1071 CS), Amsterdam	п/п 1	16.10.2014	Крупный акционер
2	АО "Евразийская производственная компания"	№101958-1910-АО, 01.02.2010, 050004, г. Алматы, Алмалинский район, пл. Желтоксан, 59	п.п.9 п.1-1	п/п 2 1. 28.04.2014 2.05.03.2010 3.15.03.2010 4.05.03.2010 5.15.03.2010 6.05.03.2010 7.15.03.2010	1. Лицо, которое самостоятельно или совместно со своими аффилированными лицами распоряжается десятью и более процентами голосующих акций АО "КоЖаН" 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным акционером 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является должностным лицом (членом СД) 4. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является крупным акционером 5. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является должностным лицом (членом СД) 6. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным акционером 7. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является должностным лицом (членом СД)
3	АО "Евразийская Алюминиевая Компания"	№16620-1901-АО, 21.06.2004, 473000, г.Астана, ул.Абая 193	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"
4	ТОО "Алтын-Тай"	№ 8912-1904-ТОО, перерег 24.09.2009 (рег.17.08.2001), 041600, Алматинская обл., Талгарский район, с. Сулусай (Бутаковка)	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"
5	ТОО "БН-Инвест-Комир"	№ 57078-1910-ТОО, перерег. 11.12.2009 (рег.04.08.2003), 050002, г.Алматы, ул. Абдуллиных, дом 6	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"



6	ТОО "Гранитек"	№9619-1907-ТОО, 25.11.2002, Алматинская область, Карасайский район, г.Каскелен, ул. Солнечная, 3	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"
7	ТОО "Евразия Финанс Групп"	№87320-1910-ТОО, перерег.20.12.2009 (рег. 28.08.2007), 050004, г.Алматы, ул.Желтоксан,59	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"
8	АО "ЕвроЦентрАстана"	№19536-1901-АО, 24.10.07 (21.06.05), 010000, г.Астана, район Есиль, пр. Кабанбай батыра, 30 А	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"
9	ТОО "Рудненский водоканал"	№232-1937-19-ТОО, п/рег. 14.12.2009 (рег.27.12.2004), 111500,Костанайская область, г. Рудный, ул. 40 лет Октября, Промзона	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"
10	ТОО "Энергосистема"	№9883-1904-ТОО, перерег. 21.05.2010 (рег.25.08.2003), г. Актобе, Промзона, пр 312 стрелковой дивизии, 42	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"
11	ТОО "Южэнергопром"	№85024-1910-ТОО, перерег. 02.02.2010 (рег (17.04.2007) г.Алматы, ул. Желтоксан, 59	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"
12	ОсОО "Евразияэнергопром"	№101169-3300-ООО(ИУ), Кыргызская республика, перерег. 28.09.2012 (первич рег. 25.07.2008), 720040, г.Бишкек, ул. Панфилова,145	п/п 7	01.02.2010	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"
13	Компания с ограниченной ответственностью "SBS (Luxembourg) Holdings S.a.r.l."	сведений нет	п/п 7 2 п.1-1 п.п.3	п/п 1. 31.05.2013 2. 20.03.2013 3. 31.05.2013 4. 31.05.2013 5. 31.05.2013	1. Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"



					<p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным участником</p> <p>3. Юридическое лицо, по отношению к которому Бекмирзаев А. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>4. Юридическое лицо, по отношению к которому Дюро Шарль (Duro Charles) является должностным лицом (членом СД)</p> <p>5. Юридическое лицо, по отношению к которому Понсэн Эрве (Poncin Herve) является должностным лицом (членом СД)</p>
14	Частная компания с ограниченной ответственностью "SBS (Netherlands) Holdings B.V. ("СБС (Нидерланды) Холдингс Б.В.")	02.05.2012	п/п 7	31.05.2013	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"
15	Virtue Trust B.V.	сведений нет	п/п 7	31.05.2013	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"
16	Компания "S.B.S.K.a.Z. Natural Resources Holdings (AU) GmbH"	сведений нет	п/п 7 п.п.3	31.05.2013	<p>1. Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Елена Мартино является должностным лицом (управляющим директором)</p>
17	ТОО «Силикат-А»	сведений нет	п/п 7 п.п.3	31.05.2013	<p>1. Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Кузьмин А.А. является должностным лицом (генеральным директором)</p>
18	ТОО "SBS NEDRA"	№ 76438-1910-ТОО от 17.03.2006.	п/п 7 п.п.3	1. 31.05.2013 2. 01.04.2014	<p>1. Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Андронов С.В. является должностным лицом (директором)</p>
19	ТОО "КАСКАД-Н"	сведений нет	п/п 7 п.п.3	31.05.2013	<p>1. Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания"</p> <p>2. Юридическое лицо, по</p>



					отношению к которому Мусин Т.Р. является должностным лицом (генеральным директором)	
20	ТОО "Казспецзнак"	№ 56230-1910-ТОО, 20.06.2003, 050004,г.Алматы, ул. Желтоксан, 59	п/п 7 п.1-1	п.п.2	1. 01.02.2010 2. 20.06.2003 3. 01.02.2010	1. Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания" 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным участником 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Савельева Л.И. является должностным лицом (директором)
21	Eleanore Luxembourg II Sarl	Регистрационный номер с Торгово-промышленная палата: В 177684 от 06.06.2013, Адрес: 179, route d'Arlon L-8011 Strassen.	п/п 7		06.06.2013	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания" (ч/з Eleanore Luxembourg I Sarl)
22	ТОО "Энерго-2007"	№ 460-1937-19-ТОО, 30.03.2007 111500, Костанайская обл., г. Рудный, улица 40 лет Октября, Промзона БИН 070340019192	п/п 2	п.1-1	01.02.2010	Юридическое лицо, в котором директором является Зуев Анатолий Проккопьевич
23	ТОО "Актобэнергоснаб"	№ 10883-1904-ТОО от 13.09.2004г. Адрес: 030000, Актюбинская область,г.Актобе, пр.312 стрелковой дивизии,448	п/п. 4	п.1-1	01.02.2010	Юридическое лицо, по отношению к которому ТОО "Энергосистема" является единственным участником
24	ТОО "Казахстан минерал ресорсиз корпорейшн-инвестмент"	№ 66011-1910-ТОО (ИУ), 06.10.2004, 050002,г.Алматы, ул. Баишева За	п/п 2 п.1-1	п.п.5 п.1-1	1. 06.10.2004 2. 06.10.2004 3. 06.10.2004 4. 01.02.2010	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является крупным участником 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным участником 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным участником 4. Юридическое лицо, по отношению к которому Савельева Л.И. является должностным лицом (директором)
25	Eleanore Luxembourg I Sarl		п/п 7		06.06.2013	Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания"
26	Eurasian Resources Group S.a.r.l	Регистрационный номер с	п/п 5 п.п 9	п.п.3	1. 21.05.2013 2. 14.05.2013	1. Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится



		Торгово-промышленная палата : В177275 от 21.05.2013, Адрес : 22, avenue Marie Therese, L-2132 Luxembourg, GD Luxembourg.		3. 01.08.2014 4. 30.05.2014 5. 21.05.2013 6. 21.05.2013 7. 31.05.2013 8. 20.03.2013 9. 17.06.2013 10. 17.06.2013	под контролем третьего лица – АО "Евразийская производственная компания" 2. Крупный акционер Eurasian Resources Group BV 3. Единственный участник ТОО "Торговый дом ERG" (Торговый дом И-Ар-Джи) 4. Единственный участник ТОО "Евразийская группа" 5. Юридическое лицо, по отношению к которому компания ALM Management Sarl является крупным акционером 6. Юридическое лицо, по отношению к которому Комитет Государственного Иущества и Приватизации Министерства Финансов Республики Казахстан является крупным акционером 7. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является должностным лицом (членом СД) 8. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является должностным лицом (членом СД) 9. Юридическое лицо, по отношению к которому Султанов Б.Т. является должностным лицом (директором класса А) 10. Юридическое лицо, по отношению к которому Атамкулов Б.Б. является должностным лицом (директором класса А)
27	Eurasian Resources Group BV	Регистрационный номер с Торгово-промышленная палата : 57923272 от 14.05.2013, Адрес : Strawinskylaan 629, World Trade Center Amsterdam, 1077XX Amsterdam, The Netherlands	п/п 5 п/п 1-1	1. 14.05.2013 2. 11.05.2011	1.Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А., Машкевич А., Шодиев П., Султанов Б.Т., Атамкулов Б.Б. являются должностными лицами (членами правления) 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является должностным лицом (членом СД)
28	ТОО "Торговый дом ERG" (Торговый дом И-Ар-Джи)	29.07.2014. БИН 140740025692	п/п4 п.1-1	01.08.2014	Юридическое лицо, по отношению к которому Eurasian Resources Group Sarl является единственным участником
29	ТОО "Евразийская группа"	БИН1494400236 25, Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, проспект Кабанбай	п/п 4 п.1-1 п.п.5 п.1-1	1. 30.05.2014 2. 27.03.2014 3. 30.05.2014 4. 02.09.2014	Юридическое лицо, по отношению к которому компания Eurasian Resources Group S.a.r.l является единственным участником 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Бектыбаев А.А. является должностным лицом (и.о. вице-



		батыра, дом 30 А			президента по производству) 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Казтаев А.А. является должностным лицом (президентом) 4. Юридическое лицо, по отношению к которому Макиенко Т.Г. является должностным лицом (членом правления)
30	ALM Management Sarl	Регистрационный номер с Торгово-промышленная палата: В 16139 от 30.05.2011, Адрес: 22, avenue Marie Therese, L-2132 Luxembourg	п 5 п/п 1-1 п.п.9	21.05.2013	1.Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является должностным лицом - членом правления 2. Крупный акционер Eurasian Resources Group S.a.r.l
31	ALM Global Sarl	Регистрационный номер с Торгово-промышленная палата: В 161137 от 30.05.2011, Адрес: 26-28 Rue Edward Steichen, L - 2540 Luxembourg	п 5 п/п 1-1 п.п.9	21.05.2013	1.Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А. является должностным лицом - директором класса А 2. Крупный акционер Eurasian Resources Group S.a.r.l
32	Комитет Государственного Имущества и Приватизации Министерства Финансов Республики Казахстан	Адрес: РК, г. Астана, Проспект Победы 11.	п/п 9	21.05.2013	Крупный акционер Eurasian Resources Group S.a.r.l.
33	SUMMERSIDE INVESTMENTS S.A.R.L.	206/210, route d'Arlon, L -8010 Strassen, Luxembourg	п/п 9 п.1-1 п.п.2	1. 31.01.2012 5. 28.12.2007	1. Юридическое лицо, которое владеет десятью и более процентами доли участия в INTERNATIONAL MINERAL RESOURCES II B.V 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным акционером 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является крупным акционером 4. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным акционером 5. Юридическое лицо, по отношению к которому Понсэн Эрве (Poncin Herve) является должностным лицом
34	ASMARE B.V.	№ 27190514, (1071CM) Amsterdam, Jan Luijkenstraat	п/п2 п.1-1	01.01.2011	1. Юридическое лицо по отношению к которому Франк Хустер является должностным лицом 2. Юридическое лицо по отношению к которому Тупкина И.В. является должностным лицом
35	АО "Евразийская промышленная компания"	№97928-1910-АО ИУ, 22.05.2009 г. Алматы, ул. Желтоқсан, 59	п/п 2 п.1-1	1.05.03.2010 2.15.03.2010 3.05.03.2010 4.15.03.2010 5.05.03.2010 6.15.03.2010 7.19.03.2010	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным акционером 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является должностным лицом (членом СД) 3. Юридическое лицо, по отношению



					<p>к которому Машкевич А. является крупным акционером</p> <p>4. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>5. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным акционером</p> <p>6. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>7. Юридическое лицо, по отношению к которому Тупкина И.В. является должностным лицом (директором)</p>
36	ТОО «Альтаир Эйр»	№1502-1907-04-ТОО, от 10.10.2012 г., Алматинская область, Илийский район, п. Боралдай, Аэропорт	п/п4 п.1-1	10.10.2012	Юридическое лицо, по отношению к которому АО "Евразийская промышленная компания является единственным участником"
37	ТОО"Кокмайса"	№7786-1910-01-ТОО (ИУ) от 15.08.2014 г. Алматы, мкр. Мирас, 188	п/п4 п.1-1	20.08.2012	Юридическое лицо, по отношению к которому АО "Евразийская промышленная компания является единственным акционером"
38	ТОО «ASTANA PHARMBIOSYNTESIS» /АСТАНА ФАРМБИОСИНТЕЗИС	Справка о государственной регистрации 08.09.2014 г., г. Астана, район Алматы, улица Иманова, д.19, оф.414	п/п4 п.1-1	08.09.2014	<p>1. Юридическое лицо, по отношению к которому АО "Евразийская промышленная компания является крупным участником"</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Гриншпун Э.И. является должностным лицом и крупным участником</p> <p>3. Юридическое лицо, по отношению к которому Литовский Б. является крупным участником</p>
39	АО "Евразийская финансовая компания"	№33730-1910-АО ИУ, 22.05.2009, рег.22.06.2000, 050002, г.Алматы, ул. Кунаева, 56	п/п 2 п.1-1	<p>1.22.06.2000</p> <p>2.11.07.2008</p> <p>3.22.06.2000</p> <p>4.23.03.2008</p> <p>5.22.06.2010</p> <p>6.11.07.2008</p> <p>7.03.11.2009</p> <p>8.01.02.2010</p> <p>9.01.02.2010</p> <p>10.01.02.2010</p> <p>11.01.02.2010</p> <p>12.01.02.2010</p>	<p>1. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным акционером</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>3. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является крупным акционером</p> <p>4. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является должностным лицом (председателем СД)</p> <p>5. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным акционером</p> <p>6. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>7. Юридическое лицо, по отношению к которому Кожраков Б.А. является должностным лицом</p> <p>8. Юридическое лицо, по отношению к которому Уманов Б.Г. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>9. Крупный акционер АО</p>



					<p>"Евразийский Капитал"</p> <p>10. Крупный акционер АО "ООИУПА "Baylik asset management" 11. Крупный акционер АО "Страховая компания "Евразия" 12. Крупный акционер АО "Евразийский банк"</p>
40	АО "Евразийский Капитал"	№ 90048-1910-АО, 20.05.2009(08.10.2004), Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Желтоксан, 59	п/п 4 п.1-1 п/п 2 п.1-1	<p>1. 01.02.2010</p> <p>2. 11.03.2011</p> <p>3. 28.08.2012</p> <p>4. 01.02.2010</p> <p>5. 09.07.2014</p> <p>6. 21.10.2013</p> <p>7. 19.02.2014</p> <p>8. 11.08.2014</p> <p>9. 01.02.2010</p>	<p>1. Юридическое лицо, по отношению к которому АО "Евразийская финансовая компания" является крупным акционером</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Кожраков Б.А. является должностным лицом</p> <p>3. Юридическое лицо, по отношению к которому Уманов Б.Г. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>4. Юридическое лицо, по отношению к которому Ихиева З.Б. является должностным лицом (членом правления) 5. Юридическое лицо, по отношению к которому Садвакасов А.А. является должностным лицом (членом правления) 6. Юридическое лицо, по отношению к которому Имангалиев К.К. является должностным лицом (председателем правления) 7. Юридическое лицо, по отношению к которому Имангалиев К.К. является должностным лицом (членом СД) 8. Юридическое лицо, по отношению к которому Турсунов А.К. является должностным лицом</p> <p>9. Юридическое лицо, по отношению к которому Тульчинский Н.Л. является должностным лицом (членом СД)</p>
41	АО "Страховая компания "Евразия"	№6635-1910-АО, 26.06.2009 (24.05.1995), Республика Казахстан, город Алматы, ул. Желтоксан, 59	п/п 4 п.1-1 п/п 2 п.1-1	<p>1. 01.02.2010</p> <p>2. 20.03.2013</p> <p>3. 15.03.2012</p> <p>4. 08.10.2010</p> <p>5. 30.05.2014</p> <p>6. 01.02.2010</p>	<p>1. Юридическое лицо, по отношению к которому АО "Евразийская финансовая компания" является крупным акционером</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Давлетбаева Р.Ж. является должностным лицом (членом правления) 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Кабдолов С.Е. является должностным лицом (исполнительным директором, членом правления)</p> <p>4. Юридическое лицо, по отношению к которому Кожраков Б.А. является должностным лицом</p> <p>5. Юридическое лицо, по отношению к которому Джантуреев Н.А. является должностным лицом (заместителем председателя правления)</p> <p>6. Юридическое лицо, по отношению к которому Тульчинский Н.Л. является должностным лицом (заместителем председателя правления)</p> <p>7. Юридическое лицо, по отношению к которому Уманов Б.Г. является должностным лицом (председателем правления)</p>



42	АО "Евразийский банк"	№841-1900-АО, 02.09.2003, 050002, г.Алматы, ул. Кунаева, 56	п/п 4 п.1-1 п/п 2 п.1-1	1. 01.02.2010 2. 22.06.2000 3. 22.06.2000 4. 22.06.2000 5. 15.08.2013 6. 01.02.2010 7. 01.02.2010 8. 11.06.2011 9. 01.02.2013 10. 01.02.2010 11. 25.04.2013 12. 03.05.2013 13. 10.03.2011	1. Юридическое лицо, по отношению к которому АО "Евразийская финансовая компания" является крупным акционером 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является должностным лицом (членом СД) 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является должностным лицом (председателем СД) 4. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является должностным лицом (членом СД) 5. Юридическое лицо, по отношению к которому Тульбаев Н.Ш. является должностным лицом 6. Юридическое лицо, по отношению к которому Аязбаев Н.Н. является должностным лицом (членом правления) 7. Юридическое лицо, по отношению к которому Бичурина А.А. является должностным лицом (членом правления) 8. Юридическое лицо, по отношению к которому Ермекабаев С.С. является должностным лицом 9. Юридическое лицо, по отношению к которому Бакасов А.А. является должностным лицом 10. Юридическое лицо, по отношению к которому Машчык Р.А. является должностным лицом (членом правления) 11. Юридическое лицо, по отношению к которому Госсар Бертран Жан Эммануэль является должностным лицом (заместителем председателя правления) 12. Юридическое лицо, по отношению к которому Nochet Romain является должностным лицом 13. Юридическое лицо, по отношению к которому Эгглтон Майкл Джеймс является должностным лицом (председателем правления и членом СД) 14. Юридическое лицо, по отношению к которому Уманов Б.Г. является должностным лицом (членом СД)
43	АО "ООИУПА "Baylik asset management" (Дочерняя организация Акционерного общества "Евразийский банк")	№22745-1910-АО, 22.08.2007 (20.11.1998), Республика Казахстан, г.Алматы, ул.Жамакаева,46	п/п 4 п. 1-1	01.02.2010	Юридическое лицо, по отношению к которому АО "Евразийская финансовая компания" является крупным (единственным) акционером
44	ТОО "Арилан"	№1788-1910-02-ТОО; 28.08.2012 г. Алматы, ул. Шарипова, д.84, офис 309	п/п 2 п. 1-1	1. 28.08.2012 2. 01.02.2010	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Уманов Б.Г. является крупным акционером 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Тульчинский Н.Л. является должностным лицом
45	ОАО "Евразийский Банк"	г.Москва, пер.Романова,	п/п 4 п. 1-1	1. 05.04.2010 2. 30.09.2011	1. Юридическое лицо по отношению к которому АО "Евразийский банк"



		30		<p>3. 01.02.2010</p> <p>4. 30.09.2011</p> <p>5. 11.07.2011</p> <p>6. 30.06.2010</p> <p>7. 30.09.2011</p> <p>8. 30.07.2012</p> <p>9. 06.07.202</p> <p>10.</p> <p>27.05.2010</p>	<p>является крупным акционером</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Андриянов В.Д. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>3. Юридическое лицо, по отношению к которому Бичурина А.А. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>4. Юридическое лицо, по отношению к которому Горгиладзе А.А. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>5. Юридическое лицо, по отношению к которому Ермакбаев С.С. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>6. Юридическое лицо, по отношению к которому Петросьян А.Р. является должностным лицом (председателем правления)</p> <p>7. Юридическое лицо, по отношению к которому Соловьёв С.Н. является должностным лицом (членом правления)</p> <p>8. Юридическое лицо, по отношению к которому Волкова И.А. является должностным лицом (членом правления)</p> <p>9. Юридическое лицо, по отношению к которому Набитовская Е.М. является должностным лицом (ИО председателя правления, Волковой И.А.)</p> <p>10. Юридическое лицо, по отношению к которому Эгглтон Майкл Джеймс является должностным лицом (членом СД)</p>
46	ТОО "Евразийская сервисная компания"	№ 72880-1910-ТОО (ИУ), 19.09.2005, 050002, г. Алматы, ул. Баишева, 3а	п/п 2 п.1-1 п.п.5 п.1-1	<p>1. 30.09.2005</p> <p>2. 30.09.2005</p> <p>3. 30.09.2005</p> <p>4. 01.02.2010</p>	<p>1. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным участником</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является крупным участником</p> <p>3. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным участником</p> <p>4. Юридическое лицо, по отношению к которому Грабовская И.П. является должностным лицом (членом СД)</p>
47	АО "3-Энергоорталык"	№13082-1958-АО, п/рег.13.04.2004 (рег.04.04.2000), г. Шымкент, Ленгерское шоссе, 5 км., б/н	п/п. 4 п.1-1 п.п.5 п.1-1	<p>1. 01.02.2010</p> <p>2. 01.02.2010</p> <p>3. 28.04.2008</p> <p>4. 01.02.2010</p> <p>5. 01.02.2010</p> <p>6. 01.02.2010</p>	<p>1. Юридическое лицо, по отношению к которому ТОО "Юээнергопром" является крупным акционером</p> <p>2. Юридическое лицо, по отношению к которому Грабовская И.П. является должностным лицом (директором)</p> <p>3. Юридическое лицо, по отношению к которому Тупкина И.В. является должностным лицом</p> <p>4. Юридическое лицо, по отношению к которому Курманбекова Г.М. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>5. Юридическое лицо, по отношению к которому Нармухамедова А.А. является должностным лицом (членом СД)</p> <p>6. Юридическое лицо, по отношению к которому Турдахунов Р.М. является должностным лицом (генеральным директором)</p>
48	ТОО "Евразияэнергопром"	№88711-1910-ТОО, перерег	п/п 7 п.1-1 п/п1	01.02.2010	1.Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится



		31.01.2010 (рег.05.11.2007), 050004, г.Алматы, ул.Желтоқсан, 59			под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания" 2. Юридическое лицо, в котором должностным лицом является Грабовский А.И.- супруг Грабовской И.П.
49	ТОО "Интерфинанс"	№20074-1910- ТОО, 24.06.1998, 050002,г.Алматы, ул. Баишева 3а	п/п 7 п.п.2 п.1-1 п.п.5 п.1- 1	1. 01.02.2010 2. 01.03.2007 3. 01.03.2007 4. 01.03.2007 5. 19.03.2010	1.Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания" 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным участником 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является крупным участником 4. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным участником 5. Юридическое лицо, по отношению к которому Сраилова А.Т. является должностным лицом (директором)
50	ТОО "Оркен-лимитед"	№44586-2910- ТОО; 07.12.2001; 050002,г.Алматы ул. Кунаева, 56	п/п 7 п.п.2 п.1-1 п.п.5 п.1- 1	1. 01.02.2010 2. 28.12.2001 3. 31.01.2012	1.Юридическое лицо, которое совместно с АО "КоЖаН", находится под контролем третьего лица - АО "Евразийская производственная компания" 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным участником 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Турсунов И.Х. является должностным лицом (директором)
51	ТОО "Евразийское коллекторское агентство"	№93598-1910- ТОО, 13.08.2008, г.Алматы, пр. Жибек Жолы, д.50, Бизнес Центр "Квартал", 8 этаж, офис №811	п.п.2 п.1-1 п.п.5 п.1-1	1. 31.01.2012 2. 31.01.2012 3. 31.01.2012 4. 01.02.2010	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Шодиев П.К. является крупным участником 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является крупным участником 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов А.Р. является крупным участником 4. Юридическое лицо, по отношению к которому Ермухаметов Р.М. является должностным лицом (директором)
52	ТОО "СФК ЕКА-Invest"	5619-1910-06- ТОО 30.06.2014 г.Алматы, ул.Жибек Жолы, 50, оф 812 БИН 140640026332	п/п.4 п.1-1 п.п.5 п.1-1	28.07.2014	1. Юридическое лицо, по отношению к которому ТОО "ЕВРАЗИЙСКОЕ КОЛЛЕКТОРСКОЕ АГЕНТСТВО" является единственным участником 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Амриева А.Б. является должностным лицом (генеральным директором)
53	ТОО «Advance kz» (Эдванс кей зэт)	№ 72882-1910- ТОО (ИУ), 19.09.2005, 050002,г.Алматы, Медеуский р- н, ул. Баишева, 3а	п/п 2 п.1-1 п.п.5 п.1-1	1. 30.09.2005 2. 27.01.2011	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Машкевич А. является крупным участником 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимова М.Х. является должностным лицом (директором)
54	ТОО "Saheel"	сведений нет	п.п.2 п.1-1	05.03.2010	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов Д.А. является должностным лицом (директором)



55	Общество с ограниченной ответственностью "Импала Интерком"	№19152-3300-ООО (ИУ), 28.09.2012 г.(перв.22.01.2003), Кыргызстан, г. Бишкек, ул. Боконбаева, 59-6	п/п 2 п.1-1 п.п.5 п.1-1	1. 28.03.2012 2. 22.05.2009	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Ибрагимов Ю.Р. является крупным участником 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Алиев А.А. является должностным лицом (директором)
56	АО "Павлодарский машиностроительный завод"	№ 12756-1945-АО, 13.10.2004, 637013, г.Павлодар, ул. Ломова, 180	п.п.2 п.1-1 п.п.5 п.1-1	1. 12.11.2007 2. 01.02.2010	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Тупикина И.В. является должностным лицом 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Белогривый Л.А. является должностным лицом (директором и членом СД)
57	АО "ТрансНафта-Центр"	№ 82873-1910-АО (ИУ) от 18.01.2007, юр. адрес: г. Алматы, ул. Кунаева 56, факт. адрес: г. Алматы, пр. Аль-Фараби 7, бизнес-центр "НурлыТау", блок 4А, 8-й этаж, офис № 34	п.п.2 п.1-1	1. 10.01.2012 2. 16.01.2012 3. 10.01.2012 4. 16.01.2012 5. 10.01.2012 6. 10.01.2012	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Дербисалиев Е.А. является должностным лицом (членом СД) 2. Юридическое лицо, по отношению к которому Айтжанов А.Т. является должностным лицом (президентом) 3. Юридическое лицо, по отношению к которому Глушеч А.М. является должностным лицом (членом СД) 4. Юридическое лицо, по отношению к которому Глушеч А.М. является должностным лицом (председателем СД) 5. Юридическое лицо, по отношению к которому Иванов А.О. является должностным лицом (членом СД) 6. Юридическое лицо, по отношению к которому Григулецкий В.Г. является должностным лицом (членом СД)
58	ТОО "Платежные системы"	№ 89344-1910-ТОО, 05.09.2009 (рег.29.11.2007), 050004, г.Алматы, ул.Желтоксан, 59	п.п.2 п.1-1	01.02.2010	Юридическое лицо, по отношению к которому Иванов А.О. является должностным лицом (директором)
59	ТОО "KazGeneralSoft"	№ 2212-1907-05-ТОО от 02.09.2010 г., 040924, Алматинская обл., карасайский район, с. Рахат, ул. Аскарова д. 21/10-31	п.п.2 п.1-1	1. 16.01.2012	1. Юридическое лицо, по отношению к которому Айтжанов А.Т. является учредителем и должностным лицом

Приложение 4.

Капитальные вложения за 2011-30.09.2014гг

Дата	Направление вложение (в том числе геогр-х)*	Наименование объекта	Сумма, тыс. тенге	Источник финанс**	Цель вложения	Данные об эффективности вложении
капитальные затраты, в т.ч.						
2011 год			409 150			
здания, сооружения	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Пункт сбора и сдачи нефти Каратон (далее ПССН Каратон). ПССН Каратон обеспечивает прием товарной нефти, лабораторное исследование качества товарной нефти, подогрев и сбор в вертикальном стальном резервуаре номинальным объемом 1000 м3 (2 ед.) и перекачку товарной нефти с резервуара по мере накопления в магистральный нефтепровод к покупателям.	241 150	с.с.	1. Снизить себестоимость продукции. 2. Не зависеть от системы АО «РД КазМунайГаз» по сбору и хранению, и перекачки нефти в магистральный нефтепровод. 3. Сократить потерю нефти, возникающую в результате повторной подготовки нефти до товарной кондиции на пункте подготовки нефти АО «РД КазМунайГаз»	1. Снижение себестоимости продукции на 23%. 2. Сокращение количества нефтевозов в 2 раза за счет уменьшения расстояния и возможности круглосуточной перевозки нефти. 3. Сокращение потерь нефти.
	к-кт №1102 м/р "Даулеталы", Атыр. обл.		35 500	с.с.		
	к-кт №1104 м/р "Каратал", Атыр. обл.		17 800	с.с.		
обустройство, реконструкция	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Обустройство ПССН Каратон (установка выкидных линий, обеспечение электроэнергией, подача воды и др.)	59 700	с.с.		
машины, оборудования	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Специальные оборудования и приборы для лаборатории по исследованию качества нефти на ПССН Каратон	54 500	с.с.		
	к-кт №1104 м/р "Каратал", Атыр. обл.		500	с.с.		
2012 год			513 240			
здания, сооружения	м/р "Морское", "Даулеталы", "Каратал", Атыр. обл.	Завершение работ по контрактам №1103, 1102, 1104.	27 250	с.с.	-	-
обустройство, реконструкция	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Дороги и дамбы к скважинам на м/р «Огайское», на территории м/р «Морское».	438 420	с.с.	1. Защитить объекты на к-ктной территории Морское от нагонных вод Каспийского моря. 2. Обеспечить исполнение графика бурения скважин	Начало бурения скважин по графику и выполнение плана добычи нефти
	м/р "Даулеталы", Каратал", Атыр. обл.	Завершение работ по контрактам №1102, 1104.	17 940	с.с.	-	-
машины, оборудования	м/р "Морское", Атыр. обл.	Завершение работ по контракту №1103	29 630	с.с.	-	-
2013 год			653 000			
здания, сооружения	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Завершение работ по контракту №1103	2 000	с.с.	-	-
обустройство, реконструкция	1103 м/р "Морское", "Каратал", Атыр. обл.	Дороги и дамбы к скважинам на месторождении Огайское на к-ктной территории Морское.	533 000	с.с.	1. Защитить объекты на к-ктной территории Морское от нагонных вод Каспийского моря. 2. Обеспечить исполнение графика бурения скважин.	Начало бурения скважин по графику и выполнение плана добычи нефти
	м/р "Даулеталы", «Каратал», Атыр. обл.	Завершение работ по контрактам №1102, 1104	11 000	с.с.	-	-
машины,	м/р "Морское",	Завершение работ по контрактам №1102, 1101	90 000	с.с.	-	-



оборудования	"Даулеталы", Атыр. обл.					
	к-кт №1104 м/р "Каратал", Атыр. обл.	Насосы и установки для скважин, дизельные электростанции.	17 000	с.с.	1. Перевод скважин на механизированный способ добычи. 2. Обеспечение электроэнергией объекты месторождения Каратал	Снижение процента обводнённости скважин
30.09.2014г			390 400			
здания, сооружения	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	1. Резервуар вертикальный стальной номинальным объемом 1000 м3(№2) на пункте сбора и подготовки нефти Морское (далее ПСиПН Морское) -объект на котором нефть с месторождений Морское, Даулеталы, Каратал подготавливается до товарной кондиции - до I группы качества с содержанием хлористых солей до 100мг/л и воды до 0,5% по СТ РК 1347-2005 (незавершенное строительство). 2. Резервуар вертикальный стальной номинальным объемом 2000 м3 на ПССН Каратон (незавершенное строительство).	57 400	с.с.	Увеличение мощности ПСиПН Морское и ПССН Каратон в связи с бурением новых скважин и ростом объема добычи нефти на к-ктной территории Морское и месторождении Каратал	Исключение затоварки нефти, обеспечение бесперебойного технологического процесса подготовки и реализации товарной нефти.
	к-кт №1102 м/р "Даулеталы", Атыр. обл.		1 800	с.с.		
	к-кт №1104 м/р "Каратал", Атыр. обл.		1 300	с.с.		
обустройство, реконструкция	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Дороги и дамбы к скважинам на месторождении Огайское на к-ктной территории Морское.	231 400	с.с.	1. Защитить объекты от нагонных вод Каспийского моря. 2. Обеспечить исполнение графика бурения скважин	Начало бурения скважин по графику и выполнение плана добычи нефти
машины, оборудования	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Насосы и установки для скважин, дизельные электростанции.	98 500	с.с.	1. Перевод скважин на механизированный способ добычи. 2. Обеспечение электроэнергией объекты месторождения Огайское на к-ктной территории Морское	Снижение процента обводненности скважин
затраты на геологоразведку:						
2011 год			346 890			
сейсморазведка 2D/3D и др. геофизические работы	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Пере обработка и пере интерпретация сейсмических данных 3D с построением надежной геостатической и динамической модели месторождений к-ктной территории Морское	90 270	с.с.	Уточнение геологического строения над солевых отложений и выделить нефтегазоперспективные объекты в отложениях мела, юры и триаса на площадях Огайское, Морское Западное.	Определение точек заложения бурения скважин
	к-кт №1104 м/р "Каратал", Атыр. обл.	Интерпретация геологических фаций по скважинным данным, контроль качества результатов предыдущей интерпретации данных сейсморазведки, анализ сейсмофации и подготовка технической записки.	5 000	с.с.	Построение предварительной схемы перспектив всего участка месторождения Каратал	Определение точек заложения бурения скважин
буровые работы	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Эксплуатационная скважина №15 Морское- на основании Авторского надзора за реализацией "Технологической схемы разработки месторождения Морское".	61 820	с.с.	1. Исполнение к-ктного обязательства по проектному документу "Технологическая схема разработки месторождения Морское". 2. Увеличение объема добычи нефти	Исполнение к-ктного обязательства без штрафных санкций и увеличение объема добычи нефти
прочие	к-кт №1103 м/р	Проектно-изыскательские работы (проектные документы по	65 600	с.с.	-	Данные могут быть



работы по геологоразведке	"Морское", Атыр. обл. к-кт №1102 м/р "Даулеталы", Атыр. обл.	разведке и разработке месторождений, строительству объектов), затраты при пробной эксплуатации нефти	124 200	с.с.	-	получены не ранее начала периода коммерческой добычи.
2012 год			1 837 360			
сейсморазведка 2D/3D и др. геофизические работы	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Пере обработка и пере интерпретация сейсмических данных 3D с построением надежной гипостатической и динамической модели месторождений к-ктной территории Морское	4 090	с.с.	Уточнение геологического строения над солевых отложений и выделить нефтегазоперспективные объекты в отложениях мела, юры и триаса на площадях Огайское, Морское Западное.	Определение точек заложения бурения скважин
буровые работы	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Бурение 6 скважин. На месторождении Огайское пробурены разведочные скважины №20, 32, 33 и опережающе-добывающая №31, оказавшиеся продуктивными и начато бурение поисковой скважины №19 Западно-Морское - скважины бурились на основании проекта поисковых работ. И на основании Авторского надзора за реализацией "Технологической схемы разработки месторождения Морское" пробурена эксплуатационная скважина №17 Морское.	1 541 860	с.с.	1. Увеличение извлекаемых запасов нефти. 2. Дополнительное изучение геологического строения и получение продукта на Западном блоке месторождения Морское и на месторождении Огайское	Подтверждение наличия извлекаемых запасов и их коммерческой значимости. Расширение горного отвода
опробование и испытание объектов	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Освоение и испытание выявленных объектов в пробуренных скважинах.	70 860	с.с.	Получение промышленных притоков углеводородного сырья и сбор геолого-геофизической информации	Увеличение объема добычи нефти
прочие работы по геологоразведке	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Проектно-изыскательские работы (проектные документы по разведке и разработке месторождений, строительству объектов), затраты при пробной эксплуатации нефти	152 080	с.с.	Своевременное исполнение к-ктных обязательств	Выполнение к-ктного обязательства без штрафных санкций
	к-кт №1102 м/р "Даулеталы", Атыр. обл.	-	67 640	с.с.	-	-
	к-кт №1104 м/р "Каратал", Атыр. обл.	Уточнение геологической модели строения месторождения Каратал (Юго-Восточное крыло купола) по меловому и юрскому горизонту на базе комплексного изучения данных сейсморазведки и скважин, включая структурные)	830	с.с.	Исполнение Авторского надзора за реализацией "Технологической схемы разработки месторождения Каратал"	Выполнение к-ктного обязательства без штрафных санкций
2013 год			3 199 000			
сейсморазведка 2D/3D и др. геофизические работы	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	геофизические работы в скважинах	96 000	с.с.	-	-
буровые работы	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Бурение 7 скважин. На месторождении Огайское пробурены 3 оценочные скважины №№50, 51, 52, на месторождении Морское пробурена оценочная скважина №23 Морское, на площади Западно-Морское пробурены поисковая скважина №21, и оценочная скважина №56, завершено бурение поисковой скважины №19 Западно-Морское.	2 305 000	1 768 млн. тенге - с.с., 537 млн. тенге -	Уточнение особенностей геологического строения продуктивных горизонтов, выявление закономерностей изменения их толщин, коллекторских свойств, характера насыщения флюидами, а также особенностей тектоники, выполнение предварительной	Выполнение к-ктного обязательства и увеличение объема добычи нефти



				заемные средства	оценки запасов нефти, оценка продуктивности пластов для предварительной оценки рентабельности разработки месторождения. Скважина на месторождении Морское бурилась с целью прослеживания и оконтуривания залежей нефти в меловых отложениях. На площади Западно-Морское скважина бурилась с целью прослеживания и оконтуривания продуктивных отложений, проектные горизонты – отложения мела, юры и триаса, забой в отложениях соли.	
	к-кт №1104 м/р "Каратал", Атыр. обл.	Эксплуатационные скважины №№ 35 и 36 Каратал- на основании Авторского надзора за реализацией "Технологической схемы разработки месторождения Каратал".	256 000	с.с.	Исполнение Авторского надзора за реализацией "Технологической схемы разработки месторождения Каратал"	Выполнение к-ктного обязательства и увеличение объема добычи нефти
опробование и испытание объектов	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Освоение и испытание выявленных объектов в пробуренных скважинах	204 000	с.с.	Получение промышленных притоков углеводородного сырья и сбор геолого-геофизической информации	Увеличение объема добычи нефти
прочие работы по геологоразведке	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Проектно-изыскательские работы (проекты подсчета и пересчета запасов, проекты горного отвода, проектные документы по разведке и разработке месторождений, строительству объектов), затраты при пробной эксплуатации нефти	260 000	с.с.	Исполнение к-ктных обязательств	Выполнение к-ктного обязательства без штрафных санкций
	к-кт №1102 м/р "Даулеталы", Атыр. обл.		78 000	с.с.		
30.09.2014г			2 663 900			
сейсморазведка 2D/3D и др. геофизические работы	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	геофизические работы в скважинах	55 700	с.с.	-	-
	к-кт №1102 м/р "Даулеталы", Атыр. обл.	полевые сейсморазведочные работы 3D, обработка и интерпретация данных сейсморазведки	239 300	с.с.	Проведение инвентаризации выявленных перспектив, их уточнения и конкретизации и на этой основе определение бурения первоочередных скважин.	Выполнение к-ктного обязательства и подготовка к бурению новых скважин
буровые работы	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Бурение 7 скважин. На месторождении Морское №№25, 26, 6Д, 22 на площади Западно-Морское №№57, 58, на месторождении Огайское №53- в рамках утвержденных проектных документов	1 636 300	с.с.	Исполнение к-ктного обязательства	Выполнение к-ктного обязательства и увеличение объема добычи нефти
опробование и испытание объектов	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Освоение и испытание выявленных объектов в пробуренных скважинах	496 400	с.с.	Получение промышленных притоков углеводородного сырья и сбор геолого-геофизической информации	Увеличение объема добычи нефти
прочие работы по геологоразведке	к-кт №1103 м/р "Морское", Атыр. обл.	Проектно-изыскательские работы (проектные документы по разведке и разработке месторождений, строительству объектов, затраты при пробной эксплуатации нефти	149 100	с.с.	-	-
	к-кт №1102 м/р "Даулеталы", Атыр. обл.		87 100	с.с.	-	-
*к-кт – контракт; Атыр. Обл. – Атырауская область; м/р – месторождения; **с.с – собственные средства						

**Приложение 5.
Сведения об участии в судебных делах.**

Пост-е №	Дата наложения санкции	Орган, наложивший санкции	На кого наложено	Причины наложения	Вид и размер санкции	Степень исполнения санкции
04-07/1964	10.05.2013	Главный государственный экологический инспектор по Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	Загрязнение и порча земли вредными продуктами хозяйственной деятельности на месторождении Морское	Возмещение ущерба на сумму в размере 811 913 тенге	100%
06-13/027	03.06.2013	Главный государственный экологический инспектор по Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	Загрязнение и порча земли вредными продуктами хозяйственной деятельности на месторождении Морское	Административный штраф на сумму в размере 259 650 тенге	100%
111	06.06.2013	Главный государственный санитарный врач по Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	Нарушение санитарных норм в столовой месторождения Морское	Административный штраф на сумму в размере 121 170 тенге	100%
б/н	27.06.2013	Департамент по чрезвычайным ситуациям Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	Нарушение установленных правил по безопасному ведению работ в отраслях промышленности на месторождениях Морское, Огайское, Каратал и Даулеталы	Административный штраф в размере 99 МРП или 171 369 тенге	100%
144	10.07.2013	Махамбетское районное санэпиднадзорное управление	ТОО «КоЖаН»	Нарушение требований нормативно-правовых актов в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения, а также гигиенических нормативов, установленных по результатам проведения проверки столовой месторождения Каратал	Административный штраф в размере 51 930 тенге	100%
06-1/62	08.10.2013	Главный государственный экологический инспектор по Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	За отсутствие государственной экологической экспертизы проекта нормативов предельно-допустимых выбросов за 1-2 кварталы 2013 года по результатам проведения проверки месторождения Огайское	Административный штраф в размере 692 400 тенге	100%
06-1/61	08.10.2013	Главный государственный экологический инспектор по Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	За проведение работ на месторождении Огайское без получения разрешения на эмиссии в окружающую среду в 2013 году	Административный штраф в размере 2 034 736 тенге	100%



б/н	10.10.2013	Департамент по чрезвычайным ситуациям Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	Нарушение противопожарных норм – отсутствие пожарной сигнализации и пожарного подразделения на производственных и других объектах товарищества	Административный штраф в размере 84 819 тенге	100%
б/н	29.10.2013	Атырауская областная инспекция геологии и недропользования МД «Запказнедра»,	ТОО «КоЖаН»	Нарушение условий контрактов на недропользование	Административный штраф в размере 150 МРП или 259 650 тенге	100%
129	04.11.2013	Территориальная земельная инспекция по Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	За отсутствие межевых знаков на месторождении Даулеталы по результатам проведения проверки	Административный штраф в размере 86 550 тенге	
04-07/5126	08.11.2013	Главный государственный экологический инспектор по Атырауской области	ТОО «КоЖаН»	За проведение работ на месторождении Огайское без разрешения на эмиссии в окружающую среду в 1-2 квартале 2013 года по результатам проведения проверки месторождения Огайское	Возмещение ущерба на сумму в размере 15 202 574 тенге	100%

Деятельность Эмитента подвержена следующим рискам:

Политика Эмитента в отношении управления рисками четко определена и последовательно применяется. Основными видами деятельности Эмитента является разведка, добыча и переработка углеводородного сырья. В основном Эмитент не хеджирует свои риски по сырьевым товарам, однако в периоды высокой неопределенности или неустойчивости хеджирование определенных статей доходов и затрат может рассматриваться в качестве меры предосторожности, направленной на снижение неустойчивости поступлений денежных средств Эмитента. Руководство Эмитента может при определенных обстоятельствах разрешить хеджирование сырьевых товаров для обеспечения долгосрочной устойчивости тех или иных операций с предельными затратами либо для удовлетворения конкретных договорных требований по проектам расширения производства с независимым финансированием.

Основные финансовые инструменты Эмитента включают: торговую дебиторскую и кредиторскую задолженность, займы выданные, денежные средства и денежные эквиваленты, займы полученные, используемые для управления рисками. Излишек ликвидных средств контролируется и управляется руководством Эмитента.

Основными финансовыми рисками, возникающими в ходе деятельности Эмитента, являются: рыночный риск, кредитный риск, риск ликвидности.

Рыночный риск

Рыночный риск - это риск того, что справедливая стоимость или будущие потоки денежных средств по финансовому инструменту будут колебаться в связи с изменением рыночных цен. Рыночный риск включает в себя три вида рисков: валютный риск, процентный риск и прочий ценовой риск.

Эмитент управляет рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

Риск изменения цен на сырую нефть

Нефтегазовый рынок в Казахстане подвержен влиянию политических, законодательных налоговых и регулярных изменений в Казахстане. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер предпринимаемых правительством, а так же от развития правовой, контрольной и политической систем, т.е. от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Эмитента.

Эмитент также подвержено риску изменения цен на сырую нефть, которые котируются в долларах США на международных рынках. Финансовое состояние и дальнейшая деятельность Эмитента может ухудшиться в результате продолжительных экономических трудностей.

Валютный риск

Валютный риск - это риск того, что справедливая стоимость или будущие потоки денежных средств по финансовому инструменту будут колебаться в связи с изменением курсов иностранных валют.

Эмитент подвержен валютному риску, т.к. осуществляет внешнеторговые операции и имеет финансовые инструменты, выраженные в иностранной валюте.

Процентный риск

Процентный риск - это риск того, что справедливая стоимость или будущие потоки денежных средств по финансовому инструменту будут колебаться в связи с изменением рыночных процентных ставок.



Эмитент имеет краткосрочные заимствования от связанных сторон. В связи с этим, по мнению Эмитента задолженность не подвержена существенному риску изменений процентной ставки, т.к. договором не предусмотрено изменение.

Риск ликвидности

Риск ликвидности - это риск того, что у Эмитента возникнут сложности при выполнении обязанностей, связанных с финансовыми обязательствами, расчет по которым производится денежными средствами или иными финансовыми активами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Эмитент регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

Операционный риск

Операционный риск — это риск, возникающий вследствие системного сбоя, ошибок персонала, мошенничества или внешних событий. Когда перестает функционировать система контроля, операционные риски могут нанести вред репутации, иметь правовые последствия или привести к финансовым убыткам. Эмитент не может выдвинуть предположение о том, что все операционные риски устранены, но с помощью системы контроля и путем отслеживания и соответствующей реакции на потенциальные риски Эмитент может управлять такими рисками.

Система контроля предусматривает эффективное разделение обязанностей, права доступа, процедуры утверждения и сверки, обучение персонала, а также процедуры оценки рисков.

Кредитный риск

Кредитный риск — риск того, что Эмитент понесет убытки вследствие того, что его клиенты или контрагенты не выполнили свои договорные обязательства. Финансовые активы, по которым у Эмитента возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном задолженностью по счетам к получению за предоставленные услуги и товары.

Законодательные риски

Осуществление деятельности производится на основе двух основополагающих документов - Закона РК "О недропользовании" и Договора недропользования между компанией и Правительством РК. Правительство РК гарантирует неприкосновенность и неизменяемость этих документов на время действия лицензий на недропользование. Тем не менее, существует определенная степень риска в отношении возможных изменений в Договоре недропользования и Закона РК "О недропользовании". Внесение изменений может оказать как позитивное, так и негативное влияние на финансовую позицию и результаты деятельности Эмитента.

Экологические риски

Риски нанесения ущерба окружающей среде. Добыча нефти и газа несет в себе риски нанесения урона окружающей среде, что влечет за собой существенные затраты на устранение последствий. Компания соблюдает технику безопасности, использует на месторождении новые технологии, которые в значительной степени снижают риски возникновения аварийных ситуаций, причиняющих вред экологии.

Социальные риски

Социальная и кадровая политика Эмитента направлена на привлечение высококлассных специалистов и максимальное обеспечение сотрудников социальными благами. Проблема нехватки работников необходимого уровня квалификации решается посредством обучения в соответствующих учебных заведениях, в том числе обучением и стажировкой на предприятиях страны.

