

2014

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



АО «Мангистаумунайгаз»

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!



На сегодняшний день АО «Мангистаумунайгаз» является одним из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий Республики Казахстан и обеспечивает свыше 31% добычи в регионе и порядка 8% по Республике. Основным видом деятельности Компании являются разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча и реализация нефти и газа. АО «Мангистаумунайгаз» сегодня разрабатывает 15 месторождений нефти и газа. Основными промышленными объектами разработки являются месторождения Каламкас и Жетыбай,

на долю которых приходится 87% всех извлекаемых запасов.

25 ноября 2009 года начинается новая ступень в 50-летней истории развития Компании. В этот день в г. Алматы на Казахстанской Фондовой Бирже происходит сделка по приобретению 100% простых акций АО «Мангистаумунайгаз». Акционерами с равной 50% долей участия стали АО НК «КазМунайГаз» и китайская CNPC.

По договорённости двух акционеров управление в Компании осуществляется на паритетной основе с сохранением рабочих мест, количества персонала и ежегодным увеличением заработной платы.

В 2014 году АО «Мангистаумунайгаз» добыл 6 млн. 273 тыс. тонны нефти при плане 6 млн. 151 тыс. тонны. На предприятии успешно внедряются в производство новые технологии – полимерное заводнение на месторождении Каламкас, гидроразрыв пласта, винтовые насосы, введена в эксплуатацию Газотурбинная электростанция, а также внедряются новые технологии разработки и способы эксплуатации скважин, новые образцы оборудования и новые способы повышения нефтеотдачи пласта.

Кроме того, АО «Мангистаумунайгаз» осуществляет ряд крупных программ, нацеленных на дальнейшее развитие инфраструктуры Мангистау и оказание помощи населению. На развитие социальной инфраструктуры региона, реализацию социально-инвестиционных проектов, оказание спонсорской и материальной помощи, проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий ежегодно выделяются значительные средства.

За счет средств Компании в регионе строятся школы, детские сады, реставрируются памятники культуры и многое другое. В поселке Жетыбай Компания построила школу искусств. Уже построены и продолжают строиться новые общежития и столовые на наших месторождениях, а также в соответствии с поручениями Президента Республики Казахстан, которые были озвучены на совещании «О вопросах развития регионов», в том числе по вопросам социального развития и поддержки молодежи, в поселке Жетыбай Компания построила новый физкультурно-оздоровительный комплекс, а на месторождении Каламкас построен современный спортивно - досуговый комплекс.

Обществом в целях реализации положений трудового законодательства Республики Казахстан и обеспечения социальной стабильности в регионе производится процедура индексации размера заработной платы на текущий год.

АО «Мангистаумунайгаз» является одним самых крупных налогоплательщиков Мангистауской области, обеспечивающих многомиллиардные налоговые отчисления, как в республиканский, так и в местный бюджет.

Все вышеуказанные обстоятельства свидетельствуют о наличии и понимании со стороны АО «Мангистаумунайгаз» своей социальной значимости и ответственности перед государством и перед населением Мангистауской области. АО «Мангистаумунайгаз» продолжит работу с заботой о трудовых коллективах и большой ответственностью перед государством и его гражданами!

**С уважением,
Генеральный директор АО «Мангистаумунайгаз»
Сунь Синъюнь**



Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

«Полуостров сокровищ» – именно так называют Мангистау. До начала 60-х годов прошлого века это был суровый, необжитый край, ...край, который ждал своего «звездного часа». Затем сюда пришли геологоразведчики. Не просто дались геологам ключи к подземным кладовым полуострова. Их поиск был долг и труден, и увенчался успехом. 5 июля 1961 года из скважины №6 на месторождении Жетыбай забил первый фонтан нефти на полуострове Мангышлак подтвердивший открытие новой нефтегазоносной провинции. Спустя два года Постановлениями Верховного Совета народного хозяйства (ВСНХ) СССР от 7 сентября 1963 года №53-12 и Совета Министров Казахской ССР от 5 ноября 1963 года, а также Западно-Казахстанского Совнархоза от 27 ноября 1963 года было создано государственное производственное объединение «Мангышлакнефть». Большая нефть Мангистау дала мощный толчок развитию экономики Казахстана, а полуостров получил небывалые возможности для строительства новой жизни.



За годы минувшие с тех лет Мангистауская область стала одним из самых динамично развивающихся регионов Казахстана, а «Мангистаумунайгаз» - одним из флагманов нефтяной промышленности Казахстана, который входит в пятерку наиболее крупных предприятий отрасли. Сегодня на долю Компании приходится порядка 8% нефтедобычи по стране и свыше 31% - по региону.

В 2009 году акционерами АО ММГ стали Национальная Компания «КазМунайГаз» и китайская – «CNPC». В настоящее время в собственности Компании находятся 15 нефтегазовых месторождений, расположенные в Мангистауской области. Крупнейшими и основными объектами промышленной разработки являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на которые приходится почти 87% всех остаточных извлекаемых запасов Компании.

За последние годы проведен большой объем работы по исследованию запасов месторождений, хотелось бы обратить внимание, что динамика нефтедобычи в АО ММГ за последние несколько лет наглядно демонстрирует неуклонный рост. Если в 1998 году Компания добыла 3,3 млн. тонн нефти, в 2000 году – 4,17 млн. тонн нефти, то уже в 2011 году уровень добычи достиг 5,75 млн. тонн. В 2014 году уровень добычи составил 6 млн. 273 тыс. тонн, при плане 6 млн. 151 тыс. тонн. Компания показала лучший пример по разработке старых месторождений. Это достигнуто за счет четкой и слаженной работы всего коллектива АО «Мангистаумунайгаз».

Сегодня в АО «Мангистаумунайгаз» полностью автоматизированы и компьютеризированы все производственные и технологические виды работ. С помощью новых компьютерных технологий создаются геологические и гидродинамические модели залежей нефти и газа, что дает возможность анализировать и контролировать состояние разработки месторождений и, тем самым, с наименьшим ущербом для недр повышать нефтеотдачу.

АО «Мангистаумунайгаз» в своей деятельности активно применяет новые технологии, использует передовые разработки в области науки и техники. Разработка и использование и инновационных технологий в нефтегазовой отрасли повышают эффективность, приносят заметные социально-экономические эффекты, связанные с

приростом добычи нефти, увеличением налоговых поступлений, развитием человеческого капитала и смежных отраслей экономики.

В 2014 на основании проведенного анализа института АО «КазНИПИМунайгаз» начаты работы по внедрению полимерного заводнения на 2-х участках месторождения Каламкас. При использовании технологии полимерного заводнения в 2023 году годовой объем добычи на Каламкасе может достигнуть 6,547 млн. тонн в год.

Кроме того, 10 октября 2014 года на месторождении «Каламкас» успешно введена в эксплуатацию Газотурбинная электростанция мощностью 2x45 МВт (ГТЭС). Ввод в работу ГТЭС позволил: сэкономить финансовые затраты на покупку электроэнергии у энергоснабжающих (ТОО «МАЭК-Казатомпром») и энергопередающих (АО «МРЭК») организаций; высвободить мощности электростанции ТОО «МАЭК-Казатомпром», которые можно направить для обеспечения электроэнергией новых производств и в целом для экономического развития Мангистауской области; повысить надежность электроснабжения месторождения «Каламкас» в связи с тем, что источник электроэнергии (ГТЭС) находится непосредственно на территории нефтегазодобывающего месторождения «Каламкас»; создать дополнительные рабочие места для обслуживания ГТЭС.

На сегодняшний день продолжается реализация новых инновационных проектов, в том числе в области геологического изучения; автоматизации планирования, осуществления и мониторинга закупок, товаров, работ и услуг; автоматизации процессов мониторинга и контроля движения складских запасов; модернизация системы электронного документооборота и т. д.

Компания вносит существенный вклад в развитие экономики региона и страны в целом, являясь одним из крупнейших налогоплательщиков Мангистауской области. За последние пять лет Компания уплатила в местный и республиканский бюджеты в виде налогов и других платежей 1 трлн. 346 млрд. 560 млн. тенге.

АО «Мангистаумунайгаз» ведет не только успешную производственную и финансовую деятельность, но и активно реализуют многочисленные социальные проекты. Социальная политика акционерного общества «Мангистаумунайгаз» является неотъемлемой частью Стратегии развития предприятия. В 2010-2014 годах на реализацию социальных программ и развитие социальной инфраструктуры региона Компания выделила свыше 2 млрд. 598 млн. тенге.

Компания оказывает большую помощь и поддержку в строительстве и капитальном ремонте социальных проектов: построены школа искусств и спорткомплекс в посёлке Жетыбай, обеспечено водо-газоснабжение населения, продолжены работы по ремонту автодороги общего пользования «Актау-Каламкас», завершено строительство и сдан в эксплуатацию спортивно-досуговой комплекс на месторождении Каламкас, построен закрытый спортивный комплекс в селе Шебир, за счет средств Компании капитально отремонтировано ДДУ №10 в г. Актау.

Мы не только добываем газ и нефть в регионе, но и вносим значительный вклад в развитие и процветание, как области, так и Казахстана в целом!

В 2014 году в рамках Коллективного договора, оказана материальная помощь работникам АО «Мангистаумунайгаз» на сумму 683 млн. тенге.

Общество всегда стремится больше приобретать товары и услуги отечественного производства. В 2014 году товаров, работ и услуг было закуплено на 37%, 77% и 91% соответственно.

Сегодня АО «Мангистаумунайгаз» - это динамично развивающаяся Компания, которая создала мощный потенциал для устойчивого роста и планомерной реализации масштабных задач.

Применение самых современных технологий, творческий, инновационный подход к решению производственных задач, высокий профессионализм специалистов позволяют с

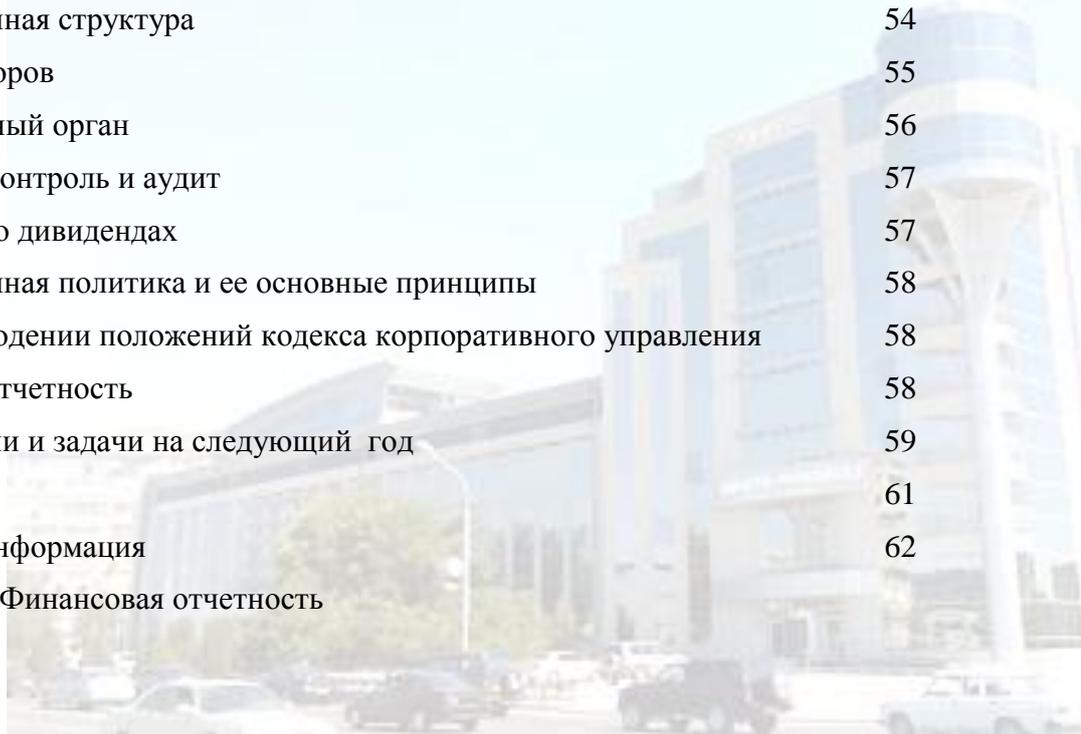
уверенностью смотреть в будущее, расширять географию деятельности и стремиться к новым рубежам!

**С уважением,
Первый заместитель
генерального директора АО «Мангистаумунайгаз»
Иманбаев Б.А.**



ОГЛАВЛЕНИЕ

1	Обращение Руководства	2
2	Информация о Компании	8
3	Основные события отчетного года	10
4	Операционная деятельность	12
5	Финансово-экономические показатели	25
6	Анализ рисков и управления рисками	29
7	Социальная ответственность и защита окружающей среды	34
7.1	Система организации труда работников	34
7.2	Ответственность в сфере экологии	44
7.3	Участие в благотворительных и социальных проектах, мероприятиях	48
8	Корпоративное управление	52
8.1	Описание система корпоративного управления и ее принципов	52
8.2	Акционерный капитал	53
8.3	Организационная структура	54
8.4	Совет директоров	55
8.5	Исполнительный орган	56
8.6	Внутренний контроль и аудит	57
8.7	Информация о дивидендах	57
8.8	Информационная политика и ее основные принципы	58
8.9	Отчет о соблюдении положений кодекса корпоративного управления	58
9	Финансовая отчетность	58
10	Основные цели и задачи на следующий год	59
	Глоссарий	61
	Контактная информация	62
	Приложение: Финансовая отчетность	



2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «Мангистаумунайгаз» (далее «Компания» или АО «ММГ») - является ведущей, публичной нефтегазовой компанией Мангистауской области РК. АО «ММГ»



имеет многолетний опыт добычи нефти и обладает обширными знаниями региональной геологии Мангистауской области, а также является крупной нефтедобывающей компанией, обеспечивающей свыше 31% нефтедобычи в Мангистауской области на западе Казахстана и 7% - в стране. 25 ноября 2009 года прежний единственный акционер Общества, «Central Asia Petroleum Limited», продал 100% принадлежащих ему акций в АО «ММГ» в

пользу СП «Mangistau Investments B.V.» (далее «МИБВ»). АО «НК «КазМунайГаз» (далее «НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company LTD» (далее «CNPC») являются

конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и право голоса в МИБВ.

100% акций АО НК КМГ принадлежит Акционерному Обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее «Правительство»).

Конечными владельцами CNPC «Exploration and Development Company LTD» являются Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).



В структуру Компании входят:

- АО «Атыраумунайгаз» 100%;

АО «Атыраумунайгаз» осуществляет свою деятельность на основе Контракта на проведение разведки и добычи углеводородов сырья №2237 и №2238 от 22 декабря 2006 года законодательства Республики Казахстан, на месторождениях «Махамбет» и «Бобек», расположенные в Атырауской области, в северной части Казахстанского сектора Каспийского моря. В настоящее время АО «Атыраумунайгаз» находятся на этапе разведки и оценки запасов.



- ТОО «Степной Леопард» 100% (косвенно);

ТОО «Степной Леопард» осуществляет свою деятельность на основе «Контракта на оценку, обустройство и добычу углеводородов» №25 от 03 марта 1995 года, законодательства Республики Казахстан. Основными направлениями деятельности ТОО «Степной Леопард» является оценка, обустройство и разработка углеводородов на Каменском и Тепловско-Токаревской группе месторождений, расположенных в Западно - Казахской области. В настоящее время ТОО «Степной Леопард» находятся на этапе разведки и оценки запасов.

Основными направлениями деятельности АО «ММГ» является:

- разведка и разработка залежей углеводородного сырья;
- бурение поисковых, разведочных, структурных и эксплуатационных скважин на нефть и газ;
- обустройство нефтяных и газовых месторождений, строительные-монтажные и ремонтно-строительные работы, строительство и ремонт дорог;
- добыча нефти и газа;
- внутрипромысловый сбор, транспортировка и комплексная подготовка нефти перед ее реализацией потребителям;
- ремонт и сервисное обслуживание эксплуатационных скважин, нефтепромыслового и электромеханического оборудования, монтаж и эксплуатация контрольно-измерительных приборов и средств автоматизации производственных процессов, средств связи;
- маркетинг внутреннего и международного рынков сбыта сырой нефти и нефтепродуктов;
- информационно-вычислительное обслуживание процесса разработки месторождений.



В настоящее время в собственности компании находятся 15 нефтегазовых месторождений в Мангистауской области, а также в других регионах страны. Крупнейшими и основными объектами промышленной разработки являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на которые приходится более 90 % всех остаточных извлекаемых запасов Компании. В структуре месторождения Каламкас имеются 13 продуктивных горизонтов с общими балансовыми запасами нефти более 638 миллионов тонн.

Вторым по величине источником «черного золота» является месторождение Жетыбай, которое разрабатывается с 1961 года. Промышленная разработка месторождения Жетыбай ведется вместе со спутниковыми

месторождениями Жетыбайской группы, к которым относятся месторождения Асар, Восточный Жетыбай, Южный Жетыбай, Бектурлы, Оймаша, Бурмаша, Северное Карагие, Алатюбе, Атамбай-Сартюбе, Ащиагар, Северный Аккар, Айрантакыр и Придорожное.

Глубина залегания продуктивных горизонтов колеблется в пределах от 505 до 936 метров на Каламкасском и от 1700 до 2500 метров на Жетыбайском месторождениях.

Согласно оценке запасов по месторождениям Каламкас, Жетыбай и сопутствующим месторождениям по состоянию на 31 декабря 2014 года суммарные доказанные валовые извлекаемые запасы нефти составили 55,31 млн. тонн.

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

Выполнение плана добычи нефти

В 2014 году в АО «ММГ» проделана значительная работа по выполнению запланированного объема добычи. План по добыче нефти выполнен на 102 %. В том числе по ПУ «Каламкасмунайгаз» добыто 4 221,825 тыс. тонн (100% от плана) и ПУ "Жетыбаймунайгаз" – 2 051,512 тыс. тонн (108,2 %). Также на месторождении Каламкас в 2014г. добыто природного газа – 292,920 млн.м3.

Основные производственные показатели

	2014	2013	2012	2011	2010
Добыча нефти, тыс. тонн	6 273	6 077	5921	5 750	5 720
Добыча природного газа, млн. м ³	293	240	274	258	203
Среднесписочная численность персонала на 31 декабря, чел.	5 957	5 953	5 931	5 977	5 932

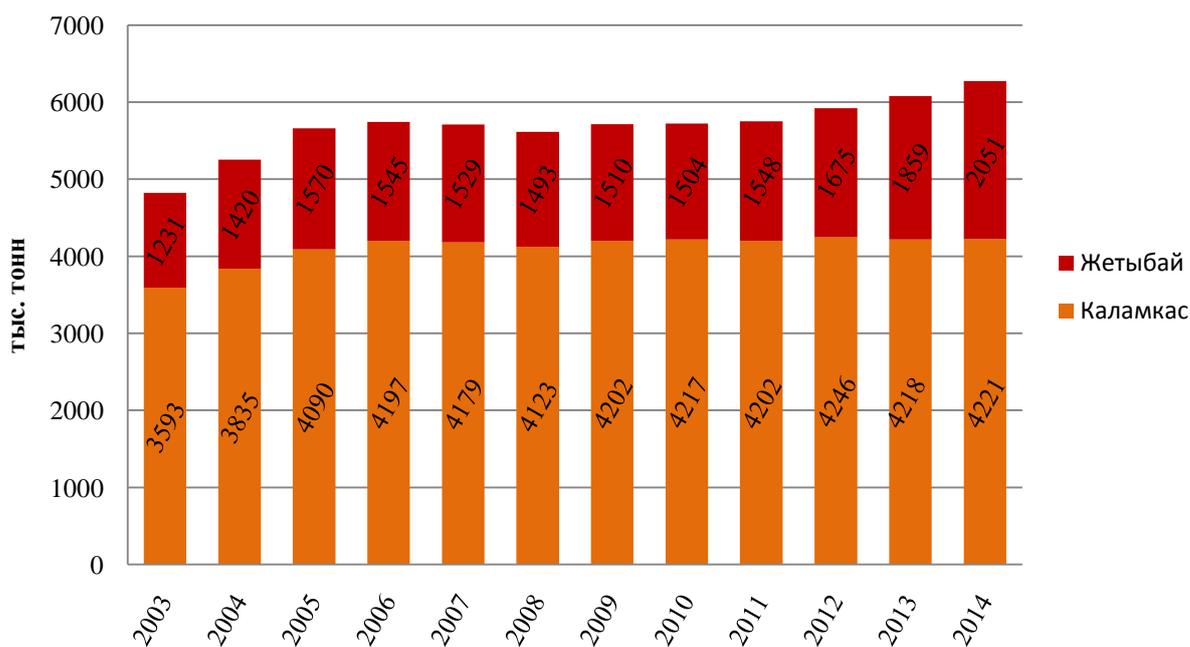
Увеличение уровня добычи нефти достигнуто за счет ввода скважин из бурения, бурения горизонтальных скважин, проведения в них гидроразрывов и дострел-перестрелов пластов, улучшения ремонтно-профилактических работ и обеспечения установленных технологических режимов работы скважин, их оптимизацией в течение года. В результате проведения ГТМ удалось дополнительно вовлечь в активную разработку не вовлеченные запасы нефти.



В 2014 году внедрены и внедряются новые технологии разработки и новые способы эксплуатации скважин: бурение горизонтальных скважин, продолжается применение винтовых насосов, бурение бокового горизонтального ствола, технологии перераспределения фильтрационных потоков (ПФП), гидроразрывов пластов и другие.

В 2014 году была проведена методом ОПИ ударно-волновая обработка на скважинах месторождений Жетыбай и Каламкас.

Динамика добычи нефти



Выплата дивидендов

30 мая 2014 года решением Акционера АО «ММГ» №2/05-14 Группа произвела выплату дивидендов по итогам деятельности за 2 полугодие 2013 года, размер дивиденда на одну акцию 170,26 тенге:

- по простым акциям в сумме – 18 363 654 500 тенге (количество акций – 107 856 540 шт.)
- по привилегированным акциям в сумме – 185 491 459 тенге (количество акций – 1 089 460 шт.)

25 ноября 2014 года Акционером АО «ММГ» было принято решение о выплате дивидендов по итогам деятельности за 1 полугодие 2014 года в размере 60 138 192 000 тенге, размер дивиденда на одну акцию 552 тенге:

- по простым акциям в сумме – 59 536 810 080 тенге (количество акций – 107 856 540 шт.)
- по привилегированным акциям в сумме – 601 381 920 тенге (количество акций – 1 089 460 шт.)

4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. Обзор рынка Экономика Казахстана

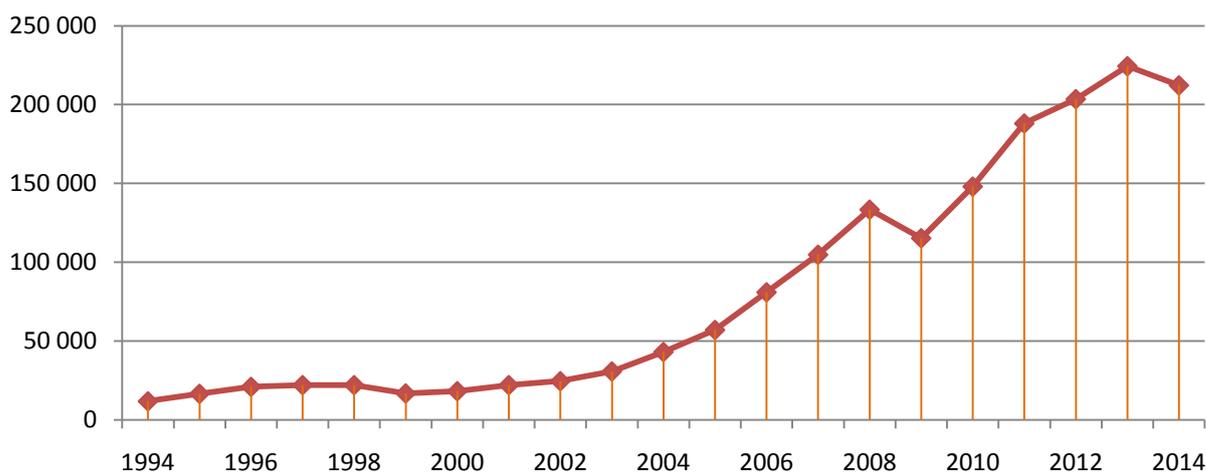
В Казахстане со дня обретения независимости наблюдался стабильный рост экономики и приток иностранных инвестиций. Правительством Республики Казахстан и



Национальным банком Республики Казахстан несмотря на неопределенность в мировой экономике и на внешних рынках, в 2014 году обеспечена макроэкономическая стабильность и созданы необходимые условия для устойчивого экономического роста Казахстана.

В 2014 году валовой внутренний продукт страны составил 212,2 млрд. долларов США (12 276,5 долларов США на душу населения).

Динамика ВВП Казахстана, млн долл. США



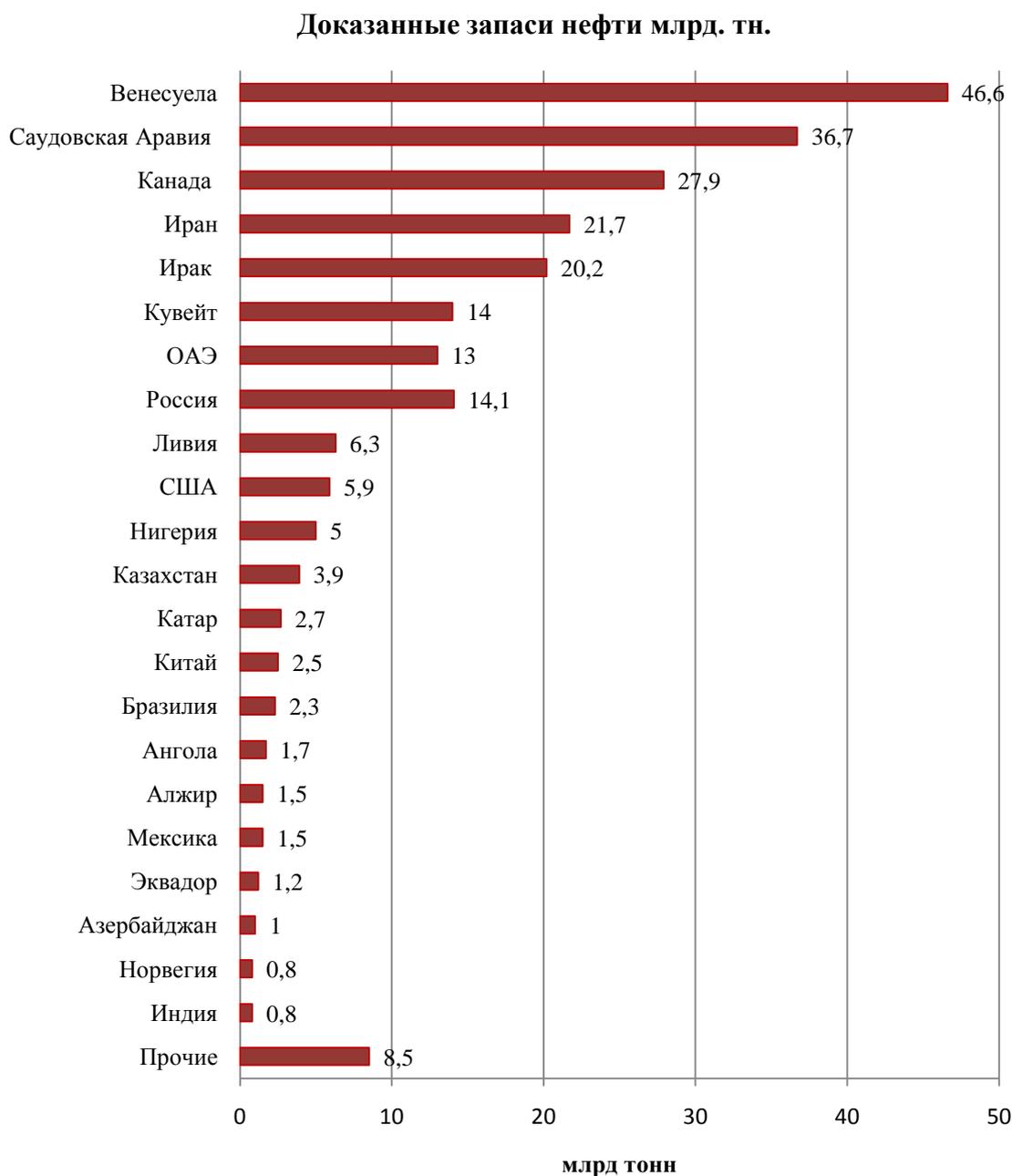
Источник: www.stat.gov.kz

Инфляция в Казахстане в 2014 году составила 7,4 %. По статистике, потребительская инфляция в Казахстане в 2013 году составила 4,8 %, против 6 % в 2012 году.

Согласно результатам Глобального индекса конкурентоспособности (ГИК) Казахстан в 2014 году занял 50-ое место среди 144 стран мира, сохранив свою прошлогоднюю позицию. За всю историю участия Казахстана в рейтинге ГИК с 2005 года по балам эта позиция является наилучшей, благодаря реализации задач, направленных на принятие системных мер по обеспечению макроэкономической устойчивости и созданию благоприятного инвестиционного климата в стране, улучшению нормативно-правовой базы, принятию мер стимулирования и развития бизнеса.

Общемировые тенденции нефтедобывающей отрасли

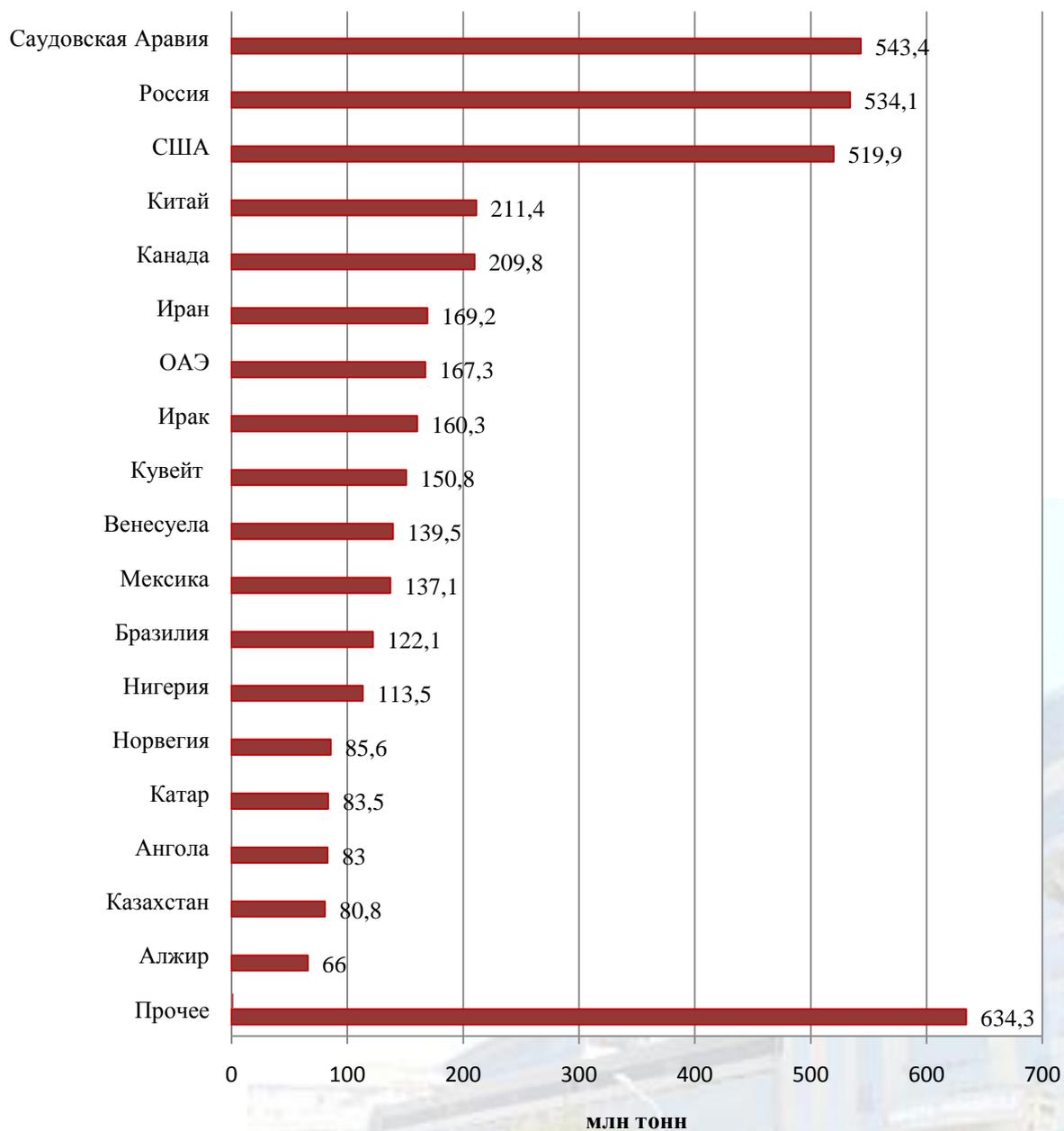
Согласно данным ВР на начало 2014 года объем доказанных мировых запасов нефти составляет 239,8 млрд. тонн.



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2015

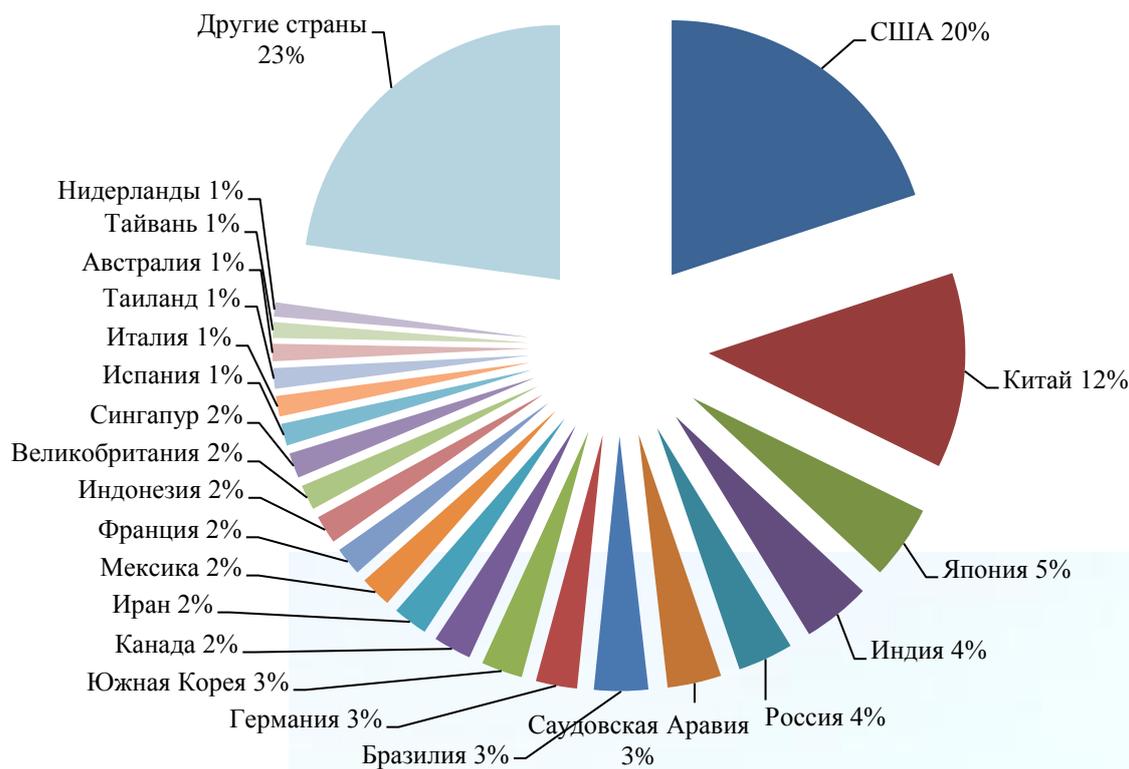
Общий объем мировой добычи за 2014г. составил 4,220 млн. тонн, порядка 41% добычи приходится на страны – члены Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК). Тройку лидеров в производстве нефти закрепили за собой Саудовская Аравия, Россия и США.

Объемы добычи в 2014г.



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2015

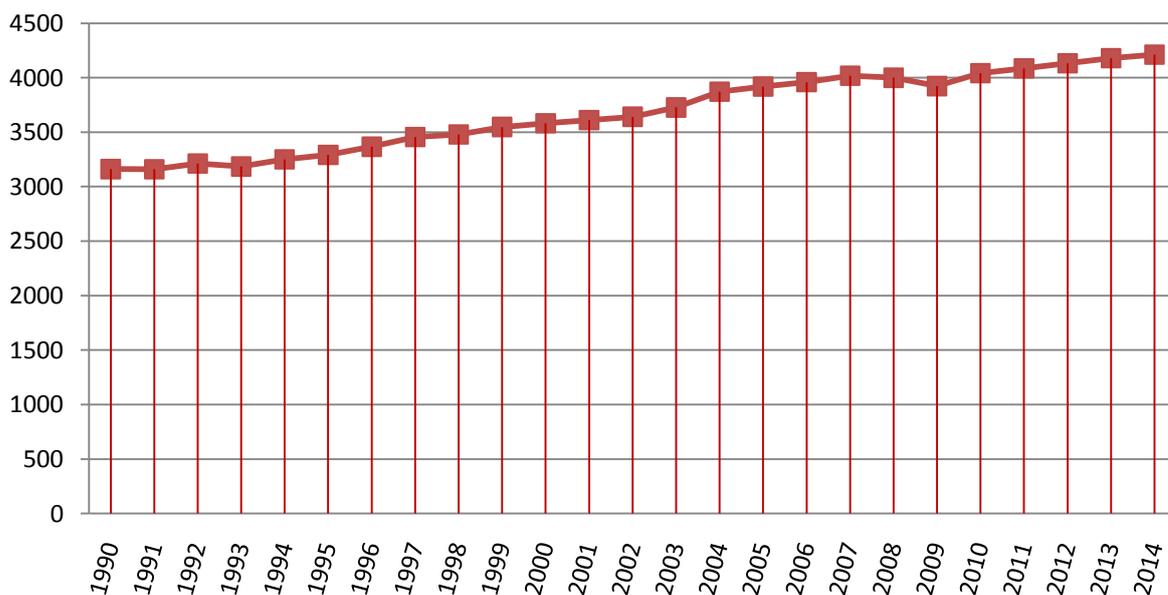
Главным потребителем нефти по итогам 2014 года остается США, на долю которой приходится 20% всей потребляемой нефти.



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2015

Ожидается, что в среднесрочной перспективе на мировом рынке продолжится увеличение спроса на нефть, что произойдет за счет стран с развивающейся экономикой, в первую очередь Китая и Индии.

Динамика мирового потребления нефти, млн тонн



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2015

Динамика цен на нефть марки Brent dated

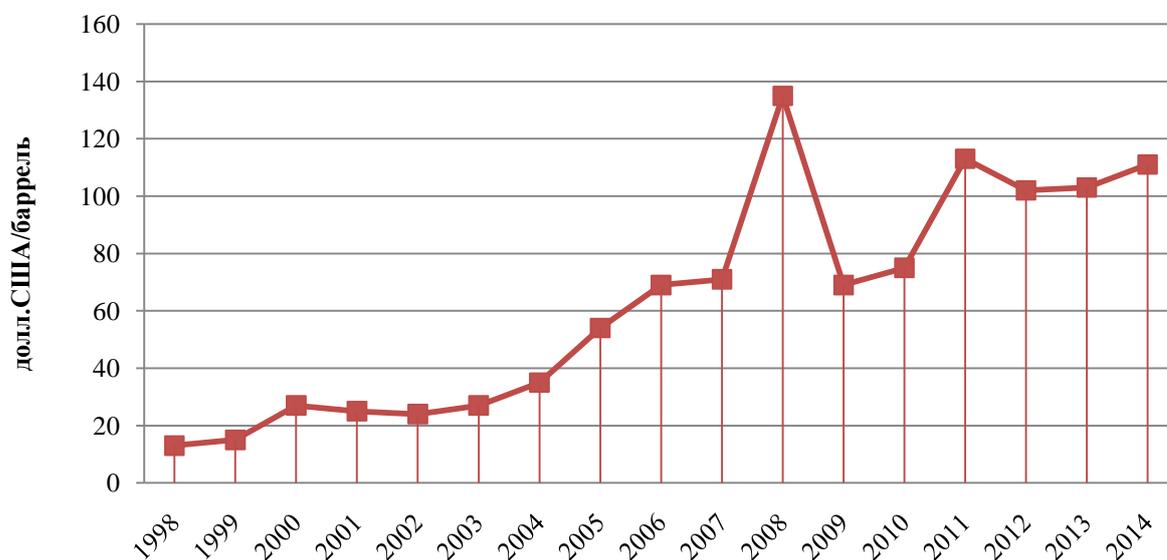
Цены на нефть в течение последних двух десятилетий показывает весьма волатильную тенденцию, так к примеру в 2011 году цена на нефть марки Brent dated, составлял 111,67 долл. США за баррель в то время как в 1998 году демонстрировал значительный спад цен до уровня 12,72 долл. США за баррель. В 2013 году среднегодовой показатель цены на нефть был на уровне 108,66 долл. США за баррель Brent dated.

С января по август 2014 года средние цены на нефть марки Brent составляли 107,75 долл. США за баррель. В конце лета стало отмечаться падение спроса на топливо в США и Китае, при этом возникло избыточное предложение из-за высоких уровней добычи нефти в США и поставок из Саудовской Аравии. Также в конце августа после годового перерыва возобновились поставки нефти из Ливии.

В сентябре 2014 года был опубликован ежемесячный доклад Международного энергетического агентства (МЭА), в котором был понижен прогноз мирового спроса на нефть в 2014 года с 92,9 до 92,6 млн баррелей в сутки. После этого началось снижение цены на нефть, которое ускорилось в начале октября после публикации обзора мировой экономики Международного валютного фонда (МВФ), в котором был снижен прогноз по глобальному росту в 2014 году с 3,4 % до 3,3%, а также негативного прогноза по спросу на нефть.

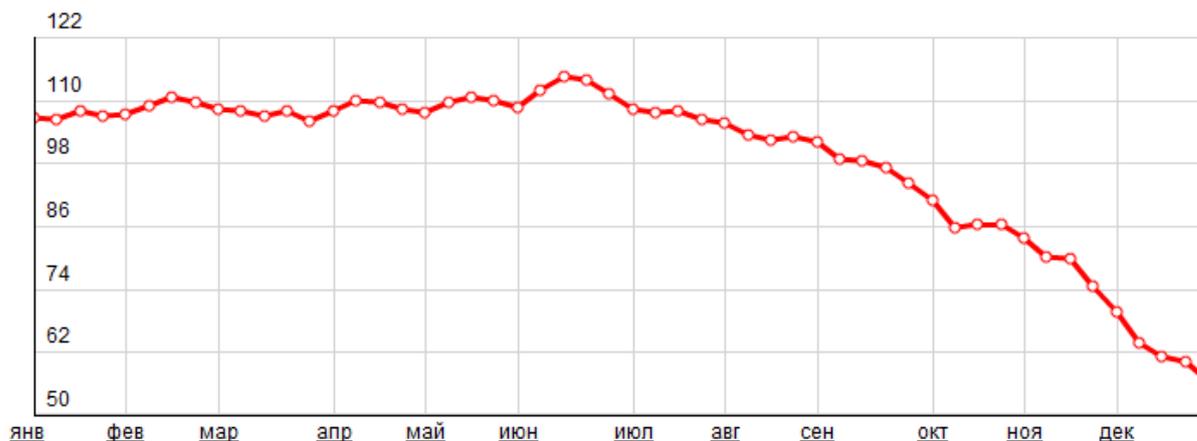
В октябре нефть марки Brent опустилась ниже уровня 90 долл. США за баррель. Падение цен продолжилось после того, как 14 октября в очередном докладе МЭА ухудшила прогноз по спросу на нефть в 2014 году до 92,4 млн баррелей в сутки. На торгах 12 ноября стоимость нефти марки Brent опустилась до отметки 80 долл. США за баррель. К концу декабря 2014 года стоимость нефти марки Brent опустилась до максимально низкой отметки 56 долл. США за баррель.

Динамика цен на нефть (спот) марки Brent dated



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2015

Динамика цен на нефть (спот) марки Brent dated в 2014 году



На формирование цены нефти на мировом рынке влияет множество факторов. Фундаментальным фактором является соотношение спроса и предложения. При этом необходимо учесть, что на эти две составляющие котировок влияет множество факторов. Иными словами, все, что может так или иначе затронуть производство, потребление или закуп и транспортировку нефти, может повлиять и на ситуацию на товарных рынках.

К основным факторам, влияющим на цену сырой нефти можно отнести:

- Курс доллара США, как известно, цены на нефть котируются в долларах США, таким образом, при изменении курса валют изменяются и доходы стран экспортеров нефти;
- Позиция стран-экспортеров нефти. ОПЕК может назначить ту или иную квоту для добычи нефти. Например, решение ОПЕК о снижении квоты может сильно уменьшить предложение, что, конечно же, повлияет и на цены;
- Политическая нестабильность в странах экспортерах, затрудняющая поставки и транспортировку нефти;
- Также предложение может быть снижено из-за разнообразных условий: природных катаклизмов, аварии при добыче и транспортировке и т.д.;
- Ситуация на финансовых рынках, объем торговли финансовыми инструментами, связанные с нефтью;
- Увеличение или уменьшение запасов нефти влияет на настроение покупателей;
- Рост мировой экономики, чем больше экономика, тем больше потребление энергии;
- Научные разработки, особенно в области источников альтернативной энергии;
- Принятие тех или иных законопроектов стимулирующих или наоборот ограничивающих потребление нефтепродуктов и т.д.

Нефтегазовая отрасль Казахстана

Казахстан является одним из крупнейших поставщиков сырой нефти в Центрально - азиатском регионе. По подтвержденным запасам нефти Казахстан входит в число 15 ведущих стран мира, обладая порядка 2%-ми мирового запаса нефти.

География нефтедобычи в РК весьма обширна. Месторождения располагаются на территории шести из четырнадцати областей Казахстана: в Актыубинской, Атырауской, Западно - Казахстанской, Карагандинской, Кызылординской и Мангистауской областях.

Более 90% запасов нефти сосредоточено на 15 крупнейших месторождениях Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Бузачи Северный, Алибекмола, Прорва Центральная и Восточная, Кенбай, Королевское, половина – в двух гигантских нефтяных месторождениях Кашаган и Тенгиз.

Основные события в нефтегазовой отрасли Казахстана за 2014 год

- Внедрена ЕСОТ (единая система оплаты труда) для всех работников нефтегазового комплекса.

- РД КМГ сообщила о снижении налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) для газонефтяного месторождения Каражанбас до 0,5%. Снижение ставки НДПИ последовало после включения правительством месторождения Каражанбас в перечень месторождений углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных. Ранее эффективная ставка НДПИ составляла 9-10%.

- Снижение стоимости бензина АИ-92 – самого популярного бензина в стране. 9 декабря Узакбай Карабалин, вице - министр энергетики, на брифинге в Службе центральных коммуникаций сообщил, что стоимость бензина АИ-92 с 2015 года снизится до 115 тенге за литр. На следующий день был опубликован приказ о снижении цен на бензин, который вступил в силу с момента его подписания. Владимир Школьник, министр энергетики РК, подписал приказ от 10 декабря 2014 года «Об установлении предельных цен на розничную реализацию нефтепродуктов, на которые установлено государственное регулирование цен». Этим приказом были установлены цены на розничную реализацию нефтепродуктов, о которой говорил Карабалин днем ранее.

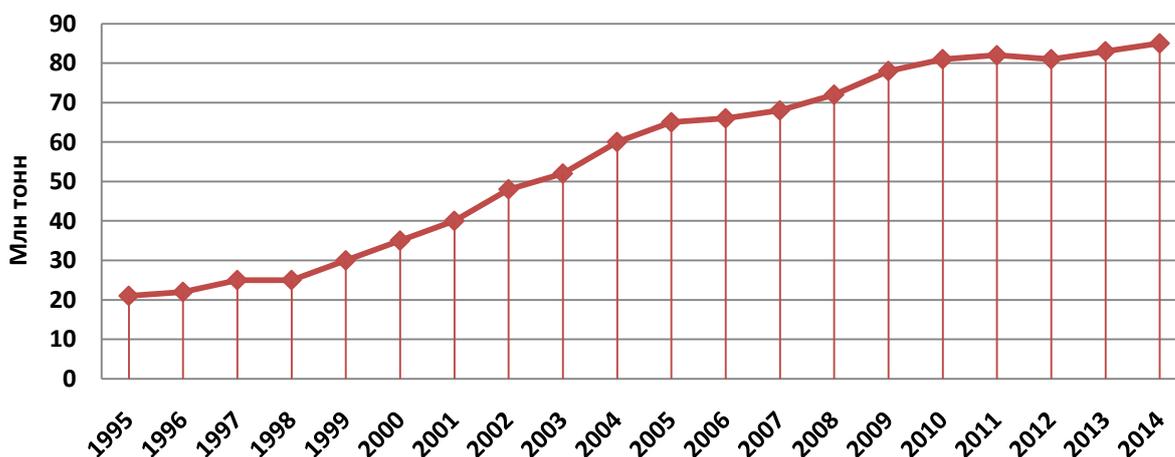
- В сентябре цена нефти Brent опустилась ниже \$100. Основной причиной снижения стоимости нефти на тот момент называли планомерный рост доллара к основным валютам. Индекс доллара (стоимость доллара к корзине валют из евро, фунта стерлингов, японской иены, швейцарского франка, шведской кроны и канадского доллара) вырос до максимума с октября 2013 года – на 83,92 пункта. Еще одним негативным для цен на нефть фактором стала торговая статистика из КНР. Снижение спроса на сырье в этой стране продолжает оказывать давление на котировки нефти. Так, импорт Китая в августе упал на 2,4% в годовом выражении, продолжив июльское падение, которое составило 1,6%. Экспорт оказался лучше прогнозов, увеличившись на 9,4% при ожидании роста объемов экспорта на 8% в годовом выражении.

- В начале октября цена на нефть марки Brent упала до минимальных значений за год – на 2,8% – до \$94,48 за баррель. Фьючерсы на нефть марки WTI упали на 3,5% – до \$91,26 за баррель. Это был минимальный уровень WTI за последние 17 месяцев и крупнейшее падение Brent за последний год. Дальше цены на нефть падали не ежемесячно, а ежедневно. На 13 ноября стоимость нефти марки Brent опустилась ниже \$80 за баррель. Все ждали встречи стран ОПЕК, которая должна была пройти 27 ноября 2014 года, с надеждой, что картель примет решение о сокращении добычи нефти. Однако ожидания не оправдались. ОПЕК добычу не сократила, и уже 28 ноября котировки Brent рухнули до \$75 за баррель – самого низкого значения с сентября 2010 года. Между тем это был не предел, и 16 декабря цена нефти марки Brent упала ниже \$60 за баррель. Стоимость нефти североморской марки Brent впервые с июля 2009 года опустилась ниже

\$60 за баррель. К концу декабря 2014 года стоимость нефти марки Brent опустилась до максимально низкой отметки 56 долл. США за баррель.

- 10 декабря 2014 года стало известно, что экспорт и транзит нефти в Казахстане перестанет быть монопольным. Эти отрасли будут выведены из сферы естественных монополий Казахстана. Данные изменения были предусмотрены в рамках внесения поправок в законодательные акты по вопросам естественных монополий и регулируемых рынков.

Динамика добычи нефти в Казахстане



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2015

Ниже приведена информация по основным предприятиям по добыче нефти и конденсата.

№	Недропользователь	Акционеры	Объем (тонна)	Доля (%)
1	ТОО «Тенгизшевройл»	Шеврон, ЭксонМобиль, КМГ, Лукойл	26 679 833	33,0
2	Карачаганак Петролеум Оперейтинг	ENI, BG, КМГ, Лукойл	12 226 841	15,1
3	АО «Мангистаумунайгаз»	КМГ и СНПС	6 273 337	7,7
4	АО «СНПС-Актобемунайгаз»	СНПС	5 044 893	6,2
5	АО «Озеньмунайгаз»	АО РД КМГ	5 328 148	6,5
6	ТОО СП «Казгермунай»	КМГ, Петро Чайна	2 999 826	3,7
7	АО «Эмбамунайгаз»	АО РД КМГ	2 822 663	3,4
8	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	КМГ, ПетроЧайна	2 208 753	2,7
9	АО «Каражанбасмунай»	КМГ, СНПС	2 131 719	2,6
10	Buzachi Operaiting LTD	СНПС, Лукойл	1 998 900	2,4
11	АО «Тургай Петролеум»	КМГ, ПетроЧайна, Лукойл	1 198 611	1,4
12	ТОО «Сауи-Ойл»	Шымкент	951 156	1,1
13	ТОО «Казахойл Актобе»	КМГ и Лукойл	838 019	1,0
14	ТОО «Жайкмунай»	Европа	834 215	1,0
15	АО «Каспий нефть»	Ордабасы корпорация	812 001	1,0

16	ТОО «Каракудыкмунай»	Лукойл, Индия	810 502	1,0
17	ТОО «Кольжан»		786 011	0,9
18	ТОО СП «КуатАмломунай»	Китай	663 060	0,8
19	АО «Матен Петролеум»	Частные бизнесмены	532 002	0,6
20	«Алтиес Петролеум Инт. Б.В.»	Великобритания	394 288	0,4
21	Остальные		5 291 646	6,5
ВСЕГО:			80 826 424	

Источник: журнал "Petroleum"

Структура экспорта

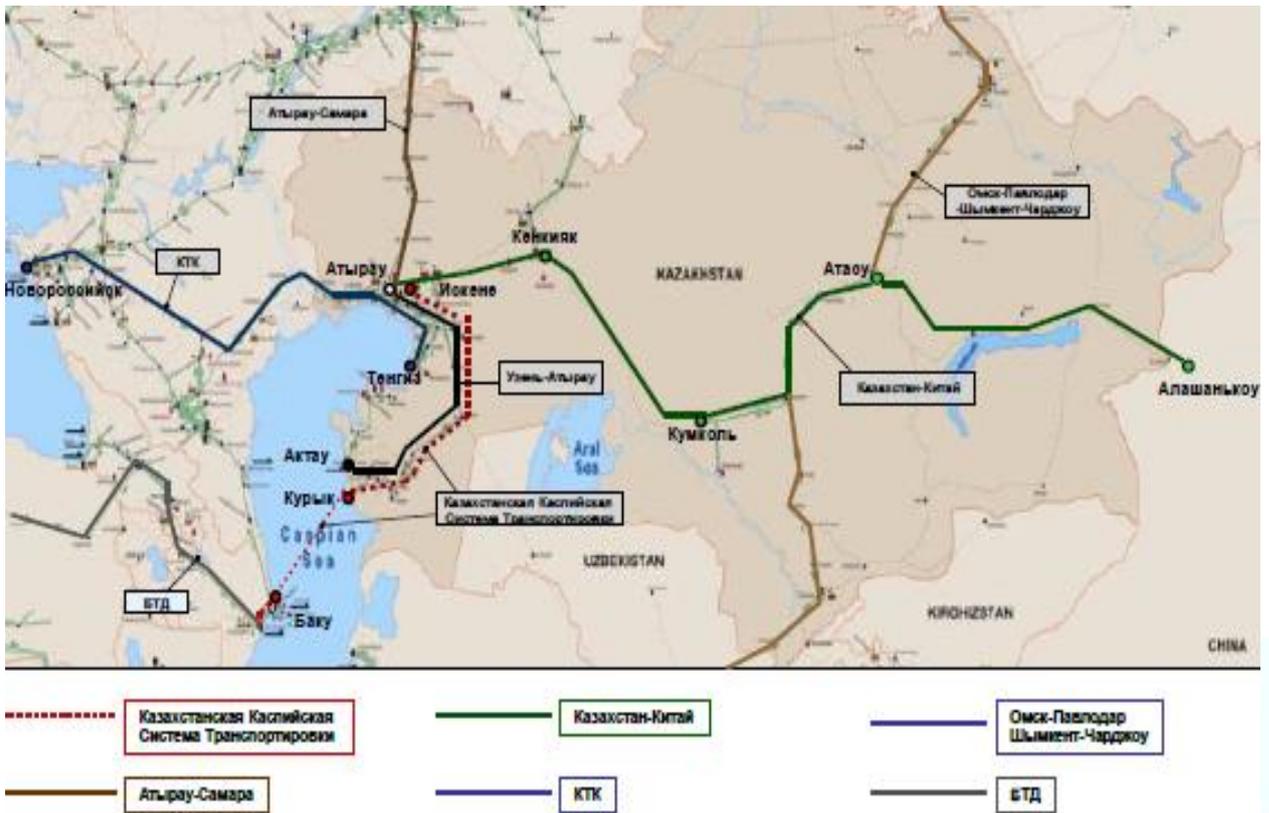
По итогам 2014 года экспорт нефти составил 67 млн. тонн на 53 млрд. \$ по следующим направлениям:

№	Страна назначения	Объем (тонна)	Доля (%)	Сумма (тыс.\$)
1	Италия	19 515 332	28,93%	15 730 874
2	Нидерланды	8 120 918	12,04%	6 419 480
3	Китай	6 269 909	9,30%	4 879 512
4	Франция	5 543 147	8,22%	4 548 291
5	Швейцария	5 244 185	7,77%	3 929 676
6	Румыния	4 031 925	5,98%	3 062 802
7	Австрия	3 856 944	5,72%	2 846 713
8	Испания	2 702 650	4,01%	2 202 842
9	Греция	2 312 258	3,43%	1 877 972
10	Израиль	1 816 705	2,69%	1 460 870
11	Индия	1 213 524	1,80%	1 007 785
12	Турция	1 253 726	1,86%	1 038 334
13	Португалия	1 043 800	1,55%	866 389
14	Корея	942 795	1,40%	789 349
15	Финляндия	722 273	1,07%	578 141
16	Канада	662 092	0,98%	575 472
17	Великобритания	292 914	0,43%	209 176
18	Хорватия	285 297	0,42%	232 241
19	Остальные страны	1 620 054	2,40%	1 169 618
Всего		67 450 453	100,00%	53 425 541

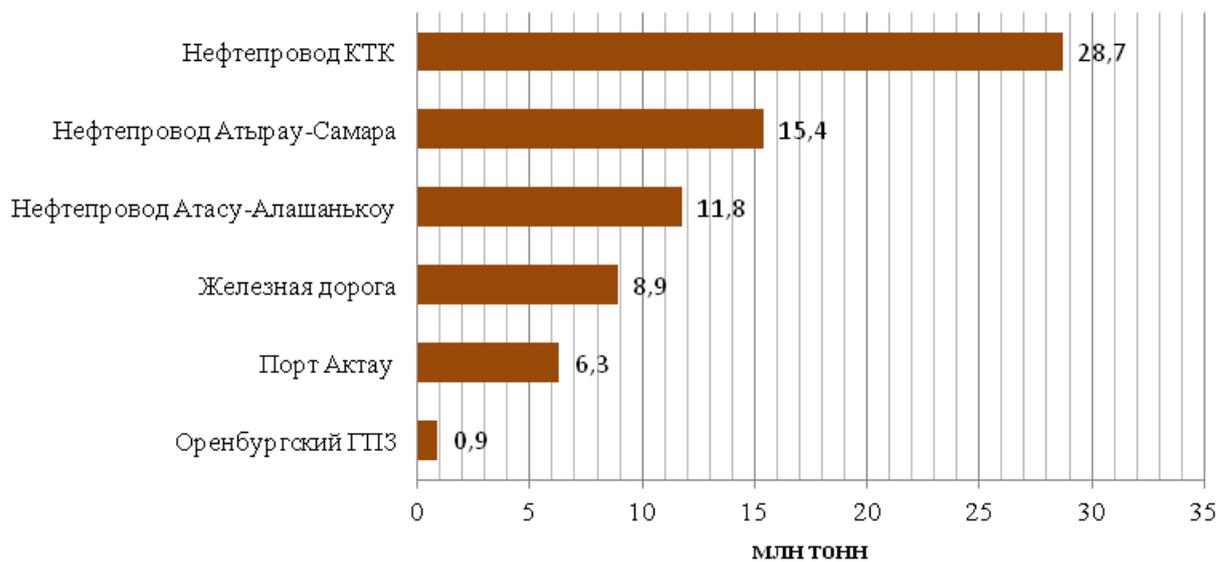
Источник: customs.kz

Реализация и транспортировка нефти

В настоящее время транспортировка нефти осуществляется 3 способами: посредством газопровода, железной дороги и порт г. Актау. Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти являются трубопроводы Атырау - Самара, Каспийского Трубопроводного Консорциума (далее – КТК) и Атасу – Алашанькоу.



Экспорт казахстанской нефти и газового конденсата в 2014 году



Источник: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»



Традиционными рынками для казахстанских грузоотправителей являются европейские рынки, которые являются привлекательными направлениями экспорта казахстанской нефти благодаря стабильному уровню потребления в среднесрочной перспективе. Сравнительно новым и перспективным является рынок Китая – один из ключевых целевых рынков для поставок казахстанских

энергоресурсов.

В настоящее время суммарные экспортные нефтетранспортные мощности, за исключением железнодорожного транспорта, составляют около 77 млн. тонн в год. Таким образом, на сегодняшний день потребность в экспортных нефтетранспортных мощностях удовлетворена.

В ближайшей перспективе ожидается рост объемов добычи нефти, связанный в основном с планируемым началом добычи на месторождении Кашаган и увеличением добычи на месторождении Тенгиз.

В этой связи, в целях удовлетворения потребности в создании дополнительных экспортных мощностей и обеспечения загрузки нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан, в настоящее время реализуется два крупных проекта в нефтетранспортной отрасли:



- увеличение пропускной способности нефтепровода КТК до 67 млн. тонн в год, в том числе пропускной способности казахстанского участка до 52,5 млн. тонн в год в 2015 году;

- увеличение пропускной способности нефтепроводной системы Казахстан - Китай (Атырау - Кенкияк - Кумколь - Атасу - Алашанькоу) до 20 млн. тонн в год к 2017 - 2019 годам, при наличии ресурсной базы.

Наряду с развитием экспортного потенциала, важнейшей задачей в рамках обеспечения внутреннего рынка республики нефтепродуктами является также развитие сети внутренних нефтепроводов. В этой связи расширение всех участков нефтепроводной системы Казахстан - Китай будет проводиться с учетом загрузки отечественных нефтеперерабатывающих заводов.

Успешная реализация данных проектов обеспечит надежный, стабильный и экономически эффективный экспорт казахстанской нефти, позволит развить экспортный и транзитный потенциал Казахстана и обеспечить энергетическую безопасность страны.

Конкуренция

Значимая конкуренция (как борьба за более выгодные условия сбыта товаров) отсутствует, в связи со спецификой отрасли и практически однородными «правилами игры» для всех участников рынка:

- Дефицитность производимой продукции (в рамках рассматриваемой компании АО «Мангистаумунайгаз» не стоит вопрос об ограничении объема производства рынком);

- Ценообразование на основе котировок мирового рынка;

- Зависимость от условий контрагентов-поставщиков транспортных услуг (АО «Казтрансойл» и ОАО «АК «Транснефть»);

- Отсутствие значимого фактора «оболочки услуги» для покупателей (в качестве предмета рыночных отношений рассматривается исключительно товар: «сырая нефть», «природный газ» и т.д.);

- Зависимость от крупных игроков рынка, которые являются одновременно собственниками АО «Мангистаумунайгаз» (Казмунайгаз, CNPC);

- Наличие значимого государственного регулирования отрасли (в т.ч. — определение структуры сбыта, регулирования цен на внутреннем рынке и т.д.).

Основными барьерами входа для потенциальных конкурентов являются:

- Наличие собственной ресурсной базы (месторождений);
- Наличие доступа к транспортным системам (АО «Казтрансойл»);
- Жесткая регламентация отрасли государством;
- Сверхвысокие затраты на организацию производственной площадок и сопутствующей инфраструктуры.

Указанные выше барьеры свидетельствуют о низкой вероятности массового входа потенциальных конкурентов.

1.3. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ

Выручка Компании в 2014 году от реализации продукции составила 665 955 млн. тенге, в том числе от продажи нефти 660 616 млн. тенге и 5 339 млн. тенге от продажи газа и повысилась по сравнению с 2013 годом на 25 054 млн. тенге.

Средняя цена реализации нефти в 2014 году повысилась по сравнению с 2013 годом и составила 106,8 тыс. тенге за тонну. Таким образом, рост выручки в 2014 году был обусловлен увеличением объема добычи и реализации.

	2013			2014		
	объем, тыс.тн	сред.ст-сь тыс.тг/ед	доход, млн тг.	объем, тыс.тн	сред.ст-сь тыс.тг/ед	доход, млн тг.
Реализации продукции			640 901			665 955
Реализации нефти	5 998	106,1	636 204	6 183	106,8	660 616
<i>на внутренний рынок</i>	875	49,2	43 052	1 597	56,9	90 916
<i>на экспорт</i>	5 123	115,8	593 152	4 603	124,2	569 700
Природный газ	230	16,8	3 858	280	16,8	4 707
Попутный газ	157	5,3	839	172	3,6	632

В 2014 году Компания реализовывала 6 183 тыс. тонн сырой нефти в т.ч. 1 597 тыс. тонн на внутренний рынок и 4 603 тыс. тонн на экспорт.

№ п/п	Направление	Ед. изм.	Факт за 2013г	План на 2014г	Факт за 2014г	отклонение факта за 2014г от плана на 2014г.	Структур а сбыта, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	11
1.	Поставка, всего	тыс.тн	5 997,806	6 281,224	6 200,471	-80,753	98%	100%
2.	Внутренний рынок	тыс.тн	875,273	1 601,867	1 597,297	-4,570	100%	26%
2.1.	в т.ч. АНПЗ	тыс.тн	620,0	860,0	940,8	80,800	109%	15%
2.2.	в т.ч. ГНПС Атасу (для толлинга)	тыс.тн	255,273	0,0	0,0			
2.3.	в т.ч. ПНХЗ	тыс.тн	0,0	466,903	447,372	-19,531	96%	7%

2.4.	в т.ч. Битумный завод	тыс.тн	0,0	194,844	169,125	-25,719	87%	3%
2.5.	в т.ч. Встречные поставки в РФ	тыс.тн	0,0	80,12	40,0	-40,120	50%	0,6%
3.	Экспорт	тыс.тн	5 122,533	4 679,357	4 603,174	-76,183	98%	74%
3.1.	в т.ч. по трубопроводу	тыс.тн	5 122,533	4 679,357	4 603,174	-76,183	98%	74%

Экспорт нефти по направлениям (тыс. тонн)

№ п/п	Покупатель	2012 г.	2013 г.	2014 г.
1.	Всего на экспорт	5 103,017	5 122,533	4 603,174
1.1.	TITAN OIL TRADING GMBH	1 725,833	1 739,808	99,859
1.2.	PETROCHINA			179,668
1.3.	WIMAR SA	3 377,184	3 354,070	4 323,647
1.4.	WIMAR BV		28,655	

1.4. СТРАТЕГИЯ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

С 2011 г. Общество придерживалось стратегии, которая включала в себя:

- Поддержание / увеличение уровня добычи на профильных активах, существующих месторождениях ПУ Каламкасмунайгаз и ПУ Жетыбаймунайгаз;
- Оптимизацию затрат;
- Минимизацию рисков.

В настоящее время появилась необходимость уточнения стратегии развития Общества в связи с появлением новых факторов, влияющих на приоритеты дальнейшего развития Компании.

К таким факторам относятся:

- Ограниченный рост на суше в Казахстане путем приобретения нефтегазовых активов. Ограничение роста на суше в Казахстане обусловлено присутствием стратегических игроков таких, как ТШО, китайские и крупные российские компании, которые, скорее всего, не будут реализовывать свои доли участия. Необходимо рассматривать вопрос приобретения около контрактных территорий.
- Наличие финансовых ресурсов, которыми обладает Компания после погашения кредита.
- Желание Акционера увеличить стоимость Компании как актива.

Перед Обществом стоит задача эффективного инвестирования имеющихся финансовых ресурсов, с целью обеспечения долгосрочного роста Компании, с учетом основных интересов Акционеров, а также текущих и будущих возможностей и угроз со стороны внешней среды.

Возможности дальнейшего развития Компании в основном связаны с успешным применением новых методов повышения нефтеотдачи, а также приобретением новых геологоразведочных лицензий и добывающих активов.

Основной задачей стратегии развития Общества в 2014 - 2018 гг. будет формирование сбалансированного портфеля проектов, позволяющего добиться роста добычи и запасов компании.

Видение Общества: Стать финансово успешной компанией, признанным лидером и брендом среди нефтегазовых активов со сравнимыми характеристиками в Евразии по следующим параметрам:

- Стоимость Компании;
- Генерация финансового потока Акционерам;
- Генерация финансового потока для инновационного развития;
- Финансовая устойчивость Компании при колебаниях цены на нефть;
- Статус законодателя стандартов по производственной результативности и эффективности;
- Статус законодателя управленческих стандартов;
- Статус законодателя стандартов в области безопасности, промышленной безопасности и ООС;
- Внешняя и внутренняя законопослушность;
- Привлекательность Компании как работодателя;
- Статус законодателя стандартов в области внутренней и внешней социальной ответственности.

В реализации своего видения и миссии, Общество будет обеспечивать рост стоимости компании за счет следующих основных направлений развития:

- увеличения запасов нефти путем проведения разведки /доразведки и разработки новых месторождений;
- развития географии бизнеса;
- максимально возможного использования потенциала месторождений;
- оптимизации издержек и потерь в бизнес-процессах путем повышения уровня управленческой устойчивости и внедрения системы процессных и технологических инноваций;
- реализации непрофильных активов;
- развития новых направлений деятельности;
- поддержания должного уровня внешней законопослушности и социальной ответственности.

5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

По итогам деятельности за 2014 год чистая прибыль Общества составила 134 377 млн. тенге, что на 14 910 млн. тенге или на 12% больше планового показателя (см. таблицу ниже).

Наименование показателей	2014г-план	2014г-факт	% исполнения
Доход от реализации продукции и оказания услуг	667 703 791	684 457 198	103%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-238 858 827	-223 877 550	94%
Валовая прибыль	428 844 964	460 579 648	107%
Общие и административные расходы	-19 900 630	-17 133 438	86%
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	-251 723 246	-254 509 918	101%
Прибыль от операционной деятельности	157 221 088	188 936 292	120%

Финансовые доходы			
Финансовые расходы	-2 508 110	-2 547 853	102%
Положительная курсовая разницы			
Прочие расходы	-4 534 390	-16 897 728	373%
Прочие доходы			
Прибыль (убыток) до налогообложения	150 178 588	169 490 711	113%
Расходы по корпоративному подоходному налогу и по сверхприбыли	-30 711 048	-35 112 740	
Итоговая прибыль (убыток) за период, до вычета доли меньшинства	119 467 540	134 377 971	112%
Доля меньшинства			
Итоговая прибыль (убыток) за период	119 467 540	134 377 971	112%

Исполнение плана по доходам было достигнуто как за счет увеличения уровня добычи нефти, так и за счет прочих доходов (курсовой разницы).

Увеличение уровня добычи нефти (6,273 млн. тонн при плане 6,151 млн. тонн) достигнуто за счет ввода скважин из бурения, бурения горизонтальных скважин, проведения в них гидроразрывов и дострел-перестрелов пластов, улучшения ремонтно-профилактических работ и обеспечения установленных технологических режимов работы скважин, их оптимизацией в течение года. В результате проведения ГТМ удалось дополнительно вовлечь в активную разработку невовлеченные запасы нефти.

По себестоимости реализованной продукции и административным расходом наблюдается экономия за счет более эффективного использования ресурсов компании.

Расходы по реализации продукции составили 254 509 млн. тенге и превысили план за отчетный период на 2 787 млн. тенге, основной причиной которого является превышение фактической цены реализации над плановой.

Превышение фактических прочих расходов над плановыми, связано с расходами по курсовой разнице.

Динамика доходов и расходов (тыс. тенге)

Наименование показателей	2012	2013	2014
Доход от реализации продукции и оказания услуг	636 258 890	643 101 841	658 831 955
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-192 812 118	-199 681 557	-223 885 708
Валовая прибыль	443 446 772	443 420 284	434 946 247
Общие и административные расходы	-13 752 043	-24 832 929	-17 133 438
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	-217 412 150	-243 968 009	-254 509 918
Прибыль от операционной деятельности	212 282 579	174 619 346	163 302 891
Финансовые доходы	301 739	125 650	195 916
Финансовые расходы	-1 933 682	-2 394 251	-2 547 853
Положительная курсовая разница	1 293 275	664 684	7 902 657
Прочие расходы	-1 304 494	-727 013	-448 996
Прочие доходы	115 614	697 538	1 086 096
Прибыль (убыток) до налогообложения	210 755 031	172 985 954	169 490 711
Расходы по корпоративному подоходному налогу и по сверхприбыли.	-54 520 396	-36 029 324	-35 112 740

Отсроченный налог			
Итоговая прибыль (убыток) за период, до вычета доли меньшинства	156 234 635	136 956 630	134 377 971
Доля меньшинства			
Итоговая прибыль (убыток) за период	156 234 635	136 956 630	134 377 971

Динамика доходов и расходов (в % к базовому периоду - 2011г.)

Наименование показателей	2012	2013	2014
Доход от реализации продукции и оказания услуг	100%	101%	104%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	100%	104%	116%
Валовая прибыль	100%	100%	98%
Общие и административные расходы	100%	181%	125%
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	100%	112%	117%
Прибыль от операционной деятельности	100%	82%	77%
Финансовые доходы	100%	42%	65%
Финансовые расходы	100%	124%	132%
Положительная курсовая разница	100%	51%	611%
Прочие расходы	100%	56%	34%
Прочие доходы	100%	603%	939%
Прибыль (убыток) до налогообложения	100%	82%	80%
Расходы по корпоративному подоходному налогу и по сверхприбыли.	100%	66%	64%
Итоговая прибыль (убыток) за период	100%	88%	86%

Как видно из таблицы вместе с увеличением объема добычи умеренным темпом увеличиваются и доходы компании.

Себестоимость также увеличивается, но с большим темпом по сравнению с доходами, что в большей мере происходит из-за увеличения тарифов подрядных компании.

Рост расходов на реализацию продукции и оказание услуг связан с повышением ставки экспортной таможенной пошлины, удорожанием тарифов по транспортировке нефти.

В результате выше перечисленного итоговая прибыль компании за 2014г. снизилась на 14% по сравнению с 2012 годом, рентабельность продаж составила 20%, против 21% в 2013г. и 25% в 2012г.

Анализ финансового положения (тыс. тенге)

	2012	2013	2014
<i>Активы</i>			
Долгосрочные активы	204 981 714	245 561 697	288 824 198
Текущие активы	93 538 269	80 062 004	86 594 533
Итого активов	298 519 983	325 623 701	375 418 731

<i>Капитал и обязательства</i>			
Собственный капитал	182 319 709	181 267 034	236 957 667
Долгосрочные обязательства	43 198 500	52 048 404	43 107 919
Текущие обязательства	73 001 774	92 308 263	95 353 145
Итого обязательств	116 200 274	144 356 667	138 461 064
Итого капитал и обязательства	298 519 983	325 623 701	375 418 731

Структура активов и обязательств

	2012	2013	2014
<i>Активы</i>			
Долгосрочные активы	69%	75%	77%
Текущие активы	31%	25%	23%
Итого активов	100%	100%	100%
<i>Капитал и обязательства</i>			
Собственный капитал	61,07%	55,67%	63,12%
Долгосрочные обязательства	14,47%	15,98%	11,48%
Текущие обязательства	24,45%	28,35%	25,40%
Итого обязательств	38,93%	44,33%	36,88%
Итого капитал и обязательства	100,00%	100,00%	100,00%

Увеличение доли долгосрочных активов связано со значительными объемами капитальных вложений, так сумма долгосрочных активов к концу 2014г. достигла 77% от общей стоимости активов.

В результате вышеуказанных изменений доходов, расходов и структуры капитала прослеживается следующая динамика экономических показателей.

Динамика экономических показателей

Наименование показателей	2012	2013г	2014г
ROA	51%	44%	38%
ROE	76%	75%	64%
ROCE	88%	76%	67%
Текущая ликвидность	128%	87%	91%
Быстрая ликвидность	113%	72%	75%
Отношение обязательств к собственному капиталу	64%	80%	58%

Учитывая, что основной приоритет Компании заключается в максимизации прибыли, Компания уделяет особое значение оптимизации производственных и непроизводственных затрат.

Компания продолжает работы по повышению эффективности использования ресурсов в т.ч. на этапе планирования и бюджетирования, основными принципами которых являются:

- Обоснованность. Все значения по доходам и расходам должны быть обоснованы (производственными показателями, планами работ, расчетами, сметами ит.д.);

- Оптимизация затрат. Руководители АП Общества обязаны эффективно и экономно расходовать ресурсы Общества. При формировании бюджета доходов/расходов необходимо учитывать реальную производственную необходимость, отдачу от вложений и сравнительный эффект от сходных однотипных затрат (например, закуп нового оборудования по сравнению с ремонтом существующего);
- Своевременность и ответственность.

6. АНАЛИЗ РИСКОВ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Структурные подразделения (собственники рисков) играют ключевую роль в процессе управления рисками. Работники АО «ММГ» на ежедневной основе работают с рисками, управляют ими и проводят мониторинг их потенциального влияния в сфере своих функциональных обязанностей. Структурные подразделения ответственны за выполнение плана мероприятий по управлению рисками, своевременно выявляют и информируют о значительных рисках в сфере своей деятельности и дают предложения по управлению рисками для включения в план мероприятий.

Деятельность Компании сопряжена с множеством рисков и неопределенностей в экономической, политической, законодательной, социальной и финансовых сферах. При принятии решений заинтересованным лицам необходимо принимать во внимание факторы риска, которые могут повлиять на финансовые и операционные результаты Компании.

Идентифицирует, оценивает и управляет своим портфелем рисков, анализируя развитие Компании в прошлом, настоящем и будущем.

Политика Компании в области управления рисками направлена на рост акционерной стоимости и повышение качества корпоративного управления.

Ниже представлен дополнительный не исчерпывающий перечень основных рисков.

Политические риски

- возможность смены внешне или внутривнутриполитического курса руководством страны, которая может существенно сказаться на инвестиционной привлекательности страны в целом и Компании в частности;
- вероятность изменения законодательства, в том числе налогового, направленного на максимизацию бюджетных доходов, получаемых от сырьевых отраслей промышленности;
- в процессе реформирования органов государственной власти возможно упразднение, а также создание новых различных министерств и ведомств, регулирующих деятельность Компании, что может привести к отсутствию или задержке утверждения нормативных документов, влияющих на деятельность Компании;
- Правительство Казахстана может значительно ограничить заявленный объем экспортной квоты или изменить обязательные объемы по поставкам на внутренний рынок, что может оказать существенное влияние на финансовые результаты Компании;
- Слабая конкурентная среда среди поставщиков и подрядчиков снижает качество работ и услуг, предоставляемых Компании.

Региональные риски

Регионами деятельности Компании являются Мангистауская, Атырауская и Западно - Казахстанская область.

Основные активы Компании ведут свою производственную деятельность в регионах, отличающихся суровыми климатическими условиями, также для некоторых регионов характерен дефицит высококвалифицированных рабочих специалистов в сфере нефтедобычи и газопереработки. При этом данные регионы относятся к регионам с высокими социальными и экономическими рисками, оказывающими существенное влияние на деятельность Компании.

В Мангистауской области риск возникновения социальных конфликтов и забастовок является существенным, неоднократно реализовывался и оказывал значительное влияние на деятельность Компании и выполнение ее обязательств по контрактам недропользования.

Компания последовательно стремится к укреплению и поддержанию социальной стабильности в регионах присутствия, активно взаимодействует с представителями местных администраций и сообществ для того, чтобы вместе найти решения актуальных социальных проблем в регионах.

Компания стремится к тому, чтобы ее социальные программы были максимально адресными и отвечали насущным нуждам общества. Однако, увеличение некоммерческих расходов, связанных с минимизацией возникновения риска забастовок и социальной напряженности, может оказывать негативное влияние на финансовые показатели Компании.

Климатические условия указанных регионов достаточно разнообразны, кроме того, их географическая удаленность требует повышенного внимания к транспортной составляющей и снабжению электроэнергией для бесперебойной работы Компании.

В целях минимизации возможных последствий рисков, связанных с климатическими особенностями регионов присутствия, в том числе опасностью возникновения стихийных бедствий, Компания уделяет особое внимание вопросам непрерывности деятельности и промышленной безопасности

Риски партнеров

Компания сотрудничает и привлекает зарубежные и местные компании по различным направлениям своей деятельности. Компания имеет ограниченную возможность оказывать влияние на поведение и операционную деятельность своих партнеров, что может сказаться на операционных и финансовых результатах Компании. В этой связи Компания предъявляет высокие требования своим партнерам, развивает долгосрочные и взаимовыгодные партнерские отношения.

Финансовые риски

Компания подвержена различным финансовым рискам, среди которых можно выделить валютные, инфляционные риски, риски изменения процентных ставок по размещаемым временно свободным денежным средствам, кредитные и налоговые риски. Вероятность их наступления и степень влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности постоянно оцениваются Компанией и учитываются при разработке планов развития.

Финансовые риски, вероятность их возникновения и характер изменения в отчетности.

Риск	Вероятность возникновения	Характер изменений в отчетности
Падение ставок по депозитам банков	средняя	Снижение прибыли вследствие падения доходов по размещению временно свободных денежных средств.
Валютный риск (риск девальвации курса тенге по отношению к евро и доллару США)	высокий	Рост затрат на приобретаемое оборудование – увеличение амортизационных отчислений.
Инфляционные риски	средняя	Увеличение дебиторской задолженности, увеличение себестоимости производимых услуг.
Кредитный риск	средняя	Проблемная дебиторская задолжен

Инфляционные риски

Компания ведет свою основную деятельность в Казахстане и использует тенге, как основную валюту для расчетов. Издержки, связанные с выплатой заработной платы, затратами на электроэнергию, стоимостью логистических услуг, чувствительны к инфляции тенге.

Риски изменения процентных ставок

Деятельность Компании подвержена риску изменения процентных ставок, что может негативно отразиться на стоимости размещения временно свободных денежных средств и, соответственно, на финансовых результатах деятельности Компании.

Валютные риски

Значительная часть доходов Компании номинирована в долларах США или привязана к доллару США. Часть расходов Компании номинирована в иностранной валюте, либо иным образом существенно зависит от колебания курсов иностранных валют (в основном это доллар США, в меньшей степени евро и российский рубль) относительно тенге. В настоящее время большая часть текущих затрат Компании оплачивается по ценам, установленным в тенге.

Повышение курса доллара сделает более рентабельным экспорт нефти.

В случае возникновения отрицательного влияния изменения процентных ставок и валютного курса Компания рассмотрит необходимость применения инструментов торгового финансирования (аккредитивов, гарантий), позволяющих снизить зависимость деятельности Компании от базовых процентных ставок.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков такие показатели финансовой отчетности Компании, как:

- чистая прибыль;
- выручка;
- себестоимость;
- дебиторская задолженность.

Кредитные риски

Кредитным рискам подвержены операции, связанные с движением материальных и денежных потоков с контрагентами, начиная с финансовых институтов, обслуживающих финансовые потоки Компании, и заканчивая покупателями конечных продуктов и контрагентами, оказывающими разнообразные услуги Компании.

Налоговые риски

Налоговая система РК характеризуется малыми объемами правоприменительной практики в отношении недавно принятых нормативно-правовых актов. Она также характеризуется риском доначисления налогов, штрафов и пеней, основанных на широкой интерпретации законодательства. Эти факторы осложняют планирование налоговых издержек Компании. Менеджмент Компании разрабатывает действия по минимизации указанного риска, основанные на участие в работе по улучшению качества как самого Налогового Кодекса, так и поправок к нему. Кроме того, Компания продолжает отстаивать свои интересы в судах.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин

Поскольку Компания осуществляет внешнеторговую деятельность, изменение правил таможенного контроля, волатильность экспортной таможенной пошлины (ЭТП), отсутствие прозрачной формулы расчета ЭТП может отрицательно сказаться на финансовых результатах Компании.

Вместе с тем, Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений действующего законодательства РК и учитывает их в своей деятельности, что позволяет минимизировать риски, связанные с указанными изменениями.

Разведка

Ключевой стратегической задачей Компании является прирост запасов для обеспечения необходимого уровня добычи. Основным риском, связанным с геологоразведочной деятельностью, является не подтверждение плановых уровней ресурсов и/или увеличения уровня затрат по текущим геологоразведочным проектам. Для снижения риска геологоразведочных работ проводится комплекс геолого-геофизических исследований, который, помимо традиционных сейсмических исследований, включает геохимические исследования, высокоразрешающие электроразведочные работы, а также специальные методики по обработке данных сеймики и гравитики, а также по анализу геологических рисков.

Добыча

Одной из важнейших задач Компании является поддержание оптимального уровня добычи на собственных месторождениях, большинство из которых находится на поздней стадии эксплуатации. С этой целью Компания осуществляет внедрение новой техники и технологического контроля за ключевыми бизнес-процессами на производстве.

Основные ключевые факторы снижения эффективности производственной деятельности

Компании:

- Состояние основного фонда скважин;
- Техническая целостность оборудования;
- Непрерывность электроснабжения;
- Погодные условия;

- Своевременность закупа и поставок оборудования;
- Качество поставленного оборудования;
- Рост затрат на услуги, материалы и основные средства, опережающие рост производительности;
- Ограниченная управляемость операционных и капитальных затрат;
- Своевременность и качество выполнения услуг подрядчиками;
- Безопасность производственного персонала;
- Промышленная безопасность;
- Экологическая безопасность;
- Эффективность планирования;
- Соблюдение требований государственных регуляторов.

Снижение эффективности производственной деятельности, не запланировано высокие темпы падения добычи могут оказать существенное влияние на результаты деятельности, оценку активов и запасов Компании.

Вместе с тем, производственная деятельность Компании подвержена рискам аварий и поломки основного производственного оборудования. Для снижения этих рисков Компания проводит комплекс предупредительных мероприятий и программу модернизации и капитального ремонта оборудования. Основное производственное оборудование застраховано на случай ущерба от пожара, взрыва, природных и других опасностей, а также застрахован риск выхода скважины из-под контроля.

Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды

Производственная деятельность Компании сопряжена с потенциальным риском нанесения ущерба окружающей среде, здоровью работников. К таким рискам можно отнести несоблюдение техники безопасности, аварии на производстве, причинение вреда окружающей среде, экологические загрязнения и природные катаклизмы. Последствия при наступлении этих рисков могут быть самые тяжелые, в том числе смертельный случай на производстве, загрязнение атмосферы, почвы и водоемов, пожары, приостановка или полная остановка производства. В зависимости от причины наступления этих событий последствия могут негативно повлиять на репутацию, финансовую и операционную деятельность Компании. В этом направлении в Компании предпринимаются различные меры по предотвращению наступления таких угроз, в том числе контроль за состоянием безопасности и охраны труда, промышленной безопасности, выявление опасных и вредных факторов производства и обучение персонала. Компания ежегодно страхует риски в области охраны труда и окружающей среды, сопряженные с собственной деятельностью и проектами. Кроме того, существуют риски неоднозначной интерпретации действующего законодательства и норм в области экологии не в пользу Компании, с возможным предъявлением претензий и штрафных санкций. В ближайшее время Компания планирует получить сертификат по системе охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды для внедрения и функционирования в соответствии со стандартами ISO 14001, OHSAS 18001.

Информационные технологии

Компания подвержена рискам в области информационных технологий в связи с использованием и внедрением большого количества высокотехнологичного оборудования и программного обеспечения для эффективной операционной деятельности. В связи, с чем могут возникнуть проблемы адаптации нового оборудования и программного обеспечения, безопасного хранения конфиденциальных бизнес данных. В целях обеспечения эффективной работы в данном направлении Компания ежегодно анализирует используемые технологии, при выборе и покупке предпочтение отдает наиболее

адаптируемым и зарекомендованным информационным технологиям, обеспечивает надежный контроль доступа к бизнес данным.

Все эти факторы, как отдельно, так и в совокупности, могут привести к недооценке/переоценке привлекательности проектов, неэффективным инвестиционным решениям и, как следствие, к сокращению уровня запасов и падению стоимости Компании.

7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

7.1. СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ

Структура персонала АО «Мангистаумунайгаз» за 2014 год представлена следующими категориями: административно-управленческий персонал, производственный персонал, прочее:

№ п/п	Наименование	Списочная (средняя) численность, чел.
1	Административно-управленческий персонал	1 175
2	Производственный персонал	4 759
3	Прочее (реализация)	23
	Всего	5 957

Структура персонала Компании на конец 2014 года

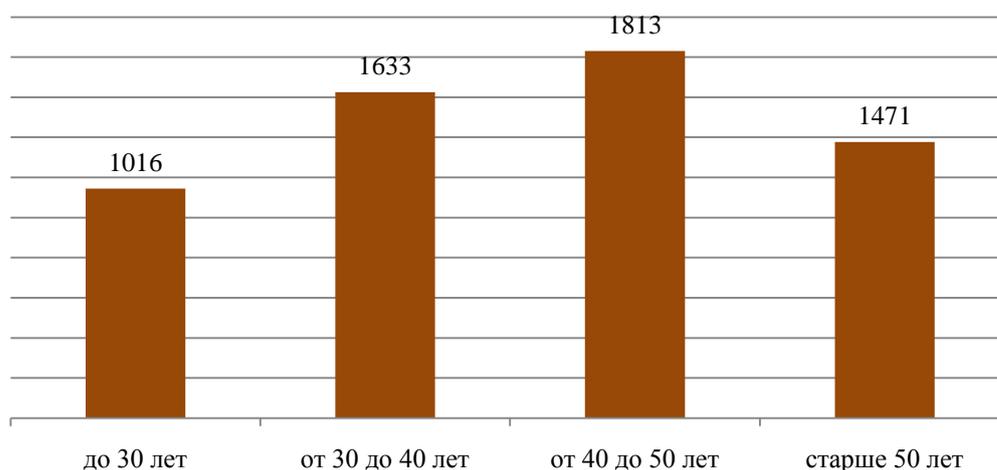


Гендерная структура численности персонала по АО «ММГ» представлена следующим соотношением мужчин и женщин: 68% и 32% соответственно. Нефтегазовая

деятельность, как правило, связана с тяжелыми, опасными и вредными условиями труда, поэтому большая часть численности персонала представлена мужчинами.

Анализ распределения численности персонала по АО «ММГ» по возрастному составу за 2014 год показал, что основная доля персонала находится в возрасте старше 50 лет – 1471 человек (24%), от 40 до 50 лет – 1813 человек (31%) и от 30 до 40 лет – 1633 человек (28%), до лет – 1016 человек (17%).

Возрастной состав персонала АО "ММГ"



Другим важным показателем привлекательности АО «ММГ» как работодателя является текучесть персонала. В 2014 году показатель средней текучести кадров по Компании составил 0,1 %.

Развитие персонала

Политика обучения и развития персонала АО «ММГ» разработана в соответствии со стратегией развития и управления персоналом и регламентируется внутренними руководящими документами:

- Процедура по профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации работников АО «ММГ»;
- Правила о наставничестве;
- Процедура по подготовке казахстанских специалистов за счет средств АО «ММГ»;
- Правила финансирования обучения детей работников АО «ММГ».

Формирование бюджета на обучение персонала АО «ММГ» в 2014 год была на уровне 1,5% от ФОТ. Обучение проходило как в сторонних организациях, так и в корпоративном учебном центре ЧУ «Корпоративный университет «Самрук-Казына».

В настоящее время продолжается активная работа по обучению рабочего персонала АО «ММГ». В том числе делается упор на обучение безопасности ведения работ на производственных объектах. В течение 2014 года сотрудники Компании прошли обучение по различным направлениям, актуальных для повышения производственных показателей.

Информация по пройденным обучением АО "ММГ" за 2014г.

Раздел подготовка и повышение квалификации	Количество обученных работников	Средняя стоимость обучения	Стоимость обучения(без учета командировочных)
Обучение рабочим профессиям (обязательное обучение)	4 089	32 129	131 377 214
Обучение в ЧУ«КУ«Самрук-Казына»	309	157 175	48 567 184
Обучение по магистерским программам	12	828 005	9 936 063
Обмен опытом в Китайской Народной Республике	28	978 017	27 384 497
Обучение Современные инструменты управления	202	119 567	24 152 441
Медиация в социально-трудовых спорах и конфликтах	92	145 000	13 340 000
Всего	5 230	44 373	232 073 043

Социально-трудовые отношения

В целях обеспечения стабильной благоприятной атмосферы в производственных коллективах, среди населения и минимизации риска возникновения несанкционированных забастовок, роста протестных настроений, Компания реализует целый комплекс мероприятий, направленных на решение проблемных вопросов регионов присутствия, улучшение социально-бытовых условий труда работников Компании, оздоровление социального климата на производстве и в целом в регионах.

Оплата труда

Политика оплаты труда персонала Компании основана на миссии компании - быть одним из лидеров среди крупнейших предприятий Республики Казахстан, действующим в интересах Компании, потребителей, акционеров и работников - и призвана способствовать реализации бизнес - стратегии Компании. Под политикой оплаты труда персонала понимается совокупность мер, обеспечивающих рост материальной заинтересованности работников в достижении производственных, финансовых, экономических и социальных задач Компании. Важнейшим фактором, определяющим формирование политики оплаты труда персонала, является укрепление трудового потенциала АО «Мангистаунагаз».

Система оплаты труда Компании регламентируется трудовым законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, Коллективным договором Общества и Положением об оплате и премировании работников и прочими внутренними документами.

В 2014 году в АО «Мангистаумунайгаз» осуществлен переход на единый порядок оплаты труда в группе компаний АО «НК «КазМунайГаз», с целью упорядочения системы оплаты труда, ее эффективности, усиления заинтересованности работников в результатах труда, мерах материального стимулирования, улучшения производственных и экономических результатов деятельности на основе использования мотивационного механизма, стимулирующего рост трудовой отдачи на каждом рабочем месте, увязки показателей трудовой и производственной деятельности и нацеленности системы оплаты труда на решение стратегических задач Общества.

Оплата труда работников Компании состоит из выплат основной, включающей в себя доплаты и надбавки, и переменной части заработной платы, выплат единовременного стимулирующего характера.

В состав основной заработной платы входят:

- оплата по тарифным ставкам, должностным окладам;
- доплаты и надбавки, компенсационные выплаты, предусмотренные трудовым законодательством, отраслевым соглашением, коллективным договором и иными актами работодателя.

- В состав переменной части заработной платы входит текущая премия по итогам работы за квартал, выплачиваемая за выполнение производственного плана. При этом, премирование работников по результатам их труда есть право, а не обязанность работодателя и зависит, помимо производственных показателей, от количества и качества труда работников, финансового состояния АО «Мангистаумунайгаз».

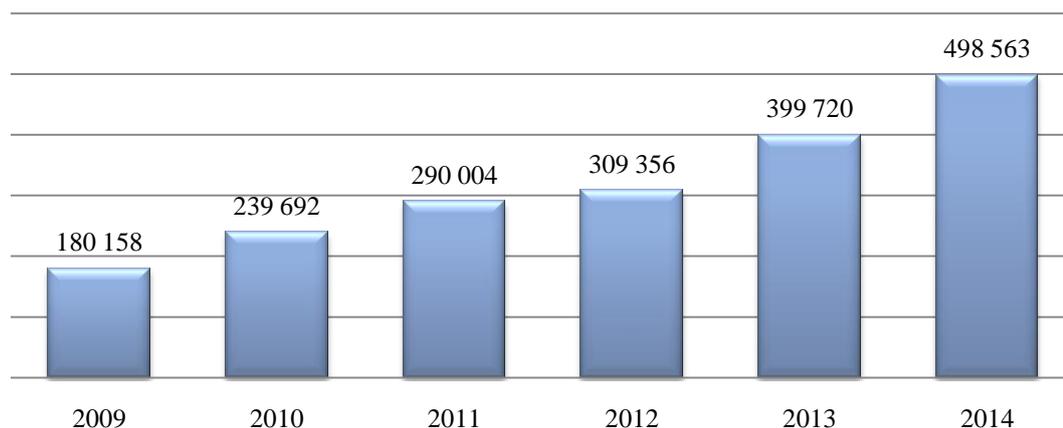
К единовременным стимулирующим выплатам относятся:

- вознаграждение по итогам работы за год;
- вознаграждение (бонус) за прирост добычи нефти по сравнению с предыдущим периодом (годом);
- единовременные премии, приуроченные к праздничным датам;

и прочие разовые выплаты.

Средняя заработная плата Компании в 2014 году составила 498 563 тенге и, по сравнению с заработной платой 2013 года, выросла на 24,7%. **(диаграмма 19)**

Среднемесячная заработная плата АО «ММГ» за 2009 - 2014 гг., тенге



Социальный пакет

Социальная политика АО «Мангистаумунайгаз» является неотъемлемой частью Стратегии развития предприятия. АО «ММГ» придерживается политики высокой социальной ответственности перед своими сотрудниками, членами их семей, населением страны и обществом в целом. Учитывая, что именно профессионализм работников и надлежащие условия труда, положены в основу процветания компании, в 2013 году был подписан новый Коллективный договор, который обеспечивает сотрудникам Компании значительно более высокую степень социальной защищенности. Прежний Коллективный договор действовавший в 2010-2013 годах стал лауреатом республиканской премии «Парыз», в номинации «Лучший коллективный договор».

В 2014 году в рамках Коллективного договора была оказана материальная помощь на общую сумму 685 796 898 тенге, в том числе:

- в связи с рождением ребенка – 36 395 905 тенге
- 4 и более детей – 126 676 800 тенге
- регистрация брака – 10 310 700 тенге
- в связи со смертью близких родственников – 22 517 600 тенге
- смерть работника – 3 321 500 тенге
- обеспечение водой и автотранспортом для организации похорон – 100 000 тенге
- работникам, воспитывающим детей инвалидов – 8 889 600 тенге
- работникам – инвалидам 3 группы ко Дню инвалидности 1 октября – 833 400 тенге
- в связи с лечением в исключительных случаях – 11 605 134 тенге
- на оздоровление детей – 11 605 134 тенге
- на оздоровление работников АО «ММГ» (Спорткомплекс ТРК «Актау», СК «Дельфин», полигон «Актау» - 54 039 000 тенге
- спортивные мероприятия – 4 295 000 тенге
- детские дошкольные учреждения – 31 334 533 тенге
- новогодние подарки детям работников – 16 800 000 тенге
- материальная помощь работникам АО «ММГ» - воинам – интернационалистам (участникам Афганской войны и участникам в ликвидации в Чернобыльской АЭС) – 2 333 520 тенге. Также были

выданы путевки на общую сумму 1 300 000 тенге в местные санатории участникам войны в Афганистане и лицам, принимавшим участие в ликвидации последствий катастрофы на Чернобыльской АЭС.

Социальная программа для неработающих пенсионеров

Забота о вышедших на пенсию сотрудниках Компании составляет важную часть внутрикорпоративных программ. На сегодняшний день на учёте АО «ММГ» состоят 1349 неработающих пенсионеров. В 2014 году на материальную поддержку ветеранов-нефтяников были направлены денежные средства в размере 168 612 866 тенге. В том числе на 24 767 990 тенге оказана адресная помощь участникам, инвалидам и ветеранам ВОВ и лицам, приравненным к ним. Компания ежемесячно выплачивает пенсионерам пособие к пенсии в размере двух законодательно установленных месячных расчетных показателя РК. Сумма выплаты дотаций за год составила 60 028 892 тенге. 318 пенсионерам, проживающим на территории области в индивидуальных жилых домах без центрального отопления, была оказана благотворительная помощь по 14 МРП каждому, на общую сумму 8 245 104 тенге.

Ежегодно к государственным национальным праздникам: Дню Победы, профессиональному празднику – Дню работников нефтегазового комплекса, Международному женскому дню предприятие оказывает пенсионерам разовую благотворительную помощь на общую сумму 75 570 880 тенге.

Жилищная политика

Жилищная политика Компании реализуется в целях обеспечения и доступности жилищного кредитования для каждого работника с целью приватизации предоставленного жилья и приобретения нового жилища и улучшения жилищных условий, а также производственные организации Компании выделяют значительные финансовые средства для обеспечения комфортных условий проживания работников в общежитиях и вахтовых поселках.

В 2014 году на месторождении Каламкас введена в эксплуатацию, после капитального ремонта, столовая №1 на 250 посадочных мест.

Завершено строительство столовой № 10 на 250 посадочных мест с общежитием на 50 койко-мест в районе ЦДНГ-2 месторождения Жетыбай. Кроме того, ведутся проектные работы на строительство 5 общежитий на месторождении Каламкас, также планируется строительство жилого комплекса на месторождении «Асар», состоящего из общежития на 100 койко-мест, столовой на 100 посадочных мест и спортивного зала.

В настоящее время разработан и передан на утверждение документ «Правила о порядке и условиях предоставления кредитов (займов) для улучшения жилищных условий работников АО «Мангистаунаугаз», который предусматривают порядок и условия постановки на очередь работников, организации процесса финансирования, основания предоставления займа работникам.

Летний отдых детей

Организация летнего отдыха для детей работников АО «Мангистаунаугаз» является одной из приоритетных задач социальной политики Компании. В 2014 году 1444 детей работников Компании отдохнули в детских оздоровительных центрах Казахстана, а также на побережье Чёрного моря. Общие затраты компании на организацию отдыха детей составили 118 796 340 тенге.

В целях социальной поддержки семей работников АО «ММГ» была оказана

благотворительная помощь детям, обучающимся в общеобразовательных школах, по 10 000 тенге каждому ребёнку к началу нового учебного года для приобретения школьных принадлежностей. Эта помощь оказана 4 509 детям работников ММГ на общую сумму 67 635 000 тенге.

Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность

За отчетный период, производственная деятельность проводилась в соответствии с требованиями законодательства РК, нормативно - правовыми актами в области промышленной, пожарной безопасности, безопасности и охраны труда, Политикой АО НК «КазМунайГаз» в области безопасности, охраны труда, промышленной безопасности и окружающей среды, стандартом «Единая система управления охраной труда в АО «Мангистаумунайгаз».

28-29 апреля 2014 года в городе Актау на базе АО «Мангистаумунайгаз» организовано и проведено 15-ое ежегодное совещание по вопросам охраны труда и окружающей среды с участием представителей государственных контролирующих органов, а также руководителей и ответственных работников дочерних и зависимых организаций о состоянии обеспечения безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности в ДЗО АО НК «КазМунайГаз», специалистов ТОО «CONSUS KAZAKHSTAN», ТОО «DuPont Kazakhstan», ТОО «Integrity Systems», АО Страховая Компания «Nomad Insurance» и «POLYECO S.A.». В ходе совещания были обсуждены проблемные вопросы, стоящие перед службами охраны труда, и окружающей среды, и приняты соответствующие решения по организации и повышению безопасности труда, которые были отражены в протоколе совещания.

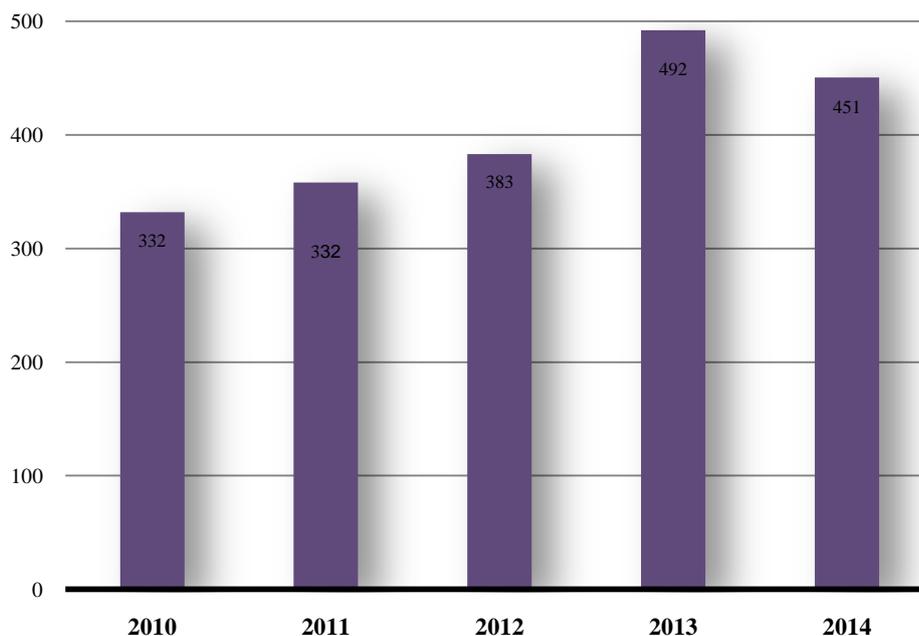
В соответствии с требованиями Трудового кодекса РК, Закона РК «О гражданской защите» организована и проведена проверка знаний в области безопасности, охраны труда, промышленной безопасности 46 руководителей и специалистов структурных подразделений Общества, осуществляющих проверку производственных объектов АО «Мангистаумунайгаз».

Ежегодно, Компания направляет достаточные финансовые средства на мероприятия по обеспечению безопасности и охраны труда и снижению производственного травматизма.

За отчетный период на эти мероприятия АО «Мангистаумунайгаз» было направлено свыше 450,6 млн. тенге, из них:

- на приобретение спецодежды, спецобуви и СИЗ – 324, 9 млн. тенге;
- на обучение в специализированной учебной организации по вопросам «Промышленной безопасности» и «Безопасность и охрана труда» - 120, 7 млн. тенге;
- на приобретение плакатов по ТБ и ПБ – 5,0 млн. тенге.

Затраты по безопасности и охране труда, млн. тенге



Реализация Комплексной программы в области безопасности и охраны труда АО «Мангистаумунайгаз» на 2013-2016 годы.

Как отмечено выше, ключевым фактором для успешной реализации Программы, является лидирующая роль и приверженность руководства высшего звена АО «ММГ» в вопросах БиОТ. Основными приоритетными направлениями Программы являются:

- создание безопасных условий труда на рабочих местах и в производственных единицах путем предупреждения, выявления и устранения производственных рисков;
- повышение безопасности производства и культуры безопасного поведения работников на основе приверженности руководства целям и задачам в области безопасности и охраны труда;
- развитие навыков лидерства и управления безопасностью и охраной труда у руководителей всех уровней;
- повышение мотивации работников по безопасному проведению производственных операций и вовлечение работников в процесс управления рисками;
- внедрение эффективных подходов и практик по безопасности и охране труда при организации производственных процессов и выполнении рабочих процедур;
- вовлечение работников в процесс идентификации, оценки, анализа и управления производственных и поведенческих рисков и расследования произошедших несчастных случаев и аварий;
- применение действенных и эффективных методов и систем управления в области безопасности и охраны труда (коммуникационных, информационных, систем оповещения);
- постоянное развитие и обучение работников всех уровней для улучшения работы в области безопасности и охраны труда;
- обеспечение средствами коллективной и индивидуальной защиты;
- мониторинг, оценка действенности и эффективности корпоративной системы управления в области безопасности и охраны труда, ее пересмотр на улучшение.



В Компании внедрена своя система управления по БиОТ, разработаны и действуют регламентирующие документы (ЕСУОТ, положения, должностные инструкции, инструкции по видам работ и др.), проводятся инструктажи и обучение работников с учетом специфики производственной деятельности каждого отдельно взятого производственного управления и департаментов его производственных объектов. Данные система управления обеспечиваются

финансированием для проведения мероприятий по безопасности и охране труда, снижению производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

В конечном итоге, реализация Программы позволит сократить нарушения в производственных процессах, повысить производительность труда, качество продукции и предоставляемых услуг.

В целях максимально возможного уменьшения риска возникновения производственного травматизма, аварий, инцидентов в АО «Мангистаумунайгаз» было проведено комплексное обследование всех производственных объектов, разработаны организационно-технические мероприятия (ремонт площадок, лестниц, ограждений, фундаментов СК, насосов, покраска оборудования и т.д.) о ежемесячном выполнении этих мероприятий докладывается на производственных планерках Общества.

Руководство Общества берет на себя ответственность за безопасную организацию процессов в рамках всей деятельности АО «Мангистаумунайгаз».

В Комплексной программе в области безопасности и охраны труда АО «Мангистаумунайгаз» на 2013-2016 годы изложены политика и цели в области безопасности и охраны труда, промышленной безопасности, в области предотвращения аварий, несчастных случаев и чрезвычайных ситуаций, определены обязанности и ответственность руководителей Общества в области безопасности и охраны труда.

Пожарная безопасность

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11.04.2014г. и Постановлением Правительства Республики Казахстан №1017 от 25.09.2014г. «Об утверждении перечня организаций и объектов, на которых в обязательном порядке создается негосударственная противопожарной служба».



В АО «Мангистаумунайгаз» создана и функционирует подразделение противопожарной службы с командами по охране объектов м/р Каламкас и Жетыбай, на вооружении которых имеется 10-ед. основной и вспомогательной пожарной техники. Общая

штатная численность пожарных подразделений составляет 100 человек.

С начала года согласно графику проведены пожарно-технические обследования всех объектов Общества. Осуществлялся постоянный контроль за противопожарным состоянием на взрывопожароопасных объектах Общества работниками Противопожарной службы. Принимали участие в рабочих и государственных комиссиях по приемке объектов в эксплуатацию – 3 раза. Приняты зачеты у электрогазосварщиков по знанию правил пожарной безопасности (186-работники Общества, 167-работники ТОО). С работниками Общества проведено – 254 инструктажей и бесед по правилам пожарной безопасности с охватом – 2696 чел. Проведены пожарно-технические минимумы – 72 раза с охватом – 1036 чел.

Объекты производственного, административного и социального назначения оборудованы автоматической пожарной сигнализацией и системами автоматического пожаротушения.

Так же противопожарной службы выполняются работы по перезарядке порошковых огнетушителей и обработке сгораемых конструкций огнезащитным составом. Все объекты производства и здания административно - социального назначения полностью укомплектованы порошковыми огнетушителями, с начала года было заправлено порошковых огнетушителей всего – 1496 шт. (ПУ «КМГ» - 821шт., ПУ «ЖМГ» - 413шт., департаменты – 262 шт.). Обработано сгораемых конструкций огнезащитным составом – 3278 м².

Предупреждение чрезвычайных ситуаций

Службой ГО и ЧС ежегодно проводятся мероприятия по недопущению чрезвычайных ситуаций. Ежегодно единый штаб руководства на месторождениях с включением всех руководящих составов предприятий, оказывающих сервисные услуги АО «ММГ», независимо от форм собственности отрабатывают теоретические знания и практические навыки в период проведения Республиканского командно-штабного учения «Көктем», «Қыс», на специальных и объектовых тренировках. Это дает положительные результаты по выполнению мероприятий по Гражданской обороне в целом и в отдельности.

Ежегодно проводится подготовка органов управления и всеобщее обучение населения способам применения средств защиты и действиям в случаях применения средств поражения.

В настоящее время все имеющиеся защитные сооружения (ПРУ) АО «ММГ» после проведения мероприятий по переводу помещений на режим защитного сооружения готовы к приему укрываемых.

Проводится укомплектование, оснащение и поддержание в готовности сил Гражданской обороны согласно нормам оснащения.

Имеются в наличии силы и средства объектовых формирований ГО потенциально опасных и особо важных объектов жизнедеятельности.

Создание, накопление и своевременное освежение запасов средств индивидуальной защиты, медицинских и иных резервов.

Проведение эвакуационных мероприятий при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций проводится в учебных целях в период проведения РКШУ «Көктем» комплексных и тактико-специальных учениях и на объектовых тренировках.

А также ежегодно выполняются:

- планирование и выполнение мероприятий по устойчивому функционированию отраслей и объектов экономики;
- специальные мероприятия по защите химически опасных объектов;
- мероприятия на взрывоопасных и пожароопасных объектах;
- мероприятия по защите рабочего персонала (населения) объектов хозяйствования от катастрофических наводнений в результате разрушения водозащитной дамбы м/р Каламкас.

Для поддержания водозащитной дамбы в рабочем (проектном уровне) состоянии проводятся текущие и капитальные ремонты по отсыпке откосов со стороны моря горным материалом;

В 2014 году на поддержание водозащитной дамбы было выделено и освоено на:

- содержание и текущий ремонт – 21 млн. 648 тыс. тенге.
- капитальный ремонт – 223 млн. 314 тыс. тенге.

Итого: 244 млн. 962 тыс. тенге.

7.2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ

Охрана окружающей среды и парниковые газы

В соответствии с экологической политикой основным принципом АО «Мангистаумунайгаз» является динамичный экономический рост при максимально рациональном использовании природных ресурсов и сохранении благоприятной окружающей среды для будущего подрастающего поколения. Соответственно, основными стратегическими целями Акционерного Общества является:

- минимизация удельного негативного воздействия на окружающую природную среду;
- повышение эффективности использования природных ресурсов и источников энергии;
- вовлечение всего персонала Общества в деятельность по уменьшению экологических рисков, соблюдению объемов нормативов эмиссий и соблюдение условий природопользования.

Данные цели Общества относятся ко всем производственным объектам, занятым в основной деятельности - добычи, транспортировке, хранении нефти и газа. На основе принятых целей структурные подразделения Общества разрабатывают мероприятия по их достижению, предоставляют регулярные и установленные отчеты в головной офис АО «Мангистаумунайгаз». Показатели достижения за 2014 год экологических целей структурными подразделениями АО «Мангистаумунайгаз»:

№	Экологические цели	Единица измерения	Снижение показателей по ООС и ПГ по сравнению с 2013 г.
1	Увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ	тонн	280
2	Увеличение выбросов парниковых газов	тонн	104 218,075
3	Снижение сбросов загрязняющих веществ	тыс. м ³	16

4	Увеличением объемов переработки и утилизации отходов производства и потребления	тонн	65 892,55
5	Снижение экологических платежей за загрязнение окружающей среды	тенге	24 956 774
6	Утилизация газа	тыс. м ³	29,06
7	Выполнение мероприятий по охране окружающей среды	тыс. тенге	3 866 623
8	Сокращение нарушений по экологической безопасности в результате внутреннего производственного экологического контроля	количество	212
9	Увеличение количества нарушений по государственным проверкам	штук	3
10	Увеличение штрафных санкций	тыс. тенге	58 704,855

Главной целью Политики в области охраны окружающей среды является минимизация экологических рисков и снижение вредного воздействия на состояние окружающей среды при разведке, оценке и разработке нефтегазовых месторождений и месторождений подземных вод на контрактных территориях АО «Мангистаунаугаз».

За отчетный период, следуя целям данной политики, проделана следующая работа в области охраны окружающей среды и достигнуты следующие результаты:

- получено разрешение на эмиссии в окружающую среду для структурных подразделений на планируемый год до 1 января на планируемый 2015 год.

- откорректированы действующие проекты ПДВ и ППРО на 2013-2015 гг для структурных подразделений АО Мангистаунаугаз» в 2014-2015 гг.

- производственный экологический контроль - за 2014 год, СООС и ПГ, включая ГООС м/р Каламкас и м/р Жетыбай, всего проведены 204 проверки, при этом выявлено всего 1238 нарушений, по сравнению с 2013 годом – на 3 проверки больше и по нарушениям на 212 меньше. В 2014 году были привлечены к дисциплинарной ответственности следующие сотрудники по ПУ «Жетыбаймунаугаз» - 15 человек; ПУ «Каламкасмунаугаз» - 26 человек; сторонние организации 2 человека.

- государственный экологический контроль - в 2014 году было проведено - 2 проверки, 1 плановая и 1 внеплановая, выявлено 11 нарушений. Наложено штрафных санкций на сумму 60 717 113 тенге.

- в целях получения квот на выбросы парниковых газов и участия в торговле углеводородными единицами получен Сертификат на выбросы парниковых газов на 2014-2015 гг (серии ВС№100008 от 18.04.2014 года) на общий объем 904 705 тонн, в том числе: 2014 г. – 455 771 тонн, 2015 г. – 448 934 тонн. За 2014 год выбросы парниковых газов составляют 400 786,375 тонн, по сравнению с 2013 г. - 296 568,3 тонн, на 104 218,075 тонн больше, что связано с увеличением выбросов парниковых газов из ввода нового объекта ГТЭС, участок хранения и ремонту НКТ и глубинных насосов на м/р Каламкас.

- в целях исполнения Программы управления отходами началась переработка накопленных нефтеотходов с привлечением подрядных специализированных компаний.

За 2014 год всего вывезено, переработано и утилизировано:

нефтеотходов – 64 486,26 тонн, за аналогичный период 2013 года – 12 300,33 тонн, что на 52 185,93 тонны больше вывезено и утилизировано;

производственных отходов – 1 406,353 тонн, за аналогичный период 2013 года – 232,187 тонн, что на 1 174,166 тонны больше вывезено на переработку и утилизацию.

- началась ликвидация и рекультивация замазученных «исторических» территорий в соответствии с РП «Проект ликвидации замазученных территорий Жетыбайской группы месторождений». На балансе АО ММГ» всего замазученных территорий 39,4 га. За 2014 год заключены 4 договора с ТОО «Экотехникс» - отвал ГУ-3, ЦППН и ТОО «Экотерра»-отвал ГУ-9. Силами подрядных компаний фактически за 2014 год – вывезено и переработано замазученных территорий объемом - 155 069,5 тонн, рекультивировано территорий – площадь 6,87 га.

- экологические платежи за эмиссии в ОС – за 2014 год составили 79 291 293 тенге, что на 24 956 774 тенге меньше, чем в 2013 году. Причина:

- 1) ежегодное повышение МРП на 7 %;
- 2) выбросы ЗВ в атмосферу – увеличение в 2014 году на 3 831 534 тенге, из-за ввода нового объекта ГТЭС;
- 3) размещение отходов на полигонах – сумма уменьшена на 28 949 545 тенге;
- 4) сброс ЗВ – уменьшение на 28 344 тенге;
- 5) передвижной автотранспорт – увеличение на 189 580 тенге, увеличение расхода топлива по сравнению с 2013 годом.

Производственный экологический контроль

Целями производственного экологического контроля является обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан; сведение к минимуму воздействия производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека; повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации и т.д.

Производственный экологический контроль проводится Служба ООС и ПГ на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой ежегодно силами специализированных компаний и согласованной с МОС и ВР РК. Ежеквартально Служба ООС и ПГ обязана предоставлять отчеты по производственному контролю в территориальный уполномоченный орган в области ООС.

Производственный экологический контроль включает проведение экологического мониторинга за состоянием компонентов охраны окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, отходы производства, почвенный покров, радиация и т.д.) и внутренние проверки, проводимые работниками СООС и ПГ согласно ежегодного план - графика, утвержденного директором департамента ТБ, ОТ и ООС.

Экологический мониторинг проводится независимыми компаниями ежеквартально согласно Программе ЭК и план - графиков контроля, указанных в проектах эмиссий в ОС.

Выполнение запланированных мероприятий по охране окружающей среды за 2014 год

В 2014 году на охрану окружающей среды АО «Мангистаумунайгаз» запланировано мероприятий на сумму 7 412 348,0 тыс. тенге, фактически освоено 13 078 737,0 тыс. тенге. По сравнению с 2013 годом было запланировано 9 791 324,0 тыс. тенге, фактически освоено – 9 212 114 тыс. тенге.

№	Мероприятия по ООС	Фактические затраты в 2014 году (тыс. тенге)
1	Охрана воздушного бассейна	165 957
2	Охрана и рациональное использование водных ресурсов	696 039
3	Охрана от воздействия на прибрежные и водные системы	91 900
4	Охрана земельных ресурсов	10 582 990
5	Охрана и рациональное использование недр	272 609
6	Охрана флоры и фауны	1 760
7	Обращение с отходами производства и потребления	613 503
8	Внедрение системы управления и наилучших безопасных технологий	89 342
9	Научно – исследовательские и проектно – изыскательные работы в области охраны окружающей среды	27 520
10	Радиационная безопасность	535 657
11	Экологическое просвещение и пропаганда	1 460
Всего		13 078 737

Мониторинг водных ресурсов

Проводится мониторинг за состоянием подземных вод по нижеследующим месторождениям:

- Каламкас КОС (вход, выход, поле испарения) – ежеквартально;
- 6 морских станций (один раз в полугодие);
- Асар КУОСВ (вход, выход, карта пруда-накопителя) – ежеквартально;
- м/р Каламкас – 49 наблюдательных скважин (ежеквартально);
- м/р Жетыбай – 9 наблюдательных скважин (ежеквартально);
- м/р Асар – 11 наблюдательных скважин (ежеквартально).

7.3. УЧАСТИЕ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ, МЕРОПРИЯТИЯХ

Компания активно участвует в благотворительных и социальных проектах и мероприятиях региона, так в 2014 году Компания осуществила следующие проекты:

«Реализация государственных и отраслевых программ, мероприятий на республиканском уровне (финансирование мероприятий, проводимых в регионе и Республике Казахстан)» на общую сумму 119 832 000 тенге, из них:

- спонсорская помощь Фонду содействия правоохранительным органам и специальным службам в борьбе с терроризмом, экстремизмом и иными преступлениями «Казимпекс – Актау» в целях укрепления экономической безопасности в регионе, созданию благоприятного инвестиционного климата, борьбы с коррупцией и совершенствования деятельности правоохранительных органов Мангистауского региона. – 12 000 000 тенге.
- спонсорская помощь ОФ "Мунайши" имени Н.А. Марабаева для социальной поддержки и материальной помощи нуждающимся ветеранам нефтегазовой отрасли – 12 000 000 тенге.
- спонсорская помощь ОФ "KazEnergy" в реализации проекта "Разработка перечня профессий" – 10 000 000 тенге.
- финансирование Общественного объединения юридических лиц "Мангистауская индустриальная палата" – 85 832 000 тенге.

«Финансирование мероприятий, проводимых в регионе, для проведения художественно-эстетического оформления г. Актау» на общую сумму 27 341 201 тенге, из них:

- спонсорская помощь ГККП «Мангистауская областная филармония им. М. Оскинбаева» для организации и проведения концертных программ артистов из Китайской Народной Республики совместно с артистами Мангистауской области РК. – 840 000 тенге.
- спонсорская помощь ЧФ «Фонд социальной поддержки «Үміт сәулесі» для организации и проведения праздника «Наурыз мейрамы» в г. Актау – 500 000 тенге.
- спонсорская помощь сторонним организациям (приобретение памятных картин в количестве 3 (три) шт. для вручения Залу Торжеств и Заводу по изготовлению газового оборудования во время церемоний от имени Общества.) – 680 000 тенге.
- спонсорская помощь ЧФ «Фонд социальной поддержки «Үміт сәулесі» для организации и проведения запланированного мероприятия на неделе Дней культуры и искусства Южно – Казахстанской области в Мангистауской области. – 3 423 201 тенге.

- спонсорская помощь ЧФ "Фонд социальной поддержки "Үміт сәулесі" для организации и проведения запланированных мероприятий, посвященных Дню работников нефтегазового комплекса, в г. Актау – 4 720 000 тенге.
- спонсорская помощь ЧФ "Фонд социальной поддержки "Үміт Сәулесі" для награждения призеров 17-х летних Азиатских игр, согласно Приложению №1 к Договору – 7 098 000 тенге.
- спонсорская помощь ГККП "Мангистауский областной центр научно-методической и культурно - досуговой деятельности" для проведения республиканского айтыса акынов – 7 000 000 тенге.
- спонсорская помощь Учреждению "Научно-исследовательский центр "Востоковед" для открытия Музея Востока в рамках факультета востоковедения Казахского Национального университета им. Аль-Фараби – 3 080 000 тенге.

«Помощь организациям социального обеспечения, образования, здравоохранения, культуры, спорта и науки» на общую сумму 76 497 000 тенге, из них:

- финансовая поддержка ОО «Общество глухих» к празднованию дня инвалидов и пожилых людей. – 250 000 тенге.
- благотворительная помощь Дому ребенка г. Актау (ежемесячно: соки, фрукты и памперсы на 127 500 тенге) на общую сумму 530 000 тенге.
- дом ребенка г. Актау – 500 000 тенге.
- областная детская деревня семейного типа – 569 000 тенге.
- областной детский дом – 1 000 000 тенге.
- благотворительная помощь подшефному дому ребенка г. Актау ко дню нефтяников – 250 000 тенге.
- спонсорская помощь областной деревне семейного типа к началу учебного года – 1 000 000 тенге.
- ГУ «Специализированный экономический лицей» - 300 000 тенге.
- ОО «Федерация бокса Мангистауской области» - 60 000 000 тенге.
- ОО « Федерация греко – римской, вольной и женской борьбы» по Мангистауской области – 5 000 000 тенге.
- ЧФ «Фонд социальной поддержки «Үміт Сәулесі» - 7 098 000 тенге.
- спонсорская помощь Корпоративный фонд "Жас геолог" для организации и проведения III Казахстанской открытой полевой олимпиады юных геологов в период с 03 по 15 августа 2014 года в г. Алматы – 15 000 000 тенге.

- спонсорская помощь ОФ "KazEnergy" в проведении 21-го Всемирного нефтяного конгресса «Responsibly Energising a Growing World» в г. Москве с 15 по 19 июня 2014г. – 7 000 000 тенге.

- спонсорская помощь ОО "Федерация греко-римской, вольной и женской борьбы" по Мангистауской области для поднятия и развития греко-римской, вольной и женской борьбы в Мангистауской области – 5 000 000 тенге.

«Развитие инфраструктуры региона» на общую сумму 29 000 000 тенге, из них:

- проведение фестиваля "Aktau Open Fest" – 25 000 000 тенге.
- спонсорская помощь ОФ "KazEnergy" для проведения предварительного форума 26 февраля 2014 года в г. Актау на тему "Актуальные проблемы нефтедобычи и пути их решения" – 4 000 000 тенге.

Финансирование сельских населенных пунктов области (Мангистауский и Каракиянский районы) для развития соц. объектов на общую сумму 78 000 000 тенге - из них:

Мангистауский район

- На завершение работ по проведению электролинии в местности «Эндеме» в целях развития туризма – 2 000 000 тенге.
- Приобретение и установка ветрогенераторов для систем водоснабжения с. Шетпе – 9 000 000 тенге.
- На завершение строительства закрытого спортивного комплекса – 48 000 000 тенге.

- Каракиянский район

- Благоустройство парка – 19 000 000 тенге.

«Спонсорская/благотворительная помощь согласно Доп. соглашения к Соглашению о реализации социальных проектов от 25.06.2010 г. между Акиматом Мангистауской области и АО «Мангистаумунайгаз» на общую сумму 673 629 000 тенге, из них:

- первый транш (Согласно доп. соглашению №4 с Акиматом Мангистауской области) – 130 000 000 тенге.
- второй транш (письмо Акимата №03-20-1096 от 18.06.2014г.) – 345 385 000 тенге.
- проведение медиа форума – 73 310 000 тенге.
- финансирование конгресса Актива национального кластера нефтегазовой промышленности РК г. Актау (по инициативе Национальной палаты предпринимателей Казахстана, Акимата Мангистауской области) – 55 000 000 тенге.

- ОО «Федерация бокса Мангистауской области» - 60 000 000 тенге.
- финансирование за участие во всемирных конных играх, которые будут проходить в августе – сентябре 2014 г. во Франции – 9 934 000 тенге.

«Спонсорская (благотворительная) помощь сторонним организациям и сторонним физическим лицам в связи с лечением болезней, с чествованием юбилеев и проведением различных мероприятий» на общую сумму 4 960 000 тенге, из них:

- благотворительная помощь Нажмеденову Е.К. – стороннее физ. лицо, житель г. Актау, для лечения супруги Сапаровой Э. – 150 000 тенге.
- благотворительная помощь Төрехан Үзіл – стороннее физ. лицо, жительница г. Актау, вдова бывшего работника Общества Сатканбаева Н. в связи с тяжелым положением в семье – 200 000 тенге.
- благотворительная помощь Мизам А.С. – стороннее физ. лицо, жительница г. Актау для лечения супруга Мизам Избасар – 150 000 тенге.
- благотворительная помощь Оразмаганбетовой Айнур Отарбайқызы – стороннее физ. лицо, жительница п. Жетыбай Каракиянского района, инвалид 1 группы, для ее лечения – 300 000 тенге.
- благотворительная помощь Сидаковой Ж.Т. - стороннее физ.лицо, жительница г.Актау для лечения сына-инвалида 1-й гр. Жантокова Ержана – 100 000 тенге.
- благотворительная помощь Халмуратовой Б.Б. - стороннее физ.лицо, жительница г.Актау для лечения – 100 000 тенге.
- благотворительная помощь Дауылбаеву Ж.К. - стороннее физ.лицо, житель г.Актау, инвалид 1 гр.для лечения – 100 000 тенге.
- благотворительная помощь семья Акчулаковой Бибигуль Ураловны - стороннее физ.лицо для проведения поминок – 1 000 000 тенге.
- благотворительная помощь пенсионеру Общества - ветерану-нефтянику Үмбеталиқызы Қамка, в целях социальной поддержки, путем обеспечения пансионного ухода на дому за ней стороннего физ.лица – 160 000 тенге.
- благотворительная помощь Исказиеву О. - стороннее физ.лицо, ветеран-нефтяник в связи с чествованием юбилея, путем выделения денежных средств для приобретения памятного подарка – 1 200 000 тенге.
- благотворительная помощь Шайхиев М.М. - стороннее физ.лицо, ветеран труда в связи с чествованием юбилея, путем выделения денежных средств для приобретения памятного подарка – 1 200 000 тенге.
- благотворительная помощь Тилепову Ж.Ж. - стороннее физ.лицо, профессор КазНУ им. Аль-Фараби в связи с чествованием юбилея, путем приобретения памятного подарка - национального мужского костюма "Шапан" – 300 000 тенге.

8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

8.1. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ЕЕ ПРИНЦИПОВ

Корпоративное управление АО «ММГ» строится на основах справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессиоанализма и компетентности. Эффективная структура корпоративного управления предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных в деятельности Общества лиц и способствует успешной деятельности компании, в том числе росту ее рыночной стоимости и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

Структура, функции и состав органов корпоративного управления Компании являются типичными для акционерной компании Республики Казахстан и соответствуют нормам регулирующего законодательства.

Высшим корпоративным органом является Общее собрание акционеров.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества и насчитывает шесть членов, из которых один председатель и двое независимые директора. Председатель Совета директоров избирается из числа его членов большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества открытым голосованием.

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляются коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Функции и разделение рабочих обязанностей органов корпоративного управления закреплено в Уставе Компании.

АО «ММГ», понимая важность корпоративного управления, уделяет внимание внедрению принципов корпоративного управления.

Основополагающим принципом действующего Кодекса корпоративного управления АО «ММГ» является *принцип защиты прав и законных интересов акционеров*. Права акционеров закреплены Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ММГ». За время работы АО «ММГ» исков о нарушении прав акционеров со стороны акционеров не поступало.

Принцип эффективной деятельности Совета директоров и Правления

Понимая значительную роль независимых директоров при принятии решений Советом директоров, в АО «ММГ» проводится работа по подготовке предложений по созданию Комитетов при Совете директоров, председателями которых будут назначаться независимые директора.

В случае отсутствия одного из членов Правления, заседания Правления не проводятся. Правление заседает регулярно не менее 1 раза в неделю, тем самым обеспечивая один из принципов деятельности Правления – регулярность.

Принцип самостоятельной деятельности

В АО «ММГ» в целях реализации стратегических задач и выработки оптимальных решений созданы консультативно-совещательные органы при Правлении для детального изучения вопросов, выносимых на Правление АО «ММГ». Так, например, созданы Бюджетная комиссия, Комиссия стратегического развития и др.

Правление АО «ММГ» вправе принимать решение о приобретении или отчуждении АО «ММГ» до десяти процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принимает решения по вопросам, которые имеют отношение к операционной и (или) текущей деятельности Общества и которые не

отнесены Уставом к исключительной компетенции Высшего органа или Совета директоров Общества, если стоимость предусматриваемых ими сделок либо фактические или потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате их заключения, не превышают суммы, эквивалентной 7 000 000 (семи миллионам) долларов США.

Принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности

Процесс раскрытия информации является одним из важных компонентов в системе корпоративного управления. Раскрытие информации осуществляется на казахском, русском и английском языках.

Принципы законности и этики

В течение 2014 года не зарегистрировано обращений по фактам нарушений положений Кодекса корпоративного управления, коррупционных и других противоправных действий.

Принцип эффективной Кадровой политики

Целью Кадровой политики АО «ММГ» является достижение стратегических задач Общества в области персонала за счёт повышения эффективности управления персоналом и развития персонала как наиболее важного ресурса Общества. Достижение цели осуществляется за счёт получения максимальной отдачи от инвестиций в персонал Общества через построение системы, которая мотивирует каждого работника Общества к достижению стратегических целей, за счёт развития и совершенствования корпоративной культуры и общественно-политического имиджа Общества.

Принцип охраны окружающей среды

АО «ММГ» следует принципам бережного и рационального отношения к окружающей среде в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и международных конвенций, ратифицированных Республикой Казахстан.

Наряду с безусловным приоритетом соблюдения прав и интересов акционеров, система корпоративного управления в АО «ММГ» обеспечивает защиту прав и интересов ДЗО ММГ, инвесторов, общественности и всех заинтересованных в деятельности АО «ММГ» лиц.

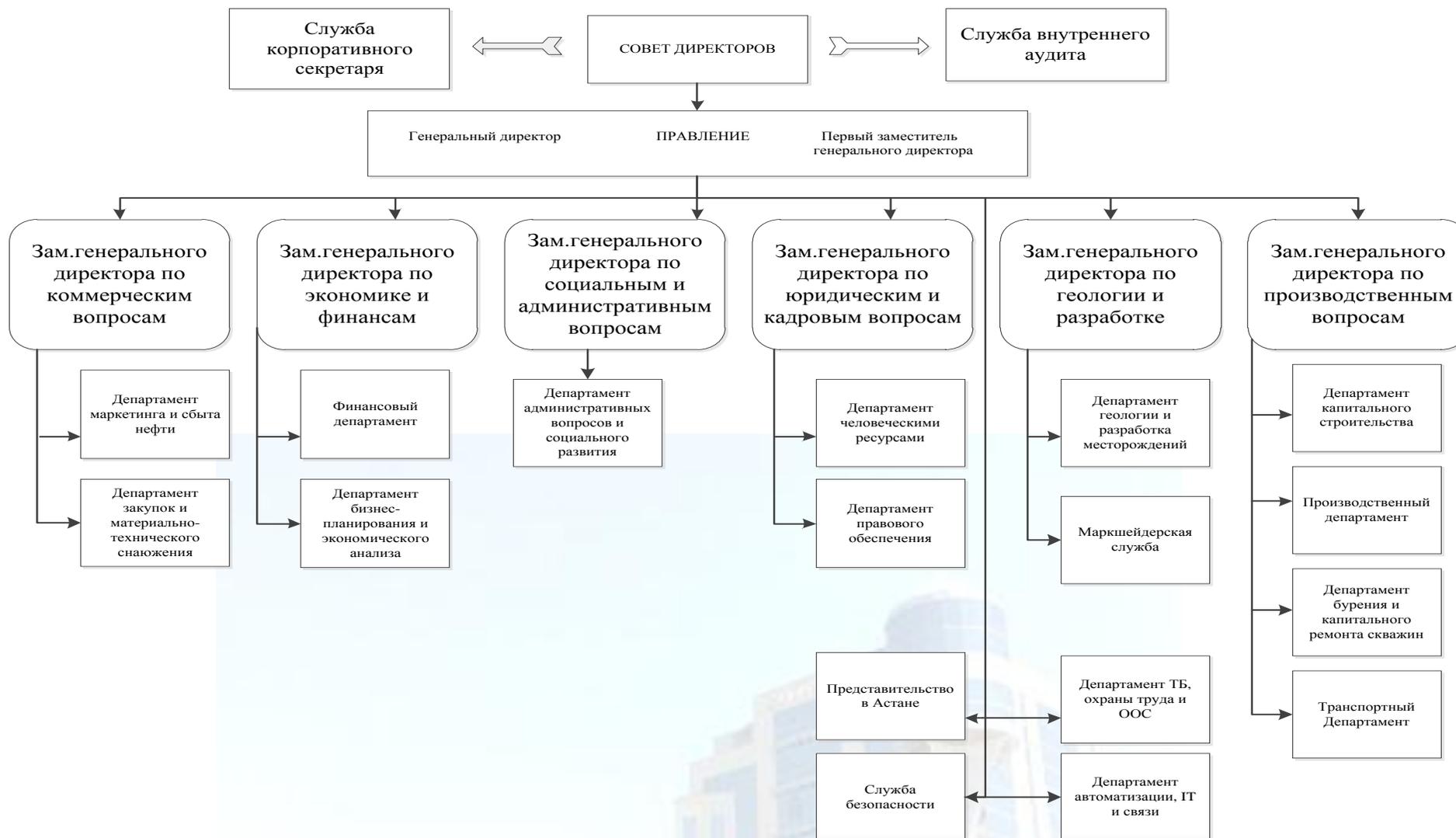
АО «ММГ» осознавая социальную ответственность бизнеса, в целях обеспечения максимальных выгод народу Республики Казахстан от своей деятельности, принимает добровольные обязательства по социально ответственному участию в жизни работников АО «ММГ», населения в регионе деятельности АО «ММГ» и общества в целом.

8.2. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

На 2014 год общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107 856 540 и 1 089 460 акций, соответственно. Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акций составляла 552 тенге.

СП «Mangistau Investments B.V.» принадлежат все простые и 5 395 привилегированных акции Компании, остальная часть привилегированных акции принадлежит мелким держателям, общая численность которых составляет порядка 6 тыс. лиц.

8.3.ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОМПАНИИ



8.4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»

Совет директоров осуществляет Общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом к исключительной компетенции Единственного акционера. Совет директоров (СД), постоянно контролирует деятельность Правления и следит за тем, чтобы деятельность Общества осуществлялась в соответствии с законодательством, Уставом Общества и решениями Единственного акционера.

Органом управления Компании является Совет директоров, а исполнительным органом - Правление Компании. Генеральный директор и Первый заместитель генерального директора, входят в состав Правление, которые свою очередь является исполнительным органом Компании в СД. В Совета директоров шесть членов, включая его председателя Тимура Бимагамбетова, двое члена являются представителями АО «Национальная компания «КазМунайГаз», двое члена являются представителями CNPC Exploration and Development Company LTD». В СД также входят двое независимых директоров.

Состав Совета директоров с 01.01.2014г. по 22.09.2014г.

Тимур Бимагамбетов	Председатель Совета Директоров
Цао Ямин	Член Совета Директоров
Люй Гунсунь	Член Совета Директоров
Курмангазы Исказиев	Член Совета Директоров
Булат Еламанов	Независимый директор
Тун Сяогуан	Независимый директор

Бимагамбетов Тимур Мустахиевич 1954г.р. – с 25.11.2012 г. избран Председателем Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

– с 02.2012 г. Заместитель председателя Правления по добыче и техническому развитию АО «НК «КазМунайГаз»; Управляющий директор по операционным добывающим активам АО «НК «КазМунайГаз»; Заместитель председателя Правления по морским и отдельным нефтесервисным проектам АО «НК «КазМунайГаз» (по настоящее время);
– с 19.03.2012 г. избран в состав Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз»;

Цао Ямин 1962 г.р. – с 30.12.2012 г. избран в состав Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

– с 06.2010 г. -04.2014 г.– Заместитель генерального директора ТОО «КННК Интернационал в Казахстане»;
– с 04.2014 г. Президент CNPC по Центральной Азии (по настоящее время);
– с 04.2014 г. Генеральный директор ТОО «КННК Интернационал в Казахстане» (по настоящее время);

Люй Гунсунь 1957 г.р. – с 05.02.2013 г. избран в состав Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

– с 09.2007г.- 01.2013г. Генеральный директор CNPC International в Туркменистане;
– с 01.2013 г. Глава региональной дирекции по Центральной Азии CNPC;

Исказиев Курмангазы Орынгазиевич 1965 г.р. – с 01.11.2012 г. избран в состав Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз»

– с 02.2012 г. - Заместитель председателя Правления по геологии и перспективным проектам АО «НК «КазМунайГаз»;

Управляющий директор по геологии - главный геолог АО «НК «КазМунайГаз»;

Елеманов Булат Далдаевич 1950 г.р. – с 25.11.2009 г.– избран в состав Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз»;
– с мая 2005 года - Председатель совета директоров АО «Азимут ЭнерджиСервисез» (по настоящее время);

Тун Сяогуан 1935 г.р. – с 25.11.2009 г. избран в состав Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз»
– с 2005 года – член Инженерной Академии Китая (по настоящее время);

В сентябре 2014 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз» - г-на Люй Гунсюнь в связи с переходом его на другую должность, и избран в состав Совета директоров г-н Бянь Дэчжи.

Состав Совета директоров с 22.09.2014 г. по 31.12.2014 г.:

Тимур Бимагамбетов	Председатель Совета Директоров
Цао Ямин	Член Совета Директоров
Бянь Дэчжи	Член Совета Директоров
Курмангазы Исказиев	Член Совета Директоров
Булат Еламанов	Независимый директор
Тун Сяогуан	Независимый директор

Бянь Дэчжи 1964 г.р. – с 22.09.2014 г. избран в состав Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».
– с 12.2010 г. - 04.2014 г. – Председатель Совета директоров компании CNPC International Research Center;
– с 12.2010 г. - 04.2014 г. – Заместитель генерального директора компании CNODC;

Совет директоров, осуществляя свои функции по управлению Обществом, определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Общества.

Совет Директоров несет ответственность перед акционерами за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Компании и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями Совета Директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, принятие решений о потенциальных приобретениях нефтегазовых активов и прочие существенные вопросы.

8.5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Исполнительный орган (Правление) руководит текущей деятельностью Общества. Правление обязано исполнять решения Единственного акционера и Совета директоров Общества.

В состав Правления Компании входят:

- Генеральный директор – Сунь Синъюнь,
- Первый заместитель генерального директора - Иманбаев Бахыт Алтаевич

Сунь Синъюнь 1967г.р. – с 15 ноября 2012 года по настоящее время – занимает должность генерального директора АО «ММГ». С 24 декабря 2009 года по 14 ноября 2012 года занимал должность первого заместителя генерального директора.

Общая сумма вознаграждения Генерального директора за 2014 год составила 61 605 399,07 тенге.

Иманбаев Бакыт Алтаевич 1963г.р. - с 25 сентября 2013 года по настоящее время занимает должность Первого заместителя генерального директора АО «ММГ».

- 04 февраля 2013 года по 24 сентября 2013 года – занимал должность заместителя генерального директора по производству АО "РД КазМунайГаз";

- 17 октября 2011 года по 03 февраля 2013 года занимал должность Директора филиала АО МНК "КазМунайТениз";

- С октября 2008 года по октябрь 2011 года занимал должность Технического директора ТОО "Казахойл Актобе";

- С декабря 2007 года по октябрь 2008 года занимал должность Заместителя генерального директора ТОО "Жалгизтобемунай".

Общая сумма вознаграждения Первого заместителя генерального директора за 2014 год составила 33 924 520,31 тенге.

Организация работы Правления Общества, порядок созыва и проведения его заседаний, порядок принятия решений определяются Уставом АО «ММГ» и Положением о Правлении АО «ММГ», утвержденным Советом директоров Общества.

Правление, в свою очередь, несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации данных функций и за текущую операционную деятельность Компании. Правление отчитывается перед Советом Директоров за состояние проделанной работы по достижению целей Компании.

8.6. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

В декабре 2013 года, Советом Директоров было принято решение о создании службы внутреннего аудита. В 2014 году был образован штат из двух специалистов и служба внутреннего аудита начала активную работу по осуществлению внутреннего аудита в контроля АО «ММГ». Служба внутреннего аудита является контрольным органом Общества, непосредственно подчиняющимся и подотчетным Совету директоров АО «ММГ». Служба внутреннего аудита обеспечивает организацию и осуществление внутреннего аудита и контроля в АО «ММГ», контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ММГ» и дочерних и зависимых организаций АО «ММГ» (далее – группа компаний ММГ), оценку в области внутреннего контроля и управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности АО «ММГ» и группы компаний АО «ММГ».

8.7. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

Основным принципом дивидендной политики Компании является максимизация дивидендных доходов Акционеров и обеспечение роста капитализации Компании.

По итогам деятельности Компании за 2014 году МИБВ было принято решение направить на выплату дивидендов 60 138 192 000 тенге.

	<i>тыс.тенге</i>		
года	2012	2013	2014
Чистая прибыль Компании (тыс. тенге)	156 234 635	136 956 630	134 377 971

Направлено на выплату дивидендов по итогам отчетного периода (тыс. тенге)	156 217 902	82 173 978	60 138 192
Количество акции, в т.ч.:	108 946 000	108 946 000	108 946 000
простые	107 856 540	107 856 540	107 856 540
привилегированные	1 089 460	1 089 460	1 089 460
Дивиденды на одну акцию (тенге)	1 434	754	552

8.8. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА И ЕЕ ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ

АО «ММГ» придерживается принципа информационной открытости, призванной обеспечить максимальную обоснованность и прозрачность управления Компанией. Компания своевременно раскрывает информацию об основных результатах, планах и перспективах своей деятельности, которая может существенно повлиять на имущественные и иные права акционеров и инвесторов, а также своевременно и в полном объеме отвечает на запросы акционеров. Компания регулярно предоставляет информацию о существенных корпоративных событиях в деятельности Компании и в то же время следует строгим и надежным механизмам раскрытия и конфиденциальности внутренней (непубличной) информации, определенной советом директоров.

8.9. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

АО «Мангистаумунайгаз» соблюдает положения утвержденного Кодекса корпоративного управления АО «Мангистаумунайгаз».

В целях соблюдения положений Кодекса корпоративного управления Общества, на основании решения Совета директоров Общества (Протокол № 40/13 от 20.12.2013г.) в организационной структуре Общества созданы Служба корпоративного секретаря и Служба внутреннего аудита.

9. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Компания готовит финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Внешним аудитором АО «ММГ» начиная с 2008 года является компания «Эрнст энд Янг». «Эрнст энд Янг» является международным лидером в области аудита, налогообложения и права, консультационного сопровождения сделок и консультирования по вопросам ведения бизнеса.

По мнению «Эрнст энд Янг», консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает консолидированное финансовое положение Компании и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (см. приложение).

10. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД.

Основной целью Общества является рост акционерной стоимости компании. Общество стремится достигнуть роста стоимости посредством увеличения запасов и добычи углеводородного сырья, увеличения прибыльности существующих активов и развития новых направлений бизнеса.

Для обеспечения роста добычи и запасов углеводородов Общество будет проводить следующую работу по:

- Поддержанию текущей добычи нефти на действующих месторождениях Компании;
- Повышению коэффициента извлечения нефти на действующих месторождениях Компании;
- Проведению разведки на перспективных геологоразведочных площадях в РК и доразведки на действующих месторождениях;
- Приобретению новых активов в Казахстане;
- Расширению портфеля активов Компании морскими проектами и газовыми активами.

Прибыльность существующих активов будет обеспечиваться путем:

- Эффективного управления затратами;
- Повышения эффективности бизнес-процессов и технологических процессов, в том числе путем их автоматизации;
- Внедрения инноваций и новых технологий;
- Оптимизации структуры управления профильными и непрофильными активами и совершенствования модели управления бизнесом;
- Минимизации экологических, юридических и экономических рисков, связанных с экологической, экономической и IT- безопасностью;
- Разработки сценария развития Компании в случае падения цены на нефть.

Развитие новых направлений бизнеса будет обеспечиваться путем:

- Установления долгосрочных партнерских соглашений с ведущими нефтегазовыми компаниями в области разведки и добычи и сервисных услуг;
- Подготовки и развития высококвалифицированного персонала;
- Развития собственной технической и технологической экспертизы;
- Развития опыта управления морскими проектами, газовым бизнесом и международными активами, в том числе в партнерстве с крупными международными нефтегазовыми компаниями.

Организационно-технические мероприятия на 2015 год ММГ разработаны на выполнение задания по добыче нефти в объеме 6 250 тыс. тонн производственными управлениями «Жетыбаймунайгаз» и «Каламкасмунайгаз».

Для обеспечения выполнения задания 2015 года, ММГ наметило:

- ввести в эксплуатацию - 154 новых нефтяных скважин (из них 15 горизонтальных), нагнетательных - 9;
- ввести из бездействия прошлых лет - 16 нефтяных и 4 нагнетательных скважин;
- провести гидроразрыв пласта на 65 переходящих и 5 новых скважин;
- возврат скважин на другие горизонты на 30 скважинах.

Прогнозные показатели Компании на 2015-2017гг.

	ед. изм	2015г.	2016г.	2017г.
Добыча нефти, в том числе:	тыс. тонн	6 250,00	6 300,00	6 350
- ПУ ЖМГ	тыс. тонн	2 094,00	2 256,00	2 456
- ПУ КМГ	тыс. тонн	4 156,00	4 044,00	3 894
Добыча природного газа	млн. м3	355	684	742
Удельная себестоимость нефти	тенге/тн	13 205	12 062	13 937
Удельная себестоимость природного газа	тенге/тыс.м3	2 872	1 389	1 418
ЕВИТDA margin	%	7%	19%	23%
Общие и административные расходы	тыс. тенге	18 544 688	17 177 763	16 114 582
Капитальные вложения	тыс. тенге	46 410 153	45 014 869	47 117 065



ГЛОССАРИЙ

CNPC	China National Petroleum Corporation
АО	Акционерное общество
АО «РД «КМГ»	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
АНПЗ	«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
АП	Администратор программ
АУП	Административно-управленческий персонал
АЭС	Атомная электростанция
ВВП	Валовый внутренний продукт
ВУЗ	Высшее учебное заведение
ВОВ	Ветераны великой отечественной войны
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ГОиЧС	Гражданская оборона и чрезвычайная ситуация
ГКП	Государственное коммунальное предприятие
ГУ	Государственное управление
ГККП	Государственное казённое коммунальное предприятия
ДЗО	Дочерне зависимые организаций
ДЗиМТС	Департамент закупа и материально технического снабжения
КПН	Корпоративный подоходный налог
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
Компания, АО«ММГ», Общество	АО «Мангистаумунайгаз»
КНР	Китайская Народная Республика
КННК	Китайская Национальная Нефтяная Компания
КТО	КазТрансОйл
МНГ	Министерство нефти и газа
МРП	Месячный расчетный показатель
МОСиВР	Министерство окружающей среды и водных ресурсов
МИБВ	Mangistau Investments B.V
НК КМГ	АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»
НДС	Налог на добавленную стоимость
НСП	Налог с продаж
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НБ РК	Национальный Банк Республики Казахстан
ОПИ	Опытно-промышленные исследования
ОПЕК	Организации стран – экспортеров нефти
ООС	Охрана окружающей среды
ОТ и ТБ	Охрана труда и техника безопасности
ООС и ПГ	Охраны окружающей среды и парниковых газов
ОО	Открытое общество
ОК	Оздоровительный комплекс
ОФ	Открытый фонд
ПФП	перераспределения фильтрационных потоков
ПНХЗ	Павлодарский нефтехимический завод
ПУ	Производственное управление
РК	Республика Казахстан
СВА	Служба внутреннего контроля
СД	Совет директоров
СПК	Социально предпринимательская корпорация
США	Соединенные Штаты Америки

СМИ	Средства массовой информации
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ТБ, ОТ и ООС	Техники безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды
ИПН	Индивидуальный подоходный налог
ФНБ	Фонд национального благосостояния
ФОТ	Фонд оплаты труда
ЦППН	Центр подготовки и перекачки нефти
ЦДНГ	Цех по добыче нефти и газа
ЭТП	экспортной таможенной пошлины

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Мангистаумунайгаз» 130000, Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание №1. факс: +7 (7292) 212-219, www.mmg.kz

Аманкулов Нурлан - 7 (7292) 211-345

Абаканова Карлыгаш - 7 (7292) 211-222

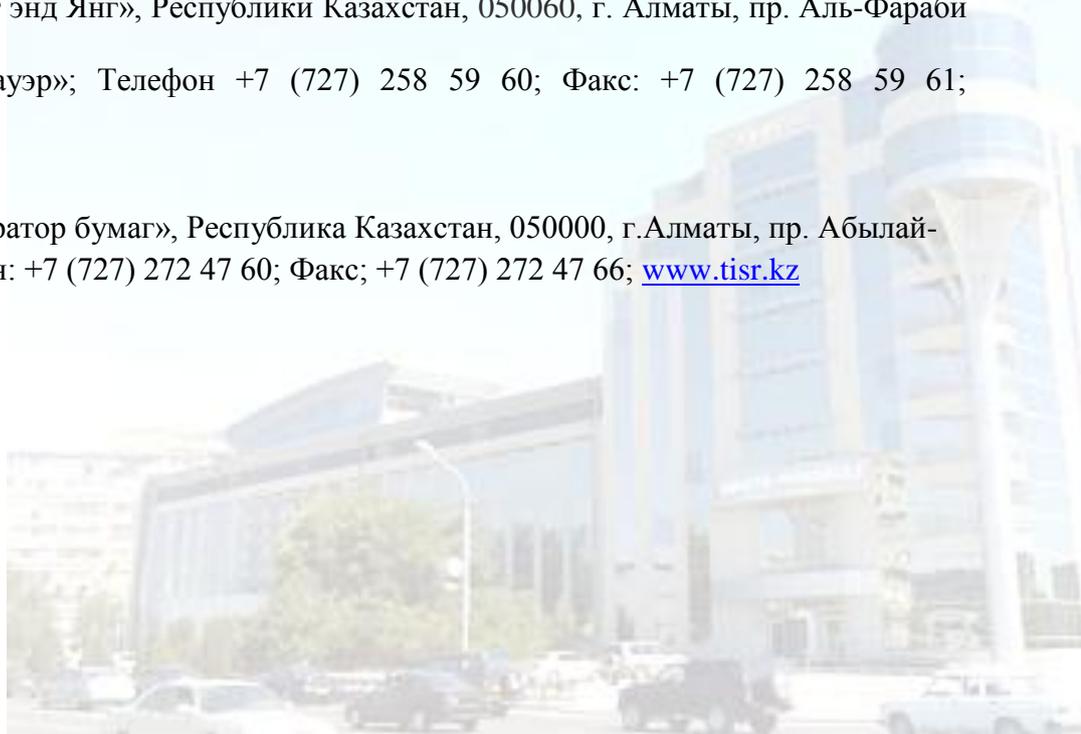
Аудиторы

ТОО «Эрнст энд Янг», Республики Казахстан, 050060, г. Алматы, пр. Аль-Фараби 77/7

здание «Есентай Тауэр»; Телефон +7 (727) 258 59 60; Факс: +7 (727) 258 59 61; www.ey.com

Регистратор

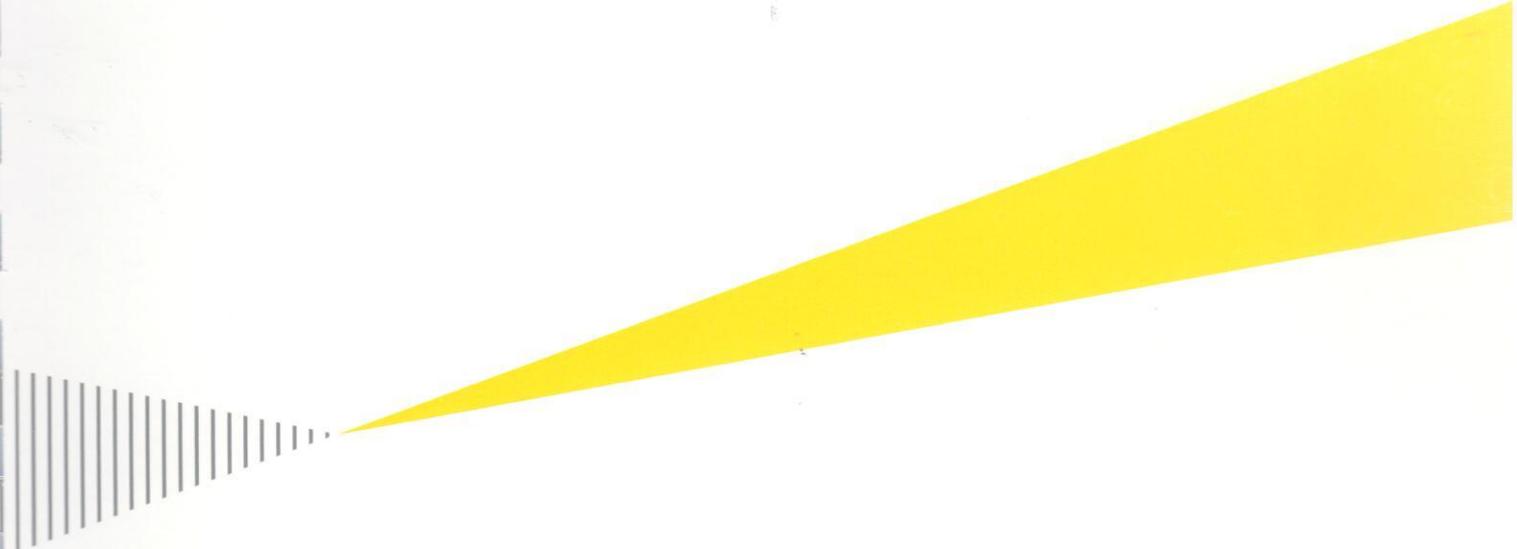
АО «Единый регистратор бумаг», Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, пр. Абылай-хана, д.141,; Телефон: +7 (727) 272 47 60; Факс; +7 (727) 272 47 66; www.tisr.kz



АО «Мангистаумунайгаз»

Консолидированная финансовая отчётность

за год, закончившийся 31 декабря 2014 года



EY

Building a better
working world

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимых аудиторов

Консолидированная финансовая отчётность

Консолидированный отчёт о финансовом положении.....	1
Консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	2
Консолидированный отчёт о движении денежных средств.....	3-4
Консолидированный отчёт об изменениях в капитале.....	5
Примечания к консолидированной финансовой отчётности.....	6-41

Отчёт независимых аудиторов

Акционерам и Руководству АО «Мангистаумунайгаз»:

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчётности АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций (далее «Группа»), которая включает консолидированный отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 г., консолидированный отчёт о совокупном доходе, консолидированный отчёт об изменениях в капитале и консолидированный отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учётной политики и другие пояснительные примечания.

Ответственность руководства в отношении финансовой отчётности

Руководство Группы несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчётности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки консолидированной финансовой отчётности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчётности на основе проведённого нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения консолидированной финансовой отчётности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в консолидированной финансовой отчётности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения консолидированной финансовой отчётности вследствие недобросовестных действий или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчётности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля организации. Аудит также включает оценку уместности выбранной учётной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления консолидированной финансовой отчётности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчётность во всех существенных аспектах достоверно отражает консолидированное финансовое положение АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2014 г., а также их консолидированные финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности.

Ernst & Young LLP



Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор/партнер по аудиту

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000099 от 27 августа 2012 года

20 февраля 2015 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан
15 июля 2005 года



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2014 года

В тысячах тенге	Прим.	2014	2013
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	267.834.915	226.536.299
Активы по оценке и разведке	5	18.252.678	17.718.414
Нематериальные активы		319.253	263.784
Прочие долгосрочные активы		2.417.352	1.043.200
		288.824.198	245.561.697
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	6	15.293.699	13.741.949
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	20.641.927	13.134.050
Авансы выданные	8	7.819.462	7.546.862
Предоплата по подоходным налогам		12.978.463	16.241.047
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	9	22.536.491	17.345.176
Прочие текущие активы	10	848.544	1.138.801
Денежные средства и их эквиваленты	11	6.475.947	10.914.119
		86.594.533	80.062.004
Итого активов		375.418.731	325.623.701
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	12	107.958.384	107.958.384
Нераспределённая прибыль		128.999.283	73.308.650
Итого капитал		236.957.667	181.267.034
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по отсроченному налогу	23	82.983	788.629
Долговая составляющая привилегированных акций	12	987.616	987.616
Резервы	14	42.037.320	50.272.159
		43.107.919	52.048.404
Текущие обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	33.821.769	21.724.473
Авансы полученные	16	8.634.297	5.727.107
Прочие налоги к уплате		1.681.349	1.568.279
Задолженность перед работниками	17	5.470.389	5.102.496
Резервы	14	23.759.762	23.916.468
Дивиденды к уплате	12	19.406.158	32.835.966
Прочие текущие обязательства		2.579.421	1.433.474
		95.353.145	92.308.263
Итого обязательства		138.461.064	144.356.667
Итого капитал и обязательства		375.418.731	325.623.701

Генеральный директор

Сунь Синъюнь

Первый заместитель Генерального директора

Иманбаев Б.А.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам -
Главный бухгалтер

Бижанов Е.Б.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2014	2013
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	18	658.831.955	643.101.841
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	19	(223.885.708)	(199.681.557)
Валовая прибыль		434.946.247	443.420.284
Общие и административные расходы	20	(17.133.438)	(24.832.929)
Расходы по реализации	21	(254.509.918)	(243.968.009)
Прибыль от операционной деятельности		163.302.891	174.619.346
Финансовые доходы	22	195.916	125.650
Финансовые затраты	22	(2.547.853)	(2.394.251)
Положительная курсовая разница, нетто		7.902.657	664.684
Прочие расходы		(448.996)	(727.013)
Прочие доходы		1.086.096	697.538
Прибыль до подоходного налога		169.490.711	172.985.954
Расходы по подоходному налогу	23	(35.112.740)	(36.029.324)
Чистая прибыль за год		134.377.971	136.956.630
Прочий совокупный доход		-	-
Совокупный доход за год		134.377.971	136.956.630
Прибыль на акцию			
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	13	1,23	1,26

Генеральный директор


 Sunь Синъюнь

Первый заместитель Генерального директора


 Иманбаев Б.А.
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам -
Главный бухгалтер

 Бижанов Е.Б.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2014	2013
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до подоходного налога		169.490.711	172.985.954
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	19, 20, 21	27.335.776	23.881.563
Финансовые доходы	22	(195.916)	(125.650)
Финансовые затраты	22	2.547.853	2.394.251
Изменение в резерве по налогам и прочим резервам	20	1.726.982	7.630.939
Изменения в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	20	(1.936.609)	1.474.753
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	20	130.238	382.104
Изменение в резерве по экологической реабилитации	19	1.999.540	892.190
Прочие операционные доходы, нетто		705.989	255.405
Нереализованную положительную курсовую разницу, нетто		(375.120)	(503.358)
		201.429.444	209.268.151
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности и прочих активах		(12.016.299)	28.638.543
Изменение в авансах выданных		157.826	(1.015.119)
Изменение в товарно-материальных запасах		(295.571)	(2.902.153)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет		(14.771.588)	(10.405.706)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		15.025.200	9.523.614
Изменение в прочих налогах к уплате		9.587.028	8.149.019
Изменение в задолженности перед работниками		(1.526.635)	1.934.100
Изменение в прочих текущих обязательствах и авансах полученных		3.432.979	6.297.862
		201.022.384	249.488.311
Вознаграждение полученное	22	195.916	68.214
Подоходный налог уплаченный		(32.555.802)	(52.986.400)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		168.662.498	196.570.125
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(80.940.230)	(57.481.533)
Резервы, использованные в течение года		(356.519)	(70.481)
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(49.852)	(40.000)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(81.346.601)	(57.592.014)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплата дивидендов и прочее распределения	12	(92.129.189)	(134.404.126)
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(92.129.189)	(134.404.126)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах			
Влияние изменения обменных курсов		375.120	328.214
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	11	10.914.119	6.011.920
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	11	6.475.947	10.914.119

Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(продолжение)**НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ**

Следующие неденежные операции были исключены из консолидированного отчёта о движении денежных средств:

Взаимозачёт НДС к возмещению

В 2014 году Группой был произведен возврат НДС в размере 9.473.958 тысяч тенге (в 2013 году: 6.911.020 тысяч тенге). Вышеуказанная сумма была в основном направлена в счёт уплаты налога на добычу полезных ископаемых.

Взаимозачёт торговой кредиторской задолженности и торговой дебиторской задолженности

В 2014 году Группа осуществила взаимозачёт торговой дебиторской и кредиторской задолженности в сумме 5.285.694 тысячи тенге (в 2013 году: 7.131.785 тысяч тенге), относящейся к приобретению услуг и товарно-материальных запасов.

Генеральный директор


Сунь Синъюнь

Первый заместитель Генерального директора



Иманбаев Б.А.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам -
Главный бухгалтер
Бижанов Е.Б.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

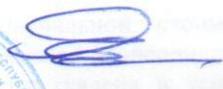
В тысячах тенге	Прим.	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2013 года		107.958.384	74.361.325	182.319.709
Чистая прибыль за год		–	136.956.630	136.956.630
Итого совокупный доход за год		–	136.956.630	136.956.630
Дивиденды		–	(138.009.305)	(138.009.305)
На 31 декабря 2013 года		107.958.384	73.308.650	181.267.034
Чистая прибыль за год		–	134.377.971	134.377.971
Итого совокупный доход за год		–	134.377.971	134.377.971
Дивиденды	12	–	(78.687.338)	(78.687.338)
На 31 декабря 2014 года		107.958.384	128.999.283	236.957.667

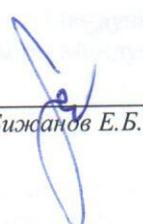
Генеральный директор



Сунь Синъюнь

Первый заместитель Генерального директора



Иманбаев Б.А.
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам -
Главный бухгалтер


Бижанов Е.Б.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана. 25 ноября 2009 года прежний единственный акционер Компании, «Central Asia Petroleum Limited», продал 100% принадлежащих ему акций в ММГ в пользу СП «Mangistau Investments B.V.» (далее «МИБВ»). АО «НК «КазМунайГаз» (далее «НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в МИБВ.

100% акций НК КМГ принадлежат Акционерному Обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан (далее «Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание №1.

Консолидированная финансовая отчётность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам - Главным бухгалтером 20 февраля 2015 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности. Данная консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге и все значения округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее «Совет по МСФО»).

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включенные в данную консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятие осуществляет свою экономическую деятельность (далее «функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, который является функциональной валютой Группы.

Иностранная валюта

Группа ведёт свой бухгалтерский учёт и готовит финансовую отчётность в тенге. Тенге не является полностью конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан. Сделки в иностранных валютах учитываются по курсам, установленным Национальным Банком Республики Казахстан.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по обменному курсу на отчётную дату. Все разницы, возникающие в результате изменений в обменных курсах после даты сделки, отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)

Иностранная валюта (продолжение)

Финансовые результаты и финансовое положение всех дочерних организаций Группы (ни одна из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

В следующей таблице показаны обменные курсы тенге к доллару США по состоянию на:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение года
20 февраля 2015 года	185,05	–
31 декабря 2014 года	182,35	179,19
31 декабря 2013 года	153,61	152,13

Существенные бухгалтерские суждения и оценки

Подготовка консолидированной финансовой отчётности Группы требует от ее руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчётного периода, которые влияют на представляемые в отчётности суммы доходов, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах и активах. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчётности. Однако, текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят. В процессе применения учётной политики Группы руководство использовало следующие суждения и оценки, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчётности:

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Группы по износу, истощению и амортизации. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Группа использует долгосрочные плановые цены, которые также используются руководством для принятия инвестиционных решений относительно разработки месторождения. Использование прогнозных цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию спотовых цен на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным прогнозным ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма надёжных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)

Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)

Запасы нефти и газа (продолжение)

Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определённость в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределённости в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки запасов анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче, наличии новых данных, или изменениях в допущениях по прогнозным ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие результатов проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Такое изменение бухгалтерских оценок имеет непосредственное влияние на начисленные суммы износа, истощения и амортизации в консолидированном отчёте о совокупном доходе в отношении таких нефтегазовых активов, амортизация которых осуществляется на основании метода начисления пропорционально добыче, поскольку сумма доказанных разработанных запасов углеводородов используется в целях расчёта ставки амортизации. Изменение оценки применяется перспективно, при этом не происходит пересчёта результатов предыдущих периодов. Группа включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые как ожидается, будут добыты в течение первоначального срока действия контрактов на недропользование. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление контрактов на недропользование, в конечном счёте, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в периодах контрактов на недропользование Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на прибыль.

Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению прибыли и может также привести к прямому снижению балансовой стоимости нефтегазовых активов. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на износ, истощение и амортизацию.

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов углеводородов.

На расчёт амортизационных начислений пропорционально добыче влияет то, насколько фактическая добыча в будущем отличается от текущих прогнозов относительно добычи на основании доказанных запасов. Такие различия, как правило, обусловлены существенными изменениями факторов или допущений, используемых для оценки запасов.

К таким факторам можно отнести:

- изменения доказанных запасов;
- влияние на доказанные запасы разниц между фактическими ценами на сырую нефть и допущениями в отношении прогнозных цен на сырую нефть;
- непредвиденные обстоятельства, возникающие в ходе операционной деятельности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)

Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)

Обязательства по выбытию активов

По условиям контрактов на недропользование, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Группы относится постепенное закрытие всех эксплуатационных скважин и деятельность по окончательному закрытию, такая, как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия контрактов на недропользование не может быть продлён по усмотрению Группы, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания периода контрактов на недропользование. Если бы обязательства по ликвидации активов должны были бы погашаться по истечении экономического обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех затрат по ликвидации скважин и конечных затрат по закрытию. Объём обязательств Группы по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов на недропользование и действующего законодательства. Никакие обязательства не были признаны в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких затрат по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце периода контрактов на недропользование. Сумма обязательства, является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

В отношении окончательных затрат по выводу из эксплуатации существует неопределенность, а оценки затрат могут изменяться вследствие многих факторов, среди которых можно выделить изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды либо использование опыта, полученного на других месторождениях, на которых осуществлялась добыча. Ожидаемые сроки понесения затрат и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие изменений законов и постановлений или их интерпретаций. Это обусловит существенные корректировки созданных резервов, что повлияет на будущие финансовые результаты. Группа оценивает затраты по будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных облигаций в тенге со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку ликвидации. Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2014 года, составляли 3,76% и 7,17% соответственно (2013 год: 4,83% и 5,09%). Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в *Примечании 14*.

Обязательства по экологической реабилитации

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы периода в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы периода.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на не дисконтированной основе, если сроки процедур не согласованы с соответствующими органами. Резерв Группы по обязательствам по экологической реабилитации представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы и контрактов на разведку и добычу углеводородов от 9 января 1998 года (далее «контракт на недропользование»). Группа согласилась взять на себя ответственность за некоторое загрязнение воды и почвы, которое явилось результатом добычи нефти на начальном этапе.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)

Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)

Обязательства по экологической реабилитации (продолжение)

В отношении резервов по экологической реабилитации, фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве, нормативно-правовых актах и общественных ожиданиях, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки.

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2014 года, согласуются с теми, которые использовались для определения обязательств по выбытию активов. Изменения в резерве по обязательствам по экологической реабилитации раскрыты в *Примечаниях 14 и 24*.

Налогообложение

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения предполагаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и текущего результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Резерв по налоговым рискам раскрыт в *Примечании 14*. Остальные неопределённости, относящиеся к налогообложению, раскрыты в *Примечании 24*.

Резервы по сомнительной задолженности

Группа создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным и беспроцентным займам. Существенные суждения используются для оценки сомнительной задолженности. При оценке сомнительной задолженности учитываются показатели деятельности покупателей в прошлом и их ожидаемые показатели. Изменения в экономике, отрасли и специфических условиях покупателя могут потребовать корректировок резерва по сомнительной задолженности, отражённого в консолидированной финансовой отчётности. Более подробная информация приведена в *Примечаниях 7 и 8*.

Резерв по НДС к возмещению

Группа определяет, по меньшей мере ежегодно, является ли возмещение НДС ожидаемым или сомнительным. Резерв на сомнительный НДС к возмещению основывается на отчёте по проверке, подготовленном налоговыми органами. Существенные суждения руководства требуются для того, чтобы определить, может ли Группа далее защищать свое право на возможность возврата или зачёта НДС. Более подробная информация приведена в *Примечании 9*.

Активы по отсроченному налогу

Группа признает чистую будущую налоговую экономию в отношении активов по отсроченному налогу в том объеме, в котором вероятно использование данных вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При оценке вероятности использования активов по отсроченному налогу Группа делает существенные оценки, связанные с ожидаемой будущей налогооблагаемой прибылью. Оценки будущей налогооблагаемой прибыли основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и существующем налоговом законодательстве. На способность Группы реализовать чистые активы по отсроченному налогу, отраженные по состоянию на отчётную дату, может повлиять то, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемая прибыль существенно отличаются от оценок.

Кроме того, будущие изменения в налоговом законодательстве могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах. Более подробная информация приведена в *Примечании 23*.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)

Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)

Обесценение основных средств

На каждую отчётную дату Группа оценивает, существуют ли какие либо признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки существуют, Группа производит оценку возмещаемой суммы. Возмещаемая сумма актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива или генерирующей единицы за вычетом затрат на продажу или ценности от использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает возмещаемую сумму, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы. При оценке ценности от использования расчётные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данным активам.

Определение обесценения основных средств предполагает использование суждений, которые включают, помимо прочего, причину, срок и сумму обесценения. Обесценение основывается на большом количестве факторов, таких, как изменение в условиях конкуренции, в ожидаемом росте отрасли, увеличение стоимости капитала, изменение доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существование обесценения. Определение возмещаемой суммы актива или генерирующей единицы предполагает использование оценок руководства. Методы, использованные для определения ценности от использования, включают методы дисконтированного потока денежных средств, которые требуют от Группы существенных суждений, касающихся ожидаемых будущих денежных потоков от генерирующей единицы, а также выбора подходящей ставки дисконта для расчёта текущей стоимости этих денежных потоков. Эти оценки, включая используемые методологии, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость и, в конечном счёте, на сумму любого обесценения основных средств.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, руководство Группы провело оценку возмещаемой стоимости долгосрочных активов по конкретным месторождениям. Результаты оценки показали, что оцененная возмещаемая стоимость превышает балансовую стоимость долгосрочных активов, и, таким образом, руководство не начисляло какие-либо суммы по обесценению за год, закончившийся 31 декабря 2014 года. Результаты оценки наиболее чувствительны к допущениям, относящимся к объемам добычи, цене реализации сырой нефти, обменному курсу тенге к доллару США и ставке экспортной таможенной пошлины.

Принятые допущения о цене сырой нефти Brent были основаны на рыночных ожиданиях в совокупности с прогнозами независимой отраслевой исследовательской организации, скорректированными на средний исторический дисконт цены на нефть. Если бы предполагаемая цена сырой нефти Brent была бы на 5% выше или ниже той, что была использована в ходе оценки, это бы привело к увеличению оцененной возмещаемой стоимости более чем на 118 миллиардов тенге или к уменьшению оцененной возмещаемой стоимости более чем на 118 миллиардов тенге, соответственно.

Для пересчёта реализации нефти, деноминированной в долларах США, был использован обменный курс 210 тенге к доллару США. Данный курс был основан на отчёте The Economist Intelligence Unit на 27 января 2015 года, где прогнозируется валютный коридор обменного курса на уровне 210 тенге за доллар плюс/минус 8 тенге. Если бы предполагаемый курс был бы на 5% выше или ниже того, что был использован в ходе оценки, это бы привело к увеличению оцененной возмещаемой стоимости более чем на 112 миллиардов тенге или к уменьшению оцененной возмещаемой стоимости более чем на 112 миллиардов тенге, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)

Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)

Обесценение основных средств (продолжение)

Предполагаемые денежные потоки были ограничены датой истечения срока контрактов на недропользование в 2028 году. Затраты до 2019 года были спрогнозированы на основе утвержденного бюджета и бизнес плана Группы и текущих оценок руководства о возможных изменениях в операционных и капитальных затратах после девальвации тенге в феврале 2014 года. Большая часть денежных потоков после этого периода была спрогнозирована путем применения предполагаемой ставки инфляции Казахстана, за исключением капитальных затрат, которые были основаны на наилучшей оценке руководства, имеющейся на дату проведения оценки. Для целей оценки предполагалось, что руководство не сумеет существенно уменьшить операционные и капитальные затраты в последние годы перед истечением срока контракта на недропользование с целью сокращения расходов. Все полученные денежные потоки были дисконтированы с использованием средневзвешенной стоимости капитала после налогообложения («WACC») 14,34%.

Условные обязательства

По своей природе условные обязательства будут урегулированы только в случае наступления или ненаступления одного или нескольких событий в будущем. Оценка условных обязательств по определению подразумевает использование существенного объема суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий. Более подробная информация приведена в *Примечании 24*.

Капитальные затраты и текущий ремонт

Затраты капитализируются только в том случае, если данные мероприятия привели к приросту извлекаемых запасов месторождения или к увеличению производительности основных средств. Во всех остальных случаях данные затраты относятся на расходы периода по мере их возникновения.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Консолидация

Дочерние организации представляют собой предприятия, в которых Группе принадлежит более половины голосующих акций, или предприятия, операционную деятельность которых Группа может контролировать каким-либо иным образом. Дочерние организации полностью консолидируются Группой с даты приобретения, представляющей собой дату получения Группой контроля над дочерней организацией, и продолжают консолидироваться до даты потери такого контроля. Финансовая отчётность дочерних организаций подготовлена за тот же отчётный период, что и отчётность материнской компании на основе последовательного применения учётной политики. Все внутригрупповые остатки, операции, нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, и дивиденды полностью исключены. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива. При необходимости в учётную политику дочерних организаций вносятся изменения для приведения её в соответствие с учётной политикой Группы (*Примечание 26*).

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Затраты, понесенные до приобретения права на недропользование

Затраты, понесенные до приобретения права на недропользование, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

Затраты по приобретению права на недропользование и имущества

Затраты по приобретению права на недропользование и имущества капитализируются и классифицируются как активы, связанные с разведкой и оценкой. Каждый объект по разведке рассматривается ежегодно на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы, и он не обесценился. Если будущие работы не запланированы, балансовая стоимость затрат на приобретение права на недропользование на разведку и соответствующих объектов списывается. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов») и при внутреннем утверждении разработки, текущая стоимость затрат на приобретение права на недропользование на разведку и соответствующих объектов, в разрезе по месторождениям, объединяется с затратами по разведке и переносится в нефтегазовые активы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Затраты, связанные с разведкой и оценкой (продолжение)

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Как только получено юридическое право на проведение разведки, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно относящиеся к разведочной скважине, капитализируются как нематериальные или материальные активы по разведке и оценке, в соответствии с характером затрат, до тех пор, пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя оплату работникам, использованные материалы и горючее, стоимость аренды буровой вышки и платежи подрядчикам. Если запасы не обнаружены, актив по разведке и оценке тестируется на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены и подлежат дальнейшей оценке, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов. Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются. Когда определены доказанные запасы нефти и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав нефтегазовых активов после оценки возможного обесценения и признания возникшего убытка от обесценения.

Обесценение активов по разведке и оценке

Группа проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных нефтегазовых активов по разработке, или когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Группа обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- период, в течение которого Группа имеет право на проведение разведки определенного участка, истек или истечет в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- значительные затраты на дальнейшую разведку и оценку углеводородных ресурсов на определенном участке не включены в бюджет и не планируются;
- разведка и оценка ресурсов углеводородов на определенном участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объемов ресурсов углеводородов, и Группа решила прекратить такую деятельность на определенном участке;
- Группа располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определенного участка, балансовая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате успешной разработки или реализации.

Нефтегазовые активы и прочие основные средства

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, и прочие основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и истощения, и накопленных убытков от обесценения

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, любого рода затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости. Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нефтегазовые активы, включая здания, находящиеся на месторождениях, амортизируются на основании метода начисления пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов соответствующего месторождения, за исключением случая, когда срок полезной службы активов меньше срока эксплуатации месторождения, – тогда применяется прямолинейный метод.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Нефтегазовые активы и прочие основные средства (продолжение)

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием прямолинейного метода в течение среднего срока полезной службы в 28 и 8 лет для каждой из групп основных средств, соответственно. Предполагаемые сроки полезной службы основных средств пересматриваются на ежегодной основе, и при необходимости изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Балансовая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающие на то, что балансовая стоимость не является возмещаемой.

Объекты основных средств, включая эксплуатационные скважины, которые перестают добывать коммерческие объемы углеводородов, и планируются к ликвидации, перестают учитываться в качестве актива при выбытии, или тогда, когда не ожидается получение будущих экономических выгод от использования актива. Любые доходы или убытки, возникающие от списания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и балансовой стоимостью объекта) включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе того периода, в котором было прекращено признание актива.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы в основном включают затраты на приобретение компьютерных программ. Нематериальные активы, приобретенные отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет.

Балансовая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение, в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость не может быть возмещена.

Обесценение нефинансовых активов

Группа оценивает активы или группы активов на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость актива не может быть возмещена. Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в основном независимы от денежных потоков, генерируемых другими группами активами. В случае если существуют такие показатели обесценения или когда требуется ежегодное тестирование группы активов на обесценение, Группа осуществляет оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом расходов на его реализацию и его ценности от использования. Если балансовая стоимость группы активов превышает свою возмещаемую стоимость, группа активов рассматривается как обесцененная и списывается до возмещаемой стоимости.

Оценка производится на каждую отчётную дату относительно того, существуют ли какие-либо индикаторы, что убытки по обесценению, признанные ранее, не существуют или уменьшились. Если существуют такие индикаторы, тогда оценивается возмещаемая стоимость. Ранее признанный убыток от обесценения сторнируется только, если произошло изменение в оценках, использовавшихся для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего убытка от обесценения. В таком случае, балансовая стоимость актива увеличивается до возмещаемой стоимости. Увеличенная стоимость актива не может превышать балансовую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы в предыдущие периоды не был признан убыток от обесценения. Такое сторнирование признаётся в прибылях или убытках.

После проведения сторнирующей проводки корректируются расходы по амортизации в последующих периодах для распределения пересмотренной балансовой стоимости актива, за вычетом остаточной стоимости, на систематической основе в течение оставшегося срока полезной службы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Участие в совместной деятельности

Группа имеет долю участия в совместной деятельности в форме совместно контролируемого предприятия, в которой участники совместной деятельности вступили в договорное соглашение, устанавливающее совместный контроль над экономической деятельностью предприятия. Совместно контролируемая деятельность предполагает использование активов и иных ресурсов Группы и других участников, а не создание корпорации, товарищества или иной организации.

Группа в своей консолидированной финансовой отчётности признаёт активы, которые она контролирует и обязательства, которые она имеет, расходы, которые она несёт, и долю, которую она получает от продажи товаров или услуг совместным предприятием.

Финансовые активы

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Группа классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае инвестиций, не переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль либо убыток, на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Последующая оценка финансовых активов

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в составе общих и административных расходов.

Прекращение признания финансовых активов

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться в консолидированном отчёте о финансовом положении, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и заимствований на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, долговую составляющую привилегированных акций и прочие обязательства.

Последующая оценка финансовых обязательств

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат.

Займы классифицируются как текущие обязательства, если только Группа не обладает безусловным правом отсрочить выплату как минимум на 12 (двенадцать) месяцев после отчетной даты. Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы периода в момент возникновения.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансового обязательства в консолидированном отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в прибылях или убытках.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчёте о финансовом положении тогда и только тогда, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм, а также намерение произвести расчёт на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах и срочные вклады со сроком погашения, не превышающим 3 (трёх) месяцев.

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, которая обычно является краткосрочной, признаётся и учитывается по сумме первоначальной счёт-фактуры, за минусом резерва по сомнительной задолженности. Резерв по сомнительной задолженности создается, когда покупатель просрочит срок платежа по контракту.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить зачёт НДС по реализации и закупкам на чистой основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по закупкам на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт облагаются по нулевой ставке.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость запасов и готовой продукции определяется по методу ФИФО.

Чистая стоимость реализации – это расчётная цена реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расчётных расходов на завершение производства и расчётных расходов по реализации.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета Группе или нет.

Подходный налог

Текущий налог

Активы и обязательства по текущему подходному налогу за текущий и предыдущий периоды оцениваются по сумме, которая, как ожидается, будет возмещена или уплачена налоговым органам. Ставка налогообложения и налоговое законодательство, используемые для расчёта сумм – это такая налоговая ставка и налоговое законодательство, которые введены в действие или фактически узаконены на отчётную дату.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Подходный налог (продолжение)

Текущий налог (продолжение)

Налог на сверхприбыль (далее «НСП») рассматривается как подходный налог и образует часть расходов по подходному налогу. В соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан, Группа начисляет и уплачивает НСП по ставке от 0% до 60% по доходам после уплаты налогов, которые подлежат корректировке на сумму определенных вычетов.

Отсроченный налог

Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием балансового метода. Отсроченные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчётности, за исключением возникновения отсроченного подходного налога в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний и которая, в момент её совершения, не оказывает влияния на бухгалтерскую прибыль или налоговую прибыль и убыток.

Актив по отсроченному налогу признаётся только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, которые действовали или практически были введены в действие на отчётную дату.

Отсроченный подходный налог признаётся по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании и совместные предприятия, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда весьма вероятно то, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отсроченный налог рассчитывается как для корпоративного подходного налога (далее «КПН»), так и для НСП. Отсроченный НСП рассчитывается по временным разницам для активов, по ожидаемой ставке налога на сверхприбыль, подлежащей к уплате.

Резервы

Резервы признаются тогда, когда Группа имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Если Группа ожидает, что резерв будет возмещён, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денег по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Капитал

Долговая составляющая привилегированных акций

Доля привилегированных акций, отражаемая в составе обязательств и демонстрирующая характеристики обязательства, признается в составе обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом затрат по сделке. Соответствующий минимальный размер гарантируемых дивидендов на указанные акции отражается в составе финансовых затрат в прибылях и убытках. При первоначальном признании справедливая стоимость доли, отраженной в составе обязательств, определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночной процентной ставке по аналогичному долговому инструменту. Справедливая стоимость доли акций, отражаемой в составе капитала, при первоначальном признании определяется как остаточная стоимость после вычета из первоначальной балансовой стоимости всего инструмента той справедливой стоимости, что была определена для доли, отраженной в составе обязательств. Впоследствии доля акций, отражаемая в составе обязательств, учитывается исходя из тех же принципов, которые применяются в отношении субординированной задолженности, а доля акций, отражаемая в составе капитала, в последующие годы не переоценивается.

Уставный капитал

Простые акции и не подлежащие погашению привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения бизнеса, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над стоимостью размещения выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Признание доходов

Группа реализует сырую нефть на экспорт по краткосрочным договорам, по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок за качество. Доходы обычно признаются при передаче всех существенных рисков и выгод, связанных с владением, что происходит в момент перехода к покупателю права собственности. Это происходит в тот момент, когда сырая нефть физически загружена на борт судна или выгружена с судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по договору условий.

В договорах Группы на продажу сырой нефти указываются максимальные количества сырой нефти, которые должны быть поставлены в течение определенного периода времени. Сырая нефть, отгруженная, но ещё не доставленная покупателю, учитывается как товарно-материальные запасы в консолидированном отчете о финансовом положении. Доходы от продажи нефти и нефтепродуктов признаются при переходе права собственности либо в пункте доставки, либо в пункте получения, в зависимости от условий договора.

Выплаты работникам

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующими законодательными требованиями Республики Казахстан. Эффективная ставка социального налога Группы на 31 декабря 2014 года составляла 11% от общего дохода работников. Социальный налог и расходы на персонал относятся на расходы периода по мере начисления.

Группа также удерживает и вносит 10% от зарплаты своих работников в качестве взноса работников в выбранные ими пенсионные фонды. В соответствии с законодательством ответственность за свое пенсионное обеспечение несут работники, а Группа не имеет текущего или будущего обязательства по выплатам своим работникам после их выхода на пенсию.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям

Принципы учёта, принятые при подготовке консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, за исключением принятых на 1 января 2014 года новых стандартов и интерпретаций, отмеченных ниже:

«Инвестиционные компании» (Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО(IAS) 27)

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность», и должны применяться ретроспективно с определенными освобождениями в отношении перехода к использованию стандарта. Согласно исключению в отношении консолидации инвестиционные компании должны учитывать свои дочерние организации по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку материнская организация Группы не удовлетворяет критериям классификации в качестве инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10.

«Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IAS) 32

Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачёт признанных сумм» и критерии взаимозачёта для применяемых расчётными палатами механизмов одновременных расчётов и применяются ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не имеет соглашений о взаимозачёте.

«Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования» – Поправки к МСФО (IAS) 39

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учёта хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяет определенным критериям и должны применяться ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку у Группы отсутствуют производные инструменты в течение отчётного или предыдущего периодов.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 уточняет, что организация признает обязательство по уплате обязательного платежа в момент осуществления деятельности, вследствие которой согласно законодательству возникает обязанность по уплате. Разъяснение также уточняет, что если обязанность по уплате обязательного платежа возникает вследствие достижения некоторого минимального порогового значения, соответствующее обязательство до достижения такого минимального порогового значения не признается. Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 применяется ретроспективно. Данное разъяснение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку она применила принципы признания согласно МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» в соответствии с требованиями Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 в предыдущих периодах.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2010-2012 годов Совет по МСФО выпустил семь поправок к шести стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости». Поправка к МСФО (IFRS) 13 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и разъясняет в тексте Основы для выводов, что беспроцентная краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность могут оцениваться по суммам к оплате или получению, если эффект дисконтирования является несущественным. Данная поправка к МСФО (IFRS) 13 не оказала влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2011-2013 годов Совет по МСФО выпустил четыре поправки к четырем стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности». Поправка к МСФО (IFRS) 1 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и разъясняет в тексте Основы для выводов, что организация вправе применять либо действующий стандарт, либо новый стандарт, который пока не является обязательным, но допускает досрочное применение, при условии последовательного применения такого стандарта в периодах, представленных в первой финансовой отчётности организации по МСФО. Данная поправка к МСФО (IFRS) 1 не оказала влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа уже подготавливает свою консолидированную финансовую отчётность по МСФО.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчётности Группы. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая отражает результаты всех этапов проекта по финансовым инструментам и заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования в отношении классификации и оценки, обесценения и учёта хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Досрочное применение предыдущих редакций МСФО (IFRS) 9 (2009 года, 2010 года и 2013 года) допускается, если дата первоначального применения приходится на период до 1 февраля 2015 года. Применение МСФО (IFRS) 9 не окажет влияния на классификацию и оценку финансовых обязательств Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами: Взносы работников»

МСФО (IAS) 19 требует, чтобы Группа учитывала взносы работников или третьих сторон при учёте пенсионных программ с установленными выплатами. Если взносы связаны с услугами, они относятся на периоды оказания услуг как отрицательное вознаграждение. Поправки разъясняют, что если сумма взносов не зависит от стажа работы, организация вправе признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на периоды оказания услуг. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Группа не ожидает, что данные поправки будут применимы для Группы, поскольку Группа не имеет пенсионных программ с установленными выплатами со взносами со стороны работников или третьих лиц.

Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях»

Данная поправка применяется перспективно и разъясняет различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, являющихся условиями надления правами:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен достигаться во время оказания услуг контрагентом;
- Целевой показатель должен относиться к деятельности организации или другой организации в составе той же группы;
- Условие достижения результатов может быть рыночным условием или не быть таковым;
- Если контрагент по какой-либо причине прекращает предоставление услуг в течение периода надления правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может переоцениваться на основании наблюдаемых данных относительно его валовой либо чистой балансовой стоимости. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой и балансовой стоимостью актива. Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах, понесенных в связи с потреблением услуг по управлению.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и предположительно не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы. Документ включает в себя следующие поправки:

Поправка к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 может применяться не только в отношении финансовых активов и финансовых обязательств, но также в отношении других договоров, попадающих в сферу применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает новую модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с клиентами. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается по сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг клиенту. Принципы МСФО (IFRS) 15 предусматривают более структурированный подход к оценке и признанию выручки.

Новый стандарт по выручке применяется в отношении всех организаций и заменит все действующие требования к признанию выручки согласно МСФО. Стандарт применяется в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, ретроспективно в полном объеме либо с использованием модифицированного ретроспективного подхода, при этом допускается досрочное применение. В настоящее время Группа оценивает влияние МСФО (IFRS) 15 и планирует применить новый стандарт на соответствующую дату вступления в силу.

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учёта объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях» (продолжение)

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании организации в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применять это изменение ретроспективно.

Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Производ- ство бесшовных труб	Прочие активы	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
На 1 января 2013 года	163.191.187	1.007.638	3.461.889	23.337.719	190.998.433
Поступления	7.103.707	–	1.165.661	47.368.085	55.637.453
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	3.615.518	–	–	–	3.615.518
Перемещения	43.785.995	–	23.589	(43.809.584)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(321.053)	–	(7.133)	(187.353)	(515.539)
Начисление износа и истощения за год	(23.112.405)	(67.772)	(621.166)	–	(23.801.343)
Восстановление обесценения	21.051	260.134	–	320.592	601.777
На 31 декабря 2013 года	194.284.000	1.200.000	4.022.840	27.029.459	226.536.299
Поступления	3.255.154	–	38.387	79.970.476	83.264.017
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(12.804.116)	–	–	–	(12.804.116)
Перемещения	82.853.543	–	927.083	(83.780.626)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(415.649)	–	(11.843)	(1.580.986)	(2.008.478)
Начисление износа и истощения за год	(26.541.785)	–	(544.479)	–	(27.086.264)
Восстановление/(начисление) обесценения	43.998	–	–	(110.541)	(66.543)
На 31 декабря 2014 года	240.675.145	1.200.000	4.431.988	21.527.782	267.834.915
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	335.088.920	85.117.715	8.413.598	27.029.459	455.649.692
Накопленный износ, истощение и обесценение	(140.804.920)	(83.917.715)	(4.390.758)	–	(229.113.393)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2013 года	194.284.000	1.200.000	4.022.840	27.029.459	226.536.299
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года	406.262.362	85.117.715	9.179.881	21.638.323	522.198.281
Накопленный износ, истощение и обесценение	(165.587.217)	(83.917.715)	(4.747.893)	(110.541)	(254.363.366)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2014 года	240.675.145	1.200.000	4.431.988	21.527.782	267.834.915

На 31 декабря 2014 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 123.500.148 тысяч тенге и 110.142.181 тысяча тенге, соответственно.

Доля в совместном предприятии – совместно контролируемая деятельность

В 2008 году Группа вступила в совместно контролируемую деятельность с ТОО «KSP Steel» для совместного управления заводом бесшовных труб в г. Павлодар, Казахстан. Группа внесла оборудование завода бесшовных труб с балансовой (остаточной) стоимостью в 85.117.715 тысяч тенге и в обмен получает 15% скидку на приобретение бесшовных труб для своих нефтегазовых операций. ТОО «KSP Steel» внесло прочее оборудование, землю и здание для завода, и в дальнейшем также несёт 100% операционных затрат и капиталовложений. На 31 декабря 2014 года у Группы нет каких-либо обязательств по совместно контролируемой деятельности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Незавершенное строительство

На 31 декабря 2014 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 9.518.958 тысяч тенге и 2.715.743 тысячи тенге, соответственно (2013 год: 18.994.905 тысяч тенге и 2.089.032 тысячи тенге, соответственно).

Поступления нефтегазовых активов за период относятся, в основном, к бурению новых скважин и вводу новых объектов строительства.

На 31 декабря 2014 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 22.910.572 тысячи тенге (2013 год: 19.141.189 тысяч тенге).

5. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Стоимость по состоянию на 1 января	17.718.414	12.900.757
Поступления	534.264	4.817.657
Стоимость по состоянию на 31 декабря	18.252.678	17.718.414

6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

На 31 декабря товарно-материальные запасы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	11.166.822	10.719.505
Сырая нефть	5.235.731	4.084.918
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.108.854)	(1.062.474)
	15.293.699	13.741.949

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Сальдо на начало года	1.062.474	964.489
Начисление резерва	46.380	97.985
Сальдо на конец года	1.108.854	1.062.474

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая дебиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Задолженность третьих сторон в долларах США	19.777.955	12.540.532
Задолженность третьих сторон в тенге	2.103.138	1.837.157
Задолженность связанных сторон в тенге	551.495	537.222
Минус: резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.790.661)	(1.780.861)
	20.641.927	13.134.050

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Сальдо на начало года	1.780.861	1.776.191
Начисление резерва	9.800	4.670
Сальдо на конец года	1.790.661	1.780.861

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

На 31 декабря анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Итого	Не просроченная и не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная	
			30-120 дней	> 120 дней
2014	20.641.927	20.501.726	61.299	78.902
2013	13.134.050	13.085.649	45.915	2.486

8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

На 31 декабря авансы выданные включали:

В тысячах тенге	2014	2013
Авансы, выданные связанным сторонам	7.314.791	6.796.282
Авансы, выданные третьим сторонам	2.610.285	3.286.620
Минус: резерв на возможное неисполнение	(2.105.614)	(2.536.040)
	7.819.462	7.546.862

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

Движение в резерве на возможное неисполнение авансов:

В тысячах тенге	2014	2013
Сальдо на начало года	2.536.040	2.140.603
(Восстановление)/начисление резерва	(430.426)	395.437
Сальдо на конец года	2.105.614	2.536.040

9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ

На 31 декабря НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

В тысячах тенге	2014	2013
НДС к возмещению	18.936.716	17.713.785
Таможенная пошлина	7.162.535	4.615.299
Рентный налог на экспорт	1.665.736	311.765
Налог на добычу полезных ископаемых	208.716	447.185
Социальный налог	2.581	1.198
Прочие налоги	1.066.891	656.313
Минус: резерв на НДС к возмещению	(6.506.684)	(6.400.369)
	22.536.491	17.345.176

Изменения в резерве на НДС к возмещению представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2014	2013
Сальдо на начало года	6.400.369	4.849.774
Начисление резерва	106.315	1.550.595
Сальдо на конец года	6.506.684	6.400.369

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

10. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

На 31 декабря прочие текущие активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Предоплата по страхованию	130.136	122.681
Сумма к возмещению от местных органов власти	-	800.000
Прочие активы	718.408	216.120
	848.544	1.138.801

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Средства на банковских счетах в долларах США	4.297.240	1.977.658
Средства на банковских счетах в тенге	2.136.170	8.925.216
Средства на банковских счетах в рублях	40.918	6.988
Кассовая наличность в тенге	1.619	4.257
	6.475.947	10.914.119

По состоянию на 31 декабря 2014 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0,3% до 1% (2013 год: от 0,3% до 1%).

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа имела денежные средства, ограниченные в использовании, на общую сумму 49.852 тысячи тенге (2013 год: 49.834 тысячи тенге), которые были включены в состав прочих долгосрочных активов. Данные денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещённым для выполнения обязательств по выбытию активов, и обязательным депозитом для работников-нерезидентов в размере 40.000 тысяч тенге и 9.852 тысячи тенге, соответственно (2013 год: 40.000 тысяч тенге и 9.834 тысячи тенге, соответственно).

12. КАПИТАЛ

Акции в обращении (количество акций):

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого уставного капитала
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2013 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 31 декабря 2014 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Разрешенные к выпуску акции

На 31 декабря 2014 и 2013 годов общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акций составляла 1.000 тенге.

Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение 3 (трёх) месяцев после объявленной даты выплаты. На 31 декабря 2014 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (2013 год: 987.616 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. КАПИТАЛ (продолжение)

Дивиденды

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года «Об акционерных обществах» начисление дивидендов не производится при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов. При этом размер дивидендов, начисляемых по привилегированным акциям, не может быть меньше размера дивидендов, начисляемых по простым акциям за этот же период.

30 мая 2014 года решением МИБВ (далее «Акционер») часть итоговой чистой прибыли (чистый доход) по результатам деятельности Группы за 2013 год (без учёта выплаченных дивидендов по итогам первого полугодия 2013 года), была направлена на выплату дивидендов, исходя из расчёта 170,26 тенге на одну простую и привилегированную акцию Группы:

- по простым акциям в сумме 18.363.655 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме 185.491 тысячи тенге.

25 ноября 2014 года Группа объявила дивиденды по итогам деятельности за первое полугодие 2014 года, исходя из расчёта 552,00 тенге на одну простую и привилегированную акцию.

- по простым акциям в сумме – 59.536.810 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 601.382 тысяч тенге.

На 31 декабря 2014 года дивиденды к уплате по простым и привилегированным акциям составили 18.536.810 тысяч тенге и 869.348 тысяч тенге, соответственно (2013 год: 31.988.219 тысяч тенге и 847.747 тысяч тенге, соответственно).

13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Чистая прибыль, приходящаяся на держателя акций Группы	134.377.971	136.956.630
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	1,23	1,26

Приведённое выше раскрытие включает как простые, так и привилегированные акции, так как владельцы привилегированных акций имеют равные права участия в распределении прибыли на акцию, как и владельцы простых акций, что ведет к идентичному доходу на акцию для обоих классов акций.

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

На 31 декабря балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Итого активы	375.418.731	325.623.701
Минус: нематериальные активы	(319.253)	(263.784)
Минус: итого обязательства	(138.461.064)	(144.356.667)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	236.536.570	180.901.406
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.193	1.677
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.798	1.778

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

14. РЕЗЕРВЫ

На 31 декабря 2014 года резервы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Обязательства по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2014 года	19.022.111	29.441.136	25.725.380	74.188.627
Начислено/(восстановлено) в течение года	1.630.021	717.908	(79.389)	2.268.540
Амортизация дисконта (Примечание 22)	964.486	1.463.217	120.150	2.547.853
Изменение в оценке	(2.350.771)	(8.172.966)	865.248	(9.658.489)
Использовано	(356.519)	(2.357.790)	(835.140)	(3.549.449)
На 31 декабря 2014 года	18.909.328	21.091.505	25.796.249	65.797.082
Минус: текущая часть	(47.113)	(1.027.984)	(22.684.665)	(23.759.762)
Долгосрочная часть	18.862.215	20.063.521	3.111.584	42.037.320
На 31 декабря 2013 года	19.022.111	29.441.136	25.725.380	74.188.627
Минус: текущая часть	(239.931)	(1.640.981)	(22.035.556)	(23.916.468)
Долгосрочная часть	18.782.180	27.800.155	3.689.824	50.272.159

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Кредиторская задолженность связанным сторонам	19.132.338	15.334.930
Кредиторская задолженность третьим сторонам	14.689.431	6.389.543
	33.821.769	21.724.473

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 дней и выражена в тенге.

16. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

На 31 декабря авансы полученные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы полученные от связанных сторон	7.397.360	4.512.762
Авансы полученные от третьих сторон	1.236.937	1.214.345
	8.634.297	5.727.107

На 31 декабря 2014 года авансы, полученные от связанных сторон, в основном представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 7.397.015 тысяч тенге (2013 год: 4.512.723 тысячи тенге) за будущие поставки сырой нефти.

17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

На 31 декабря задолженность перед работниками включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Задолженность по вознаграждениям работникам	3.971.748	3.891.363
Резерв по неиспользованным отпускам	1.498.641	1.211.133
	5.470.389	5.102.496

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

18. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

За годы, закончившиеся 31 декабря, доходы от реализованной продукции и оказанных услуг представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Экспорт		
Сырая нефть	569.699.870	593.151.851
Продажа на внутреннем рынке		
Сырая нефть	82.559.787	43.052.021
Реализация газа	5.339.393	4.697.105
Прочее	1.232.905	2.200.864
	658.831.955	643.101.841

19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

За годы, закончившиеся 31 декабря, себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг включает:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Налог на добычу полезных ископаемых	82.709.257	82.504.021
Услуги по ремонту и обслуживанию	59.063.395	50.150.814
Расходы по вознаграждениям работникам и соответствующие налоги	28.574.955	22.602.294
Износ, истощение и амортизация	26.882.459	23.435.785
Транспортные расходы	12.292.038	10.028.888
Электричество и коммунальные услуги	7.072.255	6.720.097
Изменение в резерве по экологической реабилитации	1.999.540	892.190
Страхование	379.205	199.588
Прочие налоги	361.670	475.235
Изменение в остатках сырой нефти (Примечание 6)	(1.150.813)	(1.830.516)
Прочее	5.701.747	4.503.161
	223.885.708	199.681.557

20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, общие и административные расходы включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Расходы по вознаграждениям работникам и соответствующие налоги	9.439.406	7.714.837
Прочие налоги	2.610.125	3.258.539
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	1.726.982	7.630.939
Спонсорство	1.567.911	1.499.725
Консультационные услуги	936.101	132.528
Расходы по материалам	930.567	1.185.726
Расходы по аренде	247.792	319.891
Износ и амортизация	214.470	250.314
Транспортные расходы	193.088	274.429
Резерв по неиспользованным отпускам	130.238	382.104
Расходы по страхованию	34.489	28.197
Изменения в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	(1.936.609)	1.474.753
Прочее	1.038.878	680.947
	17.133.438	24.832.929

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

21. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

За годы, закончившиеся 31 декабря, расходы по реализации включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Рентный налог на экспорт	120.546.029	131.871.036
Транспортные расходы	70.365.910	68.329.111
Таможенная пошлина	61.757.590	41.879.530
Потери сырой нефти	1.584.856	1.374.901
Прочее	255.533	513.431
	254.509.918	243.968.009

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(ЗАТРАТЫ)

За годы, закончившиеся 31 декабря, финансовые доходы/(затраты) включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Финансовые доходы	195.916	68.214
Процентный доход по банковским вкладам	-	57.436
Амортизация дисконта	195.916	125.650
Финансовые затраты	(2.547.853)	(2.394.251)
Амортизация дисконта (Примечание 14)	(2.547.853)	(2.394.251)

23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2013 год: 20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставкам от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущий подоходный налог	35.654.686	38.280.207
Корпоративный подоходный налог (КПН)		
Отсроченный подоходный налог	1.396.052	(291.092)
Корпоративный подоходный налог	(2.101.698)	(455.196)
Налог на сверхприбыль		
Подоходный налог предыдущих периодов	(6.429)	(408.693)
Корпоративный подоходный налог	170.129	(1.095.902)
Налог на сверхприбыль		
Итого расходы по подоходному налогу	35.112.740	36.029.324

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Сверка расходов по подоходному налогу, применяемому к прибыли до подоходного налога по нормативной ставке (20%), и расходов по корпоративному подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Прибыль до подоходного налога	169.490.711	172.985.954
Ставка корпоративного подоходного налога	20%	20%
Расходы по КПН по бухгалтерской прибыли	33.898.142	34.597.191
Отсроченный налог на сверхприбыль	(2.101.698)	(455.196)
Налог, относящийся к предыдущим периодам	163.700	(1.504.595)
Непризнанные активы по отсроченному налогу	78.736	67.291
Невычитаемые затраты	316.936	274.980
Потери сырой нефти	241.116	64.671
Собственные нужды	223.982	384.293
Нереализованная нефть	193.180	20.501
Спонсорство	172.701	1.749.356
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	115.593	255.623
Представительские расходы	1.810.352	575.209
Прочие постоянные разницы	35.112.740	36.029.324
Итого расходы по подоходному налогу	35.112.740	36.029.324

Отсроченный подоходный налог относится к следующим статьям:

<i>В тысячах тенге</i>	Консолидированный отчёт о финансовом положении			Консолидированный отчёт о совокупном доходе	
	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 1 января 2013 года	Изменения в 2014 году	Изменения в 2013 году
Активы по отсроченному налогу					
Резервы на обязательства по выбытию активов и экологическую реабилитацию	7.785.799	10.923.415	10.179.423	(3.137.616)	743.992
Дебиторская задолженность	358.132	438.330	446.927	(80.198)	(8.597)
Обязательства по выплатам работникам	682.619	585.180	423.439	97.439	161.741
Товарно-материальные запасы	221.771	263.390	242.686	(41.619)	20.704
Резерв по неиспользованным отпускам	299.728	300.243	208.601	(515)	91.642
Расходы по геологоразведке	63.717	68.080	68.617	(4.363)	(537)
Налоги	134.787	186.135	8.012	(51.348)	178.123
	9.546.553	12.764.773	11.577.705	(3.218.220)	1.187.068
Обязательства по отсроченному налогу					
Основные средства и нематериальные активы	(9.629.536)	(13.553.402)	(13.112.622)	3.923.866	(440.780)
	(9.629.536)	(13.553.402)	(13.112.622)	3.923.866	(440.780)
Чистые обязательства по отсроченному налогу	(82.983)	(788.629)	(1.534.917)		
Экономия по отсроченному налогу				705.646	746.288

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

В 2014 году Группа понесла налоговые убытки в сумме 393.680 тысяч тенге (в 2013 году: 336.455 тысяч тенге), которые возникли в её дочерних организациях. Эти убытки могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли дочерних организаций, в которых они возникли, в течение 10 (десяти) последовательных лет.

В отношении этих убытков не были признаны активы по отсроченному налогу, поскольку они не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли Компании и прочих компаний Группы. Они возникли в дочерних организациях, которые уже некоторое время являются убыточными, а иные возможности налогового планирования или признаки, указывающие на возможность их возмещения в ближайшем будущем, отсутствуют. Если бы Группа могла признать все непризнанные активы по отсроченному налогу, прибыль увеличилась бы на 262.417 тысяч тенге (2013 год: 183.681 тысяча тенге).

24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные иски

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к ее хозяйственной деятельности, таких, как требования по возмещению имущественного ущерба. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на ее консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

В настоящей консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 (пяти) календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка, кроме налога на сверхприбыль. В отношении налога на сверхприбыль налоговые органы вправе начислить или пересмотреть начисленную сумму налога на сверхприбыль в течение действия контракта на недропользование и 5 (пяти) лет после завершения срока действия контракта на недропользование. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2014 года.

На 31 декабря 2014 года руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Налоговая проверка

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил комплексную налоговую проверку Группы за 2009-2011 годы. По результатам данной налоговой проверки налоговые органы определили налоги к доначислению, и связанные с ними штрафы и пени, на общую сумму 4.268.781 тысяча тенге.

Группа не согласилась с вышеперечисленными доначислениями и обратилась в Министерство финансов с обжалованием. 24 апреля 2014 года, рассмотрев подтверждающие документы и аргументы, приведенные Группой, Налоговый комитет Министерства финансов огласил Решение об обжаловании. Согласно Решению Группа успешно обжаловала часть налогов к доначислению. За вычетом обжалованных сумм налоговые органы определили налоги к доначислению, и связанные с ними штрафы и пени, на общую сумму 1.765.873 тысячи тенге, из которых сумму в 402.845 тысяч тенге Группа уже отразила в налоговых декларациях за 2013 год. По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа отразила резерв на сумму 1.280.666 тысяч тенге в отношении вышеупомянутых доначислений.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надежности, за исключением любых резервов, начисленных в консолидированной финансовой отчётности.

Вопросы охраны окружающей среды

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками региональных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановления участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определенном периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в Примечании 14, не включены в прилагаемую консолидированную финансовую отчётность.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

В 2014 году Группа поставила 1.597.297 тонн сырой нефти (25,5% от годовой добычи) на внутренний рынок. Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2014 году были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

Группа является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в контракте на недропользование, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву контракта.

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
ММГ		
Каламкас	№ 935-D	2028
Жетыбай	№ 929-D	2028
Прочие (10 месторождений)	№ 926, 30,32-34, 36-39,46-D	2028
Прочие (3 месторождения)	№ 927-8,31-D	2022
Snow Leopard International Inc.		
Тепловско-Токаревская группа	МГ №217	2020
Каменское	МГ №218	2020
АО «Атыраунаугаз»		
Махамбет и Бобек	№283, 284	2014*

* При условии отсутствия нарушений Группа сохраняет право дополнительного продления периода разведки по Контрактам на 2 (два) года, до 22 декабря 2016 года, при получении согласия компетентного органа.

ММГ

В соответствии с контрактами на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 355.285.781 тысяча тенге, включая обязательство пробурить 107 скважин и добыть 6.391 тысячу тонн сырой нефти и 584 миллиона кубометров природного газа. На 31 декабря 2014 года Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 611.394.196 тысяч тенге, пробурила 233 скважины и добыла 6.273 тысячи тонн сырой нефти и 623 миллионов кубометров природного газа. Руководство считает, что все обязательства по рабочей программе в 2014 году были полностью выполнены Компанией.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)

ММГ (продолжение)

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

В тысячах тенге

2015	24.335.480
2016-2028	97.520.532
	121.856.012

Snow Leopard International Inc.

В соответствии с условиями контракта на разведку и добычу углеводородов, «Snow Leopard International Inc.» (100% дочерняя организация Группы) взяло на себя долгосрочное обязательство перед Правительством по историческим затратам на сумму 17.424 тысячи долларов США (на 31 декабря 2014 года: 3.177.266 тысяч тенге). Обязательство связано со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесенными Правительством. Платеж должен осуществляться при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Обязательства по данным историческим затратам не признаны в консолидированной финансовой отчётности Группы, поскольку на 31 декабря 2014 года деятельность «Snow Leopard International Inc.» находится на стадии разведки и оценки.

АО «Атыраумунайгаз»

23 апреля 2012 года Группа заключила дополнительные соглашения по контрактам №2237 и №2238 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождениях Махамбет и Бобек, соответственно, о продлении периода разведки на 2 (два) года до 22 декабря 2014 года. Согласно Закону Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», срок действия контракта на недропользование продлевается государственным уполномоченным органом при условии отсутствия нарушений со стороны недропользователей. Общая сумма обязательств в отношении инвестиций, связанных с геологоразведочными работами на период 2014-2015 годов, определенных рабочей программой, являющейся приложением к данным дополнительным соглашениям, составила 13.262.480 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа не выполнила предписанный объём разведочных работ на 2014 год в сумме 11.771.457 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа находится в процессе переговоров с Министерством энергетики Республики Казахстан по продлению срока разведки на 2 (два) года, до 22 декабря 2016 года, и переносе работ по разведочному бурению на 2015-2016 годы. Руководство Группы ожидает положительных результатов переговоров касательно того, что полученный срок в результате ожидаемого продления будет достаточным для полного проведения работ по разведочному бурению. По мнению руководства, любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов АО «Атыраумунайгаз» на недропользование, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты Группы. Соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 14*, не включены в прилагаемую консолидированную финансовую отчётность.

25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В силу характера своей деятельности Группа подвержена рискам колебания цен на товары, курсов обмена валют и кредитному риску.

Основные финансовые инструменты Группы включают денежные средства и их эквиваленты, вклады в банках, дебиторскую задолженность, торговую и прочую кредиторскую задолженность, прочие текущие обязательства и дивиденды к уплате.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Валютный риск

Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, операционной деятельностью Группы. Такие риски связаны с продажами сырой нефти в валютах, отличных от функциональной валюты Группы. Приблизительно 87% продаж Группы выражены в долларах США, в то время, как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть доходов от реализации поступает в течение 30 (тридцати) дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена в любой момент времени ограничена одним месяцем с момента продаж, и руководство отслеживает данный риск, но исторически не предпринимало никаких действий для его снижения.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до подоходного налога (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Возможное влияние на капитал Группы является незначительным.

	Увеличение/ уменьшение в курсе обмена доллара США к тенге	Влияние на прибыль до подоходного налога (в тысячах тенге)
2014 год		
Доллар США	17,37%	4.159.158
Доллар США	-17,37%	(4.159.158)
2013 год		
Доллар США	30,00%	4.193.127
Доллар США	10,00%	1.397.709

Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Анализ чувствительности прибыли Группы до подоходного налога к возможным изменениям процентных ставок не был представлен ввиду того, что у Группы отсутствуют финансовые инструменты с плавающими процентными ставками.

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все покупатели, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Группа имеет существенную концентрацию риска в отношении дебиторской задолженности. На основании прошлого опыта руководство полагает, что риск непогашения дебиторской задолженности является незначительным.

В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Группы, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, дебиторскую задолженность связанных сторон, включая акционера, риск Группы связан с возможностью дефолта контрагента, при этом максимальный риск равен балансовой стоимости данных инструментов.

Группа подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определенной инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

(продолжение)

25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Следующая таблица показывает сальдо по инвестициям, денежным средствам, банковским вкладам, размещённым в банках на отчётную дату с использованием кредитных рейтингов агентства «Standard & Poor's» и «Fitch».

В тысячах тенге	Место-нахождение	Рейтинг		2014	2013
		2014	2013		
АО ДБ «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	A/Стабильный	A-/Отрицательный	4.974.775	9.807.661
АО «Народный Банк Казахстан»	Казахстан	BB+/Стабильный	BB/Стабильный	1.448.800	1.099.408
АО «Темирбанк»	Казахстан	B/Стабильный	B/Стабильный	50.000	-
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	B/Стабильный	B/Стабильный	676	2.498
АО «АТФ Банк»	Казахстан	B-/Стабильный	B-/Стабильный	77	250
АО «Нурбанк»	Казахстан	B/Стабильный	B/Стабильный	-	45
				6.474.328	10.909.862

Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2014 года, в основном, все денежные активы и обязательства Группы учтены по справедливой стоимости. Балансовая стоимость денежных активов и обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

Риск ликвидности

Группа контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Группы является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, путем использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках. В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению:

	До востребования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
2014 год					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	32.590.077	960.713	270.979	33.821.769
Прочие текущие обязательства	-	1.959.265	620.156	-	2.579.421
Дивиденды к уплате	-	19.406.158	-	-	19.406.158
Итого	-	53.955.500	1.580.869	270.979	55.807.348
	До востребования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
2013 год					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	21.319.336	179.132	226.005	21.724.473
Прочие текущие обязательства	-	1.433.474	-	-	1.433.474
Дивиденды к уплате	-	-	32.835.966	-	32.835.966
Итого	-	22.752.810	33.015.098	226.005	55.993.913

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Управление капиталом

Капитал включает в себя совокупный капитал. Основной целью управления капиталом Группы является обеспечение высокого кредитного рейтинга и устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях поддержания деятельности и максимизации акционерной стоимости.

На 31 декабря 2014 года Группа имела прочное финансовое положение и устойчивую структуру капитала. В дальнейшем, Группа намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заёмного финансирования.

Группа управляет структурой капитала и корректирует ее в свете изменений экономических условий. Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может пересматривать размер дивидендных выплат владельцам простых и привилегированных акций, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции. В 2014 и 2013 годах Группа не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами в 2014 и 2013 годах, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
Организации под контролем или совместным контролем НК КМГ			
Группа «Актаунефтесервис»	2014	1.063.002	90.426.650
	2013	984.620	70.475.915
АО «Каражанбасмунай»	2014	5.822.092	5.871
	2013	5.147.298	4.031
АО «Казтрансойл»	2014	14.799	68.467.580
	2013	15.867	67.831.755
ТОО «МАЭК Казатомпром»	2014	-	6.205.046
	2013	-	6.268.313
Прочее	2014	2.531.006	13.570.234
	2013	149.339	9.093.045
Организации под общим контролем КННК			
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2014	17.978	25.346.769
	2013	470.947	18.879.968
ТОО «Petrosun»	2014	80.348.832	-
	2013	49.464.992	39.853
Прочие	2014	162	1.048.318
	2013	-	1.026.851
Итого	2014	89.797.871	205.070.468
	2013	56.233.063	173.619.731

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами на 31 декабря представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
Организации под контролем или совместным контролем НК КМГ			
АО «Каражанбасмунай»	2014	531.956	11.753
	2013	516.354	-
АО «Казтрансойл»	2014	5.722.406	141.844
	2013	5.706.329	79.990
Группа «Актаунефтесервис»	2014	-	9.361.261
	2013	-	4.340.135
Прочие	2014	1.611.924	2.842.337
	2013	1.110.821	1.879.712
Организации под общим контролем КННК			
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2014	-	6.598.867
	2013	-	8.515.471
ТОО «Petrosun»	2014	-	7.397.015
	2013	-	4.512.541
Прочие	2014	-	176.621
	2013	-	519.843
Итого	2014	7.866.286	26.529.698
	2013	7.333.504	19.847.692

ТОО «Актаунефтесервис» и его дочерние организации предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги.

Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Реализация ТОО «Petrosun» представляет продажу сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

Приобретения от ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу», в основном, представлены приобретением услуг по бурению.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, существенных сделок между Группой и Акционером, за исключением выплаты дивидендов, не было (в 2013 году: ноль).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал Группы включает в себя в общей сложности 9 человек (в 2013 году: 10 человек).

В 2014 году руководящему персоналу Группы было выплачено вознаграждение на общую сумму 299.062 тысячи тенге (в 2013 году: 284.920 тысяч тенге), которое состоит из заработной платы и прочих кратковременных выплат, включенных в общие и административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Краткая информация о компании EY

EY является международным лидером в области аудита, налогообложения, сопровождения сделок и консультирования. Наши знания и качество услуг помогают укреплять доверие общественности к рынкам капитала и экономике в разных странах мира. Мы формируем выдающихся лидеров, под руководством которых наш коллектив всегда выполняет взятые на себя обязательства. Тем самым мы вносим значимый вклад в улучшение деловой среды на благо наших сотрудников, клиентов и общества в целом.

Название EY относится к глобальной организации и может относиться к одной или нескольким компаниям, входящим в состав Ernst & Young Global Limited, каждая из которых является отдельным юридическим лицом. Ernst & Young Global Limited – юридическое лицо, созданное в соответствии с законодательством Великобритании, – является компанией, ограниченной гарантиями ее участников, и не оказывает услуг клиентам. Более подробная информация представлена на нашем сайте: ey.com.

© ТОО «Эрнст энд Янг».
Все права защищены.

ey.com/kz