

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



2013

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



АО «Матен Петролеум»

30.5.2013

1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.

Акционерное общество «Матен Петролеум» – крупная частная независимая нефтегазовая компания, ведущая добычу нефти на трех месторождениях в Атырауской области Республики Казахстан: Кара-Арна, Кокарна Восточная и Матин.

Компания обладает солидной ресурсной базой. По данным отчета о запасах независимых технических консультантов Gaffney, Cline & Associates, доказанные и вероятные запасы Компании по состоянию на 30 сентября 2013 года составляют более 50 млн. баррелей.

Продвинутая текущая стадия разработки месторождений обеспечивает нам объем добычи на уровне около 500-550 тыс. тонн в год, что позволяет генерировать выручку более чем 400 млн. долларов США.

В 2013 году мы столкнулись проблемой увеличения обводнённости месторождений. Для решения проблемы и дальнейшего развития принимаются комплекс мер по минимизации рисков срыва производственных планов и уязвимости перед негативными факторами. Мы верим, что наши усилия позволят компании стабилизировать добычу нефти.

В ходе производственной деятельности компания постоянно стремится тщательно следовать требованиям законодательства в области охраны окружающей среды и безопасности труда. В 2013 году Компания впервые провела общественные слушания по плану природоохранных мероприятий по охране окружающей среды на пятилетний срок.

Матен Петролеум является одним из крупных налогоплательщиков в регионе своей деятельности. Особое внимание уделяется обеспечению социальной защищенности работников, подготовку кадров и повышению квалификации персонала, а также развитию спорта и здорового образа жизни. Со дня образования, компания зарекомендовала себя как добросовестный недропользователь и намерена в дальнейшем соответствовать этой заслуженной репутации.



КАДНЕН КУДАБАЕВ

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР (РУКОВОДИТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ)

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ.

Акционерное Общество «Матен Петролеум» (далее «Компания», «Общество» или «Матен Петролеум») учреждено в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сентябре 2010г. (свидетельство о государственной регистрации №105602-1910-АО от 03.09.2010 г.).

19 сентября 2011 г. Общество приобрело 100% доли участия в ТОО «Арнаойл» и ТОО «СП «Матин» у АО «ОрдабасыМунайГаз». В конце 2012 г. акционерами и менеджментом Компании было принято решение о консолидации операционной и коммерческой деятельности Компании на базе единого юридического лица - АО «Матен Петролеум». В связи с этим в период с конца 2011г. по начало 2012г. Общество приобрело у ТОО «Арнаойл» и ТОО «СП «Матин» права недропользования по контрактам на месторождениях Кара-Арна, Восточная Кокарна и Матин, а также основную часть прочих нефтегазовых активов. Чуть позже в начале 2012 г. ТОО «Арнаойл» и ТОО «СП «Матин» были реализованы третьему лицу.

В конце 2011 г. Компания учредила производственный филиал в г. Атырау и представительство в г. Астане. В конце 2012 г. головной офис Компании был перерегистрирован в г. Атырау и было создано представительство в г. Алматы. В последствии производственный филиал в г. Атырау был упразднен.

В настоящее время Компания является оператором трех нефтяных месторождений (Кара-Арна, Кокарна Восточная и Матин) и не имеет дочерних и зависимых организаций.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА



ПРАВА НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

- Контракт на недропользование №230 от 07.09.1998 г. по добыче углеводородного сырья на нефтяном месторождении Кара-Арна в Атырауской области в соответствии с Лицензией серии ГКИ № 92-Д-1 (нефть) от 19.02.1998 г.
- Контракт на недропользование № 223 от 28.08.1998 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Восточная Кокарна в Атырауской области в

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

соответствии с Лицензией серии ГКИ № 1015 (нефть) от 19.02.1998 г. в пределах блока ХХІХ-14-В (частично)

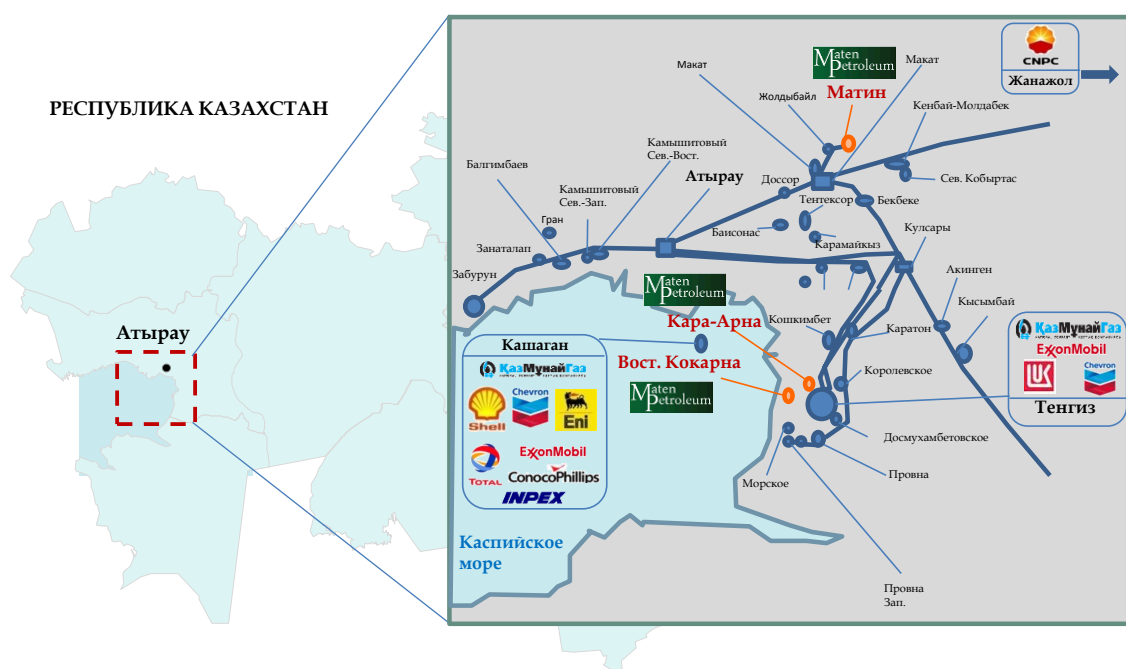
- Контракт на недропользование № 41 от 02.07.1996 г. на осуществление разработки нефтегазового месторождения Матин в Атырауской области в соответствии с Лицензией серии МГ № 290-Д (нефть) от 29.05.1997 г.

| Месторождение | Площадь, км ² | Тип контрактов | Объем добычи нефти в 2013 г., тыс. тонн | Объем 2Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾ | Дата окончания контракта |
|---------------|--------------------------|-------------------|---|---|--------------------------|
| Кара-Арна | 39,0 | Добыча | 223,4 | 23,2 | 19.02.2023г. |
| Кокарна Вост. | 11,0 | Разведка и добыча | 155,4 | 13,3 | 01.01.2028г. |
| Матин | 25,2 | Добыча | 168,2 | 17,3 | 13.10.2020г. |
| ВСЕГО | 75,2 | | 547,0 | 53,8 | |

(1) Источник: Gaffney, Cline & Associates. По состоянию на 30.09.2013г.

Согласно Закону Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», п. 4, ст. 75, любой недропользователь имеет право инициировать переговоры о продлении срока действия контракта, что при отсутствии нарушений контракта на недропользование подразумевает возможность продления действия контрактов пока не добыты все запасы.

ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ РАСПОЛОЖЕНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ



АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

Месторождения Кокарна Восточная и Кара-Арна компактно расположены рядом с одним из крупнейших в мире месторождением – Тенгиз, разрабатываемым силами СП Chevron, ExxonMobil, Лукойла и КазМунайГаза. Месторождение Матин расположен в 217 км от магистрального трубопровода Каспийского трубопроводного консорциума и на расстоянии ок. 11 км к востоку от нефтяного месторождения Северный Жолдыбай, разрабатываемого АО «РД КазМунайГаз». Помимо обозначенных выше компаний, разведку и добычу в Атырауской области также ведут другие крупнейшие международные нефтегазовые корпорации – Shell, CNPC, Total, Eni, BG Group, Inpex и прочие.

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА.

По АО «Матен Петролеум», при годовом плане 570 000 тонн нефти, в 2013 году добыто 547 032 тонн.

По месторождению Кара-Арна планировалась добыча нефти 224 750 тонн с учетом:

- из скважин переходящих с прошлых лет 214 719 тонн;
- за счет ГТМ 4 254 тонн;
- ввода из эксплуатационного бурения 4 скважин с добычей 5 777 тонн.

Фактически было добыто 223 439 тонн нефти в том числе:

- из переходящих скважин прошлых лет 209 967 тонн;
- за счет ГТМ 6 566 тонн;
- ввода 4 скважин из эксплуатационного бурения с добычей 6 906 тонн.

По месторождению Восточная Кокарна планировалась добыча нефти 172 250 тонн с учетом:

- скважин переходящих с прошлых лет 161 413 тонн;
- за счет ГТМ 1 239 тонн;
- ввода скважин из эксплуатационного бурения 4 скважин с добычей 9 598 тонн.

Фактически за год было добыто 155 348 тонн нефти в том числе:

- из переходящих скважин прошлых лет 137 121 тонн;
- за счет ГТМ 10 744;
- ввода 4 скважин из эксплуатационного бурения с добычей 7 483 тонн.

По месторождению Матин планировалась добыча нефти 173 000 тонн с учетом:

- скважин переходящих с прошлых лет 167 287 тонн;
- за счет ГТМ 1 800 тонн;
- ввода скважин из эксплуатационного бурения 6 скважин с добычей 3 913 тонн.

Фактически за 2013 год было добыто 168 245 тонн нефти в том числе:

- от переходящих скважин прошлых лет тонн 156 345 тонн;
- от за счет ГТМ 5 229 тонн;
- от ввода 6 скважин из эксплуатационного бурения с дополнительной добычей 6 671 тонн.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

Согласно раздела доразведки проекта разработки месторождения Матин в пределах южного поля Восточного крыла месторождения Матин в конце 2013 года пробурена одна разведочная скважина № 11-М. По результатам ГИС выделено для опробования и испытания 3 объекта в отложениях пермотриаса. При опробования первого объекта разведочной скважины 11-М, подтвердили продуктивность отложений триаса. Получение положительных результатов при опробовании разведочной скважины №11-М явилось основанием для продолжения бурение еще двух разведочных скважин №7- , №9-М расположенных в пределах того же блока.

4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

4.1. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА ЗА 2013 ГОД

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

Источник: <http://www.mgm.gov.kz/news/271>

4.2. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

Согласно данным Министерства нефти и газа РК в 2013 году добыча нефти в Казахстане составила 81,8 млн. тонн, что составляет 103,2 % к 2012 году. Доля АО «Матен Петролеум», годовой добычей 547 тыс. тонн, составляет 0,7%. Компания входит в 20-ку крупных недропользователей Казахстана.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



На 2014 год добыча нефти в Республике Казахстан ожидается на уровне 83 млн. тонн, переработка нефти - на уровне 14,65 млн. тонн. Переработка нефти на отечественных НПЗ за 2013 год составила 14,297 млн. тонн (100,6% к 2012 году).

В настоящий момент большинство крупнейших месторождений Казахстана разрабатываются силами совместных предприятий с значительным участием в них иностранных компаний. На 13 крупнейших месторождений Казахстана приходится около 87% общей добычи в Республике Казахстан, участие в добыче нефти на которых принимают все основные мировые нефтегазовые компании: ExxonMobil, Shell, Chevron, Inpex, Eni, CNPC, Sinopec, BG Group.

Ниже представлен список крупнейших месторождений Республики Казахстан и их операторы.

| Месторождение | Компания | Извлек. запасы, млн. т. | Добыча 2013, млн. т. | Акционеры |
|---------------|---------------------------------|-------------------------|----------------------|--|
| Кашаган | North Caspian Operating Company | ~ 1,400 | - | Eni (16.81%), KMG Kashagan B.V. (16.87%), Total (16.81%), ExxonMobil (16.81%), Shell (16.81%), CNPC (8.33%), Inpex (7.56%) |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

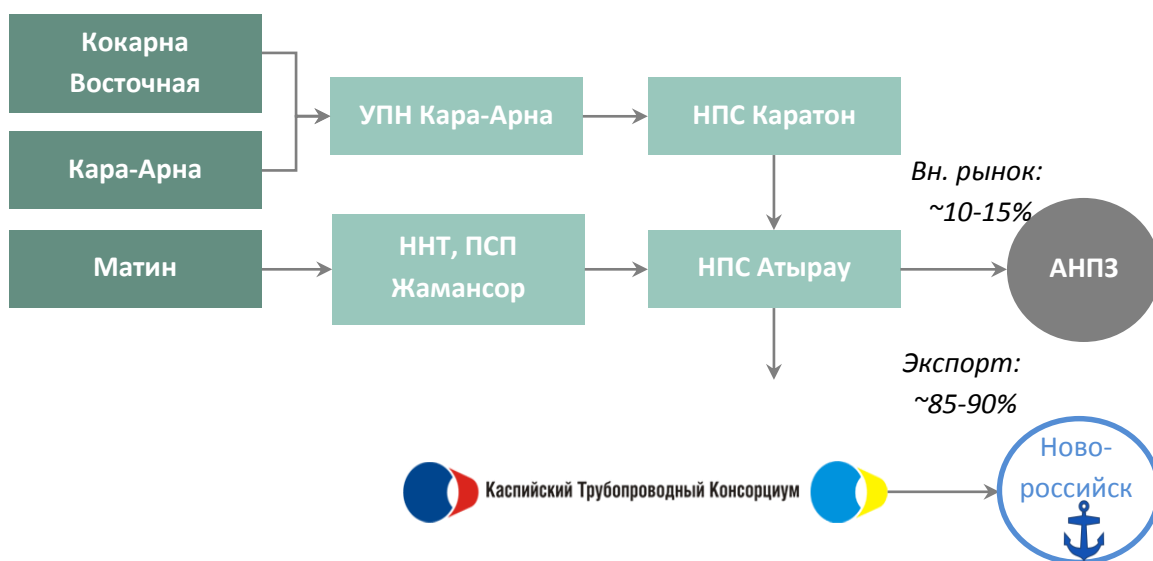
| | | | | |
|---|---|----------------|-------------|---|
| Тенгиз | Тенгизшевройл | 750 – 1,125 | 27.1 | Chevron Overseas (50%), ExxonMobil (25%), НК Казмунайгаз (20%), Лукойл (5%) |
| Карачаганак | Karachaganak Petroleum Operating | 1,200 | 11.7 | BG Group (29.25%), Eni (29.25%), Chevron (18%), Лукойл (13.5%), НК Казмунайгаз (10%) |
| Узень | РД КазМунайГаз | 1,63 | 5.2 | НК КазМунайГаз (63%), China Investment Corporation (11%), в свободном обращении (26%) |
| Каламкас | МангистауМуна йГаз | ~100 | 6.1 | НК КазМунайГаз (50%), CNPC (50%) |
| Бузачи Северные | Бузачи Оперейтинг | 85 | 2.0 | CNPC (50%), Лукойл (25%), Sinorec (25%) |
| Жетыбай | МангистауМуна йГаз | ~68 | 1.5 | НК КазМунайГаз (50%), CNPC (50%) |
| Каражанбас | Каражанбасмун ай, Citic Canada Energy | 61 | 2.1 | Citic Group (50%), РД КазМунайГаз (50%) |
| Кумколь Северный и Восточный Кумколь | Тургай Петролеум | 55 | 1.7 | Лукойл (50%), PetroKazakhstan (50%) |
| Жанажол | CNPC- AktobeMunaiGas | 50 | 5.9 | CNPC (100%) |
| Кумколь Южный и Южный Кумколь | ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз | ~40 | 1.2 | КазМунайГаз (33%) и PetroKazakhstan (67%) |
| Кенкияк (надсолевой и подсолевой) | CNPC- AktobeMunaiGas | 30.7 | 2.0 | CNPC (100%) |
| Алибекмола | Казахойл Актобе | ~20 | 1.2 | НК КазМунайГаз (50%), Лукойл (25%), Sinorec (25%) |
| Итого | | | 71.7 | |

4.3. ИНФОРМАЦИИ О ПРОДУКЦИИ И РЕАЛИЗАЦИИ ДОБЫВАЕМОЙ НЕФТИ

Выгодное географическое расположение активов Компании и развитая нефтетранспортная инфраструктура в Атырауской области обеспечивают наличие надежных каналов сбыта продукции. Компания реализует нефть как на внешнем так и на внутреннем рынках. Исторически, около 85-90% добытой нефти поставляется на экспорт, остальные 10-15% реализуется на внутреннем рынке.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



Экспорт нефти осуществляется через Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»), к которому месторождения имеют прямой выход, с дальнейшей перевалкой через отдельный морской терминал КТК, расположенный в г. Новороссийск. При необходимости, нефтепровод Атырау-Самара может быть использован как альтернативный/дополнительный канал сбыта.

Нефть, реализованная, на внутреннем рынке доставляется по внутренним нефтепроводам до покупателя и, как правило, перерабатывается на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе.

Основным покупателем экспортной нефти Компании в 2013 году являлся Oil Trading Solutions B.V., с которым был заключен долгосрочный контракт на поставку нефти. Крупнейшим покупателем на внутреннем рынке является ТОО «Премиум Холдинг».

4.4. СТРАТЕГИЯ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

Основной стратегической задачей руководства Компании на ближайшие годы является поддержание добычи нефти на уровне 500-550 тыс. тонн в год. Для это Компания четко придерживаться плана капитальных вложений предусмотренных проектными решениями по разработке месторождений. В первую очередь это касается своевременного ввода новых скважин из бурения. Вторая, не менее важная задача, стоящая перед менеджментом Компании, поддержание активов в рабочем состоянии позволяющим обеспечить ежегодную добычу нефти на уровне обозначенной в стратегии компании на ближайшие годы.

Отдельным направлением производственной деятельности Компании является продолжение работ по до разведке месторождений с целью увеличения ресурсной базы.

5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.

5.1. ФАКТОРЫ, ОБУСЛОВИВШИЕ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

К основным макроэкономическим факторам, повлиявшим на результаты финансовой деятельности Компании за отчетный период, явилось изменение цен на нефть. Средняя цена реализации нефти на экспорт в 2013 году при плане 102 долларов США за баррель составила 107 долларов США, что на 4,9% выше запланированного.

Объем добычи нефти Компании за 2013 год составил 547 032 тонн - на 4% меньше планового показателя. Невыполнению плана добычи нефти АО «Матен Петролеум» способствовало ряд нижеследующих причин:

- по месторождению Кара-Арна было подключение нового коллектора от ГЗУ №2 до УПН Кара-Арна с частичной остановкой месторождения, отключение электроэнергии по вине «KEGOC», отключение электроэнергии из-за ухудшения погоды связанным с усиленным штормовым ветром с проливным дождем (не выполнение плана добычи нефти составило 1 311 тонн);

- по месторождению Восточная Кокарна было отключение электроэнергии по вине «KEGOC», отключение электроэнергии из-за ухудшения погоды связанным с усиленным штормовым ветром с проливным дождем, увеличение обводненности скважин (не выполнение плана добычи нефти составило 16 902 тонн);

- по месторождению Матин возросла обводненность (не выполнение плана добычи нефти составило 4 755 тонн).

5.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

| Наименование | Ед.изм. | 2011 | 2012 | 2013 |
|-----------------------------|------------|---------|---------|---------|
| ДОБЫЧА | тонна | 547 333 | 577 216 | 547 032 |
| <i>Темп роста / падения</i> | % | | 5,5% | -5,2% |
| ВЫРУЧКА, чистая | млн. тенге | 54 328 | 71 375 | 62 730 |
| <i>Темп роста / падения</i> | % | | 31,4% | -12,1% |
| СЕБЕСТОИМОСТЬ | млн. тенге | -11 557 | -13 005 | -12 527 |
| <i>Темп роста / падения</i> | % | | 12,5% | -3,7% |
| РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗ И ОАР | млн. тенге | -20 871 | -25 665 | -26 176 |
| <i>Темп роста / падения</i> | % | | 23,0% | 2,0% |
| ЕБИТДА | млн. тенге | 23 118 | 36 579 | 27 698 |
| <i>маржа EBITDA</i> | % | 42,6% | 51,3% | 44,2% |
| НОРАТ | млн. тенге | 14 301 | 25 061 | 18 021 |
| <i>маржа NOPAT</i> | % | 26,3% | 35,1% | 28,7% |
| Свободный денежный поток | млн. тенге | 9 721 | 24 755 | 16 072 |
| Капитальные затраты | млн. тенге | 4 841 | 4 767 | 5 146 |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013**

В следующей таблице приведены данные об объемах продаж и ценах реализации нефти:

| Наименование | 2011г. | 2012г. | 2013г. |
|---|----------------|----------------|----------------|
| Объем реализации нефти, тонн | 549 322 | 623 824 | 544 504 |
| Экспортные продажи, тонн | 496 326 | 558 574 | 487 504 |
| Внутренние продажи, тонн | 52 996 | 65 250 | 57 000 |
| Цена реализации нефти | | | |
| Цена экспорт КТК, тенге / тонна | 128 441 | 119 300 | 128 426 |
| долл. США / баррель | 110,43 | 101,97 | 107,04 |
| Цена внутренний рынок, тенге / тонна | 42 339 | 42 940 | 43 427 |
| Выручка | 54 328 | 71 375 | 62 730 |
| Экспортные продажи нефти, млн. тенге | 61 271 | 70 800 | 62 608 |
| Внутренние продажи нефти, млн. тенге | 1 886 | 2 763 | 2 475 |
| Расходы по хеджированию, млн. тенге | -6 516 | 0 | 0 |
| Удержания за качество нефти, млн. тенге | -2 313 | -2 187 | -2 353 |

В таблице ниже представлены составляющие производственных расходов Компании (млн.тенге):

| Наименование | 2011г. | 2012г. | 2013г. |
|---|----------------|----------------|----------------|
| Себестоимость | -11 557 | -13 005 | -12 527 |
| Износ и амортизация | -4 555 | -3 841 | -3 626 |
| НДПИ | -2 877 | -3 070 | -2 930 |
| Страхование | -1 303 | -1 058 | -1 346 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | -872 | -1 019 | -1 173 |
| Товарно-материальные запасы | -407 | -869 | -1 013 |
| Электроэнергия | -386 | -446 | -524 |
| Текущий ремонт и техобслуживание | -238 | -182 | -381 |
| Геологические и геофизические работы | -32 | -153 | -188 |
| Питание | -81 | -114 | -147 |
| Расходы по обслуживанию скважин | -155 | -105 | -111 |
| Аренда и услуги охраны | -54 | -76 | -416 |
| Бонус коммерческого обнаружения | 0 | -145 | 0 |
| Прочие расходы | -582 | -771 | -683 |
| НИОКР | 0 | 0 | -157 |
| Изменения в запасах сырой нефти | -16 | -1 157 | 168 |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013**

Ниже представлены составляющие расходов по реализации (млн.тенге):

| Наименование | 2011г. | 2012г. | 2013г. |
|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Расходы по реализации | -19 397 | -21 760 | -21 304 |
| Рентный налог | -12 461 | -13 786 | -13 065 |
| Подготовка и транспортировка нефти | -3 628 | -4 500 | -4 203 |
| Таможенные процедуры | -2 681 | -3 105 | -3 915 |
| Страхование | -452 | -195 | 0 |
| Демередж | -99 | -108 | -59 |
| Тех потери при транспортировке нефти | -18 | -15 | -17 |
| Износ и амортизация | -11 | -10 | -8 |
| Прочие | -46 | -40 | -37 |

Ниже представлены составляющие общих и административных расходов (млн.тенге):

| Наименование | 2011г. | 2012г. | 2013г. |
|---|---------------|---------------|---------------|
| Общие и административные расходы | -1 474 | -3 906 | -4 871 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | -3 421 | -3 026 | -3 955 |
| Командир и представ расходы | -108 | -158 | -218 |
| Расходы по аренде | -184 | -95 | -94 |
| Спонсорская помощь | -29 | -88 | -59 |
| Обучение персонала | -136 | -65 | -99 |
| Консультационные услуги | -124 | -61 | -66 |
| Материалы | -36 | -54 | -39 |
| Износ и амортизация | -75 | -35 | -44 |
| Охрана | -21 | -34 | -7 |
| Страхование | -194 | -27 | -1 |
| Налоги другие платежи в бюджет | 0 | -24 | -9 |
| Услуги связи | -21 | -18 | -22 |
| Банковские услуги | -38 | -16 | -24 |
| Коммунальные услуги | -20 | -9 | -33 |
| Штрафы и пени | -23 | -1 | -17 |
| Резервы / сторно резервов | 3411 | 2 | 0 |
| Прочие | -454 | -197 | -184 |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

5.3. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

| Показатель | На 31.12.2011 | На 31.12.2012 | На 31.12.2013 |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Уставный капитал, млн. тенге | 80 | 80 | 80 |
| Собственный капитал, млн. тенге | 13 887 | 29 708 | 17 760 |
| Совокупные активы, млн. тенге | 54 119 | 53 101 | 48 059 |
| Объем продаж, млн. тенге | 54 328 | 71 375 | 62 730 |
| Валовый доход, млн. тенге | 42 770 | 58 370 | 50 203 |
| Чистая прибыль, млн. тенге | 12 951 | 24 539 | 17 680 |
| Балансовая стоимость простой акции, тыс. тенге | 1 735 | 3 712 | 2 219 |
| ROA | 23,9% | 46,2% | 36,8% |
| ROE | 93,3% | 82,6% | 99,5% |
| ROS | 78,7% | 81,8% | 80,0% |

Потребности Компании в ликвидности возникают, в основном из потребности в финансировании существующей операционной деятельности (оборотный капитал), необходимости финансирования инвестиций (капитальные расходы) и достижения роста за счет приобретений. Компания обладает достаточным уровнем ликвидности для исполнения своих обязательств и осуществления инвестиционных возможностей.

6. АНАЛИЗ РИСКОВ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ.

В ходе обычной деятельности Компания подвержена рыночным рискам, которые включают в себя товарно-ценовой риск, валютный риск, риск процентной ставки, риск ликвидности и кредитный риск.

ТОВАРНО-ЦЕНОВОЙ РИСК

Товарно-ценовой риск – это риск, при котором изменения в рыночных ценах на продукты Компании (нефть) будут отрицательно влиять на текущие или будущие доходы Компании. В 2012 году Компания заключило с финансовым институтом рамочное соглашение на совершение сделок с производными инструментами с целью хеджирования колебания цен на реализуемую сырую нефть. В течение 2013 года инструменты хеджирования цен на нефть не использовались.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Компания подвержена кредитному риску, который сопряжен с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесет финансовый убыток. Кредитный риск Компании в первую очередь связан с ее торговой дебиторской задолженностью. В течение 2013 Компания получила существенную долю в доходе от одного клиента, в результате чего имела существенную концентрацию кредитного риска. В 2013г. доходы от Oil Trading Solutions B.V. составили 96% (в 2012г.: составили 99%) от общего дохода Компании.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

РИСК ПРОЦЕНТНОЙ СТАВКИ

Риск процентной ставки определяется как риск возможного изменения стоимости финансового инструмента в связи с неблагоприятными изменениями процентных ставок. В настоящее время данный риск Компании связан с привлечением кредита на основе плавающей процентной ставки – Либор. Компания не ограничивает влияние данного риска использованием производных финансовых инструментов.

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Валютный риск определяется как риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться из-за изменений в курсах валют.

Валютный риск Компании в основном связан с банковскими займами, торговой дебиторской задолженностью, а также денежными средствами.

Операционный валютный риск Компании связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Компании. Большая часть продаж Компании выражена в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена связанного с торговой дебиторской задолженностью в любой момент времени ограничена одним месяцем. Компания не использует инструменты хеджирования для цели ограничения влияния изменения курса обмена связанного с банковскими займами.

Компания принимает на себя риск, связанный с влиянием колебаний официальных курсов Национального Банка Республики Казахстан на финансовое положение и потоки денежных средств.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Компании тщательно контролируется и управляется. Компания использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате.

ОПЕРАЦИОННЫЙ РИСК

Операционный риск – это риск для Компании понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Компании в результате природных бедствий и технологических аварий. Компания на ежегодной основе заключает со страховыми компаниями договора, помимо обязательных, на добровольные виды страхования имущества, выхода скважин из-под контроля, гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами.

7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

7.1. СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ

По состоянию на конец 2013 года в Компании работало 433 человек, из которых 309 занято непосредственно на нефтепромыслах. Доля казахстанских сотрудников составляет 100%.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

Компанию возглавляет команда профессиональных менеджеров, обладающих обширным опытом работы в нефтегазовом секторе Республики Казахстан, в том числе в крупнейших компаниях региона.

Сотрудники производственного блока Компании обладают значительным опытом работы в нефтегазовом секторе Республики Казахстан и представляют высокопрофессиональную, мотивированную и сплоченную команду специалистов, способных решать широкий круг операционных вопросов.

Расходы на обучение персонала в 2013 году, включая обучение детей сотрудников в высших и среднетехнических учебных заведениях по перечню наиболее востребованных специальностей нефтегазовой сферы, составили сумму порядка 95 миллионов тенге. В Компании действует постоянная программа обучения по промышленной безопасности и повышение профессионального уровня работников. Несчастных случаев в производстве в 2013 году не было. Работники нефтепромыслов полностью обеспечены спецодеждой и обувью, средствами индивидуальной защиты. Для работников на нефтяном месторождении действует столовая с 3-х разовым питанием. Жилые помещения (общежитие вахтового поселка) отвечают современным требованиям условия проживания.

7.2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ, ПРИРОДООХРАННАЯ

Особое внимание Компания уделяет выполнению требований законодательства в области охраны окружающей среды, утилизации отходов производства, рекультивации загрязненных земель и экологического мониторинга. Производственные отходы, твердо бытовые отходы и сточные воды с предприятия вывозятся, и утилизируются по договору с подрядными организациями. Весенний период проводятся работы по озеленению территории резервуарного парка и вахтового городка. В 2013 году были посажены саженцы в количестве 220 штук саженцев. По программе экологического контроля проведен экологический мониторинг на объектах на сумму 12,7 миллионов тенге.

В 2013 году Компания впервые провела общественное слушание для утверждения плана природоохранных мероприятий по охране окружающей среды для объектов АО «Матен Петролеум» на 2014 – 2017 годы. План был утвержден Департаментом экологии по Атырауской области на общую сумму 514 миллионов тенге.

7.3. УЧАСТИЕ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ, МЕРОПРИЯТИЯХ

По условиям контракта на недропользование АО «Матен Петролеум» участвует в социально экономическом развитии региона и его инфраструктуры. Всего в 2013 году на эти цели было отчислено 9,7 миллионов тенге. Также по мере обращения, предприятие оказывает спонсорскую помощь благотворительным учреждениям, детским домам и организациям связанных с благотворительностью. Участвует в поддержке ветеранов ВОВ и пенсионеров. За 2013 год на спонсорскую помощь и благотворительность было отчислено 58,4 миллионов тенге.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.

8.1. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ЕЕ ПРИНЦИПОВ.

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 трех членов, из которых один председатель и один независимый директор. 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. Руководителем Правления является Генеральный директор.

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

8.2. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ. СУЩЕСТВЕННЫЕ СДЕЛКИ С АКЦИЯМИ КОМПАНИИ

| Акционерный капитал, тыс. тенге | | | 80 000 | |
|---|-----------------|--------------|-----------------|---------------|
| Количество объявленных простых акций, шт. | | | 15 000 | |
| Количество объявленных привилегированных акций, шт. | | | — | |
| Количество размещенных простых акций, шт. | | | 8 000 | |
| Количество размещенных привилегированных акций, шт. | | | — | |
| Количество выкупленных простых акций, шт. | | | — | |
| Количество выкупленных привилегированных акций, шт. | | | — | |
| Количество акций в свободном обращении, шт. | | | — | |
| Наименование держателя | на 01.01.2013г. | | на 31.12.2013г. | |
| | % | в тыс. тенге | % | в тыс. тенге |
| Идрисов Динмухамет Аппазович | 60 | 48 000 | 52 | 41 600 |
| Аблазимов Бахаридин Нугманович | 30 | 24 000 | 30 | 24 000 |
| Достыбаев Ержан Нурбекович | <u>10</u> | <u>8 000</u> | <u>18</u> | <u>14 400</u> |
| | 100 | 80 000 | 100 | 80 000 |

11 октября 2013 года Идрисов Динмухамет Аппазович продал, а Достыбаев Ержан Нурбекович купил 640 штук 8% простых акций АО «Матен Петролеум».

За 2013 год Компания не выпускала и не выкупала собственных акций.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

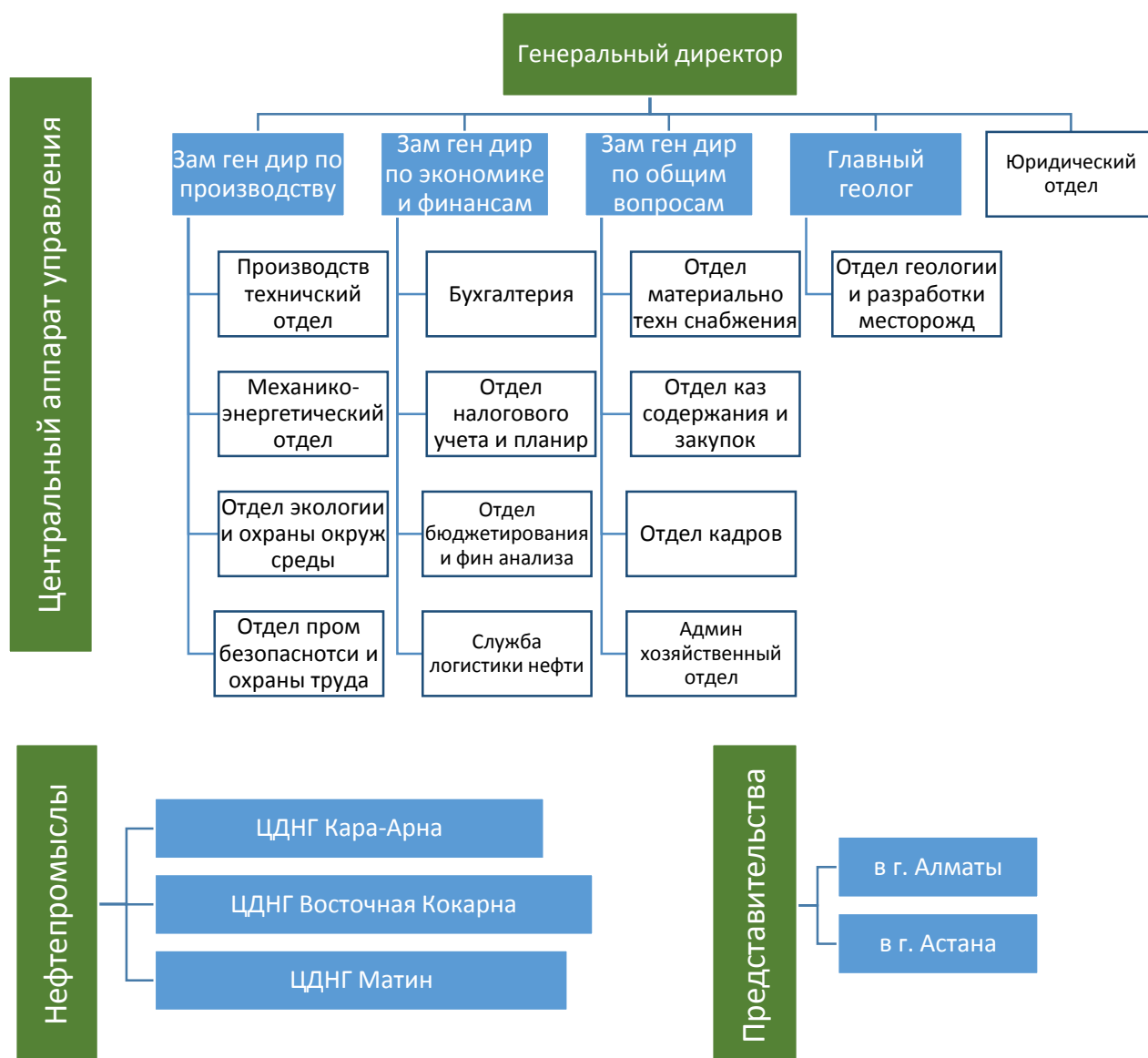
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

8.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА.

Руководство Компании осуществляется Центральным аппаратом управления, расположенным в г. Атырау. Основные функции разделены по областям компетенции между тремя заместителями генерального директора и главным геологом, руководящими профильными подразделениями и подчиняющихся непосредственно Генеральному директору. Все производственные работы Компании ведутся непосредственно на месторождениях, координируются и контролируются персоналом Центрального аппарата.

На нефтепромысле суммарно занято 309 специалистов, из которых 60 являются инженерно-техническими работниками. Работа производственного персонала организована вахтовым методом, рабочий персонал преимущественно проживает в вахтовых поселках.

Компания имеет представительства в г. Алматы и г. Астана.



АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

8.4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ.

Совет директоров Общества состоит из трех членов, один из которых председатель и один независимый директор.

ИДРИСОВ ДИНМУХАМЕТ АППАЗОВИЧ, 1964 Г.Р.

Председатель совета директоров АО «Матен Петролеум». Дата вступления в должность - 02.12.2010 года, в составе совета директоров с 29.11.2010 года.

С 23.11.2011 года по настоящее время - Председатель совета директоров АО «СК «Amanat Insurance».

С 01.04.2009 года по 25.06.2009 года - советник Председателя правления АО «СК «Amanat Insurance».

С 05.01.2009 года по настоящее время - советник Директора ТОО «ККС».

С 30.04.2007 года по 31.12.2011 года - советник Генерального директора ТОО «Арнайол».

С 30.04.2007 года по 31.12.2011 года - советник Генерального директора ТОО «СП «Матин».

С 16.03.2007 года по 02.05.2013 года - Председатель совета директоров АО «ОрдабасыМунайГаз».

С 24.01.2006 года по 17.04.2012 года – Директор частной компании с ограниченной ответственностью «Eastview Investments Limited».

АБЛАЗИМОВ БАХАРИДИН НУГМАНОВИЧ, 1969 Г.Р.

Член совета директоров АО «Матен Петролеум» с 29.11.2010 года.

С 14.12.2012 года по настоящее время – Директор представительства АО «Матен Петролеум» в городе Алматы.

С 02.04.2012 года по 01.01.2013 года – Президент АО «Матен Петролеум».

С 16.03.2007 года по 02.04.2012 года - Президент АО «ОрдабасыМунайГаз».

С 16.01.2007 года по 31.03.2012 года – глава Представительства ТОО «Арнайол» в городе Алматы.

МЫРЗАШ ЕРМЕК МЫРЗАШУЛЫ, 1967 Г.Р.

Член совета директоров АО «Матен Петролеум» (независимый директор) с 29.11.2010 года.

С 08.04.2009 года по настоящее время – Генеральный директор ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ».

СВЕДЕНИЯ О ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

| ФИО | Владение акциями (простые акции), шт. |
|--------------------------------|---------------------------------------|
| Идрисов Динмухамет Аппазович | 4 160 |
| Аблазимов Бахаридин Нугманович | 2 400 |
| Мырзаш Ермек Мырзашулы | 0 |
| ИТОГО | 6 560 |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

8.5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН.

Правление Общества состоит из семи членов включая руководителя Правления.

КУДАБАЕВ КАДНЕН КУАНЫШОВИЧ, 1951 Г.Р.

Генеральный директор АО «Матен Петролеум». Дата вступления в должность - 20.05.2013 года. Председательствующий в составе правления с 16.11.2013 года.

С 14.01.2013 года по 20.05.2013 года - заместитель Генерального директора по производству АО «Матен Петролеум».

С 01.01.2013 года по 14.01.2013 года - вице-президент по производству АО «Матен Петролеум».

С 21.12.2011 года по 01.01.2013 года - заместитель Директора филиала АО «Матен Петролеум» в городе Атырау по производству.

С 04.08.2006 года по 21.12.2011 года - Генеральный директор ТОО «АРНАОЙЛ».

УТЕНОВ НУРЛАН КАЛИВУЛЛОВИЧ 1972 Г.Р.

Член правления - управляющий директор по экономике и финансам АО «Матен Петролеум» с 16.11.2013 года.

С 01.01.2013 года по настоящее время - заместитель директора Представительства АО «Матен Петролеум» в городе Алматы по экономике и финансам.

С 05.01.2012 года по 31.12.2012 года - управляющий директор по экономике и финансам АО «Матен Петролеум».

С 07.05.2011 года по 04.01.2012 года - заместитель Генерального директора по экономике и финансам ТОО «СП «Матин».

С 10.01.2010 года по 06.05.2011 года - исполнительный директор Казахстанской Ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KazEnergy».

МАУЛШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 1981 Г.Р.

Член правления - управляющий директор по реализации нефти и логистике АО «Матен Петролеум» с 16.11.2013 года.

С 01.01.2013 года по настоящее время - заместитель Директора Представительства АО «Матен Петролеум» в городе Алматы по реализации нефти и логистике.

С 30.01.2012 года по 29.12.2012 год - управляющий директор по реализации нефти и логистике АО «Матен Петролеум».

С 10.07.2008 года по 30.01.2012 год - заместитель Главы Представительства ТОО «Арнаойл» в городе Алматы по коммерции.

ЕНСЕБАЕВА ГУЛЬНАРА ТУЛЕГЕНОВНА, 1975 Г.Р.

Член правления - управляющий директор по налоговым вопросам АО «Матен Петролеум» с 16.11.2013 года.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2013

С 01.01.2013 года по настоящее время - заместитель директора Представительства АО «Матен Петролеум» в городе Алматы по налогообложению.

С 01.11.2010 года по 29.12.2012 года - главный бухгалтер АО «Матен Петролеум».

С 01.05.2007 года по 31.01.2012 года - консультант по налогам Представительства ТОО «Арнаойл» в городе Алматы.

С 01.04.2007 года по 16.04.2012 года - главный бухгалтер АО «ОрдабасыМұнайГаз».

[МАДИЖАН АЛЬФАРАБИ ТУРСЫНХАНОВИЧ, 1977 Г.Р.](#)

Член правления - управляющий директор по производству АО «Матен Петролеум» с 16.11.2013 года.

С 01.03.2013 года по настоящее время - заместитель Директора Представительства АО «Матен Петролеум» в городе Алматы по производству.

С 01.02.2013 года по 01.03.2013 года - Директор филиала «Шогырлы-Шомышты» ТОО «КазАзот».

С 21.11.2010 года по 01.02.2013 года - первый заместитель Генерального директора ТОО «КазАзот».

С 17.09.2007 года по настоящее время - член совета директоров, независимый директор АО «АЗНО».

[БЕРЕЗИНА АНАСТАСИЯ ВАЛЕРЬЕВНА, 1980 Г.Р.](#)

Член правления - управляющий директор по закупкам АО «Матен Петролеум» с 16.11.2013 года.

С 01.01.2013 года по настоящее время - заместитель Директора Представительства АО «Матен Петролеум» в городе Алматы по вопросам материально-технического снабжения.

С 01.02.2012 года по 29.12.2012 года - начальник отдела МТС и логистики АО «Матен Петролеум».

С 01.07.2009 года по 31.01.2011 года - менеджер по МТС Представительства ТОО «Арнаойл» в городе Алматы.

С 07.02.2008 года по настоящее время - Директор ТОО «Альянс Систем».

С 02.10.2006 года по 17.02.2012 года - заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования».

[КУДАБАЕВ АРКАДИЙ КАМАЛОВИЧ, 1979 Г.Р.](#)

Член правления - управляющий директор по правовым вопросам АО «Матен Петролеум» с 16.11.2013 года.

С 01.01.2013 года по настоящее время - заместитель Директора Представительства АО «Матен Петролеум» в городе Алматы по правовым вопросам.

С 01.02.2012 года по 29.12.2012 года - управляющий директор по правовым вопросам АО «Матен Петролеум».

С 15.12.2010 года по 12.12.2012 года - генеральный директор ТОО «Ансаган Петролеум».

С 01.06.2010 года по 31.01.2012 года - советник Главы Представительства ТОО «Арнаойл» в городе Алматы по юридическим вопросам.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

СВЕДЕНИЯ О ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ ЧЛЕНАМИ ПРАВЛЕНИЯ

В течение 2013 года ни один из указанных членов правления не владел акциями АО «Матен Петролеум».

8.6. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ИХ ФУНКЦИИ.

Комитеты совета директоров не создавались.

8.7. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ.

Служба внутреннего аудита не формировалась.

8.8. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ.

Компания придерживается политики дивидендных выплат по остаточному принципу. Фонд выплаты дивидендов образуется после удовлетворения потребности в формировании собственных финансовых ресурсов, обеспечивающих в полной мере реализацию инвестиционных возможностей предприятия

По результатам деятельности Компании за последние три года, дивиденды, объявленные и выплаченные акционерам, составили 36 613 395 тыс. тенге (2011г.: 1 685 000 тыс. тенге; 2012г.: 5 300 000 тыс. тенге; 2013г.: 29 628 395 тыс. тенге).

Балансовая стоимость простой акции по состоянию на 31.12.2013г. составляет 2 219 тыс. тенге, базовая прибыль на акцию за 2013г. 2 210 тыс. тенге.

8.9. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА И ЕЕ ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ.

АО «Матен Петролеум» 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.

8.10. ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, общая сумма вознаграждения (нетто), выплаченного Генеральному директору и членам правления, составила 1 255 000 тыс. тенге.

Премиальная часть вознаграждения высшего руководства выплачивается в зависимости от выполнения стратегических целей и достижения установленных плановых показателей: добыча, чистый доход, результаты разведочных работ.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

8.11. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

АО «Матен Петролеум» приняла казахстанский Кодекс корпоративного управления в основу своего Кодекса корпоративного управления. основополагающими принципами Корпоративного управления являются:

- (а) принцип защиты прав и интересов акционеров;
- (б) принцип эффективного управления Компанией общим собранием акционеров, советом директоров и исполнительным органом;
- (в) принципы прозрачности, своевременности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании;
- (г) принципы законности и этики;
- (д) принципы эффективной дивидендной политики;
- (е) политика регулирования корпоративных конфликтов.

В течение 2013 года Компания соблюдала положения своего Кодекса корпоративного управления во всех существенных аспектах.

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.

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.

Совет директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

За 2013 год Совет директоров провел 27 заседаний, на которых были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- утверждение и введение в действие документов регулирующих внутреннюю деятельность Общества;
- прекращение деятельности филиала АО «Матен Петролеум» в городе Атырау;
- утверждение Положения о бюджетировании в редакции 2 и утверждение бюджета Общества на 2014 год;
- определение количественного состава и срока полномочий Правления Общества, избрание руководителя и членов Правления Общества.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

Советом директоров в 2013 году были утверждены следующие документы:

- правила о представительских расходах Общества;
- положение о социальной поддержке работников Общества;
- положение о спонсорской помощи Общества;
- положение об оплате стоимости обучения работников Общества и других лиц;
- положение об оплате труда работников Общества;
- правила о командировках работников Общества;
- положение о бюджетировании (редакция 2).

Правление является исполнительным органом и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании. Количественный состав и избрание руководителя и членов Правления впервые было проведено на заседании Совета директоров 15 ноября 2013 года. В 2013 году заседаний Правления Компании проведено не было.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
(АО) «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»**

Финансовая отчетность

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ

| | Страница |
|---|-----------------|
| ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. | 1 |
| ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ | 2-3 |
| ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.: | |
| Отчет о финансовом положении | 4 |
| Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе | 5 |
| Отчет об изменениях капитала | 6 |
| Отчет о движении денежных средств | 7-8 |
| Примечания к финансовой отчетности | 9-45 |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 Г.

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности АО «Матен Петролеум» (далее «Компания»), достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2013 г., а также финансовые результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т.ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями информации того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании;
- оценку способности Компании продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство Компании также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение эффективной и надежной системы внутреннего контроля в Компании;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Компании, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о финансовом положении Компании и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Компании; и
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Данная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., была утверждена руководством 16 мая 2014 г.

От имени руководства:

Кудабаев К.К.
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель
генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

16 мая 2014 г.
г. Атырау, Республика Казахстан

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Совету директоров и акционерам АО «Матен Петролеум»:

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Матен Петролеум» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 г., отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., а также раскрытие основных принципов учетной политики и прочих пояснений.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверность данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной финансовой отчетности на основании проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудиторов, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудиторы рассматривают систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточным основанием для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2013 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Даулет Куатбеков
Партнер по аудиту
Квалифицированный аудитор
Квалификационное свидетельство №0000523
от 15 февраля 2002 г.
Республика Казахстан

ТОО «Делойт»
Лицензия с правом на проведение аудита по
Республике Казахстан №0000015, вид МФЮ-2,
выданная Министерством Финансов
Республики Казахстан 13 сентября 2006 г.

Нурлан Бекенов
Генеральный директор
ТОО «Делойт»

16 мая 2014 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.

(в тысячах тенге)

| | Примечания | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|---|------------|--------------------------|--------------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ: | | | |
| Нефтегазовые активы и права на недропользование | 5 | 34,369,267 | 32,910,694 |
| Основные средства | 6 | 965,334 | 881,442 |
| Незавершенное строительство | 7 | 864,409 | 1,181,564 |
| Нематериальные активы | | 10,779 | 9,658 |
| Прочие долгосрочные активы | 8 | 437,782 | 378,580 |
| | | <u>36,647,571</u> | <u>35,361,938</u> |
| ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ: | | | |
| Товарно-материальные запасы | 9 | 1,335,314 | 1,244,201 |
| Торговая дебиторская задолженность | 10 | 5,305,443 | 5,267,171 |
| Налоги к возмещению | 11 | 1,098,234 | 2,512,552 |
| Авансы уплаченные | 12 | 1,505,535 | 1,175,695 |
| Прочие краткосрочные активы | 13 | 1,881,331 | 6,156,055 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 14 | 285,873 | 1,383,766 |
| | | <u>11,411,730</u> | <u>17,739,440</u> |
| ИТОГО АКТИВЫ | | <u><u>48,059,301</u></u> | <u><u>53,101,378</u></u> |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| КАПИТАЛ: | | | |
| Акционерный капитал | 15 | 80,000 | 80,000 |
| Нераспределенная прибыль | | <u>17,680,333</u> | <u>29,628,395</u> |
| | | <u>17,760,333</u> | <u>29,708,395</u> |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА: | | | |
| Долгосрочный банковский заем | 17 | - | 3,824,406 |
| Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений | 18 | 915,965 | 875,680 |
| Обязательство по отложенному налогу | 16 | 4,254,256 | 4,728,153 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 19 | 609,060 | 690,629 |
| | | <u>5,779,281</u> | <u>10,118,868</u> |
| ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА: | | | |
| Текущая часть долгосрочного банковского займа | 17 | 3,936,655 | 5,189,085 |
| Торговая кредиторская задолженность | 20 | 1,550,057 | 1,283,194 |
| Авансы полученные | 22 | 10,895,688 | - |
| Корпоративный подоходный налог к уплате | 23 | 6,442,138 | 6,209,063 |
| Прочие налоги к уплате | 23 | 1,362,658 | 401,063 |
| Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 21 | 332,491 | 191,710 |
| | | <u>24,519,687</u> | <u>13,274,115</u> |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | <u><u>48,059,301</u></u> | <u><u>53,101,378</u></u> |

От имени руководства:

Кудабаев К.К.
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель
генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

16 мая 2014 г.
г. Атырау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 9-45 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (в тысячах тенге)

| | Примечания | 2013 г. | 2012 г. |
|--|------------|---------------------|---------------------|
| Выручка | 24 | 62,730,178 | 71,375,465 |
| Себестоимость реализованной продукции | 25 | <u>(12,527,472)</u> | <u>(13,005,345)</u> |
| Валовая прибыль | | 50,202,706 | 58,370,120 |
| Расходы по реализации | 26 | (21,304,383) | (21,759,787) |
| Общие и административные расходы | 27 | (4,871,350) | (3,905,502) |
| Финансовые доходы | | 225,874 | 166,323 |
| Финансовые расходы | 28 | (515,679) | (792,561) |
| Доход от курсовой разницы, нетто | | 5,819 | 212 |
| Прочие (расходы)/доходы | 29 | <u>(56,777)</u> | <u>104,055</u> |
| Прибыль до налогообложения | | 23,686,210 | 32,182,860 |
| Расходы по подоходному налогу | 16 | <u>(6,005,877)</u> | <u>(7,643,768)</u> |
| Чистая прибыль за год | | <u>17,680,333</u> | <u>24,539,092</u> |
| Прибыль и итого совокупный доход за год | | <u>17,680,333</u> | <u>24,539,092</u> |
| Прибыль на акцию | | | |
| Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию) | 15 | <u>2,210</u> | <u>3,067</u> |

От имени руководства:

Кудабаев К.К.
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель
генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

16 мая 2014 г.
г. Атырау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 9-45 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (в тысячах тенге)

| | Примечания | Акционерный капитал | Нераспределенная прибыль | Итого капитал |
|--|------------|---------------------|--------------------------|---------------|
| На 1 января 2012 г. | | 80,000 | 13,807,598 | 13,887,598 |
| Прибыль и итого совокупный доход за год | | - | 24,539,092 | 24,539,092 |
| Дивиденды объявленные | 15 | - | (5,300,000) | (5,300,000) |
| Убыток от выбытия инвестиций за вычетом налогового эффекта | 30 | - | (3,418,295) | (3,418,295) |
| На 31 декабря 2012 г. | | 80,000 | 29,628,395 | 29,708,395 |
| Прибыль и итого совокупный доход за год | | - | 17,680,333 | 17,680,333 |
| Дивиденды объявленные и выплаченные | 15 | - | (29,628,395) | (29,628,395) |
| На 31 декабря 2013 г. | | 80,000 | 17,680,333 | 17,760,333 |

От имени руководства:

Кудабаев К.К.
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель
генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

16 мая 2014 г.
г. Атырау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 9-45 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (в тысячах тенге)

| | Примечания | 2013 г. | 2012 г. |
|---|------------------|-------------|--------------|
| ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | | |
| Прибыль до налогообложения | | 23,686,210 | 32,182,860 |
| Корректировки на: | | | |
| Износ, истощение и амортизацию | 25, 26, 27,29 | 3,685,515 | 3,886,135 |
| Убыток от выбытия основных средств, нефтегазовых активов и списания непродуктивных скважин | 29 | 140,108 | 732,893 |
| Финансовые расходы | 28 | 515,679 | 792,561 |
| Финансовые доходы | | (225,874) | (166,323) |
| Доход по курсовой разнице | | (5,819) | (212) |
| Сторнирование резерва по сомнительным долгам | 27 | - | (1,547) |
| Доход от изменения в оценке обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений | 29 | (21,012) | (824,585) |
| Денежные средства, полученные от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале | | 27,774,807 | 36,601,782 |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Изменения в торговой дебиторской задолженности, авансах уплаченных и прочих краткосрочных активах | | 4,282,135 | (16,002,463) |
| Изменения в налогах к возмещению | | (803,588) | (2,506,523) |
| Изменения в товарно-материальных запасах | | (91,113) | 1,078,881 |
| Изменения в прочих долгосрочных активах | | (46,605) | 1,547 |
| Изменения в торговой кредиторской задолженности | | 263,633 | 1,071,642 |
| Изменения в прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательствах | | (128,027) | 3,448,852 |
| Изменения в авансах полученных | | 10,895,688 | - |
| Изменения в налогах к уплате | | 961,595 | 2,610,572 |
| Денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 43,108,525 | 26,304,290 |
| Уплаченный подоходный налог | | (3,594,159) | (1,190,106) |
| Уплаченный налог на сверхприбыль | | (434,634) | - |
| Выплата вознаграждения | 17 | (253,022) | (461,049) |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 38,826,710 | 24,653,135 |
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | | |
| Займы сотрудникам, за минусом погашений | | (7,643) | (42,468) |
| Приобретение нефтегазовых активов | 5 | (13,353) | (126,336) |
| Приобретение основных средств | 6 | (305,723) | (81,841) |
| Затраты на незавершенное строительство | 7 | (4,729,056) | (4,548,871) |
| Приобретение нематериальных активов | | (3,922) | (4,127) |
| Поступления от выбытия основных средств и нефтегазовых активов | | - | 241,499 |
| Депозит на ликвидацию и восстановление месторождений | | (4,954) | (59,338) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | | (5,064,651) | (4,621,482) |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (в тысячах тенге)

| | Примечания | 2013 г. | 2012 г. |
|---|------------|-----------------------|-------------------------|
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | | |
| Денежные средства на балансах дочерних организаций, выбывших в течение периода | | - | (2,707,000) |
| Оплата задолженности перед предприятием под общим контролем, связанной с реструктуризацией Группы | | - | (6,696,725) |
| Дивиденды выплаченные | 15 | (29,628,395) | (5,300,000) |
| Заем от конечного собственника | | - | (3,950,640) |
| Депозит под банковские гарантии, нетто | | (15,921) | (169,329) |
| Погашение долгосрочного банковского займа | 17 | <u>(5,205,114)</u> | <u>(5,113,058)</u> |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности | | (34,849,430) | (23,936,752) |
| Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты | | <u>(10,522)</u> | <u>87,183</u> |
| Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов | | (1,097,893) | (3,817,916) |
| ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало года | 14 | <u>1,383,766</u> | <u>5,201,682</u> |
| ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец года | 14 | <u><u>285,873</u></u> | <u><u>1,383,766</u></u> |

Значительные неденежные операции:

В 2013 г. Компания произвела взаимозачет налога на добавленную стоимость к возмещению на сумму 2,184,633 тыс. тенге и налога, удержанного у источника выплат, на сумму 33,273 тыс. тенге против корпоративного подоходного налога к уплате (2012 г.: ноль тенге).

От имени руководства:

Кудабаев К.К.
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель
генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

16 мая 2014 г.
г. Атырау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 9-45 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.

(в тысячах тенге)

1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Матен Петролеум» (далее – «Компания») было создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрировано Министерством юстиции Республики Казахстан 3 сентября 2010 г.

| | |
|-----------------------------------|---|
| Юридическое название Общества | АО «Матен Петролеум» |
| Юридический адрес | г. Атырау, пл. Исатая 1/1 |
| Юридический регистрационный номер | Общество зарегистрировано Министерством Юстиции Республики Казахстан 3 сентября 2010 г. согласно свидетельству №1142-1915-01-АО |
| Форма собственности | Частная |

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. структура акционеров Компании была следующей:

| | 2013 | | 2012 | |
|--|------|-----------------|------|-----------------|
| | % | в тыс. тенге | % | в тыс. тенге |
| Идрисов Динмухамет Аппазович (конечный собственник) | 52 | 41,600 | 60 | 48,000 |
| Аблазимов Бахаридин Нугманович | 30 | 24,000 | 30 | 24,000 |
| Достыбаев Ержан Нурбекович | 18 | 14,400 | 10 | 8,000 |
| | 100 | 80,000 | 100 | 80,000 |

11 октября 2013 г. г-н Идрисов Динмухамет Аппазович продал 640 штук или 8% простых акций АО «Матен Петролеум» г-ну Достыбаеву Ержану Нурбековичу. Транзакция не имела эффекта на общий акционерный капитал Компании.

Компания осуществляет владение и управление нефтяными активами:

- лицензия на добычу серии ГКИ № 92-Д-1 (сырая нефть) по нефтяному месторождению Кара-Арна, действующая до 19 февраля 2023 г.;
- лицензия на разведку и добычу серии ГКИ № 1015 (сырая нефть) по нефтяному месторождению Восточная Кокарна, действующая до 1 января 2028 г.; и
- лицензия на добычу серии № МГ290-Д (сырая нефть) по нефтяному месторождению Матин, действующая до 13 октября 2020 г.

Все нефтяные месторождения расположены в Атырауской области Республики Казахстан.

Операции по реструктуризации Компании

В 2011 и 2012 гг. конечный собственник группы АО «ОрдабасыМунайГаз» реструктуризировал группу АО «ОрдабасыМунайГаз» в единую компанию путем:

(i) В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 г.:

- продажи 100% долей участия АО «ОрдабасыМунайГаз» в уставном капитале ТОО «СП «Матин» и ТОО «Арнаойл» (далее – «Товарищества») Компании за 25.2 млрд. тенге. Компания привлекла заем в размере 100 млн. долларов США для финансирования сделки по приобретению Товариществ (см. Примечание 17).
- заключения договора с Товариществами на куплю-продажу прав на недропользование, основных средств, материалов и иного имущества, необходимого для ведения операций по недропользованию на месторождениях Матин, Восточная Кокарна и Кара-Арна.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тысячах тенге)

- (ii) В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 г.:
- стороны подписали акты приема-передачи активов, после чего право собственности на активы, описанные выше, перешло Компании. В связи с этим, стороны получили разрешение от Министерства Нефти и Газа Республики Казахстан на передачу прав на недропользование Компании; и
 - продажи 100% долей участия в уставном капитале Товариществ за 60 млн. тенге г-ну Рысбаеву Ш. Б., являющемуся связанной стороной акционеров.

2. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Компания применяет следующие новые или пересмотренные стандарты и интерпретации, выпущенные Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности (далее – «КИМСФО»), которые вступили в действие в отношении финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.:

- **МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости»** служит единым источником требований к проведению оценки справедливой стоимости и раскрытию соответствующей информации при подготовке отчетности по МСФО. Стандарт дает определение справедливой стоимости, устанавливает единую методику для ее оценки, и требует раскрытия информации по оценке справедливой стоимости. МСФО 13 имеет широкий спектр применения: он применим одновременно как для финансовых, так и для нефинансовых инструментов, для которых другие применимые МСФО требуют или разрешают оценку справедливой стоимости и применим к раскрытиям информации по оценке справедливой стоимости, за исключением определенных обстоятельств. В основном, требования по раскрытиям информации по МСФО 13 более обширны, чем в действующих стандартах. Например, качественные и количественные раскрытия информации, основанные на трехуровневой иерархии справедливой стоимости, в данное время, требующееся только для финансовых инструментов согласно МСФО 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации», уже расширены с помощью МСФО 13 для покрытия всех активов и обязательств, попадающих под его применение.
- **Поправки к МСБУ 19 «Вознаграждения работникам»** – Поправки к МСБУ 19 изменили порядок учета схем пенсионного плана и выходных пособий. Наиболее существенное изменение касается учета изменений в обязательствах по пенсионному плану с установленными выплатами и активами плана. Поправки требуют учета изменений обязательств с установленными выплатами, а также изменений справедливой стоимости активов плана с установленными выплатами на момент их возникновения. Введение данного требования отменяет «метод коридора», разрешенный предыдущей редакцией МСБУ 19, и ускоряет признание затрат по услугам, относящимся к прошлым периодам. Поправки требуют отражения всех актуарных прибылей и убытков в прочем совокупном доходе с тем, чтобы чистый пенсионный актив или обязательство, включенный в отчет о финансовом положении, отражали в полном объеме величину дефицита или профицита пенсионного плана. Кроме того, процентные затраты и ожидаемая доходность по схеме активов, используемых в предыдущей версии МСБУ 19, заменились чистой величиной процентов в соответствии с МСБУ 19, которая рассчитывается путем применения ставки дисконтирования чистых пенсионных обязательств или активов пенсионной программы с установленными выплатами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тысячах тенге)

- **Поправки к МСБУ 1 «Представление прочего совокупного дохода».** Поправки ввели новую терминологию для отчета о совокупном доходе и отчета о прибылях и убытках. В соответствии с изменениями в МСБУ 1, отчет о совокупном доходе переименован в отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Поправки МСБУ 1 оставили возможность отражать прибыли и убытки и прочий совокупный доход в одном отчете или в двух отдельных, но в последовательно представленных отчетах. Однако, изменения МСБУ 1 требуют группировать позиции прочего совокупного дохода в две категории: (а) те, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли или убытки; (б) и те, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли или убытки при выполнении определенных условий. Подоходный налог на позиции прочего совокупного дохода должен быть отражен на той же основе – изменения не меняют возможности представлять статьи прочего совокупного дохода до вычета подоходного налога или на нетто-основе.
- **Ежегодные улучшения МСФО за 2009-2011 гг., выпущенные в мае 2012 г.** включают ряд изменений существующих МСФО: поправки к МСБУ 16 «*Основные средства*», поправки к МСБУ 32 «*Финансовые инструменты: представление информации*» и поправки к МСБУ 1 «*Представление финансовой отчетности*». Ретроспективное применение требуется в соответствии с МСБУ 8.
- **Поправки к МСФО 7 «Раскрытие информации – передача финансовых активов»** Поправки увеличивают требования к раскрытию информации о передаче финансовых активов в целях лучшего понимания возможных рисков при передаче активов в случае, когда предприятие сохраняет некоторые риски в передаваемых активах.

Принятие вышеизложенных стандартов не оказало значительного влияния на данную финансовую отчетность.

Следующие новые и пересмотренные стандарты и новые интерпретации по МСБУ, которые вступили в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 г. или после этой даты, но не применимы к Компании:

МСФО 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*», МСФО 11 «*Соглашения о совместной деятельности*», МСФО 12 «*Раскрытие информации об участии в других предприятиях*», МСБУ 27 «*Отдельная финансовая отчетность*», МСБУ 28 «*Вложения в зависимые и совместные предприятия*», КИМСФО 20 «*Затраты на вскрышные работы в ходе открытой разработки рудника на этапе добычи*» и «*Поправки к МСФО 10, 11 и 12: Переходные положения*».

Новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу

На дату утверждения данной финансовой отчетности были выпущены, но еще не вступили в силу следующие новые стандарты и интерпретации, досрочного применения которых Компания не проводила:

- МСФО 9 «*Финансовые инструменты*» (в результате пересмотра в 2010 г.)¹;
- Поправки к МСБУ 32 «*Финансовые инструменты: представление информации*» – Взаимозачет финансовых активов и обязательств²;
- Поправки к МСФО 9 «*Финансовые инструменты*» и МСФО 7 «*Финансовые инструменты: раскрытие информации*» - обязательная дата вступления в силу МСФО 9 и переходные положения¹;
- Интерпретация к КИМСФО 20 «*Сборы*»³

¹ Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2015 г., с возможностью досрочного применения.

² Поправки в МСБУ 32 действуют для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2014 г. с требованием ретроспективного применения.

³ Интерпретация действуют для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2014 г.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тысячах тенге)

Компания будет применять новые и пересмотренные стандарты и новые интерпретации с даты вступления их в силу. МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» требует ретроспективного применения новых или пересмотренных стандартов, если иное не указано в примечаниях ниже.

МСФО 9 «Финансовые инструменты»

МСФО 9, выпущенный в ноябре 2009 г., вводит новые требования по классификации и оценке финансовых активов. Поправки к стандарту, выпущенные в октябре 2010 г., вводят требования по классификации, оценке и по прекращению признания финансовых обязательств. Основные требования МСФО 9:

- Все отраженные финансовые активы, которые соответствуют определению МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», должны оцениваться после первоначального признания либо по амортизированной, либо по справедливой стоимости. В частности, долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели (целью которой является получение предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки включают только выплату основной суммы и процентов по ней), как правило, оцениваются по амортизированной стоимости на конец последующих отчетных периодов. Все прочие долговые инструменты и долевые ценные бумаги оцениваются по справедливой стоимости на конец последующих отчетных периодов. Кроме того, в соответствии с МСФО 9 юридические лица могут сделать безотзывным выбор представлять последующие изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, которые не предназначены для торговли, в прочем совокупном доходе, с отражением только дохода от дивидендов в составе прибыли или убытка.
- В частности, в соответствии с МСФО 9, по финансовым обязательствам, отнесенным к учитываемым по справедливой стоимости через прибыли или убытки, сумма изменений справедливой стоимости финансового обязательства, связанная с изменениями кредитного риска по данному обязательству, признается в прочем совокупном доходе, если только признание влияния изменений кредитного риска по обязательству в составе прочего совокупного дохода не приводит к созданию или увеличению учетного дисбаланса в прибыли или убытке. Изменения справедливой стоимости, связанные с кредитным риском финансового обязательства, впоследствии не реклассифицируются в прибыль или убыток. Ранее, в соответствии с МСБУ 39, вся сумма изменения справедливой стоимости финансового обязательства, обозначенного как учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признавалась в составе прибылей или убытков.

Руководство Компании ожидает, что применение МСФО 9 в будущем может оказать влияние на представленные в отчетности показатели финансовых активов и финансовых обязательств Компании.

Поправки к МСФО 9 «Финансовые инструменты» и МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», обязательная дата вступления в силу МСФО 9 и переходных положений

В декабре 2011 г. Совет по МСФО опубликовал поправки к МСФО 9 и МСФО 7. Поправки отложили обязательную дату вступления в силу МСФО 9 с 1 января 2013 г. до 1 января 2015 г., с возможностью досрочного применения. Поправки также изменили переходные положения с МСБУ 39 на МСФО 9.

Поправки к МСБУ 32 - Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств и связанные с ними раскрытия

Поправки к МСБУ 32 разъясняют существующие вопросы применения, относящиеся к требованию по взаимозачету финансовых активов и финансовых обязательств. В частности, поправки поясняют значения определений «наличие юридически закрепленного права на взаимозачет» и «одновременная реализация актива и исполнение обязательства».

Руководство Компании считает, что применение поправок к стандартам МСФО 32 может привести в будущем к более детальным раскрытиям в финансовой отчетности относительно зачета финансовых активов и обязательств.

3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), выпущенными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО») и Интерпретациями, выпущенными Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности («КИМСФО»).

Основа представления

Компания ведет бухгалтерский учет в казахстанских тенге (далее – «тенге») и составляет финансовую отчетность в соответствии с правилами и положениями бухгалтерского учета, принятыми в Республике Казахстан, согласно которым акционерные общества, имеющие контракты на недропользование, должны вести бухгалтерский учет и представлять финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой и валютой представления финансовой отчетности Компании является тенге. Цифры были округлены до ближайшей тысячи тенге, если не указано иное.

Использование оценок и допущений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством Компании оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда Компания становится стороной договорных отношений по соответствующему финансовому инструменту.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением или выпуском финансового актива или финансового обязательства (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются к или вычитаются из справедливой стоимости финансовых активов или финансовых обязательств, где необходимо, при первоначальном признании. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в прибылях или убытках.

Финансовые активы

Финансовые активы классифицируются по следующим отдельным категориям: финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки (далее – «ОССЧПУ»); инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; и займы и дебиторская задолженность. Классификация зависит от характера и цели финансовых инструментов и определяется в момент первоначального признания. Признание и прекращение признания купли-продажи финансовых активов происходит на дату сделки, когда купля-продажа активов производится согласно условиям контракта, обуславливающего предоставление инвестиций в течение сроков, установленных на конкретном рынке.

Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки это метод расчета амортизированной стоимости долгового финансового инструмента и распределения процентных доходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие денежные потоки (включая все полученные или выплачиваемые вознаграждения, образующие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, расходы по сделке и прочие премии и скидки) на протяжении ожидаемого срока финансового инструмента или, если применимо, более короткого срока, до чистой балансовой стоимости первоначального признания.

Доход признается по методу эффективной процентной ставки по всем долговым инструментам, за исключением тех, которые классифицированы как ОССЧПУ.

Займы, торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, займы и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определяемыми платежами, которые не торгуются на активном рынке, классифицируются как займы или дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность измеряются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за минусом резерва по сомнительной задолженности. Компания не сможет получить все суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности в случае несущественности суммы процентного дохода.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают в себя деньги в кассе и на текущих банковских счетах. Денежные эквиваленты представлены краткосрочными инвестициями, легко конвертируемыми в определенные суммы наличных денег, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Денежные эквиваленты включают краткосрочные банковские депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Стоимость этих активов на отчетную дату приблизительно равна их справедливой стоимости.

Обесценение финансовых активов

В конце каждого отчетного периода финансовые активы, кроме финансовых активов ОССЧПУ, оцениваются на признаки обесценения. Финансовые активы обесцениваются, когда есть объективное свидетельство того, что в результате одного или более событий, которые имели место после первоначального признания финансового актива, было оказано влияние на предполагаемое будущее движение денег по инвестиции.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, сумма признаваемого убытка от обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке данного финансового актива.

Для финансовых активов, учитываемых по себестоимости, сумма убытков от обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью предполагаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по текущей рыночной ставке дохода для подобного финансового актива. Такое обесценение не сторнируется в последующих периодах.

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения непосредственно по всем финансовым активам, за исключением торговой дебиторской задолженности, когда балансовая стоимость уменьшается через использование резерва. Когда торговая дебиторская задолженность не может быть получена, она списывается за счет резерва. Последующее возмещение ранее списанных сумм кредитуется против резерва. Изменения в балансовой стоимости резерва признаются в прибылях или убытках.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, если в последующем периоде сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение может быть объективно связано с событием, имеющим место после признания обесценения, ранее признанный убыток от обесценения сторнируется через прибыль или убытки в той мере, в какой балансовая стоимость инвестиции на дату сторнирования обесценения не превышает сумму, которую бы составляла амортизированная стоимость, если бы обесценение не было признано.

Прекращение признания финансовых активов

Компания прекращает учет финансового актива только, когда истекают контрактные права на получение денежных потоков по активу или, когда Компания передает финансовый актив и все существенные риски и выгоды от владения активом другой компании. Если Компания не передает и не удерживает в основном все риски и выгоды от владения и продолжает контролировать переданный актив, то Компания признает свое оставшееся долевое участие в активе и связанное с ним обязательство на суммы, которые ей, возможно, придется выплачивать. Если Компания в основном удерживает все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, Компания продолжает учет финансового актива, а также учитывает средства от обеспеченных займов.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства классифицируются либо как финансовые обязательства, отражаемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки (далее – «ОССЧПУ»), либо как прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, учитываемые как ОССЧПУ

Финансовые обязательства, учитываемые как ОССЧПУ, признаются по справедливой стоимости, при этом все прибыли или убытки, возникающие при переоценке, признаются в прибылях или убытках.

Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Банковские ссуды и небанковские займы

Ссуды и займы первоначально учитываются по справедливой стоимости полученных средств, за вычетом затрат, непосредственно связанных с их выдачей. После первоначального признания все ссуды и займы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность оцениваются по стоимости, являющейся справедливой стоимостью вознаграждения, которое будет выплачено в будущем за полученные товары и услуги.

Метод эффективной процентной ставки это метод расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие денежные выплаты (включая все полученные или выплачиваемые вознаграждения, образующие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, расходы по сделке и прочие премии и скидки) на протяжении ожидаемого срока финансового обязательства или (если применимо) более короткого срока, до чистой балансовой стоимости первоначального признания.

Прекращение признания финансового обязательства

Компания прекращает учёт финансовых обязательств тогда и только тогда, когда обязательства погашены, аннулированы или их срок истёк. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и вознаграждения к оплате или к получению признается в прибылях или убытках.

Нефтегазовые активы

При первоначальном признании на дату приобретения нефтегазовые активы Компании, которые поддаются достоверной оценке, признаются по справедливой стоимости за вычетом накопленного впоследствии износа и накопленных впоследствии убытков от обесценения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тысячах тенге)

Нефтегазовые активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа. Компания использует метод успешных усилий для учета нефтегазовых активов, при этом приобретения активов, успешные разведочные скважины, все затраты по разработке (включая разработку непродуктивных скважин), вспомогательное оборудование и лицензии на разведку при приобретении капитализируются. Неуспешные разведочные скважины относятся на расходы в момент, когда определяется, что скважины или другая разведочная деятельность непродуктивны. Производственные затраты, накладные расходы и все затраты на разведку, кроме разведочного бурения, относятся на расходы в момент их возникновения.

Износ и истощение затрат, связанных с нефтегазовыми активами, рассчитываются с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов для активов, сроки полезного использования которых одинаковы со сроком полезной эксплуатации месторождения, и прямолинейного метода для активов, сроки полезного использования которых меньше чем срок полезной эксплуатации месторождения.

Компания после даты приобретения в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе отражает амортизационные расходы, относящиеся к амортизируемым активам приобретенных компаний, основанные на значениях справедливой стоимости этих активов на дату приобретения.

Права на недропользование признаются Компанией при объединении предприятий, так как они отвечают определению нематериального актива, и их справедливая стоимость достоверно оценена. Так как права на недропользование были признаны Компанией при приобретении компаний, себестоимость этих прав равна их справедливой стоимости на дату приобретения. Износ этих нематериальных активов рассчитывается с использованием производственного метода на основе доказанных запасов.

Основные средства

Основные средства, не связанные с разведкой и добычей нефти и газа, учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа. Износ данных активов рассчитывается с использованием прямолинейного метода следующим образом:

| | |
|--------------------------|-----------|
| Здания и сооружения | 10-50 лет |
| Машины и оборудования | 3-30 лет |
| Транспортные средства | 5-10 лет |
| Прочие основные средства | 4-23 лет |

Расходы по замене компонента основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются, в то время как стоимость на отчетную дату заменяемого компонента списывается на расходы за вычетом доходов от реализации данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются, только когда они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в объекте основных средств. Все прочие расходы признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе как расходы по мере их возникновения.

Доход или расход от реализации или выбытия актива определяется как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством нефтегазовых активов и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

Обесценение долгосрочных активов (нефтегазовые активы, основные средства и незавершенное строительство)

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости долгосрочных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения возмещаемой стоимости активов (если таковое имеет место). При невозможности оценки возмещаемой стоимости для отдельно взятого актива, Компания определяет возмещаемую стоимость группы активов, генерирующей денежные средства, к которой принадлежит актив.

Возмещаемая стоимость рассчитывается по наибольшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и стоимости использования. При оценке стоимости использования оцененные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до вычета налогов, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому не корректировались оцененные будущие потоки денежных средств. Если возмещаемая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) меньше его текущей стоимости, текущая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) уменьшается до величины возмещаемой стоимости актива.

Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода, за исключением случаев, когда соответствующий актив (земля, здания, кроме инвестиционной недвижимости, или оборудование) учитывался по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке. При последующем сторнировании убытка от обесценения текущая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом, чтобы увеличенная текущая стоимость не превышала его первоначальной текущей стоимости, определенной при непризнании убытка от обесценения по активу (или по группе активов, генерирующей денежные средства) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается как доход.

Товарно-материальные запасы

Запасы сырой нефти и товарно-материальные запасы, используемые в добыче сырой нефти, отражаются по наименьшей из себестоимости, определяемой по средневзвешенному методу, и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы, таможенные сборы, транспортные расходы и стоимость погрузочно-разгрузочных работ. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой.

Налог на прибыль

Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущих налогов к уплате и отложенного налога.

Текущий налог

Текущий налог к уплате основан на сумме налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, поскольку она исключает статьи доходов или расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы и, кроме того, исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Компании по текущему налогу рассчитывается с использованием налоговых ставок, которые были введены официально или по существу на конец отчетного периода.

Отложенный налог

Отложенный налог признается по разницам между балансовой стоимостью активов и обязательств в финансовой отчетности и соответствующей налоговой базой, используемой при расчете налогооблагаемой прибыли и учитывается по методу обязательств. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения. Подобные налоговые активы и обязательства не признаются, если временные разницы связаны с деловой репутацией или возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других активов и обязательств в рамках операции, которая не влияет на размер ни налогооблагаемой, ни бухгалтерской прибыли.

Активы и обязательства по отложенному подоходному налогу учитываются с использованием налоговых ставок, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств по тем налоговым ставкам (и в соответствии с налоговым законодательством), которые были введены официально или по существу на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает налоговые последствия того, как Компания ожидает на отчетную дату возместить или погасить стоимость своих активов и обязательств на отчетную дату.

Взаимозачет по отложенным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Компания планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

Текущие и отложенные налоги признаются как расходы или доходы в прибылях или убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, отнесенным непосредственно на собственный капитал или прочий совокупный доход, когда налог также признается непосредственно в собственном капитале или в прочем совокупном доходе, или когда налоги возникают из-за первоначального учета при объединении компаний.

Налог на сверхприбыль

В соответствии с Контрактом на недропользование Компания облагается налогом на сверхприбыль. Объектом обложения налогом на сверхприбыль согласно налоговому кодексу Республики Казахстан является часть чистого дохода Компании, определенного для целей исчисления налога на сверхприбыль по каждому отдельному контракту на недропользование за налоговый период, превышающая сумму, равную 25 % от суммы вычетов Компании для целей исчисления налога на сверхприбыль. Чистый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль определяется как разница между налогооблагаемым доходом для целей исчисления налога на сверхприбыль, и корпоративным подоходным налогом по контракту на недропользование.

Пенсионные обязательства

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Компания осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, но не более 139,950 тенге в месяц в 2013 г. (2012 г.: 130,792 тенге в месяц) в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Эти суммы относятся на расходы в момент их возникновения. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по заработной плате в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Социальные обязательства

Компания заключила со своими работниками коллективный договор. В соответствии с условиями коллективного договора Компания обязана производить определенные социальные платежи работникам, сумма которых может варьироваться из года в год. В финансовой отчетности не создавался резерв по этим обязательствам, так как руководство Компании не может достоверно оценить сумму расходов по будущим социальным платежам. Такие расходы, при возникновении, будут отражены на момент оплаты.

Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений

Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения в основном относятся к консервации и ликвидации скважин и аналогичной деятельности, связанной с нефтегазовыми активами, включая восстановление месторождения. Руководство провело оценку обязательства по этим затратам с достаточной точностью на основе внутренних инженерных оценок, текущих установленных требований по нефтегазовой деятельности и отраслевой практики. Компания признала оцененную справедливую стоимость данных обязательств. Эти оцененные затраты были учтены как увеличение стоимости нефтегазовых активов с соответствующим увеличением резервов по обязательствам по ликвидации и восстановлению месторождения. Износ нефтегазовых активов, связанный с обязательством по ликвидации и восстановлению месторождения, начисляется по производственному методу. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

Компания проводит регулярную оценку достаточности обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения в свете текущего законодательства и положений, с соответствующими корректировками по мере необходимости.

Обязательства по развитию социальной инфраструктуры

Компания признала обязательства по вложениям в социальную инфраструктуру города Атырау, Республика Казахстан, согласно условиям Контрактов на недропользование. Текущая часть данных обязательств учтена по стоимости, указанной в Контрактах на недропользование, которая, по мнению руководства, приближена к их справедливой стоимости. Долгосрочная часть отражается по чистой текущей стоимости. Обязательства относятся на расходы в момент их первоначального признания.

Обязательства по возмещению исторических затрат

Компания обязана возместить определенные исторические затраты, понесенные Правительством по месторождению Восточная Кокарна в соответствии с условиями Контракта на недропользование по месторождению Восточная Кокарна, Соглашения о приобретении геологической информации № 910 от 30 января 2003 г., и Приложения к настоящему Соглашению от 9 декабря 2004 г. и по месторождению Матин в соответствии с условиями Контракта на недропользование по месторождению Матин и Соглашения о Конфиденциальности № 2092 от 04 мая 2012 г. Обязательства капитализируются как часть нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения прав на собственность месторождения Восточная Кокарна и Матин. Дополнительные затраты, возникающие вследствие изменений в обязательствах из-за перехода на применение метода процентного распределения к сумме обязательства учитывается как часть финансовых затрат. Платежи по возмещению исторических затрат уплачивается Компанией в бюджет в соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан.

Резервы

Резервы начисляются при наличии у Компании обязательства, определяемого или подразумеваемого нормами законодательства, возникшего в результате прошлых событий, при наличии вероятности того, что для его погашения потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность отражаются по номинальной стоимости.

Займы

Займы оцениваются при первоначальном признании по справедливой стоимости за вычетом понесенных расходов по сделке. Впоследствии займы оцениваются по амортизированной стоимости; разницы между вырученными средствами (за вычетом расходов по сделке) и выкупной стоимостью признается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в течение срока займа с использованием метода эффективной процентной ставки. Займы классифицируются как текущие обязательства за исключением случаев, когда у Компании есть безусловное право отложить погашение обязательства на срок свыше 12 месяцев после отчетной даты. Затраты по займам списываются на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
*(в тысячах тенге)***Операции в иностранной валюте**

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, отражаются по обменному курсу на дату совершения операции. На каждую отчетную дату денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату составления отчета о финансовом положении Компании. Неденежные активы и обязательства, отраженные по первоначальной стоимости, пересчитываются по обменному курсу, действующему на дату совершения сделки. Курсовые разницы, возникающие в результате изменений в курсах валют, отражаются в отчете о доходах и расходах и прочем совокупном доходе.

Обменные курсы иностранных валют, в которых Компании проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|--|-------------------------------|-------------------------------|
| Обменный курс на конец года (к тенге) | | |
| 1 доллар США | 153.61 | 150.74 |

Средние обменные курсы иностранных валют, в которых Компании проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---|----------------|----------------|
| Обменный курс средний за год (к тенге) | | |
| 1 доллар США | 152.14 | 149.11 |

Признание дохода

Компания реализует нефть в соответствии с краткосрочными соглашениями по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок за качество. Обычно моментом перехода права собственности и признания доходов является тот момент, когда нефть физически загружена на борт судна или выгружена с судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

В контрактах Компании на реализацию нефти указывается максимальное количество нефти, которое должно быть поставлено в течение определенного периода времени. Доходы от продажи нефтепродуктов признаются при переходе права собственности и рисков потерь либо в пункте доставки, либо в пункте получения, в зависимости от условий договора.

Операции с акционерами

Прибыли и убытки от операций с акционерами или сторонами, связанными с акционерами и действующие от имени акционеров, признаются в составе капитала.

4. КРИТИЧЕСКИЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ ОЦЕНОК

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством Компании оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, раскрытие условных активов и обязательств на дату финансовой отчетности и приводимые в отчетности активы, обязательства, доходы и расходы, а также раскрытие условных активов и обязательств в течение отчетного периода. Наиболее существенные оценки рассмотрены ниже.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тысячах тенге)

В процессе применения учетной политики Компании руководство приняло следующие суждения, которые оказали существенное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности.

Принцип непрерывной деятельности

Данная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о том, что Компания будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. текущие обязательства Компании превышали текущие активы на 13,107,957 тыс. тенге. В течение 2013 г. чистая прибыль Компании составила 17,680,333 тыс. тенге (2012: 24,539,092 тыс. тенге) и чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности составили 38,826,710 тыс. тенге (2012: 24,653,135 тыс. тенге). Руководство Компании считает, что Компания продолжит быть прибыльной и будущие денежные потоки от операционной деятельности будут достаточными для покрытия обязательств и капитальных инвестиций Компании в обозримом будущем.

Как раскрыто в Примечании 17, 31 декабря 2013 г. Компания заключила договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с ДБ АО «Сбербанк России» на сумму 180 млн. долларов США, со сроком погашения 31 декабря 2016 г. и как раскрыто в Примечании 33, 23 января 2014 г. Компания подписала договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с ДБ АО «Сбербанк России» на сумму 20 млн. долларов США, со сроком погашения 23 января 2017 г. Денежные средства полученные Компанией по заключенным соглашениям были перечислены Dragon Fortune PTE. LTD, которая является связанной стороной акционера, согласно договору о предоставлении займа, заключенному между Компанией и Dragon Fortune PTE. LTD 13 января 2014 г. (со сроком погашения 28 декабря 2016 г.). Руководство Компании полагает, что данные транзакции не будут иметь негативного влияния на финансовое положение Компании в обозримом будущем, принимая во внимание долгосрочность займов и оценку того, что возврат выданных займов оценивается как вероятный.

Как раскрыто в Примечании 31, 28 августа 2012 г. и 22 апреля 2013 г. Компания заключила соглашения с АО «АТФ Банк» согласно которым Компания принимает на себя полную солидарную ответственность перед АО «АТФ Банк» по договорам банковских займов на сумму 3 млрд. тенге и 2.4 млрд. тенге, соответственно, заключенным между АО «АТФ Банк» и акционером (Идрисов Д.А.). (срок гарантий до 29 сентября 2014 г.) и 10 октября 2013 г. Компания заключила соглашение с АО «АТФ Банк» согласно которому Компания принимает на себя полную солидарную ответственность перед АО «АТФ Банк» по договору банковского займа на сумму 4.2 млрд. тенге, заключенного между АО «АТФ Банк» и акционером (Достыбаев Е.Н.) (срок гарантии до 29 сентября 2014 г.). Руководство Компании полагает, что данные выданные гарантии не будут иметь негативного влияния на финансовое положение Компании в обозримом будущем, принимая во внимание оценку того, что требования возврата гарантий АО «АТФ Банком», оцениваются как маловероятные.

Сроки полезной службы основных средств

Компания рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного периода и, если ожидаемые результаты отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки».

Обесценение активов

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение активов. В случае выявления любого такого признака Компания осуществляет оценку возмещаемой стоимости активов, что требует оценки стоимости использования актива. При оценке стоимости использования Компания оценивает будущие потоки денежных средств от использования актива и подходящую ставку дисконтирования для расчета текущей стоимости данных денежных потоков.

Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений

Деятельность Компании регулируется различными законами и положениями по защите окружающей среды. Компания оценивает резерв по обязательствам по ликвидации и восстановлению месторождения на основе понимания руководством текущих законодательных требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Компания пересматривает резервы по ликвидации и восстановлению месторождения на каждую отчетную дату и производит их корректировку для отражения наилучшей оценки на данный момент в соответствии с КИМСФО 1 *«Изменения в обязательствах по демонтажу и ликвидации основных средств, восстановлению и иных аналогичных обязательств»*. Оценка будущих затрат по ликвидации требует от руководства проведения существенных оценок и суждений.

Большая часть данных обязательств отсрочена до окончания полезной службы нефтегазовых скважин (месторождения) и, в дополнение к неопределенностям в законодательных требованиях, на оценку Компании могут влиять изменения в технологиях ликвидации активов, затратах и отраслевая практика производства данных работ.

Резерв признается в момент появления обязательства, на основе чистой текущей стоимости затрат по восстановлению участка. Фактические затраты, понесенные в будущих периодах, могут существенно отличаться от оцененных затрат. Кроме того, на стоимость данного резерва, на отчетную дату могут влиять будущие изменения в законах и положениях по защите окружающей среды, оценках сроков полезного использования скважин и ставках дисконтирования.

Налогообложение

Компания является объектом налогообложения в Республике Казахстан, в частности в сфере применения Закона «О трансфертном ценообразовании». Определение суммы налогов к уплате является предметом субъективного суждения в связи с непоследовательным применением, толкованием и исполнением налогового законодательства. Компания признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть в результате налоговых проверок, на основе оценки потенциальных дополнительных налоговых обязательств. В случае если итоговый результат подобных вопросов будет отличаться от отраженных сумм, данная разница может оказать влияние на суммы подоходного налога, налоги кроме подоходного налога и резервы по отложенным налогам в том периоде, в котором она будет выявлена.

Компания использует субъективные суждения в классификации между временными и постоянными разницами между текущими суммами активов и обязательств, представленными в финансовой отчетности, и отчетах, подготовленных для целей налогового учета.

Запасы нефти и газа

Компания использует оценку доказанных разработанных запасов нефти при расчете расходов по амортизации, связанных с нефтегазовым активам. Оценка запасов включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и технической информации, имеющейся в наличии на момент оценки, и интерпретации этих данных. Оценки запасов анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки запасов могут пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки. Самая последняя оценка запасов нефти осуществлялась по состоянию на 30 сентября 2013 г. независимой компанией Gaffney, Cline & Associates Ltd.

Условные активы и обязательства

Характер условных активов и обязательств предполагает, что они будут реализованы только при возникновении или отсутствии одного или более будущих событий. Оценка таких условных активов и обязательств неотъемлемо связана с применением значительной доли субъективного суждения и оценок результатов будущих событий.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

5. НЕФТЕГАЗОВЫЕ АКТИВЫ И ПРАВА НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

| | Нефтегазовые активы | Права на недропользование | Итого |
|--|---------------------|---------------------------|--------------|
| Первоначальная стоимость | | | |
| На 1 января 2012 г. | 25,832,438 | 33,396,219 | 59,228,657 |
| Сторно стоимости ликвидации и восстановления месторождений в связи с изменениями в оценке обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений (см. Примечание 18) | (1,827,960) | - | (1,827,960) |
| Дополнительное обязательство по историческим затратам (Примечание 19) | 605,687 | - | 605,687 |
| Перевод из незавершенного строительства (см. Примечание 7) | 5,467,650 | - | 5,467,650 |
| Поступило | 126,336 | - | 126,336 |
| Реклассификация в основные средства (см. Примечание 6) | (67,935) | - | (67,935) |
| Выбыло | (276,295) | - | (276,295) |
| На 31 декабря 2012 г. | 29,859,921 | 33,396,219 | 63,256,140 |
| Перевод из незавершенного строительства (см. Примечание 7) | 4,982,048 | - | 4,982,048 |
| Поступило | 13,353 | - | 13,353 |
| Реклассификация из основных средств (см. Примечание 6) | 131,614 | - | 131,614 |
| Выбыло | (196,225) | - | (196,225) |
| На 31 декабря 2013 г. | 34,790,711 | 33,396,219 | 68,186,930 |
| Накопленный износ и истощение | | | |
| На 1 января 2012 г. | (11,028,644) | (16,429,996) | (27,458,640) |
| Начислено за период | (2,235,399) | (1,577,620) | (3,813,019) |
| Сторно накопленного истощения активов по ликвидации и восстановлению месторождений в связи с изменениями в оценке обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений (см. Примечание 18) | 805,196 | - | 805,196 |
| Реклассификация в основные средства (см. Примечание 6) | 18,730 | - | 18,730 |
| Исключено при выбытии | 102,287 | - | 102,287 |
| На 31 декабря 2012 г. | (12,337,830) | (18,007,616) | (30,345,446) |
| Начислено за период | (2,291,910) | (1,300,742) | (3,592,652) |
| Реклассификация из основных средств (см. Примечание 6) | 1,507 | - | 1,507 |
| Исключено при выбытии | 118,928 | - | 118,928 |
| На 31 декабря 2013 г. | (14,509,305) | (19,308,358) | (33,817,663) |
| Остаточная стоимость | | | |
| На 31 декабря 2012 г. | 17,522,091 | 15,388,603 | 32,910,694 |
| На 31 декабря 2013 г. | 20,281,406 | 14,087,861 | 34,369,267 |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

| | Земля | Здания и сооружения | Машины и оборудование | Транспортные средства | Прочие основные средства | Итого |
|--|---------------|---------------------|-----------------------|-----------------------|--------------------------|----------------|
| Стоимость | | | | | | |
| На 1 января 2012 г. | 67,098 | 1,117,912 | - | 298,228 | 253,690 | 1,736,928 |
| Поступило | 201 | - | 1,806 | 38,388 | 41,446 | 81,841 |
| Перевод из незавершенного строительства (см. Примечание 7) | - | 137,647 | 3,917 | - | - | 141,564 |
| Реклассификация из нефтегазовых активов (см. Примечание 5) | - | 9,768 | 48,349 | 195 | 9,623 | 67,935 |
| Выбыло | - | (641,531) | (190) | (98,583) | (93,306) | (833,610) |
| На 31 декабря 2012 г. | 67,299 | 623,796 | 53,882 | 238,228 | 211,453 | 1,194,658 |
| Поступило | - | - | 4,912 | 285,661 | 15,150 | 305,723 |
| Реклассификация в нефтегазовые активы (см. Примечание 5) | - | (137,647) | (454) | 6,487 | - | (131,614) |
| Перевод из незавершенного строительства (см. Примечание 7) | - | - | 45,047 | - | 1,284 | 46,331 |
| Выбыло | - | - | (56) | (44,679) | (3,363) | (48,098) |
| На 31 декабря 2013 г. | 67,299 | 486,149 | 103,331 | 485,697 | 224,524 | 1,367,000 |
| Накопленный износ | | | | | | |
| На 1 января 2012 г. | - | (139,178) | - | (79,698) | (66,223) | (285,099) |
| Начислено за год | - | (12,173) | (8,284) | (21,769) | (29,317) | (71,543) |
| Реклассификация из нефтегазовых активов (см. Примечание 5) | - | (4,457) | (9,063) | - | (5,210) | (18,730) |
| Исключено при выбытии | - | 28,844 | 68 | 25,579 | 7,665 | 62,156 |
| На 31 декабря 2012 г. | - | (126,964) | (17,279) | (75,888) | (93,085) | (313,216) |
| Начислено за год | - | (11,326) | (13,561) | (34,371) | (30,804) | (90,062) |
| Реклассификация в нефтегазовые активы (см. Примечание 5) | - | 953 | 27 | (2,487) | - | (1,507) |
| Исключено при выбытии | - | - | 16 | 709 | 2,394 | 3,119 |
| На 31 декабря 2013 г. | - | (137,337) | (30,797) | (112,037) | (121,495) | (401,666) |
| Остаточная стоимость | | | | | | |
| На 31 декабря 2012 г. | <u>67,299</u> | <u>496,832</u> | <u>36,603</u> | <u>162,340</u> | <u>118,368</u> | <u>881,442</u> |
| На 31 декабря 2013 г. | <u>67,299</u> | <u>348,812</u> | <u>72,534</u> | <u>373,660</u> | <u>103,029</u> | <u>965,334</u> |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

| | 2013 | 2012 |
|--|-----------------|------------------|
| На 1 января | 1,181,564 | 2,270,837 |
| Приобретения | 4,729,056 | 4,548,871 |
| Переведено в нефтегазовые активы и основные средства (см. Примечания 5 и 6) | (5,028,379) | (5,609,214) |
| Списано (см. Примечание 29) | <u>(17,832)</u> | <u>(28,930)</u> |
| На 31 декабря | <u>864,409</u> | <u>1,181,564</u> |

8. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Банковские депозиты, ограниченные в использовании | 400,746 | 341,802 |
| Долгосрочная часть жилищных займов сотрудникам | 29,136 | 36,778 |
| Долгосрочные расходы будущих периодов | <u>7,900</u> | <u>-</u> |
| | <u>437,782</u> | <u>378,580</u> |

По состоянию на 31 декабря 2013 г. Компания имела долгосрочные депозиты, ограниченные в использовании, в размере 400,746 тыс. тенге (31 декабря 2012 г.: 341,802 тыс. тенге). Данные депозиты не имеют определенного срока выплаты с процентной ставкой 9% годовых (2012: 4.6%). Депозиты являются требованием законодательства Республика Казахстан для аккумуляции средств для погашения обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений (см. Примечание 31).

9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|---------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Готовая продукция – нефть | 756,849 | 706,216 |
| Сырье и материалы | <u>578,465</u> | <u>537,985</u> |
| | <u>1,335,314</u> | <u>1,244,201</u> |

10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Торговая дебиторская задолженность | <u>5,305,443</u> | <u>5,267,171</u> |
| | <u>5,305,443</u> | <u>5,267,171</u> |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тысячах тенге)

Торговая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена следующим образом:

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|---------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| до одного месяца | 5,155,980 | 5,213,581 |
| от одного до трех месяцев | 20,287 | 390 |
| от трех до шести месяцев | - | 17,651 |
| от шести месяцев до года | 128,802 | 35,549 |
| более года | 374 | - |
| | <u>5,305,443</u> | <u>5,267,171</u> |

11. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|--------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Налог на добавленную стоимость | 1,046,121 | 2,481,667 |
| Прочие | 52,113 | 30,885 |
| | <u>1,098,234</u> | <u>2,512,552</u> |

12. АВАНСЫ УПЛАЧЕННЫЕ

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|-------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Предоплата за товары и услуги | 893,867 | 869,813 |
| Предоплата по договорам страхования | 611,668 | 305,882 |
| | <u>1,505,535</u> | <u>1,175,695</u> |

13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|----------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Банковские депозиты | 921,660 | 5,268,500 |
| Депозиты под банковскую гарантию | 578,477 | 562,556 |
| Прочее | 381,194 | 324,999 |
| | <u>1,881,331</u> | <u>6,156,055</u> |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Деньги на счетах в банках, в иностранной валюте | 36,218 | 1,157,713 |
| Деньги на счетах в банках, в тенге | 249,065 | 226,030 |
| Деньги в кассе | 590 | 23 |
| | <u>285,873</u> | <u>1,383,766</u> |

15. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Компания осуществила выпуск 15,000 и размещение 8,000 именных простых акций на сумму 80,000 тыс. тенге (свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг от 28 октября 2010 г. №А5829).

В соответствии с решением акционеров от 9 декабря 2012 г., Компания объявила и выплатила дивиденды в размере 5,300,000 тыс. тенге по результатам деятельности за 2011 г.

В соответствии с решением акционеров от 11 марта 2013 г. и 27 апреля 2013 г., Компания объявила и выплатила дивиденды в размере 8,507,598 тыс. тенге по результатам деятельности за 2011 г.

В соответствии с решением акционеров от 16 мая 2013 г., 9 сентября 2013 г. и от 15 ноября 2013 г., Компания объявила и выплатила дивиденды в размере 21,120,797 тыс. тенге по результатам деятельности за 2012 г.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., базовая прибыль на акцию составляла:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---|-------------------|-------------------|
| Чистая прибыль за период | <u>17,680,333</u> | <u>24,539,092</u> |
| Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию | <u>17,680,333</u> | <u>24,539,092</u> |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию | <u>8,000</u> | <u>8,000</u> |
| Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию) | <u>2,210</u> | <u>3,067</u> |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

4 октября 2010 г. Казахстанская Фондовая Биржа («КФБ») утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать балансовую стоимость акции на дату отчета. По состоянию на 31 декабря 2013 г., балансовая стоимость акции составляла 2,219 тыс. тенге (31 декабря 2012: 3,712 тыс. тенге):

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Активы, всего | <u>48,059,301</u> | <u>53,101,378</u> |
| Нематериальные активы | <u>(10,779)</u> | <u>(9,658)</u> |
| Обязательства, всего | <u>(30,298,968)</u> | <u>(23,392,983)</u> |
| Итого чистые активы | <u>17,749,554</u> | <u>29,698,737</u> |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию | <u>8,000</u> | <u>8,000</u> |
| Балансовая стоимость одной простой акции (в тыс. тенге за акцию) | <u>2,219</u> | <u>3,712</u> |

По состоянию на 31 декабря 2013 г. 90% акций Компании были предоставлены в качестве залогового обеспечения по долгосрочному банковскому займу (см. Примечание 17).

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

За годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг, расходы по подоходному налогу составили:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|--|------------------|------------------|
| Расходы по текущему подоходному налогу | 5,333,755 | 6,622,730 |
| Расходы по налогу на сверхприбыль | <u>1,146,019</u> | <u>434,634</u> |
| Всего расходов по текущему подоходному налогу | 6,479,774 | 7,057,364 |
| (Экономия)/расход по отложенному корпоративному подоходному налогу | (391,247) | 452,883 |
| (Экономия)/расход по отложенному налогу на сверхприбыль | <u>(82,650)</u> | <u>133,521</u> |
| Всего (экономия)/расход по отложенному подоходному налогу | <u>(473,897)</u> | <u>586,404</u> |
| Всего расходов по подоходному налогу | <u>6,005,877</u> | <u>7,643,768</u> |

Отложенные налоги отражают чистое налоговое влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженной для целей бухгалтерского и налогового учёта.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

Ниже отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному подоходному налогу по состоянию на 31 декабря:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Активы по отложенному подоходному налогу | | |
| Прочие начисленные обязательства | 154,230 | 174,309 |
| Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений | 155,928 | 139,240 |
| Налоги к уплате | 344,282 | 12,975 |
| Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 34,309 | 34,112 |
| | <u>688,749</u> | <u>360,636</u> |
| Обязательства по отложенному подоходному налогу | | |
| Разница в стоимости основных средств и нефтегазовых активов | <u>(4,943,005)</u> | <u>(5,088,789)</u> |
| Обязательство по отложенному налогу | <u>(4,254,256)</u> | <u>(4,728,153)</u> |

Ставка подоходного налога в Республике Казахстан, месте пребывания Компании, за периоды, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг. составляла 20%. В соответствии с условиями Налогового Кодекса Республики Казахстан Компания обязана выплачивать налог на сверхприбыль.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам, применимым к тому периоду, в котором актив реализуется или обязательство погашается.

Ниже приведена сверка теоретического налога на прибыль по ставке 20% и фактической суммы расходов, учтенных в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|--|------------------|------------------|
| Прибыль до налогообложения | 23,686,210 | 32,182,860 |
| Подоходный налог по установленной ставке 20% | 4,737,242 | 6,436,572 |
| Корректировки с целью учета: | | |
| Налога на сверхприбыль | 1,063,369 | 568,155 |
| Невычитаемых расходов | <u>205,266</u> | <u>639,041</u> |
| Расходы по подоходному налогу | <u>6,005,877</u> | <u>7,643,768</u> |
| Эффективная налоговая ставка | <u>25%</u> | <u>24%</u> |

17. ДОЛГОСРОЧНЫЙ БАНКОВСКИЙ ЗАЕМ

В сентябре 2011 г. Компания получила заем в размере 100 млн. долларов США в соответствии с Кредитным соглашением, заключенным с АО «АТФ Банк». При получении кредита Компания уплатила комиссию за организацию финансирования в размере 88,740 тыс. тенге. Данный заем был предоставлен двумя траншами в размерах 47.5 млн. долларов США и 52.5 млн. долларов США с датой погашения до 29 сентября 2014 г. Процентная ставка составила LIBOR+4% и LIBOR+3%, соответственно.

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

По состоянию на 31 декабря 2012 г. в обеспечение исполнения обязательств Компании по долгосрочному банковскому займу был заключен договор залога простых акций Компании, принадлежащих:

- г-ну Идрисову Д.А. 4,800 (четыре тысячи восемьсот) акций;
- г-ну Аблазимову Б.Н. 2,400 (две тысячи четыреста) акций;
- г-ну Достыбаеву Е.Н. 800 (восемьсот) акций.

Целью займа являлось финансирование сделки по приобретению Товариществ (см. Примечание 1).

В 2013 г. 800 простых акций Компании, были выведены из залогового обеспечения по договору долгосрочного займа от АО «АТФ Банк».

Впоследствии, 5 мая 2014 г. 4,800 простых акций Компании, были выведены из залогового обеспечения по договору долгосрочного займа от АО «АТФ Банк» (см. Примечание 33).

Движение долгосрочного банковского займа за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено ниже:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---------------------------|--------------------|--------------------|
| На 1 января | 9,013,491 | 13,940,456 |
| Начисленные проценты | 270,769 | 481,418 |
| Доход от курсовой разницы | 110,531 | 165,724 |
| Погашения основного долга | (5,205,114) | (5,113,058) |
| Погашения процентов | (253,022) | (461,049) |
| На 31 декабря | <u>3,936,655</u> | <u>9,013,491</u> |
| Краткосрочная часть | <u>(3,936,655)</u> | <u>(5,189,085)</u> |
| Долгосрочная часть | <u>-</u> | <u>3,824,406</u> |

31 декабря 2014 г. Компания подписала договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с ДБ АО «Сбербанк России» на сумму 180 млн. долларов США, со сроком погашения 31 декабря 2016 г. Денежные средства по заключенному соглашению были получены Компанией в течение февраля 2014 г. (см. Примечание 33)

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---|----------------|----------------|
| На 1 января | 875,680 | 2,498,191 |
| Расходы по приросту обязательства с течением времени (см. Примечание 28) | 61,297 | 224,838 |
| Изменения в оценке* | (21,012) | (1,847,349) |
| На 31 декабря | <u>915,965</u> | <u>875,680</u> |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

* В 2012 г. Компания признала уменьшение обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений в размере 1,847,349 тыс. тенге в соответствии с КИМСФО 1 «Изменения в обязательствах по демонтажу и ликвидации основных средств, восстановлению и иных аналогичных обязательств», как:

- уменьшение балансовой стоимости активов по ликвидации и восстановлению месторождений в размере 1,022,764 тыс. тенге (стоимость в размере 1,827,960 тыс. тенге плюс накопленное истощение в размере 805,196 тыс. тенге) до нуля (см. Примечание 5); и
- уменьшение суммы обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений в размере 824,585 тыс. тенге, превышающей балансовую стоимость актива по ликвидации и восстановлению месторождений, в составе прибылей или убытков (см. Примечание 29).

В 2013 г. Компания признала уменьшение обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений на сумму 21,012 тыс. тенге в прибылях или убытках (см. Примечание 29), так как данное уменьшение превысило балансовую стоимость активов по ликвидации и восстановлению месторождений, которая равнялась нулю.

Руководство полагает, что обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений должны быть признаны по будущим расходам по оставшимся 298 скважинам, пробуренным на месторождениях Кара-Арна, Восточная Кокарна и Матин по состоянию на 31 декабря 2013 г. (31 декабря 2012 г.: 283 скважин). Руководство полагает, что данные обязательства, вероятнее всего, будут исполнены на этапах завершения добычи на данных месторождениях, ожидаемые в 2027 г. для Кара-Арны; в 2023 г. для Восточной Кокарны; и в 2019 г. для Матин.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. недисконтированные ожидаемые потоки денежных средств, необходимые для исполнения обязательства Компании составляют 1,145,422 тыс. тенге. После применения ставки инфляции равной 5% и ставки дисконтирования равной 7% в 2013 г., текущая стоимость обязательств Компании на 31 декабря 2013 и 2012 гг. составляет 915,965 тыс. тенге и 875,680 тыс. тенге соответственно.

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

| | Обязательства по социальной инфраструктуре | Обязательства по историческим затратам | Итого |
|--|--|---|--------------------|
| На 1 января 2012 г. | 53,950 | 167,319 | 221,269 |
| Дополнительные обязательства (см. Примечание 5) | - | 605,687 | 605,687 |
| Расходы по приросту обязательств с течением времени (см. Примечание 28) | 11,841 | 55,963 | 67,804 |
| Реклассификация на краткосрочную часть Доход от курсовой разницы | (8,490) 685 | (198,561) 2,235 | (207,051) 2,920 |
| На 31 декабря 2012 г. | 57,986 | 632,643 | 690,629 |
| Расходы по приросту обязательств с течением времени (см. Примечание 28) | 4,667 | 52,617 | 57,284 |
| Реклассификация на краткосрочную часть Доход от курсовой разницы | (8,624) 911 | (133,746) 2,606 | (142,370) 3,517 |
| На 31 декабря 2013 г. | 54,940 | 554,120 | 609,060 |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

Компания имеет обязательство по возмещению определенных исторических затрат, понесенных Правительством Республики Казахстан (далее «Правительство»), в соответствии с условиями контракта на недропользование по месторождению Восточная Кокарна, Соглашению о приобретении геологической информации №910 от 30 января 2003 г. и его дополнительным соглашением от 9 декабря 2004 г.

В мае 2012 года Компания подписала Соглашение о конфиденциальности №2092 с Правительством на возмещение определенных исторических затрат, понесенных Правительством по нефтяному месторождению Матин. При первоначальном признании справедливая стоимость этих обязательств была капитализирована в состав нефтегазовых активов в размере 605,687 тыс. тенге.

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания имеет обязательство выплачивать определенные в Контрактах на недропользование суммы на поддержку социальной инфраструктуры Атырауского региона, а также обязательство возместить Правительству понесенные расходы на разведку месторождений Кара-Арна и Матин. Данные обязательства деноминированы в долларах США и дисконтированы по ставке 7% (2012: 7%).

20. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|---------------------|-----------------------|-----------------------|
| В тенге | 1,228,465 | 912,546 |
| В долларах США | 321,592 | 351,701 |
| В российских рублях | - | 18,947 |
| | <u>1,550,057</u> | <u>1,283,194</u> |

График платежей по торговой кредиторской задолженности на 31 декабря включает:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---|------------------|------------------|
| К оплате в течение трех месяцев | 1,549,065 | 1,282,737 |
| К оплате в течение от трех до шести месяцев | 157 | 457 |
| К оплате в течение от шести до двенадцати месяцев | 822 | - |
| К оплате свыше года | 13 | - |
| | <u>1,550,057</u> | <u>1,283,194</u> |

21. ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Обязательства по зарплате и соответствующим отчислениям | 139,155 | 50,606 |
| Обязательства по историческим затратам (краткосрочная часть) | 128,231 | 127,541 |
| Обязательства по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть) | 8,681 | 8,537 |
| Прочие | 56,424 | 5,026 |
| | <u>332,491</u> | <u>191,710</u> |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

22. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2013 г. авансы полученные состоят из предоплаты на сумму 10,698,760 тыс. тенге и 196,928 тыс. тенге от Oil Trading Solutions BV и TOO Premium Holding, соответственно, за будущие поставки сырой нефти.

23. НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Обязательства по корпоративному подоходному налогу к уплате по состоянию на 31 декабря представлены следующим образом:

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|--------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Корпоративный подоходный налог | 5,296,119 | 5,774,429 |
| Налог на сверхприбыль | 1,146,019 | 434,634 |
| | <u>6,442,138</u> | <u>6,209,063</u> |

Обязательства по прочим налогам к уплате по состоянию на 31 декабря представлены следующим образом:

| | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г. |
|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Рентный налог | 1,008,274 | 249,232 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 164,220 | 16,119 |
| Подоходный налог у источника выплаты | 132,359 | 85,549 |
| Социальный налог | 44,889 | 19,412 |
| Прочие налоги | 12,916 | 30,751 |
| | <u>1,362,658</u> | <u>401,063</u> |

24. ВЫРУЧКА

| | 2013 г. | 2012 г. |
|--|-------------------|-------------------|
| Экспортные продажи сырой нефти | 62,608,034 | 70,799,962 |
| Внутренние продажи сырой нефти | 2,475,347 | 2,762,589 |
| Прочая выручка | - | 4 |
| Штрафы за качество проданной сырой нефти | (2,353,203) | (2,187,090) |
| | <u>62,730,178</u> | <u>71,375,465</u> |

Добыча сырой нефти за 2013 г. составила 547,032 тонны нефти (2012 г.: 577,216 тон нефти), реализация составила 544,504 тонны нефти (2012 г.: 623,824 тонны нефти).

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
*(в тысячах тенге)***25. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---|-------------------|-------------------|
| Износ и амортизация | 3,626,259 | 3,841,105 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 2,930,233 | 3,069,693 |
| Страхование | 1,346,375 | 1,057,529 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 1,173,295 | 1,019,386 |
| Товарно-материальные запасы | 1,019,212 | 869,304 |
| Электроэнергия | 523,947 | 446,480 |
| Аренда и услуги охраны | 418,473 | 75,594 |
| Текущий ремонт и техобслуживание | 377,904 | 181,535 |
| Геологические и геофизические работы | 187,833 | 152,679 |
| НИОКР | 157,000 | - |
| Питание | 143,051 | 114,213 |
| Расходы по обслуживанию скважин | 110,684 | 104,728 |
| Прочие | 680,989 | 916,519 |
| Изменения в запасах сырой нефти | (167,783) | 1,156,580 |
| | <u>12,527,472</u> | <u>13,005,345</u> |

26. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

| | 2013 г. | 2012 г. |
|--|-------------------|-------------------|
| Рентный налог | 13,065,323 | 13,785,889 |
| Подготовка и транспортировка нефти | 4,202,670 | 4,499,982 |
| Таможенные процедуры | 3,915,410 | 3,105,224 |
| Демередж | 58,989 | 107,956 |
| Технические потери при транспортировке и перекачке нефти | 16,791 | 15,486 |
| Износ и амортизация | 7,732 | 10,327 |
| Страхование | - | 195,121 |
| Прочие | 37,468 | 39,802 |
| | <u>21,304,383</u> | <u>21,759,787</u> |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
*(в тысячах тенге)***27. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

| | 2013 г. | 2012 г. |
|--|------------------|------------------|
| Заработная плата и соответствующие налоги | 3,954,527 | 3,026,127 |
| Командировочные и представительские расходы | 217,604 | 157,749 |
| Обучение персонала | 99,335 | 64,917 |
| Расходы по аренде | 93,846 | 94,397 |
| Консультационные услуги | 65,604 | 60,346 |
| Спонсорская помощь | 59,477 | 87,708 |
| Износ и амортизация | 44,423 | 34,703 |
| Материалы | 38,759 | 53,420 |
| Коммунальные услуги | 32,727 | 9,353 |
| Банковские услуги | 24,078 | 16,124 |
| Услуги связи | 22,286 | 19,767 |
| Штрафы и пени | 17,293 | 631 |
| Налоги другие платежи в бюджет | 8,870 | 23,712 |
| Охрана | 6,917 | 34,313 |
| Страхование | 1,178 | 26,533 |
| Сторнирование резерва по сомнительным долгам | - | (1,547) |
| Прочие | 184,426 | 197,249 |
| | <u>4,871,350</u> | <u>3,905,502</u> |

28. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---|----------------|----------------|
| Расходы по вознаграждению | 397,098 | 499,919 |
| Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений с течением времени (см. Примечание 18) | 61,297 | 224,838 |
| Расходы по приросту обязательств по историческим затратам (см. Примечание 19) | 52,617 | 55,963 |
| Расходы по приросту обязательств по социальной инфраструктуре (см. Примечание 19) | 4,667 | 11,841 |
| | <u>515,679</u> | <u>792,561</u> |

29. ПРОЧИЕ (РАСХОДЫ)/ДОХОДЫ

| | 2013 г. | 2012 г. |
|--|-----------------|----------------|
| Доход от изменения в оценки обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений (см. Примечание 18) | 21,012 | 824,585 |
| Убыток от выбытия нефтегазовых активов и основных средств | (122,276) | (703,963) |
| Списание непродуктивной скважины и прочих активов (см. Примечание 7) | (17,832) | (28,930) |
| Износ и амортизация | 7,101 | - |
| Прочие | 55,218 | 12,363 |
| | <u>(56,777)</u> | <u>104,055</u> |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах тенге)

30. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя акционеров, аффилированные компании и компании под общим контролем, на которые Компания может оказывать значительное влияние, а также ключевое руководство Компании.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., Компания имела следующие торговые операции со связанными сторонами:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|---------------------------------------|-----------|-----------|
| Приобретение услуг | 1,654,513 | 1,615,953 |
| Реализация фиксированных активов* | - | 643,933 |
| Прибыль от реализации инвестиций** | - | 60,000 |
| Прочие доходы | 165,111 | 7,474 |
| Приобретение основных средств и ТМЦ | - | 3,990 |
| Реализация продукции и оказание услуг | - | 4 |

* В начале 2012 г. Компания реализовала дом связанной стороне за 150,000 тыс. тенге, понеся при этом убыток в размере 493,933 тыс. тенге.

** В течение 2012 г. Компания продала 100% долю участия в уставном капитале Товариществ за 60 млн. тенге г-ну Рысбаеву Ш. Б., являющемуся связанной стороной акционеров (см. Примечание 1). В результате Компания понесла убыток в размере 3,418,295 тыс. тенге, который был отражен напрямую в нераспределенной прибыли.

Следующие балансы со связанными сторонами включенные в отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг.:

| | 2013 г. | 2012 г. |
|-------------------------------------|---------|---------|
| Авансы выданные | - | 201,737 |
| Торговая дебиторская задолженность | 149,087 | 6,234 |
| Торговая кредиторская задолженность | - | 1,830 |
| Прочая дебиторская задолженность | 121,106 | - |

На 31 декабря 2013 г. у Компании были заключены договора с АО «АТФ Банк», согласно которым Компания принимает на себя полную солидарную ответственность перед АО «АТФ Банк» по договорам банковских займов на сумму 9.6 млрд. тенге, заключенных между АО «АТФ Банк» и акционерами Компании (см. Примечание 31).

За годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг. общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании состояла из единовременных выплат работникам и составила 3,038,925 тыс. тенге и 1,821,219 тыс. тенге, соответственно.

31. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантии

28 августа 2012 г. Компания заключила договор гарантии, согласно которому Компания принимает на себя полную солидарную ответственность перед АО «АТФ Банк» по договору банковского займа на сумму 3 млрд. тенге, заключенного между АО «АТФ Банк» и акционером Компании (Идрисов Д.А.). Срок гарантии истекает 29 сентября 2014 г.

22 апреля 2013 г. Компания заключила договор гарантии, согласно которому Компания принимает на себя полную солидарную ответственность перед АО «АТФ Банк» по договору банковского займа на сумму 2.4 млрд. тенге, заключенного между АО «АТФ Банк» и акционером Компании (Идрисов Д.А.). Срок гарантии истекает 29 сентября 2014 г.

28 июня 2013 г. Компания заключила договор гарантии, согласно которому Компания принимает на себя полную солидарную ответственность перед АО «АТФ Банк» по договору банковского займа на сумму 4.2 млрд. тенге, заключенного между АО «АТФ Банк» и акционером Компании (Идрисов Д.А.). Срок гарантии истекает 28 июня 2015 г. 11 октября 2013 г. данная гарантия прекратила свое действие, в связи с полным досрочным исполнением акционером своих обязательств перед банком.

10 октября 2013 г. Компания заключила договор гарантии, согласно которому Компания принимает на себя полную солидарную ответственность перед АО «АТФ Банк» по договору банковского займа на сумму 4.2 млрд. тенге, заключенного между АО «АТФ Банк» и акционером Компании (Достыбаев Е.Н.). Срок гарантии истекает 29 сентября 2014 г.

Руководство Компании оценило риск того, что эти гарантии будут затребованы АО «АТФ Банк», как маловероятным и считает, что резервы не должны быть отражены в финансовой отчетности.

Условные обязательства по Контрактам на недропользование

Несоблюдение Контрактов на недропользование

Правительство имеет право приостановить или отменить Контракты на недропользование, если Компания существенно нарушит свои обязательства по Контрактам на недропользование. Руководство Компании считает, что соблюдает обязательства, указанные в Контрактах на недропользование. Однако такое соблюдение может быть оспорено соответствующими органами, чья интерпретация может существенно отличаться от таковой Акционера Компании.

Обязательства по развитию социальной инфраструктуры

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания обязана принимать непосредственное участие в развитии социальной инфраструктуры в районе деятельности по Контрактам на недропользование согласно требованиям применимого законодательства. Так как размер социальных обязательств не оговорен в Контрактах на недропользование, он может меняться из года в год по согласованию с местными органами власти. В финансовой отчетности не отражается резерв по таким обязательствам, так как руководство Компании не имеет возможности разумно и с достаточной степенью достоверности оценить сумму будущих обязательств по развитию социальной инфраструктуры.

Обязательства по профессиональному обучению

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания обязана обеспечивать профессиональную подготовку казахстанских специалистов по всем направлениям нефтяных операций, направляя для этих целей не менее 1% от общей суммы ежегодных капитальных затрат по месторождениям Кара-Арна, Восточная Кокарна и Матин. Как минимум 50% этих затрат должны распределяться через образовательные учреждения Республики Казахстан. Руководство считает, что Компания выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2013 г.

Обязательство по реализации добытой нефти в Республике Казахстан

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания обязана продавать 15% добытой нефти на месторождениях Кара-арна и Восточная Кокарна в Республике Казахстан. В течение 2013 г. Компания реализовала 15 % добытой нефти на месторождениях Кара-Арна и Восточная Кокарна казахстанским нефтеперерабатывающим заводам.

Обязательства по созданию ликвидационного фонда

В соответствии с Контрактами на недропользование по завершении эксплуатации нефтяного месторождения Компания обязана провести ликвидацию и восстановление земли на нефтяных месторождениях в порядке, установленном Законом о недропользовании. Компания отразила обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений в данной финансовой отчетности (см. Примечание 18). Руководство считает, что такая оценка будущих обязательств соответствует сумме обязательства, начисленного на восстановление месторождений в соответствии с текущими законами и положениями по защите окружающей среды. Касательно обязательств по Контрактам на недропользование Компания обязана создать ликвидационный фонд для финансирования ликвидации последствий нефтегазовых операций в размере 1% от общей суммы инвестиций, вложенных в течение периода действия Контрактов на недропользование. Взносы в ликвидационный фонд должны производиться на специальный депозитный счет в любом банке Республики Казахстан (см. Примечание 8). Также Компания обязана получить от Правительства Республики Казахстан одобрение программы по ликвидации последствий своей деятельности в соответствии с Контрактами на недропользование, включая смету ликвидационных затрат не позднее, чем за 360 дней до истечения срока Контрактов на недропользование. Компания отразила обязательства по ликвидации определенных скважин и восстановлению занимаемого ими участка в данной финансовой отчетности.

При достижении соглашения с Правительством данный ликвидационный фонд будет использоваться как финансирование обязательств по восстановлению месторождений.

Обязательства по страхованию

В соответствии с контрактами на недропользование Компания обязана разработать и предоставить на утверждение Компетентному органу программу страхования деятельности, имущества и ответственности.

В мае 2011 г. Компания утвердила в Компетентном органе от Правительства Республики Казахстан - Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Программу страхования рисков, имущества и ответственности Компании по контрактам на недропользование.

Прочие условные обязательства

Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

Налогообложение

Правительство Республики Казахстан продолжает реформу деловой и коммерческой инфраструктуры в процессе перехода к рыночной экономике. В результате законы и положения, регулирующие деятельность компаний, в особенности закон о трансфертном ценообразовании, продолжают быстро меняться. Эти изменения характеризуются неудовлетворительным изложением, наличием различных интерпретаций и произвольным применением органами власти.

В частности, налоги проверяются несколькими органами, которые по закону имеют право налагать штрафы и пени. Хотя Компания считает, что адекватно учло все налоговые обязательства, исходя из своего понимания налогового законодательства, вышеуказанные факты, возможно, будут сопряжены для Компании с налоговыми рисками, и такие риски могут оказать значительное влияние на данную финансовую отчетность.

Вопросы охраны окружающей среды

Компания считает, что в настоящее время она соблюдает все существующие законы и нормативные акты по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем измениться. Компания не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Компании может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

Юридические вопросы

Компания была и продолжает время от времени быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали существенного негативного влияния на Компанию. Руководство считает, что разрешение всех деловых вопросов не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

32. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В ходе обычной деятельности, Компания подвержена рыночным рискам, которые включают в себя товарно-ценовой риск, кредитный риск, риск процентной ставки, валютный риск, риск ликвидности и операционный риск.

Товарно-ценовой риск

Товарно-ценовой риск – это риск, при котором изменения в рыночных ценах на продукты Компании (нефть) будут отрицательно влиять на текущие или будущие доходы Компании.

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску, который сопряжен с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесет финансовый убыток. Кредитный риск Компании в первую очередь связан с ее торговой дебиторской задолженностью. Данные суммы представлены в отчете о финансовом положении за вычетом резерва по сомнительным долгам.

В течение 2013 и 2012 гг. Компания получила существенную долю в доходе от одного клиента, в результате чего имела существенную концентрацию кредитного риска. В 2013 г. доходы от Oil Trading Solutions B.V. составили 96% (в 2012 г.: составили 99%) от общего дохода Компании.

Риск процентной ставки

Риск процентной ставки определяется как риск возможного изменения стоимости финансового инструмента в связи с неблагоприятными изменениями процентных ставок.

В настоящее время данный риск Компании связан с привлечением кредита на основе плавающей процентной ставки – LIBOR. Руководство Компании не ограничивало влияние данного риска использованием производных финансовых инструментов.

Валютный риск

Валютный риск определяется как риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться из-за изменений в курсах валют.

Валютный риск Компании в основном связан с банковскими займами, торговой дебиторской задолженностью, а также денежными средствами.

Операционный валютный риск Компании связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Компании. Большая часть продаж Компании выражена в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена связанного с торговой дебиторской задолженностью в любой момент времени ограничена одним месяцем.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Компании, выраженных в иностранной валюте:

| В долларах США | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| Активы | 6,784,932 | 9,631,061 |
| Обязательства | (4,529,121) | (9,657,314) |
| Чистая балансовая позиция | 2,255,811 | (26,253) |

Анализ чувствительности к валютному риску

Компания в основном подвержена риску, связанным с влиянием колебаний обменного курса доллара США к тенге. При составлении отчетов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Компании используется уровень чувствительности в 10%.

В анализ чувствительности включены только суммы денежных активов и денежных обязательств деноминированных в долларах США, имеющиеся на конец периода. При конвертации на конец периода используются курсы, измененные на 10% по сравнению с действующими.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Увеличение на 10% представляет ослабление тенге по отношению к доллару США, в то время как уменьшение на 10% представляет укрепление тенге по отношению к доллару США.

| | На 31 декабря 2013 г. | | На 31 декабря 2012 г. | |
|-----------------------|-----------------------|--------------|-----------------------|--------------|
| | тенге/доллар | тенге/доллар | тенге/доллар | тенге/доллар |
| | США | США | США | США |
| | +10% | -10% | +10% | -10% |
| Чистый доход/(убыток) | 225,581 | (225,581) | (2,625) | 2,625 |

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Компании тщательно контролируется и управляется. Компания использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате.

Операционный риск

Операционный риск – это риск для Компании понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Компании в результате природных бедствий и технологических аварий.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. Компания считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость определяется как сумма, по которой инструмент может быть обменен между осведомленными сторонами на коммерческих условиях, за исключением ситуаций с вынужденной реализацией или реализацией при ликвидации. Так как для большинства финансовых инструментов Компании отсутствуют существующие доступные рыночные механизмы для определения справедливой стоимости, при оценке справедливой стоимости Компания использует допущения на основе текущих экономических условий и конкретных рисков, присущих инструменту.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости.

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

- В течение февраля 2014 г. Компания получила денежные средства на сумму 180 млн. долларов США, согласно договору о невозобновляемой кредитной линии с ДБ АО «Сбербанк России» от 31 декабря 2013 г. (см. Примечание 17).
- 23 января 2014 г. Компания подписала договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с ДБ АО «Сбербанк России» на сумму 20 млн. долларов США, со сроком погашения 23 января 2017 г. Денежные средства по заключенному соглашению были получены Компанией в течение февраля 2014 г.

Согласно заключенным договорам с ДБ АО «Сбербанк России», Компания обязалась предоставить в залог 100% экспортную выручку Компании, поступающей по контракту, заключенному между Компанией и Vitol Central Asia S.A.

В феврале 2014 г. денежные средства полученные от этих двух банковских займов ДБ АО «Сбербанк России» были перечислены Компанией Dragon Fortune PTE. LTD, которая является связанной стороной акционера, согласно договору предоставления займа, заключенному между Компанией и Dragon Fortune PTE. LTD от 13 января 2014 г., со сроком погашения 28 декабря 2016 г.

- 11 февраля 2014 г. Национальный банк РК принял решение временно сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. Национальный банк предполагает, что новый уровень обменного курса будет находиться на уровне 185 тенге за доллар США. В результате официальный обменный курс тенге к доллару США упал до 184.55 тенге за доллар США или 19% по состоянию на 12 февраля 2014 г. Для предотвращения дестабилизации финансового рынка и экономики в целом, Национальный банк планирует установить обменный коридор для тенге по отношению к доллару США на уровне 182-188 тенге за доллар США. По состоянию на 16 мая 2014 г. официальный курс тенге к доллару США составил 182.03 тенге за доллар США.

Руководство Компании считает, что оно приняло соответствующие меры для поддержания устойчивого бизнеса компании в нынешних условиях. Тем не менее, снижение обменного курса тенге может негативно повлиять на результаты и финансовое положение Компании в необозримом будущем.

- 5 марта 2014 г. Компания, Oil Trading Solutions BV и VITOL Central Asia SA подписали трехстороннее соглашение, согласно которому права на полученные авансы от Oil Trading Solutions BV на сумму 6,723,200 тыс. тенге со сроком 30 апреля 2014 г. были переуступлены в пользу VITOL Central Asia SA.
- 5 мая 2014 г. 4,800 простых акций Компании, были выведены из залогового обеспечения по договору долгосрочного займа от АО «АТФ Банк» (см. Примечание 17).

34. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании и разрешена к выпуску 16 мая 2014 г.

10. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД.

В 2014 году добыча нефти планируется на уровне 551 150 тонн. Для обеспечения данного объема добычи в 2014 году запланировано бурение 11 добывающих и 1 нагнетательная скважина. Также запланировано выполнение мероприятий на существующих скважинах, в том числе операции по гидроразрыву пласта, капитальному ремонту скважин, воздействию на призабойные зоны и вводу добывающих скважин из бедствия.

В 2013 году Компания продолжила буровые работы по доразведке месторождения Матин. В результате чего при испытании скважины № 11М был получен проток нефти. В 2014 году в рамках программы доразведки месторождения Матин будут пробурены разведочные скважины №7М и №9М.

Буровые работы по доразведке будут возобновлены также на месторождении Кара-Арна, где планируется пробурить разведочную скважину R-8 глубиной 1200м.

В 2013 году начаты и в 2014 году завершатся работы по переинтерпретации переработанных данных ранее проведенных сейсморазведочных работ 3D по всем трем месторождениям. Проведение данных работ будет способствовать наращиванию ресурсной базы Компании.

11. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.

11.1. ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|---|----|
| 1. Обращение руководства. | 1 |
| 2. Информация о компании. | 2 |
| 3. Основные события отчетного года. | 4 |
| 4. Операционная деятельность..... | 5 |
| 5. Финансово-экономические показатели. | 9 |
| 6. Анализ рисков и управления рисками. | 12 |
| 7. Социальная ответственность и защита окружающей среды..... | 13 |
| 7.1. Система организации труда работников 13 | |
| 7.2. Ответственность в сфере экологии, природоохранная 14 | |
| 7.3. Участие в благотворительных и социальных проектах, мероприятиях 14 | |
| 8. Корпоративное управление. | 15 |
| 8.1. Описание системы корпоративного управления и ее принципов. 15 | |
| 8.2. Акионерный капитал. Существенные сделки с акциями компании 15 | |
| 8.3. Организационная структура..... 16 | |
| 8.4. Совет директоров..... 17 | |
| 8.5. Исполнительный орган..... 18 | |
| 8.6. Комитеты совета директоров и их функции. 20 | |
| 8.7. Внутренний контроль и аудит..... 20 | |
| 8.8. Информация о дивидендах..... 20 | |
| 8.9. Информационная политика и ее основные принципы. 20 | |
| 8.10. Информация о вознаграждениях. 20 | |
| 8.11. Отчет о соблюдении положений кодекса корпоративного управления. 21 | |
| 9. Финансовая отчетность..... | 23 |
| 10. Основные цели и задачи на следующий год..... | 69 |
| 11. Дополнительная информация. | 70 |
| 11.1. Оглавление..... | 70 |
| 11.2. Глоссарий..... | 71 |
| 11.3. Контактная информация. | 71 |

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2013

11.2. ГЛОССАРИЙ.

Gaffney, Cline & Associates - Независимая международная консалтинговая компания, специализирующаяся на оценке запасов углеводородов

АНПЗ ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

барр. Баррель

Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) - Нефтепровод, соединяющий месторождение Тенгиз в Казахстане с российским портом Новороссийск на Черном море, является важным маршрутом транспортировки нефти с берегов Каспийского моря на международный рынок

Категория 1P Доказанные запасы

Категория 2P Доказанные и вероятные запасы

Категория 3P Доказанные, вероятные и возможные запасы

НДПИ Налог на добычу полезных ископаемых

НПС Нефтеперекачивающая станция

Узень – Атырау – Самара (УАС) Нефтепроводной маршрут протяженностью 1 500 километров, проходящий по территории Атырауской и Мангистауской областей в Россию

11.3. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.

ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ ОФИС КОМПАНИИ

АО «Матен Петролеум», Республика Казахстан, 050000, г. Атырау, пл. Исатай, 1/1

Телефон: (7172) 27-25-81, 21-42-82; Факс: (7172) 27-25-86, 20-21-91; E-mail: info@matenpetroleum.kz

КОНТАКТНОЕ ЛИЦО (запросы акционеров, институциональных инвесторов)

Серік Ержан, ведущий юрисконсульт

Телефон: (727) 352-70-26; Факс: (727) 296-51-37; E-mail: e.serik@matenpetroleum.kz

АУДИТОРЫ

ТОО «Делойт», Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби 36

Алматинский Финансовый Центр Здание «Б»; Телефон: +7 (727) 258 59 60; Факс: +7 (727) 258 59 61

РЕГИСТРАТОР

АО «Единый регистратор ценных 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