

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2014 ГОД



МУЗЫКА КАЗАХСТАНСКОЙ НЕФТИ



СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ //2

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ //4

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ //6

1. О КОМПАНИИ

- 1.1. История создания //12
- 1.2. Компания сегодня //12
- 1.3. Ключевые события за 2014 год //14
- 1.4. Бизнес-модель //16
- 1.5. Организационная структура //18
- 1.6. Дочерние и совместно-контролируемые организации //19
- 1.7. Государственное регулирование отрасли и тарифы //20
- 1.8. Обзор рынка //21
- 1.9. Стратегия развития //22
- 1.10. Информация о ценных бумагах //23

2. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 2.1. Транспортировка нефти и подача воды //26
- 2.2. Деятельность по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям //26
- 2.3. Инвестиционная деятельность //26
- 2.4. Инновационная деятельность //28
- 2.5. Безопасность активов //28
- 2.6. Защита информации //29
- 2.7. Информация по местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг //29

3. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

- 3.1. Взаимодействие с заинтересованными сторонами //32
- 3.2. Охрана окружающей среды //33
- 3.3. Воздействие на атмосферный воздух //33
- 3.4. Водные ресурсы //34
- 3.5. Земельные ресурсы и биоразнообразие //34
- 3.6. Энергопотребление //34
- 3.7. Энергосбережение //35
- 3.8. Безопасность и охрана труда //35
- 3.9. Пожарная безопасность //36
- 3.10. Промышленная безопасность //36
- 3.11. Персонал //36
 - 3.11.1. Численность и состав персонала //37
 - 3.11.2. Обучение и повышение квалификации //39
- 3.12. Социальная политика //40
 - 3.12.1. Инвестиции в персонал //40
 - 3.12.2. Благотворительность //41



www.kaztransoil.kz

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- 4.1. Общее собрание акционеров //45
- 4.2. Информация о деятельности Совета директоров за 2014 год //45
 - 4.2.1. Критерии отбора членов Совета директоров //46
 - 4.2.2. Состав Совета директоров //47
 - 4.2.3. Компетенция Совета директоров //50
 - 4.2.4. Ответственность Совета директоров //50
 - 4.2.5. Информация о заседаниях Совета директоров //50
 - 4.2.6. Управление рисками и внутренний контроль //52
 - 4.2.7. Посещаемость заседаний Совета директоров //52
- 4.3. Информация о работе комитетов Совета директоров //53
 - 4.3.1. Комитет по стратегическому планированию //53
 - 4.3.2. Комитет по кадрам и вознаграждениям //53
 - 4.3.3. Комитет по внутреннему аудиту //53
- 4.4. Взаимоотношения с акционерами //55
 - 4.4.1. Взаимоотношения с крупным акционером //55
- 4.5. Вознаграждение членов Совета директоров //55
- 4.6. Служба внутреннего аудита //56
- 4.7. Отчет о деятельности Правления за 2014 год //56
 - 4.7.1. Назначение председателя и членов Правления //56
 - 4.7.2. Компетенция Правления и Генерального директора (председателя Правления) //56
 - 4.7.3. Ответственность Правления //57
 - 4.7.4. Состав Правления //57
 - 4.7.5. Информация о заседаниях Правления в 2014 году //61
 - 4.7.6. Отчет о работе Комитета по рискам при Правлении //62
- 4.8. Корпоративная этика //63
- 4.9. Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов //63
- 4.10. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2014 году //64
- 4.11. Корпоративная система управления рисками и система внутреннего контроля //66
 - 4.11.1. Ключевые риски Компании и меры по их минимизации //67
- 4.12. Интегрированная система менеджмента //68

5. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 6.1. Об отчете //80
- 6.2. Контактная информация //80
- 6.3. Отчет о независимой верификации //82
- 6.4. Таблица стандартных элементов GRI //84
- 6.5. Консолидированная финансовая отчетность //88

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Уважаемые акционеры и сотрудники АО «КазТрансОйл»!

Подводя итоги деятельности АО «КазТрансОйл» за 2014 год, мне хотелось бы акцентировать внимание на некоторых принципиальных достижениях и показателях.

Сегодня АО «КазТрансОйл» является национальным оператором Республики Казахстан по магистральному нефтепроводу. Наша Компания обеспечивает транспортировку порядка 53% от общего объема добычи нефти в стране. Ежегодно услугами Компании пользуются более 80-ти нефтяных предприятий.

АО «КазТрансОйл» продолжает придерживаться принципа многовекторности при транспортировке энергоресурсов на экспорт. Наиболее значимым событием 2014 года стало начало транзита российской нефти в Китайскую Народную Республику. Основанием для этого, как вы помните, было Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику, заключенное в декабре 2013 года.

Соглашение предусматривает поставку 7-10 млн. тонн нефти в год и заключено сроком на пять лет с возможностью продления его на аналогичный период. В среднесрочной перспективе достигнутые договоренности обеспечат гарантированные объемы транспортировки нефти в Китай.

Важным направлением работы стала реконструкция участков магистральных нефтепроводов Каламкас – Каражанбас – Актау и Узень – Жетыбай – Актау. Это позволит увеличить пропускные мощности для транспортировки бузачинской нефти в направлении Атырау, обеспечивая доступ к экспортным нефтепроводам Атырау – Самара, КТК и, в перспективе, Казахстан – Китай.

В 2014 году также проведен капитальный ремонт 40 км нефтепровода на казахстанском участке Туймазы – Омск – Новосибирск-2. В результате выполненных работ повышена надежность данного участка и обеспечена возможность увеличения объемов транспортировки нефти в будущем.

Компания ежегодно демонстрирует стабильность выплаты дивидендов акционерам. В 2014 году дивидендная доходность акций Компании составила 12% от средневзвешенной цены акции на начало года.

В течение 2014 года акции АО «КазТрансОйл» оставались наиболее ликвидной ценной бумагой на KASE. Средневзвешенная цена одной акции Компании в 2014 году сложилась на уровне 1 080 тенге. Снижение во втором полугодии 2014 года котировок акций Компании и общее падение индекса KASE было обусловлено влиянием внешних факторов на фондовый рынок Казахстана.

Компания уделяет большое внимание мероприятиям, направленным на устойчивое развитие, в ходе которых реализован комплекс мер, нацеленных на безопасность жизни и здоровья работников, охрану окружающей среды, создание необходимых условий труда для работников.

АО «КазТрансОйл» продолжает подтверждать репутацию социально ответственной компании. Так, в 2014 году Компанией было выделено 2 млрд. тенге на спонсорскую помощь. Данные средства были направлены на строительство средней школы в городе Кульсары, детских садов в городе Павлодаре и селе Шолақкорған Сузакского района Южно-Казахстанской области.

Компания не останавливается на достигнутом и многое предстоит сделать в ближайшее время, согласно утвержденной Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2022 года.

Хотелось бы заверить наших акционеров, что Совет директоров будет прилагать все усилия для дальнейшего развития и роста стоимости Компании, принимая во внимание защиту прав и интересов всех заинтересованных сторон.

Выражаю благодарность менеджменту и всем работникам АО «КазТрансОйл» за их профессионализм, вкладываемые усилия и ежедневный труд, нацеленный на наш совместный успех.

Ардақ Қасымбек
Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл»

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

В 2014 году АО «КазТрансОйл» достигло положительных производственных и финансовых результатов деятельности. По итогам прошедшего года консолидированный объем транспортировки нефти составил 64 млн. тонн, что на 1% выше плана, консолидированный грузооборот составил 44,2 млрд. тонн*км – на 1% выше планового показателя.

По сравнению с предыдущим годом несколько снизились объемы транспортировки нефти, что обусловлено переориентацией поставок нефти с экспортных направлений на внутренний рынок.

Объем поставки волжской воды по водоводу Астрахань – Мангышлак за 2014 год составил 24,8 млн. куб. м – на 1% выше плана и на 6% выше уровня 2013 года.

По итогам 2014 года чистая прибыль отдельно по АО «КазТрансОйл» составила 57,7 млрд. тенге, что на 1% выше планового показателя и на 11% выше результата 2013 года. На рост данного показателя в основном оказало влияние повышение тарифов на транспортировку нефти.

Консолидированная прибыль Компании составила 46,4 млрд. тенге, что на 17% выше планового показателя. При этом имело место снижение консолидированной прибыли Компании по сравнению с показателем прошлого года. Основным фактором данного снижения стал убыток, образовавшийся от курсовой разницы по долларовым займам совместно-контролируемой организации Компании после девальвации национальной валюты.

На протяжении последних лет мы последовательно реализуем программу управления затратами, нацеленную на построение эффективной системы управления расходами. По итогам 2014 года суммарный экономический эффект программы составил 1 млрд. 448 млн. тенге. Экономии удалось добиться, в основном, за счет сокращения непроизводственных затрат, оптимизации технологических режимов транспортировки нефти и внедрения энергосберегающих технологий в производство.

Значительная работа проведена в рамках инвестиционного проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода Казахстан – Китай. Увеличение производительности до 20 млн. тонн нефти в год»:

- запущены в эксплуатацию крупные объекты, такие как третья нитка нефтепровода Кумколь – Каракоин (ГНПС имени Б. Джумагалиева) и подпорная насосная на ГНПС Атасу;
- утверждена Методика расчета Единого тарифа на транспортировку нефти на экспорт и распределения тарифной выручки между собственниками участков нефтепровода Казахстан – Китай;
- по результатам переговоров с китайской стороной проработана схема реализации проекта расширения нефтепровода Казахстан – Китай путем создания консорциума между АО «КазТрансОйл», ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и АО «СЗТК «МунайТас» без образования юридического лица.

Подчеркну, что проект строительства казахстанско-китайской системы нефтепроводов реализуется в целях диверсификации

направлений транспортировки нефти, обеспечения возможности поставки западно-казахстанской нефти на Павлодарский нефтехимический завод и нефтеперерабатывающий завод ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», а также развития транзитного потенциала Республики Казахстан.

Так, в рамках Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику с 1 января 2014 года через нашу нефтепроводную систему начала осуществляться транспортировка-транзит российской нефти в Китайскую Народную Республику.

Компанией проведены работы по реконструкции участков магистральных нефтепроводов Узень – Жетыбай – Актау и Каламкас – Каражанбас – Актау. В 2014 году также проведен капитальный ремонт 40 км на казахстанском участке нефтепровода Туймазы – Омск – Новосибирск-2.

Проведенные работы направлены на увеличение производственных и финансовых показателей и окажут положительное влияние на надежность и качество предоставляемых услуг.

Хотелось бы отметить деятельность Компании в области охраны труда, так как безопасность жизни и здоровья работников для нас является безусловным приоритетом. Мы проводим системную работу по снижению уровня производственного травматизма. Результатом проводимой работы является отсутствие несчастных случаев в 2014 году.

Компанией на постоянной основе проводится работа по совершенствованию системы экологического менеджмента, актуализации корпоративных регламентов в области обеспечения экологической безопасности, и реализации Комплексной экологической программы Компании.

В текущем году компания SAP AG провела аудит нашей Компании, по результатам которого выдан первый в Республике Казахстан сертификат Customer Center of Expertise Primary certificate, который подтверждает соответствие поддержки пользователей требованиям Центра экспертизы клиента SAP AG.

Финансовые результаты АО «КазТрансОйл» за 2014 год показывают экономическую эффективность деятельности Компании и позволяют с уверенностью смотреть в будущее.

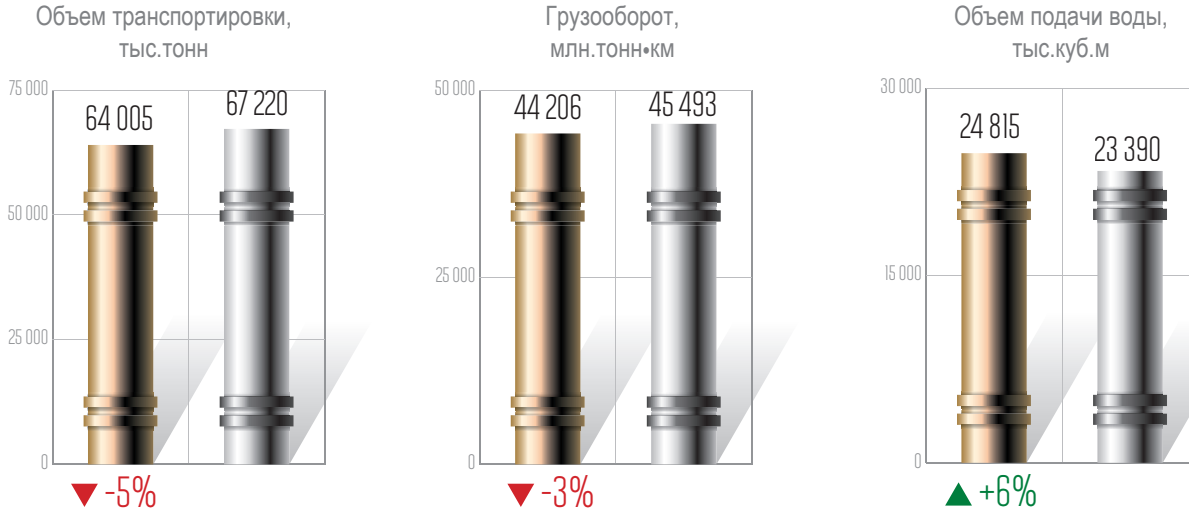
В заключение я бы хотел поблагодарить моих коллег за успешную работу, за вклад каждого в результаты производственной и финансовой деятельности.

Поставлены новые цели и задачи, мы обладаем достаточным потенциалом и всеми необходимыми ресурсами для дальнейшего развития и увеличения доходности Компании.

С уважением,
Кайргельды Кабылдин
Генеральный директор (председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

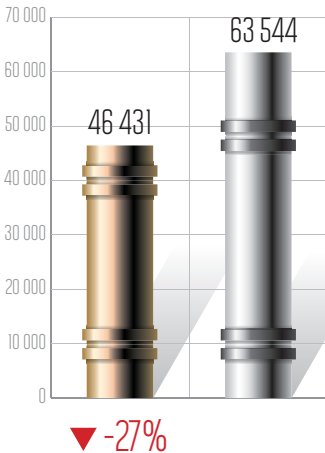
ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ПОДАЧА ВОДЫ Консолидированные показатели



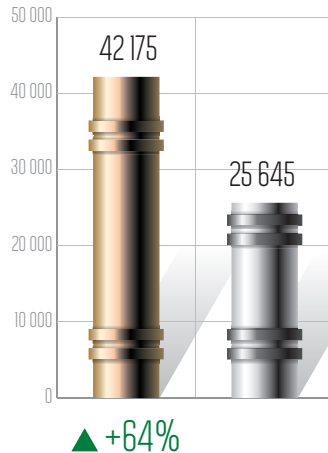
ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ Консолидированные показатели



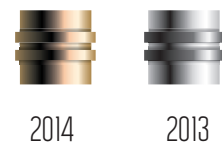
Итоговая прибыль за отчетный год, млн. тенге



Денежные средства и их эквиваленты на конец года, млн. тенге

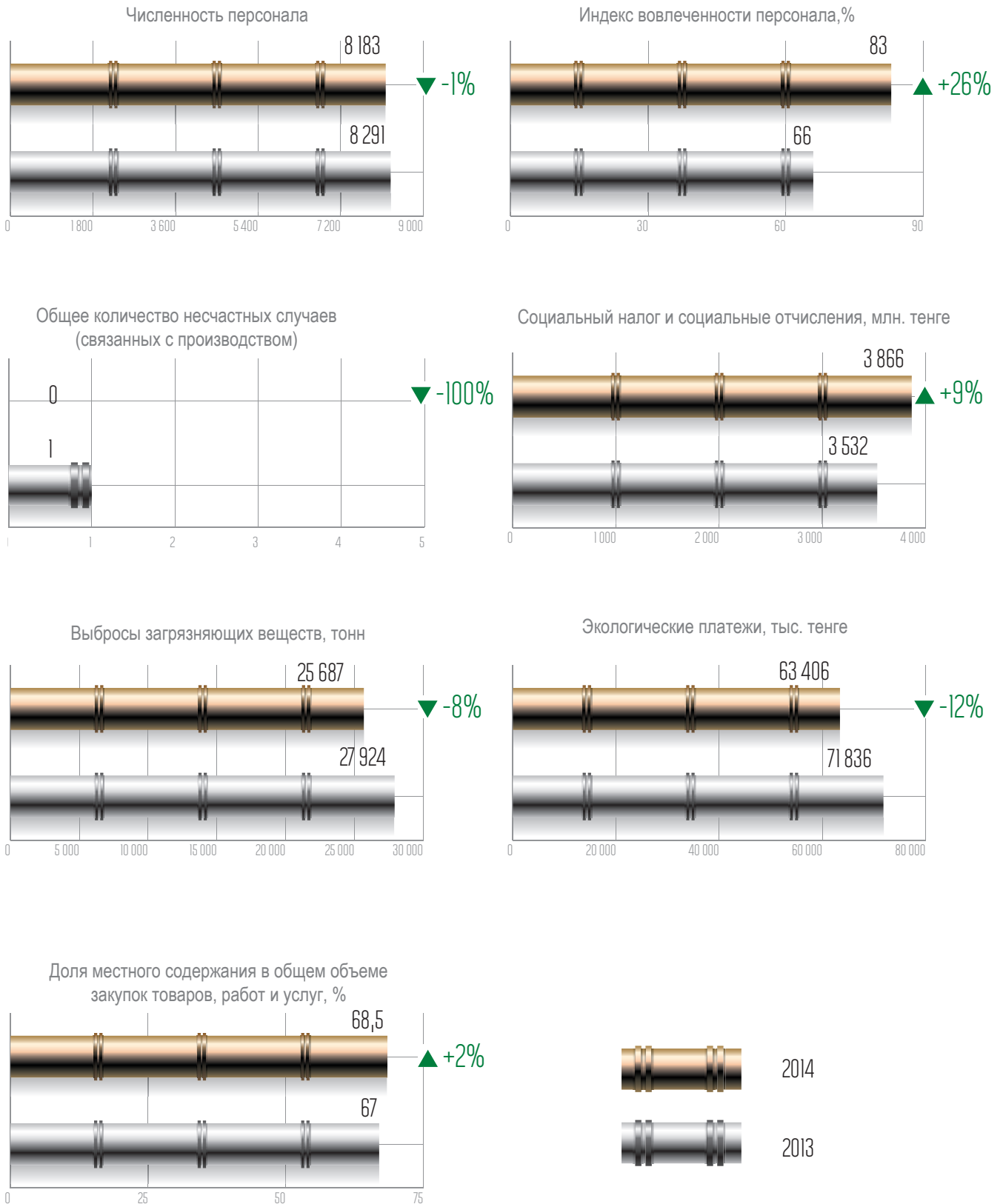


* в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения, корректировки, исполнения и мониторинга Планов развития дочерних организаций АО «Самрук-Қазына».



НЕФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Показатели отдельно по Компании



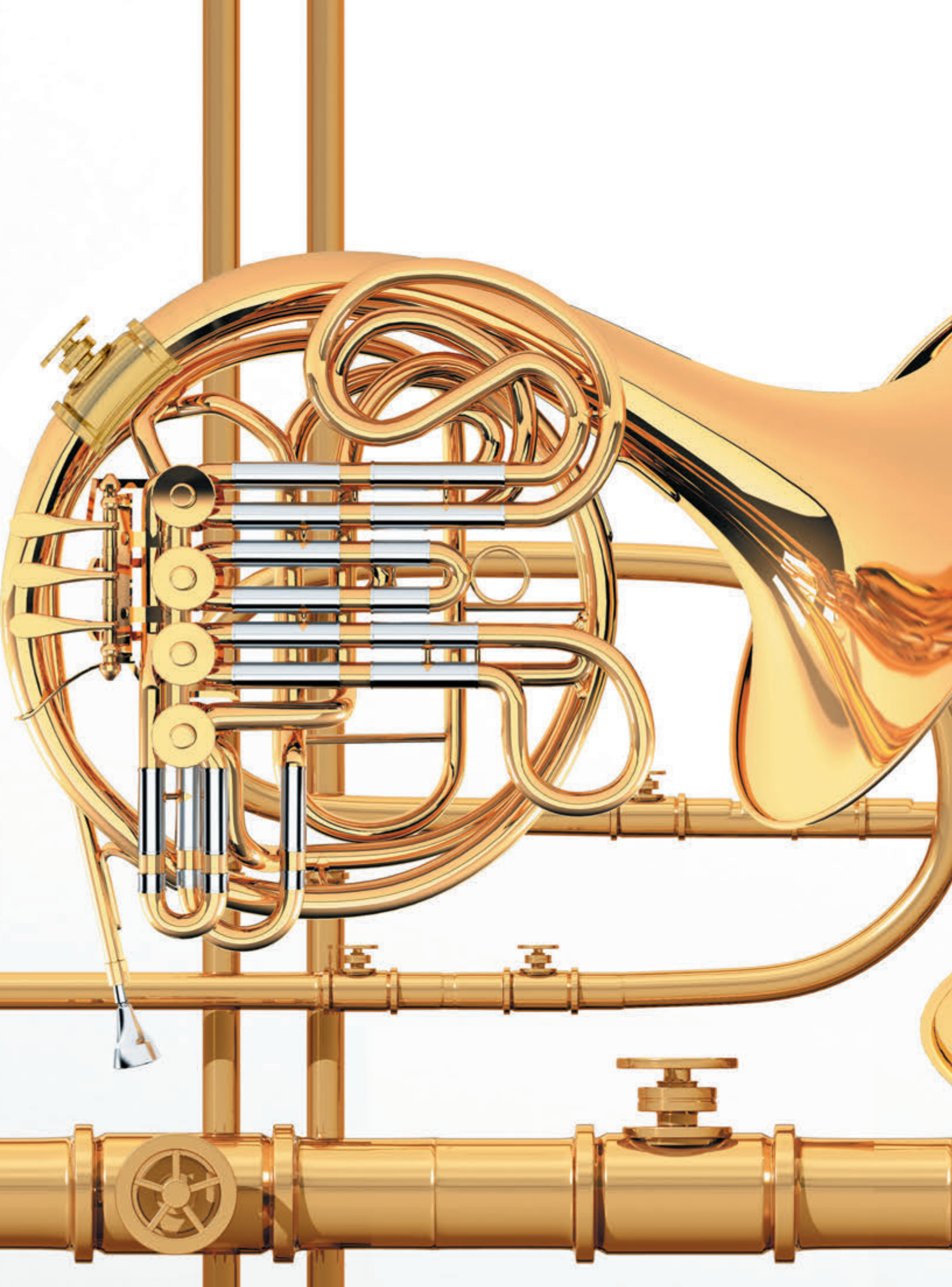


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Административные центры
- ГНПС (Головная нефтеперекачивающая станция)
- НПС (Нефтеперекачивающая станция)
- Сливно-наливные эстакады
- ВНС (водонасосные станции)
- ВОС (водоочистные сооружения)
- ГОС (головные очистные сооружения)
- Другие (СПН, ПСП и т.д.)

МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ

- Действующие магистральные водоводы
- Действующие магистральные нефтепроводы
- Действующие магистральные нефтепроводы, состоящие из двух и более ниток
- Законсервированные/недействующие магистральные нефтепроводы



О КОМПАНИИ

- 1.1. История создания
- 1.2. Компания сегодня
- 1.3. Ключевые события за 2014 год
 - 1.4. Бизнес-модель
 - 1.5. Организационная структура
- 1.6. Дочерние и совместно-контролируемые организации
- 1.7. Государственное регулирование отрасли и тарифы
 - 1.8. Обзор рынка
 - 1.9. Стратегия развития
- 1.10. Информация о ценных бумагах



1.1. ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ

В целях повышения соблюдения интересов Республики Казахстан в вопросах транспортировки нефти, экспорта и импорта нефти и нефтепродуктов, постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 апреля 1997 года №461 было создано закрытое



акционерное общество «Национальная компания по транспортировке нефти «КазТрансОйл» (ЗАО НКТН «КазТрансОйл») со 100-процентным участием государства в его уставном капитале.

В 2001 году государственный пакет акций ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» (переименованного в ЗАО «КазТрансОйл») был передан в уставный капитал закрытого акционерного общества «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа», созданного в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года №591.

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года ЗАО «КазТрансОйл» переименовано в АО «КазТрансОйл».

25 декабря 2012 года на Казахстанской фондовой бирже начались торги на вторичном рынке простыми акциями АО «КазТрансОйл», которое стало первой компанией в Республике Казахстан, разместившей свои акции в рамках Программы «Народное IPO».

1.2. КОМПАНИЯ СЕГОДНЯ

АО «КазТрансОйл» (далее – Компания) является крупнейшей нефтепроводной компанией Республики Казахстан, оказывающей услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок и на экспорт, а также осуществляет деятельность по эксплуатации магистральных трубопроводов, принадлежащих сторонним организациям. Кроме того, одним из важных видов деятельности Компании является оказание услуг по подаче воды по магистральному трубопроводу.

Компания является собственником самой протяженной и разветвленной системы магистральных трубопроводов в Республике Казахстан, обеспечивающей транспортировку порядка 53% от общего объема добычи нефти в стране.

Совокупная протяженность магистральных нефтепроводов составляет 5,7 тыс. км, по которым в 2014 году Компания обеспечила транспортировку 50 млн. тонн нефти (отдельно по АО «КазТрансОйл»).

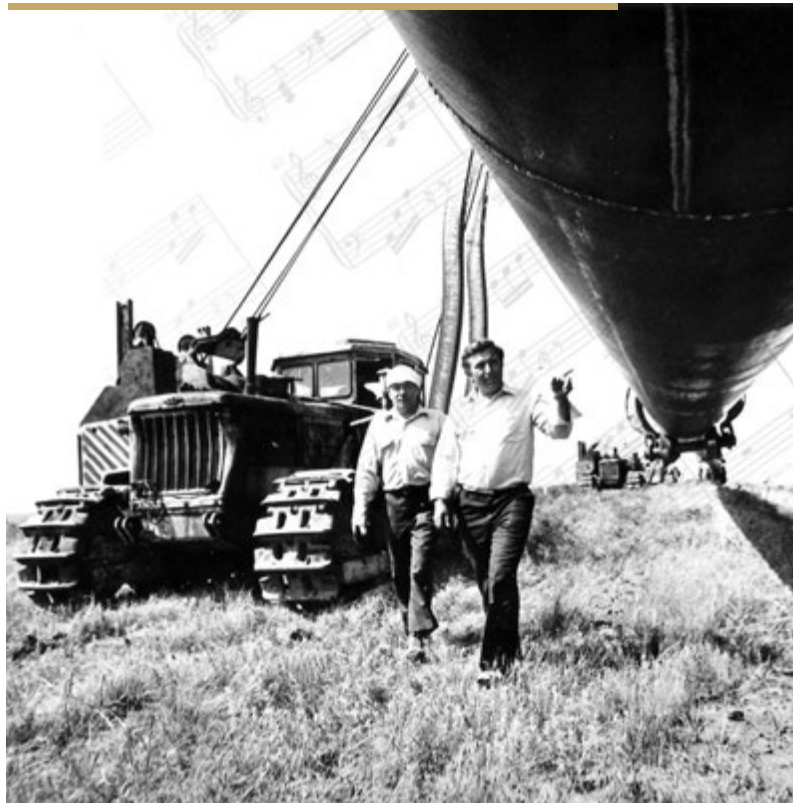
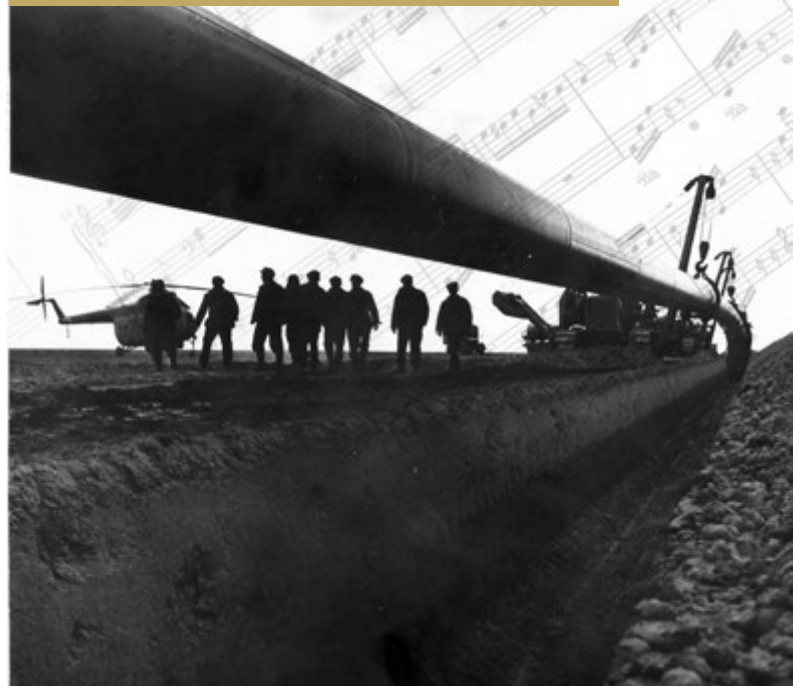
Компания оказывает услуги по подаче воды по магистральному водоводу Астрахань – Мангышлак, крупнейшему на территории Республики Казахстан. Общая протяженность магистральных водоводов Компании составляет 1 975 км. В 2014 году Компания обеспечила подачу 24,8 млн. куб. м воды.



Производственная деятельность Компании охватывает практически все регионы Республики Казахстан, обеспечивая занятость 8 183 человек.

АО «КазТрансОйл» является важным элементом в развитии нефтяной отрасли Республики Казахстан, обеспечивая необходимые транспортные возможности поставки нефти на внутренний рынок и на экспорт.

В октябре 2012 года Правительство Республики Казахстан определило АО «КазТрансОйл» национальным оператором по магистральному нефтепроводу.



1.3. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА 2014 ГОД

Январь

АО «КазТрансОйл» приступило к транспортировке российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику в объеме 7 млн. тонн в год.

С 1 января 2014 года введены в действие тарифы, утвержденные Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (далее – АРЕМ):

- на регулируемую услугу по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» на внутренний рынок в размере 2 931,8 тенге/1000 тонн•км без НДС и на экспорт в размере 4 850,6 тенге/1000 тонн•км без НДС;
- на регулируемую услугу по перекачке транзитной нефти по участку магистрального трубопровода Прииртышск – Атасу – Алашанькоу, в качестве чрезвычайной регулирующей меры, в размере: Прииртышск – Атасу 117,31 тенге за тонну, Атасу – Алашанькоу 1 097,42 тенге за тонну.

Апрель

С 1 апреля 2014 года введены в действие тарифы, утвержденные АРЕМ на регулируемую услугу по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» в качестве чрезвычайной регулирующей меры на внутренний рынок в размере 2931,8 тенге/1000 тонн•км без НДС и на экспорт в размере 5 817,2 тенге/1000 тонн•км без НДС. Основными причинами увеличения тарифа явились рост расходов вследствие девальвации тенге.

АО «КазТрансОйл» первым в Казахстане прошло аудит на соответствие отдела поддержки пользователей SAP АО «КазТрансОйл» требованиям Центра экспертизы клиента, что было подтверждено сертификатом Customer Center of Expertise Primary certificate. Аудит был проведен компанией SAP AG.

Май

Состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл», на котором был определен новый трехлетний срок полномочий и состав Совета директоров Компании, в который избраны шесть человек, в том числе три независимых директора.

АО НК «КазМунайГаз» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией утверждена Методика расчета Единого тарифа на транспортировку нефти на экспорт и распределения тарифной выручки между собственниками участков нефтепровода Казахстан – Китай.

Август

Реализован 0,88037% пакет акций АО «НПФ Народного банка Казахстана», принадлежавший АО «КазТрансОйл».



Ноябрь

В соответствии с Соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику от 24 декабря 2013 года приказом Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМИЗК) от 4 ноября 2014 года №45-ОД утверждена стоимость транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту транспортировки: граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашаньюко (Китайская Народная Республика) в размере 9,8 долларов США за 1 тонну без учета НДС, с вводом в действие с 1 января 2014 года. Данный приказ также отменяет действие приказа АРЕМ от 24 декабря 2013 года №396-ОД, согласно которому тарифы на транспортировку по указанному маршруту были установлены в тенге.

Декабрь

Завершены строительство и реконструкция крупных производственных объектов АО «КазТрансОйл»: строительство третьей нитки нефтепровода Кумколь – Каракоин (ГНПС имени Б. Джумагалиева), подпорной насосной на ГНПС имени Б. Джумагалиева и ГНПС Атасу, а также реконструкция системы электроснабжения на НПС Барсенгир и ГНПС Чулак Курган.

Также завершена реконструкция магистрального нефтепровода Узень – Жетыбай – Актау и второй очереди магистрального нефтепровода Каламкас – Каражанбас – Актау (участок Каражанбас – Актау).

Произведен капитальный ремонт казахстанского участка нефтепровода Туймазы – Омск – Новосибирск-2 (ТОН-2), в рамках которого была выборочно заменена линейная часть нефтепровода, общей протяженностью 40 км.

Внедрены устройства компенсации реактивной мощности на НПС «Бейнеу», НПС «Каратон» и НПС «Прорва», которые позволят повысить энергоэффективность производственных объектов АО «КазТрансОйл».

1.4. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

ОСНОВНЫЕ ПАРТНЕРЫ

- Казахстанские и зарубежные партнеры
- Поставщики материалов и необходимых услуг (электроэнергия, топливо, диагностические работы, авиапатрулирование, пуско-наладочные работы, ремонтно-наладочные работы, охрана, связь, техническое обслуживание)
- Рынок труда

ОСНОВНЫЕ РЕСУРСЫ

- Производственные мощности Компании
- Более 8 000 сотрудников
- Сырье и материалы

ОСНОВНЫЕ ПРОЦЕССЫ

- Оказание услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в Республике Казахстан
- Организация транспортировки нефти грузоотправителей по трубопроводным системам других государств
- Эксплуатация и техническое обслуживание магистральных трубопроводов, принадлежащих сторонним организациям
- Подача воды по магистральному водоводу
- Подача воды по распределительным сетям и отводу сточных вод и оказание услуг по производству, передаче и распределению тепловой энергии, передаче и распределению электрической энергии
- Перевалка и хранение углеводородов через Батумский нефтяной терминал и услуги по перевалке сухих грузов в Батумском морском порту

ПОЗИЦИОНИРОВАНИЕ ПРОДУКТА

- Предоставление качественных, своевременных, эффективных и конкурентоспособных услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов с обеспечением равных условий доступа потребителей к услугам

ПОТРЕБИТЕЛИ

- Грузоотправители (добывающие компании)
- Сторонние организации-владельцы магистральных нефтепроводов
- Потребители воды, тепловой энергии, электрической энергии (нефтегазодобывающие компании, промышленные предприятия, сельхозтоваропроизводители, коммунальные предприятия, население и бюджетные организации)

В 2014 году Компанией были заключены 84 договора на предоставление услуг по транспортировке нефти и 157 договоров на предоставление услуг по подаче воды по магистральному трубопроводу.

Крупнейшими потребителями услуг Компании по транспортировке нефти являются нефтяные компании Республики Казахстан и Российской Федерации, такие как АО «Мангистаумунайгаз», АО «Озенмунайгаз», АО «СНПС-Актобемунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», АО «Каражанбасмунай», ТОО СП «Казгермунай», Карачаганак

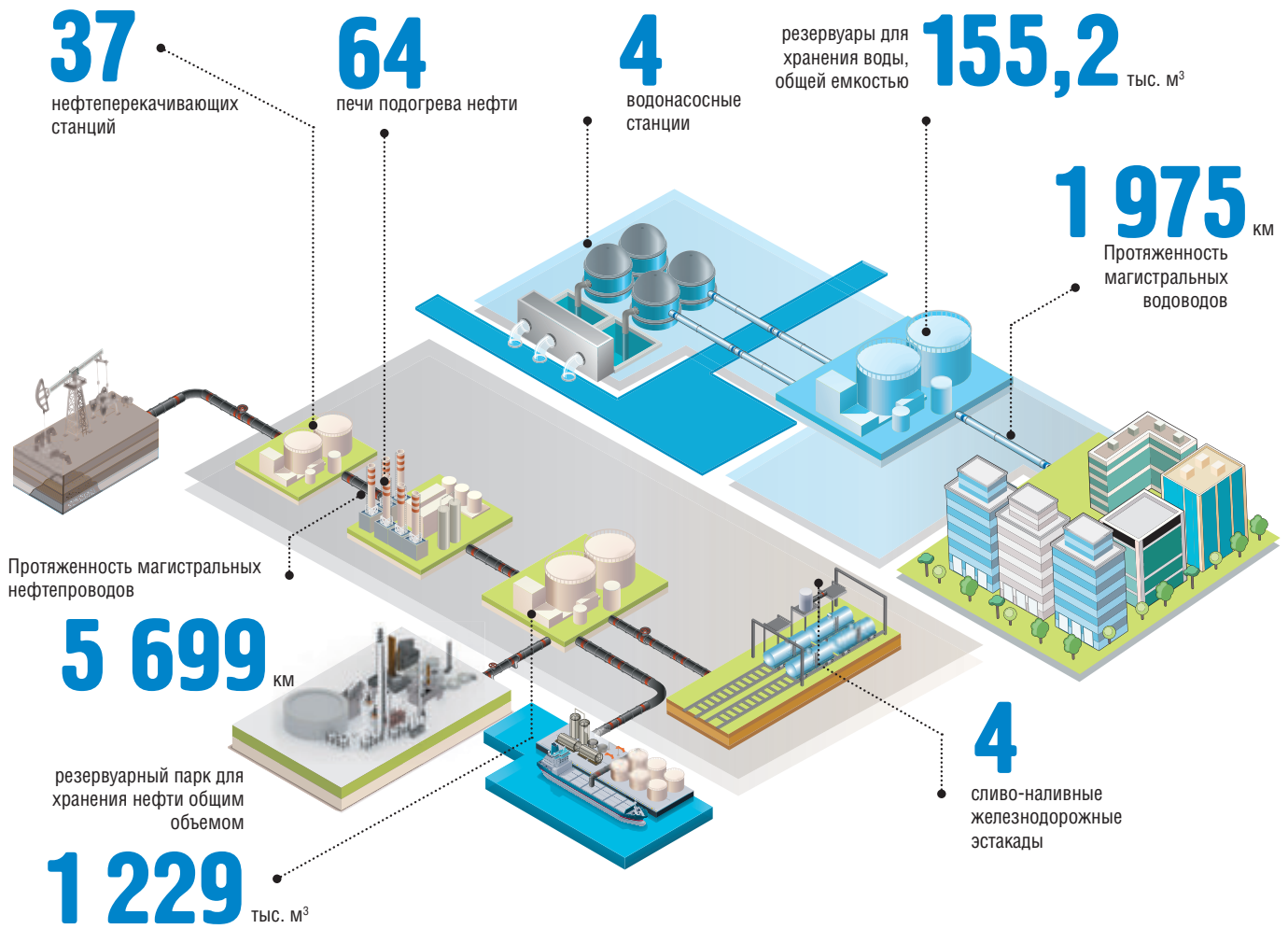
Петролеум Оперейтинг Б.В., ТОО «Тенгизшевройл», ОАО НК «Роснефть», ОАО «АК «Транснефть» и другие.

Компания оказывает услуги по поставке воды нефтегазодобывающим, промышленным и коммунальным предприятиям, а также сельхозпроизводителям Атырауской и Мангистауской областей. Основными потребителями волжской воды являются такие предприятия, как ТОО «Тенгизшевройл», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Каражанбасмунай».

Также Компания оказывает услуги по эксплуатации нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, таким как: ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее –

ККТ), АО «СЗТК «МунайТас» (далее – МунайТас), Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б. В. и АО «Тургай-Петролеум».

Схема основных производственных процессов



Транспортировка и перевалка нефти по магистральным нефтепроводам обеспечивается 37 нефтеперекачивающими станциями, 64 печами подогрева нефти, резервуарным парком для хранения нефти, общим объемом 1 229 тыс. куб. м. Перевалка нефти на другие виды транспорта обеспечивается четырьмя сливо-наливными железнодорожными эстакадами, соответствующим оборудованием по наливу нефти в танкеры, установленным на причалах морского нефтеналивного терминала порта Актау.

Подача воды обеспечивается 1-й и 2-й водоподъемными насосными станциями ЛПДС «Кигач», водонасосными станциями ВНС-8 (Кульсары), ВНС «Каражанбас» и водоочистным сооружением ВОС «Кульсары», а также резервуарами для хранения воды, общей емкостью 155,2 тыс. куб. м.

1.5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

В состав Компании входят четыре филиала: Западный филиал, Восточный филиал, Главный информационно-вычислительный центр (ранее – Вычислительный центр коллективного пользования), Научно-технический центр. Компания имеет три представительства в Российской Федерации в городах Москва, Самара и Омск.

Западный филиал является структурным подразделением Компании, создан в 1997 году на базе производственного объединения «Южнефтепровод». Аппарат управления Западного филиала Компании расположен в городе Атырау.

В настоящее время Западный филиал – это:

- 4 930 работников;
- система магистральных нефтепроводов протяженностью 2 669 км;
- система водоводов протяженностью 1 975 км;
- Мангистауское, Атырауское, Кульсаринское, Уральское, Актюбинское нефтепроводные управления, а также 4 линейные производственно-диспетчерские станции (ЛПДС «Кигач», ЛПДС «КПО», ЛПДС «Мунайтас», ЛПДС «Аральск»);
- база производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования (далее – БПТОиКО).

Основными видами деятельности Западного филиала являются:

- транспортировка нефти с месторождений Западного Казахстана на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (далее – НПЗ) и на экспорт по магистральным нефтепроводам Каламкас – Каражанбас – Актау, Узень – Атырау – Самара;
- поставка нефти через сливо-наливную железнодорожную эстакаду НПС «Атырау», сливную эстакаду НПС «Актау», перевалка нефти в нефтепровод Кенкияк – Атырау, в нефтепровод Кенкияк – Кумколь и в систему АО «КТК-К»;
- налив нефти в танкеры через морской порт г. Актау;
- подготовка и подача технической и питьевой воды с протока Кигач реки Волги для нефтяных, промышленных предприятий и населения, бюджетных организаций Атырауской и Мангистауской областей, в том числе городов Кульсары и Жанаозен;
- эксплуатация магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям.

Восточный филиал является структурным подразделением Компании, создан в 1997 году на базе производственного объединения «Магистральные нефтепроводы Казахстана и Средней Азии». Аппарат управления Восточного филиала расположен в городе Павлодаре.

В настоящее время Восточный филиал – это:

- 2 801 работник;
- система магистральных нефтепроводов протяженностью 2 959 км;
- Павлодарское, Карагандинское, Жезказганское, Шымкентское, Ушаральское нефтепроводные управления, ЛПДС «Петерфельд»;

- база производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования.

Основными видами деятельности Восточного филиала являются:

- обеспечение транспортировки российской нефти по нефтепроводу ТОН-2 и от границы Российской Федерации с Республикой Казахстан до ГНПС Атасу;
- транспортировка нефти на Павлодарский нефтехимический завод и Шымкентский нефтеперерабатывающий завод;
- перевалка российской и казахстанской нефти на ГНПС Атасу в экспортный нефтепровод Атасу – Алашанькоу (ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»);
- перевалка нефти через нефтеналивной пункт «Шагыр» и сливо-наливную железнодорожную эстакаду «Атасу» для транспортировки по железной дороге в ближнее и дальнее зарубежье;
- подача воды по распределительным сетям и отводу сточных вод на НПС «Прииртышск»;
- эксплуатация магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям.

Главный информационно-вычислительный центр (далее – ГИВЦ) – структурное подразделение Компании, основной целью которого является обеспечение надежного и эффективного функционирования информационных систем (далее – ИС), автоматизированных систем управления технологическими процессами (далее – АСУ ТП) и производственно-технологической связи (далее – ПТС), связанных с транспортировкой нефти по магистральным трубопроводам Компании. ГИВЦ расположен в городе Астане.

В настоящее время ГИВЦ – это:

- 86 работников;
- отделы поддержки пользователей, в том числе пользователей SAP, сопровождения технологических систем, сопровождения производственно-технологической связи, поддержки автоматизированных систем управления, развития информационных систем и анализа информационных систем.

Основными видами деятельности ГИВЦ являются:

- техническая поддержка, участие в модернизации и развитии ИС, АСУ ТП и ПТС Компании;
- техническая поддержка локально-вычислительной сети;
- системное администрирование и программирование;
- обеспечение информационной безопасности ИС, АСУ ТП и ПТС, эксплуатируемых ГИВЦ.

Научно-технический центр (далее – НТЦ) – структурное подразделение Компании, основной целью которого является формирование научно-обоснованной технической политики и повышение эффективности деятельности АО «КазТрансОйл» за счет обеспечения внедрения современного уровня техники и технологий, надежности и экономичности при реализации проектов, создание и использование собственной базы для проведения проектно-изы-

скательских, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, автоматизации технологических процессов, модернизации и развития объектов Компании. НТЦ расположен в городе Алматы.

В настоящее время НТЦ – это:

- 87 работников;
- центральная лаборатория, состоящая из трех лабораторных групп: проблем трубопроводного транспорта, физико-химического анализа и экологии, защиты от коррозии;
- проектно-сметный отдел, состоящий из десяти групп;
- отделы инноваций и экологической безопасности;
- служба метрологии.

Основными видами деятельности НТЦ являются:

- исследование реологических характеристик казахстанской нефти с целью оптимизации режима её транспортировки;
- внедрение новых импортзамещающих депрессантов и ингибиторов коррозии, разработанных на базе сырьевых ресурсов Казахстана;
- разработка проектно-сметной документации и нормативно-технических документов в области магистрального трубопровода;
- совершенствование процессов транспортировки нефти путем внедрения инновационных технологий.

1.6. ДОЧЕРНИЕ И СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Акционерное общество «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» является собственником магистрального нефтепровода Кенкияк – Атырау. Протяженность магистрального нефтепровода составляет 448,85 км, диаметр – 610 мм.

МунайТас – юридическое лицо с иностранным участием, акционерами которого являются АО «КазТрансОйл» (51% акций) и компания CNPC Exploration and Development Company Ltd. (49% акций).

По состоянию на 31 декабря 2014 года на балансе МунайТас находились следующие производственные активы:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанско-Китайский Трубопровод» является собственником магистрального нефтепровода Атасу – Алашанькоу, протяженностью 965,1 км, диаметром 813 мм, а также магистрального нефтепровода Кенкияк – Кумколь, протяженностью 794,1 км, диаметром 813 мм. Оба магистральных нефтепровода являются участками нефтепровода Казахстан – Китай.

ККТ – юридическое лицо с иностранным участием, участниками которого являются АО «КазТрансОйл» (доля участия – 50%) и компании China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation (CNODC) (доля участия – 50%).

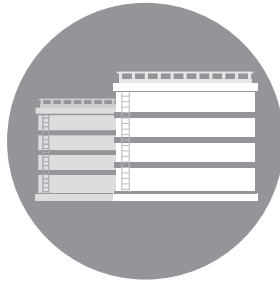
По состоянию на 31 декабря 2014 года на балансе ККТ находились следующие производственные активы:



448,85

КМ

протяженность магистральных нефтепроводов



40

ТЫС. КУБ. М

резервуарные парки



1 759,2

КМ

протяженность магистральных нефтепроводов



4

ШТ.

нефтеперекачивающие станции

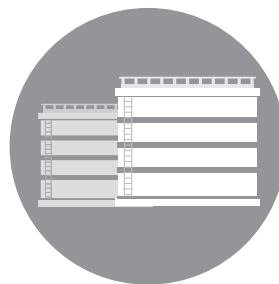
Компания Batumi Terminals Limited оказывает услуги по перевалке и хранению сырой нефти, нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа, а также услуги по перевалке сухих грузов через Батумский нефтяной терминал и Батумский морской порт в Грузии.

Компания Batumi Terminals Limited (100% акций) владеет и управляет ООО «Батумский нефтяной терминал» и компанией Petrotrans Limited. ООО «Батумский нефтяной терминал» имеет эксклюзивные права на управление в отношении 100% акций ООО «Батумский морской порт».

По состоянию на 31 декабря 2014 года на балансе Батумского нефтяного терминала, входящего в группу компаний Batumi Terminals Limited (далее – BTL), находились следующие резервуарные мощности (включая ловушечные резервуары):

Резервуарные мощности терминала:	612,9 тыс. куб. м
<i>в том числе:</i>	
По светлым нефтепродуктам	139,4 тыс. куб. м
По темным нефтепродуктам	154,0 тыс. куб. м
По нефти	314,5 тыс. куб. м
По сжиженному газу	5,0 тыс. куб. м

Слив с вагонов-цистерн производится на пяти железнодорожных эстакадах, оборудованных нижними сливными приборами для слива нефти, светлых и темных нефтепродуктов, а также на одной железнодорожной эстакаде, предназначенной для слива сжижен-



612,9

тыс. куб. м
резервуарные мощности терминала

ного газа. Одновременный фронт слива составляет 194 цистерны под газ, нефть и нефтепродукты.

Также, для осуществления налива в вагоны-цистерны имеется сливо-наливная эстакада на 10 вагонов-цистерн.

Батумский морской порт специализируется на перевалке широкого спектра номенклатуры грузов. В структуре грузооборота преобладает транзит нефтеналивных и сухих грузов.

По состоянию на 31 декабря 2014 года на балансе Батумского морского порта, входящего в группу компаний BTL, находились следующие производственные объекты: нефтяной терминал (причалы №1, №2, №3 и одно выносное устройство), многоцелевой контейнерный терминал (причал №4 и №5) пропускной способностью 100 тыс. TEU в год, причал для железнодорожного морского паромы, грузовой терминал (причалы №6, №7, №8 и №9) и пассажирский терминал (причалы №10 и №11). Максимальная пропускная способность грузового терминала – 2,3 млн. тонн, паромной переправы – 700 тыс. тонн.

1.7. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ОТРАСЛИ И ТАРИФЫ

В соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках Компания включена в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии с перечнем услуг в следующих сферах естественной монополии:

- услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам;
- услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии;
- услуги по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией;
- услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем.

Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» определяет тарифы на регулируемые услуги субъекта естественной монополии не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемых услуг, и учитывает возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта. Тарифы на регулируемые услуги утверждаются уполномоченным органом – КРЕМиЗК (ранее – АРЕМ).

В 2014 году действовали тарифы на услугу по перекачке нефти, позволяющие эффективно функционировать и получать прибыль. Ниже приведена таблица тарифов, по которым Компания вела свою коммерческую деятельность в 2014 году.

Время действия	Тариф в тенге за 1 тонну на 1000 км без НДС	
	на экспорт	на внутренний рынок
С 1 января 2014 года	4 850,6	2 931,8
С 1 апреля 2014 года	5 817,2	2 931,8
С 1 июля 2014 года	5 774,3	2 910,2
С 30 июля 2014 года	5 817,2	2 931,8

Законом Республики Казахстан от 2 июля 2014 года ратифицировано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику от 24 декабря 2013 года (далее – Соглашение).

В соответствии с Соглашением приказом Председателя КРЕМиЗК от 4 ноября 2014 года №45-ОД утверждена стоимость транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту транспортировки: граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) в размере 9,8 долларов США за 1 тонну без учета НДС, с вводом в действие с 1 января 2014 года. Данный приказ также отменяет действие приказа АРЕМ от 24

декабря 2013 года №396-ОД, согласно которому тарифы на транспортировку по указанному маршруту были установлены в тенге.

В рамках реализации Соглашения ранее тарифы устанавливались в тенге: на перекачку нефти по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» по маршруту транспортировки: граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) тариф составлял 117,31 тенге за 1 тонну без учёта НДС и на перевалку нефти (ГНПС Атасу) – 284,41 тенге за 1 тонну без учёта НДС.

1.8. ОБЗОР РЫНКА

Каспийский регион располагает богатыми ресурсами углеводородного сырья и укрепляет позиции стабильного поставщика на мировом рынке энергоресурсов.

Республика Казахстан занимает второе место среди стран СНГ и семнадцатое место в мире по объему добываемой нефти, а также двенадцатое место в мире по объему доказанных запасов нефти (три месторождения – Кашаган, Тенгиз и Карачаганак входят в число крупнейших в мире) и является крупнейшим производителем и экспортером нефти в каспийском регионе. Основными направлениями экспорта казахстанской нефти являются европейский и китайский рынки.

Услуги по транспортировке нефти в Республике Казахстан, помимо Компании, оказываются следующими участниками:

Каспийский трубопроводный консорциум (далее – КТК) – международный нефтетранспортный проект, участниками которого являются Правительство Российской Федерации, в лице ОАО «АК «Транснефть», Правительство Республики Казахстан, в лице АО НК «КазМунайГаз», КТК-Компани и добывающие компании Chevron Caspian Pipeline Consortium Company, LUKARCO B.V., Mobil Caspian Pipeline Company, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited, Eni International N.A. N.V., BG Overseas Holding Limited, КОО «Казахстан Пайплайн Венчурс» и Oryx Caspian Pipeline LLC. По нефтепроводу КТК транспортируется нефть в основном с месторождения Тенгиз и Карачаганак до морского терминала вблизи порта Новороссийск.

АО «СЗТК «МунайТас» – юридическое лицо с иностранным участием, акционерами которого являются АО «КазТрансОйл» (51% акций) и CNPC Exploration and Development Company Ltd. (49% акций). МунайТас является собственником магистрального нефтепровода Кенкияк – Атырау.

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» – юридическое лицо с иностранным участием, участниками которого являются АО «КазТрансОйл» (доля участия – 50%) и компания China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation (CNODC) (доля участия – 50%). ККТ является собственником двух магистральных нефтепроводов: Атасу – Алашанькоу и Кенкияк – Кумколь.

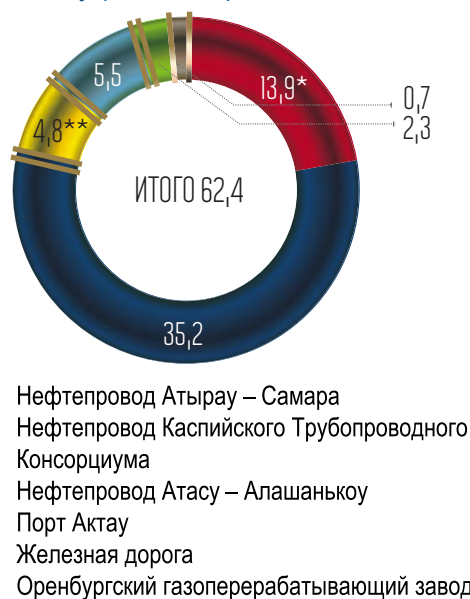
В целом, по итогам 2014 года в Республике Казахстан добыто 80,8 млн. тонн нефти и газового конденсата, из которых 62,4 млн. тонн экспортировано.

Основными экспортными направлениями транспортировки нефти из Республики Казахстан являются нефтепроводы КТК, Атырау – Самара, Атасу – Алашанькоу, а также транспортировка танкерами через порт Актау и железнодорожным транспортом.

Традиционными рынками для казахстанских грузоотправителей являются европейские рынки, которые являются привлекательными направлениями экспорта казахстанской нефти благодаря стабильному уровню потребления.

Сравнительно новым и перспективным является рынок Китая – один из ключевых целевых рынков для поставок казахстанских энергоресурсов.

Объемы экспорта казахстанской нефти и газового конденсата в 2014 году, (в млн. тонн)



* объем транспортировки составил 14,6 млн. тонн, в том числе встречные поставки в объеме 0,75 млн. тонн;

** объем транспортировки составил 11,8 млн. тонн, в том числе транзитные поставки в Китайскую Народную Республику в объеме 7 млн. тонн.

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

В настоящее время суммарные экспортные нефтетранспортные мощности в Республике Казахстан, за исключением железнодорожного транспорта, составляют около 84 млн. тонн в год. Таким образом, на сегодняшний день потребность в экспортных нефтетранспортных мощностях полностью удовлетворена.

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

Согласно прогнозу Министерства энергетики Республики Казахстан уровень добычи нефти в Казахстане к 2020 году составит более 100 млн. тонн в год.

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

- увеличение пропускной способности нефтепровода КТК до 67 млн. тонн в год, в том числе казахстанского участка до 52,5 млн. тонн в год;
- увеличение пропускной способности нефтепроводной системы Казахстан – Китай (Атырау – Кенкияк – Кумколь – Атасу – Алашанькоу) до 20 млн. тонн в год, в соответствии с ростом ресурсной базы и потребностей внутреннего рынка.

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

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

При этом, принимая во внимание увеличение пропускной способности нефтепровода КТК, ожидается снижение доли Компании в объемах транспортировки казахстанской нефти до порядка 50%. Вместе с тем, не ожидается существенных изменений в уровне объемов транспортировки Компании, ввиду того, что традиционные грузоотправители будут продолжать транспортировать нефть по системам Компании и его дочерних и совместно-контролируемых организаций (далее – ДСКО), а грузоотправителями по нефтепроводу КТК будут являться нефтедобывающие компании с месторождений Тенгиз, Карачаганак и Кашаган.

Кроме того, в перспективе для Компании прогнозируется увеличение грузооборота, связанное с поставкой нефти на казахстанские нефтеперерабатывающие заводы (ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс») и в направлении Китайской Народной Республики.

1.9. СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

Компания видит свою миссию в обеспечении максимальных выгод для Республики Казахстан путем предоставления качественных, своевременных, эффективных и конкурентоспособных услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов с обеспечением равных условий доступа потребителей к регулируемым услугам.

Стратегической целью Компании является увеличение рыночной стоимости (капитализации) Компании и соблюдение стратегических интересов государства в области транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу.

Компанией определены следующие стратегические направления развития:

1. транспортировка нефти;
2. подача воды;
3. повышение эффективности управления.

В целях достижения стратегической цели, Компания прилагает усилия для реализации следующих задач:

1. увеличение объемов транспортировки и грузооборота нефти путем оказания конкурентоспособных, надежных и безопасных услуг;
2. стабильный рост эффективности деятельности и оптимизация затрат АО «КазТрансОйл» и его ДСКО;
3. эффективная инвестиционная политика и участие в крупных транспортных проектах;
4. продуманная финансовая стратегия, нацеленная на поддержание стабильных денежных потоков;
5. создание эффективной и прозрачной структуры активов;
6. инновационно-технологическое развитие;
7. поддержание высоких стандартов корпоративного управления, управления рисками, человеческими ресурсами, а также в области безопасности и охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды.

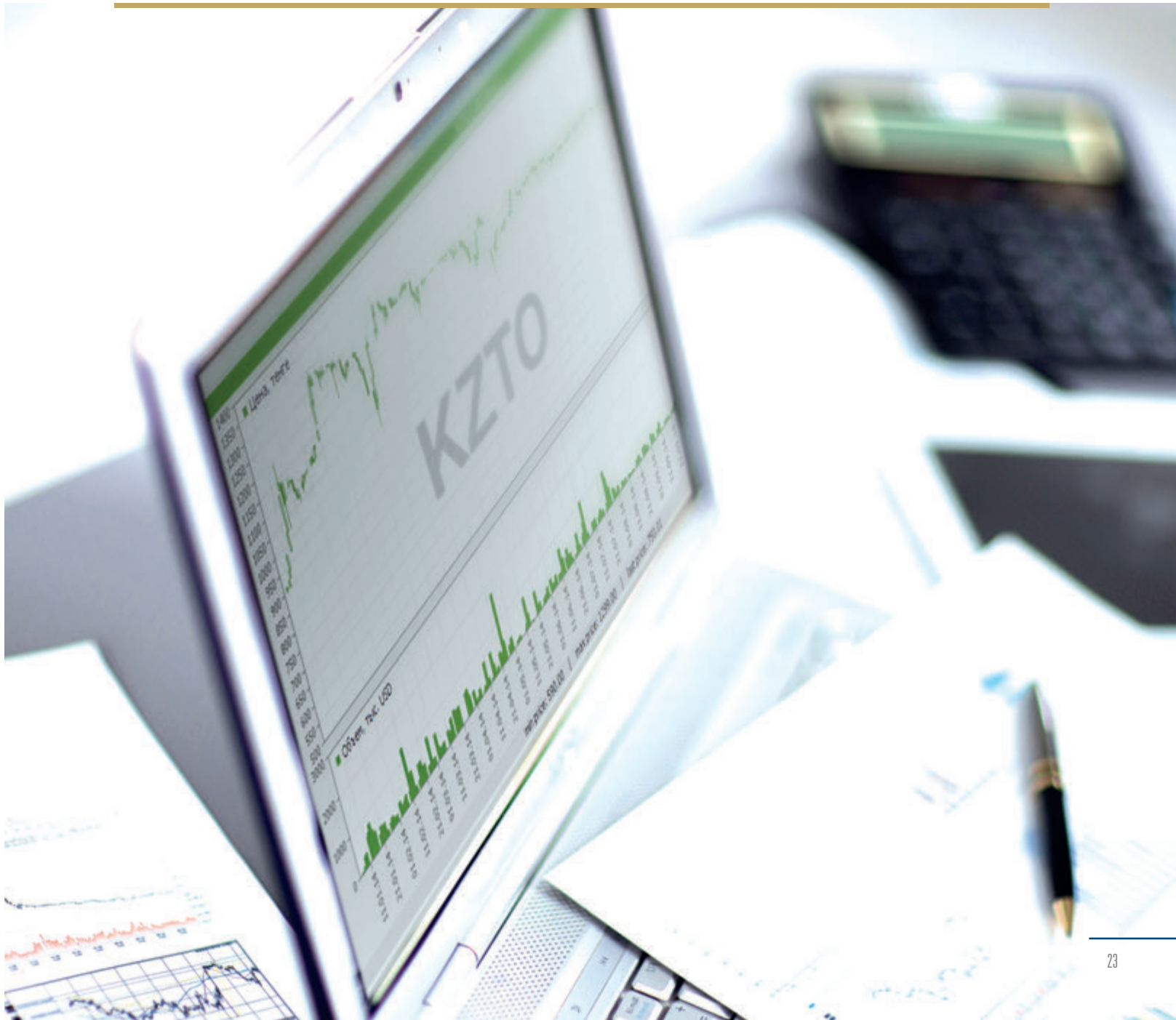
1.10. ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

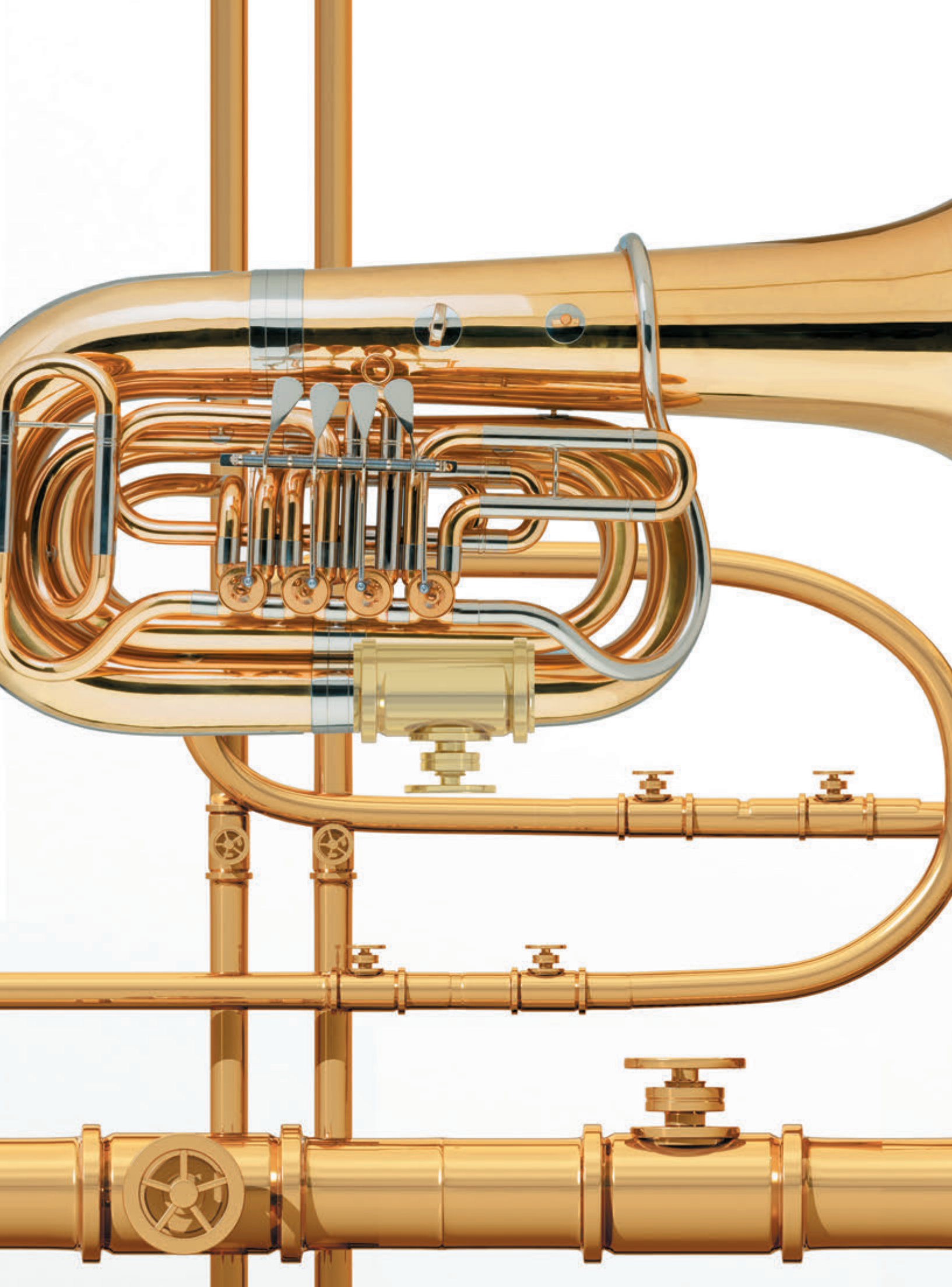
По состоянию на 31 декабря 2014 года размещены и оплачены 384 635 599 (триста восемьдесят четыре миллиона шестьсот тридцать пять тысяч пятьсот девяносто девять) простых акций, из которых:

- 346 172 040 (триста сорок шесть миллионов сто семьдесят две тысячи сорок) простых акций, или 90% от всего количества выпущенных и размещенных акций принадлежат АО НК «КазМунайГаз»;
- 38 463 559 (тридцать восемь миллионов четыреста шестьдесят три тысячи пятьсот пятьдесят девять) простых акций, или 10% минус одна акция размещены методом подписки на Казахстанской фондовой бирже;

1 (одна) простая акция не размещена.


АО «КазТрансОйл» провело 28 мая 2014 года годовое Общее собрание акционеров, на котором был утвержден порядок распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» за 2013 год и принято решение о выплате дивидендов по простым акциям. Размер дивиденда за 2013 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл» составил 109 тенге, что обеспечило дивидендную доходность в 15% к цене размещения. Всего на выплату дивидендов было направлено 41 925 280 291 (сорок один миллиард девятьсот двадцать пять миллионов двести восемьдесят тысяч двести девяносто одна) тенге, или 66% от консолидированного чистого дохода Компании за 2013 год. Выплата дивидендов была произведена 3 июля 2014 года.







ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 2.1. Транспортировка нефти и подача воды
 - 2.2. Деятельность по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям
 - 2.3. Инвестиционная деятельность
 - 2.4. Инновационная деятельность
 - 2.5. Безопасность активов
 - 2.6. Защита информации
 - 2.7. Информация по местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг
- 

2.1. ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ПОДАЧА ВОДЫ

В 2014 году консолидированный объем транспортировки нефти составил 64 005 тыс. тонн. Объем транспортировки снизился на 5% в сравнении с показателем прошлого года – 67 220 тыс. тонн.

Консолидированный грузооборот нефти за 2014 год составил 44 206 млн. тонн*км. Грузооборот снизился на 3% в сравнении с показателем прошлого года – 45 493 млн. тонн*км.

Снижение объема транспортировки и грузооборота нефти по сравнению с показателем 2013 года связано с уменьшением сдачи нефти

в систему магистральных нефтепроводов нефтедобывающими компаниями, а также с поставкой нефти казахстанских нефтедобывающих компаний на ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» по схеме замещения с российской нефтью на участке Атасу – ПНХЗ и прекращением поставки российской нефти на ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» и ТОО «Павлодарский нефтехимический завод». Кроме того, на снижение объема транспортировки нефти повлияло снижение объемов перевалки нефти по ВТЛ.

Объемы транспортировки нефти по назначению и потребителям (в тыс. тонн)

Направление	2014	2013	Изменение, %
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	4 789	4 333	+11
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	4 790	4 711	+2
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	4 861	5 047	-4
Нефтепровод Атырау – Самара	14 641	15 376	-5
Отгрузка в танкеры в ГНПС Актау	5 195	5 995	-13
Перевалка в нефтепровод Атасу – Алашанькоу	11 824	11 828	0

Объем подачи воды в 2014 году составил 24,8 млн. куб.м и увеличился на 6% в сравнении с показателем прошлого года – 23,4 млн. куб.м.

Основными факторами увеличения объемов подачи воды по сравнению с 2013 годом является увеличение отбора воды нефтегазодобывающими компаниями.

2.2. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СТОРОННИМ ОРГАНИЗАЦИЯМ

АО «КазТрансОйл» в рамках деятельности по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, обслуживает нефтепроводы общей протяженностью 2 857,6 км. Услуги были оказаны следующим организациям: ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», АО «СЗТК «МунайТас», Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. и АО «Тургай-Петролеум».

Для осуществления деятельности по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, в 2014 году Компанией было задействовано 927 человек.

2.3. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Компания проводит интенсивную работу по реализации перспективных инвестиционных проектов, направленных на создание многовекторной, гибкой и надежной трубопроводной системы. При этом, реализация данных проектов позволит повысить энергетическую безопасность Республики Казахстан и удовлетворить потребности нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслей в нефтетранспортных мощностях. Кроме того, реали-

зация инвестиционных проектов позволит повысить надежность и безопасность объектов нефтетранспортной системы, а также диверсифицировать экспортные направления и создать экономически привлекательные маршруты для грузоотправителей.

Все инвестиционные проекты Компании подготавливаются в соответствии с корпоративными процедурами и проходят пред-

усмотренную действующим законодательством экспертизу, в том числе в части соответствия требованиям экологической и промышленной безопасности и стоимости строительства. Финанси-

рование инвестиционных проектов Компании осуществляется за счет собственных средств без использования бюджетных (государственных) средств.

Программа капитальных вложений

Программа капитальных вложений Компании на 2014 год была направлена на поддержание надежности и безопасности, а также на модернизацию и развитие системы магистральных нефтепроводов.

В 2014 году консолидированный объем капитальных вложений составил 75,6 млрд. тенге, в том числе отдельно по Компании 74 млрд. тенге и 1,6 млрд. тенге по ВТЛ (Справочно: освоение капитальных вложений ККТ и МунайТас в 2014 году составило 2,7 млрд. тенге и 5 млн. тенге, которые не учитываются в консолидированном показателе).



Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода Казахстан – Китай

Одним из важных стратегических инвестиционных проектов Компании является проект «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода Казахстан – Китай. Увеличение производительности до 20 млн. тонн в год». Реализация данного проекта направлена на диверсификацию направлений поставки нефти на экспорт, а также на создание возможности обеспечения нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан собственным сырьем в рамках обеспечения энергобезопасности страны.

Участниками проекта являются Компания, а также ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и АО «СЗТК «МунайТас», каждый из которых является собственником соответствующего участка нефтепровода Казахстан – Китай.

В 2014 году в ходе реализации данного проекта была проведена большая работа по подготовке соглашений по взаимодействию участников проекта, по планированию объемов транспортировки и согласованию сметной стоимости с учетом девальвации, а также получены разрешительные документы от надзорных органов.

Компанией в рамках проекта в 2014 году было завершено строительство третьей нитки нефтепровода Кумколь – Караоин (ГНПС имени Б. Джумагалиева) общей протяженностью 198,9 км, подпорной насосной на ГНПС Атасу, реконструкция линейной части нефтепровода Павлодар – Шымкент на участке ГНПС имени Б. Джумагалиева – НПС Барсенгир (замена 18 км нефтепровода).

В 2014 году всего по данному проекту освоено порядка 26 119,6 млн. тенге, из них по АО «КазТрансОйл» освоено 25 927,9 млн. тенге и по ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» – на сумму 191,7 млн. тенге.

Кроме того, в 2014 году по проекту «Строительство НПС №8 и НПС №10» нефтепровода Атасу – Алашанькоу, реализованного в рамках данного проекта, было завершено строительство инфраструктурных объектов на сумму 729,3 млн. тенге.

Реконструкция магистральных нефтепроводов Каламкас – Каражанбас – Актау (участок Каражанбас – Актау) и Узень – Жетыбай – Актау

В целях поддержания производственных объектов в надежном состоянии в 2014 году Компанией проводились мероприятия, направленные на реализацию 1-й очереди проекта «Реконструкция МН Каламкас – Каражанбас – Актау (участок Каражанбас – Актау) и Узень – Жетыбай – Актау», в ходе которых было заменено 72,9 км линейной части на участке Каражанбас – Актау, 139 км линейной части на участке Узень – Жетыбай – Актау (первая нитка нефте-

провода) и 25 км линейной части на участке Узень – Жетыбай (вторая нитка нефтепровода). Реализация данного проекта позволит увеличить пропускные мощности для транспортировки бузачинской нефти в направлении ГНПС Атырау, обеспечивая доступ к экспортным нефтепроводам Атырау – Самара, КТК и перспективе Казахстан – Китай.

Развитие зарубежных активов

Также, в 2014 году были проведены работы по проекту «Расширение пропускной способности ООО «Батумский морской порт» по перевалке генеральных грузов до 2,5 млн. тонн в год»,

в рамках которого было освоено порядка 80 млн. тенге. Проект реализуется за счет собственных средств группы компаний ВТЛ и находится на стадии завершения.

2.4. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Компания рассматривает инновационную деятельность и улучшение технологичности производства в качестве одного из приоритетных направлений собственного развития.

Компания проводит работу по разработке Программы инновационно-технологического развития, целью которой является обеспечение устойчивого развития Компании на долгосрочную перспективу.

Программа будет нацелена на значительное улучшение основных показателей эффективности производственного процесса, включая экономию энергетических ресурсов в процессе эксплуатации системы магистральных трубопроводов, повышение энергоэффективности, сокращение эксплуатационных расходов, повышение надежности и долговечности основного оборудования, повышение производительности труда.

Финансирование инновационных проектов Компании будет осуществляться за счет средств Фонда инновационной деятельности Компании.

В 2014 году было выполнено 12 работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским разработкам и 5 работ по внедрению современных энергосберегающих технологий нагрева нефти в потоке, систем охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения нефтеперекачивающих станций, системы очистки нефти и системы телемеханизации электрохимической защиты магистральных нефтепроводов.

В отчетном году Компанией были введены мотивационные показатели деятельности, направленные на повышение эффективности инновационной деятельности.

В 2014 году Техническим советом Компании были признаны инновационными четыре проекта:

- Продление срока эксплуатации водовода Астрахань – Мангышлак посредством ввода ингибитора коррозии на водонасосной станции ВНС-8;
- Внедрение энергосберегающего устройства в лабораторно-административном здании НТЦ;
- Внедрение мобильной трубопроводной системы (гибкие трубопроводы);
- Внедрение очистного устройства переменного диаметра.

Одним из важнейших элементов инновационно-технологического развития Компании является рационализаторская деятельность. Компания поддерживает вовлечение сотрудников в развитие новых идей и технических решений внутри Компании.

Все рационализаторские предложения поступают на рассмотрение Технического совета Компании, где происходит рассмотрение имеющихся предложений с точки зрения возможности их применения.

В 2014 году было одобрено рационализаторское предложение по теме «Дистанционное включение обогрева импульсных линий отбора давления в колодцах контрольно-измерительных приборов и автоматике линейных узлов магистрального нефтепровода Павлодар – Шымкент с автоматизированного рабочего места оператора (диспетчера)».

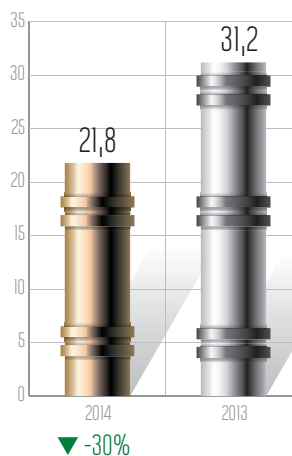
2.5. БЕЗОПАСНОСТЬ АКТИВОВ

В 2014 году Компания продолжила работу по предотвращению хищений нефти из магистральных нефтепроводов.

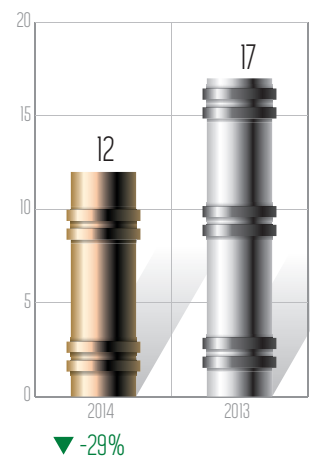
В 2014 году было совершено 12 фактов несанкционированных врезок в магистральные нефтепроводы Компании, общий ущерб по которым составил более 21,78 млн. тенге. Для сравнения - в 2013 году было зафиксировано 17 несанкционированных врезок в магистральные нефтепроводы Компании, общий ущерб по которым составил 31,19 млн. тенге.

В этой связи, в целях обеспечения безопасности магистральных нефтепроводов Компанией внедрялись передовые технические системы предупреждения и обнаружения несанкционированных врезок в нефтепровод. В настоящее время данными системами охраны нефтепроводов охвачено более 50% всех нефтепроводов Компании.

Общий ущерб, млн. тенге



Количество врезок



Также в настоящее время работает схема взаимодействия по всем уровням – от инженера службы мониторинга нефтепроводов, диспетчеров центральных диспетчерских пунктов до дежурного оператора охранной фирмы ТОО «КМГ-Security». На местах данная схема охватывает правоохранительные и силовые структуры районов, охранные мобильные группы и аварийные службы Компании.

Компания осознает, что проведение мероприятий по охране нефтепроводов позволяет не только снизить ущерб от потери нефти, затрат на аварийно-восстановительные работы, но и позволяет существенно снизить вероятность загрязнения окружающей среды.

Компания нацелена на дальнейшее развитие мероприятий по охране нефтепроводов.

2.6. ЗАЩИТА ИНФОРМАЦИИ

В целях снижения рисков информационной безопасности, связанных с человеческим фактором, а также обеспечения должного уровня компетентности и осведомленности персонала в области информационной безопасности Компания принимает меры к защите конфиденциальной информации в соответствии с законодательством Республики Казахстан и внутренними документами Общества.

В июне 2014 года Компания успешно прошла ресертификационный аудит, проведенный международным органом по сертификации – Британским институтом стандартов (BSI Management Systems) на соответствие требованиям стандарта ISO/IEC 27001:2005 модуль FI (финансы) системы SAP ERP.

Необходимо отметить, что уровень защищенности информационных ресурсов Компании определен по результатам тестирования в 2014 году компанией Ernst&Young как «Высокий». Отмечено наличие разработанных и внедренных правил управления информационной безопасностью, эффективность процесса идентификации и реагирования на возникающие инциденты информационной безопасности и высокая осведомленность работников АО «КазТрансОйл» в области информационной безопасности.



Развитие оснащения Компании информационными технологиями и повышение защиты информации обеспечивает стабильную операционную деятельность, в этой связи Компания планирует продолжать работу по поддержанию необходимого уровня защиты информационных ресурсов Компании.

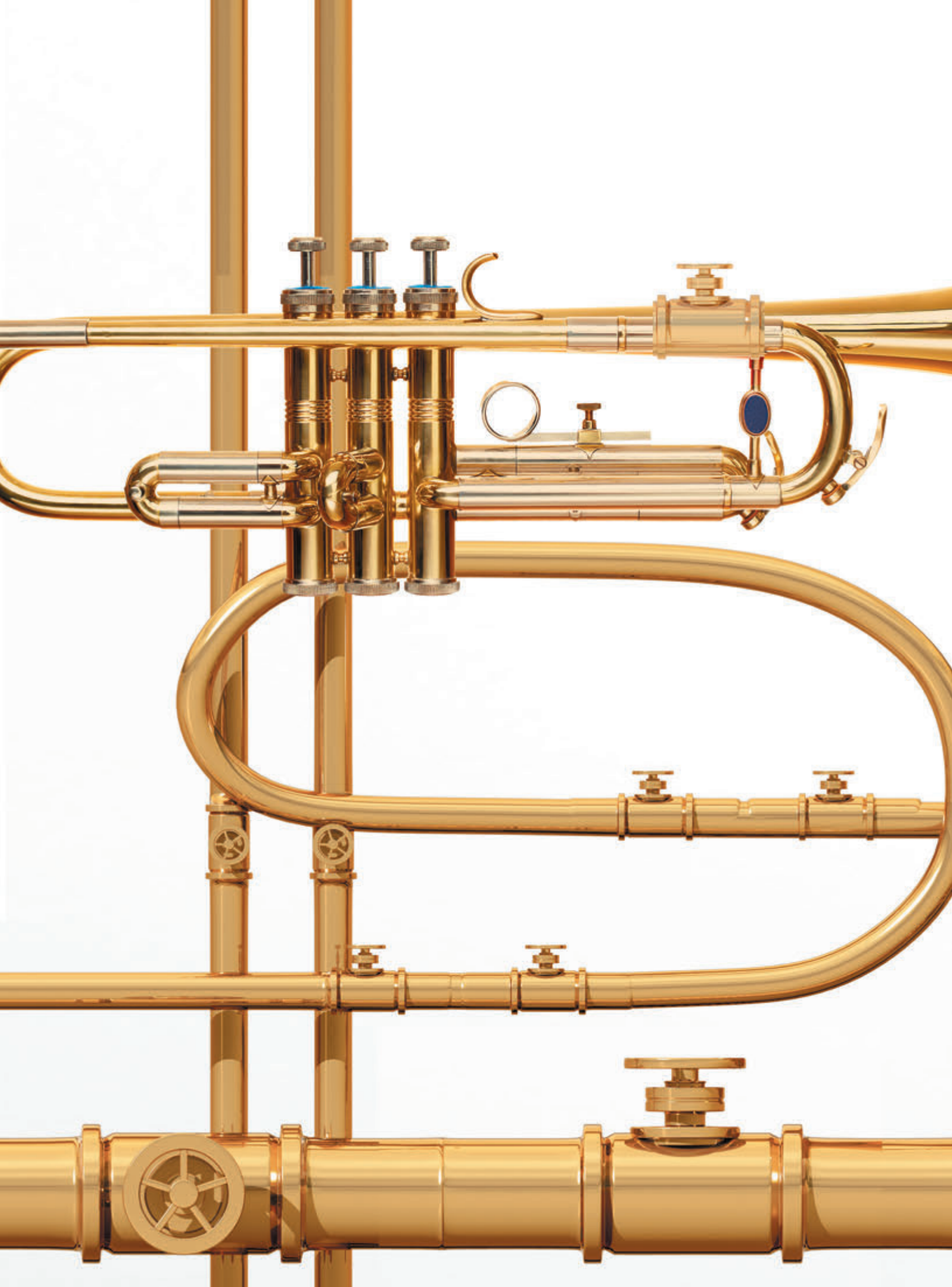
2.7. ИНФОРМАЦИЯ ПО МЕСТНОМУ СОДЕРЖАНИЮ В ЗАКУПКАХ ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ

Учитывая важность вопроса увеличения и развития местного содержания для комплексного развития страны, АО «КазТрансОйл» при проведении закупочной кампании отводит значимую роль сотрудничеству с казахстанскими товаропроизводителями.

Так, по итогам 2014 года были заключены договоры с казахстанскими товаропроизводителями на сумму 2,4 млрд. тенге. Фактический показатель доли местного содержания по договорам закупок 2014 года составил 68,5% (в том числе по товарам 50%, по работам и услугам 75%) и вырос в сравнении с показателем 2013 года – 67%. При этом долгосрочные договоры, заключенные

в соответствии с Планом долгосрочных закупок товаров, работ и услуг на 2012–2014 годы, были выполнены на 100%.

В декабре 2014 года был утвержден План долгосрочных закупок на 2015–2019 годы, в соответствии с которым предусмотрен закуп товаров у отечественных товаропроизводителей на сумму 3,1 млрд. тенге без НДС.



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

3.1. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

3.2. Охрана окружающей среды

3.3. Воздействие на атмосферный воздух

3.4. Водные ресурсы

3.5. Земельные ресурсы и биоразнообразие

3.6. Энергопотребление

3.7. Энергосбережение

3.8. Безопасность и охрана труда

3.9. Пожарная безопасность

3.10. Промышленная безопасность

3.11. Персонал

3.12. Социальная политика



Устойчивое развитие является приоритетом работы АО «КазТрансОйл». Деятельность Компании в этой области носит системный характер и включает создание благоприятных условий труда, обеспечение безопасности на рабочих местах, охрану окружающей среды, а также поддержку социально-экономического развития регионов присутствия. Важным условием обеспечения устойчивого развития Компании является эффективное взаимодействие с заинтересованными сторонами. Компания уделяет особое внимание соблюдению интересов и прав заинтересованных сторон и стремится максимально полно учитывать мнения и ожидания заинтересованных сторон на системной основе.

При осуществлении деятельности в области устойчивого развития и взаимодействии с заинтересованными сторонами Компания руководствуется принципами, закрепленными в Глобальном договоре Организации Объединенных Наций, и регулируется рядом внутренних документов, которые размещены в публичном доступе на корпоративном веб-сайте Компании.

Основными направлениями деятельности Компании в области устойчивого развития являются:

- безусловное соблюдение требований законодательства;
- участие в государственных социальных программах;
- учет ожиданий и мнений заинтересованных сторон, системный подход к построению добросовестных и взаимовыгодных отношений с ними;
- оказание спонсорской (благотворительной) помощи;
- обеспечение безопасности и охраны труда, защита окружающей среды;

- создание условий для удовлетворения потребностей персонала;
- создание условий для сохранения и улучшения здоровья персонала;
- развитие кадрового потенциала;
- эффективные инвестиции в развитие производства, ориентированные на повышение конкурентоспособности Компании в ее интересах и интересах общества.

Компания при соблюдении принципов устойчивого развития выполняет следующие мероприятия по:

- сокращению негативных последствий ведения бизнеса для заинтересованных сторон (стейкхолдеров), включая сотрудников Компании, клиентов, партнеров, поставщиков и подрядчиков, местных сообществ и других заинтересованных сторон;
- созданию эффективной интегрированной системы управления, основанной на международных стандартах;
- координации одновременной деятельности Компании по четырем направлениям устойчивого развития: экономика, экология, социальная политика и этичность бизнеса;
- повышению информированности заинтересованных сторон обо всех аспектах деятельности Компании и обеспечению достоверности, содержательности и оперативности предоставляемой им информации;
- подготовке нефинансовой отчетности с последующей публикацией информации на корпоративном веб-сайте Компании;
- реагированию на оценки, критические замечания и ожидания всех заинтересованных сторон (стейкхолдеров) по всем направлениям своей социальной ответственности, отражаемых, в том числе, в нефинансовой отчетности Компании.

3.1. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

АО «КазТрансОйл» рассматривает взаимодействие с заинтересованными сторонами (стейкхолдерами) как важнейшее условие устойчивого развития и ключевой фактор формирования системы корпоративной социальной ответственности.

Компания осознает степень влияния, которое оказывает ее деятельность на заинтересованные стороны, и свою ответственность перед ними, стремится к конструктивному диалогу, сотрудничеству и построению взаимовыгодных отношений со всеми заинтересованными сторонами.

Взаимоотношения со всеми заинтересованными сторонами Компании строятся в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом и внутренними документами Компании.

Основные принципы и приоритеты взаимодействия с заинтересованными сторонами отражены в корпоративных документах Компании, таких как Стратегия развития, Кодекс корпоративного управления и Кодекс корпоративной этики.

Основными стейкхолдерами Компании являются:

- акционеры и организации влияния;
- государственные органы;
- персонал (менеджмент, работники и профессиональные союзы);
- потребители услуг, партнеры и ДСКО;
- общественность и СМИ (местное население, общественные организации и СМИ);
- финансовые организации;
- конкуренты;
- поставщики.

Основные формы взаимодействия с заинтересованными сторонами включают:

- раскрытие информации о деятельности Компании с использованием: корпоративного веб-сайта Компании, веб-сайта Казахстанской фондовой биржи, распространения пресс-релизов, проведения пресс-конференций и брифингов, встреч с представителями общественности, публикации материалов в СМИ;

- предоставление отчетности и информации государственным органам и юридическим лицам, влияющим на деятельность АО «КазТрансОйл»;
- участие в работе отраслевых комиссий и общественных объединений;
- проведение встреч, совещаний, переговоров с заинтересованными сторонами;

- каналы обратной связи для работников Компании («горячая линия») и акционеров и инвесторов (обратная связь через корпоративный сайт);
- организация и участие в публичных мероприятиях.

Указанные формы взаимодействия с заинтересованными сторонами обеспечивают обратную связь, позволяют своевременно выявлять потенциальные риски, угрозы и новые возможности для повышения эффективности деятельности Компании.

3.2. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Компания рассматривает деятельность по охране окружающей среды как один из безусловных приоритетов, в полной мере осознавая необходимость поддержания экологического равновесия, обеспечения экологически устойчивого социально-экономического развития общества.

Сохранение природного богатства нашей республики является важнейшей целью Политики АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды, которая направлена на минимизацию негативного влияния от деятельности Компании на окружающую среду, а также на внедрение прин-

ципов энергосбережения и рационального использования природных ресурсов.

В 2014 году Компания инвестировала в охрану окружающей среды более 900 миллионов тенге и осуществила экологические платежи в бюджет в размере около 60 миллионов тенге.

(в тыс. тенге)

Наименование показателя	2014	2013	2012
Экологические платежи	63 406	71 836	57 786

3.3. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются печи подогрева нефти, котельные установки и резервуары для хранения нефти. В целях уменьшения негативного влияния на окружающую среду Компанией проводятся следующие мероприятия:

- модернизируются газоуравнительные системы в резервуарных парках;
- устанавливаются понтоны на резервуарах;
- проводится оптимизация процесса горения в топках печей подогрева нефти и водогрейных котлов по результатам режимно-наладочных работ.

В таблице приведены данные по общему объему выбросов в условных тоннах за последние 3 года.

(в тоннах)

Наименование показателя	2014	2013	2012
Объем выбросов загрязняющих веществ	25 687	27 924	27 227

В 2014 году валовые выбросы загрязняющих веществ Компании в атмосферу снизились на 8% по отношению к предыдущему периоду, что связано со снижением объемов транспортировки нефти.

Компания соблюдает нормы по учету выбросов парниковых газов, принятые в Республике Казахстан. Так, в 2014 году Компанией были разработаны документы для получения квот на выбросы парниковых газов и получены соответствующие сертификаты на 5 объектов Компании, которые включены в национальный план Республики Казахстан по распределению квот на выбросы парниковых газов.



3.4. ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

Компания придает особое внимание вопросам сохранения и бережного использования водных ресурсов, так как транспортировка воды является частью нашей операционной деятельности. Основной водозабор Компания осуществляет из реки Кигач, находящейся в дельте реки Волги, для дальнейшей ее подачи по магистральному водоводу Астрахань – Мангышлак.

Объемы сбросов сточных вод в 2014 году не превысили разрешенный лимит Компании.

(в тыс. куб. м)

Наименование показателя	2014	2013	2012
Объемы сбросов сточных вод	944	999	966

Уменьшение сбросов сточных вод в 2014 году связано с проведенными работами по очистке накопительных емкостей ЛПДС «Кигач».

При этом, в 2014 году содержание загрязняющих веществ в сточных водах уменьшено на 25% также благодаря проведенным в предыдущем периоде работам по повышению эффективности работы очистных сооружений.

На постоянной основе осуществляется мониторинг подземных, поверхностных и сточных вод с проведением лабораторных исследований воды, а также мониторинг уровня очистки сбросов.

В перспективе транспортировка воды может стать более значительной частью нашего бизнеса в связи с нехваткой чистой питьевой воды в отдаленных регионах Республики Казахстан, а также в связи с общей тенденцией роста стоимости этого природного ресурса.

3.5. ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И БИОРАЗНООБРАЗИЕ

Компания осознает свою ответственность за сохранение земельных ресурсов в первозданном виде и осуществляет деятельность по очистке загрязненной почвы и мониторингу почв с привлечением сторонних независимых аккредитованных организаций. Использование земельных ресурсов осуществляется Компанией в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В 2014 году Компанией проведена техническая рекультивация загрязненных земель на площади 13 гектаров, а также биологическая рекультивация загрязненных земель на площади 3,9 гектара.

В целях регулирования качества окружающей среды и установления допустимого воздействия, обеспечивающего экологическую безопасность, сохранение экологических систем и биоразнообра-

зия животного мира на задействованных территориях, Компанией разрабатываются нормативы предельно допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ, размещения отходов производства и потребления.

(в тыс. тонн)

Наименование показателя	2014	2013	2012
Образование отходов за отчетный период	10 422	6 114	67 121

Увеличение показателя по отходам связано с фактическим образованием нефтешлама в результате приема очистных устройств (скребков) и зачистки донных отложений резервуаров Компании.

3.6. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ

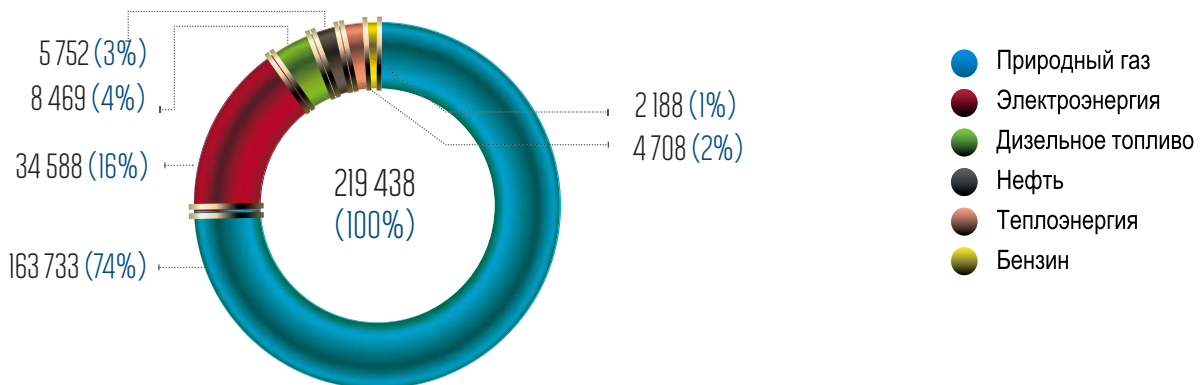
Компания в своей производственной деятельности использует различные виды энергоресурсов, включая природный газ и электроэнергию.

В 2014 году доля потребления природного газа по Компании составила 74% от общего потребления энергоресурсов, а доля

потребления электроэнергии составила 16% от общего потребления энергоресурсов.

Высокая доля потребления газа и электроэнергии обусловлена стремлением Компании использовать наиболее экологически чистые виды энергоресурсов.

Доля использования первичных источников энергии Компании за 2014 год (в тоннах условного топлива и в процентах)



3.7. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

В соответствии с законодательством Республики Казахстан Компания проводит работу по внедрению системы энергоменеджмента, соответствующей требованиям международного стандарта по энергоменеджменту ISO 50001.

В 2014 году на объектах Компании был проведен энергетический аудит. Результаты энергетического аудита, в том числе рекомендации по энергосберегающим мероприятиям, станут основой для формирования Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2015–2019 годы.

Кроме того, в 2014 году Компанией была утверждена Энергетическая политика АО «КазТрансОйл», а также начата работа по

разработке внутренних документов интегрированной системы менеджмента (далее – ИСМ) по методологии системы энергоменеджмента, в числе которых:

1. Методика определения базового и целевого уровней потребления энергии в АО «КазТрансОйл»;
2. Методика определения областей значительного потребления энергии в АО «КазТрансОйл»;
3. Методика расчета индикаторов энергоэффективности в АО «КазТрансОйл»;
4. Правила проведения энергетического анализа в АО «КазТрансОйл»;
5. Правила энергетического планирования и определения индикаторов энергоэффективности в АО «КазТрансОйл».

3.8. БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Безусловными приоритетами Компании являются безопасность жизни и здоровья работников. В этой связи, Компания стремится обеспечить безопасные условия труда для своих работников на производственных объектах. В этих целях проводится комплекс мероприятий по обеспечению безопасности и охраны труда в строгом соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, международных и национальных стандартов, внутренних документов Компании в данной области.

В 2014 году были разработаны и утверждены Правила управления рисками в области безопасности и охраны труда, разработанные с учетом международной практики в области оценки рисков и требований законодательства Республики Казахстан.

Компанией на постоянной основе проводятся селекторные совещания по вопросам безопасности и охраны труда, экологии под председательством Генерального директора (председателя Правления) или его первого заместителя.

В течение 2014 года постоянно действующей комиссией по безопасности и охране труда Компании проведено 12 проверок производственных объектов структурных подразделений филиалов и объектов ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» на предмет соблюдения законодательства Республики Казахстан, норм, правил и инструкций в области безопасности и охраны труда, а также соответствия требованиям внутренних документов Компании.

Результатом проведенной работы является стабильная динамика снижения количества несчастных случаев в Компании.

В течение 2014 года несчастных случаев, связанных с производством, с работниками Компании не зарегистрировано. Компания продолжает работу по недопущению несчастных случаев на производстве.

Динамика показателей системы охраны труда

Показатели	2014	2013	2012
Общее количество несчастных случаев (связанных с производством)	0	1	3
Коэффициент частоты несчастных случаев на 1000 человек	0	0,13	0,38

Компания стремится улучшить систему учета всех травм, включая случаи оказания медицинской и первой помощи, которые не входят в официальную статистику учета случаев с потерей дней тру-

доспособности для того, чтобы лучшим образом выявлять риски и предпринимать проактивные действия для их минимизации.

3.9. ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Мероприятия в области охраны объектов от пожаров проводились в соответствии с законодательством Республики Казахстан, стандартами и планами работ Компании.

За отчетный период в целях обеспечения пожарной безопасности, предупреждения пожаров и поддержания противопожарного режима на объектах Компании 6 234 человека прошли обучение по пожарно-техническому минимуму, проведено 6 859 инструктажей о мерах пожарной безопасности, обучено 1 159 членов добровольных противопожарных формирований, переработана 71 инструкция по мерам пожарной безопасности. На регулярной

основе проводятся проверки работоспособности стационарных установок пенного пожаротушения и технического состояния пожарной сигнализации, а также проверки наружного противопожарного водоснабжения, работоспособности внутренних пожарных кранов, состояния пожарных щитов, пожарного инвентаря, пожарно-технического вооружения, имеющегося на объектах.

Для приобретения практических и теоретических навыков действий в случае возникновения возможных пожаров Компанией проведено 27 пожарно-тактических учений и 1 045 пожарно-тактических занятий.

3.10. ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Наряду с пожарной безопасностью, Компания уделяет особое внимание обеспечению промышленной безопасности на опасных производственных объектах и на постоянной основе осуществляет контроль соблюдения требований промышленной безопасности производственными подразделениями. Работа АО «КазТрансОйл» в области обеспечения промышленной безопасности проводится в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и нормативно-технических

документов, регламентирующих требования к обеспечению промышленной безопасности на опасных производственных объектах.

В 2014 году постоянно действующей комиссией центрального аппарата Компании по безопасности и охране труда был проведен производственный контроль Кульсаринского, Уральского, Атырауского, Шымкентского, Павлодарского, Карагандинского, Жезказганского нефтепроводных управлений, а также ЛПДС «Кигач» и БПТОиКО Западного и Восточного филиалов.

3.11. ПЕРСОНАЛ

Компания осознает, что человеческий капитал является основой для долгосрочного развития и повышения конкурентоспособности, и стремится к росту социальной ответственности, направленной на повышение эффективности работы, создание условий социальной защищенности сотрудников, стабильности в коллективе.

Управление человеческими ресурсами рассматривается Компанией как один из важнейших факторов для повышения конкурентоспособности и стабильного развития Компании в будущем. В

этой связи, инвестиции в развитие работников являются вкладом в будущее Компании.

Кадровая политика Компании определяет систему принципов, ключевых направлений и уровней управления персоналом. Ключевыми приоритетами Кадровой политики являются:

- привлечение, развитие и удержание высокопрофессиональных работников;

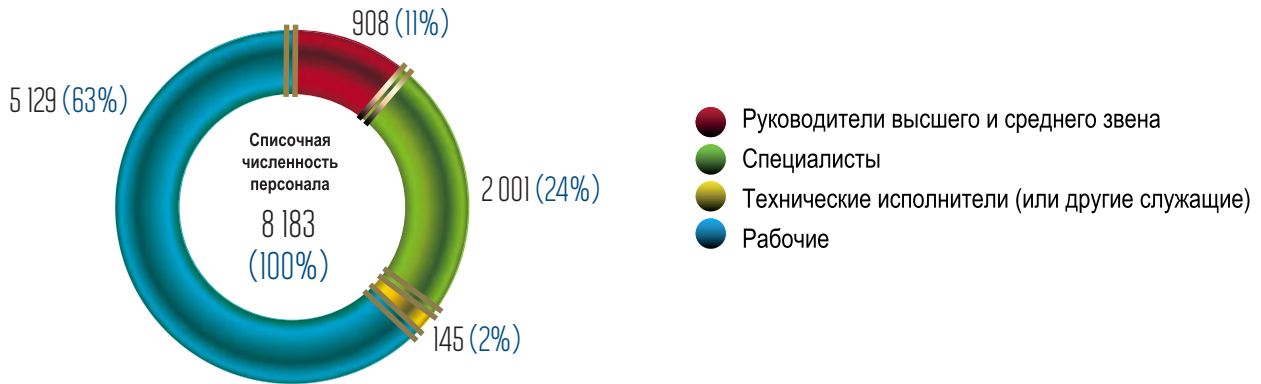
- внедрение передовых методов управления персоналом Компании;
- развитие кадрового резерва из числа работников Компании;
- поддержка инноваций и преобразований в Компании;
- создание и выработка совместных ценностей, социальных норм, установок, регламентирующих поведение работника Компании.

В области управления человеческими ресурсами Компания работает по таким направлениям, как совершенствование организационной структуры, повышение качества персонала, управление эффективностью труда, разработка и реализация молодежной политики, формирование и развитие корпоративной культуры.

3.11.1. Численность и состав персонала

Компания входит в число крупнейших работодателей на территории Республики Казахстан. Списочная численность персонала

Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года составляет 8 183 человека.



Доля работников, с которыми Компания заключила трудовые договора, составляет 100%.

Структура персонала по гендерному признаку по состоянию на 31 декабря 2014 года

Подразделение	Всего, человек	из них			
		мужчин		женщин	
		чел.	%	чел.	%
Центральный аппарат	237	117	49,4	120	50,6
Западный филиал	4 930	3 687	74,8	1 243	25,2
Восточный филиал	2 801	2 236	79,8	565	20,2
ГИВЦ	86	52	60,5	34	39,5
НТЦ	87	39	44,8	48	55,2
Представительство в городе Москве	8	5	62,5	3	37,5
Представительство в городе Самаре	18	8	44,4	10	55,6
Представительство в городе Омске	16	2	12,5	14	87,5
Всего:	8 183	6 146	75,1	2 037	24,9



В связи с производственной спецификой деятельности Компании большинство персонала составляют мужчины – 75%.

общая численность работников	общая численность внештатных работников с разбивкой по полу		общая численность штатных работников с разбивкой по типу занятости и полу			
	мужчины	женщины	мужчины		женщины	
			полная занятость	частичная занятость	полная занятость	частичная занятость
8183	92	39	6 146	0	2 037	0
8183	92	39	6 146	0	2 037	0

Процедура найма в Компании осуществляется в соответствии с Правилами конкурсного отбора на вакантные должности Компании. Для обеспечения прозрачности процедур осуществляется поиск и отбор квалифицированных специалистов, ведение базы данных по кандидатам, внедрение прозрачных конкурсных процедур при подборе персонала на вакантные должности, в том числе с применением элементов тестирования для проверки уровня знаний кандидатов.

Компания не осуществляет дискриминацию при приеме на работу, вознаграждении, продвижении по службе, доступе к обучению по расовому, национальному, возрастному, гендерному, социальному признакам, гражданству, отношению к религии и общественным объединениям, а также другим обстоятельствам, не связанным с деловыми качествами работника и результатами его труда. Компания не использует в своей деятельности детский труд. Рост базового оклада для всех категорий сотрудников Компании остается стабильным по отношению к предыдущему отчетному периоду.

Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников (в тыс. тенге)

Категория персонала	Базовая ставка мужчин/женщин 2014 г.	Базовая ставка мужчин/женщин 2013 г.	Отношение, в %
Высшее руководство (совет директоров, управляющий комитет или аналогичный орган)	850,0	850,0	100,0
Среднее руководство	606,4	515,4	117,7
Специалисты	211,9	180,1	117,7
Производственный персонал	145,9	124,3	117,7
Административный персонал	96,3	81,8	117,7
Технический персонал	77,6	65,9	117,7
Обслуживающий персонал	47,7	37,0	128,9

Соотношение заработной платы работников начального уровня и установленной минимальной заработной платы в регионах деятельности Компании

Показатель	Значение 2014 года	Значение 2013 года
Минимальная заработная плата в тыс. тенге	39,5	33,6
Заработная плата сотрудника начального уровня в тыс. тенге	43,1	36,6
Отношение, в %	109	109

Возрастная структура персонала АО «КазТрансОйл» по состоянию на 31 декабря 2014 года

Подразделение	Структура персонала по возрасту, %		
	До 31 года	31-50 лет	Старше 51 года
Центральный аппарат	15	70	15
Западный филиал	16	56	28
Восточный филиал	19	53	28
ГИВЦ	35	53	12
НТЦ	25	41	34
Представительство в городе Москве	28	43	29
Представительство в городе Самаре	11	56	33
Представительство в городе Омске	6	50	44
Всего:	18	55	27

Большая часть (55%) персонала Компании составляют сотрудники в возрасте от 31 до 45 лет.

Текущность кадров в 2014 году (в %)

Показатель	2014	2013	Изменение, %
Показатель текущести кадров в целом по Компании	1,76	2,09	-16
Показатель текущести кадров в целом среди менеджмента	3	3	0

АО «КазТрансОйл» является стабильной компанией со сбалансированной структурой персонала. Текущность кадров в 2014 году составила 1,76% в целом по Компании и 3% среди менеджмента Компании.

Индекс вовлеченности персонала (в %)

Показатель	2014	2013	Изменение, %
Индекс вовлеченности персонала	83	66	26

Ежегодно Компания проводит работу по исследованию степени вовлеченности персонала с целью определения лояльности персонала к Компании, осведомленности и понимания работниками корпоративных целей и задач Компании, доверия персонала к его руководству, выявления материальных и психологических стимулов, в наибольшей степени влияющих на удовлетворенность персонала. Индекс вовлеченности персонала Компании в 2014 году составил 83%, что на 26 % выше показателя прошлого года.

3.11.2. Обучение и повышение квалификации

Компания осознает необходимость поддержания в актуальном состоянии системы долгосрочного планирования трудовых ресурсов и на постоянной основе реализует программы по обучению и развитию персонала, которые направлены на формирование и поддержание необходимого уровня квалификации персонала, с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании.

Компания оказывает поддержку и предоставляет равные возможности в профессиональном развитии своим работникам, которые регулярно проходят курсы повышения квалификации по общим и профессиональным дисциплинам, а также магистерским программам.

В 2014 году было проведено 410 мероприятий по программам обучения/развития персонала, в которых приняли участие 8708 работников Компании, из них 8011 работников производственного персонала, в том числе, рабочих – 4539. Из числа производствен-

ного персонала непосредственно на базе Учебно-курсового комбината Западного филиала Компании прошли переподготовку 2947 работников (в том числе рабочих – 1919).

Компания предоставляет широкие возможности для раскрытия потенциала и карьерного роста своих работников.

В 2014 году Компанией была продолжена реализация программы «Кадровый резерв», которая направлена на наращивание внутреннего кадрового потенциала и воспитание собственных управленческих высокопрофессиональных кадров, способных обеспечить последовательность и высокую эффективность в достижении стратегических целей Компании. По состоянию на 31 декабря 2014 года в Кадровом резерве Общества числится 74 резервиста. В целях формирования Кадрового резерва 2015 года, в отчетном году была проведена работа по определению и утверждению потребности в управленческих должностях.

Понимая, что путь к профессионализму начинается с качественного обучения, Компания уже более десяти лет реализует программу «Молодой специалист», участниками которой становятся студенты профильных вузов, отбираемые на основе комплексного анализа успеваемости, личных и деловых качеств кандидатов. Отбор студентов производится с 3 курса. Программа подготовки молодых специалистов предусматривает прохождение производственной практики на производственных объектах структурных подразделений Компании. Студенту при прохождении производственной практики предоставляется рабочее место по выбранному профилю, место в общежитии, а также оплачиваются суточные расходы, проезд от места жительства до места прохождения практики и обратно, заработная плата по ставке рабочего второго разряда. За каждым студентом закрепляется наставник из числа опытных работников Компании.

В рамках данной программы Компания сотрудничает с ведущими отечественными (Казахстанско-Британский технический университет, Казахский национальный технический университет имени К. И. Сатпаева и другими вузами, преимущественно технической направленности), а также зарубежными учебными заведениями, ежегодно принимая на учебно-производственную практику студентов 3-го года обучения и выше. За отчетный период учебно-производственную практику в подразделениях Компании прошли 312 студентов.

Эффективным методом выявления и поощрения лучших специалистов и организации обмена опытом между подразделениями Компании является ежегодный конкурс «Лучший по профессии», где демонстрируют свое профессиональное мастерство высококвалифицированные специалисты производственных филиалов Компании.

3.12. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Компания принимает активное участие в жизни общества и осуществляет благотворительную деятельность. Приоритетными направлениями благотворительной деятельности Компании являются поддержание и развитие культурной сферы общества, оказание помощи пострадавшим от стихийных бедствий, борьба с бедностью, охрана материнства и детства, образование, здравоохранение, физическая культура и спорт, а также проведение

общественно-значимых мероприятий в целях реализации государственных программ.

В рамках Кодекса социальной ответственности Компания в целях обеспечения максимальных выгод народу Республики Казахстан от своей деятельности принимает добровольные обязательства по социально ответственному участию в жизни своих работников, населения в регионе его деятельности и общества в целом.

3.12.1. Инвестиции в персонал

Компания инвестирует в социальные программы для своих работников, создает условия для отстаивания интересов работников через участие в профсоюзах. Компания заключает коллективные договоры между Компанией, как работодателем, и коллективом работников, в соответствии с которыми обеспечивает пакет социальных услуг, включающий медицинское страхование, материальную помощь и другие льготы для своих работников.

Медицинское страхование, обеспечиваемое Компанией, позволяет получать работникам и членам их семей необходимое лечение в ведущих медицинских учреждениях Казахстана. Также в рамках коллективных договоров работникам предоставляются социальные отпуска, такие как отпуск без сохранения заработной платы, учебный отпуск, отпуска, связанные с рождением ребенка (детей), усыновлением (удочерением) новорожденного ребенка (детей), а также краткосрочные оплачиваемые отпуска, в том числе при вступлении работника в брак, в связи с рождением у работника ребенка (отцу), в связи со смертью близких родственников работника (родителей, супруга/супруги, детей, родных братьев и сестер работника, а также родителей супруга/супруги работника). Для сотрудниц, находящихся в отпусках по уходу за ребенком, Компанией предусмотрена ежемесячная выплата пособий до достижения ребенком трех лет. Также Компания взяла на свои плечи и заботу об оплате дошкольного воспитания детей

своих работников, полностью или частично погашая стоимость их пребывания в детских садах.

Кроме того, Компания возмещает стоимость отдыха детей работников в летних оздоровительных лагерях. В 2014 году Компания организовала отдых 1636 детей своих работников в детских лагерях отдыха Алматинской области, при этом взяв на себя все расходы по приобретению путёвок, доставке детей до места отдыха и обратно.

АО «КазТрансОйл» проявляет заботу и о тех работниках, кто в свое время вложил немало сил и знаний в развитие и успешную деятельность Компании, а сегодня находится на заслуженном отдыхе. В рамках Правил социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов Компания, помимо оказания обязательной материальной помощи при выходе на пенсию, не забывает о своих бывших работниках и предусматривает для них единовременные денежные выплаты или памятные подарки на все государственные, национальные и профессиональные праздники.

С целью решения жилищного вопроса для работников Компании в феврале 2014 года были утверждены Правила организации финансирования приобретения или строительства работниками АО «КазТрансОйл» жилищ. Указанные Правила позволяют работ-

никам Компании, не имеющим жилья, а также тем, кто хочет его построить или улучшить ранее имеющееся, получить льготный жилищный заем путём заключения на льготных условиях договора с банком, который выделяет денежные средства на основании Соглашения о сотрудничестве между ним и АО «КазТрансОйл».

В Компании давно сложилась и активно поддерживается программа по развитию здорового образа жизни. Ежегодно прово-

дятся спартакиады по следующим видам спорта: мини-футбол, волейбол, настольный теннис, плавание, легкая атлетика, гиревой спорт, перетягивание каната.

Футбольная команда Компании регулярно участвует в соревнованиях с командами других предприятий группы АО НК «КазМунайГаз» и государственных учреждений, и пользуется особой любовью коллектива АО «КазТрансОйл».

3.12.2. Благотворительность

В 2014 году на спонсорскую (благотворительную) помощь Компанией было выделено 2 млрд. тенге, которые были направлены на финансирование строительства объектов социального назначения в регионах своего присутствия. Компания профинансировала строительство средней школы на 300 мест в городе Кульсары на сумму 930 млн. тенге, а также строительство детского сада на 320 мест в городе Павлодаре на сумму 600,7 млн. тенге и детского сада на 280 мест в селе Шолаккорган Сузакского района Южно-Казахстанской области на сумму 380,2 млн. тенге.

Являясь социально-ориентированной Компанией, в целях популяризации здорового образа жизни АО «КазТрансОйл» в 2014 году

приняло решение выделить денежные средства на финансирование строительства трёх универсальных спортивных площадок в Бейнеуском районе Мангистауской области, Акжайыкском районе Западно-Казахстанской области, Курмангазинском районе Атырауской области на общую сумму 66,1 млн. тенге, строительство спортивных площадок планируется завершить в 2015 году.

Кроме того, Компания на постоянной основе оказывает спонсорскую помощь различным общественным фондам и объединениям ветеранов, инвалидов и детским домам.





КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- 4.1. Общее собрание акционеров
- 4.2. Информация о деятельности Совета директоров за 2014 год
- 4.3. Информация о работе комитетов Совета директоров
- 4.4. Взаимоотношения с акционерами
- 4.5. Вознаграждение членов Совета директоров
- 4.6. Служба внутреннего аудита
- 4.7. Отчет о деятельности Правления за 2014 год
- 4.8. Корпоративная этика
- 4.9. Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов
- 4.10. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл»
имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2014 году
- 4.11. Корпоративная система управления рисками и система внутреннего контроля
- 4.12. Интегрированная система менеджмента



Основополагающими принципами корпоративного управления АО «КазТрансОйл» являются:

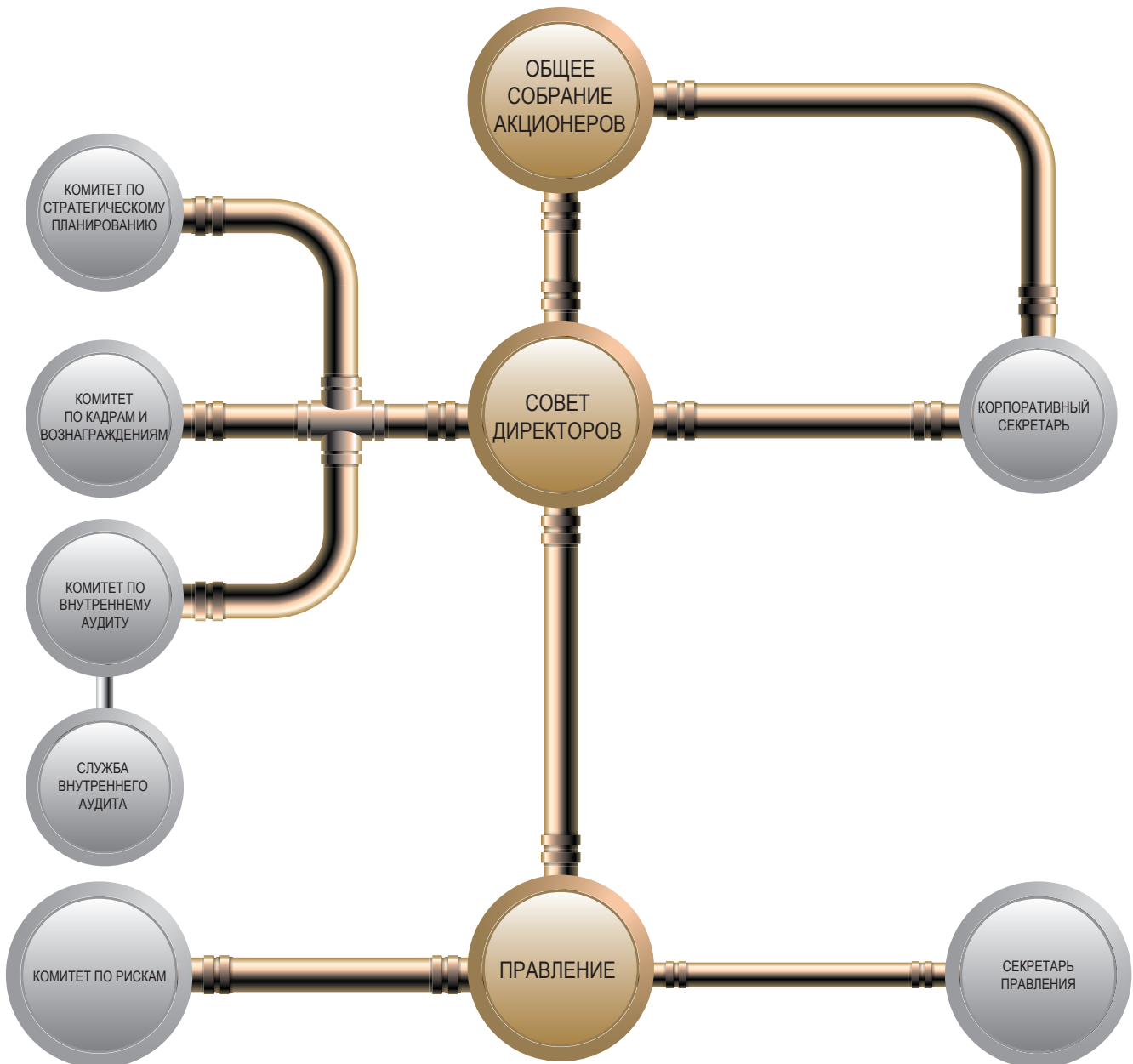
- принцип защиты прав и интересов акционеров;
- принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и Правлением;
- принцип самостоятельной деятельности Компании;
- принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании;
- принцип законности и этики;
- принцип эффективной дивидендной политики;
- принцип эффективной кадровой и социальной политики;
- принцип охраны окружающей среды;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- принцип ответственности.

Система органов корпоративного управления АО «КазТрансОйл» включает в себя:

- высший орган – Общее собрание акционеров;
- орган управления – Совет директоров;
- исполнительный орган – Правление;
- орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, оценку в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Компании – Служба внутреннего аудита.

Документы, разграничивающие компетенции органов, размещены на корпоративном веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

Структура корпоративного управления



4.1. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом Компании.

Общее собрание акционеров осуществляет свою деятельность в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Компании.

Исключительная компетенция Общего собрания акционеров определена пунктом 1 статьи 10 Устава Компании.

Общее собрание акционеров вправе отменить любое решение иных органов Компании по вопросам, относящимся к внутренней деятельности Компании.

Общие собрания акционеров подразделяются на годовые и внеочередные.

Компания обязана ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров. Иные общие собрания акционеров являются внеочередными.

Годовое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение пяти месяцев после окончания финансового года.

Годовое Общее собрание акционеров было проведено Компанией 28 мая 2014 года и на нем были приняты решения по следующим вопросам:

- об утверждении годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности за 2013 год;
- об утверждении порядка распределения чистого дохода за 2013 год, принятии решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Компании;
- об утверждении Годового отчета Компании за 2013 год;
- об утверждении Годового отчета Совета директоров Компании о проделанной работе за 2013 год;
- о рассмотрении обращений акционеров на действия Компании и ее должностных лиц за 2013 год и итогах их рассмотрения;
- о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Компании;
- об определении количественного состава, срока полномочий Совета директоров Компании, избрании его членов, в том числе председателя Совета директоров;
- об определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов независимым директорам за исполнение ими своих обязанностей;
- о внесении изменений и дополнений в устав Компании;
- об утверждении Положения об Общем собрании акционеров Компании;
- об утверждении Положения о Совете директоров Компании в новой редакции.

Внеочередные общие собрания акционеров в 2014 году Компанией не проводились.

4.2. ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЗА 2014 ГОД

Совет директоров является органом управления Компании и осуществляет свои функции в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом, Кодексом корпоративного управления, Положением о Совете директоров и иными внутренними документами Компании.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» число членов Совета директоров должно составлять не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров общества должны быть независимыми директорами.

Вместе с тем, статус листинговой компании обязывает соответствовать международным стандартам корпоративного управления. Безусловно, требования этих стандартов предъявляются и к составу Совета директоров, и к его структуре.

В этой связи, а также принимая во внимание, что срок полномочий действующих членов Совета директоров Компании истекал в

2014 году, на годовом Общем собрании акционеров 28 мая 2014 года был определен трехлетний срок полномочий Совета директоров Компании и в его состав были избраны шесть человек, включая трех независимых директоров – Дэниеля Михалика, Серика Примбетова и Мустафу Хабиба.

Повышение доли независимых директоров до 50% обеспечило сбалансированность состава Совета директоров для соблюдения интересов различных групп акционеров, а также позволило привести составы комитетов Совета директоров в соответствие с требованиями лучшей международной практики корпоративного управления.

Решением годового Общего собрания акционеров в качестве председателя Совета директоров был избран Ардақ Қасымбек – представитель АО НК «КазМунайГаз».

Член Совета директоров Ардақ Мукушов является также представителем крупного акционера – АО НК «КазМунайГаз».

Генеральный директор Кайргельды Кабылдин, возглавляющий Правление, также входит в состав Совета директоров и является единственным представителем исполнительного органа Компании в Совете директоров.

Таким образом, в состав Совета директоров были избраны:

Имя, фамилия	Должность
Ардақ Қасымбек	Председатель Совета директоров
Дәниел Михалик	Независимый директор
Ардақ Мукушов	Член Совета директоров
Серик Примбетов	Независимый директор
Мустафа Хабиб	Независимый директор
Кайргельды Кабылдин	Член Совета директоров

4.2.1. Критерии отбора членов Совета директоров

Критерии отбора членов Совета директоров, в том числе независимых директоров, определены Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом, Кодексом корпоративного управления и Положением о Совете директоров Компании.

В соответствии с Кодексом корпоративного управления, Совет директоров установил факт независимости директоров и считает, что Дэниел Михалик, Серик Примбетов и Мустафа Хабиб являются независимыми по характеру принятия решений. Совет директоров установил, что не существует каких-либо отношений или обстоятельств, которые оказывают или могут оказать значи-

Компания стремится к наилучшему балансу опыта, навыков и квалификации членов Совета директоров. Наличие различных взглядов при обсуждении вопросов позволяет Совету директоров наиболее эффективно исполнять свои функции и представлять интересы всех акционеров.

тельные влияния на принятие независимых решений указанных директоров.

Независимые директора привносят опыт международного управления, стратегического видения, знания специфики отрасли, в которой Компания осуществляет операции, а также корпоративного управления и риск-менеджмента.

Одновременно, все директора владеют знаниями в области финансовой отчетности и аудита, бизнес-планирования и управления проектами.



4.2.2. Состав Совета директоров

АРДАҚ ҚАСЫМБЕК

Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл»,
Представитель АО НК «КазМунайГаз»



Родился 29 сентября 1977 года. В 1998 году окончил Казахский Государственный Национальный Университет имени Аль-Фараби (бакалавриат и магистратура) по специальности «Международные экономические отношения» с присвоением квалификации «Экономист». В 2001 году окончил Business School of City University of London (Лондон, Великобритания) по специальности «Банковское дело и международные финансы» с получением квалификации – финансист.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1998 – 2000 годы

Начал карьеру ведущим банкиром департамента структурного финансирования ОАО «Народный банк Казахстана».

2001 – 2002 годы

Работал менеджером департамента управления инвестициями ЗАО «ННК «Казахойл».

2002 – 2004 годы

Работал менеджером, главным менеджером департамента корпоративного финансирования АО НК «КазМунайГаз».

2004 – 2005 годы

Являлся финансовым директором Дирекции строящегося предприятия ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод».

2005 – 2006 годы

Работал заместителем директора департамента корпоративного финансирования АО НК «КазМунайГаз».

2006 – 2007 годы

Занимал должность заместителя генерального директора по экономике и финансам АО Морская нефтяная компания «КазМунайТениз».

2007 – 2008 годы

Являлся исполнительным директором АО НК «КазМунайГаз».

2008 – 2009 годы

Занимал должность управляющего директора АО НК «КазМунайГаз».

2009 – 2010 годы

Являлся генеральным менеджером по корпоративному развитию и управлению активами в АО НК «КазМунайГаз».

2010 – 2012 годы

Занимал должность генерального менеджера по корпоративному финансированию и управлению активами в АО НК «КазМунайГаз».

2012 – 2013 годы

Занимал должность директора по корпоративному финансированию и управлению активами АО НК «КазМунайГаз».

С ноября 2013 года является управляющим директором по экономике и финансам АО НК «КазМунайГаз».

С 19 октября 2012 года является членом Совета директоров АО «КазТрансОйл», представителем АО НК «КазМунайГаз».

С 28 мая 2014 года является председателем Совета директоров АО «КазТрансОйл».

Является членом Совета директоров АО «КазТрансГаз», членом Наблюдательного совета ТОО «КазРосГаз», членом Совета управляющих директоров Cooperative KazMunaiGaz U.A., Mangistau Investment B.V., членом управляющего комитета КОО «Казахстан Пайплайн Венчурс», членом Наблюдательного совета ТОО «НИИ технологий добычи и бурения КМГ».

Гражданин Республики Казахстан.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

ДЭНИЕЛ МИХАЛИК

Независимый директор АО «КазТрансОйл»



Родился 30 июля 1953 года. В 1976 году окончил Университет Мичигана – магистр наук нефтехимической технологии. В 1982 году окончил Университет Хьюстона – магистр делового администрирования. В 1991 году окончил Южно-Техасский юридический колледж – доктор юридических наук.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1976 – 1997 годы

Начинал карьеру инженером-конструктором в биохимической промышленности, работал инженером-конструктором в компании FLUOR (Хьюстон, США), являлся старшим инженером-исследователем в компаниях Getty и Texaco Research and Engineering (Хьюстон, США), работал менеджером в компании Gaviota Terminal Co. (Санта-Барбара, США).

1982 – 2001 годы

Занимал должность регионального вице-президента Texaco Pipeline International (Лондон, Великобритания).

2001 – 2006 годы

Являлся советником в компании Kazakhstan North Caspian Partners (Лондон, Великобритания).

2006 – 2008 годы

Занимал должность генерального советника Нефтепроводной Ассоциации (Вашингтон, США).

С 2008 года Является независимым консультантом в сфере нефти и газа.

С 19 августа 2008 года является независимым директором АО «КазТрансОйл».

Дата текущего избрания: **28 мая 2014 года**.

Гражданин США.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

АРДАК МУКУШОВ

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»,
Представитель АО НК «КазМунайГаз»



Родился 4 марта 1978 года. В 1998 году окончил Евразийский университет им. Л.Н. Гумилева по специальности – «Право и методика правового образования», квалификация – юрист. В 2007 году окончил Казахский экономический университет им. Т. Рыскулова по специальности «Экономика», квалификация – экономист.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

2000 – 2003 годы

Трудовую деятельность начал в органах внутренних дел ГУВД г. Астаны.

2003 – 2010 годы

Занимал должности главного специалиста, начальника отдела, начальника управления, заместителя директора департамента юридической службы Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

2010 – 2013 годы

Являлся директором департамента юридической службы Министерства нефти и газа Республики Казахстан.

2013 – 2014 годы

Занимал должность советника Председателя Правления АО НК «КазМунайГаз».

С 12 августа 2014 года является директором департамента международных контрактов АО НК «КазМунайГаз».

С 28 мая 2014 года являлся членом Совета директоров АО «КазТрансОйл», представителем АО НК «КазМунайГаз».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

СЕРИК ПРИМБЕТОВ

Независимый директор АО «КазТрансОйл»



Родился 17 сентября 1948 года. В 1971 году окончил Алма-Атинский институт народного хозяйства по специальности «Экономика». В 1975 году окончил аспирантуру Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, кандидат экономических наук. Ученая степень и звание: доктор экономических наук, профессор, академик Международной Экономической Академии «Евразия». Почетный член Международной Академии руководителей бизнеса и администрации (США).

МУСТАФА ХАБИБ

Независимый директор АО «КазТрансОйл»



Родился 10 декабря 1944 года. В 1966 году окончил Университет в городе Каен (Франция), по специальности «Инженер-электротехник и нефтехимик», является магистром физики.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1992 – 1994 годы

Занимал должность заместителя заведующего отделом по делам СНГ Аппарата Президента и Кабинета Министров Республики Казахстан.

1994 – 1997 годы

Являлся председателем (в ранге Министра) Исполнительного комитета Межгосударственного Совета Казахстана, Кыргызстана и Узбекистана.

1997 – 2002 годы

Занимал должность Заместителя Председателя (в ранге первого вице-министра) Исполнительного комитета Межгосударственного Совета Центрально-Азиатского экономического сообщества (ЦАЭС).

С февраля по сентябрь 2002 года

Являлся Советником Президента Республики Казахстан, Национальный Координатор Организации «Центрально-Азиатское сотрудничество».

2002 – 2008 годы

Занимал должность заместителя Генерального секретаря ЕврАзЭС.

2008 – 2013 годы

Являлся чрезвычайным и полномочным послом Республики Казахстан в Азербайджанской Республике.

С апреля 2013 года Является советником Председателя Правления Евразийского банка развития.

С 28 мая 2014 года является независимым директором АО «КазТрансОйл».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1970 – 1983 годы

Начал карьеру в компании Shell Manufacturing, занимал различные должности в подразделениях по разработке и исследованиям, снабжению и приобретению новых месторождений нефти.

1983 – 2002 годы

Работал в компании Chevron и занимал различные должности в подразделениях, расположенных в Африке, Европе, США и Казахстане, где принимал участие в разработке и строительстве завода по демеркаптанации на Тенгизе, маркетинге и развитии альтернативных маршрутов транспортировки нефти по железной дороге. Являлся Генеральным менеджером Евразийского подразделения в Лондоне, в части транспортировки нефти.

2002 – 2005 годы

Являлся советником в компании Nelson Resources (Казахстан).

2005 – 2007 годы

Занимал должность советника в компании Nobel Oil Azerbaijan.

2007 – 2008 годы

Являлся советником Кашаганского проекта на AGIP KCO.

С 24 ноября 2008 года является независимым директором АО «КазТрансОйл».

Дата текущего избрания: **28 мая 2014 года.**

Гражданин Франции.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

КАЙРГЕЛЬДЫ КАБЫЛДИН

**Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»,
Генеральный директор (председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»**



Родился 1 января 1953 года. В 1975 году окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина по специальности «Электронные вычислительные машины», квалификация – инженер-электрик.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1977 – 2002 годы

Трудовую деятельность начал инженером-наладчиком в Министерстве нефтяной промышленности СССР. Занимал ответственные должности в Министерстве энергетики и топливных ресурсов, Министерстве нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан, ПО «Магистральные нефтепроводы Казахстана и Средней Азии», ЗАО «НКН «КазТрансОйл», ЗАО НК «Транспорт Нефти и Газа».

2002 – 2007 годы

Занимал должность управляющего директора по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам, затем вице-президента АО НК «КазМунайГаз».

2007 – 2008 годы

Являлся заместителем председателя Правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

2008 – 2011 годы

Занимал должность председателя Правления АО НК «КазМунайГаз».

С октября 2011 года является Генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл».

С 12 октября 2011 года является членом Совета директоров АО «КазТрансОйл».

Является заместителем председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» по транспортировке нефти.

В состав органов управления других организаций не входит.

Гражданин Республики Казахстан.

Владеет акциями Компании в количестве 15 865 штук или 0,00412% от общего количества размещенных акций.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

4.2.3. Компетенция Совета директоров

Совет директоров определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу, обеспечивает наличие необходимых финансовых и человеческих ресурсов для осуществления поставленных целей и рассматривает прочие существенные вопросы.

Вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Совета директоров, не могут быть переданы для решения Правлению Компании.

Совет директоров не вправе принимать решения по вопросам, которые в соответствии с Уставом Компании отнесены к компетенции Правления Компании, а также принимать решения, противоречащие решениям Общего собрания акционеров.

4.2.4. Ответственность Совета директоров

Распределение полномочий между Советом директоров, Правлением и Генеральным директором (председателем Правления) определяется статьями 11 и 12 Устава Компании.

Совет директоров несет ответственность перед Общим собранием акционеров за эффективное управление и надлежащий кон-

троль за деятельностью Компании в соответствии с действующей системой принятия решений.

Совет директоров осуществляет контроль за деятельностью Правления в пределах своей компетенции.

4.2.5. Информация о заседаниях Совета директоров

Всего в 2014 году было проведено 14 заседаний Совета директоров, включая 2 заседания в заочной форме, на которых были рас-

смотрены и приняты решения по следующим ключевым направлениям:

Стратегическое развитие:

- рассмотрение Отчета за 2013 год о реализации Стратегии развития на 2012–2022 годы;
- рассмотрение Отчета о реализации бизнес-плана за 2013 год;
- утверждение скорректированных бизнес-планов на 2014–2018 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств;
- утверждение актуализированной Стратегии развития на 2012–2022 годы;
- утверждение бизнес-планов на 2015–2019 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств.

Финансово-хозяйственная деятельность:

- о созыве годового общего собрания акционеров;
- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности Компании за 2013 год;
- предложения Совета директоров Общему собранию акционеров о порядке распределения чистого дохода Компании за 2013 год и размере дивиденда за 2013 год в расчете на одну простую акцию Компании;
- заключение сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность;
- утверждение промежуточной (полугодовой) отдельной и консолидированной финансовой отчетности за первое полугодие за 2014 год.

Советом директоров в 2014 году были утверждены следующие документы:

- Налоговая учетная политика;
- положения о Представительствах Компании в городах Москве, Самаре и Омске в новых редакциях;
- изменения и дополнения в Положения об отдельных филиалах Компании;
- Правила организации финансирования приобретения или строительства работниками Компании жилищ.

Совет директоров рассмотрел и рекомендовал Общему собранию акционеров внесение изменений и дополнений в Устав Компании.

Советом директоров также рассмотрен ряд вопросов, отнесенных к компетенции общих собраний участников/акционеров дочерних и совместно-контролируемых организаций Компании:

- заключение Ревизионной комиссии по проверке финансово-хозяйственной деятельности ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» за 2013 год;
- годовая финансовая отчетность и распределение чистого дохода ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» за 2013 год;
- бюджет ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» на 2014 год;
- бюджет ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» на 2015 год;
- устав компании Batumi Terminals Limited в новой редакции;
- количественный состав, срок полномочий Совета директоров АО «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» и избрание его членом;

- порядок распределения чистого дохода АО «СЗТК «МунайТас» за 2013 год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «СЗТК «МунайТас»;
- определение аудиторской организации, осуществляющей аудит АО «СЗТК «МунайТас» за 2014 год, размер оплаты услуг аудиторской организации за аудит финансовой отчетности и закупе ее услуг способом из одного источника;
- годовая финансовая и консолидированная годовая финансовая отчетности компании Batumi Terminals Limited за 2013 год;
- объявление выплаты компанией Batumi Terminals Limited дивидендов по итогам 2013 года;
- переизбрание и назначение директоров компании Batumi Terminals Limited.

В отчетном периоде Советом директоров обсуждались вопросы деятельности компании Batumi Terminals Limited, расширения нефтепровода Казахстан – Китай и результаты переговоров с компанией CNPC касательно поставок нефти в Алашаньюку.

Советом директоров ежемесячно рассматривались ключевые изменения в деятельности Компании и управленческая отчетность.

Дополнительная информация о решениях Совета директоров в 2014 году доступна на сайте Компании www.kaztransoil.kz

Корпоративное управление

Совет директоров играет важную роль в определении основных направлений совершенствования корпоративного управления в Компании.

На заседаниях Совета директоров регулярно рассматриваются вопросы, связанные с деятельностью Компании в области корпоративного управления, в том числе, касающиеся отчетов о выполненных мероприятиях в этой сфере и планах на перспективу.

В отчетном периоде Советом директоров была продолжена работа в данном направлении и рассмотрены следующие вопросы:

- отчет о следовании Компании принципам, закрепленным в Кодексе корпоративного управления;
- отчет касательно прозрачности Компании и эффективности процессов раскрытия информации;
- внесение изменений в План мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления;
- избрание членом комитетов Совета директоров;
- определение количественного состава Правления Компании и избрание члена Правления;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников Компании на 2014 год и их целевых значений;
- проведение оценки деятельности Совета директоров за 2013 год;
- план мероприятий по совершенствованию деятельности Совета директоров;
- рекомендации Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров.

Внутренний аудит

По вопросам внутреннего аудита приняты решения по следующим вопросам:

- определение количественного состава Службы внутреннего аудита;
- возложение исполнения обязанностей руководителя Службы внутреннего аудита;
- назначение ведущего аудитора Службы внутреннего аудита и определение размера и условий оплаты его труда и премирования;
- отчет Службы внутреннего аудита Компании по итогам работы за 2013 год;
- аудиторский отчет по результатам аудита производственных, операционных и финансовых процессов Компании и План корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- аудиторский отчет по проведенному аудиту процесса обеспечения закупа товарно-материальных запасов, работ и услуг в Компании и План корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- аудиторский отчет по результатам аудита производственных, операционных и финансовых процессов ООО «Батумский нефтяной терминал» и ООО «Батумский морской порт», проведенного Службой внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» и План корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- о допуске Службы внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» к информации, материалам и объектам Batumi Terminals Limited;
- аудиторский отчет по результатам аудита процесса учета нефти в Компании, проведенного Службой внутреннего аудита

АО НК «КазМунайГаз» и План корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;

- аудиторский отчет Службы внутреннего аудита Компании по проведенному аудиту процесса исполнения Инвестиционной программы и План корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- аудиторский отчет Службы внутреннего аудита Компании по проведенному аудиту процесса управления человеческими ресурсами и План корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- аудиторский отчет Службы внутреннего аудита Компании по проведенному аудиту операторской деятельности и План корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- отчет Службы внутреннего аудита Компании по результатам оценки эффективности системы внутреннего контроля в Компании и План по ее совершенствованию;
- отчет Службы внутреннего аудита Компании по результатам оценки эффективности корпоративной системы управления рисками и План по ее совершенствованию.

На ежеквартальной основе Советом директоров заслушивались отчеты Службы внутреннего аудита, а также были утверждены следующие документы:

- методика разработки Стратегического плана Службы внутреннего аудита;
- годовой аудиторский план Службы внутреннего аудита на 2015 год;
- стратегический план Службы внутреннего аудита на 2015–2017 годы.

4.2.6. Управление рисками и внутренний контроль

В Компании функционирует система внутреннего контроля и управления рисками. Система разработана с целью определения, оценки и управления значительными рисками, связанными с достижением Компанией своих бизнес-целей, с учетом сохранности и увеличения инвестиций акционеров в Компанию.

На ежеквартальной основе Советом директоров проводился анализ динамики рисков и исполнение плана мероприятий по управлению рисками Компании, а также утверждены следующие документы:

- политика системы внутреннего контроля;
- регламент системы внутреннего контроля;
- программа управления рисками на 2014–2016 годы;
- классификатор рисков Компании и ее дочерних и совместно контролируемых организаций.

Кроме того, Советом директоров рассмотрены План по совершенствованию системы внутреннего контроля Компании на 2014 год и Отчет об оценке эффективности системы внутреннего контроля Компании.

4.2.7. Посещаемость заседаний Совета директоров

Директор	Посещаемость заседаний	%	Период нахождения в составе Совета директоров в отчетном периоде
Ардақ Қасымбек	14 из 14	100	01.01.2014 – 31.12.2014
Дэниел Михалик	14 из 14	100	01.01.2014 – 31.12.2014
Ардақ Мукушов	8 из 9	89	28.05.2014 – 31.12.2014
Серик Примбетов	9 из 9	100	28.05.2014 – 31.12.2014
Мустафа Хабиб	14 из 14	100	01.01.2014 – 31.12.2014
Кайргельды Кабылдин	14 из 14	100	01.01.2014 – 31.12.2014

4.3. ИНФОРМАЦИЯ О РАБОТЕ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Комитеты являются консультативно-совещательными органами Совета директоров Компании и создаются в целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров, рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров в пределах своей компетенции.

При Совете директоров работают три комитета:

- Комитет по стратегическому планированию;
- Комитет по внутреннему аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям.

Решением Совета директоров от 31 июля 2014 года были сформированы новые составы комитетов Совета директоров.

4.3.1. Комитет по стратегическому планированию

Комитет создан в целях повышения эффективности и качества работы Совета директоров Компании посредством предварительного рассмотрения и подготовки рекомендаций Совету директоров по вопросам стратегии развития Компании, в том числе определения приоритетных направлений деятельности.

Комитет состоит из членов Совета директоров и экспертов, обладающих необходимыми профессиональными знаниями для работы в Комитете, количественный состав которого определяется Советом директоров Компании. Председателем Комитета должен являться независимый директор.

Заседания Комитета проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть месяцев.

В 2014 году в состав указанного комитета входили: Мустафа Хабиб (председатель), Кайргельды Кабылдин, Дэниел Михалик и Серик Примбетов.

В отчетном периоде Комитетом даны рекомендации Совету директоров по вопросам утверждения актуализированной Стратегии развития Компании на 2012–2020 годы и Бизнес-плана Компании на 2015–2019 годы.

4.3.2. Комитет по кадрам и вознаграждениям

Основной целью Комитета является оказание содействия Совету директоров при реализации его полномочий, связанных с подбором, назначением (избранием), оценкой и вознаграждением членов Совета директоров, Генерального директора (председателя Правления) и членов Правления, корпоративного секретаря.

Большинство членов Комитета, в том числе председатель Комитета, должны являться независимыми директорами. Председатель Совета директоров и Генеральный директор (председатель Правления) Компании не должны являться членами Комитета.

В 2014 году в состав Комитета входили только независимые директора, а именно: Дэниел Михалик (председатель), Серик Примбетов и Мустафа Хабиб.

Заседания Комитета проводятся по мере необходимости, но не менее двух раз в год.

В 2014 году Комитетом проведено 7 очных заседаний и выработаны рекомендации по следующим вопросам:

- оценка деятельности Совета директоров Компании за 2013 год;

- состав Совета директоров и формирование списка кандидатов в члены Совета директоров Компании;
- определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов независимым директорам Компании за исполнение ими своих обязанностей;
- вознаграждение корпоративному секретарю и работникам Службы внутреннего аудита Компании по итогам работы за 2013 год;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников Компании на 2014 год и их целевых значений;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководителя Службы внутреннего аудита и корпоративного секретаря Компании на 2014 год и их целевых значений;
- определение количественного состава Правления Компании и избрание члена Правления Компании;
- назначение корпоративного секретаря Компании, определение размера его должностного оклада и условий вознаграждения.

4.3.3. Комитет по внутреннему аудиту

Деятельность Комитета по внутреннему аудиту направлена на оказание содействия Совету директоров Компании по вопросам внешнего и внутреннего аудита, финансовой отчетности, внутреннего контроля и управления рисками, оценки активов, соблюдения

законодательства Республики Казахстан, а также другим вопросам по поручению Совета директоров Компании.

Большинство членов Совета директоров, входящих в состав Комитета, в том числе председатель Комитета, должны являться независимыми директорами.

В 2014 году в состав Комитета по внутреннему аудиту входили: Серик Примбетов (председатель), Ардақ Қасымбек, Дэниел Михалик и Мустафа Хабиб.

Заседания Комитета по внутреннему аудиту проводятся по мере необходимости, но не менее одного раза в квартал.

В отчетном периоде Комитетом по внутреннему аудиту проведено 10 очных заседаний и 1 заседание путем заочного голосования.

Заседания Комитета проводятся с обязательным приглашением Аудитора Компании – ТОО «Эрнст энд Янг» для совместного рассмотрения результатов аудита. В отчетном периоде Комитетом был рассмотрен конфиденциальный отчет Аудитора руководству Компании. Кроме того, Комитетом рассмотрены и предварительно одобрены следующие вопросы:

Финансовая отчетность:

- отдельная и консолидированная финансовая отчетность Компании по состоянию на 31 декабря 2013 года;
- промежуточная консолидированная финансовая отчетность Компании по состоянию на 31 марта 2014 года и за три месяца, закончившихся на эту дату;
- промежуточная отдельная и консолидированная финансовая отчетность Компании по состоянию на 30 июня 2014 года и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату;
- промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Компании по состоянию на 30 сентября 2014 года и за девять месяцев, закончившихся на эту дату.

Внутренний аудит:

- отчет о деятельности службы внутреннего аудита Компании по итогам работы за 2013 год;
- ежеквартальные отчеты о деятельности Службы внутреннего аудита Компании в 2014 году;
- назначение работников Службы внутреннего аудита Компании, определение размера и условий оплаты их труда и премирования;
- отчет по результатам аудита производственных, операционных и финансовых процессов Компании, проведенного Службой внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» в период с 29 мая по 21 июня 2013 года;
- аудиторский отчет по результатам аудита производственных, операционных и финансовых процессов ООО «Батумский нефтяной терминал» и ООО «Батумский морской порт», проведенного Службой внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» в период с 29 июля по 30 августа 2013 года;
- аудиторский отчет Службы внутреннего аудита Компании по проведенному аудиту процесса обеспечения закупа товар-

но-материальных запасов, работ и услуг в Компании и Плана корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;

- аудиторский отчет по результатам аудита процесса учета нефти в Компании, проведенного Службой внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» в период с 14 октября по 13 декабря 2013 года и Плана корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- аудиторский отчет Службы внутреннего аудита Компании по проведенному аудиту процесса исполнения Инвестиционной программы в Компании и Плана корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- аудиторский отчет Службы внутреннего аудита Компании по проведенному аудиту процесса управления человеческими ресурсами в Компании и Плана корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- аудиторский отчет Службы внутреннего аудита Компании по проведенному аудиту операторской деятельности в Компании и Плана корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- аудиторский отчет Службы внутреннего аудита Компании по проведенному аудиту процесса документооборота в Компании и Плана корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям;
- Методика разработки Стратегического плана Службы внутреннего аудита Компании;
- годовой аудиторский план Службы внутреннего аудита Компании на 2015 год;
- Стратегический план Службы внутреннего аудита Компании на 2015 – 2017 годы.

Внутренний контроль и управление рисками:

- Политика системы внутреннего контроля и Регламент системы внутреннего контроля;
- отчет Службы внутреннего аудита Компании по результатам оценки эффективности системы внутреннего контроля в Компании и Плана по ее совершенствованию;
- отчет Службы внутреннего аудита Компании по результатам оценки эффективности корпоративной системы управления рисками в Компании и Плана по ее совершенствованию.

Оценка активов:

- результаты оценки основных средств Компании по справедливой стоимости, проведенной для целей составления отдельной и консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и Учетной политикой группы компаний АО «КазТрансОйл».

Иные вопросы:

- программа развития бухгалтерского персонала Компании и ее дочерних и совместно-контролируемых организаций на 2014–2020 годы.

4.4. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С АКЦИОНЕРАМИ

Повышение качества корпоративного управления и прозрачности деятельности является необходимым условием для роста инвестиционной привлекательности Компании и гарантий учета интересов миноритарных акционеров.

Одним из ключевых принципов деятельности Компании является максимально открытое и эффективное взаимодействие с акционерами.

Совет директоров гарантирует равное отношение ко всем акционерам и дает им возможность принимать участие в управлении Компанией через Общее собрание акционеров, а также реализовать свое право на получение дивидендов и информации о деятельности Компании.

4.4.1. Взаимоотношения с крупным акционером

В октябре 2012 года, в связи с листингом на Казахстанской фондовой бирже, между Компанией и ее крупным акционером – акционерным обществом «Национальная компания «КазМунайГаз» было заключено Соглашение о взаимоотношениях.

Соглашение определяет принципы взаимодействия между Компанией и ее крупным акционером и направлено на обеспечение

Компанией регулярно реализует комплекс мероприятий по выстраиванию долгосрочных и эффективных взаимоотношений с инвестиционным сообществом.

За последнее время значительно возрос уровень раскрытия информации для акционеров и инвесторов. В соответствии с листинговыми требованиями и Правилами о раскрытии информации АО «КазТрансОйл» своевременно и на регулярной основе обеспечивает получение существенной информации о деятельности Компании, затрагивающей интересы ее акционеров и инвесторов.

самостоятельной деятельности Компании на рыночных условиях в интересах всех акционеров.

Полная версия Соглашения опубликована на веб-сайте Компании www.kaztransoil.kz в разделе «Акционерам и инвесторам».

4.5. ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Порядок выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров установлены Правилами выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров акционерных обществ АО НК «КазМунайГаз».

Независимым директорам выплачиваются:

- фиксированное вознаграждение;
- дополнительное вознаграждение за участие в очных заседаниях комитетов Совета директоров.

Компания компенсирует независимым директорам расходы (проезд, проживание, суточные), связанные с выездом на заседания Совета директоров и его комитетов, проводимые вне места постоянного жительства независимых директоров.

Выплата вознаграждения осуществляется при выполнении следующих условий:

- добросовестное выполнение полномочий члена Совета директоров, с использованием способов, которые в наибольшей степени отражают интересы Компании;
- руководство при принятии решений законодательством Республики Казахстан и Уставом Компании;
- участие в очных заседаниях, за исключением болезни, отпуска, командировки и участия во всех заочных заседаниях Совета директоров Компании.

Общий размер начисленного вознаграждения независимым директорам Компании по результатам их работы за 2014 год составил 48 450 тысяч тенге, включая налоги.

Остальные члены Совета директоров не получают вознаграждение в качестве членов Совета директоров за работу в данном органе.

4.6. СЛУЖБА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

Служба внутреннего аудита Компании была создана 8 августа 2013 года решением Совета директоров Компании.

Служба внутреннего аудита является органом Компании, непосредственно подчиненным и подотчетным Совету директоров Компании.

Курирование деятельности Службы осуществляется Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров компании.

Основной целью деятельности Службы является представление Совету директоров Компании независимой и объективной информации, предназначенной для обеспечения эффективного управления Компанией, путем внедрения системного подхода в совершенствование процессов управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

Определение количественного состава, срока полномочий Службы, назначение ее руководителя и иных работников Службы осуществляется Советом директоров Компании. В 2014 году количественный состав Службы был увеличен на 2 единицы и составил 5 единиц.

Служба осуществляет свою деятельность в соответствии с Годовым аудиторским планом, утверждаемым Советом директоров Компании. За отчетный период в соответствии с Годовым аудиторским планом Службы на 2014 год были проведены 5 основных аудитов производственных, операционных и финансовых процессов Компании, а также 2 аудиторских задания по оценке системы внутреннего контроля и корпоративной системы управления рисками Компании.

В целях устранения выявленных несоответствий объектами аудитов разрабатываются Планы корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям. Служба на постоянной основе осуществляет анализ и мониторинг за исполнением Компанией собственных рекомендаций, а также рекомендаций внешнего аудитора и Службы внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз».

По результатам мониторинга, по состоянию на 31 декабря 2014 года степень исполнения рекомендаций, выданных Службой в 2014 году, составила более 80%.

4.7. ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРАВЛЕНИЯ ЗА 2014 ГОД

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляет коллегиальный исполнительный орган в лице Правления.

Основными принципами деятельности Правления являются честность, добросовестность, разумность, осмотрительность, регулярность, а также максимальное соблюдение прав и интересов акционеров Компании и подотчетность решениям Общего собрания акционеров и Совета директоров.

Правление осуществляет свои функции на основании Устава Компании, Положения о Правлении и иных внутренних документов Компании.

Правление вправе принимать решение по любым вопросам деятельности Компании, не отнесенным законодательными актами Республики Казахстан и Уставом к исключительной компетенции других органов и должностных лиц Компании.

4.7.1. Назначение председателя и членов Правления

Вопрос определения количественного состава, срока полномочий Правления Компании, избрания Генерального директора (председателя Правления) и членов Правления, а также досрочного

прекращения их полномочий относится к исключительной компетенции Совета директоров.

4.7.2. Компетенция Правления и Генерального директора (председателя Правления)

Правление Компании возглавляет Генеральный директор (председатель Правления). Распределение полномочий между Правлением и Генеральным директором (председателем Правления) Компании определяется статьей 12 Устава и главой 4 Положения о Правлении.

Среди ключевых вопросов, отнесенных к компетенции Правления, следует выделить:

- утверждение штатного расписания центрального аппарата и структуры Компании с учетом утвержденных Советом директоров штатной численности работников и структуры центрального аппарата Компании, штатной численности службы корпоративного секретаря, а также утверждение штатной численности работников, штатного расписания и структуры филиалов и представительств Компании;

- координирование и направление работы филиалов, представительств Компании и ДСКО;
- принятие решений об оказании спонсорской (благотворительной) помощи;
- реализация Стратегии и Бизнес-плана Компании, и предоставление Совету директоров ежегодного Отчета о реализации Стратегии развития и Бизнес-плана Компании.

Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл»:

- возглавляет Правление;
- созывает заседания Правления и организует представление членам Правления необходимых материалов по вопросам повестки дня;

- организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления;
- совершает сделки неимущественного характера и сделки, в результате которых Компанией приобретается или отчуждается имущество, стоимость которого составляет менее двух процентов от общего размера стоимости активов;
- принимает решения об увеличении обязательств Компании на сумму до пяти процентов от размера ее собственного капитала;
- принимает решения по вопросам, касающимся текущей деятельности Компании, необходимым для выполнения задач Компании и не относящимся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров, а также компетенции Правления.

4.7.3. Ответственность Правления

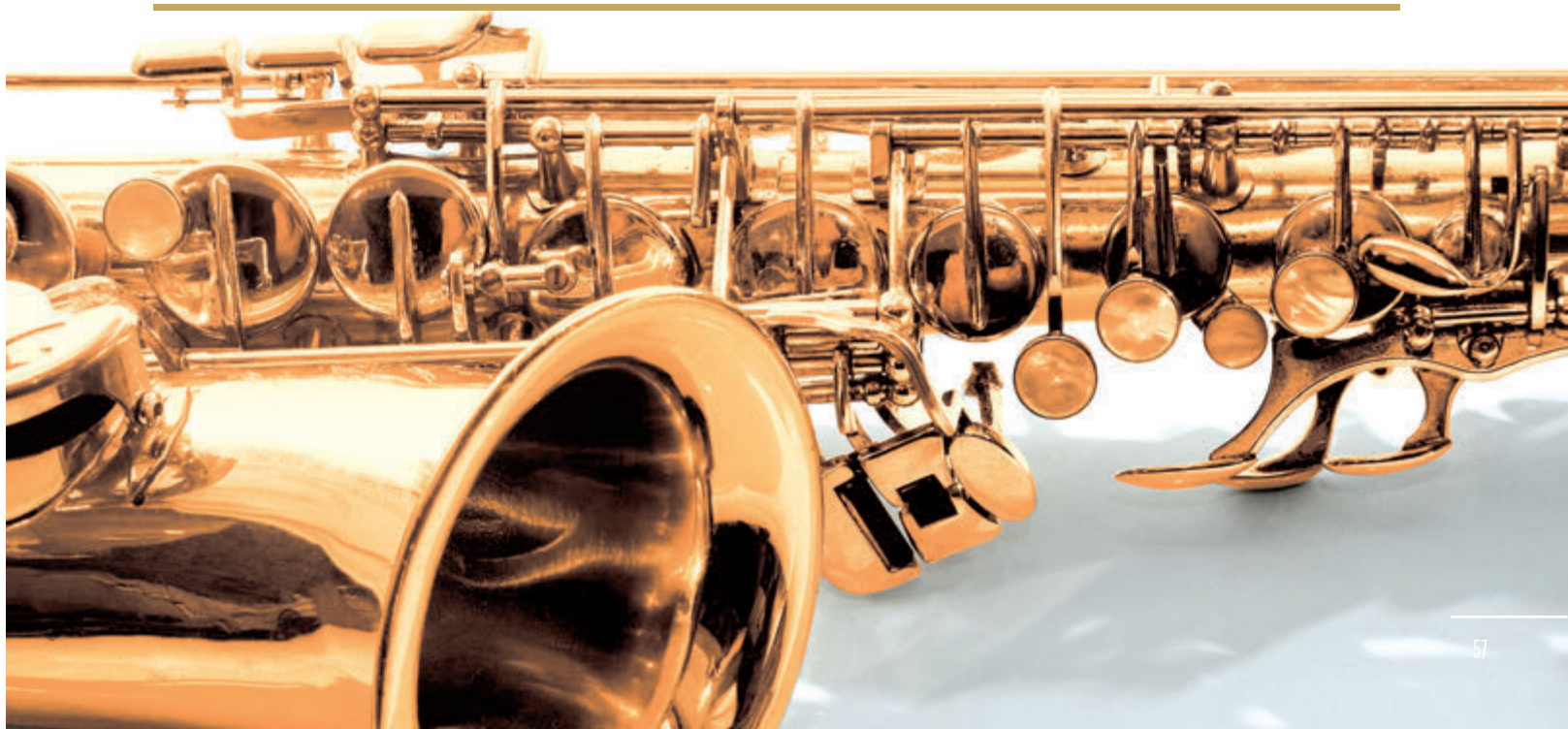
Правление несет ответственность за выделение финансовых и человеческих ресурсов для осуществления поставленных Общим собранием акционеров и Советом директоров целей. Правление

отчитывается перед Советом директоров за проделанную работу по достижению целей Компании.

4.7.4. Состав Правления

В 2014 году в состав Правления в разные периоды времени входили восемь членов.

Имя, Фамилия	Должность
Кайргельды Кабылдин	Генеральный директор (председатель Правления)
Сисенгали Утегалиев	Первый заместитель генерального директора по производству
Асем Нусупова	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Руслан Местоев	Заместитель генерального директора по поддержке бизнеса
Болат Отаров	Заместитель генерального директора по транспортировке
Булат Закиров	Заместитель генерального директора по развитию
Алмас Унгарсынов	Руководитель аппарата (с 27.05.2014)
Жайдарман Исаков	Управляющий директор по правовому обеспечению



СИСЕНГАЛИ УТЕГАЛИЕВ

Первый заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по производству



Родился 9 июня 1950 года. В 1972 году окончил геологоразведочный факультет Тюменского индустриального института по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений», квалификация – горный инженер-геолог.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1972–1984 годы

Работал оператором по добыче нефти и газа, занимал различные руководящие инженерно-технические должности Мангышлакского газодобывающего управления ПО «Мангышлакнефть».

1984–1995 годы

Являлся начальником нефтепромысла, главным инженером – первым заместителем НГДУ «Жетыбайнефть», ПО «Мангышлакнефть».

1995–1997 годы

Занимал должность начальника главного управления развития производства в Министерстве нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан.

1997–2002 годы

Занимал различные должности: от главного специалиста департамента технической политики до директора департамента управления производством проектами ЗАО «ННК «Казах-ойл».

2002–2004 годы

Являлся директором департамента разработки и добычи, директором департамента по добыче нефти и газа АО НК «КазМунайГаз».

2004–2007 годы

Являлся заместителем генерального директора АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» по производству.

2007–2009 годы

Занимал должность управляющего директора АО НК «КазМунайГаз».

2009–2012 годы

Занимал должность генерального менеджера по проектам добычи АО НК «КазМунайГаз».

С марта 2012 года является первым заместителем генерального директора АО «КазТрансОйл» по производству.

С 16 марта 2012 года является членом Правления АО «КазТрансОйл».

Дата текущего избрания: **23 мая 2012 года**.

Гражданин Республики Казахстан.

Владеет акциями Компании в количестве 4 650 штук или 0,0012% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО Компании не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

АСЕМ НУСУПОВА

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по экономике и финансам



Родилась 1 мая 1975 года. В 1996 году окончила Казахский государственный национальный университет имени Аль-Фараби по специальности «Экономика и менеджмент», квалификация – экономист, специалист в области менеджмента. В 1998 году в этом же университете окончила магистратуру по специальности «Экономика» со специализацией «Экономика и менеджмент», присвоена степень магистра экономики.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1998–2008 годы

Работала преподавателем кафедры «Менеджмент» Казахского государственного национального университета имени Аль-Фараби, экспертно-аналитиком в консалтинговой фирме NPV, главным экспертом в Совете Безопасности Республики Казахстан, заведующей сектора Администрации Президента Республики Казахстан, советником Министра финансов Республики Казахстан, советником Премьер-Министра, заведующей сводного аналитического отдела Канцелярии Премьер-Министра Республики Казахстан, вице-министром здравоохранения Республики Казахстан.

С декабря 2008 года занимает должность заместителя генерального директора АО «КазТрансОйл» по экономике и финансам.

С 12 февраля 2009 года является членом Правления АО «КазТрансОйл».

Дата текущего избрания: **20 сентября 2013 года**.

Гражданка Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

РУСЛАН МЕСТОЕВ

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по поддержке бизнеса



Родился 21 августа 1973 года. В 2002 году окончил Алматинский государственный университет им. Абая по специальности «Информатика и менеджер по компьютеризации».

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1990–2011 годы

Начал карьеру оператором ЭВМ Государственной внешнеторговой компании «Казахинторг» при Министерстве внешнеэкономических связей Республики Казахстан.

Занимал ответственные должности в GlencoreInternational AG, в корпорации «Внешинвест», ЗАО Открытый Накопительный Пенсионный Фонд «Улар», являлся советником акима Атырауской области, возглавлял Атырауский областной филиал ОАО «Народный банк Казахстана», был начальником отдела рынка транспортных услуг и развития автоэлектротранспорта Министерства транспорта и коммуникаций Республики Казахстан.

Являлся советником генерального директора в АО «Транспорт Нефти и Газа», являлся директором департамента контрактов, Главой Представительства АО «КазТрансОйл» в городе Москве, управляющим директором по государственным закупкам АО «НК «Казахстан Темир Жолы».

Работал в Северокаспийской Операционной Компании и Shell Development Kashagan (Нидерланды).

2011–2012 годы

Занимал должность управляющего директора АО «КазТрансОйл» по поддержке бизнеса, являлся руководителем аппарата АО «КазТрансОйл», занимал должность заместителя генерального директора АО «КазТрансОйл» по транспортировке.

С 20 сентября 2012 года является заместителем генерального директора АО «КазТрансОйл» по поддержке бизнеса.

С 9 декабря 2011 года является членом Правления АО «КазТрансОйл».

Дата текущего избрания: **23 мая 2012 года**.

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

БОЛАТ ОТАРОВ

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по транспортировке



Родился 23 февраля 1966 года. В 1988 году окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина по специальности «Технология машиностроения, металлорежущие станки и инструменты» и получил квалификацию инженер-механик.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1988–1998 годы

Работал в опытно-экспериментальном НГДУ «Каражанбастермнефть»,

НГДУ «Комсомольскнефть», НГДУ «КаламкасМунайГаз», ПО «Южнефтепровод».

1998–1999 годы

Являлся заместителем директора по транспортировке, начальником товарно-транспортного отдела Западного филиала АО «КазТрансОйл».

1999–2003 годы

Занимал должность директора департамента транспортировки АО «КазТрансОйл».

2003–2006 годы

Являлся исполнительным директором по товарно-транспортным операциям АО «КазТрансОйл».

2006–2007 годы

Являлся исполнительным директором по транспортировке АО «КазТрансОйл».

С мая 2007 года является заместителем генерального директора

АО «КазТрансОйл» по транспортировке.

С 20 февраля 2008 года является членом Правления АО «КазТрансОйл».

Дата текущего избрания: **23 мая 2012 года**.

Гражданин Республики Казахстан.

Являлся членом Совета директоров компании Batumi Terminals Limited.

Владеет акциями Компании в количестве 135 штук или 0,000035% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

БУЛАТ ЗАКИРОВ**Заместитель генерального директора
АО «КазТрансОйл» по развитию**

Родился 16 июля 1976 года. В 1997 году окончил Казахскую Государственную Академию Управления по специальности «Международные экономические отношения», квалификация – экономист-международник. Получил степень магистра наук в области энергетических отраслей (MSc in Energy Studies) в университете города Данди (Великобритания), специализация – экономика нефти и газа.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**1999–2001 годы**

Являлся специалистом департамента стратегического планирования АО «КазТрансОйл», главным специалистом, координатором проекта, менеджером департамента управления проектами АО «КазТрансОйл».

2001–2006 годы

Работал главным менеджером, заместителем директора, директором департамента транспортной логистики АО «КазТрансОйл».

Занимал должность директора департамента перспективного развития АО «КазТрансОйл».

2006–2009 годы

Занимал должность заместителя генерального директора АО «КазТрансОйл» по развитию.

2009–2010 годы

Являлся заместителем генерального директора ТОО «КМГ–Транскаспий».

2010–2011 годы

Занимал должность генерального директора ТОО «КМГ–Транскаспий».

С января по апрель 2012 года

Являлся советником генерального директора АО «КазТрансОйл», затем управляющим директором АО «КазТрансОйл».

С мая 2012 года является заместителем генерального директора АО «КазТрансОйл» по развитию.

С 16 марта 2012 года является членом Правления АО «КазТрансОйл».

Дата текущего избрания: **23 мая 2012 года**.

Является членом Совета директоров ЗАО «КТК-Р» и компании Batumi Terminals Limited.

Гражданин Республики Казахстан.

Владеет акциями Компании в количестве 1 520 штук или 0,0004% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО Компании не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

АЛМАС УНГАРСЫНОВ**Руководитель аппарата АО «КазТрансОйл»**

Родился 10 октября 1976 года. В 1998 году окончил Казахскую Государственную Академию управления по специальности «Финансы и кредит», квалификация – экономист. В 2005 году окончил Актауский государственный университет им. Ш.Есенова по специальности «Разработка нефтяных и газовых месторождений», квалификация – горный инженер.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**1998–1999 годы**

Работал в Налоговом комитете по Ауэзовскому району г. Алматы, Главном управлении Комитета налоговой полиции по г. Алматы.

В должности налогового инспектора, лейтенант налоговой полиции.

2000–2002 годы

Работал в Национальной нефтегазовой компании «Казахойл» на должностях главного аналитика департамента Тенгизского проекта, заведующего сектором департамента сервисных проектов, менеджера департамента сервисных проектов.

2002 год

Являлся вице-президентом ОАО «УзеньМунайГаз».

2002–2004 год

Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции.

Работал в должности директора департамента по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Мангистауской области.

2004 год

Руководитель аппарата, Советник генерального директора АО «Разведка Добыча» «КазМунайГаз».

2009–2011 годы

Занимал должности Советника генерального директора, коммерческого директора, заместителя генерального директора РГП «ГосНПЦзем».

С 9 июля 2012 года является руководителем аппарата АО «КазТрансОйл».

С 27 мая 2014 года является членом Правления АО «КазТрансОйл».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

ЖАЙДАРМАН ИСАКОВ

Управляющий директор по правовому обеспечению АО «КазТрансОйл»



Родился 29 октября 1965 года. В 1989 году окончил Казахский государственный университет им. С.М. Кирова по специальности «Правоведение», квалификация – юрист. В 2003 году прошел обучение в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, тема специализации «Юрист нефтегазовой отрасли».

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

1989–2000 годы

Свою трудовую деятельность начал юристом торгово-заготовительной базы №456 Управления торговли Министерства обороны

СССР, затем работал в юридических компаниях, в Корпорации «Богас» – начальником юридического отдела, в Московском отделении Казахского акционерного банка «Туранбанк» – ведущим юрисконсультантом, главным специалистом-юрисконсультантом, в Министерстве финансов Республики Казахстан занимал должности от главного специалиста до заместителя директора департамента юридической службы в Министерстве финансов Республики Казахстан.

2000–2001 годы

Занимал должность заместителя директора юридического департамента ЗАО «КазТрансГаз».

2001–2002 годы

Являлся главным юрисконсультантом юридического департамента АО НК «Транспорт Нефти и Газа».

2002 год Занимал должность главного юриста департамента правового обеспечения АО НК «КазМунайГаз».

2002–2014 годы

Являлся директором юридического департамента АО «КазТрансОйл».

С 4 мая 2014 года является управляющим директором по правовому обеспечению АО «КазТрансОйл».

С 12 мая 2003 года является членом Правления АО «КазТрансОйл».

Дата текущего избрания: 23 мая 2012 года.

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

4.7.5. Информация о заседаниях Правления в 2014 году

В течение 2014 года Правление провело 33 очных заседания, на которых были приняты решения по 202 рассмотренным вопросам.

Посещаемость заседаний Правления в 2014 году

Член Правления	Посещаемость заседаний	%	Период нахождения в составе Правления в отчетном периоде
Кайргельды Кабылдин	32 из 33	97	01.01.2014–31.12.2014
Сисенгали Утегалиев	22 из 33	67	01.01.2014–31.12.2014
Асем Нусупова	29 из 33	88	01.01.2014–31.12.2014
Руслан Местоев	25 из 33	76	01.01.2014–31.12.2014
Болат Отаров	21 из 33	64	01.01.2014–31.12.2014
Булат Закиров	27 из 33	82	01.01.2014–31.12.2014
Алмас Унгарсынов	16 из 21	76	27.05.2014–31.12.2014
Жайдарман Исаков	29 из 33	88	01.01.2014–31.12.2014

В течение года Правлением помимо прочего были приняты решения:

- о заключении сделок, в результате которых Компанией отчуждается и/или приобретает имущество, стоимость которого составляет более 2%, но менее 25% от общего размера стоимости активов Компании;
- о заключении сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность, с организациями, входящими в группу АО «Самрук-Қазына»;
- об оказании Компанией спонсорской (благотворительной) помощи;
- по вопросам деятельности ДСКО.

Правлением в 2014 году были утверждены следующие внутренние документы Компании:

- Правила социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов в АО «КазТрансОйл»;
- Правила управления антикризисными коммуникациями в АО «КазТрансОйл»;
- Правила управления рисками информационной безопасности АО «КазТрансОйл»;
- Рабочая инструкция по применению Учетной политики группы компаний АО «КазТрансОйл»;
- Правила проведения конкурса «Жаса, Қазақ тілі!» в АО «КазТрансОйл»;
- Правила организации и проведения платежей в АО «КазТрансОйл»;
- Правила управления рисками в области безопасности и охраны труда АО «КазТрансОйл»;
- Правила приемки и оформления товаров, поступающих в АО «КазТрансОйл»;
- Правила организации оперативного управления технологическим процессом транспортировки нефти и подачи воды (диспетчеризация) в АО «КазТрансОйл»;
- Правила по работе с отчетами по оценке активов и проверке активов на обесценение АО «КазТрансОйл»;
- Правила внесения изменений в системы обработки информации, производственно-технологической связи, комплекс технических и программных средств автоматизированной системы управления технологическими процессами и промышленные системы АО «КазТрансОйл»;
- Руководство по системе управления информационной безопасностью АО «КазТрансОйл»;
- Регламент взаимодействия между структурными подразделениями, корпоративным секретарем АО «КазТрансОйл» при подготовке финансовой отчетности и проведении внешнего аудита финансовой отчетности;
- Правила подготовки консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл»;
- Методика определения степени удовлетворенности персонала центрального аппарата АО «КазТрансОйл» по административно-хозяйственным вопросам;
- Классификатор бизнес-процессов АО «КазТрансОйл» и Матрица рисков и контролей АО «КазТрансОйл» по отдельным бизнес-процессам.

4.7.6. Отчет о работе Комитета по рискам при Правлении

В целях предварительного рассмотрения вопросов управления рисками и подготовки по ним рекомендаций Правлению АО «КазТрансОйл» при Правлении функционирует Комитет по рискам. Комитет является консультативно-совещательным органом, осуществляющим свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по рискам АО «КазТрансОйл» и иными внутренними документами Компании в области управления рисками и внутреннего контроля.

В течение 2014 года Комитетом по рискам было проведено 6 заседаний, из них 4 очных и 2 заочных, заседания были посвящены вопросам, направленным на дальнейшее внедрение и совершенствование корпоративной системы управления рисками (далее – КСУР) и системы внутреннего контроля (далее – СВК) Компании в рамках следующих компонентов:

- совершенствование методологической базы;
- управление рисками и внутренний контроль;
- мониторинг.

В рамках компонента «Совершенствование методологической базы» Комитет по рискам рассмотрел:

- отчет по совершенствованию системы внутреннего контроля;
- матрицу рисков и контролей системы внутреннего контроля.

В рамках компонента «Управление рисками и внутренний контроль» Комитет по рискам рассмотрел:

- реестр рисков и карту рисков АО «КазТрансОйл»;
- уровень толерантности к ключевым рискам;
- ключевые рисковые показатели;
- шкалу оценки воздействия рисков Компании (финансовые и нефинансовые показатели воздействия рисков);
- классификатор рисков Компании.

В рамках компонента «Мониторинг» Комитет по рискам рассмотрел:

- отчет о динамике рисков Компании;
- отчет о выполнении Плана мероприятий по управлению ключевыми рисками Компании;
- карту рисков Компании;
- отчет о текущем состоянии ключевых рисковых показателей;
- отчет о соблюдении уровней толерантности к ключевым рискам.



4.8. КОРПОРАТИВНАЯ ЭТИКА

Основополагающими корпоративными ценностями, на основе которых формируется деятельность АО «КазТрансОйл», являются порядочность, надежность, профессионализм ее сотрудников, эффективность их труда, взаимовыручка, уважение друг к другу, к заинтересованным сторонам и обществу в целом.

Компания привержена высоким стандартам корпоративной этики и при осуществлении своей деятельности:

- соблюдает нормы законодательства Республики Казахстан, актов государственных органов и решения Общего собрания акционеров, иных документов, относящихся к деятельности Компании;
- обеспечивает соблюдение и уважение прав человека;
- действует справедливо и добросовестно, не приемлет взятки и аналогичной порочной деловой практики, а также практики дарения и получения подарков, за исключением принятых в деловой практике;
- относится к должностным лицам и сотрудникам справедливо, с уважением и соблюдением этических норм;

- стремится к тому, чтобы все отношения с заинтересованными сторонами были взаимовыгодными;
- проявляет уважение и бережно относится к окружающей среде.

В Компании принимаются все возможные меры, направленные на предупреждение и пресечение фактов нарушений. Все действия Компании в этом направлении регламентированы рядом документов, основной из которых – Политика по управлению риском возникновения нарушений АО «КазТрансОйл».

Указанная Политика раскрывает понятие и виды нарушений, регулируемых Политикой, определяет полномочия и ответственность участников процесса управления риском возникновения нарушений для обеспечения соответствующих процедур предотвращения, выявления и расследования нарушений в АО «КазТрансОйл», включая процедуры, направленные на противодействие коррупции. Сотрудники АО «КазТрансОйл» придерживаются в своей деятельности принципов и процедур, установленных в данной Политике.

4.9. УРЕГУЛИРОВАНИЕ КОРПОРАТИВНЫХ КОНФЛИКТОВ И КОНФЛИКТОВ ИНТЕРЕСОВ

Члены Совета директоров и члены Правления, как и работники Компании, выполняют свои профессиональные функции добросовестно и разумно, с должной заботой и осмотрительностью, в интересах Компании и акционеров, избегая корпоративных конфликтов и конфликта интересов.

В случае наличия или возникновения корпоративных конфликтов должностные лица Компании своевременно сообщают Корпоративному секретарю о наличии и возникновении таких конфликтов.

Процедуры по предотвращению конфликтов интересов, а также деятельность органов Компании в рамках мероприятий по урегулированию конфликтов интересов регламентированы Кодексом корпоративного управления и Кодексом корпоративной этики АО «КазТрансОйл».

Должностные лица Компании в целях недопущения и предотвращения корпоративных конфликтов и конфликтов интересов:

- соблюдают права акционеров в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом, Кодексом корпоративного управления и другими внутренними документами Компании;
- не разглашают и не используют в личных интересах или в интересах третьих лиц конфиденциальную информацию о Компании;

- регулярно и своевременно сообщают Компании сведения о своих аффилированных лицах и об изменениях оснований возникновения их аффилированности;
- воздерживаются от действий и стараются не допускать ситуаций, которые могут привести к возникновению корпоративных конфликтов и конфликтов интересов между акционерами и Компанией.

В целях обеспечения объективности оценки уровня корпоративного конфликта и создания условий для его эффективного урегулирования, лица, чьи интересы конфликт затрагивает или может затронуть, не принимают участия в его урегулировании.

Генеральный директор (председатель Правления) от имени Компании осуществляет урегулирование корпоративных конфликтов по всем вопросам, принятие решений по которым не отнесено к компетенции Совета директоров, а также самостоятельно определяет порядок ведения работы по урегулированию корпоративных конфликтов.

Совет директоров осуществляет урегулирование корпоративных конфликтов по всем вопросам, относящимся к его компетенции. Корпоративный секретарь обеспечивает максимально возможный уровень информированности Совета директоров о сути корпоративного конфликта.

4.10. ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» В 2014 ГОДУ

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
ТОО «КАЗАХОЙЛ – АКТОБЕ»		
1.	- договор на предоставление услуг по водоснабжению ГНПС Алибекмола» Актюбинского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл» по водоводу Кумжарган – вахтовый поселок «Мунайши»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 25 февраля 2014 года (протокол №2/2014)
2.	- договор поставки нефти для нужд котельной Актюбинского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 8 апреля 2014 года (протокол №3/2014)
3.	- договор транспортной экспедиции	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 15 декабря 2014 года (протокол №13/2014)
ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»		
4.	- договор купли и продажи продукции (природного газа)	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 25 февраля 2014 года (протокол №2/2014)
5.	- договор купли и продажи продукции (горючего природного газа) на НПС 663 км, НПС имени Т.Касымова, НПС «Индер», ЛПДС «Кигач» Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 15 декабря 2014 года (протокол №13/2014)
АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»		
6.	- договор на отпуск и прием природного газа для нужд НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 25 февраля 2014 года (протокол №2/2014)
7.	- договор на отпуск воды для нужд ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 8 апреля 2014 года (протокол №3/2014)
8.	- договор на отпуск (потребление) тепловой энергии в виде горячей воды для ГНПС «Каламкас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 5 сентября 2014 года (протокол №9/2014)
9.	- договор транспортной экспедиции	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 15 декабря 2014 года (протокол №13/2014)
10.	- договор на отпуск и прием природного газа для нужд НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 30 декабря 2014 года (протокол №14/2014)
11.	- договор на отпуск (потребление) тепловой энергии в горячей воде для ГНПС «Каламкас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 30 декабря 2014 года (протокол №14/2014)
12.	- договор на отпуск воды для нужд ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 30 декабря 2014 года (протокол №14/2014)
АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»		
13.	- договор поставки природного газа для нужд общежития Жанажол Актюбинского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 25 февраля 2014 года (протокол №2/2014)
14.	- договор транспортной экспедиции	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 15 декабря 2014 года (протокол №13/2014)
ТОО «ПЕТРО КАЗАХСТАН ОЙЛ ПРОДАКТС»		
15.	- договор на предоставление услуг по водоснабжению (подаче воды) и отводу (приему) стоков вод на ПСП «Шымкент» Шымкентского нефтепроводного управления Восточного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 25 февраля 2014 года (протокол №2/2014)

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
16.	- договор на предоставление услуг по водоснабжению (подаче воды) и отводу стоков (приему сточных вод) на ПСП «Шымкент» Шымкентского нефтепроводного управления Восточного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 30 декабря 2014 года (протокол №14/2014)
ТОО «КИ ДИСТРИБЬЮШН»		
17.	- договор поставки	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 25 февраля 2014 года (протокол №2/2014)
18.	- договор поставки	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 7 ноября 2014 года (протокол №11/2014)
19.	- договор поставки	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 30 декабря 2014 года (протокол №14/2014)
ЧАСТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «КОРПОРАТИВНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ «САМУК-ҚАЗЫНА»		
20.	- договор о закупках услуг по организации и проведению обучающих программ	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 17 апреля 2014 года (протокол №4/2014)
21.	- договор о закупках услуг по предоставлению персонала	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 27 июня 2014 года (протокол №6/2014)
22.	- договор о закупках дополнительных услуг по организации и проведению обучающих программ	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 21 ноября 2014 года (протокол №12/2014)
ТОО «BIOENGINEERING»		
23.	- договор об оказании услуг по проведению ликвидации исторических загрязнений (уборке нарушенных земель), вывозу загрязненного нефтью грунта на специализированную площадку (специально оборудованные места) товарищества с ограниченной ответственностью Bioengineering («Биоинжиниринг») для переработки с последующей рекультивацией нарушенных земель	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 27 мая 2014 года (протокол №5/2014)
ТОО «СЕРВИСНЫЙ ЦЕНТР «КАЗТУРБОРЕМОНТ»		
24.	- договор подряда на выполнение работ по обустройству фильтров грязеуловителей и узла предохранительных клапанов на технологическом трубопроводе НПС «Косчагыл» Кульсаринского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 27 мая 2014 года (протокол №5/2014)
25.	- договор подряда на выполнение работ по реконструкции трубопроводов хозяйственно-бытового назначения ЛПДС «Кигач» Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 27 мая 2014 года (протокол №5/2014)
26.	- договор подряда на выполнение работ по реконструкции производственно-бытовой канализации ЛПДС «Кигач» Западного филиала АО «КазТрансОйл»	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 27 мая 2014 года (протокол №5/2014)
ТОО «КАЗАХСТАНСКО-КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД»		
27.	- договор на эксплуатацию магистрального нефтепровода Атасу – Алашанькоу	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 31 июля 2014 года (протокол №8/2014)
28.	- договор на эксплуатацию магистрального нефтепровода Кенкияк – Кумколь	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 31 июля 2014 года (протокол №8/2014)
АО «КАЗКОММЕРЦ СЕКЬЮРИТИЗ» (ДОЧЕРНЯЯ ОРГАНИЗАЦИЯ АО «КАЗКОММЕРЦБАНК»)		
29.	- дополнительное соглашение №1 к договору на оказание услуг маркет-мейкера по ценным бумагам АО «КазТрансОйл» от 6 января 2014 года №US35/2014	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 5 сентября 2014 года (протокол №9/2014)
АО «ДК БТА БАНКА «БТА СТРАХОВАНИЕ»		
30.	- договор обязательного экологического страхования	решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 27 июня 2014 года (протокол №7/2014)
АО «СЗТК «МУНАЙТАС»		
31.	- договор о закупках услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов (эксплуатация объектов и сооружений магистрального нефтепровода Кенкияк – Атырау)	решение Правления АО «КазТрансОйл» от 5 февраля 2014 года (протокол №2)
32.	- соглашение о расторжении договора о закупках услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов (эксплуатация объектов и сооружений магистрального нефтепровода Кенкияк – Атырау) от 14 февраля 2014 года № 44-2014//OS2/2014	решение Правления АО «КазТрансОйл» от 6 августа 2014 года (протокол №17)

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
33.	- договор о закупках услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов (эксплуатация объектов и сооружений магистрального нефтепровода Кенкияк – Атырау)	решение Правления АО «КазТрансОйл» от 26 августа 2014 года (протокол №19)
34.	- договор о закупках услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов (эксплуатация объектов и сооружений магистрального нефтепровода Кенкияк – Атырау)	решение Правления АО «КазТрансОйл» от 30 декабря 2014 года (протокол №33)
АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ»		
35.	- договор доверительного управления имуществом	решение Правления АО «КазТрансОйл» от 1 апреля 2014 года (протокол №7)
АО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ», АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ», ТОО МОРСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙТЕНИЗ», ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ» и частной компанией с ограниченной ответственностью «КМГ КАШАГАН Б.В.»		
36.	- договоры транспортной экспедиции	решение Правления АО «КазТрансОйл» от 11 декабря 2014 года (протокол №31)

4.11. КОРПОРАТИВНАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

Компания осознает важность развития корпоративной системы управления рисками КСУР и СВК, как ключевого элемента системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию, оценку, мониторинг и уменьшение потенциальных рисков событий, которые могут негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей.

Компания развивает и совершенствует КСУР и СВК путем применения совокупности организационных мер, методик, процедур, норм корпоративной культуры и действий, для достижения оптимального баланса между ростом стоимости Компании, ее прибыльностью и рисками.

Компанией была сформирована единая методологическая база по управлению рисками, утвержден Классификатор рисков Компании, внедрена практика лимитирования рисков, а именно: определение границ риска в финансовых и нефинансовых показателях и уровней толерантности по отношению к ключевым рискам, установление лимитов на банки-контрагенты, а также разработка ключевых рисков показателей.

В целях дальнейшего внедрения и совершенствования СВК Компанией были разработаны и утверждены следующие внутренние документы, регламентирующие СВК:

- Политика СВК Компании, которая содержит заявление о направлениях и намерениях развития, принципах в области внутреннего контроля, и представляет собой общее видение руководства по совершенствованию и развитию СВК;
- Регламент СВК Компании, который определяет взаимодействие субъектов СВК и распределение ответственности за организацию, функционирование и эффективность СВК.

Кроме того, для построения эффективной СВК, направленной на своевременное выявление и анализ рисков процессного уровня, а также определение и анализ контрольных процедур по управлению данными рисками, разработаны и утверждены матрицы рисков и контролей и блок-схемы отдельных бизнес-процессов, утвержден Классификатор бизнес-процессов Компании.

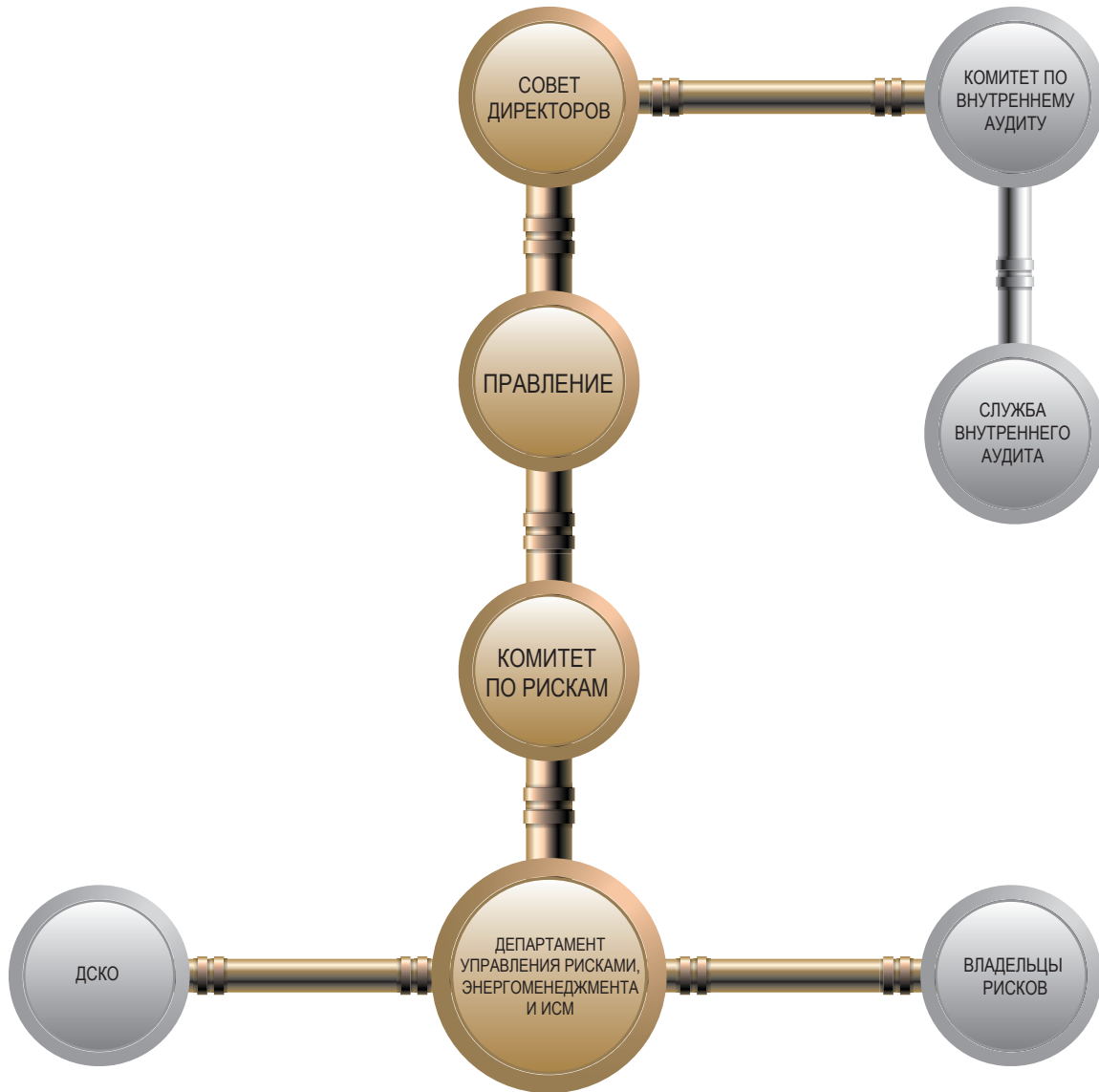
В 2014 году Службой внутреннего аудита Компании была проведена независимая оценка эффективности КСУР и СВК в Компании. Совокупная оценка эффективности КСУР составила 75% (высокий), а СВК – 80% (высокий). По результатам проведенной оценки разработаны планы по дальнейшему совершенствованию КСУР и СВК.

Риск-культура в Компании развивается путем вовлеченности всех структурных подразделений Компании и его ДСКО в процесс управления рисками, а также за счет регулярного обмена информацией между Советом директоров, Правлением и работниками Компании.

В целях повышения риск-культуры в 2014 году:

- для членов Совета директоров и Правления Компании был проведен семинар на тему: «Применение технологий риск-менеджмента в текущей управленческой деятельности для принятия риск-ориентированных решений, оптимизации контрольных процедур» в формате риск-сессии;
- для работников Компании и ДСКО были проведены корпоративные семинары в области управления рисками с привлечением как внешних консультантов, так и силами риск-менеджеров Компании.

Структура корпоративной системы управления рисками



4.11.1. Ключевые риски Компании и меры по их минимизации

Деятельность АО «КазТрансОйл» подвержена влиянию различного вида рисков. В соответствии с классификатором рисков Компании, предусмотрены риски в следующих областях:

- производственные риски, связанные с процессом производства (риски технологического процесса, риски организации планирования и утверждения Производственной программы);
- непроизводственные риски, связанные с непроизводственными бизнес-процессами (риски стратегического и среднесрочного планирования, риски финансовой устойчивости, риски персонала, риски информационных технологий и т.д.);
- риски внешней среды, малоуправляемые либо неуправляемые (риски контрагентов, рыночные риски и т.д.);
- риски инвестиционных проектов.

В Компании на ежегодной основе актуализируется Программа управления рисками, которая включает реестр рисков и карту рисков, ключевые рисковые показатели, уровень толерантности к ключевым рискам, план мероприятий по управлению рисками.

Согласно реестру и карте рисков Компании на 2014 год выявлено и оценено 67 рисков.

Наиболее значимыми рисками Компании являются:

Наименование риска	Мероприятия по управлению рисками
Гибель оборудования или выход из строя оборудования	Техническое обслуживание и ремонты; Реконструкция, модернизация оборудования; Оптимизация технологических режимов эксплуатации оборудования; Своевременная диагностика оборудования; Повышение квалификации работников.
Аварии техногенного характера	Проведение пожарно-тактических учений и занятий; Проведение обучений мерам пожарной безопасности; Закуп услуг по охране производственных объектов от пожаров; Повышение уровня знаний обслуживающего персонала; Добровольное страхование имущества от ущерба.
Несчастные случаи, связанные с производством и приведшие к нетрудоспособности или смерти	Организационные и технические мероприятия по безопасному проведению работ; Внутренний контроль в области безопасности и охраны труда; Реализация плана организационно-технических, санитарно-гигиенических и лечебно-профилактических мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний; Обучения и проверка знаний по вопросам безопасности и охраны труда.
Экологические риски (претензии и административные штрафы)	Получение разрешений на эмиссию в полном заявленном объеме; Соблюдение лимитов на эмиссии в окружающую среду; Соблюдение правил эксплуатации оборудования; Разработка технологических режимов работ оборудования и объектов; Экологическое страхование.
Снижение или прекращение поставок нефти	Заключение долгосрочных договоров с грузоотправителями; Привлечение новых грузоотправителей.
Понижение тарифов на транспортировку нефти	Корректировка статей затрат тарифной сметы, а также инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

По каждому риску разработаны текущие мероприятия предупреждающего воздействия, направленные на снижение вероятности реализации риска и текущие мероприятия корректирующего воздействия, направленные на снижение последствия реализации риска, а также определены сроки и ответственные за их выполнение. Кроме того, проводится постоянный мониторинг выполнения мероприятий по управлению рисками, и на ежеквартальной

основе предоставляется отчет Правлению и Совету директоров Компании.

Благодаря эффективной КСУР и СВК, а также своевременному выявлению, оценке и реагированию на риски, Компания успешно продолжает свою деятельность и сохраняет лидирующие позиции в Казахстане по предоставлению услуг по транспортировке нефти.

4.12. ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА

В Компании разработана, внедрена и функционирует ИСМ, на основе требований международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001.

Основной целью ИСМ Компании является поддержание и постоянное улучшение системы управления, направленной на повышение качества предоставляемых услуг, обеспечение безопасных условий труда и снижение травматизма, предупреждение профессиональных заболеваний, снижение отрицательного воздействия на окружающую среду, сокращение энергопотребления и повышение энергоэффективности.

В целях поддержания и улучшения ИСМ Компании, в отчетном периоде были проведены следующие мероприятия:

- проведено обучение работников Компании требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001 и


ISO 50001, а также обучение и стажировка внутренних аудиторов Компании;

- актуализирована Политика в области качества, Политика в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды;
- утверждена Энергетическая политика Компании;
- проведен энергетический аудит;
- проведены внутренние аудиты в подразделениях Компании на соответствие международным стандартам ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001, по результатам которых разработаны планы корректирующих и предупреждающих действий, а также мероприятия по улучшению ИСМ;
- проведено плановое анкетирование потребителей услуг Компании (по транспортировке нефти и по организации транспортировки и транзита казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств). По результатам анализа полу-

- ченных анкет определено, что 100% опрошенных потребителей удовлетворены качеством оказываемых услуг;
- реализован проект по совершенствованию системы обратной связи Компании с потребителями услуг по транспортировке нефти, посредством разработанного сайта «Тасымалдау»;
 - в рамках совершенствования бизнес-процесса «Документооборот» проведена интеграция SAP HR с системой электронного документооборота, совершенствование системы отчетности контрольных писем/поручений.







**ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА
О РЕЗУЛЬТАТАХ
ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Данный раздел содержит обсуждения и анализ, позволяющие выявить и оценить основные тенденции и значительные изменения результатов деятельности и финансового положения АО «КазТрансОйл». Настоящий обзор основан на консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его следует читать вместе с консолидированной годовой финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями, а также вместе

с иной информацией, представленной в других разделах данного документа. Все финансовые данные и их обсуждение основываются на аудированной консолидированной годовой финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО), принятыми Советом по международным стандартам бухгалтерского учета.

Основные консолидированные финансовые результаты АО «КазТрансОйл» за 2014 и 2013 годы (в млн. тенге)

Показатели	Факт 2014 года	План 2014 года	Факт 2013 года	Исполнение плана в 2014 году, %	Изменение в 2014 году в сравнении с 2013 годом, %
Выручка	206 637	199 389	196 367	104	105
Себестоимость реализации	-121 309	-122 775	-110 969	99	109
Валовая прибыль	85 328	76 615	85 398	111	100
Общие и административные расходы	-13 593	-13 869	-11 028	98	123
Обесценение основных средств	-8 119	-5 081	-12 663	160	64
Прибыль от операционной деятельности	64 427	64 195	62 617	100	103
(Убыток)/Доход от долевого участия	-6 255	-12 526	11 847	50	-53
Расходы по подоходному налогу	-15 699	-14 418	-13 847	109	113
Чистая прибыль за период	46 431	39 622	63 544	117	73

В 2014 году на результаты АО «КазТрансОйл» повлияли как внутренние, так и внешние факторы, которым подвержена деятельность Компании и ее дочерней организации (далее совместно с Компанией именуемые – Группа):

- повышение тарифа на транспортировку нефти;

Время действия	Тариф в тенге за 1 тонну на 1000 км без НДС	
	на экспорт	на внутренний рынок
с 1 января 2014 года	4 850,6	2 931,8
с 1 апреля 2014 года	5 817,2	2 931,8

- переориентация поставок нефти с экспортных направлений на внутренний рынок Республики Казахстан. С 1 января 2014 года прекращены поставки российской нефти на НПЗ Республики Казахстан и загрузка ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» осуществляется из ресурсов казахстанских производителей (месторождений актюбинского и кумкольского регионов) в объемах согласно графикам транспортировки нефти, утвержденным Министерством энергетики Республики Казахстан.

В рамках Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику, совершенным в городе Москва 24 декабря 2013 года, с 1 января 2014 года осуществляется транспортировка нефти ОАО «НК «Роснефть» на экспорт в Китайскую Народную

Республику в количестве 7 млн. тонн в год по маршруту Прииртышск (Республика Казахстан) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашаньюко (Китайская Народная Республика).

При поставке российской нефти в Китайскую Народную Республику и казахстанской нефти на ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» осуществляется замещение нефти на участке нефтепровода Атасу – ПНХЗ российской нефтью (поставка на ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»), на участке нефтепровода ПНХЗ – Атасу казахстанской нефтью (поставка в Китайскую Народную Республику) на основании графиков транспортировки нефти, утверждаемых Министерством энергетики Республики Казахстан;

- обесценение активов ВТЛ. Группа признала обесценение по группе ВТЛ, что было вызвано уменьшением прогнозов по объемам перевалки нефти и нефтепродуктов;
- девальвация тенге. В начале февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел девальвацию тенге, что оказало влияние на финансовый результат ККТ, и соответственно на итоговый результат Группы.

Общие доходы Группы за отчетный период составили 213 672 млн. тенге, что на 6% выше общих доходов за 2013 год (202 260 млн. тенге).

В 2014 году доля выручки в общих доходах Группы составила 96,7%, что соответствует 206 637 млн. тенге.

Структура доходов (в %)

	2014	2013
Выручка	96,7	97,1
Финансовые доходы	2,1	2,1
Прочие операционные доходы	1,2	0,8

Структура выручки (в млн. тенге)

	2014	2013
Выручка	206 637	196 367
Транспортировка сырой нефти	164 394	153 861
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	15 516	17 810
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	8 231	6 817
Плата за недопоставленные объемы нефти	6 715	6 345
Транспортировка воды	6 860	6 573
Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта	3 788	3 995
Прочее	1 133	965

Выручка Группы за 2014 год превышает уровень аналогичного показателя за 2013 год на 5%.

На данную динамику роста повлияло увеличение доходов от транспортировки нефти (2014 год: 164 394 млн. тенге, 2013 год: 153 861 млн. тенге), что в основном обусловлено повышением тарифа на перекачку нефти, а также доходами от транзита и замещения нефти.

На увеличение также оказал рост доходов по следующим видам деятельности:

- увеличение объемов поставки воды нефтегазодобывающим компаниям в связи с ростом потребления для обеспечения производственных нужд, а также увеличением забора воды коммунальными предприятиями (2014 год: 24 815 тыс. куб. м, 2013 год: 23 390 тыс. куб. м);

- отражением в доходах штрафов за недозаявленные и/или недопоставленные обязательные минимальные объемы нефти (2014 год: 6 715 млн. тенге, 2013 год: 6 345 млн. тенге), которые были получены Группой в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти с условиями по обязательным минимальным годовым объемам;
- увеличением выручки от услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, что в основном связано с ростом стоимости услуг Группы, вследствие индексации заработной платы на коэффициент инфляции, а также увеличением штатного расписания, вследствие ввода в эксплуатацию НПС 8 и НПС 10. Кроме того, в связи с поручением Президента Республики Казахстан проведена дополнительная индексация заработной платы производственного персонала на 10%.

Наряду с увеличением, отмечается снижение доходов в 2014 году от перевалки нефти и нефтепродуктов ВТЛ на 13% или на 2 294 млн. тенге по сравнению с показателем 2013 года, что, в свою очередь, связано со снижением объемов перевалки нефти (2014 год: 1 674 тыс. тонн, 2013 год: 3 374 тыс. тонн).

Финансовые доходы за 2014 год составили 4 517 млн. тенге, что выше показателя 2013 года на 8%. На такой рост повлияло увеличение процентных доходов по банковским вкладам на 11% по сравнению с показателем 2013 года.

Кроме того, за период владения акциями АО «НПФ Народного банка Казахстана» в 2014 году получен дивидендный доход – 80 млн. тенге (2013 год: 194 млн. тенге).

В соответствии с Планом мероприятий по реструктуризации непрофильных активов и объектов группы компаний АО НК «КазМунайГаз», Компания 20 августа 2014 года в установленном порядке завершила сделку по отчуждению 0,88037% пакета простых акций АО «НПФ Народного банка Казахстан», в результате которой Компания вышла из состава акционеров АО «НПФ Народного банка Казахстан».

Общие расходы Группы за 2014 год составили 145 287 млн. тенге, что на 6% выше аналогичного показателя за 2013 год (136 716 млн. тенге).



Расходы (в млн. тенге)

	2014	2013
Расходы, всего	145 287	136 716
Себестоимость реализации	121 309	110 969
Общие и административные расходы	13 593	11 028
Начисление резерва под обесценение основных средств	8 119	12 663
Финансовые затраты	1 616	1 374
Прочие расходы	650	682

Структура расходов (в %)

	2014	2013
Себестоимость реализации	83,5	81,2
Общие и административные расходы	9,4	8,1
Начисление резерва под обесценение основных средств	5,6	9,3
Финансовые затраты	1,1	1,0
Прочие расходы	0,4	0,5

Основную долю в общих расходах Группы занимает себестоимость реализации. В 2014 году доля себестоимости составила 83,5%, тогда как в 2013 году составляла 81,2%. Таким образом, себестоимость реализации в 2014 году составила 121 309 млн. тенге, что на 9% выше показателя 2013 года (110 969 млн. тенге).

Структура себестоимости реализации (в %)

	2014	2013
Затраты на персонал	33,1	32,4
Износ и амортизация	27,1	26,5
Услуги железной дороги	7,8	9,3
Топливо и материалы	5,6	5,5
Электроэнергия	5,2	5,5
Расходы на содержание, ремонт и обслуживание основных средств	4,5	4,2
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	4,1	4,4
Затраты на газ	2,0	2,0
Услуги по охране	3,7	3,1
Услуги авиатрулирования	1,2	1,2
Прочие	5,7	5,9

На рост себестоимости реализации в 2014 году по сравнению с 2013 годом, в основном, оказало влияние следующих статей:

- увеличение расходов на износ и амортизацию и налога на имущество, что связано с ростом балансовой стоимости основных средств в результате переоценки, проведенной во втором полугодии 2013 года;
- увеличение расходов на производственный персонал в связи с индексацией заработной платы на коэффициент инфляции, и в соответствии с поручением Президента Республики Казахстан проведением дополнительной индексации заработной платы производственного персонала на 10%, с целью уменьшения влияния девальвации тенге;

- увеличение расходов на электроэнергию в связи с повышением тарифа на электроэнергию в ряде регионов;
- расходы на охрану производственных объектов, в связи с индексацией стоимости услуг с целью уменьшения влияния девальвации тенге, а также в связи с заключением договора на услуги аварийно-спасательных служб.

Снижение расходов на услуги железной дороги в Грузии на 9% связано с уменьшением объемов перевалки нефти (2014год: 1 674 тыс. тонн, 2013 год: 3 374 тыс. тонн).

Общие и административные расходы Группы в 2014 году составили 13 593 млн. тенге, что на 23% выше показателя 2013 года.

Доля общих и административных расходов в общих расходах 2014 года составляет 9%.

Структура общих и административных расходов (в %)

	2014	2013
Затраты на персонал	50,6	59,2
Расходы на благотворительность	14,9	1,5
Износ и амортизация	6,0	6,9
Консультационные услуги	4,5	3,7
Ремонт и техобслуживание	1,1	2,0
Расходы по списанию НДС к возмещению	2,5	1,8
Обслуживание офиса	2,9	3,2
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога и НДС	1,8	2,1
Командировочные расходы	2,1	2,1
Обучение	1,0	1,0
Прочее	12,7	16,4

Рост общих и административных расходов в 2014 году по сравнению с аналогичным показателем 2013 года связан со значительным ростом расходов на благотворительность (в 2014 году: 2 021 млн. тенге, в 2013 году: 166 млн. тенге). В 2014 году Группа выделила средства на строительство средней школы на 300 мест в Атырауской области, детского сада на 280 мест в Южно-Казахстанской области, и детского сада на 320 мест в Павлодарской области.

Финансовые затраты Группы составили 1 616 млн. тенге, что на 18% или на 241 млн. тенге выше аналогичного показателя 2013 года (1 374 млн. тенге). Такой рост обусловлен увеличением следующих расходов:

- амортизацией дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, что обусловлено главным образом изменениями в оценках, по сумме затрат по демонтажу трубопровода за 1 км (2014 год: 3 581 тыс. тенге, 2013 год: 2 891 тыс. тенге);
 - долгосрочными пенсионными вознаграждениями работников по окончании трудовой деятельности, что обусловлено индексацией долгосрочных обязательств на коэффициент инфляции.
- Операционная прибыль Группы за 2014 год составила 64 427 млн. тенге, что на 3% выше по сравнению с показателем 2013 года.

Обесценение активов ВТЛ

В результате анализа Группа выявила индикаторы обесценения активов ВТЛ, которые были вызваны уменьшением запланированных объемов перевалки нефти и нефтепродуктов. По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа признала обесценение на 12 934 млн. тенге, в том числе за счет прибылей и убытков на 8 087 млн. тенге (в том числе 302 млн. тенге в административных расходах), и за счет прочего совокупного дохода на 4 847 млн. тенге.

Обесценение активов Компании

Группа оценила стоимость нефти, в результате которой признала убыток обесценения технологической нефти в размере 19 737 млн. тенге (в том числе 151,4 млн. тенге за счет прибылей и убытков, остальная часть за счет прочего совокупного дохода).

Доля доходов от совместно-контролируемых организаций

Доля Группы в убытке от совместно-контролируемых организаций в 2014 году составила 6 255 млн. тенге, тогда как в 2013 году Группой был получен доход от участия в капитале совместно-контролируемых организаций в размере 11 847 млн. тенге. На такое снижение показателя главным образом повлияли показатели ККТ, итоговый финансовый результат которого образовался в виде убытка и доля Группы в убытках ККТ составила 6 991 млн. тенге. Убыток обусловлен:

- снижением выручки по ККТ, что, в свою очередь, связано со снижением объемов транспортировки нефти казахстанских производителей;
- влиянием девальвации тенге (в феврале 2014 года), которое оказало влияние на финансовые обязательства ККТ, выраженные в валюте.

(в млн. тенге)

	За годы, закончившиеся 31 декабря	
	2014	2013
ККТ	-6 991	10 649
МунайТас	736	1 198
Доля Группы от участия в капитале совместно-контролируемых организаций	-6 255	11 847

Расходы по корпоративному подоходному налогу Группы

	За годы, закончившиеся 31 декабря	
	2014	2013
Расходы по текущему подоходному налогу, млн. тенге	13 410	18 870
Расходы/(Экономия) по отсроченному подоходному налогу, млн. тенге	2 289	-5 023
Подоходный налог, млн. тенге	15 699	13 847

Расходы по корпоративному подоходному налогу в 2014 году составили 15 699 млн. тенге, что на 13% выше аналогичного показателя, сложившегося по итогам 2013 года, что объясняется существенным вводом основных средств в 2014 году, повлиявшим на увеличение временных разниц между бухгалтерской и налогооблагаемой базой основных средств в связи с разной методологией применения норм амортизационных отчислений и налоговых преференций.

Показатели эффективности

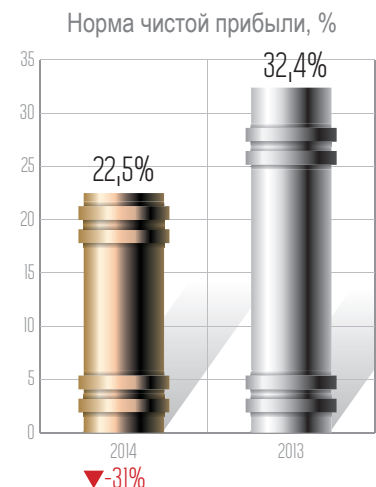
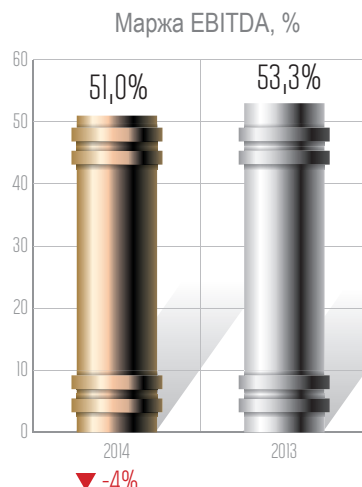
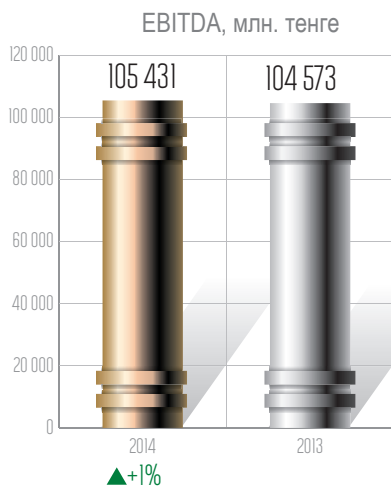
Показатели, не предусмотренные МСФО	За годы, закончившиеся 31 декабря	
	2014	2013
ЕБИТДА, млн. тенге	105 431	104 573
Маржа ЕБИТДА, %	51,0	53,3
Норма валовой прибыли, %	41,3	43,5
Норма чистой прибыли, %	22,5	32,4
Деньги и их эквиваленты, млн. тенге	42 175	25 645

(1) ЕБИТДА означает Валовая прибыль минус общие и административные расходы плюс износ и амортизация.

(2) Маржа ЕБИТДА означает ЕБИТДА, поделенная на Выручку.

(3) Норма валовой прибыли означает Валовая прибыль, поделенная на Выручку.

(4) Норма чистой прибыли означает Прибыль за отчетный год, поделенная на Выручку.



В указанной ниже таблице представлена информация о составляющих операционного показателя EBITDA*, исходя из данных по прибыли за отчетный год:

(в млн. тенге)

	За годы, закончившиеся 31 декабря	
	2014	2013
Прибыль за отчетный год	46 431	63 544
плюс расходы по подоходному налогу	15 699	13 847
Прибыль до налогообложения	62 130	77 391
плюс убыток от курсовой разницы	-1 056	-104
плюс финансовые затраты	1 616	1 374
за вычетом финансового дохода	-4 517	-4 197
за вычетом доли доходов / (убытков) совместно контролируемых предприятий	6 255	-11 847
Операционная прибыль	64 427	62 617
плюс износ и амортизация	33 696	30 203
плюс прочие операционные расходы	650	682
за вычетом прочих операционных доходов	-1 461	-1 592
плюс обесценение основных средств и нематериальных активов	8 119	12 663
EBITDA*	105 431	104 573

* в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения, корректировки, исполнения и мониторинга Планов развития дочерних организаций АО «Самрук-Қазына».

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Основным источником ликвидности и финансовой устойчивости Группы являются денежные средства, получаемые в результате основной деятельности.

Основные показатели ликвидности

Показатель ликвидности характеризует способность Группы выполнять свои краткосрочные обязательства исходя из своих текущих активов. Коэффициент общей (текущей) ликвидности характеризует, в какой степени текущие обязательства Группы покрываются текущими активами Группы. Как видно из таблицы, в среднем 1 тенге текущих обязательств покрывается 1,98 тенге текущих активов.

		Нормативные критерии	2014	2013
Коэффициент общей ликвидности	Текущие активы/Текущие обязательства	1,5 – 2,5	1,98	2,49
Коэффициент быстрой ликвидности	(Текущие активы – ТМЗ)/Текущие обязательства	1,5 – 2,5	1,92	2,44

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет имеющихся у Группы денежных средств, но и за счет ожидаемых поступлений за оказанные услуги (денежные средства и их эквиваленты и краткосрочная дебиторская задолженность). Так, за отчетный период данный коэффициент быстрой ликвидности показывает, что 1 тенге текущих обязательств покрывается 1,92 тенге легко реализуемых активов.

Снижение показателя ликвидности в 2014 году по сравнению с показателем 2013 года в основном связано с запланированной программой реализации плана капитальных вложений на работы

по реконструкции, модернизации и частичной замене трубопроводных активов, строительными работами.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года составили 42 175 млн. тенге. По большинству текущих счетов и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещенных в казахстанских банках, начислялись проценты в размере от 0,3% до 17% годовых (на 31 декабря 2013 года: от 1,7% до 10,25% годовых).

Оборот денежных средств

(в млн. тенге)

	За год, закончившийся 31 декабря		Изменение, %
	2014	2013	
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	93 908	95 902	-2,1
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	-35 343	-60 320	-41,4
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	-41 925	-28 848	45,3
Влияние курсовой разницы	-111	-42	164,3
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	16 529	6 691	147,0
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	25 645	18 954	35,3
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	42 175	25 645	64,5

Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности Группы в 2014 году, составили 93 908 млн. тенге, что на 2% ниже показателя за 2013 год, который был равен 95 901 млн. тенге.

Чистые потоки денежных средств от инвестиционной деятельности Группы в 2014 году составили 35 343 млн. тенге, что на 41,1% ниже показателя за 2013 год, который был равен 60 320 млн. тенге. Такое снижение было связано с тем, что в 2014 году были изъяты банковские вклады (2014 год: 128 562 млн. тенге, 2013 год: 56 048 млн. тенге) и направлены главным образом на приобретение основных средств (2014 год: 82 725 млн. тенге, 2013 год: 32 802 млн. тенге). Средства были направлены для реализации плана капитальных вложений.

Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности Группы в 2014 году составили 41 925 млн. тенге, что на 45,3% выше показателя 2013 года, который был равен 28 848 млн. тенге. Такие изменения связаны с выплаченными дивидендами в 2014 году за 2013 год (решением Общего собрания акционеров Группы (от 28 мая 2014 года) выплачены акционерам дивиденды в размере 41 925 млн. тенге из расчёта 109 тенге на 1 акцию (2013 год: 28 848 млн. тенге из расчёта 75 тенге на 1 акцию), в том числе АО НК «КазМунайГаз» – 37 733 млн. тенге (2013 год: 25 963 млн. тенге), миноритарным акционерам – 4 192 млн. тенге (2013 год: 2 885 млн. тенге)).





ПРИЛОЖЕНИЯ

6.1. Об отчете

6.2. Контактная информация

6.3. Отчет о независимой верификации

6.4. Таблица стандартных элементов GRI

6.5. Консолидированная финансовая отчетность



6.1. ОБ ОТЧЕТЕ

АО «КазТрансОйл» раскрывает результаты деятельности по ключевым направлениям своего стратегического развития, в том числе как субъекта естественной монополии.

В отчете отражены показатели деятельности АО «КазТрансОйл», а также дочерних, совместно-контролируемых и прочих организаций за период с 1 января по 31 декабря 2014 года. Также в данном отчете отражены важные для Компании аспекты корпоративного управления и управления рисками, системы менеджмента качества и устойчивого развития.

С 2007 года Компания публикует ежегодные годовые отчеты, доступные для общего доступа на веб-сайте Компании. Годовой отчет за 2014 год будет также доступен на корпоративном веб-сайте в разделе Раскрытие информации – Годовые отчеты: http://kaztransoil.kz/ru/akcioneram_i_investoram/raskritie_informacii/

В качестве руководства к составлению отчета использовался международный стандарт по интегрированной отчетности и руковод-

ство по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности GRI G3.1 (далее – GRI) для уровня С.

Бумажные копии данного отчета могут быть предоставлены заинтересованным сторонам по запросу.

Перечень показателей результативности и степень их раскрытия представлены в таблице стандартных элементов GRI, включенной в отчет.

Раздел «Отчет руководства о результатах финансово-хозяйственной деятельности», подготовлен в соответствии с рекомендациями Руководства МСФО «Комментарий менеджмента» (IFRS Practice Statement «Management Commentary»).

Показатели финансовой отчетности представлены в тенге в соответствии с аудированной консолидированной годовой финансовой отчетностью АО «КазТрансОйл» по МСФО.

6.2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Адрес компании:

Акционерное общество «КазТрансОйл»
пр. Кабанбая батыра, 19, блок Б
Астана, 010000
Республика Казахстан
Тел.: +7 (7172) 55 51 45
Факс: +7 (7172) 55 51 48

Веб-сайт:

Информация о Компании, включая описание деятельности, пресс-релизы, годовые и промежуточные отчеты, доступна на корпоративном веб-сайте по адресу: www.kaztransoil.kz

Пресс-служба:

Тел.: +7 (7172) 55 51 35
Факс: +7 (7172) 55 51 47
E-mail: Raisa.Samakova@kaztransoil.kz

Корпоративный секретарь:

Тел.: +7 (7172) 55 50 34
E-mail: Maikenov@kaztransoil.kz

Связь с инвесторами:

Тел.: +7 (7172) 55 50 49
E-mail: Masalin@kaztransoil.kz

Аудиторы:

ТОО «Эрнст энд Янг»
Республика Казахстан
город Алматы, 050060,
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание Есентай Тауэр
Тел.: +7 (727) 258 59 60
Факс: +7 (727) 258 59 61

ТОО «NURTEAM AUDIT»

Республика Казахстан
город Алматы, 050000,
ул. Желтоқсан, 115, офис 308
Тел.: +7 (727) 272 81 55



ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Руководству и заинтересованным сторонам АО «КазТрансОйл»

Мы провели проверку по поручению АО «КазТрансОйл» (далее «Компания»).

Предметом нашей проверки является качественная и количественная информация, включенная в «Годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2014 год» (далее — «Отчет»). Целью нашей проверки было получение подтверждения ограниченного уровня относительно того, что:

- Обобщенная информация о результатах деятельности и данные в области устойчивого развития, включенные в Отчет, во всех существенных аспектах достоверно и достаточно отражают политики, события и результаты деятельности Компании в области устойчивого развития в течение 2014 года;
- Процессы отчетности, относящиеся к сбору информации и данных по ключевым показателям в области экономической, экологической, организации труда и отраслевой результативности внедрены и соответствуют применимым принципам Системы Глобальной инициативы по отчетности (далее — «Система GRI»), в том числе версии 3.1 Руководства по отчетности в области устойчивого развития (далее — «Руководство GRI G3.1»);
- Отчет соответствует требованиям Уровня применения С+ и принципам Руководства GRI G3.1. Как определено в «Международных принципах заданий по проверке информации», выпущенных Международной федерацией бухгалтеров (далее — «IFAC»), объем процедур, выполняемых для получения подтверждения ограниченного уровня, существенно меньше, чем для получения подтверждения приемлемого уровня, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения проверки приемлемого уровня.

Ответственность руководство Компании

Руководство Компании несет ответственность за внедрение политик и процедур, относящихся к сфере устойчивого развития, а также подготовку Отчета и представленную в нем информацию. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание такой системы внутренних контролей, которая достаточна для подготовки отчета в области устойчивого развития, не содержащего существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок. Руководство также несет ответственность за выбор и применение надлежащих принципов отчетности и использование соответствующих методов измерения и оценки.

Наша ответственность

Наша ответственность заключается в том, чтобы сделать выводы в отношении предмета нашей проверки.

Мы выполнили проверку в соответствии со Стандартом «Задания по проверке информации, отличные от аудиторских проверок или обзоров исторической финансовой отчетности» («ISAE3000»), выпущенным IFAC. Мы считаем, что выполнили процедуры, достаточные для обоснования наших выводов. Основными процедурами были:

- Анализ политик и процедур Компании в сфере устойчивого развития, описанных в Отчете;
- Интервью с менеджерами и ключевыми специалистами Компании, отвечающими за подготовку информации в области устойчивого развития, реализацию политик и процедур Компании в сфере устойчивого развития, а также соответствующую деятельность и результаты;
- Выявление существенных вопросов на основе процедур, описанных выше, и анализ отражения выявленных существенных вопросов в Отчете;
- Анализ выборки данных по ключевым показателям в области экономической, экологической, организации труда и отраслевой результативности, а также процессов отчетности с тем, чтобы убедиться, что

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (продолжение)

указанные данные были собраны, подготовлены, сопоставлены и включены в Отчет надлежащим образом;

- Сбор на выборочной основе доказательств с целью подтверждения обобщенной информации о результатах деятельности и данных в области устойчивого развития, включенных в Отчет, а также политик и процедур, соответствующих направлениям, описанным в Отчете;
- Оценка соответствия Отчета и лежащих в его основе процессов отчетности применимым принципам отчетности в области устойчивого развития Руководства GRI G3.1, использованного Компанией;
- Оценка соответствия раскрытия информации и данных в Отчете требованиям Уровня применения С+ Руководства GRI G3.1.

Мнение

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили фактов, которые позволили бы нам полагать, что:

- Обобщенная информация о результатах деятельности и данные в области устойчивого развития, включенные в Отчет, не отражают достоверно и достаточно во всех существенных аспектах политики, события и результаты деятельности Компании в области устойчивого развития в течение 2014 года в соответствии с требованиями Системы GRI;
- Процессы отчетности, относящиеся к сбору информации и данных по ключевым показателям в области экономической, экологической, организации труда и отраслевой результативности, отсутствуют и не соответствуют применимым принципам Руководства GRI G3.1;
- Отчет не соответствует требованиям Уровня применения С+ и принципам Руководства GRI G3.1.

Алматы, Казахстан
09 апреля 2015 года

Тимур Бильдебайев
Генеральный директор
ТОО «NURTEAM AUDIT»



6.4. ТАБЛИЦА СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ GRI

Индикатор	Описание индикатора	Раздел и страница в отчете
СТРАТЕГИЯ И ХАРАКТЕРИСТИКА		
1.1	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации.	Раздел: Обращение председателя совета директоров, стр. 2–3; Раздел: Обращение председателя правления, стр. 4–5
ХАРАКТЕРИСТИКА ОРГАНИЗАЦИИ		
2.1	Название организации.	Раздел: История создания, стр. 12
2.2	Главные бренды, виды продукции и/или услуг.	Раздел: Бизнес-модель, стр. 16–17
2.3	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия.	Раздел: Организационная структура, стр. 18–20
2.4	Расположение штаб-квартиры организации.	Раздел: Контактная информация, стр. 80
2.5	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом.	Раздел: Организационная структура, стр. 18–20
2.6	Характер собственности и организационно-правовая форма.	Раздел: История создания, стр. 12
2.7	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров).	Раздел: Обзор рынка, стр. 21–22
2.8	Масштаб организации.	Раздел: Основные финансовые и операционные показатели, стр. 6
2.9	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода.	Раздел: Основные финансовые и операционные показатели, стр. 6; Раздел: Ключевые события за 2014 год, стр. 14–15
2.10	Награды, полученные за отчетный период.	Раздел: Ключевые события за 2014 год, стр. 14–15
ПАРАМЕТРЫ ОТЧЕТА		
3.1	Отчетный период (например, финансовый/календарный год), к которому относится представленная информация.	Раздел: Об отчете, стр. 80
3.2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов (если таковые публиковались).	Раздел: Об отчете, стр. 80
3.3	Цикл отчетности (годовой, двухгодичный, и т.п.).	Раздел: Об отчете, стр. 80
3.4	Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания.	Раздел: Контактная информация, стр. 80
3.5	Процесс определения содержания отчета.	Раздел: Об отчете, стр. 80
3.6	Границы отчета.	Раздел: Об отчете, стр. 80
3.7	Укажите любые ограничения области охвата или границ отчета.	Раздел: Об отчете, стр. 80
3.8	Основания для включения в отчет данных по совместным предприятиям, дочерним предприятиям, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями.	Информация в отчет не включалась
3.9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки Показателей и другой информации, включенной в отчет.	Раздел: Об отчете, стр. 80
3.10	Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок (например, слияния/поглощения, изменение периодов отчетности, характера бизнеса, методов оценки)	Переформулировок не вносилось
3.11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в отчете.	Раздел: Об отчете, стр. 80

Индикатор	Описание индикатора	Раздел и страница в отчете
3.12	Таблица, указывающая расположение Стандартных элементов GRI в отчете.	Раздел: Таблица, стандартных элементов GRI, стр. 84–87
3.13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения отчета.	Раздел: Об отчете, стр. 80
УПРАВЛЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ		
4.1	Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи, например, разработку стратегии или общий надзор за деятельностью организации.	Раздел: Корпоративное управление, стр. 43–44
4.2	Укажите, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании.	Раздел: Информация о деятельности Совета директоров за 2014 год, стр. 45; Раздел: Отчет о деятельности Правления за 2014 год, стр.56
4.3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании.	Раздел: Состав Совета директоров, стр. 46–50
4.4	Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации.	Раздел: Общее собрание акционеров, стр. 45
4.5	Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства и старшим руководителям (включая выходные пособия) и результатами деятельности организации (включая социальные и экологические результаты).	Раздел: Вознаграждение членов Совета директоров, стр. 55
4.6	Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов.	Раздел: Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов, стр. 63
4.7	Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам [устойчивого развития].	Раздел: Компетенция Совета директоров, стр. 50; Раздел: Ответственность Совета директоров, стр. 50; Раздел: Компетенция Правления и генерального директора (председателя Правления), стр. 56; Раздел: Ответственность Правления, стр. 57
4.8	Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации.	Раздел: Стратегия развития, стр. 22
4.11	Объяснение того, применяет ли организация принцип предосторожности, и каким образом.	Раздел: Корпоративная система управления рисками и система внутреннего контроля, стр. 66–68
4.12	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает.	Раздел: Устойчивое развитие, стр. 31–41
4.14	Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация.	Раздел: Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 32–33
4.15	Основания для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними.	Раздел: Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 32–33
4.16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам.	Раздел: Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 32–33
ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ		
ЕС1	Основной	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам. Раздел: Отчет руководства о результатах финансово-хозяйственной деятельности, стр. 71–77

Индикатор	Критерий показателя	Описание индикатора	Раздел и страница в отчете
ЕС3	Основной	Описание плана компании по установленным обязательным выплатам.	Раздел: Социальная политика, стр. 40
ЕС5	Дополнительный	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации.	Раздел: Персонал, стр. 36
ЕС6	Основной	Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации.	Раздел: Информация по местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг, стр. 29
ЕС8	Основной	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия.	Раздел: Благотворительность, стр. 41

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ

Материалы

EN1	Основной	Использованные материалы с указанием массы или объема.	Раздел: Энергопотребление, стр. 34–35
-----	----------	--	---------------------------------------

Энергия

EN3	Основной	Прямое использование энергии с указанием первичных источников.	Раздел: Энергопотребление, стр. 34–35
EN7	Дополнительный	Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение.	Раздел: Энергосбережение, стр. 35

Вода

EN9	Дополнительный	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации.	Раздел: Водные ресурсы, стр. 34
-----	----------------	--	---------------------------------

Биоразнообразие

EN13	Дополнительный	Сохраненные или восстановленные местообитания.	Раздел: Земельные ресурсы и биоразнообразие, стр. 34
EN14	Дополнительный	Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие.	Раздел: Земельные ресурсы и биоразнообразие, стр. 34

Выбросы, сбросы и отходы

EN16	Основной	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы.	Раздел: Воздействие на атмосферный воздух, стр. 33
EN18	Дополнительный	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение.	Раздел: Воздействие на атмосферный воздух, стр. 33
EN21	Основной	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта.	Раздел: Водные ресурсы, стр. 34
EN22	Основной	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения.	Раздел: Земельные ресурсы и биоразнообразие, стр. 34
EN28	Основной	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.	Раздел: Охрана окружающей среды, стр. 33
EN30	Дополнительный	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам.	Раздел: Охрана окружающей среды, стр. 33

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Занятость

LA1	Основной	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону.	Раздел: Численность и состав персонала, стр. 37–39
LA2	Основной	Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону.	Раздел: Численность и состав персонала, стр. 37–39

Индикатор	Критерий показателя	Описание индикатора	Раздел и страница в отчете
Взаимоотношения сотрудников и руководства			
LA4	Основной	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами.	Раздел: Численность и состав персонала, стр. 37–39
Здоровье и безопасность на рабочем месте			
LA7	Основной	Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам.	Раздел: Безопасность и охрана труда, стр. 35–36
LA8	Основной	Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний.	Раздел: Безопасность и охрана труда, стр. 35–36
Обучение и образование			
LA11	Дополнительный	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры.	Раздел: Обучение и повышение квалификации, стр. 39–40
Разнообразие и равные возможности			
LA14	Основной	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников.	Раздел: Численность и состав персонала, стр. 37–39



«Эрнст энд Янг» ЖШС
 Әл-Фараби д-пы, 77/7
 «Есентай Тауэр» ғимараты
 Алматы қ., 050060
 Қазақстан Республикасы
 Тел.: +7 727 258 5960
 Факс: +7 727 258 5961
 www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
 пр. Аль-Фараби, 77/7
 здание «Есентай Тауэр»
 г. Алматы, 050060
 Республика Казахстан
 Тел.: +7 727 258 5960
 Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
 Al-Farabi ave., 77/7
 Esentai Tower
 Almaty, 050060
 Republic of Kazakhstan
 Tel.: +7 727 258 5960
 Fax: +7 727 258 5961

Закключение независимых аудиторов

Акционерам АО «КазТрансОйл»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его дочерних предприятий (далее «Группа»), которая включает консолидированные отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года, консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другую пояснительную информацию.

Ответственность руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности

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

Ответственность аудиторов

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

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

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

**Заключение**

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Ernst & Young LLP




Александр Назаркулов
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№0000059 от 6 января 2012 года




Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО "Эрнст энд Янг"

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2, № 0000003,
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

24 февраля 2015 года

6.5. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	415.390.661	401.108.901
Нематериальные активы	7	5.479.443	5.701.002
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия	8	49.843.334	53.554.027
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	9	11.307.451	5.835.651
Банковские вклады	15	3.729.880	576.541
Прочие долгосрочные активы		16.723	123.904
		485.767.492	466.900.026
Текущие активы			
Запасы	10	3.044.558	2.346.043
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	5.803.874	4.548.932
Авансы, выданные поставщикам	12	1.111.935	842.702
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		5.814.807	3.994
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	13	6.196.069	3.144.714
Прочие текущие активы	14	3.380.259	3.946.793
Банковские вклады	15	32.112.242	83.116.538
Денежные средства и их эквиваленты	16	42.174.720	25.645.348
		99.638.464	123.595.064
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		1.261	32.138
		99.639.725	123.627.202
Итого активов		585.407.217	590.527.228

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал	17	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов	17	138.237.679	171.902.104
Прочие резервы капитала	17	(1.810.575)	(1.016.496)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		14.860.910	10.069.002
Нераспределенная прибыль		244.418.740	224.377.740
Итого собственный капитал		457.644.321	467.269.917
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	18	11.204.603	9.333.180
Обязательства по отсроченному налогу	32	41.167.915	43.537.849
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	23	20.631.009	16.677.538
Доходы будущих периодов	19	4.423.082	4.079.971
		77.426.609	73.628.538
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	18	408.757	322.000
Корпоративный подоходный налог к уплате		910.109	1.467.675
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	15.773.741	11.096.007
Авансы полученные	21	16.746.436	17.181.723
Прочие налоги к уплате	22	3.226.928	2.587.351
Резервы	23	316.065	228.125
Прочие текущие обязательства	24	12.954.251	16.745.892
		50.336.287	49.628.773
Итого обязательства		127.762.896	123.257.311
Итого собственный капитал и обязательства		585.407.217	590.527.228
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	17	1.176	1.200

Подписано и разрешено к выпуску 24 февраля 2015 года.

Генеральный директор

Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2014 года	2013 года
Выручка	25	206.637.113	196.366.805
Себестоимость реализации	26	(121.309.073)	(110.968.699)
Валовая прибыль		85.328.040	85.398.106
Общие и административные расходы	27	(13.592.935)	(11.027.504)
Прочие операционные доходы	28	1.461.472	1.591.990
Прочие операционные расходы	29	(650.029)	(681.742)
Убыток от обесценения основных средств	6	(8.119.432)	(12.663.453)
Операционная прибыль		64.427.116	62.617.397
Доход от курсовой разницы, нетто		1.055.964	103.799
Финансовые доходы	30	4.517.047	4.197.234
Финансовые затраты	31	(1.615.566)	(1.374.236)
Доля (убытков)/доходов совместно-контролируемых предприятий	8	(6.255.050)	11.846.567
Прибыль до налогообложения		62.129.511	77.390.761
Расходы по подоходному налогу	32	(15.698.946)	(13.847.161)
Чистая прибыль за отчётный год		46.430.565	63.543.600
Прибыль на акцию (в тенге)	17	121	165
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений		4.742.851	188.238
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений совместно-контролируемых предприятий		49.057	4.888

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

		За год, закончившийся 31 декабря	
В тысячах тенге	Прим.	2014 года	2013 года
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		4.791.908	193.126
Прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Переоценка и обесценение основных средств Группы	6	(24.595.646)	49.256.090
Влияние подоходного налога	32	4.676.756	(9.496.299)
		(19.918.890)	39.759.791
Переоценка и обесценение основных средств совместно-контролируемых предприятий		3.576.974	1.627.422
Влияние подоходного налога		(715.395)	(325.483)
		2.861.579	1.301.939
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	23	(1.678.425)	–
Влияние подоходного налога	32	335.685	–
		(1.342.740)	–
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно-контролируемых предприятий		334.774	126.425
Влияние подоходного налога		(63.433)	(87.757)
		271.341	38.668
Актuarные убытки по вознаграждениям работникам Группы	18	(992.599)	(1.292.000)
Влияние подоходного налога	32	198.520	258.400
		(794.079)	(1.033.600)
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(18.922.789)	40.066.798
Итого прочий совокупный (убыток)/доход, за вычетом налогов		(14.130.881)	40.259.924
Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов		32.299.684	103.803.524

Подписано и разрешено к выпуску 24 февраля 2015 года.

Генеральный директор

Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

		За год, закончившийся 31 декабря	
В тысячах тенге	Прим.	2014 года	2013 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		62.129.511	77.390.761
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	26,27	33.696.049	30.202.852
Начисление резерва по сомнительным долгам, нетто	27	18.661	56.405
Доля в убытке/(прибыли) совместно-контролируемых предприятий	8	6.255.050	(11.846.567)
Финансовые затраты	31	1.615.566	1.374.236
Финансовые доходы	30	(4.517.047)	(4.197.234)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг прошлых лет	18	–	1.008.000
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего года	18	802.461	495.000
Начисление резервов, нетто	23	53.560	9.188
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	29	208.654	461.068
Доход от реализации запасов, нетто	28,29	(248.512)	(311.726)
Доход от реализации активов, нетто	28	(61.090)	(257.696)
Обесценение нематериальных активов	7	302.114	165.670
Обесценение основных средств	6	8.119.432	12.663.453
Доход от списания кредиторской задолженности	28	(75.689)	(23.853)
Амортизация доходов будущих периодов		(428.123)	(410.642)
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	28	–	(26.463)
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	28	–	(177.743)
Расходы по пересмотру оценок по резервам по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	29	275.965	–
Списание бездействующих нефтеперекачивающих станций	29	89.126	21.212
(Сторнирование)/начисление резерва по устаревшим запасам, нетто	27	(5.342)	2.524
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		108.230.346	106.598.445
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:			
Запасы		3.537.525	690.918
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1.274.316)	(2.076.956)
Авансы, выданные поставщикам		(268.324)	(240.093)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(3.950.262)	(1.422.150)
Прочие текущие активы		603.319	501.507
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		2.884.424	(545.491)
Авансы полученные		(435.287)	1.211.028

Учетная политика и примечания на страницах 97-155 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

		За год, закончившийся 31 декабря	
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2014 года	2013 года
Прочие налоги к уплате		639.577	947.550
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(2.972.212)	4.231.041
Денежные потоки от операционной деятельности:		106.994.790	109.895.799
Подоходный налог уплаченный		(18.965.585)	(16.350.776)
Проценты полученные		5.878.926	2.356.479
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		93.908.131	95.901.502
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Изъятие банковских вкладов		128.562.356	56.047.879
Размещение банковских вкладов		(81.978.050)	(85.128.680)
Приобретение основных средств		(82.725.157)	(32.801.915)
Приобретение нематериальных активов		(228.913)	(203.738)
Поступления от продажи основных средств, нематериальных активов и активов, предназначенных для продажи		309.264	1.118.641
Дивиденды полученные		717.898	647.769
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(35.342.602)	(60.320.044)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Выплаченные дивиденды	17	(41.925.280)	(28.847.670)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(41.925.280)	(28.847.670)
Влияние курсовой разницы		(110.877)	(42.484)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		16.529.372	6.691.304
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		25.645.348	18.954.044
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	16	42.174.720	25.645.348

Подписано и разрешено к выпуску 24 февраля 2015 года.

Генеральный директор

Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2013 года	61.937.567	171.902.104	10.069.002	(1.016.496)	224.377.740	467.269.917
Чистая прибыль за отчётный год	–	–	–	–	46.430.565	46.430.565
Прочий совокупный (убыток)/доход	–	(18.128.710)	4.791.908	(794.079)	–	(14.130.881)
Итого совокупный доход за год	–	(18.128.710)	4.791.908	(794.079)	46.430.565	32.299.684
Амортизация переоцененных основных средств	–	(15.535.715)	–	–	15.535.715	–
Дивиденды (Примечание 17)	–	–	–	–	(41.925.280)	(41.925.280)
На 31 декабря 2014 года	61.937.567	138.237.679	14.860.910	(1.810.575)	244.418.740	457.644.321
На 31 декабря 2012 года	61.937.567	144.421.031	9.875.876	17.104	176.062.485	392.314.063
Чистая прибыль за отчётный год	–	–	–	–	63.543.600	63.543.600
Прочий совокупный доход	–	41.100.398	193.126	(1.033.600)	–	40.259.924
Итого совокупный доход за год	–	41.100.398	193.126	(1.033.600)	63.543.600	103.803.524
Амортизация переоцененных основных средств	–	(13.619.325)	–	–	13.619.325	–
Дивиденды (Примечание 17)	–	–	–	–	(28.847.670)	(28.847.670)
На 31 декабря 2013 года	61.937.567	171.902.104	10.069.002	(1.016.496)	224.377.740	467.269.917

Подписано и разрешено к выпуску 24 февраля 2015 года.

Генеральный директор

Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – «ТНГ») было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – «Компания»).

На 31 декабря 2014 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания») является крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90 процентов). КМГ полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Самрук-Қазына»). Остальные 10% акций принадлежит миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO».

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
АО «СЗТК «МунайТас» (далее – «МунайТас»)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско – Китайский Трубопровод» (далее – «ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
Batumi Terminals Limited (далее – BTL)	Кипр	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	100%	100%

Компания и её дочерняя организация далее по тексту рассматриваются как «Группа».

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбая Батыра, 19. Компания имеет 4 филиала, расположенных в городах Атырау (Западный филиал), Павлодаре (Восточный филиал), Алматы (Научно-технический центр), Астане (Главный информационно-вычислительный центр) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара).

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов, протяженностью 5.700 км и водоводов, протяженностью 2.148 км на территории Республики Казахстан. Кроме того, Группа осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах. Совместно-контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк – Атырау, Кенкияк – Кумколь и Атасу – Алашанькоу, используемыми для транспортировки казахстанской нефти в Китай. Дочерней организации Группы BTL принадлежат Батумский нефтяной терминал и права управления Батумским морским портом, основной деятельностью которых является хранение и перевалка нефтеналивных грузов и сухих грузов.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМИЗК). КРЕМИЗК (ранее – Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий) является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок, на основании которых Группа получает основную долю доходов в Республике Казахстан.

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

для предоставления услуг, и учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

С 1 января 2014 года вступил в силу приказ Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (далее – АРЕМ) от 27 декабря 2013 года об увеличении тарифов Компании на перекачку нефти для внутреннего и экспортного рынков: тариф на внутренний рынок за транспортировку 1 тонны нефти на 1.000 км увеличен с 1.954,5 тенге до 2.931,8 тенге (увеличение на 50%), тариф на экспорт увеличен с 4.732,6 тенге до 4.850,6 тенге (увеличение на 2,5%).

С 1 апреля 2014 года вступил в силу приказ АРЕМ от 20 марта 2014 года об увеличении тарифа Компании на перекачку нефти на экспорт за транспортировку 1 тонны нефти на 1.000 км с 4.850,6 тенге до 5.817,2 тенге (увеличение на 19,9%).

Приказом КРЕМиЗК от 4 ноября 2014 года с 1 января 2014 года введены тарифы на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику на участке от границы Российской Федерации до границы Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан), включая перевалку нефти на главной нефтеперекачивающей станции «Атасу» (далее – ГНПС), в размере 2,63 долларов США за 1 тонну без учёта НДС (для Компании). Ранее тарифы устанавливались в тенге: на транспортировку нефти тариф составлял 117,31 тенге за 1 тонну без учёта НДС, на перевалку нефти – 284,41 тенге за 1 тонну без учёта НДС.

Данная консолидированная финансовая отчётность была подписана и разрешена к выпуску Генеральным Директором и Главным Бухгалтером 24 февраля 2015 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (МСФО) в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (Совет по МСФО).

Данная консолидированная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением следующих статей: основные средства, которые учитываются по переоцененной стоимости, и финансовые активы – по справедливой стоимости.

Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

В консолидированной финансовой отчётности представлена сравнительная информация за предыдущий период.

3. ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и ее дочерней организации по состоянию на 31 декабря 2014 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т. е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- наличие у Группы подверженности рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

3. ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ (продолжение)

При наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- права, обусловленные другими соглашениями;
- права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочерней компании начинается, когда Группа получает контроль над дочерней компанией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней компанией.

Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней компании, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированную финансовую отчетность с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней компанией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на собственников материнской компании Группы и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних компаний корректируется для приведения учетной политики таких компаний в соответствие с учетной политикой Группы. Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в дочернем предприятии без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерним предприятием, она прекращает признание соответствующих активов (в том числе гудвила), обязательств, неконтрольных долей участия и прочих компонентов капитала и признает возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

4.1. УЧАСТИЕ В СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Группа имеет доли участия в совместной деятельности в форме совместно-контролируемых предприятий.

Совместно контролируемое предприятие – это соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместно-контролируемого предприятия. Совместный контроль – это обусловленное договором совместное осуществление контроля, которое имеет место в тех случаях, когда принятие решений в отношении значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль.

Факторы, учитываемые при определении совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними компаниями.

Инвестиции Группы в совместно-контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия инвестиции в совместно-контролируемые предприятия первоначально признаются по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов совместно-контролируемого предприятия, возникающих после даты приобретения. Гудвил, относящийся к совместно-контролируемым предприятиям, включается в балансовую стоимость инвестиций и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Отчёт о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности совместно-контролируемого предприятия. Изменения прочего совокупного дохода таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в собственном капитале совместного предприятия, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отчёте об изменениях в собственном капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с совместным предприятием, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в совместно-контролируемом предприятии.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.1. УЧАСТИЕ В СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

Доля Группы в прибыли или убытке совместно-контролируемого предприятия представлена непосредственно в отчёте о совокупном доходе за рамками операционной прибыли. Она представляет собой прибыль или убыток после учёта налогообложения совместно-контролируемого предприятия.

Финансовая отчётность совместно-контролируемого предприятия составляется за тот же отчётный период, что и финансовая отчётность Группы. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учётной политики в соответствие с учётной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в совместно-контролируемое предприятие. На каждую отчётную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в совместно-контролируемое предприятие. В случае наличия таких свидетельств Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью совместно-контролируемого предприятия и его балансовой стоимостью, и признает эту сумму в отчёте о совокупном доходе по статье «Доля в прибыли/убытке совместно-контролируемого предприятия».

В случае потери значительного влияния над совместно-контролируемым предприятием Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью совместно-контролируемого предприятия на момент потери совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

4.2. ПЕРЕСЧЁТ ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЫ

Консолидированная финансовая отчётность Группы представлена в тенге. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании и совместно-контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой BTL является доллар США.

Операции и остатки

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются компаниями Группы в их функциональной валюте по курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении и пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль и убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, прибыли и убытки от переоценки по справедливой стоимости которых признаются в составе прочего совокупного дохода либо прибыли или убытка, также признаются либо в составе прочего совокупного дохода либо в составе прибыли или убытка, соответственно).

Компании Группы

При консолидации активы и обязательства зарубежных подразделений пересчитываются в тенге по курсу, действующему на отчётную дату, а прибыли и убытки таких подразделений пересчитываются по средневзвешенному курсу. Курсовая разница, возникающая при таком пересчёте, признаётся в составе прочего совокупного дохода. При выбытии зарубежного подразделения компонент прочего совокупного дохода, который относится к этому зарубежному подразделению, признаётся в составе прибыли или убытка.

Гудвил и корректировки балансовой стоимости активов и обязательств до их справедливой стоимости, возникающие при приобретении зарубежного подразделения, учитываются как активы и обязательства зарубежного подразделения и пересчитываются по валютному курсу, действующему на отчётную дату.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.2. ПЕРЕСЧЁТ ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЫ (продолжение)

Курсы обмена валют

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Национальный банк Республики Казахстан принял решение отказаться с 11 февраля 2014 года от поддержания обменного курса тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам на прежнем уровне, снизить объемы валютных интервенций и сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. Обменный курс до и после девальвации составил 155,56 тенге и 184,5 тенге за 1 доллар США, соответственно. По состоянию на 24 февраля 2015 года обменный курс доллара составил 185,05 тенге за 1 доллар США.

На 31 декабря курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

	Тенге	2014 год	2013 год
Доллары США		182,35	153,61
Российские рубли		3,17	4,69
Евро		221,97	211,17
Грузинские лари		99,79	88,47

4.3. КЛАССИФИКАЦИЯ АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА ОБОРОТНЫЕ/КРАТКОСРОЧНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ/ДОЛГОСРОЧНЫЕ

В отчёте о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- у Группы отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

4.4. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка по справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.4 ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка по справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом. Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки по справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, оцениваемые в финансовой отчётности по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – Рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- Уровень 2 – Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3 – Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на периодической основе, Группа определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Для оценки значительных активов таких, как объекты недвижимости, привлекаются внешние оценщики. Оценка основных средств производится с периодичностью один раз в три года. Выбор оценщиков производится на конкурсной основе. В качестве критериев отбора применяются знание рынка, репутация, независимость и соответствие профессиональным стандартам.

На каждую отчётную дату Группа анализирует изменения стоимости активов и обязательств, которые необходимо повторно проанализировать и повторно оценить в соответствии с учётной политикой Группы. В рамках такого анализа Группа проверяет основные исходные данные, которые применялись при последней оценке, путем сравнения информации, используемой при оценке, с договорами и прочими уместными документами. Группа и внешние оценщики сравнивают изменения справедливой стоимости каждого актива и обязательства с соответствующими внешними источниками с целью определения обоснованности изменения.

Руководство Группы предоставляет результаты существенных оценок внешних оценщиков аудиторскому комитету и независимым аудиторам Группы, что предполагает обсуждение основных допущений, которые использовались при оценке. Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

Анализ справедливой стоимости основных средств и дополнительная информация о методах ее определения приводится в *Примечании 5*.

4.5. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, УДЕРЖИВАЕМЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ ИЛИ ДЛЯ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ МЕЖДУ СОБСТВЕННИКАМИ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Группа классифицирует внеоборотные активы и группы выбытия как удерживаемые для продажи или для распределения между собственниками материнской компании, если их балансовая стоимость подлежит возмещению, в основном, посредством их продажи, а не в результате продолжающегося использования. Такие внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как удерживаемые для продажи или для распределения между собственниками материнской компании, оцениваются по наименьшему из двух значений – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу или распределение.

Затраты на распределение являются дополнительными затратами, непосредственно связанными с распределением, и не включают в себя финансовые затраты и расходы по налогу на прибыль.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.5. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, УДЕРЖИВАЕМЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ ИЛИ ДЛЯ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ МЕЖДУ СОБСТВЕННИКАМИ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)

Критерий классификации объекта в качестве удерживаемого для продажи считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Действия, необходимые для осуществления продажи, должны указывать на малую вероятность значительных изменений в связи с продажей, а также отмены продажи. Руководство должно иметь твердое намерение совершить продажу в течение одного года с даты классификации.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве удерживаемых для продажи или распределения не подлежат амортизации.

Активы и обязательства, классифицированные в качестве удерживаемых для продажи или распределения, представляются отдельно в качестве оборотных/краткосрочных статей в отчёте о финансовом положении.

Выбывающая группа удовлетворяет критериям классификации в качестве прекращенной деятельности, если она является компонентом организации, который выбыл либо классифицируется в качестве предназначенного для продажи и:

- представляет собой отдельное основное направление деятельности или крупный географический регион, в котором осуществляется деятельность;
- включен в единый скоординированный план по осуществлению выбытия отдельного основного направления деятельности или крупного географического региона, в котором осуществляется деятельность; либо
- является дочерней организацией, приобретенной исключительно с целью перепродажи.

Прекращенная деятельность исключается из результатов продолжающейся деятельности и представляется в отчёте о совокупном доходе отдельной статьёй как прибыль или убыток после налогообложения от прекращенной деятельности.

Все примечания к консолидированной финансовой отчётности включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

4.6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства оцениваются по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации (кроме земли, технологической нефти и незавершенного строительства) и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки, в случае их наличия. Группа периодически привлекает независимых экспертов для проведения переоценки ее основных средств до их остаточной стоимости замещения. В соответствии с Учётной политикой переоценка основных средств осуществляется каждые 3 года (за исключением технологической нефти, переоцениваемой ежегодно) для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоцененного актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав собственного капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этих же активов, признанный вследствие ранее проведенной переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признается в прибылях и убытках, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва от переоценки актива.

Разница между амортизацией, рассчитанной на основе переоцененной балансовой стоимости актива, и амортизацией, рассчитанной на основе первоначальной стоимости актива, ежегодно переводится из резерва переоценки активов в нераспределенную прибыль. Кроме того, накопленная амортизация на дату переоценки исключается с одновременным уменьшением валовой балансовой стоимости актива, и затем чистая сумма дооценивается до переоцененной стоимости актива. При выбытии актива резерв переоценки, относящийся к конкретному продаваемому активу, переносится в нераспределенную прибыль.

Стоимость основных средств также включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Группа признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств, как

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу активов из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты. Для более подробной информации о признанном резерве по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель смотрите существенные учетные суждения, оценочные значения и допущения (*Примечания 5 и 23*).

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

	Годы
Здания и сооружения	5-50
Машины и оборудование	3-30
Трубопроводы и прочие транспортные активы	5-30
Прочее	2-10

В соответствии с Учётной политикой Группы, технологическая нефть, незавершенное строительство и земля не подлежат амортизации.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данных активов. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются на перспективной основе.

4.7. АРЕНДА

Определение того, является ли соглашение арендой, либо содержит ли оно признаки аренды, основано на анализе содержания соглашения на дату начала арендных отношений. Соглашение является арендой или содержит признаки аренды, если выполнение соглашения зависит от использования конкретного актива или активов, и право пользования активом или активами в результате данного соглашения переходит от одной стороны к другой, даже если это не указывается в соглашении явно.

Группа в качестве арендатора

Аренда классифицируется на дату начала арендных отношений в качестве финансовой или операционной. Аренда, по которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируется в качестве финансовой аренды.

Финансовая аренда капитализируется на дату начала срока аренды по справедливой стоимости арендованного имущества, или, если эта сумма меньше, – по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи распределяются между финансовыми затратами и уменьшением основной суммы обязательства по аренде таким образом, чтобы получилась постоянная процентная ставка на непогашенную сумму обязательства. Финансовые затраты отражаются непосредственно в отчёте о совокупном доходе в составе прибылей и убытков.

Арендванный актив амортизируется в течение срока полезного использования актива. Однако если отсутствует обоснованная уверенность в том, что к Группе перейдет право собственности на актив в конце срока аренды, актив амортизируется в течение более короткого из следующих периодов: расчетный срок полезного использования актива и срок аренды.

Платежи по операционной аренде признаются как операционные расходы в отчёте о совокупном доходе в составе прибылей и убытков линейным методом на протяжении всего срока аренды.

Группа в качестве арендодателя

Аренда, по которой у Группы остаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности в отношении актива, классифицируются как операционная аренда. Первоначальные прямые затраты, понесенные при заключении договора операционной аренды,

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.7. АРЕНДА (продолжение)

включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды.

Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

4.8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретённых в результате объединения бизнеса, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (в случае их наличия). Нематериальные активы, произведённые внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в составе прибыли или убытка за отчётный год, в котором он возник.

Срок полезного использования нематериальных активов ограничен.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Амортизация начисляется на основе прямолинейного метода за оценённый полезный срок службы активов. Нематериальные активы амортизируются в основном в течение семи - десяти лет. Период и метод начисления амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчётного периода. Изменение предполагаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключённых в активе, изменяют период или метод начисления амортизации соответственно, и учитывается как изменение учётных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Доход или расход от прекращения признания нематериального актива измеряются как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания данного актива.

4.9. ЗАТРАТЫ НА ИССЛЕДОВАНИЯ И РАЗРАБОТКИ

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Нематериальный актив, возникающий в результате затрат на разработку конкретного продукта, признается тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее:

- техническую осуществимость создания нематериального актива, так, чтобы актив был доступен для использования или продажи;
- свое намерение завершить разработку нематериального актива, а также возможность и намерение использовать или продать актив;
- то, как актив будет генерировать будущие экономические выгоды;
- наличие достаточных ресурсов для завершения разработки;
- способность надежно оценить затраты в ходе разработки актива.

После первоначального признания затрат на разработку в качестве актива активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Амортизация актива начинается после окончания разработки, когда актив уже готов к использованию, и производится в течение предполагаемого периода получения будущих экономических выгод. Амортизация отражается в составе себестоимости продаж. В течение периода разработки актив ежегодно тестируется на обесценение.

4.10. ОБЕСЦЕНЕНИЕ НЕФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения генерирующего денежные потоки (далее – «ПГДП») – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП).

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.10. ОБЕСЦЕНЕНИЕ НЕФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ (продолжение)

Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу.

При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки (если таковые имели место). При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Группы, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозныe расчеты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива, за исключением ранее переоцененных основных средств, когда переоценка была признана в составе прочего совокупного дохода. В этом случае убыток от обесценения также признается в составе прочего совокупного дохода в пределах суммы ранее проведенной переоценки.

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, за исключением гудвила, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в прибылях и убытках, за исключением случаев, когда актив учитывается по переоцененной стоимости. В последнем случае восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

4.11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы классифицируются соответственно как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы выданные и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, обозначенные как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании. Группа классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке. Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях»), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

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

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом обесценения.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Убытки, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых затрат в случае займов, и в составе общих и административных расходов в случае дебиторской задолженности.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения, когда Группа твердо намерена и способна удерживать их до срока погашения. После первоначальной оценки инвестиции, удерживаемые до погашения, оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Убытки, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых затрат. Группа имела банковские вклады, удерживаемые до погашения, в течение отчётных периодов, закончившихся 31 декабря 2014 и 2013 годов.

Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т.е. исключается из консолидированного отчёта Группы о финансовом положении), если:

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

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объеме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Группа продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Группа также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой. Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Группы.

4.12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

Раскрытие подробной информации об обесценении финансовых активов также представлено в следующих примечаниях:

- Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (*Примечание 5*);
- Авансы, выданные поставщикам за основные средства (*Примечание 9*);
- Торговая дебиторская задолженность (*Примечание 11*);
- Авансы, выданные поставщикам (*Примечание 12*);
- Прочие текущие активы (*Примечание 14*).

На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Обесценение имеет место, тогда и только тогда, когда одно или более событий, произошедших после первоначального признания

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ (продолжение)

актива (наступление «события, приводящего к убытку»), оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Группа сначала проводит оценку наличия обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Группа определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

Сумма убытка от выявленного обесценения оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью расчётных будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые еще не были понесены). Приведенная стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счета оценочного резерва, а убыток признается в составе прибыли или убытка. Начисление процентного дохода (который отражается в качестве финансового дохода в отчёте о совокупном доходе) по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Займы и дебиторская задолженность вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Группе.

Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта оценочного резерва. Если имевшее место ранее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение финансовых затрат и общих и административных расходов, в отчёте о совокупном доходе.

4.13. ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, кредиторская задолженность или производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае займов, кредитов и кредиторской задолженности) непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Группы могут включать торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, договоры финансовой гарантии.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации:

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.13. ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

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

Договоры финансовой гарантии

Договоры финансовой гарантии представляют собой договоры, требующие осуществления платежа в возмещение убытков, понесенных владельцем этого договора вследствие неспособности определенного должника осуществить своевременный платеж в соответствии с условиями долгового инструмента. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учётом затрат по сделке, напрямую связанных с выпуском гарантии.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк.

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

4.14. ВЗАИМОЗАЧЁТ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

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

4.15. ЗАПАСЫ

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости приобретения и чистой возможной цены продажи.

Первоначальная стоимость запасов включает в себя все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведением их в текущее состояние.

Чистая возможная цена продажи определяется как расчетная цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом расчетных затрат на завершение производства и расчетных затрат на реализацию.

Себестоимость запасов определяется с использованием метода ФИФО.

4.16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении включают в себя наличность в кассе, денежные средства в банках, краткосрочные банковские вклады и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Для целей консолидированного отчёта о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и краткосрочных банковских вкладов, согласно определению выше, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.17. РЕЗЕРВЫ

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребуется для погашения этого обязательства является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Когда Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в прибылях и убытках за вычетом возмещения.

Группа признает резерв в отношении будущих затрат по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Резервы по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель учитываются по дисконтированной стоимости ожидаемых затрат на урегулирование обязательства, рассчитанной с использованием расчётных денежных потоков, и признаются как часть первоначальной стоимости соответствующего актива. Денежные потоки дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает риски, присущие обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Эффект дисконтирования относится на счета расходов по мере возникновения и признается в отчёте о совокупном доходе как финансовые расходы. Предполагаемые будущие затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель анализируются ежегодно и, по мере необходимости, корректируются. Изменения в ожидаемых будущих затратах или в применяемой ставке дисконтирования прибавляются или вычитаются из стоимости актива (*Примечание 5*).

4.18. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективным договором между Компанией и ее работниками. Коллективный договор, в частности, предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти. Право на получение пособий обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Стоимость предоставления вознаграждений по плану с установленными выплатами определяется с использованием метода «прогнозируемой условной единицы».

Актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с различиями между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществленных расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, - это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе как процентные расходы. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Результаты переоценки, включающие в себя актуарные прибыли и убытки признаются непосредственно в отчёте о финансовом положении с отнесением соответствующей суммы в состав собственного капитала через прочий совокупный доход в периоде, в котором возникли соответствующие доходы и расходы. Результаты переоценки не переклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующих периодах.

Чистые проценты определяются с использованием ставки дисконтирования в отношении чистого обязательства по плану с установленными выплатами. Группа признает перечисленные изменения чистого обязательства по плану с установленными выплатами в составе статей «Себестоимость реализации», «Общие и административные расходы» и «Финансовые затраты» в отчёте о совокупном доходе (с классификацией по функциям):

- стоимость услуг, которая включает в себя стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг;
- чистые процентные расходы или доходы.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленными выплатами.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.18. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ (продолжение)

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

4.19. ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ И ПРОЧИХ ДОХОДОВ

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надежно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения с учётом определенных в договоре условий платежа и за вычетом налогов или пошлин.

Группа анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определенными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента. Группа пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам (поскольку является основной стороной, принявшей на себя обязательства по договорам, получает выгоды и принимает риски, связанные с договорами), за исключением договоров транспортного экспедирования, в которых Группа выступает как агент, по которым Группа признает в качестве дохода комиссию за свои услуги. Для признания выручки также должны выполняться следующие критерии:

Предоставление услуг по транспортировке

Доходы от услуг по транспортировке и перевалке, признаются в момент оказания услуг на основе фактических объемов нефти и воды, транспортированных в отчётном периоде.

Предоставление прочих услуг

Доходы от предоставления прочих услуг признаются в момент их оказания.

Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве имеющихся в наличии для продажи, процентный доход или расход признается с использованием метода эффективной процентной ставки. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход отражается как финансовый доход в отчёте о совокупном доходе.

Дивиденды

Доход от полученных дивидендов признается, когда установлено право Группы на получение платежа (на дату утверждения дивидендов).

Доход от платы за недопоставленные объемы нефти

Доходы от платы за недопоставленные объемы нефти признаются в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

Основные средства, полученные от клиентов

Группа определяет, удовлетворяет ли полученный объект определению актива, и если это так, то признает полученный актив в качестве основного средства. При первоначальном признании объект оценивается по справедливой стоимости, и соответствующая сумма признается в качестве доходов будущих периодов, когда у Группы есть обязательства исполнения, относящиеся к будущим периодам, либо в составе прочего операционного дохода, когда у Группы отсутствуют такие обязательства.

4.20. НАЛОГИ

Текущий подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам.

Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.20. НАЛОГИ (продолжение)

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в собственном капитале, признается в составе собственного капитала, а не в прибылях и убытках. Руководство Группы периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

Отсроченный налог

Отсроченный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц на отчётную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

Отсроченные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отсроченное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отсроченные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отсроченный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отсроченные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отсроченных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отсроченных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отсроченные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отсроченные налоговые активы.

Отсроченные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отсроченных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в собственном капитале.

Отсроченные налоговые активы и отсроченные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налоговые льготы, приобретенные в рамках объединения бизнеса, но не удовлетворяющие критериям для отдельного признания на эту дату, признаются впоследствии, в случае появления новой информации об изменении фактов и обстоятельств. Корректировка отражается как уменьшение гудвила (если ее величина не превышает размер гудвила), если она была осуществлена до завершения первоначального учёта приобретения бизнеса, в иных случаях она признается в составе прибыли или убытка.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.20. НАЛОГИ (продолжение)

Налог на добавленную стоимость (НДС)

НДС по продажам подлежит уплате в бюджет Республики Казахстан в момент отгрузки товаров или оказания услуг. НДС по покупкам подлежит зачёту с НДС по продажам при получении налогового счета-фактуры от поставщика.

Выручка, расходы и активы признаются за вычетом суммы НДС, кроме случаев, когда НДС, возникший по покупке активов или услуг, не возмещается налоговым органом; в этом случае НДС признается соответственно как часть затрат на приобретение актива или часть статьи расходов.

Налоговое законодательство разрешает проводить расчёты с бюджетом по НДС на нетто основе. Соответственно, НДС по продажам и покупкам, расчёты по которым не были осуществлены на отчётную дату, отражаются в отчёте о финансовом положении на нетто основе.

В силу специфики налогового законодательства и деятельности Группы определенная часть НДС к возмещению может быть перенесена в последующие годы. Такая часть НДС классифицируется как долгосрочный актив, оценивается на предмет обесценения и рассматривается как отдельный актив, распределенный на существующие ПГДП.

Дебиторская и кредиторская задолженности отражаются с учётом суммы НДС.

Чистая сумма НДС, возмещаемого налоговым органом или уплачиваемая ему, включается в состав НДС к возмещению и предоплаты по прочим налогам, а также в состав прочих налогов к уплате, отраженных в консолидированном отчёте о финансовом положении.

4.21. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал

Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения предприятий, отражаются в составе собственного капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии.

Дивиденды

Группа признает обязательство в отношении распределения денежных средств и неденежных активов акционерам материнской организации, когда распределение утверждено и более не является предметом усмотрения Компании. Согласно законодательству Республики Казахстан распределение утверждается акционерами. Соответствующая сумма признается непосредственно в составе собственного капитала. Обязательство в отношении распределения неденежных активов оценивается по справедливой стоимости активов, подлежащих распределению, а переоценка справедливой стоимости данных активов признается непосредственно в составе собственного капитала.

В момент распределения неденежных активов разница между балансовой стоимостью обязательства и балансовой стоимостью распределенных активов признается в отчёте о совокупном доходе.

Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или утверждены (объявлены) после отчётной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчётности к выпуску.

4.22. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведенных ниже новых или пересмотренных Стандартов, вступивших в силу 1 января 2014 года.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой

Группа впервые применяет некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам и интерпретациям. К ним относятся:

- «Инвестиционные организации» – Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27;
- «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IAS) 32;
- «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» – Поправки в МСФО (IAS) 39;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи».

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.22. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение) Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой (продолжение)

Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

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

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

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

Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачет признанных сумм» и критерии взаимозачета для применяемых расчетными палатами механизмов одновременных расчетов и применяются ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не имеет соглашений о взаимозачете.

«Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» – Поправки в МСФО (IAS) 39

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учета хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяет определенным критериям и должны применяться ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не имела производных инструментов в течение отчётного или предыдущего периодов.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

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

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

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая отражает результаты всех этапов проекта по финансовым инструментам и заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования в отношении классификации и оценки, обесценения и учета хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение.

Стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Досрочное применение предыдущих редакций МСФО (IFRS) 9 (2009 года, 2010 года и 2013 года) допускается, если дата первоначального применения приходится на период до 1 февраля 2015 года. Применение МСФО (IFRS) 9 окажет влияние на классификацию и оценку финансовых активов Группы, но не окажет влияния на классификацию и оценку финансовых обязательств Группы.

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учетной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.22. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

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

представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о совокупном доходе.

Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает отчётность по МСФО, данный стандарт не применим к ее финансовой отчётности.

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

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

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010–2012 годы

Данные поправки вступили в силу с 1 июля 2014 года и предположительно не окажут существенного влияния на финансовую отчётность Группы и включают в себя следующие поправки:

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

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

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

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (Поправка)

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные в качестве обязательств (либо активов), которые обусловлены объединением бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, вне зависимости от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (Поправки)

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

- организация должна раскрывать информацию о суждениях, которые использовало руководство при применении критериев агрегирования в пункте 12 МСФО (IFRS) 8, в том числе краткое описание операционных сегментов, которые были агрегированы подобным образом, и экономические индикаторы (например, продажи и валовая маржа), которые оценивались при формировании вывода о том, что агрегированные операционные сегменты имеют схожие экономические характеристики;
- информация о сверке активов сегмента и совокупных активов раскрывается только в том случае, если сверка предоставляется руководству, принимающему операционные решения, аналогично информации, раскрываемой по обязательствам сегмента.

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

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может переоцениваться на основании наблюдаемых данных относительно его валовой либо чистой балансовой стоимости. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой и балансовой стоимостью актива.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.22. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010–2012 годы (продолжение)

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

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

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011–2013 годы

Данные поправки вступили в силу с 1 июля 2014 года и предположительно не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы и включают в себя следующие поправки:

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (Поправка)

Поправка применяется перспективно и разъясняет следующие исключения из сферы применения МСФО (IFRS) 3:

- к сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместном предпринимательстве, а не только совместные предприятия;
- данное исключение из сферы применения применяется исключительно в отношении учета в финансовой отчетности самого соглашения о совместном предпринимательстве.

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

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

МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество» (Поправка)

Описание дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства). Поправка применяется перспективно и разъясняет, что для определения того, чем является операция (приобретением актива или объединением бизнеса) применяется МСФО (IFRS) 3, а не МСФО (IAS) 40.

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

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

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

МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учет приобретенных долей участия в совместных операциях» (Поправки)

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учета объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль.

Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов,

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.22. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011–2013 годы (продолжение)

начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Группы.

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

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

Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

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

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и зависимые организации в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

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

Раскрытие прочей информации о подверженности Группы рискам и о неопределенностях представлено в следующих примечаниях:

- цели и политика управления финансовыми рисками (*Примечание 36*)
- раскрытие информации об анализе чувствительности (*Примечания 18, 36*)

Оценочные значения и допущения

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

Переоценка основных средств

Группа провела переоценку основных средств (за исключением технологической нефти) по состоянию на 31 июля 2013 года. Переоценка была проведена независимым профессиональным оценщиком ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс Такс энд Эдвайзори».

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

Переоценка основных средств (продолжение)

Исходные данные для определения справедливой стоимости основных средств, кроме технологической нефти, относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

Использованная методология оценки, в основном, основывалась на оценке амортизируемой стоимости замещения («затратный метод»). Затратный метод применяется в основном для оценки специализированных активов, при отсутствии активного рынка оцениваемых основных средств.

В рамках проведенной оценки был также проведен тест на окупаемость основных средств. При этом окупаемая стоимость была рассчитана путем оценки ценности от использования. При расчете ценности от использования использовались следующие основные допущения:

	Генерирующая денежная единица		
	Транспортировка нефти	Перевалка нефти	Морской порт
Ставка дисконтирования	12,7%	14,7%	14,5%
Долгосрочный темп роста	5,16%	2,2%	2,2%
Остаточный срок службы первостепенного актива	13,6 лет	10 лет	10 лет

Также результаты оценки ценности от использования чувствительны к прогнозам в отношении объемов реализации предоставляемых услуг, уровню тарифов на предоставляемые услуги, размеру капитальных и текущих затрат.

На каждую отчетную дату, Группа оценивает наличие различий между балансовой стоимостью ее основных средств, с той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на отчетную дату. По состоянию на 31 декабря 2014 года руководство Группы повторно пересмотрело свои оценки по отношению к справедливой стоимости ее основных средств. В результате, руководство пришло к выводу, что в Компании не было никаких существенных изменений в справедливой стоимости основных средств (за исключением технологической нефти) по состоянию на 31 декабря 2014 года с даты последней переоценки 31 июля 2013 года. В результате справедливая стоимость основных средств Компании соответствует их балансовой стоимости. Информация по изменению справедливой стоимости основных средств ВТЛ, связанного с определением возмещаемой стоимости по состоянию на 31 декабря 2014 года, более подробно представлена в *Примечании 6*.

Переоценка технологической нефти

Переоценка технологической нефти проводится ежегодно ввиду того, что колебания справедливой стоимости нефти достаточно часты и значительны. Технологическая нефть была переоценена по состоянию на 31 декабря 2014 года.

Исходные данные для определения справедливой стоимости технологической нефти относятся к 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некоторые наблюдаемые исходные данные).

Следующие суждения были приняты во внимание руководством Группы при определении справедливой стоимости технологической нефти:

- технологическая нефть является неотъемлемой частью процесса эксплуатации трубопровода, без которой транспортировка невозможна и соответственно объект оценки является специализированным активом;
- технологическая нефть не может быть продана или иным образом использована в результате ограничений, наложенных КРЕМиЗК;
- тарифы тщательно отслеживаются КРЕМиЗК и Правительством для того, чтобы предупредить их негативное влияние на общеценовой индекс в стране, и, следовательно, могут быть установлены на уровне, который не позволит возместить стоимость нефти, если она была бы оценена по международной рыночной цене;
- на Группу влияют правила, установленные КМГ, и если бы было принято решение продать определенную часть нефти, при условии утверждения такого решения КРЕМиЗК, она может быть продана только торговому подразделению группы КМГ по внутренней цене;
- и если Группе потребовалось бы приобрести дополнительную нефть для наполнения новых частей трубопровода, она бы приобрела ее у предприятий группы КМГ по такой же внутренней цене.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

Переоценка технологической нефти (продолжение)

Принимая во внимание все эти факторы, руководство пришло к заключению, что наиболее подходящей ценой для технологической нефти в трубопроводе для отражения справедливой стоимости, которая была бы определена информированным участником рынка на 31 декабря 2014 года, была бы цена в размере 164,52 доллара США (30.000 тенге за тонну (на 31 декабря 2013 года: 264,7 доллара США (40.663 тенге за тонну)). Эффект от изменения стоимости нефти составил 19.736.819 тысяч тенге.

Объем нефти в трубопроводе на 31 декабря 2014 года составил 2.307.952 тонны (31 декабря 2013 года: 2.193.351 тонны). По результатам инвентаризации на 31 декабря 2014 года были выявлены излишки нефти в количестве 119.041 тонна (на 31 декабря 2013 года: 24.434 тонны), и в течение периода произошло выбытие нефти в количестве 4.440 тонн. Группа отражает излишки нефти в качестве актива (основное средство) через изменение резерва по переоценке активов в собственном капитале.

Обесценение основных средств

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или ПГДП, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу операциям продажи аналогичных активов между независимыми сторонами или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки определяются исходя из бюджета на следующие пять лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Группы еще не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения ПГДП. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

Обесценение активов Группы VTL

Группа VTL включает в себя следующие ПГДП:

- Нефтяной Терминал Батуми (далее – НТБ);
- Морской Порт Батуми (далее – МПБ).

Общая возмещаемая стоимость группы VTL была определена на основе ценности от использования с использованием прогноза потока денежных средств согласно данным финансового бюджета на 5 лет и прогнозам объемов перевалки до 2026 года. Прогнозный период для ПГДП был определен следующим образом:

- Для НТБ ПГДП - до 2026 года. Далее принято допущение, что по истечении этого срока эксплуатация операционных активов продолжится, и денежные потоки будут стабильны.
- Для МПБ ПГДП – до 2055 года. Принято допущение, что по истечении этого срока эксплуатация порта прекратится в связи с истечением срока аренды.

Использованные допущения по НТБ ПГДП

В процентном выражении	2014 год	2013 год
Ставка дисконтирования на 31 декабря	13,78%	14,7%
Долгосрочный темп роста на 31 декабря	1,9%	2,2%

Использованные допущения по МПБ ПГДП

В процентном выражении	2014 год	2013 год
Ставка дисконтирования на 31 декабря	14,02%	14,5%
Долгосрочный темп роста на 31 декабря	2,6%	2,2%

Ключевые допущения, использованные при расчёте ценности от использования активов

При расчёте ценности от использования активов для каждого подразделения, генерирующих денежные потоки, наибольшее значение имели допущения, сделанные в отношении следующих показателей:

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

Ключевые допущения, использованные при расчёте ценности от использования активов (продолжение)

- Ставки дисконтирования;
- Тарифы в течение планируемого периода; и
- Объемы перевалки нефти и грузов.

Ставки дисконтирования. Ставки дисконтирования отражают текущие рыночные оценки рисков, присущих подразделению, генерирующему денежные потоки.

Тарифы в течение планируемого периода. МПБ и НТБ устанавливают тарифы на перевалку грузов и нефти индивидуально на основе объемов перевалки, истории взаимоотношений, а также рыночных тенденций на дату заключения договора на перевалку.

Объемы перевалки нефти и грузов. Данные допущения важны, поскольку, наравне с использованием темпов роста по отрасли, руководство оценивает, как будущие изменения объемов перевалки нефти и грузов через порты Черного Моря повлияют на деятельность BTL.

Чувствительность к изменениям в ключевых допущениях

Возможное изменение в любом из перечисленных выше ключевых допущениях относительно оценки ценности использования может привести к дальнейшим убыткам от обесценения. Влияние ключевых допущений на возмещаемую стоимость описаны ниже:

Ставки дисконтирования. Руководство принимает во внимание возможность того, что средневзвешенная стоимость капитала будет выше нежели установленная. Любое увеличение в ставках дисконтирования приведет к последующему обесценению.

Тарифы применяемые к плановым периодам. Увеличение в тарифах, запланированных Руководством для целей тестирования активов на обесценение, ссылается на соответствующие затраты. В случае если Группа будет не в состоянии удержать тарифы на уровне покрывающем соответствующие затраты, возможно последующее обесценение.

Объемы перевалки нефти и грузов. Руководство принимает во внимание возможность того, что объемы перевалки будут ниже запланированных. Любое уменьшение в объемах перевалки приведет к последующему обесценению.

Срок полезной службы основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчётных оценках в соответствии с (IAS) МСФО 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Группа имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель. Это возможно в случае, если полностью истощены запасы нефти недропользователей, транспортирующих нефть по трубопроводам Группы.

Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной Группой стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации в соответствии с действующими в Республике Казахстан техническими правилами и нормами (сумма затрат по демонтажу трубопровода за 1 км составляет 3.581 тысячу тенге (2013: 2.891 тысяча тенге).

Также в составе обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель отражен резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в 2013 году в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, согласно которым собственником полигона размещения отходов создается ликвидационный фонд для проведения мероприятий по рекультивации земли и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона.

Сумма резервов была определена на конец отчётного периода с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства (17 лет), и ставки дисконта на конец отчётного периода, представленных ниже.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (продолжение)

В процентном выражении	2014 год	2013 год
Ставка дисконтирования на 31 декабря	6,2%	6,0%
Коэффициент инфляции на 31 декабря	6,0%	5,6%

Расчёт ставки дисконтирования основывается на безрисковых ставках по государственным облигациям Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость резерва под обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель составила 20.631.009 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 16.677.538 тысяч тенге) (Примечание 23).

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределенности в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровней дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

Если бы оцененная ставка дисконтирования до налогообложения, используемая при расчете, оказалась на 1% выше оценки руководства, балансовая стоимость резерва была бы на 2.706.086 тысяч тенге ниже признанной суммы.

Резервы по сомнительным долгам

Группа создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным поставщикам и прочим активам. При оценке сомнительных счетов во внимание принимаются предыдущие и ожидаемые результаты деятельности заказчика.

Изменения в экономике, отрасли или конкретных характеристиках заказчика могут потребовать корректировок по резерву на сомнительные счета, учтенному в консолидированной финансовой отчетности. На 31 декабря 2014 и 2013 годов резервы по сомнительным счетам были сформированы в сумме 756.335 тысяч тенге и 737.000 тысяч тенге, соответственно (Примечания 9, 11, 12 и 14).

Резервы по налогам

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределенность. С учётом значительного разнообразия международных операций Группы, а также долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм расходов или доходов по налогу на прибыль. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создает резервы под возможные последствия налогового аудита, проводимого налоговыми органами стран, в которых она осуществляет свою деятельность. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих аудитов и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране, в которой зарегистрированы компании Группы.

Активы по отсроченному налогу

Отсроченные налоговые активы признаются по вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым убыткам и налоговым льготам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отсроченных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчетности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства. Сумма признанных активов по отсроченному налогу на 31 декабря 2014 года составила 7.686.911 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 6.935.332 тысячи тенге) (Примечание 32). По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов Группа не имела непризнанных активов по отсроченному налогу.

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведенная стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отли-

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

Вознаграждения работникам (продолжение)

чаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем.

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

В связи с отсутствием активного рынка корпоративных ценных бумаг в Казахстане, при определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных ценных бумаг (МЕУКАМ) с экстраполированными сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку действия обязательства по вознаграждению по окончании трудовой деятельности. Качество соответствующих ценных бумаг в дальнейшем регулярно анализируется.

Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции.

21 января 2014 года Компания утвердила Коллективный договор с работниками Компании в новой редакции. Кроме того, 5 февраля 2014 года Компания утвердила Правила социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов АО «КазТрансОйл». Данным документом Компания выделила отдельно вопросы оказания материальной помощи неработающим пенсионерам и инвалидам, состоящим на учете в Компании.

Более подробная информация об использованных допущениях приводится в *Примечании 18*.

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубопро- воды	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудова- ние	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавершён- ное строи- тельство	Итого
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2013 года	11.087.844	97.334.066	8.110.780	71.906.718	88.628.416	89.518.453	12.477.480	36.960.887	416.024.644
Влияние пересчёта валюты	1.345.656	-	465.090	2.497.950	1.685.013	-	88.936	173.796	6.256.441
Поступления	926	962.826	1.678.498	10.586	1.090.951	-	709.409	70.632.440	75.085.636
Выбытия	(8.993)	(158.670)	(80.129)	(319.319)	(273.547)	(212.857)	(234.975)	(38.024)	(1.326.514)
Обесценение за счёт собственного капитала	-	-	-	-	-	(19.585.387)	-	-	(19.585.387)
Обесценение за счет расходов	-	-	-	-	-	(151.432)	-	-	(151.432)
Переводы в активы, удерживаемые для продажи	-	-	(2.270)	-	-	-	-	(834)	(3.104)
Переведено с незавершенного строительства	58.462	49.332.447	187.871	4.362.712	22.800.396	-	1.730.371	(78.472.259)	-
Переведено в нематериальные активы (Примечание 7)	-	-	-	-	(123)	-	-	(360.575)	(360.698)
Перемещения и переводы	-	3.786	(379.914)	7.856	189.728	-	178.544	-	-
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2014 года	12.483.895	147.474.455	9.979.926	78.466.503	114.120.834	69.568.777	14.949.765	28.895.431	475.939.586
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2013 года	-	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)
Влияние пересчёта валюты	-	-	(38.825)	(240.396)	(182.465)	-	(22.228)	-	(483.914)
Износ	-	(10.084.580)	(1.430.022)	(6.521.652)	(11.779.338)	-	(3.358.531)	-	(33.174.123)
Выбытия	-	107.510	71.461	222.954	229.322	146.540	221.834	2.484	1.002.105
Обесценение за счет собственного капитала	-	(44.865)	(137.260)	(2.936.314)	(1.783.089)	(101.186)	(3.583)	(3.962)	(5.010.259)
Обесценение за счет расходов	-	(64.898)	(936.626)	(3.770.058)	(2.918.653)	(45.354)	(173.635)	(58.776)	(7.968.000)
Переводы в активы, удерживаемые для продажи	-	-	1.009	-	-	-	-	-	1.009
Перемещения и переводы	-	161	16.837	(38)	(15.918)	-	(1.042)	-	-
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2014 года	-	(14.327.030)	(3.092.269)	(16.566.241)	(21.244.909)	(330.205)	(4.658.747)	(329.524)	(60.548.925)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубопро- воды	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудова- ние	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавершё- ное строи- тельство	Итого
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2012 года	16.031.057	118.622.650	8.675.196	88.886.854	89.849.511	83.222.530	14.908.797	26.046.328	446.242.923
Влияние пересчёта валюты	181.390	-	(22.788)	70.193	65.634	-	2.655	3.789	300.873
Поступления	76.084	2.904	145.778	452.532	1.500.542	2.348	796.058	29.743.876	32.720.122
Выбытия	(88.275)	(176.228)	(113.259)	(1.177.346)	(537.836)	(444.756)	(247.646)	(199.971)	(2.985.317)
Дооценка за счет собственного капитала	525.965	9.292.586	1.634.581	8.122.706	19.261.449	6.738.331	2.573.664	1.651.182	49.800.464
Обесценение за счет расходов	(59.645)	(4.074.954)	(292.304)	(5.003.886)	(2.076.767)	-	(505.704)	-	(12.013.260)
Взаимозачет накопленного износа и обесценения с первоначальной стоимостью при переоценке	(5.588.800)	(29.954.950)	(3.408.514)	(23.991.528)	(27.869.211)	-	(5.915.969)	-	(96.728.972)
Переводы в активы, удерживаемые для продажи	(2.319)	-	-	(878.154)	(3.941)	-	-	-	(884.414)
Переведено с незавершенного строительства	12.387	3.566.168	1.520.811	5.415.430	8.496.751	-	809.879	(19.821.426)	-
Переведено в нематериальные активы (Примечание 7)	-	-	-	-	(477)	-	(224)	(131.136)	(131.837)
Перемещения и переводы	-	55.890	(28.721)	9.917	(57.239)	-	55.970	(331.755)	(295.938)
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2013 года	11.087.844	97.334.066	8.110.780	71.906.718	88.628.416	89.518.453	12.477.480	36.960.887	416.024.644
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2012 года	(5.569.240)	(24.434.933)	(2.889.464)	(22.120.423)	(23.177.775)	(330.205)	(4.665.577)	(186.201)	(83.373.818)
Влияние пересчёта валюты	(51.507)	-	(3.731)	(63.903)	(43.646)	-	625	-	(162.162)
Износ	-	(9.856.859)	(1.209.427)	(5.992.207)	(9.796.510)	-	(2.809.254)	-	(29.664.257)
Выбытия	31.947	136.193	100.345	955.285	440.982	306.798	233.415	172.084	2.377.049
Обесценение за счет собственного капитала	-	(537)	(22.363)	(138.566)	(69.601)	(262.238)	(609)	(50.460)	(544.374)
Обесценение за счет расходов	-	1.345	(22.667)	(25.159)	(14.189)	(44.560)	(2.226)	(542.737)	(650.193)
Взаимозачет накопленного износа и обесценения с первоначальной стоимостью при переоценке	5.588.800	29.954.950	3.408.514	23.991.528	27.869.211	-	5.915.969	-	96.728.972
Переводы в активы, удерживаемые для продажи	-	-	-	73.165	3.918	-	-	-	77.083
Переведено в нематериальные активы (Примечание 7)	-	-	-	-	-	-	19	-	19
Перемещения и переводы	-	(40.517)	(50)	(457)	(7.158)	-	6.076	338.044	295.938
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2013 года	-	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубопро- воды	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудова- ние	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавершё- ное строи- тельство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2014 года									
Переоцененная стоимость	12.483.895	147.474.455	9.979.926	78.466.503	114.120.834	69.568.777	14.949.765	28.895.431	475.939.586
Накопленный износ и обесценение	–	(14.327.030)	(3.092.269)	(16.566.241)	(21.244.909)	(330.205)	(4.658.747)	(329.524)	(60.548.925)
Балансовая стоимость	12.483.895	133.147.425	6.887.657	61.900.262	92.875.925	69.238.572	10.291.018	28.565.907	415.390.661
По состоянию на 31 декабря 2013 года									
Переоцененная стоимость	11.087.844	97.334.066	8.110.780	71.906.718	88.628.416	89.518.453	12.477.480	36.960.887	416.024.644
Накопленный износ и обесценение	–	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)
Балансовая стоимость	11.087.844	93.093.708	7.471.937	68.585.981	83.833.648	89.188.248	11.155.918	36.691.617	401.108.901

По состоянию на 31 июля 2013 года в Группе была проведена переоценка основных средств (за исключением технологической нефти). В результате переоценки накопленный износ был элиминирован в счет балансовой стоимости основных средств, и чистая балансовая стоимость приведена к переоцененной стоимости основных средств.

В результате проведенной в 2013 году переоценки было выявлено, что справедливая стоимость некоторых объектов основных средств ниже их балансовой стоимости, в результате того, что в течение последних нескольких лет Группа не осуществляла капитальный ремонт и модернизацию данных объектов. Соответственно, сумма превышения балансовой стоимости над справедливой стоимостью была отражена как уменьшение соответствующего резерва по переоценке в той степени, в которой данные активы были ранее дооценены, в то время как оставшаяся сумма была признана в отчете о совокупном доходе как обесценение основных средств на общую сумму 12.663.453 тысячи тенге.

По состоянию на 31 декабря 2014 года незавершенное строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкцию объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода Казахстан – Китай;
- реконструкцию систем пожаротушения и электроснабжения объектов и другие.

По состоянию на 31 декабря 2013 года незавершенное строительство в основном включало следующие производственные объекты:

- строящиеся магистральные нефтепроводы (в том числе строительство магистрального нефтепровода Кумколь – Каракоин, реализуемого в рамках межгосударственного проекта строительства нефтепровода Казахстан – Китай);
- реконструкцию магистральных нефтепроводов Каламкас – Каражанбас – Актау (участок Каражанбас – Актау) и Узень – Жетыбай – Актау;
- реконструкцию ГНПС «Кенкияк»;
- реконструкцию системы пожаротушения, реконструкцию электроснабжения объектов и другие.

По состоянию на 31 декабря 2014 года первоначальная стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью амортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 3.208.581 тысяча тенге (на 31 декабря 2013 года: 2.938.299 тысяч тенге).

Сумма износа за 2014 год, включенного в стоимость незавершенного строительства составила 13.675 тысяч тенге (за 2013 год: 11.639 тысяч тенге).

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2014 года незавершенное строительство включало материалы и запасные части в сумме 2.957.610 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 13.613.707 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ. Данное снижение в основном обусловлено использованием в 2014 году материалов и запасных частей на строительство магистрального нефтепровода Кумколь – Каракоин.

На 31 декабря 2014 года, некоторые объекты основных средств Батумского нефтяного терминала остаточной стоимостью 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно 9.117.500 тысячам тенге) были заложены в качестве обеспечения в пользу ТВС Банка, который выступал гарантом обеспечения обязательств Georgian Transit Ltd перед Грузинскими железными дорогами согласно контракту на транспортировку. Максимальная сумма гарантии 500 тысяч долларов США (эквивалентно 91.175 тысячам тенге).

Обесценение активов Группы ВТЛ

Группа ежегодно пересматривает ПГДП группы ВТЛ на наличие индикаторов обесценения и рассматривает как внутренние, так и внешние источники для оценки их на предмет обесценения. В результате анализа, проведенного на 30 сентября 2014 года, Группа выявила индикаторы обесценения по ПГДП группы ВТЛ, которые были вызваны уменьшением запланированных объемов перевалки нефти и нефтепродуктов.

На 31 декабря 2014 года общая возмещаемая стоимость группы ВТЛ составила 31.914.291 тысячу тенге, в том числе МПБ ПГДП в размере 18.722.164 тысячи тенге и НТБ ПГДП в размере 13.192.127 тысяч тенге.

В результате анализа на обесценение руководство признало совокупный убыток от обесценения на 31 декабря 2014 года на сумму 12.934.472 тысячу тенге, в том числе за счёт прибылей и убытков на 8.087.024 тысячи тенге и за счёт прочего совокупного дохода на 4.847.448 тысяч тенге. Сумма убытков от обесценения была пропорционально распределена на нематериальные активы (права на землепользование) на сумму 302.114 тысяч тенге (Примечание 7) и основные средства на 12.632.358 тысяч тенге.

Балансовая стоимость каждого переоцененного класса основных средств, которые были бы включены в консолидированную финансовую отчетность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлены следующим образом:

	Земля	Трубо-проводы	Транс-портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
На 31 декабря 2014 года	9.328.530	97.829.484	7.155.556	37.154.711	72.623.710	1.168.388	7.462.862	27.019.861	259.743.102
На 31 декабря 2013 года	12.558.408	53.347.278	5.705.043	37.959.883	57.913.313	1.171.808	7.712.998	35.138.347	211.507.078

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Програмное обеспечение	Права на землепользование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002
Поступления	15.052	168.119	–	6.762	189.933
Выбытия	(3.712)	(30.799)	–	(528)	(35.039)
Амортизация	(79.417)	(326.044)	(125.433)	(4.708)	(535.602)
Накопленная амортизация по выбытиям	3.712	30.799	–	528	35.039
Расходы по обесценению	–	–	(302.114)	–	(302.114)
Перемещения и переводы с основных средств (Примечание 6)	49.949	308.711	–	2.038	360.698
Пересчет валюты	7.187	221	58.118	–	65.526
Перемещения и переводы	17.379	(17.379)	–	–	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	194.907	1.131.148	4.120.734	32.654	5.479.443
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	254.920	1.060.376	4.639.163	278.767	6.233.226
Поступления	5.478	140.701	39.858	–	186.037
Выбытия	–	(102.971)	–	(633.926)	(736.897)
Амортизация	(79.164)	(332.677)	(109.229)	(29.163)	(550.233)
Накопленная амортизация по выбытиям	–	102.971	–	410.599	513.570
Расходы по обесценению	–	–	(165.670)	–	(165.670)
Перемещения и переводы с основных средств (Примечание 6)	905	130.913	–	–	131.818
Пересчет валюты	798	27	86.041	2.285	89.151
Перемещения и переводы	1.820	(1.820)	–	–	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002
По состоянию на 31 декабря 2014 года					
Первоначальная стоимость	548.139	3.979.087	6.174.903	84.492	10.786.621
Накопленная амортизация и обесценение	(353.232)	(2.847.939)	(2.054.169)	(51.838)	(5.307.178)
Балансовая стоимость	194.907	1.131.148	4.120.734	32.654	5.479.443
По состоянию на 31 декабря 2013 года					
Первоначальная стоимость	455.682	4.163.442	6.106.597	76.219	10.801.940
Накопленная амортизация и обесценение	(270.925)	(3.165.922)	(1.616.434)	(47.657)	(5.100.938)
Балансовая стоимость	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	ККТ	МунайТас	Итого
На 31 декабря 2013 года	40.878.930	12.675.097	53.554.027
Доля в прибыли или (убытке) совместно-контролируемых предприятий	(6.990.738)	735.688	(6.255.050)
Доля в прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий	3.093.940	88.037	3.181.977
Дивиденды	-	(637.620)	(637.620)
На 31 декабря 2014 года	36.982.132	12.861.202	49.843.334

В таблицах ниже обобщённо представлена обобщенная финансовая информация о совместно-контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

	ККТ			
	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
<i>В тысячах тенге</i>	50%	100%	50%	100%
Активы и обязательства совместно-контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	10.238.917	20.477.834	22.462.883	44.925.766
Долгосрочные активы	126.117.022	252.234.044	128.663.581	257.327.162
Краткосрочные обязательства	(18.218.653)	(36.437.306)	(19.868.226)	(39.736.452)
Долгосрочные обязательства	(81.155.154)	(162.310.308)	(90.379.308)	(180.758.616)
Чистые активы	36.982.132	73.964.264	40.878.930	81.757.860
Справочно:				
денежные средства и их эквиваленты	5.463.275	10.926.550	5.941.869	11.883.738
краткосрочные финансовые обязательства	(14.414.211)	(28.828.421)	(12.637.964)	(25.275.928)
долгосрочные финансовые обязательства	(69.906.297)	(139.812.594)	(77.829.046)	(155.658.092)

	МунайТас			
	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
<i>В тысячах тенге</i>	51%	100%	51%	100%
Активы и обязательства совместно-контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	2.748.039	5.388.312	1.448.667	2.840.524
Долгосрочные активы	13.841.592	27.140.376	14.835.854	29.089.909
Краткосрочные обязательства	(675.831)	(1.325.158)	(296.701)	(581.766)
Долгосрочные обязательства	(3.052.598)	(5.985.486)	(3.312.723)	(6.495.535)
Чистые активы	12.861.202	25.218.044	12.675.097	24.853.132
Справочно:				
денежные средства и их эквиваленты	1.742.127	3.415.936	162.279	318.194
краткосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-
долгосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

ККТ				
За год, закончившийся 31 декабря				
	2014 года		2013 года	
<i>В тысячах тенге</i>	50%	100%	50%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий за год				
Выручка	24.084.242	48.168.484	33.848.334	67.696.668
(Убыток)/прибыль от продолжающейся деятельности за год	(6.990.738)	(13.981.476)	10.648.691	21.297.382
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за год	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	3.093.940	6.187.880	41.993	83.986
Итого совокупный (убыток)/доход	(3.896.798)	(7.793.596)	10.690.684	21.381.368
Дивиденды	-	-	-	-
Справочно:				
Износ и амортизация	(7.231.507)	(14.463.014)	(6.602.428)	(13.204.856)
Процентные доходы	149.964	299.928	572.701	1.145.402
Процентные расходы	(4.008.080)	(8.016.160)	(4.916.832)	(9.833.664)
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	2.115.631	4.231.262	(3.879.123)	(7.758.246)

В ККТ образовался убыток от курсовой разницы в результате пересчёта финансовых обязательств (займов), выраженных в долларах США. Чистый убыток ККТ от курсовой разницы, относящийся к займам, за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, составил 30.738.940 тысяч тенге и 3.130.316 тысяч тенге, соответственно.

МунайТас				
За год, закончившийся 31 декабря				
	2014 года		2013 года	
<i>В тысячах тенге</i>	51%	100%	51%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий за год				
Выручка	3.499.277	6.861.645	3.975.326	7.794.757
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	735.688	1.442.525	1.197.876	2.348.777
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за год	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	88.037	172.621	1.303.502	2.555.886
Итого совокупный доход	823.725	1.615.146	2.501.378	4.904.663
Дивиденды	(637.620)	(1.250.235)	(453.584)	(889.380)
Справочно:				
Износ и амортизация	(1.069.661)	(2.097.375)	(1.010.762)	(1.981.887)
Процентные доходы	13.164	25.812	23.534	46.145
Процентные расходы	(37.891)	(74.296)	(47.804)	(93.733)
Расходы по подоходному налогу	(186.415)	(365.520)	(302.729)	(593.586)

9. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	11.406.977	5.934.981
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.526)	(99.330)
Итого	11.307.451	5.835.651

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам за основные средства, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
На 1 января	99.330	99.330
Начисление за год	196	-
На 31 декабря	99.526	99.330

10. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Запасные части	1.461.052	937.047
Топливо	763.929	698.546
Строительные материалы	157.584	138.466
Товары	93.138	76.520
Спецодежда	78.892	82.764
Химические реагенты	35.575	33.496
Прочие	488.241	427.417
	3.078.411	2.394.256
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным запасам	(33.853)	(48.213)
Итого	3.044.558	2.346.043

Движение резерва по устаревшим и неликвидным запасам, представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
На 1 января	48.213	65.413
(Сторнирование)/начисление резерва за год (Примечание 27)	(5.342)	2.524
Списание запасов	(11.554)	(20.034)
Пересчёт валют	2.536	310
На 31 декабря	33.853	48.213

11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	2.139.755	1.203.023
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 34)	1.941.312	1.416.969
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	2.273.771	2.526.184
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 34)	102.156	35.828
	6.456.994	5.182.004
Минус: резерв по сомнительным долгам	(653.120)	(633.072)
Итого	5.803.874	4.548.932

Прочая дебиторская задолженность, в основном, представляет собой задолженность по выставленным счетам за недозаявленный и недопоставленный заказчиками объем нефти согласно договорам на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

Изменения в резерве по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
На 1 января	633.072	578.189
Начисление резерва за год	19.374	55.905
Списание дебиторской задолженности	–	(1.071)
Пересчёт валют	674	49
На 31 декабря	653.120	633.072

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
В тенге	5.131.578	4.128.283
В долларах США	534.468	357.911
В российских рублях	1.248	1.756
В иной валюте	136.580	60.982
Итого	5.803.874	4.548.932

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

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просроченная, не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
2014	5.803.874	5.094.199	528.360	74.369	50.919	36.698	19.329
2013	4.548.932	3.956.772	396.736	107.489	32.584	18.673	36.678

12. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы третьим сторонам	665.132	587.519
Авансы связанным сторонам (<i>Примечание 34</i>)	447.876	257.165
	1.113.008	844.684
Минус: резерв по сомнительным долгам	(1.073)	(1.982)
Итого	1.111.935	842.702

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
На 1 января	1.982	1.482
(Сторнирование)/начисление резерва за год	(909)	500
На 31 декабря	1.073	1.982

13. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС к возмещению	6.016.776	3.038.279
Предоплата по прочим налогам	179.293	106.435
Итого	6.196.069	3.144.714

14. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

Прочие текущие активы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	3.245.840	3.770.279
Задолженность работников	43.707	93.731
Предоплата по страхованию	42.498	38.840
Расходы будущих периодов третьих сторон	26.028	20.445
Прочие	24.802	26.114
	3.382.875	3.949.409
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.616)	(2.616)
Итого	3.380.259	3.946.793

15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Краткосрочные банковские вклады	31.984.737	81.554.300
Долгосрочные банковские вклады	3.729.880	576.541
Начисленные проценты по вкладам	127.505	1.562.238
Итого	35.842.122	83.693.079

На 31 декабря 2014 года банковские вклады представляли собой:

- краткосрочные банковские вклады, размещенные в казахстанских банках, выраженные в долларах США, сроком от 3 до 12 месяцев, с процентной ставкой от 0,6% до 3,5% годовых (на 31 декабря 2013 года: ноль), срок погашения которых истекает в декабре 2015 года;
- ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады со ставкой от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года (на 31 декабря 2013 года: 2% годовых сроком до 2028 года), в обеспечение ипотечных займов, выданных АО «Народный банк Казахстана» работникам Компании;
- краткосрочные банковские вклады, размещенные в зарубежных банках, сроком от 3 до 12 месяцев в сумме 547 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 4.300 тысяч тенге), с процентной ставкой от 0,65% до 3,0% годовых (на 31 декабря 2013 года: ноль), срок погашения, которых истекает в январе 2015 года.

16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	19.451.877	–
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	19.311.501	22.980.000
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	2.421.688	1.152.074
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	471.928	1.374.515
Текущие счета в банках, выраженные в лари	316.560	67.742
Текущие счета в банках, выраженные в евро	187.273	57.604
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	347	492
Прочие текущие счета в банках	11.724	11.374
Наличность в кассе	1.822	1.547
Итого	42.174.720	25.645.348

По состоянию на 31 декабря 2014 года по большинству текущих счетов и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещенных в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 0,3% до 17% годовых (на 31 декабря 2013 года: от 1,7% до 10,25% годовых).

17. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесенных Компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

Выплаты акционеру

Дивиденды

3 июля 2014 года Компания в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 28 мая 2014 года выплатила своим акционерам дивиденды в размере 41.925.280 тысяч тенге из расчёта 109 тенге на 1 акцию (2013 год: 28.847.670 тысяч тенге из расчёта 75 тенге на 1 акцию), в том числе КМГ – 37.732.752 тысячи тенге (2013 год: 25.962.903 тысячи тенге), миноритарным акционерам – 4.192.528 тысяч тенге (2013 год: 2.884.767 тысяч тенге).

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода.

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разведенной прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

В тысячах тенге	2014	2013
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	46.430.565	63.543.600
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	384.635.599	384.635.599
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный год, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	121	165

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

В тысячах тенге	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Итого Активов	585.407.217	590.527.228
Минус: Нематериальные активы (Примечание 7)	(5.479.443)	(5.701.002)
Минус: Итого обязательства	(127.762.896)	(123.257.311)
Чистые активы для расчета балансовой стоимости простой акции	452.164.878	461.568.915
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.176	1.200

Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и обесценения основных средств Группы и доли в резерве по переоценке основных средств совместно-контролируемых предприятий

17. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Балансовая стоимость простых акций (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Резерв по переоценке основных средств Группы	113.678.936	148.766.734
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно-контролируемых предприятий	24.558.743	23.135.370
Итого	138.237.679	171.902.104

Прочие резервы собственного капитала

На 31 декабря 2014 года прочие резервы собственного капитала составили убыток в размере 1.810.575 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года убыток составил 1.016.496 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено признанием актуарных убытков от переоценки по планам с установленными выплатами в размере 992.599 тысяч тенге, налоговый эффект от которого составляет 198.520 тысяч тенге.

Резерв пересчета валюты отчётности

На 31 декабря 2014 года резерв по пересчету валюты отчётности составил 14.860.910 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года 10.069.002 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчетом отчётностей зарубежных предприятий.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

У Компании имеются обязательства по вознаграждениям работникам, в основном, состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	408.757	322.000
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	11.204.603	9.333.180
Итого	11.613.360	9.655.180

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом.

	За год, закончившийся 31 декабря	
<i>В тысячах тенге</i>	2014 года	2013 года
Обязательства по вознаграждениям работникам на начало года	9.655.180	6.800.263
Чистые процентные расходы (<i>Примечание 31</i>)	579.311	417.000
Стоимость услуг прошлого периода (<i>Примечания 26,27</i>)	-	1.008.000
Стоимость услуг текущего периода (<i>Примечания 26,27</i>)	802.461	495.000
Актуарные убытки	992.599	1.292.000
Вознаграждения выплаченные	(416.191)	(357.083)
Обязательства по вознаграждениям работникам на конец года	11.613.360	9.655.180

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ (продолжение)

Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

	2014 год	2013 год
Ставка дисконтирования	7,3%	6,0%
Ставка инфляции	6,04%	5,6%
Будущее увеличение долгосрочных ежегодных выплат	6,04%	5,5%
Будущее увеличение заработной платы	6,04%	6,0%
Уровень смертности	12,0%	12,0%

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2014 и 2013 годы составляла 16 лет.

Анализ чувствительности для существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2014 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Снижение	Рост
Ставка дисконтирования	-0,5%	+0,5%
	1.058.797	(927.475)
Ставка инфляции	-0,5%	+0,5%
	(933.335)	1.057.500
в том числе:		
	-0,5%	+0,5%
Будущее увеличение заработной платы	(933.335)	1.057.500
	-1 год	+1 год
Продолжительность жизни	(1.367.730)	964.252

19. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Доходы будущих периодов от третьих сторон	4.423.082	3.819.666
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 34)	-	260.305
Итого	4.423.082	4.079.971

20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	14.907.024	10.194.390
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 34)	672.991	650.602
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	193.726	249.065
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 34)	–	1.950
Итого	15.773.741	11.096.007

Торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед связанными и третьими сторонами, связанную с незавершенным капитальным строительством в размере 9.580.016 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2013 года 7.711.017 тысяч тенге).

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
В тенге	15.258.129	10.550.602
В долларах США	105.615	351.156
В евро	12.455	13.480
В российских рублях	6.219	48.590
В другой валюте	391.323	132.179
Итого	15.773.741	11.096.007

21. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 34)	10.615.166	10.706.153
Авансы, полученные от третьих сторон	6.131.270	6.475.570
Итого	16.746.436	17.181.723

22. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Прочие налоги к уплате по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Индивидуальный подоходный налог	1.531.057	998.348
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц - нерезидентов	609.231	507.988
Социальный налог	504.779	550.961
Налог на имущество	351.287	355.611
НДС к уплате	12.823	564
Прочие налоги	217.751	173.879
Итого	3.226.928	2.587.351

23. РЕЗЕРВЫ

Движение резервов за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

Краткосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по налогам (BTL)	Резерв по экологии (Компания)	Прочие резервы (Компания)	Всего
На 31 декабря 2013 года	186.483	41.642	–	228.125
Начислено/(сторнировано) за год	–	(7)	53.567	53.560
Использовано резерва	–	(510)	–	(510)
Пересчёт валюты	34.890	–	–	34.890
На 31 декабря 2014 года	221.373	41.125	53.567	316.065
На 31 декабря 2012 года	174.406	167.477	11.814	353.697
Начислено за год	8.671	517	–	9.188
Использовано резерва	–	(126.352)	(11.814)	(138.166)
Пересчёт валюты	3.406	–	–	3.406
На 31 декабря 2013 года	186.483	41.642	–	228.125

Долгосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Сальдо на 1 января	16.677.538	15.531.037
Начислено за год	962.826	189.265
Пересмотр оценок через прочий совокупный доход	1.678.425	–
Пересмотр оценок через прибыли и убытки (Примечание 29)	275.965	–
Амортизация дисконта резервов под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 31)	1.036.255	957.236
Сальдо на 31 декабря	20.631.009	16.677.538

23. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Компания имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель.

Также в составе обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель отражен резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, согласно которым собственником полигона размещения отходов создается ликвидационный фонд для проведения мероприятий по рекультивации земли и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона. Этим же пунктом установлен запрет на эксплуатацию полигона без ликвидационного фонда.

Компания пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчетной оценкой. Использованные допущения и чувствительность к изменению ставки дисконтирования отражены в *Примечании 5*.

24. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Заработная плата и прочие вознаграждения	5.738.615	7.385.065
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 34)	2.871.849	4.153.476
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	2.464.587	3.281.040
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	732.135	324.578
Задолженность перед пенсионным фондом	659.667	593.575
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 34)	260.305	312.366
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед связанными сторонами (Примечание 34)	–	651.706
Прочие начисления	227.093	44.086
Итого	12.954.251	16.745.892

В состав заработной платы включены текущая задолженность по выплате заработной платы, обязательства по выплате вознаграждения по итогам года, обязательства по выплате отпускных.

25. ВЫРУЧКА

Выручка за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Транспортировка сырой нефти	164.393.577	153.861.014
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	15.516.062	17.810.315
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	8.230.639	6.816.579
Плата за недопоставленные объемы нефти*	6.714.971	6.345.133*
Транспортировка воды	6.860.568	6.573.345
Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта	3.787.746	3.995.350
Услуги по хранению нефти	91.553	174.555
Прочее	1.041.997	790.514
Итого	206.637.113	196.366.805

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, выручка от двух крупнейших грузоотправителей составила 45.143.090 тысяч тенге и 23.386.961 тысячу тенге, соответственно (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, выручка от двух крупнейших грузоотправителей составила: 41.333.606 тысяч тенге и 18.434.349 тысяч тенге, соответственно).

* Доходы от платы за недопоставленные и недозаявленные объемы нефти были получены Компанией в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати». В связи с тем, что сравнительная информация в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, была отражена в прочих операционных доходах, суммы доходов от платы за недопоставленные объемы нефти в текущем периоде были переклассифицированы из прочих операционных доходов в выручку.

26. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Затраты на персонал	40.101.012	35.939.251
Износ и амортизация	32.876.926	29.442.621
Услуги железной дороги	9.436.954	10.298.681
Топливо и материалы	6.805.708	6.112.086
Электроэнергия	6.280.668	6.065.868
Ремонт и техобслуживание	5.501.143	4.670.474
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	4.978.621	4.895.316
Услуги по охране	4.493.473	3.466.756
Затраты на газ	2.435.270	2.211.319
Услуги авиапатрулирования	1.474.160	1.296.160
Охрана окружающей среды	952.258	612.422
Командировочные расходы	892.934	816.498
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	754.969	1.406.914
Диагностика трубопроводов	624.316	389.203
Страхование	507.481	446.548
Услуги связи	264.938	253.297

26. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Операционная аренда	248.969	295.453
Прочее	2.679.273	2.349.832
Итого	121.309.073	110.968.699

Увеличение затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственного персонала.

27. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Затраты на персонал	6.875.924	6.529.810
Расходы на благотворительность	2.020.737	166.028
Износ и амортизация	819.123	760.231
Консультационные услуги	606.053	413.088
Обслуживание офиса	390.499	355.714
Расходы по НДС, не подлежащему отнесению в зачет	342.980	194.727
Обесценение нематериальных активов	302.114	165.670
Командировочные расходы	280.022	228.849
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	240.182	229.479
Расходы по социальной сфере	193.888	274.705
Ремонт и техобслуживание	155.085	223.186
Обучение	140.685	112.962
Услуги банка	135.476	111.417
Материалы и топливо	133.819	182.300
Услуги связи	124.136	111.544
Страхование и обеспечение безопасности	104.163	217.343
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	47.492	96.086
Начисление резерва по сомнительным долгам, нетто	18.661	56.405
(Сторнирование)/начисление резерва по устаревшим запасам, нетто	(5.342)	2.524
Прочее	667.238	595.436
Итого	13.592.935	11.027.504

В 2014 году Группа выделила спонсорскую помощь на строительство средней школы на 300 мест в Атырауской области, детского сада на 280 мест в Южно-Казахстанской области и детского сада на 320 мест в Павлодарской области.

28. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Доход от штрафов и пени	620.787	349.480
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 34)	312.366	312.366
Доход от реализации запасов	263.499	314.320
Доход от списания кредиторской задолженности	75.689	23.853
Доход от реализации активов, нетто	61.090	257.696
Доход от управленческих услуг	13.688	5.505
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу связанных сторон (Примечание 34)	–	177.743
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу связанной стороны (Примечание 34)	–	26.463
Прочие доходы	114.353	124.564
Итого	1.461.472	1.591.990

29. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Расходы по пересмотру оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	275.965	–
Расходы по выбытию основных средств и нематериальных активов, нетто	208.654	461.068
Списание бездействующих нефтеперекачивающих станций	89.126	21.212
Убыток по реализации запасов	14.987	2.594
Прочие расходы	61.297	196.868
Итого	650.029	681.742

30. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Процентный доход по банковским вкладам	4.407.247	3.967.511
Дивидендный доход	80.277	194.185
Займы работникам: амортизация дисконта	14.292	23.672

30. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Прочие финансовые доходы от третьих сторон	15.231	7.758
Прочие финансовые доходы от связанных сторон (Примечание 34)	–	4.108
Итого	4.517.047	4.197.234

31. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Амортизация дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 23)	1.036.255	957.236
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 18)	579.311	417.000
Итого	1.615.566	1.374.236

32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Расходы по текущему подоходному налогу	13.409.791	18.870.045
Расходы/(экономия) по отсроченному подоходному налогу	2.289.155	(5.022.884)
Подходный налог	15.698.946	13.847.161

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку налога на прибыль за 2014 и 2013 годы:

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Прибыль до налогообложения	62.129.511	77.390.761
Официальная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу от бухгалтерской прибыли	12.425.902	15.478.152
Корректировка прошлых лет	(33.207)	–
Налоговый эффект постоянных разниц		
Убыток/(прибыль) совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия	1.251.010	(2.369.313)
Доход от излишков технологической нефти	1.142.794	198.393
Прочие невычитаемые расходы	351.955	607.170
Влияние разных налоговых ставок	560.492	(67.241)
Расходы по корпоративному подоходному налогу, представленные в консолидированном отчете о совокупном доходе	15.698.946	13.847.161

32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Сальдо отсроченного налога, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога, действующих на даты составления соответствующих отчётов о финансовом положении, к временным разницам между налоговой основой для расчета активов и обязательств и суммами, отраженными в консолидированной финансовой отчётности на 31 декабря включают следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на резерв по пересчёту валюты отчётности	Отнесено на прочие резервы капитала	31 декабря 2013 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на резерв по пересчёту валюты отчётности	Отнесено на прочие резервы капитала	1 января 2013 года
Активы по отсроченному налогу									
Вознаграждения работникам и прочие компенсации работникам и соответствующие расходы	3.117.632	(105.027)	493	198.520	3.023.646	1.199.277	–	258.400	1.565.969
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу связанной стороны	–	–	–	–	–	(39.931)	–	–	39.931
Резерв по сомнительным долгам	150.355	2.907	47	–	147.401	113.051	–	–	34.350
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	6.242	(3.429)	28	–	9.643	(3.440)	–	–	13.083
Резервы под обязательства по охране окружающей среды и прочие резервы	48.677	(39.487)	–	–	88.164	17.425	–	–	70.739
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	4.085.750	457.097	–	335.685	3.292.968	186.761	–	–	3.106.207
Налоги к уплате	97.362	(156.528)	–	–	253.890	253.890	–	–	–
Займы работникам	–	(5.086)	–	–	5.086	(9.354)	–	–	14.440
Доходы будущих периодов от связанных сторон	52.061	(62.473)	–	–	114.534	(62.473)	–	–	177.007
Финансовые обязательства по внутригрупповым займам	128.832	128.510	322	–	–	–	–	–	–
	7.686.911	216.484	890	534.205	6.935.332	1.655.206	–	258.400	5.021.726
Обязательства по отсроченному налогу									
Налоги к уплате	–	–	–	–	–	33.759	–	–	(33.759)
Основные средства	(48.854.826)	(2.505.639)	(552.762)	4.676.756	(50.473.181)	3.333.919	83.936	(9.496.299)	(44.394.737)
	(48.854.826)	(2.505.639)	(552.762)	4.676.756	(50.473.181)	3.367.678	83.936	(9.496.299)	(44.428.496)
Чистые обязательства по отсроченному подоходному налогу	(41.167.915)	(2.289.155)	(551.872)	5.210.961	(43.537.849)	5.022.884	83.936	(9.237.899)	(39.406.770)

32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Отсроченные налоги по основным средствам представляют собой разницы между налоговой и бухгалтерской базой учёта основных средств, вследствие разных ставок амортизации в налоговом и бухгалтерском учёте и обесценения основных средств.

33. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из трех отчётных сегментов:

- Транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- Перевалка нефти;
- Прочие сегменты.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в Батумском морском порту с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминала, а также услуги пассажирского терминала.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги как транспортировка воды, хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, оказываемые Компанией, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через Батумский морской порт с эксплуатацией Батумского нефтяного терминала. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги представляют собой услуги по перевозке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент.

33. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли, активах и обязательствах по сегментам Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года и 2013 годов:

В тысячах тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 года				За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2013 года			
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
Выручка								
Продажи внешним клиентам	186.996.455	15.516.062	4.124.596	206.637.113	174.560.034	17.810.315	3.996.456	196.366.805
Выручка всего	186.996.455	15.516.062	4.124.596	206.637.113	174.560.034	17.810.315	3.996.456	196.366.805
Финансовые результаты								
Обесценение основных средств через прибыли и убытки	(294.384)	(7.619.876)	(205.172)	(8.119.432)	(12.663.453)	–	–	(12.663.453)
Обесценение нематериальных активов через прибыли и убытки	–	–	(302.114)	(302.114)	–	–	(165.670)	(165.670)
Износ и амортизация	(30.663.438)	(2.284.673)	(747.938)	(33.696.049)	(28.263.650)	(1.718.004)	(221.198)	(30.202.852)
Доходы по процентам	4.380.727	17.561	24.191	4.422.479	3.947.430	10.953	14.910	3.973.293
Доля в (убытке)/прибыли совместно-контролируемых предприятий	(6.255.050)	–	–	(6.255.050)	11.846.567	–	–	11.846.567
Расходы по подоходному налогу	(17.146.980)	1.441.763	6.271	(15.698.946)	(13.647.262)	(265.163)	65.264	(13.847.161)
Прибыль сегмента	52.568.722	(5.485.006)	(653.151)	46.430.565	62.564.948	748.936	229.716	63.543.600
Итого активы	544.843.461	25.391.508	15.172.248	585.407.217	544.763.581	31.127.379	14.636.268	590.527.228
Итого обязательства	118.386.824	3.515.708	5.860.364	127.762.896	112.645.472	5.905.229	4.706.610	123.257.311
Раскрытие прочей информации								
Инвестиции в совместно- контролируемые предприятия (Примечание 8)	49.843.334	–	–	49.843.334	53.554.027	–	–	53.554.027
Капитальные затраты	69.871.111	1.126.388	415.184	71.412.683	24.900.504	3.066.226	2.268.820	30.235.550

Все прочие корректировки и исключения являются частью сверок, которые подробно представлены ниже.

33. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Сверка прибыли		
Прибыль сегментов	51.560.015	52.995.198
Корректировки и исключения	1.125.600	(1.298.165)
(Убыток)/доход от долевого участия	(6.255.050)	11.846.567
Прибыль Группы	46.430.565	63.543.600
Сверка активов		
Итого активов по сегментам	571.177.599	572.848.054
Корректировки и исключения	14.229.618	17.679.174
Итого активы	585.407.217	590.527.228
Сверка обязательств		
Итого обязательств по сегментам	127.951.554	121.940.318
Корректировки и исключения	(188.658)	1.316.993
Итого обязательства	127.762.896	123.257.311

34. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с IAS (МСФО) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключенных со связанными сторонами в течение 2014 и 2013 годов, и соответствующее сальдо на 31 декабря 2014 и 2013 годов:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно-контролируемых предприятий		1.261.676	806.094
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		679.430	609.882

34. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		206	993
	11	1.941.312	1.416.969
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Қазына»	11	102.156	35.828
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности связанных сторон		2.043.468	1.452.797

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		361.049	176.380
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		86.746	80.785
Авансы, выданные совместно-контролируемым предприятиям		81	–
Итого авансов, выданных связанным сторонам	12	447.876	257.165

Долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		–	260.305
Итого долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон	19	–	260.305

Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		629.359	632.581
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		43.632	18.021
	20	672.991	650.602
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		–	1.950
	20	–	1.950
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами		672.991	652.552

34. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы, полученные от связанных сторон			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		9.087.230	8.764.571
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		1.527.936	1.941.567
Авансы полученные от совместно-контролируемых предприятий		–	15
Итого авансов, полученных от связанных сторон	21	10.615.166	10.706.153

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность за услуги транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		2.871.849	4.153.476
	24	2.871.849	4.153.476
Задолженность по договорам поручения по транспортировке нефти перед связанными сторонами			
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед совместно-контролируемыми предприятиями		–	651.706
	24	–	651.706
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу			
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		6.155	5.516
		6.155	5.516
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон			
Текущая часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		260.305	312.366
	24	260.305	312.366
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами		3.138.309	5.123.064

Сделки Группы со связанными сторонами в течение года, закончившегося 31 декабря, представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
<i>В тысячах тенге</i>	2014 год	2013 год
Продажи связанным сторонам:		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	105.183.134	94.333.240
Выручка от основной деятельности от совместно-контролируемых предприятий	7.048.142	5.742.000
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	6.724.720	10.878.953
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	19.852	315.896
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	8	103
Выручка от основной деятельности от прочих связанных сторон	–	4.108
Итого	118.975.856	111.274.300

34. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 год	2013 год
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	8.249.333	7.998.048
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	1.250.632	1.191.689
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.107.080	1.997
Приобретения услуг у совместно-контролируемых предприятий	17.758	–
Приобретение услуг у прочих связанных сторон	–	2.721.149
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	14.795	9.226
Приобретения нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	111.221	–
Приобретения основных средств у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	48.000	–
Приобретения основных средств у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	–	148.401
Итого	10.798.819	12.070.510

Прочие доходы Группы по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2014 год	2013 год
Прочие доходы от связанных сторон			
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в совместно-контролируемые предприятия	28	–	177.743
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	28	312.366	312.366
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу связанной стороны	28	–	26.463
Итого		312.366	516.572

Финансовые доходы Группы по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2014 года	2013 года
Финансовые доходы от связанных сторон			
Прочие финансовые доходы от связанных сторон	30	–	4.108
Итого		–	4.108

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

В тысячах тенге	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Заработная плата	146.847	121.691
Краткосрочные вознаграждения	33.355	16.925
Вознаграждения по итогам прошлого года	219.238	183.989
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	1.062	1.301
Итого	400.502	323.906
Количество человек	8	7

35. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным банком Казахстана, умноженной на 2,5. В итоге, суммы штрафов и пени могут быть произведением любых начисленных налогов. Периоды налогообложения остаются доступными для проверки налоговыми органами в количестве пяти календарных лет, предшествующих году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2014 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2014 года толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчётности.

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет широкий масштаб и применяется ко многим операциям, прямо или косвенно относящимся к международному бизнесу, не принимая во внимание являются ли участники операций связанными сторонами или нет. Законодательство по трансфертному ценообразованию требует, чтобы все налоги применимые к операции рассчитывались на основе рыночных цен, определенных по принципу «вытянутой руки».

Новый закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу 1 января 2009 года. Новый закон не является подробным и есть случаи прецедента с некоторыми положениями закона. Более того, закон не содержит детального руководства, который находится на стадии разработки. В результате, применение контроля по трансфертному ценообразованию к различным видам операций не отрегулировано.

Ввиду неопределенностей, связанных с законодательством Казахстана по трансфертному ценообразованию, существует риск того, что налоговые органы могут принять позицию, отличающуюся от позиции Группы, что в свою очередь может привести к дополнительным налогам, штрафам и пеням на 31 декабря 2014 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2014 года толкование применимого законодательства является верным и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

Налоговые обязательства предприятий в Грузии

В соответствии с налоговым кодексом Грузии («НКГ»), налоговые органы имеют право принять мотивированное письменное решение об использовании рыночных цен для целей налогообложения в случае, если сделка осуществляется между связанными сторонами. Хотя НКГ содержит определённое руководство по определению рыночных цен товаров и услуг, сам механизм определения недостаточно разработан и в Грузии отсутствует отдельное законодательство по трансфертному ценообразованию. Наличие подобной неясности создаёт неопределённости в части позиции, которую могут занять налоговые органы при рассмотрении налогообложения сделок между связанными сторонами.

Грузинские дочерние организации Группы имеют существенный объём сделок с иностранными дочерними организациями Группы, а также между собой. Эти сделки попадают под определение сделок между связанными сторонами и могут быть оспорены налоговыми органами Грузии. Руководство считает, что у него имеются существенные аргументы для обоснования того, что ценообразование в сделках между организациями Группы осуществляется на рыночных условиях, однако, вследствие отсутствия законодательной базы по определению рыночных цен, налоговые органы могут занять в этом вопросе позицию, которая отличается от позиции, занятой Группой.

Обязательства по охране окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств,

35. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы и результаты её деятельности, за исключением указанного в данной финансовой отчетности (*Примечания 5, 23*).

Вопросы страхования

Страховая отрасль в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространенные в других регионах мира, еще не являются доступными в целом.

Группа осуществляет страхование имущества, ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу и окружающей среде, возникшего в результате аварий на объектах Группы или относящихся к ее деятельности.

Договорные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2014 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 29.256.791 тысяча тенге (на 31 декабря 2013 года: 33.130.344 тысячи тенге).

Доля Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года в договорных обязательствах совместно-контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 159.201 тысячу тенге (на 31 декабря 2013 года: 1.248.036 тысяч тенге).

Судебные разбирательства

Судебное разбирательство с Грузинской железной дорогой

Грузинская железная дорога (далее – ГЖД) в декабре 2005 года обратилась в суд с иском против Батумского нефтяного терминала, входящего в группу BTL, по факту взыскания задолженности на сумму 13.942 тысячи лари (эквивалентно 1.391.272 тысячам тенге) в результате простоев вагонов-цистерн с мая 2003 до ноября 2005 года.

Руководство Группы считает иск ГЖД необоснованным и оценивает риск убытков как возможный и не был признан резерв по убыткам.

Судебное разбирательство с ООО «Батумским международным контейнерным терминалом»

ООО «Батумский международный контейнерный терминал» (далее – БМКТ), арендатором причалов №4, №5, №6, определенного движимого имущества и 13 гектаров земли на период в 48 лет, был подан иск против ООО «Батумский морской порт» (далее – МПБ) за нарушение условий договора аренды. БМКТ потребовал возмещения материального и морального ущерба в размере 5.422 тысячи долларов США (эквивалентно 988.702 тысячи тенге). На данном этапе между сторонами спора подписан Меморандум о приостановке спора на 6 (шесть) месяцев для дальнейшего проведения переговоров с целью заключения окончательного соглашения о прекращении спора.

Руководство Группы оценивает риск убытков по иску БМКТ как возможный и не был признан резерв по убыткам.

Экспроприация активов Морского Порта Батуми (далее – МПБ)

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении МПБ между BTL (ранее – BHL) и Правительством Грузии, Грузинское Правительство имеет право на экспроприацию активов МПБ, в случае если МПБ последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объему перевалки в 4 миллиона тонн в год. Руководство Группы считает что, по состоянию на 31 декабря 2014 года МПБ не был подвержен риску государственной экспроприации со стороны Правительства Грузии, так как фактические объемы перевалки через МПБ составили 7,8 миллионов тонн (2013: 10 миллионов тонн).

36. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Группы входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

Группа подвержена рыночному риску, который состоит из: кредитного риска, валютного риска и риска ликвидности.

36. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Руководство Группы проводит обзор и утверждает следующие меры, принимаемые для управления этими рисками.

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все клиенты, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Максимальный размер риска является балансовой стоимостью дебиторской задолженности. У Группы отсутствуют существенные концентрации кредитного риска.

Группа размещает вклады в казахстанских и зарубежных банках (*Примечания 15 и 16*). Руководство Группы периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Группы считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов банков не является основанием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам и денежным средствам на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга агентства «Moody's», «Fitch Ratings» и «Standard&Poor's».

Банки	Местонахождение	Рейтинг			
		2014 год	2013 год	2014 год	2013 год
АО «Народный банк»	Казахстан	BB/Стабильный	Ba2/Стабильный	43.979.994	34.892.638
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	B/Стабильный	B2/Стабильный	19.958.265	44.793.592
АО «Цеснабанк»	Казахстан	B+/Стабильный	B/Позитивный	8.787.871	10.040.000
АО «Сбербанк России»	Казахстан	BB+/Негативный	Ba2/Стабильный	2.001.131	10.424.707
BNP Paribas	Кипр	A1/Негативный	A2/Стабильный	1.878.023	922
АО «Delta bank»	Казахстан	-	-	985.401	-
TBC Bank	Грузия	B1/Стабильный	B1/Стабильный	184.174	23.502
Basis Bank	Грузия	BB/Стабильный	B/Стабильный	117.980	17.358
Hellenic Bank	Грузия	Saa3/Стабильный	Saa3/Негативный	92.269	318.280
Bank of Georgia	Грузия	B1/Стабильный	B1/Стабильный	28.264	13.825
Bank of Cyprus	Грузия	Saa3/Стабильный	Ca/Негативный	1.094	6.450
Cartu Bank	Грузия	-	-	365	154
ГазБанк	Россия	-	-	167	490
АО «RBS Банк Казахстан»	Казахстан	A3/Негативный	A3/Негативный	12	41
АО «Сити Банк»	Казахстан	A2/Стабильный	A2/Стабильный	10	5
АО «БанкЦентрКредит»	Казахстан	B2/Стабильный	B2/Стабильный	-	5.103.161
АО «Kaspi Bank»	Казахстан	B1/Стабильный	B1/Стабильный	-	2.000.000
АО «Банк Kassa Nova»	Казахстан	B/Стабильный	B/Стабильный	-	1.000.000
Berenberg Bank	Кипр	-	-	-	701.690
АО «АТФ Банк»	Казахстан	B-/Стабильный	B-/Стабильный	-	62
ДБ АО «HSBC Банк Казахстан»	Казахстан	-	-	-	3
Итого				78.015.020	109.336.880

36. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск ликвидности

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

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

В тысячах тенге	По требованию	<1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	>5 лет	Итого
На 31 декабря 2014 года						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	15.553.243	47.929	172.569	–	15.773.741
Итого	–	15.553.243	47.929	172.569	–	15.773.741
На 31 декабря 2013 года						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	10.736.434	84.725	274.848	–	11.096.007
Итого	–	10.736.434	84.725	274.848	–	11.096.007

Валютный риск

В таблице ниже показана общая сумма активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, которые подвержены валютному риску.

В тысячах тенге	Доллары США	Российский рубль	Евро	Другие валюты	Итого
На 31 декабря 2014 года					
Активы	54.518.667	5.791	198.579	510.579	55.233.616
Обязательства	877.396	53.998	26.131	529.361	1.486.886
На 31 декабря 2013 года					
Активы	1.518.949	15.207	71.429	174.963	1.780.548
Обязательства	713.061	100.888	18.703	301.501	1.134.153

Группа не имеет формальных инструментов, позволяющих снизить валютные риски, связанные с операциями Группы. У Группы также имеются риски, связанные со сделками в иностранной валюте. Такие риски возникают в связи с доходами в долларах США.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США и российского рубля, при условии неизменности всех прочих параметров. Влияние на собственный капитал Группы незначительно.

В тысячах тенге	Увеличение/уменьшение обменного курса валют	Влияние на прибыль до налогообложения
2014 год	+17,37%	9.317.893
Доллары США	-17,37%	(9.317.893)
2014 год	+33,54%	(16.168)
Российский рубль	-33,54%	16.168

36. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/уменьшение обменного курса валют	Влияние на прибыль до налогообложения
2013 год	+30,00%	241.766
Доллары США	+10,00%	80.589
2013 год	+20,00%	(17.136)
Российский рубль	-20,00%	17.136

Управление капиталом

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Группы и максимизации прибыли акционера. Группа управляет структурой капитала и изменяет ее в соответствии с изменениями экономических условий. С целью сохранения или изменения структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, возвращать капитал акционеру или выпускать новые акции.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, не происходило изменений в объектах, политике и процессах управления капиталом.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов Группа не имела значительных сумм задолженности. Группа имеет значительные суммы денежных средств, превышающие задолженность на отчетную дату.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость денежных средств, банковских вкладов, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности данных финансовых инструментов.



www.kaztransoil.kz

