



ИНТЕГРИРОВАННЫЙ
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2013



ИНТЕГРИРОВАННЫЙ
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»

2013



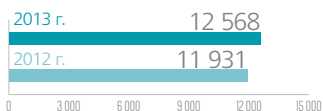
СОДЕРЖАНИЕ

Ключевые показатели деятельности	4
Ключевые события 2013 года	6
1 Об отчете	8
2 Обзор деятельности и бизнес-модель	10
Обращение Председателя Совета директоров	10
Обращение Председателя Правления	12
О Компании	14
Миссия, видение, ценности	16
Бизнес-модель	17
3 Стратегия развития и ключевые показатели деятельности	18
Ключевые показатели эффективности и прогнозы на будущее	21
4 Операционная деятельность	24
4.1 Ядерное направление	24
4.2 Неядерное направление	32
4.3 Развитие научно-технического, технического и инновационного потенциала	37
5 Устойчивое развитие	40
5.1 Взаимодействие с заинтересованными сторонами	41
5.2 Персонал	44
5.3 Охрана труда и промышленная безопасность	50
5.4 Охрана окружающей среды	54
5.5 Развитие регионов присутствия	61
6 Управление	64
6.1 Корпоративное управление	64
6.2 Управление рисками и внутренний контроль	82
6.3 Управление качеством	87
7 Отчет руководства о финансово-хозяйственной деятельности	88
Приложения	102
Структура активов АО «НАК «Казатомпром» с указанной долей владения	102
Контактная информация	104
Таблица стандартных элементов GRI	105
Консолидированная финансовая отчетность	112
Глоссарий	206

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Добыча и производство продукции

↑ 5%



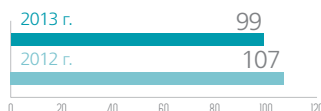
Объем добычи урана АО «НАК «Казатомпром» по доле участия во всех ДЗО, тонн

↓ -5%



Объем производства танталовой продукции, тонн Та

↓ -7%



Объем производства бериллиевой продукции, тонн Ве

↑ 0%



Объем производства электроэнергии, млн кВт*час

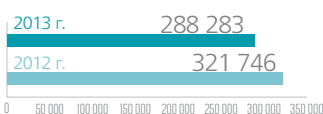
Доля АО «НАК «Казатомпром» на мировом рынке природного урана по доле участия во всех дочерних и зависимых обществах

0%



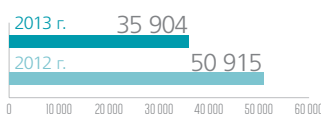
Финансовые показатели

↓ -10%



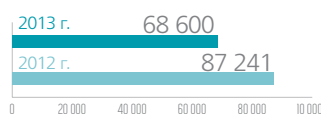
Доход, млн тенге

↓ -29%



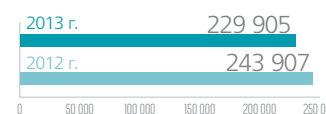
Прибыль, относящаяся к акционерам, млн тенге

↓ -21%



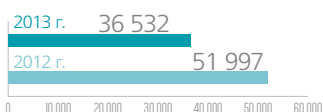
ЕВITDA, млн тенге

↓ -6%



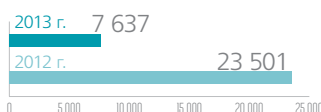
Себестоимость реализации, млн тенге

↓ -30%



Прибыль за год, млн тенге

↓ -68%

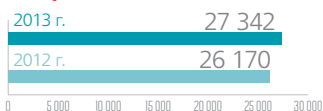


Объявленные дивиденды, млн тенге

Нефинансовые показатели

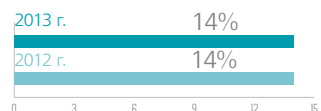
Персонал

↑ 4,5%



численность персонала

0%



текучесть персонала

ОТ и ПБ

↑ -3%



коэффициент частоты травматизма

↑ 3%

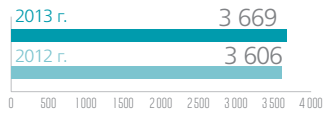


количество персонала с годовой дозой облучения более 5 мЗв, чел.

Нефинансовые показатели

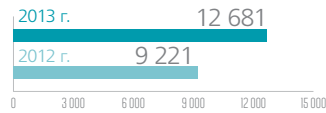
Охрана окружающей среды

↑ 2%



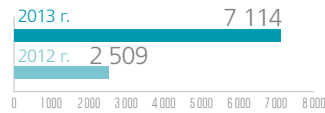
выбросы парниковых газов в атмосферу, тыс. тонн CO₂-эквивалента

↑ 38%



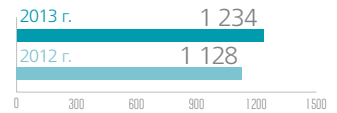
резервы на восстановление месторождений, млн тенге

↑ 184%



объем повторно используемой воды, тыс. м³

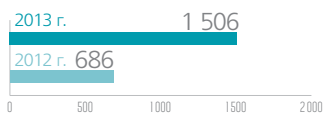
↑ 9%



затраты на природоохранную деятельность, млн тенге

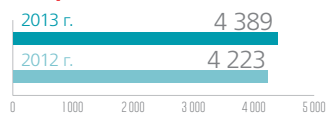
Социальная сфера

↑ 120%



спонсорская и благотворительная помощь, млн тенге

↑ 3,8%



социальный налог и социальные отчисления, млн тенге



КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2013 ГОДА

ЯНВАРЬ

Специалисты АО «НАК «Казатомпром» и его ДЗО приняли участие в 5-ом ежегодном семинар-совещании «Актуальные научные и технологические вопросы урановой отрасли. Энерго-, ресурсосбережение». Совместно с представителями зарубежных компаний, осуществляющих или планирующих сотрудничество с АО «НАК Казатомпром», были обсуждены вопросы инноваций в атомной отрасли и урановой промышленности.

МАРТ

Состоялась встреча представителей АО «НАК «Казатомпром» и Nuclear Power Corporation of India (NPCIL), в рамках которой были обсуждены вопросы дальнейшего развития двустороннего сотрудничества в области атомной энергетики, в частности, поставки природного урана в Индию.

МАЙ

Состоялось открытие Представительства АО «НАК «Казатомпром» в США. Представительство было открыто с целью увеличения доли продаж на урановом рынке США, налаживания и поддержания прямых постоянных контактов со всеми конечными потребителями урана в США, а также продвижения проектов по выходу на продажу продукции ядерного топливного цикла более высоких переделов и развитию проектов сотрудничества с американскими партнерами.

ИЮНЬ

ОАО «Техснабэкспорт» и АО «НАК «Казатомпром» подписали соглашение в отношении бук-трансфертных операций с природным ураном – одного из важных инструментов в рамках реализации сотрудничества АО «НАК «Казатомпром» с зарубежными энергокомпаниями, включая энергокомпании США.

СЕНТЯБРЬ

Рейтинговое агентство Moody's Investors Service подтвердило рейтинг эмитента АО «НАК «Казатомпром» на уровне «Ваа3» и рейтинг необеспеченных ценных бумаг с преимущественным правом требования на уровне «Ваа3». Прогноз «Стабильный».

ЗАО «Центр по обогащению урана» (ЦОУ), которое на паритетной основе принадлежит АО «НАК «Казатомпром» и ОАО «ТВЭЛ», приобрело пакет акций (25% + 1 акция) ОАО «Уральского электрохимического комбината». Проект ЦОУ является одним из ключевых направлений казахстанско-российского сотрудничества в атомной сфере.

ОКТАБРЬ

В АО «НАК «Казатомпром» состоялась встреча с Советом директоров компании Camoco. Стороны обсудили работу совместного уранодобывающего предприятия ТОО «СП «Инкай», а также совместные проекты в области ядерно-топливного цикла.

НОЯБРЬ

АО «НАК «Казатомпром» и АО «Казахстанско-Британский технический университет» заключили меморандум о научно-техническом сотрудничестве с целью реализации научно-исследовательских и инновационных проектов в сфере возобновляемой энергетики, создания совместных рабочих групп, а также подготовки и переподготовки специалистов по возобновляемым источникам энергии.

Проект ЦОУ в области обогащения урана перешел в стадию практической реализации. Состоялась первая коммерческая поставка продукции в объеме 300 тыс. ЕРР.

Завершилась сделка по приобретению АО «НАК «Казатомпром» 40% акций АО «Каустик», на площадке которого планируется организация ряда импортозамещающих производств, а именно: получения каустической соды, перекиси водорода и соды.

В рамках открытия завода ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» по производству фотоэлектрических ячеек (дочернее предприятие АО «НАК «Казатомпром») состоялся запуск производства ячеек – преобразователей солнечной энергии в электрическую.

ТОО «МАЭК-Казатомпром» запустило новый комплекс по опреснению морской воды с производительностью 12 000 тонн в сутки.

ДЕКАБРЬ

События после отчетной даты

Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром» Владимир Школьник в составе официальной делегации во главе с Президентом Республики Казахстан Нурсултаном Назарбаевым принял участие в работе III Саммита по ядерной безопасности (СЯБ). Главной задачей Саммита стало обсуждение на высшем уровне актуальных проблем глобальной ядерной безопасности.

МАРТ

На территории завода по производству солнечных панелей ТОО «Astana Solar» в г. Астана состоялось подписание меморандума о сотрудничестве между группой компаний казахстанского проекта KazPV («Astana Solar», ТОО «Kazakhstan Solar Silicon», ТОО «KazSilicon»), катарской «Qatar Solar Energy» и американской «Clean Power Innovation» о поставке кремния, солнечных ячеек и пластин в государство Катар.

Госкорпорация «Росатом» и АО «НАК «Казатомпром» подписали Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве в области нетрадиционной (альтернативной) энергетики (солнечной и ветровой) и производства редких и редкоземельных металлов.

ИЮНЬ

Нурлан Каппаров назначен новым Председателем Правления АО «НАК «Казатомпром», сменив на посту Владимира Школьника, который возглавлял Компанию последние пять лет. Данное решение было принято в связи с реформой системы государственного управления в Республике Казахстан. Владимир Школьник возглавил Министерство энергетики Казахстана.

АВГУСТ

В отчетном периоде приоритетом для АО «НАК «Казатомпром» (далее – АО «НАК «Казатомпром», Компания) является отражение результатов деятельности Компании по ключевым направлениям стратегического развития. Компания также акцентирует внимание на высоких стандартах корпоративного управления и устойчивого развития.

Ключевыми темами настоящего отчета являются оптимизация затрат, международное сотрудничество и развитие альтернативных источников энергии.

Компания стремится своевременно и наиболее полно предоставлять информацию о результатах своей деятельности, удовлетворяющую ожидания всех заинтересованных сторон. С 2010 года АО «НАК «Казатомпром» ежегодно публикует годовые отчеты, в которых отражает информацию не только о результатах своей операционной деятельности, но и об устойчивом развитии, в частности, по вопросам охраны труда и окружающей среды, промышленной безопасности и социальной ответственности.

Следуя актуальным тенденциям в области корпоративной отчетности, с 2011 года Компания осуществляет подготовку интегрированной отчетности в соответствии с ведущими международными стандартами корпоративной отчетности, такими как Руководство по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности GRI. Также с 2011 года Компания раскрывает подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами и управлению качеством продукции.

В Отчете отражены итоги деятельности Компании за период с 1 января по 31 декабря 2013 года.

Интегрированный отчет за 2013 год подготовлен на русском, английском и казахском языках и будет размещен на корпоративном Интернет-сайте <http://www.kazatomprom.kz#!/reports>. Годовые отчеты на русском языке за предыдущие отчетные периоды доступны по следующей ссылке: <http://www.kazatomprom.kz#!/reports>. Бумажные копии Отчета могут быть предоставлены заинтересованным сторонам по запросу.

Стандарты подготовки Отчета

Отчет подготовлен в соответствии с рекомендациями Международного стандарта по интегрированной отчетности (МСИО) 2013 года. Согласно данным рекомендациям МСИО в Отчете был сделан упор на подробное описание бизнес-модели с использованием понятия «шести капиталов» (финансовый, производственный, интеллектуальный, человеческий, социальный и природный), результатов финансовой и нефинансовой деятельности, системы управления, а также создание стоимости в кратко-, средне- и долгосрочной перспективе, что обеспечивает ориентированность отчета на будущее.

Также Отчет подготовлен в соответствии с требованиями Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности GRI G3.1 и соответствует уровню применения С. Соответствие Руководству GRI дает возможность обеспечить сопоставимость Отчета АО «НАК «Казатомпром» с отчетами других международных компаний урановой отрасли.

Перечень показателей результативности и степень их раскрытия представлены в таблице показателей GRI, включенной в Отчет.

Границы Отчета и форма представления данных

Данные по экономическим показателям результативности, представленные в Отчете, включают в себя информацию по всем ДЗО Компании. Все финансовые показатели деятельности АО «НАК «Казатомпром» выражены в тенге в соответствии с аудированной консолидированной финансовой отчетностью по МСФО.

Операционные показатели – в частности, показатели по добыче, – раскрыты по доле участия во всех ДЗО.

При этом нефинансовые показатели преимущественно раскрыты по предприятиям с контрольной долей владения. Так, качественные и количественные данные по показателям социальной и экологической результативности представлены в Отчете по предприятиям с контрольной долей владения.

Процесс определения содержания Отчета

Стремясь к полному и объективному отражению результатов деятельности, Компания раскрывает в Отчете как достижения, так и трудности, возникшие в отчетном периоде.

Процесс определения содержания Отчета был построен в соответствии с рекомендациями Руководства GRI на основании следующих аспектов:

- определение интересов и ожиданий заинтересованных сторон Компании (государство, сотрудники, акционеры (Единственный акционер) и инвестиционное сообщество, деловые партнеры, регионы производственной деятельности, СМИ);
- определение существенных тем и вопросов, значимых с точки зрения влияния на стратегию развития и бизнес-деятельность Компании;
- надежность и полнота;
- определение воздействия деятельности Компании на экономику Республики Казахстан, общество, окружающую среду и заинтересованные стороны.

Отчет охватывает широкий ряд вопросов в соответствии с приоритетами Компании, включая долгосрочный экономический рост Компании, промышленную безопасность, охрану труда и окружающей среды, развитие человеческого капитала и развитие регионов присутствия.

Заверение

Подготовка годовых интегрированных отчетов играет важную роль не только для повышения информационной прозрачности Компании, но и способствует повышению эффективности внутренних бизнес-процессов.

Данный Отчет не прошел независимого заверения показателей в области устойчивого развития. АО «НАК «Казатомпром» осознает, что проведение независимого заверения показателей в области устойчивого развития способствует повышению надежности и достоверности представленных результатов деятельности Компании в глазах заинтересованных сторон.

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



ДАУРЕН
ЕРДЕБАЙ

**УВАЖАЕМЫЕ ИНВЕСТОРЫ,
ПАРТНЕРЫ И КОЛЛЕГИ!**

Я рад представить вашему вниманию третий Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром», раскрывающий как основные производственные показатели Компании, так и результаты ее деятельности в области устойчивого развития. Такой подход к раскрытию информации продиктован добровольным присоединением Компании к международной инициативе по подготовке корпоративной интегрированной отчетности.

Значительное влияние на деятельность Компании в 2013 году оказала нестабильная ситуация на рынке природного урана, обусловленная снижением цены природного урана, вызванным сокращением ядерных мощностей и отказом некоторых государств от использования ядерной энергетики после трагедии на японской АЭС в г. Фукусима в 2011 году. Кроме этого, в течение 2013 года рынок природного урана по-прежнему характеризовался превышением предложения над спросом и устойчивой тенденцией падения цены. Так, в 2013 году цена на природный уран составила около 34,00 \$/фунт U_3O_8 , что не могло не сказаться на доходе от реализации закиси-оксида урана. В таких нестабильных условиях АО «НАК «Казатомпром» остается одной из немногих прибыльных уранодобывающих компаний в мире, сохранив свои лидирующие позиции на урановом рынке. Так, доля Компании в мировой добыче составила 21,4% по итогам 2013 года. Ожидается, что сохранение неблагоприятной для уранодобывающих компаний конъюнктуры уранового рынка и тенденции низких цен будут наблюдаться в период 2014–2015 гг., и возможно до 2017–2018 гг.

Прибыль Компании за год составила 36 532 млн тенге, что на 30% ниже показателя 2012 года, что в первую очередь связано со снижением рыночной цены на природный уран.

Большая часть доходов Компании связана с реализацией урановой продукции – 100% добытого урана идет на экспорт. Наша продукция обеспечена контрактами на поставку урановой продукции на ближайшие 10–15 лет.

В рамках нашей стратегии по построению на базе АО «НАК «Казатомпром» транснациональной, диверсифицированной в дореакторный цикл и строительство АЭС, мы продолжили реализацию проектов по конверсии, изотопному обогащению урана и выпуску тепловыделяющих сборок. Знаменательным событием 2013 года стало начало производства и поставка первой продукции Центра по обогащению урана в объеме 300 тыс. ЕРР.*

В 2013 году Компания продолжила в том числе и активную геологоразведочную деятельность, направленную на увеличение ресурсной базы урана в Казахстане, в результате чего было пробурено свыше 2 300 разведочных скважин.

Следование стратегии развития Компании и грамотное управление в этот нелегкий период позволили добиться повышения объема добычи урана в Компании на 5% по сравнению с показателем 2012 года.

Компания продолжает развивать производство продукции на основе редких и редкоземельных металлов, а также расширять линейку танталовой и бериллиевой продукции. Особые усилия Компания направляет на развитие производств по изготовлению устройств для получения тепла и электричества путем использования возобновляемых источников энергии, применение которых существенно сократит негативное воздействие на окружающую среду. В конце ноября 2013 года завод по производству солнечных батарей ТОО «Astana Solar» выпустил продукцию на 2 миллиарда тенге с момента запуска завода 25 декабря 2012 года, а в декабре 2013 года ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» запустило производство фотоэлектрических ячеек – преобразователей солнечной энергии в электрическую.

Принципы устойчивого развития интегрированы в нашу бизнес-стратегию, что выражается в ежедневной деятельности АО «НАК «Казатомпром». Компания стремится к минимизации негативного воздействия на окружающую среду, обеспечению высоких стандартов безопасности на рабочем месте, а также построению конструктивного диалога со всеми заинтересованными сторонами.

Компания реализует ряд проектов, направленных на поддержание местного населения и улучшение условий его жизни. АО «НАК «Казатомпром» ежегодно инвестирует в развитие социальной инфраструктуры регионов присутствия, поддерживает образование, культуру и спорт. Создание новых производственных мощностей ведет к появлению новых рабочих мест, что способствует повышению занятости местного населения.

Несмотря на сложную ситуацию на мировом рынке урана, АО «НАК «Казатомпром» уверенно смотрит в будущее. Компания создала все условия для удержания лидирующих позиций и планомерного роста в кратко- и среднесрочной перспективе.

Даурен Ердебай,

Председатель Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

*ЕРР – единицы работы разделения, необходимые затраты для получения 1 кг урана с заданным содержанием изотопного состава

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



**ВЛАДИМИР
ШКОЛЬНИК**

ДОРОГИЕ ДРУЗЬЯ, КОЛЛЕГИ И ПАРТНЕРЫ!

В 2013 году АО «НАК «Казатомпром» продолжило наращивать производственные мощности, а также направило свои усилия на оптимизацию производственных процессов и наращение научно-технической базы.

Надежный партнер

Одним из основных наших конкурентных преимуществ является соблюдение договорных обязательств перед нашими клиентами: за более чем 15-летнюю историю существования Компании не было ни одного срыва поставок продукции.

На начало 2014 года АО «НАК «Казатомпром» имеет 17 среднесрочных и долгосрочных контрактов на поставку природного урана с ведущими компаниями энергетического сектора Европы, Центральной и Юго-Восточной Азии, Северной и Южной Америки.

Компания продолжила наращивать объемы добычи урана, увеличив их по сравнению с показателем 2012 года на 5%. Добыча в 2013 году составила 12 568 тонн или 21,4% от мирового производства. В 2014 году мы планируем сохранить объемы добычи на достигнутом уровне.

Важным событием для Компании стало подтверждение в сентябре 2013 года рейтинговым агентством Moody's Investors Service рейтинга эмитента АО «НАК «Казатомпром» на уровне «Ваа3» и рейтинга необеспеченных ценных бумаг с преимущественным правом требования на уровне «Ваа3», прогноз «Стабильный».

Международное сотрудничество

В 2013 году расширились границы международного сотрудничества Компании. Так, в мае состоялось открытие представительства АО «НАК «Казатомпром» в США, результатом работы которого стал новый контракт на поставку урана. Кроме этого, было подписано соглашение с ОАО «Техснабэкспорт» о материальном счете, определяющее условия физических поставок закиси-оксида природного урана из Казахстана на российские конверсионные предприятия и последующих операций бук-трансфера.

Объем продаж по контрактам АО «НАК «Казатомпром» в 2013 году составил 10,2 тыс. тонн урана в концентрате. Порядка 66% консолидированного дохода от реализации АО «НАК «Казатомпром», или 190 млрд тенге, составили продажи U_3O_8 . Компания продает урановую продукцию по рыночной цене и со смешанным механизмом ценообразования, что позволяет сгладить волатильность цен.

В сентябре завершилась сделка по приобретению совместной российско-казахстанской организацией ЗАО «ЦОУ» 25% плюс 1 акции в уставном капитале ОАО «УЭХК», в конце 2013 года первая партия продукции в объеме 300 тыс. ЕРР была отправлена покупателям. В 2014 году планируется выход на проектную мощность – пять миллионов ЕРР в год.

Реализация стратегических целей

Компания продолжила реализацию стратегической цели по сохранению лидирующих позиций на мировом урановом рынке, диверсифицированной в дореакторный цикл и строительство АЭС и смежные высокотехнологичные отрасли производства. Кроме этого, АО «НАК «Казатомпром» направило часть своих усилий на создание непрофильных активов, которые позволят Компании не зависеть от изменений мировой экономики. В частности, особое внимание уделялось научной деятельности. Так, в 2013 году Компания получила 80 патентов на разработки, что в 2 раза больше, чем в 2012 году.

Открытый в 2012 году серноокислотный завод в течение 2013 года произвел 356,5 тыс. тонн серной кислоты и 16 924 тыс. кВт*ч электроэнергии.

Компания продолжила развивать неурановые направления деятельности и увеличивать объемы производства в них. Объем производства танталовой продукции составил 203 тонны, ниобиевой – 51 тонну, бериллиевой – 99 тонн.

Объем выработки электрической и тепловой энергии ТОО «МАЭК-Казатомпром» для жителей Мангыстауской области и г. Актау в 2013 году достиг уровня 4 613 млн кВт*ч и 2 959 тыс. Гкал соответственно, было произведено 37 927 тыс. кубометров воды, в том числе 10 932 тыс. кубометров питьевой воды. В декабре 2013 года ТОО «МАЭК-Казатомпром» запустил в эксплуатацию новую дистилляционную установку по опреснению морской воды производительностью 12 000 тонн в сутки.

Продолжается развитие сектора возобновляемых источников энергии. В 2013 году в г. Усть-Каменогорске состоялся запуск производства фотоэлектрических ячеек и пластин. Мощность предприятия составляет не менее 60 МВт, или 16,5 млн фотоэлектрических ячеек в год.

В 2013 году завод по производству фотоэлектрических модулей – ТОО «Astana Solar» – произвел 35 тыс. модулей на общую сумму более 2 млрд тенге, что соответствует 8 МВт энергии, из которых 62% были законтрактованы казахстанскими компаниями.

Ответственный бизнес

Все достижения Компании были бы невозможны без профессионализма и высокой квалификации наших сотрудников, которые по праву считаются ключевым активом Компании. АО «НАК «Казатомпром» ведет активную деятельность в области улучшения условий труда всех сотрудников. Общая численность персонала по всем дочерним и зависимым предприятиям Компании на конец 2013 года составила 27 342 человека. При этом текучесть персонала осталась на уровне 2012 года и составила 14%.

Компания осуществляет регулярные инвестиции в развитие регионов присутствия и реализует меры, направленные на повышение доли местного содержания в закупках Компании. Так, по итогам 2013 года доля местного содержания в закупках товаров, работ и услуг в дочерних и зависимых предприятиях АО «НАК «Казатомпром» составляет 75%.

Компания осознает важность эффективного управления устойчивым развитием, в частности, вопросами охраны труда и окружающей среды, а также обеспечению промышленной безопасности, что является особенно важным с учетом специфики деятельности АО «НАК «Казатомпром».

На 19 предприятиях Компании внедрены системы менеджмента здоровья и безопасности на производстве, соответствующие международному стандарту OHSAS 18001, а на 17 – международные стандарты экологического менеджмента ISO 14001. Компания регулярно проводит аудиты систем менеджмента качества и экологического менеджмента. На всех предприятиях АО «НАК «Казатомпром» своевременно проводится аттестация производственных объектов, разработаны и утверждены Декларации безопасности промышленных предприятий. В целом по Компании затраты на охрану труда в 2013 году составили 5 016 млрд тенге, что более чем на 20% превышает показатель предыдущего года.

Достижения Компании отмечены включением ее в пятерку лидеров рейтинга качества работы национальных компаний в Республике Казахстан за 2013 год.

Компания уверенно смотрит в будущее. Предприятиями Компании разработан план мероприятий на 2014 год по сокращению расходов с целью минимизации последствий, которые влечет за собой падение рыночной цены на природный уран, и затрат на производимую продукцию.

Владимир Школьник,

Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром»

О КОМПАНИИ

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром» является национальным оператором по экспорту и импорту урана и его соединений, ядерного топлива для атомных энергетических станций, специального оборудования и технологий, материалов двойного применения. Деятельность Компании отражает государственные стратегические приоритеты по развитию атомной, редкометалльной, химической и энергетической отраслей. Компания реализует перспективные широкомасштабные проекты, затрагивающие все звенья цепочки создания добавленной стоимости – добыча, разработка, производство, эксплуатация и реализация урановой, редкоземельной и редкометалльной, бериллиевой, танталовой и ниобиевой продукции; а также проекты по разработке наукоемких технологий, поставке энергоресурсов и развитию возобновляемой энергетики в Республике Казахстан.

С 2010 года АО «НАК «Казатомпром» возглавило список ведущих уранодобывающих компаний мира, став самым крупным поставщиком урана в мире. Широкая ресурсная база, постоянное совершенствование производственных процессов и низкая себестоимость добычи урана позволяют Компании сохранять ведущую позицию на мировом урановом рынке и увеличивать доходность из года в год. Объем добычи предприятиями АО «НАК «Казатомпром» по доле участия во всех дочерних и зависимых обществах (далее – ДЗО) в 2013 году составил 12 568 тонн урана, что составляет 21,4% от объема мировой добычи.

Компания работает на рынках Европы, Центральной и Юго-Восточной Азии, а также на рынках Южной и Северной Америки, которые на сегодняшний день являются самыми крупными. Основные обслуживаемые секторы – энергетика, атомная и электронная промышленность, металлургия, телекоммуникации и научно-исследовательская деятельность. Основные категории потребителей продукции Компании – это крупнейшие мировые компании в атомной, редкоземельной и редкометалльной отраслях. В настоящее время АО «НАК «Казатомпром» владеет достаточно солидным портфелем контрактов на поставку урановой продукции и обеспечено контрактами на ближайшие 10–15 лет. Объем продаж по контрактам АО «НАК «Казатомпром» в 2013 году составил 10,2 тыс. тонн урана в концентрате.

Деятельность Компании осуществляется на 75 предприятиях в шести регионах Казахстана – Южно-Казахстанская, Восточно-Казахстанская, Кызылординская, Мангыстауская, Акмолинская и Алматинская области, а также за пределами страны – в России, Украине, Германии, Китае, США и других странах. Головной офис Компании находится в г. Астане.

АО «НАК «Казатомпром» является членом крупнейших отраслевых международных организаций, в частности:

- Всемирная ядерная ассоциация (World Nuclear Association);
- Ядерное общество Казахстана;
- Мировой рынок ядерного топлива (World Nuclear Fuel Market);
- Международный исследовательский Центр по изучению тантала и ниобия (Tantalum-Niobium International Study Centre).

В течение 2013 года АО «НАК «Казатомпром» продолжило свою деятельность в соответствии с принятой стратегией развития, предусматривающей сохранение существующих позиций на мировом урановом рынке как конкурентоспособная транснациональная диверсифицированная Компания.

Структура Компании

АО «НАК «Казатомпром» образовано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 14 июля 1997 года № 3593 «О создании Национальной атомной компании «Казатомпром» в виде закрытого акционерного общества со стопроцентным участием государства в уставном капитале. АО «НАК «Казатомпром» является национальным оператором по экспорту и импорту урана и его соединений, ядерного топлива для атомных энергетических станций, специального оборудования и технологий, материалов двойного применения. В настоящее время 100% акций Компании принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – АО «Самрук-Қазына»).

Более подробная информация о структуре Компании представлена в Приложении «Структура активов АО «НАК «Казатомпром» с указанной долей владения».



МИССИЯ, ВИДЕНИЕ, ЦЕННОСТИ

МИССИЯ

Миссия АО «НАК «Казатомпром» заключается в сохранении лидирующих позиций на рынке мировой атомной энергетики как конкурентоспособной транснациональной диверсифицированной Компании для достижения максимальной акционерной стоимости, рентабельности и финансовой устойчивости, с высоким рейтингом корпоративного управления и максимальной прозрачностью в соответствии с лучшими мировыми практиками, а также для содействия индустриально-инновационному развитию экономики и укреплению стратегической значимости Республики Казахстан на международной арене.

ВИДЕНИЕ

К 2020 году АО «НАК «Казатомпром» стремится стать:

- транснациональной диверсифицированной компанией, участвующей в основных сегментах мировой атомной энергетики, а также в дореакторный цикл и строительство АЭС с сохранением лидирующих позиций на мировом урановом рынке;
- клиентоориентированной компанией с предоставлением услуг по производству ядерного топлива и его компонентов;
- мировым лидером в области внедрения инновационных технологий – подземного скважинного выщелачивания;
- конкурентоспособным производителем редких и редкоземельных металлов, химических реагентов;
- пионером в Республике Казахстан в сфере внедрения технологий альтернативной и возобновляемой энергетики, а также выйти на зарубежные рынки альтернативной и возобновляемой энергетики.

АО «НАК «Казатомпром» в своей деятельности руководствуется ценностями, которые отражают миссию, видение, цели, принципы устойчивого развития и социальной ответственности Компании.

Наша система управления

Эффективная система корпоративного управления – основа для поддержания доверия со стороны Единственного акционера, клиентов, сотрудников и всех других заинтересованных сторон. Соблюдая требования действующего законодательства Республики Казахстан в области корпоративного управления, Компания стремится соответствовать лучшей мировой практике.

Сотрудники

Капитал Компании – это люди, которые в ней работают: от их профессионализма зависит успех общего дела. Командный дух объединяет сплоченные и согласованные действия сотрудников Компании, которые являются залогом успешных решений и их исполнения. Каждый сотрудник является частью эффективной команды, а значит и ответственным за ее общий успех.

Клиенты и партнеры

Стабильно развивающиеся предприятия и организации, которые активно работают на мировых рынках – это основные клиенты и партнеры Компании. АО «НАК «Казатомпром» ценит каждого своего клиента и партнера. Партнерские отношения строятся на основе взаимного доверия и уважения. Компания всегда честно и открыто излагает свою позицию перед клиентами и партнерами. В своей деятельности Компания всегда руководствуется принципами этичного и честного делового обращения.

Традиции и инновации

АО «НАК «Казатомпром» не только извлекает пользу из накопленных знаний, но и всегда стремится приобретать новые, а также генерировать инновационные концепции, что позволяет гарантировать достижение максимально эффективного результата. Компания использует новейшие технологии в добыче и переработке урана, редких и редкоземельных металлов, производстве комплектующих для получения энергии из возобновляемых источников, строительстве социальных объектов и т. д.

Экологическая устойчивость и безопасность

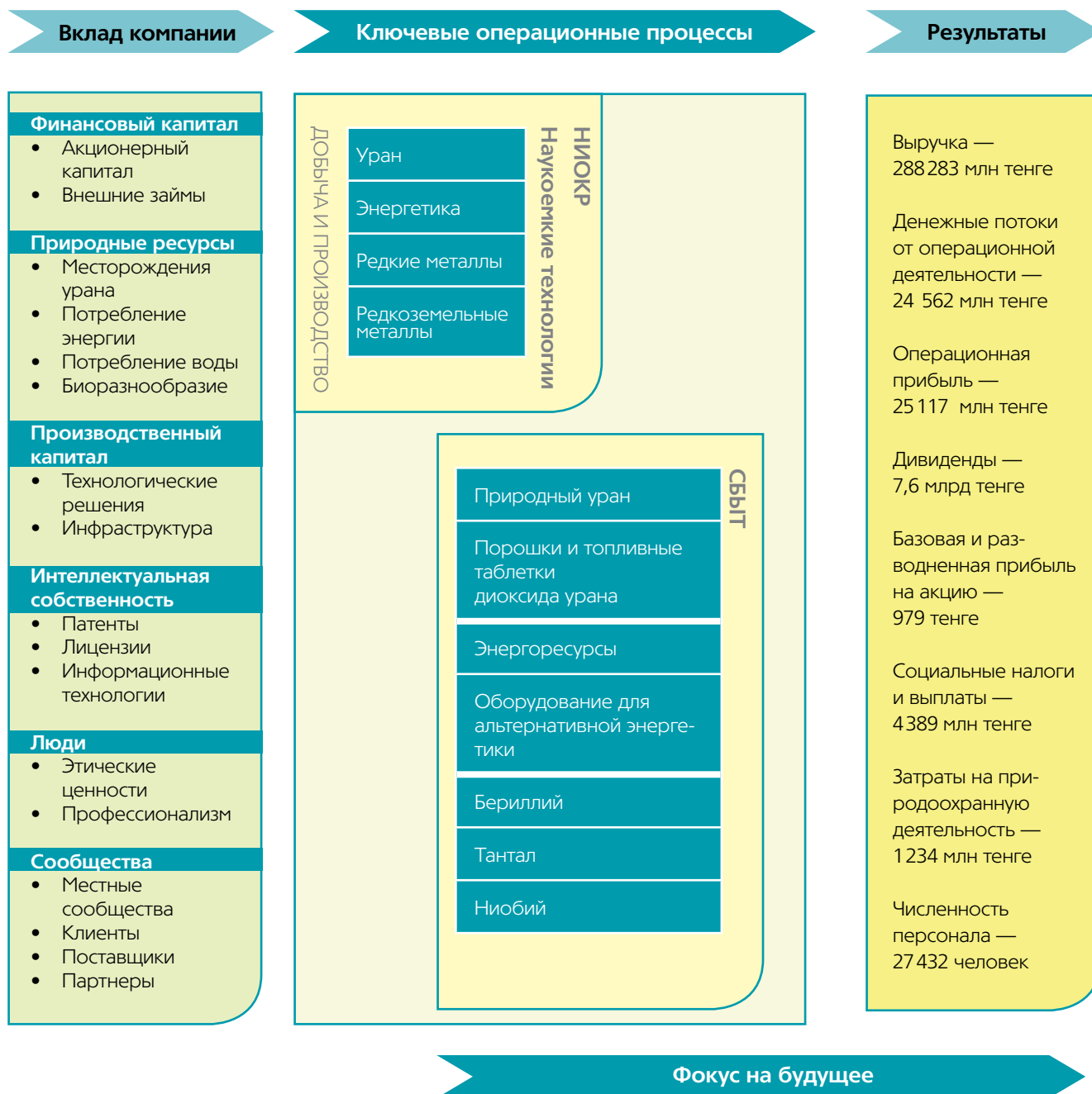
Компания стремится минимизировать воздействие производственной деятельности на окружающую среду и внедрять систему экологического менеджмента и наилучшие доступные технологии.

ЦЕННОСТИ

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

Бизнес-модель АО «НАК «Казатомпром» представляет собой процесс, направленный на создание и поддержание стоимости Компании, а также на достижение поставленных стратегических целей.

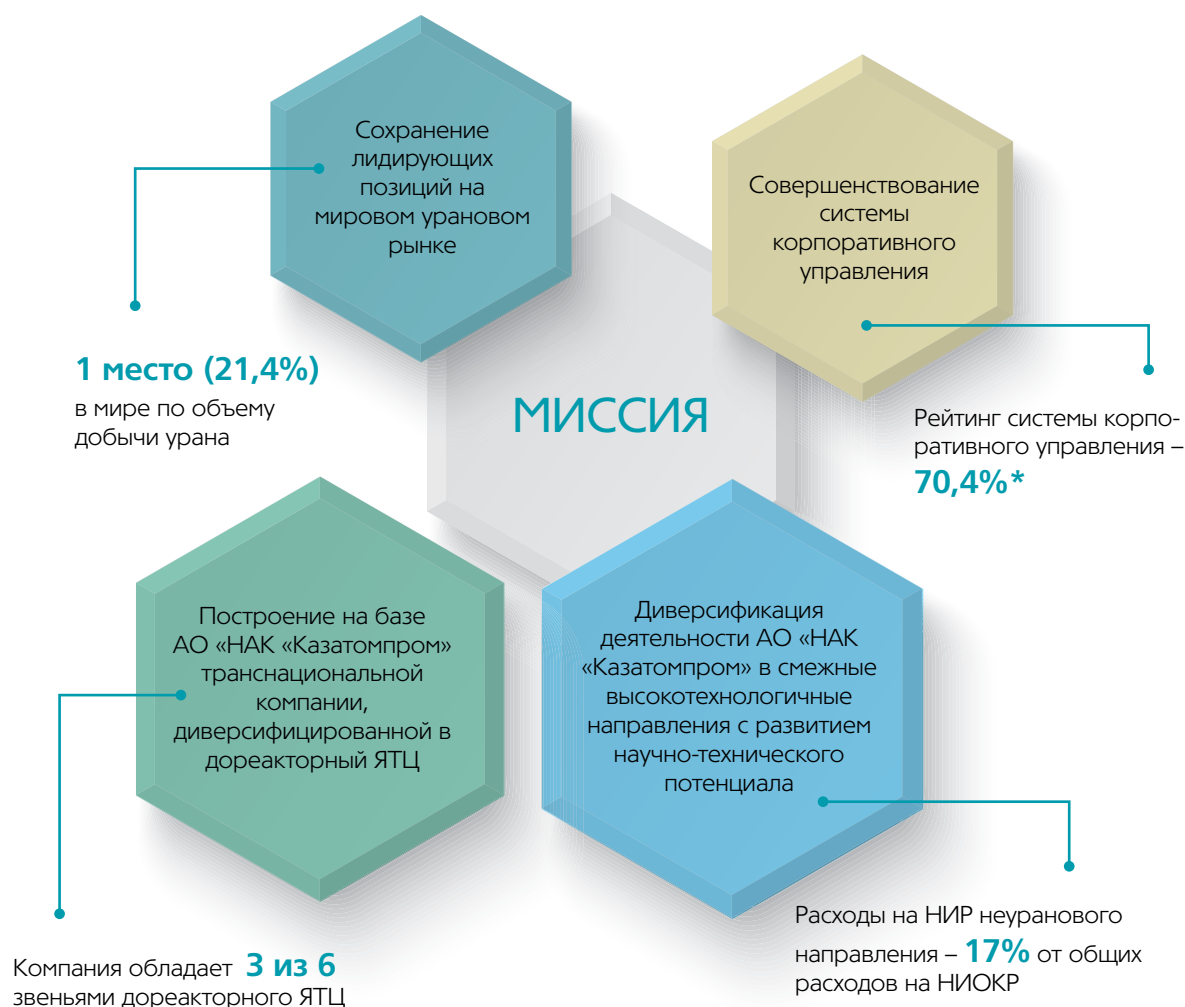
Компания занимается реализацией крупных проектов по увеличению добычи урана, редких и редкоземельных металлов; производству и сбыту урановой, бериллиевой и танталовой продукции; разработке наукоемких технологий; поставке энергоресурсов и использованию возобновляемых источников энергии. Данные проекты касаются всех звеньев цепочки добавленной стоимости, включая добычу, разработку, производство, эксплуатацию и реализацию продукции.



В 2013 году за счет планового расширения производства и повышения операционной эффективности Компании, несмотря на неблагоприятную рыночную конъюнктуру, удалось не только сохранить свои лидирующие позиции, но и увеличить объемы добычи урана.

В Компании в 2011 году была принята Стратегия развития АО «НАК «Казатомпром» на период 2011–2020 гг. Стратегия развития определяет стратегические направления, которые ориентированы на создание транснациональной компании, диверсифицированной в дореакторный цикл и строительство АЭС и в смежные высокотехнологичные направления с развитием научно-технического потенциала, создание новых наукоемких и высокотехнологичных производств, а также постоянное совершенствование корпоративного управления в соответствии с лучшими мировыми практиками.

Основная стратегическая задача Компании – получение максимальной прибыли с каждого добытого в Казахстане килограмма урана на всех последующих стадиях ЯТЦ путем эффективного и оптимального использования минерально-сырьевой базы урана Казахстана в зависимости от конъюнктуры рынка.



В соответствии со стратегическими направлениями развития в 2013 году был успешно реализован ряд мероприятий, способствующих достижению поставленных стратегических целей, а также укреплен фундамент для дальнейшего устойчивого развития в данных направлениях. С учетом достигнутых результатов и ситуации на рынке урана была детализирована и скорректирована стратегия развития, а также реализован ряд мер по управлению стратегическими рисками.

Ключевые события 2013 года в рамках стратегических направлений Компании и планы на 2014 год представлены в таблице ниже. Более подробная информация об основных мероприятиях и реализуемых проектах содержится в разделах отчета «Операционная деятельность» и «Управление».

* на базе независимой оценки 2012 года


**СТРАТЕГИЧЕСКИЕ
НАПРАВЛЕНИЯ**

ЦЕЛИ

**КЛЮЧЕВЫЕ
СОБЫТИЯ 2013 Г.**

**ПЛАНЫ
НА 2014 Г.**

СОХРАНЕНИЕ ЛИДИРУЮЩИХ ПОЗИЦИЙ НА МИРОВОМ УРАНОВОМ РЫНКЕ

- сохранение лидирующей позиции на мировом урановом рынке
- доразведка урана
- оптимизация затрат, снижение себестоимости, в том числе за счет совершенствования технологических процессов
- расширение географии сбыта урана

- сохранена лидирующая доля на мировом урановом рынке – более 21%
- прирост запасов урана категории С1+С2 составил 60 тыс. тонн урана
- разработка и реализация плана мероприятий по сокращению и оптимизации расходов
- открытие Представительства Казатомпрома в США

- увеличение запасов урана на 30 тыс. тонн урана
- внедрение пероксидного осаждения урана в целях совершенствования способов получения концентратов урана и снижения себестоимости
- участие в тендере на поставку урана для государственного учреждения Мексики


**ПОСТРОЕНИЕ ТРАНСНАЦИОНАЛЬНОЙ КОМПАНИИ,
ДИВЕРСИФИЦИРОВАННОЙ В ДОРЕАКТОРНЫЙ ЦИКЛ И СТРОИТЕЛЬСТВО АЭС**

- стать участником 6 из 8 циклов ЯТЦ
- участие в зарубежных активах ЯТЦ: в переделах по добыче, конверсии, обогащению урана, производству ядерного топлива и его компонентов и строительстве атомных станций
- изучение и внедрение передовых технологических решений на уранодобывающем комплексе

- приобретение совместным предприятием РК и РФ ЗАО «ЦОУ» пакета акций крупнейшего предприятия по изотопному обогащению урана ОАО «УЭХК»
- подписание между РК и Канадой соглашения о мирном использовании атомной энергии позволило продолжить реализацию совместного с Cameco проекта по трансферу в РК технологий по конверсии урана и увеличению совместного производства урана в РК
- старт проекта «СМАРТ-рудник» в целях апробации и внедрения новых технологий

- реализация обогащенной урановой продукции ЗАО «ЦОУ» в объеме 5,0 млн ЕРР
- заключение контракта на поставку топливных таблеток в КНР на 2014–2016 гг. и начало поставок
- заключение Меморандума о взаимопонимании в области ядерной промышленности между РК и КНР
- заключение с китайской компанией CGNPC Соглашения о расширении сотрудничества в сфере ядерной энергетики


ДИВЕРСИФИКАЦИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СМЕЖНЫЕ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ

- развитие инноваций и научно-технологического потенциала Компании
- развитие высокотехнологичных наукоемких производств на основе редких и редкоземельных металлов
- реализация инновационных проектов в области возобновляемой и альтернативной энергетики

- подписание Компанией и КБТУ Меморандума о научно-техническом сотрудничестве в области развития альтернативной энергетики
- завершение пусконаладочных работ и тестирования продукции на ТОО «СП «SARECO» в рамках совместного с Японией проекта по созданию высокотехнологичного производства редкоземельной продукции
- подписание с Toshiba Corp. ряда соглашений в области развития альтернативной энергетики
- открытие завода по производству фотоэлектрических пластин – старт пусконаладочных работ

- наращивание мощностей завода ТОО «СП «SARECO» по производству редкоземельной продукции, начало физических поставок
- разработка и согласование ТЭО проекта по строительству ветряной электростанции в Мангыстауской обл.
- завершение испытаний оборудования, запуск завода на ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» по производству фотоэлектрических пластин
- внедрение на ТОО «МК «KazSilicon» технологии по получению кремния улучшенного качества


СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

- создание эффективной организационной структуры, соответствующей международным принципам корпоративного управления
- создание единой информационной системы и системы управленческой отчетности (СУО)
- создание автоматизированной системы управления рисками

- утверждение плана по реструктуризации непрофильных активов в целях оптимизации корпоративной структуры и повышения эффективности управления ДЗО Компании
- завершение выполнения мероприятий по внедрению в промышленную эксплуатацию СУО на всех предприятиях Компании

- продолжение работ по оптимизации корпоративной структуры путем реструктуризации активов, в т. ч. исключения непрофильных активов
- формирование автоматизированной централизованной системы учета и контроля финансовых и материальных ресурсов
- проведение оценки корпоративного управления независимым консультантом

В рамках достижения основной цели по сохранению лидирующих позиций на мировом рынке урана посредством устойчивого роста производственных и финансовых показателей Компания в 2013 году продолжила поисково-разведочные работы для увеличения ресурсной базы урана на территории Республики Казахстан. Компания постоянно увеличивает финансирование по таким высокотехнологичным направлениям производства, как альтернативная и возобновляемая энергетика, а также по проектам в области редкоземельной и редкометалльной продукции. Инновации и развитие новых технологий стали неотъемлемой частью стратегии сотрудничества АО «НАК «Казатомпром» с иностранными партнерами. Благодаря развитию данных направлений деятельности АО «НАК «Казатомпром» сможет предоставлять максимально полный спектр продукции и услуг.

В связи с падением спроса и цены на урановую продукцию и нестабильной ситуацией на рынке урана одними из важных условий развития становятся оптимизация затрат и снижение себестоимости продукции, в том числе за счет совершенствования технологических процессов. С целью снижения себестоимости продукции предприятиями Компании был разработан план по сокращению расходов. Также АО «НАК «Казатомпром» продолжил работу по реструктуризации непрофильных активов, в рамках которой было передано в частную собственность шесть объектов, а 16 объектов переданы в собственность местных исполнительных органов.

Компания уделяет особое внимание вопросам устойчивого развития и стремится к обеспечению высокого уровня промышленной и экологической безопасности, охраны труда и здоровья работников, а также соответствию лучшим стандартам в области устойчивого развития. Являясь участником программы развития возобновляемой энергетике, Компания активно реализует ряд высокотехнологичных инновационных проектов по альтернативной энергетике, и прежде всего, солнечной и ветряной энергетике.

В рамках реализации стратегических целей Компания планирует развивать следующие виды деятельности:

- участие в предоставлении услуг по конверсии концентратов природного урана в гексафторид урана;
- участие в предоставлении услуг по разделению изотопов урана (обогащению);
- изготовление и продажа ядерного топлива и его компонентов для АЭС – тепловыделяющих сборок, порошков и топливных таблеток диоксида урана;
- участие в строительстве АЭС;
- производство продукции на основе редких и редкоземельных металлов;
- производство комплектующих и готовых изделий для получения энергии из возобновляемых источников энергии: солнечных панелей, тепловых насосов, ветреных установок;
- развитие социальной сферы.

Реализация вышеперечисленных мероприятий будет способствовать успешному и устойчивому росту Компании, минимизации стратегических рисков и укреплению позиций на мировой арене в области развития проектов ядерно-топливного цикла, альтернативной и возобновляемой энергетике, редкометалльной и редкоземельной продукции.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ПРОГНОЗЫ НА БУДУЩЕЕ

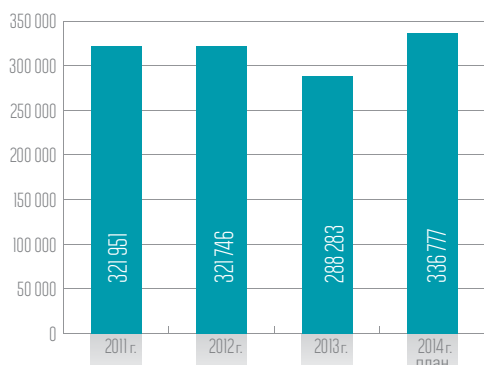
Ключевые показатели эффективности Компании позволяют оценить результативность операционной и финансовой деятельности, а также успешность интеграции принципов устойчивого развития как в стратегию развития, так и в ежедневную деятельность Компании.

1. Финансовые показатели

Достижение положительных показателей финансовой деятельности и снижение расходов напрямую связано с такими стратегическими приоритетами, как обеспечение конкурентоспособности Компании, сохранение лидирующих позиций на мировом урановом рынке и расширение возможностей сотрудничества с иностранными партнерами. Успешная деятельность Компании повышает ее финансовую устойчивость, а, следовательно, доверие инвесторов, что является особенно актуальным в связи с планами АО «Самрук-Қазына» по выходу Компании на IPO.

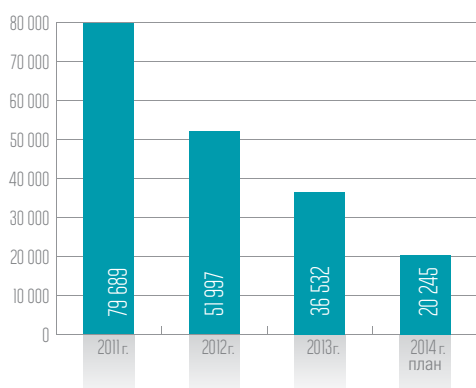
Снижение цен на урановую продукцию в 2013 году оказало существенное влияние на финансовые показатели Компании.

Доход, млн тенге



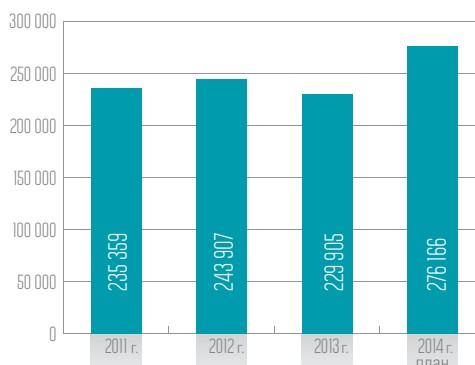
Основными факторами, повлиявшими на снижение дохода в 2013 году на 10%, стали падение рыночных цен на урановую продукцию, рост курса USD и уменьшение объемов реализации продукции. В 2014 году ожидается повышение дохода, связанное с увеличением объемов реализации продукции и ростом курса USD.

Прибыль за год, млн тенге



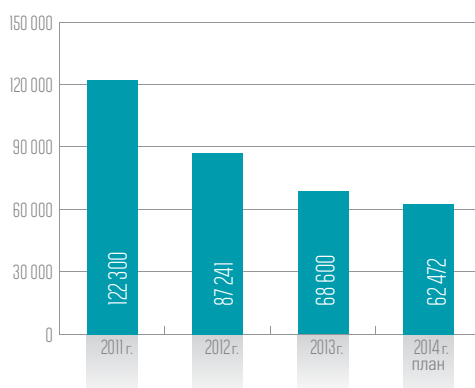
Уменьшение прибыли Компании на 15% произошло вследствие уменьшения объемов реализации продукции и снижения спотовых цен на закись-окись урана. В 2014 году ожидается снижение прибыли в связи с девальвацией тенге к USD и начислением отрицательной курсовой разницы по валютным кредитам.

Себестоимость реализации, млн тенге



Себестоимость реализованной продукции снизилась на 6% по сравнению с показателем 2012 года за счет уменьшения объемов реализации. В 2014 году ожидается увеличение себестоимости реализации, связанное с ростом объемов производства и ростом курса USD.

ЕБИТДА, млн тенге



На формирование доходности (ЕБИТДА) негативное влияние оказало продолжающееся снижение цен на закись-окись природного урана на мировом рынке (порядка 20% в течение года) и уменьшение объемов реализации продукции. В 2014 году ожидается снижение ЕБИТДА в связи со снижением цен на закись-окись природного урана.

2. Добыча урана и производство урановой продукции

Производственные показатели деятельности являются индикаторами устойчивого положения Компании, а также свидетельствуют о деятельности АО «НАК «Казатомпром» в рамках таких стратегических приоритетов, как диверсификация производства в стадии ядерно-топливного цикла и в смежные высокотехнологичные отрасли с развитием научно-технического потенциала Компании.

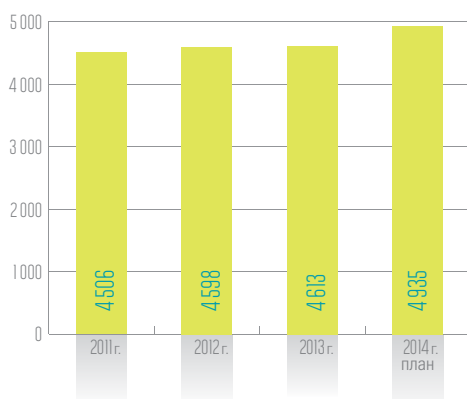
Несмотря на замедление развития атомной промышленности в мире, Компания выполнила утвержденный план добычи урана в 2013 году, а также продолжила реализацию проектов в области редкоземельной продукции, альтернативной и возобновляемой энергетики.

Объем добычи урана АО «НАК «Казатомпром» по доле участия во всех ДЗО, тонн



Объем добычи урана повысился в 2013 году на 5% по сравнению с 2012 годом. Данный рост является плановым в соответствии с утвержденными графиками горных работ и планами увеличения добычи урана в рамках заключенных контрактов. В 2014 году значительный рост будет связан с временной передачей контрактов на недропользование от ТОО «Кызылкум» и ТОО «СП «Бетпак-Дала» в АО «НАК «Казатомпром».

Объем производства электроэнергии, млн кВт*час



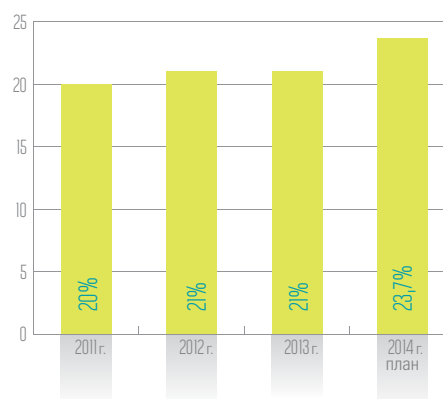
Объем производства электроэнергии повысился незначительно по сравнению с 2012 годом. Планируется увеличить данный показатель в 2014 году в связи с реализацией ряда проектов в области электроэнергетики, а также ростом спроса со стороны промышленных предприятий.

Объем производства танталовой продукции, тонн Та



Снижение в 2013 году объемов производства танталовой продукции на 5% к уровню 2012 года связано с падением рынка электроники и спроса на танталовом рынке.

Доля АО «НАК «Казатомпром» по доле участия во всех ДЗО на мировом рынке природного урана



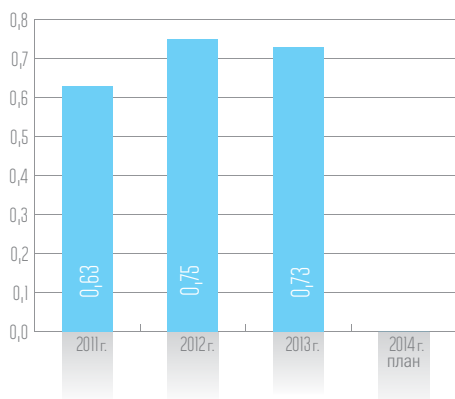
Компания сохранила свое лидерство на мировом рынке природного урана, обеспечив 21,4% от мирового уровня за счет роста добычи урана. Повышение доли АО «НАК «Казатомпром» на мировом рынке урана связано с увеличением доли Компании.

3. Нефинансовые показатели

Интеграция принципов устойчивого развития в ежедневную деятельность способствует уверенному росту Компании и влияет на успех бизнеса и доверие со стороны клиентов и партнеров. Контроль за показателями в области устойчивого развития и реализация комплекса мер в экономическом, социальном и экологическом аспектах деятельности Компании являются одними из факторов, обеспечивающих устойчивость стратегии развития Компании.

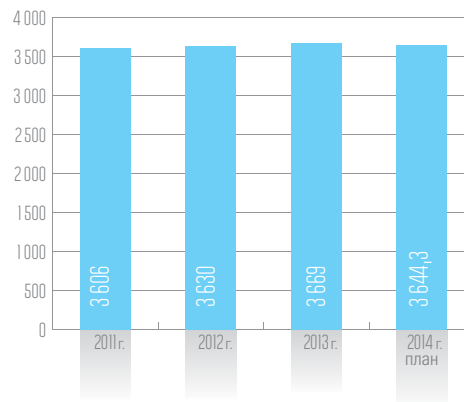
В 2013 году Компания продолжила работу над улучшением показателей в области устойчивого развития.

Коэффициент частоты травматизма



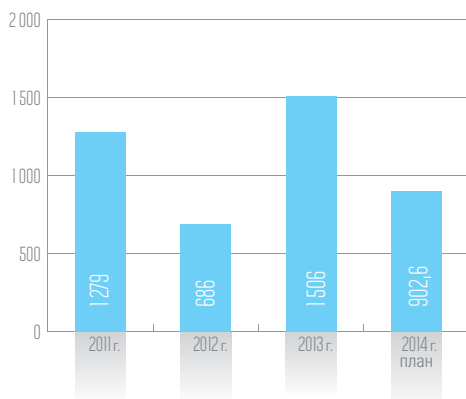
Благодаря профилактическим мероприятиям коэффициент частоты травматизма снизился на 0,02% по сравнению с показателем 2012 года.

Выбросы парниковых газов в атмосферу, тыс. тонн CO₂ – эквивалента



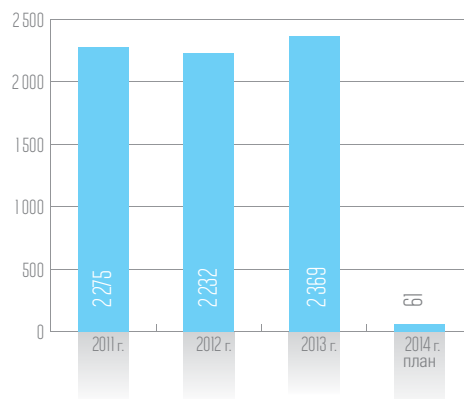
В 2013 году объем прямых выбросов парниковых газов составил 3 669,2 тыс. тонн CO₂-эквивалента, что незначительно выше значения прошлого года.

Спонсорская и благотворительная деятельность, млн тенге



Компания продолжает реализацию проектов в области спонсорской и благотворительной помощи, таким образом, показатель «Спонсорская и благотворительная деятельность» превысил показатель 2012 года более чем в 2 раза.

Инвестиции в развитие регионов присутствия, млн тенге



Инвестиции в развитие регионов присутствия увеличились на 6%, в связи с осуществлением более 87 социальных проектов в регионах.

4.1 ЯДЕРНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ

Ядерно-топливный цикл – комплекс мероприятий, осуществляемых в системе предприятий, связанных между собой движением ядерного материала с урановых рудников через заводы по переработке урановой руды, конверсии урана, обогащению и изготовлению топлива для обеспечения функционирования ядерных реакторов, с последующим движением на хранилища отработавшего топлива, заводы по переработке отработавшего топлива и связанные с ними промежуточные хранилища и хранилища для захоронения радиоактивных отходов. В целях реализации стратегии по диверсификации деятельности Компания стремится охватить практически все звенья производственного ядерного цикла, исключая переработку отработавшего топлива.

АО «НАК «Казатомпром» в ядерно-топливном цикле:



* В 2013 году Компания расширила свою деятельность, добавив еще одно звено ЯТЦ – Обогащение урана. Состоялась первая коммерческая поставка продукции.

Звенья ЯТЦ, которыми Казатомпром обладает.

Звенья ЯТЦ, которые Казатомпром получит в результате реализации стратегической программы по построению вертикально-интегрированной компании.

Производства, которые создавать не планируется.

Добыча урана

На сегодняшний день в состав АО «НАК «Казатомпром» входят 10 уранодобывающих предприятий и 4 предприятия, которые оказывают услуги по добыче и переработке урана, с 22 действующими рудниками в Южно-Казахстанской, Кызылординской и Акмолинской областях.

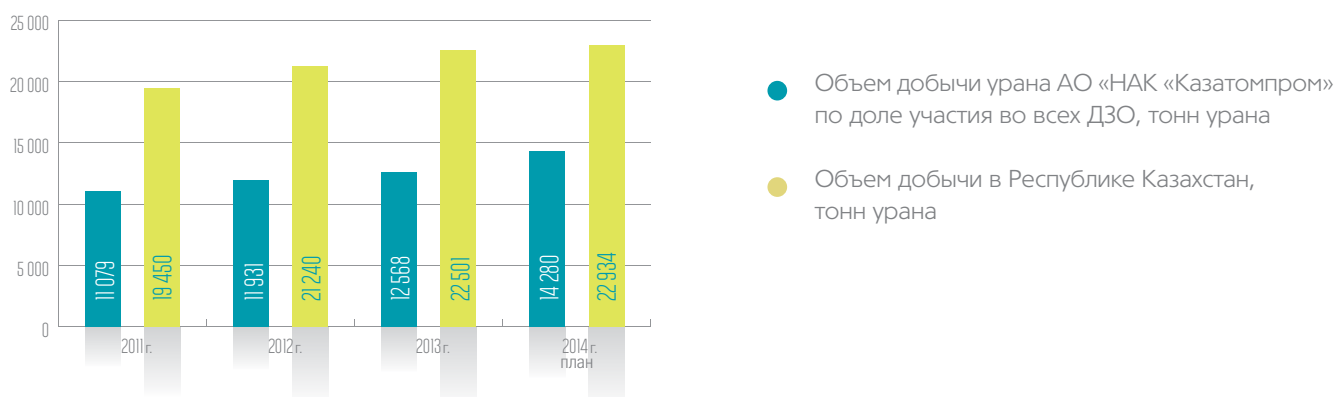
По итогам 2013 года объем добычи урана в Республике Казахстан увеличился на 6% и составил 22,5 тыс. тонн урана. Республика Казахстан сохранила лидерство в мировой уранодобывающей отрасли, обеспечив порядка 38% общемирового объема добычи урана, который составил 58,8 тыс. тонн урана.

Объем добычи АО «НАК «Казатомпром» с учетом долей участия в дочерних и зависимых предприятиях в 2013 году увеличился на 5% и составил 12,6 тыс. тонн урана в сравнении с 11,9 тыс. тонн в 2012 году. Компания сохранила свое лидерство на мировом рынке природного урана, обеспечив 21,4% от мировой добычи.

Рост в Компании показателей добычи урана проходил в соответствии с утвержденной производственной программой и планом горных работ. В 2014 году Компания ожидает увеличение объема добычи урана с учетом долей участия в дочерних и зависимых предприятиях до 12,8 тыс. тонн. Вся продукция Компании законтрактована на 10–15 лет вперед, поэтому увеличение добычи планируется строго в рамках существующих контрактов на недропользование.

В 2013 году 4 крупнейшими покупателями урана АО «НАК «Казатомпром» являются: China Guandong Nuclear Power Corporation (Китай); China Nuclear Energy Industry Corporation (Китай); Electricite de France (Франция); TradeTech Energy LLC (США).

Объемы добычи урана, тонн



Ключевые события 2013 года

По итогам 2013 года в рамках развития уранодобывающего комплекса были осуществлены следующие работы:

- В ТОО «Семизбай-У» введен в эксплуатацию реконструированный цех по приготовлению продуктивных растворов на руднике Ирколь с увеличенной пропускной способностью ураносодержащих растворов на 1 800 тыс. м³/год.
- В 2013 году активно развивалось ТОО СП «КАТКО». На предприятии были завершены работы и сданы в эксплуатацию объекты по ряду проектов, в том числе по проекту по увеличению производственной мощности на участке № 1 Южный месторождения Моинкум, в рамках которого она возросла до 1 400 тонн урана в год с вводом дополнительной мощности 700 тонн урана в год.
- В рамках развития уранодобывающего комплекса работы велись также в ТОО «Каратау», АО «СП «Акбастау», ТОО «СП «Бетпак Дала», ТОО «ДП «Орталык», ТОО «Горнорудная компания».

Наиболее масштабное производство урановой продукции на территории Казахстана ведется на АО «Ульбинский металлургический завод» (далее – АО «УМЗ»), которое включает:

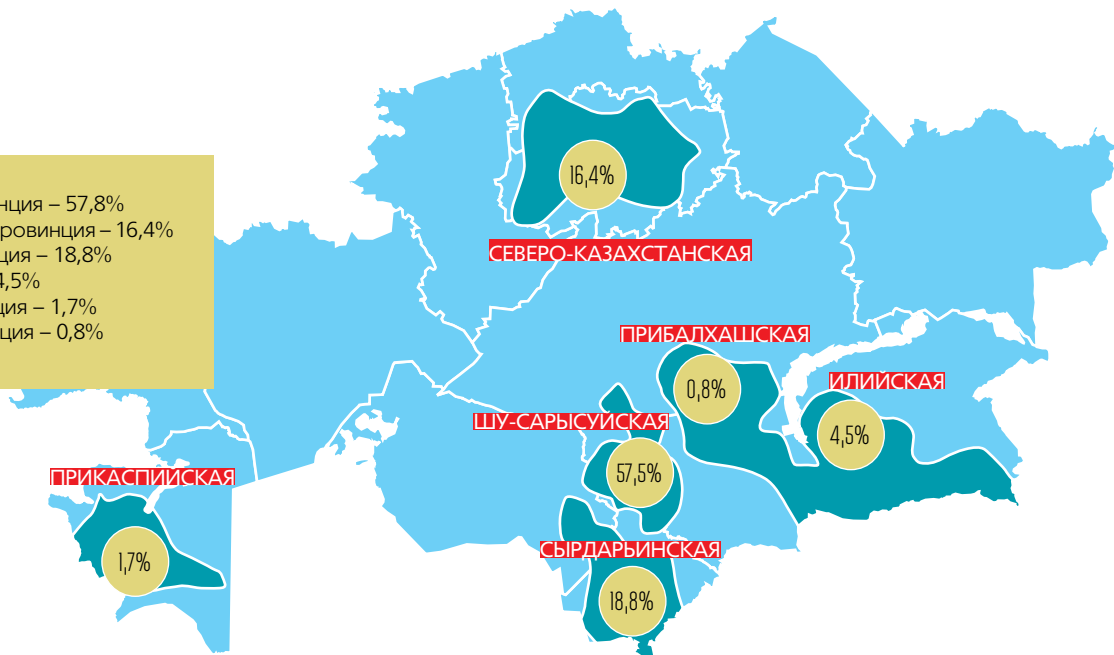
- оксиды природного урана, пригодные для прямого фторирования на конверсионных предприятиях;
- порошки диоксида урана низкого обогащения керамического сорта ядерной чистоты;
- топливные таблетки диоксида урана для реакторов АЭС;
- услуги по переработке необогащенного и обогащенного урана, скрапов и нетехнологичных оборотов производств по фабрикации ядерного топлива и научно-исследовательских предприятий урановой отрасли, в том числе содержащих выгорающие поглотители нейтронов и порообразующие добавки.

В 2013 году объем переработанного давальческого уранового сырья (скрапов и зол) в порошки диоксида урана на АО «УМЗ» составил 57,5 тонны. План на 2014 год составляет 56 тонн скрапов и зол. Выпуск порошков диоксида урана из собственного сырья составил 11,1 тонны урана, план на 2014 год составляет 20 тонн урана.

Урановые месторождения Казахстана и ресурсная база Компании

Республика Казахстан занимает второе место в мире по объемам разведанных запасов и ресурсов урана, которые составляют 1,7 млн тонн, или около 12% от общего объема мировых запасов и ресурсов урана (по данным МАГАТЭ). Выделяются шесть урановорудных провинций Казахстана: Шу-Сарысуйская, Сырдарьинская, Северо-Казахстанская, Прикаспийская, Прибалхашская и Илийская. Месторождения урана, выявленные на территории Казахстана, различны по условиям формирования и практическому значению.

- Шу-Сарысуйская провинция – 57,8%
- Северо-Казахстанская провинция – 16,4%
- Сырдарьинская провинция – 18,8%
- Илийская провинция – 4,5%
- Прикаспийская провинция – 1,7%
- Прибалхашская провинция – 0,8%



Масштабы урановых месторождений в Республике Казахстан формируют основное конкурентное преимущество АО «НАК «Казатомпром». Республика Казахстан располагает 67% разведанных мировых запасов урана, пригодных для отработки методом подземного скважинного выщелачивания (далее – ПСВ). Таким образом, Компания владеет уникальной сырьевой базой, включающей крупнейшие в мире разведанные и предполагаемые запасы урана.

В Казахстане из 54 разведанных месторождений с балансовыми запасами урана разрабатываются 16, остальные 38 месторождений находятся в резерве.

Республика Казахстан планирует увеличить запасы урана на 25% за счет проведения поисковых и разведочных работ на месторождениях Южного Казахстана. Шансы обнаружения новых урановых месторождений достаточно высоки, особенно для Шу-Сарысуйской и Северо-Казахстанской урановорудных провинций.

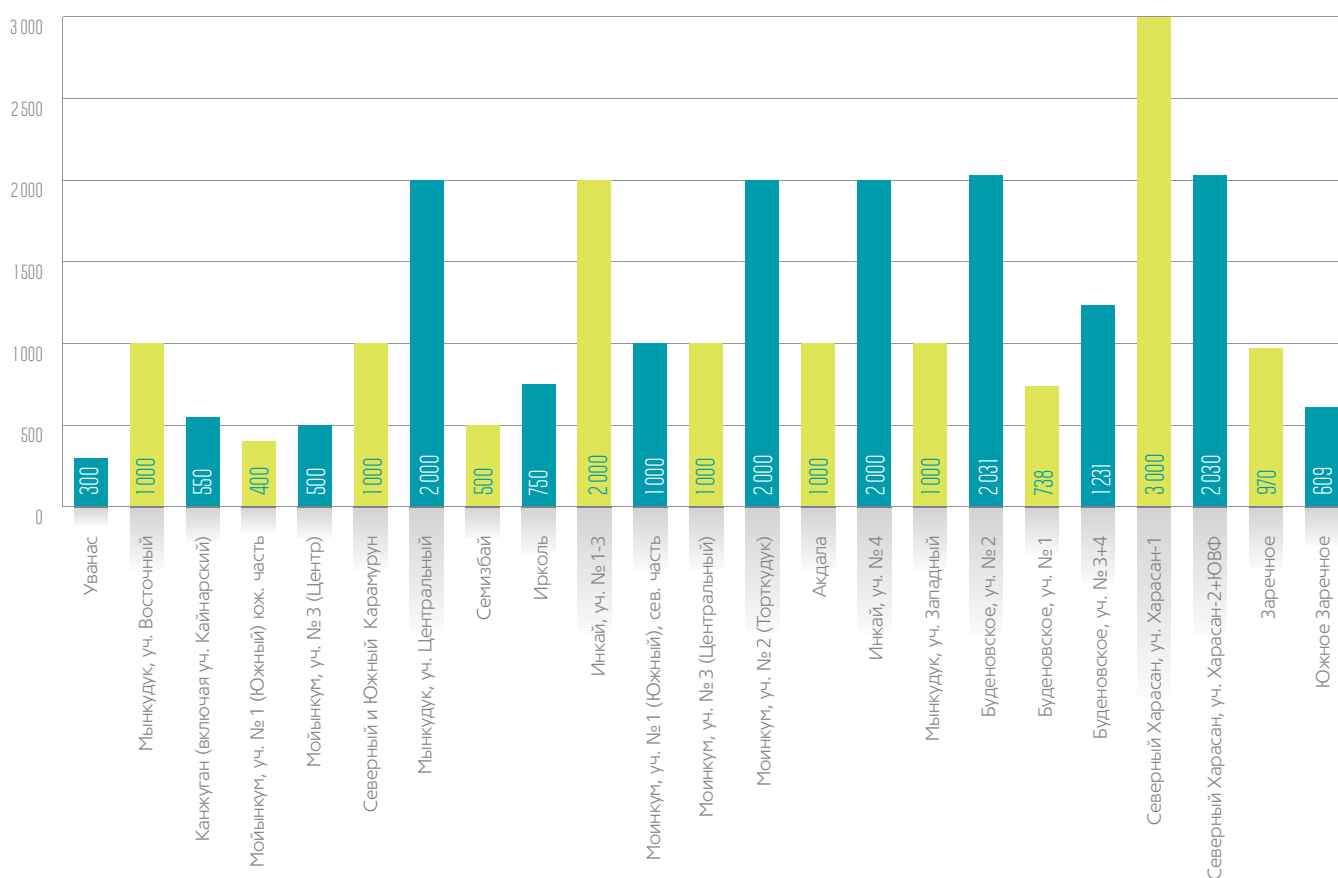
По оценкам АО «НАК «Казатомпром», в результате проведения геологоразведочных работ недропользователями до 2020 года прирост разведанных запасов урана в Казахстане составит не менее 180 тыс. тонн (за счет перевода прогнозных ресурсов в запасы). Ежегодные инвестиции со стороны АО «НАК «Казатомпром» в государственное геологическое изучение недр, направленное на поиски новых месторождений урана, составляют порядка 1,2 млрд тенге.

Объем разведанных запасов урана на 31.12.2013, тонн

Объем разведанных запасов урана	Всего	Запасы (C ₁ +C ₂)	Ресурсы (P ₁ +P ₂)
Казахстан	1 499 319	838 133	661 186
Из них законтрактованы	932 630	628 641	303 989
АО «НАК «Казатомпром»	435 680	333 204	102 476

Проектная мощность месторождений – 24 000 тонн урана в год (по всем предприятиям АО «НАК «Казатомпром», включая совместные и зависимые).

Проектная мощность месторождений, тонн урана в год



Разведанные по редкой сети и оцененные запасы.

Контурсы месторождения и рудных тел интерпретируются надежно.

Количество руды определено по установленным средним параметрам достаточно точно. Качество руд и условия разработки определены экспериментальными исследованиями и по аналогии. Данная категория запасов применяется для проектирования рудников на месторождениях с очень сложным строением и невыдержанным характером распределения оруднения, на которых сгущение сети разведки нецелесообразно.

ЗАПАСЫ
КАТЕГОРИИ C_1 ЗАПАСЫ
КАТЕГОРИИ C_2 **Предварительно оцененные (предполагаемые) запасы.**

Контурсы рудных тел определены главным образом экстраполяцией в пределах известных геологических структур и в смежном пространстве с залежами категорий А, В, C_1 . Количество и качество руд определено по ограниченным данным и может быть принято по экспериментальным исследованиям. Запасы категории C_2 требуют доразведки и могут быть использованы только для проектирования разведочно-эксплуатационных предприятий.

ЗАПАСЫ
КАТЕГОРИИ P_1 **Вероятные, предварительно оцененные (прогнозируемые) ресурсы.**

Контурсы рудных зон экстраполируются по рудоносным геологическим структурам и в смежном с разведанными залежами пространстве. Количество и качество руд определено по ограниченным данным. Ресурсы категории P_1 – основной источник прироста запасов.

ЗАПАСЫ
КАТЕГОРИИ P_2 **Предполагаемые (прогнозируемые) ресурсы.**

Перспективные рудопроявления или рудоносные зоны интерпретируются по геологическим структурам, характеризующимся наличием поисковых признаков.

Ресурсы категории P_2 базируются на геофизических, геохимических данных, в лучшем случае – на результатах единичных бороздовых пересечений.

ЗАПАСЫ
КАТЕГОРИИ P_3 **Потенциальные ресурсы.**

Прогнозы, основанные на теоретических построениях, металлогеническом, структурно-геологическом анализе и интерпретации региональных геохимических и геофизических данных, классифицируются как ресурсы категории P_3 .

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОЦЕСС ДОБЫЧИ УРАНА

Особенностью запасов урана в Казахстане является то, что около 80% из них сосредоточено в месторождениях песчаникового типа, в водонасыщенных проницаемых породах.

Этот тип месторождений может разрабатываться наиболее экологически предпочтительным методом подземного скважинного выщелачивания, обеспечивающим низкий уровень себестоимости добычи и минимальный ущерб окружающей среде. Подробная схема процесса ПСВ приведена на Интернет-сайте Компании в разделе «Добыча урана».

Подземное скважинное выщелачивание является способом разработки рудных месторождений песчаникового типа без поднятия руды на поверх-

ность путем избирательного перевода ионов природного урана в продуктивный раствор непосредственно в недрах. При этом урансодержащая руда остается под землей в отличие от традиционных методов добычи (шахтный и карьерный).

Международное агентство по атомной энергии (МАГАТЭ) признает данную технологию как самый экологически чистый и безопасный способ обработки месторождений, не требующий значительных затрат на рекультивацию.

Общая себестоимость на предприятиях ПСВ в 2–3 раза ниже ее себестоимости на предприятиях с традиционным горным способом добычи урана (шахта и карьер).

АО «НАК «Казатомпром» – первая в мире компания, запустившая в промышленное производство рудник на основе метода подземного выщелачивания мощностью 1 000 тонн урана в год.

Сегодня рудники АО «НАК «Казатомпром» – это hi-tech в добывающей отрасли. Техническое оснащение рудников отвечает всем стандартам безопасности и качества. На производстве используется система централизованного управления, которая позволяет не только уменьшить эксплуатационные затраты, но и обеспечить безопасную трудовую деятельность, весь рабочий процесс рудника находится под непрерывным контролем.

Другие звенья ЯТЦ

Участие во всех звеньях ЯТЦ позволяет Компании становиться более технологически обеспеченной и финансово устойчивой*.

Конверсия

Проект создания совместного с компанией CAMECO (Канада) производства по аффинажу урана.

В рамках стратегического направления по диверсификации АО «НАК «Казатомпром» в дореакторный ЯТЦ активно реализуется проект по вхождению Компании в конверсионный бизнес и получению доступа к услугам по конверсии урана. Подписание в 2013 году между Республикой Казахстан и Канадой соглашения о мирном использовании атомной энергии позволит осуществить трансфер технологий по конверсии урана из Канады в РК. Согласно заключенному в 2012 году между АО «НАК «Казатомпром» и канадской компанией Cameco Corporation Меморандуму о договоренности, планируется создание аффинажного передела по выпуску UO_3 для конверсионного производства и расширение совместного производства урана в РК на ТОО СП «Инкай», в том числе для ресурсного обеспечения конверсионного производства.

За отчетный период была согласована структура управления проектом строительства аффинажного передела конверсионного завода, проведены работы по подготовке предварительного ТЭО и ФЭМ проекта. В настоящее время стороны обсуждают предварительные экономические показатели проекта, прорабатывают варианты их улучшения. По результатам переговоров в ближайшее время будет принято решение в отношении перехода к следующему этапу проекта – к разработке ТЭО.

* Подробное описание процессов на различных стадиях ЯТЦ приведено на Интернет-сайте Компании в разделе «Добыча урана. Продукция ЯТЦ»

Обогащение

Альтернативный вариант проекта ЦОУ в области обогащения урана

В рамках реализации совместного с РФ проекта и в целях диверсификации бизнеса Компании путем участия в более высоком переделе ЯТЦ в июле 2013 года АО «НАК «Казатомпром» и ОАО «ТВЭЛ» подписали с совместным казахстанско-российским предприятием ЗАО «ЦОУ» (АО «НАК «Казатомпром» – 50% акций, ОАО «ТВЭЛ» – 50% акций) договоры по приобретению через него акций крупнейшего в мире предприятия по изотопному обогащению урана ОАО «УЭХК». В сентябре 2013 года сделка по приобретению ЗАО «ЦОУ» 25% плюс 1 акции ОАО «УЭХК» была завершена.

Важным событием 2013 года стал переход проекта в стадию практической реализации и осуществление ЗАО «ЦОУ» первой коммерческой поставки в ноябре 2013 года в объеме 300 тыс. ЕРР. В рамках осуществления деятельности совместное предприятие ЗАО «ЦОУ» получило доступ к услугам по обогащению урана с 2014 года в объеме 5 млн ЕРР в год.

Являясь одним из ключевых направлений казахстанско-российского сотрудничества в атомной сфере, проект ЦОУ служит подтверждением стратегического характера взаимодействия между двумя странами, открывая масштабные перспективы для углубления кооперации и расширения производственного сектора продукции ЯТЦ более высоко передела.

Реконверсия

Реконверсия обогащенного гексафторида урана (UF_6) в диоксид урана (UO_2) осуществляется на имеющихся технологических мощностях АО «Ульбинский металлургический завод». Полученный при реконверсии порошок диоксида урана используется при производстве топливных таблеток.

Топливные таблетки

В Казахстане топливные таблетки производятся на АО «Ульбинский металлургический завод» (АО «УМЗ»), которое является одним из крупнейших в мире заводов по производству компонентов ядерного топлива для АЭС с высокотехнологичным научно-производственным автоматизированным комплексом. В соответствии со стратегией развития Компании, АО «УМЗ» должно стать предприятием, производящим топливные таблетки и собственно ядерное топливо для наиболее востребованных рынком АЭС типов ядерных реакторов.

Топливные сборки

Проект создания совместного с компанией AREVA (Франция) предприятия по производству тепловыделяющих сборок (ТВС)

На базе АО «УМЗ» планируется создать совместное предприятие с производственной мощностью 400 тонн урана в год, которое будет производить тепловыделяющие сборки (ТВС) для реакторов французского дизайна, из топливных таблеток, изготовленных в АО «УМЗ». В качестве основного рынка сбыта ТВС рассматривается быстроразвивающийся рынок атомной энергетики Китая и Юго-Восточной Азии.

Проектирование и строительство завода ТВС планировалось осуществить в период 2012–2016 годов, а выпуск первой продукции – в конце 2016 года. Однако в течение 2013 года АО «НАК «Казатомпром» и компания AREVA проводили совместные работы по обеспечению гарантированного рынка сбыта продукции завода ТВС в целях принятия в конце 2013 года решения о создании совместного предприятия и инвестициях в строительство завода ТВС. До настоящего времени совместные работы по маркетингу ТВС не принесли результата. Сторонам не удалось прийти к соглашению по дальнейшей реализации проекта. Французская сторона не определилась с позицией в отношении обеспечения сбыта продукции будущего завода через каналы AREVA с постепенным выходом на другие рынки в целях поддержания проекта. Отсутствие гарантированного рынка сбыта ТВС влечет за собой ряд существенных рисков, что не позволяет принять решение о начале инвестиций в строительство завода.

Проект в рамках сотрудничества с китайскими компаниями в области совместной добычи урана и производства ядерного топлива

В октябре 2013 года в г. Пекине и в декабре 2013 года в г. Астане были проведены встречи между представителями китайских компаний CNNC, CGNPC и АО «НАК «Казатомпром» по вопросам углубления и расширения двустороннего сотрудничества в атомной области. По итогам встреч стороны подтвердили свои намерения развивать взаимодействие в области совместной добычи урана в РК и производства и поставок ядерного топлива в Китай. С целью получения одобрений на реализацию совместных проектов компании договорились обратиться в правительства своих стран. На 2014 год запланировано заключение Меморандума о взаимопонимании в области ядерной промышленности между компетентными государственными органами РК и КНР.

В настоящее время продолжаются взаимные консультации на уровне рабочих групп по вышеуказанным вопросам развития сотрудничества во исполнение достигнутых договоренностей. В 2014 году планируется заключить контракт на поставку топливных таблеток в КНР на 2014–2016 гг. и начать физические поставки.

Атомные станции

Проект по строительству АЭС в Республике Казахстан

В I квартале 2013 года АО «НАК «Казатомпром» совместно с АО «Самрук-Энерго» и АО «KEGOC» был разработан «Аналитический доклад о выборе конфигурации и месте размещения атомной станции в Республике Казахстан», который был представлен Правительству РК.

В 2013 году создана рабочая группа и комиссия по выбору места размещения и конфигурации атомной электростанции на территории Республики Казахстан, в состав которых соответственно были включены Сергей Яшин – заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром», а также создана комиссия по решению данного вопроса, в состав которой включен и Владимир Школьник – Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром».

В настоящее время рабочей группой и комиссией еще не принято решение по вопросу строительства АЭС еще не принято.

4.2 НЕЯДЕРНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ

Редкие и редкоземельные металлы и химическая продукция

Добыча редких и редкоземельных металлов и производство продукции на основе редких и редкоземельных металлов (далее – РМ и РЗМ) также являются приоритетным направлением деятельности АО «НАК «Казатомпром». Стратегия развития АО «НАК «Казатомпром» в сфере РМ и РЗМ направлена на формирование и развитие редкометалльной минерально-сырьевой базы, внедрение передовых технологий в области комплексной переработки минерального сырья, внедрение и разработку новых эффективных методов в металлургии высокочистых РМ и РЗМ, а также привлечение высокотехнологичных компаний в строительство заводов по выпуску наукоемкой продукции на территории Республики Казахстан. В 2013 году Компания продолжила реализацию стратегии развития по данному направлению, а также активное сотрудничество с иностранными партнерами.

АО «УМЗ» является вертикально-интегрированным производителем продукции на основе таких редких металлов, как бериллий, тантал и ниобий. АО «УМЗ» является уникальным предприятием, способным вести переработку руды до выпуска готовой продукции, признанной потребителями со всего мира.

Совместный с Японией проект по созданию опытно-промышленного производства коллективных концентратов и индивидуальных соединений редкоземельных металлов

В рамках программы по созданию и развитию сырьевой базы и высоких технологий для производства РМ и РЗМ в Республике Казахстан на 2011–2013 годы ТОО «СП «SARECO» (АО «НАК «Казатомпром» – 51% и Sumitomo Corporation – 49%) продолжило работы по подготовке к эксплуатации завода по созданию высокотехнологичного производства редкоземельной продукции.

Завод SARECO в г. Степногорске представляет собой уникальный комплекс термической и гидрометаллургической переработки различных типов сырья, который стал воплощением результатов работы казахстанских, японских и европейских ученых и инженеров. Завод спроектирован и построен с учетом всех требований экологических стандартов, а используемая технология и системы контроля обеспечивают бережное отношение к окружающей среде. Завод SARECO рассчитан на производство 1,5 тыс. тонн TREO (сумма оксидов РЗМ) в год с увеличением производственных мощностей до 3 тыс. тонн TREO в 2016 году и до 5–6 тыс. тонн TREO в год к 2018-2019 гг. Значительную часть из производимой продукции будут составлять РЗМ так называемой тяжелой группы, наиболее дефицитной и востребованной в настоящее время.

В рамках данного проекта в течение 2013 года было завершено комплексное опробование оборудования и технологического процесса; обеспечен требуемый уровень качества технического концентрата РЗМ; проведено обучение персонала и налажена работа аналитической лаборатории, завершены пусконаладочные работы и тестирование продукции.

Основным целевым рынком SARECO является рынок Японии. Предприятие не ограничится лишь проектом по выпуску первичного продукта – коллективного концентрата РЗМ. При условии обеспечения производства долгосрочным источником сырья к 2016 году на территории Казахстана будет создано разделительное производство, а еще через несколько лет – производство магнитов на основе РЗМ.

Танталовая и ниобиевая продукции

Танталовое производство АО «УМЗ» занимает 12–14% мирового рынка тантала. Для выхода на рынок конденсаторов АО «УМЗ» разработало технологию и реализовало проекты по производству высокочастотных конденсаторных порошков с развитой формой частиц и агломерированных порошков с осколочной формой частиц, а также танталовой проволоки диаметром 0,15–0,3 мм для выводов конденсаторов.

На текущий момент АО «УМЗ» установило контакты со всеми производителями конденсаторов.

В 2013 году был пролонгирован сертификат EICC, подтверждающий статус АО «УМЗ» как бесконфликтного прозрачного переработчика.

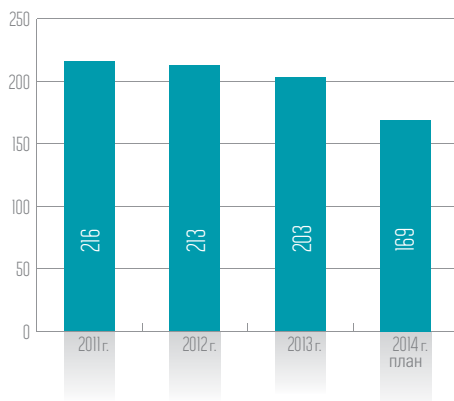
Объем производства танталовой продукции в 2013 году составил 203 тонны Ta, что ниже показателя 2012 года на 4,7%. Подобное снижение связано с колебаниями спроса на рынке танталовой продукции.

Объем производства ниобиевой продукции увеличился на 18,6%, составив 51 тонну Nb в сравнении с 43 тоннами Nb в 2012 году.

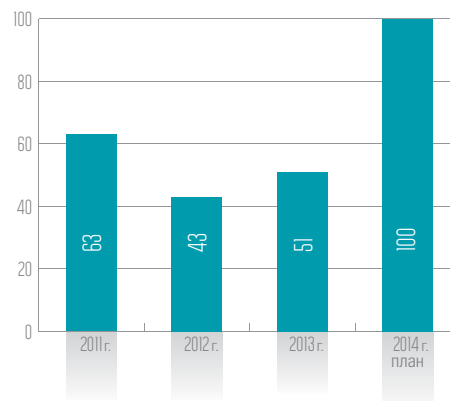
Бериллиевая продукция

Бериллиевое производство АО «УМЗ» имеет полный металлургический цикл производства от рудного сырья до чистого металла и является вторым по мощности в мире.

Объем производства танталовой продукции, тонн Ta



Объем производства ниобиевой продукции, тонн Nb



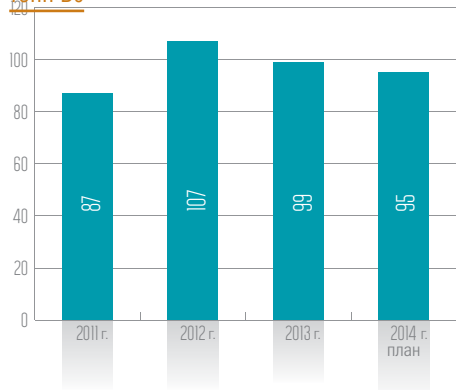
Объем производства бериллиевой продукции в 2013 году составил 99 тонн Be, что ниже аналогичного показателя 2012 года на 7,5%. Уменьшение производства бериллиевой продукции связано со спросом на рынке бериллиевой продукции.

Стратегия развития бериллиевого производства направлена на организацию выпуска конкурентоспособной продукции с более высокой добавленной стоимостью на базе наукоемких технологий. С этой целью реализуется ряд высокотехнологичных инновационных проектов, в том числе проект по выпуску плоского проката из бериллиевых бронз в рамках совместного предприятия с Китаем. Компания также участвует в проекте по созданию Международного термоядерного исследовательского реактора.

В течение 2013 года Компания сотрудничала с Агентством по атомной энергии Японии, установив крупногабаритные блоки отражателей нейтронов из конструкционного бериллия на новом исследовательском комплексе с протонным ускорителем. Работа представителей Казахстана получила высокую оценку атомщиков Японии.

Также в г. Усть-Каменогорске была проведена встреча с делегацией Китая, на которой были обсуждены вопросы возможного взаимодействия и перспективы совместных взаимовыгодных проектов.

Объем производства бериллиевой продукции, тонн Ве



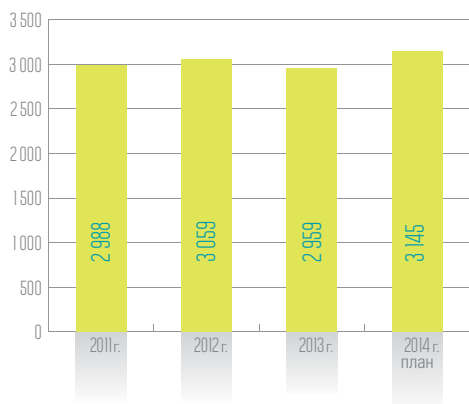
В связи с ростом количества запросов на бериллий конструкционных сортов для научно-прикладных целей расширяется география сотрудничества АО «НАК «Казатомпром» с такими странами, как Польша, Корея, Бельгия, Франция, Германия, Швеция, Япония, Аргентина.

Энергоресурсы

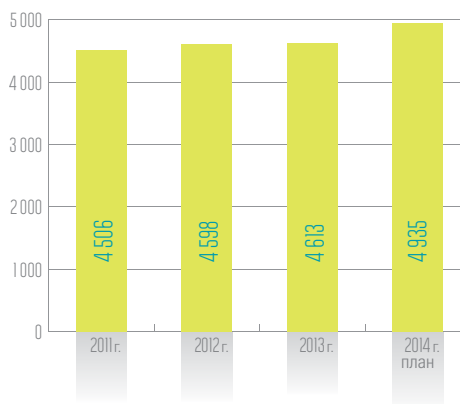
Производство и реализация энергоресурсов также является одним из важных направлений деятельности АО «НАК «Казатомпром». Основным производителем электро- и теплоэнергии является ТОО «МАЭК-Казатомпром» в Мангыстауской области. На предприятии «МАЭК-Казатомпром» существует единый энерго- и водопроизводящий комплекс, не имеющий аналогов в Казахстане и странах СНГ. Использование опресненной воды делает технологию производства электро- и теплоэнергии «МАЭК-Казатомпром» уникальной. Комплекс предприятия включает в себя тепловые электростанции и многокорпусные дистилляционные опреснительные установки.

В течение отчетного периода в ТОО «МАЭК-Казатомпром» была проведена Рабочая комиссия по построенным объектам опреснительной установки ГТПИ-2 производительностью 12 000 м³/сутки дистиллята по проекту «Строительство опреснительных установок ГТПИ-2,3 производительностью всего 24 000 м³/сутки» для предъявления Государственной приемочной комиссии. В 2014 году планируется ввести объект в эксплуатацию.

Объем производства теплоэнергии, тыс. Гкал



Объем производства электроэнергии, млн кВт*час



В 2013 году объем производства электроэнергии составил 4 613 млн кВт*ч, что на 0,2% выше уровня 2012 года – 4 598 млн кВт*ч. Объем производства тепла в 2013 году снизился на 3,3% по сравнению с 2012 годом, составив 2 959 тыс. Гкал.

Возобновляемые и альтернативные источники энергии

В рамках стратегического направления по диверсификации в смежные высокотехнологические отрасли АО «НАК «Казатомпром» активно участвует в разработке и внедрении технологий возобновляемых и альтернативных источников энергии (солнечная и ветряная энергетика).

В ноябре 2013 года АО «НАК «Казатомпром» и АО «Казахстанско-Британский технический университет» (далее – КБТУ) подписали Меморандум о научно-техническом сотрудничестве. В планах Компании и КБТУ реализация научно-исследовательских и инновационных проектов в сфере возобновляемой энергетике, создание совместных рабочих и экспертных групп, а также подготовка и переподготовка специалистов по возобновляемым источникам энергии.

Кроме того, в рамках подписанного Меморандума в перспективе рассматривается внедрение инноваций на взаимовыгодных условиях, в том числе путем создания совместных предприятий на паритетных началах. Установление партнерских отношений с крупнейшим техническим вузом страны является частью стратегии Компании по ее инновационному развитию.

В настоящее время АО «НАК «Казатомпром» реализует ряд высокотехнологичных инновационных проектов по возобновляемой энергетике.

Проект «Создание производства фотоэлектрических модулей на основе казахстанского кремния KAZ PV»

В рамках реализации данного проекта осуществляют деятельность три предприятия:

1. ТОО «МК «KazSilicon» (г. Уштобе, Алматинская область) осуществляет добычу кварца на Сарыкульском месторождении Алматинской области (запасы кварца 1 700 000 тонн) и переработку кварца до металлургического кремния (мощность 5 000 тонн металлургического кремния в год).

В первом полугодии 2013 года совместно с представителями Французского Консорциума проводились работы по совершенствованию технологии получения металлургического кремния улучшенного качества.

2. ТОО «Astana Solar» (г. Астана) производит фотоэлектрические модули (мощность: 50 МВт, 223 тысячи фотоэлектрических модулей), запуск производства которых осуществлен в 2012 году.

В настоящее время с AREVA (Франция) подписаны off-take-контракты сроком на 3 года (с пролонгацией на следующие 3 года) на поставку с 2014 года фотоэлектрических модулей.

За 2013 год ТОО «Astana Solar» выпустило 8,2 МВт у.м. фотоэлектрических модулей. На 2014 год планируется произвести 37 МВт у.м. фотоэлектрических модулей.

3. ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» (г. Усть-Каменогорск) планирует выпуск фотоэлектрических пластин из казахстанского кремния и ячеек, преобразовывающих солнечную энергию в электрическую (мощность: серая пластина (wafer) – 77 МВт у. м., или 18 500 тыс. штук; ячейка (ФЭП) – 65 МВт у. м., или 16 765,6 тыс. штук).

В 2013 году на ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» проводились строительно-монтажные работы, и был дан старт пусконаладочным работам. Согласно контракту с французскими компаниями (SEMCO и ECM) в I квартале 2014 года начаты предварительные приемочные испытания всего оборудования, в ходе которых предусмотрен выпуск первой опытно-промышленной продукции в I и II кварталах 2014 года. Окончательные приемочные испытания и ввод завода в эксплуатацию запланированы на III и IV кварталы 2014 года.

Завод «Kazakhstan Solar Silicon» является наиболее высокотехнологичным звеном инновационного проекта по развитию в Казахстане солнечной энергетике KAZ PV. С французской компанией IRYSOLAR уже подписан off-take-контракт на приобретение готовой продукции (фотоэлектрические пластины и ячейки).

Проект «Создание производства ветровых роторных турбин Болотова – ВРТБ»

Компанией реализуется проект по созданию производства ветровых роторных турбин Болотова (ВРТБ) и сервисного центра по их обслуживанию на территории Республики Казахстан. В данных целях проводятся научные исследования в области дистанционного мониторинга и управления автономными ВРТБ, а также в области разработки зарядных устройств и систем управления нагрузкой автономных ВРТБ.

Производство ВРТБ осуществляется на ТОО «Экоэнергомаш». В 2013 году ТОО «Экоэнергомаш» реализовало проект по оснащению административного здания АО «KEGOC» системами электроснабжения с использованием возобновляемых источников энергии. В рамках данного проекта была продана одна ветровая роторная турбина.

Проект «Создание производства тепловых насосных установок»

Целью реализации Проекта является создание производства тепловых насосных установок (далее – ТНУ) и сервисного центра по их обслуживанию. Производство ТНУ организовано в ТОО «Машзавод», дочернем предприятии АО «УМЗ», путем реконструкции и установки производственной линии с выпуском 520 единиц ТНУ ежегодно. Между АО «НАК «Казатомпром» и ТОО «Машзавод» в октябре 2013 года был заключен договор на проведение НИР на тему: «Технологическая модернизация тепловых насосных установок типа «вода-вода».

Первым потребителем ТНУ является ТОО «ГРК», где, согласно проекту, предусматривается обеспечение потребителей здания спецпрачечной горячей водой на базе ТНУ с температурой теплоносителя 55°C во все периоды года в объеме 85 кВт. В рамках данного проекта была разработана схема обеспечения потребителя тепловой энергией, предусматривающая использование в качестве низкопотенциального возобновляемого источника тепла техническую воду, подаваемую на производственные нужды рудника «Моинкум». Строительно-монтажные работы были выполнены в полном объеме, проведены пусконаладочные работы. Запуск ТНУ запланирован в 2014 году, с запуском рудника «Моинкум» в эксплуатацию.

Основным фактором, сдерживающим реализацию данного проекта, является то, что первоначальные затраты на покупку и установку ТНУ превышают стоимость источников тепла на твердом топливе.

4.3 РАЗВИТИЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО, ТЕХНИЧЕСКОГО И ИННОВАЦИОННОГО ПОТЕНЦИАЛА

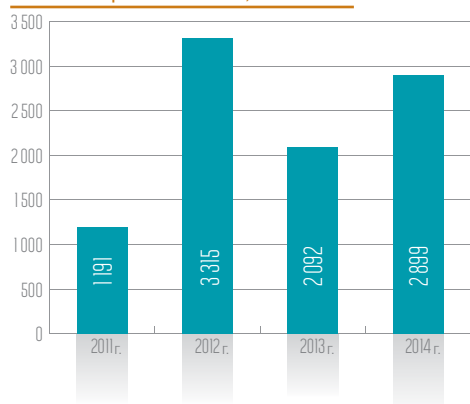
Одним из стратегических приоритетов АО «НАК «Казатомпром» является повышение своего научно-технического и инновационного потенциала, способствующего увеличению эффективности операционной деятельности и снижению негативного воздействия на окружающую среду. Компания стремится постоянно увеличивать финансирование по таким направлениям, как ЯТЦ, редкоземельная и редкометалльная продукция, а также по проектам в области альтернативной энергетики.

Затраты на НИОКР в 2013 году составили 2 092 млн тенге. Объем инвестиций в НИОКР в 2013 году по сравнению с 2012 годом был временно снижен в связи с низкими рыночными ценами на уран в рамках общей программы экономии издержек в 2013 году.

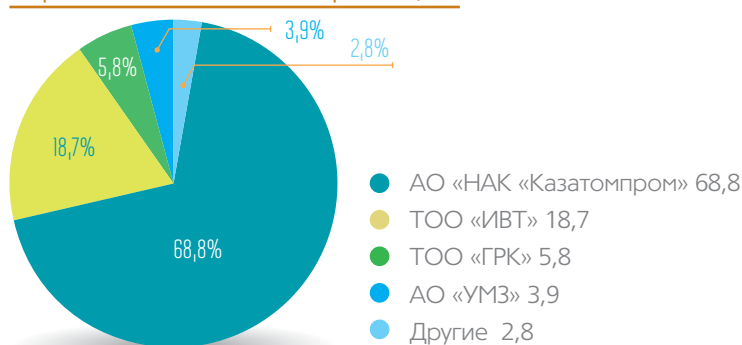
На научно-исследовательские работы (НИР) неуранового направления было направлено 357 млн тенге. В рамках ряда проектов неуранового направления (включая проекты по альтернативной энергетике) в 2014 году планируется увеличить финансирование НИР до 467 млн тенге.

План по затратам на НИОКР в 2014 году составляет 2 899 млн тенге.

Объем затрат на НИОКР, млн тенге



Затраты на НИОКР в 2013 г. по организациям



Инновационная деятельность АО «НАК «Казатомпром» осуществляется в соответствии с такими внутренними документами Компании, как Инновационно-технологическая политика и Стратегия инновационно-технологического развития. В структуре Компании созданы и действуют инновационные научно-технические подразделения: ТОО «Институт высоких технологий», подразделения научно-прикладного значения: ЦНИЛы, заводские лаборатории, основным видом деятельности которых являются научно-исследовательские, аналитические и опытно-конструкторские работы, а также функционирует научно-образовательное учреждение – Казахстанский ядерный университет.

В настоящее время в Компании реализуются следующие инновационные проекты:

- Внедрение пероксидного осаждения урана на уранодобывающих предприятиях АО «НАК «Казатомпром», направленного на совершенствование способов получения химических концентратов урана, соответствующих качеству стандарта ASTM, и снижение себестоимости.
- Создание опытно-промышленного производства коллективных концентратов и индивидуальных соединений редкоземельных металлов.
- Создание производства фотоэлектрических модулей на основе казахстанского кремния KazPV.
- Организация строительства завода по производству тепловыделяющих сборок (ТВС) дизайна AREVA.
- Организация аффинажного передела конверсионного производства урана.

В Компании разработаны и реализуются следующие программы: «Создание и развитие сырьевой базы и высокотехнологичных производств редких и редкоземельных металлов в Республике Казахстан на 2011–2014 годы», «Программа научно-технологического и инновационного развития АО «НАК «Каз-

атомпром» на 2014–2016 годы». Вопросы планирования и приемки результатов НИОКР рассматриваются на заседаниях Научно-технического и Специализированных научно-технических советов. Исследования и научно-технологические разработки в АО «НАК «Казатомпром» осуществляются за счет собственных финансовых средств.

ПРОЕКТ ПО СОЗДАНИЮ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОГО СМАРТ-РУДНИКА

Одним из основных событий в 2013 году в области инноваций является начало разработки АО «НАК «Казатомпром» технико-экономического обоснования создания интеллектуального экспериментального СМАРТ-рудника.

СМАРТ-рудник должен стать прототипом уранодобывающего производственного комплекса нового поколения, на котором будет проводиться опытно-промышленная апробация и внедрение самых передовых техно-

логий, направленных на экономию энергоресурсов, экологичность и увеличение производства. Ожидается, что внедрение новых технологий на предприятиях Компании повлечет за собой снижение себестоимости добычи урана.

Реализация проекта ориентировочно обойдется в 4,5–5 млрд тенге. Часть средств на реализацию проекта будет выделена АО «НАК «Казатомпром», недостающая сумма будет покрыта за

счет заемных средств. Ориентировочная стоимость создаваемой интеллектуальной собственности, начиная с 2015 года, по ожиданиям, составит не менее 1,5 млрд тенге в год, срок возврата прямых инвестиций составляет около 4,5–5 лет.

Начало функционирования интеллектуального СМАРТ-рудника планируется на 2015 год.

Для комплексного решения задач научно-технологического развития по примеру европейских компаний применяется новый вид планирования и реализации НИОКР, в рамках которого научно-исследовательские и опытно-конструкторские проекты выполняются для создания новых технологических платформ в направлениях:

- «Технологии для добычи и переработки урана» (геология, геотехнология, химическая технология урана и сопутствующих металлов и др.).
- «Ресурсы и ресурсосбережение для предприятий АО «НАК «Казатомпром» (химические, водные технологии и др.).
- «Высокотехнологичная продукция и диверсификация бизнесов АО «НАК «Казатомпром» (конверсия, ядерные реакторы, АЭС, безопасность ядерных технологий, учет ядерных материалов, возобновляемые источники энергии, редкометалльная продукция и др.).
- «Интеллектуальный капитал и информационные технологии АО «НАК «Казатомпром» (сохранение и генерирование ядерно-технологических знаний, патентование, интеллектуальная собственность, ИТ и др.).

Используя свой научный потенциал, Компания привлекает для совместных исследований французских, немецких, российских, японских, британских и других зарубежных ученых. Если раньше в АО «НАК «Казатомпром» создавались совместные предприятия для производства, то сегодня они создаются для разработки новых технологий. Создав активы в недрах и ядерно-топливном цикле, Компания приступила к созданию активов в интеллектуальной сфере.



В стратегию развития АО «НАК «Казатомпром» включены принципы устойчивого развития, направленные на решение таких важнейших международных проблем, как обеспеченность энергией и ускорение социального прогресса. Деятельность Компании в регионах присутствия направлена на то, чтобы устойчивое развитие бизнеса способствовало социально-экономическому прогрессу, улучшению экологической обстановки, росту благосостояния населения регионов.

АО «НАК «Казатомпром» обеспечивает рабочими местами более 27 000 человек. Сотрудники Компании – главная составляющая устойчивого роста, и Компания уделяет особое внимание созданию благоприятных и безопасных условий труда. Кадровая политика Компании направлена на укрепление кадрового потенциала, построение эффективной системы мотивации и создание условий для полноценного развития персонала. В АО «НАК «Казатомпром» разработаны документы, регулирующие действия Компании в области устойчивого развития, включая Кодекс корпоративного управления, Кадровую политику, Политику в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности, а также Политику корпоративной социальной ответственности, определяющую принципы социальной ответственности Компании. Внедрение энергоэффективных и экологически чистых технологий – обязательная составляющая кратко- и долгосрочных планов АО «НАК «Казатомпром».

Действия АО «НАК «Казатомпром» в области устойчивого развития включают в себя создание благоприятных условий труда, обеспечение безопасности на рабочем месте, охрану окружающей среды, поддержку социально-экономического развития регионов присутствия и улучшение качества жизни населения. Компания строго придерживается принципов экономического, экологического и социального благополучия своих заинтересованных сторон и рассматривает это как инвестиции в будущее.

Структура управления устойчивым развитием

Внедрение принципов устойчивого развития осуществляется при взаимодействии Департамента по управлению человеческими ресурсами, Управления охраны труда и окружающей среды, и ТОО «Казатомпром-Демеу», отвечающего за развитие регионов присутствия Компании.

Деятельность Департамента по управлению человеческими ресурсами (далее – ДУЧР) охватывает социально-значимые вопросы с точки зрения устойчивого развития. Среди них ключевыми вопросами являются: развитие и обучение персонала, создание продуктивной и приятной рабочей среды, поддержка и мотивация сотрудников. Для отслеживания успешного внедрения принципов устойчивого развития, а также выявления потенциальных направлений для улучшения, ДУЧР проводит ежегодные опросы и анкетирование сотрудников Компании.

Руководство деятельностью в сфере охраны труда, промышленной и радиационной безопасности, а также охраны окружающей среды осуществляется Управлением охраны труда и окружающей среды (далее – УОТОС), которое осуществляет методологическую поддержку, контроль и общую координацию работ служб охраны труда и окружающей среды, действующие во всех структурных подразделениях Компании. Кроме того, УОТОС проводит сбор и анализ данных по результатам экологического мониторинга на предприятиях Компании и готовит по результатам данной работы отчет, который впоследствии представляется Правлению.

Во всех структурных подразделениях АО «НАК «Казатомпром» действуют службы охраны труда и окружающей среды, а также регулярно проводятся комплексные и целевые проверки.

ТОО «Казатомпром-Демеу» является оператором АО «НАК «Казатомпром» по управлению социальными объектами и реализации социальных проектов. Своей целью ТОО «Казатомпром-Демеу» ставит повышение благосостояния и качества жизни граждан Казахстана. В число задач входят: развитие социальной сферы регионов, на территории которых действует урановое производство, путем реализации услуг социального характера местному населению и создание достойных условий жизни для работников предприятий Компании.

Развитие регионов присутствия осуществляется путем сотрудничества с местными органами управления и согласно стратегии развития Компании.

5.1 ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

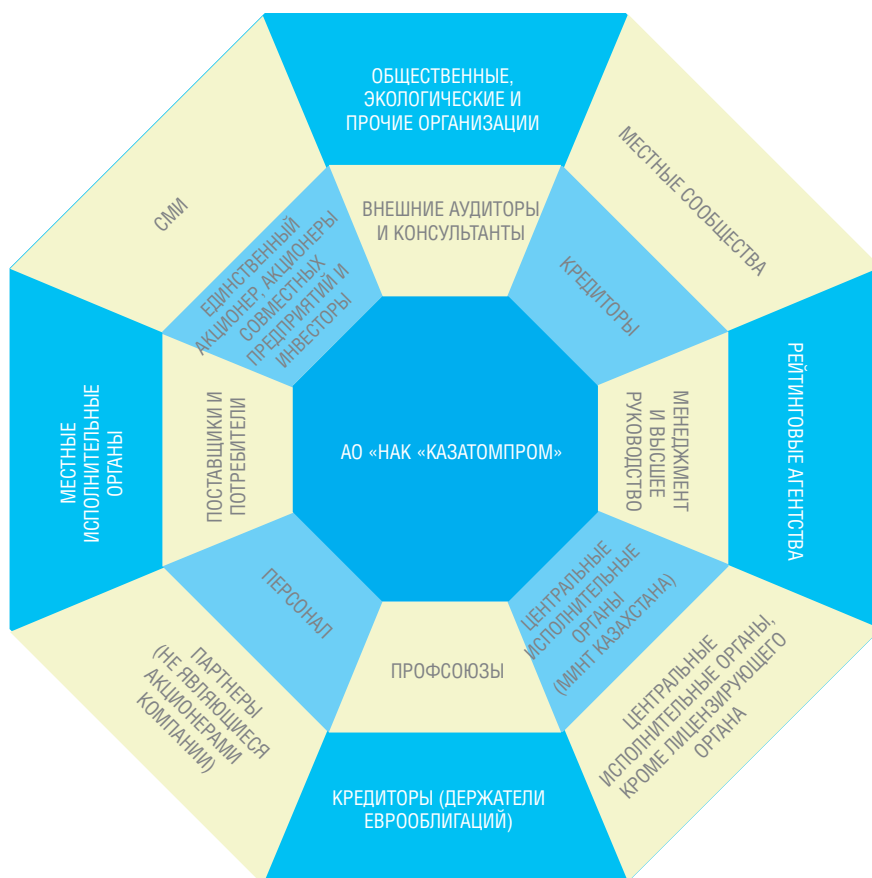
Подход АО «НАК «Казатомпром» к взаимодействию с заинтересованными сторонами

Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это залог необходимых условий для создания долгосрочной стоимости, достижения стратегических целей и формирования положительной репутации АО «НАК «Казатомпром». Выстраивание конструктивных отношений как с внешними, так и с внутренними стейкхолдерами позволяет обеспечить более справедливое и устойчивое социальное развитие, лучшее управление рисками и репутацией, комплексно оценить бизнес-среду и рынок. Социальное партнерство, взаимовыгодное сотрудничество, уважение, открытость и доверие – основные правила, которыми руководствуется Компания в процессе любого взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Основные принципы и приоритеты взаимодействия с заинтересованными сторонами отражены в корпоративных документах Компании: Кодексе корпоративной этики и Кодексе корпоративного управления. Формируя новые и постоянно совершенствуя существующие механизмы и процедуры корпоративного управления, АО «НАК «Казатомпром» стремится обеспечить защиту прав и гармонизировать интересы всех стейкхолдеров.

Все стейкхолдеры Компании отражены в Карте заинтересованных сторон, отражающей степень влияния той или иной группы. Так, Компания выделяет «ближний» и «дальний» круг стейкхолдеров в зависимости от того, оказывают ли они прямое или косвенное воздействие на деятельность Компании, а также от влияния, оказываемого Компанией на них.

Ключевые заинтересованные стороны Компании – сотрудники, профсоюзы, Единственный акционер, поставщики, потребители, государственные органы, СМИ и местные сообщества.



В процессе взаимодействия со своими заинтересованными сторонами Компания использует такие коммуникационные каналы, как:

- система каналов корпоративных коммуникаций;
- встречи, совещания, переговоры;
- общественные слушания;
- регулярные опросы сотрудников;
- исследования общественного мнения;
- совместные рабочие группы;
- горячие линии для сотрудников;
- презентации для инвесторов;
- участие в форумах, конференциях, выставках, саммитах;
- взаимодействие со СМИ;
- членство в общественных и экспертных ассоциациях;
- совместные программы с местными органами власти, направленные на социально-экономическое развитие территорий присутствия.

Единственный акционер, акционеры совместных предприятий и инвесторы

Согласно Уставу Компании, Единственным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына». Совет директоров и Правление Компании соблюдают и защищают права Единственного акционера. Единственный акционер АО «НАК «Казатомпром» заинтересован не только в финансовых результатах Компании, не менее важны для него и нефинансовые показатели, свидетельствующие о качестве управления Компанией, такие как корпоративное управление, отношения с клиентами и поставщиками, Политика корпоративной социальной ответственности Компании, производственная безопасность и вклад в развитие местных сообществ.

Дивиденды, выплаченные Единственному акционеру в 2013 году по итогам 2012 года, составили 7,64 млрд тенге.

Персонал

Взаимодействие Компании и персонала направлено на развитие человеческого капитала и формирование отношений на основе сотрудничества.

Заработная плата сотрудников, социальный пакет и социальные гарантии, карьерный рост, безопасность и условия труда полностью соответствуют нормам законодательства Республики Казахстан, регулируются трудовым договором, Кодексом корпоративной этики и Кадровой политикой АО «НАК «Казатомпром». Компания ценит вклад каждого сотрудника и строит отношения с кадрами на основе уважения и сотрудничества, поощряя инициативу, ответственность и достижение амбициозных целей. Данные принципы помогают сотрудникам повышать их эффективность и достигать высоких профессиональных результатов.

В 2013 году Компания уделяла особое внимание вовлеченности, удовлетворенности и лояльности персонала: в АО «НАК «Казатомпром» было организовано проведение социологических исследований среди сотрудников Компании, а также проведены регулярные деловые встречи.

Результаты исследований степени вовлеченности сотрудников помогают выявить насущные проблемы и повлиять на ситуацию заблаговременно. В условиях нарастающей конкуренции квалифицированные и заинтересованные сотрудники являются движущей силой развития и поддержания устойчивых бизнес-процессов, поэтому Компания планирует продолжать работу в этой области.

Поставщики и потребители

Долгосрочный успех Компании невозможен без комплексного учета внешних факторов окружения Компании. Среди ключевых внешних факторов – устойчивое развитие поставщиков и потребителей.

Руководствуясь принципами устойчивого развития по взаимодействию с поставщиками и потребителями, АО «НАК «Казатомпром» несет ответственность как за качество и безопасность продукции, так и

за ее своевременную поставку. Компания стремится взаимодействовать с добросовестными поставщиками, применяющими в своей деятельности принципы устойчивого развития. АО «НАК «Казатомпром» направляет свои усилия на повышение эффективности сети поставок и цепочки создания стоимости, на совместную работу по продвижению процессов и технологий, нацеленных на снижение издержек внутри цепочки и на поддержание лояльности к бренду. Согласно Государственным стандартам Республики Казахстан и стандартам Корпоративной системы стандартизации, в Компании регулярно проводится контроль качества продукции.

Государственные органы

Компания стремится к построению и поддержанию устойчивых и конструктивных взаимоотношений с органами государственной власти и местного самоуправления, основанных на принципах ответственности, добросовестности и соблюдения взаимных интересов. АО «НАК «Казатомпром» активно участвует в комитетах и рабочих группах по внесению изменений в законы и законодательные акты Республики Казахстан, сотрудничает с Казахстанской ассоциацией организаций нефтегазового и энергетического сектора «KAZENERGY», участвует в экспертизе при рассмотрении вопросов о выдаче лицензий и разрешений на разведку, добычу и переработку ураносодержащих материалов. Компания принимает участие в реализации Программы развития атомной отрасли Республики Казахстан на период 2010–2014 годов с перспективой до 2020 года, Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2010–2014 годы, Дорожной карты по решению проблемных вопросов ТОО «Степногорский горно-химический комбинат» по поручению Правительства Республики Казахстан и т. д.

Местные сообщества

Местные сообщества оказывают существенное влияние на Компанию, формируя среду и являясь источником ключевых ресурсов для Компании. АО «НАК «Казатомпром» реализует ряд проектов, связанных с образованием, обеспечением рабочих мест, проведением культурных мероприятий, поддержанием здравоохранения, развитием инфраструктуры, благоустройством и озеленением регионов для местных сообществ. Взаимодействие с местными сообществами для Компании – это систематическая деятельность, которая оказывает положительное воздействие на атмосферу и психологический климат в регионах присутствия.

В 2013 году Компания обеспечила рабочими местами на 5,3% больше местных жителей по отношению к предыдущему году, таким образом, доля сотрудников из регионов присутствия достигла 82,5% от общего числа сотрудников Компании.

Кроме создания рабочих мест, Компания предпринимает ряд усилий по улучшению социальной инфраструктуры. Так, в декабре 2013 года состоялось торжественное открытие обновленной медсанчасти ТОО «МАЭК-Казатомпром» для жителей г. Актау, а в поселке Тайконур – детского ясли-сада, построенного дочерним предприятием Компании АО «Волковгеология».

СМИ

Соблюдая правила раскрытия информации АО «НАК «Казатомпром», Компания поддерживает высокую степень прозрачности, а также поддерживает конструктивный диалог со средствами массовой информации.

Наиболее важным каналом распространения информации, доступным наибольшему числу заинтересованных лиц, является официальный Интернет-сайт Компании (<http://www.kazatomprom.kz>), в частности, раздел сайта «Корпоративные документы» (<http://www.kazatomprom.kz/corporate-documents>). На этих ресурсах можно ознакомиться с последними новостями Компании, финансовыми и производственными показателями, отчетностью и другой полезной информацией о деятельности Компании, а также с документами, регламентирующими деятельность органов управления и контроля АО «НАК «Казатомпром», такими как: Устав, Положение о Совете директоров, Положение о Правлении, Положение о Службе внутреннего аудита. Придерживаясь принципа равнодоступности информации для всех заинтересованных лиц, АО «НАК «Казатомпром» публикует информацию, размещаемую на официальном сайте, на трех языках: русском, казахском и английском.

5.2 ПЕРСОНАЛ

Подход в области персонала

Сотрудники Компании являются главным активом, основой успеха АО «НАК «Казатомпром» в достижении лидирующего положения на мировом рынке урана, а также залогом ее устойчивого развития в будущем. Компания на постоянной основе прилагает массу усилий по привлечению, обучению и удержанию талантливых сотрудников всех категорий и уровней. В 2013 году Компания увеличила число сотрудников, имеющих ученую степень доктора наук, до 14 человек и приняла на работу 5 сотрудников со степенью PhD. 69 сотрудников имеют степень кандидата наук, в том числе 16 сотрудников корпоративного центра. Вместе с тем особенно важно привлечение и развитие местных специалистов, этому вопросу уделяется все большее внимание, и исходя из этого осуществляется стратегическое планирование кадровых ресурсов.

Основополагающий документ Компании в области управления персоналом – Кадровая политика АО «НАК «Казатомпром», задачами которой являются:

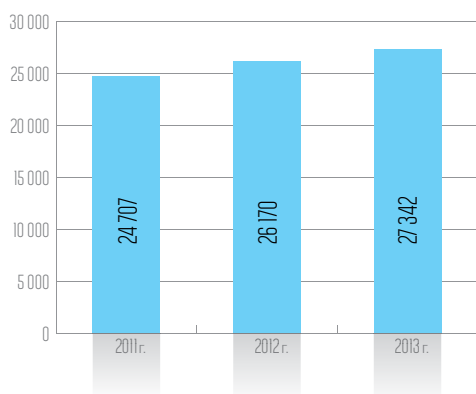
- укрепление и развитие кадрового потенциала Компании;
- построение и реализация системы мотивации, способствующей повышению эффективности и качества труда;
- создание условий для максимально эффективного развития персонала, его способностей и уровня квалификации;
- повышение эффективности планирования трудовых ресурсов;
- внедрение дуальной системы обучения;
- эффективное регулирование социально-трудовых отношений.

АО «НАК «Казатомпром» уделяет самое пристальное внимание развитию потенциала каждого сотрудника. Это обеспечивается созданием привлекательных рабочих мест и строгим соблюдением норм трудового законодательства, а также созданием системы социальной защиты сотрудников, соблюдением их интересов и прав в полном объеме. Такая политика способствует успешной производственной деятельности и стабильности взаимоотношений в трудовом коллективе. Компания строго соблюдает интересы и права работников, а также содействует предотвращению любых форм дискриминации и принудительного труда. Особое внимание уделяется обеспечению безопасности на рабочих местах, улучшению социально-бытовых условий сотрудников и созданию равных возможностей для профессионального и личностного роста. С целью защиты прав работников Компании был разработан Кодекс корпоративной этики и заключены трудовые и коллективные договоры.

Структура персонала

В 2013 году АО «НАК «Казатомпром» увеличило численность персонала в связи с развитием атомной промышленности в Республике Казахстан и увеличением доли присутствия Компании на международном рынке. Таким образом, в Компании было создано 775 новых рабочих мест.

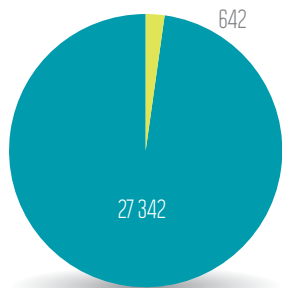
Общая численность сотрудников с 2011 по 2013 гг., чел.



Списочная численность персонала по всем дочерним и зависимым предприятиям Компании на 31 декабря 2013 года составила 27 342 человека. Увеличение численности персонала в 2013 году, по сравнению с показателем 2012 года, обусловлено вводом в эксплуатацию нового рудника, увеличением объема выполняемых работ и услуг, развитием альтернативных источников энергии. Показатель текучести персонала составил 14% и остался на уровне прошлого отчетного периода.

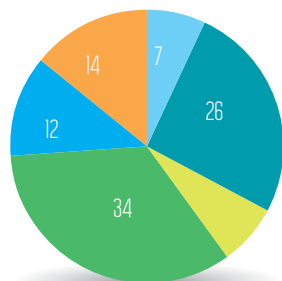
В связи со спецификой деятельности уранодобывающих и производственных предприятий большинство производственного персонала составляют мужчины – 78%. В 2013 году доля женщин в составе руководящего персонала составила 15%, что на 3% меньше показателя 2012 г.

Доля штатных сотрудников и контролируемых работников в общей численности, чел.



● Штатные сотрудники
● Контролируемые сотрудники

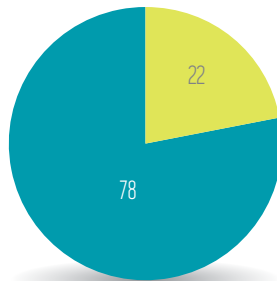
Структура сотрудников, покинувших Компанию, %



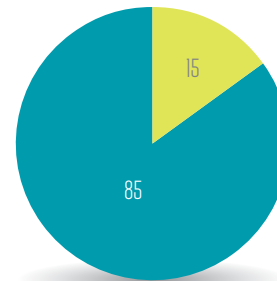
● Мужчины < 30 лет
● Женщины < 30 лет
● Мужчины 30-50 лет
● Женщины 30-50 лет
● Мужчины > 50 лет
● Женщины > 50 лет

Структура персонала по гендерному признаку, %

Сотрудники



Руководящие органы



● Мужчины
● Женщины

По данным 2013 года 50% от общего количества персонала составили сотрудники в возрасте от 31 года до 50 лет. Незначительно уменьшилась доля сотрудников до 30 лет – на 3,7% по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Компания по-прежнему особенно заинтересована в привлечении талантливых молодых специалистов с техническим образованием: большая часть выпускников, принятых на работу в 2013 году, – выпускники инженерных специальностей.

Важный источник кадровых ресурсов – местное население. В АО «НАК «Казатомпром» в рамках планового обеспечения потребности предприятий в профессионально подготовленном персонале работодатель за счет собственных средств обучает студентов, детей работников и жителей местных регионов. В настоящее время за счет средств предприятий обучается 350 студентов в 46 вузах и 15 колледжах Республики Казахстан и Российской Федерации по профильным для отрасли и региона специальностям и профессиям. Наряду с этим в 2013 году 632 студента прошли производственную практику на предприятиях Компании.

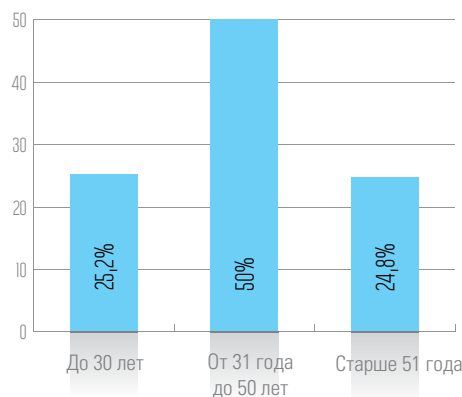
С целью отбора наиболее сильных учащихся школ уранодобывающих поселков для поступления в технические вузы проводится профориентационная работа. Ежегодно 36 учащихся и 6 преподавателей 3-х школ поселков Таукент, Кыземшек, Кок-Шоки проходят Летнюю математическую школу в лучших школах Республики Казахстан (2010–2011 гг. – Республиканская физико-математическая школа им. Жаутыкова, г. Алматы, 2012–2013 гг. – Интеллектуальная школа Назарбаева, г. Астана).

Большинство сотрудников Компании трудятся в Южно-Казахстанской (ЮКО), Восточно-Казахстанской (ВКО), Мангыстауской и Кызылординской областях, так как в данных регионах осуществляется добыча и переработка урана.

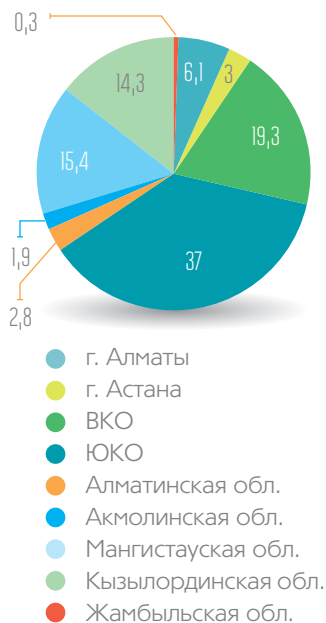
Коллективный договор и профсоюзы

АО «НАК «Казатомпром» заключает коллективный договор с профсоюзной организацией. Действие коллективного договора распространяется на всех сотрудников, независимо от того, являются ли они членами профсоюзов или нет. В рамках защиты прав сотрудников коллективный договор включает в себя положения о минимальном сроке предварительного уведомления сотрудников и их избранных представителей, о реализации всех организационных изменений в деятельности Компании, которые

Структура персонала по возрастной категории, %



Структура персонала по региону (Республика Казахстан), %



могут затронуть условия их труда. Кроме того, коллективный договор содержит положения, регламентирующие следующие аспекты:

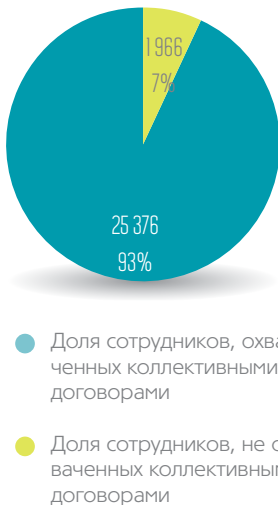
- форму, систему и размер оплаты труда;
- вопросы изменения размера заработной платы при росте инфляции;
- выплату компенсаций сотрудникам при вступлении в брак, при выходе на пенсию, при рождении детей и смерти членов семьи и т. д.;
- рабочее время и время отдыха сотрудников;
- гарантии и социальную защиту сотрудников.

В 2013 году Компания продолжила сотрудничество с профсоюзами посредством открытых диалогов и проведения регулярных встреч. Взаимодействие с различными профсоюзами регулируется Отраслевым соглашением на 2012–2014 гг. между Агентством Республики Казахстан по атомной энергии, Компанией и Профсоюзами работников предприятий атомной отрасли Республики Казахстан, подписанным в 2012 году.

Обучение и повышение квалификации

Устойчивое и динамичное развитие Компании напрямую зависит от квалификации и профессионализма ее сотрудников. Обучение, профессиональный рост и повышение квалификации сотрудников являются важнейшими направлениями политики управления персоналом Компании.

Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами, % и чел.



АО «НАК «Казатомпром» стремится к осуществлению отраслевой системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации инженерно-технического и рабочего персонала. Политика обучения сотрудников Компании основана на своде Правил – «Об обучении работников АО «НАК «Казатомпром», которые определяют цели, принципы, условия, механизмы и методы реализации программ по профессиональному развитию персонала. Программы включают в себя образовательные курсы, семинары, тренинги, конференции, форумы, круглые столы и другие мероприятия, направленные на совершенствование и получение новых теоретических и практических знаний.

Компания осуществляет комплекс мероприятий по повышению уровня компетенции, квалификации и профессионализма сотрудников, развитию креативного и инициативного подхода к решению бизнес-задач, а также созданию условий для раскрытия потенциала каждого сотрудника. В 2013 году расходы на обучение и повышение квалификации увеличились на 13% по сравнению с 2012 годом и составили 1 151 млн тенге.

Количество сотрудников, прошедших обучение и повышение квалификации, в 2013 году составило 18 932 человека, общее количество часов подготовки сотрудников в год составило 767 749.

Расходы на обучение и повышение квалификации, тыс. тенге



Значительное внимание уделяется повышению квалификации работающего персонала. В 2013 году повысили квалификацию 16 329 человек. Из них 8 734 (53%) прошли обучение, являющееся обязательным согласно законодательству Республики Казахстан, 1 056 (6%) обучались по программам в соответствии с внесением изменений в действующее законодательство страны, 5 696 (35%) сотрудников производственных служб повысили квалификацию по инновационным и другим темам.

На базе специализированного центра по профессиональной подготовке и переподготовке персонала Компании ежегодно организуются зимняя и летняя школы для сотрудников. Курсы летней школы направлены на повышение квалификации специалистов и молодых ученых (соискателей научной степени), работающих в Компании, и включают лекции по расширению профессионального кругозора, навыки эффективных коммуникаций и другие лекции и семинары. В 2013 году АО «НАК «Казатомпром» организовало шестую ежегодную «Зимнюю школу» для руководителей и линейных менеджеров. «Зимняя школа» по программе «Мастерская эффективного руково-

дителя: Развитие лидерских и коммуникативных навыков» прошла для сотрудников АО «НАК «Казатомпром» и его ДЗО. Данное мероприятие стало площадкой по обмену опытом, позволило участникам презентовать свои работы и проекты, получить обратную связь и озвучить планы на перспективу. «Зимняя школа» направлена на укрепление корпоративного духа и репутации Компании.

Обучение персонала горнорудных предприятий по 12 профильным специальностям проводится в дочерней организации Компании – ТОО «Казахстанский ядерный университет». В университете разработаны программы учебных курсов и тестовые задания, соответствующие квалификационным требованиям, а также обучающие компьютерные программы для визуализации и моделирования различных технологических процессов.

В Компании также существует официальная оценка результативности (аттестация) сотрудников. В 2013 году число сотрудников, прошедших регулярную аттестацию, составило 5 957 человек (22% от общего количества сотрудников Компании).

Сотрудничество с вузами

АО «НАК «Казатомпром» заинтересовано в привлечении талантливых молодых специалистов. В целях обеспечения предприятий Компании молодыми квалифицированными специалистами было продолжено взаимодействие с высшими профессиональными учебными заведениями.

Реализуются пилотные проекты по внедрению дуальной системы обучения с привлечением колледжей: Коммунальные государственные казенные предприятия – «Мангыстауский энергетический колледж», «Усть-Каменогорский многопрофильный технологический колледж», «Геологоразведочный колледж» и «Колледж № 24» (в пос. Таукент). В рамках программы дуального обучения определено 8 пилотных профессий, по которым в 2013 году обучалось 186 человек. К работе с данными учащимися колледжей прикреплены 28 наставников от предприятий и 34 инструктора/мастера производственного обучения от учебного заведения. За 2012–2013 учебный год между работодателем и колледжем в рамках интересов работодателя согласовано и утверждено 5 учебных программ, а также с целью материально-технического оснащения учебно-лабораторной базы выделено для полигона Семипалатинского геологоразведочного колледжа оборудование на сумму 5 млн тенге.

В 2013 году Компания заключила меморандум с Казахстанско-Британским техническим университетом по подготовке и переподготовке специалистов по возобновляемым источникам энергии.

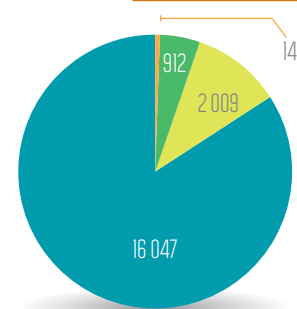
Мотивация

АО «НАК «Казатомпром» использует систему материального и нематериального стимулирования для мотивации сотрудников.

Система оплаты труда в Компании ориентирована на мотивацию сотрудников к качественному и результативному труду. Так, в Компании ежегодно увеличивается заработная плата производственного персонала. В частности, в 2013 году заработная плата данной категории работников выросла по сравнению с 2012 годом на 2,15% и составила 150 133 тенге. Для сравнения среднемесячная заработная плата по Республике Казахстан в целом в 2013 году составляла 108 941 тенге.

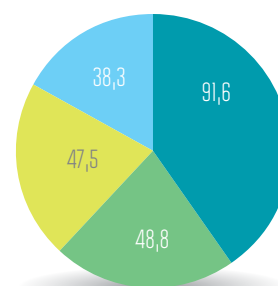
Компания не дискриминирует своих сотрудников по гендерному признаку и придерживается равного подхода к оплате труда мужчин и женщин. Соотношение минимальной заработной платы начального уровня по всем предприятиям АО «НАК «Казатомпром» и установленного минимального оклада труда в Республике Казахстан составило 1,46 в пользу Компании.

Количество сотрудников, прошедших обучение в 2013 году, чел.



- Высшее руководство (первый руководитель и его заместители)
- Среднее руководство (руководители подразделений)
- Административный персонал (АУП за минусом высшего и среднего руководства)
- Производственный персонал

Среднее количество часов подготовки сотрудников в год



- Высшее руководство (первый руководитель и его заместители)
- Среднее руководство (руководители подразделений)
- Административный персонал (АУП за минусом высшего и среднего руководства)
- Производственный персонал

**Средняя заработная плата производственного персонала (тенге)
и ежегодный прирост за 2011–2013 гг.**

Наименование	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	2012 г. к 2011 г.	2013 г.	2013 г. к 2012 г.
Среднемесячная заработная плата производственного персонала	тенге	131 418	146 972	111,8%	150 133	102,2%

**Общая сумма начисленной заработной платы (млн тенге)
и ежегодный прирост за 2011–2013 гг. (%)**

Наименование	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	2012 г. к 2011 г.	2013 г.	2013 г. к 2012 г.
Фонд заработной платы, всего	млн тенге	37 754,0	44 202,0	117,1%	47 439	107,3%

Показатель	2013 г.	2012 г.
Минимальная заработная плата в Республике Казахстан, тенге	18 660	17 439
Зарплата сотрудника начального уровня по Компании в среднем, тенге	65 430	57 965

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



В соответствии с унифицированной системой оплаты труда и премирования административным работникам выплачивается ежеквартальная премия в размере одного ежемесячного оклада, производственному персоналу премия выплачивается ежемесячно в среднем в размере одной четвертой ежемесячного оклада, а управленческому персоналу – раз в год в размере четырех ежемесячных окладов.

В рамках системы материального стимулирования также реализуется политика премирования сотрудников за инновационные идеи, образцовое выполнение важных заданий, продолжительную и безупречную работу и другие заслуги. Производятся доплаты при совмещении должностей, персональные надбавки и надбавки за наставничество, которые устанавливаются руководителем Компании и предприятий.

Компания придает большое значение нематериальному стимулированию персонала, исходя из того, что моральное поощрение способствует формированию у работников чувства сопричастности к достижению стратегических целей, лояльности по отношению к Компании, а также усиливает заинтересованность в повышении эффективности своей работы. Нематериальное стимулирование включает в себя награды, вручаемые как на национальном уровне, так и самой Компанией. Сотрудники АО «НАК «Казатомпром» уже много раз удостоивались звания «Заслуженный работник атомной отрасли» различных степеней, а также знаков отличия «За международное сотрудничество в атомной области» и других наград.

Социальная политика, выплаты и льготы

Неотъемлемой частью системы вознаграждения персонала являются социальные выплаты и льготы для сотрудников Компании. Социальная политика АО «НАК «Казатомпром» направлена на повышение общего уровня жизни сотрудников и оказание поддержки группам, нуждающимся в социальной помощи. Компания предоставляет работникам пакет социальных льгот и гарантий. Обязательства по их обеспечению закреплены в Коллективном договоре, который предусматривает льготы и гарантии сотрудникам, социальную защиту работников, а также поддержку ветеранов и пенсионеров.

Материальная помощь, оказываемая сотрудникам, направлена на их оздоровление и лечение, выплаты при рождении ребенка, при выходе работников на пенсию, семьям, в которых есть дети-инвалиды в возрасте до 18 лет, и многодетным семьям, а также в связи с юбилейными датами работников.

Некоторые предприятия Компании предоставляют льготы сверх норм, гарантированных законодательством Республики Казахстан.

Все сотрудники имеют право на гарантированное пенсионное обеспечение, а также на пенсионные выплаты за счет индивидуальных пенсионных накоплений, образовавшихся в результате обязательных взносов в размере 10% из заработной платы, но не более 149 745 тенге в месяц за 2013 год.

Удовлетворенность сотрудников

Компания ежегодно проводит анкетирование и опрос персонала по степени их вовлеченности и удовлетворенности работой в Компании. В 2013 году Индекс вовлеченности персонала составил 64%, что на 6% больше показателя 2012 года. В то же время индекс удовлетворенности повысился на 3% по сравнению с показателем предыдущего отчетного периода и составил 71%. Результаты анкетирования и опроса персонала определили индекс лояльности – 66% – и индекс поддержки инициативы сотрудниками Компании – 42%.



5.3 ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В 2013 году деятельность Компании по обеспечению промышленной, экологической, радиационной и ядерной безопасности на производственных объектах атомной отрасли проводилась в соответствии с направлениями, принятыми Политикой АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности (далее – Политика), под постоянным контролем Комитета по атомной энергетике Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан и специалистов МАГАТЭ.

В 2013 году была проведена работа по взаимодействию с государственными органами и общественными организациями по совершенствованию государственной системы в обеспечении охраны труда, окружающей среды, ядерной и радиационной безопасности. В отчетном периоде были поданы предложения по запросам госогранов, республиканских ассоциаций АГМП и «KAZENERGY», подразделений АО «НАК «Казатомпром» в проекты нормативно-правовых актов, внутренних документов Компании, внесению изменений и дополнений в существующие нормативные правовые акты.

Система управления охраной труда (далее – Система), в соответствии с которой организована работа по соблюдению требований нормативных документов и созданию безопасных условий на производстве, внедрена на всех без исключения предприятиях Компании. Система охватывает все структурные подразделения и является единым руководящим документом, согласно которому осуществляется вся организационная деятельность по охране труда. В 2013 году продолжалась работа по совершенствованию правовой и нормативной базы в области обеспечения охраны труда, окружающей среды, радиационной и ядерной безопасности и оптимизации производственного контроля в этих областях. Был проведен анализ существующих в Компании документов по обеспечению безопасности на транспорте. Результатом этой работы явился стандарт «Организационная система по обеспечению безопасной эксплуатации автотранспортных средств в системе АО «НАК «Казатомпром».

Компания стремится соответствовать передовым международным практикам и осуществлять свою деятельность, согласно положениям, закрепленным в Политике. На 19 предприятиях Компании внедрены системы менеджмента здоровья и безопасности на производстве, соответствующие международному стандарту OHSAS 18001. На всех предприятиях АО «НАК «Казатомпром» своевременно проводится аттестация производственных объектов, разработаны и утверждены Декларации безопасности промышленных предприятий.

На случай аварийной ситуации созданы диспетчерские службы, имеющие оперативную связь с подразделениями предприятий, головным офисом Компании и органами чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны, а также специализированные подразделения, аттестованные в МЧС Казахстана.

Документы, регулирующие деятельность в сфере охраны труда и промышленной безопасности АО «НАК «Казатомпром»:

- Положение о системе индивидуальной ответственности персонала за нарушение требований безопасности труда.
- Требования в области охраны труда и окружающей среды к подрядным организациям, привлекаемым к различным видам работ.
- Корпоративный стандарт СТ НАК 12.2-2012 «Типовая программа обеспечения качества радиационной безопасности при эксплуатации предприятий по добыче урана методом подземного скважинного выщелачивания. Требования к структуре и содержанию».
- Организационная система по обеспечению безопасной эксплуатации автотранспортных средств.

В 2013 году на предприятиях Компании продолжена работа по совершенствованию систем охраны труда, техники безопасности и промышленной безопасности.

Специалистами службы охраны труда и руководством предприятий было проверено выполнение требований нормативных и правовых актов и состояние в области охраны труда, окружающей среды, обеспечения радиационной и ядерной безопасности окружающей среды и радиационной безопасности в ТОО «Каратау», ТОО «РМС», ТОО «СКЗ-У», ТОО «Жанакорган-Транзит», ТОО «ТГХП», филиалы

ТОО «ГТС», АО «Волковгеология» – филиалы ГРЭ-5, ГРЭ-7, ГРЭ-23, ТОО «Степное – РУ», ТОО «СП «Инкай», ТОО «Семизбай-У» и ТОО «МАЗК-Казатомпром». Результаты проверок рассмотрены на совещаниях у руководителей предприятий, разработаны корректирующие мероприятия и приняты соответствующие меры по устранению выявленных недостатков.

Так, в 2013 году устранено 98% из выявленных 1 068 нарушений, реализовано 565 мероприятий на сумму 1 282 млрд тенге, что на 0,267 млрд меньше, чем в 2012 году. В целом по Компании затраты на охрану труда составили 5 377 млрд тенге, что более чем на 6% превышает показатель предыдущего года.

В рамках внутренней системы отчетности в АО «НАК «Казатомпром» ведется учет всех несчастных случаев, по каждому из них проводится тщательное расследование и разрабатываются соответствующие меры, которые позволяют избежать несчастных случаев в дальнейшем.

За 12 месяцев 2013 года на предприятиях произошло 19 несчастных случаев, из них 1 смертельный случай, 2 – с тяжелыми исходами, 1 – групповой. Для сравнения в 2012 году произошло 18 несчастных случаев, 6 из которых с тяжелыми исходами, 1 смертельный, 2 групповых и 8 ДТП. При этом снизились коэффициенты частоты (с 0,75 до 0,73) и коэффициент тяжести (с 54,16 до 25,84). Компания считает недопустимой гибель сотрудников и всячески стремится к предотвращению возникновения жизненно опасных ситуаций.

Указанные несчастные случаи произошли по таким причинам, как:

- личная неосторожность пострадавших
- нарушение требований инструкций
- работа без средств индивидуальной защиты
- неисправность оборудования
- отсутствие должного контроля.

Для профилактики и снижения рисков возникновения аварий и несчастных случаев в Компании разработаны и приняты к исполнению следующие мероприятия:

- обсуждение и анализ произошедших в ДЗО Компании несчастных случаев на рабочих совещаниях;
- расследование, выпуск приказа о наказании руководителя за слабый контроль, проведение внепланового инструктажа;
- проведение внеплановой проверки знаний персонала подразделений, в которых работали пострадавшие;
- усиление контроля за соблюдением требований инструкций по безопасности и охране труда;
- проведение работы по предприятиям по актуализации документов в области ОТ, ООС и РБ в соответствии с Политикой АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности.

Динамика показателей системы охраны труда

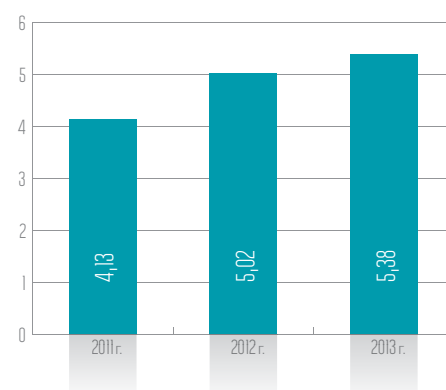
Показатели Системы охраны труда	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Коэффициент частоты травматизма (количество случаев травматизма на 1000 работающих)	0,63	0,75	0,73
Коэффициент тяжести травматизма (количество дней нетрудоспособности на одну травму)	48,5	54,2	25,8

Количество сотрудников, привлеченных к ответственности за нарушение требований ОТ и РБ, в 2013 году составило 1 385 человек. По результатам проведенных проверок руководство и службы

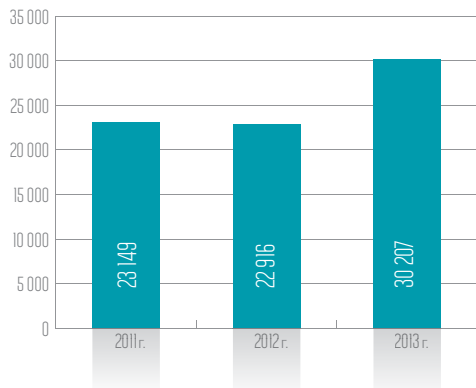
Затраты на мероприятия по ОТ и РБ, млрд тенге



Общие затраты на охрану труда, млрд тенге



Количество нарушений ОТ и ПБ, зафиксированных в 2011–2013 гг.



ОТОС предприятий корректируют планы, разрабатывают мероприятия по устранению замечаний и несоответствий, а также принимают меры по ликвидации и недопущению нарушений. В отчетном периоде было выявлено 30 207 нарушений, из них государственным надзором – 1 068, ведомственным надзором – 2 401, надзором предприятия – 27 840. В отчетном периоде было устранено 29 570 нарушений.

В Компании ведется непрерывная работа по повышению уровня безопасности производств и развитию ответственности кадров за собственную безопасность и безопасность коллег, которая включает в себя анализ причин травматизма и аварийности, информационное обеспечение, проведение профилактических мероприятий и постоянный поиск наиболее передовых решений и практик в сфере охраны труда и промышленной безопасности. Кроме того, в Компании регулярно проводится обучение персонала и руководителей в области безопасности и охраны труда.

Ядерная безопасность

АО «НАК «Казатомпром» уделяет особое внимание обеспечению ядерной безопасности. В настоящее время вопросы ядерной безопасности имеют непосредственное отношение к АО «УМЗ» и ТОО «МАЭК-Казатомпром», которые осуществляют деятельность с ядерно-опасными материалами. В соответствии с установленными требованиями в отчетном году на данных предприятиях в полном объеме осуществлялся контроль состояния и проводились мероприятия по обеспечению ядерной безопасности.

В течение 2013 года в ТОО «МАЭК-Казатомпром» не проводились работы с делящимися материалами, в то время как в АО «УМЗ» работы с делящимися материалами велись в рамках производственной программы. На одну единицу увеличилось количество оборудования типа «О»*, для работы с ядерными материалами с обогащением не более 5,0% был сдан в эксплуатацию Корпус 5 уранового производства, а также введена новая система аварийной сигнализации о возникновении самоподдерживающейся цепной реакции.

Все работы в обязательном порядке ведутся в строгом соответствии с требованиями нормативных документов и инструкций по ядерной безопасности. Сотрудники регулярно проходят аттестацию по ядерной безопасности и получают допуск к работе на ядерно-опасных участках. В 2013 году на ядерно-опасных участках АО «УМЗ» проведены учебные аварийные тренировки служб и персонала, а также комиссия проверка. Фактов нарушения требований ядерной безопасности не выявлено.

Предпринимаемые меры позволяют поддерживать состояние ядерной безопасности на обоих предприятиях на высоком уровне, достигнутом в предыдущие периоды. Компания намерена и дальше развивать и совершенствовать меры обеспечения ядерной безопасности на объектах.

Радиационная безопасность

Радиационная безопасность является вопросом первостепенной важности для АО «НАК «Казатомпром». Обеспечение радиационной безопасности остается одним из приоритетных направлений деятельности Компании в области устойчивого развития.

В 2013 году для обеспечения качества радиационной безопасности предприятиями разработаны и утверждены программы обеспечения качества радиационной безопасности на основе стандарта СТ НАК 12.2-2012. Проведена метрологическая аттестация ведомственных методик выполнения измерений основных радиационно-опасных факторов – мощности эквивалентной дозы гамма-излучения и загрязненности различных поверхностей альфа- и бета-активными веществами. Срок регистрации этих методик в Реестре государственной системы технического регулирования продлен до 5 декабря 2018 года.

Компания неукоснительно соблюдает все требования законодательства в области радиационной безопасности, кроме этого, регулярно проводятся обучение и обязательный инструктаж персонала в рам-

* Опасное оборудование (оборудование типа «О») – оборудование, конструкция и геометрические особенности которого не исключают возникновения самоподдерживающейся цепной реакции деления при любых предвиденных условиях.

ках обеспечения радиационной безопасности. За отчетный период аттестовано 13 человек из числа руководящего персонала предприятий в Комитете по атомной энергии МИИТ РК. Производственный контроль на всех радиационно-опасных предприятиях Компании осуществляется службами радиационной безопасности. Значения радиационных факторов на территориях санитарной защиты и селитебной зоны остались на уровне 2012 года.

В 2013 году радиационные аварии на предприятиях Компании не зафиксированы.

Важным моментом в осуществлении радиационного контроля является оснащение служб современными средствами измерений радиационных факторов. В 2013 году улучшилась укомплектованность приборами радиационного контроля в уранодобывающих предприятиях, было закуплено 25 новых приборов. В селах Шолак-Курган, Шиели, Жуантобе, Шаульдер, Коксарай, на станции Тимур исправно функционируют общественные табло-дозиметры, регистрирующие и показывающие радиационный фон в населенных пунктах.

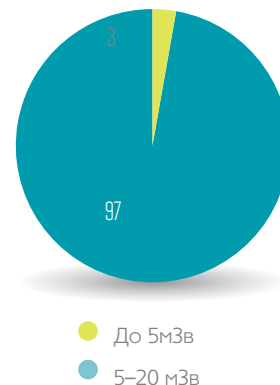
На предприятиях Компании установлены контрольные уровни радиационного воздействия, которые позволяют отслеживать уровень радиационного воздействия на персонал и оперативно реагировать на изменения радиационной обстановки на предприятиях. В 2013 году 97% персонала получили дозы не более четверти основного предела дозы 20 мЗв/год, превышений основного предела дозы по предприятиям не зафиксировано.

На предприятиях Компании характер работ с радиоактивными веществами и источниками ионизирующего излучения в 2013 году изменился незначительно по сравнению с 2012 годом. Все запланированные мероприятия в целях улучшения состояния радиационной обстановки были полностью выполнены. Основное внимание было уделено замене устаревшего оборудования и ремонтным работам.

Проведенные мероприятия по радиационной безопасности в отчетном году позволили уменьшить максимальную индивидуальную годовую дозу по Компании почти на четверть, а по отдельным предприятиям на 37,5%.

АО «НАК «Казатомпром» гордится тем фактом, что за весь период существования на предприятиях Компании не было зафиксировано случаев облучения персонала выше допустимых уровней, установленных действующими нормами радиационной безопасности.

Распределение эффективных доз облучения персонала группы «А»*, %



Годовые и максимальные дозы облучения персонала Компании в 2013 году в разбивке по категориям, чел.

Наименование предприятия	Число персонала группы А	Число персонала, получившего эффективную годовую дозу			Максимальная доза облучения мЗв
		до 5 мЗв	5–20 мЗв	>20 мЗв	
АО «УМЗ»	1 064	991	73	-	8,81
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	209	174	13	-	7,7
ТОО «СП «Sargeco»	129	129	-	-	4,3
Уранодобывающие ДЗО	4 619	4 524	95	-	8,49
Сервисные предприятия	1 181	1 181	-	-	3,38
Всего	7 202	6 999	181	-	8,81

* Персонал группы «А» – лица, работающие с техногенными источниками ионизирующего излучения.

5.4 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2013 году охрана окружающей среды обеспечивалась в рамках разработанных и утвержденных стандартов, положений, инструкций в атомной отрасли, направленных на соблюдение требований национального законодательства и принятых международных обязательств. В регионах осуществления оперативной деятельности охрана окружающей среды является приоритетным направлением в области устойчивого развития Компании, ее подразделений и ДЗО. АО «НАК «Казатомпром» стремится минимизировать свое воздействие на окружающую среду и применять наиболее передовые технологии по управлению таким воздействием. Контроль и анализ осуществляются как внутренними службами охраны труда и окружающей среды, так и с привлечением сторонних специализированных организаций.

Отличительная черта производственной деятельности Компании – минимальное воздействие на окружающую среду. Аппаратурное оформление основных технологических процессов позволяет максимально извлекать основные компоненты: уран, бериллий, тантал, ниобий и максимально ограничивать их попадание в природную среду.

Предприятия Компании осуществляют свою деятельность в соответствии с «Программой производственного экологического контроля».

Международные стандарты экологического менеджмента ISO 14001 внедрены на 19 дочерних и зависимых предприятиях Компании, что позволило усовершенствовать систему управления охраной окружающей среды, повысить экологическую ответственность на всех стадиях производственного процесса.

Программа производственного экологического контроля и Мероприятия по охране окружающей среды каждого предприятия Компании входят в обязательный перечень документов при оформлении разрешений на эмиссии в окружающую среду, и они разрабатываются с последующим утверждением и согласованием в установленном законом порядке на период действия указанного разрешения.

Экологический мониторинг осуществляется в рамках утвержденной и согласованной с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями на каждом дочернем предприятии АО «НАК «Казатомпром» Программы производственного экологического контроля на период действия разрешения на эмиссии в окружающую среду. Отчет о результатах ведения мониторинга ежеквартально представляется в АО «НАК «Казатомпром» и территориальный орган в области охраны окружающей среды.

Нормативная база в области охраны окружающей среды

Регулирующим документом в области охраны окружающей среды является принятая в 2012 году Политика АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности. Основными принципами в области охраны окружающей среды являются:

- соответствие действующему Законодательству Республики Казахстан;
- обеспечение экологической безопасности всеми доступными и административными способами;
- минимизация воздействия производственной деятельности на окружающую среду;
- безопасное и устойчивое развитие в рамках долгосрочной стратегии Компании;
- предупреждение производственных аварий и аварийного загрязнения окружающей среды;
- рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов;
- постоянное совершенствование существующих и внедрение новых технологий с учетом норм экологической безопасности;
- постоянное взаимодействие с государственными уполномоченными органами и международными организациями в области охраны окружающей среды;
- обеспечение осведомленности заинтересованных сторон о состоянии окружающей среды.

Данная Политика распространяется на все предприятия Компании и подлежит пересмотру и обновлению каждые пять лет.

Внедрение системы экологического менеджмента

В связи с новыми изменениями и дополнениями экологического законодательства обновлена база нормативно-технической и инструктивно-методической документации в сфере управления окружающей средой на предприятиях отрасли.

На предприятиях Компании проведена плановая проверка стандарта корпоративной системы стандартизации АО «НАК «Казатомпром» «Типовая Программа производственного экологического контроля предприятия подземного скважинного выщелачивания».

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан предприятия Компании, имеющие объекты I и II категории и осуществляющие деятельность по обращению с отходами, разработали и согласовали с территориальными органами в области охраны окружающей среды краткосрочные Программы управления отходами, в которых предусмотрели мероприятия по сокращению их образования и накопления.

Производственный экологический контроль

В соответствии с требованиями экологического законодательства дочерние и зависимые организации АО «НАК «Казатомпром» используют процессы, связанные с организацией и осуществлением производственного экологического контроля (ПЭК), документированием и отчетностью по вопросам охраны окружающей среды и природопользования.

Основными элементами ПЭК в 2013 году стали проверки соблюдения экологических требований и норм, а также систематические измерения параметров, характеризующих воздействие производственных объектов на окружающую среду. Измерения, производимые предприятиями Компании в рамках ПЭК, позволяют своевременно принимать корректирующие действия, выявлять и устранять превышения установленных нормативов, контролировать эффективность газоочистных установок и систем очистки сточных вод.

Использование ресурсов и энергоэффективность

В процессе производственной деятельности Компания использует ряд опасных для человека и окружающей среды веществ. Для предотвращения возникновения чрезвычайных ситуаций, снижения негативного воздействия и повышения эффективности производственных процессов на всех предприятиях Компании ведется строгий учет использования материалов.

Одним из основных материалов, используемых в производственном процессе, является серная кислота, применяемая в процессе подземного выщелачивания урана. Внутренние процедуры Компании строго регламентируют все процессы, связанные с обращением серной кислоты.

В Компании ведется активная деятельность по повышению энергоэффективности, включающая три ключевых направления:

- модернизация производственного процесса,
- переналадка оборудования,
- стимулирование изменений в поведении персонала.

Снижение показателей сэкономленной электроэнергии в 7 раз по сравнению с 2012 годом связано с выполнением работ по энергосбережению ресурсов, оптимальной загрузке и оптимизации режимов работы оборудо-

Основные материалы, используемые в производственном процессе, тонн

Вода морская	1 126 508
Газ природный	1 322 300
Вода минерализованная	6 557
Плавиковая кислота	5 378
Сера комовая	111 369
Аммиак 25%	74,05
Аммиачная вода 100%	14 094
Селитра аммиачная	61 710
Едкий натр	80,41
Кислота серная	24 248,38
Кислота серная 92,5%	1 858 462
Кислота азотная	8 548
Кислота соляная	399,8
Сода кальцинированная	5 995,74
Сода каустическая 100%	8 216
Перекись водорода 60%	5 410
Смола ионообменная	656
Соль углеаммонийная	6 379

Использование первичных источников энергии 2013, тонн

Уголь	2 890
Природный газ	1 322 300
Топливо (бензин)	105 718
Топливо (мазут)	10 765
Топливо (дизельное)	951 275

Потребление энергии всего в 2013 году

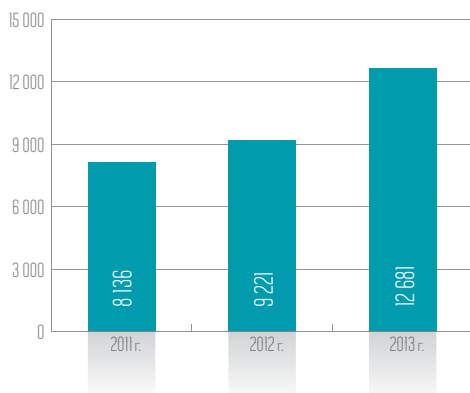
Теплоэнергия	9,5 млн ГДж
Электроэнергия	5 млн ГДж

Косвенное потребление энергии по ГХД и ПД

Электроэнергия	3,2 млн ГДж
Теплоэнергия	0,9 млн ГДж

Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности

Электроэнергия	0,36 млн ГДж
Теплоэнергия	0,77 млн ГДж

Динамика накопления резервов на восстановление месторождений, млн тенге

вания, замене устаревшего оборудования, внедрению альтернативных источников энергии.

В 2013 году затраты на мероприятия по охране окружающей среды составили 1 234 млн тенге.

Земельные ресурсы и биоразнообразие

Проведение операций по добыче урана и использование земельных ресурсов строго регулируется законодательством Республики Казахстан посредством земельного, лесного, экологического кодексов, а также законов «О недрах и недропользовании» и «Об особо охраняемых природных территориях».

Общая площадь земель, находящихся в собственности, аренде, и под управлением Компании, в целом составляет 21 583,2 га.

Ряд предприятий Компании располагается на территории или вблизи территорий со статусом особо охраняемых природных территорий. Одним из таких предприятий является ТОО «МАЭК-Казатомпром», территория которого захватывает озеро Караколь, входящее в Карагие-Каракольский государственный зоологический заказник. Площадь охраняемой территории составляет 37,7 км², представлена морскими экосистемами и занята для промышленного использования.

С целью управления воздействием на биоразнообразие разрабатываются предельно допустимые нормативы сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в озеро Караколь, а также осуществляется экологический мониторинг сбросов. Один раз в два года проводятся исследования животного и растительного мира озера с привлечением научных организаций, а также выпускается отчет по мониторингу флоры и фауны.

АО «НАК «Казатомпром» была проведена оценка затрат на восстановление месторождений. Предположительно общая стоимость затрат на ликвидационные мероприятия составит около 21,5 млрд тенге. При этом оценки Компании в отношении затрат на закрытие, восстановление и вывод участка из эксплуатации основаны на стандартах по восстановлению земель, которые отвечают требованиям действующего законодательства.

Водные ресурсы

В связи со спецификой расположения основных производственных активов Компании в регионах с засушливым климатом и дефицитом пресной воды АО «НАК «Казатомпром» считает приоритетным охрану водных ресурсов и управление водопользованием в регионах присутствия. Ряд дочерних предприятий Компании осуществляет забор и сброс воды, оказывающих влияние на чувствительные водные объекты, крупнейшим из которых является Каспийское море. Дополнительную ответственность на Компанию накладывает то, что в некоторых регионах АО «Казатомпром» осуществляет водоснабжение местного населения и промышленности.

Водопользование осуществляется в соответствии с разрешительной документацией, выданной уполномоченным органом по охране водных ресурсов. Предприятиями и ДЗО ведется четкий контроль забираемой и оборотной воды. Контроль качества сточных вод осуществляется специализированными аккредитованными лабораториями.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам 2013, тыс. м³

Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	1 099 032
Подземные воды	13 621
Муниципальные и другие системы водоснабжения	390

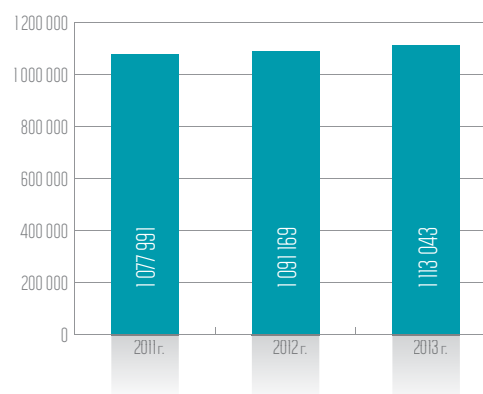
В 2013 году в связи с увеличением объемов производства объем забранной Компанией воды составил 1 113 043 тыс. м³, что на 2% выше показателя 2012 года.

АО «НАК «Казатомпром» обладает рядом особенностей, связанных с водопотреблением:

- Компания использует морскую воду для охлаждения теплоэнергетического оборудования и передает ее другим потребителям.
- Компания использует морскую и артезианскую воду в процессе производства продукции предприятия в виде хозяйственно-питьевой воды, дистиллята, горячей воды теплосети.

АО «НАК «Казатомпром» стремится к сокращению количества забираемой для производства воды. В связи с этим на ряде предприятий используются замкнутые водооборотные циклы.

Общее количество забираемой воды в 2011–2013 гг., тыс. м³


Объем повторно использованной воды в 2012–2013 гг., тыс. м³

Повторное использование воды по годам	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Объем повторно используемой воды	5 153	4 155	4 570
Доля повторно используемой воды, %	42%	22%	4 570

Значительное количество воды используется Компанией для охлаждения теплоэнергетического оборудования. Большая часть этой воды сбрасывается в окружающую среду без загрязняющих веществ, что позволяет отнести эти стоки к «нормативно чистым промышленным сточным водам».

Общий объем сбросов сточных вод в 2013 году незначительно увеличился по сравнению с 2012 годом и составил 1 059 121,4 тыс. м³ (2012 год – 1 035 822,4 тыс. м³).

Водоотведение в 2013 году с разбивкой по приемникам стоков, тыс. м³

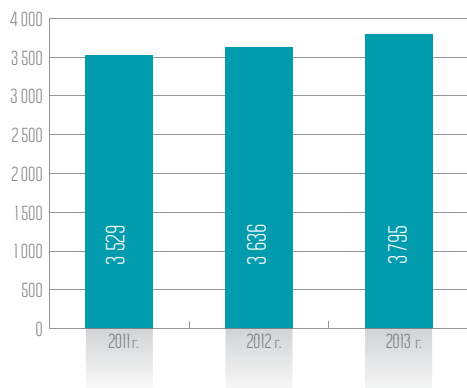
Каспийское море	1 055 004
Река Ульба	1972,8
Пруд-накопитель	1690,6
Поля испарения	486
Итого	1 059 121,4

Выбросы в атмосферу и изменение климата

Руководствуясь принципами устойчивого развития, АО «НАК «Казатомпром» уделяет особое внимание контролю и снижению количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В рамках производственной деятельности все предприятия Компании получают соответствующие разрешения, а также на ежегодной основе в надзорные органы предоставляется статистическая информация.

Общее количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2013 году незначительно возросло по сравнению с 2012 годом и составило 3 794,7 тонны.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2011–2013 гг., тонн



Выбросы газообразных загрязняющих веществ в разбивке по типу, тонн

NOx	2 441,2
SOx	28,6
Летучие органические соединения (ЛОС) 14,2	
Прочее	911,2
Всего	3 495,1

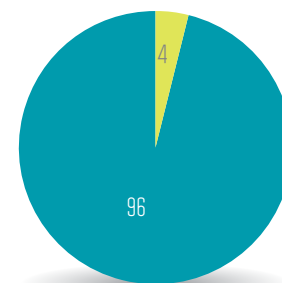
В АО «НАК «Казатомпром» внедрены и эффективно функционируют методы экологического мониторинга, включающие контроль выбросов в атмосферный воздух. Ежеквартально проводится экологический мониторинг, результаты которого предоставляются в уполномоченный орган. В целом, в 2013 году превышения выбросов загрязняющих вредных веществ не зафиксировано, лишь по отдельным ингредиентам допущены разовые превышения.

АО «НАК «Казатомпром» регулярно проводит оценку выбросов парниковых газов и реализует инициативы по их сокращению. Так, Компания с 2010 года ведет учет выбросов парниковых газов. В 2013 году объем прямых выбросов парниковых газов составил 3 669,2 тыс. тонн CO₂-эквивалента, что незначительно выше значения прошлого года.

Динамика прямых и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы, тонна CO₂-эквивалента

Показатель	Прямые выбросы парниковых газов	Косвенные выбросы парниковых газов	Общие выбросы парниковых газов
Производство электричества, тепла или пара	3 617 716,584	0	3 617 716,584
Другие процессы сжигания	14 214,49845	0	14 214,49845
Физическая или химическая переработка	844,943	0	844,943
Перевозка материалов, продукции и отходов	35 790,56138	0	35 790,56138
Вентилирование	0	0	0
Неконтролируемые утечки в атмосферу	602,1	0	602,1

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2013 году с разбивкой по агрегатному состоянию, тонн



- Твердые
- Газообразные

В рамках инициатив по снижению выбросов парниковых газов на АО «УМЗ» была осуществлена программа по замене 12 единиц устаревшей, отработавшей свой срок эксплуатации автотракторной техники, а также на АО СП «Заречное» разработан проект «Система теплоснабжения на базе тепловых насосных установок».

Выбросы озоноразрушающих веществ представлены веществами, выделяемыми в атмосферный воздух системами кондиционирования. В связи с увеличением объемов производства и вводом новых мощностей общее количество выбросов в 2013 году выросло на 25% по сравнению с предыдущим периодом и составило 1,5 тонны эквивалента ХФУ-11.

Объем выбросов озоноразрушающих веществ в 2013 г., тонны эквивалента ХФУ-11

CF ₂ Cl ₂	1,364
CHF ₂ Cl	0,1397
C ₂ H ₃ P ₂ Cl	0,00008–0,0007
Общее количество выбросов	1,5037

Контроль и утилизация отходов

В ходе производственной деятельности Компании образуется значительное количество различных видов отходов, среди которых основными являются:

- твердые и жидкие радиоактивные отходы,
- вскрышные породы при добыче флюоритовой медно-молибденовой руды,
- буровые шламы при бурении скважин на полигоне ПСВ,
- фтористый гипс при производстве плавиковой кислоты,
- золошлаковые отходы при производстве тепловой энергии,
- коммунальные отходы,
- отработанные нефтепродукты,
- автомобильные шины.

Общее количество отходов, образовавшихся на предприятиях АО «НАК «Казатомпром» в 2013 году, составило 762,4 тыс. тонн, что на 20% меньше, чем в 2012 году.

Динамика образования отходов в 2011–2013 гг., тыс. тонн

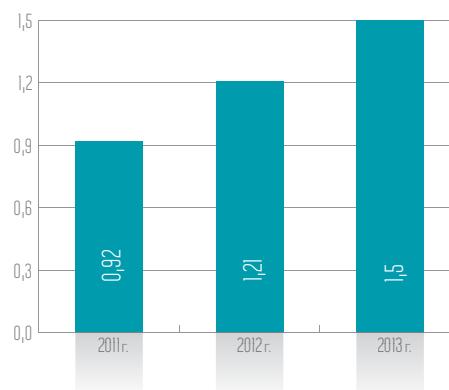
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Промышленные	679,4	867,7	558,4
Коммунальные	5,0	3,5	2,9
Твердые радиоактивные	3,6	2,2	3,0
Жидкие радиоактивные	77,8	71,3	198,1
Всего	765,8	944,7	762,4

В Компании ведется планомерная комплексная работа по учету и инвентаризации источников образования и мест хранения и захоронения отходов, а также по повторному использованию отходов, передаче их сторонним организациям, утилизации и переработке.

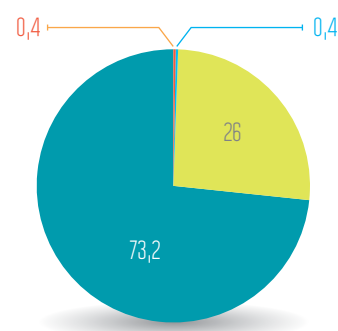
Характер основной производственной деятельности АО «НАК «Казатомпром» – добычи и переработки природного урана на гидromеталлургических заводах и полигонах скважинного выщелачивания – подразумевает образование твердых и жидких радиоактивных отходов. В соответствии с классификацией МАГАТЭ все радиоактивные отходы, образующиеся на предприятиях Компании, относятся к категории низкоактивных отходов. Используемые в замкнутом технологическом цикле жидкие отходы после образования в ходе ПСВ подкисляются и закачиваются в рудоносный пласт через систему подачи выщелачивающих растворов. Все образующиеся на предприятиях твердые радиоактивные отходы подлежат захоронению в специализированных могильниках, проекты которых прошли все необходимые государственные экспертизы.

На предприятиях Компании реализуется Программа снижения объемов неутраченных отходов от производственной деятельности до 2015 года, нацеленная на минимизацию воздействия радиоактивных отходов на окружающую среду.

Динамика выбросов озоноразрушающих веществ в 2011–2013 гг., тонны эквивалента ХФУ-11

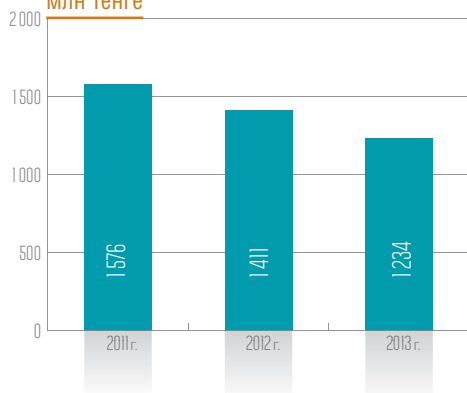


Общая масса отходов, образовавшихся в 2013 году, в разбивке по типу



- Промышленные отходы
- Коммунальные отходы
- Твердые радиоактивные отходы
- Жидкие радиоактивные отходы

Динамика затрат на мероприятия по охране окружающей среды в 2011–2013 гг., млн тенге



Утилизация и захоронение отходов в 2011–2013 гг., тыс. тонн

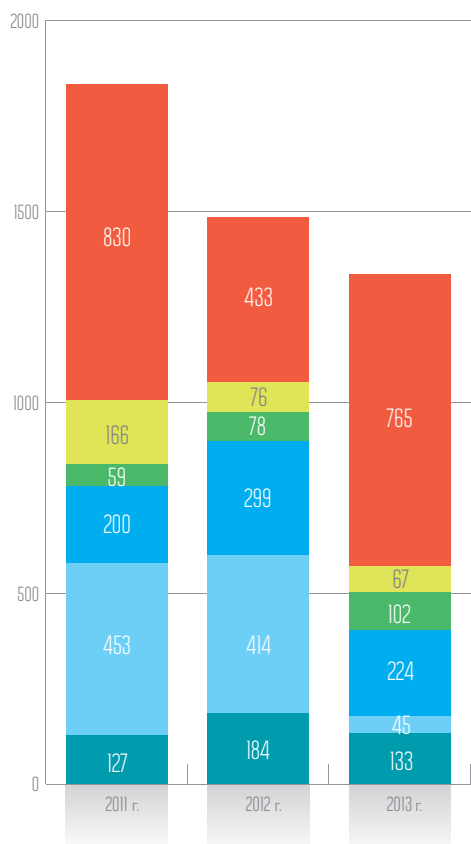
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Размещено	654,5	928,9	787,8
Использовано (продано)	4,7	5,7	0,9
Обезврежено	4,1	0,6	0,2
Переработано*	-	-	1,5
Захоронено	21,4	11,0	22,4

Затраты на природоохранные цели

В 2013 году затраты АО «НАК «Казатомпром» на мероприятия по охране окружающей среды снизились на 12,5% по сравнению с прошлым годом и составили 1 234 млн тенге. Из них 224 млн тенге – плата за негативное воздействие Компании, что значительно ниже уровня прошлого года. Уменьшение платежей произошло, главным образом, за счет снижения негативного воздействия на окружающую среду, а также из-за простоев отдельных производств на предприятиях отрасли.

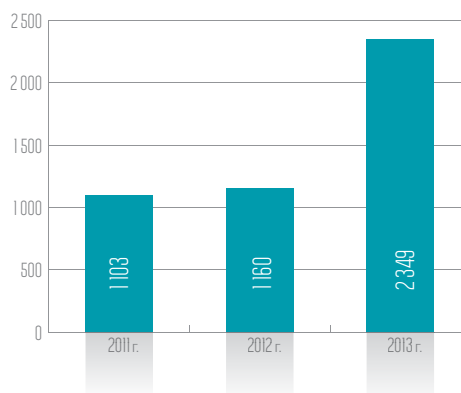
Общая сумма штрафных экономических санкций за экологические нарушения составила 102,2 млн тенге.

Финансирование основных направлений деятельности по охране окружающей среды в 2011–2013 гг., млн тенге



- Проведение научных и проектных работ в области охраны окружающей среды
- Совершенствование технологических процессов, включая снижение неорганизованных эмиссий в окружающую среду
- Плата за эмиссии в окружающую среду
- Штрафные и экономические санкции
- Повышение эффективности существующих пылегазоулавливающих и водочистных установок
- Прочие мероприятия

Динамика накопления резервов на охрану окружающей среды, млн тенге



В соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан Компания предусматривает резерв на охрану окружающей среды, который будет использован при закрытии, выводе из эксплуатации отработанных рудников и проведении рекультивационных работ. По состоянию на 31 декабря 2013 года сумма затрат на восстановление месторождений составила 2 349 млн тенге и увеличилась в 2 раза по сравнению с прошлым годом.

* В 2011–2012 гг. переработка на предприятиях не осуществлялась

5.5 РАЗВИТИЕ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ

Сотрудничество с регионами присутствия

Развитие социальной сферы и уранодобывающих регионов является одним из приоритетов АО «НАК «Казатомпром». В 2004 году для этих целей была создана специализированная Социальная компания «Казатомпром-Демеу» – официальный оператор по реализации социальных программ, осуществляемых в рамках Меморандумов о сотрудничестве между Компанией и акиматами Южно-Казахстанской и Кызылординской областей, а также в рамках Соглашений с местными органами Акмолинской, Мангыстауской и Восточно-Казахстанской областей. Основные задачи «Казатомпром-Демеу» – восстановление и развитие социальной инфраструктуры, подготовка кадров, здравоохранение, развитие и поддержка малого и среднего бизнеса, культура и спорт, а также благоустройство и озеленение.

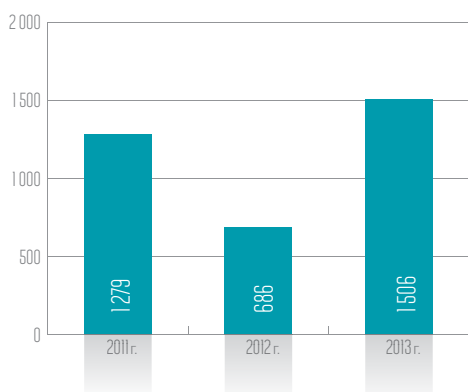
В течение 2013 года было реализовано более 87 социальных проектов на общую сумму 2 123 млн тенге. Проекты были направлены на улучшение состояния инфраструктурных объектов регионов, озеленение, проведение текущего ремонта и покраски детских площадок, вывоз твердых бытовых отходов и очистку территорий. Общий объем инвестиций в развитие регионов присутствия в 2013 году составил 2 369 млн тенге.

Благотворительная и спонсорская деятельность

АО «НАК «Казатомпром» ежегодно направляет значительные финансовые средства на осуществление благотворительной и спонсорской деятельности. В соответствии с Инструкцией по оказанию спонсорской и/или благотворительной помощи АО «НАК «Казатомпром» и Политикой оказания спонсорской и/или благотворительной помощи АО «Самрук-Қазына» Компания ежегодно оказывает поддержку малообеспеченным гражданам Республики Казахстан, в том числе детям-сиротам, инвалидам, ветеранам, пенсионерам, а также сотрудникам предприятий Компании и членам их семей. Результатом такой работы является высокая степень доверия и лояльность населения к Компании.

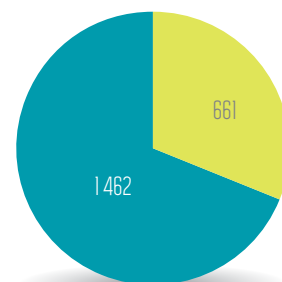
В 2013 году на благотворительную и спонсорскую деятельность было выделено свыше 1 500 млн тенге, в том числе спонсорская помощь оказана на сумму 1 304 млн тенге, благотворительная помощь на сумму 200 млн тенге. Спонсорская помощь была направлена на содержание объектов социальной инфраструктуры в п. Тайкунур Созакского района Южно-Казахстанской области, а также на создание лаборатории альтернативной энергетики при Национальном интерактивном парке ГККП «Дворец школьников» акимата г. Астаны.

Расходы на спонсорскую и благотворительную помощь за 2011–2013 гг, млн тенге



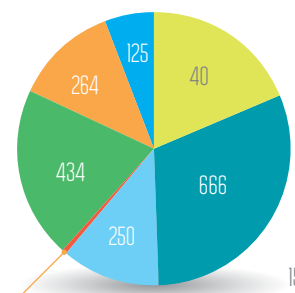
В целом за отчетный год по спонсорской и благотворительной помощи не было освоено 354 млн тенге, или 19%. Основная сумма неосвоенная в отчетном периоде сложилась за счет статьи расходов, запланированных на финансирование строительства родильного дома в г. Кызылорде, в размере 565,0 млн тенге. Вместе с тем в рамках указанных запланированных средств помощь была оказана НЭПК «Союз «Атамекен» в размере 300,0 млн тенге на реализацию Концепции второй пятилетки индустриально-инновационного развития Республики Казахстан во исполнение поручения Главы Государства.

Расходы на социальную сферу по областям, млн тенге



- Южно-Казахстанская область
- Кызылординская область

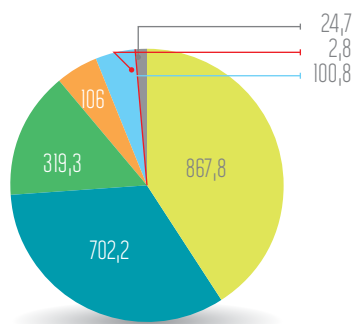
Расходы на социальную сферу по предприятиям, млн тенге



- ТОО «ГРК»
- ТОО «Каратау»
- ТОО «Аппак»
- АО «НАК «Казатомпром»
- ТОО СП «Бетпак Дала»
- АО СП «Акбастау»
- ТОО «МАЭК-Казатомпром»

Культура, спорт и досуг

Динамика расходов в регионах по видам, тыс. тенге



- Здравоохранение
- Детские дошкольные учреждения
- Культурно-спортивные комплексы
- Благоустройство и озеленение
- Содержание школ
- Спутниковое телевидение
- Банно-оздоровительные комплексы

Согласно стратегическим целям Политики корпоративной социальной ответственности АО «НАК «Казатомпром» осуществляет поддержку развития культуры, спорта и организации досуга для сотрудников Компании и местных сообществ.

На проведение культурных, спортивных и досуговых мероприятий в 2013 было направлено 225 млн тенге. Основным направлением деятельности стала организация различных праздничных концертов и спортивных мероприятий.

АО «НАК «Казатомпром» в первую очередь уделяет внимание развитию творческого потенциала детей, пропаганде здорового образа жизни и развитию патриотизма. Компания организовала ряд выставок творческих работ детей, а также различные спортивные соревнования в течение отчетного периода. Совместно с акиматом п. Кызылжар было осуществлено проведение серии тематических классных часов, охватывающих историю государства, жизнь выдающихся деятелей и вопросы образования. В свою очередь, были охвачены и другие социальные группы детей, организованы выездные поздравления для малообеспеченных детей и детей с ограниченными возможностями.

Для сотрудников предприятий Компании были проведены соревнования по мини-футболу, волейболу, настольному теннису, шахматам, легкой атлетике и т. п. В 2013 году также прошла Спартакиада, которая объединяет сотрудников Компании из разных регионов страны и является одним из самых ярких и зрелищных корпоративных событий.

В 2013 году Компания принимала активное участие в поддержке развития спорта в Республике Казахстан. Так, по инициативе администрации и профсоюза АО «УМЗ» был организован ежегодный легкоатлетический пробег. В мероприятии приняли участие заводские физкультурники, работники дочерних предприятий АО «УМЗ», легкоатлеты г. Усть-Каменогорска, промышленных предприятий города, студенты и учащиеся, воспитанники детско-юношеских спортивных школ.

27 сентября 2013 года в честь Дня работника атомной промышленности прошел второй по счету ежегодный турнир КВН среди предприятий АО «НАК «Казатомпром». Также сотрудники Компании приняли участие в Международном командном корпоративном Интернет-турнире по шахматам. Турнир проводился в соответствии с правилами ФИДЕ, с необходимой коррекцией, учитывающей особенности игры в Интернете.

В отчетном периоде Компания внесла свой вклад и в развитие летнего отдыха для детей Восточно-Казахстанской области посредством реконструкции детского оздоровительного лагеря им. А. Матросова.

Образование

АО «НАК «Казатомпром» осуществляется поддержка системы образования на местном и государственном уровнях. Основными направлениями поддержки являются: строительство и ремонт дошкольных учреждений, начальных и средних школ, поддержка проектов высших учебных заведений, организация форумов, конференций и других научных мероприятий. Компания активно поддерживает одаренных учеников и студентов путем финансирования их образования в вузах Казахстана и за границей, проведения олимпиад, научно-практических конференций, интеллектуальных дебатов и других программ. В 2013 году Компания выделила 589 млн тенге на поддержку системы образования в регионах присутствия.

В конце 2013 года в поселке Тайконур (Южно-Казахстанская область) состоялось открытие детского ясли-сада, построенного АО «Волковгеология». При поддержке Компании в августе 2012 года началось строительство первого поселкового детского сада. Здание детского учреждения оборудовано системами центрального отопления, вентиляции, водоснабжения, канализации, электроснабжения, связи, пожарной сигнализацией.

Здравоохранение

В каждом из поселков уранодобывающих регионов Компании построены медико-санитарные части с основными отделениями – стационарным, педиатрическим, диагностическим, хирургическим и родильным. В некоторых есть физиотерапевтический, массажный и рентген-кабинеты, оборудование для УЗИ и ЭКГ. Компания заботится о современном оснащении медицинских центров и наличии высококвалифицированных врачей. В лечебных учреждениях АО «НАК «Казатомпром» медицинскую помощь могут получать все местные жители. В 2013 году Компанией было затрачено 629 млн тенге на здравоохранение.

В отчетном периоде основным приоритетом в области здравоохранения стало оказание экстренной, специализированной и квалифицированной медицинской помощи как работникам Компании, так и местному населению (хирургической, терапевтической, гинекологической, педиатрической, неврологической, стоматологической, офтальмологической, оториноларингологической). Наряду с этим проводились лабораторно-диагностические исследования (клинические, биохимические, бактериологические), обязательные ежегодные профилактические осмотры работников производственных предприятий, стационарное лечение работников предприятий АО «НАК «Казатомпром» и местного населения.

В декабре 2013 года для жителей г. Актау торжественно открылась обновленная медсанчасть (МСЧ) ТОО «МАЭК-Казатомпром», которой могут пользоваться все горожане. Обновление МСЧ, включающее в себя ремонт здания, строительство пристройки, и закуп нового оборудования, началось в 2012 году.

Благоустройство и озеленение

АО «НАК «Казатомпром» ежегодно поддерживает целевые программы по финансированию, развитию инфраструктуры и благоустройству уранодобывающих поселков в регионах осуществления деятельности. В 2013 году общие затраты на благоустройство и озеленение в регионах присутствия было выделено 106 млн тенге. В число проведенных мероприятий вошли посев газонной травы на территории парков и аллей, организация мероприятий по уборке территорий дворов, посадке деревьев и проведение субботников совместно с региональными акиматами.

Одним из значимых проектов последних нескольких лет стало развитие производственного комплекса на руднике «Буденовское-2» (Южно-Казахстанская область), начатое в 2010 году. Благодаря усилиям ТОО «Каратау» и АО «НАК «Казатомпром» всего за два года, в дополнение к вахтовому поселку на 106 койко-мест, было построено 10 коттеджей на 40 квартир. Также было начато строительство общежития, в котором предусмотрены: кинотеатр, молельные комнаты, сауны, спортзалы, зимний сад, библиотека, компьютерный зал. На прилегающей территории сотрудниками Компании было посажено 1 250 деревьев и кустарников, высажено газонной травы на площади более 4 га.

Руководство ТОО «Каратау» организовало правильное и вкусное питание, а также была установлена специальная станция по очистке воды и усилена система охраны пожарной безопасности, видеонаблюдение за месторождением.

В ходе улучшения инфраструктуры было проложено в степи 64 км дороги с асфальтобетонным покрытием от поворота на п. Бакырлы до рудника «Буденовское-2» и п. Аксумбе в Сузакском районе. Это единственная дорога, связывающая отдаленные поселки.

6.1 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Совершенствование системы корпоративного управления в соответствии с лучшими принципами и мировыми практиками является одной из приоритетных задач АО «НАК «Казатомпром».

Система корпоративного управления Компании направлена на повышение прозрачности деятельности, создание и сохранение надежных и эффективных отношений с Единственным акционером и инвесторами и основывается на следующих принципах:

- защита прав и интересов Единственного акционера;
- эффективное управление АО «НАК «Казатомпром» Советом директоров и Правлением;
- прозрачность и объективность деятельности АО «НАК «Казатомпром»;
- законность и этика;
- эффективная дивидендная политика;
- эффективная кадровая политика;
- охрана окружающей среды;
- безопасность условий труда;
- урегулирование корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- ответственность.

Система органов корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром» включает в себя:

- Высший орган – Единственный акционер;
- Орган управления – Совет директоров;
- Исполнительный орган – Правление;
- орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценку в области внутреннего контроля, управления рисками и консультирование в целях совершенствования деятельности АО «НАК «Казатомпром» – Служба внутреннего аудита.

ЕДИНСТВЕННЫЙ АКЦИОНЕР

АО «Самрук-Қазына» является Единственным акционером АО «НАК «Казатомпром» и осуществляет свою деятельность в соответствии с компетенцией, предусмотренной Уставом Компании.

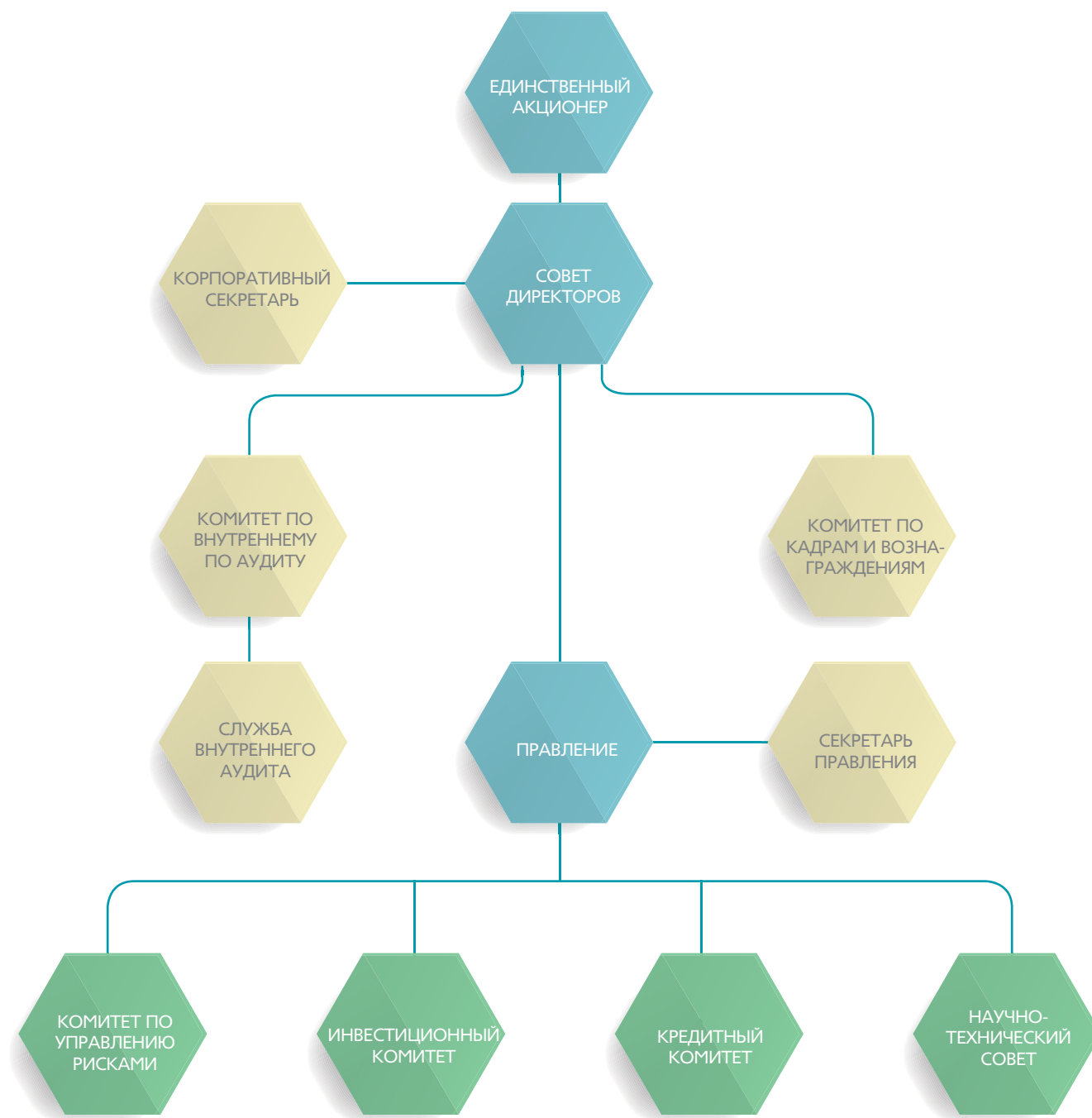
Среди ключевых решений, принимаемых АО «Самрук-Қазына»:

- избрание и досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»;
- утверждение финансовой отчетности и годового отчета АО «НАК «Казатомпром»;
- утверждение размера дивидендов;
- утверждение Устава АО «НАК «Казатомпром» и изменений в нем.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Основопологающей задачей Совета директоров в системе корпоративного управления является осуществление общего руководства деятельностью Компании. Совет директоров избирается на ежегодной основе Единственным акционером. При принятии решения Советом Директоров каждый директор основывается на принципах долгосрочного успеха Компании и на соответствии принимаемых решений интересам Единственного акционера. Одним из основополагающих критериев при принятии Советом директоров решений является обеспечение баланса между долгосрочным ростом Компании и выполнением поставленных краткосрочных задач.

Организационная структура корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром»



Совет директоров Компании осуществляет свою деятельность в соответствии с принципами, закрепленными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Совете директоров. Данные документы содержат информацию о роли Совета директоров, правах, обязанностях и ответственности членов Совета директоров.

Деятельность Совета директоров не ограничивается обеспечением эффективного управления Компанией, но также подразумевает мониторинг деятельности ее исполнительных органов, эффективное взаимодействие между органами управления, а также соблюдение и защиту прав и законных интересов Единственного акционера. При исполнении указанных функций Совет директоров активно взаимодействует со Службой внутреннего аудита Компании, руководством и должностными лицами структурных подразделений.

Деятельность Совета директоров основывается на принципах эффективности, ответственности, объективности при принятии решений, максимального соблюдения и защиты интересов Единственного акционера и Компании.

Ключевыми направлениями деятельности Совета директоров являются:

- утверждение стратегии развития и плана развития Компании, а также дальнейшая их реализация;
- принятие решений о размещении и реализации акций Компании, а также приобретение акций других компаний;
- определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг;
- принятие решения о заключении крупных сделок и сделок с заинтересованностью;
- утверждение общей численности работников Компании;
- принятие решения об участии в создании других дочерних компаний.

Состав Совета директоров

Состав действующего Совета директоров соответствует нормам Кодекса корпоративного управления и международной практике корпоративного управления. В состав Совета директоров Компании входят специалисты разного возраста, обладающие разнообразными навыками, знаниями и опытом ведения деловой деятельности в ряде промышленных отраслей.

В состав Совета директоров входят шесть директоров, включая двух независимых, что позволяет обеспечить объективность и взвешенность при принятии стратегических решений. Описание критериев соответствия нормам независимости членов Совета директоров приведено в Уставе и Положении о Совете директоров, размещенном на Интернет-сайте Компании.

Состав действующего Совета директоров Компании

Ердебай Даурен Иманжанұлы

Председатель Совета директоров (Представитель Единственного акционера)
Родился 20 ноября 1977 года. Гражданин Республики Казахстан.

- В 1998 году окончил Казахскую государственную академию управления по специальности «Международные экономические отношения», специализация «Экономист-международник».
- С 1998 года работал ведущим специалистом, заместителем начальника отдела Министерства экономики и торговли Республики Казахстан.
- С августа 2001 года по февраль 2002 года работал советником заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан.
- С февраля по сентябрь 2002 года – консультант Азиатского Банка Развития.
- С сентября 2002 года по октябрь 2004 года занимал должности заместителя директора департамента Министерства финансов Республики Казахстан, консультанта Канцелярии Президента Республики Казахстан, заместителя Председателя Комитета по инвестициям Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан.
- С 2004 года по 2007 год работал первым заместителем Генерального директора ТОО «SAT&Company», с 2007 года по 2009 год – президент АО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc», генеральный директор АО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc».
- С февраля 2009 года является Председателем Правления ТОО «Объединенная химическая компания».
- С мая 2013 года является Заместителем Председателя Правления АО «Самрук-Қазына».
- С июня 2013 года является Председателем Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».



Рамазанов Тлеккабул Сабитович

Независимый директор

Проректор по научной работе Казахского национального университета им. Аль-Фараби.

Гражданин Республики Казахстан. Родился в 1961 году.

- В 1983 году окончил Казахский государственный университет по специальности «Физика».
- В 1986 году окончил аспирантуру Академии наук СССР. Доктор физико-математических наук, профессор.
- С 1987 года работал научным ассистентом, старшим преподавателем, доцентом, профессором КазНУ им. Аль-Фараби.
- С 1998 года по 2000 год – декан физического факультета КазНУ им. Аль-Фараби.
- С 2000 года по 2006 год – директор Научно-исследовательского института экспериментальной и теоретической физики.
- С 2006 года по 2007 год – Председатель Комитета науки Министерства образования и науки РК.
- С 2007 года по 2008 год – проректор по наукоёмким технологиям и внедрению КазНУ им. Аль-Фараби.
- С 2008 года по 2010 год – руководитель исследовательских и инновационных проектов НИИ экспериментальной и теоретической физики КазНУ им. Аль-Фараби, профессор кафедры оптики и физики глазмы.
- С 2010 года по настоящее время – проректор по научной работе КазНУ им. Аль-Фараби.

Под руководством проф. Рамазанова Т.С. защищены: 1 докторская, 13 кандидатских и 1 PhD диссертация, опубликовано более 350 научных работ, сделано более 120 научных докладов на престижных международных конференциях. Является автором 2 монографий, 15 учебно-методических пособий.

Является независимым директором АО «НАК «Казатомпром» с 23 февраля 2009 года, дата избрания в действующий состав Совета директоров – 8 мая 2012 года.



Турмагамбетов Мажит Абдыкаликович

Член Совета директоров (Представитель Единственного акционера)

Председатель Правления АО «Тау-Кен Самрук».

Гражданин Республики Казахстан. Родился в 1961 году.

- В 1984 году с отличием окончил Московское высшее техническое училище им. Н.Э. Баумана по специальности «Инженер-механик».
- С 1984 года – мастер, заместитель начальника цеха машиностроительного завода им. С.М. Кирова, г. Алма-Ата.
- С 1989 года по 1997 год являлся руководителем частных коммерческих организаций.
- В 1997 году являлся заместителем директора Департамента промышленности Министерства экономики и торговли РК.
- С 1999 года – Председатель Комитета по государственному контролю над производством и оборотом алкогольной продукции Министерства государственных доходов РК.
- С 2001 года – вице-министр Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды РК.
- С 2003 года – заместитель Председателя Правления АО «Национальный инновационный фонд».
- С 2004 года – Председатель Правления АО «Астанаэнергосервис».
- С 2006 года по 2008 год – руководящие должности в коммерческих структурах.
- С 2008 года – заместитель акима Южно-Казахстанской области РК.
- С марта 2009 года – вице-министр Министерства охраны окружающей среды РК.
- С января 2012 года Председатель Правления АО «Тау-Кен Самрук».
- С 8 мая 2012 года является Членом совета директоров АО «НАК «Казатомпром» – Представитель Единственного акционера.



Арсланова Зарина Фуатовна

Независимый директор
Управляющий партнер ТОО «PKF Астана».
Гражданка Республики Казахстан. Родилась в 1960 году.

- В 1983 году окончила Казахский государственный университет им. С.М. Кирова по специальности «Экономист», кандидат экономических наук.
- С 1992 года – основатель и ректор Университета международного бизнеса (UIB), с 2002 года – Президент «IBS Consulting», с 2005 года – проректор по учебной работе Казахстанско-Британского технического университета (КБТУ), с 2007 года – Президент ТОО «AXIS Corporation», с 2009 года – Управляющий партнер ТОО «PKF Астана».
- Имеет значительный опыт работы в консультировании государственных и частных компаний по корпоративным финансам, международным стандартам финансовой отчетности, управленческому учету, управлению проектами, стратегическому менеджменту, анализу инвестиционных проектов, внедрению системы сбалансированных показателей (ССП), бюджетированию, корпоративному управлению, ERP системам.
- Является независимым директором Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» с 8 мая 2012 года.

Бектемиров Кауныш Абдугалиевич

Член Совета директоров (Представитель Единственного акционера)
Управляющий директор АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» с 31 января 2012 года.
Гражданин Республики Казахстан. Родился в 1970 году.

- В 1993 году окончил Казахский государственный университет им. Аль-Фараби по специальности «Физик», в 2004 году окончил Казахскую национальную академию управления по специальности «Инженер-электрик».
- С 1993 по 1999 год работал в Финансово-инвестиционной корпорации «Атамекен» в г. Алматы, в АО «Алтын-Бидай» в г. Текели Алматинской области, а также ТОО «Восток-Сервис» в г. Талдыкорган. Обладает большим опытом руководящей работы в секторах городского коммунального хозяйства и энергетики.
- В разные годы с 1999 года занимал руководящие должности в ГКПО «Талдыкоргантеплокоммунэнерго», ГКП «Талдыкоргантеплосервис», АО «Астанаэнергосервис», ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Южно-Казахстанской области», РГП «Казгидромет» и ТОО «Астанаэнергоконтракт».
- Является членом Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» с 31 января 2012 года.

Школьник Владимир Сергеевич

Член Совета директоров, Председатель Правления
Родился в 1949 году.

- В 1973 году окончил Московский инженерно-физический институт по специальности «Физико-энергетические установки».
- Доктор физико-математических наук.
- С 1973 года по 1992 год – работал на Мангышлакском атомном комбинате в должности инженера-физика реактора ВН-350, Заместителя директора по науке, ядерной безопасности и реакторному производству.
- С 1992 года по 1994 год – Генеральный директор Агентства по атомной энергии РК.
- С 1994 года по 1999 год – Министр науки и новых технологий, Министр науки – Президент Академии наук РК.
- С 1999 года по 2006 год – Министр энергетики и минеральных ресурсов РК.
- С 2006 года по 2007 год – Министр индустрии и торговли РК.
- С 2007 года по 2008 год – Заместитель руководителя Администрации Президента РК.
- С 2008 года по 2009 год – Министр индустрии и торговли РК.

- С мая 2009 года является Председателем Правления и членом Совета директоров АО «НАК «Казатомпром», дата избрания в действующий состав Совета директоров – 8 мая 2012 года.

Члены Совета директоров Компании не имеют акций (долей участия) Компании, аффилированных компаний, а также не владеют акциями поставщиков и конкурентов Компании.

Изменения в составе Совета директоров

- 4 июня 2013 года Ердебай Даурен Иманжанулы сменил Бишимбаева Куандыка Валихановича в качестве Председателя Совета директоров.
- 13 декабря 2013 года в состав Совета директоров был избран Спицын Анатолий Тихонович в качестве независимого директора АО «НАК «Казатомпром».

Деятельность Совета директоров

В течение 2013 года Советом директоров Компании было проведено 8 очных и 2 заочных заседания, на которых были рассмотрены 128 вопросов. Были утверждены 24 внутренних и плановых документа Компании, приняты решения по заключению 15 сделок с заинтересованностью. В 2013 году Советом директоров Компании были приняты важные решения, направленные на совершенствование корпоративного управления, кадровой политики, управления рисками и системы внутреннего контроля и аудита.

Информация о посещаемости заседаний членами Совета директоров Компании за 2013 год

Член Совета директоров	Посещаемость заседаний	%
Бишимбаев Куандык Валиханович*	5 из 5	100%
Ердебай Даурен Иманжанулы**	5 из 5	100%
Бектемиров Куаныш Абдугалиевич	10 из 10	100%
Турмагамбетов Мажит Абдыкаликович	9 из 10	90%
Рамазанов Тлеккабул Сабитович	9 из 10	90%
Арсланова Зарина Фуатовна	10 из 10	100%
Спицын Анатолий Тихонович***	0 из 1	0%
Школьник Владимир Сергеевич	10 из 10	100%

Оценка деятельности Совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров и установления адекватной системы вознаграждения членов Совета директоров в Компании действует Положение об оценке деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров и каждого члена Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

В 2013 году оценка деятельности Совета директоров и его комитетов не проводилась. Планируется провести подобную оценку по результатам 2013 года во II квартале 2014 года.

Вознаграждение членов Совета директоров

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» решением Единственного акционера Компании независимым членам Совета директоров Компании выплачивается вознаграждение и компенсируются расходы, связанные с исполнением ими своих функций. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Единственного акционера Компании.

* Досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» 4 июня 2013 года

** Избран Председателем Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» 4 июня 2013 года

*** Избран Независимым директором АО «НАК «Казатомпром» 13 декабря 2013 года

В соответствии с установленным в Компании порядком, вознаграждение за исполнение обязанностей члена Совета директоров установлено только независимым членам Совета директоров и содержит исключительно:

- годовое фиксированное вознаграждение;
- дополнительное вознаграждение за участие в работе каждого очного заседания комитета;
- компенсацию расходов, связанных с выездом на заседания Совета директоров и комитетов Совета директоров Компании.

Размер фиксированного вознаграждения независимых директоров составляет 3 400 000 тенге в год, а размер дополнительного вознаграждения – 200 000 тенге за участие в каждом очном заседании комитета Совета директоров.

В случае участия независимого директора менее чем в половине всех проведенных очных и заочных заседаний, за исключением отсутствия по причине болезни, отпуска и командировки, фиксированное вознаграждение не выплачивается.

Сумма вознаграждения независимых директоров АО «НАК «Казатомпром» за 2013 год составила 15 200 000 тенге (до вычета налогов и других обязательных отчислений).

Независимый директор	Вознаграждение (тыс. тенге)
Рамазанов Т.С.	7 600
Арсланова З.Ф.	7 600

Члены Совета директоров не получают какие-либо льготы или другие вознаграждения. В АО «НАК «Казатомпром» отсутствуют лимиты вознаграждений членов Совета директоров, а также не предусмотрено вознаграждение в виде акций АО «НАК «Казатомпром».

Привлечение независимых директоров

Компания руководствуется Правилами отбора независимых директоров АО «Самрук-Қазына», которые определяют процедуру поиска и подбора кандидатов на конкурсной основе на должность независимых директоров, а также определяют правила проведения предварительной квалификационной оценки кандидатов Комитетом по кадрам и вознаграждениям.

При отборе все кандидаты в независимые директора Компании должны обладать безупречной деловой репутацией, соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией и достижениями, необходимыми для выполнения обязанностей и организации эффективной работы Совета директоров.

Не может быть избрано на должность директора лицо, имеющее непогашенную или не снятую в установленном законом порядке судимость; без высшего образования или ранее являвшееся Председателем Совета директоров, Председателем Правления, заместителем руководителя или главным бухгалтером другого юридического лица в период не более чем за один год до принятия решения о принудительной ликвидации, принудительном выкупе акций или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке. Указанное требование применяется в течение пяти лет после даты принятия решения.

При этом кандидатура независимого директора Компании должна удовлетворять следующим критериям:

- не является работником и/или аффилированным лицом Компании и не являлся им в течение трех лет, предшествующих его избранию в Совет директоров (за исключением случая его пребывания на должности независимого директора Компании);
- не состоит и не состоял в течение трех лет, предшествующих его избранию в Совет директоров Компании, в близком родстве (родитель, брат, сестра, сын, дочь), браке, а также свойстве (брат, сестра, родитель, сын или дочь супруга/и) с работником Компании;

- не связан подчиненностью с должностными лицами Компании или организаций – аффилированных лиц Компании и не был связан подчиненностью с данными лицами в течение трех лет, предшествующих его избранию в Совет директоров;
- не является аффилированным лицом аудитора, крупного клиента или поставщика Компании или некоммерческой организации, получающей значительное финансирование от Компании (и их аффилированных лиц), а также аффилированным лицом по отношению к аффилированным лицам Компании;
- не оказывает Компании и его аффилированным лицам любого рода платные услуги, в том числе консультационные;
- не является государственным служащим;
- не является аудитором Компании и не являлся им в течение трех лет, предшествующих его избранию в Совет директоров.

Введение в должность

В соответствии с Политикой введения в должность вновь избранных членов Совета директоров АО «НАК «Казатомпром», все директора в течение месяца с даты вступления в должность должны получить достаточную информацию о деятельности Компании, правах и обязанностях членов Совета директоров, процедурах работы и компетенции Совета директоров. Новые члены Совета директоров в течение трех месяцев с момента избрания также должны получить доступ к информации по стратегии развития, результатам деятельности Компании, отчетам Службы внутреннего аудита, внешних аудиторов и аналитиков и другим документам.

Доступ к необходимой информации обеспечивает Корпоративный секретарь, который предоставляет вновь избранным членам Совета директоров такие документы, как Положение о Совете директоров и его комитетах, протоколы заседаний, план работы и состав Совета директоров и комитетов, а также законодательные акты, Устав, кодексы и политики, регулирующие деятельность Компании.

Повышение квалификации членов Совета директоров и привлечение внешних экспертов Советом директоров

В соответствии с Политикой по повышению квалификации членов Совета директоров и привлечению внешних экспертов Советом директоров АО «НАК «Казатомпром» стремится к повышению эффективности деятельности и взвешенности решений членов Совета директоров Компании путем внедрения систематизированного, структурированного и прозрачного механизма развития навыков и квалификации директоров, а также путем реализации их права на привлечение внешних экспертов в случае, если вопросы, рассматриваемые Советом директоров, требуют внешней профессиональной и независимой экспертизы.

В целях обеспечения системного подхода к обучению директоров формируется соответствующий план по обучению.

В соответствии с решением Совета директоров в течение 2013 года комитетами Совета директоров привлекались эксперты с целью разработки рекомендаций Совету директоров Компании.

Комитеты Совета директоров

В целях создания площадки для активного обсуждения и детального анализа отдельных вопросов управления Компанией при Совете директоров функционируют два комитета – Комитет по внутреннему аудиту и Комитет по кадрам и вознаграждениям.

Комитет по внутреннему аудиту

Комитет по внутреннему аудиту был сформирован решением Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» № 6/10 от 1 июня 2010 года. Функции Комитета по внутреннему аудиту соответствуют передовой практике в отрасли.

Комитет состоит из членов Совета директоров, один из которых является председателем Комитета. В случае необходимости в состав Комитета могут включаться внешние эксперты, обладающие необходимыми профессиональными знаниями. Сроки полномочий членов Комитета совпадают со сроками их полномочий в качестве членов Совета директоров.

Состав и посещаемость заседаний Комитета по внутреннему аудиту

В таблице ниже представлена информация о явке членов и эксперта Комитета на заседания Комитета в период с 1 января по 31 декабря 2013 года:

Информация о посещаемости комитета по внутреннему аудиту за 2013 год

ФИО	Количество проведенных заседаний Комитета	Количество заседаний, в которых принято участие	Примечание
Арсланова З.Ф.	13	13	
Рамазанов Т.С.	13	13	
Бектемиров К.А.	2	2	12 марта 2013 года были прекращены полномочия члена Комитета Бектемирова К.А.
Мыншарипова С.Н.	11	11	Эксперт Комитета Мыншарипова С.Н. была избрана в Комитет 12 марта 2013 года (Протокол Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» № 1/13 от 12 марта 2013 г.).

Деятельность Комитета регламентирована Положением о Комитете по внутреннему аудиту, в соответствии с которым Комитет обеспечивает участие Совета директоров в осуществлении контроля за:

- финансово-хозяйственной деятельностью Компании;
- надежностью и эффективностью систем внутреннего контроля и управления рисками, а также за исполнением документов в области корпоративного управления;
- независимостью внешнего и внутреннего аудита, а также за процессом обеспечения соблюдения законодательства.

Исключительные функции Комитета включают изучение вопросов по выбору внешнего аудитора Компании и ротации партнера по проекту (несущего основную ответственность за аудит) каждые пять лет, а также оценку заключения внешнего аудитора. Помимо этого, в сферу ответственности Комитета входят предварительное рассмотрение финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, оценка качества услуг внешнего аудитора и соблюдения им требований аудиторской независимости, а также осуществление надзора за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета в Компании.

Комитет обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с внешними аудиторами АО «НАК «Казатомпром», Правлением и заинтересованными структурными подразделениями Компании.

В целях детальной проработки вопросов, выносимых на рассмотрение Комитета по внутреннему аудиту, заседания проводятся только в очной форме. В 2013 году Комитетом было проведено 13 очных заседаний, на которых были рассмотрены следующие ключевые вопросы:

- о рассмотрении отчета об исполнении Стратегии развития Компании за 2012 год;
- о рассмотрении квартальных отчетов Службы внутреннего аудита;
- о рассмотрении отчета Службы внутреннего аудита за 2012 год;
- о принятии решений о премировании работников и руководителя Службы внутреннего аудита по результатам деятельности за 2012 и 2013 годы;
- об утверждении плана работы Комитета по аудиту на 2013 год;
- о предварительном одобрении годовой финансовой отчетности АО «НАК «Казатомпром» за 2012 год;
- о рассмотрении результатов периодической оценки актуальности задач и функций Службы внутреннего аудита для достижения ее целей;
- о предварительном одобрении дополнения в Положение о системе внутреннего контроля АО «НАК «Казатомпром»;
- о предварительном одобрении ключевых показателей деятельности Службы внутреннего аудита;
- о предварительном одобрении Схемы должностных окладов работников Службы внутреннего аудита;
- о рассмотрении Отчетов по управлению рисками АО «НАК «Казатомпром» с раскрытием информации о критических рисках за 2012 и 2013 годы;
- о предварительном одобрении Реестра рисков и карты рисков АО «НАК «Казатомпром» и другие вопросы.

В 2013 году Комитетом в полной мере были выполнены цели, задачи и функциональные обязанности, установленные Кодексом корпоративного управления, Положением о Комитете, решениями Совета директоров, а также Планом работы Комитета на 2013 год.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет по кадрам и вознаграждениям был сформирован решением Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» № 4/10 от 19 марта 2010 года.

Основная функция Комитета – участие в формировании кадровой политики и в разработке принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров и Правления Компании. Комитет содействует привлечению в Компанию высококвалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы.

Кроме того, в функции Комитета входит осуществление предварительной оценки кандидатов на должности членов Совета директоров, экспертов комитетов Совета директоров, Правления Компании, Корпоративного секретаря, а также предоставление рекомендаций по порядку и условиям их вознаграждения.

В 2013 году Комитетом было проведено 8 очных заседаний, на которых были рассмотрены следующие ключевые вопросы:

- о рассмотрении ключевых показателей деятельности руководящих работников АО «НАК «Казатомпром»;
- о рассмотрении Отчета о деятельности Комитета по назначениям и вознаграждениям за 2012 год;
- о согласовании Положения об оценке деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров и каждого члена Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»;
- о назначении работников Службы внутреннего аудита и определении условий вознаграждения вновь назначенных работников Службы внутреннего аудита;
- об утверждении Плана работы Комитета по назначениям и вознаграждениям на 2013 год;
- о рассмотрении Политики по повышению квалификации членов Совета директоров и привлечению внешних экспертов Советом директоров;
- о рассмотрении Положения о Комитете по назначениям и вознаграждениям в новой редакции;
- о предоставлении рекомендаций по утверждению Правил оплаты труда и оказания социальной поддержки Корпоративному секретарю и работникам Службы внутреннего аудита и другие вопросы.

Состав и посещаемость заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям

В таблице ниже представлена информация о явке членов и эксперта Комитета на заседания Комитета в период с 1 января по 31 декабря 2013 года:

ФИО	Количество проведенных заседаний Комитета	Количество заседаний, в которых принято участие
Рамазанов Т.С.	8	8
Арсланова З.Ф.	8	8
Бектемиров К.А.	8	6

Краткий обзор основных принципов дивидендной политики

Одним из основных принципов дивидендной политики является обеспечение простого и прозрачного механизма определения размера дивидендов и условий их выплат. Согласно Решению Единственного акционера АО «НАК «Казатомпром» от 22 июля 2013 г., АО «НАК «Казатомпром» начислило дивиденды на пакет акций за 2012 год. Размер дивиденда на одну простую акцию составляет 208 тенге 14 тиын, общая сумма 7 637 тыс. тенге. Выплата дивидендов произведена 25 декабря 2013 года путем перечисления на банковский счет Единственного акционера – АО «ФНБ «Самрук-Қазына».

ПРАВЛЕНИЕ

Деятельность Правления Компании определяется принципами, описанными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Правлении. Данные документы содержат информацию о роли и подотчетности Правления, правах, обязанностях и ответственности членов Правления. Ключевая задача Правления как исполнительного органа – руководство текущей деятельностью Компании. Правление принимает решения в соответствии с компетенцией, закрепленной Уставом АО «НАК «Казатомпром» и положением о Правлении.

Назначение Председателя и членов Правления, их обязанности и ответственность

Члены Правления обязаны защищать интересы и исполнять решения Единственного акционера и Совета директоров Компании согласно Положению о Правлении АО «НАК «Казатомпром». В соответствии с Положением о Правлении, Уставом Компании и законодательством Республики Казахстан Советом директоров АО «НАК «Казатомпром» осуществляются назначение членов Правления и досрочное прекращение их полномочий, а также определение количественного состава и срока полномочий. В состав Правления должно входить не менее пяти человек. Единственный акционер назначает Председателя Правления и освобождает его от должности.

Между Компанией и членами Правления заключены трудовые договоры (дополнительные соглашения к трудовому договору в случае, если член Правления является работником Компании), которые предусматривают прямую зависимость материального поощрения Председателя и членов Правления от достижения целей по ключевым показателям деятельности Компании.

Функции, права и обязанности членов Правления определены трудовым договором, Уставом, положением о Правлении и законодательством. К функциям членов Правления относятся обеспечение целостности систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, а также принятие мер по оптимизации деятельности Компании. Члены Правления, как и руководители структурных подразделений Компании, несут ответственность перед Компанией и Единственным акционером за своевременное и качественное исполнение принятых Правлением решений, а также за убытки Компании, понесенные в результате нарушения порядка предоставления информации, установленного законодательством.

Состав и посещаемость очных заседаний Правления в 2013 году

№№ пп	Ф.И.О.	Количество заседаний	Количество посещенных заседаний
1	Школьник В.С.	12	12
2	Арифханов А.А.	12	10
3	Косунов А.О.	12	11
4	Полторацкий С.И.	12	11
5	Рыспанов Н.Б.	12	12
6	Яшин С.А.	12	8

Яшин Сергей Алексеевич,

Заместитель Председателя Правления

Родился в 1965 году. В 1988 году окончил Томский политехнический институт по специальности «Технология редких и рассеянных элементов».

- С 1988 года по 2004 год – работал в АО «Ульбинский металлургический завод» в должностях: аппаратчик цеха, технолог, заместитель Исполнительного директора, главный технолог, директор Отдела по переработке урана и первый заместитель Генерального директора.
- С 2004 года – заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром».



Рыспанов Нурлан Бектасович,

Заместитель Председателя Правления

Родился в 1961 году. В 1983 году окончил Ленинградский институт водного транспорта и Казахский национальный технический университет по специальности «Подземная разработка месторождений полезных ископаемых». В 1991 году получил ученую степень кандидата технических наук, защитив диссертацию в МГТУ им. Баумана в г. Москве. В 2010 году защитил диссертацию доктора технических наук на тему «Теоретические основы кучного выщелачивания металлов» в Институте горного дела им. Д.А. Кунаева.

- С 1983 года по 1990 год – работал мотористом, 1-м помощником механика, инженером-механиком на Павлодарском судостроительном заводе, аспирант очного обучения МИВТ (г. Москва), начальник службы Верхне-Иртышского пароходства.
- С 1990 года по 1993 год – старший преподаватель, старший научный сотрудник Павлодарского индустриального института.
- С 1993 года по 1996 год – директор научно-инженерного центра «Машиностроение».
- С 1996 года по 1998 год – директор Торгово-Промышленной Компании «Менар».
- С 1998 года по 2001 год – директор департамента индустрии, транспорта и коммуникаций Павлодарской области, директор департамента тяжелой промышленности Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК.
- С 2001 года по 2008 год – занимал позиции генерального директора в горно-металлургических компаниях, таких как «Тау-Кен», «Казпром-Кызылорда», СП «Бетпак Дала», Консорциум «Казпром-Неруд».
- С 2008 года по 2009 год – Заместитель Председателя Комитета промышленности Министерства индустрии и торговли РК.
- В 2009 году – Директор по управлению горнопромышленными активами АО «Самрук-Қазына».
- С июля 2009 года – Заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром».





Арифханов Айдар Абдразахович,

Заместитель Председателя Правления

Родился в 1974 году. В 1995 году закончил Казахскую государственную академию управления. В 2000 году с отличием закончил Дипломатическую академию МИД РК. В 2008 годах получил степень магистра государственного управления в Колумбийском университете.

- С 1996 года по 2004 год – контролер-ревизор, главный специалист, начальник отдела, начальник управления, заместитель директора департамента Министерства финансов РК.
- С 2004 года по 2006 год – вице-министр финансов РК.
- В 2006 году – заместитель руководителя Канцелярии Премьер-министра РК.
- С 2006 года по 2007 год – вице-министр труда и социальной защиты РК.
- В 2009 году – советник Премьер-министра РК.
- С 2009 года по 2010 год – заместитель Председателя Агентства РК по информатизации и связи.
- С 2010 года по 2011 год – управляющий директор АО «Казактелеком».
- С мая 2011 года – Заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром».



Косунов Алмас Олжабаевич,

Управляющий директор – Руководитель аппарата администрации

Родился в 1949 году. Окончил в 1973 году Московский химико-технологический институт им. Д.И. Менделеева, в 1977 году закончил аспирантуру.

- С 1977 года по 1992 год – старший инженер, заместитель начальника лаборатории, начальник лаборатории Научно-производственного объединения «Союз» (Научно-исследовательский химико-технологический институт, г. Дзержинск).
- С 1992 года по 1994 год – Старший референт, Заведующий сектором Отдела научно-технического прогресса Аппарата Президента и Кабинета министров РК.
- С 1994 года по 1996 год – Заведующий сектором Отдела научно-технического прогресса Управления делами Кабинета министров, Советник Первого заместителя Премьер-министра РК.
- С 1996 года по 1999 год – Заместитель министра, Министерство науки – Академия наук РК.
- С 1999 года по 2001 год – Директор департамента нормативно-правового обеспечения и международного сотрудничества Министерства энергетики, индустрии и торговли, науки и высшего образования РК.
- С 2001 года по 2006 год – Председатель аэрокосмического комитета Министерства энергетики и минеральных ресурсов, транспорта и коммуникации, образования и науки РК.
- С 2006 года по 2007 год – Вице-президент – Член Правления АО «Национальная компания «Казкосмос».
- С 2007 года по 2008 год – Председатель Правления – Президент АО «Национальная компания «Казакстан инжиниринг».
- С 2007 года по 2009 год – Вице-министр индустрии и торговли РК.
- С сентября 2009 года – Руководитель Аппарата администрации АО «НАК «Казатомпром».
- С июня 2011 года член Правления АО «НАК «Казатомпром».



Полторацкий Сергей Иванович,

Управляющий директор по развитию

Родился в 1953 году. В 1979 году окончил Казахский политехнический институт по специальности «Гидрогеология и инженерная геология».

- С 1979 года по 1988 год – работал в Институте гидрогеологии и гидрофизики Академии наук Казахской ССР в должности инженера, научного сотрудника, ученого секретаря.
- С 1988 года по 1990 год – Ученый секретарь отделения науки о земле президиума Академии наук Казахской ССР.
- С 1990 года по 1995 год – Заведующий лабораторией Института сейсмологии НАН РК.

- С 1995 года по 1997 год работал в Правительстве РК: старший референт, заведующий сектором Аппарата Правительства и Канцелярии Премьер-министра РК, Советник первого заместителя Премьер-министра РК.
- С 2001 года работает в АО «НАК «Казатомпром» в качестве ведущего гидрогеолога, главного специалиста, Директора департамента совместных предприятий, Директора Департамента корпоративного управления.
- С 2011 года – Директор Департамента проектов в ЯТЦ.
- С декабря 2013 года управляющий директор по развитию.

Деятельность Правления

В 2013 году Правлением АО «НАК «Казатомпром» было проведено 12 очных и 697 заочных заседаний, на которых были рассмотрены и приняты решения по 1 024 вопросам, в том числе:

- Заключена 471 сделка, в совершении которых имеется заинтересованность, сторонами которых являлись или участвовали в них в качестве представителя или посредника аффилированные лица Компании.
- 232 сделки, в результате которых АО «НАК «Казатомпром» отчуждается и/или приобретается имущество, стоимость которого составляет менее 10% от общего размера стоимости активов АО «НАК «Казатомпром».
- 51 решение Правления по более 180 вопросам по определению позиции Компании как акционера (участника) юридических лиц, в которых АО «НАК «Казатомпром» не является единственным акционером (участником), в целях последующего голосования уполномоченными представителями Компании на общих собраниях акционеров (участников).
- Более 20 решений по оказанию спонсорской и/или благотворительной помощи физическим и юридическим (некоммерческим) лицам.
- Более 30 решений по оказанию социальной поддержки работникам АО «НАК «Казатомпром» (смерть членов семьи работника; рождение ребенка; вступление работника в законный брак; тяжелая жизненная ситуация и т. д.).

В рамках работы по управлению рисками Правлением были утверждены следующие документы:

- Положение о Комитете по управлению рисками при Правлении АО «НАК «Казатомпром» в новой редакции.
- Лимиты по балансовым и внебалансовым обязательствам на банки второго уровня.
- Перечень банков второго уровня, на депозиты которых могут быть размещены временно свободные деньги АО «НАК «Казатомпром».
- Регистр рисков и карту рисков АО «НАК «Казатомпром» на 2013 год.
- Панель ключевых рисков показателей АО «НАК «Казатомпром» на 2013 год.

Также было утверждено и введено в действие около 20 внутренних документов Компании, среди которых Инвестиционная политика Компании в новой редакции.

Вознаграждение членов Правления

Вознаграждение членов Правления суммируется, исходя из трех составляющих: должностного оклада, материальной помощи к отпуску и вознаграждения по итогам года. Размер должностного оклада руководящих работников определяется решением Совета директоров Компании и отражается в трудовых договорах. Размер вознаграждения по итогам года определяется решением Совета директоров Компании с учетом выполнения установленных ключевых показателей деятельности на отчетный год. Материальная помощь к отпуску предоставляется один раз в год в размере, не превышающем два должностных оклада руководящего работника при выходе в основной оплачиваемый ежегодный трудовой отпуск.

В отчетном году размер вознаграждения, выплаченный ключевым руководящим сотрудникам Компании, включая заработную плату и премии, составил 1 937 млн тенге.

Комитеты при Правлении

При Правлении функционируют такие комитеты, как Комитет по управлению рисками, Инвестиционный и Кредитный комитеты, а также Научно-технический совет. Правление ежегодно проводит оценку результатов деятельности всех комитетов.

Комитет по управлению рисками

Комитет по управлению рисками функционирует в качестве консультативного органа, координирующего процесс по управлению рисками в Компании. Целью комитета является содействие Правлению Компании в сфере корпоративного управления рисками, в том числе в области совершенствования системы управления рисками и незамедлительного реагирования на реализованные критические риски.

Деятельность Комитета регламентирована законодательством Республики Казахстан, Уставом, Кодексом корпоративного управления, Положением о Комитете и другими внутренними документами Компании. Численность и состав Комитета утверждает Правление. Комитет собирается не менее одного раза в квартал, но в случае необходимости проводятся внеочередные заседания.

В функции и обязанности Комитета по управлению рисками, в частности, входят:

- рассмотрение и предварительное одобрение проектов внутренних (в том числе Политики и Правил по управлению рисками) и иных документов Комитета по управлению рисками;
- определение методов управления рисками, предложенных структурными подразделениями по результатам проведенной идентификации и оценки рисков;
- рассмотрение и подготовка предложений по результатам осуществления мониторинга за состоянием рисков, соблюдением Компанией максимально допустимых лимитов по риску и внутренних документов по управлению рисками;
- определение требований, предъявляемых к системам информационной и экономической безопасности;
- рассмотрение и подготовка предложений по совершенствованию планов мероприятий при возникновении неблагоприятных воздействий (в том числе, на окружающую среду, изменении рыночных условий, наступлении форс-мажорных обстоятельств и т.д.).

Инвестиционный Комитет

Инвестиционный Комитет – это постоянно действующий консультативно-совещательный орган, координирующий инвестиционную деятельность Компании и ее дочерних предприятий. Принятие инвестиционных решений по стратегическим проектам, слияниям и поглощениям, приобретению и отчуждению долей участия и пакетов акций других юридических лиц находится в сфере ответственности Комитета. Основная цель Комитета – выработка рекомендаций и предложений по повышению эффективности осуществления инвестиционной деятельности АО «НАК «Казатомпром», в том числе предложений по совершенствованию внутренних нормативных документов, регулирующих инвестиционную деятельность Компании.

Деятельность Комитета определена законодательством Республики Казахстан, документами АО «Самрук-Қазына», Уставом, Инвестиционной политикой, Положением о Комитете и иными внутренними документами Компании. Рабочий орган Комитета – Управление инвестиционных проектов АО «НАК «Казатомпром». Комитет может привлекать работников структурных подразделений Компании для участия в своих заседаниях, если возникает такая необходимость. Состав Комитета утверждается Правлением Компании, которое также проводит ежегодную оценку его деятельности.

Кредитный Комитет

Основной целью Кредитного комитета является реализация кредитной политики Компании в соответствии с требованиями АО «Самрук-Қазына» и обеспечение своевременного и качественного принятия решений по вопросам, связанным с предоставлением Компанией кредитов.

Состав Комитета утверждает Правление. Общее количество членов Кредитного комитета должно составлять не менее семи человек. Председателем Кредитного комитета является член Правления Компании, курирующий финансовые вопросы.

В функции Кредитного комитета входят:

- рассмотрение и подготовка рекомендаций для принятия решений по кредитным заявкам, включая анализ экспертной оценки фактических и плановых финансовых показателей, под которые выдается кредит, и проверка залогового обеспечения;
- определение условий предоставления кредита, таких как сумма, срок, цель, ставка вознаграждения, обеспечение, график погашения основного долга и вознаграждения и других;
- рассмотрение и принятие решений по проведенному плановому и внеплановому мониторингу кредитной деятельности;
- рассмотрение и подготовка рекомендаций для принятия решений по реструктуризации кредита и по проблемным кредитам.

Научно-технический совет

Научно-технический совет (НТС) был сформирован с целью утверждения стратегии и совершенствования инновационно-технологического развития АО «НАК «Казатомпром» в области добычи и переработки урана, ядерно-топливного цикла, редких и редкоземельных металлов и возобновляемой энергетики.

Основными функциями НТС являются:

- формирование стратегических направлений научно-технического и инновационного развития Компании;
- разработка рекомендаций по использованию достижений науки и новых технологий в интересах Компании;
- рассмотрение и согласование планов по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам (НИОКР);
- реализация, мониторинг и оценка результатов НИОКР, а также закрепление прав на результаты исследований и разработки;
- рассмотрение результатов патентно-лицензионной и научно-информационной деятельности, вопросов защиты и рационального использования объектов интеллектуальной собственности Компании;
- привлечение к сотрудничеству в области инноваций научных советов, научных центров и исследовательских институтов;
- рассмотрение вопросов повышения квалификации специалистов АО «НАК «Казатомпром».

Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов

В Компании действует Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов АО «НАК «Казатомпром», утвержденное решением Совета директоров, которое определяет причины возникновения корпоративных конфликтов, конфликтов интересов, процедуры их предотвращения, а также регламентирует деятельность органов Компании в рамках мероприятий по урегулированию конфликтов.

Чтобы предотвратить возникновение корпоративных конфликтов и конфликтов интересов работники Компании обязаны:

- соблюдать нормы законодательства Республики Казахстан, положения Устава, Кодекса корпоративного управления и других внутренних документов;
- воздерживаться от совершения действий и принятия решений, которые могут привести к возникновению корпоративных конфликтов и конфликтов интересов;
- исключить возможность ведения противоправной деятельности;
- участвовать в выявлении рисков и недостатков системы внутреннего контроля Компании;
- соблюдать принципы корпоративной этики;
- воздерживаться от принятия решений по операциям, в которых у работника существует конфликт интересов, и другие.

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

- соблюдать права Единственного акционера в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом, Кодексом корпоративного управления и другими внутренними документами Компании;
- предоставлять Совету директоров Компании и Единственному акционеру информацию по вопросам, которые могут стать предметом корпоративного конфликта;
- не разглашать и не использовать в личных интересах или в интересах третьих лиц конфиденциальную информацию о Компании во время трудовой деятельности и в течение пяти лет после окончания трудовой деятельности, если более длительный срок не предусмотрен внутренними документами Компании;
- регулярно и своевременно сообщать Компании сведения о своих аффилированных лицах и об изменениях оснований возникновения их аффилированности;
- воздерживаться от действий и не допускать ситуаций, которые могут привести к возникновению корпоративных конфликтов и конфликтов интересов между Единственным акционером и Компанией, а в случае их возникновения немедленно информировать об этом Совет директоров АО «НАК «Казатомпром».

Корпоративная этика

АО «НАК «Казатомпром» признает, что честное ведение дел, включая борьбу с коррупцией, – необходимый фактор при взаимодействии с заинтересованными сторонами и построении доверительных внутрикорпоративных взаимоотношений. Таким образом, социальное и экономическое окружение, в котором функционирует Компания, улучшается за счет повышения надежности и честности транзакций, предотвращения коррупции и предоставления достоверной информации для принятия решений заинтересованными сторонами. Компания привержена высоким стандартам корпоративной этики и обязуется:

- применять и улучшать политики и практики, содействующие предотвращению взяточничества, вымогательства, вознаграждения за упрощение формальностей и других коррупционных практик.
- противодействовать легализации доходов, полученных незаконным путем.
- обеспечивать соответствие требованиям законодательства, Уставу, условиям международных договоров и устанавливать санкции за их нарушение.
- повышать осведомленность персонала относительно важности соответствия выполняемых действий требованиям законодательства, поощрять работников сообщать о случаях нарушения политик, правил и процедур Компании.
- демонстрировать, что уровень оплаты труда работников Компании соответствует выполняемой работе и уровню квалификации.
- своевременно исполнять обязательства по договорам, включая уплату налогов и иных платежей в государственный бюджет.
- соблюдать принципы честной конкуренции и использовать критерии этического равенства при осуществлении политики закупок и заключении договоров.
- соблюдать прозрачность, гласность и объективность принимаемых решений.

Действующий Кодекс корпоративной этики закрепляет принципы и нормы корпоративной этики, формирует базу для подотчетности заинтересованным сторонам в отношении соблюдения этических норм делового и социально ориентированного поведения. Кроме того, Кодекс содержит нормы и политики по предоставлению информации, разрешению конфликтных ситуаций, обеспечению охраны труда и окружающей среды и усилению внутреннего контроля.

В Компании принимаются все возможные меры, направленные на предупреждение и пресечение фактов коррупции. Все действия Компании в этом направлении регламентированы рядом документов, главный из которых – Политика конфиденциального сообщения о возможных или известных фактах мошенничества, нарушения процедур внутреннего контроля и других нормативных документов АО «НАК «Казатомпром», принятая в 2011 году. Данная политика представляет собой комплекс мер, позволяющих всем работникам предприятий Компании анонимно сообщать о фактах правонарушений. В качестве основных каналов передачи сообщений и информации в Компании имеются «телефон доверия» и электронный адрес. В головных офисах предприятий АО «НАК «Казатомпром» созданы специальные стенды «Работники предупреждают», где размещены текст политики, а также описания каналов и способов передачи сообщений и информации. В 2013 году на телефон доверия и электронный адрес Компании – от персонала предприятий и от третьих лиц поступило 11 сообщений, которые касаются вопросов трудоустройства, социально-бытовых проблем, отдельных нарушений трудового законода-

тельства, а также процедур внутреннего контроля. Сообщений о фактах коррупции не поступало. По каждому поступившему сообщению Председателю Правления Компании направлялась служебная записка, в которой предлагались конкретные меры реагирования.

Решением Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» от 21 мая 2013 года № 5/13 утверждена Политика АО «НАК «Казатомпром» по противодействию коррупции и мошенничеству, которая определяет основные направления деятельности Компании и общие правила поведения должностных лиц и работников по противодействию коррупции и мошенничеству.

Институт омбудсмена

Создание института омбудсмена в Компании предусмотрено Кодексом корпоративной этики (далее – Кодекс, ККЭ). С 2011 года омбудсменом Компании является Корпоративный секретарь, который был назначен Советом директоров.

В соответствии с Кодексом корпоративной этики основные функции омбудсмена включают:

- сбор сведений о несоблюдении положений ККЭ,
- консультации должностных лиц и работников по положениям Кодекса,
- инициацию рассмотрения споров по нарушению положений Кодекса и участие в их урегулировании.

Одной из обязанностей омбудсмена является предоставление на рассмотрение Совета директоров отчета о соблюдении требований Кодекса корпоративной этики, включающего сведения об обращениях по вопросам несоблюдения положений Кодекса корпоративной этики.



6.2 УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

Эффективная система управления рисками является основополагающим элементом деятельности и Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром». Точное и своевременное выявление, оценка, мониторинг и реагирование на риски позволяет принимать решения на всех уровнях управления и обеспечивать достижение стратегических целей и ключевых показателей деятельности Компании.

В АО «НАК «Казатомпром» сформировано структурное подразделение, ответственное за организацию деятельности по управлению рисками. Ключевые вопросы по управлению рисками предварительно рассматриваются, одобряются или согласовываются Комитетом по управлению рисками при Правлении Компании. На предприятиях АО «НАК «Казатомпром» сформированы отдельные структурные подразделения, ответственные за организацию управления рисками, или назначены риск-менеджеры.

В Компании проведены значительные работы по совершенствованию системы управления рисками. В частности, была сформирована единая методологическая база по управлению рисками (включая политику и правила по управлению рисками, инструкции и методики оценки рисков), налажен эффективный процесс выявления рисков «снизу-вверх», внедрена практика лимитирования рисков: определение риск-аппетита, уровней толерантности по отношению к ключевым рискам, установление лимитов на банки, а также внедрена система ключевых рисковых показателей.

Риск-культура в АО «НАК «Казатомпром» создается благодаря вовлеченности всех ключевых подразделений и заинтересованных сторон, а также обмену информацией в процессе управления рисками между Советом директоров, Правлением и подразделениями Компании. Для руководителей подразделений и других сотрудников, являющихся владельцами рисков, организуется корпоративное обучение по управлению рисками, ежегодно проводится посвященный актуальным проблемам круглый стол с работниками, ответственными за организацию управления рисками на предприятиях.



Информация о функциях ключевых органов представлена в Политике по управлению рисками на Интернет-сайте Компании.

На сегодняшний день в связи с изменениями конъюнктуры мирового рынка урана и другими макроэкономическими факторами, цена на уран снизилась по сравнению с прошлыми годами. Однако благодаря эффективной системе управления рисками, а также своевременному выявлению, оценке и реагированию на риски, Компания успешно продолжает свою деятельность и сохраняет свои позиции на мировом рынке урана.

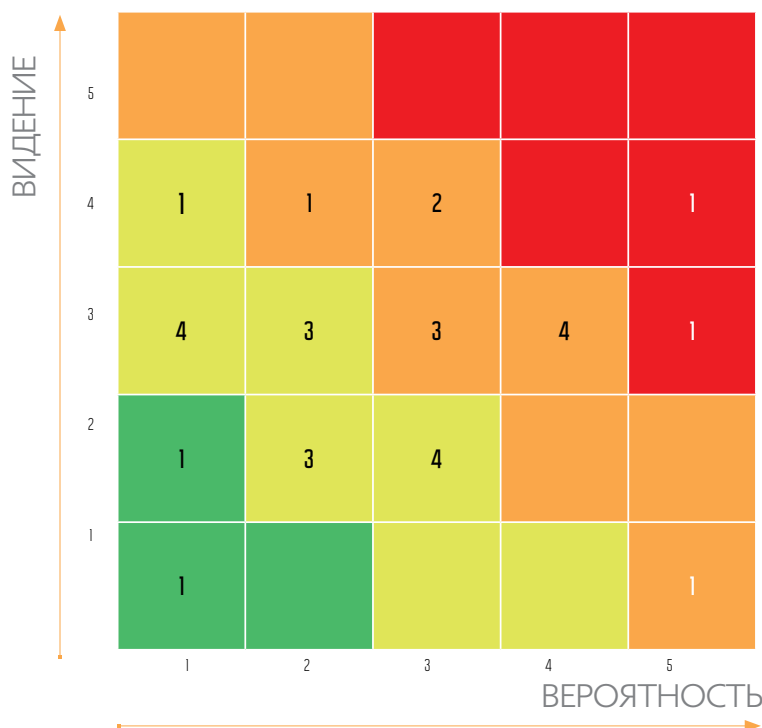
Основные риски и меры по их оптимизации

Все идентифицированные риски Компании разбиты на четыре основные категории в соответствии с методологией COSO ERM: стратегические, финансовые, операционные и правовые.

В Компании на ежегодной основе утверждаются регистры и карты рисков группы предприятий Компании.

Карта рисков АО «НАК «Казатомпром» разделена на зоны влияния и вероятности.

Карта с указанием количества рисков по каждой зоне



Согласно регистру и карте рисков группы предприятий Компании на 2013 год определено 30 рисков, из них критических рисков – 2 (красная зона). Группа* предприятий Компании успешно проводит мероприятия, направленные на предотвращение реализации рисков и на снижение последствий от реализации рисков:

Наименование риска	Мероприятия, направленные на снижение рисков в 2013 году
Снижение цены на уран	<p>Мониторинг реализации стратегии развития АО «НАК «Казатомпром» в части диверсификации деятельности.</p> <p>Разработка и реализация мероприятий по диверсификации деятельности АО «НАК «Казатомпром» в смежные высокотехнологичные направления.</p> <p>Сокращение административных и производственных расходов.</p> <p>Проведение еженедельного обзора рынка урана, мониторинг состояния уранового рынка в форме собственных дайджестов.</p> <p>Планирование оптимального портфеля контрактов (по механизму ценообразования).</p>
Невыполнение плана реализации урана	<p>Заблаговременное планирование получения разрешительных документов (лицензий), согласование сделок с компетентными органами управления.</p> <p>Определение оптимальных сроков физических поставок урана с использованием морского транспорта.</p> <p>Страхование продукции от физического ущерба.</p> <p>Выбор оптимального соотношения контрактов (по длительности, по механизму ценообразования).</p> <p>Рассмотрение возможности включения минимальной цены в контрактах.</p>

* здесь и далее термин Группа означает АО «НАК «Казатомпром» и его дочерние предприятия

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Ключевым стратегическим риском в 2013 году был идентифицирован риск снижения цен на уран.

Рентабельность Компании зависит от цен на мировом урановом рынке и подвержена влиянию различных, не зависящих от Компании, факторов, а именно:

- спрос на ядерную энергию и темпы строительства АЭС;
- заключение форвардных контрактов на продажу U_3O_8 для потребностей АЭС;
- политические и экономические условия в производящих и потребляющих уран странах;
- продажи избыточных гражданских и военных запасов урана (в том числе в результате демонтажа ядерного оружия) со стороны правительств и предприятий отрасли;
- уровень добычи урана и себестоимость продукции;
- политические или технологические разработки в сфере хранения ядерных отходов;
- авария на атомной электростанции в любой точке мира;
- цены на возобновляемые источники энергии (солнечную и ветровую энергию и гидроэнергетику), а также цены на нефть, природный газ и уголь и др.

Отдавая себе отчет, что АО «НАК «Казатомпром» не может влиять на реализацию риска снижения цен на уран, Компания данный риск принимает и включает в регистр рисков. В 2013 году в условиях неблагоприятной для уранодобывающих компаний конъюнктуры рынка природного урана, приведшей к реализации данного риска, усилия Компании в рамках управления рисками были направлены на минимизацию последствий от реализации риска снижения цен на уран, в частности, проводились следующие предупредительные мероприятия:

- в соответствии со Стратегией развития Компании осуществляется диверсификация деятельности, направленная на снижение доли природного урана в объемах продаж ураносодержащей продукции с добавленной (относительно природного урана) стоимостью;
- на еженедельной основе проводится обзор рынка урана для мониторинга состояния уранового рынка в форме собственных дайджестов;
- заключение долгосрочных контрактов на продажу природного урана с использованием механизма комбинированной цены (с учетом базовой и спотовой составляющей);
- активная работа на спотовом рынке с небольшими партиями урановой продукции.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Основные финансовые риски Компании включают в себя риски ликвидности и валютные риски.

Риск ликвидности

Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску свою репутацию.

Компания обеспечивает наличие денежных средств, доступных по первому требованию, в объеме, достаточном для покрытия ожидаемых расходов, в том числе за счет возобновляемых кредитных линий, в рамках которых в случае необходимости привлекаются краткосрочные займы.

Валютный риск

Валютный риск может возникнуть при осуществлении Компанией операций по продажам, закупкам и привлечению займов, выраженных в валюте, отличной от функциональной валюты Компании. Займы обычно выражены в валютах, которые соответствуют валюте генерирующихся потоков денежных средств действующих подразделений Компании. Таким образом, в большинстве случаев достигается эффект экономического хеджирования без использования производных инструментов.

Компания старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску в допустимых пределах, в отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, посредством планирования будущих расходов с учетом валюты платежа.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Риски безопасности

Компания на постоянной основе проводит работы по укреплению системы безопасности в части физической защиты и защиты собственности, а также экономической и информационной безопасности. Компания организует встречи с партнерами по вопросам обеспечения безопасности ядерных объектов, защите информации и противодействию коррупции на предприятиях Компании.

Обеспечению сохранности имущества, защиты жизни и здоровья персонала, предупреждению противоправных действий со стороны внешних и внутренних нарушителей, укреплению правопорядка и пресечению правонарушений на предприятиях, в населенных пунктах и вахтовых поселках способствует взаимодействие Компании с правоохранительными органами и охранными структурами.

[Подробнее о политике Компании в области промышленной безопасности и охраны труда в разделе «Устойчивое развитие».](#)

Экологические риски

Компания производит добычу урана методом подземного скважинного выщелачивания. Данный метод оказывает гораздо меньшее отрицательное воздействие на окружающую среду по сравнению с традиционным горным способом разработки урановых рудников, так как полностью исключает источники пылевыделения и во много раз уменьшает поступление радиоактивных веществ в атмосферу. Однако существует вероятность возникновения нештатных ситуаций в случае несоблюдения требований по радиационной безопасности и охране окружающей среды, что может повлечь за собой сверхнормативное загрязнение окружающей среды, штрафные санкции государственных органов и негативное влияние на репутацию Компании.

В целях контроля данного риска в Компании разработан и применяется целый ряд политик и процедур, направленных на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

[Более подробная информация о системе управления вопросами охраны окружающей среды в разделе «Устойчивое развитие».](#)

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Риск несоблюдения законодательства

Так как АО «НАК «Казатомпром» осуществляет свою деятельность на территории Казахстана и ряда зарубежных государств, Компания подвластна действию законов и положений различных государств и территорий. Все осуществляемые Компанией стадии ядерно-топливного цикла, включая производство и переработку урана и использование продукции Компании ее заказчиками, попадают под требования международного и национального законодательства по охране окружающей среды, здравоохранению и технике безопасности.

Компания стремится оперативно реагировать на изменения в законодательстве и соответствовать передовым практикам в области промышленной безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и других вопросов. В этих целях осуществляется постоянный мониторинг внесения изменений в законодательство и контроль за соблюдением установленных законодательством требований. На постоянной основе проводятся обучение и инструктаж сотрудников группы предприятий АО «НАК «Казатомпром» по надлежащему ведению и совершенствованию знаний в области промышленной безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды, а также норм законодательства Республики Казахстан.

Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля АО «НАК «Казатомпром» представляет собой совокупность организационной структуры, процедур и действий, направленных на обеспечение Компанией своих целей и минимизацию рисков, связанных с выполнением постоянных процессов в рамках операционной деятельности.

Внутренний контроль в АО «НАК «Казатомпром» направлен на предупреждение рисков по трем ключевым областям деятельности, включая формирование финансовой и управленческой отчетности, со-

блюдение требований законодательства и внутренних нормативных документов, а также повышение результативности процессов.

Система внутреннего контроля в Компании построена в соответствии с моделью COSO «Внутренний контроль – Интегрированная модель» и состоит из пяти взаимозависимых компонентов, таких как:

- контрольная среда;
- оценка рисков;
- контрольные процедуры;
- информация и ее передача;
- мониторинг.

Оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании за 2013 год, проведенная Службой внутреннего аудита на основе методики АО «Самрук-Қазына», составила 78,59%.



6.3 УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

Для повышения эффективности производственной деятельности, конкурентоспособности и экспортного потенциала, а также улучшения качества продукции и услуг, АО «НАК «Казатомпром» осуществляет регулирование деятельности ДЗО по стандартизации, метрологии и подтверждению соответствия (управлению испытательными лабораториями). Управление качеством выпускаемой продукции основано на нормативном и техническом обеспечении производства каждого предприятия.

Контроль качества проводится в ходе технологического процесса производства продукции на всех стадиях ее жизненного цикла. Все добывающие и перерабатывающие предприятия обеспечены ресурсами испытательных лабораторий, оснащенных современным оборудованием, методиками выполнения измерений, стандартными образцами, квалифицированным персоналом. Контроль качества готовой продукции выполняется испытательными лабораториями, аккредитованными по СТ РК ИСО/МЭК 17025-2007 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий». Методы контроля показателей качества продукции установлены в соответствующих нормативных документах Корпоративной системы стандартизации АО «НАК «Казатомпром». Корпоративные стандарты являются неотъемлемой частью документации сертифицированных систем менеджмента качества и аккредитованных испытательных лабораторий ДЗО. В настоящее время разработано и утверждено 32 корпоративных стандарта, которые включают подсистемы и комплексы стандартов, объединенные общей направленностью: «Стандарты на продукцию», «Инновационная деятельность», «Безопасность труда», «Корпоративное управление» и другие.

Кроме того, на предприятиях АО «НАК «Казатомпром» имеются сертификаты системы менеджмента качества в соответствии с международными стандартами ISO 14001 и OHSAS 18001.

Работы по корпоративной стандартизации ведутся в соответствии с ежегодными утвержденными планами, которые формируются с учетом заявок структурных подразделений Компании, подготовленных на основе анализа нормативного обеспечения деятельности предприятий.

В 2013 году Компания продолжила успешную реализацию Стратегии по корпоративной стандартизации и улучшению контроля качества выпускаемой продукции и оказываемых услуг путем выполнения утвержденного на отчетный год плана работ в данной сфере деятельности.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании отражают консолидированный вклад организаций, входящих в группу АО «НАК «Казатомпром».

В 2013 году изменилось количество организаций, входящих в группу дочерних компаний АО «НАК «Казатомпром»:

- в структуру Компании вошел ТОО «Казахстанский ядерный университет»;
- ТОО «Семизбай-У» со 2-го полугодия 2013 года классифицируется как совместно-контролируемая организация, финансовые результаты которой консолидируются методом долевого участия;
- в связи с объединением ТОО «ГРК» с АО «НАК «Казатомпром», Компании переданы контракты на недропользование, а также в состав Компании вошел персонал ТОО «ГРК»;
- присоединение ТОО «Кварц» к ТОО МК «KazSilicon», в результате которого инвестиции в ТОО «Кварц» в размере 242 000 тыс. тенге были перенесены в инвестиции ТОО МК «KazSilicon»;
- приобретение 40-процентного пакета акций АО «Каустик».

Обзор рынка природного урана

В течение 2013 года рынок урана по-прежнему характеризовался превышением предложения над спросом и устойчивой тенденцией падения цены. После аварии на японской АЭС Фукусима в 2011 году развитие атомной энергетики в мире замедлилось, и наблюдалась тенденция снижения темпов строительства новых АЭС. Однако 2013 год показал более положительные тренды по строительству АЭС в мире: так, по данным МАГАТЭ в 2013 году началось строительство 10 новых АЭС, что на 30% превысило показатели 2012 года.

В 2013 году практически все основные производители объявляли о снижении добычи урана в ближайшей перспективе, сокращении расходов, об отмене или приостановке некоторых своих проектов, а также о переносе сроков ввода в строй новых проектов. Например, работы на таких проектах как Ranger, Honeymoon в Австралии были приостановлены, добыча на месторождении Willow Creek (США) снижена, а начало добычи на руднике Imouraren в Нигере отложено.

Необходимо отметить тот факт, что в 2013 году завершилась программа ВОУ-НОУ. Вследствие ухода с рынка оружейных материалов бывшего СССР, вторичные источники уже не смогут компенсировать недостаток первичного производства урана. Таким образом, данная ситуация обуславливает неизбежное оживление рынка в будущем. 14 ноября 2013 года в порту Санкт-Петербурга была отгружена последняя партия НОУ, произведенного в рамках российско-американского соглашения об использовании ВОУ, извлеченного из ядерного оружия.

Конец 2013 года ознаменовался новыми событиями, которые могут оказать влияние на рынок: два трейдера, банк Goldman Sachs и банк Deutsche Bank, объявили об уходе с рынка урана. Банки являлись активными игроками, с их уходом ликвидность на спотовом рынке уменьшится. Сообщения банков о прекращении торговой деятельности, связанной с ураном и другим сырьем для энергетики, повлияло на спотовую цену, которая до конца года так и не обрела положительного тренда. С самого начала 2013 года спотовая цена постепенно снижалась, а в сентябре цена опустилась до минимума в 34,00 \$/фунт U_3O_8 .

Еженедельные индикаторы спотовой цены U_3O_8	Начало 2013 года	Конец 2013 года	Изменение
UxC	42,75 \$/фунт U_3O_8	34,50 \$/фунт U_3O_8	-19,3%
TradeTech	42,75 \$/фунт U_3O_8	34,50 \$/фунт U_3O_8	-19,3%

Еженедельные индикаторы долгосрочной цены U_3O_8	Начало 2013 года	Конец 2013 года	Изменение
UxC	56,00 \$/фунт U_3O_8	50,00 \$/фунт U_3O_8	-10,7%
TradeTech	57,00 \$/фунт U_3O_8	50,00 \$/фунт U_3O_8	-12,2%

Дальнейшая цена на уран будет зависеть от темпов возобновления работы АЭС Японии и планов по строительству энергоблоков АЭС в мире. Ожидается, что в 2014 году правительство Японии примет решение о перезапуске реакторов.

В 2013 году по данным WNA спрос составил 64 978 тU, согласно прогнозам в 2014 году спрос составит 65 908 тU.

Обзор рынка тантала и бериллия

Рынок тантала характеризуется высокой волатильностью и неопределенностью, что вызвано циклическостью конечных областей потребления (электроника, авиастроение), дефицитностью и спекулятивным характером рынка сырья, закрытостью каналов сбыта.

Общее количество предприятий – производителей тантала на мировом рынке невелико. В мире имеется всего четыре, помимо АО «УМЗ», предприятия – переработчика танталового сырья с полным циклом производства (химико-металлургическая переработка сырья, плавка слитков, производство конденсаторных порошков и проката). Это:

- 1) H.C.Starck (заводы в Германии, США, Таиланде и Японии);
- 2) GAM Technology (заводы в США и Японии);
- 3) Ningxia Non-ferrous Metals Smelter (завод в Китае);
- 4) DuoLuoShan (Китай).

В первом квартале 2013 года на мировом рынке сохранялся относительный дефицит первичного сырья, что связано с запретом на экспорт «нелегального» сырья из ряда стран Африки, что, в свою очередь, обеспечивало около половины мировых потребностей в сырье, а также с тем, что финансовые затруднения ряда производителей сырья привели к невозможности перезапуска производственных мощностей. Однако по сравнению с 2012 годом дефицит сырья был относительно невысоким. Далее в течение года ситуация с поставками сырья на мировой рынок наладилась, и дефицита зарегистрировано не было. Это также связано с общим снижением уровня спроса со стороны конечных потребителей тантала, вызванным общей макроэкономической ситуацией в основных странах-потребителях. Соответственно, цены на танталит опустились со 125\$/фунт Ta_2O_5 в начале года до 75\$/фунт Ta_2O_5 в конце года. Учитывая эту тенденцию, на тантал металлический цены также опустились за год с уровня 520–500 \$/кгTa до 400–440 \$/кгTa.

Высокоспециализированный рынок бериллия характеризуется высокой концентрацией и закрытостью, что обуславливается ограниченным количеством производителей, а также тем, что основным сегментом потребления чистого бериллия металлического является оборонная промышленность. Цены на бериллий в открытых источниках отсутствуют, металл не котируется на биржах. В 2013 году на мировом рынке бериллия не наблюдалось колебаний спроса и цен на бериллиевую продукцию. Увеличение мирового потребления бериллия связано, в первую очередь, с опережающими темпами роста электронной и компьютерной промышленности, где среднегодовые темпы роста составляют порядка 9–11% в год. В 2013 году резкого роста в этой отрасли не наблюдалось. Каких-либо кардинальных изменений в сфере распределения основных рыночных ниш в 2013 году также не произошло, и на мировом рынке бериллия по-прежнему остаются три основных производителя, имеющих полный цикл производства бериллия от руды до сплавов, – Materion Corp. (США), АО «УМЗ» (Казахстан) и SKS (Китай).

Обзор рынка редких и редкоземельных металлов (РЗМ)

Редкоземельные элементы – группа из 17 элементов, включающая лантан, скандий, иттрий и лантаноиды.

Мировые запасы РЗМ оцениваются в 114 млн т оксидов РЗМ (TREO), из которых около 55 млн т (около 48%) сосредоточено в Китае, при этом около 80% всех мировых запасов РЗМ наименее распространенной иттриевой группы. Особое положение Китая на рынке РЗМ основывается как на масштабах запасов природного сырья, так и на его разнообразии.

В 2013 году производство РЗМ ориентировочно составило около 120 тыс. тонн, из них доля Китая, согласно таможенным данным, – около 86 тыс. тонн. Потребление РЗМ составило около 110–115 тыс. тонн.

На сегодня основными конкурентоспособными не китайскими добычными проектами являются Mountain Pass (США), компании Molycorp и Mt Weld (Австралия/Малайзия), компании Lynas. Кроме этого, есть ряд потенциальных проектов, которые в условиях сложной рыночной конъюнктуры столкнулись с рядом трудностей и не были запущены в срок.

Редкоземельные элементы используют в различных отраслях техники: в радиоэлектронике, приборостроении, атомной технике, машиностроении, химической промышленности, в металлургии и др. Динамичное развитие мирового рынка высокотехнологичной продукции вызвало экспоненциальное увеличение спроса на редкоземельные металлы (РЗМ) в последние 30 лет.

Цены на РЗМ начали свой стремительный рост во второй половине 2010 г., как раз в то время, когда КНР стала ограничивать вывоз этих металлов со своей территории, однако уже во второй половине 2011 г. цены стали снижаться, что явилось результатом противостояния покупателей и продавцов, сохранения уровня экспортных квот Китая, а также определенного снижения спроса на эти металлы. На протяжении 2013 г. цены на РЗМ отличались низкой степенью волатильности, примерно сохраняя уровень конца 2012 г. Коэффициент снижения цен на легкие РЗМ выше, чем на тяжелые РЗМ, что объясняется их профицитом на рынке.

Самым проблемным вопросом отрасли сейчас является относительный текущий и прогнозируемый дефицит тяжелой группы РЗМ, что вызвано их небольшими природными ресурсами и ограниченным распространением (80% запасов сосредоточено в Китае). Сейчас наиболее востребованными на рынке являются РЗМ тяжелой группы. Соответственно, после окончания общего спада цен на РЗМ, цены на РЗМ тяжелой группы будут стабильно расти (не менее 10–15% в год), цены же на легкие РЗМ будут расти умеренно (4–5% в год).

Обзор рынка фотовольтаики

Согласно заключению аналитиков агентства Bloomberg, после двухлетнего спада, глобальная солнечная энергетика будет на подъеме, в частности, ожидается, что рынок фотовольтаики в 2014 году вырастет на 20%, а сектор солнечной энергетики увеличится на 44,5 ГВт мощностей, что приведет к стабилизации цен на фотоэлектрические модули, которые будут подкреплены ростом китайской экономики. В настоящее время активно развиваются рынки Бразилии, Чили, Таиланда, Австралии и Северной Африки, а также Алжира.

В рамках новой энергетической стратегии Алжира до 2030 года планируется вложение 60 млрд долларов в разработку новых источников энергии, которые будут обеспечивать 40% спроса на электроэнергию в стране. Запасы ресурсов солнечной энергии в Алжире занимают лидирующие позиции в мире. К тому же свыше 80% территории Алжира не заселены, что подходит для разработки новых источников энергии.

На основании этого АО «НАК «Казатомпром» в составе консорциума с SEMCO Engineering S.A. (Франция) и Clean Power Energy (США) подала заявку на участие в проектах, реализуемых Алжирской стороной (SONELGAS SPA ALGERIA).

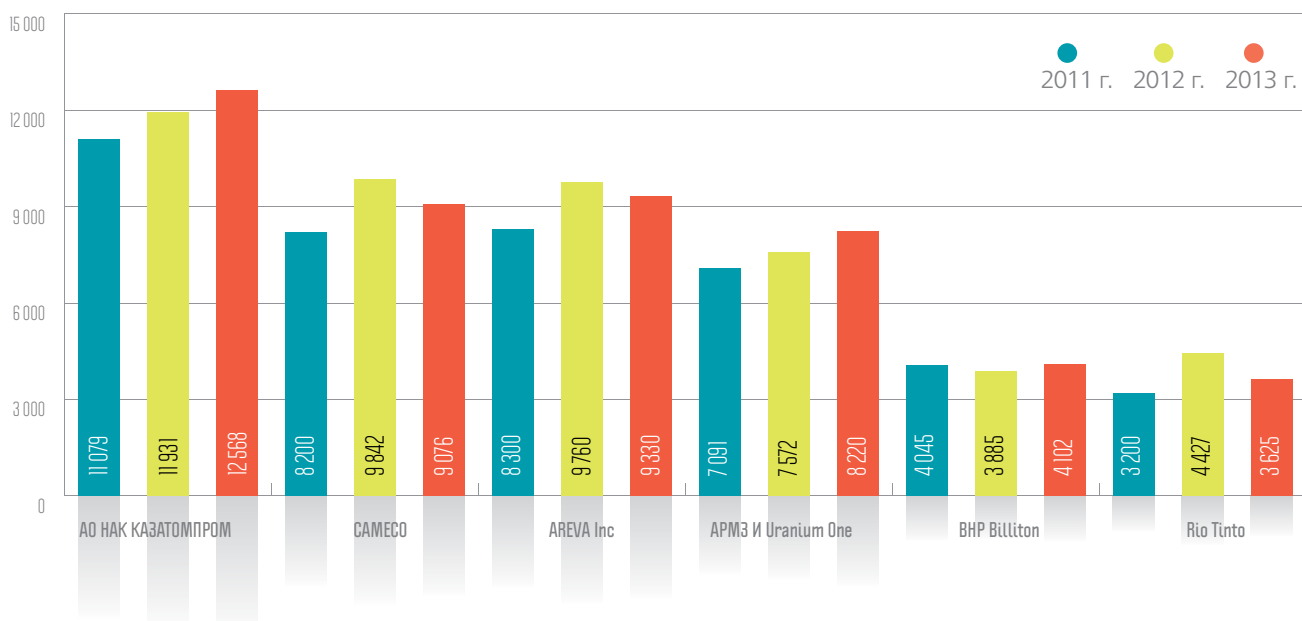
На рынке фотовольтаики, как и прежде, в части экспансии в другие страны доминирует Китай с государственной поддержкой данного сектора, закрепив свои позиции в качестве крупнейшего в мире производителя солнечных фотоэлементов, опередив Японию и США.

С 2020 года в Германии и в других стран Евросоюза ожидается паритет между альтернативной и традиционной электроэнергией. Руководствуясь этим, ведущие немецкие компании в области фотовольтаики Singulus Technologies AG и Schmid Group поставили перед собой задачу по увеличению КПД со снижением себестоимости фотоэлектрической продукции.

Принимая во внимание данные факты, в АО «НАК «Казатомпром» проводятся мероприятия поэтапного снижения себестоимости выпускаемой продукции по всей вертикально интегрированной цепочке проекта KazPV.

Позиция АО «НАК «Казатомпром» в отрасли

В 2013 году АО «НАК «Казатомпром» сохранил первое место среди крупнейших уранодобывающих компаний. Объем добычи Компании по доле участия во всех ДЗО составил 12,6 тыс. тонн. На втором и третьем месте расположились Cameco и AREVA, добыча по которым составила 9 076 тонн и 9 330 тонн соответственно. АО «НАК «Казатомпром», AREVA и Cameco произвели порядка 53% от общего объема мирового производства.

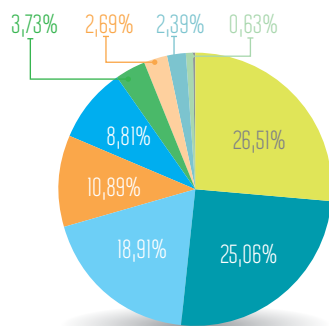


Доля АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних организаций на мировом рынке природного урана составляет 21,4%. Плановые показатели по добычи были выполнены на 101%.

Доля АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних организаций на мировом рынке фабрикации ядерного топлива незначительно ниже запланированной, что связано с невыполнением плана производства порошков диоксида урана на АО «УМЗ», а также снижением объема мирового рынка фабрикации ядерного топлива.

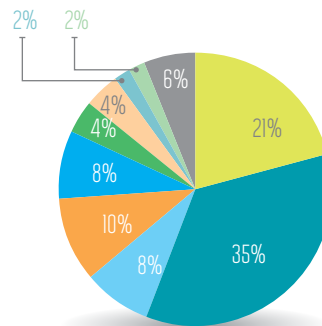
Компания продолжает сотрудничество с крупнейшими потребителями продукции на рынках Европы, Центральной и Юго-Восточной Азии, Северной и Южной Америки. Основные категории потребителей – это крупнейшие мировые компании в атомной, редкоземельной и редкометалльной отраслях. 100% урановой продукции АО «НАК «Казатомпром» экспортируется. Объем экспорта по контрактам Компании в 2013 году составил 10,2 тыс. тонн урана в концентрате. В 2013 году наибольшее число продаж продукции осуществлялось на рынке Казахстана – 26,5% от общего портфеля продаж. На рынке Китая – 25,1%, что на 37% ниже показателя 2012 года. Продажи в США значительно возросли – на 115% выше показателя 2012 года – и составили 18,9% от общего портфеля продаж. На долю Европы приходится порядка 14,2% продаж, что на уровне показателя 2012 года. Остальные продажи распределились следующим образом: Япония – 8,7%, Россия – 3,7% и Южная Корея – 2,7%.

Рынки, на которых работает АО «НАК «Казатомпром»



2013 г.

- Казахстан
- Китай
- США
- Франция
- Япония
- Россия
- Южная Корея
- Швейцария
- Германия
- Прочие



2012 г.

	2013 г.	2012 г.
Казахстан	76 432 197	66 784 846
Китай	72 240 658	113 957 846
Соединенные Штаты Америки	54 519 613	25 308 680
Франция	31 389 310	32 890 692
Япония	25 114 314	25 269 680
Россия	10 749 562	13 559 861
Южная Корея	7 759 005	12 558 997
Швейцария	6 883 751	5 776 308
Германия	1 817 041	6 090 565
Австрия	781 287	258 881
Индия	12 848	17 916 448
Бельгия	0	1 289 416
Прочие	583 199	83 844

Ключевые показатели деятельности

Основные консолидированные финансовые результаты АО «НАК «Казатомпром» за 2013 и 2012 гг.

Показатель	2013 г.	2012 г.	Изменение, %
ЕБИТ	50 539 млн тенге	67 883 млн тенге	-26%
ЕБИТДА	69 196 млн тенге	87 241 млн тенге	-21%
ЕБИТDA margin	20%	32%	-38%
Доход	288 283 млн тенге	321 746 млн тенге	-10%
Себестоимость реализации	229 905 млн тенге	243 907 млн тенге	-6%
Операционная прибыль	25 117 млн тенге	49 833 млн тенге	-50%
Прибыль за год	36 532 млн тенге	51 997 млн тенге	-30%
Совокупный доход, относящийся к владельцам Группы	36 531 млн тенге	50 969 млн тенге	-28%
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	17 152 млн тенге	38 038 млн тенге	-55%
Чистый долг	120 672 млн тенге	155 980 млн тенге	-10%
САРЕХ*	76 544 млн тенге	60 005 млн тенге	21%
Дивиденды объявленные	7 637 млн тенге	23 501 млн тенге	-68%
Добыча урана, всего	22 501 тонн	20 981 тонн	7%
Добыча урана, по доле участия во всех ДЗО	12 568 тонн	11 931 тонн	5%
Продажи урановой продукции	189 874 млн тенге	235 307 млн тенге	-19%

В 2013 году консолидированные финансовые результаты АО «НАК «Казатомпром» были значительно ниже результатов Группы за 2012 год. На данную динамику прежде всего повлияли вышеописанные изменения организационной структуры Группы, а также макроэкономические тенденции 2013 года, отразившиеся на снижении цены реализации продукции. Снижение выручки главным образом связано с падением рыночной цены на природный уран, а также с изменением структуры доходов в связи с потерей АО «НАК «Казатомпром» со второго полугодия 2013 года возможности управлять в одностороннем порядке деятельностью дочернего предприятия ТОО «Семизбай-У» (в результате исполнения условий Мирового соглашения с компанией Sino-Kaz).

Прибыль за 2013 год составила 36 532 млн тенге, что ниже показателя за 2012 год на 30%, или на 15 465 млн тенге. Уменьшение данного показателя обусловлено следующими факторами:

- снижение на 19 461 млн тенге валовой прибыли, что связано в основном со снижением цены реализации ЗОУ и снижением объемов реализации ЗОУ;
- рост общих и административных расходов на 4 899 млн тенге;
- снижение финансовых расходов на 5 591 млн тенге;
- рост финансовых доходов на 782 млн тенге;
- снижение убытков от неосновной деятельности на 8 593 млн тенге;
- снижение доходов от долевого участия на 8 719 млн тенге;
- снижения КПН на 3 004 млн тенге.

В соответствии с Дивидендной политикой АО «Самрук-Қазына» по отношению к дочерним организациям дивиденды АО «НАК «Казатомпром» за 2012 год составили 7 637 млн тенге, что соответствует запланированной сумме.

* капитальные вложения, финансовые инвестиции, оценочные и разведочные работы

Доход от реализации продукции и оказания услуг

Консолидированный доход Группы от реализации продукции и оказания услуг за 2013 год составил 288 283 млн тенге, что на 10% ниже показателя 2012 года, который составил 321 746 млн тенге и 8% от плана. Отклонение показателя сложилось за счет таких факторов, как изменение объемов реализации ЗОУ в натуральном выражении, изменение рыночных цен и роста курса доллара.

Структура продаж по сегментам:



В 2013 году структура продаж по сегментам по сравнению с 2012 годом не изменилась. 66% консолидированного дохода от реализации продукции АО «НАК «Казатомпром» составили доходы от продажи урановой продукции, которые соответствуют 189 874 млн тенге. Далее следуют доходы от продажи энергоресурсов, которые составляют 39 309 млн тенге, доходы от продажи танталовой продукции и доход от продажи бериллиевой продукции, которые равны 13 743 млн тенге и 7 708 млн тенге соответственно.

Доход от реализации урановой продукции снизился на 19% или 45 433 млн тенге по сравнению с показателем за 2012 год. Данное отклонение обусловлено снижением объема консолидированной реализованной продукции на 588 тонн, в связи с переклассификацией инвестиций в дочернее предприятие ТОО «Семизбай-У» в инвестиции в совместно-контролируемое предприятие и консолидации по методу долевого участия.

Увеличение доходов от реализации энергоресурсов на 9,53% или 3 247 млн тенге связано в основном с ростом потребления электроэнергии сторонними организациями и населенными пунктами.

В 2013 году доходы от реализации танталовой продукции увеличились на 33% или 3 372 млн тенге по сравнению с предыдущим годом. Что обусловлено структурным сдвигом в номенклатуре продукции в сторону увеличения в 2013 году доли более дорогой продукции из собственного сырья и уменьшения доли толлинговой продукции.

Снижение показателя дохода от реализации бериллиевой продукции на 3% или 249 млн тенге обусловлено уменьшением объемов реализации в натуральном выражении, связанных с ухудшением экономической ситуации на рынке.

Доход от реализации прочих услуг вырос на 11% или 5 600 млн тенге по сравнению с 2012 годом в основном в связи с увеличением объемов реализации услуг.

Себестоимость реализации

Показатель, млн тенге	2013 год	2012 год	Изменение
Сырье и материалы	136 850	151 888	-10%
Оплата труда персонала	27 763	26 339	5%
Переработка и прочие услуги	26 912	26 772	1%
Износ и амортизация	17 679	18 383	-4%
Налоги, кроме подоходного налога	13 839	13 487	3%
Прочее	6 862	7 038	-3%
Итого	229 905	243 907	-6%

Себестоимость реализованной продукции Группы за 2013 год составила 229 905 млн тенге, что ниже показателя 2012 года на 6%, или на 14 002 млн тенге. Себестоимость реализованной продукции составила 80% от общего консолидированного дохода за 2013 год. В то же время в целом себестоимость реализованной продукции за 2013 год на 12% ниже планового показателя. Динамика себестоимости реализованной продукции соответствует динамике доходов от реализации продукции и объясняется теми же причинами и факторами.

Себестоимость реализованной ЗОУ в 2013 году ниже показателя 2012 года на 23 777 млн тенге, в том числе:

- за счет снижения объемов реализации в 2013 году относительно 2012 года себестоимость снизилась на 13 036 млн тенге;
- за счет снижения спотовой котировки уменьшилась на 14 585 млн тенге;
- за счет роста производственных затрат увеличилась на 3 844 млн тенге.

Рост себестоимости в 2013 году относительно 2012 года наблюдается по следующим видам продукции:

- себестоимость танталовой продукции увеличилась на 39% или 3 517 млн тенге в основном за счет роста доли готовой продукции из собственного сырья, а также продукции более высокой степени готовности;
- себестоимость реализованных энергоресурсов в 2013 году увеличилась на 3 263 млн тенге за счет увеличения цены на основной материал – газ.

Расходы по реализации

Показатель, млн тенге	2013 год	2012 год	Изменение
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	2 149	1 842	17%
Оплата труда персонала	735	710	4%
Комиссионное вознаграждение	345	349	-1%
Сырье и материалы	227	173	31%
Аренда	176	177	0%
Прочее	327	339	-4%
Итого	3 960	3 590	10%

Расходы по реализации Группы увеличились на 10% или на 370 млн тенге по сравнению с 2012 годом и составили 3 960 млн тенге. Изменения произошли в основном за счет увеличения расходов на транспортировку, которые составляют 54% от общей величины расходов, за счет изменения направления отгрузок. Расходы на сырье и материалы увеличились на 31% и составили 227 млн тенге. На 4% увеличились расходы на оплату труда персонала и составили 735 млн тенге.

Прочие расходы на реализацию уменьшились на 4% и составили 327 млн тенге. В то же время в целом расходы по реализации продукции за 2013 год на 26% ниже планового показателя.

Административные расходы

Показатель, млн тенге	2013 год	2012 год	Изменение
Оплата труда персонала	13 241	13 208	0%
Штрафы и пени по налогам	3 789	0	100%
Расходы на исследования	1 557	1 453	7%
Резервы по сомнительным долгам	1 464	0	100%
Пенсионные планы с установленными выплатами и др. социальные выплаты	1 432	0	100%
Консультационные, аудиторские и информационные услуги	1 232	2 113	-42%
Износ и амортизация	978	926	6%
Аренда	799	937	-15%
Налоги кроме подоходного налога	714	1 607	-56%
Командировочные расходы	518	488	6%
Сырье и материалы	452	455	-1%
Прочее	3 125	3 229	-3%
Итого	29 302	24 416	20%

Административные расходы в 2013 году составили 29 302 млн тенге, что превышает показатель за 2012 год на 20%, или 4 886 млн тенге. Расходы на оплату труда персонала остались на уровне 2012 года и по-прежнему составляли большую часть (45%) от общих административных расходов. В 2013 году возникли расходы на штрафы и пени по налогам, резервам по сомнительным обязательствам и пенсионным планам и составили 23% от общих административных расходов. В 2013 году значительно снизились расходы по консультационным, аудиторским и информационным услугам, а также расходы по аренде и по прочим налогам (кроме КПН) на 42%, 15% и 56% соответственно.

Финансовые доходы и расходы

Показатель, млн тенге	2013 год	2012 год	Изменение
Финансовые доходы			
Процентный доход по срочным депозитам, депозитам до востребования и текущим счетам	2 031	1 955	4%
Дивидендный доход	1 268	1 597	-21%
Доход от переоценки финансовых обязательств	535	0	100%
Доход от переоценки финансовых активов	197	0	100%
Прочие	573	270	113%
Итого	4 603	3 821	20%
Финансовые расходы			
Процентные расходы по кредитам и займам	6 732	6 634	1%
Высвобождение дисконта по резервам	734	702	4%

Показатель, млн тенге	2013 год	2012 год	Изменение
Высвобождение дисконта по прочим финансовым обязательствам	274	5 099	-95%
Убыток от продажи иностранной валюты	67	116	-42%
Дивидендные расходы по привилегированным акциям	53	53	0%
Прочие	387	443	-13%
Итого	8 247	13 046	-37%

Финансовые доходы Группы за 2013 год составили 4 603 млн тенге и увеличились относительно показателя за 2012 год на 20%, или 782 млн тенге. Рост данного показателя связан со следующими событиями:

- Переоценка уранового займа ТОО «Аппак» в связи с падением цены на природный уран (535 млн тенге).
- ТОО «ТТК» в 2013 году заключило договор с ТОО «СП «Инкай», по условиям которого ТОО «ТТК» обязуется предоставить ТОО «СП «Инкай» беспрепятственный доступ к использованию автодороги Шиели – Тайконур, в то время как ТОО «Инкай» предоставить ТОО «ТТК» деньги для реконструкции этой дороги путем предоставления беспроцентного долгосрочного аванса в сумме 3 300 млн тенге. В 2013 году ТОО «ТТК» получило 2 050 млн тенге. По состоянию на 31 декабря 2013 года сумма полученного долгосрочного аванса была продисконтирована по рыночной ставке 6,3%. Сумма дисконта составила 529 млн тенге, которая легла на финансовые доходы предприятия.

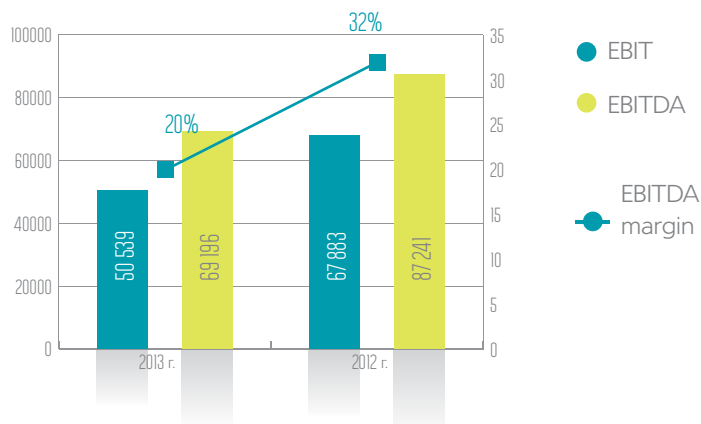
В целом, план по финансовым доходам был выполнен на 125%. Финансовые расходы за отчетный период составили 8 247 млн тенге и снизились относительно показателя 2012 года на 37%, или 4 800 млн тенге. Уменьшение показателя произошло по причине реализации мирового соглашения по ТОО «Семизбай-У», в соответствии с которым было аннулировано условие, предусматривающее минимальное распределение годовых дивидендов ТОО «Семизбай-У». В результате этого с 2013 года не начисляются резервы на выплату дивидендов в адрес китайских партнеров (4 824 млн тенге). В целом, план по финансовым расходам был выполнен на 71%.

Показатели эффективности

В 2013 году показатель EBITDA снизился на 21% по сравнению с 2012 годом и составил 69 196 млн тенге. Данное снижение обусловлено изменениями в организационной структуре Группы, а также макроэкономическими тенденциями 2012 года. Так, на формирование доходности (EBITDA) негативное влияние оказало продолжающееся снижение цен на закись-окись природного урана на мировом рынке (порядка 20% в течение года).

По тем же причинам показатель EBITDA margin уменьшился в 2013 году на 38%. План по показателю EBITDA margin был выполнен на 109% при запланированном показателе 18%.

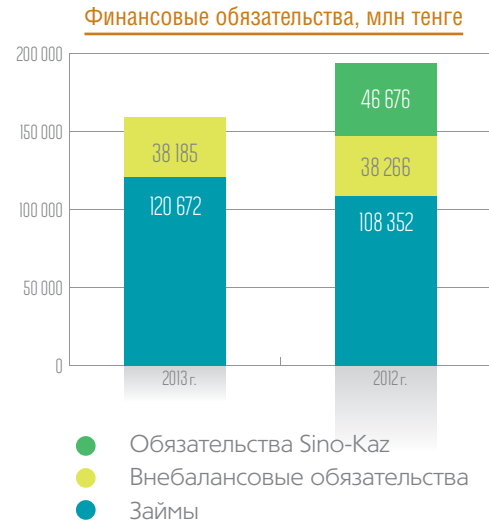
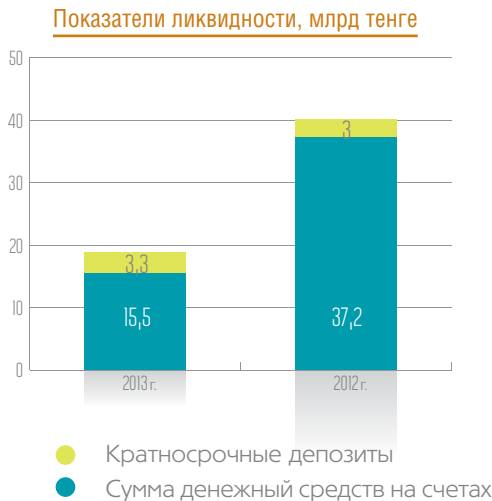
Динамика показателей эффективности, млн тенге



Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Основным источником ликвидности Группы являются денежные средства, получаемые в результате основной деятельности и привлечения долгового финансирования. Ожидается, что денежные средства на будущие хозяйственные нужды Группы, в том числе на дополнительные капиталовложения в соответствии с ее стратегией развития бизнеса, будут получены путем объединения денежных средств, получаемых за счет основной деятельности Группы и из внешних источников финансирования.

Сумма денежных средств на счетах и краткосрочных депозитах по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 18,8 млрд тенге, из них 3,3 млрд тенге размещены на краткосрочных депозитах в банках второго уровня.



На конец 2013 года размер денежных средств и их эквивалентов был запланирован в размере 15,6 млрд тенге. По результатам года план был перевыполнен на 110%.

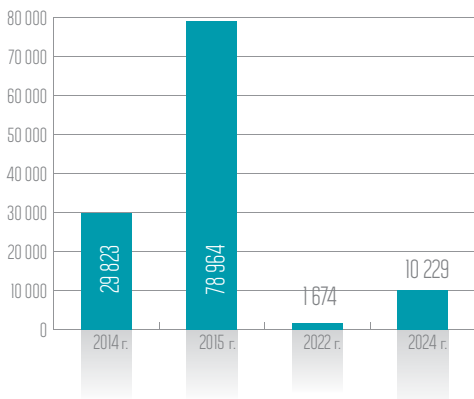
Снижение уровня ликвидности в 2013 году обусловлено снижением цен на уран. При краткосрочном дефиците ликвидности в связи с неравномерностью поступления выручки привлекаются краткосрочные займы (до 12 месяцев) в рамках возобновляемых кредитных линий.

На 31 декабря 2013 года сумма консолидированного долга, с внебалансовыми гарантиями, по группе организаций АО «НАК «Казатомпром» составила 158 858 млн тенге и уменьшились на 19% или 34 436 млн тенге относительно показателя на конец 2012 года.

Задолженность по займам составила 120 672 млн тенге, в том числе наиболее крупные: 78 987 млн тенге – АО «НАК «Казатомпром», 18 502 млн тенге – ТОО «ГРК», 14 444 млн тенге – ТОО «Astana Solar».

Сумма внебалансовых гарантий, выданных за зависимые организации, была равна 38 185 млн тенге, в том числе наиболее крупные: 12 944 млн тенге – ТОО «Кызылжум», 13 480 млн тенге – ТОО «Байкен-У», 11 762 млн тенге – ТОО «СКЗ-У». Новых гарантийных соглашений в 2013 году не заключалось.

График погашения займов



Прочие финансовые обязательства (обязательства за дочернее предприятие ТОО «Семизбай-У» по гарантированным дивидендам перед китайским участником компаний Sino-Kaz) в 2013 году были исключены, поскольку было реализовано Мировое соглашение между участниками Товарищества.

График погашения займов

Погашение текущих займов осуществляется за счет собственных средств. В 2015 году планируется погашение еврооблигаций в размере 500 млн долларов США.

Финансовые обязательства / Капитал

Компания в достаточной степени обеспечена собственным капиталом. Соотношение финансовых обязательств к капиталу за 2013 года составило 0,39. Это меньше коэффициента за 2012 год на 31,5%. Нормативом для Группы, определенным кредиторами и Политикой заимствований, утвержденной решением Правления АО «Самрук-Қазына», является соотношение не более 1. Уменьшение коэффициента объясняется увеличением нераспределенной прибыли за 2013 год.

Финансовые обязательства / EBITDA

За 2013 год показатель соотношения финансовых обязательств к EBITDA составил 2,31 и увеличился на 43% по сравнению с показателем за 2012 год. Нормативом для Группы, определенным кредиторами и Политикой заимствований, утвержденной решением Правления АО «Самрук-Қазына», является соотношение не более 3,5. Увеличение связано со снижением показателя EBITDA по причинам изложенным выше.

Показатели финансовой устойчивости в 2013 году находятся в допустимых пределах, однако снизились относительно показателей аналогичного периода 2012 года в связи со снижением чистого дохода (пояснения представлены выше).

В целях сохранения показателей финансовой устойчивости на приемлемом уровне, политика заимствований АО «НАК «Казатомпром» направлена на снижение уровня внешних кредитов, а также проводятся мероприятия по снижению и оптимизации операционных и инвестиционных затрат. В целях сохранения финансовой устойчивости решения по привлечению новых внешних заимствований принимаются под контролем финансовых ковенантов.

Ретроспектива оборота денежных средств

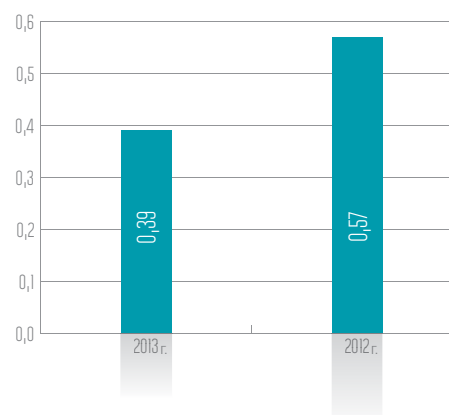
Показатель, млн тенге	2013 год	2012 год	Изменение, %
Потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности	24 562	12 965	89%
Потоки денежных средств, полученные от инвестиционной деятельности	(23 899)	19 876	-220%
Потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности	(22 026)	(36 927)	-40%
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(21 363)	(4 087)	423%

Потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности

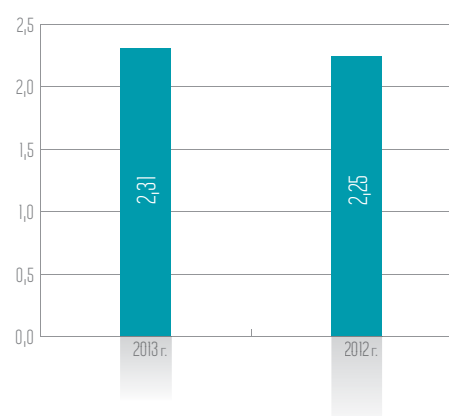
Группой было запланировано использование денежных средств от операционной деятельности в размере 1 993 млн тенге. За 2013 год потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности, составили 24 562 млн тенге, что на 89% выше показателя за 2012 год, который был равен 12 965 млн тенге.

Основная причина значительного роста поступления денег от операционной деятельности – погашение задолженности потребителями урана за продукцию, отгруженную в ноябре-декабре 2012 года.

Финансовые обязательства / Капитал



Финансовые обязательства / EBITDA



Потоки денежных средств, полученные от инвестиционной деятельности

Группой было запланировано использование денежных средств от инвестиционной деятельности в размере 23 420 млн тенге. За 2013 год потоки денежных средств, полученные от инвестиционной деятельности, составили (23 899) млн тенге, по сравнению с показателем за 2012 год, который был равен 19 876 млн тенге. Отклонение в основном связано с уменьшением поступления дивидендов от ДЗО, так как чистая прибыль ДЗО уменьшилась в результате снижения спотовой котировки за 2013 год, а также с возвратом денег, находящихся на депозитах.

Потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности

Группой было запланировано использование денежных средств от финансовой деятельности в размере 1 469 млн тенге. За 2013 год потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности, составили (22 026) млн тенге, в то время как в 2012 году потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности, составляли (36 927) млн тенге. Изменение результата связано с объемом привлекаемых и погашаемых займов, необходимых для обеспечения производственной деятельности по группе организаций АО «НАК «Казатомпром», а также с выплатой по мировому соглашению ТОО «Семизбай-У».

Инвестиционные расходы

Для развития Компании была продолжена реализация инвестиционной программы. Согласно плану на 2013 год по группе организаций АО «НАК «Казатомпром» предполагались инвестиции на сумму 79 875 млн тенге, фактически были осуществлены инвестиции без учета внутренних оборотов на сумму 76 544 млн тенге, выполнение плана составило 96%.

Общая сумма инвестиций АО «НАК «Казатомпром», как самостоятельного юридического лица, в 2013 году составила 35 594 млн тенге, в том числе наиболее крупные:

- 11 974 млн тенге – взнос в УК ЗАО «ЦОУ» для приобретения пакета акций в разделительном производстве ОАО «УЭХК»;
- 6 040 млн тенге – приобретение 40% акций АО «Каустик»;
- 5 353 млн тенге – взнос в УК ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» для дальнейшей реализации проекта KAZ PV;
- 2 262 млн тенге – взнос в УК ТОО «Astana Solar» на строительство спортивного комплекса;
- 1 618 млн тенге – взнос в УК ТОО «Байланыс-НАК» для строительства корпоративной оптоволоконной сети;
- 900 млн тенге – взнос в УК ТОО «KazSilicon» для дальнейшей реализации проекта KAZ PV;
- 1 341 млн тенге – взнос в УК ТОО «Кызылкум» с целью поддержания платежеспособности организации;
- 3 874 млн тенге – оценочные и разведочные работы на месторождениях.

В ТОО «Горнорудная компания» продолжались работы, направленные на увеличение объемов добычи на действующих рудниках, а также выполнялись мероприятия по освоению новых рудников. Общая сумма инвестиций за отчетный период составила 26 687 млн тенге, в том числе наиболее крупные:

- 8 398 млн тенге – программа устойчивого обеспечения уранодобывающих предприятий системы АО «НАК «Казатомпром» серной кислотой и другими реагентами;
- 9 187 млн тенге – оценочные и разведочные работы;
- 2 936 млн тенге – строительство объектов по проекту опытно-промышленное освоение месторождения Центральный Моинкум;
- 2 509 млн тенге – взнос в УК ТОО «Уранэнерго» с целью передачи активов при реструктуризации ТОО «ГРК»;
- 3 657 млн тенге – расходы на модернизацию и замену морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным и прогрессивным.

В ТОО «Аппак» общая сумма инвестиций за отчетный период составила 1 635 млн тенге и были направлены на обеспечение плановой добычи урана.

Общая сумма инвестиций **ТОО «Семизбай-У»** за первое полугодие 2013 год составила сумму в размере 1 141 млн тенге. Средства направлены на обеспечение плановой добычи урана. Во втором полугодии **ТОО «Семизбай-У»** был переклассифицирован в СКО.

ТОО «Орталык» в 2013 году направил на обеспечение услуг по оказанию добычи урана 705 млн тенге.

В **ТОО «Казатомпром-Демеу»** общая сумма инвестиций за отчетный период составила 1 849 млн тенге, в т. ч. на достройку теплохода «Байтерек».

В **АО «УМЗ»** объем инвестиций за 2013 год составил 1 761 млн тенге. Инвестиции предназначены для замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым.

В **ТОО «МАЗК-Казатомпром»** сумма инвестиций за отчетный период составила 7 144 млн тенге, в т. ч. техническое перевооружение оборудования и капитальный ремонт зданий и сооружений, строительство ГТПИ-2,3.

Инвестиционная программа **АО «Волковгеология»** направлена на модернизацию и замену морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более прогрессивным. За 2013 год освоение составило 1 216 млн тенге.

По **ТОО «Кызылту»** общая сумма инвестиций составила 47 млн тенге, которые были направлены на проведение геологоразведочных и горно-подготовительных работ.

По **ТОО «SARECO»** за отчетный период инвестировало 523 млн тенге в реализацию проекта «Создание опытно-промышленного производства коллективных концентратов и индивидуальных соединений редкоземельных металлов».

По **ТОО «Байланыс-НАК»** за 2013 год было инвестировано 514 млн тенге, в основном на окончание строительства корпоративной оптоволоконной сети на уранодобывающих рудниках ЮКО.

Инвестиционная программа **ТОО «Институт высоких технологий», ТОО «Корган-Казатомпром», ТОО «КЯУ»** направлена на модернизацию и замену морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным и прогрессивным. За 2013 года данными организациями были освоены инвестиции на сумму 88 млн тенге.

В 2013 году продолжилась реализация проекта **KAZ PV** на сумму 9 121 млн тенге. Окончание строительства производственных мощностей в г. Усть-Каменогорске планировалось в декабре 2013 года.

Структура активов АО «НАК «Казатомпром» с указанной долей владения

Сегмент	Предприятия по добыче и переработке урановой продукции	Предприятия ядерно-топливного цикла и металлургии	Предприятия атомной и альтернативной энергетики
Предприятия	<p>ТОО «ГРК» - 100% (в части добычи, т.е. ТОО «ГРК» как отдельное юр. лицо, ТОО «Таукенский Горно-Химический Комбинат», ТОО «Степное РУ», ТОО «РУ-6»)</p> <p>ТОО «АППАК» – 65%</p> <p>ТОО «Семизбай-У» – 51% (доля АО «НАК «Казатомпром»-11%, доля ТОО «ГРК» – 40%)</p> <p>ТОО «Каратау» – 50%</p> <p>АО «Акбастау» – 50%</p> <p>АО СП «Заречное» – 49,67%</p> <p>ТОО СП «Катко» – 49%</p> <p>ТОО СП «Инкай» – 40%</p> <p>ТОО «Кызылқум» – 30%</p> <p>ТОО «Бетпак Дала» – 30%</p> <p>ТОО «Байкен-У» – 5%</p> <p>ТОО «ДП «Орталық» – 100%</p>	<p>АО «УМЗ» – 90%</p> <p>ЗАО «ЦОУ» – 50%</p> <p>ОАО «МЦОУ» – 10%</p> <p>СП «IFASTAR» – 49%</p> <p>ЗАО «УкрТВС» – 33,33%</p> <p>«ТНЕН US», ink – 10%</p> <p>«ТНЕН UK», lim – 10%</p>	<p>ТОО «МАЭК-Казатомпром» – 100%</p> <p>АО «КРКАС» – 50%</p> <p>ТОО «Экоэнергомаш» – 100%</p> <p>ТОО «Astana Solar» – 100%</p> <p>ТОО «Kazakhstan Solar silicon» – 100%</p> <p>ТОО «МК «Kaz Silicon» – 100%</p> <p>ТОО «Уранэнерго» – 54%</p>
Продукция	Урановая продукция	Урановая продукция	Энергоресурсы и альтернативные источники энергии
Сегмент	Предприятия по добыче и переработке урановой продукции	Предприятия ядерно-топливного цикла и металлургии	Предприятия атомной и альтернативной энергетики

Предприятия по производству редких и редкоземельных металлов	Предприятия производственно-вспомогательного комплекса	Предприятия науки, инжиниринга и образования	Предприятия социальной сферы
<p>ТОО «СП «SARECO» – 51% ТОО «КТ Редкометалльная компания» – 51% ТОО «Кызылту» – 76%</p> <p>Редкие и редкоземельные металлы</p> <p>Предприятия по производству редких и редкоземельных металлов</p>	<p>АО «Волковгеология» – 90% ТОО «Корган –Казатомпром» – 100% ТОО «Байланыс-НАК» – 100% АО «Каустик» – 40% ТОО «ГРК» – 100% (в части сервисных предприятий, ТОО «Геотехносервис», ТОО «Торгово-транспортная компания», ТОО «Ремонтжсервис», ТОО Куткаруши, ТОО «Сервис-центр «Контроль, аналитика и метрология», ТОО «СКЗ-У», ТОО «СКЗ-Казатомпром», ТОО «Казпероксид», ТОО «Казатомпром-Сорбен»)</p> <p>Услуги бурения, разведки, ГИС, обвязка, транспортировка и переработка грузов, связь, охрана, производства соды каустической, серной кислоты, обеспечение смоллой ионообменной, пероксидом водорода</p> <p>Предприятия производственно-вспомогательного комплекса</p>	<p>ТОО «ИВТ» – 100% ООО «КАС» – 50% ТОО «КЯУ» – 100%</p> <p>Исследования и образование</p> <p>Предприятия науки, инжиниринга и образования</p>	<p>ТОО «Казатомпром Демеу» – 73,13%</p> <p>Услуги социальной сферы</p> <p>Предприятия социальной сферы</p>

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ваши вопросы, комментарии и предложения относительно данного Отчета, а также запросы на получение бумажной копии Отчета, Вы можете направлять:

Зайцева Оксана Александровна

Главный менеджер Департамента экономики и планирования

Ozaitseva@kazatomprom.kz

Телефон +7-7172-55-12-32 (внутренний 10253)

ТАБЛИЦА СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ GRI

Уровень применения		Степень раскрытия
Основной показатель	Дополнительный показатель.	● – полностью раскрыт
Дополнительный показатель		◐ – частично раскрыт
		○ – не раскрыт
		n/a – не применим

Показатель	Описание показателя	Степень раскрытия	Страница Отчета/Глава
1.1	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации	●	Обращение Председателя Правления
1.2	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	●	Результаты операционной деятельности, Управление рисками, Отчет о финансово-хозяйственной деятельности








2. Характеристика организации

2.1	Название организации	●	Об Отчете
2.2	Главные бренды, виды продукции и/или услуг	●	О Компании
2.3	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия	●	Структура Активов
2.4	Расположение штаб-квартиры организации	●	Контактная информация
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	●	О Компании, Результаты операционной деятельности
2.6	Характер собственности и организационно-правовая форма	●	О Компании
2.7	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)	●	О Компании, Операционная деятельность
2.8	Масштаб организации	●	О Компании
2.9	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода	●	О Компании, Результаты операционной деятельности

3. Параметры отчета

3.1	Отчетный период (например, финансовый/календарный год), к которому относится представленная информация	●	Об отчете
3.2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов (если таковые публиковались)	●	Об отчете

Показатель	Описание показателя	Степень раскрытия	Страница Отчета/Глава
3.3	Цикл отчетности (годовой, двухгодичный, и т.п.)	●	Об отчете
3.4	Контактная информация для вопросов	●	Контактная информация
3.5	Процесс определения содержания отчета	●	Об отчете
3.6	Границы отчета (например, страны, подразделения, дочерние компании, мощности, сданные в аренду, совместные предприятия, поставщики)	●	Об отчете
3.7	Укажите любые ограничения области охвата или границ отчета	●	Об отчете
3.8	Основания для включения в отчет данных по совместным и 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	●	Об отчете
3.9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки Показателей и другой информации, включенной в отчет	●	Об отчете
3.11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границ или методов измерения, примененных в отчете	●	Об отчете
3.12	Таблица, указывающая расположение Стандартных элементов в отчете	●	Таблица стандартных элементов GRI
3.13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего заверения отчета.	●	Об отчете
4. 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	●	Корпоративное управление
4.2	Укажите, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании	●	Корпоративное управление
4.3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании в разбивке по полу	●	Корпоративное управление
4.4	Механизмы, при помощи которых акционеры и сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	●	Корпоративное управление
4.6	Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные предотвратить конфликт интересов	●	Корпоративное управление
4.7	Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа и комитетов, включая разбивку по полу и другим показателям разнообразия	●	Корпоративное управление



Показатель	Описание показателя	Степень раскрытия	Страница Отчета/Глава
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		О Компании, Управление, Устойчивое развитие
4.10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности, в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации		Корпоративное управление
4.11	Применяет ли организация принцип предосторожности, и каким образом		Устойчивое развитие
4.13	Членство в ассоциациях (например, отраслевых) и/или национальных и международных организациях по защите интересов		О Компании
4.14	Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация		Взаимодействие с заинтересованными сторонами
4.15	Основания для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними		Взаимодействие с заинтересованными сторонами
4.16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам		Взаимодействие с заинтересованными сторонами
4.17	Ключевые темы и интересы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами, и то, как организация ответила на эти темы и интересы, в том числе и посредством своей отчетности		Взаимодействие с заинтересованными сторонами












Экономическая результативность

ЕС1	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		Ключевые показатели деятельности, Отчет руководства о финансово-хозяйственной деятельности, Персонал
ЕС2	Финансовые аспекты и другие риски и возможности для деятельности организации в связи с изменением климата		Охрана окружающей среды: Выбросы в атмосферу и изменение климата
ЕС3	Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами		Персонал
ЕС5	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации в разбивке по полу		Персонал
ЕС6	Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации		Взаимодействие с заинтересованными сторонами
ЕС7	Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации		Персонал

Показатель	Описание показателя	Степень раскрытия	Страница Отчета/Глава
ES8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуги, предоставляемых прежде всего для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия	●	Развитие регионов присутствия
ES9	Понимание и описание существенных не прямых экономических воздействий, включая область влияния	●	Персонал, Развитие регионов присутствия
Экологическая результативность			
EN1	Использованные материалы с указанием массы и объема	●	Охрана окружающей среды: Использование ресурсов и энергоэффективность
EN2	Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы	●	Охрана окружающей среды: Контроль и утилизация отходов
EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников	●	Охрана окружающей среды: Использование ресурсов и энергоэффективность
EN4	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников	●	Охрана окружающей среды: Использование ресурсов и энергоэффективность
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности	●	Охрана окружающей среды: Использование ресурсов и энергоэффективность
EN6	Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив	●	Охрана окружающей среды: Использование ресурсов и энергоэффективность
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	●	Охрана окружающей среды: Водные ресурсы
EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	●	Охрана окружающей среды: Водные ресурсы
EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	●	Охрана окружающей среды: Водные ресурсы
EN11	Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации, и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ, или примыкающих к таким территориям	●	Охрана окружающей среды: Земельные ресурсы и биоразнообразие
EN12	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ	●	Охрана окружающей среды: Земельные ресурсы и биоразнообразие
EN13	Сохраненные или восстановленные местообитания	●	Охрана окружающей среды: Земельные ресурсы и биоразнообразие

Показатель	Описание показателя	Степень раскрытия	Страница Отчета/Глава
EN14	Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразии	●	Охрана окружающей среды: Земельные ресурсы и биоразнообразие
EN16	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	●	Охрана окружающей среды: Выбросы в атмосферу и изменение климата. Учет косвенных выбросов парниковых газов не ведется.
EN18	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение	●	Охрана окружающей среды: Выбросы в атмосферу и изменение климата
EN19	Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы	●	Охрана окружающей среды: Выбросы в атмосферу и изменение климата
EN20	Выбросы в атмосферу NO _x , SO _x и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	●	Охрана окружающей среды: Выбросы в атмосферу и изменение климата
EN21	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	●	Охрана окружающей среды: Водные ресурсы
EN22	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	●	Охрана окружающей среды: Контроль и утилизация отходов
EN25	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с территории ее объектов	●	Охрана окружающей среды: Водные ресурсы
EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	●	Охрана окружающей среды: Затраты на природоохранные цели
EN30	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам	●	Охрана окружающей среды: Затраты на природоохранные цели
Социальная результативность: подход к организации труда и достойный труд			
LA1	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, полу, договору о найме и региону	●	Персонал
LA2	Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	●	Персонал
LA3	Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности	●	Персонал
LA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	●	Персонал
LA5	Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении	●	Персонал

Показатель	Описание показателя	Степень раскрытия	Страница Отчета/Глава
LA7	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 региону и полу		Охрана труда и промышленная безопасность
LA9	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами		Персонал
LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников		Персонал
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры		Персонал
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры		Персонал
LA13	Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия		Персонал
LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников		Персонал

Показатель	Описание показателя	Степень раскрытия	Страница Отчета/Глава
Социальная результативность: взаимодействие с обществом			
SO1	Характер, сфера охвата и результативность любых программ и практических подходов, оценивающих воздействия деятельности организации на сообщества и управляющих этим воздействием, включая начало деятельности, ее осуществление и завершение		Развитие регионов присутствия
SO2	Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией		Корпоративная этика
SO3	Доля сотрудников, прошедших обучение антикоррупционным политикам и процедурам организации		Корпоративная этика
SO4	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции		Корпоративная этика
SO5	Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании государственной политики и лоббирование		Взаимодействие с заинтересованными сторонами
SO8	Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований		Затраты на природоохранные цели
SO9	Деятельность с существенными негативными воздействиями на местные сообщества или с потенциалом таких воздействий		Устойчивое развитие
SO10	Меры, предпринятые для предотвращения и уменьшения негативных последствий в деятельности организации, имеющей значительные потенциальные или действительные негативные воздействия на местные сообщества		Устойчивое развитие
Социальная результативность: ответственность за продукцию			
PR1	Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам		Управление качеством
PR5	Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя		Взаимодействие с заинтересованными сторонами
Социальная составляющая: Права человека			
HR2	Доля существенных поставщиков и подрядчиков, прошедших оценку с точки зрения прав человека, и предпринятые действия		Развитие регионов присутствия

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.	114
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	115
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.:	116
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	116-117
Консолидированный отчет о финансовом положении	118-119
Консолидированный отчет о движении денежных средств	120-121
Консолидированный отчет об изменениях капитала	122
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	123-205

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащимся в представленном на стр. 2-3 отчете независимого аудита, сделано с целью разграничения ответственности независимых аудиторов и руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» («Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно - «Группа»).

Руководство Группы отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности Группы, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

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

Руководство также несет ответственность за:

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

Консолидированная финансовая отчетность Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., была утверждена руководством Группы 6 марта 2014 г.

От имени руководства Группы:

Школьник В.С.
Председатель Правления

6 марта 2014 г.
г. Астана, Республика Казахстан

Калиева З.Г.
Главный Бухгалтер

6 марта 2014 г.
г. Астана, Республика Казахстан

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Участникам и Совету Директоров АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»:

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» и его дочерних предприятий (далее совместно – «Группы»), состоящей из отчета о консолидированном финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 г. и консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о консолидированном движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

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

Ответственность аудиторов

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

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

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

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

Даулет Куатбеков
Партнёр по проекту
Квалифицированный аудитор,
Свидетельство №0000523
15 февраля 2002 г.
Республика Казахстан

ТОО «Делойт»
Государственная лицензия на осуществление аудиторской деятельности в Республике Казахстан № 0000015, тип МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 13 сентября 2006 г.

Нурлан Бекенов
Генеральный директор
ТОО «Делойт»

6 марта 2014 г.
г. Астана, Республика Казахстан

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.**

	Примечание	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Доход	8	288,282,775	321,746,064
Себестоимость реализации	9	(229,904,505)	(243,906,924)
Валовая прибыль		58,378,270	77,839,140
Расходы по реализации	10	(3,959,934)	(3,590,108)
Административные расходы	11	(29,301,780)	(24,416,043)
Финансовые доходы	12	4,602,902	3,820,825
Восстановление списанной дебиторской задолженности		881,519	72,699
Убытки от обесценения	6	(20,850,953)	(3,497,240)
Доход от погашения обязательства и выбытия дочерней компании (Семизбай-У)	39	23,929,927	-
Финансовые расходы	12	(8,246,860)	(13,046,433)
Убыток по курсовой разнице		(1,954,252)	(2,745,934)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия в ассоциированных предприятиях		13,527,853	19,444,689
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия в совместных предприятиях		10,123,452	12,925,516
Прочие доходы	13	2,970,657	422,714
Прочие расходы	14	(6,293,577)	(4,953,762)
Прибыль до налогообложения		43,807,224	62,276,063
Расходы по подоходному налогу	16	(7,275,362)	(10,279,039)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		36,531,862	51,997,024
<i>Прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога</i>			
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыль и убыток			
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности		628,067	57,455
Прочий совокупный доход за год		628,067	57,455
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		37,159,929	52,054,479
Прибыль за год, относящаяся к:			
Владельцам Группы		35,903,872	50,914,945
Неконтрольным долям владения		627,990	1,082,079
		36,531,862	51,997,024
Итого совокупный доход за год, относящийся к:			
Владельцам Группы		36,531,589	50,969,885
Неконтрольным долям владения		628,340	1,084,594

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (продолжение)**

	Примечание	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
		37,159,929	52,054,479
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная (округление до тенге)	17	979	1,388

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 6 марта 2013 г. и от имени руководства ее подписали:

Школьник В.С.

Председатель Правления

6 марта 2014 г.

г. Астана, Республика Казахстан

Калиева З.Г.

Главный Бухгалтер

6 марта 2014 г.

г. Астана, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 116-205 составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 Г.**

	Примечание	31.12.2013 тыс. тенге	31.12.2012 тыс. тенге
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Нематериальные активы	18	7,205,953	12,026,973
Основные средства	19	136,855,548	123,661,474
Затраты по подготовке к производству	20	33,718,775	36,962,366
Права на недропользование	21	2,710,270	8,275,262
Разведочные и оценочные активы	22	6,066,621	3,742,692
Инвестиции в ассоциированные предприятия	23	86,336,938	80,611,978
Инвестиции в совместные предприятия	24	47,480,502	20,147,386
Прочие инвестиции	25	67,055,487	67,056,184
Инвестиционная недвижимость		800	800
Дебиторская задолженность		726,502	6,832
Отложенные налоговые активы	30	2,447,355	2,716,415
Срочные депозиты	31	969,643	3,756,382
Займы, выданные связанным сторонам	32	18,192,451	13,277,619
Прочие активы	28	37,388,212	43,873,451
Итого долгосрочные активы		447,155,057	416,115,814
Краткосрочные активы			
Дебиторская задолженность	26	32,916,921	80,630,405
Активы для распределения конечной контролирующей стороне	27	-	22,800,818
Предоплата по подоходному налогу		4,856,112	4,809,923
НДС к возмещению		31,218,143	25,658,253
Запасы	29	60,370,349	60,379,661
Срочные депозиты	31	1,626,846	2,159,890
Займы, выданные связанным сторонам	32	1,341,644	20,000
Денежные средства и их эквиваленты	33	17,152,101	38,038,905
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		168,311	772,758
Прочие активы	28	6,941,916	5,747,945
Итого краткосрочные активы		156,592,343	241,018,558
Итого активы		603,747,400	657,134,372
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	34	36,692,362	36,692,362
Дополнительно оплаченный капитал		4,784,842	4,784,842

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 Г. (продолжение)**

	Примечание	31.12.2013 тыс. тенге	31.12.2012 тыс. тенге
Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют		(404,944)	(1,032,661)
Нераспределенная прибыль		353,266,293	324,999,663
Итого капитал акционеров материнской Компании		394,338,553	365,444,206
Неконтрольные доли владения	7	12,452,457	11,912,025
Итого капитал		406,791,010	377,356,231
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	35	90,868,454	94,328,211
Кредиторская задолженность	37	2,361,214	2,815,395
Резервы	36	15,724,186	10,843,496
Отложенные налоговые обязательства	30	3,707,583	5,107,912
Пенсионные планы с установленными выплатами		881,634	-
Прочие обязательства	38	6,331,170	5,053,495
Итого долгосрочные обязательства		119,874,241	118,148,509
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	35	29,803,328	14,023,621
Резервы	36	97,729	22,896,069
Кредиторская задолженность	37	31,764,073	50,133,535
Прочие финансовые обязательства	39	-	46,676,358
Обязательства по прочим налогам и обязательным платежам		3,539,004	6,461,254
Пенсионные планы с установленными выплатами		232,313	
Обязательства по подоходному налогу		1,045,426	164,092
Прочие обязательства	38	10,600,276	21,274,703
Итого краткосрочные обязательства		77,082,149	161,629,632
Итого обязательства		196,956,390	279,778,141
Итого капитал и обязательства		603,747,400	657,134,372

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 6 марта 2013 г. и от имени руководства ее подписали:

Школьник В.С.
 Председатель Правления

6 марта 2014 г.
 г. Астана, Республика Казахстан

Калиева З.Г.
 Главный Бухгалтер

6 марта 2014 г.
 г. Астана, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 116-205 составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 Г.**

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступление денежных средств от покупателей	372,166,723	330,461,772
Вознаграждение полученное	865,903	976,862
Выплаты поставщикам	(293,315,289)	(265,445,399)
Выплаты работникам	(37,585,164)	(35,064,959)
Денежные средства от операций	42,132,173	30,928,276
Подходный налог уплаченный	(10,970,635)	(11,729,424)
Вознаграждение уплаченное	(6,599,362)	(6,234,442)
Потоки денежных средств от операционной деятельности	24,562,176	12,964,410
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от выбытия основных средств	112,791	90,552
Погашение срочных вкладов	5,573,330	27,427,376
Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий и прочих инвестиций	23,352,260	43,099,360
Поступление субсидий	-	308,832
Размещение срочных вкладов	(3,191,760)	(6,487,683)
Приобретение основных средств	(24,583,641)	(27,827,631)
Авансы, выданные за основные средства	(2,467,147)	(4,712,546)
Приобретение нематериальных активов	(395,830)	(237,432)
Приобретение активов по разработке месторождения	(61,995)	(7,804,219)
Приобретение разведочных и оценочных активов	(1,524,922)	(737,616)
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом приобретенных денежных средств	-	(10,553)
Приобретение инвестиций в ассоциированных предприятиях и совместных предприятиях	(20,155,906)	(2,543,139)
Прочее	(555,977)	(689,650)
Потоки денежных средств, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности	(23,898,797)	19,875,651
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от взноса в капитал от участников с неконтролируемыми долями владения	-	1,442,560
Поступления от займов	69,429,617	19,507,591
Погашение займов	(51,939,457)	(37,631,045)
Расходы по организации займов	(2,868)	(6,605)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(6,475)	(29,856)
Приобретение активов для распределения конечной контролирующей стороне	-	(4,004,552)

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 Г. (продолжение)**

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Выплата в связи с погашением финансового обязательства (Примечание 39)	(19,972,920)	-
Дивиденды, выплаченные акционеру	(19,535,628)	(16,204,978)
Прочее	1,269	-
Потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности	(22,026,462)	(36,926,885)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(21,363,083)	(4,086,824)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года (Примечание 33)	38,038,905	41,837,161
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	476,279	288,568
Денежные средства и их эквиваленты на конец года (Примечание 33)	17,152,101	38,038,905

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 6 марта 2013 г. и от имени руководства ее подписали:

Школьник В.С.
Председатель Правления

6 марта 2014 г.
г. Астана, Республика Казахстан

Калиева З.Г.
Главный Бухгалтер

6 марта 2014 г.
г. Астана, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 116-205 составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 Г.

тыс. тенге	Акционерный капитал Примечание 34(а)	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют Примечание 34(в)	Неразмещенная прибыль	Дополнительно оплаченный капитал Примечание 34(в)	Итого собственный капитал акционеров материнской компании	Неконтролируемые доли владения	Итого капитал
На 1 января 2012 г.	36,692,362	(1,087,601)	297,656,953	4,928,671	338,190,385	9,666,681	347,857,066
Прибыль за год	-	-	50,914,945	-	50,914,945	1,082,079	51,997,024
Пересчет иностранной валюты	-	54,940	-	-	54,940	2,515	57,455
Итого совокупный доход за год	-	54,940	50,914,945	-	50,969,885	1,084,594	52,054,479
Дивиденды объявленные (Примечание 34(б))	-	-	(23,501,328)	-	(23,501,328)	(204,413)	(23,705,741)
Прочие распределения	-	-	(70,907)	-	(70,907)	-	(70,907)
Изменения в неконтрольной доли владения	-	-	-	-	-	1,442,560	1,442,560
Изменения в капитале дочерних предприятий	-	-	-	(143,829)	(143,829)	(77,397)	(221,226)
На 31 декабря 2012 г.	36,692,362	(1,032,661)	324,999,663	4,784,842	365,444,206	11,912,025	377,356,231
Прибыль за год	-	-	35,903,872	-	35,903,872	627,990	36,531,862
Пересчет иностранной валюты	-	627,717	-	-	627,717	350	628,067
Итого совокупный доход за год	-	627,717	35,903,872	-	36,531,589	628,340	37,159,929
Дивиденды объявленные (Примечание 34(б))	-	-	(7,637,242)	-	(7,637,242)	(204,928)	(7,842,170)
Изменения в неконтрольной доли владения	-	-	-	-	-	117,020	117,020
На 31 декабря 2013 г.	36,692,362	(404,944)	353,266,293	4,784,842	394,338,553	12,452,457	406,791,010

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 6 марта 2013 г. и от имени руководства ее подписали:

Школьник В.С.

Председатель Правления

6 марта 2014 г.

г. Астана, Республика Казахстан

Калиева З.Г.

Главный Бухгалтер

6 марта 2014 г.

г. Астана, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 116-205 составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

(а) Организационная структура и деятельность

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» (далее - «Компания») и его дочерние предприятия (совместно - «Группа») являются акционерным обществом и товариществами с ограниченной ответственностью согласно определению Гражданского кодекса Республики Казахстан. Компания была образована в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан № 3593 «Об образовании Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 14 июля 1997 г. и Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1148 «Вопросы Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 22 июля 1997 г.

В соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 г. № 669,

19 января 2009 г. АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Акционер») стало единственным владельцем Группы. Акционер полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан. Компания зарегистрирована по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кунаева, 10.

В июне 2011 г. Компания передислоцировала головной офис в г. Астана в соответствии с Решением Правления Акционера. Основными видами деятельности Группы являются:

- добыча урана, переработка и продажа урановой продукции;
- производство и продажа изделий из бериллия, а также научные исследования и разработки;
- производство и продажа изделий тантала, а также научные исследования и разработки;
- производство и продажа электроэнергии, теплоэнергии и воды;
- производство и продажа оборудования для альтернативной энергетики, и;
- производство и продажа прочей продукции и предоставление услуг для основного производства.

Продукция Группы реализуется в Республике Казахстан, а также экспортируется за ее пределы.

В 2011 г. Группа начала развитие производства фотоэлектрических солнечных модулей. В связи этим, в 2011 г. Группа приобрела ТОО «Кварц» – предприятие по добыче и переработке кварца и ТОО «МК «Kaz Silicon», которое занимается производством и реализацией металлургического и поликристаллического кремния. Группа также приобрела ТОО «Bergstein» / ТОО «Kazakhstan Solar Silicon», которое будет развивать производство кремниевых пластин и фотоэлектрических ячеек. В декабре 2011 г. Группа создала дочернюю организацию ТОО «Astana Solar» с целью производства фотоэлектрических модулей и электрических систем на их основе.

В декабре 2012 года запущено производство на ТОО «Astana Solar». На ТОО «МК «KazSilicon» начаты работы по внедрению технологии с целью производства «улучшенного» кремния (UMG) с соответствующими параметрами по примесям (В, Р и Me).

Продукция Группы реализуется в пределах Республики Казахстан и экспортируется за пределы страны.

(б) Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Как уже случалось ранее, предполагаемые или фактические финансовые трудности стран с развивающейся экономикой или увеличение уровня предполагаемых рисков инвестиций в эти страны могут отрицательно отразиться на экономике и инвестиционном климате Казахстана.

Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, по-прежнему подвержены быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные проблемы, с которыми сталкиваются компании, осуществляющие деятельность в Казахстане. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от мер экономической, налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

Мировая финансовая система продолжает выказывать признаки глубокого стресса, и многие страны в последние годы испытывают снижение или вовсе отсутствие роста экономики. Помимо этого существует неопределенность касательно кредитоспособности некоторых суверенных государств Еврозоны и финансовых институтов, на которые государствен-

ный долг таких стран оказывает свое влияние. Эти условия могут привести к замедлению темпов роста или рецессии экономики Казахстана, неблагоприятным образом сказаться на доступности и стоимости капитала для Группы, а также в целом на бизнесе Группы, результатах ее деятельности, финансовом положении и перспективах развития.

Кроме того, в Казахстане сохраняется относительно высокий уровень инфляции. Согласно данным государственных статистических органов, рост потребительских цен за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 г. и 2012 г., составил 4.8% и 5.9% соответственно. В связи с тем, что Республика Казахстан добывает и экспортирует большие объемы минеральных ресурсов, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен. Цены на минеральные ресурсы в 2013 и 2012 гг. были подвержены значительным колебаниям, в том числе включая мировые цены на уран, основной продукт Группы, цены на который снизились в среднем на 21% в 2013 году (2012: 13%).

Консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Группы того влияния, которое оказывают экономические и политические условия в Республике Казахстан на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок руководства.

2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(а) Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по международным стандартам бухгалтерского учета («СМСБУ»).

(б) Принцип непрерывной деятельности

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

(в) База для оценки стоимости

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, которые должны учитываться по справедливой стоимости.

(г) Валюта представления

Национальной валютой Республики Казахстан является казахстанский тенге («тенге»).

Тенге не является конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату операции, курс установлен Казахстанской фондовой биржей («KASE»). Иностранная валюта, которая не котируется на KASE, валютная ставка рассчитывается Национальным Банком Республики Казахстан, используя кросс-курс по отношению к доллару США («доллар США») в соответствии с котировками полученными от «Reuters».

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, и все числовые показатели округлены до ближайшей тысячи.

(д) Существенные бухгалтерские оценки и ключевые источники неопределенности в оценках

При применении учетной политики Группы, описанной в Примечании 3, Группа должна составлять суждения, оценки и допущения относительно балансовой стоимости активов и обязательств, информация о которой не очевидна из других источников. Оценки и связанные с ними допущения основаны на историческом опыте и других факторах, которые считаются актуальными. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Оценки и лежащие в их основе допущения регулярно пересматриваются. Изменения в расчетных оценках признаются в отчетном периоде, в котором оценка пересматривается, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Ниже приводится общее описание учетной политики, на которую влияют такие оценки или допущения, которые могут оказать существенное влияние на отражаемые в отчетности прибыли и убытки и финансовое положение Группы.

(I) Налог на прибыль

Группа облагается корпоративным подоходным налогом в Республике Казахстан. Налоговая система Казахстана, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы, имеющие право налагать крупные штрафы и начислять пени. Эти обстоятельства могут создавать в Казахстане налоговые риски, более значительные по сравнению с другими странами. Группа признает обязательства по ожидаемым дополнительным налогам на основе своей интерпретации действующего налогового законодательства и суммы, которая вероятно может подлежать оплате в результате проверок налоговыми органами.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого налогового законодательства, нормативных требований и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полной мере. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность. Если окончательный налоговый результат данных вопросов будет отличаться от сумм, первоначально начисленных Группой, такие различия будут влиять на резервы по подоходному налогу в том периоде, в котором они были определены.

Отложенные налоговые активы проверяются в конце каждого отчетного периода и уменьшаются в той мере, в какой маловероятно, что будет в наличии достаточная налогооблагаемая прибыль, чтобы позволить использовать все или часть отложенных налоговых активов. При оценке вероятности использования в будущем отложенных налоговых активов рассматриваются различные факторы; прошлые операционные результаты, операционные планы, истечение сроков переноса налоговых убытков и стратегии налогового планирования. Группа признала экономию по подоходному налогу по возникшим, но не признанным в предыдущие годы активам.

Отложенный подоходный налог отражается в отношении корректировок справедливой стоимости по приобретениям. Эти корректировки могут быть связаны с активами, такими как права недропользования, которые в основном не подходят для вычитаемых расходов в целях подоходного налога. В таких случаях резерв на отложенные налоги основывается на разнице между балансовой стоимостью актива и его нулевой базой подоходного налога. Налоговая база для целей подоходного налога при увеличении стоимости долгосрочного актива не учитывается при определении резерва по отложенному налогу, поскольку ожидается, что балансовая стоимость будет возмещена в основном за счет использования, а не за счет продажи.

Налоговые активы и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные различия связаны с гудвиллом или возникают вследствие первоначального признания других активов и обязательств в рамках сделок (кроме сделок по объединению бизнеса), которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

(II) Запасы урана

Запасы урана являются основным компонентом оценок прогнозируемого движения денежных средств Группы, которые используются для оценки возмещаемой стоимости активов и для определения отчислений по износу и амортизации. При оценке суммы запасов урана Группа получает отчеты от специалистов геологов, которые проводят оценку запасов на основе методики подсчетов, определенной Государственной Комиссией Республики Казахстан по минеральным запасам (ГКЗ), для интерпретации геологических и разведочных данных и определения разведанных запасов (доказанных) и оцененных запасов (вероятных). Оценка запасов основана на экспертных оценках и опыте. Оценка запасов включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и технической информации. Кроме того, наличие запасов не означает, что все запасы могут быть извлечены на экономически эффективной основе. Оценки запасов анализируются и корректируются на ежегодной основе. Запасы могут уточняться в результате проведения разведки и в результате погашения запасов в недрах при добыче урана. Количество урана, планируемого к добыче, может пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки.

(III) Износ затрат по подготовке к производству

Износ затрат по подготовке и производству Группы начисляется в течение срока использования соответствующего месторождения, по производственному методу, исходя из запасов урана. Любые изменения в запасах урана напрямую отражаются на ставках износа и балансовой стоимости активов. Любое изменение ставки износа применяется на перспективной основе, что может привести к более высокому износу в будущие периоды.

(IV) Обесценение активов

В конце каждого отчетного периода Группа проводит оценку основных средств и нематериальных активов с определенным сроком использования для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость активов и сравнивается с их балансовой стоимостью. Превышение балансовой стоимости над стоимостью возмещения признается в качестве обесценения.

Возмещаемая стоимость актива или генерирующей единицы представляет собой наибольшую из двух величин: эксплуатационной ценности этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и эксплуатационной ценности. Расчет эксплуатационной ценности требует от Группы составлять оценки будущего движения денег Группы. Оценка будущего движения денег включает значительные оценки и допущения относительно товарных цен, уровня продаж, прибыльности, цен на уран и дисконтных ставок. В связи с субъективным характером, эти оценки могут отличаться от фактических результатов деятельности и движения денег; любые такие различия могут привести к обесценению в будущие периоды и уменьшить балансовую стоимость соответствующего актива.

(V) Оценка наличия контроля

Руководство на регулярной основе проводит оценку наличия контроля над дочерними, совместными и зависимыми компаниями. Руководство Группы применяет значительные суждения при оценке.

Как описано в Примечании 24, руководство оценило, что Группа потеряла контроль над ТОО «Семизбай-У», которое ранее учитывалась в качестве дочернего предприятия в июне 2013 г.

(VI) Защита окружающей среды и восстановление месторождений

Группа должна соблюдать ряд законов и положений по защите окружающей среды и на их основе создавать резерв по восстановлению месторождения. Группа оценивает затраты по восстановлению месторождения на основе понимания руководством текущих законодательных и контрактных требований. Резерв основан на оценке руководством общей стоимости восстановления, которая дисконтирована до её чистой текущей стоимости, и в последующем списывается на расходы в течение оценочного срока использования месторождения. Оценка общих затрат требует от руководства использования ряда допущений, включая допущения о величине дисконтной ставки. Изменение в данных допущениях или изменения в законах об охране окружающей среды могут привести к изменениям в резерве в будущем периоде. Любое такое изменение будет учитываться в момент пересмотра, и сумма расходов в каждом периоде будет меняться на перспективной основе.

3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке консолидированной финансовой отчетности, описаны в примечаниях ниже.

(а) Принципы консолидации

(I) Дочерние предприятия

Данная консолидированная отчетность включает финансовую отчетность Компании и предприятий (включая структурированные), контролируемых Компанией и ее дочерних предприятий. Предприятие считается контролируемым, если Компания:

- обладает властными полномочиями над предприятием;
- несет риски/обладает правами на переменные результаты деятельности предприятия; и
- может использовать властные полномочия для влияния на переменные результаты.

Компания заново оценивает наличие или отсутствие контроля, если факты и обстоятельства указывают на изменение одного или нескольких элементов контроля.

Компания контролирует предприятие, не имея большинства прав голоса, если имеющиеся права голоса дают ей практическую возможность единолично управлять значимой деятельностью предприятия. При оценке достаточности прав голоса для контроля Компания рассматривает все значимые для властных полномочий факты и обстоятельства, включая:

- долю прав голоса Компании по сравнению с долями и распределением долей других держателей прав голоса;
- потенциальные права голоса, принадлежащие Компании, другим держателям прав голоса и иным лицам;
- права, вытекающие из договоров; и
- любые дополнительные факты и обстоятельства, указывающие на то, обладает ли Компания возможностью управлять значимой деятельностью на момент, когда необходимо принять управленческое решение по этой деятельности, включая данные о распределении голосов на предыдущих собраниях акционеров.

Консолидация дочернего предприятия начинается с момента приобретения и заканчивается в момент потери Компанией контроля над ним. В частности, доходы и расходы дочернего предприятия, приобретенных или проданных в течение года, включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе с даты получения до даты прекращения контроля.

Прибыль и убытки и каждый компонент прочий совокупный доход распределяются между собственниками Компании и неконтролирующими долями. Общий совокупный доход дочернего предприятия распределяется между акционером Компании и неконтролирующей долей, даже если это ведет к возникновению отрицательного остатка по неконтролирующей доле.

При необходимости в отчетность дочернего предприятия вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

Все активы и обязательства, капитал, прибыли и убытки и потоки денежных средств между предприятиями Группы от сделок между ними при консолидации исключаются.

(II) Изменения долей владения Группы в дочерних предприятиях

Изменения долей владения Группы в дочерние предприятия, не приводящие к потере контроля, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей дочерних предприятий корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой корректировки неконтролирующих долей и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале Компании.

При утрате Группой контроля над дочерними предприятиями, прибыль или убыток от выбытия признаются в отчете о прибылях или убытках и рассчитываются как разница между (1) справедливой стоимостью полученного вознаграждения и справедливой стоимостью оставшейся доли, и (2) балансовая стоимость активов (включая гудвил) и обязательств

дочерних предприятий, а также неконтролирующих долей. Все суммы, ранее признанные в прочем совокупном доходе в отношении такого дочернего предприятия, учитываются, как если бы Группа напрямую продала соответствующие активы или обязательства дочернего предприятия (т.е. реклассифицируются или переводятся в другую категорию капитала, как предусмотрено/разрешено применимыми МСФО). Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости финансового актива при первоначальном признании финансового актива в соответствии с МСФО 39 *Финансовые инструменты: признание и оценка* или в качестве первоначальной стоимости вложений в зависимое предприятие или совместное предприятие.

(III) Сделки по объединению бизнеса

Сделки по объединению бизнеса учитываются по методу покупки. Вознаграждение, уплачиваемое при объединении бизнесов, оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливых стоимостей на дату приобретения активов, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемого бизнеса, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над бизнесом. Все связанные с этим расходы как правило отражаются в прибылях или убытках в момент возникновения.

Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства признаются по справедливой стоимости на дату приобретения, за следующими исключениями:

- отложенные налоговые активы и обязательства, или активы, относящиеся к соглашениям по выплате вознаграждения работникам, признаются и оцениваются в соответствии с МСБУ 12 «Налоги на прибыль» и МСБУ 19 «Вознаграждения работникам», соответственно;
- обязательства или долевые инструменты, связанные с соглашениями о выплатах долевыми инструментами приобретаемой компании или соглашениями о выплатах долевыми инструментами Группы, заключенные для замены соглашениями о выплатах долевыми инструментами приобретаемой компании, оцениваются в соответствии с МСФО 2 «Выплаты долевыми инструментами» на дату приобретения; и
- активы (или группы выбытия), классифицированные как предназначенные для продажи в соответствии с МСФО 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность», оцениваются в соответствии с этим стандартом.

Гудвил рассчитывается как превышение суммы переданного вознаграждения, стоимости НДС в приобретенном бизнесе и справедливой стоимости ранее принадлежавших покупателю долей владения (при наличии таковых) в приобретенном бизнесе над величиной его идентифицируемых активов и обязательств на дату приобретения. Если после переоценки стоимость приобретенных идентифицируемых чистых активов на дату приобретения превышает сумму переданного вознаграждения, стоимости НДС в приобретенном бизнесе и справедливой стоимости ранее принадлежавших покупателю долей владения (при наличии таковых) в приобретенном бизнесе, такое превышение сразу относится на прибыль или убыток в качестве дохода от приобретения долей владения по цене ниже справедливой стоимости.

Неконтрольные доли, представляющие собой доли владения, и дающие право на пропорциональную долю чистых активов предприятия при ликвидации, могут первоначально оцениваться по справедливой стоимости или по пропорции неконтролирующих долей в признанной стоимости идентифицируемых чистых активов приобретенного бизнеса. Способ оценки выбирается для каждой сделки отдельно. Прочие виды неконтролирующих долей оцениваются по справедливой стоимости или в применимых случаях в соответствии с другими МСФО.

Условное вознаграждение, переданное Группой в рамках сделки объединения бизнеса, оценивается по справедливой стоимости на дату приобретения и включается в общее вознаграждение, переданное по сделке объединения бизнеса. Изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, отвечающие критериям корректировок периода оценки, отражаются ретроспективно, с одновременной корректировкой гудвила. Корректировки периода оценки – это корректировки, возникающие при появлении дополнительной информации в периоде оценки (который не может превышать одного года с даты приобретения) о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения.

Последующий учет изменений справедливой стоимости условного вознаграждения, не отвечающих критериям корректировок периода оценки, зависит от классификации условного вознаграждения. Условное вознаграждение, классифицированное как капитал, не переоценивается на последующие отчетные даты, а его последующая выплата учитывается в капитале. Условное вознаграждение, классифицированное как актив или обязательство, переоценивается на последующие отчетные даты в соответствии с МСФО 39 или МСФО 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». При этом возникающая разница относится на прибыли и убытки.

При поэтапном объединении бизнеса, ранее принадлежавшие Группе долевые ценные бумаги приобретенного дочернего предприятия переоцениваются по справедливой стоимости на дату приобретения контроля, а возникающая

разница отражается в прибылях и убытках. Суммы переоценки доли в приобретенном дочернем предприятии до даты получения контроля, учитываемые в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в прибылях и убытках, если такой подход должен был бы применяться при выбытии этой доли.

Если первоначальный учет сделки объединения бизнеса не завершён на конец периода, в котором происходит объединение бизнеса, в отчетности представляются оценочные величины по статьям, оценка которых не завершена. Эти оценочные величины корректируются (также могут признаваться дополнительные активы или обязательства) в течение периода оценки по мере выяснения фактов и обстоятельств, существовавших на дату приобретения, которые оказали бы влияние на суммы, признанные в отчетности на эту дату, если бы они были известны в то время.

(IV) Гудвил

Гудвил, возникающий при приобретении бизнеса, учитывается по стоимости приобретения, определенной на дату приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения, если имеются.

Для оценки на предмет обесценения гудвил распределяется между всеми генерирующими единицами Группы (или группами генерирующих единиц), которые предположительно получают выгоды за счет синергии, достигнутой в результате объединения.

Оценка обесценения единицы, генерирующей денежные средства, между которыми был распределен гудвил, проводится ежегодно или чаще, если есть признаки обесценения такой единицы, генерирующей денежные средства. Если возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства оказывается ниже ее балансовой стоимости, убыток от обесценения сначала уменьшает балансовую стоимость гудвила данной единицы, генерирующей денежные средства, а затем остальных активов единицы, генерирующей денежные средства пропорционально балансовой стоимости каждого актива. Убытки от обесценения гудвила признаются непосредственно в прибылях и убытках. Убыток от обесценения гудвила не подлежит восстановлению в последующих периодах.

При выбытии единицы, генерирующей денежные средства соответствующая сумма гудвила учитывается при определении прибыли и убытка от выбытия.

(V) Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

Предприятие считается зависимым, если Группа оказывает существенное влияние на его финансовую и операционную деятельность. Существенное влияние предполагает право участвовать в принятии решений, касающихся финансовой и операционной деятельности предприятия, но не предполагает контроля или совместного контроля над такой деятельностью.

Совместное предприятие – это совместная деятельность, участники которой, обладающие совместным контролем, обладают правами на чистые активы совместной деятельности. Совместный контроль — это установленное договором разделение контроля над предприятием, предусматривающее единогласное одобрение решений по значимой деятельности совместно контролирующими сторонами.

Результаты деятельности, а также активы и обязательства зависимых и совместных предприятий включены в данную отчетность методом долевого участия, за исключением вложений, предназначенных для продажи и учитываемых по МСФО 5. По методу долевого участия вложения в зависимые или совместные предприятия первоначально признаются в отчете о финансовом положении по стоимости приобретения и впоследствии корректируются с учетом доли Группы в прибылях и убытках или прочем совокупном доходе зависимых или совместных предприятий. Если доля Группы в убытках зависимых или совместных предприятий превышает долю Группы в этом предприятии (включая любые доли, по сути составляющие часть чистых инвестиций Группы в зависимые или совместные предприятия), Группа прекращает признавать свою долю в дальнейших убытках. Дополнительные убытки признаются, только если у Группы по закону или в соответствии с нормами делового оборота есть обязательство возместить превышение доли в убытках или если Группа произвела платежи от имени зависимых или совместных предприятий.

Вложение в зависимые и совместные предприятия отражается по методу долевого участия с момента, когда объект инвестиций становится зависимым или совместным предприятием. Положительная разница между стоимостью приобретения вложения и долей Группы в справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств на дату приобретения образует гудвил, включаемый в балансовую стоимость таких вложений. Положительная разница между долей Группы в справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и стоимостью приобретения вложения после повторной оценки немедленно отражается в прибылях и убытках.

Необходимость признания обесценения вложений Группы в зависимых и совместных предприятиях определяется согласно МСФО 39. При необходимости балансовая стоимость вложения (в том числе гудвил) тестируется на обесценение согласно МСФО 36 «Обесценение активов» путем сопоставления возмещаемой стоимости (большей из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с балансовой стоимостью. Признанный убыток от обесценения уменьшает балансовую стоимость вложения. Восстановление убытка от обесценения признается в соответствии с МСФО 36, если возмещаемая стоимость вложения впоследствии увеличивается.

Группа прекращает использовать метод долевого участия, когда предприятие прекращает быть зависимым или совместным предприятием, либо когда вложения предназначаются для продажи. Если Группа снижает долю участия в бывшем зависимом или совместном предприятии и оставшаяся доля становится финансовым активом, Группа отражает первоначальное признание финансового актива по справедливой стоимости на эту дату. Разница между балансовой и справедливой стоимостью оставшейся доли владения в бывшем зависимом или совместном предприятии на дату прекращения учета по методу долевого участия включается в расчет прибылей и убытка от частичной продажи. Кроме того, Группа отражает все суммы, ранее признанные в прочем совокупном доходе в отношении зависимых или совместных предприятий, как если бы соответствующие активы или обязательства продавались бы самим зависимым или совместным предприятиям. Таким образом, если при продаже активов и обязательств все суммы, ранее отражавшиеся зависимые и совместные предприятия в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в прибыли и убытках, то Группа при прекращении применения метода долевого участия также реклассифицирует статьи прочего совокупного дохода в прибыли и убытки.

Группа продолжает применять метод долевого участия, если зависимое предприятие становится совместным предприятием или наоборот. В таких случаях переоценка по справедливой стоимости не производится.

Если Группа уменьшает долю участия в зависимых и совместных предприятиях, но продолжает применять метод долевого участия, Группа реклассифицирует в прибыли и убытки пропорциональную часть сумм, ранее признанных в прочем совокупном доходе, если такие реклассификации были бы необходимы при продаже соответствующих активов или обязательств.

Прибыли или убытки по сделкам с зависимыми и совместными предприятиями признаются в отчетности Группы только в пределах доли в зависимых и совместных предприятиях, не принадлежащих Группе.

(б) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующую функциональную валюту предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Неденежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Статьи доходов и расходов пересчитываются по средним обменным курсам за период, только если обменные курсы изменяются существенно в течение этого периода, в этом случае используются обменные курсы на дату совершения сделки. За исключением курсовых разниц, возникающие при пересчете имеющихся в наличии для продажи долевых инструментов, признанных непосредственно в составе прочего совокупного дохода, все такие курсовые разницы отражаются в составе прибыли или убытка.

(в) Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются на балансе Группы, когда Группа становится стороной контрактных положений по инструменту.

Все обычные покупки или продажи финансовых активов признаются и списываются на основе даты заключения сделки. Обычные покупки или продажи - это покупки или продажи финансовых активов, которые требуют поставки активов в сроки оговоренные в договорах, установленные законодательством или принятые на рынке.

(I) Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, на банковских счетах и на депозитах до востребования с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по себестоимости, которая приблизительно равна справедливой стоимости в связи с их краткосрочным характером.

(II) Финансовые активы

Финансовые активы признаются в учете и снимаются с учета в момент совершения сделки, если ее условия требуют поставки актива в течение срока, принятого на соответствующем рынке. Первоначально финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости с учетом затрат по оформлению сделки. Исключением являются финансовые активы, относящиеся к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки («ОССЧПУ»), которые первоначально оцениваются по справедливой стоимости. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: финансовые активы ОССЧПУ; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи («ИНДП»); а также займы и дебиторская задолженность. Отнесение финансовых активов к той или иной категории зависит от их особенностей и целей приобретения и происходит в момент их принятия к учету.

(III) Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости долгового обязательства и распределения процентных доходов на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных поступлений (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной ставки процента, затраты по оформлению сделки и прочие премии или скидки) на ожидаемый срок до погашения долгового инструмента или (если применимо) на более короткий срок, до чистой балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Доходы по долговым инструментам отражаются по методу эффективной процентной ставки, за исключением финансовых активов категории ОССЧПУ.

Финансовые активы категории ОССЧПУ

Финансовый актив классифицируется как ОССЧПУ, если он либо предназначен для торговли, либо определен в категорию ОССЧПУ при первоначальном признании.

Финансовый актив классифицируется как «предназначенный для торговли», если он:

- приобретается с основной целью перепродать его в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании к учету является частью портфеля финансовых инструментов, которые управляются Группой как единый портфель, по которому есть недавняя история краткосрочных покупок и перепродаж, или
- является деривативом, не обозначенным как инструмент хеджирования в сделке эффективного хеджирования.

Финансовый актив, не являющийся «предназначенным для торговли», может быть обозначен как ОССЧПУ в момент принятия к учету, если:

- применение такой классификации устраняет или значительно сокращает дисбаланс в оценке или учете активов и обязательств, который в противном случае мог бы возникнуть; или
- финансовый актив является частью группы финансовых активов, финансовых обязательств или группы финансовых активов и обязательств, управление и оценка которой осуществляется на основе справедливой стоимости в соответствии с документально оформленной стратегией управления рисками или инвестиционной стратегией Группы, и информация о такой группе представляется внутри организации на этой основе; или
- финансовый актив является частью инструмента, содержащего один или несколько встроенных производных инструментов, и МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» разрешает классифицировать инструмент в целом (актив или обязательство) как ОССЧПУ.

Финансовые активы ОССЧПУ отражаются по справедливой стоимости с отражением переоценки в консолидированном отчете о совокупном доходе. Чистые прибыли или убытки, признанные в консолидированном отчете о совокупном доходе, включают любые дивиденды и проценты, полученные по финансовому активу в консолидированном отчете о совокупном доходе. Справедливая стоимость определяется в порядке, приведенном в Примечании 4.

(IV) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Акции и погашаемые облигации Группы, обращающиеся на организованных рынках, классифицируются как «имеющиеся в наличии для продажи» («ИНДП») и отражаются по справедливой стоимости, которая может быть надежно определена. У Группы также есть вложения в акции, не обращающиеся на организованном рынке, которые также классифицируются как финансовые активы категории ИНДП. Справедливая стоимость данных инвестиций не может быть надежно определена, поэтому инвестиции, по которым расчет производится путем поставки таких некотируемых

долевых инструментов, оцениваются по себестоимости, за минусом накопленных убытков от обесценения на конец каждого отчетного периода. Справедливая стоимость определяется в порядке, определенном в Примечании 4.

Прибыли и убытки от изменений в справедливой стоимости признаются в прочем совокупном доходе и накапливаются в резерве переоценки инвестиций, за исключением убытков от обесценения, процентов, рассчитанных по методу эффективной процентной ставки, и прибылей и убытков от курсовой разницы по денежным активам, которые признаются непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе за год. При выбытии или обесценении инвестиции совокупный доход или убыток, ранее признанные в резерве переоценки инвестиций, включается в прибыль или убыток за год.

Дивиденды, начисляемые по долевым ценным бумагам категории ИНДП, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе при возникновении у Группы права на их получение.

Справедливая стоимость денежных активов ИНДП, выраженных в иностранной валюте, определяется в той же иностранной валюте и переводится по обменному курсу на отчетную дату. Положительные и отрицательные курсовые разницы, которые признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе, определяются на основе амортизированной стоимости денежного актива. Прочие положительные и отрицательные курсовые разницы признаются в прочем совокупном доходе.

(VI) Займы и дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, выданные займы и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определяемыми платежами, которые не обращаются на организованном рынке, классифицируются как «займы и дебиторская задолженность». Займы и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом любого обесценения. Процентный доход признается путем применения эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, процентный доход по которой был бы незначительным.

(VII) Списание финансовых активов

Группа списывает финансовый актив только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по активу или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Группа не передает, ни сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанным с ним возможным обязательством на суммы, которые она может быть должна выплатить. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном выбытии финансового актива разница между балансовой стоимостью актива и суммой возмещения, полученного и подлежащего получению, и накопленной прибылью или убытком, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода и накоплены в капитале, отражаются в составе прибыли или убытка.

При выбытии финансового актива не в полном объеме (например, когда Группа сохраняет возможность выкупа части переданного актива или сохраняется остаточный интерес, который не приводит к сохранению практически всех рисков и выгод от владения, и Группа сохраняет контроль), Группа распределяет предыдущую балансовую стоимость финансового актива между частью, которую она продолжает признавать при продолжающемся участии, и частью, которую она больше не признает, исходя из относительной справедливой стоимости этих частей на дату передачи. Разница между балансовой стоимостью, распределяемой на части, которая больше не признается, и суммой вознаграждения, полученного за часть, которая больше не признается, и любой накопленной прибылью или убытком, распределенным на нее, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода, отражаются в прибылях или убытках. Накопленная прибыль или убыток, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода, распределяется между частью, которая продолжает признаваться, и частью, которая больше не признается, исходя из относительной справедливой стоимости этих частей.

(VIII) Финансовые обязательства и капитал

Долговые и долевыми финансовыми инструментами классифицируются как финансовые обязательства или капитал, исходя из сути соответствующего договора и определений финансового обязательства и долевого инструмента.

(IX) Долевые инструменты

Долевой инструмент – это любой контракт, который свидетельствует об остаточном участии в активе организации после вычета всех его обязательств. Долевые инструменты, выпущенные Группой, учитываются по полученной прибыли, за вычетом прямых затрат на выпуск.

(X) Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства, включая заемные средства, принимаются к учету по справедливой стоимости за вычетом затрат по оформлению сделки.

В дальнейшем прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный расход рассчитывается с использованием метода эффективной расчетной ставки.

(XI) Прекращение учета финансовых обязательств

Группа прекращает учет финансовых обязательств тогда и только тогда, когда обязательства Группы погашены, отменены или истекли. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и уплаченного или подлежащего уплате вознаграждения отражаются в составе прибыли или убытка.

(XII) Производные финансовые инструменты

Производные инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости на дату заключения производного контракта и впоследствии переоцениваются до их справедливой стоимости на каждую отчетную дату. Суммарная прибыль или убыток признается в консолидированном отчете о совокупном доходе, только если производный инструмент не признается и действителен как инструмент хеджирования, в этом случае срок признания в консолидированном отчете о совокупном доходе зависит от характера отношений хеджирования.

Производный инструмент с положительной справедливой стоимостью признается в качестве финансового актива, а производный инструмент с отрицательной справедливой стоимостью - в качестве финансового обязательства. Производный инструмент отражаются как долгосрочный актив или долгосрочное обязательство в случае, если оставшийся срок действия инструмента превышает

12 месяцев и его продажа или погашение не предполагается в течение ближайших 12 месяцев. Прочие производные инструменты включаются в краткосрочные активы или краткосрочные обязательства.

(XIII) Встроенные производные инструменты

Встроенные производные инструменты отделяются от основного контракта и учитываются отдельно, если экономические характеристики и риски основного контракта и встроенного инструмента не связаны, и если комбинированный инструмент не определяется как ОССЧПУ.

Производные инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости. Соответствующие затраты по сделке признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по мере их возникновения. После первоначального признания производные инструменты оцениваются по справедливой стоимости, и ее изменения признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

(г) Акционерный капитал

(I) Простые акции

Простые акции классифицируются в категорию капитала.

(II) Привилегированные акции

Привилегированные акции классифицируются как капитал, если они не подлежат обязательному выкупу, или могут быть выкуплены только по выбору Компании, а дивиденды по ним выплачиваются по усмотрению Компании. Дивиденды по таким акциям признаются как распределения (выплаты акционерам) и отражаются в составе капитала.

Привилегированные акции классифицируются как обязательства, если они подлежат обязательному выкупу либо на определенную дату, либо по выбору акционеров, или если выплата дивидендов по ним является обязательной. Дивиденды по таким акциям признаются как процентные расходы в отчете о совокупном доходе.

(III) Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательство и вычитаются из величины капитала по состоянию на отчетную дату, если только они объявлены до или на отчетную дату. Информация о дивидендах объявляется, если они предлагаются до отчетной даты или предлагаются или объявляются после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена для выпуска.

(д) Основные средства

(I) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2005 г., т.е. на дату перехода МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости на указанную дату.

В стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, и затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимость этого оборудования.

Если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыли или убытки от выбытия объекта основных средств признаются в прочих доходах или расходах в консолидированном отчете о совокупном доходе.

(II) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно достоверно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в отчете о совокупном доходе в момент их возникновения.

(III) Амортизация

Амортизация основных средств, используемых для добычи урана и его предварительной обработки, начисляется на основе производственного метода в отношении тех статей, для которых данная основа наилучшим образом отражает структуру потребления. Земельные участки не амортизируются.

Следующие виды активов амортизируются с использованием производственного метода на основании извлекаемых запасов определенного месторождения, к которому относятся данные активы, в течение срока действия лицензии:

- производственные здания и сооружения;
- машины и оборудование.

Амортизация прочих основных средств отражается в отчете о совокупном доходе на основании прямолинейного метода на протяжении ожидаемого срока их полезного использования. Арендные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов.

Ожидаемые сроки полезного использования представлены следующим образом:

здания	10 - 45 лет
машины и оборудование	3 - 5 лет
транспортные средства	3 - 10 лет
прочее	3 - 20 лет

Методы амортизации, сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату.

(е) Затраты по подготовке к производству

Группа использует метод расчета, установленный ГКЗ. Эта методика последовательно применяется во все периоды.

Затраты по подготовке к производству включают в себя капитализированные затраты по бурению технологических закачных и откачных скважин и магистральную внешнюю обвязку их поверхностными коммуникациями, оборудованием и контрольно-измерительной аппаратурой и другие затраты по подготовке к добыче. Затраты по подготовке к производству оцениваются по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения. Затраты по подготовке к производству списываются на издержки производства по производственному методу, основанному на оценках доказанных и вероятных запасов, с момента начала добычи урана. Расчет доказанных и вероятных запасов основывается на отчетах о запасах, которые являются составной частью каждого контракта на недропользование. Данные отчеты о запасах вводятся в модели осуществимости, которые утверждаются правительством Республики Казахстан, и в них подробно описываются общие доказанные запасы и ожидаемая планируемая добыча по годам.

Разведочные и о оценочные активы при демонстрации рентабельности извлечения урана подлежат включению в затраты по подготовке к производству, а также в Затраты по подготовке к производству включаются оценочные затраты по восстановлению участка, стоимость ионообменной смолы, и капитализируются вышеуказанные затраты по подготовке к производству, понесенные в период после утверждения технико-экономического обоснования.

Капитализированные затраты по подготовке к производству оцениваются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

(ж) Права недропользования

Права недропользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Права недропользования амортизируются по производственному методу, основанному на доказанных и вероятных запасах, с момента начала добычи урана.

Капитализированная стоимость приобретения прав недропользования включает подписной бонус, бонус коммерческого обнаружения, стоимость приобретения прав недропользования и капитализированные исторические затраты.

Группа обязана возместить исторические затраты, понесенные Правительством в отношении лицензированных территорий до выдачи лицензий. Данные исторические затраты признаются как часть стоимости приобретения с соответствующим признанием обязательства, равного приведенной стоимости выплат, производимых в течение срока действия лицензии.

Расчеты доказанных запасов основаны на отчетах о запасах, которые являются неотъемлемой частью каждого контракта на недропользование. Данные отчеты о запасах включаются в технико-экономические модели, которые утверждены Правительством и в которых представлена детальная информация в части ожидаемых объемов добычи по годам.

(з) Нематериальные активы

(I) Исследования и разработки

Затраты на исследовательскую деятельность, предпринятую с целью получения новых научных или технических знаний и понимания, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в момент их возникновения. Деятельность по разработке связана с применением результатов научных исследований при планировании или проектировании производства новых или существенно усовершенствованных изделий и процессов. Затраты на разработку капи-

тализируются только в том случае, если их можно надежно оценить, изделие или процесс являются осуществимыми с технической и коммерческой точки зрения, вероятность получения будущих экономических выгод является высокой, и Группа намерена завершить процесс разработки и использовать или продать актив и обладает достаточными ресурсами для этого. К капитализируемым затратам относятся затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда и накладные расходы, непосредственно относящиеся к подготовке актива к использованию в намеченных целях. Все прочие затраты на разработку признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в соответствующем периоде.

(II) Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

(III) Последующие затраты

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты, включая таковые в отношении самостоятельно созданной деловой репутации и торговых марок, признаются в отчете о совокупном доходе по мере возникновения.

(IV) Амортизация нематериальных активов

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, отличным от деловой репутации, начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в отчете о совокупном доходе с использованием прямолинейного метода на протяжении соответствующих сроков их полезного использования. Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- Лицензии и патенты от 4 до 7 лет
- Программное обеспечение от 3 до 6 лет
- Прочее от 2 до 7 лет

(и) Разведочные и оценочные активы

Группа использует модель учета по фактическим затратам.

Разведочные и оценочные активы включают капитализированные расходы, понесенные после получения Группой законных прав на разведку конкретного региона и до утверждения возможности осуществления коммерчески рентабельного производства, такие как затраты на геологические и геофизические исследования, вскрышные работы и накладные расходы, относящиеся к разведочным работам.

Деятельность до приобретения прав недропользования считается доразведочной. Все затраты по деятельности до разведки относятся на расходы по мере их понесения и включают такие затраты как проектные работы по операциям, технико-экономическая оценка проекта и накладные расходы, связанные с деятельностью до разведки.

Решение о расторжении контракта о недропользовании после истечения периода разведки и оценки зависит от успеха разведки и оценки минеральных ресурсов и решения Группы о переходе к стадии добычи (разработки).

Разведочные и оценочные активы классифицируются как материальные или нематериальные в зависимости от их характера.

Разведочные и оценочные активы переводятся в затраты по подготовке к производству после демонстрации рентабельности извлечения урана.

Разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения, и любые убытки от обесценения признаются до изменений в классификации.

Все общие накладные расходы, не относящиеся непосредственно к деятельности по разведке и оценке, относятся на текущие расходы по мере их возникновения.

(I) Амортизация разведочных и оценочных активов

Разведочные и оценочные активы в части материальных и нематериальных активов в период опытной добычи до момента утверждения технико-экономического обоснования не амортизируются, однако данные активы подлежат ежегодному (а также по результатам разведки и оценки) рассмотрению на предмет обесценения с отражением убытка от обесценения (при необходимости) по статье убыток от обесценения активов. После утверждения технико-экономического обоснования разведочные и оценочные активы в части материальных и нематериальных активов переводятся в состав затрат по подготовке к производству и прав на недропользование, соответственно.

(к) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой Группы, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в отчете о финансовом положении Группы.

Платежи по операционной аренде признаются в прибылях или убытках по прямолинейному методу в течение срока аренды. Стимулы по договору аренды признаются как неотъемлемая часть общих затрат по аренде в течение срока аренды.

Минимальные арендные платежи по финансовой аренде распределяются между финансовыми расходами и уменьшением непогашенного обязательства. Финансовые расходы распределяются на каждый период в течение срока аренды для обеспечения постоянной периодической процентной ставки по оставшемуся балансу обязательства.

Условные арендные платежи учитываются путем пересмотра минимальных арендных платежей в течение оставшегося срока аренды, когда больше нет непредвиденных обязательств и корректировка аренды известна.

(л) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости реализации. Фактическая себестоимость запасов определяется по принципу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение, затраты на производство или подготовку и прочие расходы, понесенные на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормативной загрузке производственных мощностей предприятия.

Чистая стоимость реализации представляет собой предполагаемую цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

(м) Распределение неденежных активов Акционеру

Группа признает обязательство по распределению активов своим владельцам (в данном случае Акционеру), когда Группа заключила безотзывное обязательство передать такие активы, без вознаграждения, владельцам (что включает, среди прочего, разрешение владельцев Компании), и сумма обязательства может быть надежно оценена. Когда обязательство признается, Компания также признает его как распределение владельцам в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

(н) Обесценение

(I) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовые активы (за исключением ОССЧПУ) оцениваются на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожида-

ему величину будущих потоков денежных средств от этого актива. По отдельности существенные финансовые активы тестируются на предмет обесценения. Оставшиеся финансовые активы оцениваются коллективно в группах, имеющих аналогичные характеристики кредитного риска.

Объективным свидетельством обесценения вложений в долевые ценные бумаги категории ИНДП считается значительное или длительное падение их справедливой стоимости ниже стоимости приобретения.

По всем прочим финансовым активам объективным свидетельством обесценения может быть следующее:

- значительные финансовые трудности эмитента или контрагента; или
- нарушение договора, например, отказ или уклонение от уплаты процентов или основной суммы долга; или
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для данного финансового актива по причине финансовых трудностей.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. Все убытки от обесценения признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Когда определяется убыток от обесценения в отношении финансового актива ИНДП, используя объективные свидетельства такого обесценения, доходы или расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются на финансовые результаты за период несмотря на то, что финансовый актив не был списан. Сумма обесценения рассчитывается путем ссылки на его текущую справедливую стоимость.

Убыток от обесценения сторнируется, если сторнирование может быть объективно связано с событием, произошедшим после признания убытка от обесценения. Для финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и финансовых активов ИНДП, которые представляют собой долговые ценные бумаги, сторнирование отражается в отчете о совокупном доходе. Сторнирование признается в той степени, в какой балансовая стоимость инвестиции на дату сторнирования обесценения не превышает амортизированной стоимости, которая бы была определена, если бы обесценение не было признано.

(II) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива.

Возмещаемая стоимость актива или генерирующей единицы представляет собой наибольшую из двух величин: эксплуатационной ценности этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете эксплуатационной ценности ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («генерирующая единица»). Гудвил, приобретенный в результате приобретения бизнеса, с целью проверки на предмет обесценения, распределяется на генерирующие единицы, которые, как ожидается, выиграют от синергии объединения.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или генерирующей единицы, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В отношении других активов убытки от обесценения, признанные в предыдущие периоды, оцениваются на каждую отчетную дату на наличие признаков уменьшения или отсутствия убытка от обесценения. Убыток от обесценения сторнируется, если было изменение в оценках, использованных для определения возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения сторнируется только в той мере, в какой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы убыток от обесценения не признавался.

(о) Вознаграждения работникам

(I) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, относящихся к выплатам компенсаций в случае потери трудоспособности, профессионального заболевания и потери кормильца, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их текущей стоимости. Предполагаемый размер компенсации рассчитывается на основании действующего законодательства. Ставка дисконтирования представляет собой безрисковую ставку вознаграждения по государственным облигациям.

(II) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно достоверно оценить.

(п) Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло юридическое или конструктивное обязательство, величину которого можно достоверно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству.

(I) Восстановление месторождений

Деятельность Группы регулируется различными законами и положениями по защите окружающей среды. Группа оценивает резервы по восстановлению месторождения на основе понимания руководством текущих требований законодательства и условий лицензионных соглашений. Резерв определяется путем оценки будущих денежных затрат, которые Группа понесет на восстановление урона на месторождениях, имеющегося на отчетную дату, и такие денежные потоки дисконтированы до их текущей стоимости. Фактические затраты, понесенные в будущие периоды, могут существенно отличаться от суммы резерва. Будущие изменения в законах и положениях по защите окружающей среды, срок действия лицензий на месторождения и дисконтные ставки могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва. По дополнительным непредусмотренным затратам, когда они станут известны, по мере появления новой информации, законов и оценок будет создаваться дополнительный резерв на перспективной основе.

(р) Гарантии

При заключении Группой договоров о предоставлении гарантий с целью обеспечения платежеспособности ассоциированных и совместно контролируемых организаций Группы и прочих связанных сторон, Группа рассматривает указанные договоры в качестве условных договоров и учитывает их как таковые. В связи с этим Группа рассматривает договор гарантий как условное обязательство до того момента, пока не станет вероятным осуществление платежа Группой по соответствующей гарантии.

(с) Доход

(I) Продажа товаров

Величина дохода от продажи товаров оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения, с учетом всех предоставленных торговых скидок и уступок. Доход признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, и при этом вероятность получения соответствующего возмещения является высокой, понесенные затраты, потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить и участие в управлении проданными товарами прекращено.

Момент передачи рисков и выгоды варьируется в зависимости от конкретных условий договора продажи. При продаже урановой, танталовой, бериллиевой продукции передача рисков и выгод обычно происходит в соответствии с классификацией INCOTERMS на условиях DAF (доставка товаров до границы), DDU (доставки без оплаты пошлины), FOB (франко-борт) и (CIF) (стоимость, страхование и фрахт).

Доход от продажи электроэнергии и воды (далее – «коммунальные услуги») отражается по справедливой стоимости возмещения полученного или подлежащего получению, за вычетом резервов. Доход признается тогда, когда риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, и при этом вероятность получения соответствующего возмещения является высокой, и величину дохода можно надежно оценить, что происходит после предоставления коммунальных услуг клиенту.

Объем поставленных коммунальных услуг определяется на основании показаний счетчиков. Показания счетчиков контролируются ежемесячно Отделом продаж Группы.

(II) Услуги

Доход от предоставления услуг признается в консолидированном отчете о совокупном доходе в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности работ по договору оценивается на основе обзоров выполненных объемов работ в соответствии с контрактами.

(т) Прочие доходы и расходы

(I) Субсидии

Субсидии первоначально признаются как отсроченный доход (представляются как отсроченные субсидии в отчете о консолидированном финансовом положении), когда он получен и у Группы существует обоснованная уверенность в том, что Группа выполнит все условия, связанные с субсидией. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в отчете о совокупном доходе на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы. Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, зачитываются за счет соответствующего актива на систематической основе на протяжении срока полезного использования этого актива.

(II) Социальные платежи

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, не оговариваются контрактами на недропользование и не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по мере их осуществления.

(у) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по ИНДП), дивидендный доход, изменения справедливой стоимости финансовых активов/обязательств, ОССЧПУ, а также положительные курсовые разницы. Процентный доход признается при начислении в консолидированном отчете о совокупном доходе, если существует высокая вероятность получения Группой экономических выгод, и величина доходов может быть достоверно определена, с использованием метода эффективной процентной ставки, которая рассчитывается так, чтобы обеспечить дисконтирование ожидаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока до погашения финансового актива до чистой балансовой стоимости данного актива на момент его признания. Дивидендный доход признается в консолидированном отчете о совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа (если существует высокая вероятность получения Группой экономических выгод, и величина доходов может быть достоверно определена).

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, зачет дисконта по резервам, дивиденды по привилегированным акциям, классифицированным как обязательства, отрицательные курсовые разницы, изменения справедливой стоимости финансовых обязательств, ОССЧПУ, а также убытки от обесценения, признанные по финансовым активам.

Затраты по займам включают курсовые разницы, возникающие в результате привлечения займов в иностранной валюте, в той мере, в какой они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются в отчете о совокупном доходе с использованием метода эффективной процент-

ной ставки, за исключением заемных средств, связанных с квалифицируемыми активами, которые отражаются в составе фактической стоимости таких активов.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются по нетто-величине.

(ф) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя подоходный налог текущего периода и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль отражается в консолидированном отчете о совокупных прибылях и убытках за исключением той его части, которая относится к статьям, признаваемым непосредственно в составе капитала, в этом случае он также признается в составе капитала, соответственно.

Текущий подоходный налог представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате подоходного налога за прошлые годы.

Отложенный налог отражается по временным разницам между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и налоговой базой, используемой для расчета налогооблагаемой прибыли или которая возникает в результате первоначального признания гудвила. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц в связи с первоначальным признанием активов или обязательств в сделке, которая не является объединением бизнеса и не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог определяется по налоговым ставкам, которые должны быть применены к временным разницам, когда они сторнируются, в соответствии с законами, которые были приняты или по существу приняты на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, если существует законодательно установленное право произвести взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств, и они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом по одному и тому же налогооблагаемому предприятию, либо по разным налогооблагаемым предприятиям, но они намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе.

Обязательства признаются по налогооблагаемым временным разницам, связанным с инвестициями в ассоциированные предприятия, за исключением случаев, когда Группа может контролировать сторнирование временной разницы и когда вероятно, что временная разница не будет сторнирована в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной. Дополнительные суммы подоходного налога, возникающие при распределении дивидендов, признаются в момент признания обязательства по оплате соответствующего дивиденда.

В соответствии с налоговым режимом, действующим в Казахстане, требуется производить авансовые платежи подоходного налога, оцененного на основе фактических данных по корпоративному подоходному налогу за предыдущий отчетный период. Авансы должны производиться ежемесячно, путем внесения равномерных платежей. Налоговая декларация за отчетный период представляется в налоговые органы до 31 марта следующего года. В результате фактического начисления налога производится доплата или получается переплата по подоходному налогу.

(х) Принятие новых и пересмотренных стандартов

Стандарты, принятые, которые не имели материального эффекта на консолидированную финансовую отчетность.

Новые и пересмотренные МСФО, повлиявшие на показатели и/или раскрытия в отчетности

В текущем году Группа впервые применила ряд новых и пересмотренных МСФО, выпущенных КМСФО, обязательных к применению для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года.

Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Раскрытия о взаимозачете финансовых активов и обязательств»

В текущем году Группа впервые применила поправки к МСФО 7 «Раскрытия о взаимозачете финансовых активов и обязательств». Поправки к МСФО 7 требуют раскрытия прав взаимозачета и сопутствующих договоренностей (например,

требований по предоставлению обеспечения) в отношении ФИ в рамках юридически исполнимых генеральных соглашений о взаимозачете или аналогичных договоренностей.

Поправки были применены ретроспективно. Поскольку у Группы нет договоров о взаимозачете, применение поправок не повлияло на раскрытия или суммы в консолидированной финансовой отчетности.

Новые и пересмотренные стандарты по учету консолидации, соглашений о совместной деятельности, зависимых предприятий и раскрытиям

В мае 2011 года был выпущен «пакет пяти стандартов» по учету консолидации, соглашений о совместной деятельности, зависимых предприятий и раскрытиям:

МСФО 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*»;

МСФО 11 «*Совместная деятельность*»;

МСФО 12 «*Раскрытие информации об участии в других предприятиях*»;

МСФО 27 (2011) «*Отдельная финансовая отчетность*», и МСФО 28 (2011) «*Инвестиции в зависимые и совместные предприятия*».

Впоследствии в МСФО 10, МСФО 11 и МСФО 12, были внесены поправки в отношении их первого применения.

Ниже приведено влияние применения данных стандартов:

Влияние МСФО 10

МСФО (IFRS) 10 заменило ряд положений МСФО (IAS) 27 «*Консолидированная и отдельная финансовая отчетность*» и ПКР (SIC) 12 «*Консолидация – предприятия специального назначения*». В МСФО (IFRS) 10 дано новое определение контроля с тремя обязательными элементами: (а) властные полномочия над объектом инвестиций, б) риски и выгоды по переменным результатам деятельности объекта инвестиций, и в) возможность использования властных полномочий для влияния на переменные результаты деятельности объекта инвестиций. Ранее предприятие считалось контролируемым, если имела возможность определять его финансовую и хозяйственную политику для получения выгоды. МСФО (IFRS) 10 содержит дополнительное руководство по определению контроля.

Применение МСФО 10 не оказало существенного влияния на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности.

Влияние МСФО 11

МСФО (IFRS) 11 заменило МСФО (IAS) 31 «*Участие в совместной деятельности*». Кроме того, разъяснение (SIC) 13 «*Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников*» было включено в МСФО (IAS) 28 (2011). В МСФО (IFRS) 11 рассматриваются классификация и учет соглашений о деятельности, совместно контролируемой двумя или несколькими сторонами. Согласно МСФО (IFRS) 11 совместная деятельность классифицируется как совместная операция (CO) или совместное предприятие (СП). Классификация определяется правами и обязанностями сторон с учетом структуры, юридической формы и условий соглашения. CO – это соглашение о совместном контроле, стороны которого обладают правами на активы и несут обязанности по обязательствам совместной деятельности. СП – это соглашение о совместном контроле, стороны которого обладают правами на чистые активы совместной деятельности. В МСФО (IAS) 31 различались три вида соглашений о совместной деятельности: совместно контролируемые предприятия, активы и операции. Классификация совместной деятельности в МСФО (IAS) 31 определялась в основном ее юридической формой (например, наличие отдельного юридического лица приводило к классификации совместной деятельности как совместно контролируемого предприятия).

Первоначальный и последующий учет СП и CO отличаются. Вложения в СП отражаются методом долевого участия (пропорциональная консолидация не разрешается). Каждый участник CO признает собственные активы (включая долю активов в совместном владении), собственные обязательства (включая долю в совместных обязательствах), собственную выручку (включая долю в выручке CO) и собственные расходы (включая долю в расходах CO) в соответствии с применимыми стандартами.

Применение МСФО 11 не оказало существенного влияния на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности.

Влияние МСФО 12

МСФО 12 применим к раскрытиям по вложениям в дочерние и зависимые предприятия, а также в совместную деятельность и/или неконсолидируемые структурированные предприятия. Применение МСФО (IFRS) 12 привело к более подробным раскрытиям в отчетности (Примечания 7, 23 и 24).

МСФО 13 Оценка справедливой стоимости

В текущем году Группа впервые применила МСФО 13. Этот стандарт устанавливает единый подход к оценке по справедливой стоимости и раскрытиям об оценке справедливой стоимости. МСФО 13 применяется как к финансовым, так и нефинансовым инструментам, в отношении которых другие стандарты МСФО требуют или допускают оценку по справедливой стоимости, а также к раскрытиям оценки по справедливой стоимости, за исключением инструментов, на которые распространяется МСФО 2 «*Выплаты, основанные на акциях*», арендных соглашений, регулируемых МСФО 17 «*Аренда*», а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости (например, чистая возможная цена реализации (ЧВЦР) при оценке запасов или ценность использования (ЦИ) при оценке обесценения).

МСФО 13 определяет справедливую стоимость как цену добровольной продажи актива или передачи обязательства на основном рынке (или при его отсутствии, на наиболее выгодном) на дату оценки в текущих рыночных условиях. Таким образом, справедливая стоимость определяется как цена выхода, независимо от непосредственной наблюдаемости этой цены или ее оценки по иной методике. Кроме того, МСФО 13 содержит множество требований к раскрытиям.

МСФО 13 действует в отчетных годах, начинающихся не ранее 1 января 2013 года. Переходные положения МСФО 13 позволяют не применять стандарт к сравнительной информации за периоды до начала применения. Соответственно, Группа не делала сравнительных раскрытий по МСФО 13 за 2012 год. Применение МСФО 13 не оказало существенного влияния на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление информации о статьях прочего совокупного дохода»

В текущем году Группа впервые применила поправки к МСФО 1 «*Представление информации о статьях прочего совокупного дохода*». Данные поправки вводят новую терминологию (применение которой необязательно) в отчете о совокупном доходе и отчете о прибылях и убытках. В соответствии с ними «отчет о совокупном доходе» стал называться «отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе». Поправки к МСФО 1 сохраняют возможность представления прибылей и убытков и прочего совокупного дохода либо в едином отчете, либо в виде двух отдельных отчетов, следующих один за другим. Поправки также вводят требование о следующей группировке статей прочего совокупного дохода: а) статьи, не подлежащие последующей реклассификации в прибылях и убытках; и б) статьи, подлежащие последующей реклассификации в прибылях и убытках при выполнении определенных условий. Налог по статьям прочего совокупного дохода также необходимо распределять по этим двум группам. При этом поправки не отменяют возможность выбора варианта представления статей прочего совокупного дохода до или после вычета налога на прибыль. Поправки требуют ретроспективного применения, поэтому представление статей прочего совокупного дохода за сравнительный период было изменено. Другого влияния поправок на прибыли и убытки, прочий совокупный доход и общий совокупный доход не было.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»

(из «Улучшений МСФО (IFRS) 2009-2011», выпущенных в мае 2012 года)

Улучшения МСФО 2009–2011» внесли поправки в некоторые МСФО. На Группу повлияли поправки к МСФО 1 о включении отчета о финансовом положении на начало предыдущего периода (третий отчет о финансовом положении) и связанных с ним примечаний. Поправка предусматривает обязательное представление третьего отчета о финансовом положении при одновременном выполнении двух условий: а) если предприятие ретроспективно применяет учетную политику или производит ретроспективный пересчет или реклассификацию статей финансовой отчетности и б) если вышеуказанные изменения существенно влияют на показатели третьего отчета о финансовом положении. При этом в поправках указано, что примечания к третьему отчету о финансовом положении не требуются.

В текущем году Группа применила ряд новых и пересмотренных МСФО (см. выше) и связанные с ним соответствующие поправки в первый раз. Применение этих стандартов не оказало существенного влияния на отчет о финансовом положении Группы. Соответственно, презентация третьего отчета о финансовом положении не требуется.

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

Группа не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО и КРМСФО (выпущенные, но еще не вступившие в силу):

МСФО 9	«Финансовые инструменты»;
Поправки к МСФО 9 и МСФО 7	«Дата применения МСФО 9 и переходные раскрытия»;
Поправки к МСФО 10, 12 и МСФО 27	«Инвестиционные предприятия»;
Поправки к МСФО 32	«Взаимозачет финансовых активов и обязательств»;
Поправки к МСФО 36	«Обесценение активов»;
Поправки к МСФО 39	«ФИ: признание и оценка»;
КРМСФО 21	«Сборы».

Группа не ожидает, что принятие стандартов и интерпретаций, перечисленных выше, окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы в будущих периодах, за исключением случаев, когда МСФО (IFRS) 9 будет влиять на оценку и раскрытие финансовых инструментов.

Помимо вышеуказанной информации, невозможно обеспечить разумную оценку влияния этих стандартов требует, так как она требует проведения детального анализа.

Группа ожидает, что применение МСФО (IFRS) 9 в будущем может оказать влияние на суммы, представленные в отношении финансовых активов и финансовых обязательств Группы. Тем не менее, это практически невозможно обеспечить разумную оценку влияния МСФО (IFRS) 9, так как она требует проведения детального анализа.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в примечаниях, относящихся к данному активу или обязательству.

(а) Инвестиции в долевыми и долговые ценные бумаги

Наилучшим подтверждением справедливой стоимости долговых инструментов являются котируемые цены на активном рынке. Если рынок финансового инструмента не является активным, то Группа устанавливает справедливую стоимость, используя метод оценки. Цель применения метода оценки состоит в том, чтобы определить, какой была бы цена операции на дату измерения при совершении мотивированного нормальными деловыми соображениями обмена между независимыми сторонами. Приемы оценки включают использование информации о недавних рыночных операциях между независимыми, хорошо осведомленными, желающими совершить такие операции сторонами, при наличии таковой, сопоставление с текущей справедливой стоимостью другого, практически идентичного инструмента, анализ дисконтированных денежных потоков и моделей оценки опциона. Если существует метод оценки, широко используемый участниками рынка для определения цены инструмента, и было продемонстрировано, что этот метод обеспечивает надежные расчетные оценки цен, полученных на основе фактических рыночных операций, то предприятие использует этот метод. Выбранный метод оценки максимально использует рыночные исходные данные. Метод оценки включает все факторы, которые учитывались бы участниками рынка при установлении цены, и соответствует общепринятой экономической методологии ценообразования финансовых инструментов. Группа периодически выверяет метод оценки и проверяет его правильность, используя информацию о ценах в наблюдаемых текущих рыночных операциях с таким же инструментом (т.е. без модификации и внесения изменений), или исходя из имеющихся наблюдаемых рыночных данных.

Инвестиции в долевыми инструменты, по которым нет котируемых рыночных цен на активном рынке, и чья справедливая стоимость не может быть надежно оценена, а также связанных с ними производных инструментов, расчеты по которым должны производиться путем поставки таких некотируемых долевыми инструментами, которые должны оцениваться по себестоимости.

(б) Торговая и прочая дебиторская и кредиторская задолженность

Справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной процентной ставке по состоянию на отчетную дату.

Текущая часть торговой и прочей дебиторской задолженности учитывается по себестоимости, за вычетом резерва на обесценение сомнительных долгов и приблизительно равна справедливой стоимости в связи с ее краткосрочным характером.

(в) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и вознаграждению, дисконтированных по рыночной ставке вознаграждения по состоянию на отчетную дату.

5. КОРРЕКТИРОВКИ ПРЕДЫДУЩЕГО ПЕРИОДА И ИЗМЕНЕНИЕ КЛАССИФИКАЦИИ

(а) Реклассификации

Для целей более корректного отражения природы активов и обязательств Группы, Группа реклассифицировала некоторые статьи консолидированного отчета о финансовом положении. Группа не изменяла свою учетную политику для любого из базовых активов и обязательств, кроме принятия новых и пересмотренных стандартов бухгалтерского учета, описанных в Примечании 3. Данные реклассификации изменили только порядок агрегирования различных счетов для целей представления в отчете о финансовом положении.

б) Влияние изменений

	31 декабря 2012 г. (согласно аудированной финансовой отчетности)	Реклассификация	31 декабря 2012 г. (реклассифицированный)
	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге
<i>Влияние корректировки</i>			
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Прочие активы	29,130,950	14,742,501	43,873,451
Дебиторская задолженность	-	6,832	6,832
Запасы	8,765,218	(8,765,218)	-
Денежные средства ограниченные в использовании	5,984,115	(5,984,115)	-
Итого реклассификация долгосрочных активов	43,880,283	-	43,880,283
Краткосрочные активы			
Дебиторская задолженность	80,549,261	81,144	80,630,405
НДС к возмещению	-	25,658,253	25,658,253
Долгосрочные активы предназначенные для продажи	-	772,758	772,758
Прочие краткосрочные активы	32,260,100	(26,512,155)	5,747,945
Итого реклассификация краткосрочных активов	112,809,361	-	112,809,361
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Прочие обязательства	-	5,053,495	5,053,495
Авансы полученные и прочая кредиторская задолженность	1,786,001	(1,786,001)	-
Прочие финансовые обязательства	2,474,691	(2,474,691)	-
Привилегированные акции	264,827	(264,827)	-
Субсидии	378,331	(378,331)	-
Начисленные обязательства	149,645	(149,645)	-

	31 декабря 2012 г. (согласно аудированной финансовой отчетности)	Реклассификация	31 декабря 2012 г. (реклассифицированный)
Итого реклассификация долгосрочных обязательств	5,053,495	-	5,053,495
Краткосрочные обязательства			
Прочие финансовые обязательства	47,086,712	(410,354)	46,676,358
Прочие обязательства	24,679,573	(3,404,870)	21,274,703
Кредиторская задолженность	49,567,880	565,655	50,133,535
Обязательства по подоходному налогу	-	164,092	164,092
Начисленные обязательства	3,352,225	(3,352,225)	-
Субсидии	23,552	(23,552)	-
Обязательства по прочим налогам и обязательным платежам	-	6,461,254	6,461,254
Итого реклассификация краткосрочных обязательств	124,709,942	-	124,709,942

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа основываясь на информации регулярно проверяется руководителем, который отвечает за принятие операционных решений. Им как мы определили, является исполнительный директор, для распределения ресурсов на сегменты и для оценки их работы. Таким образом, отчетные шесть сегментов

Группы в соответствии с МСФО 8 представлены следующим образом:

Урановая продукция	-	Добыча урана, переработка и продажа урановой продукции.
Бериллиевая продукция	-	Производство и продажа изделий из бериллия, а также научные исследования и разработки.
Танталовая продукция	-	Производство и продажа изделий тантала, а также научные исследования и разработки.
Энергоресурсы	-	Производство и продажа электроэнергии, теплоэнергии и воды.
Оборудование для альтернативной энергетики	-	Производство и продажа оборудования для альтернативной энергетики.
Прочие операции	-	Производство и продажа прочей продукции и предоставление услуг для основного производства.

Ниже представлена информация по отчетным сегментам Группы. Межсегментные продажи производятся по существующим рыночным ценам. Учетная политика отчетных сегментов соответствует учетной политике Группы, описанной в Примечании 3. Сегментная прибыль является фактором, который используется руководством для управления своим бизнесом и представляет собой валовую прибыль, получаемую каждым сегментом. Это показатель, который предоставляется в отчетности управляющему директору для целей распределения ресурсов и оценки результатов деятельности сегментов.

(а) Доходы и результаты сегментов

Ниже приводится анализ доходов и результатов Группы по отчетным сегментам в 2013 г.:

	Урановая продукция	Бериллиевая продукция	Танталовая продукция	Энергоресурсы	Оборудование для альтернативной энергетики	Прочее	Элиминация	Консолидация
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге
Доход								
Внешние продажи	189,874,200	7,707,505	13,742,569	39,342,596	1,256,772	36,359,133		288,282,775
Межсегментные продажи						28,086,845	(28,086,845)	-
Итого дохода	189,874,200	7,707,505	13,742,569	39,342,596	1,256,772	64,445,978	(28,086,845)	288,282,775
Итого сегментный доход	42,747,400	772,224	1,270,670	5,775,453	(151,192)	11,051,096	(3,087,381)	58,378,270
Расходы по реализации								(3,959,934)
Административные расходы								(29,301,780)
Финансовые доходы								4,602,902
Восстановление списанной дебиторской задолженности								881,519
Убытки от обесценения								(20,850,953)
Доход от погашения обязательства и выбытия дочерней компании (Семизбай-У)								23,929,927
Финансовые расходы								(8,246,860)
Убыток по курсовой разнице								(1,954,252)
Доля в прибыли ассоциированных предприятий								13,527,853
Доля в прибыли совместных предприятиях								10,123,452
Прочие доходы								2,970,657
Прочие расходы								(6,293,577)
Прибыль до налогообложения								43,807,224

Ниже приводится анализ доходов и результатов Группы по отчетным сегментам в 2012 г.:

	Урановая продукция	Бериллиевая продукция	Танталовая продукция	Энергоресурсы	Оборудование для альтернативной энергетики	Прочее	Элиминация	Консолидация
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге
Доход								
Внешние продажи	235,306,985	7,956,613	10,370,976	34,062,479	706,093	33,342,918	-	321,746,064
Межсегментные продажи	-	-	-	-	-	28,105,501	(28,105,501)	-
Итого дохода	235,306,985	7,956,613	10,370,976	34,062,479	706,093	61,448,419	(28,105,501)	321,746,064
Итого сегментный доход	64,466,256	843,800	1,416,421	3,758,594	(646,764)	11,310,753	(3,309,920)	77,839,140
Расходы по реализации								(3,590,108)
Административные расходы								(24,416,043)
Финансовый доход								3,820,825
Восстановление списанной дебиторской задолженности								72,699
Убытки от обесценения								(3,497,240)
Финансовые расходы								(13,046,433)
Убыток по курсовой разнице								(2,745,934)
Доля в прибыли ассоциированных предприятий								19,444,689
Доля в прибыли совместных предприятиях								12,925,516
Прочие доходы								422,714,
Прочие расходы								(4,953,762)
Прибыль до налогообложения								62,276,063

Элиминации представляют собой межсегментные транзакции.

Для целей мониторинга результатов работы сегментов и распределения ресурсов между сегментами:

- все активы распределяются между отчетными сегментами, кроме инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые предприятия, финансовых активов и отложенных налоговых активов; и
- все обязательства распределяются на отчетные сегменты, кроме финансовых обязательств, текущих и отсроченных налоговых обязательств, и прочих обязательств.

(б) Сегментные активы

	31.12.2013 тыс.тенге	31.12.2012 тыс.тенге
Урановая продукция	305,293,369	349,068,578
Бериллиевая продукция	6,644,232	5,210,888
Танталовая продукция	10,932,872	8,747,109
Энергоресурсы	28,169,493	25,352,874
Оборудование для альтернативной энергетики	37,607,202	27,335,607
Прочее	34,478,604	39,474,468
Элиминации	(67,005,763)	(31,422,592)
Итого сегментных активов	356,120,009	423,766,932
Нераспределенные активы	247,627,391	233,367,440
Консолидированные активы	603,747,400	657,134,372

(в) Сегментные обязательства

	31.12.2013 тыс.тенге	31.12.2012 тыс.тенге
Урановая продукция	86,564,148	134,996,837
Бериллиевая продукция	684,407	412,071
Танталовая продукция	1,126,171	691,712
Энергоресурсы	8,199,018	7,002,573
Оборудование для альтернативной энергетики	7,027,973	7,751,676
Прочее	2,710,773	7,437,457
Элиминации	(39,568,340)	7,112,115
Итого сегментных обязательств	66,744,150	165,404,441
Нераспределенные обязательства	130,212,240	114,373,700
Консолидированные обязательства	196,956,390	279,778,141

(г) Географическая информация

Доход от внешних клиентов по географическому расположению:

	Доход от внешних клиентов	
	2013 г. тыс.тенге	2012 г. тыс.тенге
Казахстан	76,432,197	66,784,846
Китай	72,240,658	113,957,846

	Доход от внешних клиентов	
	2013 г. тыс.тенге	2012 г. тыс.тенге
Соединенные Штаты Америки	54,519,613	25,308,680
Франция	31,389,310	32,890,692
Япония	25,114,314	25,269,680
Россия	10,749,562	13,559,861
Южная Корея	7,759,005	12,558,997
Швейцария	6,883,751	5,776,308
Германия	1,817,041	6,090,565
Австрия	781,287	258,881
Индия	12,848	17,916,448
Бельгия	-	1,289,416
Прочие	583,199	83,844
	288,282,775	321,746,064

(д) Прочая сегментная информация

Ниже представлен износ затрат на подготовку к производству, разведочных и оценочных активов, основных средств и амортизация прав недропользования и нематериальных активов, начисленных за период:

	Износ и амортизация	
	2013 г. тыс.тенге	2012г. тыс.тенге
Урановая продукция	15,991,582	16,646,736
Энергоресурсы	2,381,891	2,327,461
Танталовая продукция	345,055	280,070
Оборудование для альтернативной энергетики	275,346	260,292
Бериллиевая продукция	209,700	166,845
Прочее	1,663,964	1,479,998
	20,867,538	21,161,402

Ниже представлена часть вышеуказанного износа и амортизации отраженная в себестоимости реализации:

	Износ и амортизация	
	2013 г. тыс.тенге	2012 г. тыс.тенге
Урановая продукция	16,170,012	16,326,605
Энергоресурсы	2,095,103	2,123,746
Танталовая продукция	236,257	178,443
Бериллиевая продукция	143,581	106,303
Оборудование для альтернативной энергетики	175,150	115,175

	Износ и амортизация	
	2013 г.	2012 г.
Прочее	1,361,853	1,138,168
Элиминации	(2,503,211)	(1,671,350)
	17,678,745	18,317,090

Кроме износа и амортизации, указанных выше, в 2013 г. Группа признала убытки от обесценения

Общая сумма обесценения, признанная Группой в течение 2013 и 2012 гг.:

	Примечание	2013 тыс.тенге	2012 тыс.тенге
Обесценение гудвила	18	4,944,549	-
Основные средства	19	3,433,719	2,622,507
Права на недропользования	21	5,840,541	-
НДС не подлежащий возмещению		4,393,635	-
Прочее		2,238,509	874,733
		20,850,953	3,497,240

Из этих убытков от обесценения были отнесены на следующие отчетные сегменты:

	Обесценение	
	2013 г. тыс.тенге	2012 г. тыс.тенге
Урановая продукция	5,006,533	511,409
Оборудование для альтернативной энергетики	7,794,704	585,960
Танталовая продукция	21,203	26,202
Бериллиевая продукция	12,886	15,609
Прочее	936,575	2,429,551
	13,771,901	3,568,731

	Увеличение долгосрочных активов	
	2013 г. тыс.тенге	2012 г. тыс.тенге
Урановая продукция	32,840,516	17,150,102
Оборудование для альтернативной энергетики	9,344,266	19,193,015
Энергоресурсы	7,152,946	3,111,514
Танталовая продукция	385,498	409,707
Бериллиевая продукция	234,278	244,074
Прочее	4,469,913	11,085,456
	54,427,417	51,193,868

7. ПРИОБРЕТЕНИЕ БИЗНЕСА, ВЫБЫТИЕ ИНВЕСТИЦИЙ И НЕКОНТРОЛИРУЕМЫХ ДОЛЕЙ ВЛАДЕНИЯ

Данная консолидированная финансовая отчетность включает следующие дочерние предприятия:

			31.12.2013	31.12.2012
	Страна регистрации и местонахождение	Вид деятельности	Доля владения	Доля владения
ТОО «МАЭК – Казатомпром»	Казахстан	производство, передача и реализация э/энергии и т/энергии, производство и реализация питьевой, технической и дистиллированной воды, перекачка морской воды и транспортировка газа	100%	100%
ТОО «Горнорудная компания»	Казахстан	разведка, добыча и первичная переработка урансодержащих руд	100%	100%
ТОО «Казатомпром-Демеу»	Казахстан	оказание услуг социального характера, организация строительства и эксплуатации объектов социальной сферы в регионах недропользования	90%	90%
ТОО «Байланыс»	Казахстан	оказание услуг связи	100%	100%
ТОО «Корган Казатомпром»	Казахстан	оказание охранных услуг	100%	100%
ТОО «Аппак»	Казахстан	разведка, добыча и предварительная обработка урановой руды	65%	65%
ТОО «Семизбай –У» (Примечание 39)	Казахстан	проведение геологоразведочных работ, добыча, хранение, транспортировка и переработка урана и его соединений	-	51%
АО «Ульбинский Металлургический завод»	Казахстан	производство и переработка урановых материалов, производство редких металлов и полупроводниковых материалов	90%	90%
АО «Волковгеология»	Казахстан	геологическая разведка и исследование урановых месторождений, осуществление буровых работ, мониторинга уровней радиактивности, экологических условий	90%	90%
ТОО «Институт высоких технологий»	Казахстан	оказание научно-исследовательских, проектно-конструкторских, опытно-конструкторских и инженеринговых консультационных услуг	100%	100%
ТОО «Кызылту»	Казахстан	разведка, добыча и обработка молибденово-медных руд с содержанием урана	76%	76%
ТОО «СП «SARECO»	Казахстан	приобретение, производство, реализация и экспорт редкоземельных соединений и металлов	51%	51%
ТОО «Экоэнергомаш»	Казахстан	производство вертикально-осевых ветроэнергетических станций в комплексных энергосистем снабжения автономных объектов на основе возобновляемых источников энергии	100%	100%
ТОО «Кварц»	Казахстан		-	100%

			31.12.2013	31.12.2012
	Страна регистрации и местонахождение	Вид деятельности	Доля владения	Доля владения
ТОО «МК «Kaz Silicon»	Казахстан	производство и реализация металлургического и поликристаллического кремния, переработка отходов кремниевого производства	100%	100%
ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» (Bergstein LLP Construction)	Казахстан	производство кремния солнечного качества, кремниевых пластин и фотоэлектрических пластин	100%	100%
ТОО «Astana Solar»	Казахстан	производство кремния солнечного качества, кремниевых пластин, фотоэлектрических пластин(ячеек), фотоэлектрических модулей и электрических систем на их основе	100%	100%
ТОО «СП «КТ Редкометаллическая компания»	Казахстан	выполнение технико-экономического обоснования на разведку месторождений редких и редкоземельных металлов	51%	51%
ТОО «ДП «Орталык»	Казахстан	оказание услуг по добыче, переработке до химического концентрата урана и услуг по горно-подготовительным работам	100%	100%
ТОО «Казахстанский ядерный университет»	Казахстан	оказание услуг по организации образовательных программ, курсов, семинаров и тренингов,	100%	100%

ТОО «СП «SARECO»

В 2012 г. участники ТОО «СП «SARECO» произвели дополнительный взнос в уставный капитал Товарищества на общую сумму 2,940,000 тыс. тенге. Взносы партнеров пропорциональны их долевым участию, соответственно в результате данного взноса не было изменений в долевом участии.

ТОО «Kazakhstan Solar Silicon»

В 2013 г. Компания произвела дополнительный взнос в уставный капитал Товарищества на общую сумму 5,353,000 тыс. тенге.

В 2012 г. Товарищество изменило название на ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» с ТОО Bergstein Construction.

ТОО «Кварц» и ТОО «МК «Kaz Silicon»

В 2013 г. произошло слияние ТОО «Кварц» с ТОО МК «KazSilicon». Кроме того, в 2013 г. Общество внесло дополнительный взнос в уставный капитал ТОО МК «KazSilicon» на сумму 900,000 тыс. тенге.

ТОО «Astana Solar»

В 2012 г. Компания внесла дополнительный взнос в уставный капитал ТОО «Astana Solar» в сумме 2,262,280 тыс. тенге (2012 г.: 2,132,846 тыс. тенге).

ТОО «Байланыс»

В 2013 г. Компания внесла дополнительный взнос в уставный капитал ТОО «Байланыс» в сумме 1,618,259 тыс. тенге (2012 г.: 1,656,000 тыс. тенге).

ТОО «МАЗК-Казатомпром»

В 2013 г. Компания внесла дополнительный взнос в уставный капитал Товарищества в сумме 1,263,581 тыс. тенге.

ТОО «Семизбай-У»

Руководство определило, что Группа утратила контроль над ТОО «Семизбай-У» в 2013 г. и компания была признана как совместное предприятие начиная с 1 июня 2013 г. (Примечание 39).

Дочерние предприятия в неполной собственности с существенными неконтролирующими долями

Сводная финансовая информация по каждому дочернему предприятию Группы с существенной неконтролирующей долей (до исключения сделок внутри Группы) приведена ниже:

Название дочернего предприятия	Место регистрации и основное место деятельности	Доля участия и прав голоса неконтролирующей доли		Прибыль (убыток), отнесенная на неконтролирующую долю		Балансовая стоимость неконтролирующей доли	
		31/12/13	31/12/12	31/12/13	31/12/12	31/12/13	31/12/12
АО «Ульбинский Металлургический завод»	Казахстан	10%	10%	33,946	271,085	4,793,456	4,764,331
ТОО «АППАК»	Казахстан	35%	35%	961,360	872,561	3,246,412	2,285,053
Несущественные доли неконтролирующих собственников						4,412,589	4,862,641
Итого						12,452,457	11,912,025

Обобщенная финансовая информация в отношении каждого из дочерних предприятий Группы с существенной неконтролирующей долей представлена ниже. Обобщенная финансовая информация, приведенная ниже представляет суммы до внутригрупповых элиминаций.

	АО «Ульбинский Металлургический завод»		ТОО «АППАК»	
	2013	2012	2013	2012
Краткосрочные активы	24,949,406	20,460,400	7,463,701	10,818,445
Долгосрочные активы	35,059,356	36,014,334	14,540,624	15,401,830
Краткосрочные обязательства	(2,320,173)	(2,135,801)	(5,723,349)	(7,664,286)
Долгосрочные обязательства	(5,625,085)	(3,319,020)	(7,009,760)	(12,203,494)
Собственный капитал Группы	47,270,048	46,255,582	6,024,804	4,067,442
Неконтролирующая доля	4,793,456	4,764,331	3,246,412	2,285,053
	2013	2012	2013	2012
Выручка	32,854,811	31,381,015	18,367,335	16,938,024
Расходы	(31,542,916)	(28,618,790)	(15,448,614)	(14,616,971)
Прибыль (убыток) за год	1,311,895	2,762,225	2,918,721	2,321,053
Прибыль (убыток), относящаяся к акционерам Компании	1,277,949	2,491,140	1,957,361	1,448,492
Прибыль (убыток), относящаяся к неконтролирующей доле	33,946	271,085	961,360	872,561
Прибыль (убыток) за год	1,311,895	2,762,225	2,918,721	2,321,053
Прочий совокупный доход, относящийся к акционерам Компании	12,740	23,113	-	-
Прочий совокупный доход, относящийся к неконтролирующей доле	1,386	2,515	-	-
Прочий совокупный доход за год	14,126	25,628	-	-
Итого совокупный доход, относящийся к акционерам Компании	1,290,689	2,514,253	1,957,361	1,448,492
Итого совокупный доход, относящийся к неконтролирующей доле	35,332	273,600	961,360	872,561
Итого совокупный доход за год	1,326,021	2,787,853	2,918,721	2,321,053
Дивиденды по неконтролирующей доле	-	-	-	-
Чистое поступление/(выбытие) денежных средств от:				
- операционной деятельности	(651,617)	2,687,774	5,088,948	6,637,140
- инвестиционной деятельности	1,972,460	(1,747,916)	(1,389,598)	(1,562,368)

	АО «Ульбинский Металлургический завод»		ТОО «АППАК»	
	2013	2012	2013	2012
- финансовой деятельности	(276,223)	(169,296)	(5,758,715)	(5,277,805)
Чистое поступление/(выбытие) денежных средств	1,044,620	770,562	2,059,365	(203,033)

8. ДОХОД

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Доход от продажи урановой продукции	189,874,200	235,306,985
Доход от продажи энергоресурсов	37,309,947	34,062,479
Доход от продажи танталовой продукции	13,742,569	10,370,976
Доход от бурения скважин	13,005,974	13,349,913
Доход от предоставленных услуг	9,083,062	7,794,390
Доход от продажи бериллиевой продукции	7,707,505	7,956,613
Доход от продажи приобретенных товаров	6,459,619	1,854,253
Доход от услуг по транспортировке	5,665,865	6,693,517
Доход от продажи металлургического кремния	572,947	-
Доход от продажи фотоэлектрических преобразователей	529,622	-
Доход от исследований и разработок	83,765	149,670
Прочее	4,247,700	4,207,268
	288,282,775	321,746,064

9. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Сырье и материалы	136,850,297	151,887,823
Оплата труда персонала	27,763,178	26,339,270
Переработка и прочие услуги	26,912,001	26,772,259
Износ и амортизация	17,678,745	18,382,644
Налоги кроме подоходного налога	13,838,508	13,487,058
Техническое обслуживание и ремонт	2,879,754	2,616,552
Коммунальные услуги	1,849,130	1,367,706
Расходы по транспортировке	625,420	256,747
Расходы по аренде	413,850	393,274
Исследования и разработки	183,445	113,421
Прочее	910,177	2,290,170
	229,904,505	243,906,924

10. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	2,149,158	1,841,609
Оплата труда персонала	735,484	709,716
Комиссионное вознаграждение	345,069	349,205
Сырье и материалы	227,293	173,108
Аренда	176,130	177,007
Прочее	326,800	339,463
	3,959,934	3,590,108

11. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Оплата труда персонала	13,241,259	13,208,370
Штрафы и пени по налогам	3,789,276	-
Расходы на исследования	1,556,776	1,452,822
Резервы по сомнительным долгам	1,463,932	-
Пенсионные планы с установленными выплатами и др. социальные выплаты	1,432,332	-
Консультационные, аудиторские и информационные услуги	1,231,997	2,113,436
Износ и амортизация	978,236	926,309
Аренда	799,233	936,677
Налоги кроме подоходного налога	713,766	1,606,904
Командировочные расходы	518,281	487,750
Сырье и материалы	451,963	454,916
Техническое обслуживание и ремонт	337,858	325,350
Услуги связи	311,959	296,113
Расходы на обучение	279,385	391,274
Банковские комиссии	201,994	210,462
Корпоративные мероприятия	187,236	93,643
Коммунальные услуги	157,029	128,951
Канцелярские товары	95,991	106,205
Страхование	91,603	61,502
Представительские расходы	48,427	41,440
Охранные услуги	24,971	70,015
Прочее	1,388,276	1,503,904
	29,301,780	24,416,043

12. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2013 г.	2012 г.
	тыс. тенге	тыс. тенге
Финансовые доходы		
Процентный доход по срочным депозитам, депозитам до востребования и текущим счетам	2,030,689	1,954,767
Дивидендный доход	1,267,508	1,596,623
Доход от переоценки финансовых обязательств	534,870	-
Доход от переоценки финансовых активов	196,824	-
Прочие	573,011	269,435
	4,602,902	3,820,825

	2013 г.	2012 г.
	тыс. тенге	тыс. тенге
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	6,732,420	6,633,835
Высвобождение дисконта по резервам	733,510	701,924
Высвобождение дисконта по прочим финансовым обязательствам	274,417	5,098,781
Убыток от продажи иностранной валюты	66,851	115,790
Дивидендные расходы по привилегированным акциям	52,965	52,965
Прочие	386,697	443,138
	8,246,860	13,046,433

13. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	2013 г.	2012 г.
	тыс. тенге	тыс. тенге
Доход от выбытия долгосрочных активов	1,470,490	-
Безвозмездно полученное имущество и излишки	670,809	253,975
Доход от штрафов и пеней	628,801	121,075
Прочее	200,557	47,664
	2,970,657	422,714

14. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	2013 г.	2012 г.
	тыс. тенге	тыс. тенге
Невозмещаемый налог на добавленную стоимость («НДС»)	1,727,719	229,635
Спонсорская помощь и благотворительность	1,506,400	685,741
Расходы на социальную сферу	1,051,540	2,041,760
Убытки от остановки производства	325,242	315,558
Убыток от выбытия долгосрочных активов	-	867,268
Прочее	1,682,676	813,800
	6,293,577	4,953,762

15. ОПЛАТА ТРУДА ПЕРСОНАЛА

	2013 г.	2012 г.
	тыс. тенге	тыс. тенге
Заработная плата	47,439,252	44,202,243
Социальный налог и социальные отчисления	4,389,133	4,223,165
	51,828,385	48,425,408

16. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	2013 г.	2012 г.
	тыс. тенге	тыс. тенге
Расход по текущему налогу		
Текущий год	5,629,825	11,665,737
Недоначислено в предыдущие годы	2,052,607	216,401
	7,682,432	11,882,138
Экономия по отложенному налогу		
Возникновение и восстановление временных разниц	(407,070)	(1,603,099)
	7,275,362	10,279,039

Компании, базирующиеся в Казахстане, облагаются подоходным налогом, определяемым в соответствии с законами Республики Казахстан. В 2012 и 2013 гг. ставка подоходного налога составляла 20%.

Сверка эффективной ставки налога:

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Прибыль до налогообложения	43,807,224	62,276,063
Подходный налог, рассчитанный по применимой ставке	8,761,445	12,455,213
Налоговый эффект от:		
Изменение ставки налога	-	-
Необлагаемый доход	(2,007,216)	(517,813)
Невычитаемые расходы	1,540,338	2,380,754
Корректировки по трансфертному ценообразованию	430,038	1,869,507
Элиминация маржи по готовой продукции	(16,093)	634,639
Доля результатов ассоциированных предприятий	(2,705,571)	(3,888,938)
Доля результатов совместных предприятий	(2,024,690)	(2,585,103)
Использование ранее непризнанных налоговых убытков	(57,268)	(539,407)
Убытки текущего года, в отношении которого не был признан отложенный налоговый актив	1,301,772	253,786
Недоначислено в предыдущие годы	2,052,607	216,401
Расход по подоходному налогу за год	7,275,362	10,279,039

17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая и разводненная прибыль на акцию:

	2013 г. тенге	2012 г. тенге
Базовая и разводненная прибыль на акцию	979	1,388

В течение 2013 и 2012 гг. Группа не выпускала простые акции с потенциально разводняющим эффектом.

Прибыль за год, относящаяся к владельцам Группы, и средневзвешенное количество простых акций, используемое для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию, представлены следующим образом:

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Прибыль за год, относящаяся к владельцам Компании	35,903,872	50,914,945
Прибыль, используемый для расчета итоговой базовой и разводненной прибыли на акцию	35,903,872	50,914,945

	2013 г. тыс. тенге	2012 г. тыс. тенге
Средневзвешенное количество простых акций в целях расчета базовой прибыли на акцию	36,692,362	36,692,362

18. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

тыс. тенге	Лицензии и патенты	Программное обеспечение	Гудвилл	Прочие	Итого
Стоимость					
На 1 января 2012 г.	69,080	531,615	10,696,216	1,349,912	12,646,823
Поступления	9,555	350,606		187,248	547,409
Выбытия	(20,069)	(34,226)	(585,960)	(6,726)	(646,981)
На 31 декабря 2012 г.	58,566	847,995	10,110,256	1,530,434	12,547,251
На 1 января 2013 г.	58,566	847,995	10,110,256	1,530,434	12,547,251
Поступления	920	414,086		5,578	420,584
Выбытие дочерней компании		(16,166)			(16,166)
Выбытия	(94)	(42,470)		(48,098)	(90,662)
На 31 декабря 2013 г.	59,392	1,203,445	10,110,256	1,487,914	12,861,007
Амортизация и убытки от обесценения					
На 1 января 2012 г.	24,658	219,132	-	70,708	314,498
Начисленная амортизация	9,517	108,493	-	120,416	238,426
Выбытия	(669)	(31,977)	-	-	(32,646)
На 31 декабря 2012 г.	33,506	295,648	-	191,124	520,278
На 1 января 2013 г.	33,506	295,648	-	191,124	520,278
Начисленная амортизация	7,865	152,068		104,893	264,826
Обесценение			4,944,549		4,944,549
Выбытия	(94)	(37,529)		(36,976)	(74,599)
На 31 декабря 2013 г.	41,277	410,187	4,944,549	259,041	5,655,054
Чистая балансовая стоимость					
На 31 декабря 2012 г.	25,060	552,347	10,110,256	1,339,310	12,026,973
На 31 декабря 2013 г.	18,115	793,258	5,165,707	1,228,873	7,205,953

Значительную сумму в прочих нематериальных активах составляет стоимость проекта по разработке технологии производства.

Тест на обесценение гудвила

Гудвил, приобретенный в результате объединения бизнеса, относится на генерирующие единицы, которые получают выгоду от этой сделки. Гудвил для целей тестирования обесценения был отнесен на генерирующие единицы:

	На 1 января 2012 г.	Выбытия	Обесценение	На 31 декабря 2012 г.
Добыча урана	10,110,256	-	-	10,110,256
Производство кварца	585,960	(585,960)	-	-
	10,696,216	(585,960)	-	10,110,256

	На 1 января 2013 г.	Выбытия	Обесценение	На 31 декабря 2013 г.
Добыча урана	10,110,256	-	(4,944,549)	5,165,707
	10,110,256	-	(4,944,549)	5,165,707

Группа оценивает гудвил на предмет обесценения ежегодно или чаще, если есть признаки того, что гудвил может быть обесценен.

Возмещаемая стоимость генерирующих единиц определяется на основе прогнозируемых денежных потоков. Прогнозирование денежных потоков определено на основе утвержденных объемов разведанных запасов, прогнозируемых денежных потоков, основанных на величине расчетного объема добычи на месторождении исходя из срока продолжительности месторождения, утвержденного руководством и ставки дисконтирования 12.08% годовых (2012: 7% годовых).

Ключевые допущения, использованные в расчетах, это такие как ставка дисконтирования, темп роста, и возможные изменения в цене реализации, и прямые затраты периода.

Руководство определяет ставку дисконтирования с использованием ставок, которые отражают текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, присущие генерирующей единице.

Объемы производства согласованы с утвержденными государством стратегиями, и основаны на производственной мощности генерирующей единицы с учетом будущих приобретений активов и оттока денежных средств от инвестиций. Долгосрочные темпы роста в диапазоне от 2% до 5.2% (2012: 3%), основаны на макроэкономических и отраслевых прогнозах, полученных из Global Insight. Цены, используемые в расчете прогнозных денежных потоков определяются с использованием независимого официального источника «Ux Consulting LLC», опубликованном в четвертом квартале 2013 г.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. справедливая стоимость гудвила превысила балансовую стоимость. В 2013 г., рыночные условия изменились, что привело к признанию убытка об обесценения.

В течение года, Группа признала убыток от обесценения в сумме 4,944,549 тыс. тенге в консолидированном отчете о прибыли и убытках за 2013 год.

19. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

тыс. тенге	Земля	Здания	Машины и оборудование	Транспорт	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2012 г.	250,748	64,269,141	52,478,479	8,629,245	3,397,696	9,378,313	138,403,622
Поступления	13,708	786,388	6,194,227	3,592,073	365,348	27,425,583	38,377,327
Переводы	-	111,323	2,279,422	17,221	30,724	(2,438,690)	-
Переводы в затраты по подготовке к производству (Примечание 20)	-	-	-	-	-	(788,620)	(788,620)
Выбытия	(1,546)	(871,032)	(776,309)	(120,934)	(161,945)	(887,472)	(2,819,238)
На 31 декабря 2012 г.	262,910	64,295,820	60,175,819	12,117,605	3,631,823	32,689,114	173,173,091
На 1 января 2013 г.	262,910	64,295,820	60,175,819	12,117,605	3,631,823	32,689,114	173,173,091
Поступления	76,382	1,450,131	3,640,777	1,042,678	418,429	33,895,565	40,523,962
Переводы	606	18,537,911	4,345,212	599,235	40,153	(23,523,117)	-
Потеря контроля над дочерней компанией	(307)	(7,256,363)	-	(433,410)	(98,820)	(640,803)	(12,159,433)
Переводы в затраты по подготовке к производству (Примечание 20)	-	-	-	-	-	(10,700)	(10,700)
Переводы в активы для продажи	(5,226)	(98,401)	(18,113)	-	(5,838)	-	(127,578)
Выбытия	(16,204)	(2,531,005)	(2,937,018)	(520,406)	(273,457)	(689,033)	(6,967,123)
На 31 декабря 2013 г.	318,161	74,398,093	61,476,947	12,805,702	3,712,290	41,721,026	194,432,219

тыс. тенге	Земля	Здания	Машины и оборудо- рудование	Транспорт	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Накопленная амортизация и убытки от обесценения							
На 1 января 2012 г	-	11,851,594	19,782,679	3,490,457	1,414,941	734,779	37,274,450
Начисленная амортизация	-	3,049,814	6,163,275	1,295,659	385,965	-	10,894,713
Выбытия	-	(329,019)	(700,890)	(84,392)	(137,636)	(28,116)	(1,280,053)
Убыток от обесценения и сторно убытков от обесце- нения, признанных в прошлые периоды	-	984,591	3,100	(2,757)	21,823	1,615,750	2,622,507
На 31 декабря 2012 г.	-	15,556,980	25,248,164	4,698,967	1,685,093	2,322,413	49,511,617
На 1 января 2013 г	-	15,556,980	25,248,164	4,698,967	1,685,093	2,322,413	49,511,617
Начисленная амортизация	-	2,869,462	5,763,909	1,231,659	374,718	-	10,239,748
Выбытия	-	(1,328,971)	(2,231,628)	(482,459)	(228,000)	-	(4,271,058)
Убыток от обесценения и сторно убытков от обесце- нения, признанных в прошлые периоды	-	984,351	457,095	(7)	20,815	1,971,465	3,433,719
Обесценения выбывших активов	-	(784,071)	(43,559)	-	(26,679)	(483,046)	(1,337,355)
На 31 декабря 2013г.	-	17,297,751	29,193,981	5,448,160	1,825,947	3,810,832	57,576,671
Чистая балансовая стоимость							
На 31 декабря 2012 г.	262,910	48,738,840	34,927,655	7,418,638	1,946,730	30,366,701	123,661,474
На 31 декабря 2013 г.	318,161	57,100,342	32,282,966	7,357,542	1,886,343	37,910,194	136,855,548

(а) Обесценение

В течение 2013 г. рыночные цены на уран значительно снизились. В результате, Группа провела обзор возмещаемой стоимости основных средств, что привело к признанию убытка от обесценения по основным средствам в сумме 3,433,719 тыс. тенге в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 г. (2012 г. 2,622,507 тыс. тенге), в консолидированном отчете о прибылях или убытках.

(б) Расходы по амортизации

Расходы по амортизации в размере 9,375,965 тыс. тенге (2012 г.: 10,044,340 тыс. тенге)

были отражены в составе себестоимости реализации, в размере 51,938 тыс. тенге (2012 г.:

49,138 тыс. тенге) в составе расходов по реализации, и в размере 811,845 тыс. тенге (в 2012 г.:

801,235 тыс. тенге) в составе административных расходов.

(в) Затраты по займам

Затраты по займам, капитализированные в отчетном периоде, составляют:

	2013 г.	2012 г.
	тыс. тенге	тыс. тенге
Капитализированные затраты по займам	644,346	163,585

Средневзвешенная ставка капитализации в 2013 г. составила 7.37% (2012: 3.15%).

(г) Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает строительство новых активов и капитальный ремонт существующих основных средств, продлевающий срок службы активов. В 2013 г. значительное увеличение было за счет строительства и ремонта автомобильных дорог, строительство нового рудника, а также строительство новых заводов.

(д) Полностью амортизированные основные средства

Валовая балансовая стоимость полностью самортизированных, но еще используемых основных средств на 31 декабря 2013 г. Составляет 6,948,629 тыс. тенге (2012 г.: 5,185,565 тыс. тенге).

(е) Договорные обязательства

Сумма договорных обязательств по приобретению основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 г. составила 840,658 тыс. тенге (2012 г.: 12,354,562 тыс. тенге).

20. ЗАТРАТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ К ПРОИЗВОДСТВУ

тыс. тенге	Подготовка месторождения	Восстановление участка	Ионообменная смола	Итого
Стоимость				
На 1 января 2012 г.	47,321,233	6,248,662	3,316,616	56,886,511
Поступления	9,716,453	114,997	457,580	10,289,030
Изменение в учетной оценке	-	385,049	-	385,049
Перевод из состава разведочных и оценочных активов (Примечание 22)	357,607	-	-	357,607
Выбытие	(21,607)	(51)	-	(21,658)
Перевод из состава основных средств (Примечание 19)	788,620	-	-	788,620
На 31 декабря 2012 г.	58,162,306	6,748,657	3,774,196	68,685,159
На 1 января 2013 г.	58,162,306	6,748,657	3,774,196	68,685,159
Поступления	10,751,636	-	610,082	11,361,718
Изменение в учетной оценке	-	3,067,927	-	3,067,927
Потеря контроля над дочерней компанией (Примечание 39)	(12,872,192)	(648,128)	(895,505)	(14,415,825)
Выбытие	(15,475)	(153)	-	(15,628)
Перевод из состава основных средств (Примечание 19)	10,700	-	-	10,700
На 31 декабря 2013 г.	56,036,975	9,168,303	3,488,773	68,694,051
Амортизация и убытки от обесценения				
На 1 января 2012 г.	20,669,733	370,487	761,014	21,801,234
Начисление амортизации	9,345,307	333,882	264,028	9,943,217
Выбытие	(21,607)	(51)	-	(21,658)
На 31 декабря 2012 г.	29,993,433	704,318	1,025,042	31,722,793
На 1 января 2013 г.	29,993,433	704,318	1,025,042	31,722,793
Начисление амортизации	9,113,289	412,964	313,091	9,839,344
Потеря контроля над дочерней компанией	(6,344,918)	(57,611)	(168,704)	(6,571,233)
Выбытие обесценения	(15,475)	(153)	-	(15,628)
На 31 декабря 2013 г.	32,746,329	1,059,518	1,169,429	34,975,276
Чистая балансовая стоимость				
На 31 декабря 2012 г.	28,168,873	6,044,339	2,749,154	36,962,366
На 31 декабря 2013 г.	23,290,646	8,108,785	2,319,344	33,718,775

Активы по восстановлению месторождений являются резервами на восстановление расходов по каждому из месторождений Группы. Балансовая стоимость активов по восстановлению месторождений переоцениваются в конце каждого отчетного периода на наличие изменений в оценочных расходах на восстановительные работы. Для дополнительной информации смотрите Примечание 36.

21. ПРАВА НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

тыс. тенге	Итого
Стоимость	
Остаток на 1 января 2012 г.	8,531,319
Поступления	22,288
Выбытие	(518)
Перевод из состава нематериальных активов	19,400
Остаток на 31 декабря 2012 г.	8,572,489
Поступления	941,787
Потеря контроля над дочерней компанией	(666,823)
Выбытие	(426)
Перевод из состава нематериальных активов	-
Остаток на 31 декабря 2013 г.	8,847,027
Амортизация и убытки от обесценения	
Остаток на 1 января 2012 г.	205,259
Начисленная амортизация	92,486
Выбытие	(518)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	297,227
Начисленная амортизация	113,038
Обесценение от выбытия	5,840,541
Выбытие	(114,049)
Остаток на 31 декабря 2013 г.	6,136,757
Чистая балансовая стоимость	
На 31 декабря 2012 г.	8,275,262
На 31 декабря 2013 г.	2,710,270

Группа признала убыток от обесценения относимое к стоимости права на недропользование ТОО МК «KazSilicon» в сумме 5,840,541 тыс. тенге в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 г. (31 декабря 2012 г.: ноль).

Возмещаемая стоимость прав на недропользование была определена путем дисконтирования будущих денежных поступлений. Возмещаемая стоимость генерирующих единиц определяется на основе утвержденного объема разведанных запасов, прогнозируемых денежных потоков, основанных на величине расчетного объема добычи на месторождении, утвержденных руководством и ставки дисконтирования 17.20% годовых.

22. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

тыс.тенге	Материальные активы	Нематериальные активы	Итого
Стоимость			
На 1 января 2012 г.	2,122,595	575,593	2,698,188
Поступления	1,135,718	700,757	1,836,475
Перевод в состав затрат по подготовке к производству (Примечание 20)	(357,607)	-	(357,607)
Обесценение	(433,867)	(497)	(434,364)
На 31 декабря 2012 г.	2,466,839	1,275,853	3,742,692
На 1 января 2013 г.	2,466,839	1,275,853	3,742,692
Поступления	2,341,073	454	2,341,527
Изменение в учетной оценке	-	(17,598)	(17,598)
На 31 декабря 2013 г.	4,807,912	1,258,709	6,066,621

23. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Ассоциированные предприятия Группы на отчетную дату указаны ниже:

	Страна	основная деятельность	2013 г.		2012	
			Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге	Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге
ТОО «СП Бетпак Дала»	Казахстан	добыча, переработка и экспорт урановой продукции	30%	12,985,724	30%	15,262,789
ТОО «СП КАТКО»	Казахстан	добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49%	42,757,376	49%	38,262,088
ТОО «СП Инкай»	Казахстан	добыча, переработка и экспорт урановой продукции	40%	14,347,080	40%	12,171,185
АО «Каустик»	Казахстан	поставки каустической соды	40%	5,842,171	-	-
ТОО «Кызылкум»	Казахстан	добыча, переработка и экспорт урановой продукции	30%	4,785,776	30%	3,459,452
ТОО «Уранэнерго»	Казахстан	передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций	54,39%	2,762,874	45,59%	4,897,488
АО «СП Заречное»	Казахстан	добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49,67%	1,951,896	49,67%	2,477,560
ТОО СП «СКЗ Казатомпром»	Казахстан	производство серной кислоты	24,5%	566,934	24,5%	607,149
ТОО «СП Росбурмаш»	Казахстан	геологическая разведка и изыскания	49%	219,971	49%	200,379

	Страна	основная деятельность	2013 г.		2012	
			Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге	Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге
НПК «Ульба»	Казахстан	Проектирование инженерных систем и сетей	33%	63,348	33%	55,267
ТОО «Казгеомаш»	Казахстан	Изготовление труб	49%	47,651	49%	44,125
ТОО «СКЗ-У»	Казахстан	производство серной кислоты	49%	-	49%	3,163,172
СП «IFASTAR»	Франция	выполнение ТЭО в отношении сотрудничества сторон в области ядерного топливного цикла	49%	6,137	49%	11,324
				86,336,938	80,611,978	

Все вышеуказанные ассоциированные предприятия отражены по методу долевого участия.

В январе 2012 г. ТОО «Казгеомаш» было создано как ассоциированное предприятие с Компанией и еще одним участником. Компания приобрела 49% долю владения и произвела взнос в уставный капитал Товарищества в сумме 14,700 тыс. тенге. Основным видом деятельности является изготовление труб.

В апреле 2013 г. участники ТОО «Кызылкум» произвели дополнительный взнос в уставный капитал Товарищества на общую сумму 4,470,000 тыс. тенге (2012 г.: 5,800,000 тыс. тенге), в том числе Компания 1,341,000 тыс. тенге (2012 г.: 1,740,000 тыс. тенге). Взносы партнеров пропорциональны их долевого участию, соответственно в результате данного взноса не было изменений в долевого участии.

В 2013 г. Группа произвела дополнительный взнос в уставный капитал ТОО «Уранэнерго» на сумму 2,508,562 тыс. тенге (2012 г.: 761,627 тыс. тенге), в результате данного взноса доля участия Группы увеличилась до 54.39%. Несмотря на то, что Группа владеет более чем 50% прав голоса в ТОО «Уранэнерго», Группа не имеет практической возможности контролировать значимую деятельность ТОО «Уранэнерго» в одностороннем порядке. Соответственно, Группа учитывает инвестиции в ТОО «Уранэнерго» в качестве ассоциированного предприятия.

13 ноября 2013 г. Компанией осуществлена сделка по приобретению 1.6 млн. размещенных акций АО «Каустик» (40% пакета простых акций) на сумму 6,040,000 тыс. тенге.

Сводная финансовая информация по каждому существенному ассоциированные предприятия Группы представлена ниже. Эта информация отражает показатели отчетности ассоциированные предприятия по МСФО, после корректировок в результате применения Группой метода долевого участия.

	ТОО СП «Бетпак Дала»		ТОО СП «Катко»	
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге
Текущие активы	17,074,522	28,322,258	34,582,340	40,143,636
Долгосрочные активы	32,635,521	28,110,935	70,989,690	65,700,697
Итого активов	49,710,043	56,433,193	105,572,030	105,844,333
Текущие обязательства	(2,598,832)	(2,750,718)	(10,284,015)	(22,090,376)
Долгосрочные обязательства	(3,568,509)	(2,806,512)	(8,167,566)	(5,807,567)
Итого обязательств	(6,167,341)	(5,557,230)	(18,451,581)	(27,897,943)

	ТОО СП «Бетпак Дала»		ТОО СП «Катко»	
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге
Чистые активы	43,542,702	50,875,963	87,120,449	77,946,390
Доля Группы в чистых активах ассоциированных предприятий	13,062,811	15,262,789	42,689,020	38,193,732
Нереализованная прибыль в Группе	(77,087)	-	-	-
Гудвил	-	-	68,356	68,356
Балансовая стоимость инвестиций	12,985,724	15,262,789	42,757,376	38,262,088
Итого выручка	44,138,799	52,629,598	71,469,178	47,859,385
Итого прибыль за год	14,594,497	22,730,920	21,100,474	19,302,466
Прочий совокупный доход	-	-	409,062	409,062
Итого совокупная прибыль	58,733,296	73,360,518	92,978,714	67,570,913
Дивиденды полученные	6,655,414	6,649,898	6,044,384	16,322,618

	ТОО СП «Инкай»		Прочие ассоциированные компании	
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге
Текущие активы	15,303,130	17,300,881	24,231,092	23,336,660
Долгосрочные активы	63,042,833	55,973,559	76,720,904	86,641,207
Итого активов	78,345,963	73,274,440	100,951,996	109,977,867
Текущие обязательства	(36,705,624)	(36,604,225)	(31,243,466)	(17,762,468)
Долгосрочные обязательства	(4,631,588)	(4,242,967)	(37,849,102)	(55,288,278)
Итого обязательств	(41,337,212)	(40,847,192)	(69,092,568)	(73,050,746)
Чистые активы	37,008,751	32,427,248	31,859,428	36,927,121
Доля Группы в чистых активах ассоциированных предприятий	14,803,500	12,970,899	12,035,238	14,785,918
Гудвил	-	-	4,211,520	129,998
Нереализованная прибыль в Группе	(456,420)	(799,714)	-	-
Балансовая стоимость инвестиций	14,347,080	12,171,185	16,246,758	14,915,916
Итого выручка	26,264,331	28,757,448	30,359,781	39,341,573
Итого прибыль за год	5,975,765	8,688,135	7,811,085	569,119
Прочий совокупный доход	644,367	(450,665)	-	-
Итого совокупная прибыль	32,884,463	36,994,918	38,170,866	39,910,692
Дивиденды полученные	472,158	1,098,900	-	558,420

24. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Совместно-контролируемые предприятия Группы на отчетную дату указаны ниже:

	Страна	Основная деятельность	2013 г.		2012 г.	
			Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге	Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге
АО СП «Акбастау»	Казахстан	добыча, переработка и экспорт урановой продукции	50%	12,815,464	50%	9,046,950
ЗАО «ЦОУ»	Россия	производство урановой продукции с высокой степенью передела	50%	12,149,990	50%	681,552
ТОО «Семизбай-У»	Казахстан	добыча, переработка и экспорт урановой продукции	51%	9,828,933	-	-
ТОО «Каратау»	Казахстан	добыча, переработка и экспорт урановой продукции	50%	8,394,244	50%	9,998,036
ТОО «СКЗ-У»	Казахстан	производство серной кислоты	49%	3,921,207	-	-
АО «Yingtian Ulba Shine Metal Materials Co., Ltd»	Китай	Производство лент и др. изделий из бериллиевой бронзы	50%	325,712	50%	350,905
ТОО «КазПерОксид»	Казахстан	реализация пероксида водорода	50%	34,504	50%	32,511
ТОО «Ульба Конверсия»	Казахстан	Строительство и управление конверсионного завода в РК	50%	4,714	50%	30,275
ЗАО «СП УКР ТВС»	Украина	производство ядерного топлива	33.33%	3,341	33.33%	3,341
АО КРКАС	Казахстан	разработка проектной и технической документации атомных энергоблоков и атомных станций	50%	-	50%	-
ООО «КАС»	Германия	Разработка и реализация наукоемких инновационных проектов	50%	2,393	50%	1,976
ККРУМЦ «Геотехнология»	Кыргызстан	Учебный центр	-	-	50%	1,840
				47,480,502	20,147,386	

Вышеуказанные совместно-контролируемые предприятия отражены в отчетности по методу долевого участия.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. Группа не признала долю в накопленном убытке в совместно-контролируемой компании АО «Казахстанско-Российская компания «Атомные станции», которая превышала стоимость инвестиций на сумму 49,237 тыс. тенге (2012: 36,694 тыс. тенге).

Ранее, Группа имела контроль над деятельностью ТОО «Семизбай-У», консолидировало Товарищество (Примечание 39). Соответственно, активы и обязательства были исключены из консолидированного отчета о финансовом положении Группы по состоянию на 31 декабря 2013 г., а инвестиции в ТОО «Семизбай-У» были классифицированы как инвестиции в совместное предприятие.

23 августа 2013 г. Компания приобрела обыкновенные акции ЗАО «ЦОУ» на сумму 2,591,738 тыс. рублей (на дату приобретения эквивалент в тенге составляет 11,973,830 тыс. тенге). Данное приобретение не привело к изменению доли владения 50%.

Ниже представлена сводная финансовая информация по значительным совместно-контролируемым предприятиям Группы. Эта информация отражает показатели отчетности СП по МСФО, после корректировок в результате применения Группой метода долевого участия.

	31.12.2013	31.12.2012
ТОО «Каратау»	тыс. тенге	тыс. тенге
Текущие активы	11,079,906	9,227,940
В т.ч. Денежные средства	282,422	354,135
Долгосрочные активы	29,875,797	26,538,896
Итого активов	40,955,703	35,766,836
Текущие обязательства	(12,538,814)	(3,584,003)
В т.ч. Финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(6,601,926)	-
Долгосрочные обязательства	(11,128,273)	(8,882,437)
В т.ч. Финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(8,777,714)	(7,537,000)
Итого обязательств	(23,667,087)	(12,466,440)
Чистые активы	17,288,616	23,300,396
Доля Группы в чистых активах совместных предприятий	8,644,308	11,650,198
Нереализованная прибыль в Группе	(250,064)	(1,652,162)
Балансовая стоимость инвестиций	8,394,244	9,998,036

	2013	2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Итого выручка	39,401,845	41,016,965
Износ и амортизация нематериальных активов	(4,871,960)	(4,796,953)
Процентный доход	19,401	29,554
Процентный расход	(820,698)	-
Подходный налог	(2,963,456)	(5,451,780)
Итого прибыль за год	13,887,752	18,704,932
Дивиденды полученные	8,542,669	10,647,956

	31.12.2013	31.12.2012
АО «Акбастау»	тыс. тенге	тыс. тенге
Текущие активы	13,118,061	14,871,098
В т.ч. Денежные средства	339,477	1,965,625
Долгосрочные активы	22,123,660	19,953,372
Итого активов	35,241,721	34,824,470
Текущие обязательства	(8,036,396)	(8,475,761)
В т. ч. Финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(5,689,304)	(7,157,256)
Долгосрочные обязательства	(1,316,838)	(6,124,405)
В т. ч. Финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	-	(5,447,979)
Итого обязательств	(9,353,231)	(14,600,166)
Чистые активы	25,888,490	20,224,304
Доля Группы в чистых активах совместно-контролируемых предприятий	12,944,245	10,112,152
Нереализованная прибыль в Группе	(128,781)	(1,065,202)
Балансовая стоимость инвестиций	12,815,464	9,046,950
	2013	2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Итого выручка	24,820,998	19,054,636
Износ и амортизация нематериальных активов	(2,996,273)	(2,991,320)
Процентный доход	24,161	23,397
Процентный расход	(690,008)	(690,008)
Подходный налог	(2,289,843)	(2,409,528)
Итого прибыль за год	9,305,609	7,199,132
Дивиденды полученные	884,290	852,455
ТОО Семизбай-У	тыс. тенге	тыс. тенге
Текущие активы	12,361,153	-
В т.ч. Денежные средства	105,255	-
Долгосрочные активы	22,146,985	-
Итого активов	34,508,138	-
Текущие обязательства	(14,161,863)	-
В т. ч. Финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(6,104,926)	-
Долгосрочные обязательства	(9,122,140)	-
В т. ч. Финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(3,632,250)	-

	31.12.2013	31.12.2012
Итого обязательств	(23,284,003)	-
Чистые активы	11,224,135	-
Доля Группы в чистых активах совместных предприятий	5,724,309	-
Нереализованная прибыль в Группе	4,104,624	-
Балансовая стоимость инвестиций	9,828,933	-

	2013	2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Итого выручка	17,793,799	-
Износ и амортизация нематериальных активов	(3,715,651)	-
Процентный доход	3	-
Процентный расход	(1,209,315)	-
Подходный налог	(318,814)	-
Итого прибыль за год	(2,812,877)	-
Дивиденды полученные	-	-

Прочие ассоциированные компании	тыс. тенге	тыс. тенге
Текущие активы	9,082,214	1,194,199
В т.ч. Денежные средства	4,496,747	152,959
Долгосрочные активы	109,188,791	2,054,504
Итого активов	118,271,005	3,248,703
Текущие обязательства	(5,141,436)	(1,112,908)
В т.ч. Финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(3,415,005)	-
Долгосрочные обязательства	(80,372,567)	(5,899)
В т.ч. Финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(20,330,049)	-
Итого обязательств	(85,514,003)	(1,118,807)
Чистые активы	32,757,002	2,129,896
Доля Группы в чистых активах совместных предприятий	16,298,727	1,063,871
Нереализованная прибыль в Группе	143,134	38,529
Балансовая стоимость инвестиций	16,441,861	1,102,400

	2013	2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Итого выручка	12,285,647	1,880,654
Износ и амортизация нематериальных активов	(531,347)	(1,758)
Процентный доход	3,981	2,631

	31.12.2013	31.12.2012
Процентный расход	(1,477,505)	(806)
Подходный налог	(146,125)	(11,242)
Итого прибыль за год	(31,958)	(53,640)
Дивиденды полученные	300,752	129,938

25. ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИИ

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		
Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.	48,892,455	48,892,455
Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Ltd.	17,112,425	17,112,425
ТОО «Байкен У»	1,021,590	1,021,590
Прочие	29,017	29,714
	67,055,487	67,056,184

Инвестиции в «Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.» и «Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Ltd.»

Инвестиции в «Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.» (далее - «TNEH-US») и «Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Inc.» (далее - «TNEH-UK») Компания осуществила в октябре 2007 г., путем приобретения по 10% акций класса А каждой из компаний на общую сумму 540,000 тыс. долл. США (400,000 тыс. долл. США в TNEH-US и 140,000 тыс. долл. США в TNEH-UK).

Одновременно с приобретением доли участия в TNEH-US и TNEH-UK, Компания заключила соглашение на опцион «пут» (далее, опцион «пут»). В дополнение к данному соглашению опцион «пут», в конце 2012 г. Компания и Корпорация «Toshiba» подписали соглашение, согласно которому Компания может использовать опцион «пут» до 28 февраля 2018 г.

Опцион «пут» дает Компании право реализовать доли участия в TNEH-US и TNEH-UK по 100% стоимости первоначальной цены, которая равна 540,000 тыс. Долл. США за первые 67%, и 90% от первоначально уплаченной цены оставшихся 33% акций, что приводит к стоимости опциона «пут» равной 522,180 тыс. Долл.США. По состоянию на 31 декабря 2013 г. опцион «пут» использован не был.

Одновременно с приобретением доли владения в TNEH-US и TNEH-UK, Компания заключила соглашение на опцион «колл» (далее, опцион «колл»). Опцион «колл» дает Toshiba Corporation право потребовать от Компании продажу доли в TNEH-US и TNEH-UK, если Комитет по иностранным инвестициям в Соединенных штатах, правительственная организация, принимает решение о том, что Компания более не является стратегическим партнером. В данном случае, справедливая стоимость акций Компании будет оценена посредством привлечения независимых международных оценочных компаний. По состоянию на 31 декабря 2013 г. Корпорации «Toshiba» не использовала опцион «колл».

Компания классифицировала эти инвестиции, как имеющиеся в наличии для продажи, поскольку это наилучший способ отразить намерение и способность Компании держать инвестиции в долгосрочной перспективе. Инвестиции в TNEH-US и TNEH-UK учитываются по себестоимости, так как они являются долями владения в капитале частной компании, чья справедливая стоимость не может быть достоверно определена.

26. КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Торговая дебиторская задолженность	27,367,755	75,711,847
Дебиторская задолженность связанных сторон	6,519,587	5,468,241
	33,887,342	81,180,088
Резерв по сомнительным долгам	(1,284,816)	(630,827)
	32,602,526	80,549,261
Прочая дебиторская задолженность	197,398	79,522
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	116,997	1,622
	314,395	81,144
	32,916,921	80,630,405

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также убыткам от обесценения торговой дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 42.

27. АКТИВЫ ДЛЯ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ КОНЕЧНОЙ КОНТРОЛИРУЮЩЕЙ СТОРОНЕ

В мае 2010 г. по указанию конечной контролирующей стороны на Компанию было возложено строительство социального проекта - Дворца творчества школьников в городе Астане (далее – «объект»).

Компания выполнила свои обязательства по строительству Объекта в начале 2013 г. В соответствии с Постановлением Акимата г. Астаны, в июне 2013 г. Компания передала Объект в коммунальную собственность г. Астаны. В результате чего Компания списала актив и ранее начисленное обязательство в сумме 22,800,818 тыс. тенге из консолидированного отчета о финансовом положении на 31 декабря 2013 г.

28. ПРОЧИЕ АКТИВЫ

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Долгосрочные		
Авансы выданные за долгосрочные активы	16,613,086	21,305,745
Денежные средства ограниченные в использовании	6,589,969	5,984,115
Долгосрочные товарно-материальные запасы	6,535,770	8,765,218
Задолженность по дивидендам от связанных сторон	3,767,911	-
Займы, выданные работникам	1,903,245	2,057,384
Налог на добавленную стоимость к возмещению	1,213,828	4,498,844
Расходы будущих периодов	719,865	1,262,142
Авансы выданные связанным сторонам	18,000	-

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Прочее	26,538	3
	37,388,212	43,873,451
Краткосрочные		
Авансы выданные за товары и услуги	2,002,991	3,518,219
Задолженность по дивидендам от связанных сторон	1,713,565	-
Прочие активы связанным сторонам	985,074	-
Расходы будущих периодов	833,731	1,111,216
Задолженность работников	558,129	428,184
Авансы выданные за товары и услуги связанным сторонам	460,680	218,014
Предоплата по страхованию	188,579	292,008
Предоплата по налогам, кроме подоходного налога	157,788	127,157
Предоплата по страхованию связанным сторонам	5,867	-
Прочие активы	35,512	53,147
	6,941,916	5,747,945

Долгосрочные товарно-материальные запасы включают запасы обогащенного урана, которые принадлежат Группе с момента ее создания и предназначены для использования после ввода в эксплуатацию новых объектов по производству урановых таблеток.

В соответствии с условиями контрактов на недропользование Группа переводит денежные средства на долгосрочные банковские депозиты в целях финансирования будущей деятельности по восстановлению месторождений. По состоянию на 31 декабря 2013 г. сумма денежных средств, ограниченных в использовании на долгосрочных банковских депозитах составила 4,899,155 тыс. тенге (2012 г.: 4,304,041 тыс. тенге).

Вследствие расследования государственными органами деятельности одного из поставщиков Группы, Компания выступала в качестве депозитария для хранения денежных средств поставщика, на которые был наложен арест. Эти средства на 31 декабря 2013 г. в сумме 1,690,814 тыс. тенге (2012 г.: 1,680,074 тыс. тенге) отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как денежные средства, ограниченные в использовании, и не отражаются в движении денежных средств Группы, так как они не являются частью деятельности Группы.

29. ЗАПАСЫ

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Готовая продукция и товары для перепродажи	31,549,329	32,653,399
Незавершенное производство	11,418,689	12,972,307
Сырье и материалы	11,602,231	11,050,405
Запасные части	1,175,146	975,717
Топливо	1,090,847	988,217
Материалы в переработке	874,033	512,342
Прочие материалы	2,344,341	1,961,291
	61,054,616	61,113,678

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Резерв на устаревшие запасы	(684,267)	(734,017)
	60,370,349	60,379,661

30. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующему:

тыс. тенге	Активы		Обязательства	
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2012
Основные средства и нематериальные активы	1,272,870	1,548,545	(6,189,966)	(7,652,851)
Дебиторская задолженность	635,642	3,583,933	(234)	(1,455,671)
Займы полученные	141,830	16,773	(78,654)	(82,822)
Прочие активы	592,322	558,411	(1,305,188)	(1,046,474)
Перенесенный налоговый убыток	1,083,233	685,148	-	-
Кредиторская задолженность	-	-	-	(55,692)
Резервы	3,004,018	1,306,551	(1,609,016)	(1,224,427)
Начисленные обязательства	560,696	598,356	-	-
Налоги	474,731	743,604	-	-
Прочие обязательства	157,732	90,751	(244)	(5,632)
Итого	7,923,074	9,132,072	(9,183,302)	(11,523,569)
Взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств	(5,475,719)	(6,415,657)	5,475,719	6,415,657
Итого	2,447,355	2,716,415	(3,707,583)	(5,107,912)

Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к взаимозачету, когда Группа имеет юридически закрепленное право на это.

(б) Движение временных разниц

тыс. тенге	01.01.2012	Признано в прибыли и убытке	Признано в капитале	31.12.2012
Основные средства и нематериальные активы	(6,454,187)	349,881	-	(6,104,306)
Дебиторская задолженность	1,555,068	573,194	-	2,128,262
Займы полученные	(69,849)	3,800	-	(66,049)

тыс. тенге	01.01.2012	Признано в при- были и убытке	Признано в капитале	31.12.2012
Кредиторская задолженность	-	(55,692)	-	(55,692)
Резервы	142,486	(60,362)	-	82,124
Начисление обязательства	439,924	158,432	-	598,356
Перенесенный налоговый убыток	156,230	528,918	-	685,148
Налоги	563,753	179,851		743,604
Прочие активы	(358,532)	(6,191)	(123,340)	(488,063)
Прочие обязательства	(25,700)	(67,838)	178,657	85,119
	(4,050,807)	1,603,993	55,317	(2,391,497)

тыс. тенге	01.01.2013	Изменение з год	Выбытие инвестиции в дочерней компании	31.12.2013
Основные средства и нема- териальные активы	(6,104,306)	218,185	969,025	(4,917,096)
Дебиторская задолжен- ность	2,128,262	(1,492,155)	(699)	635,408
Займы полученные	(66,049)	129,225	-	63,176
Кредиторская задолжен- ность	(55,692)	55,692	-	-
Резервы	82,124	1,396,012	(83,134)	1,395,002
Начисление обязательства	598,356	(29,689)	(7,971)	560,696
Перенесенный налоговый убыток	685,148	398,085	-	1,083,233
Налоги	743,604	(115,851)	(153,022)	474,731
Прочие активы	(488,063)	(224,803)	-	(712,866)
Прочие обязательства	85,119	72,369	-	157,488
	(2,391,497)	(407,070)	724,199	(1,260,228)

(в) Непризнанные отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении следующих статей:

Налоговый эффект	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Перенесенные налоговые убытки	1,795,060	550,556
	1,795,060	550,556

Сроки зачета непризнанных налоговых убытков, возникающих от убыточных дочерних предприятий, когда не существует вероятности того, что будущая прибыль будет существенной для использования этих налоговых убытков, истекают следующим образом:

	тыс. тенге
2018-2022 гг.	493,288
2023 г.	1,301,772
	1,795,060

31. СРОЧНЫЕ ДЕПОЗИТЫ

		31.12.2013	31.12.2012
	Валюта	тыс. тенге	тыс. тенге
Долгосрочные			
АО «Банк ЦентрКредит»	Тенге	420,218	50,968
АО «Цесна Банк»	Тенге	330,000	1,600,000
АО «Евразийский банк»	Тенге	200,000	-
АО «Внешторгбанк» Казахстан	Тенге	15,000	500,000
АО «Народный банк Казахстана»	Тенге	2,418	1,795
АО «Альянс Банк»	Тенге	1,175	1,000
АО «БТА Банк»	Тенге	727	473
АО «Ситибанк»	Тенге	105	-
АО ДБ «Сбербанк»	Тенге	-	1,500,000
АО «АТФ Банк»	Тенге	-	100,146
АО ДБ «Альфабанк»	Тенге	-	2,000
		969,643	3,756,382

		31.12.2013	31.12.2012
	Валюта	тыс. тенге	тыс. тенге
Краткосрочные			
АО «Банк ЦентрКредит»	Тенге	668,847	216
АО «Народный банк Казахстана»	Тенге	472,874	1
АО «Казкоммерцбанк»	Тенге	225,622	-
АО «АТФ Банк»	Тенге	125,900	-
АО «БТА Банк»	Тенге	54,556	-
АО «Цесна Банк»	Тенге	43,706	-
АО «Евразийский банк»	Тенге	30,683	1,001,875
АО «Ситибанк»	Тенге	2,647	535,879
АО ДБ «Альфа банк»	Тенге	2,011	210,129
АО ДБ «Сбербанк»	Тенге	-	11,469
АО «Внешторгбанк» Казахстан	Тенге	-	200,000

		31.12.2013	31.12.2012
	Валюта	тыс. тенге	тыс. тенге
АО «Эксимбанк»	Тенге	-	200,321
		1,626,846	2,159,890

Вознаграждение по депозитам, имеющимся на балансе Группы по состоянию на 31 декабря 2013 г., варьируется от 0.1% до 7.5% годовых (2012 г.: от 0.01% до 8%).

Информация о подверженности Группы риску изменения процентной ставки и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 40.

32. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Долгосрочные		
<i>Ассоциированные компании</i>		
ТОО «Кызылкум»	8,440,754	7,698,391
<i>Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи</i>		
ТОО «Байкен-У»	6,119,447	5,579,228
<i>Совместные предприятия</i>		
ТОО «Семизбай-У»	3,632,250	-
	18,192,451	13,277,619
Краткосрочные		
<i>Совместные предприятия</i>		
ТОО «Семизбай-У»	1,321,644	-
АО СП «КРКАС»	20,000	20,000
	1,341,644	20,000

Средневзвешенная годовая процентная ставка по займам связанным сторонам в 2013 г. составила 7.87% (2012: 7.95%).

В сентябре и декабре 2010 г., в целях оказания финансовой поддержки, Компания предоставила долгосрочные кредиты на условиях срочности, платности и возвратности предприятиям ТОО «Кызылкум» и ТОО «Байкен-У». В 2012 г. был пересмотрен график погашения в части переноса срока возврата займов ТОО «Кызылкум» и ТОО «Байкен-У» на 2024 и 2022 гг., соответственно. В обеспечение обязательств по данным займам принят залог имущества.

В сентябре 2012 г. Компания предоставила пятилетний кредит ТОО «Семизбай-У». В обеспечение обязательств ТОО «Семизбай-У» по данному кредиту принят залог имущества. В финансовой отчетности за 2012 г. ТОО «Семизбай-У» классифицировалось как дочерняя организация и соответственно, данный кредит был элиминирован на консолидированном уровне. Как раскрыто в Примечании 24, в текущем году Группа утратила контроль над ТОО «Семизбай-У» и признала инвестиции в совместно-контролируемое предприятие. Кредит подлежит выплате начиная с 2014 г.

33. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Счета в банках	15,460,622	37,086,677
Вклады до востребования	1,632,028	831,662
Денежные средства в кассе	59,451	120,566
	17,152,101	38,038,905

34. КАПИТАЛ

(а) Акционерный капитал

	Простые акции	Простые акции
	2013 г.	2012 г.
Количество разрешенных к выпуску и выпущенных акций (номинальная стоимость: 1000 тенге)	36,692,361	36,692,361
	36,692,361	36,692,361

Все акции Компании принадлежат АО ФНБ «Самрук-Казына», которое является единственной и конечной стороной, принимающей решения по распределению дивидендов.

(б) Дивиденды

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, величина доступных для распределения средств Компании ограничивается величиной накопленной нераспределенной прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности Компании. В 2013 г., Компания объявила дивиденды на сумму 7,637,242 тыс. тенге (2012: 23,501,328 тыс. тенге). По состоянию на 31 декабря 2013, Компания произвела выплату дивидендов на сумму 19,387,906 тыс. тенге, которая включала в себя дивиденды, объявленные в 2012 г. на сумму 11,750,664 тыс. тенге.

(в) Дополнительный оплаченный капитал

Исторически акции выпускались по номинальной стоимости, соответственно не появляется дополнительный оплаченный капитал в результате выпуска акций.

(г) Резерв на курсовые разницы

Курсовые разницы, возникающие при пересчете чистых активов зарубежных операций Группы, относящихся только к дочерним предприятиям, из их функциональной валюты в функциональную валюту материнской компании, признаются непосредственно в составе резерва на курсовые разницы.

35. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31.12.2013 тыс. тенге	31.12.2012 тыс. тенге
Долгосрочные обязательства		
Облигации выпущенные	76,426,228	74,740,067
Обеспеченные банковские кредиты	14,194,795	19,336,629
Необеспеченные небанковские кредиты	247,431	251,515
	90,868,454	94,328,211
Краткосрочные обязательства		
Обеспеченные банковские кредиты	7,332,814	11,168,438
Необеспеченные банковские кредиты	21,791,645	1,062,903
Необеспеченные небанковские кредиты	135,187	1,252,427
Облигации выпущенные	543,682	533,524
Обязательства по финансовой аренде	-	6,329
	29,803,328	14,023,621

Краткосрочные банковские кредиты

В течение 2013 г. Группа привлекала краткосрочные банковские кредиты в целях пополнения оборотных средств.

Облигации

20 мая 2010 г. Группа выпустила облигации на сумму 500,000,000 долл. США (эквивалентно 73,510,000 тыс. тенге) основного долга со ставкой купонного вознаграждения 6.25% годовых и сроком погашения в 2015 г. (далее - «Облигации»). Купонное вознаграждение по Облигациям подлежит выплате на полугодовой основе 20 ноября и 20 мая каждый год.

Обязательные условия по выпущенным облигациям

(I) Ограничения по залогу

Ни Группа, ни какая-либо существенная дочерняя организация, не должны создавать, брать на себя, принимать или допускать какой-либо залог, за исключением разрешенного залога, в отношении любого из своих или их активов, имеющих в настоящее или приобретенных впоследствии, или в отношении любого дохода или прибыли от них, обеспечивающих какую-либо задолженность, кроме случаев, когда Облигации обеспечены в то же время или ранее в равной степени и соразмерно с такой задолженностью.

(II) Ограничения по выплате дивидендов

Группа не должна выплачивать дивиденды, наличными или иным способом, или производить любое другое распределение любого вида в отношении своего акционерного капитала в любое время, при наличии события неисполнения обязательств, или в любое время, при отсутствии события неисполнения обязательств, на совокупную сумму, превышающую 50 процентов от консолидированного чистого дохода Группы в течение периода, относительно которого выплачиваются дивиденды или осуществляется распределение.

(III) Ограничение продажи активов и капитала дочерних предприятий

Компания не должна осуществлять какое-либо распоряжение активами, включая выплату на совокупную сумму, равную или превышающую 10 миллионов долларов США (или ее эквивалента) (1,536,100 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2013 г.), кроме случаев, когда Компания или такое существенное дочерние предприятие получают на момент такого распоряжения активами оплату, по крайней мере, равную объективной рыночной цене реализуемых акций и активов, подлежащих такому распоряжению активами; и исключительно в связи с распоряжением активами в отно-

шении доли акционерного капитала существенного дочернего предприятия после осуществления любого такого распоряжения активами Группа сохраняет право бенефициарного владения, прямого или косвенного, по крайней мере, на ограниченную часть акций акционерного капитала такого существенного дочернего предприятия.

Руководство Группы считает, что оно выполняет все вышеуказанные обязательные условия по состоянию на 31 декабря 2013 г.

В связи с возможной безвозмездной передачей Компанией Объекта (Примечание 27) в пользу конечной контролирующей стороне или другому лицу, которое будет определено конечной контролирующей стороной, в марте 2012 г. Компания получила согласие держателей облигаций на отказ от условия «Ограничение продажи активов и капитала дочерних предприятий» и любого другого условия, которое может возникнуть непосредственно в результате строительства и передачи Компанией Объекта.

тыс. тенге	Валюта	Срок платежа (год)	31.12.2013	31.12.2012
Обеспеченные банковские займы				
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd	Евро	2024	11,390,973	10,442,876
Japan Bank for International Cooperation	Долл. США	2014	3,674,873	7,106,072
Natixis Bank	Долл. США	2022	3,078,803	2,896,739
Mizuho Corporate Bank Ltd.	Долл. США	2015	2,016,349	3,109,707
Japan Bank for International Cooperation	Долл. США	2014	1,153,227	1,468,331
Natixis Bank	Долл. США	2014	213,384	629,237
Industrial and Commercial Bank of China	Долл. США	2013	-	3,019,208
Natixis Bank	Долл. США	2013	-	736,388
Citibank, Tokyo	Долл. США	2013	-	644,113
АО ДБ «Банк Китая в Казахстане»	Долл. США	2013	-	452,396
			21,527,609	30,505,067

Необеспеченные банковские займы				
АО «Ситибанк Казахстан»	Долл. США	2014	9,759,490	1,062,903
Natixis Bank	Долл. США	2014	4,570,280	-
АО «Нурбанк»	Долл. США	2014	4,147,470	-
АО «Альфа-банк»	Долл. США	2014	3,052,573	-
АО «Альфа-банк»	Тенге	2014	261,832	-
			21,791,645	1,062,903
			43,319,254	31,567,970

	Валюта	Срок платежа (год)	31.12.2013	31.12.2012
Необеспеченные небанковские займы				
Кожема-Катко-Демеу	Тенге	2024	247,431	226,598
ТОО «СГХК»	Тенге	2014	110,141	78,207
Purelight International	Тенге	2014	18,163	18,163
Purelight AG	Доллар США	2014	6,883	6,754
Sumitomo Corporation	Доллар США	2013	-	841,723
Kansai Electric Power Inc.	Доллар США	2013	-	332,497

	Валюта	Срок платежа (год)	31.12.2013	31.12.2012
			382,618	1,503,942
Обязательства по финансовой аренде				
ТОО СП «Бетпак Дала»	Тенге	2013	-	6,329
			-	6,329
Облигации выпущенные (необеспеченные)				
Облигации	Доллар США	2015	76,969,910	75,273,591
			120,671,782	108,351,832

В 2013 г. средневзвешенная процентная ставка Группы по займам с фиксированной процентной ставкой вознаграждения составила 6.38% (2012 г.: 6.45%), и по займам с плавающей ставкой вознаграждения 3.95% (2012 г.: 2.53%).

Обязательные условия по кредитным соглашениям

Согласно обязательным условиям кредитных соглашений, заключенных предприятиями Группы с банками, Группа должна соблюдать во всех отношениях применяемые к ней законы, не должна создавать или допускать создания обязательств в отношении каких-либо ее активов или реализовывать активы, за исключением случаев, предусмотренных кредитными соглашениями, получать разрешения от банков-кредиторов на приобретения, слияния и выбытия, в случае их возникновения, а также Группа может продавать уран для гражданских целей покупателям, находящимся только в тех странах, которые подписали Договор о нераспространении ядерного оружия, и являются членами Международного агентства по атомной энергии.

Кроме того, Группа должна поддерживать на установленных уровнях несколько основных финансовых показателей, основываясь на консолидированной информации Группы, такие как соотношение заемных средств к собственному капиталу, соотношение заемных средств к прибыли до уплаты налогов, вознаграждения, износа и амортизации.

Руководство Группы считает, что оно выполняет все вышеуказанные обязательные условия по состоянию на 31 декабря 2013 г.

Обеспечение займов

Банковские кредиты обеспечены договорами на поставку готовой продукции (урановый концентрат).

В 2012 г. было снято обременение с заложенного имущества в виде объектов недвижимости в связи с окончанием срока действия договоров залога.

14 февраля 2012 г., было снято обременение с заложенного имущества в виде запасов по кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» в связи с окончанием срока договора.

Группа не имеет права перезакладывать заложенное имущество. Кроме этого, не было прочих существенных условий относящихся к использованию залогового обеспечения.

36. РЕЗЕРВЫ

тыс. тенге	Резерв на выплату компенсаций в связи с профес-сиональными заболеваниями	Резерв на охрану окружающей среды	Резерв на восстановление месторождений	Резерв под обязательство на строительного объекта	Прочие	Итого
На 1 января 2012 г.						
Долгосрочные	420,407	1,102,695	8,136,461	-	17,667	9,677,230
Краткосрочные	85,461	-	-	22,729,911	-	22,815,372
	505,868	1,102,695	8,136,461	22,729,911	17,667	32,492,602
Резервы, созданные в течение года	85,224	12	114,997	-	1,369	201,602
Изменение в учетной оценке	-	12,191	385,048	70,907	-	468,146
Высвобождение дисконта	36,049	77,190	588,050	-	635	701,924
Резервы, использованные в течение года	(90,342)	(31,229)	(3,313)	-	-	(124,884)
Курсовые разницы	-	-	175	-	-	175
На 31 декабря 2012 г.	536,799	1,160,859	9,221,418	22,800,818	19,671	33,739,565
в том числе:						
Долгосрочные	441,548	1,160,859	9,221,418	-	19,671	10,843,496
Краткосрочные	95,251	-	-	22,800,818	-	22,896,069
Итого	536,799	1,160,859	9,221,418	22,800,818	19,671	33,739,565
Резервы, созданные в течение года	-	-	593,560	-	-	593,560
Изменение в учетной оценке	277,284	1,107,233	3,067,355	-	2,586	4,454,458
Выбытие инвестиции в дочернюю компанию	-	-	(804,310)	-	-	(804,310)
Высвобождение дисконта	47,326	81,260	603,629	-	1,295	733,510
Резервы, использованные в течение года	(94,264)	-	-	(22,800,818)	-	(22,895,082)
Курсовые разницы	-	-	214	-	-	214
На 31 декабря 2013 г.	767,145	2,349,352	12,681,866	-	23,552	15,821,915
в том числе:						
Долгосрочные	669,416	2,349,352	12,681,866	-	23,552	15,724,186
Краткосрочные	97,729	-	-	-	-	97,729
Итого	767,145	2,349,352	12,681,866	-	23,552	15,821,915

Изменения в оценке происходят вследствие пересчета стоимости ликвидации объектов полигона на ежегодной основе нарастающим итогом с учетом вновь приобретенных скважин, сооруженных пескоотстойников и других объектов, подлежащих в дальнейшем ликвидации.

(а) Резерв на выплату компенсации в случае профессиональных заболеваний

В соответствии со ст. 939, 943, 944 Гражданского Кодекса Республики Казахстан, Группа имеет обязательства по выплате пособий по профессиональным заболеваниям и потере трудоспособности, возникших в течение периода занятости или в пенсионном возрасте как следствие рабочих условий на месте работы.

При определении сумм резерва, руководство Группы основывало свои оценки на количестве служащих, имеющих право в настоящее время на данные выплаты, предполагаемой продолжительности выплат и средних годовых выплат служащим различных категорий, исходя из их соответствующей зарплаты, экстраполированной на предполагаемый будущий уровень случаев заболеваний и потери трудоспособности настоящих и бывших работников. По состоянию на 31 декабря 2013 г. недисконтированная сумма оценки составила 1,309,405 тыс. тенге (2012 г.: 898,733 тыс. тенге).

Оценка была признана по приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования 6,3%

(2012 г.: 7%) и ставки инфляции 6% (2012 г.: 5%), являющаяся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству.

(б) Резерв на мероприятия по охране окружающей среды

Группа, в соответствии с законодательством Республики Казахстане по защите окружающей среды, должна удалять радиоактивные отходы и выводить из эксплуатации и ликвидировать загрязненные основные средства. По состоянию на 31 декабря 2013 г. недисконтированная стоимость оценки таких расходов составила 47,812,084 тыс. тенге (2012 г.: 27,987,180 тыс. тенге). Существенная часть расходов по природоохранным мероприятиям приходится на 2068-2071 гг.

Учитывая долгосрочный характер обязательства, существует неопределенность в отношении фактической стоимости затрат.

Оценка была признана по приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования 6.3%

(2012 г.: 7%) и ставки инфляции 6% (2012 г.: 5%), являющейся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству.

При определении суммы резерва на охрану окружающей среды руководство Группы использовало допущения и оценки, основанные на опыте по выводу из эксплуатации и проведению очистных работ аналогичного характера, проведенных в 2000-2011 гг. Расчетные допущения и оценки были представлены инженерами Группы, а также профессиональными консультантами на основании наилучшей интерпретации действующего законодательства по охране окружающей среды.

(в) Резерв на восстановление месторождений

Группа осуществила оценку затрат на восстановление месторождений по каждому участку Группы. Предположительно, общая стоимость затрат на ликвидационные мероприятия составит 21,474,070 тыс. тенге (2012 г.: 17,469,486 тыс. тенге), а приведенная стоимость затрат была рассчитана с использованием ставки дисконтирования 6,3% (2012 г.: 7%), являющейся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству.

Учитывая долгосрочный характер обязательства, существует неопределенность в отношении фактической стоимости затрат в период восстановления каждого месторождения.

Оценки руководства в отношении затрат на закрытие, восстановление и вывод участка из эксплуатации основаны на стандартах по восстановлению земель, которые отвечают требованиям действующего законодательства, по мере продолжения развития законодательства об охране окружающей среды в Казахстане. Резерв представляет собой дисконтированную стоимость ожидаемых затрат на закрытие, восстановление и вывод из эксплуатации участков добычи в конце срока службы шахты. Элементы неопределенности при расчете этих сумм относятся к потенциальным изменениям требований законодательства и альтернативным вариантам вывода участков из эксплуатации и их восстановления.

В соответствии с условиями контрактов на недропользование Группа перечисляет денежные средства на финансирование мероприятий по восстановлению месторождений на специальный долгосрочный депозитный счет. По состоянию на 31 декабря 2013 г. переводы на специальный депозитный счет составили 4,899,155 тыс. тенге (2012 г.: 4,304,041 тыс. тенге) (Примечание 31).

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчета балансовой стоимости обязательств:

- существует высокая вероятность того, что Группа будет продолжать разработку и добычу на месторождениях, которые в настоящее время находятся на стадии разведки. Группа публично объявила о своих планах по увеличению количества урановых месторождений как части долгосрочного стратегического плана Группы. Стратегический план был утвержден Правительством Республики Казахстан. Эти факты приводят к конструктивным обязательствам в отношении признания Группой резервов на восстановление месторождений по всем лицензиям на добычу и разведку;
- расчет ожидаемого периода для оттока денежных средств по месторождениям основывается
- на сроке службы скважин. Ожидается, что значительная часть расходов будет понесена
- в 2019-2034 гг., в конце срока службы месторождений; и
- уровень инфляции – 6% в год.

(г) Резерв под обязательство на строительство социального объекта

В мае 2010 г. по указанию Акционера на Общество было возложено строительство социального проекта - Дворца творчества школьников в городе Астане (далее - «Объект»). Общество приняло на себя вмененное обязательство.

Общество выполнило свои обязательства по строительству Объекта. В соответствии с Постановлением Акимата г. Астаны, в июне 2013 г. Общество передало Объект в коммунальную собственность г. Астаны. В результате чего Общество списало с баланса ранее начисленную провизию и актив в сумме 22,800,818 тыс. тенге (Примечание 27).

37. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Долгосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	2,334,316	2,815,395
Прочая кредиторская задолженность	26,898	
	2,361,214	2,815,395
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность связанных сторон (Примечание 42)	22,107,060	35,547,556
Торговая кредиторская задолженность	9,158,231	14,020,324
Прочая кредиторская задолженность	498,619	563,915
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон	163	1,740
	31,764,073	50,133,535

Торговая кредиторская задолженность в основном состоит из остатка задолженности по торговым закупкам товарно-материальных запасов и услуг, и текущих расходов. Средний кредитный период по торговым закупкам составляет 60 дней.

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 40.

38. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Долгосрочные		
Авансы полученные от связанных сторон	1,288,460	-
Обязательства перед держателями привилегированных акций	264,827	264,827
Прочие обязательства	1,688,664	2,057,626
Доходы будущих периодов	663,864	106,706
Резерв по прочим вознаграждениям работников		149,645
Обязательства по историческим затратам	2,425,355	2,474,691
	6,331,170	5,053,495
Краткосрочные		
Дивиденды к выплате акционеру	-	11,750,664
Задолженность по заработной плате	2,027,797	2,199,041
Авансы полученные	2,361,125	1,800,245
Авансы полученные от связанных сторон	1,606,345	892,072
Социальные взносы	585,130	686,706
Обязательства по историческим затратам	967,238	909,371
Дивиденды к выплате прочим участникам	196,864	155,604
Доходы будущих периодов	26,787	
Начисленные обязательства по неиспользованным отпускам и прочим вознаграждениям работникам	2,818,524	2,853,208
Прочие обязательства	10,466	27,792
	10,600,276	21,274,703

Обязательства по историческим затратам

В соответствии с условиями ряда контрактов на недропользование по урановым месторождениям обязательства Группы по возмещению исторических затрат по геологической разведке и оценке Правительству Республики Казахстан (далее – «Правительство») были определены в сумме 3,443,285 тыс. тенге на 31 декабря 2013 г. (2012 г.: 3,224,124 тыс. тенге).

Согласно условиям налогового законодательства, вступившего в силу с 1 января 2010 г., основа для возмещения исторических затрат изменилась, и теперь исторические затраты подлежат возмещению равными ежеквартальными выплатами до окончания 10-летнего периода, начинающегося с даты коммерческой добычи урана, в течение которого теперь должны быть возмещены исторические затраты. Обязательство представляет собой дисконтированные денежные потоки предполагаемых будущих выплат. Примененная ставка дисконтирования в 2013 г. для исторических затрат номинированных в долларах США составляет 3,3% и для номинированных в тенге 7% соответственно (2012 г.: 3,3% и 7%, соответственно), являющаяся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству.

39. ТРАНЗАКЦИИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫБИТИЕМ ИНВЕСТИЦИЙ И ПОТЕРЕЙ КОНТРОЛЯ

В 2008 г., Группа заключила Соглашение («Соглашение») с Компанией Beijing Sino-Kaz Uranium Resources Investment Company Limited («Sino-Kaz») о продаже 49% доли участия в ТОО «Семизбай-У» («ТОО Семизбай-У»).

Соглашение давало право Sino-Kaz на минимальное распределение ежегодного чистого дохода ТОО Семизбай-У в период 2010-2033 гг. Оплата данных выплат гарантировалась Компанией. Данное обязательство было оценено по справедливой стоимости на дату заключения соглашения, а дальше оценивалось – по амортизированной.

Отчуждение Группой доли участия в ТОО «Семизбай-У» требовало разрешения регулирующего органа Республики Казахстан, что являлось условием договора.

По состоянию на 31 декабря 2012 г., Постановление Правительства Республики Казахстан не было получено. В 2012 г. Группа заключила Мировое Соглашение с компанией «Sino-Kaz» о пересмотре условия сделки купли-продажи 49% доли в Семизбай-У. Соответствующими условиями данного Мирового соглашения являлись следующие пункты:

Соответствующее Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 мая 2013 года;

Стороны договорились пересмотреть справедливую стоимость 49% доли в Семизбай. В результате этого условия, Группа выплатила разницу между первоначальным контрактным обязательством и справедливой рыночной стоимостью 49% доли участия ТОО «Семизбай-У» в размере 132 млн. долларов (эквивалент - 19,972,920 тыс. тенге) 7 июня 2013 г.;

Стороны договорились отменить гарантированные минимальные дивиденды, подлежащие выплате ТОО «Семизбай-У» за период с 2012 по 2033 гг. Амортизированная стоимость финансового обязательства по состоянию на 30 мая 2013 была равна 308 миллионов долл. США (эквивалент 46,7 млрд. в тенге).

В результате исполнения условий Мирового Соглашения, Группа потеряла возможность управлять деятельностью ТОО «Семизбай-У» в одностороннем порядке; принятие решений теперь делится с «Sino-Kaz». Группа учла отмену минимального гарантированного дивиденда, как погашение финансового обязательства. В результате, Группа де-консолидировала инвестиции в ТОО «Семизбай-У» и признала оставшуюся долю владения по справедливой стоимости на момент потери контроля.

В результате этих операций, Группа признала доход в размере 23,929,927 тыс. тенге в отчете о совокупном доходе. Эффект от продажи ТОО «Семизбай-У» был признан в консолидированной финансовой отчетности в следующем порядке:

Долгосрочные активы	ТЫС. ТГ.
Основные средства	20,002,141
Нематериальные активы	568,940
Дебиторская задолженность	660,584
Прочие долгосрочные активы	1,140,361
Итого долгосрочные активы	22,372,026
Краткосрочные активы	
Запасы	7,450,456
Дебиторская задолженность	2,819,062
Средства в кредитных организациях	764
Отложенные налоговые активы	585,483
Прочие краткосрочные активы	1,105,607
Денежные средства и их эквиваленты	1,238,566

Итого краткосрочные активы	13,199,938
Итого активы	35,571,964
Долгосрочные обязательства	
Займы полученные	4,843,000
Отложенные налоговые обязательства	724,198
Резервы	804,310
Прочие долгосрочные обязательства	5,515,068
Итого долгосрочные обязательства	11,886,576
Краткосрочные обязательства	
Займы полученные	6,837,084
Обязательства по вознаграждениям работникам	58,409
Кредиторская задолженность	2,647,052
Резервы	39,855
Прочие краткосрочные обязательства	65,977
Итого краткосрочные обязательства	9,648,377
Итого обязательства	21,534,953
Чистые активы (обязательства) ТОО «Семизбай-У» по состоянию на дату выбытия	14,037,011
Минус: Справедливая стоимость оставшегося 51% неконтролирующей доли	(11,263,500)
Минус: Минимальные гарантированные дивиденды по амортизированной стоимости	(46,676,358)
Выплата	19,972,920
Доход от погашения обязательства и выбытия дочернего предприятия	23,929,927

40. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

(а) Обзор основных подходов

Группу подвержена следующим видам риска, относящиеся к деятельности Группы:

- кредитный риск
- риск ликвидности; и
- рыночный риск.

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Совет директоров отвечает за разработку политики по управлению рисками Группы и надзор за ее проведением. Правление создало Комитет по управлению рисками, который отвечает за разработку политики Группы по управлению рисками и контроль за ее выполнением. Комитет по управлению рисками регулярно отчитывается о своей работе перед Советом директоров.

Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск может быть связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей, денежными средствами и их эквивалентами, и срочными депозитами и займы выданные сотрудникам и связанным сторонам.

Кредитный риск, связанный с денежными средствами и их эквивалентами и срочными депозитами, ограничен в связи с тем, что контрагенты представлены банками с высокими кредитными рейтингами, присваиваемыми международными рейтинговыми агентствами.

Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную степень подверженности Группы кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

тыс. тенге	Балансовая стоимость	
	31.12.2013	31.12.2012
Прочие инвестиции (имеющиеся в наличии для продажи)	67,055,487	67,056,184
Торговая дебиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная)	33,329,028	80,549,261
Денежные средства и их эквиваленты	17,152,101	38,038,905
Срочные депозиты	9,186,458	11,900,387
Займы выданные связанным сторонам (Примечание 31)	19,534,095	13,297,619
Займы сотрудникам (Примечание 27)	1,903,245	2,057,384
	148,160,414	212,899,740

(в) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Демографические показатели клиентской базы Группы, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность покупатели, в меньшей степени оказывают влияние на уровень кредитного риска. Примерно 40% от доходов Группы (45% торговой дебиторской задолженности) приходится на продажи двум основным покупателям на 31 декабря 2013 г. Группа определяет контрагентов со схожими характеристиками, когда они являются связанными сторонами.

Группа применяет кредитную политику, согласно которой кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности прежде, чем ему будут предложены стандартные для Группы условия и сроки осуществления платежей и поставок.

Группа не требует страхового покрытия в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

Максимальный уровень кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности по состоянию на отчетную дату и в разрезе географических регионов был следующим:

тыс. тенге	Балансовая стоимость	
	31.12.2013	31.12.2012
США	16,201,699	11,051,545
Казахстан	9,403,766	8,788,305
Китай	3,291,760	37,109,489
Япония	2,134,405	3,040,762
Европейские страны	2,015,855	9,349,768

тыс. тенге	Балансовая стоимость	
	31.12.2013	31.12.2012
Россия	157,421	1,875,262
Прочие регионы	124,122	6,607
Индия	-	9,327,523
	33,329,028	80,549,261

Наиболее крупными клиентами Группы являются China Nuclear Energy Industry Corporation, TradeTech и CGNPC Uranium Resources Company Limited. По состоянию на отчетную дату совокупная дебиторская задолженность от этих клиентов составила 14,678,869 тыс. тенге (2012: 36,190,935 тыс. тенге).

(г) Резерв по сомнительным долгам

Средний кредитный период по реализации товаров составляет 30 дней. По дебиторской задолженности за первые 30 дней со дня выставления инвойса проценты не начисляются. Таким образом, проценты начисляются на непогашенный остаток по ставке рефинансирования, устанавливаемой Национальным банком Республики Казахстан (31 декабря 2013 г.: 5.5%). Резервы на покрытие сомнительных долгов признаются в счет дебиторской задолженности сроком от 30 до 120 дней или свыше 120 дней исходя из безвозвратных сумм, рассчитанных исходя из прошлого опыта невыполнения обязательств контрагентом и анализа текущего финансового положения данного контрагента.

По состоянию на отчетную дату торговая дебиторская задолженность классифицировалась по срокам оплаты следующим образом:

	Общая балансовая стоимость	Обесценение	Общая балансовая стоимость	Обесценение
	2013	2013	2012	2012
Непросроченная	31,957,538		74,437,088	
Просроченная	2,656,306	1,284,816	6,743,000	630,827
в том числе:				
<i>Просроченная на 0-30 дней</i>	<i>1,522,079</i>	<i>-</i>	<i>1,659,037</i>	<i>-</i>
<i>Просроченная на 31-120 дней</i>	<i>780,772</i>	<i>-</i>	<i>4,302,498</i>	<i>-</i>
<i>Просроченная более чем на 120 дней</i>	<i>353,455</i>	<i>-</i>	<i>781,465</i>	<i>-</i>
	34,613,844	1,284,816	81,180,088	630,827

В течение отчетного периода движение в резерве по сомнительной торговой дебиторской задолженности было представлено следующим образом:

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Остаток на 1 января	630,827	1,439,130
Увеличение резерва по сомнительными долгам	682,987	112,758
Изменение в учетной оценке	(4,936)	(779,928)
Суммы, списанные в течение года	(24,062)	(141,133)
Остаток на 31 декабря	1,284,816	630,827

(д) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Обычно Группа обеспечивает наличие денежных средств, доступных по первому требованию, в объеме, достаточном для покрытия ожидаемых операционных расходов. При этом не учитывается потенциальное влияние исключительных обстоятельств, возникновение которых нельзя было обоснованно предусмотреть, например, стихийных бедствий.

Ниже представлена информация о неиспользованных займах Группы и временно свободных деньгах, включая размещенные на краткосрочные депозиты, которые являются важным элементом управления риском ликвидности:

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
- сумма на краткосрочных депозитах	3,258,874	2,991,552
- сумма денежных средств на счетах	15,520,073	37,207,243
- неиспользованная сумма по займам	28,258,798	9,818,625
	47,037,745	50,017,420

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств:

31.12.2013							
тыс. тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До востребования и менее 1 месяца.	1-3 мес.	От 3 месяцев до 1 года	1-5 лет	5+ лет
Банковские кредиты	43,319,254	45,067,067	248,971	8,225,598	22,096,544	7,787,780	6,708,174
Не банковские кредиты	382,618	382,618	-	8,820	126,367	-	247,431
Облигации	76,969,910	84,005,469	-	-	4,800,313	79,205,156	-
Прочие обязательства	7,798,431	7,798,431	2,612,927	196,864	3,299,976	-	1,688,664
Прочие финансовые обязательства	2,921,607	2,921,607	-	-	496,252	-	2,425,355
Привилегированные акции	264,827	264,827	-	-	-	-	264,827
Торговая кредиторская задолженность и задолженность связанным сторонам	34,125,287	34,125,287	-	31,764,073	-	2,361,214	-
31.12.2012	165,781,934	174,565,306	2,861,898	40,195,355	30,819,452	89,354,150	11,334,451
тыс. тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До востребования и менее 1 месяца.	1-3 мес.	От 3 месяцев до 1 года	1-5 лет	5+ лет
Банковские кредиты	31,567,970	33,441,991	-	6,822,780	6,276,037	15,690,007	4,653,167
Не банковские кредиты	1,503,942	1,510,958	-	924,815	334,628	24,917	226,598
Облигации	75,273,591	87,192,814	-	2,356,563	2,356,563	82,479,688	-
Прочие финансовые обязательства	49,561,403	49,561,403	-	-	47,086,712	1,237,344	1,237,347
Прочие обязательства	27,004,649	27,004,649	2,885,747	24,118,902	-	-	-
Привилегированные акции	264,827	264,827	-	-	-	211,860	52,967
Аренда	6,329	6,329	6,329	-	-	-	-
Торговая кредиторская задолженность и задолженность связанным сторонам	52,948,930	52,948,930	-	49,566,760	566,775	2,815,395	-
238,131,641	251,931,901	2,892,076	83,789,820	56,620,715	102,459,211	6,170,079	

(ж) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок вознаграждения и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

В целях управления рыночными рисками Группа время от времени использует производные финансовые инструменты. Группа не заключает контракты по производным финансовым инструментам со спекулятивными целями. Как правило, Группа не применяет специальные правила учета операций хеджирования в целях регулирования изменчивости показателя прибыли или убытка за период.

(з) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты Компании – Тенге.

Займы выражены в валютах, которые соответствуют валюте, в которой генерируются потоки денежных средств действующими подразделениями Группы. Таким образом, в основном, достигается эффект экономического хеджирования без использования производных инструментов.

В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску в допустимых пределах посредством планирования будущих расходов с учетом валюты платежа.

(I) Подверженность валютному риску

Группа в основном подвержена риску колебаний доллара США. Подверженность Группы кредитному риску была представлена следующим образом:

	31.12.2013	31.12.2012
	Выражены в долларах США	Выражены в долларах США
Срочные депозиты	-	-
Дебиторская задолженность	23,046,917	70,677,810
Денежные средства и их эквиваленты	2,931,280	15,441,834
Прочие активы	501,384	492,016
Итого активы	26,479,581	86,611,660
Кредиты и займы	(24,473,289)	(22,306,068)
Облигации	(76,969,910)	(75,273,591)
Прочие финансовые обязательства	(2,921,607)	(49,561,403)
Прочие обязательства	(720,495)	(492,095)
Кредиторская задолженность	(2,926,194)	(1,267,491)
Итого обязательства	(108,011,495)	(148,900,648)
Чистая сумма подверженности валютному риску	(81,531,495)	(62,288,988)

В течение года применялись следующие основные обменные курсы иностранных валют:

В тенге	Средний курс	Средний курс	Курс спот на отчетную дату	Курс спот на отчетную дату
	2013 г.	2012 г.	31.12.2013	31.12.2012
1 доллар США	152,14	149,11	153,61	150,74

Анализ чувствительности

Ослабление курса тенге на 30% и укрепление на 10% по отношению к доллару США по состоянию

на 31 декабря 2013 г. (2012 г. 30% и 10%) увеличило/(уменьшило) бы величину капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы.

Прибыль или (убыток)	
2013 г.	тыс. тенге
Доллар США	
+30%	(24,459,574)
-10%	8,153,191
2012 г.	
Доллар США	
+30%	(18,686,696)
-10%	6,228,899

Риск изменения рыночных цен на уран

Деятельность Группы подвергается влиянию колебания цен на уран, которые котируются в долларах США на международных рынках. Группа готовит ежегодный бюджет на основе прогнозных цен на уран в будущем.

Цены на уран исторически подвержены колебаниям и находятся под влиянием многочисленных факторов вне контроля Группы, которые включают, но не ограничиваются, спрос со стороны атомных электростанций, истощение уровня вторичных источников, таких как повторное использование и наличие смешанных высокообогащенных компонентов для ликвидации разрыва между спросом и предложением, а также влияние нормативных актов Международного агентства по атомной энергии и прочих факторов, относящихся непосредственно к урановой отрасли.

По состоянию на отчетную дату существенного влияния риска изменения рыночных цен в отношении финансовых активов и обязательств Группы не было.

Риск изменения ставки вознаграждения

Изменения ставок вознаграждения оказывают влияние, в основном, на привлеченные займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой вознаграждения).

При привлечении новых кредитов или займов, руководство решает на основе собственных профессиональных суждений вопрос о том, какая ставка вознаграждения (фиксированная или переменная) будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. около 70% (2012 г.: около 70%) инструментов заимствования Группы, имеют фиксированную ставку вознаграждения.

Структура

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типам ставок вознаграждения, была следующей:

тыс. тенге	31.12.2013	31.12.2012
Инструменты с фиксированной ставкой вознаграждения		
Финансовые активы	28,661,767	24,349,594
Финансовые обязательства	(84,814,403)	(77,118,612)
	(56,152,636)	(52,769,018)
Инструменты с плавающей ставкой вознаграждения		
Финансовые обязательства	(35,857,379)	(31,226,891)

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой вознаграждения

Группа не учитывает никакие финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Поэтому какое-либо изменение ставок вознаграждения на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с плавающей ставкой вознаграждения

Увеличение ставок вознаграждения на 100 базисных пунктов и уменьшение на 25 базисных пунктов на отчетную дату увеличило (уменьшило) бы капитал и величину прибыли или убытка за период на суммы, указанные ниже, представляет собой оценку руководства обоснованности возможных изменений в процентных ставках, основанных на текущих рыночных ставках, а также экономической среде. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными, и что сумма непогашенных обязательств на отчетную дату оставалась непогашенной на протяжении всего года.

тыс. тенге	Прибыль или (убыток)	
	Увеличение на 100 базисных пунктов	Уменьшение на 25 базисных пунктов
2013 г.		
Инструменты с плавающей ставкой вознаграждения	(358,574)	89,643
2012 г.		
Инструменты с плавающей ставкой вознаграждения	(312,269)	78,067

(к) Справедливая стоимость в сравнении с балансовой стоимостью

За исключение инструментов, указанных в следующей таблице, Группа считает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанная в финансовой отчетности, приблизительно равна их справедливой стоимости в виду их краткосрочного характера:

За исключением, как описано в следующей таблице, Группа считает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанных в финансовой отчетности, приблизительно равна их справедливой стоимости.

При оценке справедливой стоимости финансовых обязательств, руководство использовало следующие допущения:

Беспроцентные финансовые обязательства и обязательства с фиксированной процентной ставкой

Финансовые обязательства были дисконтированы по эффективной процентной ставке, которая максимально приближена к рыночной.

Финансовые обязательства с плавающей ставкой

Справедливая стоимость финансовых обязательств практически не отличается от балансовой стоимости, так как эффект временной стоимости денег незначителен.

тыс. тенге	31.12.2013		31.12.2012	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые обязательства				
Обеспеченные банковские займы	43,319,254	42,659,199	31,567,970	31,540,808
Обеспеченные не банковские займы	382,618	272,911	1,503,942	1,392,869
Облигации	76,969,910	72,605,341	75,273,591	74,734,684
	120,671,782	115,537,451	108,345,503	107,668,361

(л) Управление капиталом

Группа преследует политику поддержания устойчивой базы капитала с тем, чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Капитал включает весь капитал и резервы Группы. Группа осуществляет мониторинг следующих показателей:

- финансовая стабильность или меры, принимаемые для управления кредитами, определение степени реализации заемных средств;
- доходность, определение общего эффекта управления ликвидностью, активами и капиталом в ходе осуществления хозяйственной деятельности.

В сентябре 2012 г. Акционер Группы утвердил Политику управления долгом и финансовой устойчивостью, целью которой является управление финансовыми рисками, путем принятия единых принципов и механизмов управления долгом и финансовой устойчивостью для нефинансовых организаций.

Для оценки финансовой устойчивости Группы, используются следующие основные финансовые коэффициенты:

- отношение финансового долга к собственному капиталу не больше 1;
- соотношение финансового долга к прибыли до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации (Долг/ЕБИТДА) не больше 3.5.

41. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(а) Опцион «пут» с компанией Сино Каз

Группа заключила опционное соглашение, которое обеспечивает компанию Sino-Kaz возможностью продать свою 49% долю в ТОО «Семизбай» Группе по цене, равной сумме, уплаченной Sino-Kaz, за минусом приведенной стоимости чистого дохода, полученного компанией Sino-Kaz. Опцион может быть исполнен в случае, если решение о поставке топливных таблеток, произведенных дочерней компанией АО «НАК «Казатомпром» - АО «Ульбинский металлургический завод» для реакторов на китайской ядерно-энергетической корпорации Guangdong Nuclear Power Corporation не будет принято до 1 июля 2014 г.

В случае, если вышеуказанное решение не будет согласовано между АО «НАК «Казатомпром» и CGNPC-URC до 1 июля 2014 г., АО «НАК «Казатомпром» выкупит, а Sino-Kaz продаст долю участия в ТОО «Семизбай-У» по стоимости, рассчитанной по формуле, определенной в дополнительном соглашении к основному договору.

(б) Страхование

Рынок страховых услуг в Казахстане находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производ-

ственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

(b) Условные налоговые обязательства

(I) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Казахстана, будучи относительно новой, характеризуется большим количеством налогов (корпоративный подоходный налог, налог на добавленную стоимость, налог на добычу полезных ископаемых и другие, существенно влияющие на деятельность Компании) и частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы, имеющие право налагать штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение последующих пяти календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. Различные казахстанские законодательные акты и нормативы не всегда понятно изложены, и их толкование зависит от мнения местных налоговых органов и Министерства Финансов Республики Казахстан, например, в отношении определения оборота по реализации для целей НДС, вычитаемости определенных затрат для целей корпоративного подоходного налога, а так же вопросы касающиеся применения некоторых статей обновленного налогового кодекса, действующего с 2009 г., а в частности статей, касающихся определения момента возникновения облагаемого дохода для целей корпоративного подоходного налога и других вопросов. Часто мнения местных, региональных и республиканских налоговых органов различаются. Существующий режим начисления штрафов и пени в отношении заявленных и выявленных нарушений законов, указов и стандартов Казахстана очень строгий. Особенно в текущее время налоговые органы приняли очень агрессивную позицию в отношении проверки деятельности недропользователей. Санкции включают ставку штрафа в размере 50% от суммы доначисленного налога и уплату пени в размере 2.5-кратной официальной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, за каждый день нарушения. В результате, пени и штрафы могут приводить к суммам, во много раз превышающим любые неправильно рассчитанные суммы налогов.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Казахстане будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого налогового законодательства, нормативных требований и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полной мере. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Руководство Группы считает, что оно адекватно признало свои налоговые обязательства в данной консолидированной финансовой отчетности.

(II) Налог на сверхприбыль

В соответствии с налоговым законодательством от 2009 г. недропользователи должны уплачивать налог на сверхприбыль (далее - НСП) по чистой прибыли, полученной от деятельности по контракту на недропользование в течение календарного года, превышающей сумму, равную 25 процентам от суммы вычетов недропользователя для целей исчисления НСП. Для целей расчета НСП расходы недропользователя включают следующее:

- вычеты по корпоративному подоходному налогу, заявленные в отчетном году, за минусом любой начисленной амортизации основных средств и нематериальных активов, как это установлено для целей уплаты корпоративного подоходного налога;
- любые капитальные затраты, которые понес недропользователь в отчетном году для целей осуществления деятельности по недропользованию;
- любые неиспользованные операционные убытки, которые недропользователь понес в ходе осуществления деятельности по недропользованию в предыдущие годы и которые были перенесены на отчетный год.

Основой для расчета налога на сверхприбыль является часть чистого дохода в том значении, в котором этот термин определен далее, рассчитанная по каждому контракту на недропользование, превышающая 25% суммы соответствующих вычетов налога на сверхприбыль. Для целей расчета налога на сверхприбыль чистый доход представляет собой разницу между налогооблагаемой прибылью и суммой обязательства по уплате корпоративного подоходного налога, где налогооблагаемая прибыль является валовой годовой прибылью за вычетом суммы указанных расходов по налогу

на сверхприбыль. Применяемые ставки НСП изменяются по прогрессивной шкале от 10% до 60% в зависимости от соотношения годовой прибыли к годовым вычетам по налогу на сверхприбыль.

Учитывая что доходы от контрактной деятельности Компании определяются как производственная себестоимость добычи, увеличенная на 20%, при существующей методике расчета КПН и НСП, руководство Группы ожидает, что внутренняя норма прибыли свыше 20% не будет достигнута в обозримом будущем.

(III) Налог на добычу полезных ископаемых

В прошлых периодах существовала неопределенность касательно применения налогооблагаемой базы для расчета налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДСПИ). Ранее руководство Компании в качестве налогооблагаемой базы использовало производственную себестоимость добычи и первичной переработки без учета НДСПИ, и применяло ставку налога на добычу полезных ископаемых в размере 22%, установленную Налоговым кодексом. В 2012 г. в ходе обсуждений между уранодобывающими компаниями и налоговыми органами, было достигнуто понимание о том, что налогооблагаемая база должна включать в себя производственную себестоимость добычи и первичной переработки с учетом НДСПИ. В результате переговоров, ставка налога на добычу полезных ископаемых была снижена с 22% до 17.5% для 2009-2012 гг. Соответствующие изменения в Налоговый кодекс были утверждены

26 декабря 2012 г. Компания отразила эффект данных изменений в своей финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

С 1 января 2013 г. вступили в силу изменения в Налоговый кодекс, и ставка налога на добычу полезных ископаемых была изменена до 18.5%, которая применима для будущих периодов.

(IV) Трансфертное ценообразование

Закон о трансфертном ценообразовании, измененный и введенный в действие 1 января 2009 г., в основном применяется по отношению к международным и внутренним операциям, связанным с международными деловыми операциями, по продаже товаров и услуг. По состоянию на 31 декабря 2013 г., Общество провело все необходимые корректировки согласно введенному в силу закону о трансфертном ценообразовании.

В декабре 2012 г. в АО «НАК «Казатомпром» завершилась (начата и приостановлена в 2009 г.) документальная тематическая проверка по вопросам государственного контроля при применении трансфертных цен за период работы 2007 год. По результатам проверки Казатомпром предъявлены Акт проверки и Уведомление № 110 от 24.12.2012г. о доначислении суммы КПН, штрафа и пени в общем размере 6 390 276 тыс.тенге.

Компания не была согласна с Уведомлением и подало Жалобу №04-16/01527 от 22 мая 2013г. в Специализированный межрайонный экономический суд г.Алматы. Определением суда №2-5996/13 от 12 июля 2013г. в удовлетворении Жалобы отказано в полном объеме. Далее, Обществом направлена Апелляционная жалоба № 21.1.24 от 26 июля 2013 г. в Апелляционную коллегию Алматинского городского суда. Постановлением коллегии №2а-5300/13 от 18 сентября 2013г. Решение СМЭС оставлено без изменений, Апелляционная жалоба без удовлетворения.

На основании решения Апелляционной коллегии Алматинского городского суда №2а-5300/13 от 18 сентября 2013 г., Казатомпром в финансовой отчетности за 2013 год признал и отразил обязательство по уплате в бюджет РК начисленных по проверке за 2007 год суммы КПН в размере 2,983,522 тыс.тенге, пени в сумме 1,914,993 тыс.тенге и штрафа в сумме 1,491,761 тыс.тенге. По состоянию на 31 декабря 2013 года суммы КПН и пени полностью уплачены в бюджет.

В 2014 году Казатомпром продолжил оспаривание результатов проверки и направил Кассационную Жалобу №04-16/00117 от 16 января 2014г. в Кассационную коллегию Алматинского городского суда. По итогам заседания коллегии, состоявшегося 19 февраля 2014г., Решение СМЭС оставлено без изменений, Кассационная жалоба без удовлетворения.

(в) Обязательства по охране окружающей среды

В соответствии с утвержденной Правительством Республики Казахстан Программой развития атомной отрасли в Республике Казахстан на 2011-2014 гг. с перспективой развития до 2020 г. (далее-Программа) государственным органом, ответственным за осуществление комплекса мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации реактора БН-350, включая дальнейшую утилизацию связанного с этим оборудованием и материалов, является Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан. Кроме того, планом мероприятий по реализации Программы также предусмотрено, что источником финансирования данных мероприятий является Республиканский бюджет. По состоянию на 31 декабря 2013 Группа не имеет юридических и финансовых обязательств по выводу из эксплуатации реакторной установки БН-350.

(г) Гарантии

Максимальный кредитный риск по финансовым гарантиям, выданным на финансирование некоторых связанных сторон, составил по состоянию на 31 декабря 2013 г. 38,185,771 тыс. тенге (в 2012 г.: 38,265,908 тыс. тенге)

42. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

(а) Отношения контроля

Компания была образована в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан № 3593 от 14 июля 1997 г. АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» является единственным акционером Компании (далее – «Акционер»). АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан.

(б) Операции с участием руководящих сотрудников и членов их семей

Члены Совета директоров, исполнительные директора, главы департаментов и члены их семей не имеют контроля и акций Группы, дающих право голоса, так как 100% акций принадлежит Правительству Республики Казахстан.

(I) Вознаграждения руководящим сотрудникам

Вознаграждения, полученные ключевыми руководящими сотрудниками Группы в отчетном году, составили следующие суммы, отраженные в составе затрат на персонал.

	31.12.2013	31.12.2012
	тыс. тенге	тыс. тенге
Заработная плата и премии	1,936,796	1,887,519

Операции Группы со связанными сторонами раскрываются в следующих таблицах. В отношении государственных компаний, Группа раскрывает только операции с группой компаний контролируемых материнской компанией.

(в) Операции с участием прочих связанных сторон

(I) Доходы

тыс. тенге	Сумма сделки	Остаток по расчетам	Сумма сделки	Остаток по расчетам
	2013 г.	31.12.2013 г.	2012 г.	31.12.2012 г.
Продажа товаров и услуг				
Ассоциированные предприятия	23,909,503	2,028,740	9,031,919	4,332,721
Совместно- контролируемые компании	15,368,500	4,328,861	5,763,335	881,809
Сестринские компании	16,938,819	345,146	6,399,133	332,726

тыс. тенге	Сумма сделки	Остаток по расчетам	Сумма сделки	Остаток по расчетам
	2013 г.	31.12.2013 г.	2012 г.	31.12.2012 г.
Прочие	1,963,325	344,064	-	1,833,416
Зависимые предприятия Фонда	87,505	173	41	173
Дивиденды, объявленные ассоциированными предприятиями	13,171,956	-	18,102,779	-
Дивиденды, объявленные совместно-контролируемыми предприятиями	9,426,960	6,466,549	2,852,455	-
	80,866,568	13,513,533	42,149,662	7,380,845

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат оплате денежными средствами в течение шести месяцев после отчетной даты. Вся эта задолженность является необеспеченной залогом.

(II) Расходы

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат оплате денежными средствами в течение шести месяцев после отчетной даты. Вся эта задолженность является необеспеченной залогом.

Займы выданные

тыс. тенге	Сумма займа	Остаток по расчетам	Сумма займа 2012 г.	Остаток по расчетам
	2013 г.	31.12.2013		31.12.2012
Ассоциированные предприятия	8,440,754	8,440,754	7,698,391	7,698,391
Совместно-контролируемые предприятия	4,973,894	4,973,894	20,000	20,000
Прочие	6,119,447	6,119,447	5,579,228	5,579,228
	19,534,095	19,534,095	13,297,619	13,297,619

(IV) Сделки с АО «БТА Банк»

АО «БТА Банк» является связанной стороной Группы.

Депозиты

тыс. тенге	Всего	Основной долг	Проценты
По состоянию на 1 января 2012 г.	757,227	755,470	1,757
Размещено/Начислено	398,172	399,250	(1,078)
Удержание налога у источника	(101)	-	(101)
Курсовая разница	(1,417)	(1,417)	-
Получено	(1,153,408)	(1,152,833)	(575)
По состоянию на 31 декабря 2012 г.	473	470	3
Размещено/Начислено	1,465,836	1,442,250	23,586
Удержание налога у источника	(2,854)	-	(2,854)

тыс. тенге	Всего	Основной долг	Проценты
Курсовая разница	-	-	-
Получено	(378,292)	(362,120)	(16,172)
По состоянию на 31 декабря 2013 г.	1,085,163	1,080,600	4,563

Текущий счет

тыс. тенге	2013 г.	2012 г.
На 31 декабря	3,906,262	253,490

(г) Политика ценообразования

Установление цен в сделках между связанными сторонами основывается на методе «сопоставимой неконтролируемой цены» в соответствии с Законом «О трансфертном ценообразовании» от 5 июля 2008 г. и Правилами (методикой) ценообразования на концентрат природного урана (УЗО8), утвержденными постановлением Правительства РК от 3 февраля 2008 г. №74.

43. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В соответствии с решением от 22 июля 2013 года, единственный участник утвердил Передаточный акт, связанный с реорганизацией Общества путем присоединения к нему ТОО «Горнорудная Компания» по состоянию на 10 февраля 2014 г. ТОО «Горнорудная Компания» передало Обществу все активы и обязательства.

29 января 2014 г. Наблюдательный совет ТОО «МАЭК-Казатомпром» (100% дочернее предприятие Группы) принял предварительное решение о продаже 100% акций в АО «Актаугазсервис»,

АО «КазТрансГаз» за 1.2 млрд. тенге. Это решение находится на рассмотрении Правления АО «НАК «Казатомпром».

В январе 2014 года Компания получила краткосрочный заем на сумму 50 млн. долларов США в рамках кредитной линии в банке Mizuho Nederland N.V.

11 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан принял решение временно сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. В результате, в течение

12 февраля 2014 года рыночный обменный курс тенге за 1 доллар США снизился до 184.55, т.е. примерно на 19%. Чтобы не допустить дестабилизации финансового рынка и экономики в целом, Национальный банк планирует установить коридор колебаний курса тенге по отношению к доллару США в диапазоне 182-188 тенге за 1 доллар США. По состоянию на 6 марта 2013 г., официальный курс тенге к доллару США составлял 184.06 тенге. Однако, существует неопределенность относительно динамики обменного курса тенге и дальнейших действий Национального банка, а также влияния этих факторов на экономику Казахстана.

Руководство Компании считает, что девальвация национальной валюты не повлечет за собой ухудшение финансового положения Группы, поскольку большая часть продукции Группы экспортируется. По предварительным расчетам рост курса по отношению к доллару США приведет к росту доходной части, меньшему росту расходной части и значительному росту операционной прибыли.

44. ОДОБРЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчетность была одобрена руководством и утверждена для выпуска 6 марта 2014 года.

ГЛОССАРИЙ

Термин	Определение
CAPEX	Капитальные затраты, финансовые инвестиции, оценочные и разведочные работы
CO ₂	Углекислый газ
EBIT	Прибыль до выплаты процентов и налогов
EBITDA	Прибыль до выплаты процентов, налогов и амортизации
EBITDA margin	Выраженное в процентах отношение прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации к выручке от реализации продукции по методике АО НАК» Казатомпром»
EPP	Единицы разделительной работы
ERP	Enterprise resource planning – планирование ресурсов предприятия
GRI	Global Reporting Initiative – Глобальная инициатива по отчетности в области устойчивого развития
IPO	Initial Public Offering – первичное размещение акций
ISO	International Organization for Standardization – Международная организация по стандартизации
ISO 14001	Международный стандарт Environmental management systems – Requirements with guidance for use/ Системы менеджмента окружающей среды – Требования и руководство по применению
MTU	Metric tons of uranium – метрические тонны урана
OHSAS 18001	Международный стандарт Occupational Health and Safety Management Systems/ Системы управления профессиональной безопасностью и здоровьем – Требования
R&D	Research & Development – научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР)
U ₃ O ₈	Закись-окись урана
UF ₆	Гексафторид урана
UO ₂	Диоксид урана
UO ₃	Триоксид урана
АО	Акционерное общество
АЭС	Атомная электростанция
БВУ	Банк второго уровня
ВКГТУ	Восточно-Казахстанский государственный технический университет им. Д. Серикбаева
ВКО	Восточно-казахстанская область
ВРТБ	Ветровые роторные турбины Болотова
ВЭУ	Ветроэнергетические установки
ГРК	Горнорудная компания

Термин	Определение
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ДП	Добывающее предприятие
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ЗОУ	Захись-окись урана
КазНТУ	Казахский национальный технический университет им. К.И. Сатпаева
КазНУ	Казахский национальный университет им. аль-Фараби
КПД	Коэффициент полезного действия
МАГАТЭ	Международное агентство по атомной энергии
МАЭК	Мангыстауский атомно-энергетический комбинат
МБЛ	Медно-бериллиевые лигатуры
МИНТ РК	Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан
МК	Металлургический комбинат
МЭК	Международная электротехническая комиссия
НИЯУ	Национальный исследовательский ядерный университет
НТС	Научно-технический совет
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ОТ и ПБ	Охрана труда и промышленная безопасность
ПРАЭП	Профсоюз работников атомной энергетики, промышленности и смежных отраслей
ПСВ	Подземное скважинное выщелачивание
РМ и РЗМ	Редкие и редкоземельные металлы
СП	Совместное предприятие
ТВС	Тепловыделяющие сборки
ТНУ	Тепловые насосные установки
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
УМЗ	Ульбинский металлургический завод
УОТОС	Управление охраны труда и окружающей среды
ЦОУ	Центр по обогащению урана
ЮКО	Южно-казахстанская область
ЯТЦ	Ядерно-топливный цикл



KAZATOMPROM
NATIONAL ATOMIC COMPANY

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

010000, Республика Казахстан
г.Астана, ул.Кунаева, 10
Тел: +7 /7172/ 55 13 98
Факс: +7 /7172/ 55 13 99
e-mail: nac@kazatomprom.kz

www.kazatomprom.kz

