



### **А.А. МУХАМАДИЕВ**

К.х.н., управляющий директор  
бизнес-единицы  
«Нефтепромысловая химия и сервис»  
Группы компаний «Миррико»

### **В.О. СОКОЛОВ**

Генеральный директор  
ТОО «Миррико-Каспиан»

## **НОВЫЙ ФОРМАТ РАЗВИТИЯ ХИМИЧЕСКОГО СЕРВИСА ПРОЦЕССОВ НЕФТЕДОБЫЧИ В КАЗАХСТАНЕ**

Группа компаний «Миррико», за 12 лет достигнув лидирующих позиций в сфере химических решений в различных отраслях промышленности, добилась широкого признания на рынках присутствия. Компания ведет агрессивную политику вхождения в новые для себя отрасли на базе существующих бизнесов, а также активно расширяет географию своей деятельности. Проекты отраслевого развития Группы «Миррико» связаны с поставками химических реагентов и оказанием сервиса для нефтегазоперерабатывающих, химических и нефтехимических предприятий, горно-обогатительных комбинатов, объектов жилищно-коммунального хозяйства, а также транспорта нефти. Устойчивая тенденция развития Группы компаний «Миррико», начавшаяся с самого момента основания компании и продолжающаяся по сей день, дает все основания рассчитывать на успешную реализацию этих амбициозных проектов.

**П**роекты географического расширения на сегодняшний день реализуются в ряде стран ближнего зарубежья: в Казахстане, Узбекистане, Туркменистане, Азербайджане. В ближайших планах развития компании выход на нефтегазовые рынки стран Ближнего Востока. Несмотря на сравнительно недавнее начало активной географической экспансии, «Миррико» уже достигла определенных положительных результатов. Наибольших успехов компания добилась в Республике Казахстан, где с 2007 года ведется активная деятельность по вхождению на рынок нефтепромысловой химии и сервиса, а также поставке реагентов для бурения и повышения нефтеотдачи пластов.

В связи со сложными геологическими условиями нефтяных за-

лежей и физическими свойствами ископаемых углеводородов в Казахстане, для их извлечения требуются эффективные технологии повышения нефтеотдачи пластов. Группа компаний «Миррико» с 2008 года осуществляет поставку реагентов для интенсификации добычи нефти, глушения скважин и водоизоляционных работ — полиакриламидов, гидрофобизаторов, эмульгаторов — местным нефтедобывающим и сервисным компаниям.

«Миррико» осуществляет также поставки химических компонентов для буровых растворов, но этот рынок в Мангистауской области, где находится большинство заказчиков компании по буровой химии, не очень большой. Это связано как с сокращением объемов бурения, так и с небольшой глубиной скважин, при бурении

которых используется относительно меньшее количество химии.

За 12 лет работы были презентованы возможности ГК «Миррико» в области нефтепромысловой химии и сервиса, а также проведен ряд лабораторных и опытно-промышленных испытаний реагентов на месторождениях нефтяных компаний Казахстана.

Активность ГК «Миррико» по вхождению и укреплению на рынке нефтепромысловой химии и сервиса Казахстана вышла на новый этап в январе 2010 года, когда было зарегистрировано представительство компании в городе Кызылорда. Создание представительства позволило существенно облегчить процесс организации сервисных визитов, изучения потребностей заказчика и сложившейся ситуации на местах. Однако в ходе дальней-

шей деятельности выявилась потребность в создании совместного казахстанско-российского предприятия — Товарищества с ограниченной ответственностью «Миррико-Каспиан», основной задачей которого является создание и внедрение химических решений в сфере услуг химического сервиса для нужд нефтяных компаний.

Данное предприятие было учреждено в июне 2010 года одной из бизнес-единиц Группы компаний «Миррико» — БЕ «Нефтепромысловая химия и сервис» (ООО «Миррико», г. Казань) и ТОО «Институт нефтепромысловой химии» (г. Алматы).

ТОО «Институт нефтепромысловой химии» было создано в 1996 году в составе Казахского национального университета имени Аль-Фараби, а в 2000 году преобразовано в самостоятельное Товарищество с ограниченной ответственностью «Институт нефтепромысловой химии». Сегодня товарищество имеет несколько направлений деятельности, но основным является направление нефтепромысловой химии и сервиса.

Солидный опыт ГК «Миррико», располагающего собственным научно-инжиниринговым центром и производственными мощностями, в разработке, производстве и поставке широкого спектра химических реагентов для подготовки и транспорта нефти, полученный в результате многолетнего успешного сотрудничества с ведущими российскими нефтяными компаниями, в сочетании с большим научным потенциалом Института нефтепромысловой химии и практическими знаниями специфики казахстанских месторождений позволит ТОО «Миррико-Каспиан» стать максимально эффективной для заказчика компанией.

Основной целью СП является разработка инновационных подходов в решении задач, связанных с осложнениями процессов нефтедобычи, а также транспорта и подготовки нефти. Добыча в Казахстане ведется в суровых климатических условиях. Зимой температура опускается до  $-45^{\circ}\text{C}$ , а летом поднимается до  $+60^{\circ}\text{C}$ . Та-

кие климатические условия диктуют особые требования к используемым химическим реагентам, в том числе и нефтепромысловой химии, которая используется для подготовки нефти, защиты оборудования, борьбы с различными нежелательными процессами. ТОО «Миррико-Каспиан» имеет в своей линейке адаптированные к использованию в Казахстане уникальные реагенты для борьбы с асфальтосмолистыми и парафиновыми отложениями Dewaxol, ингибиторы солеотложений Descum-2, ингибиторы коррозии Scimol, деэмульгаторы Decleave, поглотители сероводорода и меркаптанов серий Asulpher и Sulfanox, бактерициды Atren Bio, ингибиторы гидратообразования Hydranox и поглотители кислорода Deoxol. На всю продукцию имеются разрешительные документы и сертификаты, действительные на территории Республики Казахстан.

В основе стратегии развития ТОО «Миррико-Каспиан» заложен принцип индивидуального подхода к осложнениям на объектах заказчика. Этот принцип обеспечен как производственными, так и технологическими ресурсами СП.

В существующей на сегодняшний день практике применения нефтепромысловой химии выходит, что многие поставщики не занимаются изучением проблем на промышленных объектах заказчика и тем более разработкой новых подходов, а рекомендуют и внедряют одно и то же химическое решение на многих разных объектах без учета их геологических и технологических особенностей.

Такой подход объясняется тем, что для внедрения практики индивидуальных решений недостаточно просто приехать на месторождение и продемонстрировать в химико-аналитической лаборатории заказчика эффект от применения реагента в сравнении с базовым химическим продуктом. Необходимо также обладать достаточными производственными мощностями и квалифицированными технологами для разработки, производства и дальнейшего сопровождения своих химических решений, что под силу только крупным, ста-

бильным, технологически развитым компаниям, постоянно инвестирующим в развитие НИОКР.

Стратегическая цель развития ТОО «Миррико-Каспиан» на ближайшие несколько лет включает не только значительное увеличение лабораторных и опытно-промышленных испытаний продуктов на объектах заказчиков, но и сертификацию системы менеджмента качества по стандарту ISO 9001:2008, развитие существующей нефтепромысловой лаборатории в городе Актау и значительное увеличение штата местных специалистов для выполнения сервисных операций. Также прорабатываются варианты создания локального производства химических продуктов, что позволит ТОО «Миррико-Каспиан» снизить себестоимость продукции, оптимизировать транспортные и логистические издержки, а также иметь скидку перед теми участниками тендера, которые не имеют производства в Казахстане.

Не остается без внимания вопрос о развитии сети представительств на территории Казахстана. Сегодня ТОО «Миррико-Каспиан» уже имеет офисы в городах Алматы, Актау и Кызылорда. В компанию приняты на работу технические специалисты, постоянно проживающие в Республике Казахстан, которые в любой момент готовы к выезду на месторождения заказчика.

В связи с наметившейся в последние годы тенденцией стремления к повышению собственной операционной эффективности многие казахстанские НГДП активизировали поиск местных поставщиков качественных химических продуктов. Это позволит ТОО «Миррико-Каспиан» предлагать продукты, превосходящие по качеству иностранные аналоги, с сохранением доступности в цене, а также комплексный сервис, охватывающий все этапы подготовки нефти и защиты оборудования. Для этого будет продолжаться развитие передовых технологий с применением новейших комплексных реагентов и продуктов пролонгированного действия и их поставка для увеличения эффективности работы нефтегазодобывающих компаний Казахстана. 

Национальная компания «КазМунайГаз», образованная в 2002 году путем слияния активов ранее существовавших национальных компаний «Казахойл» и «Транспорт нефти и газа», играет исключительную роль в нефтегазовом комплексе РК. Она является национальным оператором по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, а также представляет интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций компании принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына».

Операционную деятельность «КазМунайГаз» ведет через дочерние предприятия. В сегменте нефтедобычи основными дочерними предприятиями КМГ управляет специально созданная компания АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».

КМГ принадлежат доли участия в ряде совместных нефтедобывающих предприятий: «Тенгизшевройл» (20%), «Мангистаумунайгаз», «Ка-



### НК «КазМунайГаз» является национальным оператором по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов

ражанбасмунай», «Казгермунай», «Казахойл Актобе» (по 50%), «Казахтуркмунай» (51%), «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» (33%), «Тургай Петролеум» (16,5%). В Северо-Каспийском проекте у КМГ 16,81% участия. В СРП по морской структуре Курмангазы казахстанская национальная компания уча-

### К 2011 году уровень консолидированных доказанных извлекаемых запасов нефти КМГ вырос с 781,4 до 791,3 млн тонн: 14% от национальных запасов Казахстана

ствует совместно с российской компанией «Роснефть».

Национальной компании поручено представлять государственные интересы в контрактах с подрядчиками, осуществляющими нефтега-

зовые операции, посредством обязательного долевого участия в контрактах.

В 2010 году функции полномочного органа в Северо-Каспийском и Карачаганакском проектах, ранее осуществляемые КМГ, перешли к специально созданному ТОО PSA. Единственным участником общества является КМГ, а управляет им непосредственно Министерство нефти и газа.

НК «КазМунайГаз» реализует ряд проектов, направленных на обеспечение прироста запасов углеводородов. В том числе компания проводит ГРП в Каспийском море и на суше.

Национальная компания играет ключевую роль в обеспечении транспортировки нефти и газа. Дочерними предприятиями КМГ яв-

ляются «КазТрансОйл» и «КазТрансГаз». Национальная компания является крупным акционером Каспийского трубопроводного консорциума.

КМГ управляет основными нефтеперерабатывающими активами на территории Казахстана, а также владеет нефтеперерабатывающими заводами в Румынии и Грузии. Национальная компания самостоятельно занимается реализацией нефти, продуктов переработки углеводородного сырья и защищает интересы государства в экспортной политике в области торговли этими продуктами.

В течение прошлого года уровень консолидированных доказанных извлекаемых запасов нефти КМГ вырос с 781,4 до 791,3 млн тонн. Увеличение запасов произошло в основ-

ном за счет пересчета и переоценки запасов месторождений добывающих активов. К началу 2011 года доля извлекаемых запасов, консолидированная КМГ, составила, по экспертным оценкам, порядка 14% соответствующих национальных запасов Казахстана.

Консолидированный объем добычи нефти и газоконденсата по группе компаний «КазМунайГаз» за 2010 год составил 21,97 млн тонн. Доля компании в общереспубликанском объеме добычи жидких углеводородов выросла до 28%.

По сравнению с предыдущим годом консолидированная добыча нефти и конденсата компаний с учетом доли участия КМГ увеличилась на 3,27 млн тонн, или на 17,5%. Основными факторами увеличения объема нефтедобычи стали консолидация добычи «Мангистаумунайгаза» и рост добычи нефти по «Тенгизшевройлу».

В 2010 году консолидированные объемы переработки нефти по компании возросли до 14,8 млн тонн по сравнению с 12,1 млн тонн годом ранее.

Консолидированная прибыль КМГ по итогам 2010 года выросла почти в три раза и достигла 305,3 млрд тенге. В бюджет страны выплачено налогов и других обязательных платежей на сумму более 405,4 млрд тенге — на 31% больше, чем годом ранее.

По итогам первой половины 2011 года консолидированный объем добычи нефти и конденсата составил

10,67 млн тонн. На трех казахстанских НПЗ объем переработки нефти составил 5,3 млн тонн. Консолидированная прибыль за полугодие составила 246,2 млрд тенге, что на 70% больше соответствующего прошлогоднего результата.

Национальная компания активно участвует в наполнении отраслевых проектов казахстанским содержанием. В 2010 году из общего объема закупок КМГ товаров работ, услуг в 1,5 трлн тенге казахстанское содержание составило 51%. Без учета закупки российской нефти, приобретаемой для переработки на Павлодарском нефтехимическом заводе, казахстанское содержание составляет 65%.

КМГ последовательно реализует корпоративную программу содействия развитию национального нефтегазового машиностроения. В программе задействованы более полсотни предприятий. С начала реализации первой программы в 1998 году казахстанскими заводами освоено выпуск более 300 наименований оборудования по наиболее крупным позициям. В прошлом году КМГ было закуплено у местных производителей нефтегазового оборудования, техники и материалов на сумму более 28 млрд тенге.

По оценке авторитетного в нефтегазовой отрасли рейтингового агентства Energy Intelligence, по основным итогам деятельности за 2010 год «КазМунайГаз» занял 36-е место среди 100 крупнейших нефтегазовых компаний мира, поднявшись за год на 5 позиций.

Весной 2011 года КМГ принята Программа по развитию казахстан-

## Консолидированный объем добычи нефти и газоконденсата по группе компаний «КазМунайГаз» за 2010 год составил 21,97 млн тонн: 28% от добычи жидких УВ

ского содержания на 2011–2015 годы. Одной из целей этой программы является создание новых совместных производств, сервисных и машиностроительных активов, что открывает новые возможности для инвестиций.

## Стратегической целью КМГ является войти к 2015 году в число 30 крупнейших нефтегазовых компаний мира по запасам и добыче нефти

Стратегической целью КМГ является войти к 2015 году в число 30 крупнейших нефтегазовых компаний мира по запасам и добыче нефти, усилить позиции в секторах переработки нефти, маркетинга нефтепродуктов и в газовом бизнесе.

К 2020 году КМГ рассчитывает довести доказанные извлекаемые запасы нефти до 1,6 млрд тонн, выйти на уровень консолидированной добычи нефти 34 млн тонн, довести производительность консолидированных мощностей переработки нефти до 19,8 млн тонн в год, транспортировать по магистральным нефтепроводам порядка 85 млн тонн. ●



### АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Практически всю собственную добычу национальной компании контролирует АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», созданное в 2004 году на базе двух основных нефтедобывающих предприятий НК «КМГ» — «ОзенМунайГаз» и «ЭмбаМунайГаз» (исключением является лишь ЗАО «Амангельды Газ», оставшееся в ведении АО «КазТрансГаз» — предприятие добывает небольшие объемы конденсата).

После успешного первичного размещения около 40% акций на лондонской и казахстанской фондовых биржах в сентябре 2006 года,

РД КМГ заметно укрепила свои позиции как на внутреннем, так и на международном рынках. Компания делает выгодные приобретения, осуществляет программу инвестиций в основные активы и успешно решает задачи оптимизации расходов. На начало 2011 года «КазМунайГаз» является держателем 57,9% акций РД КМГ.

В собственном активе РД КМГ имеется 41 месторождение, без учета

### **Месторождения РД КМГ содержат 232 млн тонн (1,7 млрд баррелей) запасов нефти по категории «доказанные плюс вероятные» (2Р)**

приобретений, сделанных с 2007 года. Месторождения содержат 232 млн тонн (1,7 млрд баррелей) запасов нефти по категории «доказанные плюс вероятные» (2Р). В 2010 году коэффициент восполнения запасов на месторождениях Узени и Эмбы составил 73%, что существенно лучше,

### **По итогам 2010 года РД КМГ занимает третье место по добыче нефти в Казахстане: 13,285 млн тонн (270 тыс. баррелей в сутки)**

чем в 2009 году, однако, как признают в компании, не может считаться удовлетворительным.

Недостаточное восполнение запасов связано с истощенностью базовых месторождений. Приобретение

### **Операционные расходы в 2010 году составили 422,5 млрд тенге (\$2,867 млрд): рост расходов на 28% к предыдущему году**

новых активов помогает компании снять остроту проблемы. В прошлом году РД КМГ обнаружила залежь нефти на структуре Лиман на западе

### **На 2011 год РД КМГ запланирован рост собственной добычи нефти на 4%, до 9,1 млн тонн, консолидированной добычи — на 2%, до 13,5 млн тонн**

Казахстана. Это первое серьезное открытие на суше, сделанное компанией с момента ее создания.

Общий объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ на конец 2010 года, с учетом долей в СП «Казгермунай», ССЕЛ («Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ), составляет около 2,2 млрд баррелей. По итогам 2010 года РД КМГ занимает третье место по добыче нефти в Казахстане.

В сравнении с другими компаниями РД КМГ имеет уникальные преимущества, которые состоят в том, что через отношения с материнской НК «КазМунайГаз» РД КМГ имеет приоритетный доступ к нефтегазовым активам и инфраструктуре на суше Казахстана.

В 2010 году РД КМГ с учетом долей в СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай» и ПКИ добыла 13,285 млн тонн нефти (270 тыс. баррелей в сутки). Консолидированная добыча выросла на 16%, в основном, в связи с приобретением 33%-ной доли в ПКИ в декабре 2009 года.

Производственными филиалами «ОзенМунайГаз» и «ЭмбамунайГаз» за прошлый год добыто 8,766 млн тонн (177 тыс. баррелей в сутки), что на 2% меньше, чем в 2009 году. Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ за 2010 год составила 4,519 млн тонн (93 тыс. баррелей в сутки).

Капитальные вложения в 2010 году составили 86,7 млрд тенге (\$588 млн), что в два раза превышает капитальные вложения предыдущего года. Рост капитальных затрат, в основном, связан с увеличением объемов эксплуатационного бурения с 95 скважин в 2009 году до 215 скважин в 2010 году и поисково-разведочного бурения с 4 скважин в 2009 году до 8 скважин в 2010 году.

Операционные расходы в 2010 году составили 422,5 млрд тенге (\$2,867 млрд). Рост расходов на 28% к предыдущему году объясняется увеличением затрат на выплату рентного налога и НДС в результате роста цены на нефть, а также расходами по экспортной таможенной пошлине, введенной с 16 августа 2010 года.

Без учета налогов и пошлины, операционные расходы увеличились за год на 15%. Основные причины — повышение расходов на выплату заработной платы, ремонт, обслуживание, транспортировку, износ и амортизацию.

Выручка РД КМГ в 2010 году выросла на 25% и составила 609,2 млрд тенге (\$4,135 млрд). Данное увеличение связано с ростом средней цены реализации нефти на 30% и было частично компенсировано 3%-ным снижением объема продаж.

Чистая прибыль РД КМГ по итогам 2010 года выросла на 12% и достигла 234,5 млрд тенге (\$1,591 млрд). Значительное влияние на этот результат оказали рост цен на нефть на 28%, а также доход, полученный от доли участия РД КМГ в совместно контролируемых и ассоциированных предприятиях. Без учета эффекта от курсовой разницы чистая прибыль компании выросла на 72% по сравнению с 2009 годом.

За шесть месяцев 2011 года РД КМГ добыто 4,11 млн тонн нефти, что хуже соответствующего прошлого года на 4,7%. На результаты добычи в первом полугодии отрицательно повлияли аварийные отключения и ограничения электроэнергии на месторождениях в связи с неблагоприятными погодными условиями в марте и апреле, а также акции протеста в трудовых коллективах.

С учетом долей в контролируемых предприятиях полугодия добыча РД КМГ составила 6,311 млн тонн нефти, что ниже соответствующего прошлого года на 3%.

За шесть месяцев 2011 года РД КМГ заработала чистую прибыль в размере 114 млрд тенге (\$783 млн), что на 14% превосходит соответствующий прошлогодний результат. Увеличение прибыли объясняется ростом цены на нефть, частично компенсированным снижением добычи, увеличением операционных налогов, производственных расходов, расходов на реализацию и административных расходов.

Между тем, на 2011 год РД КМГ запланирован рост собственной добычи нефти на 4%, до 9,1 млн тонн, консолидированной добычи — на 2%, до 13,5 млн тонн.

Корпоративным планом предусмотрен рост капиталовложений в 2011 году на 23%, до 106,4 млрд тенге (\$709 млн). Для стабилизации уровня добычи увеличена программа бурения скважин. Расширено финансирование разведочного бурения, программы утилизации ПНГ. ●



**ПФ «ОзенМунайГаз»**

1259 млн баррелей. При сохранении стабильного уровня добычи предприя-

**По итогам 2010 года на долю предприятия приходится 68% нефтедобычи национальной компании и 7,5% объема добычи казахстанской нефти**

тие обеспечено запасами на 29 лет.

Нефтегазовое месторождение Узень с начальными геологическими запасами свыше 1 млрд тонн разрабатывается с 1965 года. Это третье

**На начало 2011 года запасы нефти ПФ «ОзенМунайГаз» категории 2P составляют 1259 млн баррелей: обеспеченность запасами — 29 лет**

по величине месторождение углеводородов Казахстана. Рекордный уровень добычи месторождения — 16,3 млн тонн — был зафиксирован в 1975 году. В настоящее время состояние нефтедобычи на месторождении Узень характеризуется как стабильное, с перспективой дальнейшего роста добычи. •

ПФ «ОзенМунайГаз» («Узеньмунайгаз») — один из двух крупных производственных филиалов АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз». На долю этого предприятия приходится 68% нефтедобычи национальной компании (по результатам 2010 года) и 7,5% объема добычи казахстанской нефти.

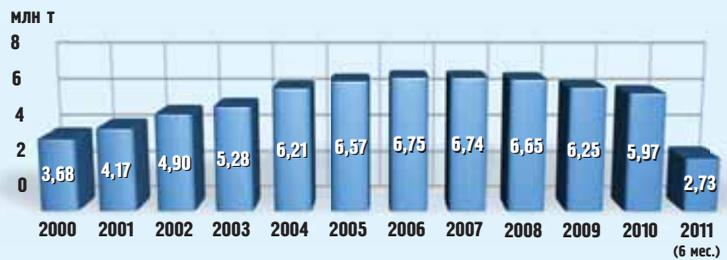
До середины минувшего десятилетия добыча нефти росла с 3,68 млн тонн в 2000 году до 6,75 млн тонн в 2006 году — в 1,83 раза. В последние годы добыча снижается — до 5,97 млн тонн в 2010 году (на 11,6% за четыре года, на 4,6% в 2010 году). За шесть месяцев 2011 года нефти было добыто 2,73 млн тонн, на 7,4% меньше прошлогоднего (см. «Динамика добычи нефти с газоконденсатом ПФ «ОзенМунайГаз» в 2000–2011 гг.»).

Снижение добычи обусловлено преимущественно тем, что во время акций протеста в ПФ «ОзенМунайГаз» весной 2010 и 2011 годов был нарушен режим обслуживания фонда скважин и не проводился своевременный ремонт нефтепромысло-

вого оборудования. Кроме того, в период с июня по сентябрь 2010 года, а также в марте и апреле 2011 года имели место аварийные отключения и ограничения электроэнергии на месторождениях в связи с неблагоприятными погодными условиями.

«ОзенМунайГаз» ведет работы в Мангистауской области на западе Казахстана. Основным производства являются месторождения Узень и Карамандыбас с единой промысловой инфраструктурой. По состоянию на начало 2011 года запасы нефти предприятия категории 2P составляют

**Динамика добычи нефти с газоконденсатом ПФ «ОзенМунайГаз» в 2000–2011 гг.**



**ПФ «Эмбамунайгаз»**

ПФ «Эмбамунайгаз» — один из двух нефтедобывающих производственных филиалов РД КМГ. В настоящее время на его долю приходится чуть менее трети нефтедобычи национальной компании.

Уровень нефтедобычи характеризуется стабильностью. В течение последних семи лет добыча удерживается в интервале 2,7–2,8 млн тонн в год. В 2010 году предприятием добыто

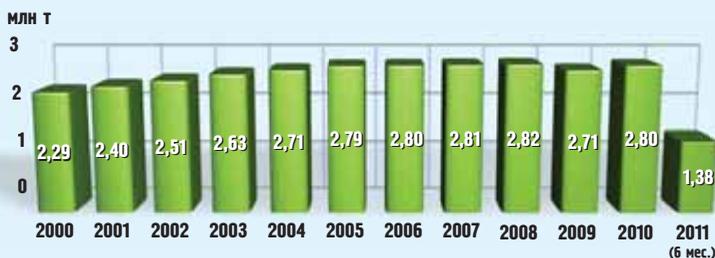
2,8 млн тонн нефти, на 3,3% больше, чем годом ранее. По итогам шести месяцев 2011 года добыча выросла на 1,3% к соответствующему прошлогоднему результату, до 1,38 млн тонн (см.

**На долю компании приходится чуть менее 1/3 нефтедобычи КМГ, запасы — 447 млн тонн категории 2Р, обеспеченность запасами ПФ «Эмбаунайгаз» — 22 года**

«Динамика добычи нефти ПФ «Эмбаунайгаз» в 2000–2011 гг.»).

ПФ «Эмбаунайгаз» разрабатывает нефтяные и нефтегазовые месторождения в Атырауской области, на западе Казахстана. 28

Динамика добычи нефти ПФ «Эмбаунайгаз» в 2000–2011 гг.



из 39 месторождений филиала — в поздней стадии разработки. Среди них такие старейшие месторождения, как Доссор (месторождение со 100-летней историей, положившее начало казахстанской нефтяной отрасли) и Макат (эксплуатируется с 1915 года). Все разраба-

тываемые месторождения по величине запасов относятся к средним и мелким.

На начало 2011 года запасы нефти «Эмбаунайгаза» составляют 447 млн баррелей категории 2Р. Предприятие обеспечено запасами на 22 года. •

СП ТОО «Тенгизшевройл»

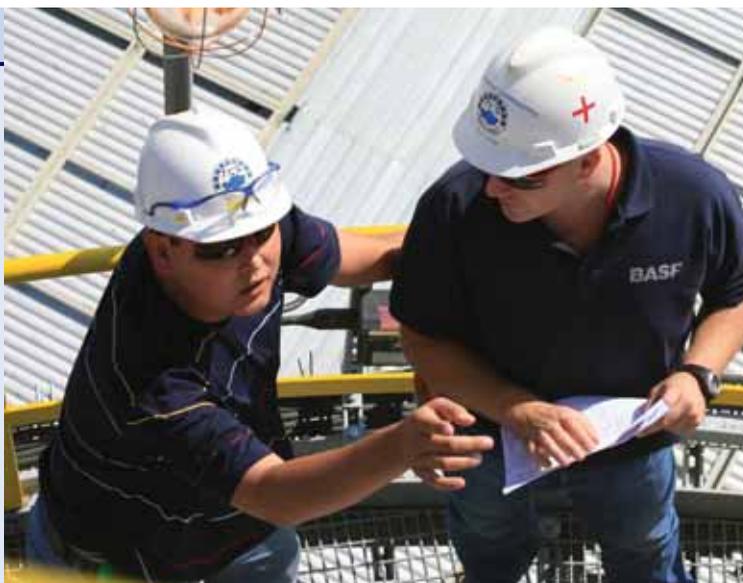
Минувшей весной в Казахстане прошли торжества, посвященные 20-летию тенгизской нефти. Само

**ТШО является крупнейшим производителем нефти в республике, который обеспечивает примерно 1/3 национальной нефтедобычи**

месторождение — одно из крупнейших в мире — было открыто в 1979

**В прошлом году СП увеличило объем добычи нефти на 15% — до очередного рекордного уровня 25,9 млн тонн**

году специалистами старейшего нефтяного предприятия республики «Эмбанефть». Промышленная до-



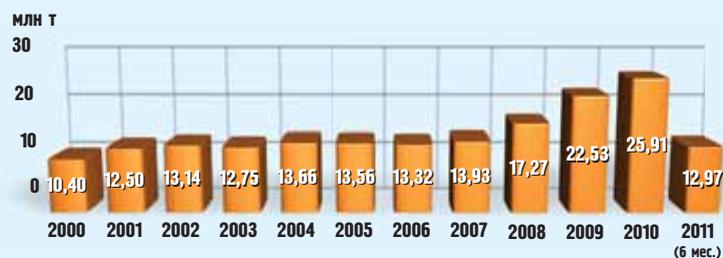
быча началась в апреле 1991 года, а спустя два года было создано совместное казахстанско-американское предприятие «Тенгизшевройл», которое последовательно реализует программу освоения уни-

кального месторождения с применением передовых технологий.

В настоящее время ТШО является крупнейшим производителем нефти в республике, который обеспечивает примерно треть национальной нефтедобычи. Для предприятия характерна высокая динамика развития. За время эксплуатации добыча нефти выросла в 26 раз. За следующие пять лет предприятие рассчитывает увеличить добычу еще в 1,4 раза.

В прошлом году СП увеличило объем добычи нефти на 15% — до очередного рекордного уровня 25,9 млн тонн. За первую половину 2011 года ТШО добыло 12,97 млн тонн нефти — на 4% больше соот-

Динамика добычи нефти СП «Тенгизшевройл» в 2000–2011 гг.



ветствующего прошлогоднего результата (см. «Динамика добычи нефти СП «Тенгизшевройл» в 2000–2011 гг.»).

СП «Тенгизшевройл» было создано в 1993 году Казахстаном и американской компанией Chevron на равнодолевой основе. Позже к участию были приглашены Mobil и российско-американское СП Lukargo за счет доли Казахстана. Впрочем, государство сохранило блокирующий голос в принятии важнейших решений по проекту, так как по условиям соглашения ключевые финансово-хозяйственные вопросы решаются большинством в 81% голосов. В настоящее время можно говорить о сложившейся структуре участия в СП «Тенгизшевройл» (см. «Распределение долей участия в СП «Тенгизшевройл»).

ТШО разрабатывает два месторождения в Атырауской области — Тенгизское и Королевское. На лицензионной территории СП также находятся шесть нефтяных структур: Ансаган (расположена к востоку от Тенгиза), Прорва Глубокое и Северный Култук (обе к югу от Тенгиза), Огай (к юго-востоку), Тажигали и Бирлистик.

Извлекаемые запасы нефти в коллекторе Тенгизского месторождения по апрель 2033 года составляют 0,75–1,1 млрд тонн (6–9 млрд баррелей). Общие разведанные запасы Тенгизского коллектора составляют 3 млрд тонн (26 млрд баррелей) и 190 млн тонн (1,5 млрд баррелей) в Королевском месторождении. Коллектор имеет ширину 19 км и длину 21 км.

По величине установленных запасов, геологическим и термобарическим условиям залегания нефтеносных горизонтов и технико-технологическим особенностям их разработки месторождение Тенгиз является уникальным не только среди месторождений Казахстана, но и в мире. Оно имеет нефтеносную толщу 1,6 км в глубине свыше 4000 метров от коллектора с 17%-ным содержанием сероводорода в сыром газе. Все это требует при разработке месторождения решения сложнейших технических и технологических задач.

Осенью 2008 года ТШО ввел в эксплуатацию производственные объекты Проекта второго поколения (ПВП) и Проекта закачки сырого га-

за (ЗСГ). Реализация этих проектов предусмотрена соглашением, подписанным в сентябре 2003 года правительством РК и ТШО.

В расширение основных мощностей инвесторы вложили почти \$9 млрд. В 2010 году завод второго поколения вышел на проектную мощность, что и обеспечило динамичный рост добычи.

В рамках проекта ЗСГ построено восемь нагнетательных скважин, предназначенных для закачивания кислого газа обратно в пласт под давлением 600–700 бар на глубину 5000 метров. Предполагается, что в пласты будет закачиваться до трети объема добываемого СП кислого газа, а основные объемы будут использованы для производства товарного газа, пропана, бутана и серы. Закачка в коллектор сырого газа позволяет не только достаточно эффективно решить проблему утилизации газа, но и получить существенный прирост добычи нефти за счет увеличения давления в пласте.

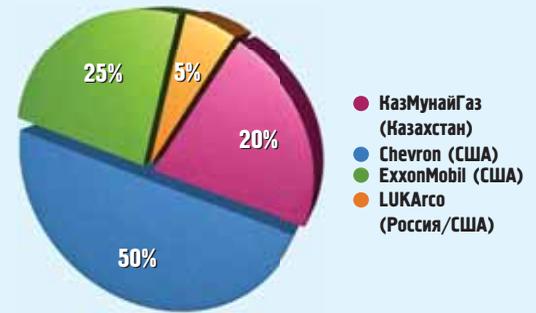
Завод по подготовке нефти, или Проект второго поколения, предназначен для сепарации газа перед закачкой в пласт, а также для стабилизации и освобождения от примесей серы, добываемой на месторождении нефти, что позволяет увеличить экспорт углеводородного сырья.

ТШО экспортирует сырую нефть в Европу и Америку. Основные объемы идут по магистральному трубопроводу КТК к нефтеналивным терминалам российского порта Новороссийск. Остальной объем транспортируется по железной дороге и направлен на экспорт из терминалов в Одессе и Феодосии, а также через Актау в Батуми и Кулеви.

Начавшаяся летом 2011 года практическая реализация проекта расширения нефтепровода КТК позволит к 2015 году снять транспортные ограничения на дальнейшее развитие добычи нефти Тенгизского месторождения. В течение ближайших пяти лет ТШО планирует инвестировать в расширение своего основного проекта \$15–20 млрд, что позволит довести годовую добычу до 36 млн тонн.

С 1993 года по июнь 2011 года прямые финансовые выплаты ТШО Республике Казахстан составили \$52,4 млрд, включая заработную плату казахстанским сотрудникам, закупки товаров и услуг отечествен-

Распределение долей участия в СП «Тенгизшевройл»



ных товаропроизводителей и поставщиков, платежи государственным предприятиям, выплаты дивидендов казахстанскому партнеру, а также в

### Общие разведанные запасы Тенгиза составляют 3 млрд тонн (26 млрд баррелей) и 190 млн тонн (1,5 млрд баррелей) в Королевском месторождении

виде налогов и роялти, перечисляемых в государственный бюджет.

За шесть месяцев 2011 года сумма прямых выплат Республике Ка-

### С 1993 года по июнь 2011 года прямые финансовые выплаты ТШО Республике Казахстан составили \$52,4 млрд

захстан составила \$7 млрд, а за весь прошлый год — \$9,6 млрд.

В период с 1995 года по середину 2011 года ТШО закупил товаров и услуг казахстанских поставщиков на

### Расширение нефтепровода КТК позволит к 2015 году снять транспортные ограничения на дальнейшее развитие добычи нефти Тенгизского месторождения

сумму \$10,35 млрд. В том числе в прошлом году были осуществлены закупки на \$1,35 млрд, а в январе-июне 2011 года — на \$0,75 млрд.

Для СП крайне актуальна проблема утилизации попутных продуктов нефтедобычи, прежде всего, серы, большое содержание которой харак-

терно для тенгизской нефти. Государство на протяжении многих лет штрафует ТШО за открытое хранение серы на миллионы долларов США. В последние годы предприятие особенно активно и успешно занимается решением этой застарелой проблемы.

Компания организовала производство товарной серы в жидком, гранулированном, чешуйчатом, дробленом видах. Эта продукция продается более чем в 30 стран мира.

В 2010 году объемы продаж серы достигли 3,6 млн тонн и на 54%

превысили ее годовое производство. За шесть месяцев 2011 года было реализовано 1,9 млн тонн серы с превышением объема производства в 1,65 раза. Запасы серы на серных картах сократились до 4,9 млн тонн к середине нынешнего года в сравнении с более чем 9 млн тонн пять лет назад. ТШО продолжает проект, который позволит увеличить объемы реализации путем дополнительных установок по переработке серы и расширения рынка сбыта.

По плану ТШО должен избавиться от серных карт до 2017 года. Недавно компания объявила, что готова реализовать складированную серу досрочно — к концу 2014 года.

В декабре 2009 года компания завершила четырехлетний Проект утилизации газа с суммарным объемом инвестиций в \$258 млн. Это позволило ТШО выполнить в срок прекращение рутинного сжигания газа на факелах, в полном соответствии с государственной программой РК. ●

#### Karachaganak Petroleum Operating B.V.

Компания Karachaganak Petroleum Operating B.V., созданная в 1999 году на базе АО «Карачаганакгазпром», является оператором соглашения о разделе продукции, инвестором которого стала группа нефтегазовых компаний — членов Карачаганакской интегрированной ор-



### По итогам 2010 года на долю компании пришлось 14,3% казахстанской нефтедобычи — 11,4 млн тонн

ганизации (КИО — Karachaganak Integration Organization, KIO).

По объемам добычи жидких углеводородов Karachaganak Petroleum

### В 2010 году впервые с начала десятилетия добыча снизилась — на 4,2% к рекордному уровню, достигнутому в 2009 году

Operating (КПО) занимает второе место в Казахстане.

По итогам 2010 года на долю компании пришлось 14,3% казахстанской нефтедобычи. За послед-

### Общая утилизация газа составила 99,87%. Такой уровень утилизации газа является беспрецедентным для мировой нефтегазовой отрасли

ние 10 лет добыча выросла в 2,5 раза и составила по результатам прошлого года 11,4 млн тонн (см. «Динамика добычи нефти и газокон-

денсата Karachaganak Petroleum Operating B.V. в 2000–2011 гг.»).

В то же время в 2010 году впервые с начала десятилетия добыча снизилась — на 4,2% к рекордному уровню, достигнутому в 2009 году. В компании падение добычи объясняют капитальным ремонтом технологического оборудования осенью прошлого года. В последующем позитивная динамика восстановилась: по итогам первой половины 2011 года добыча нефти выросла на 5,6% к соответствующему прошлогоднему результату.

В силу удаленности Карачаганак от основных населенных пунктов Казахстана добываемые на месторождении углеводороды отправляются преимущественно на экспорт. Около 80% жидких углеводородов экспортируется в виде стабилизированной нефти на мировые рынки по трубопроводу КТК до Черного моря, а также по трубопроводу Атырау–Самара в транспортную систему «Транснефти» для последующей отгрузки в портах Новороссийска на Черном море и Приморска на Балтийском море, а также идет по другим европейским маршрутам. Оставшаяся часть жидких углеводородов экспортируется в виде нестабильного конденсата в Россию через Оренбург.

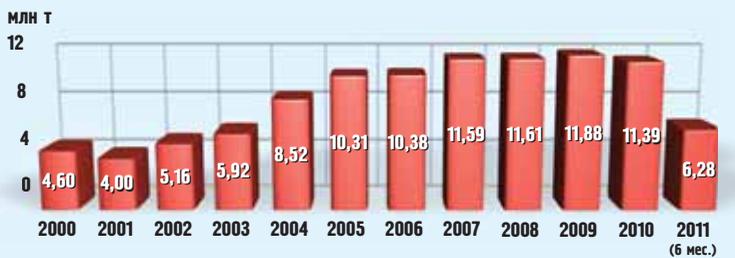
Общая утилизация газа в 2010 году составила 99,87%. Такой уровень утилизации газа является беспрецедентным для нефтегазовой отрасли в любой точке мира.

Добычу углеводородного сырья компания ведет на одном из крупнейших в мире Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении, которое расположено в Западном Казахстане. Месторождение было открыто в 1979 году. Оно охватывает территорию более чем 280 км<sup>2</sup>, содержит более 1,35 трлн м<sup>3</sup> газа, до 1,15 млрд тонн нефти и конденсата. При этом запасы углеводородов залегают на большой глубине, а добыча осложнена высоким пластовым давлением и значительной концентрацией кислых компонентов. На сегодняшний день добыто порядка 7–8% от извлекаемых геологических запасов углеводородов.

Промышленная разработка месторождения ведется с 1984 года. Однако полномасштабное освоение гигантского месторождения началось лишь с приходом в проект стратегических иностранных инвесторов.

Окончательное соглашение о разделе продукции по Карачаганакскому проекту было подписано 18 ноября 1997 года в Вашингтоне и вступило в

**Динамика добычи нефти и газоконденсата Karachaganak Petroleum Operating B.V. в 2000–2011 гг.**



силу 27 января 1998 года. Срок действия ОСРП — 40 лет, в течение которых на месторождении планируется добыть 320 млн тонн жидких углеводородов и 797 млрд м<sup>3</sup> газа.

Компании-соинвесторы Карачаганакского проекта осуществляют управление проектом через учрежденную ими Карачаганакскую интегрированную организацию — Karachaganak Integration Organization, KIO (см. «Состав участников Карачаганакской интегрированной организации»). В Казахстане KIO работает как КРО.

Проект разработки Карачаганак включает четыре этапа. Предлагаемый консорциумом план реализации третьей фазы развития месторождения пока не получил одобрения правительства.

Новый этап ориентирован на реализацию газового проекта, увеличение объема добычи нефти, создание мощностей переработки и транспортировки углеводородного сырья. Реализация мероприятий этого этапа позволит увеличить добычу жидких углеводородов до 15 млн тонн в год. Правительство не устраивает, главным образом, цена вопроса: в стартовом предложении фигурировала сумма в \$23 млрд.

Обсуждение вопросов третьей фазы развития проекта отложено до ре-

шения текущих спорных вопросов между инвесторами и государством. Конфликтная ситуация возникла в 2009 году, когда оператор проекта начал оспаривать уплату экспортных пошлин. В результате правительство пришло к выводу о необходимости усиления контроля над финансированием проекта и стало добиваться доли участия в консорциуме.

В настоящее время 60% выручки от реализации продукции направляется на возмещение затрат по проекту. Остальная часть считается прибыльной продукцией и распределяется в пропорции 80:20 в пользу инвестора (по мере достижения определенных этапов развития проекта прибыльная доля государства будет увеличиваться). Кроме того, Казахстан получает значительные отчисления в виде налогов.

По не подтвержденным официально сведениям стороны близки к завершению переговоров об уступке Казахстану 10%-ной доли участия. Предполагается, что 5% государство получит бесплатно, а еще 5% — за сумму порядка \$1 млрд.

На фоне конфликта выросли количество и масштабы претензий проверяющих органов к оператору проекта. Компанию наказывают за нарушение природоохранных, нало-

говых и миграционных требований. КРО были предъявлены претензии

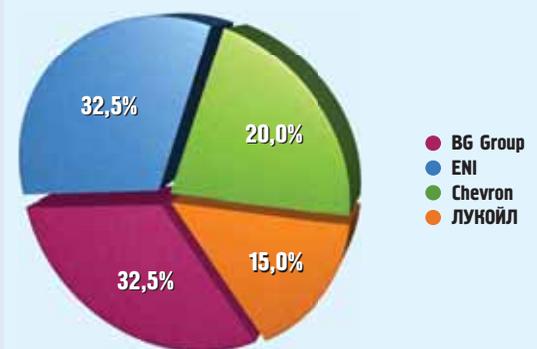
**Срок действия СРП — 40 лет, в течение которых на месторождении планируется добыть 320 млн тонн жидких углеводородов и 797 млрд м<sup>3</sup> газа**

в преднамеренном завышении расходов на освоение месторождения. Выполняя обязательства по развитию казахстанского содержания, в

**По не подтвержденным официально сведениям стороны близки к завершению переговоров об уступке Казахстану 10%-ной доли участия**

2010 году КРО присудила контракты на поставку товаров, работ и услуг 283 казахстанским компаниям на сум-

**Состав участников Карачаганакской интегрированной организации**



му более \$527 млн. К моменту окончания строительной фазы Карачаганакского проекта общая сумма контрактов с казахстанскими компаниями должна составить около \$1,3 млрд. ●

**АО «CNPC-Актобемунайгаз»**

АО «CNPC-Актобемунайгаз», разрабатывающее месторождения углеводородного сырья Актобинской области на западе республики, входит в число пяти крупнейших нефтедобывающих компаний Казахстана. По итогам 2010 года на долю компании пришлось 7,7% казахстанской нефтедобычи. Это безу-



словный лидер нефтедобычи Актобинской области (80% по итогам прошлого года).

**По итогам 2010 года на долю компании пришлось 7,7% казахстанской нефтедобычи: 6,12 млн тонн в 2010 году на 1,2% превзошли результаты 2009 года**

АО «Актобемунайгаз», правопреемник созданного в 1981 году

**Инвестиционные обязательства CNPC выполнила досрочно: сумма освоенных капитальных вложений превысила \$5 млрд**

для разработки месторождений Жанажол и Кенкияк ПО «Актюбинскнефть», стало совместным пред-

**В 2011 году компания планирует добыть 6,18 млн тонн нефти. Похоже, фактический результат будет лучше намеченного**

приятием в 1997 году. Китайская национальная нефтяная корпорация (China National Petroleum Corporation, CNPC) приобрела тогда 60,28%

**По налоговым вопросам у компании периодически возникают разногласия с фискальными органами**

акций (66,7% голосующих акций) АО «Актобемунайгаз» за \$325 млн и обязалась в течение 20 лет инве-

стировать в развитие предприятия \$4 млрд.

Инвестиционные обязательства выполнены досрочно. К настоящему времени сумма освоенных в производстве капитальных вложений превысила \$5 млрд, в том числе в прошлом году компания инвестировала порядка \$840 млн. На 2011 год запланирован более умеренный уровень капиталовложений — около \$600 млн.

В 2003 году Казахстан продал китайской стороне весь принадлежавший ему госпакет акций (в размере 25,12%) в данной компании. В настоящее время CNPC принадлежит 85,45% акций (94,5% голосующих).

Компания имеет лицензии на добычу углеводородов трех месторождений: Жанажол, Кенкияк надсолевой и Кенкияк подсолевой. К настоящему времени остаточные запасы по этим месторождениям составляют порядка 110 млн тонн. Кроме того, компания ведет по контракту разведочные работы на центральной территории восточной части Прикаспийской впадины (блок площадью 3262 км<sup>2</sup>).

Летом 2005 года «CNPC-Актобемунайгаз» объявил об открытии на центральном блоке восточной части прикаспийской впадины Актюбинской области нефтяного месторождения, названного «Умит» («Надежда»). По результатам геологоразведки, завершившейся в 2007 году, запасы структуры Северная Трува, находящейся в пределах центрального блока, оценены компанией в объеме, превышающем 100 млн тонн нефти.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол (начальные извлекаемые запасы — 121 млн тонн) было открыто в 1978 году. Опытно-промышленная разработка начата в

1983 году, с 1987 года ведется промышленная разработка. Месторождение высоковязкой нефти Кенкияк надсолевой с начальными извлекаемыми запасами 25 млн тонн было открыто в 1959 году и разрабатывается с 1966 года. Для увеличения нефтеотдачи пластов на месторождении применяется технология закачки сухого пара и полимеров. Нефтяное месторождение Кенкияк подсолевой было открыто в 1969 году, его начальные извлекаемые запасы — 28 млн тонн.

За последние 10 лет добыча по АО выросла почти в 2,4 раза. Однако основной рост добычи был отмечен в период по 2006 год, когда по сравнению с 2000 годом добыча нефти увеличилась в 2,3 раза. В последние годы рост значительно замедлился: за четыре года прибавка составила 0,22 млн тонн, или 3,7% (см. «Динамика добычи нефти АО «CNPC-Актобемунайгаз» в 2000–2011 гг.»).

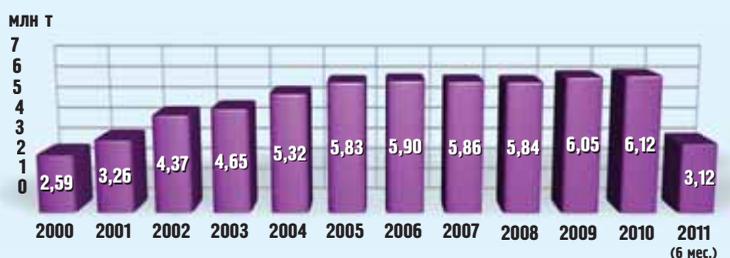
В прошлом году был установлен очередной рекорд добычи на уровне 6,12 млн тонн, который на 1,2% превзошел результат 2009 года. По итогам шести месяцев 2011 года соответствующий результат прошлого года также улучшен на 1,7%, что позволяет говорить об умеренно-стабильной позитивной динамике нефтедобычи.

В 2011 году компания планирует добыть 6,18 млн тонн нефти. Похоже, фактический результат будет лучше намеченного.

Для стабилизации и увеличения добычи нефти компания ведет строительство новых объектов на месторождениях. Это применение технологии компрессорного газлифта на месторождении Кенкияк подсолевой и установка подготовки и закачки сточных вод в пласт. Строительство установки позволит поддерживать пластовое давление на месторождении Кенкияк.

АО «CNPC-Актобемунайгаз» является крупным налогоплательщиком области. За первое полугодие 2011 года в госбюджет перечислено 120,52 млрд тенге, за 2010 год — более 213 млрд тенге. Однако по налоговым вопросам у компании периодически возникают разногласия с фискальными органами. Например, минувшим летом Верховный суд РК подтвердил, что «CNPC-Актобемунайгаз» должен доплатить в бюджет еще 12 млрд тенге. ●

Динамика добычи нефти АО «CNPC-Актобемунайгаз» в 2000–2011 гг.





АО «Мангистаумунайгаз»

на 0,2%. Производственный итог первой половины 2011 года лучше прошлогоднего на 1,3%.

Основными потребителями нефти, добытой ММГ, на внутреннем рынке являются Атырауский и Павлодарский (по замещению из России) нефтеперерабатывающие заводы. Поставка нефти на экспорт осуществляется в страны СНГ и дальнего зарубежья.

В нынешнем году компания ввела в эксплуатацию новую газокон-

Созданное в 1963 году предприятие «Мангистаумунайгаз» сыграло локомотивную роль в бурном развитии нефтяной промышленности Мангистауской области. В этом году отмечается 50-летие мангистауской нефти.

В настоящее время АО «Мангистаумунайгаз» является одним из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий Казахстана и обеспечивает около 31% добычи в регионе и 7% по республике.

«Мангистаумунайгаз» владеет 36 месторождениями нефти и газа, разрабатывает 15 месторождений нефти и газа с общими начальными запасами 969 млн тонн (6783 млн баррелей). Основными промышленными объектами разработки являются месторождения Каламкас и Жетыбай.

Месторождение Жетыбай разрабатывается в течение 50 лет. В настоящее время добыча на базовом месторождении ведется одновременно с эксплуатацией спутниковых месторождений. К ним относятся месторождения Асар, Восточный Жетыбай, Южный Жетыбай, Бектурлы, Оймаша, Бурмаша, Северное Карагие, Алатюбе, Атамбай-Сартюбе, Ащиагар, Северный Аккар, Айрантакыр и Придорожное. Суммарные балансовые запасы нефти Жетыбайской группы месторождений составляют около 458 млн тонн.

Месторождение Каламкас разрабатывается с 1979 года. В его недрах имеются 13 продуктивных горизонтов с общими балансовыми запасами нефти более 510 млн тонн.

К середине 2011 года из недр месторождений акционерного общества с начала разработки добыто почти 210 млн тонн нефти.

В период с 1998 по 2009 годы АО «Мангистаумунайгаз» владела индонезийская Central Asia Petroleum Ltd. В настоящее время 100% голосующих акций компании принадлежит Mangistau Investments B.V. — совместному предприятию «КазМунайГаза» и китайской корпорации CNPC.

После вхождения ММГ в состав группы компаний «КазМунайГаз» впервые был подписан коллективный договор, который предусматривает большую социальную защищенность работников компании.

Пика добычи (6,4 млн тонн нефти) «Мангистаумунайгаз» достигал в 1992 году. К 1998 году добыча упала почти вдвое. В 2006 году компания вышла на уровень добычи 5,74 млн тонн нефти, который она старалась удержать в течение последующих лет (см. «Динамика добычи нефти АО «Мангистаумунайгаз» в 2000–2011 гг.»).

ММГ поддерживает уровень добычи за счет ввода в строй ранее бездействовавших скважин и применения методов повышения нефтеотдачи пластов. В прошлом году добыто 5,72 млн тонн нефти, результат предыдущего года был улучшен

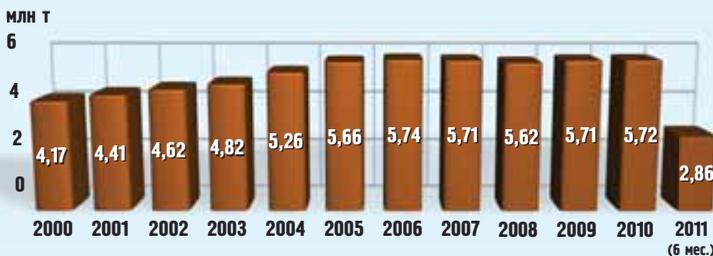
**Компания обеспечивает 7% добычи по республике: в прошлом году добыто 5,72 млн тонн нефти, результат предыдущего года был улучшен на 0,2%**

прессорную станцию на месторождении Каламкас. Пуск этого объекта позволит полностью утилизировать попутный газ, который теперь будет комплиметироваться и транспортироваться потребителю.

**ММГ поддерживает уровень добычи за счет ввода в строй ранее бездействовавших скважин и применения методов повышения нефтеотдачи пластов**

Согласно консолидированной отчетности по МСФО, АО «Мангистаумунайгаз» по итогам шести месяцев 2011 года получена чистая прибыль в размере 74,12 млрд тенге, что на 30,3% больше, чем годом ранее. В то же время себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг увеличилась на 9,6%, до 78,7 млрд тенге. ●

Динамика добычи нефти АО «Мангистаумунайгаз» в 2000–2011 гг.



Совместное предприятие «Казгермунай» было создано в 1993 году правительством Республики Ка-

## Доказанные и вероятные запасы СП «Казгермунай» составляют 40,6 млн тонн (310 млн баррелей)

захстан в лице АО «Южнефтегаз» (50% участия) и немецкими компаниями Feba Oil AG и Erdol Erdgas Gommern GmbH (EEG), которые впоследствии передали свои доли RWE-Dea AG и EEG GmbH (Герма-

## В 2010 году добыча нефти снизилась на 3,1%, составив 3,1 млн тонн: есть основания говорить о зарождении нисходящего тренда

ния). В результате приватизации госдоля в СП была выкуплена компанией Hurricane (сейчас — Petro-Kazakhstan). В свою очередь германские компании в середине 2006 года продали свои доли национальной компании «КазМунайГаз». Таким образом, в настоящее время «Казгермунай» является казахстанско-китайским СП. В апреле



2007 года КМГ продал свой пакет дочерней компании «Разведка Добыча «КазМунайГаз» за \$969 млн.

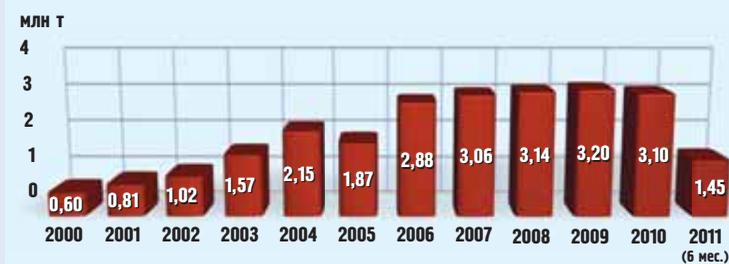
СП «Казгермунай» ведет разработку месторождений Акшабулак, Нуралы и Аксай (Кызылординская область на юге Казахстана). Нефть этих месторождений обладает высокой плотностью (от 37 до 44 градусов по шкале American Petroleum Institutions) и низким содержанием серы (менее 0,4%). Согласно недавним подсчетам, подготовленным независимой консалтинговой фирмой Gaffney, Cline & Associates, доказанные и вероятные запасы компании составляют 40,6 млн тонн (310 млн баррелей).

Коммерческая добыча на месторождении Акшабулак с извлекаемыми запасами около 10 млн тонн ведется с октября 1998 года. Производственная инфраструктура включает эксплуатационные скважины, центральную станцию подготовки нефти, 60 км двухниточного нефтепровода от месторождения Акшабулак и трубопровод Кумколь–Каракоин–ШНОС.

За последние десять лет СП увеличило добычу более чем в пять раз. За этот период значительный спад добычи произошел лишь однажды — в 2005 году, в связи с требованием государства обеспечить полную утилизацию попутного газа.

Уже через год компания с лихвой восполнила потери в нефтедобыче. Однако в последующем рост добычи заметно замедлился. А сейчас появились основания говорить о зарождении нисходящего тренда. В 2010 году добыча нефти снизилась на 3,1%, за первое полугодие 2011 года — на 6,3% (см. «Динамика добычи нефти с газоконденсатом СП «Казгермунай» в 2000–2011 гг.»). ●

Динамика добычи нефти СП «Казгермунай» в 2000–2011 гг.



ЗАО «Тургай-Петролеум» (до июля 2000 года — ЗАО «Кумколь-ЛУКОЙЛ») ведет разработку месторождения Кумколь Северный в Кызылординской области в центре южного Казахстана.

Месторождение Кумколь является одним из лучших в Казахстане по геологическим свойствам: нефтяные пласты залегают в среднем на

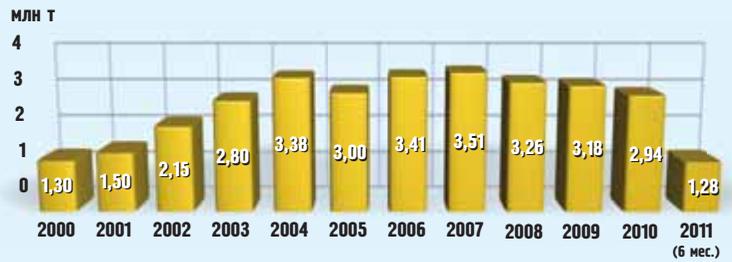


глубине 1,3 км, характеризуются однородностью и очень хорошими коллекторскими свойствами. Площадь контрактной территории составляет 15881 га. Извлекаемые запасы нефти оцениваются в 47 млн тонн. Нефть — низкосернистая, со средним уровнем парафинов, смол и асфальтенов.

Пик добычи был достигнут в 2007 году. При этом за семь лет нефтедобыча выросла в 2,74 раза. В последующие годы добыча снижалась: с 2007 по 2010 годы — на 16%, в первой половине 2011 года — еще на 13,7% (см. «Динамика добычи нефти СП ЗАО «Тургай-Петролеум» в 2000–2011 гг.»).

Совместное предприятие было создано в августе 1995 года. Партнером ЛУКОЙЛа в СП стала казахстанская государственная акционерная компания «Южнефтегаз» (в 1996 году компания была приватизирована, 89,5% акций приобрела канадская Hurricane Hydrocarbon Ltd., позже переименованная в PetroKazakhstan и

Динамика добычи нефти СП ЗАО «Тургай-Петролеум» в 2000–2011 гг.



принадлежащая сейчас китайской PetroChina и НК «КазМунайГаз»).

В связи со сменой владельца PetroKazakhstan Inc. у ЛУКОЙЛа возникло преимущественное право на приобретение 50%-ной доли в «Тургай-Петролеум». Это право подтверждено решением Стокгольмского арбитража.

Летом прошлого года партнеры по СП заключили мировое соглашение, в соответствии с которым структура собственности остается неизменной, а ЛУКОЙЛ получает

частичную компенсацию ущерба в размере около \$438 млн. Недавно

**Извлекаемые запасы нефти компании оцениваются в 47 млн тонн, динамика добычи падает, добыча нефти в прошлом году составила 2,94 млн т**

русская компания сообщила, что компенсация получена и конфликт исчерпан. ●

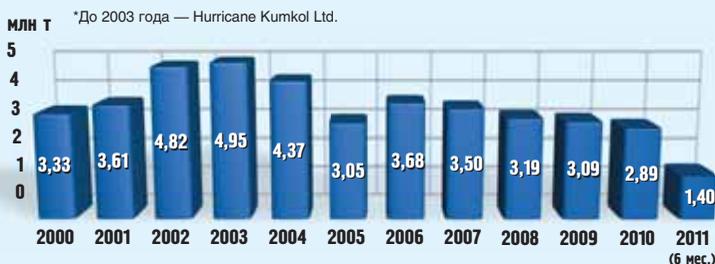


PetroKazakhstan (ОАО «Харрикейн Кумколь Мунай»)

PetroKazakhstan Inc. (до 2003 года — Hurricane Hydrocarbons Ltd., NHL) является вертикально интегрированной компанией, которая занимается разведкой, добычей и экспортом нефти, а также переработкой нефти и реализацией нефтепродуктов. Компания разрабатывает Кумкольскую группу месторождений на юге Казахстана через дочернее предприятие PetroKazakhstan Kumkol Resources (ранее — Hurricane Kumkol Munai).

PetroKazakhstan Kumkol Resources (PKKR) — правопреемник компании «Южнефтегаз», приватизированной в 1996 году. До октября 2005 года компанией владели канадские инвесторы, которые продали ее Китайской национальной нефтяной корпорации (CNPC). В июле 2006 года CNPC продала НК «КазМунайГаз» 33% акций PetroKazakhstan. Тогда же стороны приняли решение о создании совместного предприятия на базе Шымкентского НПЗ. В 2007 году 67%-ную долю в PetroKazakhstan у CNPC выкупила ее дочерняя компания PetroChina.

Динамика добычи нефти PetroKazakhstan Kumkol Resources\* в 2000–2011 гг.



PKKR работает на нефтяных месторождениях и блоках разведки на территории Южно-Тургайского бассейна (Кызылординская и Караган-

### **За время работы компания PKKR добыла более 56 млн тонн нефти, из которых 2,9 млн тонн — в 2010 году и 1,4 млн тонн — за шесть месяцев 2011 года**

динская области). Нефтеносные слои месторождений имеют здесь высокую пористость и высокий уро-

### **Добыча нефти по PKKR снижается пятый год подряд. В прошлом году было добыто 2,89 млн тонн нефти — на 6,4% меньше, чем в предыдущем году**

вень проницаемости. Находящаяся в них нефть — легкая, малосернистая. Эти благоприятные характеристики позволяют компании разрабатывать свои месторождения, вести добычу и перерабатывать нефть при низких затратах.

В настоящее время на балансе PKKR 16 месторождений. Шесть из них находятся в разработке (Кумколь Южный, Южный Кумколь, Арысдум, Кызылкия, Майбулак и Северо-За-

### **В целях наращивания запасов PKKR проводит активные геологоразведочные работы на существующих активах**

падный Кызылкия), два — в пробной эксплуатации (Тузколь и Северный Нуралы), еще два подготовлены на промышленную разработку (Восточный Кумколь и Доцан), а шесть — в

стадии разведки (Карабулак, Западный Карабулак, Караванчи, Западный Тузколь, Таскудык и Юго-восточный Доцан).

В целях наращивания запасов PKKR проводит активные геологоразведочные работы на существующих активах. Одним из достижений 2010 года стало открытие новой залежи на месторождении Западный Карабулак. Основной прирост запасов нефти связывается с этим месторождением, где утвержденные запасы составляют 1,09 млн тонн. Также открыты месторождения Западный Тузколь и Таскудук, где по предварительным подсчетам извлекаемые запасы нефти составляют 1,5 млн тонн. Кроме того, компанией были обнаружены новые залежи на разрабатываемом месторождении Кумколь, где по результатам бурения была установлена нефтегазоносность в отложениях фундамента.

На 2011 год компания запланировала бурение 29 поисково-разведочных скважин и сейсморазведку 3D в объеме 450 км<sup>2</sup>. Одним из важных направлений ГРП в текущем году является пробная эксплуатация месторождения Западный Карабулак.

За время работы компания PKKR добыла более 56 млн тонн нефти, из которых 2,9 млн тонн — в 2010 году и 1,4 млн тонн — за шесть месяцев 2011 года.

Общий фонд скважин по месторождениям PKKR составляет 853 единицы, из них 482 скважины находятся в эксплуатационно-добывающем фонде и 229 скважин — в нагнетательном. В 2010 году в целях уточнения и выработки запасов нефти и газа на разрабатываемых месторождениях было пробурено 92 скважины, включая 79 эксплуатационных и 13 разведочных.

Основные способы эксплуатации месторождений компании — механизованный и фонтанный. Месторождения Кумколь, Южный Кумколь, Арысдум, Майбулак и Кызылкия разрабатываются методом поддержания пластового давления закачкой воды.

В 2010 году был осуществлен ввод в эксплуатацию нового месторождения Северо-Западная Кызылкия, что позволило значительно увеличить суточный уровень добычи. Подписан контракт с Министерством нефти и газа РК на добычу УВС на месторождении Восточный Кумколь. На месторождении Тузколь добыча нефти ведется с середины 2010 года. В феврале 2011 года утвержден проектный документ на проведение пробной эксплуатации месторождения Западный Карабулак.

Между тем, добыча нефти по PKKR снижается пятый год подряд. В прошлом году было добыто 2,89 млн тонн нефти — на 6,4% меньше, чем в предыдущем году, и на 21,5% меньше, чем в рекордном 2006 году. По итогам первого полугодия 2011 года отрицательная динамика сохранилась: добыча уменьшилась еще на 3,2% (см. «Динамика добычи нефти PetroKazakhstan Kumkol Resources\* в 2000–2011 гг.»).

Одним из важнейших событий прошлого года стало завершение реконструкции терминала Жосалы и реверсирования нефтепровода КАМ. Реверсирование трубопровода позволит круглый год использовать нефтепровод КАМ и терминал Жосалы.

Компания одной из первых в Казахстане начала разрабатывать и осуществлять программу утилизации газа. В рамках реализации этой программы в 2004–2010 годах PKKR было инвестировано свыше \$143 млн. •

#### **Buzachi Operating Ltd.**

Компания Buzachi Operating Ltd. (до 2005 года — Nelson Buzachi Petroleum B.V., ранее — Texaco North Buzachi Inc.) является оператором проекта разработки нефтяного месторождения Северные Бузачи в Мангистауской области на западе Казахстана. На паритетных началах компанией владеют Caspian Investments Resources Ltd. (СП «ЛУКОЙЛ

