



EURASIAN
ENERGY
SUM

ЕВРАЗИЙСКИЙ
ЕНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СУММІРІ





Нурлан Балгимбаев,

Советник Президента
Республики Казахстан



Этапы развития нефтегазовой отрасли Казахстана

Н

ефтегазовая отрасль Казахстана является наиболее крупной и динамично развивающейся промышленностью, где стабильно обеспечивается прирост добычи нефти и природного газа.

В Казахстанском секторе Каспийского моря продолжается оценка открытых нефтегазовых месторождений со значительными запасами углеводородного сырья.

Углеводородный потенциал Республики Казахстан по оценкам является достаточно значительным в общем объеме мировых запасов.

Как Вы помните, после уникального открытия месторождения Кашаган, последовали новые коммерческие обнаружения меньшего масштаба, но от этого не менее значимые. Это Каламкас-море, Юго-западный Кашаган, Актоты, Кайран.

В результате, за очень короткий в историческом масштабе промежуток времени, доказанные извлекаемые запасы нефти Республики Казахстан увеличились почти в 2 раза.

Эффективное осуществление широко-масштабных нефтегазовых операций, прежде всего в казахстанском секторе Каспийского моря, должно обеспечиваться опережающим формированием и развитием современной производственной и социальной инфраструктуры.

Значительные углеводородные ресурсы Казахстана создают базу для инвестиций в производственную и социальную инфраструктуру.

С 1996 года, объем инвестиций в недропользование минерально-сырьевого комплекса возрос в 10 раз и по итогам 2007 года составил \$17,8 млрд, в том числе \$1,9 млрд на проведение геологоразведочных работ. Доля инвестиций, направленная на разведку и добычу углеводородного сырья, составляет 73% от общего объема инвестиций в минерально-сырьевой комплекс.

Добыча нефти в Казахстане ведется более 100 лет. В 2007 году в республике было добыто около 67,2 млн т нефти и газового конденсата. В последние годы наблюдается тенденция существенного роста объемов добычи газа. Так, по итогам 2007 года добыто 29,6 млрд куб. м, что более чем в три раза превысило уровень добычи газа в 1991 году. В текущем году в республике сохраняется положительная динамика добычи нефти и газа.

По объемам добычи нефти Казахстан входит в число двадцати крупнейших мировых производителей.

Добыча углеводородов оказывает влияние на экономику Казахстана по трем направлениям: создание отраслевой добавленной стоимости, воздействие на производство других секторов посредством межотраслевых связей и привлечение финансовых ресурсов. Нефтегазовая отрасль является одновременно потребителем и поставщиком продукции/услуг других смежных производств, напрямую оказывая влияние на экономику в целом.

В целях повышения эффективности использования нефтегазовых ресурсов мы должны стремиться к максимальному извлечению доходов от их поставок на экспорт без ущерба устойчивому развитию нефтегазовой отрасли.

В настоящее время, в связи с ростом цен на углеводородное сырье и затрат на реализацию нефтегазовых проектов возник дисбаланс экономических интересов между государством и недропользователями. В результате существующая система налогообложения недропользования, а также налоговые модели в рамках соглашений о разделе продукции не позволяют в должной мере извлекать доходы в пользу государства и в то же время обеспечивать внутренние потребности республики собственным углеводородным сырьем.

Поэтому в ближайшее время необходимо восстановить баланс экономических интересов между государством и недропользователями посредством реализации комплекса мер по

нефти и газа на месторождениях Тенгиз и Караганда потребует значительных капитальных вложений, отрицательно влияющих как на текущие поступления государству, так и на конечную величину нефтеотдачи. В настоящее время практически сформирована инфраструктура, позволяющая добывающим компаниям, работающим в Казахстане, выбирать наиболее привлекательные и стабильные экспортные маршруты.

С целью повышения эффективности использования нефтегазовых ресурсов Казахстан должен продолжить поиск и реализацию проектов по транспортировке казахстанских углеводородов на наиболее привлекательные рынки сбыта при условии минимизации транспортных издержек. Казахстанская нефть транспортируется как на Запад – по системе КТК, через российские трубопроводы, танкерами, так и на Восток – по нефтепроводу «Атасу – Алашанькоу».

НА СОВРЕМЕННОМ ЭТАПЕ РАЗВИТИЯ КАЗАХСТАНА ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОЛИТИКА В СФЕРЕ ЭКОНОМИКИ НАПРАВЛЕНА НА ОТХОД РЕСПУБЛИКИ ОТ ЭКСПОРТНО-СЫРЬЕВОЙ ЗАВИСИМОСТИ И УВЕЛИЧЕНИЕ ДОБАВОЧНОЙ СТОИМОСТИ ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ. ПОЭТОМУ ОДНИМ ИЗ ПУТЕЙ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ НЕФТЕГАЗОВЫХ РЕСУРСОВ ЯВЛЯЕТСЯ ВЫХОД НА МИРОВЫЕ РЫНКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ОСНОВЕ ПЕРЕРАБОТКИ СОБСТВЕННОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ.

совершенствованию системы налогообложения недропользования.

На современном этапе развития Казахстана государственная политика в сфере экономики направлена на отход республики от экспортно-сырьевой зависимости и увеличение добавочной стоимости производимой продукции. Поэтому одним из путей повышения эффективности использования нефтегазовых ресурсов является выход на мировые рынки нефтепродуктов на основе переработки собственного углеводородного сырья.

Поэтому оптимальным вариантом увеличения добавочной стоимости экспорта казахстанских углеводородов является поставка казахстанского углеводородного сырья на те зарубежные рынки, где возможно строительство или приобретение Казахстаном нефтеперерабатывающих активов.

Цены на нефть сегодня нестабильные, а фьючерсные контракты спекулятивные, в связи с этим необходимо проработать заключение контрактов по твердым ценам на долгосрочной основе.

Существующие в республике НПЗ должны пройти полное технологическое перевооружение. Реконструкция и модернизация должны осуществляться путем формирования технологических комплексов по углублению переработки нефти и повышению качества продукции. Для исключения зависимости Республики Казахстан по авиакерасину, высокооктановому бензину, моторных масел, дорожного битума и т.д.

Нам необходимо рассмотреть вопрос о строительстве в республике объектов газопереработки, определиться с их местоположением и мощностью.

Также нужно осуществлять дальнейший переход на выпуск нефтехимической продукции: полиэтилена, полипропилен, полистирола, этиленгликоля, этилбензола, полиэтилентерефталата, поливинилхлорида и т.д.

Необходимо определиться с вопросом о выработке сбалансированной стратегии добычи нефти и газа. В этой связи следует отметить, что дальнейшее наращивание добычи

мы подтвердили, что казахстанская нефть будет поставляться и в трубопроводную систему «Баку – Тбилиси – Джейхан». Также проявляем интерес к реализации проекта строительства нефтепровода «Бургас – Александруполис». При этом развитие мощностей и направлений экспорта казахстанской нефти должно соответствовать перспективным объемам добычи и внутреннего потребления, наличию долгосрочных договоренностей с транзитными странами, уровню спроса и ситуации на мировых рынках потребления. Казахстан давно является транзитным государством для доставки природного газа, добываемого в Центральной Азии, через Россию в Европу. Для обеспечения энергетической безопасности и обеспечения Юга страны газом прорабатывается проект строительства магистрального газопровода «Бейнеу – Бозой – Акбулақ». Продолжаются работы по строительству Прикаспийского газопровода и по строительству газопровода «Казахстан – Китай».

В заключение хочу подчеркнуть масштабность энергетических проектов, поставленные задачи должны реализовываться, в соответствии стратегическими интересами Казахстана.



Добыча углеводородов оказывает влияние на экономику Казахстана по трем направлениям: создание отраслевой добавленной стоимости, воздействие на производство других секторов посредством межотраслевых связей и привлечение финансовых ресурсов.



Development of Hydrocarbon Industry of Kazakhstan: Experience, Problems, Perspectives

Nurlan Balgimbayev,
Advisor to the President of the Republic of Kazakhstan



Oil and gas sector of Kazakhstan is the largest and dynamically developing domestic industry where the growth of oil and natural gas is secured in a sustainable way.

The evaluation of opened oil and gas fields with considerable reserves of hydrocarbons continues in Kazakhstan sector of Caspian Sea.

Hydrocarbon potential of the Republic of Kazakhstan, by evaluations, is quite large in a common value of world reserves. As you remember, after unique discovery of Kashagan oil field, there were some new commercial discoveries of lesser scale but equally important ones. They are Kalamkas-sea, South-western Kashagan, Aktoty and Kayran.

As a result, extracting oil reserves of the Republic of Kazakhstan increased by a factor of two in a very short period of time in a historic scale.

Effective realization of large-scale oil and gas operations, mostly in Kazakhstan sector of Caspian Sea, should be secured by forwarded creation and development of the modern industrial and social infrastructure.

Considerable hydrocarbon resources of Kazakhstan create a base for investments to industrial and social infrastructure. The value of investments to mineral raw complex has increased by the factor of ten since 1996, and it achieved \$17,8 bln, including \$1,9 bln allocated to geological research activity, as result of 2007. The share of investments to exploration and extraction equals to 73% of the total value of investments to mineral raw complex.

The extraction of oil in Kazakhstan is conducted for more than 100 years. The amount of oil and gas condensate extracted in 2007 is about 67,2 million tons. The tendency of a substantial growth of natural gas extraction is observed during recent years. So, 29,6 bln cubic metres has been produced in 2007. A positive dynamics of oil and gas production is also observed in this year.

Kazakhstan is included in the rank of 20 largest global producers of oil.

The extraction of hydrocarbons exerts an influence on Kazakhstan economy in 3 directions, namely creation of sector's added value, impact on production in other sectors through interindustry links and attraction of financial resources. Oil and gas

industry is simultaneously a consumer and supplier of production and services of other adjacent industries, directly influencing on the economy.

To increase the efficacy of use of oil and gas reserves we should aspire to maximum revenue extraction from their deliveries for export without inflicting damage to a sustainable development process of oil and gas industry.

Present time, due to a growth of hydrocarbon prices and outlays for realization of oil and gas projects, a misbalance of economic interests between the state and the oil producers has emerged. As a result the existing system of taxation and also taxation models of production sharing agreements hinders the extrac-

penditures. Kazakhstan oil is transported both to the West, via Russian pipelines, by tankers, and to the East, via Atasu – Alashankou pipeline.

We have confirmed that Kazakhstan oil would be delivered to Baku – Tbilisi – Ceyhan pipeline system. We also consider the possibility of realization of Burgas – Alexandroupolis pipeline project. But the developments of Kazakhstan oil export capacities and its routes should correspond to perspective amount of production and domestic consumption, existence of long-term agreements with transit countries, demand level and situation on global consumption markets.

Kazakhstan considers to be a transit country for natural gas

THE CONTEMPORARY STATE POLICY IN A SPHERE OF ECONOMY PLACES AN ACCENT ON A WITHDRAWAL FROM RAW EXPORT DEPENDENCE AND INCREASE OF ADDED VALUE OF PRODUCTION. THAT IS WHY ONE OF WAYS TO INCREASE AN EFFICACY OF USE OF OIL AND GAS RESOURCES CONSIDERS TO BE A CONSOLIDATION OF A POSITION ON THE GLOBAL MARKETS OF OIL PRODUCTS BASED ON REFINING OF DOMESTIC HYDROCARBONS.

tion of due revenues for the state, along with providing internal needs of the republic with its own hydrocarbon raw.

That is why it is necessary to restore the balance of economic interests between the state and producers through realization of the complex of measures for improvement of the system of taxation of oil and gas production.

The contemporary state policy in a sphere of economy places an accent on a withdrawal from raw export dependence and increase of added value of production. That is why one of ways to increase an efficacy of use of oil and gas resources considers to be a consolidation of a position on the global markets of oil products based on refining of domestic hydrocarbons.

In that context an optimal variant of increase of the added value of Kazakhstan hydrocarbons export is a delivery of Kazakhstan raw to those foreign markets where erection or Kazakhstan acquisition of oil refinery assets is possible.

Nowadays oil prices are unstable along with speculative futures contracts that push forward the necessity of elaboration of contracts fixed in solid prices for a long term.

Existing Kazakhstan oil refineries should pass a full technologic refitting. Reconstruction and modernization have to be implemented by formation of technological complexes of deepened oil refining and production quality improvement to get rid of a dependence of the Republic of Kazakhstan on kerosene, high-octane gasoline, motor oils, bitumen and etc.

We should consider the issue of building of objects of gas refining, define their emplacement and capacity.

It is also necessary to fulfill a further switchover to the production of petrochemicals, including polyethylene, polypropylene, polystyrol, ethylene glycol, ethylic gasoline and etc.

We should determine the question of elaboration of a balanced strategy of oil and gas extraction. In that context I have to note that further increase in oil and gas production in Tengiz and Karachaganak oil fields requires considerable capital investments that exert a negative impact both on a current state revenues and final amount of production. Nowadays the infrastructure that allows to companies operating in Kazakhstan to choose the most attractive and stable export routes, is almost created.

To increase an efficacy of use of oil and gas resources Kazakhstan should continue the search for and realization of projects for transportation of domestic hydrocarbons in most attractive markets under the condition of minimization of transport ex-

deliveries from Central Asia via Russia to Europe for quite a long time. To guarantee energy security of the South of the country and to provide it with sufficient amount of natural gas the project of creation Beineu – Bozoy – Akbulak pipeline is elaborating. Near-Caspian pipeline project realization activities continue, along with implementation of Kazakhstan – China pipeline idea.

As concluding remark I'd like to underline the scale of energy projects, and set objectives should be realized in correspondence with strategic interests of Kazakhstan.

О перспективах развития нефтегазовой и энергетической отраслей Казахстана

Саят Мынбаев,

Министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан

Нефтяная промышленность

Республика Казахстан обладает доказанными извлекаемыми запасами нефти в размере 4,8 млрд т, что соответствует около 3% от общих запасов нефти в мире и входит в десятку ведущих стран по запасам углеводородов.

В 2007 году добыча нефти и газового конденсата составила – 67,2 млн т, увеличившись на 4,1% по сравнению с предыдущим годом. В 2008 году добыча ожидается на уровне 70 млн т. Это составляет 1,8 % от мировой добычи нефти.

При таком соотношении запасов и объемов добычи, мы имеем хорошие перспективы роста добычи.

Это фактические и прогнозные балансы добычи, импорта, экспорта и переработки нефти.

Касательно внутреннего рынка. В 2007 году поставлено и переработано на отечественных НПЗ более 12 млн т нефти, рост составил 3,2%, при этом 6,2 млн т нефти импортировано из России. Экспорт нефти в 2007 году составил – 60,4 млн т. Некоторый рост показателей и такую же структуру баланса мы ожидаем в 2008 году. К 2015 году рост объемов добычи составит около 100 млн т нефти, большая часть которой пойдет на экспорт.

Каковы экспортные маршруты казахстанской нефти?

Атырау-Самара

Сейчас мы транспортируем по этому направлению 15,9 млн т в год. Расширение возможно, этот вопрос обсуждается и рассматривается в контексте развития всех других экспортных маршрутов с учетом прогнозных балансов. Есть плюсы и минусы. Плюс – хорошо освоенный маршрут, минус - отсутствие банка качества нефти.

Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)

Вопрос расширения данного маршрута с нынешних 32,9 млн т (в том числе 25 млн т для казахстанской нефти) до 67 млн т в год обсуждался долго. И сейчас он по сути решен. 7 мая 2008 года между Республикой Казахстан и Российской Федерацией подписан соответствующий Меморандум о принципах осуществления Проекта Расширения КТК. Ключевые участники, такие как Транснефть, КМГ, Шеврон, Эксон, Эни, Оман, Биджи, Роснефть-Шелл, Орикс также согласовали данный меморандум. В настоящее время идет процесс согласования с акционерами БиПи. Остаются процедурные вопросы.

Проект по расширению пропускной способности КТК до 67 млн т в год планируется завершить в 2013 году.

Казахстанская Каспийская Система Транспортировки (ККСТ)

Этот маршрут предназначен в основном для транспортировки Караганской и Тengизской нефти на международные рынки посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан.

Предполагается, что ККСТ - на первом этапе обеспечит транспортировку казахстанской нефти около 23 млн т в год с последующим расширением до 38-56 млн т в год.

Как вы знаете между Республикой Казахстан и Республикой Азербайджан подписано соответствующее Соглашение позволяющее в принципиальном плане реализовать проект. Сейчас мы находимся на стадии переговорного процесса с участниками Караганского Консорциума, ТШО как основными грузоотправителями. И возможно, участниками проекта.

Для всех, в том числе для Республики Казахстан важно понимание долгосрочных условий и выгод от участия в про-



екте. Мы ожидаем, что принципиальные договоренности должны быть достигнуты этой осенью.

Порт Актау

Уже сейчас мы транспортируем через порт Актау около 10 млн т. Определенные резервы мы имеем и здесь.

Казахстан-Китай

Ведется работа по строительству второго этапа нефтепровода Казахстан-Китай, ветки Кенкияк-Кумколь. Этот участок соединит запад и восток Казахстана и даст нам возможность транспортировки нефти в Китай до 20 млн т в год. Завершение проекта нефтепровода Кенкияк-Кумколь планируется в 2009 году.

Таким образом, диверсификация экспортных маршрутов и поставок нефти последовательно реализуется.

Внутренний рынок

Приоритетная задача Правительства - полное и стабильное обеспечение потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах. Сейчас мы имеем 3 нефтеперерабатывающих завода, суммарная мощность которых составляет 14,5 млн т, резерв мощностей минимальный.

При этом доля импорта как сырой нефти на переработку, так и собственно нефтепродуктов в РК уже сейчас значительна. Таким образом, мы должны обеспечить расширение мощностей через их модернизацию. Возможно строительство нового НПЗ. МЭМР прорабатывает соответствующее решение. Но кроме объемов поставок, население нефтеэкспортирующей страны вправе рассчитывать на определенную ценовую преференцию.

Это цена дизельного топлива в Европе, России и в Казахстане. Да, разрыв есть. Достигается он административными мерами. Но они имеют свои пределы. Особенно ясным это становится при резко растущих ценах на внешних рынках. Все хотят экспортовать ради дополнительной маржи.

Что сделано Правительством для стимулирования поставок на внутренний рынок

1. Введена экспортная таможенная пошлина на сырую нефть, ставка ЭТП в настоящее время составляет \$109, 9 за тонну. Ставка ЭТП будет определяться в зависимости от сложившейся мировой цены на нефть. В четвертом квартале ставка ЭТП будет составлять \$203,8 за тонну;
2. Новый налоговый кодекс предусматривает дифференцированное налогообложение поставок на внутренний и внешние рынки.

Поставлять на внутренний рынок станет выгодным. Есть вопрос с системой доступа к мощностям по переработке. Этот процесс должен быть прозрачно регламентирован. Министерство занимается этим вопросом.

Газовая промышленность

Запасы

Для Казахстана все более перспективным энергоносителем становится природный газ, разведанные и оценочные запасы которого (с учетом открытых новых месторождений на Каспийском шельфе) составляют около 3,3 трлн куб. м, а потенциальные ресурсы достигают 6-8 трлн куб. м. Это 1,7 % общих запасов газа в мире.

Основная часть запасов газа сосредоточена в крупных разрабатываемых или подготовленных к разработке месторождениях: нефтяных – Тенгиз, Караган, Королевское и нефтегазоконденсатных – Карагачанак, Жанажол, Урихтау. Необходимо отметить, что в основе своей наш газ является попутным. Т.е. объемы его добычи связаны с особенностями добычи прежде всего нефти и газового конденсата на выше-названных месторождениях.

Добыча

Добыча и производство товарного газа за последние годы имеют тенденцию роста. Так, по итогам 2007 года объем добычи газа составил 29,6 млрд куб. м. При этом прогнозные объемы добычи сырого газа к 2010 году составят порядка 42 млрд куб. м, в 2015 году возрастут до 61,5 млрд куб. м. Но производство товарного газа в 2015 году достигнет 32,6 млрд куб. м. Специфика извлечения жидких углеводородов предполагает применение технологии обратной закачки части попутного газа. То есть значительные объемы добываемого газа – до 50 % будут использоваться на эти цели.

Внутреннее потребление

Приоритетной задачей является, понятно, стабильное обеспечение газом внутреннего рынка Казахстана.

При этом, основные ресурсы газа сосредоточены в западных областях Республики Казахстан – 98%, соответственно уровень газификации в этих областях значительно выше, чем в остальных регионах Республики Казахстан.

В настоящее время, северные области обеспечиваются газом, поставляемым из России. Также прорабатывается вопрос обеспечения центра Казахстана путем угольной газификации.

Одной из актуальных проблем в республике на текущий период остается обеспечение стабильного газоснабжения южных областей, где поставки природного газа традиционно осуществляются из Узбекистана. В ОЗП в этом регионе мы, как правило, ощущаем острую нехватку газа.

С целью обеспечения энергетической безопасности и уменьшения зависимости от внешних поставок, прорабатывается проект по строительству магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Акбулак», который планируется завершить в 2014 году. Это позволит беспрепятственно подавать газ из западных регионов в южные регионы страны с последующим выходом к восточной границе Республики Казахстан. Речь идет об объеме порядка 5 млрд куб.м.

Экспорт

Важной задачей дальнейшего развития газового сектора Республики является наращивание объемов экспорта газа и реализации транзитного потенциала.

В настоящее время казахстанский газ экспортируется только в Россию. Его немного – около 4,5 млрд куб.м.

В будущем перспективным направлением является Китай через расширение трубы «Бейнеу-Бозой-Акбулак».

Вместе с тем, если новые технологии позволят снизить объемы обратной закачки газа, мы сможем значительно увеличить его добычу. И это будет означать принципиально новую позицию Казахстана как экспортера и поставщика газа на мировые рынки.

Касательно транзитно-экспортных маршрутов газопроводов Для Казахстана остается важным ведение согласованной энергетической политики с сопредельными странами, т.к. транзитно-экспортные маршруты проходят по их территориям. Казахстан стремится к совместным мерам по расширению пропускной способности существующих газотранспортных систем, формированию взаимовыгодных транзитных тарифов на поставку газа.

Действующая схема газопроводов Казахстана, в основном, обслуживает транзитные потоки природного газа из Средней Азии в Европейскую часть России. Протяженность магистральных газопроводов в Республике Казахстан составляет более 11 тыс. км, что позволяет осуществлять международный транзит в объеме 115 млрд куб.м/год.

Новые проекты в этой сфере:

Прикаспийский газопровод. 12 мая 2007 года Президентами Республики Казахстан, Российской Федерации и Туркменистана подписана Совместная Декларация о строительстве

Прикаспийского газопровода. Речь идет об увеличении производительности существующей газотранспортной системы и создании новых мощностей для транспортировки туркменского и частично казахстанского газа дополнительно в суммарном объеме до 20 млрд куб. метров ежегодно;

Газопровод «Казахстан-Китай». Мы приступили к строительству газопровода «Казахстан – Китай». Объем – до 30 млрд куб. м. Срок окончания – 2012 год. Цель проекта – обеспечение транспортировки транзитного газа в Китай и диверсификация экспортных маршрутов казахстанского газа. Реализация этих проектов позволит значительно увеличить экспортный и транзитный потенциал страны по поставкам природного газа. С возможностью значительно большего влияния на ценовые параметры экспортного газа.

Понятно, что рассматривались потенциальные транскаспийские поставки. Но, во-первых, пока нет готовности с точки зрения ресурсного обеспечения. Во-вторых, не выдерживают сравнительная экономика. Коммерческая составляющая для нас – главный параметр в экспортных маршрутах.

Нефтехимическая промышленность

В Послании народу Казахстана Президент Республики Казахстан определил важность создания высокотехнологичных перерабатывающих производств, которые могут достичь уровня международной конкурентоспособности. В частности, по глубокой переработке добываемого углеводородного сырья. В этой связи Правительство координирует вопрос становления и развития нефтехимической промышленности. В чем выражается такая координация и поддержка?

1. Указом Главы государства создана СЭЗ «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области.

Статус СЭЗ позволяет при участии государства создать современную инфраструктуру СЭЗ и снизить затраты по обязательным налоговым платежам с предоставлением налоговых льгот по корпоративному и земельному налогам, на имущество и добавленную стоимость, а также освобождение от уплаты таможенных пошлин на ввозимые лицензионные технологии, оборудование.

2. В рамках СЭЗ подготовлен к реализации инвестиционный проект строительства первого интегрированного газохимического комплекса по выпуску 800 тыс. т полиэтилена и 450 тыс. т полипропилена в год.

Общая стоимость Проекта составляет более \$6,3 млрд.

В проектную компанию наряду с отечественным инвестором АО «РД «КМГ» привлечен международный партнер – компания Lyondell Basell, владеющая лицензиями на технологию производства полиолефинов с долей участия 25%.

Инвесторы вкладывают свои собственные средства в объеме более \$2,5 млрд и привлекают около \$3 млрд заемных средств.

3. Меньшую часть финансирования в сумме \$870 млн обеспечивает республиканский бюджет. Из них \$800 млн на возвратной основе. Целевое назначение этих средств - инфраструктурное обеспечение проекта.

4. Для переработки комплекс будет использовать сухой газ и пропан с месторождения Тенгиз в объеме более 7 млрд куб. м.

Правительство способствовало подписанию соглашения на поставки сырья с ТШО и в феврале т.г. постановлением Правительства РК было утверждено Соглашение по поставку сырья на долгосрочный период (на 13 лет + 5).

Первые результаты будут подведены после 2012 года. Рынки сбыта ясны – основная часть продукции будет поставляться на экспорт – в Китай, Западную и Восточную Европу, определенная часть продукции будет оставаться в Казахстане.

Электроэнергетика

Разрешите дать краткую информацию о текущем состоянии сферы электроэнергетики в Республике Казахстан.

Динамика производства и потребления электроэнергии с 2000 года по 2007 год показывает, что в целом за этот период рост выработки электроэнергии составил 148 %, это соответствует ежегодному приросту потребления электроэнергии на уровне 6-8%. Такая тенденция сохранилась и в 1 полугодии 2008 года. При этом рост производства лишь на 9,5 % обеспечивался за счет ввода новых мощностей. Основной прирост осуществлен за счет ввода в действие резервов действующих мощностей.

Согласно прогнозным расчетам необходимой энергообеспеченности страны объемы потребления электроэнергии в Казахстане к 2015 году должны вырасти более чем в 1,5 раза. Однако уже с 2009 года технически возможный потенциал отрасли (порядка 82-84 млрд кВт/ч) будет по сути исчерпан, что приведет к дефициту мощности в зимний период уже 2008-2009 годов, в частности в Южной зоне, в объеме 255 МВт.

При этом запуск первых энергогенерирующих мощностей, оказывающих существенное влияние на баланс производства и потребления электроэнергии по Казахстану, возможен не ранее 2011 года.

Во всех звеньях электроэнергетики Казахстана остро стоит проблема старения основного и вспомогательного оборудования: на электростанциях, электросетевых и теплоснабжающих объектах.

а) износ основного оборудования электростанций достиг 70%. К 2010 году парковый ресурс исчерпают около 90% основного оборудования ТЭЦ. Таким образом, генерирующее оборудование электростанций приближается к техническому пределу своих возможностей, дальше которого происходит выбытие мощностей.

б) По электросетевым компаниям.

Уровень износа электросетевого хозяйства региональных электросетевых компаний страны составляет порядка 65%. Вследствие чего, увеличились аварийные отказы энергооборудования и объемы технических потерь в электрических сетях, превысив 15-20% по некоторым энергопредприятиям. в) особенно напряженная ситуация складывается в системе централизованного теплоснабжения, где износ тепловых сетей и котельного оборудования достигли 80%, вследствие чего значительно увеличились расходы топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии и потери до 26% в тепловых сетях.

Каков План действий?

1. В условиях дефицита электроэнергии наиболее остро стоит вопрос ее эффективного использования и энергосбережения. В Казахстане энергоемкость производимой продукции и в целом ВВП страны в 3-5 раз выше, чем в развитых странах.

Это – диаграмма сравнительной энергоемкости ВВП. Комментарии, как говорится, излиши.

Понятно, что основным стимулом энергосбережения являются, прежде всего, высокие тарифы на электроэнергию, но у нас они достаточно низкие. Цена на электроэнергию не подталкивает наших потребителей энергоресурсов к использованию энергосберегающих технологий и энергосбережению. Но энергосбережение нельзя сводить только к высоким ценам на электроэнергию. Тем более что это не всегда возможно и имеет свои минусы.

В этой связи сейчас разрабатывается и в 2009 году предстоит утвердить государственную программу по энергосбережению на 2009-2015 годы.

2. Реализация мероприятий по энергосбережению хорошо, но прогнозные балансы электроэнергии и текущее состояние активов электроэнергетической отрасли, как мы говорили, указывают на необходимость безотлагательной реализации проектов по реконструкции, модернизации существующих и строительству новых энергоисточников и энергосетевых объектов. Соответствующий План мероприятий, утвержденный Правительством, у нас есть.

Это наиболее значимые проекты по вводу генерирующих мощностей.

- Строительство Балхашской ТЭС;
 - Строительство 3 и 4 энергоблоков Экибастузской ГРЭС-2;
 - Восстановление неработающего энергоблока №8 Экибастузской ГРЭС-1;
 - Строительство Мойнакской ГЭС;
 - Расширение новыми энергоблоками Аксуской ГРЭС;
- На стадии проектных разработок находится проект по строительству АЭС в Мангистауской области. Понятно, есть другие, менее масштабные проекты.

3. Но теперь, главное.

Все эти проекты предлагается реализовывать усилиями, в основном, частных инвесторов. Но, думаю, что при нынешней тарифной, ценовой политике государства, законодательной базе в электроэнергетике и реально существующем механизме управления ценообразованием в электроэнергетике реализация этих проектов проблематична.

Мы долгое время удерживали цены на электроэнергию. Причем делали это административным путем.

Но проблема в том, что даже когда Правительство разрешает разово повысить цены, скажем на 10-15%, это не принципиальное решение. Не только потому, что этого мало, а потому, что это не вносит ясности на последующие годы и долгосрочную перспективу. А все инвестиционные решения в электроэнергетике именно долгосрочные. На 7-10 лет и более.

Ключевой вопрос в электроэнергетике Казахстана сегодня это наличие долгосрочной тарифной, ценовой политики. Сегодня в правилах игры – это главное. Соответствующие законопроекты сегодня подготовлены. В этом месяце будут внесены в Парламент.

Суть данных предложений – это предписанное законом обязательство Правительства устанавливать предельные базовые цены для групп однородных электростанций на период до 7-10 лет.

В результате, мы полагаем, что Правительство должно утвердить реалистичную и адекватно возрастающую динамику цен на электроэнергию до 2015 года.

Но что не менее важно? В конечном итоге мы должны сохранять конкурентное преимущество страны по производству энергоемкой продукции, за счет наличия в стране сравнительно недорогой электроэнергии. Объективные условия для этого есть. Казахстан может и должен специализироваться на производстве энергоемкой продукции, и если угодно, это одна из ниш, которую Казахстан может занимать в международном разделении труда.

Не могу не упомянуть вопрос о развитии возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в Республике Казахстан.

Доля электроэнергии выработанной на ВИЭ в Казахстане мала. Хотя потенциал малой гидроэнергетики, ветра, солнечного излучения весьма значителен.

Развитие ВИЭ (исключая крупные ГЭС) в рыночных условиях без соответствующей законодательной поддержки со стороны государства сложно, прежде всего, из-за высокой стоимости электроэнергии вырабатываемой на них.

Тем не менее, это важное направление в силу экологических, технологических, глобально экономических причин. Даже для нашей страны, вполне обеспеченной невозобновляемыми источниками энергии.

В настоящее время, совместно с Министерством охраны окружающей среды разработан проект Закона РК о поддержке использования возобновляемых источников энергии. Законопроектом предусмотрен механизм поддержки возобновляемых источников энергии через обязательный выкуп у них сертификатов возобновляемой энергии, с последующим размещением этих сертификатов у генерирующих станций, выбрасывающих в атмосферу углекислый газ (CO₂). Этой осенью законопроект будет внесен в Парламент.

Развитие атомно-энергетического комплекса

Анализ ведущих мировых энергетических агентств показывает, что основные энергетические мощности традиционных источников (таких как нефть, уголь и газ) не могут решить проблемы эффективного и стабильного энергоснабжения. Поэтому единственным рациональным решением мирового энергетического голода станет атомная энергетика. В мировой энергетике рост доли атомной энергетики оценивается с нынешних 17% до 35% в 2050.

Каков вклад Казахстана в мировую атомную энергетику?

Казахстан занимает 2 место в мире по выявленным запасам урана после Австралии.

Касательно производства урановой продукции в 2008 году из всех звеньев ядерно-топливного цикла (ЯТЦ) Казахстан присутствует лишь в нескольких из них, это: добыча урана (19% от общемировой), реконверсия гексафторида в двуокись оксида урана (6%), а также изготовление топливных таблеток (4% от общемирового).

Но уже в 2010 году Казахстан может выйти на первое место в мире по добыче урана с планируемыми объемами на уровне 15400 т в год (на сегодняшний день объем добычи в Канаде составляет 9476 т/г, а в Австралии 8611 т/г).

На сегодняшний день Казатомпром реализует построение вертикально-интегрированной компании с участием во всех звеньях ЯТЦ.

Согласно нашему анализу, Казахстан в 2015 году может занять следующие позиции в ЯТЦ:

Добыча урана в Казахстане вырастет с 19% в 2008 до 32% в 2015 году от общемировой.

Ранее не присутствуя в конверсии, к 2015 году Казахстан планирует занять 7 % от общемировых конверсионных мощностей.

Также в обогащении доля Казахстана будет составлять 4 %. В реконверсии гексафторида урана в двуокись доля Казахстана вырастет с 6% в 2008 до 17 % в 2015 году.

Существенно вырастет доля Казахстана и в изготовлении топливных таблеток (с 4% в 2008 до 17 % в 2015 году).

Ранее не присутствуя в изготовлении тепловыделяющих элементов и сборок, к 2015 году Казахстан может занять 15% этого рынка.

Учитывая долевое участие Казатомпрома в компании «Вестингауз», косвенно Казахстан будет участвовать и в строительстве АЭС.

Касательно создания собственной атомной энергетики. В 2006 году было создано на паритетных началах российско-казахстанское совместное предприятие – СП «Атомные станции», основной задачей которого является доработка проекта водяного блочного энергетического реактора ВБЭР-300, мощностью 300 МВт. После завершения разработки проекта реактора (2012 год) начнется строительство АЭС в Актау. Первый блок АЭС планируется ввести в эксплуатацию в 2016 году, второй – в 2017 году.

В дальнейшем такие реакторы планируется строить как в Казахстане, так и в третьих странах.



**Приоритетная задача
Правительства -
полное и стабильное
обеспечение
потребностей
внутреннего рынка
в нефтепродуктах.
Сейчас мы
имеем 3 нефте-
перерабатывающих
завода, суммарная
мощность которых
составляет 14,5 млн
т, резерв мощностей
минимальный.**



On the Oil-and-Gas and Energy Industry Trends in Kazakhstan

Sauat Mynbaev,

Minister of Energy and Mineral Resources of the Republic of Kazakhstan

Oil Industry

The Republic of Kazakhstan possesses the proved reserves of oil equal to 4.8 billion tons, which is approximately 3 per cent of total reserves of oil in the world, and is in the top ten lead countries possessing the hydrocarbon reserves.

In 2007 the production of oil and gas condensate was equal to 67.2m tons, which is 4.1 per cent more as compared with the previous year. In 2008 such production will be expectedly 70m tons. This is 1.8 per cent of the world production of oil.

Such relationship of reserves and production volume makes us expect good trends in the growth of production, namely actual and forecasted balance sheet of production, import, export and refining of oil.

Regarding the domestic market. In 2007 domestic oil refineries received and refined over 12m tons of oil, the growth was 3.2 per cent, while 6.2m tons of oil was imported from Russia. Export of oil in 2007 amounted to 60.4m tons.

We expect certain growth of indices and the same structure of balance sheet in 2008. By 2015 the growth of the production volume will be approximately 100m tons of oil, the major part of which will be exported.

What are export routes of the Kazakhstan oil?

Atyrau-Samara

Currently we transport in this route 15.9m tons a year. This volume can be expanded, this issue is under discussion and consideration in the context of all other export routes subject to forecasted balance sheet. There are certain advantages and disadvantages. The advantage is a well developed route, the disadvantage is the lack of oil quality bank.

The Caspian Piping Consortium (CPC)

The matter of expansion of this route from current 32.9m tons (including 25m tons for Kazakhstan oil) up to 67m tons a year has been under continuous discussions. Currently it is actually decided. On May 7, 2008 the Republic of Kazakhstan and the Russian Federation signed the relevant Memorandum of CPC Expansion Project implementation principles. Such key participants as Transneft, KMG, Chevron, Exxon, Eni, Oman, B.G., Rosneft-Shell, Oryx have approved this memorandum as well. Currently, the matter is under approval with the BP shareholders. The procedural issues remain.

The project for expansion of the CPC capacity up to 67m tons a year is expected to be accomplished in 2013.

Kazakhstan Caspian Transportation System (KCTS)

This route is designed mainly for transportation of the Kashagan and Tengiz oil out to the international markets through the Baku-Tbilisi-Ceyhan system.

The KCTS is expected to transport approximately 23m tons a year of the Kazakhstan oil on the first stage with further expansion up to 38-56m tons a year.

As you know the Republic of Kazakhstan and the Republic of Azerbaijan have signed the relevant Agreement allowing to implement the project fundamentally. Today we are in negotiations with the participants of the Kashagan Consortium, Tengizchevroil as the major exporters and possibly the participants of the project.

Everyone, including the Republic of Kazakhstan, has to understand the long-term conditions and benefits of such participation in the project. We expect principal arrangements to be reached this fall.

Aktau Port

We already transport via Aktau Port approximately 10m tons. We have certain reserves there.

Kazakhstan-China

The second phase of construction of Kenkiyak-Kumkol branch of the Kazakhstan-China pipeline is in progress. This section will link up western and eastern parts of Kazakhstan and allow us to transport oil to China up to 20m tons a year. The Kenkiyak-Kumkol pipeline project is expected to be finished in 2009.

Thus, diversification of export routes and oil supplies is being gradually implemented.

Domestic Market

The top-priority task of the Government is to meet fully and stably the needs of the domestic market in oil products. Now we have 3 oil refineries with aggregate capacity 14.5m tons, while the reserve of capacity is minimal.

However, import content of both crude oil for refinery and oil products proper in the Republic of Kazakhstan is already considerable now.

Thus, we are to ensure the expansion of capacities through their improvement. A new refinery likely to be built. The Ministry of Energy and Mineral Resources works through this matter.

The population of the country exporting oil may count not only on volume of supply, but also on a certain price preference.

This is the price of diesel oil in Europe, Russia and Kazakhstan. Yes, there is a gap. It is brought about by administrative measures. But they have certain limitations. It can be clearly seen by severely growing prices on the foreign markets. Everyone wants to export for additional margin.

What did Government do to promote supplies to the domestic market?

1. Introduction of export customs duty on crude oil, the export customs duty rate is currently \$109.9 per ton. The export customs duty rate will be determined depending on the existing free market price of oil. In the fourth quarter the export customs duty rate will be \$203.8 per ton;
2. New tax code provides for a differential taxation of supplies to domestic and foreign markets.

Supplies to domestic market would be beneficial. There is an issue regarding the system of access to refining capacities. This process must be regulated transparently. The Ministry is concerned with this issue.

Gas Industry

Reserves

Natural gas becomes more prospective energy resource for Kazakhstan. Its known and estimated reserves (including newly opened fields at the Caspian shelf) are approximately 3.3 trillion cubic meters, while potential resources come up to 6-8 trillion cubic meters. This is 1.7% of total reserves of gas in the world.

The major part of gas reserves is concentrated in the large-scale developed or ready for development fields: oil – Tengiz, Kashagan, Korolevskoye, and oil gas condensate – Karachaganak, Zhanazhol, Urihtau. It should be noted that our gas is basically associated gas, i.e. the volumes of its production are related to the peculiarities of oil and gas condensate production at the above fields.

Production

In previous years production and generation of conditioned natural gas tend to grow. Thus, by results of 2007 the volume of gas production was 29.6 billion cubic meters. While the fore-

casted volumes of crude gas production would be approximately 42 billion cubic meters by 2010, and up to 61.5 billion cubic meters by 2015.

However, the production of conditioned natural gas would reach 32.6 billion cubic meters by 2015. The peculiarity of extraction of liquid hydrocarbons contemplates application of technology of reinjection of a portion of associated gas, i.e. considerable volumes of gas produced – up to 50 per cent – would be used for these purposes.

Domestic consumption

The top-priority task is, naturally, the stable provision of the domestic market of Kazakhstan with gas.

However, the major gas resources are concentrated in the western regions of the Republic of Kazakhstan, i.e. 98 per cent; therefore, the level of gasification in these regions is higher than that in the remaining regions of the Republic of Kazakhstan.

Currently, the northern regions are provided with gas from Russia. Also we discuss an issue of providing the center of Kazakhstan with coal gasification.

Currently one of the urgent issues in the republic is still the provision of stable gas supply to the southern regions that receive natural gas from Uzbekistan. As a rule, in this region we encounter gas famine.

In order to ensure energy preparedness and to decrease the dependence on external supplies, we work on the project of construction of the Beineu-Bozoy-Akulak main gas pipeline, which is planned to be completed in 2014. It will allow to supply gas from the western region to the southern regions of the country without obstacles and to supply it further to the eastern boundary of the Republic of Kazakhstan.

The approximate volume will be 5 billion cubic meters.

Export

The important task for further development of gas sector of the republic is the expansion of gas export and fulfillment of transit potential.

Currently the Kazakhstan gas is exported only to Russia. The volume is small, approximately 4.5 billion cubic meters.

In the future China is expected to be a prospective direction through the expansion of the Beineu-Bozoy-Akulak pipe.

Along with that, we can substantially increase production of gas if new technology allows us to decrease the volumes of reinjection. And it will designate the landmark new position of Kazakhstan as exporter and supplier of gas to the world markets. On transit-export routes of gas pipelines

Commitment to the agreed energy policy with cross-border countries is still important for Kazakhstan since transit-export routes run on their territories. Kazakhstan takes joint measures to expand the capacities of existing gas transmission systems, to determine mutually beneficial transit rates for gas supply.

The existing arrangement of gas pipelines in Kazakhstan mainly supplies gas to the transit flows of natural gas from Central Asia to the European part of Russia. The length of the main gas pipeline in the Republic of Kazakhstan is more than 11 thousand kilometers, which allows international transit of 115 billion cubic meters annually.

New projects in this area:

Caspian Sea gas pipeline. On May 12, 2007 the Presidents of the Republic of Kazakhstan, Russian Federation and Turkmenistan signed the Joint Declaration of Construction of the Caspian Sea Gas Pipeline. The question is to increase production of the existing gas transmission system and to create additionally new capacities for transmission of Turkmenistan and partially Kazakhstan gas in aggregate volume up to 20 billion cubic meters annually;

Natural gas becomes more prospective energy resource for Kazakhstan. Its known and estimated reserves (including newly opened fields at the Caspian shelf) are approximately 3.3 trillion cubic meters, while potential resources come up to 6-8 trillion cubic meters. This is 1.7% of total reserves of gas in the world.

Kazakhstan-China gas pipeline. We commenced construction of Kazakhstan-China gas pipeline. Its volume is up to 30 billion cubic meters. Time of completion – 2012. Objective of the project is to ensure transmission of transit gas to China and diversification of export routes of the Kazakhstan gas.

The implementation of such projects will allow increasing export and transit potential of natural gas supplies of the country substantially and will have a bigger influence on price parameters of export gas.

It is clear that we considered potential Transcaspian supplies. First, we are not ready to provide resources. Second, comparative economics fails. The commercial constituent for us is a major parameter in export routes.

Petrochemical Industry

The President of the Republic of Kazakhstan in his Message to the People of Kazakhstan evaluated the creation of hi tech refineries, which can reach the level of international competition capacity. Particularly, in high-level conversion of produced hydrocarbon material. In this connection, the Government coordinates the issue of formation and development of petrochemical industry. What makes such coordination and support?

1. The Head of the state by his decree created National Industrial Petrochemical Science Park FEZ in Atyrau region.

Such FEZ status allows creating contemporary FEZ infrastructure alongside with participation of the state and decreasing expenses on mandatory tax payments and providing tax relief on corporate and land taxes, property and added value, as well as tax exemption from customs duties on imported licensed technology, equipment.

2. In the framework of FEZ an investment project of construction of the first integrated gas chemical complex to produce 800 thousand tons of polyethylene and 450 thousand tons of polypropylene annually is prepared.

Total cost of the project is over \$6.3 billion.

The project invited international partner, Lyondell Basell Company, holding licenses for polyolefin production technology, with 25% share along with domestic investor, RD KMG Joint-Stock Company.

Investors invest their own funds over \$2.5 billion and raise approximately \$3 billion of borrowed funds.

3. The least part of financing in the amount of \$870m will be allocated from the republican budget. Out of this amount \$870m will be repayable. The designated purpose of these funds is the infrastructural support of the project.

4. The complex will use for conversion dry gas and propane from Tengiz deposit within the scope over 7 billion cubic meters.

The Government promoted signature of raw material supply agreement with TSO and in February this year the Government of the Republic of Kazakhstan by its ordinance approved the raw material supply agreement for a long term (for 13 years plus 5).

The first results will be summarized after 2012. The marketing outlets are obvious – the main part of production will be exported to China, Western and Eastern Europe, a certain portion of production will remain in Kazakhstan.

Electric Power

Let me give brief information about the current condition of electric power industry in the Republic of Kazakhstan.

Dynamics of production and consumption of electric power in 2000 to 2007 indicates the growth of electric power production equal to 148%, which corresponds to the annual growth of electric power consumption at a 6-8% level. This tendency remained the same in the first half-year of 2008.

Only 9.5% of growth of production was due to the introduction of new capacities. The main growth is due to implementation of reserves of existing capacities.

According to forecasted calculations of electric power security of the country, the volumes of electric power consumption in Kazakhstan are to increase at least by 1.5 by 2015.

However, from 2009 the technologically possible potential of the sector (approximately 82-84 billion kW/hr) will be mainly exhausted, which results in the deficit of capacity in winter in 2008-2009, particularly in the Southern area, in the amount of 255 MW.

While the launching of the first power generating capacities influencing on the balance of production and consumption of electric power in Kazakhstan is possible not earlier than in 2011. All branches of electric power industry of Kazakhstan encounter the problem of aging of the main and auxiliary facilities of power plants, electrical grid and heat supply facilities.

a) wear and tear of capital equipment of power plants has reached 70%. About 90% of capital equipment of heat power plants will exhaust their service life by 2010. Thus, the generating facilities of power stations are up to the limit of their technical resources resulting in further death of capacities.

b) On electric grid companies.

The level of wear and tear of electric grid facilities of regional electric grid companies in the country is approximately 65%. This resulted in the increase of emergency failure of power equipment and volumes of technical loss in power lines exceeding 15-20% in some power electric utilities.

c) The system of centralized heat supply with the 80% wear and tear of heating system and boiler facilities encounters particular strain. Such wear and tear increased fuel consumption for generation of 1 Gcal of heat energy and losses up to 26% in the heating system.

Plan of action

1. In the terms of deficit of electric power its efficient usage and energy saving are of importance. In Kazakhstan energy consumption of production and, in whole, GDP of the country is 3-5 times higher than in the developed countries.

This is the chart of comparative energy consumption of GDP. No comments, as they say.

It is obvious that the main stimulus of energy saving is, firstly, high rates of electric power, but we have rather low rates. The price of electric power does not force the consumers of energy resources to use energy-saving technology or to save energy. However, energy saving cannot be narrowed down to high prices of electric power. Especially as this is not always possible and has its disadvantages.

In this connection a state program on energy saving for 2009-2015 is under development and is expected to be approved in 2009.

2. It is good to implement the energy-saving measures, but forecasted balances of electric power and current status of power industry assets, as we said, determine the necessity of immediate implementation of projects for reconstruction, modernization of existing energy sources and power grid facilities and construction of the new ones. We have a relevant Plan of Measures approved by the Government.

These are the most significant projects for introduction of generating capacities.

- Construction of Balkhash thermal power plant;
- Construction of 3rd 4th generating sets of Ekibastuz hydroelectric power station-2;
- Rehabilitation of inactive generating set #8 of Ekibastuz hydroelectric power station-1;
- Construction of Moinak hydroelectric station;
- Expansion of Aksu hydroelectric power station with new generating sets;

The project of construction of atomic power station in Mangistau region is in the phase of project design. However, there are other smaller projects.

3. And now about some important things.

All these projects are expected to be implemented mainly through efforts of private investors. However, I think that our current tariff and price policy of the state, legislative base in power industry and existing mechanism of pricing regulation in power industry make it problematical to implement these projects.

For a long time we have kept prices for electric power at the same level. And we did it in an administrative way.

But the problem is that even if the Government permits to increase the prices say by 10-15%, this is not a critical decision. Not because this is not enough, but because this brings no clarity for future years and a long-term perspective. However, all investment decisions in power industry are designed for a long-term of 7-10 years and more.

Today the key aspect in power industry of Kazakhstan is the availability of a long-term tariff and price policy. It is the main aspect in the rules of the game. Relevant draft laws are already prepared. This month they will be put before the Parliament. The core of these suggestions is the statutory obligation of the Government to establish limit basic prices for the groups of homogenous power plants up to 7-10 years.

As a result, we believe the Government would approve a realistic and adequately increasing dynamics of prices for electric power up to 2015.

But what is nonetheless important? Finally we should keep the competitive advantage of the country in the production of energy consumption products due to a comparatively cheap electric power in the country. We have objective conditions for this. Kazakhstan can and must specialize on the production of energy-intensive products and if you wish this is one of the niches Kazakhstan can occupy in the international division of labor.

I can't but mention the issue of development of renewable energy sources (RES) in the Republic of Kazakhstan.

A share of electric power generated on RES in Kazakhstan is quite small. Although the potential of hydraulic power development, wind, solar radiation is rather significant.

The development of RES (except for large-scale hydroelectric stations) in market conditions without legislative support of the state is difficult mainly because of a high cost of electric power generated on them.

Nevertheless, this is an important trend for environmental, technological and global economic reasons. Even for our country fully possessing exhaustible energy sources.

Currently, a draft law of the Republic of Kazakhstan on support of use of renewable energy sources is developed jointly with the Ministry of Environmental Protection. The law provides for a mechanism of support of renewable energy sources through mandatory buyoff of certificates of renewable energy with further allocation of such certificates in generating stations emitting carbon dioxide (CO₂) into the atmosphere.

This fall the draft law will be put before the Parliament.

Development of atomic power complex

The analysis of leading world power agencies demonstrates the fact that the major power capacities of conventional sources (such as oil, coal and gas) cannot solve the problem of efficient and stable energy supply.

Therefore, the only rational solution of the world energy gap is the atomic energy industry. In the world energy industry the growth of a share of atomic energy industry is estimated from current 17% up to 35% in 2050.

What is the contribution of Kazakhstan into the world atomic energy industry?

Kazakhstan takes 2nd place in the world after Australia in the identified resources of uranium.

As to uranium production in 2008, Kazakhstan shows only in several branches of nuclear-fuel cycle (NFC), namely in the production of uranium (19% of global production), re-conversion of hexafluoride into uranium dioxide (6%), as well as in production of fuel pellets (4% of global production).

But already in 2010 Kazakhstan can come out on top in the world in uranium production with its planned volumes around 15,400 tons a year (currently the volume of production in Canada is 9,476 tons a year, in Australia – 8,611 tons a year).

Today Kazatomprom (atomic industry of Kazakhstan) implements building of a vertical integrated company with the participation in all the branches of NFC.

According to our analysis, Kazakhstan can take the following positions in NFC by 2015:

- Uranium production in Kazakhstan will increase from 19% in 2008 to 32% in 2015 out of global production.
- Not presenting in conversion before, Kazakhstan plans to hold 7% of the global conversion capacities by 2015.
- The share of Kazakhstan in enrichment will be 4%.
- In re-conversion of uranium hexafluoride into dioxide the share of Kazakhstan will increase from 6% in 2008 to 17% in 2015.
- A share of Kazakhstan in fuel pellets production will increase significantly (from 4% in 2008 up to 17% in 2015).

- Not presenting in production of fuel elements and assemblies before, Kazakhstan can hold 15% of the market by 2015.

Taking into consideration the share participation of Kazatomprom in Westingaus Company, Kazakhstan will indirectly take part in the construction of Atomic Power Station, as well.

As to creation of own atomic energy industry. In 2006, a Russia-Kazakhstan Joint Venture – Atomnye Stantsii (Atomic Power Stations) – was incorporated on a parity basis. Its principle task is to develop the project of water lattice power reactor VBER-300 with capacity 300 MW. Upon completion of development of the reactor project (2012) an Atomic power station will be started to be built in Aktau. The first module of the Atomic power station is expected to be put into operation in 2016, the second module – in 2017.

In the future such reactors are expected to be build both in Kazakhstan and in third countries.



The top-priority task of the Government is to meet fully and stably the needs of the domestic market in oil products. Now we have 3 oil refineries with aggregate capacity 14.5m tons, while the reserve of capacity is minimal.



Мехмет Хилми Гюлер,
Министр энергетики и природных
ресурсов Турции



Перспективы развития энергетической промышленности в Турции



ы с большим удовлетворением наблюдаем за теми шагами, которые осуществляют Казахстан в процессе своего политического и экономического развития в качестве значимого актора на всем Евразийском регионе. Это позиционирует казахстанско-турецкое сотрудничество и дружбу в качестве даже более важного фактора для каждой из сфер отношений.

Позвольте вначале немного затронуть энергетическую безопасность как таковую.

Скоординированная кооперация между региональными добывающими, транзитными и импортирующими государствами является ключевым для поддержания энергетической безопасности, и важна для преодоления текущих вызовов глобальной энергетической безопасности. Общие для Евразии вызовы требуют интенсивных консультаций между нашими государствами, в целях обеспечения глобального мира через политическую стабильность и экономическое развитие в этих областях. Как следствие, мы должны усиливать сотрудничество в этих специфичных сферах общего интереса в направлении углубления взаимопонимания и взаимных усилий.

Мне бы хотелось высказать несколько тезисов насчет нашей энергетической политики.

Турция находится между энергопоставщиками на Востоке и растущими рынками в Европе и Азии, и играет жизненно важную роль в обеспечении безопасного маршрута транзита доказанных мировых резервов нефти и газа, особенно из Среднего Востока, Центральной Азии и Каспийского бассейна, тем самым улучшая энергетическую безопасность в общемировом масштабе.

Согласно концепции Энергетического коридора «Восток – Запад», Турция не так давно завершила два ключевых проекта, обеспечивающих энергетическую безопасность европейского и глобального рынков, а именно – трубопровода «Баку – Тбилиси – Джейхан», в качестве первого элемента

указанного коридора, который действует с мая 2006 года и обладает пропускной способностью 1 млн баррелей нефти в день, а также трубопровода «Баку – Тбилиси – Эрзурум», как второй составляющей этого коридора, вступившей в строй с 2007 года.

Что касается поставок природного газа в Европу через Турцию, то имеется два проекта, которые находятся в стадии разработки.

Первым из них является газопровод «Турция – Греция – Италия». Уже осуществлена связка между турецкой и греческой национальными газовыми системами, что позволило начать поставки газа в Грецию. Подсоединение Италии к газопроводу ITG, в качестве второй фазы Южно-европейского газового кольца, позволит сделать его операбельным к 2012 году.

Также активно проводится изучение возможности реализации проекта Набукко с пропускной способностью 31 млрд куб. м. Мне хотелось бы использовать эту возможность для подтверждения политической воли и стремления Турции вовремя обеспечить завершение этого проекта.

Учитывая перспективы энергетической безопасности, Турецкие проливы (Босфор и Дарданеллы – прим. ред.) особенно важны, так как около 4% общемирового потребления нефти в день транспортируется через них. К 2009 году объем перевозимой через Турецкие проливы нефти, как ожидается, достигнет 190-200 млн т, благодаря прогнозируемому транзиту из Каспийского моря.

Для недопущения каких-либо гуманитарных либо экологических катастроф, мы должны работать над другими опциями для нефтяного транзита, которые позволят разгрузить Турецкие проливы.

Среди различных предложений по обходу проливов, турецкое правительство поддерживает Трансанатолийский (Самсун – Джейхан) обходной нефтепровод, что обуславливается сравнительными конкурентными преимуществами этого проекта над его альтернативами.

Терминал в Джейхане уже спроектирован для получения сырой нефти, идущей в Джейхан из Киркука, Баку и Самсона.

По завершении указанных нефтяных и газовых проектов ожидается, что к 2012 году от 6 до 7% глобального предложения нефти будет транспортироваться через Турцию, а Джейхан станет главным энергетическим хабом и крупнейшим нефтепаливным терминалом в восточном Средиземноморье. Одним из преимуществ терминала в Джейхане является функционирование стабильной и современной инфраструктуры, которая дает возможность загружать суда всех типов на протяжении всего года.

Более того, Турция приложит все усилия для развития новых проектов через двустороннее сотрудничество для процветания и продвижения мира во всем регионе.

Турецкая нефтяная корпорация, будучи национальной нефтяной компанией Турции, видит свою миссию в обеспечении нефтяных и газовых поставок для нужд государства. Для этой цели THK содействует геологоразведочной и производственной деятельности непосредственно в Турции, наряду с инвестированием значительных средств в зарубежные проекты. Мы намерены увеличивать наше участие в зонах текущей добычи.

В связи с этим я должен выделить успешное сотрудничество в рамках компаний KazakTurkMunai, которая представляет собой совместное казахстанско-турецкое предприятие. И я уверен, что эта кооперация будет усиливаться через инвестиции Казахстана, Турции и третьих стран.

Более того, за последние несколько лет нефтегазовые разведочные исследования в районе Черного моря значительно усилились. В ходе этих исследований были открыты потенциально крупные месторождения. Мы приглашаем все компании присоединиться к геологоразведке оффшорных и континентальных месторождений в Турции.

Турция в течение последних пяти лет испытала непрерывный экономический рост. Но увеличение спроса на энергию за указанный отрезок времени больше среднего роста ВВП, оцениваемого в 7%.

Потребности в электроэнергетики достигли 191 ГВт/ч по итогам 2007 года, что представляет собой резкий рост на 45% по сравнению с уровнем 2002 года. Мы все сталкиваемся с теми же серьезным вызовом, а именно – обеспечить экономический рост через стабильное обеспечение надежными источниками энергии, причем без вредного воздействия на окружающую среду.

Недавние прогнозы указывают на то, что эта тенденция будет превалировать в течение ближайших десятилетий. В настоящий момент, около 30% всего спроса на энергию покрывается за счет отечественных ресурсов, в то время как остальное удовлетворяется через разнообразные формы импорта.

Мы намерены полностью использовать наши резервы угля и лигнита, наряду с гидропотенциалом и другими возобновляемыми ресурсами, такими как ветряная, геотермальная и солнечная энергия, что позволит более устойчиво обеспечить растущий спрос.

Турция уделяет должное внимание использованию возобновляемых источников энергии для сокращения зависимости от энергоимпорта и выбросов парникового газа. Мы новому подходим к бизнесу, связанному с возобновляемой энергией.

Мы также планируем сделать Турцию региональным центром производства ветровых турбин. Международные компании исключительно сильно заинтересованы в инвестировании в эту сферу.

Потребности электроэнергетического сектора в инвестициях оцениваются в период до 2020 года в более чем \$125 млрд. Таким образом, Турция становится более привлекательной

страной для инвесторов. Турецкий энергетический рынок, сам по себе, представляет уникальные возможности благодаря высоким темпам роста спроса на электроэнергию, и я приглашаю все компании для углубления кооперации по конкретным проектам. Выражаю надежду, что это сотрудничество принесет значительные результаты уже в ближайшем будущем.

Приватизация в генерирующих и распределительных сегментах электроэнергетической отрасли расцениваются в качестве обязательного инструмента, способного создать конкурентный рынок электричества в Турции. Наряду с этим проявляется возможность продавать электричество, произведенное на возобновляемых мощностях и других проектах, на рынки соседних государств.

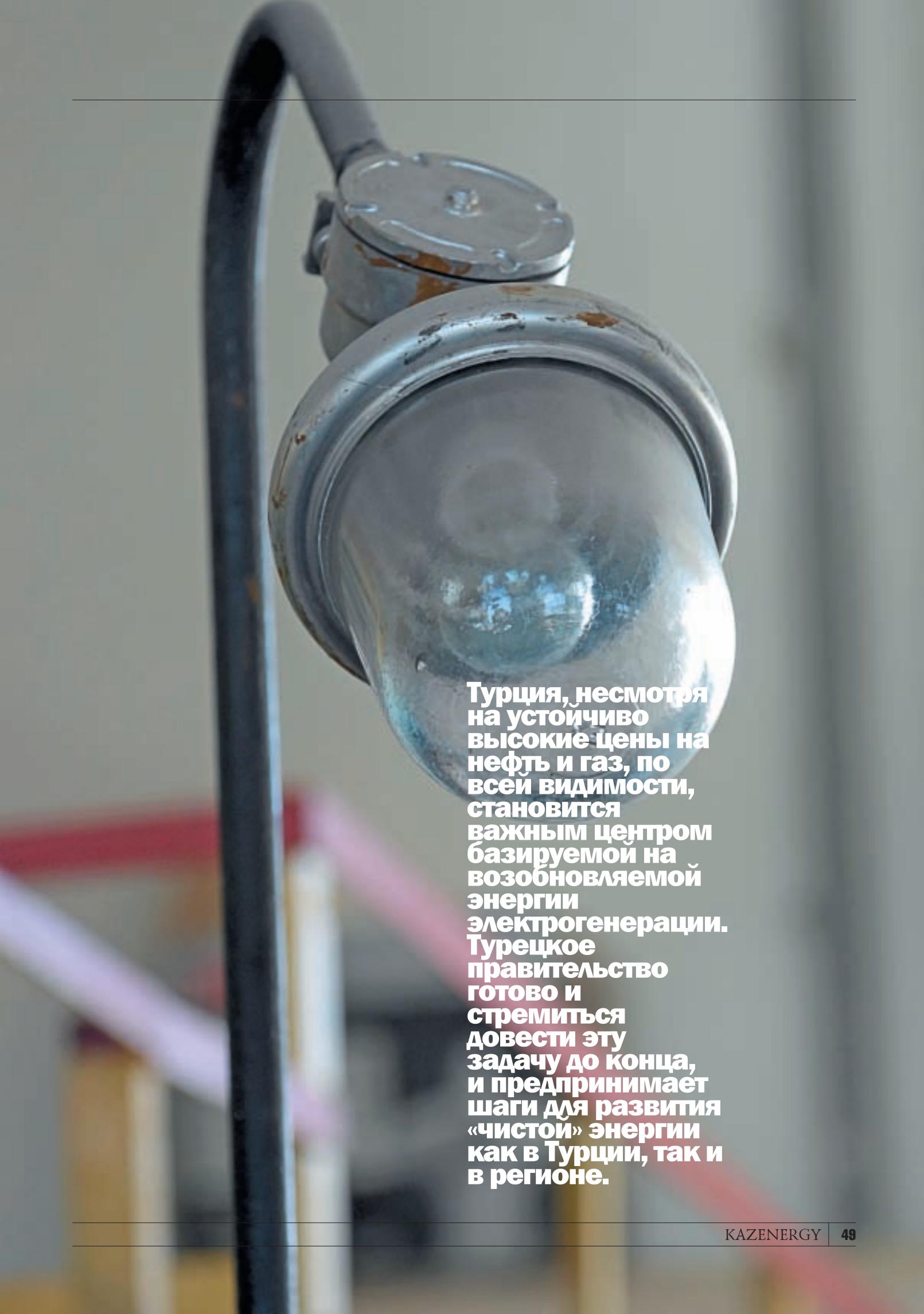
В кооперации со всеми национальными и международными институтами мы работаем над разработкой и внедрением новых энергетических технологий, таких как водород, биоэтанол, биодизель, биомасса и торий.

Интегрирование ядерной энергетики в турецкую энергетическую систему также рассматривается в качестве одного из главных инструментов компенсирования растущих электроэнергетических потребностей, позволяющего также избежать усиления зависимости от импортного топлива. Согласно Закону о ядерной энергии, последним сроком подачи заявок на строительство ядерной электростанции в Мерсине является 24 сентября 2008 года.

Энергоэффективность является приоритетной темой для нас. Этот год был объявлен в Турции «Годом энергоэффективности». Мы рассматриваем энергоэффективность в качестве «источника» энергии. Меры и шаги, которые мы предпринимаем в промышленности, транспортной сфере и строительстве, будут способствовать как турецкой, так и общемировой энергетической безопасности.

В заключении отмечу – Турция, несмотря на устойчиво высокие цены на нефть и газ, по всей видимости, становится важным центром базируемой на возобновляемой энергии электрогенерации. Турецкое правительство готово и стремится довести эту задачу до конца, и предпринимает шаги для развития «чистой» энергии как в Турции, так и в регионе. Мне хотелось бы пригласить все заинтересованные стороны для оценки инвестиционных возможностей энергетического сектора Турции.

Мне хотелось бы еще раз поблагодарить организаторов этого Форума за прекрасную работу, которую они проделали, и надеюсь, что итоги Форума будут полезными для всех нас.



Турция, несмотря на устойчиво высокие цены на нефть и газ, по всей видимости, становится важным центром базирующейся на возобновляемой энергии электрогенерации. Турецкое правительство готово и стремиться довести эту задачу до конца, и предпринимает шаги для развития «чистой» энергии как в Турции, так и в регионе.



Perspectives of Energy Industry Development In Turkey

Mehmet Hilmi GÜLER

Minister of Energy and Natural Resources of the Republic of Turkey

I

am happy to note that the political, economic and cultural relations between our two countries are at an excellent level and the political will on both sides is to develop them even further.

We also follow with great satisfaction the important steps that Kazakhstan is taking in its political and economic development as a significant actor in the whole Eurasian region. This renders Kazakh-Turkish friendship and cooperation even more important in every field.

Let me begin with a few words on energy security. Coordinated cooperation between the regional producing, transiting and consuming countries is the key to sustain the energy security and essential to overcoming current energy security challenges globally.

Common challenges in Eurasia; require a reinforced consultation between our countries, with the objective of promoting global peace with political stability and economic development in those areas.

We should therefore reinforce cooperation on those specific areas of common concerns with a view to deepening understanding and co-operation.

I would like to say a few words regarding our energy policies. Turkey is located between energy suppliers in the East and growing markets in Europe and Asia and has a vital role in pro-

viding a secure route of the transmission of the world's proven gas and oil reserves, in particular those in the Middle East, Central Asia and the Caspian basin, thus improving energy security in the global scale.

Within the framework of the East-West Energy Corridor concept, Turkey has recently completed two major projects contributing to the energy security of the European and world markets; the Baku – Tbilisi – Ceyhan Pipeline, as the pioneer of the said corridor, has been in operation since May 2006 with its 1 million barrel per day capacity and the Baku – Tbilisi – Erzurum pipeline, as the second element of this corridor, has become operational in 2007.

For gas deliveries to Europe via Turkey, two projects are under development so far.

The first of these is the Turkey – Greece – Italy Natural Gas Pipeline. Interconnection of the Turkish and Greek Natural Gas Pipeline grids has been completed and gas supply to Greece has been started. The Italy connection of the ITG Pipeline, as the second phase of the South European Gas Ring, will enable operation of the Interconnector Turkey – Greece – Italy by 2012. Studies are also well underway for the realization of the Nabucco project with a capacity of 31 bcm/a. I would like to take this opportunity to reiterate Turkey's political will and determination to complete this project on time.

From the energy security perspective, the Turkish Straits are of particular importance as around 4% of the world's daily oil consumption is shipped through them. The amount of oil shipped through the Turkish Straits is expected to reach around 190-200 million tons in 2009 due to the forecasted throughput from the Caspian Sea reaching the Black Sea.

To avoid any humanitarian or environmental disaster, we should work on alternative oil export options that by-pass the Turkish Straits.

Among the various by-pass proposals, the Turkish Government is supporting the Trans Anatolian (Samsun – Ceyhan) by-pass oil pipeline based on the comparative advantages of the project over its alternatives.

The Ceyhan Terminal has already been designed to receive the crude oil reaching Ceyhan from Kirkuk, Baku and Samsun.

The completion of the oil and gas projects, it is anticipated that 6 to 7% of global oil supply will transit through Turkey by 2012 and that Ceyhan will become a major energy hub and the largest oil outlet terminal in the Eastern Mediterranean. One of the advantages of the Ceyhan Terminal is existence of an established and state-of-the-art infrastructure that allows for loading all types of vessels throughout the year.

Moreover, Turkey would put forth its whole effort for the development of new projects through bilateral cooperation to increase prosperity and enhance the peace of the region.

geothermal and solar energy to meet the demand growth in a sustainable manner.

Turkey assigns due importance to the utilization of renewable energy sources in order to reduce the energy import dependency and to foster greenhouse gas abatement. We put a new face on renewable energy business.

We also have plans to make Turkey a wind turbine production base in the regional scale. International companies are very interested in investment in this field.

The investment need for the power sector is estimated at about \$125 billion until 2020. Thus, Turkey has became more attractive country for investors. Turkish energy market, as itself, represents a unique incentive due to this high growth rate of electricity demand and I invite all companies to deepen cooperation and relationship with concrete projects. I hope this cooperation yields tangible results in the near future.

Privatization in generation and distribution segments of the power generation sector have been considered as complimentary tools for achieving a competitive electricity market in Turkey. Also there is a significant opportunity to sell the electricity produced from renewables and other projects to neighboring countries' markets.

We are working in cooperation with all national and international institutions regarding new energy technologies such as

IN SUCH AN ENVIRONMENT OF SUSTAINED HIGH OIL AND GAS PRICES, TURKEY SEEMS TO BE AN IMPORTANT CENTRE OF RENEWABLES BASED ELECTRICITY GENERATION. THE TURKISH GOVERNMENT IS READY AND WILLING TO TAKE OVER THIS TASK, AND TAKE THE STEPS TO PROMOTE DEVELOPMENT OF CLEAN ENERGY IN TURKEY, AND IN THE REGION.

As the national oil company of Turkey, Turkish Petroleum Corporation's main mission is to secure oil and gas supply of the country. For this purpose TPAO promotes exploration and production activities in Turkey and is investing considerable capital to the projects abroad. We are determined to grow our portfolio in our currently active areas.

In this connection I have to underline the successful cooperation carried out by Kazakturkmunai Company, which is the Joint Venture between Turkey and Kazakhstan. And I believe that this cooperation will grow-up by investing both in Kazakhstan, Turkey and third countries.

Moreover, oil and natural gas exploration studies in Black Sea gained speed in the last few years. Important potential fields have been discovered in these studies. We invite all the companies to join oil exploration and research investments in the offshore and on-shore fields of Turkey.

Turkey has been experiencing uninterrupted growth for over the past five years. The increase in energy demand has been consistently above the average 7% annual GDP (gross domestic product) growth during this period.

Power demand has reached to 191 GWh at the end of 2007 with a 45% sharp increase compared to 2002 levels. We all face the same, serious challenge here: the challenge both facilitate economic growth through provision of reliable energy sources, and do this without damaging the environment.

Recent forecasts indicate that this trend will prevail in the forthcoming decades. At present, around 30% of the total energy demand is being met by domestic resources, while the rest is being satisfied from a diversified portfolio of imports.

We aim at fully utilizing our domestic hard coal and lignite reserves, hydro and other renewable resources such as wind,

hydrogen, bioethanol, biodiesel, biomass and torium.

Integration of nuclear energy into the Turkish energy mix is also going to be one of the main tools in responding to the growing electricity demand while avoiding increasing dependence on imported fuels. According to the Nuclear Power Law deadline for bids for nuclear power plant in Mersin is 24 September 2008.

Energy efficiency is a priority issue for us. This year has been announced as «Energy Efficiency Year» in Turkey. We see energy efficiency as a «source» of energy. The steps and measures we take in industry, transportation and buildings will contribute to Turkey's and world's energy security, as well.

As a final note, in such an environment of sustained high oil and gas prices, Turkey seems to be an important centre of renewables based electricity generation. The Turkish Government is ready and willing to take over this task, and take the steps to promote development of clean energy in Turkey, and in the region. I would like to invite all interested parties to evaluate the investment opportunities in energy sector of Turkey.

I would like to thank once again, the organizers of this Forum for the excellent work that they have done and I hope that the conclusions of this Forum will be to the benefit of us all.



Канат Бозумбаев,
Председатель Правления
АО «Холдинг «Самрук»



Перспективы развития крупных инвестиционных проектов в Республике Казахстан

B

2006 году Правительством Республики Казахстан создано Акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», в состав которого поэтапно были переданы национальные компа-

нии и другие ключевые предприятия, в том числе энергетического сектора экономики.

Деятельности «Самрука» направлена на достижение задач в рамках проводимой государственной политики по повышению конкурентоспособности Казахстана, в том числе, по таким ключевым направлениям как энергетическая безопасность и инвестиционная деятельность.

Холдинг является проводником государства в решении стратегически важных вопросов в сфере недропользования, развития внутреннего топливно-энергетического рынка, а также внешней энергетической политике, тем самым содействуя достижению поставленной Главой государства цели по входжению в 50 наиболее конкурентоспособных стран мира.

На сегодняшний день Казахстаном достигнуто многое. Например, в сфере электроэнергетики. Снижение потребления электроэнергии в 1990-х годах высвободило значительные генерирующие мощности, что вынудило энергопроизводящие компании конкурировать между собой и, соответственно, создало условия для организации в Казахстане рыночных отношений в сфере электроэнергетики. Таким образом, Казахстан первым из всех стран бывшего Советского союза приступил к построению свободного конкурентного рынка электрической энергии.

В настоящее время в Казахстане созданы конкурентный рынок – генерация и энергоснабжение, а также регулируемый рынок – передача и распределение электроэнергии. Сформирован оптовый рынок электрической энергии, функционирует биржевая площадка продажи наличной и спотовой

электроэнергии. В 2009 году планируется введение балансирующего рынка электрической энергии.

Таким образом, созданы все необходимые организационные условия для дальнейшего развития рыночных отношений в отрасли.

В нефтегазовой отрасли увеличение добычи нефти и газа Национальной компанией составляет 3-4% в год, объем перерабатываемой нефти вырос за последний год в 1,5 раза, ведется строительство новых магистральных трубопроводов для расширения экспортного потенциала отрасли и диверсификации поставок. Ежегодно Национальная компания наращивает свои активы. В последнее время приобретены новые активы за рубежом, обеспечивающие участие казахстанской компаний в европейском рынке нефтепродуктов, увеличивающие добавочную стоимость продукции, позволяющие хеджировать ценовые риски.

Как Вам известно, энергетика является «хлебом» промышленности, вступив в новое тысячелетие необходимо понимать, что именно доступ к энергии будет определять возможности развития той или иной страны, ее экономики и общества. За последние тридцать лет мировое энергопотребление выросло в два раза. Согласно прогнозам, в ближайшие двадцать лет оно может вырасти еще на 40-50%, причем наиболее резкий рост по понятным причинам придется на развивающиеся страны. При этом нельзя забывать, что органические ресурсы (я имею ввиду нефть и газ, составляющие сегодня основу мировой энергетики) не бесконечны, добывать их становится все труднее и дороже, а значит, нас неизбежно ждет рост ресурсных ограничений и конкуренция.

В связи с чем, Казахстану требуются значительные инвестиции, в том числе за счет иностранного капитала, в целях развития энергетической безопасности с одной стороны и содействию развития мировой экономики с другой. Однако, для этих целей, несмотря на уже затраченное значительное

количество сил и средств, требуется сделать еще многое, в том числе:

- усиление законодательной базы,
- создание и укрепление предсказуемых, эффективных режимов налогообложения и регулирования,
- проведение ответственной политики в отношении спроса и предложения, которые в итоге будут способствовать лучшему пониманию энергетического рынка, а значит – принятию болеезвешенных инвестиционных решений и повышению конкурентоспособности страны в целом.

На данный момент, как показывает жизнь, существует, как разница в понимании энергетической безопасности между странами, которые, в принципе, имеют постоянный доступ к использованию энергетических ресурсов, так и огромный разрыв между ними и теми, которые подобного доступа не имеют. И задачей системы энергетической безопасности должна стать не только гармонизация подходов ведущих стран, но и обеспечение недискриминационного доступа к энергетическим ресурсам всех стран, что повлияет на работу исключительно рыночных механизмов при формировании цены.

В связи с чем, республика Казахстан должна придерживаться курса, принятого еще на заре своего становления, доказывающего свою правильность и результативность и в настоящее время – многовекторная энергетическая политика, в плане:

- диверсификации экспортных возможностей;
- защита инвестиций и частной собственности;
- использование географического потенциала в целях соединения Востока и Запада.

Несмотря на всю грамотность просматриваемой энергетической стратегии Казахстана, ее дальнейшее развитие требует колоссальных инвестиций, которые Государству самостоятельно не осилить. Требуется значительные иностранные инвестиции для создания на базе Казахстана межгосударственного, даже скажу более – межрегионального энергетического хаба.

Принятие соответствующих мер, способствующих привлечению инвестиций в Республике Казахстан, необходимо в целях:

- наращивания объёма доказанных запасов углеводородов темпами, опережающими их истощение, и повышения отдачи месторождений;
- повышения эффективности нефте- и газодобычи;
- энергосбережения за счёт воздействия на спрос, а также внедрения энергоэффективных технологий;
- создания, увеличения и повышения эффективности мощностей в нефте- и газопереработке и нефтехимии;
- внедрения экологичных и эффективных технологий;
- развития эффективных генерирующих мощностей в электроэнергетике;
- создания или модернизации инфраструктуры для транспортировки и хранения энергоносителей;
- широкого использования возобновляемых и альтернативных источников энергии;
- расширения и повышения эффективности, безопасности и надёжности систем электропередачи, а также возможности их объединения с системами других государств.

На сегодняшний день, наиболее крупные проекты реализуются Холдингом именно в нефтегазовой и электроэнергетической отраслях. Необходимо понимать, что изменить в одночасье ситуацию не возможно, на это требуется помимо существенного фактора – времени - весь имеющийся в наличии капитал компаний, входящих в структуру Холдинга, государственных органов, в том числе и профильного министерства, а также усилий самого Холдинга. Говоря о капитале, мы говорим в первую очередь о человеческом и финансовом капитале. Вкладываются значительные финансовые

ресурсы для достижения поставленной цели, привлекаются квалифицированные кадры, однако вопрос ограниченности ресурсов в условиях жесткой конкуренции дает о себе знать.

В настоящее время среди реализуемых проектов Холдинга можно выделить такие проекты, как «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области» ориентированной стоимостью \$6,3 млрд, «Строительство магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Акбулак» – \$4 млрд, «Строительство Балхашской ТЭС» – \$4,5 млрд, «Строительство третьего энергоблока Экибастузской ГРЭС-2» – \$600 млн, «Строительство Мойнакской ГЭС» – \$340 млн, «Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита «Север-Юг Казахстана» – \$364 млн.

«Осязаемым» результатом реализации указанных проектов в нефтегазовой сфере станет переработка углеводородного газа месторождения Тенгиз, увеличение добавленной стоимости добываемых углеводородов, и возможность поставок сухого газа в южные регионы страны.

Особенно хотелось бы остановится на вопросе инвестиционной привлекательности электроэнергетики. В целях привлечения необходимых инвестиций в эту отрасль необходима адекватная государственная ценовая политика, основанная в первую очередь на развитии рыночных отношений, которые позволяют сбалансировать интересы инвесторов и потребителей, и предусматривающая минимизацию государственного ценового регулирования во избежание какого либо регресса на государство со стороны инвесторов. Чего мы достигнем в результате этого? Мы создадим условия для динамичного развития и благоприятного инвестиционного климата в электроэнергетической отрасли, что в свою очередь решит вопрос обеспечения энергетической независимости и безопасности страны.

Кроме того, создание мощного топливно-энергетического комплекса в Казахстане укрепит позицию страны на региональном уровне, увеличит транзитный потенциал, позволит реализовать экспортный потенциал отрасли, не только в качестве поставщика топлива, но и как производителя конкурентоспособной электрической энергии, а также поддержать развитие электроэнергетических отраслей сопредельных государств.

Немаловажным вопросом в реализации энергетической стратегии Казахстана является сохранения экологической безопасности на максимально предельном уровне, что требует от участников проектов особой выдержки и речь тут идет не только в необходимости финансирования соответствующей инфраструктуры (очистных сооружений, уменьшения выбросов, утилизации отходов), но и принятию правил игры, которые зачастую бывают изменчивы – в сторону ужесточения, ввиду ухудшения мировой экологии и климата.

Все вышеизложенное требует от Холдинга и компаний входящих в него, таких как АО НК «КазМунайГаз», АО «Самрук-Энерго», АО «KEGOC» и др. высокую координацию и профессионализм в целях содействия развития Республики Казахстан и повышению ее авторитета на международной арене в качестве полноправного участника.

В настоящее время в Қазахстане созданы конкурентный рынок – генерация и энергоснабжение, а также регулируемый рынок – передача и распределение электроэнергии. Сформирован оптовый рынок электрической энергии, функционирует биржевая площадка продажи наличной и спотовой электроэнергии.



Prospects of development of large investment projects in the Republic of Kazakhstan

Kanat Bozumbayev,

Chairman of the Board of Samruk Holding JSC

In 2006, the Government of the Republic of Kazakhstan founded Samruk Holding Joint-Stock Company for management of state assets of Kazakhstan. National companies and other key enterprises, among them those of the energy economy sector, have been transferred to the Holding on a step-by-step basis.

Activities of Samruk Holding are aimed at objectives of the state policy, such as increase of competitive ability of Kazakhstan, including key directions of energy security and investments.

The Holding champions strategically important governmental issues of subsoil use, development of internal fuel and energy market and external energy policy, thus promoting fulfillment of the task set by the President of Kazakhstan – the country must become one of the 50 most competitive countries of the world.

By the present time, Kazakhstan has achieved much, for example, in power industry. Decrease of power consumption in the 1990s has released significant generating facilities. This caused competition between energy producing companies and, consequently, created conditions for market relations in the sphere of power industry. Kazakhstan was one of the first among the countries of the former Soviet Union to start creating a free competitive electric power market.

At present, Kazakhstan has a competitive market connected with generation and supply of energy and a controlled market connected with transfer and distribution of electric power. Wholesale electric power market has been formed and an open outcry trading for sale of available and spot electric power is functioning. Putting of a balancing electric power market into operation in 2009 is planned.

All necessary organizational conditions have been created for the further development of market relations in the branch. In oil and gas producing branch, increase of oil and gas production by the National Company is 3-4% a year. In the last year, the volume of the processed oil increased by one-half and new main lines are under construction to increase exportation potential of the branch and to diversify supplies. The National Company annually increases its assets. In recent time, new assets were bought abroad, thus ensuring participation of the Kazakh Company in the European petroleum market. This increased added value of the products and allowed hedging of price risks.

As you know, power industry is “bread” of the whole industry. We have entered a new millennium and we must understand that access to energy will determine the possibilities for the development of this or that country, its economy and society. In the last thirty years, the world energy consumption has doubled. Judging by the forecasts, in the coming twenty years it can increase by 40-50% with the largest growth understandably taking place in the developing countries. We should remember that organic resources (I mean oil and gas currently constituting the basis of the world power industry) are limited and their production is becoming more difficult and more expensive, which means that we will inevitably come across increase of resource limitation and competition.

In this connection Kazakhstan requires significant investments, including foreign capital, for the development of energy supply security on the one hand and promotion of the world economic development on the other hand. To achieve these purposes despite significant amount of forces and facilities lost, we must do the following:

- strengthen the legislative base;

- create and strengthen predictable and effective tax treatment and administration regimes;
- pursue a responsible demand and supply policy, which will facilitate a better understanding of the energy market, more weighted investment decisions and increase of the country's competitive power.

At the present time, there is a difference in understanding of security of energy supply by the countries, which mainly have permanent access to energy resources and can use them. There is a significant gap between them and those not having such access. A task of the system ensuring security of energy supply must be harmonization of approaches of the leading countries and ensured access of all countries to energy resources on the discrimination-free basis. This will influence the work of market mechanisms with regard to pricing.

In this connection, the Republic of Kazakhstan must follow the course taken at the very beginning of its formation, because this course has proved to be correct and efficient. Currently this

stand that the situation cannot be changed in an instant. This requires a very important factor – time - and the whole available capital of the companies in the composition of the Holding, as well as state bodies, the subject ministry and efforts of the Holding. Speaking of capital we mean, first and foremost, human and financial capital. To achieve the set purpose, significant financial resources are invested and skilled personnel is attracted, but lack of resources in conditions of stiff competition is an obstacle.

At present, among the projects implemented by the Holding there are such ones as Construction of the First Integrated Gas Chemistry Complex in Atyrau Region with the guiding price of \$6.3 billion; Construction of Beineu-Bozoi-Akbulak Gas Main Pipeline, \$4 billion; Construction of Balkhash Thermal Power Plant, \$4.5 billion; Construction of the 3rd Power Unit of Ekibastuz SDPP-2, \$600 million; Construction of Moinak HPP, \$340 million; Construction of the Second 500 kW "North-South of Kazakhstan" Transmission Line, \$364 million.

AT PRESENT, KAZAKHSTAN HAS A COMPETITIVE MARKET CONNECTED WITH GENERATION AND SUPPLY OF ENERGY AND A CONTROLLED MARKET CONNECTED WITH TRANSFER AND DISTRIBUTION OF ELECTRIC POWER. WHOLESALE ELECTRIC POWER MARKET HAS BEEN FORMED AND AN OPEN OUTCRY TRADING FOR SALE OF AVAILABLE AND SPOT ELECTRIC POWER IS FUNCTIONING.

is a multi-vector power industry policy relating to:

- diversification of export potential;
- protection of investments and private ownership;
- use of geographical potential for unification of the East and the West.

Despite competence of the energy strategy of Kazakhstan under consideration, further development of this strategy requires great investments, which the state cannot afford on its own. Significant foreign investments are necessary to create an interstate or, even more, interregional energy hub on the basis of Kazakhstan.

The appropriate measures must be taken to attract investments to the Republic of Kazakhstan, which will promote the following:

- growth in volumes of the proved hydrocarbon reserves at the rates outpacing their exhaustion; increase of productive capacity of the deposits;
- growth of oil and gas production efficiency;
- energy conservation by influencing demand; introduction of energy effective technologies;
- creation and increase of oil and gas processing facilities, petroleum chemistry facilities and raising the efficiency thereof;
- introduction of ecologically friendly and effective technologies;
- development of effective generating capacities in power industry;
- creation or modernization of infrastructure for transportation and storage of power carriers;
- extensive use of renewable and alternative energy sources;
- extension and increase of effectiveness, security and reliability of electricity transmission systems and a possibility of unification thereof with the systems of other states.

Currently, the Holding is implementing the largest projects in the oil and gas industry and in power industry. We must under-

Processing of carbureted hydrogen gas at Tengiz Deposit, increase of produced hydrocarbons' added value and a possibility to supply dry gas to the southern regions of the country will be "tangible" results of implementation of such projects in the oil and gas industry.

Of special importance is the issue of power industry investment attractiveness. Attraction of the necessary investments to this branch requires an adequate state pricing policy first and foremost based on the development of market relations, which help to balance the interests of investors and consumers. Besides, such policy stipulates minimization of the price control by the state to avoid any recourse against the state on the part of the investors. What will we get from all this? We will create conditions for dynamic development and favorable investment environment in power industry and this, in turn, will solve the issue of the country's energy supply security and independence.

Creation of powerful fuel and energy complex in Kazakhstan will strengthen the position of the country at the regional level; will increase Kazakhstan's transit potential; will promote the development of the branch's export capacity as of a fuel supplier and of a producer of competitive electric power; will support the development of power industry in the neighboring states. Preservation of environmental safety at the highest level is an important issue in implementation of the energy strategy of Kazakhstan. This condition requires a special "self-control" from participants of the projects and implies the necessity of financing the appropriate infrastructure (disposal facilities, decrease of discharge, utilization of waste) and accepting the rules of play, which often get stricter due to deterioration of the global ecological situation and climate.

The foregoing requires high coordination and professionalism from the Holding and constituting companies, such as KazMunaiGaz NC JSC, Samruk-Energo JSC, KEGOC JSC and others, for the development of the Republic of Kazakhstan and its prestige of a full member in the international arena.



Стивен Роуз,
Генеральный управляющий
ExxonMobil Kazakhstan Inc.



Прогноз развития энергетики до 2030 года

K

аждый год ЭксонМобил выполняет оценку будущего глобальной энергетики, основанной на анализе ситуации приблизительно в 100 странах, 15 секторах, определяющих спрос, а также изучении 20 видов топлива. Капиталоемкость нашей отрасли обуславливает значимость долгосрочного планирования. Таким образом настоящий прогноз является важным вкладом в нашу работу по бизнес планированию. Наша оценка спроса подкреплена прогнозами в отношении роста экономики и численности населения, а также ожиданиями, что достижения в сфере энергоэффективности будут иметь ощутимый эффект в различных сферах применения. Наш прогноз отражает ряд факторов, оказывающих влияние на использование конкретных видов топлива, включая экономические показатели, имеющиеся предложения и возможные политические инициативы. Наши оценки спроса также связаны с прогнозом предложений в отношении нефти и природного газа. Эти оценки выполняются с использованием наших внутренних ресурсов и привлечением уважаемых экспертов третьих сторон. Такие оценки отражают наши взгляды на ресурсную базу, а также общемировые перспективы развития. При выполнении такого анализа учитываются как экономические факторы, так и возможное развитие технологии.

Давайте начнем с экономического анализа. Как показывает время, объемы и виды потребляемой в мире энергии тесно связаны с экономическим прогрессом. Для того, чтобы оценить объемы энергопотребления в будущем, необходимо принимать во внимание экономические перспективы постоянно растущего населения земли, которое продолжает стремиться к более высокому уровню жизни.

По прогнозам объем производства будет неуклонно расти приблизительно на 3% в год до 2030 года. Важно заметить, что рост экономики с 1980 года сопровождается одновременным повышением эффективности потребления. Такое повышение эффективности выразилось в существенном снижении энергоемкости – показателем, представляющим собой мировое потребление энергии, поделенное на мировой ВВП.

В 1980 году для выработки объема производства, равного \$1 тыс., необходимо было произвести экономических затрат в размере более 2,5 баррелей нефтяного эквивалента (БНЭ). За последние 25 лет повышение эффективности использования топлива помогло снизить энергоемкость примерно на 1% в год. Согласно нашему прогнозу мы можем ожидать темпы повышения эффективности – в среднем, 6% в год. В результате, к 2030 г энергоемкость снизится почти на 50% по сравнению с уровнем 1980 года.

Ожидается, что спрос будет возрастать в среднем на 1,3% ежегодно в период с 2005 года по 2030 год – значительно

ниже этого же показателя в период с 1980 года по 2005 год, что является результатом существенного повышения эффективности использования энергии. Тем не менее мировой спрос в 2030 году, по всей видимости, достигнет около 325 млн баррелей нефтяного эквивалента в день, что приблизительно будет на треть выше сегодняшних показателей. Давайте рассмотрим общемировой энергетический спрос по основным видам энергоносителей. Ожидаемые темпы роста спроса на нефть составят 1,2% в год за счет увеличения спроса в транспортном секторе. Потребление газа и ядерной энергии будет расти самыми быстрыми темпами. И эти энергоносители, как и уголь, будут обеспечивать существенные увеличения в электроэнергетике.

Прогнозируется вероятное увеличение использования возобновляемых источников энергии в среднем на 1,5% в год. К таким источникам энергии относятся: биомасса – с медленным ростом объемом потребления, а также энергия ветра, солнца, и биотопливо – с быстрым ростом объемов потребления.

Но такой рост предложения стоит денег. Будь то научные исследования или разработки, добыча или маркетинг – важно понимать масштаб инвестиционных задач, стоящих перед отраслью.

По прогнозам Международного энергетического агентства, общая сумма инвестиций, необходимых для мирового сектора энергетики в период 2006-2030 годов, составляет порядка \$22 трлн, как показано на диаграмме. По расчетам, затраты в секторе нефти и газа превысят 40% от общей суммы, а это свыше \$380 млрд в год. \$380 млрд в год – давайте представим себе эту цифру. Это превышает величины ВВП Гонконга и Сингапура, взятые вместе.

Теперь давайте перейдем к технологиям. Инновации являются самой сутью наших задач, которые нам необходимо выполнить для того, чтобы удовлетворить растущий спрос на энергоресурсы. В течение долгого времени технологии являлись ответом на наиболее сложные вопросы об энергоресурсах, и такое положение вещей не изменится.

В течение последних пяти лет мы инвестировали свыше \$3,5 млрд в научные исследования. И по мере развития новых технологий наша мировая функциональная организация позволяет провести быстрое внедрение и получить выгоду. В настоящее время в нашей организации работает порядка 15 тыс. ученых и инженеров, из которых 2 тыс. являются докторами наук.

В течение многих лет инновации позволяли нам преодолеть невероятные препятствия в поиске, добыче и поставке продукции, которую многие люди считают просто еще одним товаром. Сегодня нам нужно применять еще более инновационный подход.

Разрешите мне привести несколько примеров.

Применение технологий, таких как 3D сейсморазведочные построения и горизонтальное бурение, дали нам возможность извлечь больший процент продукта. К примеру, в ходе наших операций на Сахалине на северо-востоке России мы применяли передовую технологию наклонно-направленного бурения для того, чтобы достичь нефтегазовых запасов, залегающих на расстоянии 7 миль от берега – это расстояние от места проведения форума до Международного аэропорта Астаны – с большой точностью.

Наши инновационные технологии, основанные на моделировании многочисленных трещин и зон, позволили нам проникнуть в плотные залежи газа в таких местах, как Колорадо, и добывать газ из источников, которые еще десять лет назад были недосягаемы.

А прогресс технологий СПГ позволяет осуществлять безопасные и эффективные поставки природного газа в любую точку мира. К примеру, новое оборудование для сжижения газа, разработанное совместно с Катар Петролеум, на 60% больше, чем оборудование предыдущего поколения, а новые танкеры для перевозки СПГ на 80% больше, чем суда, построенные всего два года назад. Это позволило нам сократить затраты более чем на 25% и сделало импортируемый СПГ конкурентоспособным во всем мире.

Это только некоторые примеры – инновации, которые за последние годы прошли путь от концепции до реальности. Взятые вместе, эти инновации позволяют нетрадиционным вещам стать традиционными, а нам – производить энергоресурсы более эффективно, с намного меньшим воздействием на окружающую среду, чем это было раньше.

Однако, ни одну из этих задач невозможно выполнить без наших людей – я имею в виду творческие способности и умения инженеров, геологов и ученых, работающих в нашей отрасли.

Ни одна из технологий не изобреталась сама собой; никакие успехи не достигались без того, чтобы кто-то сначала их не предвидел. Поэтому важно, чтобы мы и далее инвестировали средства в людей, чтобы наши компании могли успешно работать. Мы должны вооружать их методами, проводить обучение и прививать корпоративную культуру, что обеспечит процветание инноваций. И мы должны вознаграждать тех, кто вводит новшества, стимулируя развитие новых идей и новых методов работы.

Для успешной реализации новых проектов необходимо финансирование; то же самое относится и к обучению и развитию. Инвестирование в наших людей так же важно, как и любая деятельность в области исследований или разработок.

Помимо поддержки наших кадров мы должны стимулировать и поддерживать молодых людей, которые хотят работать в нашей отрасли. Развитие следующего поколения инженеров, геологов и геофизиков является важным аспектом, и все мы должны содействовать и поддерживать изучение математики и естественных наук.

Во всех регионах мира, где ЭксонМобил проводит операции, мы вкладываем средства в образовательные инициативы, направленные на расширение возможностей для студентов, интересующихся наукой, технологией, инжинирингом и математикой.

Только за прошлый год мы пожертвовали свыше \$42 млн на эти цели, и мы планируем инвестировать еще больше в этом году. Фактически, в марте мы дали обещание выделить \$125 млн на создание Национального института математики и естественных наук, который будет работать с администрациями штатов и федеральными органами в области улучшения математического и научного образования в США. Мы с нетерпением ждем потенциального эффекта этой инициативы.

Из нашего прогноза следуют три основных вывода.

Вывод первый. Экономический прогресс приведет к увеличению спроса на энергию к 2030 году, несмотря на существенные достижения в области эффективного ее использования. Такой рост (примерно 40% по сравнению с уровнем 2005 года) будет сосредоточен в развивающихся странах, где темпы экономического роста наиболее значительны и миллиардам людей требуется все больше энергии, чтобы получить хотя бы долю тех благ цивилизации, которые в развитых странах воспринимаются как должное.

Далее, в обозримом будущем нефть, природный газ и уголь останутся незаменимыми источниками для удовлетворения спроса на надежные и доступные энергоносители. Несмотря на быстрый рост доли возобновляемых источников энергии, учитывая их небольшую исходную базу, они не смогут существенным образом изменить общую структуру энергоносителей в течение прогнозируемого периода. В 2030 году около 80% Энергии будет также обеспечиваться за счет ископаемых видов топлива.

И наконец, для существенного снижения роста общемировых выбросов CO₂ требуются совместные действия всего мирового сообщества, качественные изменения в области эффективного использования энергии, развитие технологий и крупные инвестиции на протяжении нескольких десятилетий.

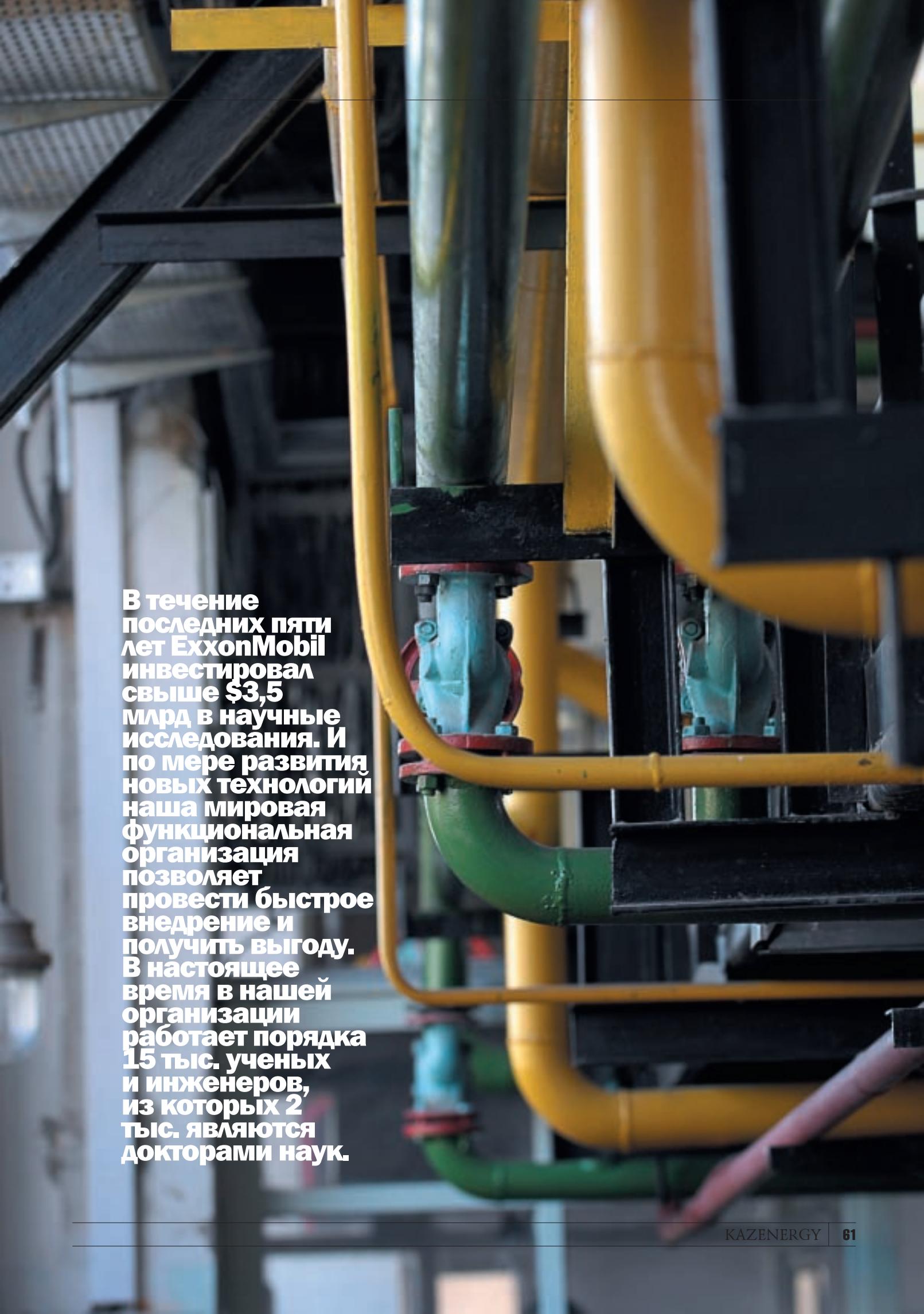
Также потребуются существенные и экономичные меры для обеспечения повсеместного экономического эффекта – от производителей до потребителей – и максимального использования рынков. Все это принимает важнейший характер для решения задачи существенного снижения роста общемировых выбросов с одновременным предоставлением надежных и доступных источников энергии, необходимых для поддержания экономического прогресса.

Миллиарды людей по всему миру стремятся к экономическому развитию. Экономический рост невозможен без надежных и доступных источников энергии. Необходимо понимать перспективы развития и тщательно анализировать наши варианты.

Перед тем, как я закончу, я бы хотел, что бы мы задумались о следующем. Если история и научила нас чему-то относительно отрасли энергетики, так это тому, что перед каждым поколением стоят задачи, которые сначала кажутся непреодолимыми, но, тем не менее, их преодолевают при помощи технологий, изобретательности и доброй старой усердной работы.

Традиционно наша отрасль работает на переднем крае технических возможностей, постоянно развиваясь и применяя новые технологии для того, чтобы превратить эти возможности в реальность. В свете того, что мы знаем о ресурсной базе Земли и историческом успехе нашей отрасли в том, чтобы удовлетворять непрерывно растущий спрос, у нас есть все основания для того, чтобы оптимистично смотреть на энергетическое будущее планеты.

Наша точка зрения основана на нашем опыте, практичности и осознании того, что не было такого времени, когда человечеству требовалось меньше энергии, чем раньше. Рост спроса неизбежен, так как люди стремятся к преуспеванию. Постоянно уделяя внимание инновациям и технологиям – а также значительным инвестициям в людей, которые все это заставляют работать, – мы можем добиться успехов в обнаружении и разработке энергоресурсов, которые будут нужны всему миру для достижения роста и благополучия в будущем.



В течение последних пяти лет ExxonMobil инвестировал свыше \$3,5 млрд в научные исследования. И по мере развития новых технологий наша мировая функциональная организация позволяет провести быстрое внедрение и получить выгоду. В настоящее время в нашей организации работает порядка 15 тыс. ученых и инженеров, из которых 2 тыс. являются докторами наук.



Forecast of energy sector development till 2030

Steven Rose,
General Manager of ExxonMobil Kazakhstan Inc.

Each year ExxonMobil performs evaluation of global energy sector future which is based on the analysis of situation approximately in 100 countries, 15 sectors, determining the demand and also on studying of 20 fuel types. Capital intensity of our sector sets conditions for importance of long-term planning. Thus the present forecast is an important contribution to our work of business planning.

Our evaluation of the demand is supported with forecasts in relation of growth of economy and population size, as well as expectations that achievements in the sphere of power efficiency will have significant effect in different spheres of application.

Our forecast reflects a number of factors influencing on using concrete fuel types including economic indicators, existing offers and potential politic initiatives. Our evaluations of the demand are also connected with using our internal resources and attraction of respected experts of third parties. Such evaluations reflect our views on resources base and also worldwide development prospects. While carrying out such analysis the economic factors and potential technology development are considered as well.

Let's start with economic analysis. As the time shows, volumes and types of consumed energy in the world are closely connected with economic progress. In order to evaluate volumes of energy consumption in future it is necessary to take into account economic prospects of permanently growing population of the world which continues to seek for higher level of life.

According to the prognoses the production volume will steadily grow approximately for 3% per year till 2030. It is important to note that economic growth from 1980 года is accompanied with simultaneous increasing of consumption efficiency. Such efficiency increasing is expressed in significant reduction of energy intensity – indicator constituting world energy consumption divided by world GDP.

In 1980 for making production volume equal to \$1 thousand, it was necessary to make economic expenses in the amount of more than 2,5 barrel of oil equivalent (BOE). For last 25 years increasing of fuel using efficiency helped to reduce energy intensity approximately for 1% per year. According to our forecast we can expect rates of efficiency increasing 6% per year in average. In result to 2030 energy intensity will be reduced almost for 50% in comparison with level of 1980.

It is expected that the demand will grow for 1,3% in average annually within the period from 2005 to 2030 – it is considerably lower than the same indicator within the period from 1980 to

2005, that is the result of significant increasing of energy using efficiency. Nevertheless the world demand in 2030 most probably will reach about 325 mln. barrels of oil equivalent per day that will be approximately for one-third higher of today's indicators. Let's consider world energetic demand in respect of main kinds of power carriers. Expected rates of growth of demand for oil will be 1,2% per year due to increasing of demand in transport sector. Gas and nuclear power consumption will grow by the fastest rates. And these power carriers will ensure significant increases in electric power sector.

Probable increase of renewable energy sources is forecasted as 1,5% in average per year. To these energy sources refer: biomass – with slow growth of consumption volume, as well as energy of wind, sun, and biofuel – with high growth of consumption volume.

But such growth of offer costs money. Should it be scientific researches or developments, production or marketing – it is important to understand the scale of investment tasks standing before the sector.

According to the prognoses of International Energy Agency, total amount of investments required for world sector of energy within the period of 2006-2030 years, is equal to about \$22 trillion as shown on the chart. According to the calculations expenses in oil and gas sector will excess 40% of total amount, and this is more than \$380 billion per year. \$380 billion per year – let's imagine this figure. This excesses values of GDP of Hong Kong and Singapore taken together.

Now let's move to technologies. Innovations are the very essence of our tasks which we need to implement in order to satisfy growing demand for energy resources. For a long time technologies have been being the answer for most difficult questions about energy resources and such state of facts will not change.

Within last five years we invested over \$3,5 billions in scientific researches. And as the development of new technologies progresses our global functional organization allows performing quick introduction and receiving benefit. At the present time our organization employs about 15 thousand of scientists and engineers and 2 thousand of them have the Doctor of Science Degree.

For a long time innovations allowed us to overcome incredible obstacles in searching, production and delivery of products which many people consider as just one more good. Today we need to apply much more innovative approach.

Let me to give several examples.

Application of technologies such as 3D seismic imaging and horizontal drilling gave us an opportunity to extract a big percentage of the product. For example, during our operations on Sakhalin on the north-east of Russia we applied advanced technology of directional drilling in order to reach oil and gas reserves occurred at the distance of 7 miles from the shore – it is a distance from place of forum holding to International airport of Astana – with great preciseness.

Our innovation technologies based on modeling of numerous cracks and zones, allowed us to penetrate to dense deposits of gas in such places as Colorado, and to produce gas from sources which were unachievable as far back as ten years ago.

And the progress of LNG technologies allow to perform safe and effective deliveries of natural gas to any part of the world. For example, new equipment for gas liquation developed jointly with Qatar Petroleum is for 60% bigger than equipment of previous generation, and new tankers for LNG transportation are for 80% bigger than ships which were built just two years ago. This permitted us to reduce expenses for more than 25% and made imported LNG as competitive worldwide.

of improvement mathematic and scientific education in USA. We are looking forward potential effect of this initiative.

Three main conclusions follow our forecast.

The first conclusion. Economic progress will lead to growth of demand for energy by 2030, despite of significant achievements in the sphere of its effective using. Such growth (approximately 40% in comparison with level of 2005) will be concentrated in developing countries where the rates of economic growth are most significant and billions of people need more and more energy in order to receive at least a part of those goods of civilization which in developed countries are perceived as due.

Next, in visible future oil, natural gas and coal remain indispensable sources for satisfaction of demand for safe and available energy carriers. Despite of fast growth of share of renewable energy sources, taking into account their small initial base, they will not be able to change general structure of energy carriers within forecasted period. In 2030 about 80% of energy will be provided by fossil fuel types.

And finally, for significant reduction of world CO₂ emissions growth it is required joint actions of the whole global commu-

WITHIN LAST FIVE YEARS WE INVESTED OVER \$3,5 BILLIONS IN SCIENTIFIC RESEARCHES. AND AS THE DEVELOPMENT OF NEW TECHNOLOGIES PROGRESSES OUR GLOBAL FUNCTIONAL ORGANIZATION ALLOWS PERFORMING QUICK INTRODUCTION AND RECEIVING BENEFIT. AT THE PRESENT TIME OUR ORGANIZATION EMPLOYS ABOUT 15 THOUSAND OF SCIENTISTS AND ENGINEERS AND 2 THOUSAND OF THEM HAVE THE DOCTOR OF SCIENCE DEGREE.

These are only some examples – innovations which have been passing the way from concept to reality for last years. Taken together these innovations allow to non-traditional things become traditional, and to us – to produce energy resources more effectively, with much lower influence on environment than it was before.

However no one form these tasks is possible to be implemented without our people – I mean creative abilities and skills of engineers, geologists and scientists working in our sector.

No one technology was invented by itself; no successes were achieved without that someone foresaw them at first. Therefore it is important that we will make further investments to people in order to our companies work successfully. We must arm them with methods, to perform a training and to impart corporate culture that will ensure innovations prosperity. And we must reward those who make innovations promoting development of new ideas and new methods of work.

For successful realization of new projects financing is required; the same refers to education and development. Investing in our people is important as well as any activity in the sphere of researches or developments.

Besides from supporting our personnel we must promote and support young people who want to work in our sector. Development of next generation of engineers, geologists and geophysicist is an important aspect and we all must act and promote studying mathematics and natural sciences.

In all regions of the world where ExxonMobil performs operations, we invest money in educational initiatives aimed at expanding opportunities for students interested in science, technology, engineering and mathematics.

Only last year we contributed over \$42 mln. for these purposes and we plan to invest more this year. In fact, in March we gave a promise to allocate \$125 mln. for establishment of National Institute of mathematics and natural sciences which will work with administrations of states and federal authorities in the field

nity, qualitative changes in the field of effective use of energy, technologies development and big investments during several ten years.

Also significant and economical measures will be required for ensuring overall economic effect – from producers to consumers – and for maximum use of market. All this takes the most important character for solving a problem of considerable lowering of world emissions growth with simultaneous provision of safe and available energy sources required for sustaining economic progress.

Billions of people all over the world are seeking for economic development. Economic growth is impossible without safe and available energy sources. It is necessary to understand prospects of development and to analyze carefully our variants.

Before I finish, I would like that we think on the following. If even the history taught us something regarding energy sector, then it is that every generation faces tasks which firstly seem to be insuperable, but nevertheless they are overcome with help of technologies, inventiveness and high old diligent work.

Traditionally our sector works on the front edge of technical opportunities developing permanently and applying new technologies in order to make these opportunities a reality. In the light of that we know about resource base of the Earth and historical success of our sector in satisfaction permanently growing demand we have all grounds to look at energetic future of the planet in the optimistic manner.

Our point of view is based on our experience, practicality and understanding that there was no time when human kind required less energy than previously. The demand growth is unavoidable as people are striving for prosperity.

By paying permanent attention to innovations and technologies – as well as significant investments in people – we can reach success in discovering and productions of energy resources which will be necessary to the whole world for achieving growth and welfare in future.

ИЯЛЫҚ ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ФОРУМЫ

KAZAKHSTAN / ASTANA / RIXOS PRESIDENT HOTEL



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭН

KAZAKHSTAN / ASTA

ИТОГОВОЕ ЗАЯВЛЕНИЕ Третьего Евразийского Энергетического форума «KAZENERGY»

B

ходе Третьего Евразийского энергетического форума KazEnergy были обсуждены следующие ключевые вопросы:

- стратегия развития нефтегазовой и энергетической отрасли Казахстана в контексте современных глобальных процессов;
- глобальные энергетические вызовы и стратегия развития энергетической промышленности Казахстана;
- векторы развития нефтегазовой промышленности в Казахстане;
- социальная и экологическая ответственность;
- конкуренция на рынке передовых нефтегазовых технологий;
- эффективные решения и технологии в энергетической промышленности;
- интеграция энергетических рынков;
- возобновляемые источники энергии;
- управление отраслью с позиций устойчивого экономического развития;
- геология нефти и газа.

Природные топливно-энергетические ресурсы и созданный производственный, научно-технический и кадровый потенциал энергетического сектора Казахстана выступает ключевым национальным достоянием. Эффективное его использование является необходимой основой и переходом на траекторию устойчивого развития, обеспечивающего рост благосостояния народа.

Чтобы в полной мере использовать это бесценное достояние, обеспечить долгосрочную энергетическую безопасность Казахстана в условиях современной экономики, заложить основы долгосрочного стабильного энергообеспечения общества и сохранить энергетическую независимость государства, делегаты Форума намерены оказывать полную поддержку реализации систематического и эффективного национального энергетического диалога.

Участники Третьего Евразийского энергетического форума KazEnergy, выражая свою полную заинтересованность в обеспечении поступательного и динамичного прогресса

казахстанского нефтегазового и энергетического комплекса, углублении энергетического диалога, принимая во внимание необходимость консолидации усилий по дальнейшему формированию общих подходов и принципов развития отечественной энергетики, расширению государственно-частного партнерства, поддерживают принятие следующих концептуальных принципов и рекомендаций:

- способствовать активизации участия отечественного бизнеса, НПО, экспертного сообщества Казахстана, при поддержке государства, в разработке профильного республиканского законодательства, важнейших нормативно-правовых актов, оказывающих значительное влияние на развитие национальной энергетической отрасли и экономики в целом;
- оказывать поддержку дальнейшему укреплению национального диалога между государством и бизнесом, работе соответствующих Координационных комитетов и Межведомственных комиссий, инициированных Ассоциацией;



- содействовать внедрению мер, направленных на развитие социально-ориентированного бизнеса, способствующего дальнейшему распространению принципов социальной ответственности;
- содействовать внедрению законодательных и финансовых мер по повышению инвестиционной привлекательности обрабатывающего сектора отечественного энергетического комплекса, в частности, направленных на модернизацию существующих и строительство новых нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств;
- акцентировать внимание бизнеса и государства на прорывных проектах и действиях, ориентированных на обеспечение устойчивого экологического развития энергетической отрасли Казахстана, а также на широком внедрении возобновляемых и альтернативных источников энергии, эффективных инструментов и механизмов энергосбережения;
- содействовать внедрению в республике ядерной электроэнергетики, основанной на новейших и безопасных технологиях;
- оказывать поддержку процессу развития на имеющейся отечественной базе прорывных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, ориентированных на энергетику;
- содействовать структурному повышению научкоемкости и технологичности отечественной энергетической отрасли, позволяющих создать реальные предпосылки для прорыва Казахстана в число передовых энергетических держав;
- рассмотреть возможность изучения международного опыта выработки единых квалификационных требований, сертификации и создания базы данных о кадровом резерве нефтегазовой и энергетической отраслей;
- оказать содействие в разработке эффективных мер по поддержке казахстанской геологии и геолого-разведочных работ;
- систематизировать усилия по популяризации и поэтапному продвижению в казахстанской энергетике международной инициативы прозрачности;
- обеспечить поддержку действиям, направленным на улучшение национальной профильной системы образования и подготовки специализированных кадров для энергетической отрасли;
- поддержать инициативы Ассоциации KazEnergy по углублению международного энергетического сотрудничества, в том числе в контексте членства республики в крупнейших глобальных энергетических форумах и организациях.



FINAL STATEMENT of the Third Eurasian KazEnergy Forum



Participants of the Third Eurasian KazEnergy Forum have discussed the following key issues:

- development strategy of oil, gas and energy branch of Kazakhstan in the context of modern global processes;
- global energy challenges and development strategy of power industry in Kazakhstan;
- development vectors of oil and gas industry in Kazakhstan;
- social and ecological responsibility;
- competition in the market of oil and gas high technologies;
- effective solutions and technologies in power industry;
- integration of power markets;
- renewable energy sources;
- management of the branch from the point of view of sustainable economic development;
- oil and gas geology.

Natural fuel and energy resources and available production, scientific, technical and workforce capacity of the energy sector of Kazakhstan is the main national wealth. Effective use thereof is a necessary basis and a transfer to sustainable development ensuring wellbeing of the nation.

To use this priceless wealth in full, to ensure long-term security of energy supply in Kazakhstan in modern economic conditions, to lay the basis of long-term and sustainable supply of energy to the society and to preserve energy independence of the state, delegates of the Forum are going to provide full support to implementation of regular and effective national energy dialogue.

Participants of the Third Eurasian KazEnergy Forum expressed their full interest in ensuring advancing and dynamic progress of oil, gas and energy complex of Kazakhstan, in promoting energy dialogue. They are going to take into account the necessity to consolidate efforts for further formation of general approaches and principles of domestic energy development, widening of partnership relations between the state and private businesses. They support adoption of the following conceptual principles and recommendations:

- promoting, with governmental support, participation of domestic businesses, NGOs and Expert Community of Kazakhstan in developing a relevant republican legislation and the most important regulatory legal acts significantly influencing the development of the national energy branch and economy as a whole;

- providing support to further strengthening of the national dialogue between the state and businesses, to the work of the relevant Coordination Committees and Interdepartmental Commissions initiated by the Association;
- promoting introduction of measures aimed at development of social-targeted businesses facilitating further spread of social responsibility principles;
- promoting legislative and financial measures to increase investment attractiveness of the processing sector in the domestic energy complex, namely, measures aimed at modernization of the existing and construction of new oil-refining and petroleum chemical enterprises;
- concentrating businesses and the state efforts on the breakthrough projects and activities targeted at sustainable ecological development of the energy branch of Kazakhstan; on wide introduction of renewable and alternative energy sources, effective instruments and mechanisms of power supply;
- promoting development of nuclear power branch in the Republic based on the newest and safe technologies;
- providing support to the development process based on the available domestic base of breakthrough scientific research and development work targeted at energy;
- facilitating structural improvement of the science-consuming character and manufacturability of domestic power branch capable of creating real prerequisites for Kazakhstan to become one of the leading energy countries;
- considering a possibility to study international experience in developing uniform qualification requirements, certification and creation of the data base of the personnel reserve in oil, gas and energy branches;
- facilitating the development of effective measures to support geology and exploration works in Kazakhstan;
- arranging efforts for popularization and stage-by-stage promotion of international transparency initiative in the power industry of Kazakhstan;
- supporting activities aimed at improvement of the national special educational system and preparation of special personnel for the energy branch;
- supporting the initiatives of KazEnergy Association for promotion of international energy cooperation, including those in the context of the Republic's membership in the largest global energy forums and organizations.

- 🍏 Название проекта: «Apple Town» – Алмалы кала
- 🍏 Место расположения: г.Алматы, ул. Саина - уг.ул. Аскарова .
- 🍏 Застройщик: « Galamat Art » (Республика Казахстан)
- 🍏 Инвестор: « KSID » (Южная Корея)
- 🍏 Генеральный подрядчик: «Woolim Construction»(Южная Корея)
- 🍏 Проектные работы: « D&A »(Южная Корея), « AZD »(Республика Казахстан)
- 🍏 Концепция проекта: Город в городе - Mixed Use Development.
Наличие комфортной среды для проживания, работы и отдыха
В разработке проекта использованы передовые технологии ИТ
Все квартиры и помещения сдаются с полной отделкой интерьера
- 🍏 «Золотая медаль»
Республиканского конкурса лучших архитектурных произведений
за 2003-2006г.г. в номинации «Архитектура»
Союза архитекторов Казахстана



Pride of Kazakhstan! Apple Town



+7 (727) 227 77 77

WWW.APPLETOWN.KZ



Азиатская энергетическая стратегия Казахстана

В МИНУВШЕМ ГОДУ ПРЕЗИДЕНТ КАЗАХСТАНА НУРСУЛТАН НАЗАРБАЕВ, НА САММИТЕ ГЛАВ ГОСУДАРСТВ-ЧЛЕНОВ ШАНХАЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ СОТРУДНИЧЕСТВА В БИШКЕКЕ, ВЫСТУПИЛ С КЛЮЧЕВЫМ СТРАТЕГИЧЕСКИМ ПРЕДЛОЖЕНИЕМ, ИДЕЕЙ АЗИАТСКОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ, СПОСОБНОЙ ВЫВЕСТИ МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ОТНОШЕНИЯ И ПРОЦЕСС ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА КАЧЕСТВЕННО НОВЫЙ ЭТАП РАЗВИТИЯ.

Э

то прорывное предложение Президента Казахстана не случайно нашло широкую поддержку и понимание.

Ведь, без сомнения, Азиатский континент входит в новую энергетическую эру. Ситуация в сфере энергетических отношений Азиатского континента все больше характеризуется усилением комплекса рисков и вызовов, которые требуют безотлагательного совместного решения на основе уважения суверенных интересов и прав всех вовлеченных государств.

Глобальные потребности в энергетических ресурсах постоянно растут. Мировой спрос на энергию к 2030 году увеличится как минимум на 60%.

Но Азиатские страны особенно сильно столкнутся с этой проблемой, принимая во внимание темпы экономического роста и опережающее увеличение энергоемкости национальных экономик, требующие значительного увеличения уровня потребления энергии, особенно нефти и природного газа. При этом в глобальной энергетике наблюдается повышенная волатильность и непредсказуемость цен на энергетическое сырье, дальнейшее усиление которых способно затронуть интересы всех азиатских государств.

Несмотря на наличие в Азии крупнейших делящих энергетические ресурсы государства, уже в обозримой перспективе можно ожидать роста дисбаланса между уровнем предложения и спроса на энергию, особенно при неизбежном с течением времени истощении запасов энергетического сырья.

К сожалению, в Азии до сих пор отсутствует и система межгосударственной координации действий и решений в области энергетики и энергетической безопасности, прежде всего между потребителями и поставщиками энергоресурсов. Это обуславливает значительную вероятность роста вероятности непредвиденных ситуаций и недопонимания на межгосударственном уровне.

Все это требует общего ответа государств, находящихся на Азиатском континенте. Изолированные национальные энергетические стратегии уже не в состоянии разрешить весь комплекс проблем и вызовов, которые все больше актуализируются с течением времени.

Новая энергетическая эра требует новых и качественно более действенных форм взаимодействия, среди которых предложенная Президентом Нурсултаном Назарбаевым Азиатская энергетическая стратегия может занять ключевое, системообразующее место. По сути, основные положения Азиатской энергетической стратегии, дополненные в



дальнейшем концепцией Азиатского энергетического диалога, проекты которых были разработаны Аналитической группой Ассоциации KazEnergy в тесной кооперации с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, являются уникальным и единственным реально значимым инструментом в направлении обеспечения континентальной энергетической безопасности и сотрудничества.

Мы находимся на историческом этапе, когда азиатские государства в состоянии создать эффективно действующую, гибкую структуру энергетических отношений, позволяющую заметно снизить возможные проблемы, усилить межгосударственную кооперацию, даже несмотря на объективные различия, обусловленные уровнем экономического развития, запасов энергоресурсов и аспектами энергетической безопасности. Действуя вместе на основе общих принципов Стратегии, государства континента могут гораздо эффективней защитить свои интересы в сфере энергетики и предотвратить возможные негативные сценарии и тенденции.

Однако, учитывая масштабность влияния энергетических проблем и вызовов на поддержание экономического роста, обеспечение национальной безопасности и дальнейшее

повышение благосостояния населения, государства Азиатского континента в рамках Азиатской энергетической стратегии должны приступить к реальному сотрудничеству как можно скорее. Ведь создание эффективной системы Азиатского энергетического диалога невозможно завершить за короткое время – это долговременный и многоаспектный процесс.

Азиатская энергетическая стратегия не преследует цели сформировать «альянс по интересам», направленный против третьих сил. Напротив, налаживание эффективного энергетического сотрудничества в рамках Азиатской энергетической стратегии будет являться моделью для других регионов и государств мира, и может послужить базой для создания новых путей взаимодействия на глобальном энергетическом рынке.

Успех Стратегии зиждется на том, что государства Азии имеют достаточно инструментов и потенциала для достижения высокого уровня энергетического взаимодействия. Надежное и взаимовыгодное партнерство в различных сферах энергетики будет способствовать обеспечению политico-экономической безопасности и стабильности как на пространстве Азиатского континента, так и в глобальном разрезе.

Праздник социальной ответственности

ЛУКОЙЛ ОВЕРСИЗ В ОЧЕРЕДНОЙ РАЗ ПОДТВЕРДИЛ СВОЙ СТАТУС СОЦИАЛЬНО-ОТВЕТСТВЕННОГО ИНВЕСТОРА. ИНИЦИИРОВАВ В КАЗАХСТАНЕ СОЦИАЛЬНУЮ ПРОГРАММУ «АРАЙ», КОМПАНИЯ РЕАЛЬНО ПРОДЕМОНСТРИРОВАЛА ВОЗМОЖНОСТИ БИЗНЕСА ПО ЭФФЕКТИВНОЙ ПОДДЕРЖКЕ ЗАНЯТОСТИ И ТВОРЧЕСКОЙ САМОРЕАЛИЗАЦИИ НАСЕЛЕНИЯ.

Что же представляет собой Программа социального партнерства «Арай»? Эта целевая инициатива рассчитана на сельских жителей Мангистауской области и дает им возможность получить безвозмездные гранты на развитие бизнеса и творческих талантов – до 850 тыс. тенге (до \$7 тыс.). Фактически, это по-своему уникальный проект.

Как говорит вице-президент компании ЛУКОЙЛ Николай Исаков, «заботясь о социальных благах, в том числе о развитии местного населения в регионах присутствия, мы, таким образом, закладываем условия для собственного устойчивого развития». Ведь программа «Арай» рассчитана на развитие удаленных сельских районов, прилегающих к промыслам и имеющих целый ряд нерешенных проблем. Она дает толчок развитию сельских районов через активизацию жизненной позиции и инициативы конкретных людей, поощряет стремления граждан реализовать свои таланты и способности на благо своей семьи, общества и государства.

Здесь нужно признать – ЛУКОЙЛ традиционно в процессе своей деятельности стремится максимально учитывать широкий круг экономических и социальных интересов, добиваться как экономической эффективности, так и эффективности социальной. По сути, социальная ответственность стала ключевым принципом деловой активности этой нефтегазовой компании. Характерным показателем этого стал, к примеру, Социальный кодекс ОАО «ЛУКОЙЛ» – одна из первых добровольных корпоративных инициатив социального характера на постсоветском пространстве.

Программа «Арай» была изначально ориентирована на успех. Прямыми следствием подобных программ является диверсификация местной экономики, которая прежде зависела исключительно от дотаций. Вместе с тем, компания формирует для себя гибкую и устойчивую бизнес-среду, благоприятную для дальнейшего развития основной производственной деятельности.

В 2007 году в пилотном конкурсе заявок в рамках данной программы приняли участие



около 178 семей. Правда, прошлогодний вариант программы охватывал лишь два района Мангистауской области – Тюпкараганский и Мангистауский. Тем не менее, он уже доказал свою эффективность – по окончанию 2007 года гранты получили 32 жителя, представившие разнообразные бизнес-идеи. В итоге, в Мангистауской области появилось 30 новых малых предприятий, которые позволили поднять благосостояние значительно большего числа казахстанцев.

В этом году компания ЛУКОЙЛ расширила рамки действия Программы на все районы области. На конкурс, объявленный в рамках программы социального партнерства «Арай-2008» поступило уже 643 заявки – это значит, что будет открыто на порядок больше предприятий малого бизнеса. А чтобы научить потенциальных обладателей безвозмездных грантов еще и основам ведения бизнеса организаторы программы провели для претендентов 2008 года практический семинар-тренинг на тему «Как начать собственный бизнес».

«Арай-2008» уже принес первые результаты. В начале сентября текущего года гранты из рук Акима Мангистауской области Крымбека Кушербаева и Регионального директора «ЛУКОЙЛ Оверсиз» Искандера Насырова получили первые 10 победителей «Арай-2008».

Как отметил И. Насыров на торжественной церемонии вручения грантов, несмотря на то, что компания реализует значительное число социальных проектов в регионах со своим участием, программа социального партнерства «Арай» – это уникальный шаг, так как все предложенные жителями пяти районов Мангистауской области проекты и в том числе удостоенные грантов, направлены на развитие малого и среднего бизнеса». «Мы хотим не только дать деньги тем, кто в этом нуждается, мы хотим помочь им стать творцами своего счастья», – особо подчеркнул Региональный директор ЛУКОЙЛ.

В свою очередь Аким области К. Кушербаев поблагодарил компанию за регулярную социальную поддержку жителей села. «Благодаря социальной программе «Арай» компании ЛУКОЙЛ Оверсиз, ее участники смогли воплотить в жизнь свою мечту – открыть собственное дело, реализовать творческие таланты», – слова Акима точно отразили чаяния счастливых обладателей грантов.

Таким образом, эта инициатива ЛУКОЙЛа продемонстрировала свою отдачу и эффективность. И хочется надеяться, что и в дальнейшем социальная программа «Арай» будет способствовать повышению благосостояния населения Мангистау – в этом заинтересованы как общество, так и компания ЛУКОЙЛ.



ALWAYS MOVING FORWARD

 **LUKOIL**

ТОО «КазРосГаз» – участник выставки «KIOGE-2008»

 чередная, уже 16-я по счету, Казахстанская международная конференция «Нефть и Газ» (KIOGE-2008) и одноименная выставка пройдут в Алматы 7-10 октября. Многолетний опыт проведения этих мероприятий показал, что и выставка, и конференция дают участникам прекрасную возможность встретиться с ключевыми представителями нефтегазового рынка, установить новые контакты, провести результативные встречи с партнерами, обсудить насущные вопросы, обменяться опытом и прорекламировать свою компанию. По мнению постоянных участников, выставка и конференция KIOGE открывают перспективы для совместного сотрудничества, способствуют притоку инвестиций в нефтегазовую отрасль Казахстана и дальнейшему развитию экономики страны.

Развитие энергетики в Казахстане является локомотивом развития страны. С самого начала нашей независимости президентом Казахстана было принято решение о привлечении иностранных инвестиций в нефтегазовый сектор, в связи с чем данная отрасль развивается достаточно бурно. Практически все крупные международные нефтяные компании успешно работают на территории Казахстана.

В качестве одного успешного участника Выставки «KIOGE-2008» можно назвать совместное предприятие ТОО «КазРосГаз». Основными функциями компании были определены - проведение операций с казахстанским природным газом, включая маркетинг, переработку, транспортировку, реализацию газа и продуктов его переработки на внутреннем и внешнем рынках.

Начиная с 2007 года ТОО «КазРосГаз» без участия посредников, самостоятельно присутствует на всех этапах по закупу и переработке сырого газа карачаганакского месторождения, в том числе:

- приобретает у КПО б.в. все объемы сырого газа;
- самостоятельно осуществляет процессинг на Оренбургском ГПЗ, по договору переработки и транспортировки с ООО «Оренбурггазпром»;
- получает и реализовывает все объемы сухого газа, а также весь спектр продуктов газопереработки.

Имея четкие ориентиры, «КазРосГаз» уже сегодня смог занять прочные позиции как в казахстанской, так и в российской экономиках. Таким образом, основные направления реализации товарного газа у Товарищества это:

- Прямая реализация газа потребителям Западно-Казахстанской области и на собственные нужды КПО б.в.;
- Реализация газа на внутренний рынок путем осуществления встречных поставок;
- Реализация газа на экспорт.

Товарищество обеспечивает поставки газа Караганакского месторождения на рынок Республики Казахстан путем встречных поставок (СВОП операции). Реализация газа на внутренний рынок путем осуществления встречных поставок составляет около 80% от общего объема реализации газа на внутренний рынок РК. Механизм встречных поставок предполагает замещение всех объемов импортного газа (российского и среднеазиатского), потребленного в Костанайской, Актюбинской, Южно-Казахстанской, Жамбылской и Алматинской областях, равноценными объемами карачаганакского газа на ГИС АлГай. Встречные поставки позволили избежать резкого скачка цен на газ на внутреннем рынке Республики Казахстан.

ТОО «КазРосГаз» располагает достаточными ресурсами казахстанского газа, для обеспечения стабильных экспортных поставок на долгосрочной основе.

Положениями Соглашения о сотрудничестве в газовой отрасли были определены основные деятельности ТОО «КазРосГаз», и одна из главных это:

- выполнений функций оператора при осуществлении совместных проектов транспортировки природного газа через территории государств Сторон на рынки третьих стран.

В соответствии с Соглашением Стороны гарантируют компании «КазРосГаз» предоставление возможности использования действующих мощностей газотранспортных систем. В настоящее время ТОО «КазРосГаз» прорабатывается совместно с ОАО «Газпром» вопрос о совместном приобретении распределительных активов в Европе для доступа к газотранспортной системе ОАО «Газпром» для прямых поставок казахстанского газа на рынки третьих стран. Газ будет реализовываться непосредственно конечным потребителям с учетом ценовой политики и существующей экспортной стратегии ОАО «Газпром».

Успешная деятельность ТОО «КазРосГаз» является показателем равноправного и взаимовыгодного сотрудничества между АО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» в стратегически важной сфере энергетики. Как неоднократно отмечал Президент Н.А.Назарбаев, Казахстан и Россия являются энергетическими партнерами, поэтому в долгосрочной перспективе с учетом роста объемов газодобычи, мы должны учитывать интересы друг друга. Подобный подход только укрепит конкурентоспособность Казахстана и России - наши общие позиции на мировом энергетическом рынке.

Учитывая постоянно растущий спрос на энергоресурсы в других странах и перспективную взаимную выгоду от экспорта нефти и газа в данном направлении, здесь видится необходимость сотрудничества Казахстана и России.

ТОО «КАЗРОСГАЗ» КАЗАХСТАНСКИЙ ГАЗ ДЛЯ МИРОВЫХ РЫНКОВ

ТОО «КазРосГаз» создано в целях эффективного исполнения положений Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в газовой отрасли от 28 ноября 2001 года.

В состав его участников на паритетных началах вошли АО «НК «КазМунайГаз» и крупнейшая российская компания ОАО «Газпром».

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- экспортно-импортные операции с природным газом;
- переработка сырого газа на газоперерабатывающих заводах;
- разведка, разработка и эксплуатация месторождений газа;
- оптимизация маршрутов транспортировки природного газа;
- организация операций замещения газа;
- выполнение функций оператора при осуществлении совместных проектов транспортировки природного газа.



Экология, качество и безопасность – приоритеты современного бизнеса

На фоне роста объёмов добычи и переработки нефти, потребления нефтепродуктов вопрос возможного негативного воздействия на окружающую среду становится все более актуальным.





существляя масштабную и технологически сложную деятельность АО ТД «КазМунайГаз» проводит комплексную работу по снижению воздействий на окружающую среду.

Одним из направлений природоохранной деятельности является внедрение международных стандартов экологического менеджмента. В начале 2007 года сертификационным органом «TUV NORD» проведен сертификационный аудит, результатом которого стала сертификация Интегрированной системы управления Общества на соответствие требованиям ISO 9001:2000 «Системы Менеджмента Качества», ISO 14001:2004 «Системы Экологического Менеджмента» и OHSAS 18001:1999 «Системы Менеджмента Охраны Труда и Здоровья» (далее - MC ISO и OHSAS).

Данные Сертификаты подтверждают нацеленность компании на экологические стандарты:

- 1) повышение качества и эффективности управления реализацией нефти и нефтепродуктов;
- 2) обеспечение безопасных условий труда и защиты здоровья работников компании и населения, проживающего в районах деятельности компании;
- 3) снижение воздействия на окружающую среду.

В связи с этим Торговым домом «КазМунайГаз» успешно реализуется ряд инновационных проектов, один из которых – система сквозного контроля качества. Эта система позволяет полностью отслеживать технологическую цепочку от производства нефтепродуктов до реализации и обеспечивать неизменное качество для конечного потребителя. Контроль и обеспечение высокого качества нефтепродуктов охватывает прием, хранение, транспортировку и отпуск нефтепродуктов с целью предотвращения реализации продукции, не соответствующей стандартам. Такой контроль позволяет не допускать реализацию нефтепродуктов через АЗС недостаточно высокого качества и удовлетворять потребности потребителей в высококачественных нефтепродуктах.

Для контроля качества ГСМ Торговым домом закуплены Мобильные лаборатории качества нового поколения (МЛК), успешно работаю-



Исполнительный директор АО «ТД «КазМунайГаз» Ерболат Ко- жабаев отметил:

«Наша система управления реализацией нефти и нефтепро-дуктов была сертифицирована по ISO 14001:2004. Мобильные лаборатории нового поколения являются ключевым элементом сквозного контроля качества - от производства до реализации на АЗС. В текущем году мы планируем выйти на второй этап – ввод стационарных лабораторий, оснащенных самым современным оборудованием».

Руководитель Службы охраны труда, техники безопасности и экологии Сыбанбаева Динара:

«Бесспорно большим достижени-ем является то, что в 2007 году было не допущено ни одного случая производственного травматизма и профессиональных заболева-ний...»

щие во всех регионах Казахстана. Новые лаборатории впервые в Казахстане позволяют производить анализ параметров нефтепродуктов стандартов Euro 3 и Euro 4. В комплект оборудования МЛК входит автоматический портативный анализатор бензина (ИК-Фурье спектрометр). Прибор снимает полноценный спектр для идентификации бензинов («отпечатки пальцев») и поэтому является «маленькой лабораторией», на основе анализов которой можно оценить качество нефтепродуктов: октановые числа с точностью +/-1 октановая единица, плотность, содержание ароматических углеводородов и других примесей - всего более 30 параметров. Полный анализ пробы нефтепродукта может быть проведен в течение одного часа.

Для удобства клиентов сети АЗС «КазМунайГаз» с 2006 года действует круглосуточная служба поддержки потребителей «КазМунайГаз» (8 800 080 2222), 7 701 789 22 22, 259 61 61, по которой поступило 76 сообщений от потребителей.

В рамках работы по стандартам Интегрированной системы управления в АО ТД «КМГ» был проведен технический аудит 54 АЗС, приобретенных за период 2006-2007 годов. Снижение негативного воздействия на окружающую среду – один из важнейших приоритетов компании. В этой связи в компании ежегодно проводятся пожарно-тактические учения по тушению условного пожара в административном здании ТД «КМГ».

В рамках системы экологического менеджмента был проведен инициативный экологический аудит объектов по уровню загрязнения окру-

жающей среды и оценка системы экологиче- ского мониторинга на 160 действующих объ-ектах.

На начальном этапе экологические службы определяют фактическое и потенциально возможное воздействие на окружающую среду. Но, как известно, состояние экологии на объ-ектах является производной от технологий. Поэтому компания рассматривает и возмож-ности применения альтернативных вариантов технических решений с целью определения наиболее экологически эффективных.

Так, в 2007 году АО ТД «КМГ» была разрабо-тана и согласована с Министерством охраны окружающей среды «Комплексная экологи-ческая программа АО «Торговый дом «Каз-МунайГаз» на 2007-2011 годы». Основной целью Программы является снижение уровня загрязнения окружающей среды и обеспе-чение экологической безопасности. Проведен анализ всех имеющихся экологических рисков и разработаны меры по их решению, включая оптимизацию системы управления охраны окружающей среды.

Для дальнейшего решения вопросов охраны труда и безопасности производства совмест-но с Министерством по чрезвычайным си-туациям РК была разработана и согласована «Программа промышленной безопасности АО ТД «КМГ» на 2007-2011 годы». В целях пред-упреждения аварийных ситуаций, обеспечения готовности объектов компании, разработан план мероприятий по совершенствованию си-стемы безопасности и усилению контроля за исполнением требований законодательства в области промышленной безопасности.

Энергия следующего поколения

Новые технологии, а также занимающиеся их разработкой ученые и инженеры играют важнейшую роль для нашего энергетического будущего

Встретив доктора компьютерных наук, удивитесь ли вы, узнав, что он работает в нефтегазовой компании?

Не стоит. Обеспечение 6,6 миллиардов человек планеты энергией требует впечатляющего уровня технологий и инноваций.

Большинство людей не относят энергетический сектор к высокотехнологичным отраслям.

Действительно, литр бензина не выглядит чем-то особенно инновационным по сравнению с ноутбуком или сотовым телефоном. И все же этот продукт заключает в себе несметное количество передовых технологий по поиску, добыче, переработке и доставке каждого литра потребляемого нами топлива.

В штате компании «ЭксонМобил» более 14 000 ученых и инженеров, из них примерно 1 000 со степенью доктора наук. Сфера их знаний распространяется не только на геологию, химию и физику, но и на океанографию, палеонтологию, микробиологию, компьютерную науку, науку об окружающей среде и медицину.

Благодаря нашим рекордным в отрасли инвестициям в научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (ежегодно более 1 миллиарда долларов в НИОКР и внедрение разработок) эти специалисты развивают удивительные технологии по поиску и доставке энергоресурсов, а также инновации, которые позволяют нам использовать энергию еще более эффективно. Например:

- Геологоразведочная технология R3M, которая использует электромагнитные «слушающие» устройства, позволяющие обнаружить подводные месторождения нефти и газа при минимальном воздействии на окружающую среду;
- Создание ионно-литиевой батареи, которая значительно улучшает показатели безопасности, мощности и надежности аккумуляторов автомобилей с гибридным приводом. Такая батарея способствует популяризации этих автомобилей с более экономичным потреблением топлива, что в свою очередь ведет к сокращению выбросов;
- Передовые технологии в сфере автомобилестроения и потребления топлива, позволяющие сократить расход бензина и, соответственно, объемы выхлопов транспортных средств.

К 2030 г. глобальный спрос на энергоресурсы вырастет на 30%, даже с учетом более экономного их потребления. Как и сегодня, нефть и природный газ будут обеспечивать около 60% мировых потребностей в энергоносителях. Разрабатываемые технологии позволят обеспечить растущие потребности в нефти и природном газе с одновременным сокращением воздействия на окружающую среду. Они также могут предложить решения по уменьшению рисков, связанных с растущими выбросами парникового газа.

УСЛЫШАТЬ ЗОВ ГЛУБИН

Технология R₃M может помочь определить на расстоянии нахождение нефти и газа и сократить объем буровых работ

Как можно «услышать» нефть и газ, скрытые на глубине километров под морским дном? Лен Срнка, главный геолог-геофизик, занимающийся научно-исследовательской работой в компании «ЭксонМобил», входит в группу, которая работает над совершенствованием новой технологии R₃M, которая позволяет это сделать.

Аббревиатура «R₃M» означает Remote Reservoir Resistivity Mapping – картирование методом сопротивления глубокозалегающих коллекторов. Эта новейшая технология основана на том простом факте, что нефть и газ плохо проводят электричество. Технология R₃M использует чрезвычайно низкочастотные электромагнитные волны для распознания таких высокоомных отложений, осуществляя точное картирование подводных нефтегазовых коллекторов.

«Разработанная нами технология R₃M позволяет услышать реакцию земли на электромагнитные поля», -- говорит Лен Срнка. -- «Таким образом мы не только находим отложения, которые могли пропустить ранее, но и сокращаем количество разбуренных скважин, снижая воздействие на окружающую среду».

Ребенком Лен стал проявлять интерес к науке и инженерному делу после того, как увидел запуск Спутника в 1957 году. Свой профессиональный путь он начал в Институте сelenологии НАСА, занимаясь изучением внутреннего строения луны и планет, прежде чем найти свое истинное призвание – изучение Земли.

Сегодня 61-летний Лен Срнка один из более 14 000 ученых и инженеров ЭксонМобил, которые занимаются совершенствованием прорывных технологий, таких как R₃M, позволяющих получить доступ к ресурсам, необходимым для удовлетворения растущего спроса на энергоносители, без ущерба окружающей среде.

Запасы нефти и природного газа велики, но большая их часть обнаружена в труднодоступных местах, например, на глубине более трех километров под морским дном. Технология R₃M повышает наши возможности вести поиски нефти и газа на таких глубоководных территориях. Эта технология применялась в ходе проведения разведки в акватории Западной Африки, Бразилии, Колумбии, Канады и в Мексиканском заливе.

Прорывные технологии подобные R₃M обеспечивают фундамент для непрерывного развития энергетического сектора, основанного на высоких технологиях. Для успешного внедрения такие инновации могут требовать миллиардных инвестиций и многолетней работы. Впервые Лен Срнка начал обдумывать идею такой технологии в начале 1980-х гг., но прошло более двух десятилетий прежде чем были успешно получены высокоточные вычисления, глубоководные источники электромагнитного поля и сверхчувствительные донные сенсоры – все то, на чем базируется R₃M.

Сорок лет назад ЭксонМобил первой разработала разведочную технологию «3-D Seismic» (трехмерная сейсморазведка), которая использует звуковые волны для обнаружения залежей нефти и газа. Тогда это была прорывная технология, а теперь она применяется в энергетике повсеместно.

Следует вывод: по мере роста потребности нашего мира в энергоресурсах будут появляться все новые технологии, позволяющие находить, доставлять и использовать все новые энергоресурсы. Сегодня это R₃M. А завтра?

ExxonMobil

Решая сложнейшие задачи мировой энергетики.TM

Америка перед выбором

Артем Устименко



Наследство Дж. Буша

«Американцам в этот раз придется решать не за себя, а за весь мир» – именно подобная формулировка наиболее актуальна для предстоящих выборов. Ведь США действительно находятся на стратегическом перепутье, приход к которому стал возможен вовсе не из-за внешних угроз, а из-за процессов и веяний внутреннего характера, закрепившихся в умах значительной американской политической элиты.

И прежде всего это было связано с позиционированием США в глобальном масштабе. Столкнувшись с реалиями однополярного мира 1990-х годов, политическая элита США, в конце концов, не смогла избежать предвзятого восприятия действительности. Предвзятость основывалась на двух взаимоисключающих факторах – во-первых, на иллюзии американского всемогущества, прежде всего военного, а во-вторых, на «отсутствии» альтернативы доминированию США.

Именно это формулировало минимую «неизбежность» жесткого внешнеполитического курса в глазах американского руководства в начале 2000-х годов, «подчинив» при этом внутреннюю политику внешней. Стратегический курс, который был выбран в период пре-

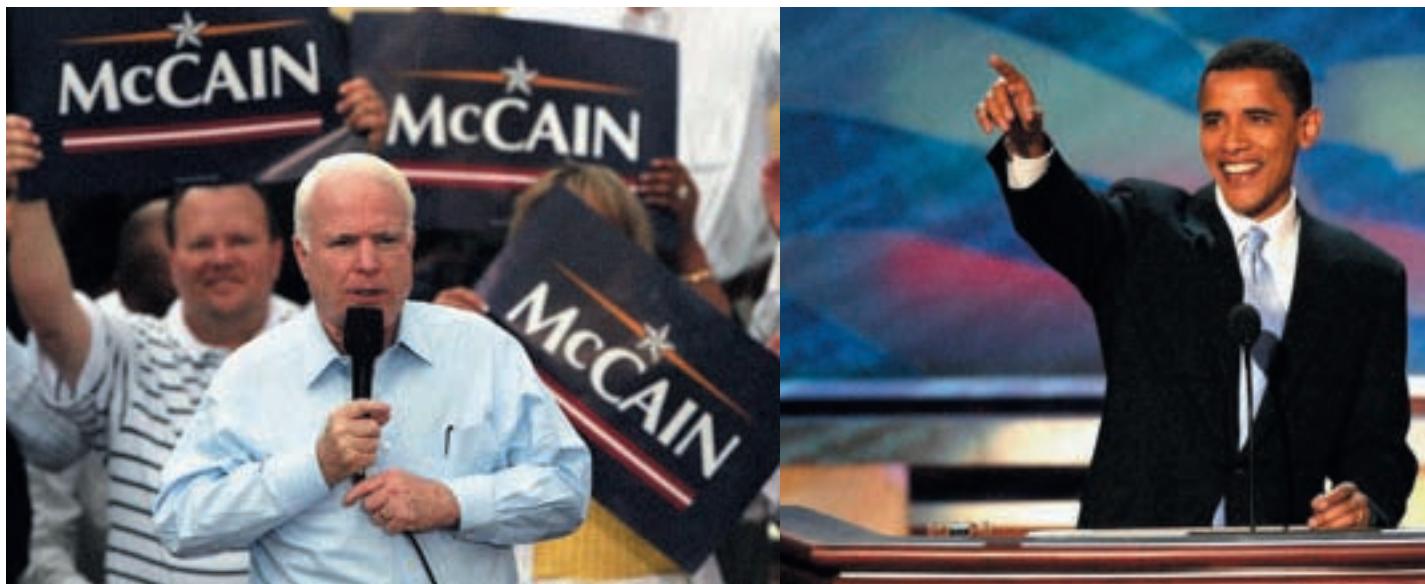
зидентства Дж. Буша-младшего, традиционно переживает любое государство, почти достигшее своего апогея влияния.

Из положения усиливавшегося отчуждения от модераторства над глобальными процессами Вашингтон ринулся в другую крайность – полномасштабный ревизионизм, навязывание своей воли остальному миру. Ковбойская дипломатия стала основой американской политики.

Дж. Буш, взявшийся за активную реинкарнацию идеологии рейганизма в качестве основы национального политического курса, попытался сыграть роль американского Цезаря. Ведь главным «призом» могло стать абсолютное глобальное доминирование.

Но за 8 лет президентства Дж. Буша Соединенные Штаты непостижимым образом смогли полностью растерять свое глобальное преимущество и авторитет «авангарда демократического мира», которые были закреплены в результате окончания Холодной войны. Хаос в Ираке и Афганистане становится национальной трагедией. Спорный экономический курс нынешней администрации, основанный на рыночном фундаментализме, ставит под сомнение устойчивость и привлекательность американской модели экономики. Давление

В НОЯБРЕ ЭТОГО ГОДА МИР СТАНЕТ СВИДЕТЕЛЕМ СОБЫТИЯ, КОТОРОЕ В СОСТОЯНИИ КОРЕННЫМ ОБРАЗОМ ПОВЛИЯТЬ НА ДАЛЬНЕЙШЕЕ РАЗВИТИЕ ГЛОБАЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ – ПРЕЗИДЕНТСКИХ ВЫБОРОВ В СОЕДИНЕННЫХ ШТАТАХ. ЭТИ ВЫБОРОЫ БУДУТ ОТЛИЧАТЬСЯ ОТ ДРУГИХ. ПО СУТИ, РЕЧЬ ИДЕТ О ТОМ, КАКОЙ ПУТЬ ВЫБЕРЕТ АМЕРИКА – ПРОДОЛЖЕНИЕ ФУНДАМЕНТАЛИСТСКОЙ ПОЛИТИКИ ДЖ. БУША ИЛИ «НЕЧТО ЕЩЕ», ЧТО МОЖЕТ ВОПЛОТИТЬСЯ В РЕАЛЬНОСТЬ В СЛУЧАЕ ПРИХОДА К ВЛАСТИ БАРАКА ОБАМЫ.



государства на общество кардинально усиливается. Перечисленное – лишь наиболее явные проблемы.

Последствия этого восьмилетия, даже при оптимистичном сценарии, Америка будет испытывать еще долго.

В принципе, рассуждать о том, что предпримет еще не избранная администрация после своего избрания – дело неблагодарное. Но ясно одно – избранному на будущих выборах претенденту на президентский пост придется искать выход из исключительно трудных проблем, выход, который даст возможность объединить нацию и восстановить международные позиции государства. В более широком плане, речь идет о том, по какому пути пойдет США в расчете на ближайший президентский срок – в сторону изоляционизма или же приоритетом останется внешний интервенционизм.

Оставляемое для нового президента наследство слишком запутанное и тяжелое, чтобы попытатьсянейтрализовать его лишь путем перемещений властной элиты. В результате, остается открытым основополагающий вопрос – хватит ли у пришедшей к власти американской администрации, не важно республиканской или демократической, политической воли, чтобы, наконец, перестать думать ис-

ключительно о собственных конъюнктурных интересах, облекаемых в форму национально-государственных, и оценить реальное положение дел, реальную роль США в мире? Ответ на этот вопрос может быть гораздо более важным по своим последствиям, чем это видится на первый взгляд.

Шансы на успех

Несколько месяцев назад определились финансисты предвыборной гонки. Ими стали Барак Обама в tandemе с претендентом на пост вице-президента, сенатором Джо Байденом от Демократической партии, и Джон Маккейн в связке с губернатором Аляски Сарой Пэлин. Подбор довольно неожиданный, принимая во внимание то, предварительный отбор не прошли такие политические гиганты как Рудольф Джулиани и Хиллари Клинтон.

Правда, еще с полгода назад никто и не думал, что у республиканцев могут появиться вполне реальные шансы на продление срока своего пребывания в Овальном кабинете.

Для этой партии наследие уходящей администрации было слишком обременительным, а пространство для маневра – резко ограниченным, так как любая критика в адрес Дж. Буша становилась критикой самой Республиканской



Американское общество подходит к выборам разобщенным. Поляризация мнений насчет будущего Америки, как минимум среди «думающей», а не обывательской, части населения, достигла по некоторым аспектам критической точки.

партии. Ведь Дж. Буш один из наименее популярных президентов в истории США. А в условиях американской политической конъюнктуры невозможность критиковать правящую элиту несет исключительно серьезные минусы.

Этим довольно удачно пользовались демократы, которые целенаправленно акцентировали внимание на ситуации в Ираке и экономических проблемах, порожденных действиями действующего руководства.

Действительно, демократы пытаются позиционировать себя «спасителями нации», обещая избавление от тех проблем, которые оставляет после себя прошлая администрация. Безусловно, приход к власти демократов, скорее всего, повлечет за собой проведение гораздо более осторожного внешнеполитического и военно-политического курсов, через ориентирование на использование «мягких», ассиметричных инструментов проецирования собственных интересов. Но вряд ли желание показать миру, на что способен военно-политический комплекс США, уменьшится, причем по инерции демократы в этом могут и вовсе превзойти Дж. Буша.

Однако в контексте выборов показательно другое.

Уже к сентябрю 2008 года шансы кандидатов обоих партий уравнялись, причем Дж. Маккейн, по ряду социологических опросов, несмотря на всю их наигранность, начал опережать представителя демократов. Для последних это сродни шоку – ведь значительная часть Демократической партии была заранее уверена в том, что после провального президентства Дж. Буша победа на грядущих выборах уже обеспечена.

По сути, если выиграет республиканец, то это, в действительности, будет большой сенсацией.

Безусловно, республиканцы целенаправленно сделали упор на продвижение в президенты Дж. Маккейна, который воплощает традиционный образ «бравого» военного с геройским вьетнамским прошлым – традиционный пиар-ход, создающий впечатление надежности и решительности кандидата. В нынешних условиях это – очень удачный ход, несмотря на усиление в обществе пацифистских настроений. Любой другой образ кандидата от республиканцев был бы обречен.

Сыграли свою роль запуганность американского электората террористической угрозой,

а также сохраняющиеся несмотря ни на что у значительной части электората имперские настроения – демократы в этом отношении явно проигрывают. Показательно здесь «своевременное» развертывание грузино-российского конфликта, который, вполне возможно, мог быть направлен на «содействие» Дж. Маккейну. Не удивлюсь, если непосредственно к выборам у республиканцев заготовлен еще один «громкий шаг», особенно в контексте «борьбы с терроризмом», который подведет логическую черту под политикой правящей администрации.

Однако главная проблема для демократов, по всей видимости, заключается в том политическом эксперименте, на который они решились, выдвинув в главные претенденты Б. Обаму. Необходимо понимать, что большая часть американского населения и представляющих его выборщиков (даже среди сторонников демократов) осторожно относится к нововведениям в контексте осуществления политического выбора, который в США, в основном, определяется личными симпатиями и традициями, а не восприятием политических платформ. Несмотря на присущий США либерализм, в политике общественные пристрастия крайне консервативны. И как бы это не отрицалось, но распределение расового влияния в американской политике отталкивается от устоявшихся принципов, которые ориентированы на сохранение концепта WASP. Для американского общества данный фактор может стать более серьезным ограничителем, чем катастрофа в Ираке.

Демократы, «поставив» на Б. Обаму, пошли на исключительный риск. Несмотря на его энергичность и отменные деловые качества, кандидат от демократов может столкнуться с не совсем адекватным восприятием со стороны выборщиков. Правда, в США исход выборов больше определяет сама политическая элита. И если Б. Обама победит, то в США будет создан ключевой прецедент для будущего американской политической системы.

Однако важно другое. Американское общество подходит к выборам разобщенным. Поляризация мнений насчет будущего Америки, как минимум среди «думающей», а не обывательской, части населения, достигла по некоторым аспектам критической точки.

И основные политические силы в подобной ситуации могут пойти ва-банк, используя все доступные инструменты политической борьбы между собой, по сравнению с которыми флоридский скандал 2000 года может стать мелочью. Ведь ставки крайне высоки – власть над мощнейшим государством мира. Смогут ли Соединенные Штаты сделать реальный выбор?

ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 75145

NOMAD

КАЗАХСТАН

БЕЗЕНДІРЛІГЕН ЖУРНАЛ / ИЛЛЮСТРИРОВАННЫЙ ЖУРНАЛ / ILLUSTRATED MAGAZINE №18 (6)' 2007



Меняешься ты –

меняется твоя страна –

меняется весь мир ...

Республика Казахстан, 050023,
г. Алматы, пр. аль-Фараби, 176, оф. 162;
тел./факс +7 (727) 299 82 24;
e-mail: nomad_kazakhstan@mail.ru



ОПЕК и глобальный рынок нефти

Маулен Намазбеков

В ТЕЧЕНИЕ ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ ФАКТОР ОРГАНИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВ-ЭКСПОРТЕРОВ НЕФТИ (ОПЕК) ТРАДИЦИОННО СЧИТАЕТСЯ ОДНИМ ИЗ КЛЮЧЕВЫХ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ПРОЦЕССОВ НА ГЛОБАЛЬНОМ РЫНКЕ НЕФТИ. МЕЖДУ ТЕМ, КАРТЕЛЬ, ОТМЕТИВШИЙ В СЕНТЯБРЕ ОЧЕРЕДНУЮ ГОДОВЩИНУ СВОЕГО СОЗДАНИЯ, ПЕРЕЖИВАЕТ ДОВОЛЬНО НЕПРОСТЫЕ ВРЕМЕНА, ОБУСЛОВЛЕННЫЕ КАК ПОЛИТИЧЕСКИМИ, ТАК И ЭКОНОМИЧЕСКИМИ ПРЕДПОСЫЛКАМИ.

H

а протяжении более чем 40 лет ОПЕК часто ассоциировался с монополией входящих в ее состав нефтедобывающих государств, которая распространяла свое прямое влияние на все аспекты международных энергетических отношений. По сути, организация, контролирующая более 40% общемирового производства нефти и 78% ее запасов, казалось бы, не может рассматриваться по-другому.

И действительно, стоит вспомнить хотя бы нефтяной кризис 1973 года, когда за три месяца ОПЕК «самостоятельно» подняла нефтяные котировки Arab light с \$3,65 до \$11,65 за баррель, что стало потрясением для всего рынка. Тогда арабская часть организации – ОАПЕК своими действиями полностью дестабилизировала и разбалансировала глобальный рынок нефти, введя эмбарго на поставки нефти Западу из-за его поддержки Израиля в ходе арабско-израильской войны Йом Киппур.

Отмету, что ОПЕК еще при ее создании в 1960 году задумывалась не столько как организация сугубо экономического характера, призванная регулировать ситуацию на рынке нефти, сколько как своеобразный инструмент перераспределения политического влияния, от основных потребителей – западных стран, к государствам добывающим.

На тот период это обстоятельство представлялось гораздо более важным. В частности, особое беспокойство государств, инициировавших ОПЕК, вызывала бурная деятельность в их нефтегазовом секторе так называемого картеля «Семь сестер», состоявшего из 8 крупнейших западных нефтедобывающих компаний – Anglo-Iranian Oil Company, Compagnie Francaise de Petrole, Royal Dutch/Shell, Standard Oil of New Jersey, Socony-Vacuum, Gulf, Standard Oil of California и Texaco. Указанные компании не только долгое время удерживали цену нефти в пределах \$2,04 за баррель, получая фиксированную маржу в \$1,12 за баррель, но и фактически обладали возможностью оказывать политическое влияние на правительства добывающих стран, в том числе по «наводке» своих правительств.

И ОПЕК помогла создавшим ее государствам обеспечить кардинальное изменение баланса сил на глобальном нефтяном рынке в свою пользу. Акцент сместился именно на целенаправленное институциональное содействие проведению политики энергетического национализма. Однако политический характер ОПЕК, активно проявившийся в первые 20 лет ее существования, постепенно сошел к мини-

муму. Этому способствовало как соответствующие контр-действия со стороны ключевых государств-импортеров нефти, так и усиление расхождений по интересам внутри самой организации. Сейчас она выглядит гораздо слабее, чем в период своего расцвета.

Расхождение интересов

Проблема для ОПЕК, в состав которой на данный момент входит 13 государств, в том, что достигнув целей энергетического национализма, государства-члены сосредоточились на исключительном обеспечении своих национальных интересов – это превратило нефтяной картель в подобие «клуба по интересам», где решения организации зачастую не принимаются в расчет. Политическая солидарность полностью вытесняется экономической конкуренцией, что выводит на первый план несогласованность действий. И это проявляется практически на каждой министерской встрече ОПЕК.

ОПЕК как идея была обречена заранее, ввиду невозможности эффективно и долговременно совмещать разновекторные интересы значительного количества государств. Первоначально создававшие ее государства были так или иначе едины в подходах обеспечения собственной энергетической самостоятельности, но с течением времени приоритеты изменились. Начинает работать традиционный закон недопонимания, причем не только по линии национальных интересов, но и в контексте распределения влияния между ведущими и второстепенными членами организации.

Свою лепту в «расслоение» ОПЕК внесли США и государства, сформировавшие ЕС. Им было невыгодно сохранение у этой организации ключевых позиций на глобальном рынке нефти. Хотя, в принципе, ОПЕК в качестве действительно сильного картеля, с акцентом на политическую составляющую, не выгоден ни одной другой стране, кроме входивших в состав рассматриваемой организации. В ближайшие годы ОПЕК придется целенаправленно искать выход из усиливающегося «идейного» тупика.

В ОПЕК, по сути, открыто сформировались два блока – «умеренный», во главе с Саудовской Аравией и Кувейтом, которая стабильно выступает за постоянный учет интересов потребителей, а особенно США и ЕС, и «консервативный», в составе Венесуэлы и Ирана, который ориентируется на жесткий курс, в целом из-за усиления недопонимания с Западом. Следствием стали постоянные трения при обсуждении ключевых вопросов.

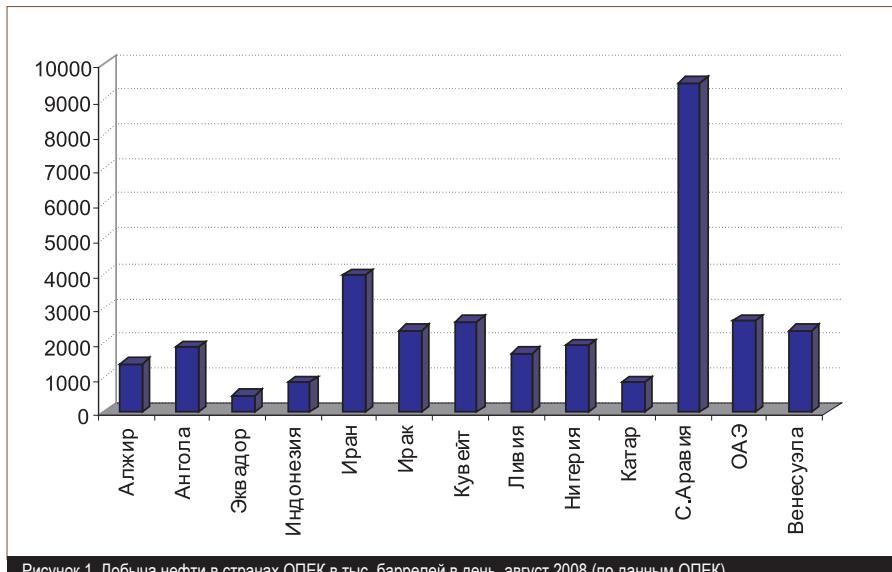


Рисунок 1. Добыча нефти в странах ОПЕК в тыс. баррелей в день, август 2008 (по данным ОПЕК)

Необходимо учитывать, что доминирование первого блока проявляется довольно явственно, так как Саудовская Аравия является крупнейшим актором ОПЕК, и единственным ее членом, который по официальным данным обладает достаточными свободными резервами для «регулирования» как собственной добычи, так и общей добычи в рамках картеля. Еще больший крен в сторону Запада просматривается в отношении Ирака, в связи со всем известными событиями, начавшимися в 2003 году. А руководство ряда других стран ОПЕК, в частности Ливии, Анголы, гораздо более либерально настроено в отношении более тесного сотрудничества с США и ЕС, чем раньше, особенно с точки зрения доступа к их инвестиционно-финансовым ресурсам.

Политика ОПЕК довольно активно координируется с политикой США и ЕС, особенно на неформальном уровне, что позволяет говорить и о том, что действия ОПЕК могут направляться, в том числе, из Вашингтона и Брюсселя. Даже текущие процессы на рынке ценообразования, которые многие эксперты относят целиком в заслугу ОПЕК, могут быть сориентированы с интересами США, ЕС, Саудовской Аравии, Кувейта, ОАЭ и некоторых других государств. Как следствие, нынешний ОПЕК не способен проводить крупномасштабные солидарные акции вроде инициирования нефтяного кризиса 1973 года, что, однако, более благоприятно для стабильности глобального рынка нефти. ОПЕК оказался «консолидирован» в мировую систему энергетических отношений, действующую по «правилам». Правда, Иран и Венесуэла так еще не считают.

Закат ценового влияния ОПЕК

При всем этом ОПЕК столкнулась с неспособностью поддерживать свой статус олигополистической структуры, действующей на глобальном рынке нефти. Если раньше данный статус позволял организации довольно эффективно манипулировать всем комплексом процессов, особенно в контексте ценообразования, то

особенно в течение последних 10 лет ее способности к этому заметно уменьшились. Все дело в том, что ОПЕК не имеет собственной торговой площадки масштаба NYMEX или ICE, и вынуждена, в результате, привязывать свою ценовую политику к биржевой активности на Лондонской и Нью-Йоркской площадках. Но ценообразование в сегменте нефтяной торговли, также как и в операциях с другими товарами, столкнулось, как мы уже отмечали в прошлых номерах журнала, с явным доминированием многочисленных спекулятивных игроков, прежде всего хеджевых и суворенных фондов, инвестиционных фондов. Данная тенденция во многом «растворила» ценообразовательный фактор ОПЕК, позиционировав его в качестве одного из многих.

В отличие от ситуации 1960-х – 1970-х годов, когда ОПЕК обладала способностью односторонне устанавливать и поддерживать нефтяные котировки, это обстоятельство сделало фактически малореальным прямое формирование государствами ОПЕК выгодного им ценового диапазона. В принципе, крайне волатильная ситуация на рынке нефти, наблюдающаяся с середины 1990-х годов, является хорошим подтверждением неспособности ОПЕК к долгосрочному регулированию рынка нефти, при использовании собственных сценариев развития обстановки на нем.

У ОПЕК остается только два инструмента влияния на рынок – «сигнальный», когда организация через заявления и распространение информации формирует соответствующие рыночные настроения, и квотирование добычи, которое непосредственно оказывает влияние на объемы поставок нефти на рынки сбыта. Во многих случаях их оказывается недостаточно для выстраивания долгосрочных тенденций на глобальном рынке, хотя данные инструменты могут сформировать выгодную ОПЕК динамику в расчете на краткосрочную перспективу.

Безусловно главнейший из указанных выше инструментов – квотирование добычи нефти – способен оказать серьезное влияние на рынок

при должном его использовании, но он все заметнее дает сбои.

Дело в том, что государства ОПЕК, хоть и принимают на себя обязательства по сокращению добычи, но, тем не менее, пытаются добывать на порядок больше своих квот. По ряду данных, подобные «излишки» тянут как минимум на 1 млн баррелей нефти в день. Согласно собственному плану ОПЕК, без Ирака, в 2008 году должна добывать не более 29,67 млн баррелей в день, однако в реальности добыча превышает 31 млн баррелей в день.

Особенно активно противятся детальному выполнению квот миноритарные участники картеля, так как сокращение добычи в относительном выражении гораздо сильнее влияет на их экономическую стабильность. Из системы квотирования фактически выведен Ирак, неограниченная добыча в котором в значительной степени позволяет компенсировать значительную часть недодач, сформированной квотами.

При этом размер и распределение квот основываются не на фундаментальных предпосылках, ввиду отсутствия работоспособных методик долгосрочной оценки рыночных тенденций.

Отметчено, что ОПЕК довольно активно продвигает идею о достижении практически максимума добычи и отсутствия свободных мощностей, за исключением Саудовской Аравии, которая имеет возможность в случае необходимости увеличить добычу на 2-2,5 млн баррелей в день. Но уровень добычи более чем 30 млн баррелей в день был достигнут членами организации еще в конце 1970-х годов, и заявления о нехватке резервов вызывают довольно обоснованное сомнение, так как за последние двадцать лет в строй был введен целый ряд крупных месторождений.

По всей видимости, данная стратегия позволяет довольно эффективно обыгрывать в своих интересах теорию «пика Хубbertа» и манипулировать долгосрочными ожиданиями на рынке. Однако это вовсе не способствует укреплению уровня доверия рынка к самой ОПЕК.

Таким образом, ОПЕК, по сути, теряет наряду с политической составляющей и свой реальный потенциал выстраивания рыночных тенденций и влияния на главный их компонент – ценовой. Нужна ли подобная «ограниченная» в возможностях структура входящим в нее государствам? Вполне возможно, что выход из ее состава Индонезии и все большее игнорирование ее решений Ираком могут стать тревожным звонком, игнорирование которого в состоянии повлечь за собой дефолт ОПЕК как одного из важнейших игроков глобальных энергетических отношений.



www.kazenergy.com



Современные тенденции развития мировых рынков нефти и газа

Мировые процессы, происходящие в сфере производства, науки и техники, реформы в политической и социальной жизни отдельных стран и регионов наиболее контрастно проявляются в развитии мировых товарных рынков. На современном этапе развития мировой рынок характеризуется высокими темпами товарооборота и быстрым ростом емкости, значительными сдвигами в его товарной структуре, а также изменениями в организационных структурах, формах и методах международной торговли. Это в значительной степени предопределяет возрастание динамики развития отдельных товарно-сырьевых рынков, ситуация на которых усложняется и меняется под воздействием глобализирующейся совокупности факторов.

Булат ХУСАИНОВ,
доктор
экономических наук,
ведущий научный
сотрудник Института
экономики МОН РК

Высокий спрос на сырьевые ресурсы, прежде всего, вызван определенным изменением структуры мировой экономики, в которой все больший вес приобретают быстро растущие азиатские страны-гиганты, чья потребность в сырьевых товарах постоянно растет. Давно замечено, что центр тяжести мировой экономики перемещается с Запада на Восток. Удельный вес стран Азии (в первую очередь КНР) в мировом производстве возрастает. Добавим, что современный облик мировых товарно-сырьевых рынков также определяется деятельностью крупнейших нефинансовых ТНК.

В этих условиях усиливается значение оценок конкретной ситуации на мировом рынке, его потребностей и возможностей, что в свою очередь предполагает исследование общих и специфических черт развития мирового хозяйства, исследование его конъюнктуры. Исследование, глубокое и всестороннее знание конкретной ситуации на мировом рынке и перспектив его развития является одной из важных предпосылок для наиболее полного использования Казахстаном многочисленных выгод и преимуществ международного разделения труда в целях повышения эффективности национальной экономики (см., например: Хусаинов Б.Д. Международная миграция капитала и развитие национальных экономик. – Алматы, Экономика, 2005, – Сс. 182-240). В число самых развитых товарных рынков мира входит мировой рынок нефти и газа, характерной чертой которого является высокая степень конкуренции как со стороны его поставщиков, так и со стороны его потребителей. Здесь как нельзя более тесно переплелись

интересы практически всех развитых стран, а также формирующихся рынков и развивающихся стран. Нефть и природные газы относятся к основным источникам энергии, и совершенно очевидно, что их лидирующая роль сохранится в течение длительного времени. При безусловном увеличении темпов роста использования альтернативных источников энергии, нефть и газ даже в 2020–2025 годах, по оценкам, будут обеспечивать не менее половины всего потребления энергии в мире. В настоящее время в мире насчитывается 60 нефтедобывающих государств. За период 2000–2007 годах достоверные запасы нефти в мире увеличились 12,1%, в том числе в странах-членах ОПЕК – на 10,4%, в странах, не входящих в ОПЕК – на 2,7%, в странах бывшего СССР – на 46,2% (Рассчитано автором по данным BP Statistical Review of World Energy. – London, 2008. – С. 6).

Наибольшая обеспеченность углеводородными ресурсами – в странах Ближнего Востока – 82,2 года при нынешнем уровне добычи, наименьшая – в Северной Америке (13,9 года), в том числе в США собственных запасов нефти может хватить всего на 11,7 года.

Географическое размещение нефтяных ресурсов неравномерно. В Организации стран-экспортеров нефти (ОПЕК) за период 2000–2007 годов доля запасов нефти в их общемировом объеме незначительно снизилась – с 75,8% до 75,5%. В странах, не входящих в ОПЕК, этот показатель снизился с 15,7% до 14,1%. Снижение долевых показателей также характерно для стран-членов Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) – с 8,4% до 7,1%. Напротив, в странах

Таблица 1.
Объем и структура достоверных запасов нефти в мире, 2000–2007 годы, млрд барр., %

РЕГИОНЫ	Годы							
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	Объем, млрд барр.							
Весь мир	1108,2	1135,4	1173,5	1188,9	1197,3	1209,5	1208,2	1237,9
В том числе: страны ОЭСР	93,3	91,6	88,3	84,6	82,1	81,9	79,8	88,3
Страны-члены ОПЕК	840,5	847,9	881,7	890,7	897,4	905,5	905,5	934,7
Страны, не входящие в ОПЕК	174,3	174,4	174,3	177,2	176,4	176,4	174,5	175,0
СНГ	93,4	113,0	117,4	121,1	123,6	127,7	128,2	128,1
	Структура, %							
Весь мир	100	100	100	100	100	100	100	100
В том числе: страны ОЭСР	8,4	8,1	7,5	7,1	6,9	6,77	6,6	7,1
Страны-члены ОПЕК	75,8	74,7	75,1	74,9	75,0	74,87	74,9	75,5
Страны, не входящие в ОПЕК	15,7	15,4	14,9	14,9	14,7	14,58	14,4	14,1
СНГ	8,4	10,0	10,0	10,2	10,3	10,56	10,6	10,4

Примечание – Рассчитано автором по данным BP Statistical Review of World Energy. – London, 2008. – С. 6-7.

ГЛОБАЛЬНЫЙ РЫНОК НЕФТИ

СНГ произошло увеличение – с 8,4% до 10,4% (таблица 1).

Большая часть разведанных запасов нефти (61,0%) сосредоточена на Ближнем Востоке; 11,6 % – в странах Европы и Евразии; 9,5% запасов нефти приходится на африканский континент. Значительные запасы нефти сосредоточены на американском континенте, которые составляют 14,6% от общемировых запасов, в том числе в Центральной Америке – 9,0%. Из стран этого континента следует выделить Венесуэлу (7,0% от общемировых запасов), США (2,4%) и Канаду (2,2%).

Однако существуют другие данные по запасам нефти в Канаде, которые впервые были приведены в 2005 году в Oil & Gas Journal. В частности, по их данным, удельный вес Канады на 1 января 2005 года оценивался в 14% (объем

Следовательно, с учетом запасов в нефтяных песках Канада занимает второе место в мире, а ее суммарные запасы составили 179,9 млрд барр., что составляет свыше 15% от общемировых запасов, пересчитанных нами с учетом песчаников канадской Альберты. Соответственно она оттеснила на 3-е и 4-е места Иран и Ирак, запасы которых составляют на конец 2007 года соответственно 138,4 и 115,0 млрд барр. (11,2% и 9,3% в общемировых запасах соответственно).

Африка выделяется среди других регионов (кроме Среднего Востока) достаточно крупными запасами – 117,5 млрд барр. (2007 год), которые увеличились по сравнению с 2000 годом на 25,8%. Наибольшими запасами «черного» золота в этом регионе обладают Ливия – 41,5 млрд барр. и Нигерия – 36,2 млрд барр. (по

Канада, затем следуют: Иран, Ирак, Кувейт, Венесуэла, ОАЭ, Россия, Ливия, Казахстан. Есть основания полагать, что тенденция к увеличению показателя, характеризующего уровень достоверных запасов нефти как в отдельных регионах, так и в мире, будет сохраняться.

Этому будет способствовать освоение ранее неисследованных территорий (особенно в некоторых районах развивающегося мира, на континентальном шельфе и в приполярных зонах), а также повышение степени извлечения нефти из уже разрабатываемых месторождений. Однако в настоящее время возможности дальнейшего существенного наращивания производства этого ценного сырья могут в известной мере препятствовать политические факторы, в частности, периодически возникающие конфликты между странами-экспортерами и странами-потребителями углеводородного сырья, а также политическая напряженность во многих нефтедобывающих регионах мира.

В условиях значительного роста спроса мировая добыча нефти, включая газовый конденсат, в 2007 году составила 3905,9 млн т, увеличившись по сравнению с 2000 годом на 8,1%, а по сравнению с 2006 годом снизилась на 0,2% (рис. 1).

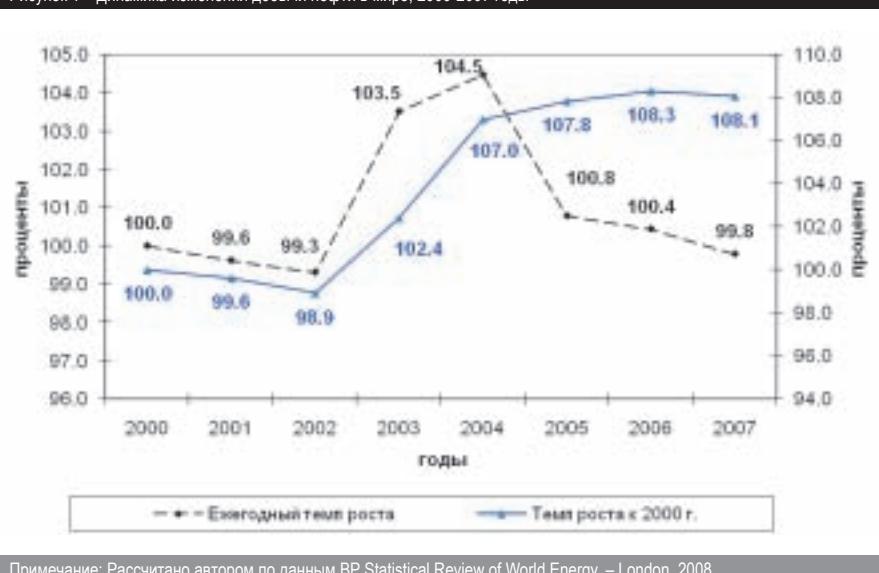
В странах-членах ОПЕК объем добычи нефти в 2007 году по сравнению с 2000 годом увеличился на 7,8%, а по сравнению с 2006 годом сократился на 1,2% и составил 1681,3 млн т. Высокий рост добычи в 2007 году по сравнению с 2000 годом отмечен в странах СНГ – 58,7% (по сравнению с 2006 г. – на 3,9%), что составляет 624,5 млн т, в том числе в Азербайджане – в 3,0 раза, в Казахстане – в 1,9 раза. Это оказывает заметное влияние на регион Европы и Евразии, где за этот период динамика роста добычи нефти возросла на 18,8%.

Лидирующим регионом по добыче нефти является Ближний Восток (в основном зона Персидского залива), сосредоточивающий 30,8% мировой добычи. Страны ОПЕК, в которую входит 12 государств, добывают сегодня 43,0% мировых объемов нефти, страны, не входящие в нефтяной картель – 41,0%, страны СНГ – 16,0%.

Нарастываются темпы роста добычи нефти на африканском континенте этот период (за этот период рост составил 31,7%). В странах Ближнего Востока объем добычи нефти увеличился на 5,3%. За эти годы снизился объем добычи нефти: в Северной Америке – на 3,5%, в Южной и Центральной Америке – на 3,6%, в странах Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) – на 0,7%.

Крупнейшим продуцентом нефти в мире является Саудовская Аравия. В 2007 году здесь добыто 493,1 млн т нефти, или 12,6% от общемировой добычи. Второе место по добыче занимает Россия – 491,3 млн т (12,6% от общемировой добычи). На третьем месте США – 311,5 млн т (8,0%), где объем добычи по сравнению с 2006 г. увеличился на 0,4%. Затем следуют: Иран – 212,1 млн т (5,4%),

Рисунок 1 – Динамика изменения добычи нефти в мире, 2000-2007 годы



Примечание: Рассчитано автором по данным BP Statistical Review of World Energy. – London, 2008

запасов – 178,8 млрд барр.) против 0,7% (6,9 млрд барр.) на 1 января 2003 года. Существенное увеличение оценки нефтяных ресурсов обусловлено включением в них запасов тяжелой нефти, содержащейся в битуминозных песчаниках канадской провинции Альберта. Это стало возможным благодаря существенному снижению издержек ее добычи (примерно с \$30/барр. три десятилетия назад до менее \$12/барр. на одном из нефтедобывающих комплексов, открытого в середине 2003 года) и повышению конкурентоспособности в условиях значительного подорожания нефти на мировом рынке. До сих пор препятствием для извлечения тяжелой битумной нефти в Канаде были большие финансовые расходы и высокие затраты энергии по сравнению с нефтью, добываемой из традиционных источников. Примечательно, что транснациональная корпорация BP в статистическом обзоре мировой энергетики приводит отдельные данные, именуемые «канадские нефтяные пески» (с ремаркой «являясь установленными, они не находятся в развитии»), запасы которых в 2007 году оцениваются в 152,2 млрд барр.

состоянию на конец 2007 г.).

Среди стран Европы и Евразии самое богатое нефтью государство – Россия, запасы которой на конец 2007 года составили 79,4 млрд барр (6,4 % от общемировых запасов). За ней следует Казахстан (39,8 млрд барр., или 5,3 млрд т), или 3,2% от общемировых запасов. Примечательно, что в 2005 году в BP Statistical Review of World Energy 2005 впервыедается такая оценка запасов нефти по Казахстану (ранее этот показатель по состоянию на конец 2003 году, по их оценкам, составлял 1,2 млрд т). С открытием за последние 30 лет крупнейшего в мире месторождения Кашаган, запасы которого оцениваются в достаточно широком диапазоне, Казахстан вышел на одно из ведущих мест в мире по разведанным запасам нефти. По приведенным данным, обеспеченность Казахстана углеводородными ресурсами – 73,2 года при нынешнем уровне добычи. Таким образом, используя оценки BP, можно утверждать, что в 2006-2007 годах состав десятки стран-лидеров по запасам нефти несколько изменился. Лидирующее положение занимает Саудовская Аравия, на втором месте



Наши клиенты иногда вспоминают
о том, какими были корпоративные
коммуникации раньше...
... до Kazakhstan Online

Новая ступень

Kazakhstan Online сегодня - это лидер в сегменте корпоративных коммуникаций. Мы постоянно расширяем свои услуги, которые дают новые возможности для любого крупного бизнеса в Казахстане: любые сложные коммуникационные решения от разработки до готовых проектов под ключ

ГЛОБАЛЬНЫЙ РЫНОК НЕФТИ

Рисунок 2 – Динамика изменения объемов экспорта по основным регионам мира, 2000-2007 годы

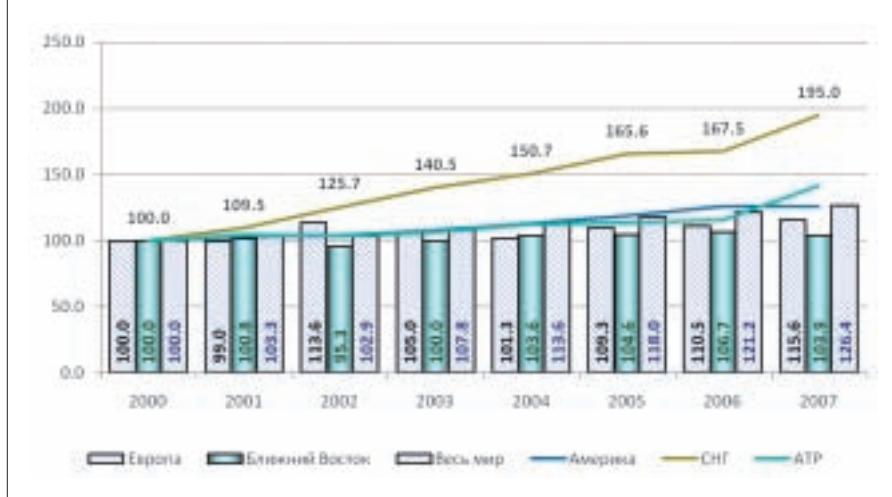
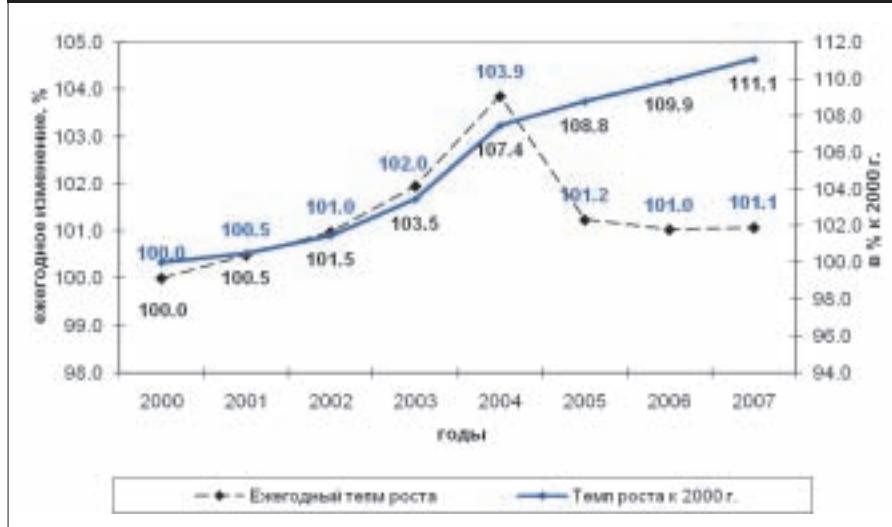


Рисунок 3. Динамика изменения объемов потребления нефти в мире, 2000-2007 годы



Примечание: Рассчитано и составлено автором по данным BP Statistical Review of World Energy. – London, 2008. – С. 12.

Мексика – 173,1 (4,4%), Канада – 158,9 (4,1%), Венесуэла – 133,9 (3,4%).

Главными поставщиками нефти в США, Японию и Западную Европу остаются страны-члены ОПЕК. Что касается общего объема нефтедобычи в странах, не являющихся членами ОПЕК, то здесь наблюдается низкая динамика роста. Так, если в 2000 году в этих странах было добыто 1660,6 млн т, то в 2007 году – 1600,2 млн т. В перспективе ожидается, что приток нефти из стран, не входящих в ОПЕК, возрастет преимущественно за счет месторождений Северного моря и стран Латинской Америки, а также в меньшем размере за счет нефтяных месторождений государств Африки и Дальнего Востока. В конечном итоге, объем нефтедобычи в странах, не входящих в ОПЕК, будет определяться тем, в какой мере предполагаемое падение добычи в США будет компенсировано ее увеличением в других регионах.

На долю стран Европы и Евразии в 2007 году пришлось 22,0% от общемировой добычи «черного золота». Крупнейшими, после России, нефтедобывающими странами евразийского региона являются Норвегия – 118,8 млн т

(3,0% от общемировой добычи), Великобритания – 76,8 млн т (2%) и Казахстан – 68,7 млн т (1,8%).

Ключевую роль в экспорте нефти на мировые рынки, естественно, играют страны Ближнего Востока, в первую очередь, Саудовская Аравия. Вместе с тем, доля экспорта нефти из Ближнего Востока за период 2000-2007 годов с 43,7% до 35,9%. Это обусловлено замедлением динамики экспортных поставок углеводородного сырья на мировые рынки из ближневосточного региона, составившим на конец периода 3,9%. Самая высокая динамика роста экспорта наблюдается в странах СНГ – 95%, в странах АТР – 41,2%, Америке – 26,1%, Европе – 15,6%. Рост экспорта в целом по миру составил за анализируемый период 26,4% (рис. 2). Но объемы экспорта «черного золота» в странах СНГ в 2007 году были почти в два раза больше, чем в латиноамериканских государствах, что подтверждается их долевыми показателями в мировом экспорте, составившими 15,2% и 6,5% соответственно.

Проведенный анализ динамики изменения экспортных поставок по регионам мира показал, что наиболее высокая скорость роста характерна для поставок из стран СНГ. Думается, что это в определенной мере обусловлено притоком прямых иностранных инвестиций (ПИИ) в экономику этих государств. Причем, по оценкам автора, рост экономики государств СНГ, экспортирующих углеводородное сырье, в значительной мере обусловлен ростом притока ПИИ. С учетом этого в ходе исследования была выдвинута гипотеза о существовании тесной статистической зависимости между показателями экспорта нефти и притоками ПИИ в этой группе стран.

Результаты корреляционного анализа между этими показателями с лагом в один год подтвердили выдвинутую гипотезу, о чем свидетельствует высокий коэффициент корреляции – 0,889 (без использования лага коэффициент корреляции составил 0,914). Между тем, результаты регрессионного анализа показали, что линейной зависимости между этими показателями нет. Понятно, что для корректности анализа необходимо использовать данные по объемам притоков ПИИ в нефтедобывающий сектор государств СНГ. Однако такие статистические данные оказались недоступными. Разумеется, рост экспорта нефти в значительной мере обусловлен ценовым фактором, что нашло отражение в логарифмической регрессионной зависимости, статистические характеристики которой представлены в таблице 3. Анализ показал, что полученные коэффициенты регрессионного уравнения статистически значимы. Это подтверждается анализом значений стандартных ошибок и t-статистики. Как и следовало ожидать, объемы экспорта нефти в большей степени зависят от мировых цен на нефть. Однако, влияние притоков ПИИ на рост экспорта в странах СНГ также вполне очевидно.

В целом за период 2000-2007 годов мировое потребление нефти увеличилось почти 11%,

Таблица 3
Статистические параметры оценок зависимости экспорта нефти из стран СНГ от притоков ПИИ и мировой цены на нефть

	Коэффициент эластичности	Стандартная ошибка	t-статистика	Значимость оценки
Экспорт нефти из СНГ	6,020560	0,736071	8,179317	0,0000
Приток ПИИ в СНГ	0,092462	0,020912	4,421431	0,0007
Среднегодовая мировая цена на нефть сорта Брент	0,651745	0,140715	4,631652	0,0005

Примечание – составлено автором на основе собственных расчетов.

ХАЛЫҚАРАЛЫҚ БИЗНЕС-ОРТАЛЫҒЫ

INTERNATIONAL BUSINESS CENTER



- офисные и бизнес помещения
- выставочные и конференц-залы
- фитнес-центр
- климат-контроль и эколайт
- valet parking
- система безопасности
- система пожаротушения
- банкетные залы
- рестораны
- консьерж

+7(7172) **793535**

e-mail: info@ibc-astana.kz



ГЛОБАЛЬНЫЙ РЫНОК НЕФТИ

хотя ее ежегодная динамика имеет неустойчивую тенденцию (рис. 3).

Основными потребителями нефти являются развитые страны. В частности, на страны ОЭСР в 2006 году пришлось 2249,0 млн т нефти, что составляет 56,9% от общемирового потребления. В континентальном разрезе бесспорным лидером являются страны АТР, объем потребления которых в 2007 году составил 1185,1 млн т (30,0% от общемирового потребления). Объем потребления в Северной Америке в 2007 году составил 1134,7 млн т (28,7%), в том числе на долю США приходится 23,9% от мирового потребления нефти. Затем следуют страны Европы и Евразии, на долю которых в 2007 г. пришлось около 24,0% от общемирового потребления, что составляет 949,4 млн т.

В странах СНГ за период 2000-2007 годов потребление нефти увеличилось незначительно – на 2,2% (с 173,2 млн т в 2000 году до 183,8 млн т в 2007 году). В основном это обусловлено заметным ростом потребления нефти в Казахстане – на 43,3%, Туркмении – на 32,4%, Украине – на 27,9%. В России в анализируемом периоде отмечается незначительный рост потребления нефти – на 1,9%. В ряде стран СНГ отмечается падение объемов потребления: в Азербайджане – на 28,6%, Узбекистане – на 13,7%.

В развитых странах прослеживается тенденция к снижению самообеспеченности нефтью и газом и неуклонно нарашивается их импорт. Импортерами нефти остаются и большинство развивающихся стран: более 80% развивающихся стран не имеют собственной нефти и потребности в энергоносителях они покрывают за счет их ввоза.

Крупнейшим импортером в мире являются США, на долю которых в настоящее время приходится четверть мировых поставок. Причем эта доля увеличившись в 80-е годы на 5%, начиная с 1990 годов стабильно держится на уровне 25-26%. Среди других регионов мира лидирующие позиции принадлежат Европе, на долю которой, даже исключая страны Центральной Европы (Албания, Болгария, Чехия, бывшая Югославия, Венгрия, Польша, Румыния, Словакия) приходится четверть мирового импорта углеводородного сырья.

Причем в Европе за последние семь лет этот показатель увеличился на 26%. За эти годы заметно снизилась доля импорта в Японии – с 12,3% до 9,2% при одновременном снижении темпов роста на 5,6%. Стремительно растет доля Китая в мировом потреблении нефти ежегодно растет и в 2007 году составила 6,4%, тогда как в 2000 году – менее 1%.

Действительно, нарастающая импортная зависимость Китая и Индии от нефти ежегодно продолжает расти, что подробно нами исследовано в ряде работ. Быстрый рост спроса на энергию в самых многочисленных странах мира привел в последние годы к тому, что цены на нефть на мировом рынке достигли «астрономических высот», и создал определенную угрозу развитию экономики индустриальных стран. Китай, ежегодно нарашающий им-

порт нефти, оказывает на мировые цены этого энергоносителя существенное влияние, при постоянно растущей его доле в глобальном ВВП (в 2007 году – 15,1%).

Доля импорта нефти в КНР за прошедшее десятилетие возросла с нуля до 41% ее потребления, которое более чем удвоилось, достигнув в 2007 году почти 7,9 млн барр. в сутки. По прогнозу Министерства энергетики США, к 2020 году потребление нефти в Китае должно также удвоиться, а доля импорта в нем может достигнуть 75%. КНР, Япония и Индия к концу текущего десятилетия составят четверку (после США) крупнейших потребителей энергоресурсов в мире. По прогнозам, публикуемым в Wall Street Journal, к 2030 году автомобильный парк КНР превысит этот показатель по США и Поднебесная будет импортировать нефти столько, сколько сегодня ввозят Соединенные Штаты.

Для обеспечения потребностей в энергии возрастает из года в год значение природного газа. Этому способствует его наличие во многих странах мира, относительная дешевизна, экологическая чистота, гибкость в использовании. Применению этого вида топлива уделяется большое внимание в Северной Америке и Западной Европе. На сегодняшний день объем предложения и цена на природный газ оказывают самое прямое влияние на нефтяной рынок. Немалое значение имеют также тенденции к отказу от атомной энергетики, стремление ряда стран снизить зависимость экономики от импорта нефти и нефтепродуктов.

Мировые доказанные запасы природного горючего газа в мире на 2007 год составили 181,46 трлн куб. м. В структуре континентального распределения этого вида топлива лидирует Ближний Восток (40,5% от общемировых запасов) и регион Европы и Евразии (35,3%). За ними следуют АТР (8,2%), Африка (7,8%), Северная Америка (4,4%), Южная и Центральная Америка (3,8%). Крупнейшие его запасы выявлены в недрах России, Ирана, Катара. Последний должен стать одним из ведущих поставщиков на энергетическом рынке Азии,

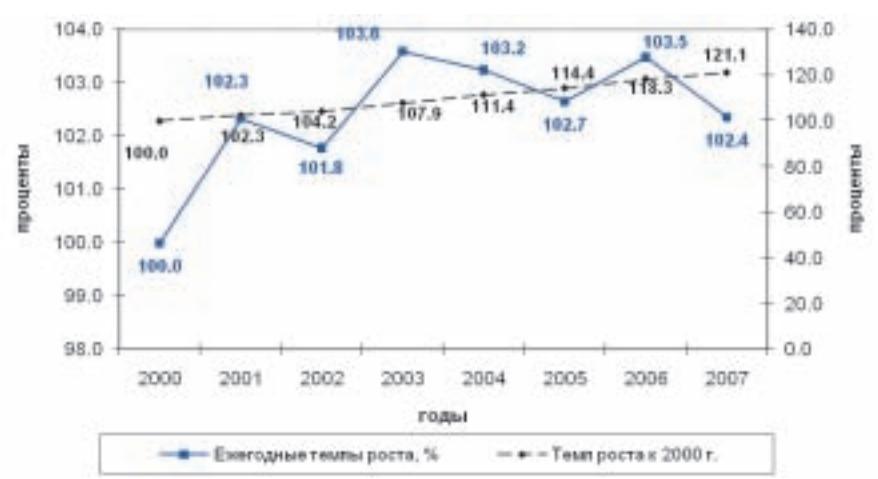
что обусловлено осуществлением крупнейшего в мире проекта по производству сжиженного природного газа.

На страны СНГ приходится 53,53 трлн куб. м (30,2% от общемировых запасов), в том числе на Россию – 44,65 трлн куб. м (25,2%), недра которой содержат наибольшие в мире запасы «голубого топлива». По последним данным, среди стран Содружества второе место принадлежит Туркменистану – 2,67 трлн куб. м (1,5%), за ним следует Казахстан – 1,9 трлн куб. м (1,1%). Примечательно, что в 2006 г. среди стран СНГ на втором месте находился Казахстан, но, по неизвестным причинам, оценки на 2007 год стали существенно ниже. Оценка 2006 года, думается, обусловлена включением в казахстанские показатели запасов газа, которые также обнаружены на Каспии.

Отношение мировых запасов газа к его добыче в мире в 2006 году составило 60,3 года против 41,6 лет по нефти. В региональном разрезе эти показатели выглядят еще более впечатляюще. Так, запасов природного газа при нынешнем уровне добычи на Ближнем Востоке хватит более чем на 100 лет, в Африке – на 76,6 лет, в Европе и Евразии – на 55,2 лет, в Южной и Центральной Америке – на 51,2 лет. Наименьший уровень обеспеченности в Северной Америке – 10,3 лет.

Начиная с 2000 года по настоящее время мировые запасы природного газа увеличились на 11,9%, в том числе на Ближнем Востоке – на 23,8%, в странах АТР – 17,8%, Африке – на 17,0%, Южной и Центральной Америке – на 12,3%, странах СНГ – на 2,4%. В отдельных странах мира разведаны новые месторождения, что привело к существенному увеличению их запасов: например, в Румынии – на 87,5%, Катаре – на 77,2%, Бразилии – на 65,2%, Египте – на 44%. За эти годы в Северной Америке запасы «голубого топлива» увеличились на 5,7%, в основном за счет роста в США. За этот период здесь отмечен прирост в 5,7%. Существенное снижение запасов наблюдается в Мексике – на 55,9%. В большинстве европейских государств, в частности, в ЕС-25 запасы снизились до 70,5% от уровня 2000 г., в том

Рисунок 4. Динамика изменения объемов добычи природного газа в мире, 2000-2007 годы (в процентах)



Примечание – Рассчитано и составлено автором по данным BP Statistical Review of World Energy. – London, 2008.



КАЗАХИНСТРАХ

САҚТАНДЫРУ КОМПАНИЯСЫ • СТРАХОВАЯ КОМПАНИЯ

АО

«Казахинстрах» создано в 1995 году в соответствии с Указом Президента РК № 1658 от 16 апреля 1994 года.

Учредителем от имени Правительства выступило Министерство финансов, которое внесло в уставный капитал компании 3 миллиона тенге и 1 миллион долларов США.

06 июня 2002 года АО «Казахинстрах» было реорганизовано путем присоединения к нему ОАО «Промышленная страховая группа». Цель реорганизации – повышение уровня собственного капитала «Казахинстрах».

АО «Казахинстрах» входит в финансовую группу «HALYK GROUP» и является дочерней компанией АО «Народный Банк Казахстана».

В декабре 2004 года решением Биржевого совета простые акции (НИН-KZ1C39450016) страховой компании включены в категорию «А» официального списка ценных бумаг.

В мае 2005 года на Седьмом Международном Форуме «Высокое качество в бизнесе», который проводился в международном деловом центре г. Женеве, АО «Казахинстрах» была вручена медаль «За Высокое Качество в Деловой Практике», что свидетельствует о признании эффективности работы компании, ее авторитета на внутреннем и внешнем рынках.

В марте 2007 года АО «Казахинстрах» первым среди страховых компаний Казахстана получило сертификат соответствия системы менеджмента качества международному стандарту ISO 9001:2001.

Одним из основных показателей надежности страховой компании и ее финансовой устойчивости является наличие страховых резервов, которые служат источником выплат по страховым случаям, а также сформированный собственный капитал.

АКЦИОНЕРЫ КОМПАНИИ

АО «Народный Банк Казахстана» - крупнейший универсальный коммерческий банк Казахстана, успешно работающий более 80 лет.

Это самый надежный банк Казахстана. Банк был основан на базе Сберегательного банка РК и на протяжении многих лет являлся агентом Правительства РК по выплатам пенсий и пособий.

АО «Народный Банк Казахстана» входит в тройку крупнейших банков второго уровня РК.

Также акционером компании является АО «НПФ Народного Банка» - пенсионный фонд №1 по объему пенсионных активов. Созданный в 1998 г., он за короткое время завоевал популярность среди населения Казахстана. Так, в 2006 г. общее количество вкладчиков составило около 20% всего населения Казахстана.

На территории Республики Казахстан компания имеет обширную сеть филиалов и агентов, которая позволяет нам работать по всей территории Республики. Филиалы компании полностью оснащены современной техникой, что позволяет сотрудникам оперативно и качественно обслуживать Клиентов. В каждом филиале есть аварийный комиссар, что значительно облегчает и упрощает процедуры урегулирования страховых случаев и осуществление страховых выплат на местах. Свыше 2000 агентов работают в крупных городах и маленьких поселках.

Мы сотрудничаем с такими международными брокерами и перестраховочными компаниями как AON Group, Marsh Ltd., EOS RISQ, Heath Lambert Group, HSBC Insurance Brokers Ltd, Lloyds's Syndicates, Partner Re, Zurich Re Company, ARIG Re, Ингострах и т.д. Взаимодействие на международном страховом рынке помогает использовать международный опыт и оказывать услуги клиентам на мировом уровне по всем страховым видам.

С момента создания АО «Казахинстрах» строит свои отношения с клиентами на принципах равноправного и взаимовыгодного сотрудничества. Среди клиентов нашей компании крупные казахстанские и российские предприятия, представительства иностранных компаний, физические лица:

British Gas, Karakudukmunai, Karachaganak Petroleum Operating b.v., Karazhanbasmunai, AGIP Karachaganak BV Kazakh Branch, КазТрансОйл, Казахстан ТемирЖолы, Atlantic Caspian Resources Plc., Parker Drilling, Universal Sodexho, Orient Petroleum (Central Asia) Limited, КазМунайГаз, посольства Японии, Южной Кореи, Саудовской Аравии, Ирана и др., Катко, Интерфарма, Интергаз Центральная Азия, Народный банк Казахстана, НПФ Народного банка Казахстана и многие другие.

Ежегодно заключается около 600 000 договоров с 200 000 клиентами.

Опыт по работе с крупными выплатами

Казахинстрах имеет самый большой опыт на рынке по осуществлению крупных страховых выплат. За нашу многолетнюю историю мы осуществили следующие крупнейшие выплаты:

- Авиация: по одному страховому случаю выплачено более USD36,000,000
- Автотранспорт: USD 497,000 по одному страховому случаю
- Имущество: USD 1,500,000 по одному страховому случаю
- Нефтегазовые операции: по одному страховому случаю в 2006 году выплачено около USD 1,000,000.
- Ответственность работодателя: только по одному договору за 12 месяцев выплачено более USD 1,500,000

ПОРТФЕЛЬ СТРАХОВЫХ УСЛУГ

Наш страховой портфель максимально диверсирован. АО «Казахинстрах» стабильно занимает лидирующие позиции на рынке по многим видам страхования. Данные предоставлены по результатам АФН за 2007 год

- Комплексное страхование нефтегазовых операций – первое место
- Комплексное страхование авиационных рисков – первое место
- Добровольное медицинское страхование – второе место
- Имущественное страхование – третье место
- Комплексное страхование водного транспорта – второе место
- Страхование от несчастных случаев – второе место
- Страхование ответственности владельцев автотранспорта – второе место
- Страхование ответственности работодателя – третье место

Как видно из вышеизложенного, наша компания динамично развивается, имеет надежные каналы перестрахования и готова принимать любые риски, при этом качественно их обслуживать по всей территории Республики Казахстан.

Практически все виды страхования охвачены деятельностью компании. Мы предпочитаем гибкий подход в работе с клиентами и всегда исходим из его интересов.

- Казахинстрах является универсальной страховой компанией и предлагает организациям и частным лицам широчайшим выбором страховых продуктов и услуг.
- Казахинстрах вышел на рынок в период его становления и с тех пор растет вместе с ним, помогая его развитию и поддерживая его успех.
- Профессиональная команда обладает огромным опытом работы в страховании, ряд сотрудников Казахинстраха работали еще в структуре Госстраха Каз ССР.
- Все 12 лет своей истории Казахинстрах был одним из лидеров на страховом рынке Казахстана. По результатам 2007 года наша доля рынка составила 7% (По данным АФН).
- Казахинстрах имеет государственные лицензии на все виды обязательного и добровольного страхования.

ГЛОБАЛЬНЫЙ РЫНОК НЕФТИ

числе в Великобритании – до 34,4%, Италии – до 44,7%, Германии – до 51,9%, Голландии – до 75,4%, Норвегии – до 77,1%, Дании – до 80,6%. Только в одном европейском государстве – Румынии – произошло увеличение запасов, о чем говорилось выше.

Проведенный анализ динамики и структуры добычи природного газа по всем континентам, регионам и странам мира показал следующее. За период 2000-2007 годов мировая добыча природного газа возросла на 21,1%, достигнув 2940,0 млрд куб. м (рисунок 4).

В общем объеме мировой добычи «голубого топлива» наибольшая доля приходится на страны Евразии и Европы (36,5%) и Северную Америку (26,6%), что в совокупности составляет чуть менее двух третей всей мировой добычи. Первое место в мире по объемам добычи природного газа, существенно опережая все страны мира, занимает Россия, на долю которой приходится 20,6% общемировой добычи (607,4 млрд куб. м). За ней следует США,

дарствах Северной Америки – 27,6%. Первое место в мире по объемам потребления «голубого топлива» занимает США (22,6% от общемирового уровня), на втором – Россия (15,0%), что сопоставимо с объемами потребления в 22 странах ЕС (16,4%) и странах АТР (15,3%). В странах ОЭСР потребляется 49,9% от общемирового уровня, в странах СНГ – 21,6%. На Ближнем Востоке и странах АТР природный газ пользуется все большим спросом, что подтверждается самыми высокими в мире темпами роста потребления за период – 61,4% и 51,3% соответственно. По некоторым оценкам, потребление природного газа только в Западной Европе в ближайшие 15 лет возрастет на 30-40%. Расширение потребления природного газа – приоритетное направление европейской государственной энергетической политики. При этом выше средних темпов будет расти использование газа в производстве электроэнергии. Поскольку собственная добыча не удовлетворяет

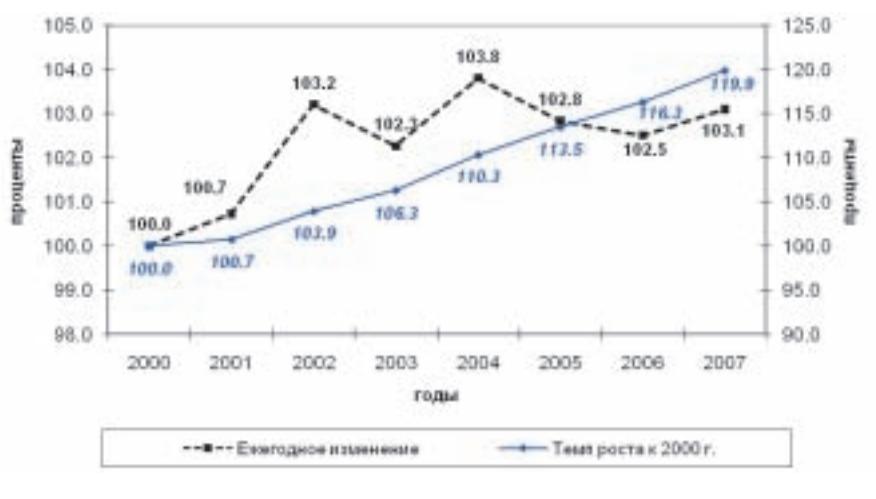
Китай и Индия стремятся получить доступ к зарубежным источникам нефти и газа. Индия в начале 2005 года договорилась с Ираном о поставках природного газа в течение 25 лет на общую сумму \$40 млрд Китай в октябре 2004 года подписал с Ираном крупнейшее по мировым меркам соглашение на импорт газа на сумму \$100 млрд. Японский концерн «Impex» заключил в 2004 году соглашение (сумма – \$2 млрд) на освоение иранского месторождения Azadegan. В январе 2005 года была достигнута договоренность с Мьянмой о сооружении газопровода большой протяженности до Индии через территорию Бангладеш. Потребление газа в Индии к 2015 году, по прогнозу, должно возрасти вдвое.

От Ирана, второго по величине поставщика газа в мире, предполагается построить через Пакистан газопровод в направлении Индии протяженностью 2500 км. Из-за сложных отношений с Пакистаном Индия долгое время не решалась на реализацию данного проекта, однако в последнее время на фоне некоторого улучшения ситуации благоприятными стали перспективы сооружения указанного газопровода.

Японии удалось обойти Китай и в жесткой борьбе за нефть добиться подписания на исходе 2004 года соглашения с Россией о сооружении нефтепровода (стоимостью почти \$16 млрд) от Тайшета в Восточной Сибири до порта Переездная Находка на Тихоокеанском побережье для подачи российской нефти танкерами в Японию и Республику Корея. Обе страны наряду с США (Западное побережье) станут основными покупателями нефти и газа по проекту освоения месторождений острова Сахалин, которое вступает в завершающую стадию. В проекте наряду с «Газпромом» и «Роснефтью» участвуют «BP», «Shell» и «ExxonMobil». Предусматриваются поставки сжиженного природного газа в Азию и США.

Германия до сих пор получает из России почти 40% потребляемого ею газа и более 1/3 – нефти. Из новых членов ЕС некоторые страны почти на 90% зависят от российских поставок энергоносителей. Снижение нефтедобычи в Северном море, очевидно, поставит Европу в еще большую зависимость от России. Канцлер ФРГ Г. Шредер во время визита в 2005 году в Москву акцентировал внимание немецких концернов на большем их участии в осуществлении энергетических проектов в России. Это тем более необходимо, учитывая, что Европа и далее будет оставаться крупнейшим покупателем российских энергоносителей.

Рисунок 5. Динамика изменения объемов потребления природного газа в мире, 2000-2007 годы (в процентах)



Примечание – Рассчитано и составлено автором по данным BP Statistical Review of World Energy. – London, 2008.

доли которой составляет 18,8% (545,9 млрд куб. м). Несмотря на гораздо меньшие объемы добычи природного газа, самые высокие темпы их роста отмечаются на Ближнем Востоке (72,0%), Африке (50,2%) и АТР (42,8%). В странах СНГ объем добычи увеличился на 17,2%, достигнув 790,2 млрд куб. м. При этом на долю государств Содружества приходится 26,8% общемировой товарной добычи природного газа. В странах ОЭСР в 2007 году добыто 1093,3 млрд куб. м, что составляет 37,4% в общемировом показателе.

Мировое потребление природного газа за последние 7 лет увеличилось на 19,9% (рис. 5), достигнув в 2007 году 2851 млрд куб. м, в том числе в странах ОЭСР – на 8% (1454,3 млрд куб. м), странах СНГ – на 14,4% (631,9 млрд куб. м).

Сравнительный анализ континентальной структуры потребления природного газа показывает, что наибольший спрос на этот вид топлива наблюдается в странах Европы и Евразии – 39,4% от общемирового показателя. Значительна доля потребления в госу-

спрос европейских стран на природный газ, доля импорта довольно высока и имеет тенденцию к повышению.

В 2007 году страны Европы и Евразии собственной добычей обеспечили 93,1% спроса на природный газ, тогда как в 2000 году этот показатель составлял 94,6%, т.е. в течение последних 7 лет рост спроса на газ опережал темпы увеличения добычи, а самообеспеченность этим видом топлива сократилась на 1,5%. Однако, если брать только европейские государства, без учета стран СНГ и Балтии, то показатель самообеспеченности будет заметно ниже – в пределах 60-65%.

Подведем некоторые итоги. Три страны Азии – КНР, Индия и Япония – ввиду их масштабных потребностей в энергии включились в «гонку за мировые энергоресурсы», которые в настоящее время концентрируются в значительной степени в России, странах Ближнего и Среднего Востока и Центральной Азии. При этом Россия и Иран являются стратегически важными поставщиками энергоносителей в европейские государства.

Бизнес-класс
телекоммуникации

kaztranscom

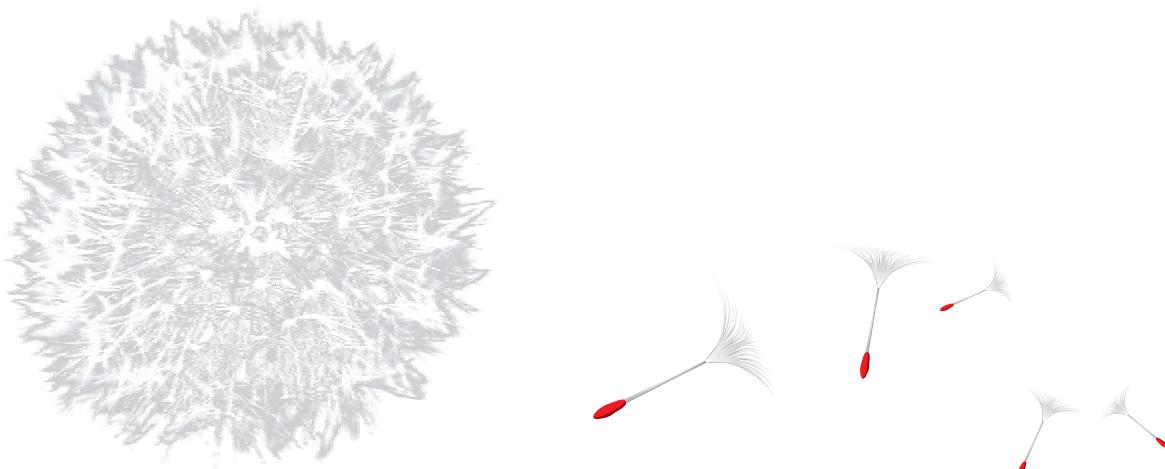
Телекоммуникации
бизнес-класса



KazTransCom

KazTransCom көрініс бейнесін өзгертті.
Обновляясь сами - улучшаем мир

www.kaztranscom.kz



WiMAX – стандарт телекоммуникаций нового поколения

Традиционно телекоммуникации находятся в области стратегических приоритетов любого государства. Связь – это не только необходимая составляющая обмена информацией, но и определяющий фактор успешного ведения бизнеса. Важным условием динамичного развития отрасли является постоянное внедрение новых телекоммуникационных технологий.

Одним из операторов, успешно внедривших сертифицированный стандарт беспроводной связи WiMAX (Worldwide interoperability for Microwave Access) IEEE 802.16, стала компания KazTransCom.

Сеть WiMAX состоит из базовой станции (на стороне оператора) и приёмников (на стороне абонентов). Для связи базовой станции и клиентских терминалов используется высокочастотный диапазон от 2 до 11 ГГц. Скорость обмена данными может достигать 70 Мб/с.

Между базовыми станциями устанавливаются каналы связи на частоте от 10 до 66 ГГц, скорость обмена данными между ними может достигать 120 Мб/с.

Доступ вне зоны прямой видимости основан на OFDMA-модуляции (ортогональном частотном разделении каналов). При этом в каждую единицу времени выбирается наиболее мощный сигнал, в том числе и из отраженных. Это позволяет, понижая скорость передачи данных на каждой из поднесущих, ослаблять влияние помех, возникающих в результате многолучевого распространения сигнала. Это снижает дальность связи в несколько раз.

Области применения WiMAX

Замена или дополнение к проводным сетям DSL

Большой, средний и малый бизнес

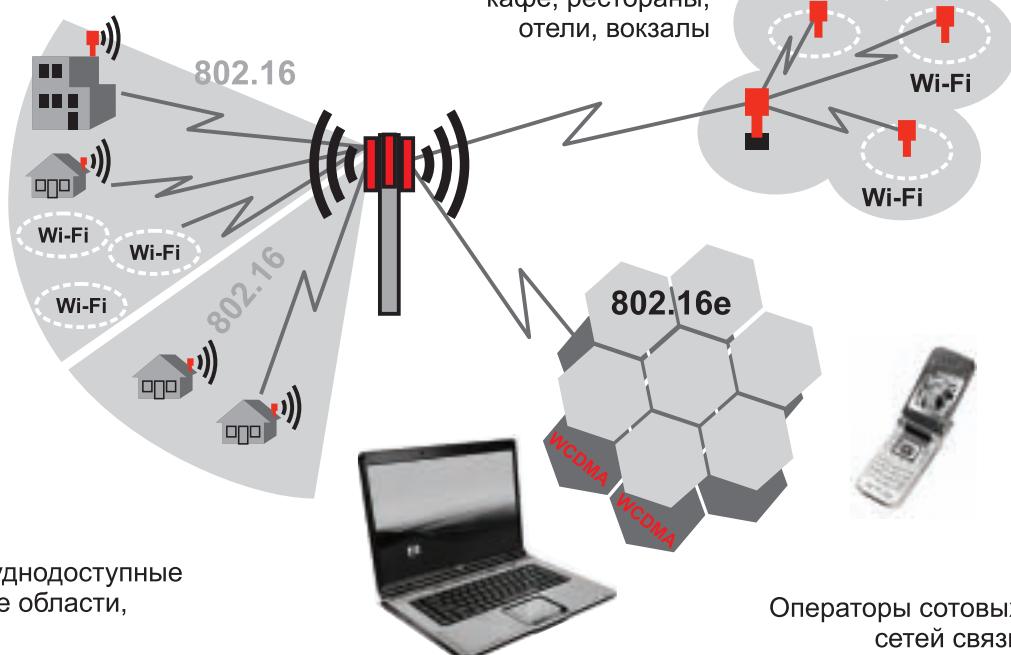
Жилой сектор, труднодоступные и малонаселённые области, сельские районы

Wi-Fi точки доступа: кафе, рестораны, отели, вокзалы

802.16e



Операторы сотовых сетей связи





При помощи WiMAX возможно предоставление целого ряда услуг: телефонной связи, доступа к сети Интернет, видеоконференцсвязи, видеонаблюдения, построения корпоративных сетей. При этом благодаря простоте подключения и высокой масштабируемости стандарта время реакции на запрос клиента сокращается до нескольких часов.

Важным достоинством технологии является возможность осуществления связи между терминалами, не находящимися на линии прямой видимости. Это достигается путем использования огибания и отражения сигнала от препятствий, а также ретрансляции данных, направленных одному терминалу на несколько других терминалов, один из которых находится в зоне прямой видимости с адресатом.

Следует отметить поддержку системы QoS, позволяющей делить трафик различных приложений на классы. К особенностям WiMAX можно отнести алгоритм назначения модуляционной схемы для каждого абонента сети. В отличие от сетей Wi-Fi (IEEE 802.11x), где доступ к точке доступа клиентам предоставляется случайнным образом, в WiMAX каждому клиенту отводится четко регламентированный промежуток времени. Кроме того, WiMAX поддерживает ячеистую топологию.

К механизмам защиты относятся криптографические алгоритмы, которые позволяют шифровать данные и исключают всякие попытки несанкционированного перехвата информации.

Изначально технология WiMAX содержит в себе протокол IP, что позволяет легко и прозрачно интегрировать её в локальные сети.

Таким образом, технология WiMAX позволяет обеспечить широкополосную связь на больших расстояниях для компаний малого, среднего бизнеса и домашних пользователей, а также для требовательных сотовых и корпоративных мобильных приложений.

Примером успешного использования технологии WiMax может служить опыт казахстанской компании KazTransCom, которая развернула сеть беспроводного доступа в нескольких городах Западного Казахстана. Используя такие преимущества WiMAX как возможность подключения абонентов, не находящихся на линии прямой видимости, короткий срок организации доступа, широкий спектр доступных услуг (Интернет, телефония, виртуальные частные сети и т.д.), KazTransCom разработал новый продукт, представленный рынку под брендом COM.ON. Успешный запуск бренда позволяет строить серьезные планы на то, что популярность услуг COM.ON будет возрастать.

Карина Маржикова

Ведущий менеджер Отдела стратегического планирования и развития продуктов
Департамента маркетинга АО KazTransCom

Экспорт углеводородных ресурсов Казахстана: современное состояние и перспективы

Гульнур Рахматулина

Главный научный сотрудник Казахстанского института стратегических исследований при Президенте Республики Казахстан, кандидат экономических наук

500 ml

**ВАЖНЕЙШИМ
ПРИОРИТЕТОМ
ЭКОНОМИЧЕ-
СКОЙ ПОЛИТИКИ
КАЗАХСТАНА СЕ-
ГОДНЯ ЯВЛЯЕТСЯ
УКРЕПЛЕНИЕ
ПОЗИЦИЙ РЕСПУ-
БЛИКИ В РЕГИО-
НАЛЬНОМ ЭНЕР-
ГЕТИЧЕСКОМ
ПРОСТРАНСТВЕ.**

Как известно, Казахстан входит в двадцатку крупнейших производителей углеводородов, нефтегазовый сектор составляет 25% бюджета страны. Темпы

добычи казахстанских углеводородов характеризуются динамикой интенсивного роста (см. рис. 1). Так, по сравнению с 2000 годом прирост производства углеводородов составил 90% и в 2007 году достиг 67,2 млн т (1,4 млн барреля в день). При этом более 80% углеводородов экспортируются на мировые рынки. Динамика добычи и экспорта нефти и газа в Республике Казахстан представлена на рисунках 1,2.

Развитие отраслей топливно-энергетического сектора республики осуществляется в соответствии со Стратегией развития Казахстана до 2030 года, задачами, поставленными Президентом страны перед правительством и энергетическими ведомствами в ежегодных Посланиях народу Казахстана.

В частности, в Послании народу Казахстана 6 февраля 2007 года Президентом Н.А.Назарбаевым отмечалась необходимость усиления позиций государства в качестве влиятельного и ответственного участника международных нефтяных и энергетических рынков. В связи с этим важное значение в нефтегазовой сфере республики на современном этапе приобретают задачи укрепления энергетической безопасности страны, обеспечения надежного и безопасного транзита

углеводородов, развития международного сотрудничества в области магистрального трубопроводного транспорта.

Государственное регулирование в области транспортировки нефти и газа осуществляется через такие нормативно-правовые документы, как законы Республики Казахстан «О нефти», «Об иностранных инвестициях», «О естественных монополиях», соглашения о разделе продукции. Указанные законодательные акты и проекты законодательных инициатив в области транспортировки углеводородов направлены прежде всего на защиту государственных экономических интересов, укрепление национальной безопасности, обеспечение казахстанского содержания в развитии нефтегазовой отрасли.

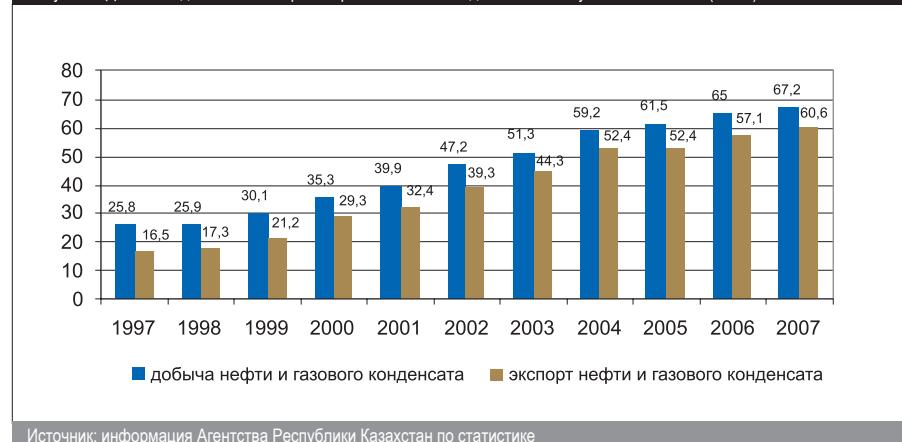
Национальные интересы Казахстана в международной сфере заключаются в расширении экспортных возможностей поставок углеводородного сырья на мировые рынки, развитии энергетического сотрудничества в рамках интеграционных объединений.

Казахстаном ратифицирован ряд двусторонних и многосторонних соглашений в области транспортировки углеводородов.

Важное значение для развития экспортного потенциала страны имеет ратифицированный Договор о Енергетической Хартии.

Данный документ закрепляет принципы беспрепятственного и недискриминационного транзита энергоресурсов, что весьма актуально для Казахстана, как внутриконтинент-

Рисунок 1. Динамика добычи и экспорта нефти и газового конденсата в Республике Казахстан (млн т)



тального государства. Экспорт казахстанского углеводородного сырья, как известно, сопряжен значительным транзитом через территории многих государств и прежде всего через Российскую Федерацию. Поэтому важную роль приобретает усиление роли государства в сфере магистрального транспорта нефти и газа, что объясняется также участием государственных компаний в капитале основных транспортных компаний и стратегическим значением нефтегазовой отрасли для экономики Казахстана.

На трубопроводный транспорт приходится основной объем экспорта нефти. В связи с этим важнейшим приоритетом энергетической политики республики являются дальнейшее развитие нефтегазотранспортной инфра-

Европы через Балтийскую трубопроводную систему, систему «Дружба», а также выход к черноморским портам.

В 2006 году по нефтепроводу «Атырау–Самара» было транспортировано на экспорт около 15,6 млн т, 2007 году – 16,0 млн т.

Учитывая планируемый рост объемов добычи нефти, особенно в Западном Казахстане, Национальная компания «КазМунайГаз» совместно с российской компанией «Транснефть» прорабатывает вопрос увеличения мощности нефтепровода Атырау–Самара до 20 млн т в год с последующим расширением до 25 млн т в год.

В настоящее время расширение пропускной способности нефтепровода Атырау–Самара возможно за счет транспортировки легких со-

для реализации второго этапа строительства нефтепровода Казахстан–Китай предусматриваются:

- строительство нефтепровода Кенкияк–Кумколь;
- реконструкция и модернизация существующего нефтепровода на участке Кумколь–Каракоин–Атасу;
- реконструкция нефтепровода Кенкияк–Атару.

Что касается морской транспортировки, то следует подчеркнуть, что важное значение в увеличении объема экспортных поставок нефти имеет порт Актау на побережье Каспийского моря. На сегодня это единственный казахстанский порт, оборудованный морскими нефтяными терминалами и инфраструктурой перевалки нефти, и дает возможность транспортировки казахстанской нефти по Каспийскому морю до портов Азербайджана (Баку), России (Махачкала) и Ирана (Нека).

В 2007 году отгрузка морем казахстанской нефти на экспорт через порт Актау составила около 9 млн т.

Таким образом, комплекс мер, предусмотренных в рамках реализации вышеуказанных проектов, позволит обеспечить транспортировку определенного объема углеводородов. В дальнейшем с учетом увеличения объемов добычи углеводородов в Казахстане необходимо создание новых транспортных систем. В соответствии с Договором между Республикой Казахстан и Азербайджанской Республикой Казахстан реализует проект Казахстанской Каспийской Системы Транспортировки (ККСТ), который состоит из нефтепровода Ескене–Курлык и Транскаспийской системы. В свою очередь Транскаспийская система будет состоять из нефтесливных терминалов на казахстанском побережье Каспийского моря, нефтеналивных судов для морской транспортировки, нефтеналивных терминалов на азербайджанском побережье Каспийского моря и соединительных сооружений до системы Баку – Тбилиси – Джейхан.

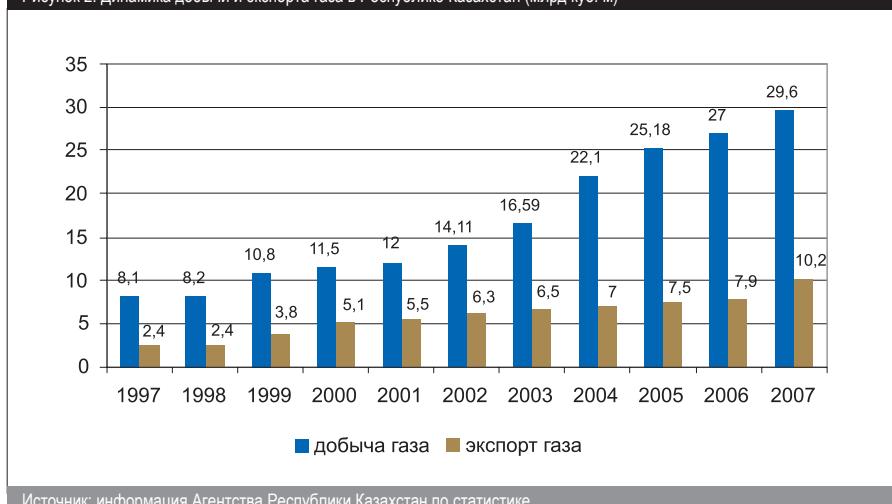
Планируется, что ККСТ обеспечит на начальном этапе транспортировку 500 тыс. бар./сутки (23 млн т нефти в год) с последующим увеличением до 750–1200 тыс. бар./сутки (35–56 млн т нефти в год).

8 августа 2007 года в г. Астане в рамках официального визита в Казахстан Президента Азербайджанской Республики Алиева И.Г между национальными компаниями «КазМунайГаз» и ГНКАР подписаны двусторонние документы – Соглашение о стратегическом сотрудничестве в нефтегазовой отрасли, Меморандум о совместном сотрудничестве по Транскаспийскому проекту.

Кроме того, в 2006 году АО «КазТрансОйл» приобрело долю участия в компании Nafttrans Capital Partners, которая владеет рядом нефтетранспортных активов в Грузии, включая Батумский нефтяной терминал и компанию по транспортировке нефти и нефтепродуктов Petrotrans.

Данная сделка позволила Казахстану приобрести высоколиквидные активы на Черном

Рисунок 2. Динамика добычи и экспорта газа в Республике Казахстан (млрд куб. м)



Источник: информация Агентства Республики Казахстан по статистике.

структурь, создание новых и расширение существующих экспортных систем. Основными маршрутами поставок казахстанской нефти на сегодняшний день являются нефтепроводы Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), Атырау–Самара, Казахстан–Китай и морская система транспортировки через порт Актау.

Нефтепровод КТК общей протяженностью 1510 км соединяет казахстанское нефтяное месторождение «Тенгиз» и нефтетерминал на российском побережье Черного моря, вблизи порта Новороссийск. Нефтепровод КТК, является крупнейшим направлением экспортных поставок казахстанской нефти.

С начала эксплуатации нефтепровода (2001 год) транспортировано более 131 млн т, в том числе за 2006 год – 31,1 млн т, 2007 год – 25,6 млн т.

Для Казахстана с учетом увеличения добычи углеводородов в перспективе актуальное значение приобретает расширение пропускной способности КТК до 67 млн т в год (в том числе 50 млн т в год для казахстанской нефти). Но, к сожалению, решение указанного вопроса пока откладывается, ввиду отсутствия согласованной позиции Сторон по данному проекту.

Другим важнейшим экспортным маршрутом является нефтепровод Атырау–Самара, предоставляющий доступ на рынки Восточной

территории нефти месторождений Тенгиз, Караганнак и Кашаган путем внедрения технологии последовательной перекачки.

В этой связи казахстанская сторона ведет переговоры по данному вопросу с ОАО «Транснефть».

Строительство нефтепровода Казахстан–Китай предусматривается в два этапа. Первым этапом явилась реализация проекта нефтепровода Атасу–Алашанькоу, который предназначен для транспортировки нефти из Западного и Центрального Казахстана и Сибири в Китай. Протяженность трассы нефтепровода Атасу–Алашанькоу составляет 962 км, диаметр трубопровода – 813 мм. Пропускная способность на первом этапе – 10 млн т в год с дальнейшим расширением до 20 млн т в год. В 2007 году по данному нефтепроводу было экспортировано 4,7 млн т нефти.

Объем капитальных вложений в строительство нефтепровода Атасу–Алашанькоу составил \$806 млн. Финансирование строительства нефтепровода осуществлялось за счет уставного капитала и заемных средств под гарантии Китайской национальной нефтегазовой корпорации (КННК). 28 июня 2006 года первый пусковой комплекс был принят в промышленную эксплуатацию. На заполнение нефтепровода понадобилось около 400 тыс. т нефти.

Мы строим решения системной интеграции!



5 причин привлечения АЛСИ в качестве системного интегратора вашего бизнеса:

- 1** Профессионализм и опыт сотрудников АЛСИ в области системной интеграции и реализации крупных проектов на государственном и корпоративном уровнях;
- 2** Приоритетность требований заказчика: учет индивидуальных потребностей клиентов, ориентация пользовательских решений на указанные цели;
- 3** Прямые партнерские отношения с более чем 40 мировыми производителями компьютерного и серверного оборудования, периферийной и телекоммуникационной техники, свыше 10000 единиц товарного ассортимента;
- 4** Полный цикл работ по системной интеграции, начиная с анализа инфраструктуры, консультаций, разработки и внедрения системы, заканчивая сервисным обслуживанием и сопровождением;
- 5** Центр компетенции АЛСИ – возможность наглядного представления IT решений посредством демостендов и имитационных IT моделей

Основными маршрутами поставок казахстанской нефти на сегодняшний день являются нефтепроводы Каспийского турбопроводного консорциума (КТК), Атырау-Самара, Казахстан-Китай и морская система транспортировки через порт Актау.

море, получить преимущества в эксплуатации морского порта Батуми, имеющего выгодное стратегическое и геополитическое месторасположение, а грузоотправителям обеспечить эффективные маршруты транспортировки нефти на мировые рынки.

Другим перспективным южным направлением является транспортировка нефти в Иран.

АО «КазМунайГаз» совместно с компанией Тоталь, ЯННК и ИНПЕКС в настоящее время проводит работу по реализации проекта нефтепровода Казахстан-Туркменистан-Иран как альтернативного маршрута поставки каспийской нефти на рынок Персидского залива.

На сегодняшний день участниками исследований рассматривается лишь первый этап реализации данного проекта, который предполагает танкерную перевозку (без строительства нефтепровода) из терминалов Казахстана до иранского порта Нека.

В настоящее время также актуальной остается проблема перегруженности турецких проливов, связанная с большим количеством транспортных судов и танкеров, пересекающих проливы Босфор и Дарданеллы при выходе из Черного моря в Средиземное.

Требования безопасной навигации и охраны окружающей среды накладывают определенные ограничения на пропускную способность проливов, что в перспективе ограничивает транспортировку через них дополнительных объемов казахстанской нефти и ставит вопрос реализации обходных проектов.

В связи с чем, казахстанская Сторона рассматривает возможность участия в проектах строительства нефтепроводов Бургас – Александрия и Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск. Таким образом, Казахстан в реализации энергетической политики придерживается многоекторного подхода и большое внимание уделяет созданию новых экспортных маршрутов для поставок углеводородов на мировые рынки, что станет важным фактором развития экспортного потенциала страны и укрепления ее экономической безопасности.

Для Казахстана также важное значение приобретают экспорт и транзит газовых ресурсов. Основными газотранспортными маршрутами в настоящее время являются трубопроводы «Средняя Азия-Центр» (САЦ); «Оренбург – Новопсков»; «Союз»; «Бухара - Урал»; «Бухарский газоносный район – Ташкент – Бишкек – Алматы» (БГР – ТБА).

Газопровод САЦ предназначен для транзита среднеазиатского газа и транспортировки казахстанского газа на экспорт, «Оренбург – Новопсков» и «Союз» осуществляют транзит российского и экспорт казахстанского газа. «Бухара – Урал» предназначен для транзита среднеазиатского газа, а БГР – ТБА обеспечивает импорт природного газа из Узбекистана в Казахстан.

Наиболее актуальным для газотранспортной отрасли республики является проект реконструкции и модернизации системы магистральных газопроводов, в особенности газопровода «Средняя Азия – Центр», который обслужива-

ет экспортные поставки казахстанского и среднеазиатского газа для России, кавказских государств и Европы. В связи с этим АО «Интергаз Центральная Азия» разработало обоснование инвестиций в развитие магистральных газопроводов «Средняя Азия – Центр», «Макат – Северный Кавказ» и «Окарем – Бейнеу», в рамках которого предусматривается реализация ряда проектов, направленных на увеличение пропускной способности САЦ от 54,8 млрд куб. м до 100 млрд куб. м в год.

Для Казахстана в настоящее время также очень серьезно стоит вопрос обеспечения энергетической безопасности и снижения энергодефицитности юга республики. Для стабильного обеспечения потребностей в газе южных регионов республики прорабатывается проект строительства газопровода Бейнеу – Шымкент, который позволит поставлять газ из западных регионов в южные области республики с последующим выходом к восточной границе Казахстана. В связи с этим Национальная компания «КазМунайГаз» завершает разработку обоснования инвестиций по данному проекту.

В сфере развития газотранспортной системы Казахстана актуальным является вопрос диверсификации направлений экспортных поставок.

В настоящее время в стадии развития находится проект строительства газопровода «Казахстан – Китай».

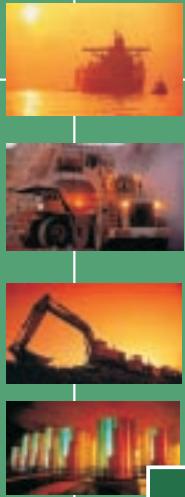
Правовой основой для предварительного изучения данного проекта стало Соглашение между компанией «КазМунайГаз» и Китайской национальной нефтегазовой корпорацией о совместной разработке обоснования инвестиций строительства газопровода «Казахстан – Китай», подписанное в августе 2005 года.

В ходе официального визита Председателя Госсовета Ху Цзинь Тао в Республику Казахстан 18 августа 2007 года было подписано Межправительственное соглашение о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай.

Реализация данного проекта будет способствовать увеличению экспортных поставок казахстанского газа на китайский рынок и обеспечит транспортировку транзитного газа в КНР. В частности, предполагается, что туркменский газ будет транспортироваться в Китай транзитом через Узбекистан и Казахстан и далее до казахстанско-китайской границы (через Шымкент до Хоргоса).

Реализация первой очереди проекта планируется в 2007-09 годах.

Важное значение в развитии газотранспортной системы Казахстана имеют проекты Прикаспийского и Транскаспийского газопроводов. Что касается первого проекта, то соответствующее соглашение было подписано на межгосударственном уровне между Россией, Казахстаном и Туркменистаном в конце 2007 года. Проект Прикаспийского газопровода предполагает строительство нового магистрального газопровода, в том числе на территории Республики Казахстан вдоль побережья Каспийского моря с пропускной способностью 30-40



КАЛЕНДАРЬ ВЫСТАВОК

ПРОМЫШЛЕННОСТЬ ИНДУСТРИЯ И БИЗНЕС

2008-2009

INTERNET:
www.iteca.kz

REGIONAL PORTAL:
caspianworld.com



7-я Казахстанская международная выставка и конференция "ЭНЕРГЕТИКА И ОСВЕЩЕНИЕ"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 4- 6 НОЯБРЯ 2008

Iteca: Тел.: +7 (727) 2583434; Факс: +7 (727) 2583444; E-mail: power@iteca.kz



6-я Центрально-Азиатская Специализированная Выставка
"ЧИСТИЯЩИЕ И МОЮЩИЕ СРЕДСТВА, ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ХИМЧИСТОК
И ПРАЧЕЧНЫХ И УБОРОЧНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 4-6 НОЯБРЯ 2008

Iteca: Тел: +7(727) 2583439; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: nastya.balysheva@iteca.kz



MANGYSTAU OIL & GAS

3-я Мангистауская Региональная выставка "НЕФТЬ И ГАЗ"

Казахстан, Актау

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 4-6 НОЯБРЯ 2008

Iteca: Тел: +7(727) 2583434; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: oil-gas@iteca.kz



CHEMICAL INDUSTRY

7-я Казахстанская Международная Выставка
"ХИМИЧЕСКАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ, НЕФТЕХИМИЯ"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ : 3-6 МАРТА 2009

Iteca: Тел: +7(727) 2583439; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: nastya.balysheva@iteca.kz



plastex
CENTRAL ASIA

3-я Международная специализированная выставка
"СЫРЬЕ, ОБОРУДОВАНИЕ И ТЕХНОЛОГИИ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА И
ПЕРЕРАБОТКИ ИЗДЕЛИЙ ИЗ ПЛАСТИМАСС И КАУЧУКОВ"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ : 3-6 МАРТА 2009

Iteca: Тел: +7(727) 2583439; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: nastya.balysheva@iteca.kz



ATYRAU OIL & GAS

OILTECH
KAZAKHSTAN

8-я Северо-Каспийская Региональная Выставка "АТЫРАУ НЕФТЬ И ГАЗ"

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ : 8-10 АПРЕЛЯ 2009 Казахстан, Атырау

2-ая Казахстанская технологическая нефтегазовая конференция

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ : 8-9 АПРЕЛЯ 2009

Iteca: Тел: +7(727) 2583434; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: oil-gas@iteca.kz



TRANSIT-TRANS
KAZAKHSTAN

Казахстанская Международная Выставка
"ТРАНСПОРТ И ЛОГИСТИКА"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 16-18 СЕНТЯБРЯ 2009

Iteca: Тел: +7(727) 2583434; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: Julia.Chernyshova@iteca.kz

MBK "Атакент Экспо" Тел.: +7 (727) 258 25 35; Факс: +7 (727) 258 29 59; E-mail: expo@netel.kz



ECO-TECH

5-я Юбилейная Центрально-Азиатская Международная Выставка
экотехнологии и экоуслуги для промышленности и муниципального хозяйства

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 16-18 СЕНТЯБРЯ 2009

Iteca: Тел: + 7 727 258 34 34 (*241); Факс: + 7 727 258 34 44; E-mail: Olessya.Somkina@iteca.kz



miningworld
CENTRAL ASIA

15-я Юбилейная Центрально-Азиатская Международная Выставка
"ГОРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ, ДОБЫЧА И ОБОГАЩЕНИЕ РУД И МИНЕРАЛОВ"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 16-18 СЕНТЯБРЯ 2009

Iteca: Тел: +7(727) 2583430; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: mining@iteca.kz



kazmet

Центрально-Азиатская Международная Выставка
"МЕТАЛЛУРГИЯ, МЕТАЛЛООБРАБОТКА И МАШИНОСТРОЕНИЕ"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 16-18 СЕНТЯБРЯ 2009

Iteca: Тел: +7(727) 2583430; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: Boris.Danilenko@iteca.kz



KAZCOMAK

6-я Казахстанская Международная Выставка "РАЗРАБОТКА
КАРЬЕРОВ, ПОДЪЕМНО-ТРАНСПОРТНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ,
СТРОИТЕЛЬСТВО ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБЪЕКТОВ И ДОРОГ"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 16-18 СЕНТЯБРЯ 2009

Iteca: Тел: +7(727) 2583430; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: mining@iteca.kz



KIOGE

17-я Казахстанская международная
выставка и конференция "НЕФТЬ И ГАЗ"

Казахстан, Алматы, КЦДС «Атакент»

ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ: 6-9 ОКТЯБРЯ 2009

Iteca: Тел: +7(727) 2583434; Факс: +7(727) 2583444; E-mail: oil-gas@iteca.kz



ITE
GROUP PLC



ОРГАНИЗАТОРЫ: **Iteca (Алматы)** Алматы, Казахстан, ул. Тимирязева, 42, 2-ой этаж
Тел.: + 7 727 2583434 ; Факс: + 7 727 2583444

ITE Group Plc: Тел.: + 44 (0) 20 7596 5233; Факс: + 44 (0) 20 7596 5106

млрд куб. м в год. Его реализация будет способствовать развитию транзитного потенциала Казахстана, Туркменистана и увеличению экспортных поставок среднеазиатского газа в российском направлении и далее на мировые рынки.

Что касается Транскаспийского газопровода, то данный проект не снимается с повестки дня и рассматривается в связи с реализацией проекта Южно-Кавказского газопровода «Баку – Тбилиси – Эрзурум» (далее-БТЭ), строительство которого завершено, и трубопровод готов к осуществлению поставок газа. Маршрут позволит экспорттировать природный газ в страны Европы через территории Азербайджана, Грузии и Турции.

Реализация проекта Транскаспийского газопровода с ориентированной пропускной способностью 20 млрд куб. м в год позволит экспорттировать казахстанский газ на рынки Европы путем дальнейшего присоединения к Южно-Кавказскому газопроводу БТЭ.

В то же время следует отметить, что реализация данного проекта сопряжена с рядом рисков, основным из которых является правовой статус Каспийского моря, который непосредственно влияет на политику прокладки трубопровода по дну моря, а также некоторые политические, экологические и технологические вопросы.

Таким образом, проведенный анализ состояния нефтегазовой сферы Казахстана, транспортной инфраструктуры позволяет сделать вывод о том, что актуальными задачами для республики на сегодня являются обеспечение энергетической безопасности, углубление интеграционного взаимодействия в рамках существующих объединений, создание эффективных систем транспортировки углеводородов на мировые рынки, что будет способствовать развитию экспортного потенциала страны.

Вместе с тем в настоящее время сохраняется ряд проблем в области поставок нефтегазовых ресурсов Казахстана на мировые рынки:

1. Несогласованность тарифной политики транзитных государств.

Следует подчеркнуть, что транзитными государствами (в частности, Российской Федерации) не выработаны единые подходы по формированию тарифов на транзит нефтегазовых ресурсов.

Например, для казахстанских экспортёров нефти транзитные тарифы более чем в 2 раза превышают тарифы для российских нефтяных компаний (об этом уже упоминалось в предыдущих работах).

В связи с этим достижение согласованных тарифов на транзит нефтегазовых ресурсов должно стать одним из основных направлений развития казахстанско-российского сотрудничества, а также интеграционного взаимодействия государств ЕврАЗЭС и ШОС в области энергетики.

2 Недостаточное развитие нефтегазотранспортной инфраструктуры.

Наиболее активное развитие систем магистральных нефтепроводов в республике (так

же, как и в других государствах СНГ) происходило в период с 1960 по 1980 годы. Четверть от общей протяженности магистральных нефтепроводов эксплуатируется свыше 30-ти лет, что зачастую приводит к возникновению на них аварийных ситуаций.

Кроме того, в Казахстане многие крупные газовые месторождения не имеют доступа к экспортным газопроводам, в том числе месторождения Тенгиз, Жанажол и Уритау. В связи с этим актуальное значение для Казахстана (так же, как и для других государств ЕврАЗЭС и ШОС) имеет расширение интеграционного сотрудничества в рамках данного объединения в направлении развития существующей транспортной инфраструктуры и формирования новых маршрутов экспортных поставок нефтегазовых ресурсов.

3. Ограниченный доступ к трубопроводной системе транзитных государств.

Для Казахстана, как внутриконтинентального государства, не имеющего прямых выходов на основные мировые рынки, важнейшее значение приобретает необходимость решения вопросов транзита углеводородов через территории других стран. В частности, в газовой сфере республика имеет ограничения в доступе в газопроводную систему России.

Казахстанская Сторона в основном поставляет газ на казахстанско-российскую границу, который затем перерабатывается на Оренбургском газоперерабатывающем заводе. Часть из объема переработки в соответствии с договоренностями направляется в Казахстан, другая часть – на экспорт. Но республика напрямую не участвует в экспортных операциях, то есть, иначе говоря, «не допускается» в газопроводную систему России. Монопольное владение АО «Газпром» транспортной инфраструктурой, безусловно, является сдерживающим фактором в расширении экспортных возможностей Казахстана в части поставок газовых ресурсов на мировые рынки.

4. Отсутствие единой позиции участников проекта КТК по расширению его пропускной способности.

Следует подчеркнуть, что в настоящее время до сих пор не решен вопрос о расширении пропускной способности КТК до 67 млн т в год из-за позиции российской Стороны. В частности, Россия предлагает повысить тарифы на транзит нефти по этому трубопроводу, что, естественно, не устраивает казахстанских участников консорциума. Практикуемый Российской Федерацией так называемый «прагматический» подход, при котором на первый план выходят бизнес-интересы крупнейших российских компаний, в определенной степени является сдерживающим фактором в увеличении экспортных поставок казахстанских углеводородов на мировые рынки.

5. Усиление инвестиционных рисков при реализации трубопроводных проектов.

В настоящее время в связи с усилением кризисных явлений на мировых финансовых рынках возрастают инвестиционные риски при реализации проектов строительства новых трубопроводов, что связано прежде всего с

длительными сроками осуществления проектов, проблемами доступности финансовых ресурсов, влиянием политики промышленно развитых стран на привлечение инвестиций в экономику развивающихся стран.

Поэтому сохранение непростой ситуации на мировых финансовых рынках также является сдерживающим фактором для эффективного развития нефтегазотранспортной инфраструктуры Казахстана.

Анализ изложенных проблем позволил сделать вывод о том, что важным фактором устойчивого развития Казахстана, укрепления его экономической и энергетической безопасности являются дальнейшее развитие интеграционного сотрудничества со странами ЕврАЗЭС, ШОС в области энергетики, расширение связей с международными финансовыми институтами, что позволит решить следующие задачи.

1. Формирование согласованных принципов тарифной, налоговой и таможенной политики государств ЕврАЗЭС, ШОС в области энергетики.

В области тарифной политики необходимо:

- разработать общие методологические подходы расчета тарифов на транзит энергоресурсов и принять соответствующие Соглашения;

В области налоговой политики необходимо:

- принять меры по упрощению действующей в энергетическом секторе налоговой системы, повышению ее гибкости и адаптивности, что имеет важное значение при решении вопросов модернизации нефтегазотранспортной инфраструктуры;

В области таможенной политики необходимо:

- разработать соответствующие нормативно-правовые документы, упрощающие процедуру таможенного оформления поставок энергоресурсов в рамках ЕврАЗЭС, ШОС и в третьи страны.

2. Создание совместных предприятий по производству нефтегазового оборудования.

В связи с сильным износом основных фондов в отраслях нефтегазового комплекса государств ЕврАЗЭС, ШОС и необходимостью их модернизации важное значение имеет создание совместных предприятий по производству нефтегазового оборудования. В этих целях необходимо создать соответствующие правовые условия, способствующие формированию благоприятного инвестиционного климата и развитию нефтегазового машиностроения.

3. Принятие мер по реконструкции и техническому перевооружению нефтегазодобывающих предприятий, магистральных трубопроводов, созданию новых мощностей и внедрению современных технологий.

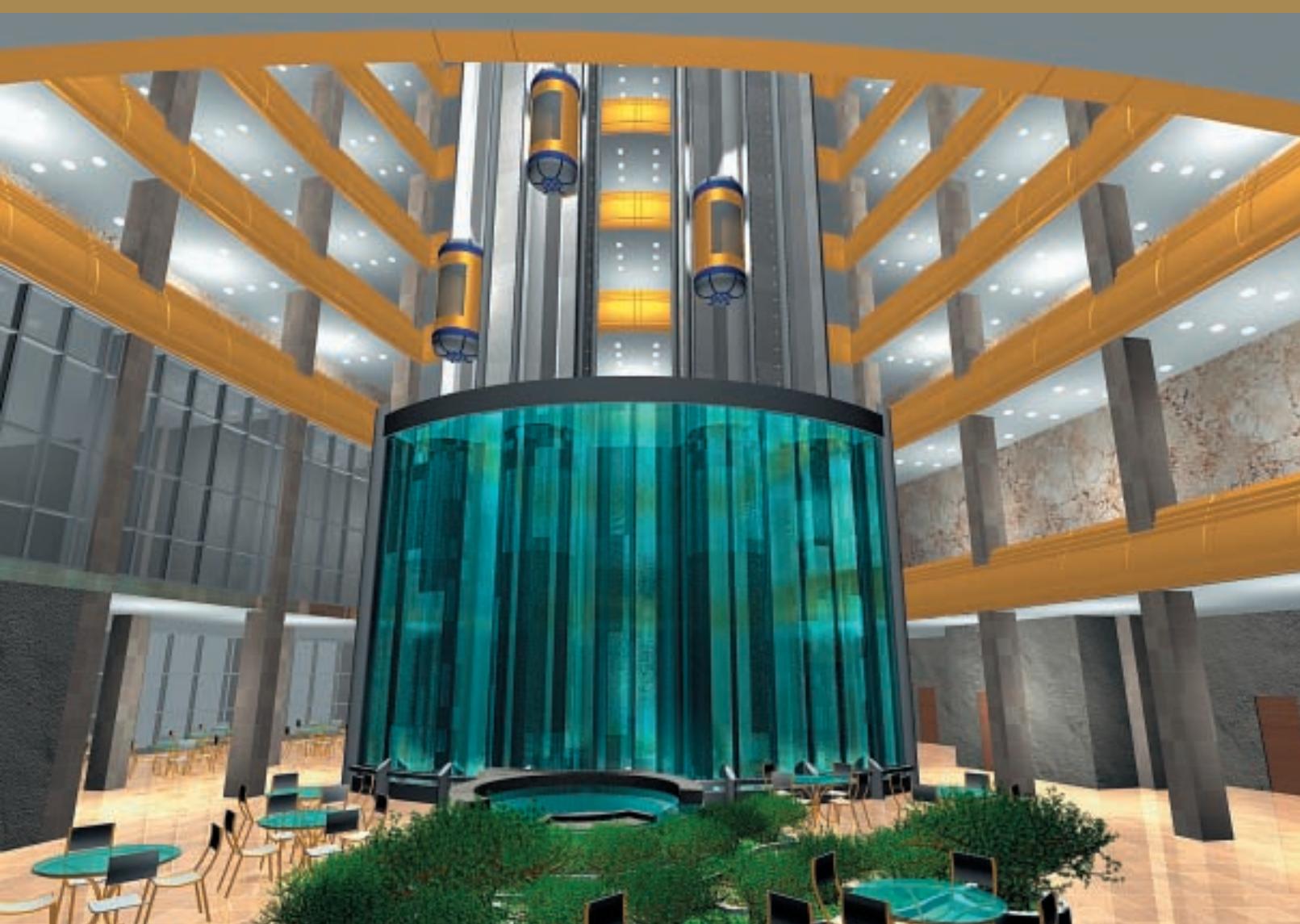
Приоритетное значение имеет решение следующих вопросов:

- разработка и осуществление проектов увеличения пропускной способности нефтепровода Атырау – Самара и соответствующих магистральных нефтепроводов Российской Федерации;

- принятие мер по дальнейшему расширению пропускной способности трубопровода КТК;

DUMAN

H O T E L



CONFERENCE ROOM • FITNESS CLUB • RESTAURANT • CINEMA • BOWLING • NIGHT CLUB

KAZAKHSTAN • ASTANA

**ОДНИМ ИЗ
ГЛАВНЫХ
ВОПРОСОВ
ЭКОНОМИЧЕСКОЙ
ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ
ЯВЛЯЕТСЯ
ДАЛЬНЕЙШЕЕ
ОСВОЕНИЕ
РЕСУРСОВ НЕФТИ
И ГАЗА, И, В
ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ,
ЗАПАСОВ НЕФТИ
НА ШЕЛЬФЕ
КАСПИЯ.**



- реализация проекта строительства Прикаспийского газопровода;
- строительство газопровода Бейнеу – Шымкент;
- проектирование и строительство нефтегазопроводов в восточно-азиатском направлении (важное значение имеет реализация проекта поставок нефтегазовых ресурсов по маршруту Западный Казахстан – Китай);
- проведение мероприятий по модернизации и реконструкции газотранспортной системы «Средняя Азия – Центр», «Бухара – Урал».

4. Расширение доступа в трубопроводную систему транзитных государств.

Для Казахстана особо актуальное значение имеет расширение доступа в нефтегазотранспортную систему России. Конструктивного подхода требуют вопросы планирования экспортных направлений, гарантирования объемов транзитных поставок, заключения долгосрочных договоров с нефтегазотранспортными компаниями, что будет способствовать увеличению экспортных поставок казахстанских углеводородов на мировые рынки.

5. Развитие финансового сотрудничества государств ЕврАЗЭС, ШОС.

Важным фактором модернизации нефтегазотранспортной инфраструктуры Казахстана, а также других государств ЕврАЗЭС, ШОС является развитие финансового сотрудничества между ними. Актуальное значение имеет углубление взаимодействия между Евразийским банком развития и Межбанковским объединением ШОС, что будет способствовать реализации инфраструктурных проектов в энергетической сфере указанных государств. Представляется целесообразным использование возможностей институтов развития Казахстана по финансированию совместных проектов.

Кроме того, необходимо принять меры по:

- унификации законодательства в налоговой, бюджетной, денежно-кредитной, банковской сферах государств ЕврАЗЭС и ШОС;
- оптимизации системы налогообложения в государствах ШОС;
- улучшению инвестиционного климата в странах ШОС;
- обеспечению свободы движения капитала в рамках ШОС;
- развитию национальных фондовых рынков. Реализация предложенных направлений будет способствовать углублению интеграционного взаимодействия государств ЕврАЗЭС, ШОС в энергетической сфере, развитию нефтегазотранспортной инфраструктуры, увеличению экспортных поставок углеводородов этих стран на мировые рынки.

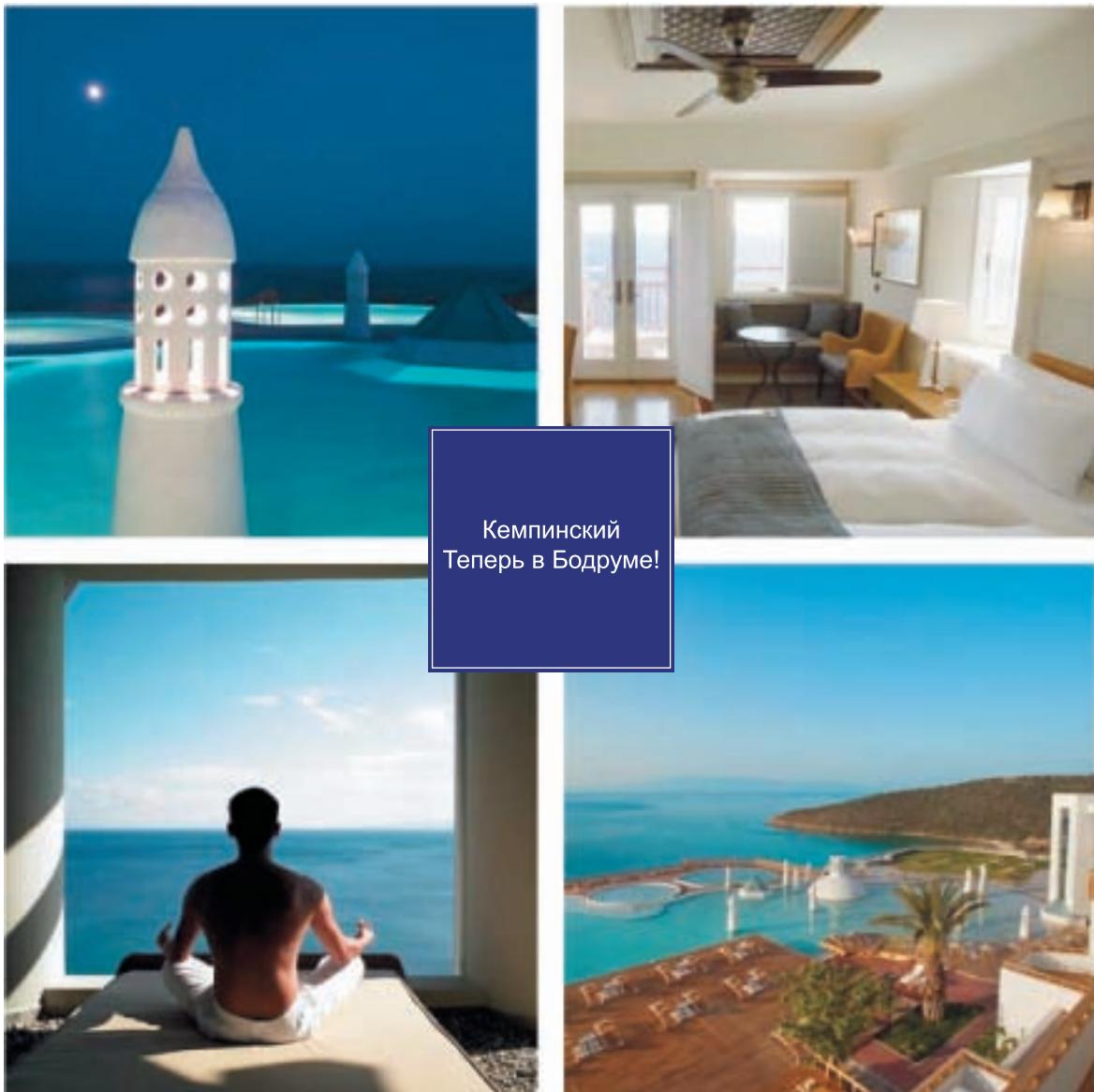
Перед Казахстаном сегодня стоит важнейшая стратегическая задача укрепления энергетической безопасности. Поэтому одним из главных вопросов экономической политики республики является дальнейшее освоение ресурсов нефти и газа, и, в первую очередь, запасов нефти на шельфе Каспия. Энергоресурсы и доступ к экспортным магистралям становятся одной

из значимых составляющих национальной безопасности страны. Поэтому энергетическая политика Казахстана в настоящее время отличается своей многовекторностью.

Такой подход в планировании экспортных маршрутов создает для Казахстана, прежде всего, возможность диверсификации рынков сбыта своего сырья, повышения эффективности использования нефтегазотранспортной инфраструктуры и создания благоприятных тарифных условий для казахстанских экспортёров нефти и газа.

Казахстан заинтересован в развитии равноправных, партнерских отношений с соседними странами и при этом стремится к условиям, которые позволяют избежать зависимости от того или иного направления, что в конечном итоге может отразиться не только на поставщиках, но и на потребителях продукции.

Обоснованность такого подхода продиктована не только стратегической задачей увеличения добычи нефтегазовых ресурсов в Казахстане, но и необходимостью укрепления его роли в обеспечении международной энергетической безопасности, о чём неоднократно подчеркивал в своих выступлениях Президент страны Н. А. Назарбаев.



Комфорт и роскошь по новому...

В Бодруме, столице отдыха Турции, появился отель первого класса, Кемпинский в заливе Барбаросса. Необыкновенной красоты вид на Эгейское море и самое настоящее СПА Шестое Чувство в новом отеле Бодрума нужно увидеть своими глазами.

Почувствуйте разницу.



**Kempinski Hotel
Barbaros Bay**

BODRUM • TURKEY

Kızılağaç Koyu • Gerenkuyu Mevkii • Yalıçiftlik 48400 • Bodrum • Türkiye • Tel +90 252 311 0303 • Fax +90 252 311 0300
reservations.barbaros@kempinski.com • www.kempinski-bodrum.com



Медекса

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР



У здания сквером медицинской помощи. Алма-Ата, 1981 г.



г. Алматы, Орбита-1, ул. Навои, 310
тел: +7 (727) 229-39-39, 220-86-86

НОВОСТИ

Иран усиливает нефтехимическое производство

Заместитель министра нефти, директор Иранской национальной компании нефтехимической промышленности Голямхосейн Неджабат заявил, что в рамках осуществления пятого пятилетнего плана развития страны (на 2010-2015 годы) стоимость произведенной в стране нефтехимической продукции будет доведена до \$20 млрд.

По словам Голямхосейна Неджабата, за последние три года объем производства нефтехимической продукции был удвоен, и в конце прошлого года ее стоимость составила \$9,6 млрд. В текущем же году стоимость нефтехимической продукции, производимой в Иране, достигнет \$12,2 млрд.

Голямхосейн Неджабат подчеркнул, что Иранская национальная компания нефтехимической промышленности уже определила свои цели в рамках программы перспективного развития страны, рассчитанной на 20-летний период.

Чистая прибыль РД КМГ значительно выросла

Чистая прибыль АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» в первом полугодии 2008 года выросла на 154% до 147,5 млрд тенге (\$1,2 млрд). Доход на акцию увеличился до 1 990 тенге (\$2,75 за GDR), с 780 тенге (\$1,06 за GDR).

Чистый доход вырос, в основном, благодаря высоким ценам на нефть, а также благодаря покупке 50-процентной доли в казахстанской компании Казгермунай и увеличившемуся финансовому доходу, включая возврат части инвестиций, направленных на покупку компании CITIC Canada Energy Limited (CCEL).

Выручка компании в первой половине года выросла на 61% до 337 млрд тенге (\$2,797 млрд). Операционные расходы увеличились на 22% в первой половине этого года до 121,8 млрд тенге (\$1,011 млрд) с 21,9 млрд тенге в январе-июне прошлого года из-за введения в Казахстане экспортных пошлин на нефть, а также из-за увеличения роялти.

Производство сырой нефти выросло на 19,4% до 5,899 млн т в первом полугодии 2008 года. Компания поставила потребителям 5,731 млн т сырой нефти, что на 13,8% больше аналогичного периода 2007 года. Экспорт сырой нефти составил 4,390 млн т.

В 2008 году компания планировала увеличить добычу нефти до 12,1 млн т в год. Однако, компания намеревалась изменить планы в связи с введением в Казахстане в мае 2008 года экспортной политики на нефть. В результате введения новой налоговой нормы компания предполагала, что потеряет порядка \$800 млн по итогам 2008 года.

Норвегия увеличит экспорт газа

Норвегия увеличит экспорт газа, добываемого с морского шельфа, и займет второе после России место среди мировых экспортеров газа. Об этом заявил министр нефти и энергетики Норвегии Терье Рисс-Йохансен.

Сейчас Норвегия занимает в этом рейтинге третье место (86,7 млрд куб. м газа в год), после Канады (101,9 млрд куб. м) и России (182 млрд куб. м). По мнению экспертов, Норвегия способна увеличить свой экспорт газа уже в этом году. Министр заявил, что в сфере экспорта нефти Норвегия на протяжении последних лет спустилась в рейтинге мировых лидеров со второго места на пятое.

Напомним, экспорт норвежского газа в 2007 году покрыл 16% его потребления в Европе. Главными потребителями этого газа являются: Германия (29%), Великобритания (26,4%), Франция (15,1%), Голландия (7,9%), Бельгия (6,6%). Стоимость годового экспорта газа составляет 23,74% ВНП Норвегии, 47,89% всего национального экспорта и 30,7% доходов государства. Большинство газа поступает европейским потребителям по морскому газопроводу длиной 7 800 км, оператором которого является норвежская ком-

пания Gassco. Суммарная пропускная способность газопроводов составляет 120 млрд куб. м.

Россия утвердила новый техрегламент по бензину и топливам

В России в начале сентября 2008 года вступил в силу технический регламент «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топлиму для реактивных двигателей и топочному мазуту». Соответствующее постановление было принято правительством РФ 27 февраля 2008 года. Таким образом будет осуществляться обязательное подтверждение соответствия техрегламенту выпускаемых в оборот на территории РФ бензинов и топлив. Согласно документу, к автомобильным бензинам и дизельному топливу предъявляются следующие требования: для бензина стандарта Евро-2 – массовая доля серы 500 мг/кг, Евро-3 – 150 мг/кг (для дизельного топлива – 350 мг/кг), Евро-4 – 50 мг/кг, Евро-5 – 10 мг/кг. При этом выпуск бензина стандарта Евро-2 будет производиться до 31 декабря 2008 года, Евро-3 – до 31 декабря 2009 года, Евро-4 – до 31 декабря 2012 года.

В течение пяти лет со дня вступления в силу техрегламента допускается оборот продукции, выпущенной до дня вступления регламента в силу.

Азербайджан увеличивает добчу нефти

Объем добчи нефти в Азербайджане в 2009 году составит 63 млн т по сравнению с 52 млн т в 2008 году, тогда как в 2007 году этот показатель составил 42,6 млн т, говорится в информационных материалах Государственной нефтяной компании Азербайджана (ГНКАР). При этом из общего объема нефти, которая будет добыта в Азербайджане в 2009 году, на долю ГНКАР придется 8,65 млн т против 8,7 млн т в 2008-м. Доля сырья, добываемого совместно с иностранными компаниями, в 2009 году вырастет до 54,4 млн т против 43,3 млн т в 2008 году.

В 2010 году планируемый объем добчи нефти в Азербайджане составит 66 млн т, из которых 57,4 млн т придется на долю совместной добчи с иностранными компаниями, а оставшиеся 8,6 млн т – на ГНКАР. В течение 2011-2015 годах ежегодный объем добчи в Азербайджане составит 67 млн т, из которых на долю ГНКАР придется 8,58 млн т, а на долю Азербайджанской международной операционной компании (АМОК) – 58,4 млн т нефти.

Производство бензина в Казахстане сократилось

В Казахстане в январе-августе 2008 года произведено 1700,9 тыс. т бензина, включая авиационный, что на 4,6% меньше, чем за аналогичный период 2007 года, сообщили в Госагентстве по статистике.

Согласно статистическим данным, в отчетном периоде в сравнении с январем-августом 2007 года на 37% увеличилось производство топочного мазута, составив 2190,7 тыс. т, дизельного топлива – на 6,3%, составив 3087,9 тыс. т. Между тем выпуск керосина, включая топливо реактивного типа керосина, уменьшился на 5,6%, составив 278,9 тыс. т.

Однако в январе-августе 2008 года было добто 38292 тыс. т сырой нефти и 8534,3 тыс. т газоконденсата. Это соответственно на 5,1% и на 4,9% больше в сравнении с аналогичным периодом 2007 года.

В отчетном периоде было добто 22516,6 млн. куб. м природного газа (больше на 13,8% соответственно). В частности, добча природного газа в газообразном состоянии составила 13052,1 млн куб. м (больше на 15,7%), в том числе его товарный выпуск составил 7742,8 млн куб. м (больше на 27,9%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 9464,5 млн куб. м (больше на 11,3%).

ConocoPhillips продает АЗС в США

Американская нефтяная компания ConocoPhillips продаст все АЗС на территории США своему партнеру PetroSun West. Сумма сделки составит около \$800 млн, сообщает The Wall Street Journal.

ConocoPhillips постепенно избавляется от своих АЗС на территории США, так как они не приносят компании значительной прибыли. Средства, полученные от сделок, компания направляет на разработку новых месторождений нефти. PetroSun West планирует реформировать заправки ConocoPhillips по европейскому образцу, когда основной доход АЗС получает не только от продажи бензина, но и от магазина, находящегося на станции.

The Wall Street Journal отмечает, что топливный рынок США в последние годы претерпел значительные изменения. Прежние лидеры – ConocoPhillips и Exxon Mobil – постепенно продают АЗС. На тот же шаг в 2009 году решилась и BP.

В то же время крупные торговые сети, например Wal-Mart, начали продавать бензин для привлечения клиентов.

- фитодизайн интерьеров
- зимние сады, флорарии
- флористические композиции и букеты





**«Би Джи Энерджи
Чаллендж 2008 -
Казахстан» дает
шанс на победу**



Cо стороны, наверное, происходящее напоминало съемки фантастического фильма с элементами вестерна и комедии. Ну, судите сами. Какие-то люди, собравшиеся на живописном берегу озера, что-то усиленно ищут. Собирают странные механизмы, напоминающие насосы, зачем-то откачивают воду, стараясь, чтобы она не попала на их одежду и руки, словно боятся ею обжечься.

Закончив с насосами, люди бродят по окрестному лесу, будто с завязанными глазами. Ищут верную тропинку. Потом куда-то бегут, обгоняя друг друга. Неуверенно, но упрямо переходят по веревочным мосткам, вскаивают в седла велосипедов и изо всех сил жмут на педали. Словно убегают от кого-то. А ночью спускаются к озеру, садятся в лодки и гребут, скользя по воде вдоль лунной дорожки. Самые отчаянные прыгают из лодок в воду и добираются до цели вплавь. Хотя водичка – не парное молоко. Сентябрь, зябко.

Что обо всем этом можно подумать? Хорошо, не станем напускать туман, выложим все, как есть, начистоту. Это, конечно, никакие не киносъемки. Все проще и гораздо интереснее. В первых числах сентября в Национальном парке «Боровое» были проведены очередные командные, благотворительные игры «Би Джи Энерджи Чаллендж 2008 - Казахстан» (BG Energy Challenge 2008 – Kazakhstan).

В третий раз компания «Би Джи Казахстан» собирает на это ежегодное мероприятие представителей крупнейших компаний, работающих в Казахстане. Приглашает журналистов Республиканских СМИ. Одним словом, тех, кто не прочь, совместная приятное с полезным, помочь осуществлению миссии сбора средств для Национального Паралимпийского Комитета РК. Надо сказать, что инициатива «Би Джи Казахстан» нашла понимание и отклик у десятков компаний и сотен сотрудников, работающих в них. Об интересе журналистов к этим соревнованиям вообще говорить излишне – они в них участвуют, о них пишут, оценивают их участников (альтернативное жюри СМИ).

Что это за мероприятие, которое притягивает к себе, как магнит, людей всего нефтегазового сектора Казахстана и не только? «Би Джи Энерджи Чаллендж» – это серия мероприятий, известных во многих странах мира. На них ежегодно в Бразилии, Египте, Индии, Омане, Тринидаде и Тобаго, Великобритании, а также в США собираются представители компаний энергетического сектора.

Идею проведения подобного мероприятия в Казахстане компания «Би Джи Казахстан» впервые реализовала в 2006 году. Как мы уже говорили, цель проекта – сбор средств для Национального Паралимпийского Комитета РК, чтобы отечественные спортсмены с ограниченными возможностями могли представлять свою страну на Паралимпийских играх.

Надо отдать должное компании «Би Джи Казахстан» - идея оказалась весьма плодотворной. Достаточно сказать, что в 2006 году 18 участников в мероприятии команд собрали в фонд Национального Паралимпийского Комитета \$50 460. А в 2007 году уже 31 казахстанская команда собрала более \$98 000. Эти средства пошли на подготовку участия казахстанских спортсменов в Международных Паралимпийских Играх в Пекине. Забегая немного вперед, скажем, что в ходе нынешних состязаний компании-участники побили своеобразный рекорд, собрав в фонд Национального Паралимпийского Комитета \$108 000 долларов.

Ну, а теперь перейдем непосредственно к самому проекту и их участникам. На берегу озера Боровое собрались помериться силами в честной борьбе 200 сотрудников из таких компаний, как Amec LLP, Air Astana, Agip KCO, BI-Group, Deloitte, «Интергаз Центральная Азия», «КазТрансГаз», ConocoPhillips, PetroKazakhstan, Worley Parsons, PricewaterhouseCoopers, KEGOC, Shell, НК «Казмунайгаз», «Карачаганак Петролиум Оперейтинг» (КПО), «Грат», «Шлюмберже», «ЭксонМобил», «Самек Интернэшнл», «Лукойл».

Естественно, не остались в стороне и журналисты. СМИ представили две сборные команды, в которые вошли репортеры газет «Казахстанская правда», «Курсы», «Деловой Казахстан», «ИнфоЖес», «Новое поколение», «Капитал», «Панorama», «Московский комсомолец» и журнала «Япрай». Радиостанция «Европа + Казахстан», газета «Вечерняя Астана» взяли на себя роль альтернативного жюри. Газета «ИнфоЖес», журналы «Эксперт Казахстан» и «Огонек» поддержали проект в качестве информационных спонсоров.

Из всех собравшихся было сформировано 36 команд. И вперед - к победе.

Но до победы дойти было совсем нелегко. Спортсмены должны были найти и обезопасить емкость с химическими отходами, которые, попав в воду, могли принести много бед. Задание, конечно, было условное.

Участники старались, как могли: собирали насосы, заполняли водой трубу, откачивали и утилизировали опасные химические отходы. Потом показывали свое умение в ориентировании на местности, езде на велосипедах, хождении по шатким веревочным мосткам и управлении лодками на ночном озере. Кроме того, участники должны были оперативно и грамотно решить различные логические и стратегические задачи.

Азарт, желание выиграть, ловкость, находчивость, воля, упрямство и еще с десяток самых необходимых для победы качеств проявили все участники мероприятия. Но всегда есть лучшие среди равных. Беспристрастное жюри в итоге вынесло заключительный вердикт.

По итогам «Би Джи Энерджи Чаллендж 2008 - Казахстан» победителями в номинациях стали: в общем зачете – команда Karachaganak 1. Лучшей женской командой признали – Worley Parsons Economics. Первой среди мужских команд назвали – BG Kazakh Stallions.

Среди смешанных команд пальму первенства получила команда BG ZAVAL. Среди команд, участники которых не старше 30 лет, первыми стали Worley Parsons - One Way. А среди спортсменов, достигших в среднем сорокалетнего возраста, победителем названа команда Snow Leopards - Amec LLP. Самый крепкий командный дух продемонстрировали сотрудники СОПС ConocoPhillips. А кубок благотворительности вручили представителям компании Караганак Петролеум Оперейтинг.

Осталось добавить, что спортивно-благотворительный проект «Би Джи Энерджи Чаллендж 2008 - Казахстан» активно поддержали: АО «Кокшетауминводы», компания Air Astana, НПФ «Республика», группа компаний РЕСМИ, а также ТОО «КарТел» с торговой маркой «Beeline». Конечно же, это не последний проект, который был организован компанией «Би Джи Казахстан», впереди новые старты, встречи с друзьями, и самое главное – сбор средств на благотворительность.





BG Energy Challenge 2008 – Kazakhstan Offers a Chance to Win

To outsiders, it looked like the shooting of a sci-fi film, with elements of western and comedy. Judge yourself: some people gathered at a picturesque lake, intensively searching for something. They collected strange pieces of equipment that resembled pumps and, for some reason, drained the water, trying to prevent it from touching them – as if it would burn them. After the pumps, people wandered around the surrounding forest with eyes blindfolded and searched for the right path. Then they ran somewhere, overtaking one another. Stumbling, they crossed over rope bridges, jumped on their waiting bikes and pedalled with all their strength, as if they were running away from someone. At night they went to the lake, boarded boats and rowed, gliding through the water along the moonlit glade. The most desperate among them jumped off the boats into the water, swimming towards their goal. However, the water was not warm ... it was very chilly.

What impression does all this give to you? OK, let us not confuse you but rather tell you the story. This, of course, is not part of any filmmaking endeavour. Everything is far simpler... and much more interesting. The BG Energy Challenge 2008 – Kazakhstan, a part of a global series with events taking place in Brazil, Egypt, India, Oman, Trinidad & Tobago, the UK and

the US, was held in the Burabay National Park over the weekend in September.

BG Kazakhstan had gathered representatives of the major companies operating in Kazakhstan for these annual networking and fundraising event and invited journalists working for Kazakh national media outlets. In short, all those who wanted to combine useful with enjoyable and help to raise money for the National Paralympic Committee of Kazakhstan. It is worth noting that BG Kazakhstan's initiative received a great support from dozens of companies and hundreds of personnel working for them. There is no need to talk about journalists' interest in these activities; they took part, they wrote about the event and they assessed the participants.

What is this networking and fundraising event that attracts, like a magnet, so many people from the kazakh oil and gas sector and beyond? BG Energy Challenge is an annual networking and charity event, an exiting mix of challenged drawing on peoples' leadership, communication and team building skills. The first BG Energy Challenge – Kazakhstan was held 2006. We should give credit to BG Kazakhstan because the idea turned out to be very productive. It is sufficient to note that the 18 teams that took part in the event collected \$50,460 for the National Paralympic Committee in 2006, whereas the 31



Kazakh teams raised over \$98,000 in 2007. These funds were spent to prepare Kazakh sportsmen's participation in the Beijing Paralympic Games. In hindsight, let us tell you that the current event set a record of its kind, raising \$108,000 for the National Paralympic Committee.

A total of 200 employees from companies, such as Amec LLP, Air Astana, Agip KCO, BI Group, Deloitte, Intergas Central Asia, KazTransGas, ConocoPhillips, PetroKazakhstan, Worley Parsons, PricewaterhouseCoopers, KEGOC, Shell, KazMunaiGas, Karachaganak Petroleum Operating, Grata, Schlumberger, ExxonMobil, Samek International and LUKoil, gathered in Borovoe to participate this unique networking and fundraising event.

Journalists were not left out either. The media sent two teams made up of reporters from the Kazakhstanskaya Pravda, Kursiv, Delovoy Kazakhstan, Info-Tses, Novoye Pokoleniye, Kapital, Panorama and Moskovskiy Komsomolets newspapers and the Yapyray magazine. Europa Plus Kazakhstan radio and the Vechernyaya Astana newspaper assumed the role of an alternative jury, while the Info-Tses newspaper and the Expert Kazakhstan and Ogonek magazines offered information support to the project. All gathered made up 36 teams.

The teams faced a range of tasks including night-time orienteering on the water, rope bridges, mountain biking up tough hills and orienteering on foot to various check points using GPS unit. The objective of the challenge was to find, neutralize and dispose a barrel of chemical waste that was "threatening" a local water source.

This task is, of course, imaginary. Awards were given in the following categories: Overall winner - Karachaganak 1, the best female team was Worley Parsons Economics and the best male team was BG Kazakh Stallions. BG ZAVAL was best among mixed teams. Among the teams aged under 30th the winner was Worley Parsons-One Way, while Snow Leopards-Amec LLP was best among teams aged over 40. COPS ConocoPhillips team got the best team spirit trophy. KPO teams won the charity cup.

The BG Energy Challenge 2008 – Kazakhstan was supported by Kokshetauminvody joint-stock company, Air Astana, Respublika pension fund, RESMI group and the Kar-Tel mobile operator with the Beeline brand. Of course, this was not the last event to be organised by BG Kazakhstan: there will be new challenges, meetings with friends and raising money for charity.

Интенсификация добычи нефти и газа в Казахстане: акцент на технологиях

За четыре года своего существования компания «Caspian Business Events» провела более десяти международных конференций, в которых принимали участие представители государственных органов, бизнес и экспертного сообщества. Одной из них стала и 4-я конференция по интенсификации добычи нефти и газа в Казахстане, которая привлекла особое внимание отечественных и иностранных специалистов, представляющих нефтегазовую отрасль.



течение последнего времени необходимость внедрения передовых инструментов и технологий нефтегазодобычи значительно повысила свою актуальность. Это обуславливается как требованиями повышения рентабельности производства, более глубокого использования энерго-ресурсной базы, так и стремлением компаний следовать экологическим стандартам недропользования.

Для Казахстана это особенно актуальным – ведь нефтегазовая отрасль является ключевым и наиболее быстро развивающимся сектором национальной экономики. И надо отдать должное компаниям, которые, не дожидаясь финансового стимулирования, тратят немало усилий на то, чтобы доказать экономическую эффективность передовых технологий на практике.

Именно поэтому важность налаживания активного обмена мнениями и опытом в этом направлении приобретает особую значимость. Проведение уже 4-й по счету конференции «Новая техника и технологии интенсификации добычи нефти и газа в Казахстане» стало еще одним заметным шагом по сближению точек зрения и подходов в отношении дальнейшего устойчивого технологического развития нефтегазовой отрасли республики.

Следует отметить, что конференция в этом году прошла под эгидой Премьер-министра РК и при поддержке Акиматов города Алматы, Актюбинской, Западно-Казахстанской областей. Это продемонстрировало значимость данно-

го форума для Казахстана в государственном масштабе. Стратегический партнером конференции, успешно проведенной силами «Caspian Business Events» 5-6 июня 2008 года, выступила компания Маерск Ойл Казахстан ГмбХ, официальными партнерами – ТОО «Тенгизшвройл», ТОО «Казахтуркмунай», ЗАО «Новомет Пермь», ООО «НП «Буринтех», Бузачи Опрайтинг Лтд., ТОО «ИК «Казипро-нефтетранс».

В течение 2-х дней ведущие специалисты и эксперты отрасли, основные операторы, а также поставщики, сервисные и инжиниринговые компании обсуждали вопросы повышения эффективности и безопасности топливно-энергетического комплекса и его инвестиционной привлекательности.

Показательно, что с каждым годом число участников растет. Среди постоянных участников и партнеров Конференции можно выделить АО «НК «КазМунайГаз», ТОО «Тенгизшвройл», Маерск Ойл Казахстан ГмбХ, АО «Мангистаумунайгаз», Weatherford International, ТОО Фирма Ада Ойл, ТОО Холдинг НТЦ Геосервис, ТОО «Казахтуркмунай», ЗАО Новомет Пермь, ЗАО «НТК «Модульнефтегазкомплект», Schlumberger Logelco Inc., Петром, ТОО «Каспий Энерджи Ресерч», Бузачи Опрайтинг Лтд., Siemens AG и многие другие известные компании. Впервые в данной конференции приняли участие и представители государственного нефтегазового концерна Туркменистана, с целью развития более тесного сотрудничества двух государств в нефтегазовом секторе.

Таким образом, на конференцию собрались представители практически всех нефтегазодобывающих компаний, работающих в республике. Кроме того, свои научные доклады в области разработки новых технологий для нефтедобычи представили ряд ведущих отечественных и зарубежных экспертов. Открыл же конференцию Председатель Комитета геологии и недропользования МЭМР РК Болат Узженов, который в своем докладе особо подчеркнул важность подобного рода мероприятий для Казахстана.

Проведенные в столь представительном формате дискуссии, по общему мнению участников, доказали свою практическую эффективность в деле дальнейшего продвижения передовых подходов и технологий в казахстанскую нефтегазовую отрасль.



Нефтегазопереработка и нефтехимия в Республике Казахстан



www.caspian-events.kz

Ежегодная
Официальная
Поддержка:



Министерство
Энергетики
и Минеральных
Ресурсов РК

Генеральные Партнеры:



Официальные Партнеры:



Ключевые Презентации:



4-ая Казахстанская
Международная Конференция

26-27 марта 2009г.

050059, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Фурманова, 271
Тел/Факс: +7 (727) 270 93 07, 263 55 19
e-mail: daniyar@caspian-events.kz, indira@caspian-events.kz



ОБЛАДАТЕЛИ ПРЕМИИ «ЗОЛОТОЙ ПРОМЕТЕЙ – 2008»

СПЕЦИАЛИСТ ГОДА
«Профессионал-практик»

Кисляков Юрий Павлович,

главный менеджер, Председатель Ученого Совета АО "НИПИнефтегаз"

СПЕЦИАЛИСТ ГОДА
«Ученый - педагог»

Сериков Тулеуши Пауеденович

ректор Атырауского института нефти и газа, академик Международной Инженерной Академии и Инженерной Академии Республики Казахстан, почетный инженер республики.

ПРОЕКТ ГОДА

Проект

**«Каспийский энергетический хаб»,
АО «Инвестиционная Компания «Мангистау»**

ЛУЧШАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА
Проект

**«Цеолитно-микробиологическая очистка загрязненных нефтепродуктами земель на месторождениях Казахстана»,
компания «ТАЗА СУ»**

ЛУЧШАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

Социальные проекты компании «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.» (КПО)

ЛУЧШАЯ ИННОВАЦИОННАЯ ПРОГРАММА
Проект

**«Национальный банк данных нефти и газа Республики Казахстан»,
Комитет геологии и недропользования МЭМР РК.**

ПЕРСОНА ГОДА

Масимов Карим Кажымканович,

премьер-министр РК (Персональный вклад в решении вопросов по Кашагану)

ЮБИЛЕЙ ГОДА (компания)

Тенгизшевройл – 15 лет

ЮБИЛЕЙ ГОДА (личность)

Куандыков Балтабек Муханович

Президент компании «Меридиан Петролеум» – 60 лет

НАРОДНЫЙ ВЫБОР ГОДА «КОМПАНИЯ ГОДА»

Schlumberger

Премия «Золотой Прометей» была вручена ассоциации «KazEnergy» за вхождение во Всемирный Нефтяной Совет (World Petroleum Council)

НАРОДНЫЙ ВЫБОР ГОДА «ПЕРСОНА ГОДА»

Сармурзина Раушан Гайсиевна,

директор Департамента нефтехимии Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК

MUNAI•GAS•KZ

3-5/09/2009

ВЫСТАВОЧНЫЙ КОМПЛЕКС "КӨРМЕ"
г.Астана, Левый берег, ул. Достык, 3

4

КАЗАХСТАНСКАЯ
НЕДЕЛЯ
НЕФТИ И ГАЗА

www.expo-kz.kz

EXPO-KZ

Международная Конференция Munai-Gas.kz

Международная Выставка Munai-Gas.kz

Ежегодное вручение премии

"Золотой Прометей"

лучшим
в нефтегазовой отрасли
Республики Казахстан

При регистрации
до 1 января 2009 г. Скидка 20%

МЕДИЦИНАЛЫК ОРТАЛЫҚ



MEDICARE

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

«Первая
заповедь врача:
не навреди»

«Врач — философ;
ведь нет большой
разницы между
мудростью
и медициной»

«Исцеление —
это дело времени,
но иногда это
также дело
возможности»

Гиппократ



МЕДИЦИНСКАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ «МЕДИКЕР» ЗАРЕГИСТРИРОВАНА 8 НОЯБРЯ 2005 ГОДА. КОМПАНИЯ ИМЕЕТ РЕСПУБЛИКАНСКУЮ ЛИЦЕНЗИЮ НА ЗАНЯТИЕ МЕДИЦИНСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ №000035К, ВЫДАННОЙ КОМИТЕТОМ ПО КОНТРОЛЮ КАЧЕСТВА И АНАЛИЗА МЕДИЦИНСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИНИСТЕРСТВА ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.

Медицинская сервисная компания «Медикер» сотрудничает с такими известными на страховом рынке компаниями, как АО «Казахинстраж», АО «Страховая компания «Казкоммерцполис», АО «Дочерняя страховая компания БТА банка «БТА Забота», АО «Страховая компания «Amanat insurence», АО «Страховая компания «Альянс Полис», АО «Страховая компания «Астана Финанс».

В настоящее время нашими клиентами являются АО «Национальная компания «КазМунайГаз», АО «KazEnergy», АО «Разведка Добыча КазМунайГаз», АО «КазТрансОйл», ТД «КазМунайГаз», АО МНК «КазМунайТеніз», АО «КазахОйлАктобе», АО «СНПС Актобе МунайГаз», АО «ФУР «Казына», ТОО «PetroGasEnergy», Казахстанские филиалы «ЛУКОЙЛ Оверсиз», Филиал «Би Джি Интернэшнл Лимитед (Казахстан)», АО НК «Қазақстан Темір Жолы», ТОО «Картел», ТОО «МайкубенВест» и другие юридические лица, а также физические лица.

Компания представляет полный спектр медицинских услуг в круглосуточном режиме, включая скорую и неотложную помощь, медицинское сопровождение при транспортировке, первичную медико-санитарную помощь, амбулаторно-поликлиническую помощь, проведение предсменных медицинских осмотров работников предприятий нефтегазовой отрасли, железнодорожного транспорта, профилактические осмотры с использованием современного оборудования и методик исследований, стационарную, стоматологическую, санаторно-курортную помощь, вакцинацию, лекарственное обеспечение по всей территории Республики Казахстан.

В штате компании работают медицинские координаторы, врачи - терапевты, педиатры и врачи других специальностей, фельдшера, медицинские сестры. Компания имеет медицинскую сеть во всех регионах Казахстана. Для координации и организации медицинских услуг во всех регионах за застрахованными клиентами закреплены медицинские координаторы, персональные врачи - специалисты высшей и первой категории, имеющие большой стаж работы. Госпитализация, процесс лечения и реабилитации осуществляется медицинским координатором и врачом. При необходимости, в соответствии с Программой страхования, для обслуживания врач выезжает на дом или в офис клиента.

Круглосуточно функционирует Call Center, который обеспечен мобильной связью, бесплатной для клиентов «интеллектуальной» телефонной линией. Call Center осуществляет вызов скорой медицинской помощи, вы-



зов семейного врача на дом или офис, дает информацию о графике работы специалистов, адреса и телефоны клиник медицинской сети «Медикер», информацию о персональной страховой программе, информацию о лимитах и расходах по позициям, прогнозе блокирования карточки в случае исчерпания лимитов, возможность выразить свои требования и желания по вопросам организации медицинского обслуживания.

Медицинская сервисная компания «Медикер» имеет развитую сеть аккредитованных клиник, включающую все крупные и значимые лечебные учреждения во всех городах Казахстана. В данное время заключены договора сотрудничества с более 400 лечебно-профилактическими учреждениями республики, ведущими научно-исследовательскими Центрами и Институтами Алматы, Астаны и других городов Республики Казахстан, клиническими кафедрами медицинских ВУЗов. Кадровый состав клиник - специалисты высокой квалификации (в т.ч. доценты, профессоры), врачи первой и высшей категории. Оснащение аккредитованных клиник

- современное оборудование, использование инновационных методов лечения. Выбор клиник основывается на удобном для клиента режиме работы, удобном для клиента территориальном расположении лечебно-диагностического учреждения, наличие в клинике максимального числа диагностических и лечебных служб.

В настоящее время «Медикер» является доверительным управляющим ММЦ «Мейірім» г. Астана и МПЦ «Мунайшы» г. Жанаозен.

ТОО «Медикер» имеет опыт организации и оказания экстренной и плановой медицинской помощи, проведения предсменных медицинских осмотров, медицинской эвакуации на отдаленных медицинских сайтах для предприятий нефтегазовой отрасли.

При возникновении экстренной ситуации на месторождениях медицинская помощь работниками «Медикер» проводится в тесном сотрудничестве с сотрудниками «Медицины катастроф» до стабилизации клинического состояния клиентов и последующей эвакуации.

«Медикер» организовал медицинские сайты для АО «СНПС Актобемунайгаз»,

АО «Разведка Добыча «Казмунайгаз» и его производственных филиалов в Атырауской и Мангистауской областях, АО «КазахОйлАктобе», АО «Каспийнефть ТМЕ» в Актюбинской области, ТОО «Тениз Сервис» в Мангистауской области.

С 1 сентября 2008 года ТОО «Медикер» внедряет проект оказания медицинской помощи на отдаленных сайтах для АО «КазТрансОйл» по всей территории Казахстана.

«Медикер» предлагает наложенную систему администрирования и прозрачную систему контроля и учета. Для контроля и учета расходов клиентов в компании работает автоматизированная система – «Медицинская база данных», которая позволяет в оперативном режиме выдавать информацию о расходах с лимитов покрытия программы страхования клиента в любое время суток, а также формировать достоверные отчеты по каждому клиенту по запросу страховых компаний.

В данное время «Медикер» работает над развитием собственных проектов, оказывая различные медицинские услуги компаниям, путем участия в тендерах на государственные закупки или методом ценовых предложений.

В ближайшее время планируется открытие медицинского центра в Алматы оснащенного современным медицинским оборудованием.

В планах нашей компании открытие собственных медицинских центров в Актау, Атырау, Актобе для обеспечения наших клиентов качественной медицинской помощью.



ПОДПИСКА 2008

НАШ ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС

75467

СТОИМОСТЬ ПОДПИСКИ:

12 номеров **18 400** тенге
6 номеров **10 200** тенге

Оформить подписку на журнал KazEnergy можно двумя способами:

1. В любом отделении «Казпочты»
2. Через редакцию журнала.

Для этого необходимо заполнить купон и отправить его в конверте по адресу:
050059, г. Алматы, ул. Тайманова, 208 или
по факсу 8 (727) 263-55-48
и по электронной почте
magazine@kazenergy.com

В стоимость подписки включены
доставка по Казахстану и НДС

купон

Подписка на журнал KAZENERGY

Вид платежа _____ Дата _____ Сумма _____

Количество номеров _____ Количество экземпляров _____

РНН

Расчетный счет

Наименование банка _____

БИК

Код

Адрес _____

Индекс

Компания _____ Должность _____

ФИО _____ Подпись плательщика _____

**Подписка на текущий номер журнала через редакцию возможна с любого числа
любого месяца. Оплата и оформление подписки в любой удобной для вас форме.**