



KAZENERGY

№ 5 (09) 2007

АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМАЛЫҚ ЖҰРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION-ANALYTICAL MAGAZINE

КАЗРОСГАЗ

история пятилетия

ТҰЛҒАҒА ЖҮК БОЛМАС ЖЕҢІЛ,
ЕҢБЕКПЕН ЖЕМІСТІ БҰЛ ӨМІР...

BG GROUP:

committed to the sustainable
development of Kazakhstan

МАСТЕРСКАЯ
ЦВЕТА
ДЕТСКОГО
СЕРДЦА



тема номера

РОССИЯ В МИРЕ

приоритеты энергетической политики







ҚАПАРАТТЫҚ-САПАТТАМАЛЫҚ ЖҰРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION-ANALYTICAL MAGAZINE

Құрылтайшы және шығарушы
ЖШС «DosArt» design studio

Редакциялық кеңес:

Т. Құлыбаев
KazEnergy Қауымдастығының төрағасы
Ж. Сәрсенов
KazEnergy Қауымдастығының бас директоры
Е. Қосыбаев
KazEnergy қорының президенті
К. Сағадиев
ҚР Парламент Мәжілісінің қаржы және бюджет жөніндегі комитетінің төрағасы

Б. Ақшолоақов
ҚР энергетика және минералды ресурстар вице-министрі
Пер Эйнар Реттедал
Statoil North Caspian a.s.
компаниясының бас директоры,
Қазақстандағы Норвегия королдігінің құрметті консулы
Мартин Ферстл
Shell Kazakhstan Development B.V.
басқарушы директоры

Бас редактор
М.Намазбеков
Шығарушы редактор
Г.Ботбаев

Талдау бөлімінің редакторы
А.Устименко

Талдаушылар:
Б.Бақұмбаева, А. Қарыбаев,
М. Ермекбаева

Авторлар:
А. Салбиев, А. Банцикин, К. Қоңырова, С. Ғалымжанов,
А. Каукенов, С. Ыбраім, Д. Алимova, Е. Оспанұлы,
А. Татаева, Г. Ильясова, Ж. Мукатаева

Дизайн, беттеу, басуға дайындау
Gagarin Gallery
Арт-директор
Д.Қасымов
Дизайнер
Ә.Сүлейменов

Аудармашы
Г. Мурзахметова

Әдеби редактор:
Р.Тленшиева
Менеджерлер:
Н.Молдахметова, Ә. Құсайынова

Редакция жас суретшілерге ұсынған жұмыстары үшін алғыс айтады. Журнал 2005 жылы 28 қарашада Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 6640-Ж куәлігі берілген. Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз. Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек. Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес. Қазақстан және ТМД аймақтарына тарайды.

Айына бір рет шығады

Редакцияның мекен-жайы:
Қазақстан Республикасы, Алматы қаласы
Тайманов көшесі, 208
Тел/факс + 7(327) 263 55 48
e-mail: info@kazenergy.com
www.kazenergy.com

«Print Com» баспаханасында басылды
Алматы қаласы, Ш.Уәлиханов көшесі, 137, кеңсе 13
Тарауымы 3 000 дана

© KAZENERGY, 2007

Учредитель и издатель
ООО «DosArt» design studio

Редакционный совет:

Т.Кулибаев
Председатель Ассоциации KazEnergy
Д. Сәрсенов
Генеральный директор Ассоциации KazEnergy
Е. Косубаев
Президент Фонда KazEnergy
К. Сағадиев
Председатель комитета по финансам и бюджету Мажилиса Парламента РК
Б. Ақчулаков
Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов РК
Пер Эйнар Реттедал
Генеральный директор компании Statoil North Caspian a.s., почетный консул королевства Норвегия в РК
Мартин Ферстл
Управляющий директор Shell Kazakhstan Development B.V.

Главный редактор
М. Намазбеков
Выпускающий редактор
Г. Ботбаев
Редактор аналитического отдела
А. Устименко
Аналитики
Б. Бакумбаева, А. Карыбаев,
М. Ермекбаева
Авторы
А. Салбиев, А. Банцикин, К. Конарова, С. Галымжанов,
А. Каукенов, С. Ибраим, Д. Алимova, Е. Оспанулы,
А. Татаева, Г. Ильясова, Ж. Мукатаева

Дизайн, верстка, доредакционная подготовка
Gagarin Gallery
Арт-директор
Д. Касымов
Дизайнер
А. Сулейменов

Переводчик
Г. Мурзахметова

Литературный редактор
Р. Тленшиева
Менеджеры:
Н. Молдахметова, А. Кусяинова

Редакция благодарит юных художников за предоставленные работы. Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан. Свидетельство № 6640-Ж от 28.11.2005 г. Все предложения, пожелания и замечания по изданию направляйте в редакцию журнала KAZENERGY. Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции. Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов. Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов. Распространяется на территории Казахстана и СНГ.

Выходит один раз в месяц

Адрес редакции:
Республика Казахстан, г. Алматы,
ул. Тайманова, 208
тел/факс + 7 (327) 263 55 48
e-mail: info@kazenergy.com
www.kazenergy.com

Отпечатано в типографии PrintCom
г. Алматы, ул. Валиханова, 137, оф. 13
Тираж 3 000 экземпляров

© KAZENERGY, 2007



Founder and Publisher
«DosArt» design studio LLP

Editorial board

T. Kulibayev
Chairman of KazEnergy Association
J. Sarsenov
General Director of KazEnergy Association
E. Kosubayev
President of KazEnergy Fund
K. Sagadiyev
Chairman of Finance and Budget Committee of Parliament Mazhilis of the RK
B. Akchulakov
Vice-Minister of Energy and Mineral Resources of the RK
Per Einar Rettedal (Norway)
General Director of Statoil North Caspian a.s., Honorary Consul of the Kingdom of Norway in the RK
Martin Ferstl (USA)
Managing Director of Shell Kazakhstan Development B.V.

Editor-in-chief

M. Namazbekov
Managing editor
G. Botbayev
Analytical department editor
A. Ustimenko
Analysts
B. Bakumbayeva, A. Karybayev, M. Yermekbayeva
Authors
A. Salbiyev, A. Bantsikin, K. Konyrova, S. Galymzhanov, A. Kaukenov, S. Ibraim, D. Alimova, E. Ospanuly, A. Tatayeva, G. Ilyasova, Zh. Mukatayeva

Design, layout, pre-press
Gagarin Gallery
Art-director
D. Kasymov
Designer
A. Suleimenov

Translator
G. Murzakmetova
Script editor
R. Tlenshiyeva
Managers:
N. Muldakmetova, A. Kussainova

Special thanks to young painters for the works provided.

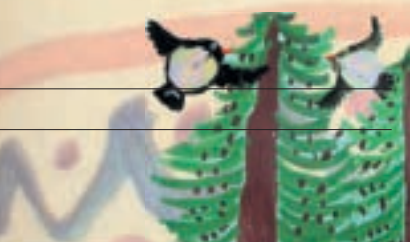
The Magazine is registered by the Ministry of Culture, Information and Social Consensus of the Republic of Kazakhstan. Registration Certificate No. 6640-Ж, dated November 28, 2005. Any reproduction of the materials or their extracts is only with written permission of the editors. The editors are not responsible for the contents of the advertisements. The editors' opinion may not coincide with the opinions of the authors. Distributed in Kazakhstan and CIS.

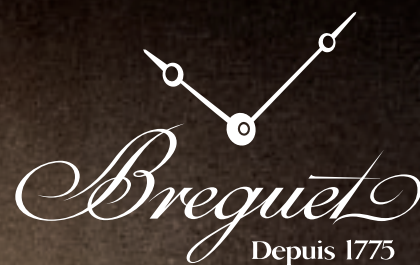
Monthly edition

Address of the editorial office:
208 Taimanova Str.,
Almaty, Republic of Kazakhstan
Tel/fax: +7 (327) 263 55 48
e-mail: info@kazenergy.com
www.kazenergy.com

Printed by PrintCom
137 Valikhanov Str., office 13, Almaty
Circulation – 3 000 copies

© KAZENERGY 2007





“Часы Данглара - настоящий шедевр Бреге, - которые он тщательно подвел накануне (...), прозвонили полшестого утра.”

Александр Дюма, “Граф Монте-Кристо”, 1845



Коллекция Classique - День недели, Дата и Фазы Луны - 3330BA

Heritage
SWISS WATCHES

Бутик «Breguet» Казахстан, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 121, уг. ул. Фурманова, тел: +7 (3272) 72 47 69
Бутик «Heritage» Казахстан, г. Астана, Rixos President Hotel, ул. Первая, 7, тел: +7 (3272) 24 28 32



СОДЕРЖАНИЕ



ГЛАВНЫЕ НОВОСТИ



- 8 Центральноазиатское турне Путина

ЧЛЕНЫ И ПАРТНЕРЫ

- 12 «КазРосГаз»: Карачаганак-Оренбург
16 Карачаганак: вехи сотрудничества
22 «КазРосГаз» - это надежный партнер!
34 «Мозговой центр» нефтегазовой отрасли
38 Би Джи Групп: приверженность устойчивому развитию Казахстана
40 BG Group: Committed to the sustainable development of Kazakhstan

НОВОСТИ



- 28 Казахстан: энергетика, нефть и газ
70 Мир: энергетика, нефть и газ

САМУК

- 30 Инвестиции в инфраструктуру – создание прочной базы для роста экономики

ТЕМА НОМЕРА



- 42 Россия в мире: основные приоритеты
48 Энергетика России: оценка основных трендов
56 «При» вместо «Транс»
58 Энергетический фактор в политике России
64 Энергетическое сотрудничество России и Китая: проблемы и перспективы



НОВОСТИ KAZENERGY

- 75 Развитие нефтегазового и энергетического сектора

ПЕРСОНА

- 78 Всегда - на передовой

СООТЕЧЕСТВЕННИКИ

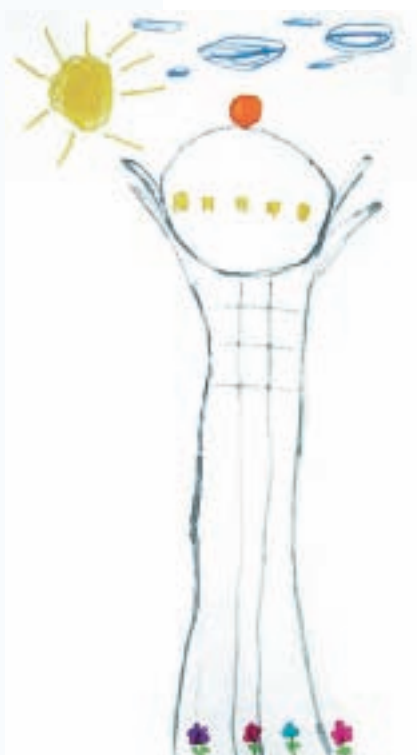
- 92 Казахская душа российского Алтая

ИСТОРИЯ

- 94 Рихард Крутц: «Среди киргизов и туркмен»
98 Исламская культура и философия: сакральные символы в архитектуре

ART KAZENERGY

- 106 Созвездие надежд
108 Мастерская цвета детского сердца





Центральноазиатское турне Путина





10 мая 2007 года в Казахстан с официальным визитом прибыл Президент Российской Федерации Владимир Путин, совершавший масштабное турне по Центральной Азии с ярко выраженным энергетическим «уклоном». Данный визит по своей значимости может стать одним из важнейших внешнеполитических событий последнего времени для двух государств.

Визит Президента России в Казахстан

После официальной церемонии встречи во Дворце «Акорда» Нурсултан Назарбаев и Владимир Путин в узком кругу обсудили ряд вопросов двустороннего сотрудничества.

В ходе беседы был отмечен стратегический характер сотрудничества Казахстана и России в топливно-энергетической сфере. Стороны определили направления дальнейших действий и наметили пути решения имеющихся проблем. Также обсуждались вопросы двустороннего сотрудничества в ряде других отраслей, в частности, вопросы совместного освоения космоса и мирного использования атомной энергии.

Главы государств также обменялись мнениями о деятельности региональных многосторонних структур, членами которых являются наши страны.

Затем состоялись переговоры в расширенном составе, в ходе которых были затронуты основные сферы взаимодействия двух стран.

В частности, предметом обсуждения стали вопросы присоединения Казахстана к проекту трубопровода Бургас – Александруполис, увеличения пропускной мощности трубопровода КТК, создания совместного предприятия на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода. Как заявил Президент Казахстана, «есть возможность поднять пропускную спо-

собность КТК с 23 млн т в год до 40 млн т. Эта разница в 17 млн могла бы пойти по направлению Бургас – Александруполис, проект которого мы полностью поддерживаем».

В течение встречи был окончательно решен и вопрос о создании совместного предприятия на базе Оренбургского ГПЗ, а также были обговорены и моменты, связанные с поставкой газа с Карачаганакского месторождения.

Обсуждались перспективы развития транспортно-транзитной инфраструктуры двух стран, в том числе рассмотрена возможность строительства водно-транспортного соединения Каспийского и Азовско-Черноморского бассейнов. Была отмечена важность проведения очередного форума руководителей приграничных регионов Казахстана и России, который запланирован на осень нынешнего года в Новосибирске.

Помимо этого, рассматривались вопросы эксплуатации космодрома «Байконур», социальные проблемы жителей города Байконур и прилегающих населенных пунктов, полета казахстанских космонавтов на российском сегменте Международной космической станции. Было предложено ускорить совместную работу в рамках проекта глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС.

Помимо экономической проблематики, была отмечена актуальность всемерного развития культурно-гуманитарного сотрудничества, особенно в сфере образования, медицины, разнопрофильных научных обменов.

После завершения переговоров главами государств был принят план совместных действий «Казахстан-Россия» на 2007-2008 годы, которым обозначены конкретные проекты в рамках двустороннего сотрудничества со сроками их реализации, назначены ответственные исполнители сторон. Также были подписаны межправительственные соглашения об учреждении Международного центра по обогащению урана, что, по сути, является прорывным проектом для энергетического комплекса как России, так и Казахстана.

На состоявшейся совместной пресс-конференции главы государств подвели итоги встречи и ответили на вопросы журналистов.





Как отметил президент Казахстана, «Казахстан и Россия имеют давний и по-настоящему успешный опыт взаимодействия. Поэтому каждая встреча на высшем уровне – это выход на новые проекты, договоренности и новые уровни нашего диалога и партнерства. Очевидно, что совместная работа во всех областях, которые мы обсуждали сегодня, принесет не только ощутимые выгоды, но и повысит конкурентоспособность казахстанских и российских компаний на внешних рынках. Уверен, что итоги этой встречи послужат дальнейшему развитию сотрудничества Казахстана и России по всему комплексу нашего взаимодействия в традициях дружбы, доверия, добрососедства, партнерства и союзничества».

Президент России подчеркнул ключевую роль Казахстана и России в наращивании экономического сотрудничества, в интеграционных процессах, в обеспечении безопасности в Центральной Азии. «Наше тесное взаимодействие – это залог мира, стабильности и достойного будущего региона. Уверен, что российско-казахстанское партнерство будет и впредь служить добрым примером подлинно дружеских, добрососедских отношений и взаимовыгодной интеграции на постсоветском пространстве», – сказал Владимир Путин.

Встречи в Туркменистане

Для проведения трехсторонней рабочей встречи с президентами России и Туркменистана Нурсултан Назарбаев посетил 11-12 мая 2007 года город Туркменбаши.

Первоначально президент Казахстана встретился с президентом Туркменистана Гурбангулы Бердымухаммедовым. Главы государств уточнили повестку дня, которая станет предметом переговоров в ходе предстоящего первого официального визита президента Г. Бердымухаммедова в Казахстан.

На встрече глав государств были обсуждены конкретные вопросы, решение которых способно резко повысить уровень взаимодействия Казахстана и Туркменистана. Нурсултан Назарбаев и Гурбангулы Бердымухаммедов позитивно оценили возможности инвестиционного сотрудничества в проектах на туркменском шельфе Каспийского моря, пришли к выводу о необходимости прокладки железнодорожной ветки и автомобильной трассы между двумя странами.

В целях интенсификации экономического сотрудничества решено провести бизнес-форум с участием предпринимателей Казахстана и Туркменистана.

Обсуждались вопросы сохранения Аральского моря и рационального использования водно-энергетических ресурсов региона, а также пограничная проблематика, в частности, вопрос об определении точки стыка государственных границ Казахстана, Туркменистана и Узбекистана. Президенты обменялись мнениями по вопросу правового статуса Каспийского моря. Также Нурсултан Назарбаев поднял перед туркменским коллегой вопрос об открытии национальных школ в местах компактного проживания казахского населения.



В тот же день Нурсултан Назарбаев, Владимир Путин и Гурбангулы Бердымухаммедов обсуждали вопросы взаимодействия в транспортно-энергетической сфере.

Об итогах этих переговоров главы государств рассказали перед церемонией подписания многосторонних документов.

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев сказал, что удовлетворен результатами встречи. Как заявил глава государства, «согласован документ о строительстве Прикаспийского газопровода. Казахстан всегда был готов предоставлять возможности для транзита нефти и газа и сейчас поддерживает как проект нового газопровода, так и расширение мощностей существующих газотранспортных сетей. У нас был обстоятельный обмен мнениями по каспийской проблематике, который показал, что у всех нас есть желание выйти на согласованные позиции по вопросу правового статуса Каспийского моря. Это касается и проблем сохранения ресурсов моря, и проблем безопасности в регионе», – заявил Н. Назарбаев.

Президент Казахстана отметил необходимость нового уровня сотрудничества для развития транспортных коридоров. Речь идет о строительстве железнодорожной ветки от казахстанской станции Ералиево до города Туркменбаши. Направляется и вопрос о строительстве параллельно с железнодорожным маршрутом новой автомобильной дороги. По словам Нурсултана Назарбаева, это позволит создать новый транспортный коридор «Север – Юг», который протянется от России до Ирана и Персидского залива.

Президент подчеркнул, что очень серьезно относится к предложению Г. Бердымухаммедова об участии Казахстана в освоении углеводородов на шельфе в туркменской части Каспийского моря. Он также выразил мнение, что казахстанскому бизнесу будет интересно предложение туркменской стороны об участии в туристических проектах в специальной экономической зоне города Туркменбаши.

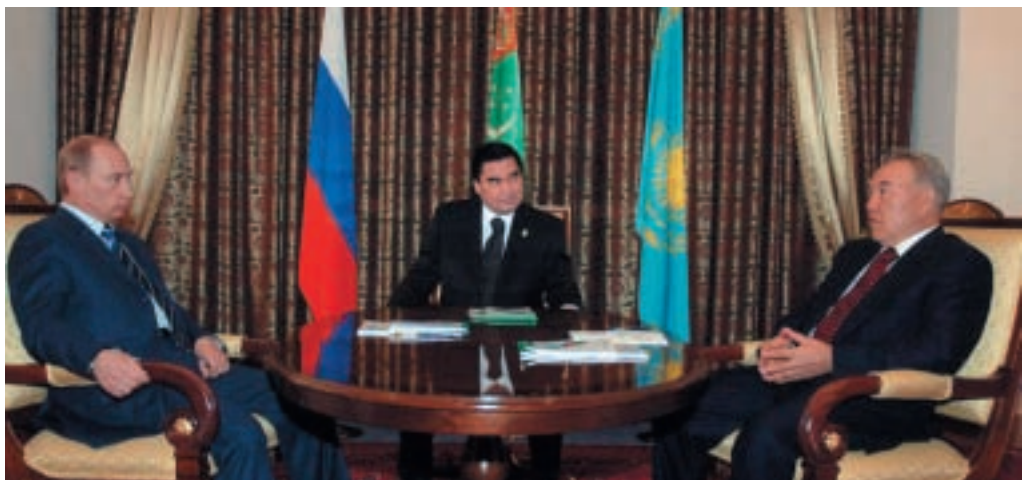
Президент России Владимир Путин в своем заявлении для прессы высоко оценил значение состоявшегося саммита с точки зрения глобальной энергетической безопасности. Он отметил прагматичный и конкретный характер достигнутых договоренностей.

По мнению В. Путина, развитие сотрудничества в газовой сфере закономерно потребовало расширения транспортных возможностей наших государств.

Это и было отражено в подготовленных к подписанию документах, которые предусматривают:

- 1) реконструкцию существующего на каспийском побережье газопровода из Туркменистана через Казахстан в Россию;
- 2) строительство нового Прикаспийского газопровода;
- 3) расширение мощностей газопровода Средняя Азия – Центр на узбекском направлении.

Президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухаммедов оценил прошедший саммит как начало широкого сотрудничества трех стран



в энергетической сфере. Он заявил, что Туркменистан гарантирует поставки газа в тех объемах и в сроки, которые будут согласованы, а также подтвердил готовность Туркменистана обеспечить доступ казахстанских и российских компаний к углеводородным запасам шельфа. По его словам, создана долговременная основа для осуществления совместных проектов в топливно-энергетической отрасли.

Глава Туркменистана поддержал инициативы казахстанского Президента относительно развития сотрудничества в области транспорта, отметив необходимость новых региональных

и межрегиональных маршрутов как по суше, так и на море.

По итогам встречи Нурсултан Назарбаев, Владимир Путин и Гурбангулы Бердымухаммедов подписали два документа – трехстороннюю совместную Декларацию о строительстве Прикаспийского газопровода, четырехстороннюю (с участием Узбекистана) совместную Декларацию о развитии газотранспортных мощностей в регионе Центральной Азии. В этих документах даются поручения правительствам государств о подготовке и подписании соответствующих соглашений к 1 сентября 2007 года.

Первый тезис. Созданы условия для формирования тесного энергетического альянса.

Важнейшим следствием встреч на высшем уровне, по сути, стало формирование практических условий для укрепления тесного энергетического альянса между Казахстаном, Россией и Туркменистаном, направленного на координацию шагов в данной сфере и взаимную привязку друг к другу. Показательно, что трехстороннее сотрудничество может перерасти во взаимодействие четырех стран, принимая во внимание повышенную заинтересованность Узбекистана в совместных проектах по транзиту и добыче сырья.

По всей видимости, главы государств сошлись на мысли, что координация действий и осуществление крупномасштабных совместных проектов является ключевым фактором успешной защиты собственных национальных интересов и обеспечения долговременной стабильности. Ведь в последнее время энергетическая карта Центральной Азии и Каспия начинает разыгрываться все большим количеством «заинтересованных» игроков, что в состоянии внести долгосрочные элементы неопределенности не только в энергетические, но и межгосударственные политические отношения.

Одобренные в ходе встреч проекты строительства и расширения газопроводов, как их главный практический результат, демонстрируют сохранение приверженности «традиционным» маршрутам экспорта через территорию России.

В связи с этим достигнутые договоренности, в случае их успешного воплощения, в состоянии стать не только экономическим, но и геополитическим инструментом по снижению воздействия негативных внешних составляющих.

Второй тезис. Конкретизирован приоритетный вектор внешней политики Казахстана.

Переговоры между Нурсултаном Назарбаевым и Владимиром Путиным еще раз четко обозначили и тенденцию к сохранению приоритетного развития отношений с Россией в качестве главного геополитического и энергетического партнера Казахстана.

По сути, достигнутые договоренности, такие, как создание Международного центра по обогащению урана, вероятное участие Казахстана в осуществлении проекта Бургас – Александруполис и другие, обозначают своеобразные рамки поведения, в определенной степени снижающие вероятность активного участия в иных проектах, затрагивающих интересы какой-либо из сторон. В связи с этим совпадение визита Президента России и Варшавского энергетического форума, носившего выраженную антироссийскую трактовку, не случайно.

Казахстан и Россия, по всей видимости, решили открыто обозначить собственные долгосрочные интересы, прежде всего в энергетической сфере, получить обоюдные гарантии, позволяющие выстраивать эффективный внешнеполитический курс по отношению друг к другу.



«КазРосГаз»: Карачаганак- Оренбург

Аким Салбиев

Процесс создания совместного российско-казахстанского предприятия на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода находится в заключительной фазе. Президент АО «НК «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин и Председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер подписали соглашение об основных принципах создания и участия в совместном предприятии на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода.





Аве недели назад группа казахстанских журналистов получила редкую возможность ознакомиться с реальной ситуацией на Оренбургском ГПЗ и Карачаганакском месторождении. В рамках празднования пятилетия ТОО «КазРосГаз» (созданного на паритетных началах АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром») при участии ОФ «Восточный проект» был организован пресс-тур для журналистов ведущих изданий Казахстана по территории Западно-Казахстанской области и Оренбуржья. Журналистам была предоставлена исчерпывающая информация из первых рук.

Газовые проблемы Карачаганакского перерабатывающего комбината (принадлежащего на основании Соглашения о разделе продукции «Karachaganak Petroleum Operating B.V.») имеют скорее экологический, чем экономический характер. Переработка попутного газа для предприятия, ведущего добычу нефти и стабильного конденсата, не является основным видом деятельности. За истекший 2006 год на Карачаганаке было добыто более 13 млн. тонн жидких углеводородов. Добыча газа составила 11 млрд. 921,9 млн. кубометров, свыше четырех млрд. тонн было закачано в пласт для поддержания давления. И хотя предприятие добилося рекордных показателей утилизации попутного газа (99,4 процента) он все же представляет здесь серьезную проблему. Выходом видится расширение поставок на Оренбургский ГПЗ, и здесь главенствующая роль принадлежит ТОО «КазРосГаз».

«КазРосГаз» позиционирует себя, как высокоэффективная, динамично развивающаяся энергетическая компания. События, связанные с подписанием основополагающих межгосударственных документов в реализации совместных проектов в газовой отрасли Казахстана и России, определяют возможности роста совместного российско-казахстанского предприятия.

Речь, прежде всего, идет о Совместной Декларации Президента Республики Казахстан и Президента Российской Федерации о развитии долгосрочного сотрудничества в области переработки газа Карачаганакского месторождения от 17 июля 2006 года и Соглашении между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода от 03 октября 2006 года. Эти два документа явились основой для качественных перемен в экономической и организационной работе ТОО «КазРосГаз», и позволили предприятию выстроить новые направления деятельности. Одним из основных итогов 2006 года является заключение прямого договора ТОО «КазРосГаз» и ООО «Оренбурггазпром» о переработке карачаганакского газа, который был подписан 12 декабря 2006 года. Впервые с момента установления независимости Казахстана подписан договор, который обеспечивает получение продуктов

переработки сырого газа, таких как этан, сера, сжиженный углеводородный газ и широкая фракция легких углеводородов. Часть полученной продукции реализуется российским компаниям, часть – отправляется в страны Балтии, Восточной Европы, на Украину и в Турцию.

Заключение прямого договора на переработку газа между ТОО «КазРосГаз» и ООО «Оренбурггазпром» является первым этапом в создании совместного российско-казахстанского предприятия на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода.

Оренбургский ГПЗ являет собой наиболее выгодную точку пересечения интересов всех сторон. ООО «Оренбурггазпром» – крупнейший газоперерабатывающий комплекс не только в России, но и во всем мире. Его история начиналась в ноябре 1966 года, когда на левом берегу реки Урал, неподалеку от Оренбурга, было открыто Оренбургское газоконденсатное месторождение (ОГКМ), ширина которого составила 20 км, а протяженность – 120 км, запасы газа оценили в 1,8 трлн. кубометров. В 1971 году обустройство месторождения было объявлено всесоюзной ударной комсомольской стройкой. В 80-е годы годовой объем добычи на ОГКМ достиг 48,7 млрд кубометров газа. Были введены в эксплуатацию 11 установок комплексной подготовки газа, построены магистральные газопроводы на Самару, Новопсков, Заинск, а также газопровод «Союз», по которому осуществляются экспортные поставки в европейские страны.

Для переработки добываемого сырья было построено два завода – газоперерабатывающий и гелиевый («Оренбург-Газпром» сегодня – один из основных поставщиков гелия на рынки Европы). Изначально «Оренбург-Газпром» был привязан к башкирскому нефтеперерабатывающему и нефтехимическому комплексу. Но в конце 70-х годов нефтеносные месторождения Башкирии вошли в период «падающей добычи», а ее нефтехимия начала испытывать недостаток сырья. Именно поэтому в Оренбурге не стали создавать мощности по глубокой переработке углеводородов, ограничившись производством сухого очищенного газа, этана, стабильного газового конденсата, сжиженных газов, гелия и серы. Эта продукция стала сырьем для башкирского и казанского нефтехимических заводов.

Однако уже в 90-ых годах, в виду нарушения технологической схемы добычи, ресурсы Оренбургского месторождения стали ощутимо падать. Сегодня его оскудение по газу превысило 60 процентов, а остаточные запасы уже относят к категории «трудноизвлекаемых». И если в советское время недостаток сырья восполнялся газом с месторождения Карачаганак, то с развалом СССР обнаружился серьезный дефицит. Оренбургский ГПЗ, проектная мощность переработки газа, которого составляет 58 млрд. кубометров в год, сегодня работает на уровне 45 млрд. кубометров, при условии полной загрузки.

Как можно видеть, исторически сложилось так, что запасы Карачаганакского месторождения

первоначально были ориентированы на обеспечение газом потребителей, как в Казахстане, так и в России. Главным преимуществом этого месторождения является размещение его вблизи важных промышленных центров России. Заинтересованность Российской Федерации в Карачаганаке трудно переоценить. Компания «КазРосГаз» смогла успешно реализовать основное, «российское» направление экспортной политики: экспорт переработанного сухого газа в 2006 году составил свыше 6 млрд. кубометров.

31 мая 2007 года ТОО «КазРосГаз» и «Karachaganak Petroleum Operating B.V.» подписали долгосрочный Договор купли-продажи карачаганакского газа. Срок действия Договора – 15 лет. Объем закупок в перспективе составит до 16 млрд. куб. м. в год.

Одной из своих приоритетных задач ТОО «КазРосГаз» считает обеспечение голубым топливом внутреннего рынка Казахстана. Поставка газа на внутренний рынок Казахстана для потребителей Западно-Казахстанской области и ТОО «МАЗК-Казатомпром» осуществлялась в необходимых для потребителей объемах.

Для обеспечения потребителей Актыубинской, Костанайской областей и Юга Казахстана впервые отработывается схема взаимных поставок, при которой объем газа российского и среднеазиатского происхождения, закупаемого от группы компаний ОАО «Газпром» и потребляемый на территории регионов нашей республики, замещается на границе Республики Казахстан с Российской Федерацией из объемов сухого карачаганакского газа.

Жизнь подтверждает необходимость более тесной интеграции между различными странами не только в сфере экономического сотрудничества, но и в сфере социальной. Особенно, когда это касается развития взаимоотношений Казахстана и России. Например, давно уже стали традиционными товарищеские матчи по хоккею с шайбой между командами национальной компании «КазМунайГаз» и российской компании «Газэкспорт». Ведь не секрет, что иногда такие неформальные встречи играют более значительную роль, чем официальные мероприятия.

«КазРосГаз» принял участие в подготовке фестиваля «Тепло детских сердец», который также традиционно проводится в Оренбурге в рамках программы «Газпром-детям». Можно сказать, что благодаря этому факту фестиваль впервые перешагнул границы России. Кстати, многие оренбуржцы связаны с газовой отраслью. И неудивительно, что именно газовики предоставили для фестиваля «Тепло детских сердец» свои лучшие спортивные и концертные залы, дома отдыха, расположенные в самых живописных местах Оренбуржья.

«КазРосГаз» тоже уделяет особое внимание поддержке детей-инвалидов, сирот и воспитанников детских домов. Подшефным является детский дом № 1 города Алматы.

«КазРосГаз» вообще уделяет много внимания детям. Так благодаря его поддержке группа талантливых учеников детской музыкальной школы имени Жубанова участвует в между-



ГАЗОВИКИ НЕ ОБХОДЯТ СВОИМ ВНИМАНИЕМ И СПОРТИВНУЮ ЖИЗНЬ. ИЗВЕСТНО, ЧТО ТОО «КАЗРОСГАЗ» АКТИВНО ПОДДЕРЖИВАЕТ НОВЫЕ СПОРТИВНЫЕ ИНИЦИАТИВЫ, ВЫСТУПАЯ ОРГАНИЗАТОРОМ ТОВАРИЩЕСКИХ МАТЧЕЙ ПО ГОЛЬФУ И ХОККЕЮ С ШАЙБОЙ МЕЖДУ КАЗАХСТАНСКИМИ И РОССИЙСКИМИ БИЗНЕСМЕНАМИ. ТАКЖЕ «КАЗРОСГАЗ» ЯВЛЯЕТСЯ ГЕНЕРАЛЬНЫМ СПОНСОРОМ КОМАНДЫ «СПЕШИАЛ ОЛИМПИКС КАЗАХСТАН» В СОРЕВНОВАНИЯХ, КОТОРЫЕ ПРОЙДУТ ОСЕНЬЮ ЭТОГО ГОДА В ШАНХАЕ.



народном конкурсе музыкантов в итальянском городе Сан-Барталамео по специальности «Струнные инструменты». А в 2007 году «КазроСГаз» стал Генеральным спонсором сборной команды Специал Олимпикс Казахстан на Всемирных Летних Специальных Олимпийских Играх, которые пройдут осенью 2007 года в г.Шанхае (КНР).

ТОО «КазРосГаз» благодарно ветеранам Великой Отечественной войны и трудового фронта. Компания взяла постоянное шефство над 10 ветеранами – встречает с ними все праздники, оказывает материальную помощь, регулярно организывает различные мероприятия с их участием.

«КазРосГаз» в своей спонсорской и благотворительной деятельности ориентируется на поддержку таких сфер жизни, как культура, спорт, образование и наука. Компания стремится, чтобы эта поддержка носила системный характер. ТОО «КазРосГаз» участвовало в крупных проектах, направленных на развитие казахстанской культуры, сохранение художественных, исторических ценностей, вносит вклад в сохранение лучших традиций отечественного кинематографа и художественной гимнастики.



5 лет



Редакция журнала «KazEnergy» поздравляет коллектив компании «КазРосГаз» со знаменательной датой – пятилетним юбилеем.

«КазРосГаз» сегодня – высокоэффективная, динамично развивающаяся энергетическая компания, обладающая большим потенциалом развития, квалифицированными сотрудниками, и имеющая масштабные планы по расширению бизнеса, как в Казахстане, так и за его пределами.

Благодаря Вашему высокому профессионализму, ответственности, слаженной работе осуществляется и поступательное, целенаправленное развитие газового и энергетического комплекса Казахстана, который является на сегодняшний день одним из стержней экономики нашего государства.

Вы с большой ответственностью подходите к возложенной на Вас миссии быть проводниками идей казахстанско-российской экономической интеграции в газоперерабатывающей и газотранспортной сфере.

Создание ОАО «Газпром» и АО «НК «КазМунайГаз» в июне 2002 года совместной компании позволило значительно упрочить межгосударственное сотрудничество и осуществлять скоординированную деятельность во благо народов Казахстана и России. Успешная деятельность ТОО «КазРосГаз» заложила основу для долгосрочного стратегического партнерства АО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» по освоению рынков СНГ, Европы,

а также Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Несмотря на относительно короткий срок существования, компания добилась больших результатов, основанных, прежде всего, на использовании новаторских подходов.

В 2006 году были подписаны Совместная декларация Президента Республики Казахстан и Президента Российской Федерации о развитии долгосрочного сотрудничества в области переработки газа Карачаганакского месторождения от 17 июля 2006 года и Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода от 3 октября 2006 года.

Подписание указанных документов явилось основой для качественных перемен в организационных направлениях и экономических показателях деятельности «КазРосГаз» на будущий период.

Особо стоит отметить заключение в 2006 году прямого договора на переработку природного газа между ТОО «КазРосГаз» и ООО «Оренбурггазпром», который стал первым этапом в создании совместного российско-казахстанского предприятия на базе Оренбургского ГПЗ. Данный шаг позволил компании «КазРосГаз» начать выстраивать новые направления деятельности по самостоятельной переработке природного газа, уникального проекта для Ка-

захстана. Следствием этого стало и заключение в июне 2007 года масштабного долгосрочного договора купли-продажи карачаганакского газа между ТОО «КазРосГаз» и Karachaganak Petroleum Operating B.V., который предусматривает объем закупок до 16 млрд куб. м в природного газа год в целях обеспечения сырьем Оренбургского ГПЗ.

Эти достижения, в которых «КазРосГаз» играет одну из ведущих ролей, являются объективным свидетельством начала эпохи радикально нового, открытого и взаимовыгодного сотрудничества России и Казахстана в области топливно-энергетического комплекса, и в частности, в газовых отраслях.

Кроме того, «КазРосГаз» активно участвует в проектах по социальной поддержке населения, особое внимание уделяя поддержке детей-инвалидов, сирот и воспитанников детских домов. В своей спонсорской и благотворительной деятельности компания ориентируется на поддержку таких сфер общественной жизни, как культура, спорт, образование, наука. Так, в 2007 году «КазРосГаз» стал генеральным спонсором подготовки и участия сборной команды «Спешиал Олимпикс Казахстан» во Всемирных летних специальных олимпийских играх, которые состоятся с 28 сентября по 12 октября в Шанхае, Китай.

Редакция журнала «KazEnergy» искренне желаем коллективу компании «КазРосГаз» дальнейших достижений, благосостояния и всемерной удачи! С юбилеем Вас!



Карачаганак: вехи сотрудничества

Алексей Банцикин

В мае группа журналистов «нефтяного пула» ассоциации KazEnergy под эгидой общественного фонда «Восточный проект» и в рамках празднования пятилетнего юбилея деятельности ТОО «КазРосГаз» (партнера «Карачаганак Петролеум Оперейтед») получила возможность ознакомиться с работой комплекса. Журналисты воочию убедились в том, что усилия ТОО «КазРосГаз» в деле укрепления межрегиональных деловых связей и партнерских отношений с компаниями с долей зарубежного капитала успешны и плодотворны.



«Ты помнишь, как все начиналось?»

В седой древности казахи называли это место «черным заливом». Газ и конденсат выходили на поверхность земли, напоминая издали разлив черной реки. Отсюда и появилось название месторождения – Карачаганак.

Само же Карачаганакское месторождение, расположенное в Западно-Казахстанской области в 16 км на восток от города Аксая и в 150 км от города Уральска, было открыто в 1979 году. До сих пор оно является одним из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений в мире.

Площадь месторождения равна 280 кв. км и содержит более 1,2 млрд т нефти и конденсата и более 1,35 трлн куб. м газа. В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод Оренбург – Западная граница, а в 160 км к западу пролегает нефтепровод Атырау – Самара. От месторождения проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 130 км до Оренбургского ГПЗ.

В 1981 году ВНИИгазом совместно с ВолгоУралНИПИгазом был составлен «Проект опытно-промышленной эксплуатации Карачаганакского месторождения». В ноябре 1984 года была начата разработка месторождения. В 1984 году в Министерстве газовой промышленности СССР был утвержден «Уточненный

проект опытно-промышленной эксплуатации Карачаганакского месторождения». Углеводородное сырье отсюда поступало на Оренбургский газоперерабатывающий завод и служило основой для производства газа, серы и стабильного газоконденсата.

В 1992 году правительством Республики Казахстан был объявлен конкурс на право разработки Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. Победителем конкурса был признан альянс компаний «Аджип» (Италия) и «Бритиш Газ» (Великобритания).

С 1992 по 1994 год продолжался процесс переговоров с альянсом по Окончательному соглашению о разделе продукции (ОСРП). 2 марта 1995 года между компаниями «Аджип», «Бритиш Газ», российской РАО «Газпром» и Республикой Казахстан было подписано Соглашение о принципах раздела добычи (СПРД), явившееся промежуточным соглашением до подписания ОСРП.

В начале 1997 года в состав подрядчика вошла компания «Тексако» (США). Также в 1997 году по взаимному согласию сторон место РАО «Газпром» в группе подрядчика заняла другая российская компания – АО «Лукойл». 18 ноября 1997 года было подписано Окончательное соглашение о разделе продукции, заключенное между Правительством Республики Казахстан и альянсом иностранных компаний в лице «Бритиш Газ» с 32,5-процен-

тым долевым участием, «Аджип» – с 32,5%, «ШевронТексако» – с 20% и «Лукойл» – с 15-процентным долевым участием сроком на 40 лет.

Соглашение вступило в силу 27 января 1998 года. По условиям соглашения компании «Бритиш Газ» и «Аджип» являются единым оператором проекта.

С 20 февраля 2002 года Правительством РК полномочным органом республики в Карачаганакском проекте была определена национальная компания «КазМунайГаз», которая несет ответственность за общий контроль нефтегазовых операций, социальных и инфраструктурных проектов.

Карачаганак – полигон новых технологий

Уже в наше время строительство Карачаганакского перерабатывающего комплекса стало одним из самых крупных проектов Казахстана. Итак, что же представляет КПК сегодня?

Это крупный многофункциональный завод по переработке газового конденсата, занимающий территорию почти в полтора квадратных километра. Основным назначением КПК является переработка серосодержащего углеводородного сырья месторождения, его очистка и стабилизация. Ежегодная производительность КПК на сегодня составляет 7 млн т легкой нефти, соответствующей международным стандартам, 4 млрд куб. м осушенного сернистого газа (поставляемого на экспорт в Оренбург





**В ИСТОРИИ
НЕФТЕГАЗОВОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТ
И КАЗАХСТАНА
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЕ
И МНОГООСТВОЛЬ
НЫЕ СКВАЖИНЫ
ВПЕРВЫЕ БЫЛИ
ПРОБУРЕНЫ НА
КАРАЧАГАНАКСКОМ
МЕСТОРОЖДЕНИИ.**



или на обратную закачку в пласт) и 1 млрд куб. м очищенного газа для потребления на месторождении и в городе Аксае.

Кроме того, с помощью газотурбинной электростанции здесь ведется выработка электроэнергии до 160 МВт. Часть электроэнергии (от 20 до 60 МВт) поставляется в электросети Западно-Казахстанской области (ЗКО).

Разумеется, на встрече с представителями «Карачаганак Петролеум Оперейтед» журналисты не смогли удержаться от вопроса: а можно ли добытый газ использовать более рационально? Уж больно велики кажутся объемы его закачки в пласт. Но суть в том, что газ не является основной продукцией, производимой КПО: это попутный продукт, сопровождающий добычу нефти и стабильного конденсата. Карачаганакский газ содержит высококонцентрированную смесь сероводорода, выход которого в атмосферу несет серьезную угрозу всему живому. К сожалению, человечество еще не выработало более эффективного метода утилизации попутного газа, нежели сжигание, обратная закачка в пласт, переработка. Закачка представляется наименьшим злом, так как переработка требует астрономических капиталовложений, а сжигание сопровождается большим выходом продуктов горения.

Возможно, нерационального расходования ценного сырья в будущем удастся избежать. И здесь большие надежды возлагаются на давнего партнера «Карачаганак Петролеум Оперейтед» — компанию «КазРосГаз». Это предприятие, созданное на паритетной основе АО «НК «КазМунайГаз» и российским ОАО «Газпром», уже доказало свою состоятельность. Оно является основным покупателем газа у КПО. Достаточно сказать, что с 2001 по 2006 год ТОО «КазРосГаз» закупило у консорциума свыше 23 млрд куб. м газа. В будущем это направление бизнеса планируется расширить в связи с созданием совместного казахстанско-российского предприятия на Оренбургском газоперерабатывающем заводе. Предполагается, что суммарные объемы поставок КПО «КазРосГазу» возрастут с 2007 по 2021 год до 207,7 млрд куб. м. Пока же поставки сырья «КазРосГазу» не превышают 7,2 млрд т.

Метод обратной закачки газа в пласт месторождения для повышения давления (и, следовательно, повышения отдачи углеводород-

ного сырья) широко используется в практике добычи нефти и газа. В случае с «Карачаганак Петролеум Оперейтед» новизна состоит в том, что процесс обратной закачки сырого газа с содержанием сероводорода ведется под высоким давлением на глубину до пяти тысяч метров. До сотрудников коллектива КПО операции такого рода никто не вел и не ведет. Так что их с полным основанием можно считать новаторами и первопроходцами.

Пробная закачка газа началась в первой половине июля 2003 года и велась по октябрь 2003 года. В этот период в пласт было закачено 184 млн куб. м газа. С ноября 2003 года нагнетание газа было остановлено для проведения дополнительных работ, но уже в мае 2004 года закачка газа была возобновлена. Объем закачки газа за 2004 и 2005 годы составил, соответственно, 2,17 и 3,81 млрд куб. м.

В 2006 году на Карачаганакском месторождении было добыто 11,922 млрд куб. м газа, из них на обратную закачку направлено 4,104 млрд куб. м. Кроме того, на месторождении принята к реализации программа исследования закачки газа. Результаты исследований станут частью «золотого фонда» нефтегазовой науки.

Кстати, Карачаганакский проект вообще стал своего рода полигоном для апробирования, испытания и внедрения новейших технологий. Так, начиная с 2004 года, после завершения крупномасштабных работ по обустройству месторождения в рамках второго освоения, здесь приступили к работе по поддержанию добычи жидких углеводородов на уровне 11,0-12,0 млн т в год.

В 2003 году была разработана оценочная программа по углублению скважины и бурению 4 новых горизонтальных, многоствольных скважин. В истории нефтегазовой промышленности Республики Казахстан горизонтальные и многоствольные скважины впервые были пробурены на Карачаганакском месторождении. Скважины, пробуренные таким методом, помогут усилить до максимума контакт с коллектором.

Планов громадье

Для поддержания существующего уровня добычи в 2006 году были проведены работы по бурению дополнительных скважин, завершено



предварительное и концептуальное проектирование строительства 4-й технологической линии на Карачаганакском перерабатывающем комплексе.

В мае 2006 года здесь завершено устройство переемычки на нефтеперекачивающей станции Большой Чаган для соединения трубопроводной линии КПК – Атырау с нефтепроводом Атырау – Самара. В июне 2006 года поставлена первая партия стабилизированных жидких углеводородов на экспорт по трубопроводу Атырау – Самара.

Производственно-финансовые показатели в целом отражают положительный эффект развития. Так, по сравнению с 2005 годом добыча газа за 2006 год выросла на 3,5% и составила 11 млрд 921,9 млн куб. м. Объем обратной закачки газа в пласт составил 4 млрд 103,8 млн куб. м. Добыча жидких углеводородов (газоконденсата) за прошедший год превысила 10 млн т.

В 2006 году объем поставленной продукции в систему Каспийского трубопроводного консорциума увеличился до 6 млн 738,9 тыс. т, а поставки по трубопроводу Атырау – Самара составили 68 тыс. т. Увы, увеличение объемов поставки возможно только в случае расширения квот на прокачку углеводородов по системе КТК, а это вопрос крайне непростой.

Согласно бюджету и рабочей программе на 2007 год на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении планируется добыть 10,3 млн т жидких углеводородов и 13,4 млрд куб. м газа, из которых 7,2 млрд куб. м пойдут на переработку на Оренбургский газоперерабатывающий завод.

Как можно понять, дальнейшее развитие Карачаганакского проекта, увеличение добычи жидких углеводородов и, соответственно, прибыльности проекта зависит от решения сложной проблемы утилизации газа.

Положения Соглашения о разделе продукции предполагают реализацию Газового проекта, предусматривающего переработку объемов карачаганакского сырого газа с 5 млрд до 10 млрд куб. м в год и транспортировку переработанного газа до пунктов доставки.

В предыдущие годы был достигнут значительный прогресс в расширении российского направления экспортных поставок. Президентами России и Казахстана была подписана

совместная Декларация о сотрудничестве в создании совместного предприятия на Оренбургском газоперерабатывающем заводе. Позже Декларация была закреплена межправительственным соглашением.

Сегодня дочерняя компания «КазМунайГаз» – ТОО «КазРосГаз» – продолжает работать с ОАО «Газпром», «Карачаганак Петролеум Оперейтед» и его подрядными компаниями по согласованию проектов долгосрочного договора купли-продажи карачаганакского газа и связанного с ним соглашения о взаимных гарантиях. И здесь упования компании связаны с активной деятельностью ТОО «КазРосГаз», призванного служить национальным оператором в совместных с россиянами экспортных сделках.

Частью программы освоения месторождения Карачаганак является строительство газопровода Карачаганак – Уральск, что вызвано необходимостью обеспечения населения Западно-Казахстанской области сравнительно дешевым природным газом Карачаганакского месторождения. Вопрос о снижении зависимости региона от импорта природного газа из Российской Федерации стоит очень остро.

Газопровод Карачаганак – Уральск является объектом большой социальной значимости. Не случайно вопрос о его строительстве впервые поднял Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев во время своей рабочей поездки по Западно-Казахстанской области. Но есть и техническая сторона вопроса: газопровод позволит осуществлять реверсивную поставку газа на Карачаганакское месторождение для обеспечения стабильности работы его производственных объектов.

В настоящее время АО «НК «КазМунайГаз» совместно с акиматом ЗКО и «Карачаганак Петролеум Оперейтед» прорабатывает вопрос строительства газопровода Карачаганак – Уральск протяженностью 147 км и двух автоматических газораспределительных станций для поставок природного и очищенного газа Карачаганакского месторождения потребителям Западно-Казахстанской области.

Подрядчик обязуется построить газопровод с проектной пропускной способностью 120 млн куб. м газа на начальном этапе и до 500 млн куб. м в завершающей стадии строительства. Сейчас ведутся предварительные строитель-

ные работы. Завершение проекта ожидается в течение 2008 года.

Мы – должники своих потомков

Самый острый вопрос для компании – экология. Газ, сопутствующий добыче нефти и углеводородного конденсата, содержит большое количество сероводорода – вещества, опасного для всего живого. Поэтому усилия компании по построению эффективной системы безопасности труда и охраны окружающей среды вполне понятны. Компания намерена добиться показателей мирового уровня в сфере техники безопасности, охраны труда и окружающей среды.

На КПО разработана и внедрена собственная система управления охраной труда, техники безопасности и охраны окружающей среды, обеспечивающая выполнение всех требований законодательства Республики Казахстан. Система охватывает все возможные сферы деятельности компании. Любые работы, требующие модификаций установки, должны быть подвержены оценке риска еще на стадии проектирования – это один из главных постулатов деятельности компании.

Все оборудование, установленное на новых объектах, соответствует международным экологическим стандартам. Например, генераторы электростанции на Карачаганакском перерабатывающем комплексе оборудованы современной системой сухого сгорания, благодаря чему она относится к числу самых безвредных (с точки зрения экологии) электростанций в мире.

Компания является объектом постоянных проверок, инспекций, аудита со стороны государственных органов. Поэтому деятельность компании априори является открытой и прозрачной. Также ежегодно проводятся проверки со стороны МФК – Международной финансовой корпорации (Всемирный банк). Согласно выводам аудиторов деятельность в области техники безопасности, охраны труда и окружающей среды полностью соответствует всем международным стандартам.

В результате проводимой КПО политики достигнуты лучшие показатели в отрасли для подобных месторождений. Коэффициент утилизации попутного газа доведен до 99,6%.



По данным экологического мониторинга, сверхнормативное воздействие на окружающую среду и население отсутствует. Результаты мониторинга публикуются во всех местных газетах, которые распространяются среди жителей поселков, расположенных по периметру месторождения.

В августе 2005 года «Карачаганак Петролеум Оперейтед» и органы власти Бурлинского района подписали меморандум о взаимопонимании по созданию консультативных групп в населенных пунктах, расположенных по периметру предприятия. Основной целью данного проекта является информирование населения поселков о состоянии разработки Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения и деятельности КПО, включая производство, социальную сферу, обеспечение экологической и промышленной безопасности, аварийное реагирование и санитарно-эпидемиологическое благополучие. В рамках данного проекта созданы консультативные группы в четырех сельских округах Бурлинского района ЗКО, в состав которых входят члены общественных советов, депутаты районного маслихата от сельских округов, представители КПО и инициативных групп.

Социальный фактор

Компания «Карачаганак Петролеум Оперейтед» ведет активную социальную политику, являясь спонсором многочисленных мероприятий. И здесь журналисты не смогли удержаться от каверзного вопроса: а какова экономическая целесообразность этого?

Но на КПО давно уяснили, что эффективный бизнес возможен только в социально благополучной среде. И без активного участия компании в развитии региона и его социальной политике, благожелательного отношения населения вряд ли стоит ожидать повышения окупаемости и прибыльности проекта.

По условиям Соглашения о разделе продукции КПО ежегодно инвестирует \$10 млн в проекты социальной инфраструктуры в Западно-Казахстанской области. Отбор проектов осуществляется органами местной исполнительной власти ЗКО с учетом потребностей населения.

В 2002-2006 годах было построено и отремонтировано 7 школ и детских садов, 4 больничных учреждения, 6 зданий культуры и спортив-

ных сооружений, 8 объектов коммунального и газового хозяйства и 3 объекта дорожного хозяйства.

Между КПО и жителями поселков, расположенных вблизи месторождения Карачаганак, давно установились тесные добрососедские отношения. Компания спонсирует отдых ветеранов и учащихся сельских школ в лучших санаториях Приуралья. КПО ежегодно спонсирует проект по созданию и функционированию Молодежного центра регистрации безработной молодежи в возрасте от 18 до 30 лет в целях их трудоустройства на предприятиях города Аксая и Бурлинского района.

Одними из наиболее ярких проектов в области культуры и искусства являются ежегодное спонсорство Международного конкурса скрипачей. Сотрудничество стало результатом совместной инициативы всемирно известного казахстанского музыканта Марата Бисенгалиева, акимата Западно-Казахстанской области и КПО.

КПО также спонсировала деятельность передвижной школы искусств в Бурлинском районе ЗКО, в которой обучаются 500 детей.

Компанией в порядке спонсорства регулярно выделяются средства для поддержки сельских школ, расположенных рядом с месторождением Карачаганак. В рамках спонсорской программы на 2006 год КПО предоставила средним школам № 3 и 4 г. Аксая и восьми школам из сел близ месторождения 200 пар лыжного снаряжения, укомплектованного ботинками, палками и креплениями.

Всего по благотворительности и спонсорству малообеспеченным слоям населения КПО выделило в 2005 году \$262 тыс., в 2006 году – \$500 тыс. В 2007 году на эти цели запланировано \$500 тыс.

Компания «Карачаганак Петролеум Оперейтед» отвечает всем продекларированным принципам транспарентности в своей деятельности. По мере своего развития совместное предприятие будет наращивать свой потенциал и повышать доходность проекта на благо населения Казахстана.

Естественно, результативность работы предприятия во многом зависит от деятельности партнера – компании «КазРосГаз». Специалисты «Карачаганак Петролеум Оперейтед» возлагают большие надежды на усилия «КазРосГаза» по максимизации выгод от экспорта газа.



★★★★



COMFORT HOTEL ASTANA



У НАС - КАК ДОМА

*Уникальное сочетание
швейцарского качества обслуживания
и казахстанского гостеприимства
приятно Вас удивят.*

ДОБРО ПОЖАЛОВАТЬ!

Астана, Казахстан. Микрорайон «Чубары», ул. Космонавтов, 60. Тел.: +7 (3172) 22 10 22, факс: +7 (3172) 22 10 30
Chubary Microdistrict, Kosmonavtov str., 60. Astana / Kazakhstan. Tel.: +7 (3172) 22 10 22, fax: +7 (3172) 22 10 30

www.comforthotel.kz
e-mail: info@comforthotel.kz



«КазРосГаз» - это надежный партнер!



Говоря о достижениях казахстанской «нефтянки», мы зачастую оставляем без внимания ее социальный эффект. Между тем он очевиден. С момента активизации работ на нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак заметно изменилась социально-экономическая ситуация в Западно-Казахстанской области. Зримо меняется к лучшему город, осязаемо растет платежеспособность жителей области.



Месяц назад журналисты «нефтяного пула» ассоциации Kazenergy, в рамках празднования пятилетнего юбилея компании ТОО «КазРосГаз», совершили пресс-тур по Западно-Казахстанской области и приграничному российскому Оренбуржью. Журналисты смогли воочию убедиться в успехах уральчан. О том, как этого удалось достичь и какую роль в экономической стабильности региона играет нефтегазовая отрасль, нам рассказал аким Западно-Казахстанской области Нургали АШИМОВ.

– Нургали Садуахасович, то, что мы видели, изумило! Уральск хронически «не вылезал» из грязи, а здесь – чистые просторные улицы, отреставрированные дома, всюду коляски с младенцами. И все же предвидим возражение со стороны читателей. Дескать, хорошо жить весело, там, где местный бюджет самостоимом пополняется нефтедолларами...

– Не вижу никакой правоты в этом заявлении. Как вы знаете, компания «Карачаганак Петролеум оперейтед», осваивающая крупнейшее нефтегазоконденсатное месторождение Западно-Казахстанской области, строит свои взаимоотношения с государством на основе Окончательного соглашения о разделе продукции. Этот документ не предусматривает прямых отчислений налоговых платежей в местный бюджет области. Кстати, за последние четыре года он увеличился до 51 миллиарда тенге. Впрочем, бюджет пополняется в том числе и подоходным налогом с физических лиц, и здесь трудно

недооценить вклад компании и ее партнера – ТОО «КазРосГаз». Вероятно, каждая десятая семья Уральска и Аксая так или иначе связана с карачаганакской «нефтянкой». Проект третьего этапа освоения месторождения внушает нам оптимистичные надежды на рост рабочих мест.

Вы помните, как в прошлом году здесь, на земле Западного Казахстана, главой нашего государства Нурсултаном Назарбаевым и президентом России Владимиром Путиным было подписано историческое соглашение, открывающее путь к новому этапу сотрудничества в нефтегазовой сфере.

Третий этап освоения Карачаганака даст возможность увеличить добычу как жидких углеводородов, так и газа, который пойдет на переработку на Оренбургский газоперерабатывающий завод. Буквально две недели назад это намерение было подтверждено на встрече президентов Казахстана, России, Туркменистана. Было окончательно заявлено о создании совместного казахстанско-российского предприятия на базе ГПЗ. Уверен, что компания «КазРосГаз» справится со своей миссией и обеспечит транспортировку кислого газа на Оренбург, а после его переработки – к рынкам Европы. Отмечу уникальный характер данного совместного проекта: это единственный случай в истории наших государств, когда «Газпром» дает нам возможность выхода к рынкам Западной Европы. Проект, учитывая высокую конъюнктуру цен на газ на мировых рынках, окупится сторицей. И я думаю, что это окажет позитивное влияние и на экономику нашей страны, и на экономику нашего региона.

– Между тем существует дисбаланс между экспортными ценами и ценами на внутреннем рынке...

– К сожалению, мы живем в условиях «конфликта интересов». Мы поддерживаем здоровое желание подрядчика «Карачаганак Петролеум Оперейтед» экспортировать кислый газ-сырец по приемлемой цене на Оренбургский ГПЗ. В то же время нас не может удовлетворять цена, по которой мы покупаем уже переработанный газ из Оренбурга. Хотя мы прекрасно понимаем, что компания «Оренбург-Газпром» несет свои затраты. Выход предложил Президент нашей страны. В прошлом году глава государства дал поручение правительству разработать проект строительства газопровода Карачаганак – Аксай – Уральск для нашей области и проект строительства пятого энергоблока. По поручению Президента здесь также будет построен газоперерабатывающий завод мощностью более миллиарда кубометров в год.

– Какова необходимость в новом энергоблоке?

– Новый энергоблок мощностью до 40 МВт восполнит сложившийся дефицит электроэнергии в области и обеспечит нам независимость от поставок электроэнергии из России. Это одно

из мероприятий Программы обеспечения энергонеааисимости Западно-Казахстанской области. В рамках этой программы три года назад был введен новый энергоблок на Карачаганакском месторождении мощностью до 40 МВт. В прошлом году был введен блок мощностью 28 МВт в Уральске. И если еще четыре года назад мы импортировали 90% электроэнергии, то сегодня пропорции резко изменились. В летние месяцы мы полностью обеспечиваем себя электроэнергией. Но область развивается, работают машиностроительные заводы, растет их производительность и, соответственно, потребление электроэнергии. И поэтому нам жизненно необходим пятый энергоблок.

– Но, как можно было заметить, область испытывает дефицит не только в электроэнергии. Часть города и области не газифицирована...

– Не буду скрывать, что такая проблема существует. К сожалению, у нас правобережье Урала (так называемая «Самарская сторона»), по которому проходит газопровод Центральная Азия – Центр, газифицировано лучше, чем левый берег («сторона Бухарская»). Но я думаю, что после того, как будет построен газопровод Карачаганак – Аксай – Уральск, мы начнем тянуть нити распределительного магистрального газопровода на левый берег, до Каратюбинского района – это самый дальний район области, а от него уже во все сельские округа.

– Кто будет управлять региональными распределительными газопроводами? Опыт показал, что муниципальные предприятия с этим не справляются...

– Новые распределительные сети, как только они будут отстроены, мы передадим ТОО «КазТрансГаз-Аймак». Существует постановление правительства, согласно которому вопросами газоснабжения на внутреннем рынке занимается компания ТОО «КазТрансГаз-Аймак». И мы полностью поддерживаем правительство в этом решении. Более того, я один из тех, кто инициировал эту идею еще в ту пору, когда сам работал в газовой отрасли. В сфере распределения газа нужен сильный организующий центр, только тогда в Казахстане будет создана замкнутая, целостная система газоснабжения населения.

Поясню свою позицию. Есть магистральные газопроводы, по которым ведутся крупные поставки газа на экспорт. А есть сети распределительные, по которым идет обеспечение газом населения и предприятий. В принципе, это две различные отрасли. И если экспортный газопровод предприятие всецело прибыльное, то снабжение газом внутреннего потребителя дело весьма проблемное. Почему? Как вы знаете, Казахстан занимает девятое место в мире по масштабам территории, но, к сожалению, 60-е – по численности населения. Низкая плотность населения при большой площади его проживания



**В ТЕХНОПАРКЕ
ГЛАВНОЕ НЕ СТАНКИ И НЕ «ЖЕЛЕЗО»,
А ИНТЕЛЛЕКТ СПЕЦИАЛИСТА, СПОСОБНОГО ГЕНЕРИРОВАТЬ ИДЕИ.**

ния – вот главные слагаемые неуспеха мелких компаний, занимавшихся газовым бизнесом. Живи мы чуть кучнее и имей большую платежеспособность, никаких проблем бы не было. Нам же приходится тянуть ветку газопровода аж до дальнего аула, где проживают всего-то 20 семей, занимающихся животноводством. Какие уж тут «объемы потребления»?

Ни для кого не секрет, что газоснабжение населения – отрасль дотационная, а существующие тарифы на транспортировку газа по распределительным сетям не окупают затраты производителя. Поэтому мы поддерживаем создание такой компании, как ТОО «КазТрансГаз-Аймак». В принципе, при существующих тарифах и низкой платежеспособности населения только крупные компании, такие, как «КазМунайГаз», «КазТрансГаз» и «КазТрансГаз-Аймак», могут обеспечить и модернизацию, и надлежащее содержание распределительных газопроводов без утечек, взрывов и прочих происшествий.

– Но ведь это образование новой монополии!

– Есть такое понятие – «естественный монополист». Он «естественный», потому что другим быть не может. Надо отдать должное компании «КазТрансГаз-Аймак». Первое, с чего она начала свою деятельность в регионе, – с реструктуризации годами складывавшейся задолженности. Компания проделала большую работу. Помимо реабилитации активов предприятий, вошедших в ее состав, «КазТрансГаз-Аймак» еще и приборы учета потребителям устанавливает за свой счет. Эта работа проводилась ею в Шымкенте, Таразе, Алматы. Думаю, что и у нас деятельность компании будет строиться по такому же принципу.

– У какой организации будет производиться закуп газа?

– Скорее всего, по такой схеме: «КазРосГаз» продает «КазТрансГаз-Аймаку», а последний реализует его потребителям. Почему нельзя закупать напрямую? Приоритетным направлением деятельности «КазРосГаза» являются экспортные поставки. Все остальное – не его функции. Кроме того, я думаю, что двум казахстанским субъектам, являющимся дочерними компаниями «КазМунайГаза», будет проще согласовать вопрос о приемлемых ценах.

– В советское время Уральская область была региональным центром оборонного машиностроения. А что сейчас?

– Сейчас в этой сфере успешно прошла конверсия. Оборонные предприятия перепрофилированы. На некоторых из них оборонная часть была законсервирована. Иными словами, мы в любой момент можем снова вернуться к выпуску продукции военного назначения, как только получим указание правительства.

Бывший флагман «оборонки» – завод «Металлист» – сегодня вышел на объемы, превосходящие докризисный уровень, и производит мирную продукцию, став заводом нефтегазового машиностроения. Если исходить из критерия «цена плюс качество», то по основной номенклатуре выпускаемого оборудования завод конкурентоспособен: он выпускает оборудование дешевле и качественнее российского. Создан замкнутый цикл от проектирования до выпуска и послепродажного обслуживания. Буквально через два месяца здесь будет введен новый цех, оборудованный современными японскими станками с числовым программным управлением. По существу, это обрабатывающий центр, аналогов которому в Казахстане нет. Здесь будет выпускаться сложное оборудование, востребованное нефтяниками.

Другой завод, успешно прошедший конверсию, – АО «Зенит». Сегодня он также выпускает часть продукции по заказу Пограничной службы и Министерства обороны. В основном это военные катера. Но, кроме этого, планируется большой выпуск бурового оборудования для освоения морских залежей Каспия. Завод «Омега», находящийся на реабилитации, также перепрофилирован. Здесь производятся установки «Таза-су» для очистки воды в небольших населенных пунктах.

Вообще же, мы хотим уйти от советских представлений о машиностроении как о сборочном производстве. Мы намерены превратить заводы в высококонкурентные, по западному образцу, с полным циклом производства: от идеи до послепродажного обслуживания.

С этой целью в области создан технопарк «Алгоритм». В отличие от технопарков Алматы и Усть-Каменогорска его профиль – машиностроение. Существующее здесь оборудование позволяет реализовать идею и проект в форме компьютерной модели, а затем в среде, имитирующей реальные условия (на глубине воды, под землей или в газовой среде), провести испытания. Здесь используются лицензионными пакетами программ-симуляторов, по типу тех, которые используют американские

разработчики ядерных реакторов. После того, как проект изделия имитационно испытан, компьютер выдает программу, по которой на заводе его изготавливают.

Но, как вы понимаете, в технопарке главное не станки и не «железо», а интеллект специалиста, способного генерировать идеи. К сожалению, большинство тех, кто на это сейчас способен, это люди в возрасте. В основной массе они – выпускники ленинградских и московских вузов, получившие образование в советский период. Не отрицая их опыта, мы создали на базе Западно-Казахстанского агротехнического университета факультет машиностроения, где в этом году будет запущена хорошая лаборатория. Строим ее «на паях»: университет строит корпус, а оснащает оборудованием, за счет местного бюджета, – технопарк «Алгоритм».

Кроме того, компания «КазМунайГаз», согласно своей программе подготовки кадрового резерва, каждый год выделяет \$70 тыс. на обучение 10 наиболее способных студентов в Казахстанско-Британском техническом университете. Но с одним непременным условием: студенты и аспиранты подписывают контракт о том, что после окончания учебы они не менее трех лет отработают в нашем технопарке «Алгоритм» или в центре «Градиент». Таким образом мы создаем прослойку будущих специалистов в области инноваций. В том числе и для нефтегазовой отрасли.

– С инженерами все понятно. А что делается в области для подготовки рабочих?

– Вот уже три года подряд мы восстанавливаем находившуюся в упадке в середине 90-х годов систему профтехобразования. Почему? Научены горьким опытом. Дело в том, что второй этап освоения Карачаганак, когда строился завод по стабилизации жидких углеводородов, прошел практически без участия наших рабочих. Приехали кадры из других областей, заработали и вернулись домой. Жители нашей области смогли занять только специальности низшего технического класса. Причина – недостаток квалификации.

Третий этап освоения Карачаганак сулит нам 10 тысяч новых рабочих мест. Чтобы вновь не оказаться в положении сирот в родном доме, мы сделали выводы и уже три года воссоздаем систему профессиональных школ. На сегодня мы единственная область в Казахстане, которая восстановила и отремонтировала все 22 существующих ПТУ. А в этом году мы их оснастим за счет средств областного бюджета. Будем готовить не только рабочих, востребованных в машиностроении или в нефтегазовом секторе. Как говорил Козьма Прутков, узкий специалист подобен флюсу, полнота его однобока. Мы намерены обучить молодых людей как можно большему числу специальностей – электрогазосварке, кладке кирпичей. Словом, всему, что востребовано в различных отраслях промышленности и сельского хозяйства. Чтобы потом не хватиться, как в



прошлом году, когда при высоких объемах жилищного строительства на рынке труда не хватало около 600 каменщиков.

Но будут и специализированные профтехшколы для газовиков в Аксае и Уральске. Есть договоренность с «Карачаганак Петролеум Оперейтед»: мы полностью ремонтируем здания учебных корпусов и общежитий, а КПО выделяет миллион долларов на их оснащение. ПТУ будут выпускать подготовленных специалистов-рабочих для третьего этапа работ на Карачаганак. Отмечу, что в области растет престиж рабочей профессии, и не только в нефтегазовой отрасли.

– До обнаружения Карачаганакского месторождения область была преимущественно сельскохозяйственной, так как оборонная промышленность работала исключительно на центр. Не кажется ли вам, что «нефтянка» несколько отодвинула сельское хозяйство на второй план?

– Ничуть. Просто сельское хозяйство – это сфера, где все зависит от погоды и божьего промысла. Будет дождь – будем с урожаем, с хлебом и кормами. Замечу, что даже в те неурожайные годы, когда мы собирали по 300 тыс. т пшеницы, переходящих запасов зерна в области хватало на то, чтобы втроекратно перекрыть норму потребления не только для Западно-Казахстанской, но и для двух соседних с нами прикаспийских областей – Атырауской и Мангистауской. Сельское хозяйство у нас тоже не чуждо новаций: концерн «БМ», например, приступил к строительству завода по производству биоэтанола. Полным ходом идет укрупнение хозяйств и внедрение трех-

польного севооборота. Мы у себя в области отремонтировали и восстановили все фельдшерские, фельдшерско-акушерские пункты, районные больницы. Так что сельчане у нас не чувствуют себя обделенными.

– В июне исполняется пять лет со дня образования компании «КазРосГаз». Что бы вы хотели пожелать ее коллективу?

– Преуспевания во всем! Как бывший работник газовой отрасли я высоко оцениваю вклад компании в развитие казахстанско-российской экономической интеграции. Будучи совместным предприятием двух крупных фирм, «Газпрома» и «КазМунайГаза», компания делает все для того, чтобы решить поставленную Президентом страны историческую задачу: открыть казахстанским углеводородам новые экспортные маршруты. Мне отраднее сознавать, что компания не только справляется с этим, но и наращивает свое присутствие в других сферах экономики. Я с нетерпением жду окончания сделки по приобретению 50% Оренбургского ГПЗ, так как это откроет перед населением области и страны новые перспективы развития.





*Лучший способ сделать детей хорошими -
это сделать их счастливыми.*

Оскар Уайльд





«КазТрансГаз» – стратегический партнер Боснии и Герцеговины

На встрече министра энергетики и минеральных ресурсов РК Бактыкожа Измухамбетова с министром энергетики и горнодобывающей промышленности Боснии и Герцеговины Вахидом Хечо были объявлены итоги тендера по выбору стратегического партнера в энергетических проектах Боснии и Герцеговины, согласно которым АО «КазТрансГаз» стал победителем данного тендера, сообщает пресс-служба «КазТрансГаза».

В августе 2006 года АО «КазТрансГаз» получило публичное приглашение от Министерства энергетики, индустрии и добывающей промышленности Федеральной Республики Босния и Герцеговина выразить интерес в стратегическом партнерстве по реализации новых инвестиционных проектов в энергетическом секторе данного региона.

«В рамках данного проекта «КазТрансГаз» планирует: начать разработку природных ресурсов Боснии и Герцеговины; приобретение и модернизацию энергетического комплекса этой страны; инвестиции в реконструкцию и строительство новых восьми электростанций на сумму около 2 млрд евро на условиях «под ключ». В соответствии с условиями тендера по реализации энергетических объектов инвестор путем вливания финансовых средств в основные фонды должен обеспечить рост производства электроэнергии», – сообщается в пресс-релизе.

АО «КазТрансГаз» имеет инвестиционное намерение участия в энергетическом бизнесе Боснии и Герцеговины путем создания международного консорциума с государственными компаниями Public Utility Company Elektroprivreda BiH и Public Utility Company Elektroprivreda HZ HB, работающими на рынке Боснии и Герцеговины в различных проектах энергетического сектора этой страны, сказано в документе.

Казахстан планирует увеличить объемы добычи газа в полтора раза

Казахстан планирует к 2010 году увеличить объемы добычи газа более чем в полтора раза, сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Бактыкожа Измухамбетов.

«В среднесрочной перспективе прогнозные объемы добычи сырого газа к 2010 году в Казахстане возрастут более чем в полтора раза и составят около 45 млрд куб. м. Экспорт также возрастет в полтора раза – до 12 млрд куб. м в год», – сказал он, выступая на правительственном часе в мажилисе парламента РК.

По данным министра, разведочные и оценочные запасы природного газа с учетом открытых новых месторождений на шельфе Каспия в Казахстане составляют около 3,3 трлн куб. м, а потенциальные ресурсы достигают 6-8 трлн куб. м с учетом месторождений на шельфе Каспия.

Общее число погибших в Казахстане каспийских тюленей достигло 940



Общее число тюленей, погибших в Казахстане на побережье Каспийского моря, достигло 940, сообщили в Министерстве по чрезвычайным ситуациям Казахстана.

Наиболее вероятной причиной гибели животных считается чума плотоядных. «Наличие данного вируса в тушах погибших тюленей установили экспертизы, проведенные двумя институтами – НИИ проблем биологической безопасности и Институтом микробиологии и вирусологии Казахстана», – сообщили в Министерстве охраны окружающей среды. «Вирус гриппа А и В в образцах погибших животных не выявлен, содержание солей тяжелых металлов (медь, свинец, кадмий, ртуть, цинк) – в норме».

Исследования, проведенные в районе обнаружения мертвых тюленей, не выявили повышенного содержания фенолов, тяжелых металлов и нефтепродуктов. Фактов гибели рыбы осетровых и чистиковых пород не обнаружено», – говорится в сообщении Министерства охраны окружающей среды. Ранее наиболее вероятной причиной гибели животных ранее назывались неблагоприятные погодные условия.

Казахстан может построить в Грузии НПЗ

Меморандум о взаимопонимании по изучению возможности строительства нового нефтеперерабатывающего завода в Грузии подписан президентом национальной нефтегазовой компании Республики Казахстан АО «НК «КазМунайГаз» Узакбаем Карабалиным и председателем совета директоров Батумс-

кого нефтяного терминала Яном Бонде Нильсеном.

В соответствии с подписанным меморандумом будет незамедлительно начата разработка технико-экономического обоснования для оценки проекта. В дальнейшем будет создано новое совместное предприятие, отвечающее за строительство и эксплуатацию современного нефтеперерабатывающего завода в Батуми, который будет производить различные нефтепродукты как для национального, так и для зарубежных рынков. Мощность вновь создаваемого нефтеперерабатывающего завода в Батуми составит 5-7 млн т в год. Также предполагается, что новый завод будет построен на участке земли, приобретение которого было согласовано с правительством Грузии в 2006 году. Этот участок вплотную примыкает к Батумскому нефтяному терминалу, территория участка составляет 80 гектаров. Инвестиции, необходимые для строительства завода, превысят \$1 млрд, передает «Тренд».

Инициатива по развитию нефтепереработки идет следом за созданием стратегического партнерства в прошлом году с «КазТранс-Ойл», национальной нефтяной транспортной компанией Республики Казахстан.

Казахстан в декабре начнет строительство нефтегазохимического комплекса



Казахстан намерен начать строительство нефтегазохимического комплекса в непосредственной близости от месторождения Кашаган. Работы планируется начать уже в декабре 2007 года, а закончить через 3-5 лет.

Предполагается, что мощность комплекса составит 1,2 млн т продукции — полиэтилена, полипропилена, этилена.

Стоимость проекта оценивается в \$5,2 млрд — финансирование будет осуществляться за счет собственных средств и средств, привлеченных АО «НК «КазМунайГаз» и SAT & Company. Образованная этими компаниями Kazakhstan Petrochemical Industries будет оператором проекта, передает RSCnews.

Правительство Казахстана намерено дать значительные преференции для инвесторов, которые будут вкладывать средства в это производство, а также выделить деньги из госбюджета на инфраструктуру проекта. Сейчас интерес к комплексу проявляют международные банки, а также казахстанские институты

развития. Стратегическим партнером проекта утверждена голландская Basell International Holdings B.V., а финансовым консультантом — HSBC Bank.



Газодобыча Карачаганак может вырасти на 11,7%

Добыча нефти с конденсатом на нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак в 2007 году планируется в объеме 10,3 млн т, газа — 13,4 млрд куб. м, сообщил управляющий директор национальной нефтегазовой компании Казахстана АО «НК «КазМунайГаз» Болат Назаров.

Между тем в 2006 году, как сообщалось, на месторождении было добыто около 10,4 млн т нефти и газоконденсата

и 12 млрд куб. м природного газа. Таким образом, добыча нефти в текущем году может остаться на прошлогоднем уровне, добыча газа может вырасти на 11,7%. По словам Б. Назарова, в 2006 году по системе Каспийского трубопроводного консорциума было прокачано 6,7 млн т карачаганакских углеводородов, по трубопроводу Атырау — Самара — 68 тыс. т.

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение является одним из крупнейших в мире с запасами более 1,2 млрд т жидких углеводородов и 1,35 трлн куб. м природного газа. Разработку месторождения осуществляет международный консорциум Karachaganak Petroleum Operating (BG-Group — 32,5%, ENI — 32,5%, Chevron — 20%, Lukoil — 15%).



Туркменистан и Казахстан самостоятельно будут строить свои участки Прикаспийского газопровода

Туркменистан и Казахстан самостоятельно будут строить свои участки Прикаспийского газопровода, сообщил

министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Бактыкожа Измухамбетов.

Протяженность Прикаспийского газопровода составит чуть менее 1 тыс. км, из которых более 400 км придется на территорию Туркменистана и более 500 км — на Казахстан.

Б. Измухамбетов напомнил, что трубопровод по этому маршруту уже существует, но из-за того, что он не эксплуатировался в течение 30 лет, сегодня его технические возможности не превышают 4 млрд куб. м газа в год, тогда как проектная мощность — 10 млрд куб. м. «В прошлом году по старому трубопроводу было транспортировано чуть менее 500 млн куб. м газа. В связи с этим по этому же коридору и предусмотрено строительство нового Прикаспийского газопровода», — уточнил министр.



- фитодизайн интерьеров
- зимние сады, флорарии
- флористические композиции и букеты



г. Алматы,
пр. Достык, 2485
тел. + 7 (3272) 588 965
факс + 7 (3272) 588 942
e-mail: florissele-art@nursat.kz



**Инвестиции в
инфраструктуру
– создание прочной
базы для роста
экономики**



Камни в фундамент
новой экономики нового

Казахстана закладываются уже сегодня. Невозможно представить себе высокотехнологичную экономику государства, в котором существует дефицит электроэнергии.

Невозможно создание продукции высокого передела без привлечения инвестиций в проекты переработки сырья. В то же время только конкурентоспособная экономика может обеспечить благополучие в социальной сфере и улучшение жизни людей. Об инвестициях в инфраструктуру наше интервью с заместителем председателя правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»

Ульфом Вокуркой.

– Господин Вокурка, известно, что перед холдингом «Самрук» стоят три основные задачи – совершенствование корпоративного управления в компаниях, содействие развитию внутреннего фондового рынка, реализация стратегических инвестиционных проектов. Речь идет о реализации инвестиционных проектов компаний, входящих в холдинг, или о самостоятельных проектах «Самрука»?

– В конце прошлого года было принято постановление правительства о расширении функций холдинга в части реализации инвестиционной деятельности. Таким образом, на сегодня холдинг имеет право непосредственно сам реализовывать инвестиционные проекты за счет собственных финансовых ресурсов и через утверждение инвестиционных бюджетов нацкомпаний, входящих в холдинг, осуществляет мониторинг их крупных инвестиционных проектов.

– О каких проектах сегодня идет речь?

– В первую очередь это ряд проектов в области электроэнергетики. Сегодня мы видим, какими темпами растет экономика Казахстана, расширяются имеющиеся и появляются новые производства. Множество проектов, особенно в горнодобывающей промышленности, являются энергоемкими. И уже сегодня наблюдается дефицит электроэнергии на юге Казахстана. Поэтому холдинг «Самрук» сейчас активно занимается реализацией важных инфраструктурных проектов, направленных на изменение кризисной, не побоюсь этого слова, ситуации.

Балхашская ТЭС. Имеются окончательные результаты сравнительного анализа эффективности различных вариантов энергообеспечения юга, которыми подтверждено преимущество строительства угольной станции. Уже объявлен тендер на ТЭО строительства Балхашской ТЭС. К концу года мы рассчитываем получить результаты ТЭО. Это время мы сможем использовать для организационно-финансовой структуризации сделки. Мы должны определить, кто кроме госхолдинга, будет участвовать в этом проекте. Инвесторы уже проявляют интерес, в первую очередь это отечественные банки: Народный банк, Казкоммерцбанк, Банк ТуранАлем.

Холдингом заложены средства для ТЭО каскада Камбаратинских ГЭС в Кыргызстане. Проект дорогой. С учетом строительства линий электропередачи по выдаче мощности от станций, при нынешних ценах на электроэнергию, он окупится только в долгосрочной перспективе. Однако у госхолдинга, являющегося проводником государственной экономической политики, есть понимание того, что если Кыргызстан вдруг осуществит проект только с Россией (РАО ЕЭС также выделены деньги на ТЭО. – Прим. ред.), а возможно, с участием Китая, строительство новых чаш выше Токтогульской ГЭС еще более осложнит вопрос водообеспечения юга Казахстана. Поэтому

мы на самых ранних стадиях должны войти в права управления всем каскадом ГЭС.

Идет строительство Мойнакской ГЭС. В настоящее время – за счет 25-миллионного займа БРК. Госхолдинг самостоятельно, и довольно успешно, занимается вопросом финансирования проекта по оставшейся сумме.

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках подписанного с АО «Холдинг «Самрук» меморандума о сотрудничестве вышло с предложением о совместной реализации проекта расширения и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2. В настоящее время разработано технико-экономическое обоснование проекта, предусматривающего установку к 2015 году третьего и четвертого энергоблоков общей мощностью 1000 МВт на Экибастузской ГРЭС-2. Вопрос – в юридических основаниях для участия госхолдинга в реализации данного проекта. Но в нашем понимании – это вопрос решаемый.

Линия «Север – Юг» протяженностью 1115 километров. Единая энергосистема Казахстана получит дополнительную связь, а это существенное повышение ее функциональной и оперативной гибкости и, конечно, надежности. Срок окончания реализации проекта – 2009 год. То есть проекты есть, их можно перечислять достаточно долго.

– Значит ли сказанное вами, что инвестиционные проекты холдинга «Самрук» – это главным образом проекты энергетические?

– Конечно же нет. Сегодня в холдинге девять электроэнергетических компаний, и в силу того, что высока значимость энергетического сектора в целом, в силу возникшего в стране энергодефицита эти проекты можно назвать приоритетными не только в рамках холдинга «Самрук», но и в масштабах государства.

В то же время существуют проекты и в других отраслях. Это проект телефонизации села; запуск Национального центра обмена интернет-трафиком как составного элемента ИТ-инфраструктуры республики. Реализуются два промышленных проекта в сфере железнодорожного транспорта – строительство завода по сборке локомотивов в Астане и производство осей и колесных пар, которые, кстати, необходимы как воздух национальной компании «Қазақстан Темір Жолы».

Проект по созданию нефтехимического производства в Атырау – наглядный пример эволюции «нефтянки». Планируется произвести 800 000 т полиэтилена и 400 000 т полипропилена. Есть информация о том, что уже сегодня малый и средний бизнес, ориентируясь на наши стратегии, планирует там развертывать свои производства, хотя раньше им выгоднее было в Алматы базироваться, поскольку это сырье они из Китая завозили для производства тех же пластиковых пакетов, например.

Реализуются проекты по созданию Казахстанско-Каспийской системы транспортировки, нефтепровод Кенкияк – Кумколь и др.



СЕГОДНЯ НАБЛЮДАЕТСЯ ДЕФИЦИТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ЮГЕ КАЗАХСТАНА. ПОЭТОМУ ХОЛДИНГ «САМРУК» СЕЙЧАС АКТИВНО ЗАНИМАЕТСЯ РЕАЛИЗАЦИЕЙ ВАЖНЫХ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ПРОЕКТОВ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ИЗМЕНЕНИЕ КРИЗИСНОЙ, НЕ ПОБОЮСЬ ЭТОГО СЛОВА, СИТУАЦИИ.

– То есть у холдинга нет проблем с проектами?

– Смотря что понимать под словом «проекты». Если говорить о количестве проектов, то здесь действительно очень широкое поле деятельности. Реализация инфраструктурных проектов необходима не только для модернизации экономики, но и для ее нормального функционирования уже сегодня. Экономика демонстрирует значительный рост, у государства появляется потребность в более эффективной связи, транспорте, дорогах и т.д. В то же время наша работа над теми проектами, которыми занимается холдинг «Самрук», показала, что есть определенное количество системных вопросов, требующих решения.

– Какие это вопросы? Это как-то связано с привлечением инвестиций? Ведь только те проекты, которые вы сейчас перечислили, уже тянут на миллиарды долларов.

– Речь о другом. По большинству проектов инвесторы или уже есть и готовы работать совместно с холдингом, или ими демонстрируется заинтересованность, или холдинг и его дочерние компании в состоянии самостоятельно осуществлять данные проекты. Но существует ряд ключевых моментов, которые мы вместе с правительством, а в ряде случаев и с парламентом, должны решить. Во-первых, это цены на электроэнергию. Понятно, что при определении тарифов нужен социально ответственный подход, но цена должна предполагать и возможность привлечения инвестиций в этот сектор. Речь не только о госхолдинге – энергетические мощности достаточно сильно изношены везде. Я уже не говорю, что без новых энергогенерирующих мощностей мы в ближайшем будущем не обойдемся. Необходимо разработать и утвердить на Правительственном уровне прогнозный баланс электроэнергии с отражением реалистичной ценовой динамики на электроэнергию. Аль-

тернатива – бюджетные инвестиции. И это неправильно. Вопрос активно обсуждается в правительстве.

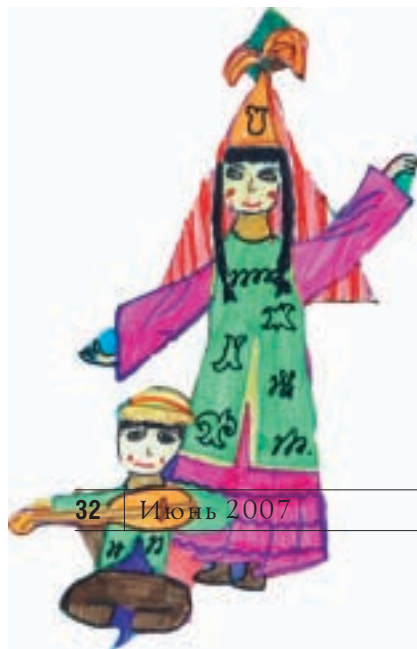
Должен быть продолжен процесс ребалансирования тарифов на услуги связи. Согласен, на международные услуги связи цены значительны, хотя уже в этом году снижены в среднем вдвое, но на местную-то связь в разы меньше по сравнению с дальним зарубежьем. Решение о ребалансе правительством уже принималось, но его реализация еще в прошлом году приостановилась. Без ребаланса капитал в неприбыльные ниши отрасли связи, такие, как сельская связь, например, не придет. Рентабельность сельской связи должна быть обеспечена законодательно, тогда придут инвесторы. Под принуждением это будет делать только «Казакхтелеком». Это тоже неправильно.

Тарифы железной дороги – тема отдельного разговора. Необходима реализация концептуально продуманных подходов в тарифообразовании, учитывая значительную степень износа основных производственных фондов. По этому вопросу уже идет активная работа совместно с правительством.

– На одном из совещаний в правительстве Сауат Мынбаев говорил о необходимости разграничения правового режима государственных учреждений и коммерческих организаций с государственной долей участия. Каким образом это может быть сделано?

– На наш взгляд, было бы все-таки правильно концептуально разграничить правовой режим закупок госучреждений и коммерческих организаций с государственной долей участия. Но кардинально законопроект менять нельзя и сложно, поскольку он уже в парламенте. Важно, что правительство, Минфин согласовали и по ходу обсуждения вносят в законопроект следующие положения: юридические лица, добившиеся высокого установленного уровня кредитного рейтинга и рейтинга корпоративного управления, выводятся из-под сферы действия закона; вводится понятие долгосрочного контракта.

Вообще, возможность заключения долгосрочного контракта, например, со стороны АО «КТЖ» сразу упростила бы реализацию многих проектов. Ну кто будет инвестировать в завод колесных пар, если КТЖ не даст гарантий покупки? Те же банки с удовольствием дадут кредиты под проект, если есть долгосрочные контракты на реализацию продукции. Даже локомотивный завод строится только потому, что это «дочка» КТЖ. Инвесторами могли бы быть и частники, если бы КТЖ на рыночных условиях дал гарантию закупа локомотивов в течение нескольких лет. Собственно, в нашем случае это и предполагается. Таким образом, долгосрочные контракты от крупных национальных компаний, формируя понятный спрос, дали бы резкий толчок развитию многих сырьевых проектов.





[30.04.07]

Казахстанское АО «Каз Куат», входящее в холдинг «Самрук», кыргызское ОАО «Электрические станции» и ЗАО «ИНТЕР РАО» согласовали окончательный проект технического задания на разработку предварительного технико-экономического обоснования (пред-ТЭО) строительства Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2 на реке Нарын, сообщили Интерфаксу в пресс-службе ОАО «Электрические станции».

Пред-ТЭО позволит привлекать кредитные средства на строительство и учитывает все нюансы, влияющие на работу будущего предприятия.

По словам представителя пресс-службы, «Электрические станции», «ИНТЕР РАО» и «Каз Куат» намерены создать совместное предприятие, которое выступит заказчиком и проведет конкурс среди консалтинговых и инжиниринговых компаний международного уровня по выбору разработчика технического задания.

Стороны предварительно согласовали условия конкурса. В качестве эксперта будет привлечен один из международных консультантов. В дальнейшем будет разработано ТЭО строительства ГЭС с учетом планируемых финансовых затрат. В проекте смогут принять участие сторонние инвесторы.

Как сообщалось, Кыргызстан, Казахстан и Россия планируют создать совместное предприятие для реализации проекта строительства на юге Кыргызстана каскада Камбаратинских гидроэлектростанций. Доля участия каждой из сторон составит соответственно 34% и по 33%.

Строительство каскада Камбаратинских ГЭС началось в 1990 году, но было заморожено из-за отсутствия финансирования. Кыргызстан не смог самостоятельно завершить проект, поэтому начал искать инвестора. В 2003 году РАО «ЕЭС России» (ПТС: EESR) стало импортировать энергию из этой страны, и власти Кыргызстана предложили ему инвестировать достройку ГЭС в обмен на гарантии долгосрочных поставок. В августе 2004 года российский энергохолдинг и Правительство Кыргызстана подписали меморандум о сотрудничестве.

[03.05.07]

АО «Холдинг «Самрук» сообщает о завершении АО «НК «КазМунайГаз» работ по получению кредитного рейтинга от трех ведущих мировых рейтинговых агентств.

В результате проведенной работы агентство Standard & Poor's присвоило АО «НК «КазМунайГаз» долгосрочный кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валюте на уровне «BBB».

Агентство Moody's Investors Services присвоило АО «НК «КазМунайГаз» долгосрочный рейтинг по обязательствам в иностранной валюте на уровне «Баа1» (суверенный уровень).

Агентство Fitch Ratings присвоило АО «НК «КазМунайГаз» долгосрочный рейтинг по обязательствам в иностранной валюте на уровне «BBB» (суверенный уровень).

По всем трем рейтингам получен прогноз – «стабильный».

Все присвоенные кредитные рейтинги являются одними из самых высоких в корпоративном секторе Республики Казахстан. Высокая оценка деятельности от трех ведущих международных рейтинговых агентств является признанием АО «НК «КазМунайГаз» как высокоэффективной компании мирового уровня.

Кроме того, до конца 2007 года ожидается получение рейтинга корпоративного управления АО «НК «КазМунайГаз».



[11.05.07]

10 мая в Астане состоялось заседание совета директоров АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Заслушаны ежемесячные отчеты о финансово-хозяйственной деятельности компаний, входящих в состав холдинга, отчет АО «Казахтелеком» о внедрении системы внутреннего аудита.

Председатель совета директоров сэр Ричард Эванс выразил удовлетворение проделанной работой по подготовке проекта кодекса корпоративного управления, одобренного Специализированным советом по вопросам государственного корпоративного управления при Правительстве Республики Казахстан. «Последняя неделя была поистине исторически важной для холдинга «Самрук», – сказал он. – Принятие кодекса станет неким стандартом, которого будут придерживаться также и в частном секторе».

Сэр Ричард Эванс подчеркнул, что следующим этапом для холдинга станет руководство процессом внедрения аналогичного документа национальными компаниями.

Совет директоров холдинга принял к сведению представленный отчет о внедрении системы внутреннего аудита в АО «Казахтелеком». В частности, информацию о деятельности комитета по аудиту при совете директоров и службы внутреннего аудита, их взаимодействии с органами и службами компании, а также о планах по дальнейшим мероприятиям в рамках совершенствования системы внутреннего аудита.

[21.05.07]

17 мая 2007 года приказом Министерства экономики и бюджетного планирования утвержден кодекс корпоративного управления акционерного общества «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее – Кодекс).

Проект кодекса предварительно был одобрен советом директоров АО «Холдинг «Самрук» (6.03.07) и Специализированным советом по вопросам развития АО «Холдинг «Самрук» при Правительстве Республики Казахстан (8.05.07).

Целями Кодекса являются совершенствование и систематизация корпоративного управления АО «Холдинг «Самрук», обеспечение большей прозрачности управления АО «Холдинг «Самрук» и подтверждение неизменной готовности АО «Холдинг «Самрук» следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Кодекс разработан в рамках действующего законодательства Республики Казахстан на основе Казахстанского кодекса корпоративного управления, одобренного решением Совета эмитентов, Принципов корпоративного управления ОЭСР (The OECD Principles of Corporate Governance) и Объединенного кодекса Великобритании (The Combined Code of Corporate Governance).

В течение 2007-2008 годов АО «Холдинг «Самрук» будет вестись масштабная работа по внедрению положений Кодекса.



[23.05.07]

23 мая в Сочи начинает работу второй международный бизнес-форум «Стратегическое партнерство 1520». В нем примут участие первые руководители входящего в холдинг «Самрук» АО «НК «КТЖ», в том числе руководитель представительства национальной компании в России А. Окунев. На форуме планируется обсудить вопросы повышения конкурентоспособности железнодорожных перевозок в условиях глобализации экономики, реформирования железных дорог, а также развития транспортных коридоров на пространстве колеи «1520».





«Мозговой центр» нефтегазовой отрасли

Казахский институт нефти и газа (КИНГ) является ведущим проектным и исследовательским центром нефтегазовой отрасли Республики Казахстан. По сути, несмотря на относительно короткий срок существования института, основанного в 2002 году, его коллективом проделана большая работа, ориентированная на содействие модернизации казахстанского нефтяного и газового комплекса, разработку и внедрение новых технологий и новаторских решений, реализацию масштабных проектов транзита, таких, как Атасу – Алашанькоу и других. Об успехах и достижениях института мы попросили рассказать генерального директора КИНГ Ашкенова Ермака.





– По сути, Казахский институт нефти и газа – фактически единственный «мозговой центр» нефтегазового комплекса республики. Какова роль вашего института для развития энергетической сферы Казахстана?

– АО «Казахский институт нефти и газа» (КИНГ) был создан в 2002 году постановлением правительства Республики Казахстан с целью консолидации отечественных проектных и научно-исследовательских ресурсов в сфере нефти и газа в эффективную инжиниринговую структуру, создания условий для формирования в республике нефтегазовой научно-технологической школы мирового уровня, которая обеспечит выполнение задач по эффективному развитию отечественной нефтегазовой отрасли. В состав КИНГ были введены такие авторитетные научно-исследовательские и проектные учреждения, как НИПИ «Каспиймунайгаз» (Атырау), и КазНИПИмунайгаз (Актау), сотрудники которых на протяжении более чем полувека принимали непосредственное участие в разведке и освоении практически всех нефтяных и газовых месторождений Казахстана. В процессе развития и расширения спектра деятельности в группу компаний КИНГ вошли также такие известные в отрасли компании, как ТОО «Caspian Engineering & Research», ТОО «Казахстанский институт транспорта нефти и

газа», ТОО «Каспийский институт разведочной геофизики», СП «Петродата Казахстан», ТОО «Наукоград».

За пять прошедших лет КИНГ стал ведущим отраслевым проектно-исследовательским центром, объединяющим ведущие отечественные научно-исследовательские институты и проектно-изыскательские компании. В условиях кардинальных изменений, охвативших все сферы жизни Казахстана, КИНГ смог не только сохранить, но и приумножить опыт, накопленный за более чем вековую историю нефтяной отрасли Казахстана.

– В чем заключаются приоритетные направления деятельности Казахского института нефти и газа? Что достигнуто и что еще предстоит достигнуть?

– Приоритетными направлениями деятельности Казахского института нефти и газа являются:

- стратегические исследования и разработка различных программ и отраслевых концепций, например, разработанные КИНГ генеральный и комплексный планы развития инфраструктуры морской нефтедобычи казахстанского сектора Каспийского моря;
- инжиниринговые услуги, охватывающие все технологические процессы от обустройства месторождения, подготовки, транспорти-

ровки и последующей переработки нефти и газа, начиная с предпроектных исследований (ТЭО, ОИ), инженерных изысканий до разработки технологических регламентов и эксплуатационных процедур;

- научно-исследовательские работы по геологии и технологии разработки нефтяных и газовых месторождений, а также отдельные прикладные исследования по актуальным проблемам, стоящим перед отраслью, например, КИНГ на протяжении более четырех лет активно занимается изучением проблемы комплексной утилизации попутной серы Тенгизского и Кашаганского месторождений.

– Не могли бы вы вкратце рассказать об основных проектах, над которыми институт работает в настоящее время?

– В настоящее время КИНГ работает над такими крупными проектами национального масштаба, как: обоснование инвестиций строительства магистрального газопровода Казахстан – Китай, обоснование инвестиций второй очереди строительства нефтепровода Казахстан – Китай, обоснование инвестиций строительства нефтепровода Западный Искене – Курык, проектирование расширения Каспийского трубопроводного консорциума, различные инжиниринговые работы по Северо-Каспийскому проекту (освоение месторождения Кашаган

ОДНИМ ИЗ КРУПНОМАСШТАБНЫХ ПРОЕКТОВ, РЕАЛИЗУЕМЫХ КИНГ, ЯВЛЯЕТСЯ ФОРМИРОВАНИЕ ИНФРАСТРУКТУРЫ ПОДДЕРЖКИ НАУЧНОГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА – ПРОЕКТИРОВАНИЕ И СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕХНОПОЛИСА «НАУКОГРАД». В СОСТАВЕ ТЕХНОПОЛИСА БУДУТ РАЗВИВАТЬСЯ, ВЗАИМНО ДОПОЛНЯЯ ДРУГ ДРУГА, ТРИ ОСНОВНЫХ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: ОБРАЗОВАНИЕ, ИНЖИНИРИНГ И ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.



и др.), по проекту расширения ТШО и новым фазам развития месторождения Карачаганак и т.д.

Одним из крупномасштабных проектов, реализуемых КИНГ, является формирование инфраструктуры поддержки научного предпринимательства – проектирование и строительство технополиса «Наукоград». В составе технополиса будут развиваться, взаимно дополняя друг друга, три основных направления деятельности: образование, инжиниринг и инновационная деятельность. Создание технополиса «Наукоград» будет содействовать индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан в нефтегазовой отрасли.

– Для успешного осуществления проектов и исследований в нефтегазовой сфере, обмена опытом необходима масштабная кооперация с иностранными партнерами. Как обстоит дело у Казахского института нефти и газа с международным сотрудничеством?

– КИНГ на протяжении длительного времени успешно сотрудничает с такими известными международными инжиниринговыми компаниями, как Petrofac International Ltd., KBR, Saipem SpA, WorleyParsons, Fluor, Bechtel и т.д. В рамках деятельности совместных предприятий КИНГ является партнером компаний Halliburton и Technip. Опыт сотрудничества показал, что наши специалисты способны эффективно выполнять сложнейшие инженерные задачи на крупных международных проектах, ничуть не уступая западным коллегам.

– Несколько общих вопросов. Часто в пример приводятся передовое технологическое развитие нефтегазового комплекса США, Норвегии, ряда других стран. В данном контексте на каком уровне, по вашему мнению, находится нефтяная и газовая сфера экономики Казахстана?

– Решение многих современных и перспективных научно-технических, производственных, экономических, энергосберегающих, экологических и социальных проблем нефтегазовой отрасли Казахстана, как и других стран СНГ, в том числе России, особенно если мы хотим стать более конкурентоспособной страной, невозможно без технологического развития отрасли, подразумевающего создание, освоение и широкое использование прогрессивных технологий, совершенствование технологического оснащения, технологического обучения и образования, технологической дисциплины и технологической безопасности.

Слагаемые нефтегазового комплекса являются весьма наукоемкими, поскольку использование высоких технологий начинается с разведки и добычи минерально-сырьевых ресурсов и заканчивается процессом получения, транспортировки, сбыта и эффективного использования энергоресурсов.

К сожалению, приходится признать, что на настоящее время нефтегазовая сфера Казахста-

на пока в технологическом отношении заметно отстает от индустриально развитых стран мира.

В союзной нефтегазовой промышленности основная часть головных научно-исследовательских и крупнейших проектных институтов размещалась в России, а в Казахстане функционировали лишь два института, занимавшихся исследованиями и проектированием работ по разведке и освоению месторождений, в меньшей степени ориентированных на разработки в области инновационных технологий.

Но даже этот потенциал мы в 90-х годах стали терять, когда в условиях недооценки роли науки, падения престижа научного и инженерного труда последовал обвальное процесс оттока высококвалифицированных кадров из институтов. Большинство научно-исследовательских организаций оказались совершенно не подготовленными к работе в рыночных условиях.

Однако начало XXI века послужило переломным этапом для улучшения ситуации. Правительством республики предпринимаются меры по корректировке государственной научно-технической и промышленной политики. Закон об инновационной деятельности и последующие решения правительства направлены на формирование и проведение единой государственной политики долгосрочного социально-экономического развития на основе использования достижений науки и техники, сбалансированного развития экономики, в том числе в нефтегазовой сфере.

Учитывая экономическую и социальную значимость и приоритетный характер решения проблемы технологического развития нефтегазовой промышленности в странах СНГ, а также целый ряд других факторов, предлагается разработать и реализовать Межгосударственную целевую программу технологического развития нефтегазовой промышленности в странах Содружества, предусматривающую, в том числе, создание и обеспечение эффективного функционирования интегрированной технологической базы развития нефтегазовой промышленности стран СНГ.

Конечно, по крупным проектам, осуществляемым в Казахстане с привлечением международных нефтяных, инжиниринговых и строительных подрядных компаний (на месторождениях Тенгиз, Карачаганак, Кашаган и др.), в соответствии с контрактными требованиями внедряются и используются самые современные технологии на всех видах операций, начиная от геофизических, геологоразведочных и буровых работ, добычи углеводородов и включая операции по их переработке и транспортировке. Иностранные инвесторы обязались передавать технологии и опыт казахстанской стороне, обучать местные рабочие и инженерные кадры.

В то же время сейчас, например, на производственных предприятиях национальной компании «КазМунайГаз» первостепенными являются вопросы поиска наиболее эффективных путей модернизации производства на всех видах нефтегазовых операций.

– По вашему мнению, насколько конкурентоспособны на мировом уровне научные и практические разработки казахстанских специалистов в сфере нефти и газа?

– Трудно однозначно ответить на этот вопрос. Конечно, имеются отдельные технологические разработки и решения на уровне идей, лабораторных исследований, проектных предложений или заимствований в институтах КИНГ, академических научных учреждениях и некоторых исследовательских центрах. Но в целом мы пока не имеем разработок мирового уровня, способных конкурировать с лучшими зарубежными технологиями в нефтегазовой сфере.

Ведь даже в России, несмотря на предпринимаемые серьезные меры по поддержке отечественных НИИ и проектных центров, технологии в нефтегазовой отрасли оставляют желать лучшего. Например, российский «Газпром» вытеснил всех иностранных претендентов на освоение крупнейшего Штокмановского газового месторождения. Однако оказалось, что даже такой гигант, как «Газпром» не имеет опыта и эффективных технологий для разработки подобного сложного в геологическом и технологическом планах глубоководного месторождения. Как результат, в настоящее время изыскиваются варианты привлечения соответствующих иностранных технологий для освоения Штокмановского месторождения.

– В заключение хотелось бы узнать ваше мнение о динамике развития нефтегазовой сферы Казахстана, возможные прогнозы на обозримую перспективу.

– Развитие нефтегазовой сферы Казахстана пока идет по восходящей, растут объемы добычи, переработки, транспортировки нефти и газа, особенно в части их экспорта. Своего пика производства не достигли еще крупнейшие проекты по освоению месторождений Тенгиз и Кара-чаганак, осуществляемые в партнерстве с иностранными нефтяными гигантами, из-за сложности разработки отодвигается эксплуатация Кашаганского месторождения. На очереди освоение ряда перспективных структур в КСКМ, да и некоторые старые промыслы при существующих высоких ценах на нефть остаются в разряде рентабельных производств. Так что потолок добычи углеводородов в Казахстане еще впереди (лет через восемь – десять при благоприятном стечении обстоятельств).

Одним из сдерживающих рост производства и экспорта углеводородов факторов является недостаточность транспортных возможностей Казахстана (прежде всего трубопроводных) для выхода на мировые рынки. Пока что большая часть экспорта казахстанской нефти идет через трубопроводную систему России, и ситуация вряд ли коренным образом изменится в ближайшие годы. Вместе с тем Казахстан активно занимается диверсификацией направлений экспорта своей нефти. Построен спроектированный с участием КИНГ нефтепровод Атасу – Алашанькоу, в настоящее время проектируется газопровод Казахстан – Китай.

Совместно с российскими партнерами решается проект расширения нефтепровода КТК (от Тенгизского месторождения до терминалов Новороссийска), в котором также задействован КИНГ. Как считают эксперты, без казахстанской нефти не может быть обеспечена эффективная деятельность нефтепровода Баку – Тбилиси – Джейхан. Возможность транспортировки части казахстанской нефти на экспорт по данному трубопроводу также на повестке дня; в частности, эта возможность особенно интересует иностранных партнеров – участников Северо-Каспийского и Тенгизского проектов.

Вполне вероятным видится также участие Казахстана в проектах Одесса – Броды и Бургас – Александруполис.

Наряду с решением вопросов многовекторности путей экспорта казахстанских углеводородов, для диверсификации структуры нефтегазовой отрасли и повышения ее эффективности предпринимаются меры по расширению и углублению переработки углеводородов на месте, так как торговать конечной продукцией выгоднее, чем сырьем. Большое значение в этом же направлении придается созданию и развитию отечественной нефтехимии, и первые успешные заделы в этой области вселяют уверенность в правильности предпринимаемых мер.

Во всех указанных мероприятиях самое непосредственное участие в изучении, разработке технологических решений, проектировании и реализации проектов принимает Казахский институт нефти и газа.



MedExa

Для Вас и для Ваших близких





Би Джи Групп: приверженность устойчивому развитию Казахстана



В качестве одного из ведущих иностранных инвесторов «Би Джи Групп» — далеко не единственная компания, которая видит свою роль в поддержке диверсификации и устойчивого роста Республики Казахстан. С момента обретения независимости страна достигла внушительных достижений в экономической сфере, продемонстрировав приверженность международным стандартам социального поведения, религиозной толерантности, прозрачности деятельности

и уважения к букве закона. Все эти факторы способствовали дальнейшему укреплению амбициозных планов «Би Джи Групп» по сотрудничеству с Казахстаном, которые были заложены в начале 90-х годов с момента появления «Би Джи Групп» на рынке Казахстана, и теперь мы можем гордиться тем, что внесли определенный вклад в это развитие.

На сегодня «Би Джи Групп» остается крупнейшим британским инвестором в Казахстане, вложившим в экономику страны более \$2 млрд. Компания подписала ОСРП по Кара-

Сведения о деятельности «Би Джи Групп» в Казахстане

«Би Джи Групп» работает в Казахстане более пятнадцати лет. Доля компании в проекте по разработке гигантского нефтегазового месторождения Карачаганак на северо-западе Казахстана составляет 32,5% (BG — 32,5%, Eni — совместный оператор — 32,5%, Chevron — 20%, LUKoil — 15%). «Би Джи Групп» также входит в число акционеров Каспийского трубопроводного консорциума, который осуществляет поставки углеводородных ресурсов Западного Казахстана на мировые рынки через Черное море.

Карачаганакское месторождение было открыто в 1979 году, оценочные запасы которого составляют более 2,4 млрд баррелей конденсата и более 16 трлн куб. футов газа. Объем добычи в 2006 году составил 35,24 млн баррелей нефти. ОСРП, подписанное в 1997 году, предусматривает поэтапную разработку, 2-й этап которой включает инвестиции на сумму \$1 млрд (только «Би Джи Групп») для повышения мощностей, осуществления капитального ремонта более 100 скважин, строительства электростанции мощностью 120 МВт и сооружения трубопровода протяженностью 650 км, который соединит месторождение с трубопроводом КТК в Атырау. В декабре 2006 года было дано разрешение на проект 4-й стабилизационной нитки на сумму \$1 млрд. В настоящее время работа находится на стадии этапа 3. Цель данного проекта — увеличение объемов добычи жидких углеводородов и газа, а также добыча дополнительных запасов. При валовых вложениях на сумму \$8 млрд с введением в эксплуатацию этапа III, намеченным к 2012 году, предполагается увеличить объемы добычи жидких углеводородов до 16,6 млн т в год, а газа — до 16 млрд куб. м в год.



чаганакскому нефтегазоконденсатному месторождению до 2037 года и планирует увеличить свое присутствие по окончании данного срока. Кроме того, что «Би Джи Групп» является одним из операторов Карачаганакского месторождения, компания также входит в число акционеров Каспийского трубопроводного консорциума, поставляющего казахстанскую нефть на мировые рынки.

Прогресс, достигнутый страной для реализации намеченной Президентом Казахстана Н.А. Назарбаевым цели по выведению страны в число 50 наиболее развитых конкурентоспособных стран мира, является мощнейшим стимулом успешного развития Казахстана и укрепляет общее понимание того, что экономический рост может быть достигнут благодаря диверсификации и в состоянии стать основой для разработки правил плодотворного сотрудничества с международными инвесторами, благодаря которым все заинтересованные стороны только выиграют.

Тем не менее для начала процесса диверсификации необходима надежная и твердая основа, а развитие нефтегазового сектора продолжает оставаться главным фактором развивающейся экономики страны. Как следствие, основная цель деятельности «Би Джи Групп» состоит в применении международного опыта для раскрытия ценного потенциала природных ресурсов, находящихся в недрах Казахстана, а также в поддержке развития свободного и конкурентоспособного рынка для реализации этих ресурсов, что способствует притоку доходов в государственный бюджет и предоставляет дополнительные выгоды в виде налоговых поступлений и занятости местного населения. По мере увеличения темпов роста данной отрасли в Казахстане также необходимо обеспечение экспортных маршрутов и наличие соответствующей инфраструктуры для транспортировки казахстанского газа на развитые рынки Западной Европы, Китая и других регионов. «Би Джи Групп» готова в контексте своего международного опыта работы оказывать Казахстану в этом помощь.

Несмотря на то, что нефтегазовая отрасль составляет основу казахстанской экономики, разработка крупнейших месторождений должна быть неразрывно связана с дальнейшей диверсификацией во имя дальнейшего экономического роста, передачи опыта и профессиональных навыков. Инвестиции и расширение сфер финансовых услуг, туризма и других отраслей распределят этот риск и дадут экономике страны новые возможности, т.е. следует еще раз подчеркнуть, что основа есть. Концентрация на инвестициях внутри страны и инициативы Казахстана по присоединению к международным стандартам трансфертного ценообразования, развитие Алматы в качестве Регионального финансового центра и обязательства страны по присоединению к «Инициативе прозрачности добывающих отраслей» станут стимулом для развития более эффективной международной торговли и повысят привлекательность страны для иностранных инвестиций.



Так что же несут в Казахстан иностранные инвесторы? Почему мы в компании «Би Джи Групп» считаем, что нам есть что предложить? Несомненно, что эффективное управление ключевым бизнесом является единственным крупнейшим вкладом, который может внести иностранный инвестор. Однако в любых рыночных условиях деятельность успешной компании может выходить далеко за рамки определенного вначале вида деятельности. Опыт применения международных производственных, экологических стандартов и норм прозрачности может быть направлен на передачу новых знаний и навыков для использования во благо народа и экономики Казахстана. Но все же вклад, внесенный нефтегазовыми компаниями, ни в коей мере не ограничивается данной отраслью и может быть оценен его влиянием на жизнь общества в целом.

Одним из основных прямых выгод для общества является обеспечение занятости местного населения.

В настоящее время на Карачаганакском месторождении трудоустроено около 4 тыс. работников из числа местного населения, а начало разработки этапа 3 на месторождении означает создание дополнительных 10-15 тыс. строительных рабочих мест в течение нескольких последующих лет и сотен новых вакансий, которые будут требоваться после завершения строительства. Наша политика по трудоустройству на Карачаганаке также учитывает государственную программу по национализации, реализация которой идет с опережением, т.к. в настоящее время 83% всех специалистов и 100% технического и административного персонала уже национализированы. Этот вопрос тесно связан с развитием местных кадров. На сегодня общий бюджет, выделяемый на Карачаганаке ежегодно на цели обучения и развития персонала, превышает \$11-13 млн. Эти суммы расходуются на различные учебные программы, включающие как получение сертификатов в каких-то профессиональных и управленческих сферах, так и наставничество на рабочем месте.

Такие же усилия предпринимаются в целях поддержки государственной политики увеличения местного содержания посредством широкого привлечения казахстанских компаний и услуг, а также реализации программы поддержки местных поставщиков в целях повышения их конкурентоспособности. На сегодняшний день было привлечено по разным

проектам более 700 казахстанских компаний, который работают в соответствии с международными стандартами качества, цены и поставки.

Не менее важным фактором является то, что косвенно деятельность иностранных инвесторов можно оценить по их готовности инвестировать в местные сообщества. В течение всего периода реализации ОСРП партнеры по Карачаганаку будут ежегодно финансировать социальные программы в Западно-Казахстанской области на сумму \$10 млн.

Однако обязательства компаний не ограничиваются выполнением только своих контрактных обязательств. Только компанией «Би Джи Групп» вложено \$2,6 млн в финансирование различных социальных проектов в Казахстане в целях совершенствования образовательной сферы, включая спонсорскую помощь кафедре методологии научного природопользования при Алматинском институте энергетики и связи, магистерской программе «Би Джи»/Шелл в КБТУ. Мы также сотрудничаем с бизнес-инкубатором IBC Group в г. Уральске по обучению и трудоустройству местных студентов.

Как наглядно демонстрирует правительство Казахстана, цели устойчивого развития наилучшим образом могут быть достигнуты благодаря регулированию экономики для стимулирования населения и с пользой для него. Иностранные инвесторы совместно с правительством страны должны сыграть ведущую роль в поддержании такого роста. Сочетание профессионализма лучших местных специалистов с международными нормами хозяйствования, корпоративной ответственности и управления может дать высокие результаты. Реализуя свои долгосрочные обязательства по разработке и промышленному освоению казахстанских нефтегазовых ресурсов перед местным населением, «Би Джи Групп» относит себя к разряду особых партнеров Казахстана. Наша деятельность составляет основу нашего вклада в программу устойчивого развития Казахстана. Цели, которые «Би Джи Групп» поставила перед собой в Казахстане, совпадают с целями, стоящими перед самой страной: создание сильной экономики, построенной на прочном фундаменте, что выгодно обеим сторонам.





BG Group: **Committed to** **the sustainable** **development of** **Kazakhstan**

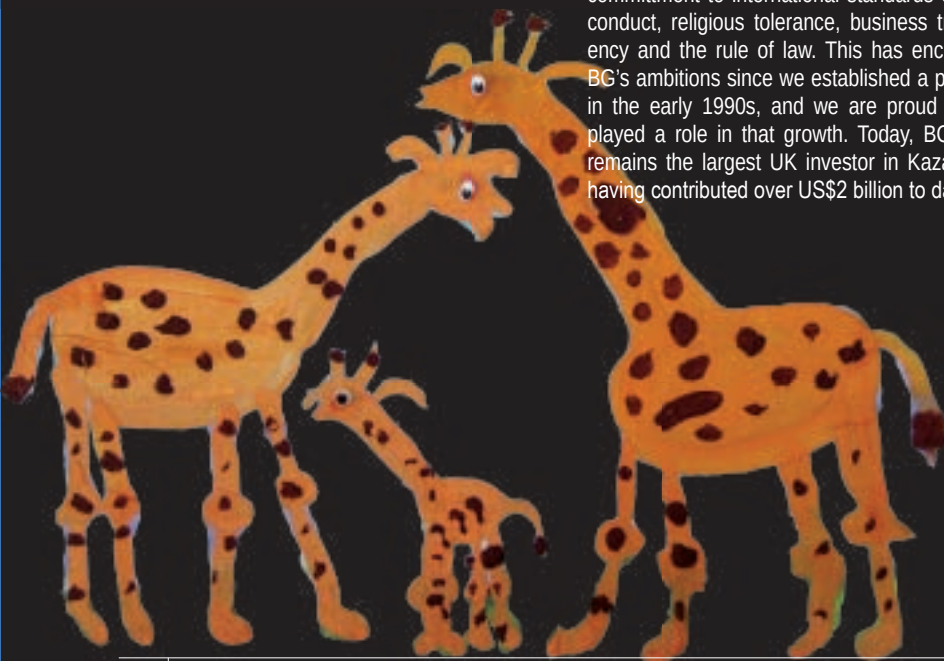


As a foreign investor, BG Group is far from alone in realising the central role it can play in supporting diversification and sustained growth in Kazakhstan. The country has achieved impressive economic successes since independence, enhanced by the Government's commitment to international standards of social conduct, religious tolerance, business transparency and the rule of law. This has encouraged BG's ambitions since we established a presence in the early 1990s, and we are proud to have played a role in that growth. Today, BG Group remains the largest UK investor in Kazakhstan, having contributed over US\$2 billion to date, with

a Production Sharing Agreement at the Karachaganak oil and gas condensate field which takes us to 2037 and plans to increase our involvement beyond that date.

Progress towards achieving President Nazarbaev's aspiration to be one of the world's top 50 economies is the key driver behind the Kazakhstan success story. It recognises that economic growth can only be achieved through diversification, and lays out the rules on which a fruitful partnership with international investors can reap benefits for all concerned. Yet, diversification can only start from a solid base, and the development of Kazakhstan's oil and gas industry remains critical to the country's maturing landscape. BG Group's core business is to apply international expertise in order to unlock the value of natural resources in the ground, as well as supporting the development of a free and fair market for those resources. Both these activities generate direct revenues for Kazakhstan, which owns the subsoil resources, and provides additional benefits through taxation revenues and local employment. As the Kazakh sector grows, it will be equally important to ensure that export routes and the appropriate infrastructure are in place to connect Kazakh gas to high value markets in the West, China and elsewhere. Through its international expertise, BG stands ready to help Kazakhstan achieve this. As well as our joint operatorship of the Karachaganak field, BG is a shareholder in the Caspian Pipeline Consortium (CPC) which links Kazakhstan's oil reserves to world markets.

Fundamental though the oil and gas sector is to the Kazakh economy, the development of the super-resource fields needs to go hand in hand with further diversification in order to support wider and deeper economic growth and to extend the country's skills base. Investment and expansion into financial services, tourism and wider industry will spread the risk and bring new skills and opportunities. Again, the foundations are in place.





An increased focus on extending the inward investment climate, the move towards international standards on Transfer Pricing, the development of Almaty as a regional financial centre, and the public commitment to the Extractive Industries Transparency Initiative, should all encourage smoother international trade and increase the country's attractiveness to foreign investors. But what do these foreign investors bring? And why do we at BG feel we have so much to offer? Clearly, the successful operation of core business is the single biggest contribution a foreign investor can make. But in any market environment, a successful company's activities go far beyond this. The experience of international operating, transparency and environmental standards brings an expertise which can be channelled towards bringing new skills and competences to the Kazakh economy and people. Yet, the contribution already made by the oil and gas industry goes beyond its sector-specific disciplines, and is measurable in terms of its impact on society as a whole. Chief among the direct benefits is the employment of local people. Nearly 4,000 local Kazakh employees work in and around Karachaganak, and the new Phase 3 will mean a further 10-15,000 construction jobs over the next few years, with hundreds of additional full time jobs once the facility is complete. We have also incorporated the Government's nationalisation agenda into employment policies at Karachaganak, already surpassing some targets, with 83% of all professionals and 100% of all technical and skilled workers nationalised. Capability building is closely linked to this, and the combined Karachaganak training and development budget exceeds US\$11-13 million per year, on courses ranging from professional certification to leadership development and mentoring. The same energy is devoted to the use of Kazakh suppliers and services in support of the Government's Local Content policy, and through our extensive vendor development activities, we

are enhancing the competitiveness of local suppliers. To date, over 700 Kazakh companies have been involved in projects which demonstrate their ability to meet international standards of quality, price and delivery.

Indirectly – but by no means less importantly – foreign investor commitment is also measured in terms of its investment in neighbouring communities. Through the Final Production Sharing Agreement, the Karachaganak partners provide US\$10 million annually for social projects in the West-Kazakhstan Oblast. Yet the commitment goes well beyond the contractual obligations, with BG alone providing a further US\$ 2.6 million for social projects focusing on improving educational facilities throughout the country. This includes the sponsorship of the BG Chair of Environmental Technology at the Almaty Institute of Power Engineering and Telecommunications and the BG/Shell Graduate School at the Kazakh-British Technical University. We also work with the IBC Business Incubators in Uralsk to provided training and work experience for local students.

As the Government is demonstrating, Sustainable Development is best achieved through the growth of an economy which benefits and incentivises its people. Foreign investors have a key role to play, in partnership with the Government, to support this growth. By mixing the best of indigenous national talent and the best of international business, Corporate Responsibility and governance standards, the combination can only be a potent one. Through its long-term commitment to help to develop Kazakhstan's oil and gas reserves, and therefore its people, BG regards itself as a partner of choice for Kazakhstan. Our activities form the basis of our contribution to the overall Sustainable Development programme. BG's ultimate aims in Kazakhstan are the same as the country's – the creation of a vibrant economy, with a legacy built on firm foundations, in which both parties benefit.

BG Group in Kazakhstan

BG Group has been active in Kazakhstan for fifteen years. It is joint operator of the giant Karachaganak gas condensate field in north-west Kazakhstan (BG 32.5%, Eni – joint operator 32.5%, Chevron 20%, LUKoil 15%), and a shareholder in the Caspian Pipeline Consortium (CPC), which links reserves in western Kazakhstan by pipeline to the Black Sea, providing access to world markets. The Karachaganak field, discovered in 1979, holds estimated gross reserves of over 2.4 billion barrels of condensate and 16 tcf of gas, with BG Group's production in 2006 totalling 35.24 mmbbl. The Final Production Sharing Agreement of 1997 allowed for a phased development, the second phase of which involved an investment of US\$ 1 billion (net BG Group) to improve and enhance facilities, work-over more than 100 wells, construct a 120 MW power station and lay the 650 km pipeline to connect the field with the CPC pipeline at Atyrau. A US\$1 billion (gross) fourth stabilisation train project was sanctioned in December 2006, and work is now under way on Phase 3. This is designed to increase liquids and gas production rates and to recover additional reserves. At an investment of US\$8 billion gross, Phase 3 is targeted to come on stream in 2012, and is expected to increase liquids capacity to 16.6 mtpa and gas capacity to 16 bcma.



Россия в мире: основные приоритеты

Артем Устименко





В течение последних нескольких лет Россия радикальным образом меняет собственное позиционирование как на постсоветском пространстве, так и в мире. По сути, из государства, ограниченного разрешением внутренних проблем, которые были чреваты фактически его дальнейшим развалом, Россия превращается в нечто иное, постепенно возвращает себе элементы державности, становясь активным игроком на международной сцене. Подобная трансформация, безусловно, затрагивает и другие государства, особенно российских соседей, порождая ответные меры, направленные либо на противодействие, либо на подстраивание изменяющемуся российскому курсу. В связи с этим аналитическая группа журнала KazEnergy попытается дать собственное видение проблемы.

После прихода Владимира Путина к власти основной стратегией развития государства являлось разрешение сугубо внутренних проблем, в первую очередь сохранение России как государства, отдаление ее от распада и выход из состояния перманентного экономического коллапса. Именно этим обосновывалось сокращение «российской зоны влияния» в течение 2000-2003 годов. Так называемый «уход в себя» при, казалось бы, лидере, который изначально позиционировался как державник. Это противоречие объяснялось, как оказалось, прагматизмом, который значительная часть экспертов рассматривала вовсе под другими, противоположными лозунгами.

Принимая во внимание действия российского руководства как внутри государства, так и на внешнеполитической арене за последние год или два, целесообразней утверждать, что пройден своеобразный рубеж, который окончательно отделил Россию Ельцина от России Путина. Причем основной его характеристикой становится постепенный перенос главных стратегических приоритетов на восстановление международных позиций России. Это проявляется как при оценке взаимоотношений Москвы с ведущими акторами миросистемы, такими, как ЕС, США, Китай, с государствами по ее периферии, так и на международном институциональном уровне.

Конечно, можно долго спорить, преодолела ли, точнее, преодолевает ли Россия кризисный период своего существования, либо наблюдается лишь эфемерная видимость «успешности». И что явилось главной причиной этого – концептуальная правильность долгосрочной стратегии российского руководства или, к примеру, внешние предпосылки, как-то: рост цен на энергоресурсы, уменьшение геополитического давления со стороны внешних сил, в частности, из-за неудач США в Ираке и на Ближнем Востоке, какие-то другие факторы? Анализируемый исторический отрезок слишком мал, чтобы оценить результаты и последствия.

К тому же у России остается достаточно фундаментальных проблем, которые критически опасны для ее будущего.

Во-первых, сама структура государства исторически несет в себе имперский характер, который, как бы это ни отрицалось, обосновывает постоянную подверженность России к внутренней, прежде всего межнациональной, конфликтности. Несмотря на усиливающуюся консолидацию рычагов влияния на национальные субъекты у Центра, российскому руководству фактически так и не удалось выработать идею Государства-нации, неделимой российской общности, которая, в сущности, сейчас заменена на латентное проповедование управляемого националистического патриотизма и мессианского православия.

По сути, в течение последнего времени в России зачастую распространяются великодержавные идеи с откровенно ревизионистским и шовинистским уклоном, в которых Россия

позиционируется как неоспоримый центр геополитического, культурного, исторического притяжения – своеобразная противоположная реакция на эпоху «самобичевания» 1990-х годов. Причем нужно понять, что данная тенденция запущена и с подачи власти, определенные круги которой рассматривают умеренный шовинизм как один из способов регенерации национального духа, а также обеспечения расширенной поддержки населения. И пока непонятно, сможет ли российская правящая элита полностью совладать с указанной динамикой или же она обернется против самой элиты в случае ослабления контроля по тем или иным причинам.

Во-вторых, стоит признать, что экономически Россия до сих пор крайне слаба, чтобы выдерживать процесс долговременного восстановления великодержавного статуса и обеспечить достаточный для проекции собственных интересов *lebensraum*. Ее экономическое развитие будет и в дальнейшем продолжать зависеть от неустойчивых в долгосрочной перспективе факторов, прежде всего от экспорта энергоресурсов. Причем непонятно, насколько долго и насколько эффективно российское руководство сможет «совмещать несовместимое» – продвигать великодержавную внешнеполитическую стратегию, поддерживать мощный военно-политический потенциал при уровне экономического развития, образно говоря, Южной Кореи.

Более того, Россия, без сомнения, будет продолжать испытывать воздействие стратегии сдерживания со стороны США, государств «Новой» Европы и ряда других акторов. К примеру, показательно здесь недавнее решение американской администрации разместить комплексы ПРО в Польше и Чехии, которые направлены вовсе не против «изгоев» – Северной Кореи или Ирана. Причем сдерживание будет проявляться не только в «силовой» плоскости, но и во всех сферах взаимодействия.

Одна из причин этого, по-видимому, крайне важна. Николай Н. Петро, в прошлом специальный помощник Госсекретаря США по вопросам отношений с СССР, однажды четко подметил: «Из множества грехов российского президента Владимира Путина самый страшный, несомненно, состоит в том, что он осмеливается ставить Россию на одну доску с Западом. Он явно забывает: России в нашей великой Идеологии Западной Цивилизации отводится совсем иная роль – служить мрачным примером всех прегрешений, которые мы сами, уж конечно, никогда не совершаем. Путин же имеет наглость заявлять, будто Россия и Запад сталкиваются с одними и теми же проблемами, и в своем высокомерии полагает, что Запад даже может кое-чему поучиться у России».

Показательно, что как только Россия стала действовать более-менее «самостоятельно», пытаясь реально обеспечивать свои интересы и достигать стратегические цели, а не только декларативно их обозначать, то сразу начала проявляться открытая реакция недовольства



**ПРАВЯЩАЯ ЭЛИТА
РОССИИ ВИДИТ В
СЛОЖИВШЕМСЯ БА-
ЛАНСЕ ЭНЕРГЕТИЧЕС-
КИХ ВЗАИМООТНО-
ШЕНИЙ ВАЖНЕЙШИЙ
КОЗЫРЬ, КОТОРЫЙ
МОЖНО ИСПОЛЬЗОВАТЬ
В КАЧЕСТВЕ
АСИММЕТРИЧНОГО
И ИСКЛЮЧИТЕЛЬНО
ЭФФЕКТИВНОГО
СРЕДСТВА ДАВЛЕНИЯ
НА ДРУГИЕ ГОСУДАР-
СТВА, А ТАКЖЕ ИН-
СТРУМЕНТ ФОРМИРОВА-
НИЯ СОБСТВЕННОЙ
ИСКЛЮЧИТЕЛЬНОЙ
ЗОНЫ ВЛИЯНИЯ. ИЛИ,
ПО КРАЙНЕЙ МЕРЕ,
КАК ЭЛЕМЕНТ СТРА-
ТЕГИЧЕСКОГО ТОРГА
ПРИ ВЫСТРАИВАНИИ
ДАЛЬНЕЙШИХ ОТНО-
ШЕНИЙ С ВЕДУЩИМИ
ДЕРЖАВАМИ.**

со стороны ряда западных держав, прямо или косвенно обвиняющих Москву, по крайней мере, в недемократичности. Интересно, что понятие «демократия» в качестве оболочки для ведения психологической борьбы крайне актуально ввиду чрезмерной размытости данного термина, позволяющего использовать его в зависимости от обстановки. Российское руководство это прекрасно понимает, поэтому и появился контрконцепт «суверенной демократии» как своеобразного противопоставления западному пониманию, как минимум, на части постсоветского пространства.

И, наконец, пока что не просматривается возможность преемственности стратегического курса «вне времени Путина», при сохранении демократической ориентированности России, что может стать решающим фактором последующего кризиса. Более того, Россия, и будущее данного государства, все больше зависит от одного человека — ее президента.

Парадокс в том, что если, как обещал, Путин оставит власть в 2008 году, то он войдет в историю России как один из самых ее успешных и просвещенных лидеров. Но в этом как раз и кроется проблема.

По сути, Кремль использует свою огромную власть совсем не на то, чтобы должным образом использовать все появившиеся в последнее время у него возможности, как экономические, так и политические. Российская правящая элита обуюна фактически параноидальным страхом потерять власть после 2008 года, что оказывает соответствующее воздействие на процесс принятия определенных решений и осуществления дальнейших действий.

Тем не менее заметен уже нескрываемый переход к великодержавности, точнее, явное желание российского правящего истеблишмента и основной части общества видеть Россию в качестве континентальной и мировой державы, действующей за рамками однополюсной миросистемы.

Однако подобная великодержавность зачастую основывается исключительно на «псевдо-историческом» восприятии действительности, когда кальки с СССР переносятся на современную, кардинально изменившуюся действительность. Это опасно, так как поставленные цели и задачи могут быть крайне завышены, в том числе и с преднамеренной подачи внешних игроков, заинтересованных в подрыве российского потенциала, при отсутствии необходимых инструментов и ресурсов для их достижения. В этом случае вероятна радикализация позиций и действий правящей элиты России и акцентирование внимания, прежде всего, на силовых компонентах политического и геополитического воздействия.

Причем данный переход не обозначился в один момент, а начал медленно эволюционировать с момента смены российской власти в 1999 году. Однако в настоящий момент Россия стала использовать не только «жесткую» риторику, которая раньше подменяла нежелание и неспособность к реальным действиям, а именно жесткие инструменты прямого воздействия и моделирования выгодных для

себя процессов, что явно показали, к примеру, «нефтяные» и «газовые» кризисы в отношениях с некоторыми восточноевропейскими странами и Большой Европой.

Мы подошли, фактически, к главному элементу новой российской политики — Москва преднамеренно делает акцент на позиционировании России как «энергетической империи», то есть актора, способного оказывать ключевое воздействие на распределение энергетических и сырьевых потоков, привязку других вовлекаемых государств, как импортеров, так и экспортеров, к себе.

Правящая элита России видит в сложившемся балансе энергетических взаимоотношений важнейший козырь, который можно использовать в качестве асимметричного и исключительно эффективного средства давления на другие государства, а также как инструмента формирования собственной исключительной зоны влияния. Или, по крайней мере, как элемент стратегического торга при выстраивании дальнейших отношений с ведущими державами. Однако подобное самопозиционирование уже встретило резкое противодействие со стороны ЕС, особенно стран «Новой» Европы (Прибалтика, Польша) и США.

В то же время успехом России, по всей вероятности, следует считать то, что она снова начинает рассматриваться в некоторых государствах, и не только на уровне политическом, но и на общественном, в качестве реальной внешнеполитической и, возможно, единственной внешнеидеологической альтернативы, основного центра притяжения, значимость которого выше, чем, к примеру, у ЕС или США.

Однако последняя тенденция проявляется наряду с кардинально противоположной.

Безусловно, Россия играет значительную и в некоторых случаях ключевую роль в политических процессах, происходящих в государствах постсоветского пространства. При этом Россия в последнее время все активнее начинает позиционировать себя в качестве своеобразного «внутриполитического» игрока, используя различные механизмы давления и воздействия открытого и латентного характера, что показали политические кризисы на Украине, в Кыргызстане.

Однако фактически ни в одной стране Россия не в состоянии эффективно проводить курс, полностью отвечающий ее интересам, и тем более определять и инспирировать внутриполитические тенденции в том или ином государстве. Фактор России являет собой лишь один из аспектов, определяющих и формирующих внутриполитические процессы в государствах постсоветского пространства. При этом в странах, отличающихся относительно нестабильной политической обстановкой, к примеру, Кыргызстане, российский фактор будет, без сомнения, играть большее значение, но, тем не менее, он не будет доминирующим.

В этом заключается одна из основных проблем современной России — фактически ориентируясь на «жесткий» великодержавный курс, российское руководство оттолкнуло от



Многокилометровые горнолыжные и сноубордистские спуски, уникальная канатная дорога, конные прогулки, тонизирующий массаж, бассейн, тренажерные залы, фито-бар, теннисные корты, сауна – все это мы предлагаем нашим гостям. Вечером Вы сможете сыграть в боулинг, партию на бильярде, спеть в караоке, развлечься в баре или потанцевать на дискотеке.

Многокилометровые горнолыжные и сноубордистские спуски, уникальная канатная дорога, конные прогулки, тонизирующий массаж, бассейн, тренажерные залы, фито-бар, теннисные корты, сауна – все это мы предлагаем нашим гостям. Вечером Вы сможете сыграть в боулинг, партию на бильярде, спеть в караоке, развлечься в баре или потанцевать на дискотеке.

Многокилометровые горнолыжные и сноубордистские спуски, уникальная канатная дорога, конные прогулки, тонизирующий массаж, бассейн, тренажерные залы, фито-бар, теннисные корты, сауна – все это мы предлагаем нашим гостям. Вечером Вы сможете сыграть в боулинг, партию на бильярде, спеть в караоке, развлечься в баре или потанцевать на дискотеке.

*В сердце удовольствий,
в центре наслаждений*



«АК БУЛАК»
ВЫСОКОГОРНЫЙ КУРОРТ

Республика Казахстан, Алматинская область,
Талгарский район, Солдатское ущелье
Тел.: 8 327 2 599 490, 2 599 491, 2 599 492
e-mail: ak-bulak@list.ru
www.akbulak-resort.kz



себя ряд ключевых государств и, без сомнения, насторожила остальных.

Казахстан во внешней политике России

Развитие стратегической обстановки вокруг и внутри России позволяет предположить, что в среднесрочной перспективе можно ожидать усиление политического давления на Казахстан и внедрение мер по закреплению его экономической привязки.

Это обуславливается следующими основными причинами, которые, несмотря на некоторую несвязанность, будут образовывать механизмы осуществления российского внешнеполитического курса.

Внутренние:

- приближение в России президентских выборов, которые, по всей видимости, будут проходить под «державными» лозунгами в целях сохранения существующего правящего режима со всеми вытекающими последствиями;
- продолжающееся изменение матрицы позиционирования России в мире через актуализацию великодержавного статуса, инициированное самой российской правящей элитой, и влекущей за собой необходимость воссоздания исключительной зоны влияния;
- продвижение концепта «энергетической империи», направленного на становление России в качестве доминирующего игрока в континентальных энергетических отношениях;
- наличие в политической элите России нескольких центров давления, которые могут преследовать цели и интересы, не совпадающие с национально-государственными.

Внешние:

- резкое ухудшение отношений с США, обуславливающее активизацию геополитической борьбы по периферии России;
- усиление попыток ряда стран по постепенному международному изолированию России и продолжающееся ослабление ее влияния в ключевых государствах Восточной Европы (Беларусь, Украина) и Кавказа (Грузия, Азербайджан);
- резкая актуализация стратегии, прежде всего со стороны Турции, ЕС и США, в несколь-

ко меньшей степени – Китая, по локализации доминирующей роли России в качестве энергетического поставщика и транзитера энергетических ресурсов (к примеру, ускоренное введение в строй трубопроводного проекта «Набукко» и т.п.);

- отсутствие у России сильных и надежных союзников, в том числе и в рамках существующих интеграционных объединений (не исключая и Китай).

Стоит отметить, что у российского руководства, по всей видимости, не до конца сформированы долгосрочное видение процессов и, что самое важное, механизмы разрешения возможных проблем и достижения стратегических целей и задач, для чего используется лишь ситуационное подстраивание и реагирование. Это обуславливает наличие у российской правящей элиты значительной «зоны» неопределенности, что в состоянии повлечь за собой принятие и дальнейшую реализацию невзвешенных и непродуманных решений и действий.

В результате в отношении Казахстана прослеживается взаимосвязанный комплекс российских стратегических целей и интересов, который вкратце может быть представлен следующим образом:

- сохранение Казахстана в сфере влияния России и поэтапное усиление зависимости посредством широкого спектра политических и экономических инструментов, прежде всего позиционирования России в качестве главного внешнего гаранта стабильности казахстанской политической системы, предоставления Казахстану допустимых уступок;
- недопущение появления в казахстанской правящей элите сильных прозападных или прокитайских внутриполитических центров влияния, в том числе через возможное задействование потенциала «внутреннего» пророссийского лобби;
- сужение пространства для внешних маневров Казахстана через многосторонние (к примеру, в рамках ШОС, ОДКБ и т.п.) и двусторонние договорные обязательства с акцентом на военно-политическую геополитическую привязку;
- обеспечение невыгодности присоединения Казахстана к энергетическим проектам

без непосредственного участия России и закрепление доминирующего присутствия российских компаний в ряде существующих (к примеру, трубопровод Атаасу – Алашанькоу, где доля участия России составляет 60%);

- активизация роли непосредственного российского экономического присутствия в Казахстане, прежде всего в ключевых секторах казахстанской экономики (энергетический, добывающий, в том числе и урановый).

Однако Россия, скорее всего, не будет предпринимать резких шагов в отношении Казахстана вплоть до завершения президентской электоральной кампании, поддерживая сложившийся статус-кво. Таким образом, российское руководство фактически пытается сохранить модель, когда Казахстан не ограничен в свободе действий внутри государства, при сохранении зависимости от России в принятии некоторых внешнеполитических решений.

Однако стоит отметить, что данные опции, по сути являющиеся ключевыми для России, могут быть достигнуты не полностью, вообще не достигнуты или, по тем или иным причинам, проигнорированы российским руководством. Это является следствием зависимости осуществления от контрдействий других заинтересованных внешних акторов, наличия у Казахстана возможностей по их самостоятельному сдерживанию, а также наличия у самой России инструментов и возможностей для их достижения. В связи с этим остается непонятной приоритетность возможных внешнеполитических опций, которые будет использовать Москва.

Все же на данный момент Россия видит приоритет в пересмотре рамок и «условий» поведения в энергетических отношениях между двумя государствами, которые, несмотря на некоторую сформированность, вошли в опасную для Москвы фазу после появления китайского и турецкого направлений транзита.

Это объясняется, в частности, как важностью энергетического фактора, разностороннее использование которого позволяет манипулировать всем комплексом действий Казахстана, так и его внутренней геополитической составляющей, которая дает возможность достигнуть более масштабных целей по сравнению с другими опциями, причем без «открытой» радикализации межгосударственных отношений.

Более того, отношения в сфере энергетических отношений являются на данный момент, по сути, единственной сферой, где Россия в состоянии оказать комплексное давление на Казахстан. Как следствие, основной акцент в краткосрочной перспективе будет сделан именно на выстраивании обновленных принципов этих отношений.





Энергия Сауеппе. В спорте энергия – это неудержимое стремление вперед атлета или целой команды. Эта идея всегда была близка инженерам и водителям Porsche. Наши конструкторы использовали эту движущую силу. Силу, которая превратила новые модели Сауеппе в то, чем они являются на сегодняшний день.

ЭНЕРГИЯ. Новые модели Сауеппе.

Для продолжения путешествия посетите www.porsche.com



PORSCHE

официальный представитель
автоцентр "Mercur"
Республика Казахстан,
050054, г. Алматы
ул. Майлина, 79
тел: 327-2511051
факс: 327-2527052
porsche@mercur.kz

мы работаем

7 дней
в неделю



*Дети сразу и непринужденно
осваиваются со счастьем, ибо
они сами по природе своей -
радость и счастье.*

Виктор Торо







Энергетика России: оценка основных трендов

Маулен Намазбеков



Важнейшие макроэкономические тренды

Согласно официальным итогам 2006 года реальный ВВП России вырос на 6,7% по сравнению с 2005 годом и составил 26,621 трлн рублей (\$1,089 млрд). ВВП по паритетной покупательной способности составил около \$1,723 млрд. Согласно данным Федеральной службы государственной статистики России, наибольший рост показала строительная отрасль – в ней валовой продукт вырос на 14% по сравнению с 2005 годом; сельское хозяйство показало рост на уровне 1,7%, добыча полезных ископаемых – 2,1%, обрабатывающие отрасли – 4,9%. Однако по данным Всемирного банка реальный объем ВВП России за 2006 год обозначен в размере \$817 млрд, что значительно меньше официально заявленных цифр. Экономический рост российской экономики на протяжении 2007 и 2008 годов, согласно большинству экспертных прогнозов, должен составить 6,4-6,5% и 5,9-6,1% соответственно, в первую очередь благодаря оптимальной конъюнктуре на сырьевых рынках и сохранению стабильного притока иностранных инвестиций. Это несколько меньше результатов, достигнутых в течение последних четырех лет (2003 – 7,3%, 2004 – 7,1%, 2005 – 6,9%, 2006 – 6,7%).

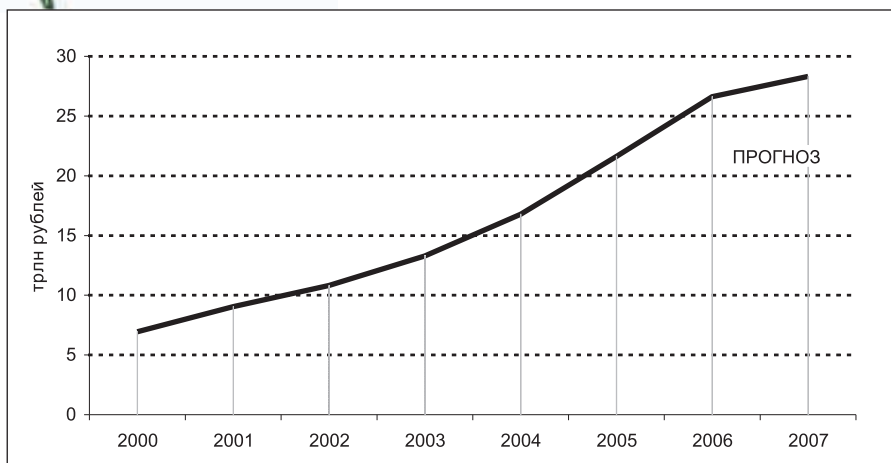


Рисунок 1. Изменение номинального ВВП России

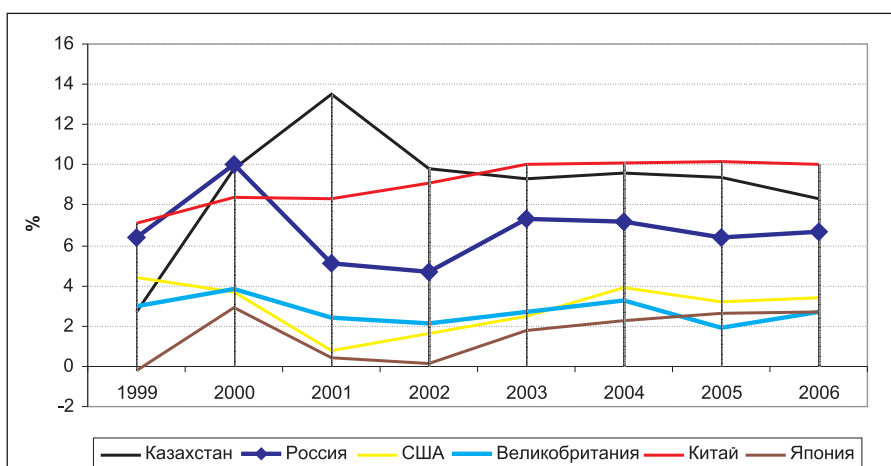


Рисунок 2. Динамика изменения ВВП в отдельных странах, % в год

В то же время показатель, что рост ВВП в первом квартале 2007 года составил 7,9% по сравнению с тем же периодом 2006 года (5%), что, наряду с рядом других факторов, позволяет предположить несколько более высокие темпы увеличения валового продукта России на протяжении текущего года (ориентировочно 6,7-6,9%).

Внешнеторговый оборот Российской Федерации в 2006 году достиг \$468,63 млрд, что на 27,97% больше уровня 2005 года (\$366,2 млрд), причем экспорт составил \$303,93 млрд, а импорт – \$164,7 млрд. Таким образом, положительное сальдо составило \$139,23 млрд. Золотовалютные запасы Центрального банка России в конце 2006 года составили \$295,8 млрд. Прогноз на 2007 год – \$372,1 млрд. Показательно, что в начале 1999 года они равнялись лишь \$10 млрд.

В 2006 году рост иностранных инвестиций в экономику России составил 2,7% (\$55,1 млрд) по сравнению с предыдущим годом. Основными странами-инвесторами в РФ в 2006 году выступили Кипр, Великобритания, Нидерланды, Люксембург, Германия, Франция, Виргинские (Британские) острова, Швейцария, США. Три предыдущих года (2005, 2004 и 2003) также ознаменовались рекордным уровнем роста иностранных инвестиций. Так, в 2005 году рост иностранных инвестиций в экономику России составил 32,4%, в 2004 году – 10,9%. В 2003 году рост объема инвестиций в реальном выражении составил более 11% против 3,5% в 2002 году.

В 2006 году Россия, по сути, впервые выступила в новой для себя роли чистого импортера капитала, причем сразу довольно крупного. Главные причины этого – в расширении внешних операций российских банков, занявших за границей около \$50 млрд, и населения, фактически избавившегося от трети имевшихся у него в наличии американских долларов. Как следствие, наиболее заметной тенденцией прошлого года стало резкое увеличение ввоза капитала банками, на которые пришлось наибольшая доля его чистого притока – \$25,1 млрд (50,5%). Они расширили свою ориентацию на зарубежные ресурсы, заведомо более дешевые в условиях быстро укрепляющегося рубля. В отличие от банков прирост зарубежных займов нефинансовыми предприятиями, остававшихся еще в прошлом году доминирующей формой привлечения капитала, сократился в 4 раза – с \$40,9 до \$10,1 млрд.

В рейтинге ПРООН по индексу развития человеческого потенциала Россия занимала следующие позиции: 1997 год – 71-е, 1998 год – 62-е место; в 1999 году Россия передвинулась на 30-е место и вошла в группу стран высокого уровня. Однако в 2000 году страна откатилась на 57-е место, перешла в среднюю группу. В 2006 году Россия обосновалась на 62-м месте.

Энергетическая стратегия России

Энергетическая составляющая, без сомнения, является основополагающим инструментом



Рисунок 3. Динамика изменения внешнеторгового баланса России (согласно данным Центрального банка РФ)

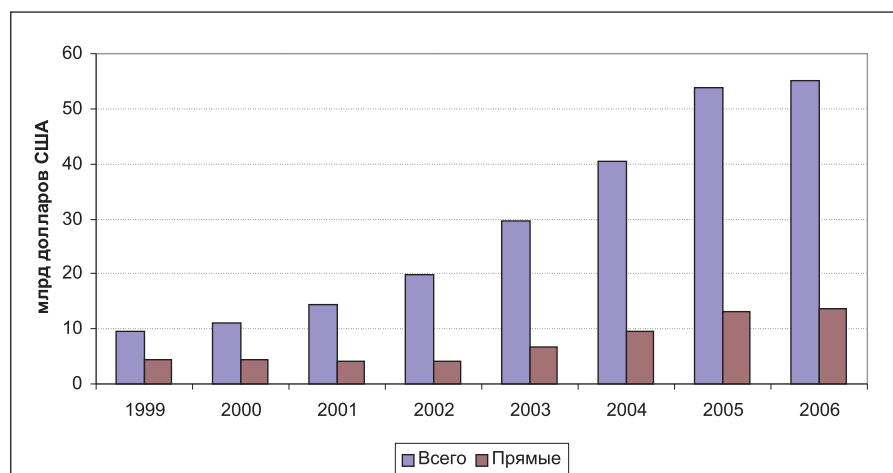


Рисунок 4. Приток иностранных инвестиций в Россию (согласно данным Центрального банка РФ и Федеральной службы государственной статистики)

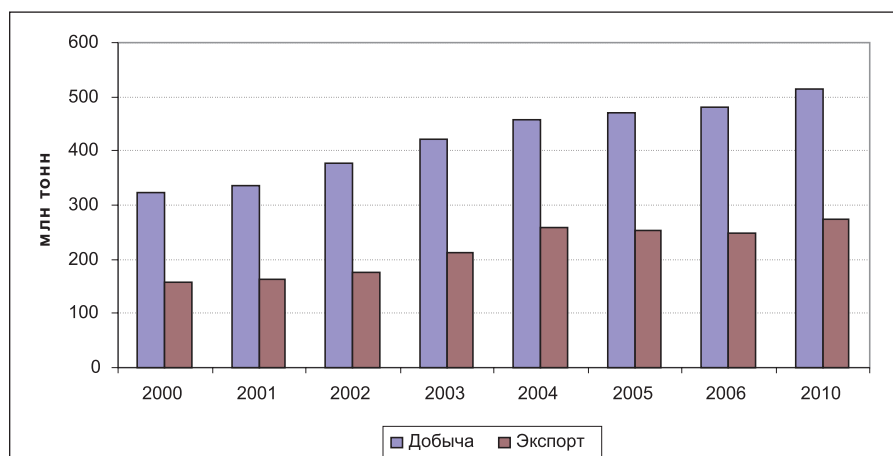


Рисунок 5. Динамика изменения объемов добычи и экспорта нефти в России

обеспечения национально-государственных интересов и стратегических целей России, в том числе в контексте становления широко озвучиваемого концепта «энергетической империи».

По сути, развитие энергетического комплекса России включает не только экономический аспект, направленный на поддержание стабильного экономического роста и укрепление государства, но и геополитический, заключающийся в попытках восстановить и консолидировать определенную зону влияния, прежде всего в ближнем зарубежье, а также снизить возможности лавирования европейских импортеров сырья. Анализируя осуществляемые внешнеполитические акции Россия преднамеренно вовлекается в своеобразное энергетическое противостояние с внешними игроками, используя более выигрышные позиции, сформировавшиеся в течение последнего времени.

В результате российское руководство в расчете на долгосрочную перспективу будет стремиться обеспечить сохранение и усиление подобного потенциала влияния. Можно предположить, что усилия будут сконцентрированы на достижении следующих целей и задач.

Первое. Недопущение дальнейшей активной диверсификации экспортных маршрутов в обход российской территории и, по возможности, снижение их эффективности.

Второе. Создание и поддержание системы долгосрочных договоренностей с экспортерами энергетического сырья, прежде всего с Казахстаном, Туркменистаном и Узбекистаном, на условиях, выгодных Москве.

Третье. Снижение возможностей других внешних акторов, таких, как США, ЕС и Китай, по закреплению в «сырьевых» государствах центральноазиатского и каспийского массива.

Четвертое. Формирование новых экспортных «условий» на европейском направлении с приоритетным учетом российских интересов и целей, в том числе при использовании диверсифицированного подхода к европейским импортерам нефти и газа (противопоставление ФРГ государствам «Новой» Европы, таким, как Польша, страны Прибалтики).

Пятое. Сохранение «рыночного» подхода к ценообразованию и правилам экспорта в отношении некоторых стран-импортеров ближнего зарубежья, таких, как Украина, Грузия, Беларусь, как своеобразного инструмента внешнего моделирования их внешнеполитического курса и приоритетов.

Шестое. Формирование новых правил игры на глобальном рынке природного газа при лидирующей роли России, в том числе в контексте создания «газовой» ОПЕК.

Основные тенденции развития энергетического комплекса России

Топливо-энергетический комплекс России – важнейший элемент экономики данного государства. В 2006 году предприятия ТЭК обеспечивали свыше 30% объема производ-

ҚАЗАҚСТАНМЕН БІРГЕ
ОНЫҢ БОЛАШАҒЫ ҮШІН



**ВМЕСТЕ С
КАЗАХСТАНОМ
ЗА ЕГО БУДУЩЕЕ**



**HAND IN HAND
FOR THE FUTURE
OF KAZAKHSTAN**



тва промышленной продукции России, более половины всех налоговых платежей в бюджетную систему, свыше 70% бюджетных поступлений страны от экспорта. Капитальные вложения в отрасли ТЭК за счет всех источников финансирования составляют более трети общего объема инвестиций.

Несмотря на то, что отрасли энергетики и добычи энергоресурсов в основном относятся к первичному сектору экономики, объем продукции в расчете на одного работника в ТЭК России более чем в 2 раза превышает средний показатель по промышленности.

В структуре потребления энергоресурсов России доля нефти и нефтепродуктов составила 21%, угля – 17%, а газа – до 52,1%. Показательно, что в результате диспропорции цен на топливно-энергетические ресурсы потребность в газе как наиболее дешевом виде топлива искусственно завышается.

Согласно утвержденной правительством России «Энергетической стратегии России на период до 2020 года» в долгосрочной перспективе доля углеводородов в структуре топливно-энергетического баланса сохранится на современном уровне при росте абсолютных значений использования нефти и газа. Роль газа за счет энергосбережения и частичной замены его углем в электроэнергетике снизится с 52,1% до 48% в 2010 году и 45-46% в 2020 году, а доля нефти возрастет до 22-23%.

В Энергетической стратегии определены следующие количественные ориентиры развития:

- увеличение производства первичных энергоресурсов до 1700-1820 млн т условного топлива в 2010 году и до 1810-2040 млн т условного топлива в 2020 году;
- рост выработки электроэнергии до 1015-1070 млрд кВт/ч в 2010 году и до 1215-1365 млрд кВт/ч в 2020 году;
- увеличение добычи нефти до 445-490 млн т в 2010 году и до 450-520 млн т в 2020 году;
- рост производства моторных топлив до 101-111 млн т в 2010 году и до 115-135 млн т в 2020 году;
- увеличение добычи газа до 635-665 млрд куб. м в 2010 году и до 680-730 млрд куб. м в 2020 году;
- рост добычи угля до 310-335 млн т в 2010 году и до 375-445 млн т в 2020 году.

Ряд количественных ориентиров, намеченных в Энергетической стратегии на средне- и долгосрочную перспективу, был превышен уже в первые 2-3 года, темп роста других показателей существенно отстает от утвержденных планов.

С 2005 года Федеральное агентство по недропользованию России активно реализует мероприятия долгосрочной государственной программы по изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы России до 2012 года. Согласно данным Министерства природы России, расходы федерального бюджета на геологическое изучение недр в 2006 году выросли в 1,5 раза по сравнению с 2005 годом и составили 16,4 млрд рублей, в том числе 6,8 млрд рублей выделены на

разведку месторождений углеводородов. В части углеводородов основной объем работ был сконцентрирован на территории Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) с целью дальнейшего наращивания сырьевой базы в районе строящегося нефтепровода ВСТО. Кроме того, в значительных объемах проводились работы на территориях Уральского и Приволжского федеральных округов России.

В результате геологических исследований выявлены 63 перспективные площадки для поисковых работ. Кроме того, в 2006 году почти вдвое увеличились объемы бурения в целях геологоразведки. В результате работ локализованы прогнозные ресурсы углеводородов в объеме 6,4 млрд т условного топлива.

Одновременно предпринимаются меры по содействию развитию «отстающих» областей нефте- и газодобычи. Так, компании, ведущие добычу на новых месторождениях на шельфе, могут быть освобождены от налога на добычу полезных ископаемых, причем, помимо нулевой ставки налога, рассматривается вопрос и о снижении пошлин на импортное оборудование, не производимое в России и нужное для работы на шельфе и в заполярной зоне.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СОСТАВЛЯЮЩАЯ, БЕЗ СОМНЕНИЯ, ЯВЛЯЕТСЯ ОСНОВОПОЛАГАЮЩИМ ИНСТРУМЕНТОМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАЦИОНАЛЬНО-ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИНТЕРЕСОВ И СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ РОССИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ В КОНТЕКСТЕ СТАНОВЛЕНИЯ ШИРОКО ОЗВУЧИВАЕМОГО КОНЦЕПТА «ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ИМПЕРИИ».

Однако, к примеру, превышение уровня добычи над приростом запасов нефти в период 1994-2005 годов составило более 1,1 млрд т, газа – свыше 2,4 трлн куб. м, покрытие которого может стать непреодолимой задачей для ТЭК России.

По расчетам экономистов РАН и данным Международного энергетического агентства, на развитие российской энергетики в течение ближайших 25 лет потребуется как минимум \$935 млрд. Из них на развитие нефтяной, газовой, угольной и атомной промышленности потребуется более 75%. На геолого-разведочные работы – около \$60 млрд, на фундаментальные научные исследования и решение научно-технических задач – не менее \$15 млрд.

Из открытых в России 2232 нефтяных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений разрабатываются 1235. Причем большая часть запасов (около 75% начальных) сосредоточена в 11 крупнейших и 140 крупных месторождениях, а из общего количества открытых к мелким месторождениям, по действующей Классификации ресурсов и запасов (извлекаемые запасы нефти 10 млн т и меньше), относятся 1786. Они суммарно содержат 10% от разведанных запасов, а

средние запасы на одно месторождение – 1,1 млн т нефти.

В то же время, по данным Регионального агентства по недропользованию Сибирского федерального округа, начальные суммарные извлекаемые ресурсы нефти только на территории СФО составляют 12,8 млрд т, газа свободного – 37,8 трлн куб. м, растворенного газа – 1,09 трлн куб. м, конденсата – 2,3 млрд т. Объем разведанных запасов нефти по сумме категорий А+В+С1+С2 составляет 1,6 млрд т, газа свободного – 6,1 трлн куб. м. Выполнение Энергетической стратегии России на период до 2020 года потребует резкого расширения географии добычи нефти и газа. Главной базой России по добыче этих полезных ископаемых на длительный период, по крайней мере на ближайшие 30-40 лет, останется Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция. Считается, что к 2020 году добыча нефти там достигнет 370 млн т, добыча газа – 680 млрд куб. м.

Для успешного достижения поставленных целей по развитию энергетического комплекса понадобится интенсивно вводить в разработку новые месторождения в районах Средней Оби и Надым-Тазовского междуречья, а также полуострова Ямал. Однако, несмотря на это,

за счет формирования новых центров добычи нефти и газа в восточных районах страны и на шельфах Каспийского, арктических и дальневосточных морей роль Западной Сибири в нефтегазовом комплексе России уменьшится: по добыче нефти – с 72 до 63%, газа – с 93 до 76%.

Новый крупный центр добычи нефти и газа будет сформирован в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) на территории Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции. В последние десятилетия XX в. здесь был открыт ряд гигантских и крупных месторождений – Юрубчено-Тохомское, Собинское, Ковыктинское, Верхнечонское, Талаканское, Чаяндинское, Среднеботуобинское и др. По оценкам, к 2020 году добыча нефти в этом регионе может быть доведена до 80 млн т, газа – до 115 млрд куб. м. В перспективе добыча нефти и газа в этой провинции должна полностью обеспечить потребности рынка Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также экспорт в страны АТР и на тихоокеанское побережье США.

Наконец, новые центры добычи нефти и газа будут сформированы на шельфах российских морей – Баренцева и Печорского, российско-

ОГОНЁК

КАЗАХСТАН

Нам светит
«ОГОНЁК»!





го сектора Каспийского моря, Обской и Тазовской губы и, возможно, Карского моря. Крупный центр добычи нефти и газа уже формируется на шельфе острова Сахалин. По некоторым оценкам, к 2010–2015 годам добыча нефти по проекту «Сахалин» может быть доведена до 20–25 млн т, газа — до 25–30 млрд куб. м.

В России формируются конгломератные нефтегазовые компании, способные стать ведущими элементами эффективного продвижения данных амбициозных задач.

Так, компания «Роснефть» вышла на первое место в мире по запасам нефти и газового конденсата по классификации Общества инженеров-нефтяников США (SPE). Согласно аудиту, проведенному компанией «DeGolyer & MacNaughton», запасы «Роснефти» составляли 20,089 млрд баррелей нефтяного эквивалента, из которых 15,95 млрд баррелей приходится на нефть, а на газ — 24,76 трлн куб. футов. Увеличение запасов объясняется дополнительными разведками месторождений «Юганскнефтегаза», освоением Ванкорского месторождения и приобретением в 2006 году «Удмуртнефти».

В целом в России производство первичных топливно-энергетических ресурсов за январь-март 2007 года, по оперативным данным Министерства промышленности и энергетики, составило 460,6 млн т условного топлива, на 2,5% больше, чем за январь-март 2006 года. В январе-марте добыча угля возросла на 1,9%, нефти — на 4,2%, газа — на 0,3%, выработка электроэнергии на ГЭС увеличилась на 20,8%, на АЭС сократилась на 4,4%.

Объем добычи нефти, включая газовый конденсат, в 2006 году вырос на 2,1% по сравнению с 2005 годом и составил 480 млн т, по данным Федеральной службы государственной статистики. Первичная переработка нефти в России в 2006 году составила 220 млн т, что на 5,7% больше, чем годом ранее.

Объем экспорта нефти и газового конденсата из России (включая данные по Республике Беларусь) в 2006 году составил 248,4 млн т, что на 2,0% ниже показателя 2005 года. Иными словами, было экспортировано 51,6% добытой нефти.

Добыча нефти в России в апреле 2006 года снизилась на 50 тыс. баррелей в сутки — до 9,82 млн баррелей в сутки, с рекордного уровня в 9,87 млн баррелей в сутки, зафиксированного в марте 2007 года.

Однако экспорт нефти из России в апреле текущего года вырос более чем на 6%, несмотря на снижение добычи. Повлияли на рост экспорта высокие цены на нефть и профилактика на нефтеперерабатывающих заводах, из-за которой компании были вынуждены большую часть нефти поставлять за рубеж. По данным Министерства энергетики России, экспорт нефти по трубопроводам компании «Транснефть» вырос на 280 тыс. баррелей в сутки по сравнению с мартом 2007 года и составил 4,69 млн баррелей в сутки, в то же время не превысив рекордного уровня в 4,76 млн баррелей в сутки, зафиксированного в мае 2006 года.

Согласно подготовленным российским Министерством экономики и развития проекте Сценарных условий и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2008–2010 годы, объем добычи нефти в 2010 году должен составить в России 514 млн т. В 2008 году добыча нефти составит 500 млн т, в 2009-м — 507 млн т, в 2010-м — 514 млн т. Экспорт нефти к 2010 году должен возрасти до 273 млн т, экспорт природного газа — до 221,6 млрд куб. м, а экспорт нефтепродуктов — до 106 млн т.

Согласно правительственным оценкам цены на нефть марки Urals к 2010 году, как ожидается, снизится до \$50 за баррель, а среднетранспортная цена газа, включая страны СНГ, составит к 2010 году \$207,5 за 1 тыс. куб. м. Цена на газ для дальнего зарубежья в 2007 году планируется в размере \$242,8 за 1 тыс. куб. м, в 2008-м — \$247,6, в 2009-м — \$224,7, а в 2010-м составит \$211,4.

Главной проблемой остаются недостаточные объемы переработки углеводородов в самой России наряду с сокращением запасов сырой нефти. К примеру, глубина переработки в среднем по России составляет с учетом мазута 71%, а по светлым фракциям — примерно 42%. Средний показатель по Европейскому союзу приближается к 90%.

Газовая отрасль занимает 8% в структуре ВВП России, обеспечивает значительную часть доходов бюджета, а также более 19% поступлений валютной выручки государства за счет экспортных поставок газа (45% в структуре экспорта топлива из России).

Согласно данным Министерства экономики и развития, добыча газа в России в январе-марте 2007 года составила 175 млрд куб. м, или 100,3% по сравнению с первым кварталом 2006 года. Росту добычи газа в большей степени способствовал рост объема добычи газа предприятиями группы «Газпром» до 147,6 млрд куб. м, который составил 0,28%, при этом доля предприятий группы «Газпром» в общем объеме добычи газа осталась на уровне соответствующего периода прошлого года. Добыча нефтедобывающих предприятий и независимых производителей газа возросла на 0,5% и составила 27,4 млрд куб. м.

В страны дальнего зарубежья и Балтии за январь-март экспортировано, по данным Федеральной таможенной службы России, 35,41 млрд куб. м газа (76,5% к январю-марту 2006 года). Экспорт газа в страны СНГ за январь-март составил 11,16 млрд куб. м (81,8%).

Таким образом, производство природного газа в России в январе-марте этого года увеличилось по сравнению с первым кварталом прошлого года всего на 0,3%, что не отвечает растущим потребностям стремительно развивающейся экономики. Стоит напомнить, что потребление газа в России достигло уровня, намеченного Энергетической стратегией на 2020 год.

Дефицит газа грозит российской экономике кризисом уже в ближайшие годы, ввиду необходимости как стабильной реализации экспорт-

ных обязательств, так и увеличения поставок на внутренний рынок.

По данным Министерства промышленности и энергетики России, суммарная добыча и закупки газа в 2006 году составили 725,7 млрд куб. м, тогда как потребление и экспорт составляют 729,9 млрд куб. м. В прогнозах швейцарского инвестиционного банка UBS и экспертов правительства России прослеживается значительный дисбаланс между объемами добычи, экспорта и потребления. В 2008 году дефицит газа в России составит 4,2 млрд куб. м, еще через год удвоится, к 2010 году достигнет 27,7 млрд куб. м, а к 2015-му — 46,6 млрд куб. м.

Именно в связи с этим Россия активизировала деятельность по привязке других «внешних» экспортеров к собственным транзитным маршрутам, в частности Туркменистана и Узбекистана, природный газ из которых направляется на покрытие возрастающего дефицита между объемами добычи и экспорта. Последние договоренности о создании Прикаспийского газопровода, а также об увеличении потенциальных объемов импортируемого Россией туркменского газа до 90 млрд куб. м в год (к 2025 году) с целью его последующего сбыта на европейских рынках позволяют российскому руководству более продуманно осуществлять задачу приведения добычи собственного газа в соответствие с текущими потребностями страны.

В России разведанные запасы природного газа составляют около 47 трлн куб. м, в том числе в Западной Сибири — около 35 трлн куб. м (74%). Ближайшие для освоения ресурсы газа оцениваются в 100 трлн куб. м, в том числе по Западной Сибири — около 51 трлн куб. м (северные районы). Особенностью разведанных запасов является высокая степень их концентрации в отдельных регионах страны, в основном на севере Западной Сибири. Большая часть российского газа (76,7%) производится всего на шести месторождениях, из которых наиболее известные Уренгой, Ямбургское, Медвежье. Из этого количества газа 57,4% производится на двух первых месторождениях, которые находятся в стадии падающей выработки.

Ежегодно в России добывается не менее 60 млрд куб. м попутного нефтяного газа, из них 15–17 млрд куб. м просто сжигаются, а 45 млрд куб. м так или иначе используются, что влечет убытки в размере как минимум \$7 млрд.

Проблема заключается и в том, что технически возможная производительность российской газотранспортной системы ограничена и составляет 518,1 млрд куб. м в год, что ниже ее проектной производительности (577,8 млрд куб. м в год) на 59,7 млрд куб. м.

Добыча угля в январе-марте 2007 года составила 81,28 млн т, 101,9% к январю-марту 2006 года. По оперативным данным ФГУП ЦДУ ТЭК, на внутренний рынок (с учетом собственных нужд) поставлено за январь-март 2007 года 51,6 млн т российского угля (93,2% к соответствующему периоду 2006 года), из них для обеспечения электростанций — 23,4 млн т (86,2%); на нужды коксования — 10,4

млн т (108,4%); для обеспечения населения, коммунально-бытовые нужды и АПК — 7,5 млн т (86,0%).

В страны дальнего зарубежья, по данным Федеральной таможенной службы и оперативным данным Минпромэнерго России, за январь-март 2007 года экспортировано 17,99 млн т (92,4% к соответствующему периоду 2006 года), в страны СНГ — 2,55 млн т (117,7%).

Выработка электроэнергии за январь-март 2007 года составила 275,29 млрд кВт/ч (98,4% к январю-марту 2006 года). Тепловыми электростанциями выработано 188,84 млрд кВт/ч (94,9%), на ГЭС — 45,35 млрд кВт/ч (120,8%), на АЭС — 41,02 млрд кВт/ч (95,6%). В январе-марте 2007 года в структуре выработки электроэнергии по видам генерации по сравнению с январем-мартом 2006 года произошли следующие изменения: доля ТЭС сократилась с 71,2% до 68,6%, доля АЭС — с 15,3% до 14,9%, доля ГЭС возросла с 13,4% до 16,5%. Потребление электроэнергии в январе-марте 2007 года, по предварительным данным, составило 273,3 млрд кВт/ч, 99,3% к январю-марту 2006 года.

В 2006 году прирост электропотребления по России составил беспрецедентные 4,8%, при том что прежде спрос увеличивался в среднем на 1,7% в год. Кроме того, установленная мощность работоспособных энергоблоков составляет 210,4 млн кВт, а по прогнозам ИНЭИ РАН, к 2010 году потребность в генерирующих мощностях достигнет примерно 230 млн кВт, а к 2020 году — 300-317 млн кВт.

Чтобы решить проблему надвигающегося дефицита мощностей, правительство России утвердило в июне 2006 года среднесрочную Стратегию развития электроэнергетики РФ на период до 2010 года, предусматривающую ввод в эксплуатацию генерирующих активов с суммарной мощностью более 20 млн кВт до 2010 года. Общий объем средств, необходимых для ее реализации, превышает 2,1 трлн рублей.

Важнейшей проблемой в связи с этим являлся вопрос привлечения масштабных инвестиций в развитие электроэнергетики, что было провозглашено главной целью реформы. Для этого запущен процесс разделения энергетики на конкурентный (генерация, распределение, сбыт, сервис) и естественно-монопольный (магистральные сети, диспетчеризация) виды бизнеса.

В естественно-монопольных видах бизнеса доля государства должна быть увеличена до 75%, а конкурентные виды бизнеса должны перейти под контроль частных инвесторов и развиваться в условиях либерализованного рынка. Таким образом, предполагается одновременное использование нескольких источников инвестиций: государственных — для атомной энергетики и развития сетей, государственных и частных — для гидроэнергетики и частных инвестиций — для тепловой генерации. Для инвесторов в тепловой генерации открыты 20 генерирующих компаний — 14 территориальных генерирующих компаний (ТГК),

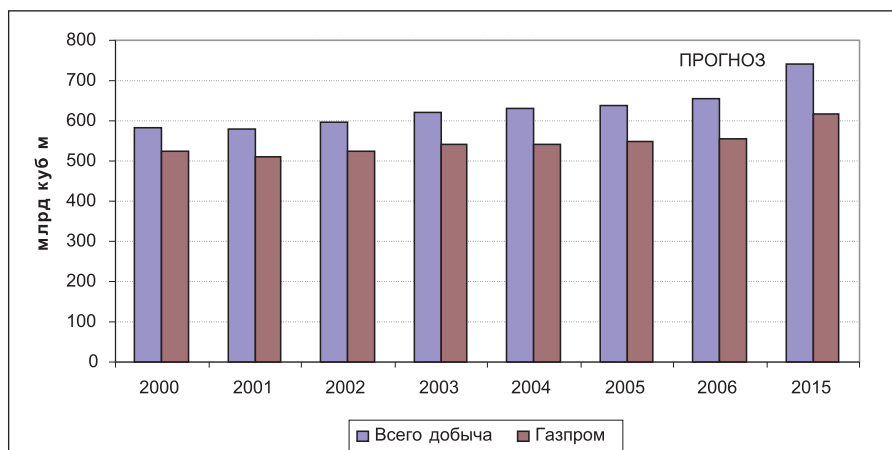


Рисунок 6. Динамика изменения объемов добычи газа в России

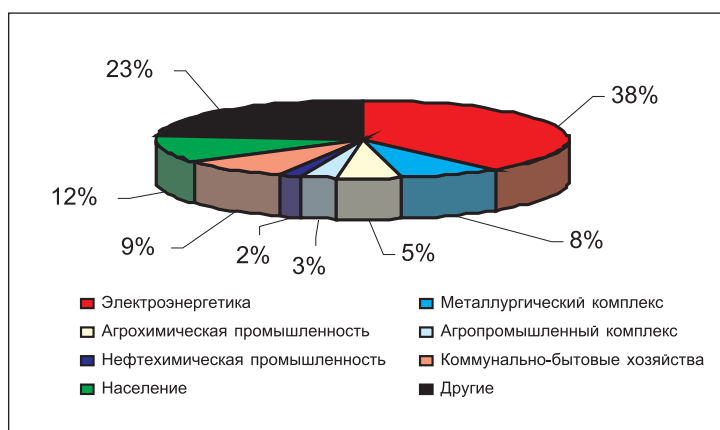


Рисунок 7. Структура внутреннего потребления газа в России по отраслям

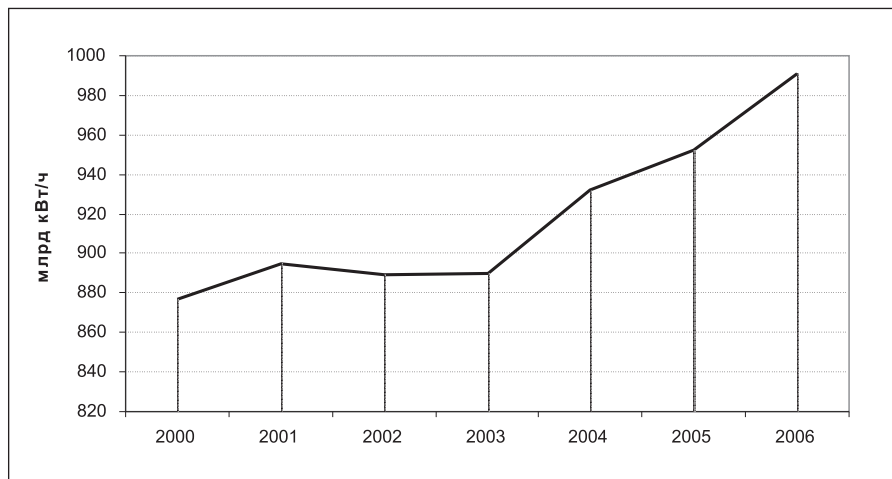


Рисунок 8. Выработка электроэнергии в России



ПО РАСЧЕТАМ ЭКОНОМИСТОВ РАН И ДАННЫМ МЕЖДУНАРОДНОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО АГЕНТСТВА, НА РАЗВИТИЕ РОССИЙСКОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В ТЕЧЕНИЕ БЛИЖАЙШИХ 25 ЛЕТ ПОТРЕБУЕТСЯ КАК МИНИМУМ \$935 МЛРД.

электростанции которых сосредоточены в конкретных регионах, и 6 оптовых генерирующих компаний (ОГК), которые рассредоточены по всей России. В результате либерализации рынка электроэнергии и мощности ОГК смогут конкурировать между собой, а также с ТГК и прочими генерирующими компаниями.

9 июня 2006 года была подписана Стратегия развития атомной отрасли России, которая, в частности, предусматривает принятие федеральных целевых программ по развитию атомного энергопромышленного комплекса и ядерной радиационной безопасности, а также утверждение «тоннельного закона», позволяющего создать холдинг «Атомэнергопром» в гражданской части атомной отрасли.

В России на десяти действующих атомных электростанциях эксплуатируется 31 энергоблок общей установленной мощностью 23,2 млн кВт. В 2006 году атомными станциями России было выработано рекордное за всю историю атомной энергетики количество электроэнергии – 154,6 млрд кВт/ч, что на 4,8% превышает объемы производства электроэнергии за 2005 год.

Российское правительство выделило отрасли только в рамках Федеральной целевой программы «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007-2010 годы и на перспективу», одобренной 15 июля 2006 года, 674,8 млрд рублей. Утверждается, что совокупный экономический эффект от реализации программ составит свыше 2,5 трлн рублей, что позволит ускорить рост ВВП в среднем на 0,1% в год. Совокупные расходы в этом случае составят почти 1,5 трлн рублей.

Данная Федеральная программа разбита на два этапа – до 2010 и до 2015 года. На первом этапе планируется достройка существующих блоков, прежде всего второго энергоблока Волгодонской АЭС, четвертого энергоблока Калининской АЭС. Кроме того, в этот период будет продолжено уже начавшееся строительство четвертого блока Белоярской атомной станции с реактором на быстрых нейтронах БН-800, а также введены в строй Ленинградская АЭС-2 и Нововоронежская АЭС-2.

Также на первом этапе будет осуществлена деятельность по продлению сроков службы действующих энергоблоков, так как подходит к концу тридцатилетний срок эксплуатации и возникает необходимость продления ресурса энергоблоков № 3, 4 Ленинградской АЭС, № 3, 4 Кольской АЭС, № 2, 3, 4 Курской АЭС, № 5 Нововоронежской АЭС.

К второму этапу должно быть введено 10 новых энергоблоков, еще 10 будут находиться в стадии строительства. Дальнейшие планы «Росатома» гораздо более масштабные – речь идет о вводе 2 млн кВт ежегодно. В этом случае доля АЭС в суммарной выработке электроэнергии увеличится с 15,8% в настоящее время до 18,6% к 2016 году.

В соответствии с Энергетической стратегией предусматривается увеличение мощности российских АЭС в 2020 году до 32-40 ГВт. Реализация оптимистического сценария предусматривает рост энерговыработки на АЭС до

200 млрд кВт/ч к 2010 году и 300 млрд кВт/ч к 2020-му, что должно привести к увеличению доли АЭС в общем производстве электроэнергии России с 16% в 2003 году до 23% в 2020-м.

Кроме строительства АЭС предлагается ввести новые мощности по добыче урана на Хиагинском, Долматовском и Хохловском месторождениях, а также построить опытно-промышленный комплекс по производству смешанного оксидного уран-плутониевого топлива.

Приоритетность данной задачи крайне высока, учитывая прослеживающуюся зависимость атомной энергетики России от поставок уранового сырья из-за рубежа, причем, согласно ряду данных, используются и стратегические резервы, накопленные еще при существовании СССР.

В России вся добыча урана сконцентрирована в трех местах, причем в Читинской области добывается 93% российского урана. Добычу осуществляет шахтным способом Приаргунское производственное горно-химическое объединение (ППГХО), входящее в состав корпорации «ТВЭЛ». Остальной уран добывают методом подземного выщелачивания ЗАО «Далур» и ОАО «Хиагда», находящиеся в Курганской области и Бурятии соответственно. Полученный урановый концентрат и урансодержащие руды перерабатываются на Чепецком механическом заводе.

Особую роль в данном случае будет играть и развитие сотрудничества с Казахстаном, в том числе и в рамках создаваемого Международного центра по обогащению урана.

Одним из шагов в этом направлении стало и возвращение государственного контроля над рядом машиностроительных предприятий, которые в свое время были проданы в частные руки. В марте 2006 года для решения данной задачи было создано ОАО «Атомэнергомаш». Вторым важнейшим направлением российских государственных инвестиций в генерацию должна стать гидроэнергетика. Суммарная установленная мощность российских ГЭС сейчас составляет 46,1 млн кВт, причем Россия находится на одном из последних мест среди промышленно развитых государств по уровню освоения гидропотенциала, который используется всего на 20%.

Однако из-за истощения возможностей для строительства ГЭС в европейской части России и долговременности срока ввода в эксплуатацию новых комплексов на период до 2010 года можно в лучшем случае рассчитывать на достройку незавершенных объектов – 6 ГЭС суммарной мощностью 4,9 млн кВт. После 2010 года может быть начато строительство ряда новых мощных станций, которые позволят к 2020 году увеличить установленные мощности гидроэнергетики на 15-30 млн кВт. Таким образом, в энергетическом комплексе России прослеживаются двойственные тенденции, причем существуют ряд ключевых проблем, требующих безотлагательного решения и способных оказать крайне негативный эффект на стабильное развитие государства и его экономического комплекса.



В мире потребляется два барреля нефти на каждый разведанный баррель.

Вас это не беспокоит?

В мире
потребляется 84 млн.
баррелей нефти в день.

Дело в том, что в последние двадцать лет в мире находят меньше нефти, чем ее расходуется. При этом не только стремительно возрастает спрос, но и вновь разведанная нефть добывается во все более труднодоступных местах. К тому же переработка большей части этой нефти требует все более крупных капиталовложений. И поскольку, согласно некоторым прогнозам, спрос на этот дорогостоящий энергоресурс возрастет к 2025 году на 40%, подпитка растущего мирового экономического процветания будет требовать все больше и больше энергии из всех возможных источников.

Задача энергетической промышленности — максимально разрабатывать имеющиеся месторождения, одновременно продолжая поиск новых ресурсов. Автомобильная промышленность должна и далее повышать экономичность двигателей и совершенствовать «гибридные» автомобили. Необходимы новые технологии, чтобы ветер, солнце и водород стали более действенной частью энергетического уравнения. Правительства должны создавать новые программы использования энергоресурсов для поддержки экономической и экологической устойчивости развития. Потребители должны требовать это, и быть готовыми платить за такие решения, и одновременно прилагать ответные усилия по экономии энергии.

Бездействие — это не решение. Зато совместными усилиями мы сможем сбалансировать это уравнение. Мы делаем начальные шаги для решения проблемы, однако для того, чтобы пройти остаток этого пути, нам нужна ваша помощь.

willyoujoinus.com

Энергетическая
потребность в мире



К 2030 году количество
автомобилей во всем мире
увеличится на 50%.



Шаги, предпринятые «Шевроном»

Думая о будущем:

- свыше 300 млн. долларов выделяется ежегодно на освоение экологически чистых и возобновляемых источников энергии.

В плане дальнейшего повышения выработки энергии сегодня:

- в 2004 году был установлен рекорд по разведке энергоресурсов — на 78% больше, чем в среднем по отрасли в течение последних 10 лет;
- использование метода нагнетания в пласт пара с целью добычи тяжелой нефти, недоступной ранее при добыче обычным методом. Таким способом добывается 1,3 млрд. баррелей нефти только с одного месторождения.



Human energy®



«При» вместо «Транс»

Кульпаш КОНЫРОВА

Недавно главы России, Казахстана и Туркменистана приняли решение о строительстве нового газопровода – Прикаспийского. Таков главный итог вояжа российского лидера в Астану и Ашгабад. Это в какой-то мере ставит крест на планах Европы по осуществлению другого проекта – Транскаспийского газопровода.





Разница в приставках «при» и «транс» к общей части слова – «каспийский» означает многое. Газопровод, который в будущем должен поставлять «голубое топливо» из Казахстана и Средней Азии на мировые рынки, пройдет, во-первых, по суше, а не по морю и, во-вторых, через территорию России, а не в обход, что дает ей реальные шансы сохранить за собой эксклюзивные позиции главного поставщика энергоносителей.

Чтобы лучше понять разницу между двумя газопроводами, напомним: транскаспийский маршрут должен охватить территорию пяти стран: Казахстана, Туркменистана, Азербайджана, Грузии и Турции. Эта идея может стать реальностью, если будет построен участок по дну Каспийского моря от Актау до Баку. Как известно, через Азербайджан, Грузию и Турцию строится южнокавказский газопровод Баку – Тбилиси – Эрзурум, по которому газ из Каспийского региона идет в Европу.

Идею Транскаспийского газопровода лоббирует Евросоюз, который в последние годы активно ищет новые пути доставки энергоресурсов в обход нашего северного соседа. После транзитных войн России с Украиной и Беларусью вопрос поставок «голубого топлива» для Европы стал жизненно важным. В случае подключения Казахстана к Транскаспийскому газопроводу газ из Центрально-Азиатского региона может попасть на мировые рынки, минуя линии российского монополиста – «Газпрома».

В конце прошлого года главный идеолог этого проекта – комиссар Евросоюза по вопросам энергетики Андрис Пибалгс во время своего визита в Астану сказал: «Строительство Транскаспийского трубопровода станет четвертым коридором для транспортировки газа в Европу и даст дополнительные объемы. Для нас важно, чтобы в этом был заинтересован сам Казахстан. Параллельно мы ведем переговоры с другими партнерами, которые будут принимать участие в этом проекте – Туркменистаном, Ираном, Россией и Азербайджаном».

Но итоги переговоров президентов России, Казахстана и Туркменистана 11-12 мая ставят под сомнение эти планы. В Ашгабаде было принято решение о строительстве Прикаспийского газопровода, который пройдет не по дну Каспийского моря, а вдоль побережья, причем по территории только трех, а не пяти стран – Туркменистана, Казахстана и России, где он уже вольется в транспортные сети «Газпрома», который в единственном лице ведет торговлю с Европой. Строительство нового трубопровода планируется начать уже в будущем году. И через пять лет объемы центральноазиатского газа через Россию должны вырасти до 30 млрд куб. м в год.

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев, говоря о значимости нового газопровода, отметил, что – это «чисто прагматический, коммерческий проект». Действительно, экономическая выгода просматривается для

всех трех сторон. Россия, как было сказано выше, сохраняет эксклюзивные позиции главного поставщика энергоносителей. На многие годы вперед она сохраняет за собой контроль над львиными объемами поставок «голубого топлива» из Казахстана и Туркменистана на мировые рынки. А это значит, что «Газпром» может и впредь единолично диктовать цену на газ для той же Европы.

Недаром, просчитав выгоду на перспективу, Россия после длительного этапа переговоров наконец-то согласилась закупать казахстанский газ по цене \$145 за 1 тыс. куб. м, тогда как раньше эта планка не поднималась выше \$40–60. Тем временем последняя цена, которую «Газпром» установил для Евросоюза, уже давно превысила отметку в \$220-250 за тысячу кубометров и, по мнению некоторых экспертов, скоро достигнет \$300.

Астана тоже останется не внакладе от нового проекта: от транзита туркменского газа через свою территорию наша республика получит немалые дивиденды. К тому же Казахстан (да и Россия тоже) получает доступ к разработке нефтегазовых месторождений в туркменском секторе Каспия, что для нашей республики, учитывая тот факт, что все ее крупные месторождения распроданы, немаловажно.

Для самого же Туркменистана этот проект тоже выгоден. Газ является главным экономическим ресурсом страны. По официальным данным, его запасы составляют 22 трлн куб. м. Ежегодно республика добывает 60 млрд куб. м газа, из которых только 14 млрд идут на внутренние нужды. Оставшаяся же часть добытого газа экспортируется в Россию, на Украину и в Иран. И хотя с «Газпромом» ранее было подписано соглашение о продаже 30 млрд куб. м газа, фактически российская компания забирала всего лишь 5-7 млрд куб. м газа в год. Это было связано с далеко не идеальным техническим состоянием имеющихся газопроводов и самой газовой промышленности республики. Эксперты полагают, что без крупных капиталовложений максимальная добыча газа в этой стране вряд ли превысит в будущем 47-50 млрд куб. м в год. Необходимые Туркменистану инвестиции сегодня готовы вложить Россия и Казахстан. И если все пойдет как задумано, можно будет всерьез говорить о создании на постсоветском пространстве нового «большого газового союза».

«Сегодня мы видим начало развития нового сценария для центральноазиатского газа. Это положительно скажется на ситуации с поставками газа в Казахстане, России и, я надеюсь, в Европе тоже», – заявил управляющий директор «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.» («дочка» Shell) Мартин Ферстл.

«Решение по строительству Прикаспийского газопровода означает, что президенты трех стран (Нурсултан Назарбаев, Владимир Путин и Гурбангулы Бердымухаммедов) подтвердили общую позицию по вопросу транспортировки газа этих стран на мировые рынки», – добавил он. Но, несмотря на соглашение с Россией и Казахстаном, президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухаммедов, отвечая на вопрос одного из уважаемых информ-агентств о судьбе транскаспийского проекта, сказал: «Это всемирный процесс диверсификации экспортных маршрутов. Данный проект не снят полностью с повестки дня».



РЕШЕНИЕ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ПРИКАСПИЙСКОГО ГАЗОПРОВОДА ОЗНАЧАЕТ, ЧТО ПРЕЗИДЕНТЫ КАЗАХСТАНА, РОССИИ И ТУРКМЕНИСТАНА ПОДТВЕРДИЛИ ОБЩУЮ ПОЗИЦИЮ ПО ВОПРОСУ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА ЭТИХ СТРАН НА МИРОВЫЕ РЫНКИ.





Энергетический фактор в политике России

Серик Галымжанов



Нефтегазовый потенциал России

По оценкам специалистов, углеводородная база России является крупнейшей в мире, составляя 16,3% мировых запасов (Саудовская Аравия – 13,2%).

Россия – крупнейший в мире производитель энергоресурсов и экспортер нефти и газа. Сегодня суммарный объем экспорта сырой нефти, нефтепродуктов и газа составляет 8,2 млн баррелей в сутки, или почти 19% объема углеводородов, поставляемых на мировой рынок странами нетто-экспортерами (Саудовская Аравия – 18,1%).

В последнее десятилетие российская нефтегазовая отрасль в основном обеспечивала потребности страны в топливе и носителях энергии. Преодолен спад, и начался рост показателей производства и добычи углеводородного сырья. Вместе с тем развитие нефтегазового комплекса сталкивается с растущими проблемами, ставящими под угрозу энергетическую безопасность РФ.

В настоящее время в России добыча более чем в 1,5 раза опережает воспроизводство минерально-сырьевых ресурсов (геологоразведку). С 1991 г. в десятки раз снизилось финансирование этого важного направления деятельности ТЭК.

В 2006 г. при добыче нефти в объеме 459 млн т было разведано месторождений на территории России лишь в объеме 236 млн т. Одобренная правительством РФ программа воспроизводства минерально-сырьевой базы до 2020 г., предусматривающая вложения в геологоразведку в размере 3,5 трлн руб. из всех источников финансирования, в полном объеме не реализуется.

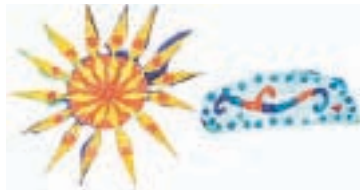
По данным Международного энергетического агентства (IEA), ежегодный рост добычи нефти в России будет увеличиваться не более чем на 3%.

По данным Росстата, добыча полезных ископаемых в 2005 г. замедлила рост вчетверо – с 7,2% до 1,8%. Темпы роста добычи нефти в России впервые снизились в 2004 г. До этого в течение 10 лет добыча ежегодно росла. Например, в 2003 г. по сравнению с 2002 г. она увеличилась на 11% – до 8,49 млн баррелей в день.

По оценкам специалистов, в течение предстоящего десятилетия Россию ожидает остановка роста добычи, затем стабилизация и снижение. По некоторым данным, при условиях существующей сырьевой базы и применении технологических нововведений Россия сможет до 2015 г. добывать 360–380 млн т в год. Нынешнее повышение объемов отбора нефти может сильно ускорить этот процесс.

Называются следующие главные причины снижения объемов нефтедобычи.

- Ухудшение сырьевой базы вследствие отработки наиболее доступных и хорошо подготовленных месторождений. Начиная с 1994 г. приросты запасов нефти в России не компенсируют текущую добычу.



Несмотря на экономические и структурные преобразования последних лет, Россия остается преимущественно сырьевой страной. Основу ее благосостояния и процветания, положение в мире и геополитические возможности определяют природные ресурсы, их добыча и первичная переработка.

- Неэффективные методы эксплуатации месторождений: высокие цены на нефть способствуют тому, что российские нефтяные компании уделяют меньше внимания поиску новых месторождений и направляют основные усилия на добычу и экспорт, а не на увеличение запасов.
- Удаленность основных месторождений: около 80% разведанных нефтяных запасов расположены в удаленных районах России, что сильно осложняет добычу и увеличивает стоимость транспортировки сырья к перерабатывающим предприятиям и конечным потребителям. Больше половины перспективных недоказанных запасов находятся в Томской, Иркутской областях, на юге Красноярского края, на Сахалине, Камчатке, в Приморском крае и на юге Якутии. Значительная доля ресурсов находится за Полярным кругом.
- Инвестиционный дефицит: по расчетам IEA, до 2030 г. для поддержания нынешнего уровня добычи необходимы инвестиции в размере \$374 млрд. Это примерно \$14-15 млрд в год. В Министерстве промышленности и энергетики РФ в расчетах энергетической стратегии на период до 2020 г. исходили из суммы \$13 млрд. Общий объем вложений в российскую энергетику должен составить до 2030 г. \$935 млрд в ценах 2000 г. (примерно \$35 млрд в год). И здесь ситуация тоже «дефицитная».

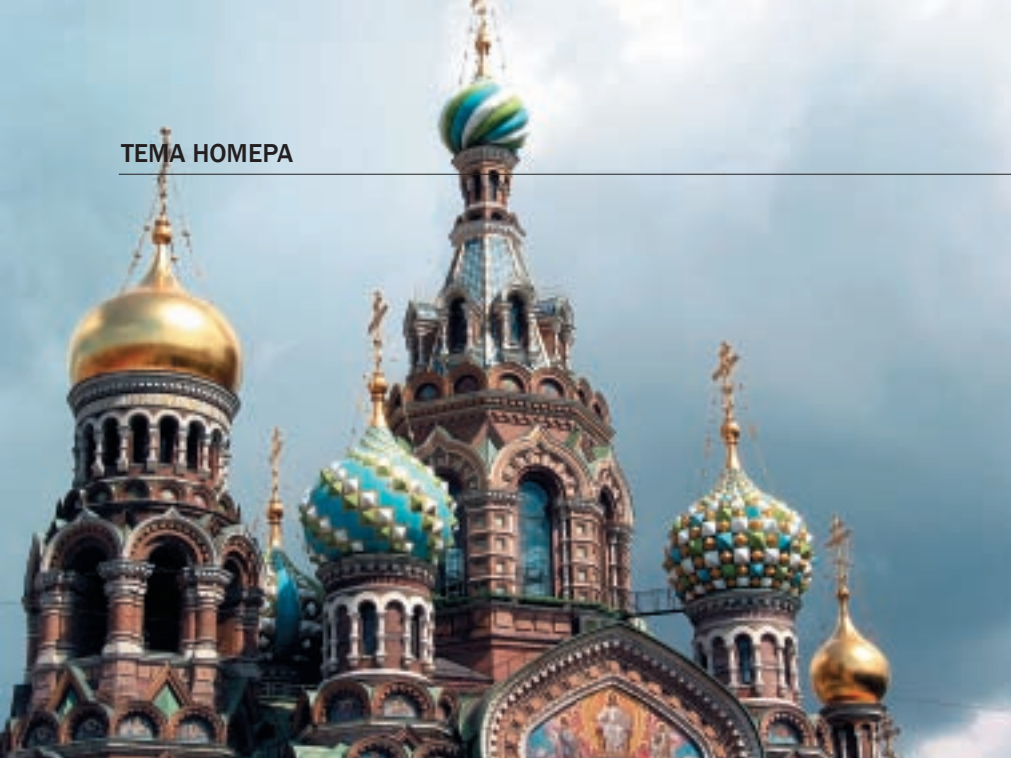
Наблюдается также тенденция к падению уровня добычи на основных российских газовых месторождениях. Основная причина заключается в запаздывании с вводом в эксплуатацию новых месторождений и месторождений с падающей добычей. К настоящему времени месторождения Западной Сибири, обеспечивающие основную часть текущей добычи, в значительной мере уже выработаны: Уренгойское (ежегодная добыча – 170 млрд куб. м) – на 65,4%, Ямбургское (167 млрд куб. м) – на 54,1%, Медвежье (33 млрд куб. м) – на 75,6%.

В среднем на месторождениях, вступивших в стадию падающей добычи, сегодня в России добывается свыше 85% общего объема газа. Судя по всему, эра дешевого российского газа подходит к концу, а ввод в эксплуатацию новых месторождений, расположенных в экстремальных климатических условиях, кардинальным образом не повлияет на тенденцию снижения общего объема добычи газа.

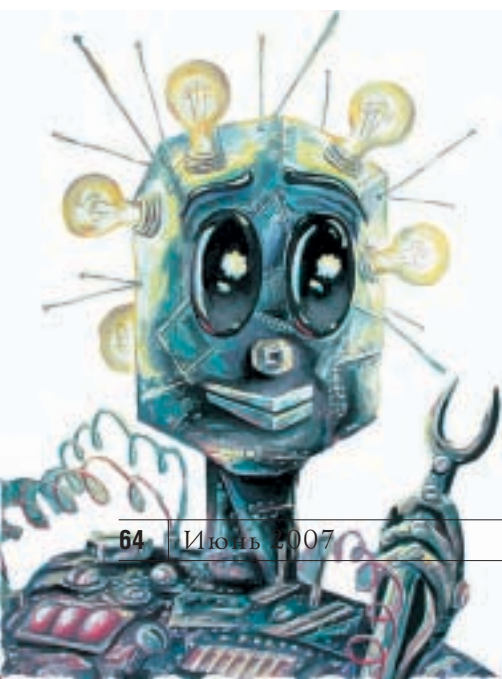
Для освоения этой ресурсной базы с повышенной себестоимостью добычи ни «Газпром», ни другие производители не имеют реальных инвестиционных источников.

Стратегия государства по развитию нефтегазовой отрасли

В период с 2000 по 2004 г. стратегия российского руководства по развитию нефтегазовой отрасли заключалась в максимальном увеличении объемов добычи и экспорта. Доминирующее положение на рынке занимали частные



**ОСНОВНАЯ ЗАДАЧА
СТРАТЕГИИ РУКО-
ВОДСТВА РОССИИ
В СРЕДНЕСРОЧНОЙ
ПЕРСПЕКТИВЕ ЗА-
КЛЮЧАЕТСЯ В ТОМ,
ЧТОБЫ СОЗДАТЬ В
НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕ-
РЕ ПОДКОНТРОЛЬ-
НОЕ ГОСУДАРСТВУ
ЯДРО ИЗ КРУПНЫХ
ГОСКОМПАНИЙ,
КОТОРЫЕ ПРИЗВА-
НЫ ОТСТАИВАТЬ В
ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ
ГОСУДАРСТВЕННЫЕ
ИНТЕРЕСЫ.**



компаний. Роль государственных компаний оставалась незначительной, т.к. руководство страны было занято восстановлением вертикали власти в политической сфере. Благоприятная конъюнктура в связи с ростом мировых цен на нефть в последние годы позволила правительству РФ значительно пополнить бюджет, что привело к стабилизации ситуации внутри страны.

Действия В. Путина в период второго президентства нацелены, прежде всего, на укрепление позиций государства в стратегических отраслях, что обосновывается рядом тезисов: потребностью в технологической интеграции, созданием более крупных структур для повышения международной конкурентоспособности и т.д. Однако можно предположить, что стратегической задачей государства стало формирование, в первую очередь в нефтегазовой сфере, государственного «центра силы», сконструированного из остающихся в государственной собственности фрагментов. Данная задача направлена на достижение скорее политических, чем экономических целей. Судя по всему, правительство РФ стремится направить значительные финансовые и административные ресурсы на поддержку стратегических отраслей, в первую очередь в нефтегазовую сферу.

Основная задача стратегии руководства России в среднесрочной перспективе заключается в том, чтобы создать в нефтегазовой сфере подконтрольное государству ядро из крупных госкомпаний, которые призваны отстаивать в первую очередь государственные интересы. Во-первых, государство использует все возможные средства для укрепления двух компаний общенационального значения – «Газпрома» и «Роснефти», где имеет контрольный пакет. Эти компании имеют преимущество в процессе получения лицензий на разработку всех новых крупных, т.е. стратегических месторождений нефти и газа в России.

Во-вторых, российские власти всячески поощряют активные действия госкомпаний, направленные на увеличение капитализации. Это позволяет демонстрировать «высокую

эффективность» нефтегазовой стратегии государства, а также повышает «политическую капитализацию» компаний.

Показательный шаг в этом направлении – проведение IPO «Роснефти», которое оказалось крупнейшим в истории России и пятым в мировом рейтинге. Около 15% своих акций компании удалось продать за \$10,4 млрд.

В-третьих, наиболее перспективные месторождения нефти и газа, а также ключевая инфраструктура (газо- и нефтепроводы) должны оставаться под контролем государства и его компаний.

Таким образом, анализ ситуации в российском нефтегазовом комплексе свидетельствует о переходе к новому видению государством парадигмы развития нефтегазового сектора. Сегодня можно говорить о конце существования той системы нефтегазового сектора, которая сформировалась в 90-е годы. Тогда основными направлениями развития сектора были монополизация и приватизация. Сейчас большинство представителей российской политической элиты полагают, что нефтяная отрасль, учитывая ее значение для экономики России, должна находиться под контролем государства.

Вместе с тем в руководстве России продолжают сохраняться разногласия по некоторым вопросам развития нефтегазовой сферы.

В настоящее время внутривластная ситуация в России характеризуется нарастающей конкуренцией между двумя основными линиями в российском руководстве – т.н. «либералами» и «силовиками». При всей условности подобного разделения каждая из этих группировок преследует собственные политические цели, обладает собственными идеологическими установками, а также политическими и экономическими ресурсами.

В условиях приближающихся в 2008 г. президентских выборов в России каждая из указанных группировок активно аккумулирует ресурсы, в том числе финансовые. Наиболее богатым источником средств является нефтегазовая отрасль.

В настоящее время позиции группировок примерно равны. «Либералы» контролируют «Газпром» и имеют достаточно близкие отношения с владельцами ТНК-ВР. «Силовики» доминируют в нефтяной сфере, контролируя «Роснефть» и оказывая влияние на «Сургутнефтегаз».

Принципиально важно, что противоречия сторон начинают оказывать влияние на внешнеполитическую стратегию России.

«Либералы» ориентированы на Запад и предпочитают развивать политические и, прежде всего, экономические контакты со странами Европейского союза. В частности, для «Газпрома» приоритетами являются Штокмановский проект и Северо-Европейский газопровод, которые позволят увеличить экспорт газа в Европу.

«Силовики» ориентированы в большей степени на Восток, отстаивая необходимость наращивания сотрудничества с Китаем и Индией. В связи с этим ими лоббируется идея



ЕЭФ



EEF

ЕВРАЗИЙСКИЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ФОРУМ
EURASIAN ENERGY FORUM

KAZENERGY

6-7 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА АСТАНА

ТЕЛ.: +7 (327) 258 31 41, 263 55 48
e-mail: forum@kazenergy.com
www.kazenergy.com

переориентации основных энергетических потоков на восточное направление. В предлагаемой ими стратегии ставка делается на ускоренное развитие Восточной Сибири и начало строительства Восточного нефтепровода. Так, «Роснефть» заинтересована как можно более активно наращивать экспорт нефти в Китай.

Однако в целом стратегические цели обеих группировок в значительной мере совпадают и преследуют в первую очередь достижение государственных интересов, в т.ч. и на внешнеполитической арене.

Энергетический фактор во внешней политике России

Глобальный характер энергетических проблем, а также значительная роль России в системе мировой энергетики выдвинули энергетический фактор в число базовых элементов российской внешней политики. Нефтегазовая отрасль служит Кремлю мощным инструментом достижения геополитических и общеэкономических целей.

Первое. Приоритеты российской энергетической дипломатии в немалой степени определяются положением России в мировой энергетике.

С одной стороны, Россия – активный участник «Группы восьми», члены которой являются импортерами энергетических ресурсов. Их интересы сводятся к обеспечению надежных поставок энергоресурсов по низким ценам. С другой стороны, Россия входит в группу ведущих экспортеров углеводородов, которые заинтересованы в обеспечении поступлений крупных сумм от экспорта этих ресурсов.

Россия, исходя из своих интересов, стремится оказывать влияние на позиции обеих групп, используя противоречия мирового рынка.

Второе. Основу энергетической дипломатии России составляет сочетание политических и экономических интересов.

В политическом отношении Россия стремится утвердиться в статусе равноправного партнера ведущих мировых держав во главе с США. При этом сырьевой потенциал рассматривается руководством страны как единственное средство достижения этой цели.

Старт новому идеологическому обоснованию внешней политики России задали результаты заседания Совета безопасности РФ, посвященного вопросу о роли России в обеспечении международной энергетической безопасности (22 декабря 2005 г.). С этого времени российское руководство активно позиционирует себя в качестве мировой энергетической державы с соответствующими амбициями.

В экономическом отношении Москва намерена использовать свои энергетические возможности для активизации экономических связей с другими странами и для вхождения на их рынки. В данном вопросе российское руководство отстаивает концепцию обмена активами в нефтегазовой отрасли. Одновременно ведется активная скупка доступных активов в стратегически важных для России странах.

Таким образом, нефтегазовый фактор стал главным инструментом российской дипломатии в приоритетных направлениях внешней политики. В ходе реализации стратегии России роль агентов в решении геополитических планов призваны сыграть крупные нефте- и газодобывающие компании, подконтрольные государству. Как следствие, в последнее время наблюдается усиление давления со стороны России на ключевых партнеров в энергетической сфере.

Энергетическая геостратегия РФ развивается по трем главным направлениям: европейское, дальневосточное и постсоветское.

Европейское направление

Европейское направление экспорта российских энергоресурсов является центральным, поскольку обеспечивает основной приток финансовых поступлений и является фундаментом экономических связей России с ЕС, придает Москве геополитический вес и международное влияние. Кроме того, создана и работает развитая инфраструктура доставки российских энергоресурсов на европейский рынок.

Европа – основной потребитель российского газа. Фактически все главные экспортные потоки российского газового монополиста ОАО «Газпром» сконцентрированы в западном направлении. «Газпром» обеспечивает примерно треть суммарного импорта в Западную Европу. В 2005 г. «Газпром» продал в Европе 156,1 млрд куб. м газа, существенно увеличив поставки по сравнению с 2004 г.

Российская энергетическая политика на западном направлении становится все более жесткой. Следствием российско-украинского газового конфликта конца 2005-го – начала 2006 г. стали опасения европейских потребителей относительно возможного газового шантажа уже в отношении непосредственно их самих. Европейские правительства начали продумывать планы по диверсификации поставщиков и источников энергоресурсов.

В рамках собственной энергетической стратегии Евросоюз предлагает «Газпрому» заключить с ним единый договор и продавать газ на границах ЕС, что противоречит планам российского газового монополиста о прямом выходе на внутренние рынки европейских стран.

В складывающихся условиях тактика действий российской стороны в отношении европейских партнеров заключается в использовании следующих инструментов давления.

Скупка активов: руководство РФ поощряет и стимулирует процесс приобретения российскими нефтегазовыми компаниями активов в Европе, стремясь получить дополнительный рычаг давления на страны ЕС.

Однако такая тактика встречает жесткий отпор со стороны европейских властей. Российского монополиста по-прежнему не пускают на внутренний рынок большинства западноевропейских стран.

Поиск альтернативных потребителей: Россия стремится сыграть на зависимости Европы

от российских энергоносителей, демонстрируя намерение расширить экспортный поток в азиатском направлении, в первую очередь в Китай и Индию. Вместе с тем инфраструктурные ограничения делают реализацию подобных планов в среднесрочной перспективе малоосуществимыми.

Игра на внутриевропейских противоречиях: общее энергетическое пространство в ЕС еще не сформировано, ряд стран предпочитают договариваться с РФ на двусторонней основе. Особенно четко это просматривается на примере Германии, участвующей в совместном с Россией проекте по Северо-Европейскому газопроводу. В настоящее время российско-европейские противоречия в нефтегазовой сфере достигли своего максимума. В этой ситуации Россия обладает большим пространством для маневра, т.к. выступает с более активных позиций.

Дальневосточное направление

Дальневосточное направление – сравнительно новый вектор в геостратегии России. Оно еще недостаточно развито в силу географических, финансово-экономических, технологических и политических факторов. Тем не менее в перспективе оно может занять самостоятельное и важное место в энергетической стратегии России.

К примеру, для Китая Россия – пятый по объемам поставщик нефти. Во время последнего визита В. Путина в КНР между НК «Роснефть» и CNPC было подписано соглашение о расширении совместных проектов в области разработки нефтяных ресурсов.

В марте 2006 г. «Газпром» и CNPC подписали «Протокол о поставках природного газа из России в КНР», в котором зафиксированы основные договоренности по срокам, объемам и маршрутам поставок газа и принципы формирования формулы цены.

В настоящее время «Газпром» рассматривает возможность постройки двух новых газопроводов – Западный (проект «Алтай») и Восточный маршруты, по которым в Китай будет поставляться природный газ. Суммарно объемы поставок газа по двум маршрутам должны составить 68 млрд куб. м в год. Первые поставки газа должны начаться в 2011 г.

Кроме того, между двумя странами подписано несколько документов по добыче газа и совместной разработке газовых месторождений. Вместе с тем процесс сотрудничества России с Китаем в энергетической сфере сталкивается с рядом препятствий.

Дефицит ресурсов: наращивание экспорта углеводородов в Китай потребует начала масштабной эксплуатации новых месторождений, что требует значительных инвестиций. В условиях, когда руководство РФ ограничивает проникновение иностранного капитала в нефтегазовую отрасль, уже ощущается инвестиционный дефицит.

Инфраструктурные ограничения: увеличение поставок российских энергоресурсов в КНР упирается в проблему отсутствия необходимой транспортной инфраструктуры.

МЕЖДУНАРОДНЫЕ
ВЫСТАВКИ И
КОНФЕРЕНЦИИ

EXPO-KZ

5-7. 09. 2007

Официальная поддержка :

Правительство Республики Казахстан

Министерство Энергетики и Минеральных Ресурсов
Республики Казахстан

Министерство Охраны Окружающей Среды
Республики Казахстан

АО "Национальная Компания "КазМунайГаз"

Акимат Города Астаны

Official support:

Government of the Republic of Kazakhstan

Ministry of Energy and Mineral Resources of the RoK

Ministry of Environment Protection of the RoK

KazMunaiGas National Company JSC

Astana City Akimat (administration)

Информационная поддержка:
Informational support:

PETROLEUM



КАЗАХСТАНСКАЯ НЕДЕЛЯ НЕФТИ И ГАЗА представляет
KAZAKHSTANI OIL & GAS WEEK presents



2-ая Казахстанская Международная Выставка
и Конференция по Нефти и Газу

2nd Kazakhstan International Oil & Gas
Exhibition & Conference

MUNAI • GAS • KZ



Все о нефти и газе...
All about oil and gas...

г. Астана, Казахстан

Astana City, Kazakhstan

Алматы / Almaty
Атырау / Atyrau

☎ +7 (327) 2581011, -12 e-mail: office@expo-kz.kz
☎ +7 (3122) 586011, -12 e-mail: atyrau@expo-kz.kz

www.expo-kz.kz



РОССИЯ ИГРАЕТ ВАЖНУЮ РОЛЬ В РЕШЕНИИ ПРОБЛЕМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ГЛОБАЛЬНОМ ПЛАНЕ, ПОСКОЛЬКУ ОБЛАДАЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНЫМИ ЗАПАСАМИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ПРОМЫШЛЕННЫМ И ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫМ ПОТЕНЦИАЛОМ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ ВЫГОДНЫМ ГЕОСТРАТЕГИЧЕСКИМ ПОЛОЖЕНИЕМ МЕЖДУ КРУПНЕЙШИМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ В АЗИИ И ЕВРОПЕ.

В свою очередь руководство РФ всячески затягивает процесс строительства трубопроводов в китайском направлении, что вызывает недовольство китайской стороны.

Постсоветское направление

Российская политика на постсоветском пространстве в настоящее время характеризуется курсом на прагматизацию отношений с партнерами по Содружеству, в первую очередь в вопросе поставок энергоресурсов. Главным инструментом внешнеполитической стратегии России в СНГ стала газовая политика, которая затронула практически все энергетически зависимые от РФ республики.

В результате ситуация с поставками газа на постсоветском пространстве продолжает оставаться нестабильной, что приводит к периодическим межгосударственным кризисам. Наиболее серьезными из них стали противостояние «Газпрома» с правительством Украины в декабре 2005-го – январе 2006 г. и ситуация вокруг покупки российским газовым монополистом 50% «Белтрансгаза».

Жесткая политика проводится «Газпромом» и в отношении Грузии и Молдовы.

До последнего времени Центральная Азия как источник транзитных энергоресурсов занимала подчиненное положение для европейского направления геостратегии России. Однако в настоящее время благодаря активности «Газпрома» в регионе и наступательной стратегии Москвы в сфере энергетического сотрудничества регион превратился в самостоятельный объект энергетической, экономической и геополитической экспансии РФ.

В последние годы Центральная Азия стала объектом пристального внимания крупнейших российских нефтегазовых компаний, которые в разном формате и с разной степенью успеха начали развивать сотрудничество с республиками региона.

Главное, чего на сегодняшний день удалось добиться России, в частности «Газпрому», это стать единственным оператором всех газовых потоков из стран Центральной Азии. Экономические выгоды этого очевидны. Главный принцип, которого придерживается Россия в своей газозэкспортной политике – принцип единого экспортера. Замкнув на себе транспортировку и экспорт центральноазиатского газа, «Газпром» значительно расширил свой экспортный потенциал.

Перспективы России как энергетической сверхдержавы

Таким образом, Россия играет важную роль в решении проблем энергетической безопасности в глобальном плане, поскольку обладает значительными запасами энергоресурсов, промышленным и интеллектуальным потенциалом для развития энергетики, а также выгодным геостратегическим положением между крупнейшими потребителями энергоресурсов в Азии и Европе.

Более того, по такому параметру, как объемы поставляемого на мировой рынок сырья, Россия уже сегодня может считаться энергетической сверхдержавой.

К тому же среди мировых держав нет явного неприятия устремлений российского руководства. Однако положение России еще не очень прочное.

В последнее время участилась критика по поводу присутствия России в G8, ее отношений с такими странами, как Иран и Венесуэла, открытого давления на некоторые постсоветские государства, а также открыто высказывается скепсис относительно истинных целей России в энергетике. К примеру, тот факт, что Россия до сих пор не входит в ВТО, объясняется не столько экономическими, сколько политическими соображениями.

Кроме того, состояние российской нефтегазовой отрасли в последнее время внушает серьезные опасения специалистам. Наблюдается падение добычи на основных месторождениях, деградация инфраструктуры и неэффективность потребления энергии на внутреннем рынке.

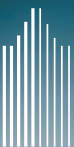
Среди властной и интеллектуальной элиты России отсутствует общее понимание стратегических целей государства в контексте формулы об энергетической сверхдержаве.

Зачастую данный статус воспринимается как самоцель, достижение которой позволит вернуть утраченные позиции России на мировой политической и экономической сцене.

Более прагматично настроенные представители российской элиты рассматривают осуществление этой задачи в качестве одной из составляющих стратегии РФ на долгосрочную перспективу. В данном контексте энергоресурсы должны дать толчок дальнейшему развитию России как неотъемлемого элемента международной системы.



ОТ АЛАТАУ ДО НУРЛЫ ТАУ: ПОКОРЕНИЕ НОВЫХ ВЕРШИН!


НУРЛЫТАУ
г. Алматы, пр. Аль-Фараби

www.bazis.kz



КОРПОРАЦИЯ «БАЗИС-А»

АЛМАТЫ (327) 277-77-77
АСТАНА (3172) 68-88-88

административно-жилой
комплекс «Нурлы Тау»

Уникальный комплекс «Нурлы Тау»
возводится в самом престижном районе
г. Алматы и простирается
от проспекта Аль-Фараби
(западнее ул. Фурманова)
до Резиденции Президента Республики
Казахстан. Архитектура комплекса «Нурлы
Тау» напоминает сверкающие
на солнце ледники гор Заилийского Алатау.
Здания, словно созданные из кристаллов
льда и горного хрусталя, своими
очертаниями гармонично и плавно
продолжают контуры заснеженных вершин,
открывая взору живописную картину на
линии горизонта.

В «Нурлы Тау» вы можете приобрести не
только суперсовременные офисы площадью
от 90 кв. м, но и фешенебельные квартиры
от 120 до 214 кв. м, соответствующие
самым высоким требованиям.



Энергетическое сотрудничество России и Китая: проблемы и перспективы

Адиль Каукенов,
заместитель директора Центра
по изучению Китая при ИМЭП





Современное энергетическое сотрудничество России и Китая характеризуется поступательным и динамичным развитием, что объясняется активным совпадением растущих потребностей Китая в энергетических ресурсах и наличием в России огромных запасов нефти и газа.

Экономика КНР в настоящее время все больше зависит от импорта энергоресурсов, так как необходимое количество энергетического сырья в материковой части Китая уже отсутствует. Таким образом, вполне естественно, что Китай видит в России перспективного поставщика нефти и газа с месторождений на Дальнем Востоке и в Сибири. Пекин рассчитывает, что в ближайшем будущем количество нефти, импортируемой Китаем из России и Казахстана, должно увеличиться, как минимум, в несколько раз. По плану китайского руководства это должно способствовать устойчивому развитию нефтеперерабатывающих заводов Китая, прежде всего в слабразвитых западных и северо-восточных регионах. Для российских компаний, осваивающих нефтяные и газовые месторождения Западной, Восточной Сибири и Дальнего Востока, в настоящее время принципиально важно выйти на азиатские рынки сбыта. В целом для России диверсификация экспортно-сырьевых направлений – одно из ключевых положений, изложенных в программе «Энергетическая

Невысокий спрос на сырье на внутреннем рынке и, в большей степени, ценовой дисбаланс внутри страны и за ее пределами фактически предопределили рынок сбыта сырья. Соответственно, ведется активная проработка крупных проектов по строительству нефте- и газопроводов для поставок российских углеводородов в КНР, а также объектов топливно-энергетического комплекса внутри Китая (трубопроводы, подземные хранилища газа, оборудование для перевода автотранспорта на газовое топливо и др.).

Благодаря подобному обоюдному совпадению интересов взаимодействие КНР и РФ в энергетическом секторе отличается постоянным наращиванием поставок российских энергоресурсов. На сегодняшний день Россия занимает четвертое место среди крупнейших импортеров энергоресурсов в КНР, уступая лишь Саудовской Аравии, Анголе и Ирану (рис. 1). В 2006 году РФ поставила в Китай около 16 млн т нефти, увеличив экспорт в Китай на четверть по сравнению с 2005 годом. Всего в 2006 году Китай импортировал 145 млн т нефти, что более чем на 14% превышает показатель 2005 года.

Таблица 1

Прогноз добычи нефти с газовым конденсатом в России до 2030 г. по макрорегионам, млн т

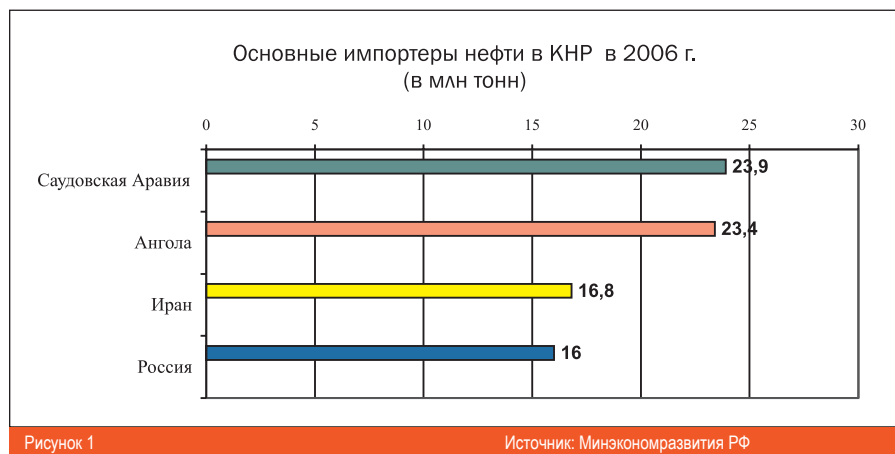
Регион/год	2010	2015	2020	2025	2030
Западная Сибирь	344,5	345,0	350,0	351,0	355,0
ХМАО	265,0	260,0	260,0	256,0	250,0
Томская область	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Юг Тюменской области	6,2	7,5	7,5	7,5	7,5
Новосибирская область	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5
Омская область	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0
Европейская часть	120,0	115,0	110,0	106,4	100,0
Восточная Сибирь и Республика Саха	12,5	42,0	60,0	70,0	110,0
Дальний Восток (Сахалин)	23,0	25,0	30,0	32,6	35,0
Россия, всего	500,0	527,0	550,0	560,0	600,0

Источник: Коржубаев А. «Прогноз развития нефтяной и газовой промышленности в России и перспективы формирования новых направлений экспорта энергоносителей. // Проблемы Дальнего Востока. 2006 г. № 5. С. 51.

стратегия развития до 2020 года», утвержденной правительством РФ в августе 2003 года. Стратегия предусматривает повышение роли восточных районов в нефтяной и газовой промышленности России, диверсификацию импорта с выходом на рынок Азиатско-Тихоокеанского региона. Предполагается, что основой формирования крупных центров нефтяной и газовой промышленности на востоке страны, обеспечения внутренних потребностей этих регионов и организации долгосрочных поставок нефти и газа в АТР, в частности в Китай, будут месторождения Западной, Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия). На базе месторождений шельфа острова Сахалин будет сформирована еще одна крупная система нефтегазообеспечения, преимущественно экспортной ориентации.

Основным источником поставок нефти в Китай является крупнейший нефтедобывающий регион России – Западная Сибирь, но в перспективе другим серьезным источником экспорта энергоносителей должны стать Восточная Сибирь и Дальний Восток (табл. 1). Нефть данных регионов РФ отличается высоким качеством, превосходящим по основным параметрам российский экспортный стандарт Urals. Это в основном легкие и низкосернистые сорта. Большая часть запасов нефти Восточной Сибири и Дальнего Востока имеет плотность менее 0,87 г/см³ и содержание серы менее 0,5%.

К 2010 году, с учетом прогноза добычи и переработки нефти в России с детализацией по макрорегионам, экспорта в западном направлении, поставок на НПЗ Восточной Сибири и



КИТАЙ ВИДИТ В РОССИИ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОСТАВЩИКА НЕФТИ И ГАЗА С МЕСТОРОЖДЕНИЙ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ И В СИБИРИ. ПЕКИН РАССЧИТЫВАЕТ, ЧТО В БЛИЖАЙШЕМ БУДУЩЕМ КОЛИЧЕСТВО НЕФТИ, ИМПОРТИРУЕМОЙ КИТАЕМ ИЗ РОССИИ И КАЗАХСТАНА, ДОЛЖНО УВЕЛИЧИТЬСЯ, КАК МИНИМУМ, В НЕСКОЛЬКО РАЗ.



Дальнего Востока, ежегодный экспорт сырой нефти из России в страны АТР может достичь 44 млн т, в том числе из Западной Сибири – 20 млн т, из Восточной Сибири и Республики Саха – 6 млн т, с Сахалина – 18 млн т (табл. 2). К 2020 году экспорт нефти составит около 95 млн т в год, к 2030-му – 120 млн т в год. Экспорт сырой нефти из России в Китай (включая транзит через Казахстан) возрастет с 8,5 млн т в 2005 году до 32 млн т в 2010-м, свыше 60 млн т – в 2020-м, 70 млн т – в 2030 году. Условиями развития нефтяной и газовой про-

«Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО), который планируется провести по маршруту Тайшет – Сковородино – бухта Перевозная (Находка, Ванино) с ответвлением в районе Сковородино до китайского города Дацин (это крупнейший нефтедобывающий центр Китая, расположенный в северо-восточной провинции Хэйлунцзян).

Для экспорта нефти в западные районы Китая (Синьцзян-Уйгурский автономный район) необходимо провести реконструкцию с увеличением пропускной способности нефтепровода Омск – Павлодар – Атасу. В настоящее время в РК завершено строительство нефтепровода Атасу – Алашанькоу протяженностью 980 км и начальной пропускной способностью 10 млн т. Нефтепровод будет продлен до НПЗ СУАР и во внутренние провинции КНР, а его мощность может быть увеличена до 30 млн т.

В настоящее время на разных стадиях проработки находятся, в частности, следующие проекты в области энергетики между РФ и КНР:

1. Проект поставок природного газа с Чаандинского и других месторождений Республики Саха (Якутия) в восточные районы КНР.

Прорабатывается с января 1999 года на основании соглашения между Китайской национальной нефтегазовой корпорацией (КННК) и

Таблица 2
Прогноз экспорта нефти и нефтепродуктов из России в АТР до 2030 г., млн т

Регион/год	2010	2015	2020	2025	2030
<i>Сырая нефть</i>					
Западная Сибирь	20	30	35	35	30
Восточная Сибирь и Республика Саха	6	20	35	45	55
Сахалинская область	18	20	25	27	35
Всего	44	70	95	107	120
в том числе в Китай	32	50	61	65	70
<i>Нефтепродукты</i>					
Всего	9	10,2	11,5	11,8	12
в том числе в Китай	8,5	9,7	11	11,3	11,5
<i>Нефть и нефтепродукты</i>					
Итого нефть и нефтепродукты	53	80,2	106,5	118,8	132
в том числе в Китай	40,5	59,7	72	76,3	81,5

Источник: Коржубаев А. «Прогноз развития нефтяной и газовой промышленности в России и перспективы формирования новых направлений экспорта энергоносителей. // Проблемы Дальнего Востока. 2006 г. № 5. С. 51.

мышленности на востоке России и организации крупномасштабных поставок энергоресурсов в Китай являются:

- 1) опережающие капитальные вложения в создание объектов транспортной и энергетической инфраструктуры;
- 2) расширение геологоразведочных работ;
- 3) сближение внутрироссийских и международных цен на нефть, нефтепродукты и газ.

Исходя из этого первоочередным нефтетранспортным проектом двустороннего сотрудничества в энергетической сфере между РФ и КНР является сооружение нефтепровода

«Саханефтегаз» об организации совместного сотрудничества в области газовой промышленности и контракта по составлению ПТЭО проекта поставки газа из Чаандинского и других месторождений Республики Саха в КНР.

2. Взаимодействие ОАО «Газпром» с КННК, начиная с конца 90-х годов прошлого века, характеризуется достаточным динамизмом и диверсифицированностью направлений. За истекший период стороны проделали определенный объем работ по проекту поставок природного газа из Западной Сибири в восточные районы КНР, продолжено техническое



Delivering TURNKEY Project Solutions to the International Oil & Gas Industry

Pipeline Construction

Строительство
трубопроводов



Offshore Construction

Морское
строительство

Terminal Construction

Сооружение
терминалов



Operations & Maintenance

Эксплуатация и техническое
обслуживание объектов

Fibre Optic Cable

Волоконно-оптический
кабель



Engineering Design & Procurement

Проектирование и
поставки

Power Plants

Электростанции



Refineries

Нефтеперерабатывающие
заводы

Storage Tanks

Резервуар для
хранения



Railways

Строительство
железных дорог

248B Dostyk Ave., 050020, Almaty, Republic of Kazakhstan

Tel.: +7 (327) 2584722, Fax: +7 (327) 2583171

info@kazstroy-service.kz

www.kazstroy-service.kz

сотрудничество и обмен опытом в области подземного хранения газа (ПХГ), обучения китайского персонала, предпринят ряд усилий по определению месторождений на территориях двух стран для организации их совместной разработки.

Победив в международном тендере по строительству транскитайского газопровода Запад – Восток (переброска газа из Таримской впадины, (северо-запад КНР) в индустриально развитые восточные районы, конечный пункт на востоке КНР – Шанхай), «Газпром» подписал с компанией «Петрочайна» рамочное соглашение о совместном предприятии по участию в проекте «Запад – Восток».

3. Китайская сторона проявляет интерес к таким нефтегазовым месторождениям, как Юрубчено-Тохомское, Куюмбинское, Верхнечонское и Талаканское (Восточная Сибирь).

Помимо транспортных проектов, Китай в рамках энергетического сотрудничества с Россией заинтересован в приобретении активов российских нефтедобывающих предприятий. Так, совет директоров компании «Роснефть» утвердил положение об открытии в Пекине представительства компании. Начались переговоры с Китаем о создании предприятия по реализации бензина и других нефтепродуктов, обсуждается также возможность открытия АЗС в Китае.

Развитие системы транспорта газа предполагает строительство газопроводов: Ковыктинское месторождение – Саянск – Ангарск, Иркутск – Улан-Удэ – Чита, Чаяндинское месторождение – Ковыктинское месторождение, Ковыктинское месторождение – Иркутск – Проскоково. После 2010 года – строительство экспортного газопровода: Чита – Забайкальск – Харбин – Дзянь – Пекин, Пьентек – Сеул. Поставки трубопроводного газа в западные районы Китая могут осуществляться из ЕСГ уже с 2012-2015 г. через территорию Алтайского края и Республики Алтай с подключением к транскитайскому газопроводу Запад – Восток. Это предполагает продолжение строящегося газопровода Барнаул – Бийск – Горно-Алтайск в направлении Кош-Агач – Канас – Бурчун – Карамай – Урумчи. В дальнейшем, по мере наращивания поставок, необходимо строительство дополнительных ниток газопровода в транспортном коридоре Уренгой – Сургут – Кузбасс – Алтай – Китай.

Состояние и перспективы увеличения разведанных запасов газа при наличии соответствующих инвестиций и благоприятной ситуации на внутреннем и внешнем рынках газа позволяют довести добычу газа в 2010 году до 681 млрд куб. м, а в 2030 году – до 910 куб. м в год с последующим поддержанием на этом уровне за счет ввода месторождений, прогнозируемых к открытию. Это позволяет удовлетворить внутренние потребности страны, обеспечить увеличение поставок в Европу, сформировать новые крупные экспортные направления – в Китай и другие страны АТР, а также США. Обращает на себя внимание рост поставок российской электроэнергии в Китай, но до-

биться крупных контрактов на поставки энергетического оборудования в Китай российским компаниям не удалось. Пока российская электроэнергия поставляется в основном в приграничные районы.

На данном этапе российско-китайское сотрудничество по транспортировке электроэнергии из России в КНР характеризуется относительно небольшими масштабами и осуществляется в рамках двусторонней приграничной торговли между РАО «ЕЭС России» и Государственной электроэнергетической компанией (ГЭК) КНР.

Основной проблемой и раздражителем в вопросах поставок электроэнергии из России в КНР является вопрос ценообразования, где стороны не находят понимания. По мнению китайских экспертов, цены на электроэнергию России можно охарактеризовать как неоправданно «сверхвысокими», тогда как российская сторона склонна упрекать своих китайских партнеров в попытках необоснованно снизить цену на электроэнергию вплоть до нерентабельной, пользуясь тем, что некоторые крупные электростанции РФ не имеют альтернативы для продажи избыточных мощностей.

Для организации крупных поставок нефти и газа на экспорт в Китай и другие страны АТР России необходимо формирование системы сверхдальнего трубопроводного транспорта и создание инфраструктуры для отгрузки нефти, нефтепродуктов, СПГ и конденсата.

Но вместе с тем добыче и транспортировке энергетических ресурсов из Сибири и Дальнего Востока России в Китай препятствуют следующие факторы:

- отсутствие эффективной системы транспортировки нефти и газа, прежде всего нефте- и газопроводов. Россия располагает развитой сетью нефте- и газопроводов в Западной Сибири и Европейской части, однако на востоке страны в настоящее время система магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» заканчивается в районе Ангарска (Иркутская область), единая система газоснабжения ОАО «Газпром» – в районе Проскоково (Кемеровская область). Поставки нефти из Западной Сибири в Китай ведутся по железной дороге через Наушки и Забайкальск, а также транзитом через Казахстан по действующему нефтепроводу Омск – Павлодар – Атасу и далее по новому нефтепроводу Атасу – Алашанькоу;
- необходимость привлечения капитала для финансирования строительства и содержания трубопроводов (без финансовой помощи извне планы России и Китая не смогут осуществиться);
- усиливающаяся конкуренция со стороны Японии;
- неблагоприятный инвестиционный климат России, в особенности на Дальнем Востоке. А также сотрудничество осложняется рядом обоюдных проваленных проектов:
- несмотря на выигрыш тендера, Россия не получила ни одного заказа на поставку оборудования для гидроэлектростанции «Три ущелья» на реке Янцзы;

- невзирая на меморандум о взаимном одобрении проекта, разработки Ковыктинского газоконденсатного месторождения в России и строительство газопровода в Китай (КННК), контроль над месторождением перешел в руки ТНК «British Petroleum»;
- Китайская национальная нефтяная компания была отстранена от участия в торгах по сделке с продажей акций компании «Славнефть».

В целом в Пекине вызывает недовольство осторожность Москвы в энергетическом сотрудничестве с Китаем. Так, к примеру, первый зампред Госкомитета КНР по развитию и реформам Чжан Гобао 10 марта 2006 года заявил: «Россия не понимает сущности государственной энергетической политики Китая. Один российский чиновник говорит, что проекты или цены утверждены, другой – что еще обсуждаются. Прямо как сводка погоды на перспективу». С другой стороны, Россия не желает связывать себя только с одним потребителем (в данном случае с Китаем), что ярко проявилось в решении поддержать проект нефтепровода Тайшет – Находка, лоббируемый Японией, с дополнением в виде ответвления на Дацин, а не китайский проект Ангарск – Дацин.

Тем не менее в мире остается лишь несколько крупных сырьевых баз углеводородов, за счет которых возможно удовлетворение перспективных энергетических потребностей Китая. Это – Ближний Восток, Африка, север Западной Сибири (Ямало-Ненецкий и Ханты-Мансийский автономные округа) и территория Сибирской платформы (Иркутская область, объединенный Красноярский край, Республика Саха). Наиболее перспективным источником энергетического сырья для быстрорастущего и емкого рынка Китая являются Западная Сибирь, Восточная Сибирь и Дальний Восток, что предопределяет активизацию энергетического сотрудничества между Россией и КНР.

Годовая добыча нефти в России может быть доведена в 2030 году до 600 млн т, а ежегодный экспорт нефти из России в страны АТР может достичь к 2030 году 120 млн т. Из них экспорт сырой нефти из России в Китай (включая транзит через Казахстан) возрастет с 8,5 млн т в 2005 году до 70 млн т в 2030-м, экспорт нефтепродуктов может быть доведен до 12 млн т в год, в том числе в Китай – до 11,5 млн т. Поставки будут осуществляться железнодорожным, морским и речным транспортом. Ежегодный экспорт сжиженных углеводородных газов в страны АТР может достигнуть уже к 2015 году 1,0 млн т, в том числе в Китай – не менее 800 тыс. т.

Таким образом, в ближайшие десятилетия Россия и Китай заинтересованы во взаимовыгодном партнерстве в энергетической сфере, что позволит России решить проблему диверсификации поставок энергоресурсов, а Китаю обеспечить решение вопроса напряженности с энергоснабжением быстрорастущей экономики страны.



To *unleash the energy.* tap into ours.

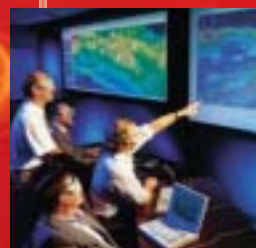
The world's appetite for energy knows no bounds. With no end in sight. But to find, reach, extract, transform and transport that needed oil and gas takes another kind of energy. A special energy that Halliburton has supplied to the world now for 87 years.

Meet that energy when you meet our people. Experience that energy in our industry-leading tools and technologies. And feel that energy in everything we do — from digital and consulting solutions to drilling and formation evaluation. Fluid systems to production optimization.

Whatever your energy service needs, Halliburton has the energy to help. For all the details, visit us online at www.halliburton.com.

Unleash the energy.™

HALLIBURTON



- 🍏 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 IT
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 (327) 227 77 77

WWW.APPLETOWN.KZ





В Турции построят три НПЗ

Глава органа регулирования рынка энергетики Турции Юсуф Гюнай заявил, что Турция планирует одобрить проекты строительства трех новых нефтеперерабатывающих заводов общей стоимостью \$11 млрд, которые построят Государственная нефтяная компания Азербайджана (ГНКАР), Indian Oil Corp. и OMV AG. По его словам, ГНКАР и турецкий Turcas Petrolculug планируют инвестировать на первом этапе \$1 млрд в строительство НПЗ, мощностью 10 млн т. Эти компании уже представили свои заявки. Indian Oil Corp. и турецкая строительная компания Calik Holding могут получить лицензию на строительство НПЗ мощностью 15 млн т в год. Стоимость проекта оценивается в \$4,9 млрд. В ближайшее время также ожидается выдача лицензии компании OMV и ее партнеру Petrol Ofisi на строительство НПЗ мощностью 10 млн т.

Заводы планируется построить около средиземноморского порта Джейхан. Строительство трех НПЗ позволит увеличить нефтеперерабатывающую мощность Турции до 62 млн т в год с нынешних 27 млн т.

Индийские НПЗ будут перерабатывать азербайджанскую нефть

Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) планирует контракт с одной из крупных компаний Индии о прямых поставках на ее перерабатывающие заводы азербайджанской нефти Azeri Light, отгружаемой в турецком Джейхане, сообщил представитель ГНКАР.

Аналогичные переговоры ведутся с компаниями Южной и Северной Америки, Китая, Японии, стран Средиземноморья.

«Азербайджанская нефть так или иначе уже поступает в 32 страны мира, но прямые контракты ГНКАР с НПЗ выгоднее», — сказал представитель ГНКАР.

Ранее Баку договорился о поставках в течение года ежемесячно по миллиону баррелей нефти из Джейхана на НПЗ в Таиланде и Ин-

донезии, а также предполагает прибегнуть к услугам азербайджанско-турецкой компании Palmali для танкерной доставки нефти на НПЗ за рубежом.

Азербайджанская нефть с каспийских месторождений Азери-Чираг-Гюнешли (АЧГ) с запасами в 900 млн т нефти с июня 2006 года доставляется в Джейхан по новому трубопроводу Баку-Тбилиси-Джейхан, который в 2007 году вышел на проектную мощность 50 млн т нефти в год (1 млн баррелей нефти в сутки). ГНКАР имеет 25% в БТД и 10% в разработке месторождений Азери-Чираг-Гюнешли.



ГНКАР станет оператором нефтепровода Баку – Новороссийск

Азербайджанская международная операционная компания (АМОК) намерена отказаться от функции оператора нефтепровода Баку – Новороссийск и передаст эти функции Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР). Об этом заявил глава управления маркетинга и экономических операций ГНКАР Мухтар Бабаев. Он также подчеркнул, что данный вопрос может быть поднят перед АК «Транснефть» в ходе заключения нового контракта.

Срок действия соглашения между АМОК и АК «Транснефть», касающегося эксплуатации трубопровода Баку – Новороссийск, завершается 31 декабря 2007 года. Тариф за прокачку 1 т нефти по трубопроводу Баку – Новороссийск составляет \$15,67.

Что касается возобновления работы трубопровода Баку – Супса, то, как сообщил М.Бабаев, оно перенесено на более поздний срок. Данный трубопровод был остановлен в октябре 2006 года по техническим причинам. Ранее планировалось, что эксплуатация трубопровода возобновится в августе 2007 года, но АМОК приняла решение построить обводной участок, протяженностью 1 км. Строительство этого участка может отодвинуть сроки запуска трубопровода.

В Юго-Западном Китае открыто богатейшее газовое месторождение



В районе города Дачжоу провинции Сычуань (Юго-Западный Китай) обнаружено крупнейшее газовое месторождение с запасами газа в 3,8 трлн куб. м. Месторождение расположено в районе Сычуаньской впадины, богатой природным газом. Разведанные запасы составляют 600 млрд куб. м газа.

Как сообщает Lawtek, об открытии этого газового месторождения объявил представитель народного правительства города Дачжоу на проходившей в административном центре Сычуани Чэнду 8-й Западно-Китайской международной ярмарке.

Как было объявлено, к 2010 году объем добычи газа на новом месторождении превысит 24 млрд куб. м, добычи серы – 4,36 млн т, в том числе объем добычи Китайской национальной нефтяной корпорации возрастет до 9 млрд куб. м газа и 1,53 млн т серы, а Китайской компании нефтехимической промышленности – до 15 млрд куб. м газа и 2,83 млн т серы.

Согласно недавно обнародованному Государственным комитетом по делам развития и реформ Китая Плану развития энергетики в период 11-й пятилетки, к 2010 году объем национальной добычи газа планируется довести до 92 млрд куб. м. В 2005 году, в последний год 10-й пятилетки, объем газодобычи Китая составил 49,3 млрд куб. м.

Россия ратифицировала соглашение по нефтепроводу Бургас – Александруполис

Государственная дума России ратифицировала соглашение между правительствами РФ, Болгарии и Греции о сотрудничестве при сооружении и эксплуатации нефтепровода Бургас – Александруполис.

YOUR ENERGY MOVES US!

**REPSOL
YPF**



Spain Argentina **Kazakhstan** Trinidad Tobago France Denmark Algeria

Indonesia

Venezuela

Malaysia

Portugal

Morocco

Ecuador

Vietnam

Mexico

Bolivia

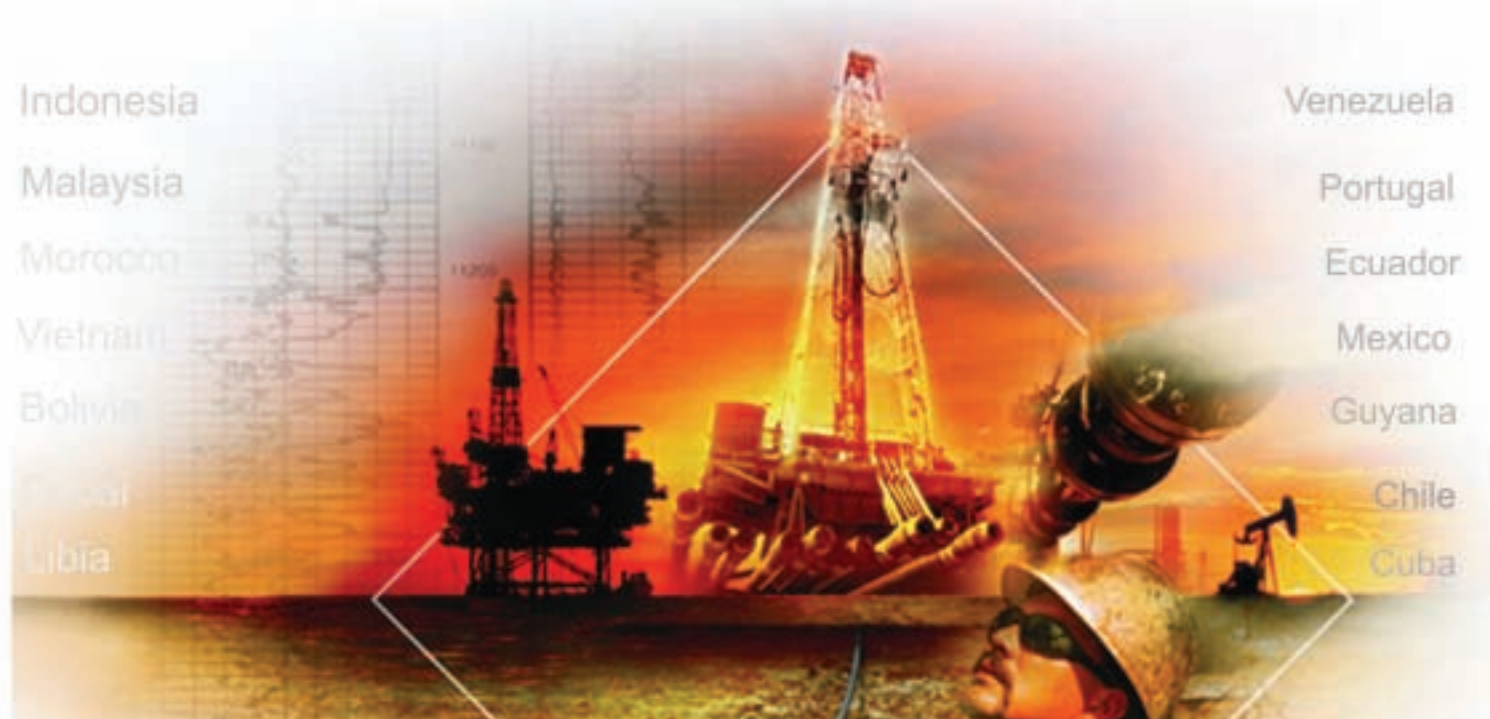
Guyana

Libya

Chile

Libia

Cuba



Gas & Power Exploration & Production Refining & Marketing Chemicals

Repsol YPF, S.A.
Paseo de la Castellana, 278-280
28046 Madrid, Spain
Tel: +34 91 348 81
www.repsolypf.com

Repsol Exploracion Kazakhstan, S.A.
132 Dostyk Ave. Office 12
050051 Almaty, Kazakhstan
Tel: +7 3272 980804
e-mail: repsol@nursat.kz

Целью данного соглашения является сотрудничество сторон и содействие Международной проектной компании при сооружении и эксплуатации нефтепровода Бургас — Александруполис с начальной пропускной способностью 35 млн т в год и возможностью ее расширения до 50 млн т нефти в год.

Российская сторона получает возможность формировать грузопотоки в регионе и влиять на организацию транспортировки нефти от мест добычи до порта Александруполис в Эгейском море. Это позволит повысить стабильность поставки углеводородов из России, а также обеспечить бесперебойный транзит нефти через территорию Болгарии и Греции на мировые рынки, что отвечает интересам развития топливно-энергетического комплекса и соответствует основным направлениям энергетической политики страны.



СНПС проведет бурение скважин в Туркменистане

Дочерняя компания крупнейшей в КНР Китайской национальной нефтегазовой корпорации (СНПС) подписала контракт с Туркменистаном о бурении скважин на газовом месторождении этой страны, пишет газета «Бэйцзин шанбао», передает РИА «Новости».

С китайской стороны контракт подписало Управление нефтеразведки Чанцин. Цена контракта составляет \$150 млн. Согласно достигнутым договоренностям китайская компания проведет бурение 12 газовых скважин в районе месторождения Южный Иолотань.

Запасы месторождения оцениваются в 7 млрд куб. м природного газа, что, как указывает издание, почти в два раза больше запасов российского Штокмановского месторождения. Как подчеркивает газета со ссылкой на неназванных китайских представителей энергетической отрасли, подписанное соглашение «свидетельствует о том, что в конкурентной борьбе с Россией за энергоресурсы Туркменистана Китай выиграл ключевой первый шаг».

В газете отмечается, что подписанное соглашение рассеивает возникшую в Китае озабоченность, что Россия стремится монополизировать экспорт газа из Туркменистана.

В 2006 году во время визита президента Туркменистана Сапармурата Ниязова в Китай было подписано соглашение, согласно которому Туркменистан с 2009 года будет поставлять в Китай в течение 30 лет по 30 млрд куб. м газа. Для транспортировки этого газа в Китай

будет построен газопровод через Узбекистан и Казахстан.

Соглашение о принципах строительства газопровода в Узбекистане было подписано узбекской и китайской сторонами в конце апреля 2007 года.

Второй энергетический саммит пройдет осенью 2007 года в Литве

Очередной второй энергетический саммит состоится осенью 2007 года в Литве, сообщил заместитель министра иностранных дел Польши Павел Коваль. В Кракове в середине мая прошел неформальный энергетический саммит, в котором участвовали президенты Азербайджана, Грузии, Литвы, Украины и Польши. Казахстан направил в Краков своего официального представителя - заместителя министра энергетики и природных ресурсов. По словам замглавы МИД Польши, «более широкий саммит состоится в Вильнюсе осенью этого года». Коваль отметил, что во втором энергетическом саммите примут участие еще «некоторые страны Европейского союза».

Расширение системы Прикаспийского трубопровода позволит



увеличить прокачку газа

Реконструкция и расширение системы Прикаспийского трубопровода позволит к 2012 году увеличить прокачку газа на 12 млрд куб. м, заявил президент России Владимир Путин. «Мы должны реконструировать, мы сделаем это в ближайшее время, и трубопровод заработает. Думаю, к 2012 году это будет плюс еще минимум 12 млрд куб. м газа», - заявил президент России в течение своего визита в Туркменистан.

Путин отметил, что прикаспийский маршрут, который практически не использовался, был открыт по просьбе туркменской стороны. «Мы уже прокачиваем 4,2 млрд куб. м, а можем

пропускать 10,5 млрд куб. м», - сказал глава российского государства.

Со своей стороны Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев сообщил, что на территории его республики Прикаспийский газопровод будет строить казахстанская сторона, на территории Туркменистана — туркменская, и далее он объединится в старую систему Средняя Азия - Центр или в другой трубопровод.

Создается консорциум



по транспортировке энергоресурсов Каспия в Европу

Для изучения вопроса поставок углеводородов Каспия в Европу посредством Грузии, Черного моря, Украины и Польши будет создан консорциум. Об этом заявил министр промышленности и энергетики Азербайджана Натик Алиев, - сообщает Day.Az.

Н. Алиев сослался на решение, принятое в польском городе Кракове, где при участии президентов Азербайджана, Грузии, Польши, Литвы и Украины прошел энергетический саммит.

Н. Алиев подчеркнул, что большую роль в этом сыграет присоединение Казахстана. «На саммите в Польше мы обсудили вопросы энергобезопасности региона. Будет создана специальная группа, которая займется созданием совместного консорциума по транспортировке энергоресурсов в Европу».

Создание «газовой ОПЕК» весьма маловероятно

По мнению заместителя председателя правления ОАО «Газпром» Александра Медведева, создание международного картеля стран-экспортеров газа по аналогии с Организацией стран-экспортеров нефти (ОПЕК) весьма маловероятно.

А. Медведев отметил, что поставщикам природного газа будет трудно создать организацию, технически напоминающую ОПЕК, поскольку поставки газа осуществляются путем заключения долгосрочных контрактов,



Kazakhstan Association of Oil&Gas and Energy Sector Organizations KazEnergy



Oil&gas and energy sector represent the main strategic resource in development of Kazakhstani economy and is to play key role in the realization of Governmental strategies and programs, including country's strategy to enter list of the 50 most developed nations in the world. Within this strategy as one of the main tasks it was announced «organization of new level of effectiveness of energy sector of the economy», which precisely outlined the main idea of creation of KazEnergy Association.

KazEnergy was established on November 2, 2005, and is an independent non-commercial union of legal entities, aimed at providing assistance in formation of favorable conditions for dynamic and sustainable development of the energy sector of Kazakhstan, as well as to become united «informational haven» for oil and gas, energy, transportation industry workers, other subsoil users, and for the wide audience of users and consumers of products and services provided by the oil&gas and energy complex.

Creation of the Association was dictated by the necessity of the promotion of dialogue of oil&gas and energy companies with the State bodies and the people of Kazakhstan.

Main areas of activities of Association can be defined as:

1. Support and assistance to the development of oil&gas and energy sector organizations of the Republic of Kazakhstan – members of the Association.

2. Assistance in development, coordination and implementation of goal-oriented programs and projects in the sphere of development and support of entrepreneurship.

3. Support of industry-related and other scientific, consultative and educational organizations and establishments.

4. Organization of informative-consultative, scientific-methodological and publishing work, as well as PR work.

5. Promotion of international cooperation projects.

Five coordination committees were created in order to implement activities of Association:

1. Coordination committee on HR and Educational issues.

2. Coordination committee on local content in investment projects.

3. Coordination committee on the development of oil&gas and energy sectors.

4. Coordination committee on tax and legislative issues.

5. Coordination committee on realization of EITI – extractive industries transparency initiative.

Currently, 36 members make up our Association. Among them oil&gas companies: National company KazMunaiGaz, KMG Exploration and Production, KazTransOil, KazTransGas, Inter-gas – Central Asia, Trade House KMG, KazMunaiTeniz, KazRosGaz, KazakhstanCaspiyShelf, KMG Service, Atyrau Refinery, Kazakh Institute

of Oil&Gas, ArnaOil, Chevron Munaigaz, AGIP Karachaganak B.V., LUKoil Overseas Service Ltd., PetroKazakhstan, Repsol Exploracion Kazakhstan C.A., Shell Kazakhstan Development B.V., Total E&P Kazakhstan, KazakhTurkMunai, Merkuriy LLP, Public Fund «Munaishy», BG International Limited Kazakhstan, ConocoPhillips, CNOOC Caspian Kazakhstan Ltd. Energy companies: Access Energy, AES Silk Road Inc., KEGOC, KMG – Energo. Industrial Sector: Kazakhstan's Union of Industrialists and Entrepreneurs. Partners: «Zhanar-Zhagarmai» Association, Atyrau Oil JSC, Kazakhstan Operator of Electricity Market, Union of engineering companies of Kazakhstan.

Some statistics is quite interesting about the role of the members of Association in the economy of Kazakhstan:

1. Members form more than 50% of the Kazakhstan industrial production volume.

2. Members paid in taxes and other obligatory payments 860 billion tenge, which is about 40% of all state budget expenditures.

3. Members employ 44 thousand employees, or about 26% of total number of industry workers in Kazakhstan.

4. Members form 12% of all regional budget tax revenues.

5. Members form 43.2% of Kazakhstan's export revenues – \$16.5 billion.

6. Members form 65.2% of total crude oil and gas condensate exports from Kazakhstan.

передает Associated Press со ссылкой на немецкие СМИ. В то же время заместителя председателя правления «Газпрома» считает, что производителям и поставщикам газового сырья стоит обсудить, «как распределить риски и преодолевать технологические и финансовые сложности». Он также призвал к расширению сотрудничества между Россией и ЕС в области газовых поставок, подчеркнув, что опасения относительно высокой степени зависимости Европы от российских поставок необоснованны.

Туркменистан объявляет о полномасштабном освоении углеводородных ресурсов Каспия

Президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов назвал приоритетной задачей газовой отрасли страны полномасштабное освоение углеводородных ресурсов туркменского сектора Каспия и его прибрежной зоны. Об этом глава Туркменистана заявил на совещании правительства, посвященном вопросам развития нефтегазового комплекса страны. Выступая перед руководителями нефтегазовой отрасли, Бердымухамедов указал на «необходимость ускорить процесс ввода в промышленную эксплуатацию морских месторождений с учетом эффективного использования не только нефтяных залежей, но и богатейших кладовых природного и попутного нефтяного газа».

«Реализация этих задач потребует выделения значительных капиталовложений», - отметил глава Туркменистана, призвав «расширять взаимовыгодное партнерство с зарубежными инвесторами и компаниями, обладающими передовыми технологиями».

По данным независимых экспертов, запасы нефти туркменского шельфа Каспия составляют 11 млрд т, а запасы газа оцениваются на уровне 5,5 трлн куб. м.

В течение нескольких лет англо-арабская «Драгон Ойл» была единственной компанией, добывающей нефть на морских блоках Туркменистана. В мае 2006 года к добыче нефти приступила также малайзийская компания «Петронас». На туркменском шельфе ведут разведку в настоящее время датская «Майерск» и немецкая «Винтерсхалл».

Азербайджан хочет купить НПЗ в Европе

Правительство Азербайджана планирует приобрести один из нефтеперерабатывающих заводов в Европе, сообщил министр промышленности и энергетики республики Натик Алиев.

«Азербайджан в ближайшем будущем готовится приобрести акции одного из нефтеперерабатывающих заводов в Европе», - сказал Н. Алиев на встрече с заместителем председателя парламентской ассамблеи НАТО Михаилом Лупои в Баку.

Н. Алиев также подтвердил планы Азербайджана построить нефтеперерабатывающий завод в Джейхане. В свою очередь М. Лупои, являющийся также главой парламентской делегации Румынии в ПА НАТО, сообщил, что в ближайшее время в Баку прибудет группа румынских экспертов для обсуждения вопроса о приобретении Азербайджаном акций одного из НПЗ в Европе.

«Узбекнефтегаз» поставит 1,5 млрд куб. м газа в Кыргызстан и Таджикистан

Национальная холдинговая компания «Узбекнефтегаз» планирует в 2007 году экспортировать 14,5 млрд куб. м природного газа (в 2006 году данная цифра составила 2,65 млрд куб. м). Таким образом, по оценке экспертов, экспорт природного газа из Узбекистана в 2007 году может вырасти до 14,6%.

При этом в Россию и Казахстан будет экспортировано 13 млрд куб. м газа. В 2006 году в Россию экспортировано 9,58 млрд, в Казахстан - 1,6 млрд, в Кыргызстан - 0,75 млрд, Таджикистан - 0,72 млрд куб. м природного газа. В ценовом выражении объем экспорта природного газа в 2006 году вырос до \$1,038 млрд против \$769,4 млн в 2005 году, сообщает Lawtek.



Украина намерена найти на шельфе 13 новых нефтегазовых месторождений

Проект концепции развития добычи углеводородов на шельфе Черного и Азовского морей на 2007-2015 годы предусматривает открытие 13 новых месторождений. Об этом РБК сообщили в правительстве Украины, куда поступил на согласование этот документ.

В 2015 году объем добычи газа на морском шельфе планируется увеличить до 6,5 млрд куб. м в год, газового конденсата - до 700 тыс. т, нефти - до 3,56 млн т. В 2007 году для освоения новых морских месторождений необходимо дополнительно \$14,2 млн.

Планируется, что на глубинах до 100 м разработку и добычу углеводородов будут вести украинские компании. Участие иностранных фирм целесообразно в проектах с дорогостоящими и сложными работами на больших глубинах.

В настоящее время на украинском шельфе ведет добычу только ГАО «Черноморнефтегаз». Предприятие эксплуатирует семь месторождений, в том числе 4 месторождения на шельфе (Голицыновское, Штормовое, Архангельское в Черном море и Стрелковое в Азовском). В 2006 году «Черноморнефтегаз» увеличил добычу газа на 1,8% - до 1,3 млрд куб. м, сообщает РБК.



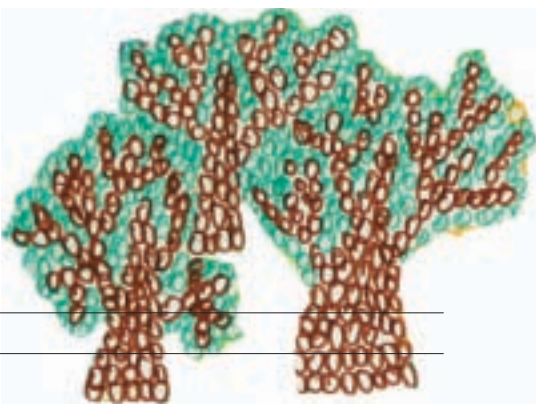
Китай заявил о намерении утроить перевозки нефти из России

Китай заявил о своем намерении увеличить объем перевозки нефти из России в Китай до 30 млн т в год с 10,31 млн т в 2006 году, сообщил министр транспорта РФ Игорь Левитин, передает РИА «Новости».

«Китайская сторона сегодня заявила, что она готова увеличить объем перевозки нефти до 30 млн т в год, но российская сторона считает, что должно быть принято решение на правительственном уровне», - сказал он после подведения итогов заседания комиссии по подготовке рабочих встреч глав правительств России и Китая.

Как сообщается в материалах Министерства транспорта России, в 2006 году через пограничный железнодорожный переход Забайкальск - Маньчжурия и станции Наушки и Эрлян перевезено 10,31 млн т нефти, что больше по сравнению с 2005 годом на 2,34 млн т. За три месяца 2007 года перевезено 2,3 млн т нефти, что на 20,9 тыс. т больше аналогичного периода 2006 года.

Левитин отметил, что в настоящее время создана инфраструктура для перевозки в Китай 15 млн т нефти в год, однако и этот объем не покрывается полностью поставками из России. Что касается строительства нефтепровода из России в Китай и переориентации перевозок нефти с железнодорожного на трубопроводный транспорт, то министр считает необходимым заменить перевозки нефти перевозками руды и цветных металлов.





Инициатива по развитию прозрачности в добывающих отраслях промышленности (EITI)

Что такое EITI?

Инициатива по развитию прозрачности в добывающих отраслях промышленности (EITI) направлена на увеличение прозрачности транзакций между правительствами и компаниями, работающими в добывающих отраслях промышленности. Премьер-министр Великобритании г-н Тони Блэр, выступивший с этой инициативой на Всемирном саммите по устойчивому развитию в Йоханнесбурге в сентябре 2002 года, признает большое значение развития прозрачности в богатых ресурсами странах для дальнейшего экономического роста, поддержания стабильности и мира.

Какие преимущества дает инициатива?

Преимущества для стран, внедряющих Инициативу, включают лучший инвестиционный климат, поскольку поддержка Инициативы дает четкий сигнал инвесторам и международным финансовым учреждениям о том, что правительство готово к большей прозрачности, а также поможет улучшить подотчетность и надлежащие практики управления и прийти к большей экономической и политической стабильности.

Преимущества для компаний и инвесторов заключаются в основном в уменьшении политических и репутационных рисков. Политическая нестабильность, вызванная непрозрачным управлением, представляет серьезную угрозу инвестициям. В добывающих отраслях, где инвестиции капиталоемки и где получение отдачи зависит от долгосрочной стабильности, уменьшение нестабильности является преимуществом. Прозрачность платежей правительству может также помочь продемонстрировать, какой вклад вносят инвестиции компаний в развитие страны.

Преимущества для гражданского общества основаны на увеличении количества информации, ставшей общественным достоянием, о тех доходах, которыми правительства рас-

поряжаются от имени граждан. Это сделает правительства более подотчетными.

Как это работает?

Чтобы успешно внедрить, страна должна выполнить шесть условий:

- публиковать данные обо всех платежах, произведенных компаниями, и всех доходах, полученных правительством, в доступной для всех, исчерпывающей и понятной форме;
- проводить постоянный независимый аудит платежей и доходов, полученных от деятельности предприятий добывающей отрасли;
- платежи и расходы должны сверяться независимым официальным лицом, заслуживающим доверия;
- обеспечить участие в этом процессе всех компаний, как частных, так и государственных, действующих в стране;
- обеспечить вовлечение представителей гражданского общества в разработку, мониторинг и оценку процесса;
- составить рабочий план, чтобы обеспечить устойчивое и непрерывное выполнение вышеперечисленных действий. План должен включать измеримые цели, график реализации и оценку потенциальных сдерживающих факторов.

Кто поддерживает EITI?

17 марта 2005 года в Лондоне состоялась конференция по EITI. Все ее участники поддержали Заключение о результатах конференции. Наиболее заинтересованными в развитии прозрачности в Казахстане были:

- правительства и международные финансовые учреждения: Великобритания, Норвегия, страны «большой восьмерки», Всемирный банк, ЕБРР;
- компании и инвесторы: «ШевронТексако», «Шелл», «Бритиш газ», «КонокоФиллипс», «Тоталь СА», «ЭксонМобил»;

- НПО: коалиция «Обнародуйте, сколько вы платите»; Фонд Сороса/Институт открытого общества; «Транспаренси интернэшнл»; «Глобал уитнес»;
- другие: ПРООН, Международное агентство по энергетике.

Как можно развивать EITI в Казахстане?

Первый шаг – создание межведомственной рабочей группы для разработки первоначальных механизмов участия заинтересованных сторон. Второй шаг – организация группы заинтересованных участников.

Третий шаг – создание образцов и механизмов отчетности для отражения доходов, включая ежегодный аудит.

Будут ли компании неконкурентоспособны, если поддержат EITI?

Нет. Принимающие правительства и компании обсудят и согласуют условия раскрытия данных, чтобы гарантировать, что коммерческая конфиденциальность не будет нарушена.

Принимающие правительства должны создать стабильный климат для раскрытия и попросить компании, действующие на их территориях, раскрыть данные.

Маловероятно, что какая-либо компания захочет быть воспринята как менее прозрачная, чем принимающая ее страна.

Сколько еще стран внедряют EITI?

Одиннадцать стран согласились внедрить EITI. Это Азербайджан, Камерун, Конго, Гана, Кыргызская Республика, Нигер, Нигерия, Перу, Сан-Томе и Принсипи, Восточный Тимор, Тринидад и Тобаго.

Более подробную информацию о EITI можно найти на сайте: www.eitransparency.org



13 июня 2007 года в г. Астана состоялось заседание Координационного совета по поддержке предпринимательства и развитию казахстанского содержания Ассоциации «KazEnergy» под председательством президента АО НК «КазМунайГаз» Карабалина У.С.

В работе совещания приняли участие Депутат Мажилиса Парламента Бобров В.Я., вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Акчулаков Б.У., директор департамента развития торговой политики и вступления в ВТО Министерства индустрии и торговли Кабиева Д.Н., управляющий директор компании «Shell» М.Ферстл и другие.

Одним из главных вопросов совещания стал вопрос об увеличении казахстанского содержания при реализации проектов недропользования и о мерах, принимаемых государством в этом направлении.

Также обсуждались вопросы по обеспечению прозрачности закупок посредством внедрения системы электронных торгов, внедряемой в настоящее время ТОО «Тенгизшевройл».

Кроме того, на заседании был представлен опыт компаний «КазМунайГаз», «Shell», «Халибёртон» по увеличению казахстанского содержания при реализации нефтегазовых и сервисных проектов, с целью дальнейшего внедрения данного опыта в других нефтегазовых и сервисных компаниях республики.

Была заслушана информация представителей казахстанских предприятий поставщиков товаров, работ, услуг, в частности АО СП «Белкамит» и ТОО «ИК «Казгипронефтьтранс» об увеличении казахстанского содержания в нефтегазовых и энергетических проектах путем совершенствования проектного менеджмента и информация представителя АО «Центр маркетингово-аналитических исследований» по содействию экспорту казахстанских товаров, работ, услуг и повышению их конкурентоспособности.

23 мая 2007 года в Астане состоялось заседание Координационного совета по развитию нефтегазового и энергетического сектора ассоциации KazEnergy под председательством Марабаева Жакыпа Насибкалиевича.

В работе Координационного совета приняли участие представители Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК, Министерства охраны окружающей среды РК, «КазМунайГаз», «Лукойл Оверсиз Сервис Лтд», Agir KPO, Shell, «Тенгизшевройл».

В рамках круглого стола был рассмотрен ряд вопросов по обеспечению экологической безопасности в нефтегазовой и энергетической отрасли республики, в частности:

- цели и задачи концепции устойчивого развития РК на 2006-2026 годы;
- приоритетные направления политики компании «КазМунайГаз» в сфере охраны окружающей среды;

- основные аспекты деятельности Фонда сохранения биологического разнообразия Казахстана Проекта ПРООН;

- позиция Казахстанской ассоциации природопользователей для устойчивого развития (КАПУР) по вопросам обеспечения соответствия требованиям экологической безопасности промышленных предприятий в Казахстане.

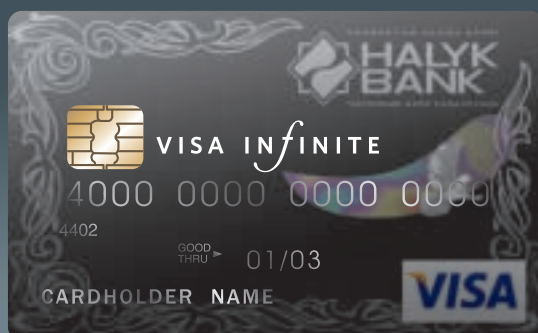
По итогам заседания был определен план работы Координационного совета до конца 2007 года, принято решение о подписании совместного меморандума в области экологической безопасности в нефтегазовой и энергетической отрасли Казахстана.

Данный меморандум позволит правильно оценить и использовать сырьевые ресурсы страны, найти оптимальный выход на мировой рынок и положит начало новым совместным проектам, нацеленным на развитие экологической безопасности в казахстанской нефтегазовой и энергетической отрасли.





первые в Казахстане, эксклюзивное предложение от Народного Банка Казахстана, самый элитный международный продукт платежной системы VISA - платежная карта **Visa Infinite**



СИМВОЛ ПРЕСТИЖА



Visa Infinite предоставляет Вам самый высокий уровень услуг из всех существующих карт Visa. Во всем мире она является показателем состоятельности, принадлежности ее владельца к элитарному кругу. В какой бы точке мира Вы ни находились, карточка Visa Infinite скажет много о том, кто Вы и как много Вы добились в жизни.

Держатели платежной карточки Visa Infinite подключены к всемирной дисконтной программе, что позволяет им получать скидки и специальные привилегии по всему миру: в отелях высокого класса, эксклюзивных магазинах, показах мод, ресторанах, пунктах проката автомобилей, яхт, катеров и во многом другом!

Выбирая карточку Visa Infinite Вы получаете доступ к услугам консьерж-службы по всему миру (*помощь в организации поездок, бронировании авиабилетов, гостиниц, билетов на культурно-массовые и спортивные мероприятия, доставка документов, подарков и т.д.*), к круглосуточной службе International SOS - (*медицинская и юридическая поддержка, организация экстренной помощи в любой точке мира, страхование на сумму 1 000 000 долларов США от несчастных случаев во время путешествия*).

Для удобства и оперативности, для держателей карточек Visa Infinite Банком предоставляется персональный менеджер.

CALL CENTER:

+8 327 259 07 77 (для города Алматы)

+8 8000 8000 59 (по Казахстану звонок бесплатный)





Завтра начинается сегодня

В рамках реализации послания президента РК 8 июня в Астане Ассоциация KazEnergy инициировала проведение международной конференции «Повышение эффективности добывающего сектора, реализация «прорывных» проектов международного значения: вызовы времени и пути решения».



Открывая работу конференции, генеральный директор Ассоциации «KazEnergy» Джамбулат Сарсенов заявил о необходимости всецело расширять степень присутствия отечественных производителей в нефтегазовых проектах. В своем выступлении он подчеркнул необходимость строгого контроля за соблюдением принципа казахстанского содержания и обеспечения максимального привлечения отечественного производителя, товаров и материалов. Во избежание дисбаланса Ассоциация «KazEnergy» намерена выступить с инициативой, внести изменения и дополнения в действующий законопроект с целью увеличения казахстанского содержания в нефтегазовых проектах, а также поставить вопрос о подготовке отечественных кадров.

Генеральный директор Ассоциации «KazEnergy» напомнил аудитории, что 16 апреля состоялось первое заседание по реализации «Инициативы по определению 30 корпоративных лидеров Казахстана». Одобрено 85 прорывных макропроектов в различных отраслях общей стоимостью свыше \$50 млрд. Подготовлена схема организации мониторинга подготовки и реализации «прорывных» макропроектов, разработан проект положения о корпоративных лидерах, сформирован перечень рекомендованных корпоративных лидеров, среди которых национальные компании «КазМунайГаз» и «КазакстанТемирЖолы». В сфере нефтехимии определено пять «прорывных» проектов на общую сумму \$5,7 млрд: – создание интегрированного нефтехимического комплекса в Атырауской области мощностью 800 тыс. т полиэтилена и 400 тыс. т



полипропилена в год стоимостью порядка \$4,6 и \$5,2 млрд;

- нефтехимический проект по производству продуктов переработки попутного и природного нефтяного газа стоимостью \$96 млн, реализуемый совместно с компанией «Химиан Лагенбау Хемниц» (Германия);

- создание нефтехимического комплекса в Актобе мощностью в 300 тыс. т битума и 15 тыс. т полипропилена ежегодно, стоимостью \$110 млн;

- создание полного комплекса по производству ароматики, бензола и пароксилола, этилбензола (общая стоимость проектов составляет \$462 млн);

- строительство нового завода по выпуску шин класса «А» в Южно-Казахстанской области мощностью 3-4 млн. штук в год и стоимостью \$256 млн.

В топливно-энергетическом комплексе зарегистрированы два проекта: по газификации углей Нижнеирыйского месторождения (с годовым объемом производства природного газа до 7 млрд. куб. м и стоимостью \$250 – 300 млн) и строительство магистрального газопровода Бейнеу – Базой – Шалкар – Акбулак (стоимость \$7 - 7,5 млрд) в целях поставки газа из западных регионов страны с последующим выходом к восточной границе. «Через 10 лет Казахстану будет нужен новый НПЗ» - такой прогноз сделал управляющий директор НК «КазМунайГаз» Садуохас Мералиев. По его оценке, если нынешние темпы развития экономики, влекущие за собой рост потребления нефтепродуктов, сохранятся на прежнем уровне, то в ближайшие 6-7 лет страна «упрется в ограничение производительности казахстанских НПЗ».

По сценарию, предложенному «КазМунайГаз», вначале это ограничение будет разрешаться за счет модернизации существующих нефтеперерабатывающих заводов. Это позволит решить проблему в течение десяти ближайших лет.

Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Болат Акчулаков, комментируя эту часть выступления, напомнил, что в настоящее время существует значительная разница между внутренним потреблением в республике и потенциалом трех казахстанских НПЗ. Если внутреннее потребление составляет в среднем около 12 млн т ГСМ в год, то заводы способны выпускать более 17 млн нефтепродуктов ежегодно.

Также участники конференции были ознакомлены с планами по модернизации Атырауского и Шымкентского НПЗ. В частности Садуохас Мералиев подчеркнул, что в прошлом году была завершена реконструкция АНПЗ. «Но это был первый этап, на который мы потратили около \$370 млн, и это собственные средства компании и привлеченный кредит японских банков» - подчеркнул он.

В результате дальнейшей модернизации мощность АНПЗ достигнет объемов переработки 6 млн т нефти. Садуохас Мералиев заметил, что в перспективе руководство нацкомпании рассматривает возможность строительства на АНПЗ комплекса глубокой переработки. Оно находится на стадии проектирования, и есть уверенность, что первая лопата строителя войдет в землю уже в марте следующего года. Что касается второго этапа модернизации АНПЗ, то, по данным управляющего директора КМГ, торговый дом компании сегодня совместно с руководством завода готовит проекты модернизации двух установок, каждый из которых «весит» порядка 4 миллиардов тенге. «Мы надеемся, что они будут завершены в следующем году» - добавил Садуохас Мералиев. Он также сообщил, что в настоящее время созданы две комиссии с китайскими коллегами, которые разработали ТЭО по модернизации Шымкентского НПЗ. Еще в советское время на территории ШНОСа было начато строительство комплекса глубокой переработки. Если этот комплекс будет достроен, то в Шымкенте появится сырье для производства полипропилена.

На конференции также поднимался вопрос и качестве продукции. По словам заместителя гендиректора АО «Торговый дом «КазМунайГаз» Данияра Тиесова, в настоящее время дизельное топливо, производящееся на АНПЗ, соответствует стандарту ЕВРО-4. Низкооктановые бензины, производимые сегодня на АНПЗ, полностью соответствуют всем стандартам ЕВРО, а высокооктановые по содержанию серы также соответствуют показателю ЕВРО – 4.





*У детей нет ни прошлого, ни будущего,
зато, в отличие от нас, взрослых,
они умеют пользоваться настоящими.*

Жан Лабрюйер



Всегда - на передовой

Тұлғаға жүк болмас жеңіл,
еңбекпен жемісті бұл өмір...

Председатель Алма-Атинского
городского исполнительного
комитета А.А. Кулибаев зна-
комит со столицей прибывших
космонавтов



Самат Ибраим



Каждый журналист или писатель может годами искать встречи со своим героем и темой, которая сама легла бы на душу. Вот и мне только теперь представился случай написать про Аскара Алтынбековича Кулибаева – человека, широко известного всей республике, очерк, задуманный мной лет двадцать назад, точнее, в 1985 году. Помню, как он предстал перед народом – первый секретарь Гурьевского областного комитета партии. В ту пору я работал собственным корреспондентом газеты «Лениншіл жас» в Прикаспийском регионе. Он будто и сейчас стоит у меня перед глазами – в строгом сером костюме, прямой, как туго натянутая струна. Седеющие волосы зачесаны назад, высокий лоб просторен и чист, глаза горят живым интересом, легкий и скорый в движениях. В нем с первого взгляда угадывался человек сильной воли. И в семьдесят лет он все тот же: прямая осанка, подвижность, молодой блеск глаз, словно и не прошло столько времени. Как и прежде, ничего не откладывает на завтра, принимает решения быстро. Разве что голова стала белою... Вопросы, подготовленные мной для интервью, бегом просмотрел и весело рассмеялся: «Вижу, ты неплохо изучил меня!» Сомнения мои и тревога, раскроется ли он и сколь плодотворным будет наше общение, вмиг рассеялись. Смех стал ключом, открывшим путь к доверительному разговору между героем и автором. По давним интервью, которые приходилось мне брать в бытность его главой Гурьевской области, я знал: несмотря на внешнюю суровость, он доступен для посетителей, говорит со всеми на равных и открыто высказывает свое мнение.

Кожабек ата, Нагима, Омар, Ултай,
Аскар, Сауле, Серик, Маулен



**В НЕМ С ПЕРВОГО
ВЗГЛЯДА УГАДЫ-
ВАЛСЯ ЧЕЛОВЕК
СИЛЬНОЙ ВОЛИ. И
СЕГОДНЯ, КОГДА
ЕМУ ИСПОЛНЯЕТСЯ
СЕМЬДЕСЯТ ЛЕТ,
ОН ВСЕ ТОТ ЖЕ:
ПРЯМАЯ ОСАНКА,
ПОДВИЖНОСТЬ,
МОЛОДОЙ БЛЕСК В
ГЛАЗАХ.**

– Детство мое пришлось на тяжелые годы Великой Отечественной войны, юность совпала с трудным периодом восстановления разрушенного народного хозяйства, – начал свой рассказ Асеке. – Наша семья проживала в поселке Бурундай под Алма-Атой. Отец мой Алтынбек в 1941 году отправился на фронт, и до его возвращения нашей матери Кульжан пришлось надрываться из всех сил, чтобы сохранить нас – своих детей...

Но противостоять судьбе Кульжан не смогла – лишилась младшего сынишки. Она ни о чем и думать не могла, кроме того, как сохранить жизнь оставшимся пятерым. Ее одолевали горестные мысли и тревоги, и когда становилось совсем нелегко, она, оставшись наедине, давала волю слезам. Однажды ее, плачущую навзрыд, застал Аскар. Он впервые видел свою мать в таком состоянии. Застыл с учебниками в руках на пороге, потом бросился к ней, обнял. При виде сына она тут же взяла себя в руки, приласкала его и будто почувствовала прилив сил. Нет, будут живы и здоровы дети, вернется домой Алтынбек, и все лишения и трудности будут тут же забыты. Однако дети подрастали, и прокормить, одеть и заботиться об их воспитании становилось все сложнее. Помня, что Алтынбек возлагал особые надежды на смышленного Аскара, она думала, что ему лучше было бы учиться в Алма-Ате. Через знакомых передала весть старшему брату Алтынбеку. Деверь ее Кожабек откликнулся сразу: «Пусть доставит Аскара в Алма-Ату, будет учиться здесь».

Аскар был сильно обрадован, когда услышал, что будет учиться в Алма-Ате. И вот почему. Хотя Алма-Ата и недалеко от Бурундая, не всякий может там бывать, поскольку взрослые день-деньской на работе, к тому же и транспорт туда не ходит. Поэтому все ребята в ауле мечтают об одном – увидеть Алма-Ату, побродить по улицам красивого города, с которым они знакомы только по картинкам в книгах. Но когда мама собрала его одежку и кое-какие пожитки и стала увязывать их в узел, это его взволновало. Что ни говори, здесь, в Бурундае, где он вырос, оставались его братья и сестра, одноклассники...

В столичной школе Аскар, благодаря способности все схватывать на лету и приветливому нраву, расположил к себе ребят и учителей. С каждым днем друзей у него становилось все больше. В седьмом классе начал посещать секцию бокса, как ему посоветовал учитель физкультуры, участвовал в городских соревнованиях в Алма-Ате, несколько раз занимал первые места. Позже, в студенческие годы, когда его тренировал известный боксер Шокыр Болтекулы, выступал уже за республику в Москве, Ленинграде, Ташкенте, Львове, и вести о его победах долетали до дальних уголков необъятной советской страны. В школе Аскару стоило немалого труда совмещать занятия спортом с учебой. Тем не менее он получил аттестат о среднем образовании с отличными оценками, кроме одной четверки. Свое образование продолжил на энергетическом факультете сельскохозяйственного института. В 1961 году успешно окончил курс и получил диплом о высшем образовании.

Свой трудовой путь Аскар Кулибаев начал на электроремонтном заводе в Алма-Ате. Потом работал инженером, старшим инженером Алма-Атинского завода тяжелого машиностроения. На четвертый год перевелся старшим инженером специального конструкторского бюро «в ящике» – засекреченном заведении, где работать считалось в те годы престижным, а спустя некоторое время получил там должность инженера-конструктора. В этих солидных учреждениях он проявил недюжинный инженерный дар. В 1965 году Аскар Алтынбекович без отрыва от производства поступил в политехнический институт, что позволило ему не только пополнить технический багаж, но и получить новую специальность, освоить строительное и монтажное дело. Так он дослужился до главного инженера СУ «Электромонтаж». После двенадцати лет на производстве был назначен заместителем управляющего трестом «Казпромтехмонтаж», затем – инструктором отдела строительства и городского хозяйства ЦК Компартии Казахстана, где приобрел ценный опыт аппаратной работы. Для управленческой работы понадобилась учеба в Высшей партийной школе, где раньше готовили руководителей высшего звена.

Министр Минмонтажспецстроя Казахстана Борис Михайлович Ержанов в 1979 году назначил Кулибаева своим заместителем. Для Аскара Алтынбековича монтажные и специальные строительные работы были той благодатной почвой, на которой он вырос и состоялся как профессионал и организатор производства. Попад в родную стихию, он быстро втянулся в водоворот нескончаемых практических дел, по которым, честно говоря, за три года работы в ЦК сильно стосковался. Теперь ему не приходилось доводить до предприятий указания сверху, он сам участвовал в решении насущных проблем деятельности отрасли, вникал во все тонкости курируемых им производственных процессов, которые знал, как свои пять

1956 г., Ленинград. Сборная Казахстана по боксу под руководством тренера Шокыра Болтекулы готовится к соревнованиям.





Встреча министра нефтяной промышленности СССР В.А. Динкова в аэропорту.

пальцев, ежедневно контролировал ход работ и видел реальные результаты, что доставляло настоящее удовлетворение. Когда приносишь ощутимую пользу общему делу, это, естественно, воодушевляет тебя, наполняет уверенностью в себе и спокойной силой, помогает преодолевать сложности, неизбежные при осуществлении крупных проектов.

– Строительство объектов нефтехимии на юге республики в конце семидесятых годов было поручено курировать со стороны Минмонтажспецстроя Казахской ССР заместителю министра Кулибаеву А.А., – вспоминает его коллега С.М. Айтышев, ныне президент АО «Казхиммонтаж холдинг». – Все объекты отрасли находились под постоянным контролем ЦК КПСС. Поскольку успех дела в основном зависел от слаженной работы монтажников, выполнявших львиную долю объема работ, к тому же самую сложную ее часть – монтаж металлоконструкций, технологического оборудования, электромонтажные и другие работы, управлять ими должен был волевой и профессионально подготовленный человек. Им и стал А.А. Кулибаев. В то время в Джамбуле (ныне Тараз) строился гигант химии – Ново-Джамбульский фосфорный завод. За день пешком не обойдешь. Тысячи людей, сотни единиц техники. Бесконечные оперативные совещания на 5 подкомплексам. Работа без выходных. Шум, гам, постоянные споры. И, как правило, нам, монтажникам, оставалось очень мало времени из-за срывов сроков сдачи объектов и несвоевременной поставки материалов и оборудования, что зависело от генподрядчика и заказчика. Когда на стройку приехал А.А. Кулибаев, все поняли – прибыл специалист, умеющий грамотно расставить силы, мобилизовать внутренние резервы, настроить людей на достижение цели. И, самое главное, он

стал для нас защитником наших интересов, поскольку умел убедить всех в правильности предлагаемых им решений. С другой стороны, он показал себя очень жестким и требовательным руководителем, а когда проводил совещания в узком кругу среди монтажников, тут, если сорвал что-то, – пощады не жди. Но если требуется помощь – непременно окажет. Он сплотил нас. Приходилось много раз выполнять работу за своих коллег через «не могу», люди падали от усталости. Перед самым запуском агломашины оперативные совещания проводились через каждые три часа. Но мы свое дело сделали. В срок запустили объект и получили поздравление от Генерального секретаря ЦК КПСС Л.И. Брежнева.

К слову, кадровая политика в советские времена была строгой. При выдвижении на ответственную должность к кандидатам предъявлялись весьма серьезные требования. Они касались не только профессиональных и деловых достоинств претендентов на пост, но и чисто человеческих качеств, что вкупе с многоступенчатой системой подготовки и продвижения руководящих кадров почти исключало ошибки при назначении на высокую должность. Аскар Алтынбекович Кулибаев был замечен как инициативный, напористый и целеустремленный работник еще на производстве, а когда стал инструктором отдела строительства и городского хозяйства ЦК, его деловитость и прямодушие оценил Динмухамед Ахмедович Кунаев, который всегда с благосклонным вниманием приглядывался к молодым кадрам. Ну а ближе довелось первому руководителю республики узнать Аскара Кулибаева в бытность его заместителем ми-





Празднование 7 ноября в Алма-Ате. В центре первый секретарь ЦК Компартии Казахстана Д.А. Кунаев.

**ПОНЯТЬ УСТРОЙСТВО
СИСТЕМЫ ТЕПЛО-
СНАБЖЕНИЯ ГОРОДА
АЛМА-АТЫ БЫЛО
ДЕЛОМ НЕЛЕГКИМ,
ОДНАКО АСКАР
АЛТЫНБЕКОВИЧ ЗА
КОРОТКОЕ ВРЕМЯ
ИЗУЧИЛ ЕЕ ПОЛ-
НОСТЬЮ, СМОГ ПРО-
ЗРЕТЬ ВСЕ ДО МЕЛО-
ЧЕЙ, И ПОТОМУ ВЕЛ
РАБОТЫ ВЕРНЫМ
КУРСОМ.**



нистра, когда в Алма-Ате в 1978-1985 годах велось крупное строительство. Рассказывает об этом бывший в те годы первым секретарем Алма-Атинского обкома партии К. Ауахдиев: – Димаш Ахмедович однажды сообщил, что на днях намерен ознакомиться с ходом строительства банно-оздоровительного комплекса «Арасан». Мы сразу приступили к приготовлениям. По моему мнению, докладывать про монтажные работы следовало руководившему ими Аскару. Димекен сам был инициатором строительства комплекса и лично следил за производственным состоянием объекта. Толковый и подробный рассказ Аскара Димекен выслушал с видимым удовольствием. Вот с того момента, думаю, Аскар прочно засел в мыслях Димаша Ахмедовича. Было ясно, что глава республики тогда и вынес для себя заключение, что Алма-Ате с ее стремительными темпами развития строительства нужен именно такой руководитель.

Прошло не так уж много времени, и в 1983 году Аскар Алтынбекович Кулибаев был избран председателем Алма-Атинского городского исполнительного комитета.

После досконального обследования социально-экономических, жилищно-коммунальных проблем города Аскар Алтынбекович смело приступил к искоренению наболевших вопросов города и горожан.

Где бы ни работал Аскар Алтынбекович, он был последователен в достижении поставленной цели, всегда доводил дело до победного конца. Между тем многочисленные проблемы столичного города потребовали от него еще большей собранности и деловитости. Но где то главное, для чего он был призван возглавить город? Коммуникационные системы города, системы тепло- и водоснабжения были изношены до аварийного состояния, а это чревато серьезными последствиями для населения. Задумывая обновление трубопроводов под миллионным городом, Аскар Алтынбекович прекрасно знал, что в одиночку даже с его деловым чутьем, огромным опытом и пробивной силой с такой задачей не

справиться, и связанный с ней сложный узел проблем можно решить только при реальной поддержке отраслевых министров. Со свойственной ему решительностью, прямоотой и неотступностью сорокашестилетний мэр города, который никак не вписывался в строгие рамки партийной этики, отправился со своим предложением прямо в ЦК Компартии и соответствующие министерства. Однако стронуть дело с места оказалось совсем не просто. Вначале министры, казалось, даже не придали значения тому, что говорил председатель горисполкома про аварийное состояние подземных коммуникационных трубопроводов. По меркам того времени руководитель городского уровня, конечно, превысил свои полномочия, побуждая их к действиям. При многоступенчатой системе партийного управления они были вправе таким образом реагировать на обращение нижестоящих инстанций. Но напористому предгорисполкома вообще не было свойственно поступать по закостеневшим схемам застойных лет. После безрезультатных визитов в министерства и ведомства он попросился на прием к Первому секретарю ЦК Компартии Казахстана Д.А. Кунаеву и доложил о накопившихся проблемах. Болевший всей душой за процветание столицы Димекен созвал совещание с соответствующими министерствами и ведомствами и выдвинул перед ними жесткие требования по разрешению проблем, связанных с нормальной жизнедеятельностью города. Предгорисполкома не преминул воспользоваться открывшимся режимом благоприятствования, с особым тщанием и скоростью воплощая задуманные для города планы один за другим. Нарастали темпы строительных и ремонтных работ на возводимых в городе объектах, без срывов и простоев, без остановки предприятий велась замена труб на огромных территориях.

Аскар Алтынбекович каждую субботу в зале заседаний горисполкома проводил в 8-15 утра короткие совещания, посвященные подготовке к зимнему отопительному сезону, на которых комплексно рассматривались про-

блемы обеспечения всем необходимым для реконструкции объектов, включенных в схему реформирования энергетического сектора. Сопровождения всегда отличались четкостью и деловитостью. Ведь предгорисполкома сам в одиночку делал обход всех насосных станций, тепломагистралей и ТЭЦ.

Реформирование системы теплоснабжения города Алма-Аты было одной из граней деятельности главы города. Однако это была одна из самых важных проблем. И потому, что именно в этой сфере Асеке принимал очень качественные решения и сделал так много для успешного завершения работы, с системой теплоснабжения города до сих пор не возникало сколько-нибудь значимых проблем.

Городское строительство все ускоряло темпы, многообразная деятельность различных структур горисполкома постепенно входила в нужное русло. Имя Кулибаева уже не сходило с уст, его деловитость и решительность восхищали алмаатинцев. Крутые перемены в столице Казахстана стали известны даже в союзных республиках и привлекли заинтересованное внимание Москвы.

В конце 1985 года его вызвали в Москву. После обстоятельных разговоров с руководителями ЦК КПСС и первым секретарем ЦК Компартии Казахстана Д.А. Кунаевым А. Кулибаев был назначен на очень тяжелый и ответственный участок работы – в Гурьевской области на Тенгизском месторождении по решению Политбюро ЦК КПСС было запланировано строительство большого завода. Аскару Алтынбековичу была предложена должность партийного руководителя области.

Его предупредили: Гурьевская область – одна из самых отсталых в социально-экономическом развитии. Дорог нет, положение народа тяжеловатое, там немало проблем, требующих неотложных решений.

Будущий глава области ясно представил всю тяжесть ноши, которую предстояло взвалить на себя, однако твердо решил принять вызов. Риск велик, ну и что с того? Рисковать так рисковать.

Прибывшие из Алма-Аты будущий глава области, а также второй секретарь ЦК Компартии республики О.С. Мирошхин и Н.М. Макиевский, несколько министров под предводительством А. Бектемисова полетели на вертолете к Тенгизскому месторождению, чтобы осмотреть горящую скважину № 37.

Жуткое зрелище, когда двухсотметровый столб горячей смеси газа и нефти, вырываясь под высоким давлением из скважины, с ужасающим ревом устремляется в небо. Это дымное черно-красное пламя не угасает ни днем, ни ночью. Атмосферный воздух загрязнен в радиусе 60 километров. Опасность особенно велика для жителей поселков Каратон и Саркамыс. Пожарная команда борется с огнем пока безуспешно. Одним словом, положение крайне тяжелое.

Только что назначенный первый секретарь Гурьевского обкома партии одновременно решал несколько проблем: переселение жителей, подготовка к строительству завода, изготовление аппаратуры для тушения скважины, приглашение пожарных со всех уголков Советского Союза... Но только когда по инициативе А. Кулибаева на помощь приехали их зарубежные коллеги и применили американскую технологию, пожар удалось потушить. Скважина № 37, которая горела в течение двух лет, была погашена 27 июля 1986 года.

В это время в далекой глуши кипела организационная работа по подготовке к строительству завода-гиганта. Доставка строительных материалов и оборудования к Тенгизскому месторождению, расположенному вдали как от областного центра, так и райцентра Кульсары, было делом нелегким.

– Как только меня избрали первым секретарем, мы очень скоро приступили к возведению завода на Тенгизе, – вспоминает те годы Аскар Алтынбекович. – Тогда Кульсары был совсем небольшим поселком, то есть был несостоятелен вести большое строительство. А до Тенгиза ни автомобильной, ни железной дороги нет. Подряд на строительство завода был передан венграм. Мы же пока определили место для строительства завода. Построили городок для проживания пяти тысяч венгерских специалистов и рабочих. В Кульсары разместили производственные базы, создали 12 трестов различной специализации. Среди них такие гиганты, как «Тенгизнефтьстрой», «Кульсарынефтьстрой», «Прикаспийнефтьстрой», «Тенгиз монолитстрой», материально-техническое оснащение которых начиналось



Встреча с руководством г. Актау на прикаспийском горно-металлургическом комбинате.



1988 г. Москва, Кремль. С председателем Совета министров СССР Н.И. Рыжковым на XIX Всесоюзной партийной конференции.



1983 г. Председатель Алма-Атинского городского исполнительного комитета А.А. Кулибаев с коллегами.



1986 г. Депутаты от Казахстана на сессии Верховного Совета СССР.

**КОГДА ПРИНОСИШЬ
ОЩУТИМУЮ ПОЛЬЗУ
ОБЩЕМУ ДЕЛУ, ЭТО,
ЕСТЕСТВЕННО, ВО-
ОДУШЕВЛЯЕТ ТЕБЯ,
НАПОЛНЯЕТ УВЕРЕН-
НОСТЬЮ В СЕБЕ И
СПОКОЙНОЙ СИЛОЙ,
ПОМОГАЕТ ПРЕОДО-
ЛЕВАТЬ СЛОЖНОСТИ,
НЕИЗБЕЖНЫЕ ПРИ
ОСУЩЕСТВЛЕНИИ
КРУПНЫХ ПРОЕКТОВ.**

буквально с нуля. Одновременно приступили к строительству автомобильной и железной дорог, разных коммуникационных систем и трубопровода. Железнодорожную ветку между Кульсары и Тенгизом построили всего за год, на сдаче в эксплуатацию я сам разрезал ленточку. В Кульсары начали строительство новых микрорайонов. У нас самих в руках ничего не было: ни финансов, ни материалов, все распределялось через Москву. За всем необходимым обращались в министерства. Почти через день приходилось созваниваться с Госпланом КазССР и СССР. Сейчас гораздо лучше, с обретением независимости все на месте решается. А тогда из-за любой мелочи приходилось ходатайствовать перед Москвой. Тем не менее мы и тогда работали, и преодолевали трудности, и добивались поставленных целей. Завод построили за четыре с половиной года. Подумать только, сколько сил и труда надо было вложить, чтобы освоить Тенгиз! За пять лет работы на посту первого секретаря у меня ни одного выходного дня не было, ни с какими субботаами и воскресеньями не считались, работали все изо дня в день. Сейчас осознал: ведь так трудились, будто на военном положении были.

Как руководитель Аскар Алтынбекович при освоении Тенгиза проявил редкое умение использовать с большой выгодой природные дары. Никому и в голову не пришло бы применить для строительства автомобильной дороги местное сырье – твердое образование, именуемое «кир» (с содержанием битума). В те годы для прокладки асфальта битум найти было довольно сложно, и этот материал приобрел особое значение. После обсуждения вопроса с министром автомобильных дорог КазССР Ш. Бекболатовым было принято решение использовать кир для прокладки дорог во всей области. Прошло вот уже двадцать лет, а дороги из кира служат и по сей день.

Помимо Тенгизского направления, перед областью в то время стояло множество других, не менее важных проблем, ждущих своего решения. Особенно тяжелые раздумья вызы-

вало у первого секретаря обкома положение самого областного центра. В жилых домах водопровод и канализация из-за близости подземных вод постоянно подвергаются коррозии. Подвалы домов всегда заливает водой, что не соответствует санитарным требованиям. Известно, как это губительно для здоровья населения. Поэтому было принято решение проложить водопроводные и канализационные трубы на поверхности. С восстановлением домостроительного комбината, завершением ремонта производственного объединения «Мобиль» в городе после введения их в действие стало бурно развиваться жилищное строительство. В ускоренном темпе велись ремонт моста через реку Урал, ранее начатое строительство второго моста, отделочные и ремонтные работы по улице Сатпаева, реставрация здания театра драмы имени Махамбета и другие меры по обновлению облика города. Были заасфальтированы окраинные улицы областного центра, где раньше в грязи вязли и люди, и машины. Наведение чистоты и порядка изменило отношение жителей к родному городу, научило беречь то, что имеют, улучшило их самочувствие.

«Кулибаев, оказывается, пешком обходит улицы», «Вчера зашел в какой-то магазин, будто простой посетитель, заставил выложить на прилавок припрятанное...», «Кулибаев дал разрешение на торговлю рыбой, а то до сих пор из собственного улова нам ничего не доставалось», «Раньше так мучились из-за давки в автобусах, теперь столько маршрутных автобусов стало, что приятно ездить...» Подобные разговоры жители области начали вести все чаще.

– В первое время, когда я только приехал, хожу по магазинам – везде только океаническая рыба. «Эй, вот Урал, там – Каспий, где наша-то местная рыба?» – спрашиваю. Оказывается, тут от нее вообще ничего не оставляют для реализации, все отправляют в Центр. Я вообще никогда так не огорчался, как тогда. Ладно, пусть икру и красную рыбу забирают, но хоть сазана и судака можно ведь местному населению продавать? – рассказывает Аскар Алтынбекович. – Пришел к себе в кабинет, звоню тут же в Министерство рыбного хозяйства СССР и прямо в лоб спрашиваю: «Мы рыбу ловим, вы всю ее без остатка вывозите, ну а местное население ни рыбы этой, ни денег не видит. Как же это?» В то время по партийной этике полагалось вначале обращаться к руководству республики, потом через соответствующие отраслевые министерства ставить проблемы перед Москвой. Но я ради людей был готов пойти на любой риск и за это получал сверху немало нагоняев. На тот раз я добился, в конце концов, своего. В областном центре было открыто семь торговых точек. Местные жители смогли покупать сазана, судака и другую рыбу.

В области большое значение мы придавали выращиванию овощей, особенно лука, помидоров, другой зелени, полезной для здоровья.



Встреча с писателем Ч. Айтматовым и первым секретарем Союза писателей Казахстана Н. Оразалиным.

От витаминного голодания многие страдали различными заболеваниями. В областном центре по моему указанию было открыто более двадцати торговых точек для продажи овощей и фруктов. Впервые было построено овощехранилище, для которого мы доставили импортное оборудование.

О неожиданных проявлениях безоглядной смелости первого секретаря обкома среди народа ходили легенды. По натуре это человек, склонный к риску, но не рискует попусту, хотя всегда жил без оглядки на кого бы то ни было. Надо высказаться – он не смолчит и непременно добьется поставленной цели. По достигнутому результату это грамотный риск, просчитанный до мелочей.

Открытие нового Тенгизского месторождения было эпохальным событием. Предвидя, что СССР не располагает достаточными ресурсами для его освоения и сюда непременно заявятся иностранные воротилы, Динмухамед Ахмедович Кунаев недаром направил для ру-

вам слово на расширенном Пленуме ЦК КПСС, вы сможете повторить сказанное?» «Конечно повторю. Для меня как руководителя области эти проблемы особенно болезненны». Тогда проходило пленарное заседание представителей всего Союза. Когда председатель неожиданно произнес: «Слово предоставляется первому секретарю Гурьевского областного комитета Компартии Казахстана Аскару Алтынбековичу Кулибаеву», все встрепенулись. Собранный, подтянутый казахский джигит твердо проследовал к трибуне.

Казахстанская делегация, похоже, была в изумлении. Такие известные всему Союзу корифеи партийного дела, как Аскаров, Демиденко, Ливинцов, не сводили удивленных глаз с самого молодого среди них первого секретаря обкома. И немудрено: ведь кандидатура выступающего на крупном совещании союзного уровня утверждается прежде на бюро республиканской партийной организации. Тем временем Аскар Алтынбекович, мысленно призывая на помощь Бога, уже поднялся на трибуну и ярко обрисовал каждую из перечисленных им двенадцати

А.А. Кулибаев с лауреатами Государственной премии РК за выдающиеся заслуги в сфере науки и техники С.Ж. Сайболатовым, К.А. Нурбатыровым, М.К. Кулбековым.



ководства областью, привлечшей внимание всей мировой общественности, Аскара Алтынбековича, который сумеет защитить интересы родной республики, для этого у него есть и знания, и сметка, и хватка, и размах хватает, и как организатор производства силен, еще и миллионным городом руководил, мыслит по-новому, к тому же энергетик и строитель, что весьма важно для освоения Тенгиза. Умение рисковать, и рисковать оправданно, результативно, тоже было ценно. Однажды он вновь пошел на риск, о котором стоит рассказать. В начале декабря 1986 года первый секретарь Гурьевского обкома партии Аскар Кулибаев в разговоре с членом Политбюро ЦК КПСС Е.К. Лигачевым выдвинул наиболее острые проблемы социальной и производственной сферы, рыбного хозяйства области, поставляющей нефть и газ, рыбу и икру. Е.К. Лигачев, выслушав Кулибаева, спросил: «Если дать

проблем области. Говорил и о том, что для оснащения Тенгизского месторождения устанавливается оборудование импортного производства, и в случае неисправности или поломки каких-то комплектующих и деталей вся работа останавливается. Для доставки необходимых запасных частей требуются немалые средства и время. В то время как советский народ успешно осваивает космос, помехой делу стало безразличное отношение к выпуску оборудования и запчастей к ним Министерства машиностроения СССР, что легко подтвердить достаточным количеством конкретных примеров.

Кулибаев подверг смелой критике ряд министерств в Москве, затем первый секретарь остановился на сложных климатических и социально-бытовых проблемах, на тяжелых условиях проживания и необходимости повысить районный коэффициент. Завершая свое



1986 г. Сессия Верховного Совета СССР.

выступление, Аскар Алтынбекович повернулся к Рыжкову:

– Николай Иванович, я прошу вас приехать в Гурьев вместе с министрами, чтобы увидеть и оценить положение и там, на месте, обсудить проблемы и вынести соответствующие решения.

Первого секретаря Гурьевского обкома тогда за смелость позиции и убедительность аргументов зал проводил аплодисментами. Его выступление и стало первопричиной для визита главы правительства СССР в Гурьев. Н.И. Рыжков посетил в тот раз стройплощадку на Тенгизском месторождении, сам все осмотрел, убедился, что все сказанное с высокой трибуны было правдой. Аскар Алтынбекович нашел повод привезти его в объединение

Почетный президент Казахстанской федерации любительского бокса А.А. Кулибаев с олимпийскими чемпионами.



«Атыраубалык», чтобы ознакомить с проблемами рыбаков. Н.И. Рыжков воочию увидел, что четыре тысячи работников завода нуждаются в столовой, холодильник устарел, что нужны плавучие заводы для переработки икры и рыбы, и помимо этого есть множество других проблем. В итоге вышло правительственное постановление, где были намечены конкретные меры по улучшению поставок, повысился районный коэффициент, а также выделены значительные средства на развитие производства и решение поднятых социально-бытовых вопросов: завезены плавучие базы, обновлены технологии по переработке рыбы, построена большая столовая. А самое главное, Центр снизил сильно завышенный план сдачи рыбы и икры.

Это явилось первым решительным шагом и самой крупной победой в начавшемся в то время социально-экономическом развитии области. Следует отметить, что для достижения поставленных целей социально-экономическое развитие области находилось под неусыпным вниманием тогдашнего Председателя Совета Министров Казахской ССР Нурсултана Абишевича Назарбаева.

В связи с необходимостью комплексного планомерного развития края на 26-29 сентября 1986 года в Гурьев была приглашена межведомственная научная экспедиция во главе с известным всему миру ученым академиком А.Г. Аганбегяном. В составе экспедиции были крупные ученые Академии наук СССР, АН Казахской ССР, ВАСХНИЛ, руководители ряда министерств и ведомств, ведущие специалисты народного хозяйства. На том совещании академик А.Г. Аганбегян предсказывал, что «Каспийский регион со временем должен стать второй после Западной Сибири топливно-энергетической базой страны». Время показало, что о казахстанской нефти после обретения независимости стало известно всему миру.

Профессиональный строитель Кулибаев подчеркнул особое значение подобного гипсу сырьевого материала в богатом природными материалами Индерском горнорудном районе для строительства. Следует отметить, что темпы ранее начатого строительства железной дороги «Макат – Индер» были ускорены, что позволило завершить и сдать его в эксплуатацию за те годы, когда Аскар Алтынбекович еще работал первым секретарем обкома.

Освоение Тенгизского месторождения было напрямую связано с развитием промышленности, особенно предприятий нефтехимической отрасли. В связи с этим перед Гурьевским нефтеперерабатывающим, химическим и машиностроительным заводами были поставлены сложные задачи. Стремительным темпом велось строительство домостроительного комбината мощностью 140 тысяч квадратных метров и завода железобетонных конструкций мощностью 180 тысяч кубометров в поселке Кульсары. Была проведена огромная

ГДЕ БЫ АСКАР АЛТЫНБЕКОВИЧ НИ РАБОТАЛ, ЕМУ НИКОГДА НЕ ИЗМЕНЯЛИ ВЕРНОСТЬ ДЕЛУ, ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ В ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛИ, ВЫСОКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ. ОН НЕ ЗНАЛ ПОРАЖЕНИЙ, НЕ ПРОВАЛИЛ НИ ОДНОГО ПРОЕКТА. СКОРЕЕ ВСЕГО, ПОТОМУ, ЧТО НЕ СТАВИЛ ВО ГЛАВУ УГЛА ВЫГОДУ, КОТОРУЮ МОЖНО ИЗВЛЕЧЬ ИЗ ЛЮБОГО ДЕЛА.

работа по нормализации торгового, бытового и медицинского обслуживания населения. В Кульсары открылось профессионально-техническое училище для подготовки специалистов нефтегазовой отрасли. В связи с комплексным развитием Каспийского региона проблема подготовки будущих квалифицированных кадров для нефтегазовой и строительной отраслей у Кулибаева была на первом месте. Было увеличено число профессионально-технических училищ, начата профессиональная подготовка молодой смены. С целевыми направлениями юноши и девушки поехали в разные вузы республики и страны для получения высшего образования. Жители Атырау еще не забыли, что у истоков открытия Атырауского политехнического института стоял Аскар Алтынбекович, и помнят, сколько труда он вложил для этого.

Когда Гурьевская и Мангистауская области в те восьмидесятые годы были объединены в одну, А.А. Кулибаев решительно принялся за воспитание национальных кадров в отрасли промышленности. Главной проблемой Мангистау извечно была питьевая вода. Был проложен трубопровод, по которому в край пришла волжская вода. Если раньше Гурьевская и Мангистауская области были самыми отстающими по освоению капиталовложений,

Коммунистическая партия тогда была силой, гнувшей любого в дугу, а Асеке стоял с гордо поднятой головой и резал правду-матку. Мы, журналисты, словно утопили наконец жажду справедливости. Прошло месяца два, и в области была принята комплексная межотраслевая программа «Экология» по защите природы и улучшению здоровья народа.

Велика была роль первого секретаря обкома в стабилизации обстановки во время новозеньских (Жанаозен) событий в июне 1989 года. Аскар Алтынбекович стоял между двумя противоборствующими сторонами и призывал к благоразумию толпу, требовавшую изгнания кавказцев. Нужна была особая отвага, чтобы одному вести среди разъяренной массы людей открытый разговор. И мудрость, чтобы первым секретарем райкома партии назначить деловитого и авторитетного Равиля Тажигараевича Чердабаева, которым местное население осталось очень довольным.

В течение пяти лет руководства Гурьевской областью Аскар Алтынбекович Кулибаев стал застрельщиком многих начинаний и смелых шагов ради ускоренного развития региона. Уроженцы края сполна оценили силу его организаторского таланта и деловой предприимчивости, потраченной на переустройство жизни местного населения. Время преобразований в западном регионе совпало с периодом горбачевской перестройки. Гурьевская область отличалась от других тем, что промышленным производством была связана с Москвой, а по территориально-административному делению подчинялась республике с Колбиным во главе. В условиях двоевластия незаметно протекала скучная даже по тем временам жизнь народа. И в этом неравностороннем треугольнике надо было найти баланс интересов; из тупиковой ситуации вывести свой народ, печалась его печалью, оплакивая его потери, на качественно новый уровень жизнеобеспечения – за все, хочешь не хочешь, спросится в конечном счете с первого секретаря обкома. Врожденные прямота и бескомпромиссность, ответственность за доверенных ему людей не позволили бы Асеке жить в мире и покое, дожидаться более удобного момента для выяснения неотложных вопросов, трястись, что слова его могут кому-то не понравиться или кто-то осудит его настойчивость. Он не из тех, кто предпочитает не лезть на рожон. Колбина, который поначалу не скрывал раздражения против него, Асеке обезоружил масштабностью завершенных им работ, определенностью жизненной позиции, широтой мировоззрения, привычкой говорить все прямо. Он не принадлежал к когорте управленцев, которые не покидают пределов собственного кабинета, не расстаются с телефонной трубкой, сосредоточены на повседневной текучке и ограничивают себя выполнением спущенного сверху плана. Аскар Алтынбекович находился в гуще народа, настоящее и будущее которого были для него важнее всего. Потому, наверное, атыраусцы



Встреча с ветеранами Великой Отечественной войны.



то за пять лет работы Аскара Алтынбековича вышли на первое место по республике.

Аскар Алтынбекович всю душу вложил в защиту старого Урала. В 1989 году он дал резкую отповедь тем, кто возражал против подачи волжской воды в Казахстан: «Посмотрите на сегодняшний уровень социально-экономического развития региона, около ста лет добывающего нефть, с его огромными запасами рыбы, все богатства которого забирает Центр. Насколько тяжелое положение у местного населения, когда оно буквально сидит на золоте. А вы говорите, что не дадите волжскую воду. С Волги уже проложен один трубопровод, теперь будем прокладывать второй, надо будет, возобновим работы на заброшенном канале Волга – Урал. Если стране нужна нефть, если хотим освоить Тенгиз, тогда мы должны обеспечить область водой. Ни местное население, ни добывающий нефть и газ регион не должны страдать из-за извращенной политики».



Момент встречи Президента
Н.А. Назарбаева и А.А. Кулибаева с
Папой Римским Иоанном Павлом – II.

до сих пор с благодарностью вспоминают, как он заботился о них и что совершил для них. И где бы он ни работал, ему никогда не изменяли верность делу, последовательность в достижении цели, высокая результативность. Он не знал поражений, не провалил ни одного проекта. Скорее всего, потому, что не ставил во главу угла выгоду, которую можно извлечь из любого дела. Все Аскар Кулибаевым делалось для людей, ради улучшения жизни народа, что следовало бы взять на вооружение современным руководителям. Это и есть секрет успеха.

С 1998 года до настоящего времени А.А. Кулибаев является президентом национальной компании «Жібек жолы-Казахстан». С 2004 года – учредитель Попечительского совета общественного фонда «Мунайшы» и его председатель. С 1994 года – президент Совета мира и согласия. Председатель совета директоров компаний «АБЕ», «Трансстроймост». Он известен широким кругам как ученый, профессор, доктор технических наук, академик Международной инженерной академии и Национальной инженерной академии, лауреат Государственной премии Республики Казахстан.

Очевидец самоотверженного труда нефтяников Атырау, Аскар Алтынбекович уделяет особое внимание работе общественного

фонда «Мунайшы». Фонд оказывает существенную помощь ветеранам нефтяной отрасли. Кроме того, фондом выпущено двухтомное издание «Энциклопедия нефтяной отрасли Казахстана», а также десять томов серии, посвященной жизни и деятельности заслуженных нефтяников страны. Готовятся к изданию другие книги этой серии. В летописи края нефти и газа нашли отражение знаменательные даты, значимые события, интересные люди края, что по-настоящему порадовало не только нефтяников, но и широкий круг читателей.

Корпорации, где Аскар Алтынбекович руководит советом директоров, вносят весомый вклад в экономику республики. К примеру, с 1998 года силами корпорации «АБЕ», «Трансстроймост», АО «Казстройпромтехмонтаж» в большом объеме ведутся работы по подготовке площадок на месторождениях, проектированию объектов нефтегазового комплекса, строительству. По представленным данным, только в Западно-Казахстанской области от станции Карабатан прокладывается автомобильная дорога до въезда в вахтовый поселок. На самой станции строится новая железнодорожная ветка. Ведется строительство жилых домов в городе Атырау. В Мангистау и Атырау возводятся новые объекты «КазТрансОйла». Сооружается мост на автомобильной дороге Макат – Атырау, проложенной вдоль железной дороги. На территории Западно-Казахстанской, Актюбинской, Мангистауской областей





Қуат
Бірлігі
Энергия
ЕДИНСТВА
United
Energy

www.kazenergy.com

выполнен значительный объем строительных и других работ.

Масштаб произведенных за недолгий срок работ, как явствует из приведенных выше примеров, даже на фоне бурно развивающейся экономики республики выглядит впечатляюще. Объем капитальных вложений на оказание инженерно-технических услуг и строительство объектов, необходимых для продуктивной жизнедеятельности нефтедобывающего региона, составил 150 миллиардов тенге. Это ли не подтверждение умелой координации деятельности корпораций и максимально эффективного управления ими!

Большие преобразования, как правило, реализуются не одним поколением. И от преемников зависит многое. Достоинно продолжает дело, начатое в западном регионе Аскаром Алтынбековичем, его сын Тимур, выпускник МГУ им. М.В. Ломоносова, в течение ряда лет — один из руководителей нефтегазовой отрасли республики. Начинал он рядовым экономистом, младшим научным сотрудником НИИ экономики при Госкомитете планирования Казахской ССР. Асеке был достаточно влиятельным, чтобы обеспечить льготные стартовые условия для своих детей, как это принято сегодня. Но по собственному опыту знал, как важно молодому человеку узнать жизнь, самостоятельно пройти необходимые ступени роста, своими силами достичь успеха.

С переходом на рыночную экономику Тимур Кулибаев с первой волной молодых предпринимателей занимался бизнесом. К тому времени он уже приобрел опыт исследовательской и практической деятельности и окончательно сформировался как один из ведущих экспертов-экономистов суверенного Казахстана. Значимыми вехами в его жизни стала работа в должности директора научно-консультационного центра Фонда культурного, социального и научно-технического развития Республики Казахстан, генерального директора, президента АО «Концерн «Алтын Алма», председателя наблюдательного совета АО «АТФБанк», директора Дирекции по оценке проектов и заключению договоров Госкомитета РК по инвестициям. Тут и пригодились Тимуру Аскаровичу его восприимчивость к инновациям, глубокое знание рыночных законов и возможность получить трезвый и взвешенный совет отца с его огромным опытом руководящей работы.

Неординарное мышление Тимура Аскаровича, его прекрасные деловые качества немало содействовали тому, что он был назначен вице-президентом национальной компании «Казах-Ойл», возглавлял НК «КазТрансОйл», НК «КазТрансГаз», являлся первым вице-президентом НК «КазМунайГаз». В настоящее время Тимур Кулибаев является заместителем председателя правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Среди множества дел и забот он не забывает о социальных проблемах населения нефтедобывающего региона,

решение которых для него является такой же приоритетной задачей, как некогда для Аскара Алтынбековича. Это счастье, когда сыновья помнят про заветы отцов.

Бесспорно, Аскар Алтынбекович с его редким даром предвидения, огромным опытом руководства, уникальными организаторскими способностями и сегодня все так же деловит, упорен в достижении целей и неизменно добивается высокой результативности в любом деле, за которое берется. Корпорации чутко реагируют на рыночный спрос и обеспечивают высокое качество производства, которое достигается применением новейших технологий и материалов. Это позволяет им не только создавать преимущества над конкурентами и уверенно отстаивать свою рыночную позицию, но и влиять на качество проектных и строительных работ в целом по республике. Для отечественного строительного бизнеса это решительный шаг к качественному прорыву, на что нацеливает казахстанцев Президент страны Н.А. Назарбаев в своем Послании народу Казахстана «Стратегия вхождения Казахстана в число 50 наиболее конкурентоспособных стран мира».

Аскар Алтынбекович по-прежнему деятелен и неутомим. Кроме строительного и туристического

бизнеса, где он добился значительного успеха, бывший руководитель города, области и целой отрасли республики является председателем Диссертационного совета по защите докторских диссертаций при Научно-исследовательском и проектном институте строительных материалов, Почетным профессором Казахской головной архитектурно-строительной академии, Казахского национального технического университета им. К. Сатпаева, НИИСтройпроекта, что налагает на него определенные обязанности. Занимается большой общественной работой, меценатской и благотворительной деятельностью. Когда-то Аскар Алтынбекович мечтал о высоком уровне материального благосостояния народа, чтобы, свободный от забот о хлебе насущном, он стремился к духовному возрождению. Сейчас как гражданин суверенной страны делает все возможное для этого.

Переоценить плодотворное участие А.А. Кулибаева в развитии казахстанской экономики невозможно. Он и сегодня в гуще народа, в гуще событий. В связи с этим мне вспоминаются слова Бауржана Момышулы: «Чем сказать «герой совершил», говори «народ совершил»; чем говорить «народ совершил», скажи «герой совершил».



70



Жылгача жүк болмас жеңіл, еңбекпен жеңісті бүл өмір...

Жизнь прожить – не поле перейти. И не каждому удастся, чтобы его жизненный путь мог стать примером для подражания для всего общества.

Ассоциация KazEnergy поздравляет Аскара Алтынбековича Кулибаева с 70 – летним юбилеем и желает крепкого здоровья, долголетия, неиссякаемой энергии и успехов в труде!



Казахская душа российского Алтая

Дана
Алимова



Есть в Алтайском крае России ничем не примечательный на первый взгляд «одноэтажный» казахский поселок Кирей с четырьмя сотнями жителей. Но самом деле интересно в Кирее много. Знаменит он в первую очередь своей историей. Более столетия назад, в XIX веке, кочевавшие по Семипалатинскому уезду предки нынешних жителей Кирея, пытаясь спастись от гнета богачей, нашли себе прибежище в Барнаульском уезде, что в Кулундинской степи. Согласно народным сказаниям там, где сейчас расположен поселок, первые жители поселились в начале прошлого века – незадолго до революции. Предание гласит, что они остались здесь на зимовку после того, как отбили свой табун лошадей, угнанный казахами из другой волости. Тогда же в поселке была построена мечеть, в которой детей обучали арабской грамоте.

С грамотой здесь все в порядке и сегодня. Более того, именно в этом поселке действует уникальная Каракульская средняя школа. Почему уникальная? Не только потому, что является старейшей школой Кулундинского района. А потому, что со дня ее основания преподавание здесь ведется исключительно на казахском языке! А история школы насчитывает уже более восьми десятков лет – в 2005 году это учебное заведение отпраздновало свой восьмидесятилетний юбилей. Русский же ученики здесь изучают как второй язык, но владеют им на столь же высоком уровне, как и казахским. Собственно, любой учащийся в Кирее с детства является двуязычным.

Школа со столь богатой казахской историей в России единственная, хотя есть и другие (все-го в РФ школ с казахским языком обучения шесть, из них две начальные и четыре средние, включая Каракульскую).

Педагогический коллектив средней школы уже много лет работает по программе «Атамекен» В основе этой программы – народная педагогика, способствующая сохранению и развитию этнической культуры. Причем огромное внимание при составлении собственно учебных планов уделяется материалам из истории самого села и живущих в нем семей. Интересны в такой программе даже детали – так, вместо счетных палочек на уроке математики учителя используют... асыки. Собственно, знакомство с национальными корнями начинается в поселке прямо с детского садика. Малыши быс-

тро запоминают сказки, стишки, игры, охотно танцуют. Кстати, интересный факт: некоторые родители из Казахстана привозят сюда на лето своих ребятишек, и те за несколько месяцев начинают свободно говорить по-казахски. Директор школы Нургайша Баринова – один из самых уважаемых в районе людей. В том, что школа работает и после развала Советского Союза, только ее заслуга. Она сама договорилась с департаментом образования Павлодара о поставках учебников и возит их на своей машине. А ее ученики легко поступают в казахстанские вузы, набирая самые высокие баллы по казахскому языку и истории. Возможно, именно в этом причина того, что у небольшой школы немало знаменитых выпускников. Так, вряд ли кто-то из алматинцев подозревает, что одному из них мы обязаны самым знаковым местом в городе – комплексом зданий на площади Республики, а также резиденцией Президента, зданием городского акимата, монументом Независимости и еще очень многими достопримечательностями в обеих столицах. И, тем не менее, это правда: когда-то Каракульскую среднюю школу окончил знаменитый казахский архитектор Калдыбай Монтахаев. Он, кстати, и по сей день не теряет связи с малой родиной – по его проекту и на его личные сбережения на самом высоком месте в селе построена новая мечеть. Сделал подарок Калдыбай Жумагалиевич и своей альма-матер, презентовав ее ученикам компьютер.

В этом году выпускница в школе только одна – Маржан Туртулова. Учиться она будет в Павлодарском университете, который выделил ей грант. Собственно, ее пригласили в вуз еще два года назад – лично ректор, который услышал, как поет будущая выпускница.

Живущие на казахстанской земле родственники неоднократно приглашали кирейцев переехать на историческую родину, но всякий раз получали благодарность – и отказ. Сельчане предпочитают оставаться на алтайской земле, не теряя связи с Казахстаном. Поэтому Каракульскую школу поддерживают сегодня не только местные районные власти, но и Павлодарский областной Департамент образования.

Жители Кулундинского района поселком Кирей и его школой тихо гордятся. Далеко не каждый регион необъятной России может похвалиться тем, что на его территории в мире и согласии с остальными народами не просто живут, но еще и сохраняют свою культуру, язык и тра-

диции представители нетитульного этноса, тем более что они имеют возможность в любой момент пересечь границу и жить рядом со своими соплеменниками.

Конечно, здесь есть и свои проблемы. И главная из них – это нехватка в школах учебной и художественной литературы на родном языке. Но заботу об этом взяло на себя посольство Казахстана в России. Не так давно в места компактного проживания казахов оно направило более 5,5 тыс. учебников и других книг на казахском языке.

Но все эти проблемы жителей Кирея не пугают, потому что с лихвой компенсируются тем, что у них есть. Есть своя большая и малая история, неразрывно связанная как с родным Казахстаном, там и с местом, где родились и выросли они сами, их отцы и деды. Есть бережно сохраненные обычаи и истинные духовные ценности. Им не из газет известно, что такое популяризация своей культуры и языка в дружественной, но все же чужой стране, и не зря так ценят в Алтайском крае народный ансамбль, который уже многие годы существует при Каракульской средней школе. У живущих здесь казахов вряд ли когда-то возникнет идея поднять «национальный вопрос», упоминания о котором все чаще звучат на их исторической родине. Они умеют хранить – и делиться тем, что сохранили, с живущими рядом, не теряя при этом себя...

СПРАВКА

История Алтайского края насчитывает несколько волн переселения казахов. Помимо упомянутых в статье событий XIX века, в начале 30-х годов XX века, уже в советские годы, казахи спасались на Алтае от страшного голода. Во времена Брежнева молодые люди из Казахстана поступали в вузы приграничных с республикой российских областей – и некоторые оставались на ПМЖ. Некоторые выбирали Алтай местом жительства после службы в армии. Пик миграции нескольких последних десятилетий приходится на 1994 год, когда из Казахстана в Алтайский край переезжали и русские, и казахи – только в указанном году количество переселенцев составило около 25 тысяч человек. Несколько лет спустя, с улучшением экономической ситуации в Казахстане, этот поток резко снизился, но те, кто переехали, прочно осели на новом месте.

2-5 октября 2007

Алматы, Казахстан



KIOGE

15-я Юбилейная Казахстанская
международная выставка
и конференция

НЕФТЬ И ГАЗ

Организаторы:



GROUP PLC



LLC MOSCOW



INTERNATIONAL EXHIBITIONS
GROUP GmbH & Co. KG

ITE Group Plc (Лондон) : Тел.: +44 (0)20 7596 5000; Факс: + 44 (0)20 7596 5106; julia.romanenko@ite-exhibitions.com

Itessa (Алматы) : Тел.: +7 (3272) 58 34 34; Факс: +7 (3272) 58 34 44; olessya.makarenko@iteca.kz

ITE LLC (Москва) : Тел.: +7 095 9357350; Факс: +7 095 9357351; oil-gas@ite-expo.ru

GIMA (Гамбург) : Тел.: +49 (0) 40 235 24 201 ; Факс: +49 (0) 40 235 24 410; freckmann@gima.de

При поддержке:



Министерства энергетики
и минеральных ресурсов
Республики Казахстан



КазМунайГаз
NATIONAL COMPANY / НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

www.kioge.kz • www.kioge.com



Ералы Оспанулы

Рихард Крутц: «Среди киргизов и туркмен»



Туркменка за трепанобей шорты.

Полуостров Мангышлак известен с незапамятных времен. О нем упоминается в рукописях как любознательных древних греков, так и скрупулезных персидских историков и неутомимых арабских путешественников. Немало было написано о местной природе и людях, населявших эти необычные края, и в более поздние времена в средневековой Европе. Но особый интерес в мире Мангышлак начал вызывать после того, как Средняя Азия стала колонией Российской империи. Тогда сюда потянулись люди самых разных профессий - военные, торговцы, инженеры и ученые. Среди последних оказался и немецкий этнограф Рихард Крутц, который побывал в этом крае в начале XX столетия. О своем путешествии впоследствии он написал книгу «Среди киргизов и туркмен». Сегодня имя этого ученого-путешественника, побывавшего во многих экзотических странах мира, мало знакомо как широкой аудитории, так и среди маститых специалистов. Разыскать любую важную информацию о жизни и деятельности Рихарда Крутца сложно даже в глобальной сети. Редакция нашего журнала знакомит своих читателей с записями из дневника Рихарда Крутца, в которых описаны природа полуострова и быт кочевников, населявших в недалеком прошлом Мангышлак. Особенно интересно будет узнать о нравах и обычаях этих людей, потому что природные богатства края, благодаря которым Западный Казахстан сегодня вызывает огромный интерес во всем мире, являются лишь ключом к дальнейшему процветанию их современных потомков.



Баржа на плывунии.

На Мангышлаке

Из Астрахани тендер доставляет едущих на Каспий в восемь часов к девяти-футовому рейду, плавучему городу из старых барж, где пассажиры пересаживаются на пароходы, плывущие в Баку или Красноводск. Через двенадцать-тринадцать часов пути показывается северозападная оконечность полуострова Мангышлак, плоскогорье с отвесными стенами и крутизнами, на краю которого белый маяк указывает судну фарватер.

У самого полуострова мы сворачиваем к югу и входим в гавань небольшого поселения – Николаевского, возникшего благодаря развившемуся по этим берегам рыболовному промыслу. Рыболовство в этих местах ввели уже издавна туркмены, и еще до последнего времени здесь были в ходу примитивные костяные рыболовные крючки, а затем и железные домашнего производства. В настоящее время в руках русских здешнее рыболовство развивается в доходную статью вывоза, хотя два летних месяца, во время которых улов запрещен, и четыре месяца зимних холодов уменьшают наполовину время занятия этим промыслом.

Жаркая, пыльная дорога ведет от пристани мимо двух небольших соленых озер, которые при тихой погоде кажутся темно-синими, при ветре же, благодаря, как полагают, изобилию в них инфузорий, принимают удивительную темно-розовую окраску; озера эти доставляют столовую соль населению и рассол для рыбного промысла. Соль просто выгребается со дна, сбрасывается кучами и затем увозится. Кроме того, местное население пользуется этими озерами также и для целебных целей: здесь устроены примитивные купальни, где соединенным действием концентрированного раствора соли и интенсивных солнечных лучей лечат от ревматизма.

С форта Александровский открывается великолепный вид на Каспий, который в часы захода может вознаградить за целый день ожидания. Здесь я впервые убедился, что море действительно может быть пурпурным.

На южном своем конце улица переходит в проезжую дорогу, которая расходится в две стороны. Одна сворачивает к юго-востоку в степь, другая вьется между морем и краем плато то по ровной, то узкой, покрытой галечником, то широкой песчаной местности, взбирается затем вверх на плато и сливается с первой.

Почва всюду состоит из очень мягкого известняка, который, распиленный на куски, употребляется в форту как строительный материал. В степи под влиянием дождя и ветра он местами выступает на поверхность мощными залежами; здесь колеса арб и телег, поддерживающих сношения с фортом и Киндерли, врезали в него глубокие, гладкие, как от ножа, борозды. По краям плато, благодаря атмосферным влияниям, известняк размыт в причудливые формы и образует пещеры, ямы, дыры и ходы, которые, нагромождаясь местами в виде террас, превращаются, благодаря сохранившимся наружным стенам, в целые галереи, поддерживаемые колоннами и пилястрами.

Величие этих образований выразилось в легендах. Сын моего киргизского (казахского. – Прим. ред.) проводника, интеллигентный юноша, посещавший шесть лет русскую школу в Асхабаде (Ашгабаде. – Прим. ред.), предложил показать недалеко от своего аула пещеру, которая будто бы не имеет конца и в которую никогда еще не проникал ни один киргиз и ни за что на это не решился бы. В этой пещере живет змея такой величины, как те большие змеи, что едят людей, и у этой змеи огромные сокровища. Есть там еще большой глубокий колодец, самый большой и глубокий из всех колодцев; из этого колодца по временам дует такой ураган, что ни один человек не может тогда пройти мимо пещеры. Мы захватили спички и свечи из моего багажа и отправились верхом. На половине подъема по выветрившейся стене долины мы достигли входа в пещеру; я отправился вперед, за мной следовал киргиз, довольный своим маленьким приключением, но не совсем свободный от страха, навеянного бабушкиными сказками. Пред нами был

узкий ход, пол которого шел сначала ровно и прямо, а затем стал извиваться и вести вверх, то под наклоном, то ступенями; местами же он вдруг круто сворачивал вниз, заставляя нас все время скользить и карабкаться. Густой мучнистый слой из распавшихся горных пород покрывал его. Несколько раз, когда мы думали, что достигли уже конца, ход вел дальше круто вверх в виде дымовой трубы, и мы на четвереньках ползли дальше. Наконец, сверху в пещеру проник луч света, и я увидел, что верхний конец «дымохода» пересекался высокою продольною трещиною и, таким образом, сообщался с внешним миром.

Итак, здесь мы имели дело с продуктом грандиозного размывания. При этом находили себе отчасти подтверждение фантастических рассказов, поскольку через продольную трещину ветер свободно проникал в этот подземный лабиринт и затем вырывался вперед со свистом и ревом, наводившим страх на людей. Нужно к этому прибавить еще отдававшийся от стен узких ходов шум крыльев и крик птиц, свивших себе здесь гнезда, действительные происшествия со змеями, играющими вообще большую роль в сказках и суевериях киргизов, народную молву, которая все разукрашивала, устную передачу от поколения к поколению. Легенда живет и по сей день, и едва ли мое открытие разрушит ее.

Когда мы ехали обратно, молодой киргиз с гордостью заявил мне о своей радости, что побывал в пещере, в которую до того не ступала нога человека, и теперь он знает, что пещера имеет конец, но что дома он все-таки расскажет, как видел большую змею. При этом он скромно сознался, что один и без света он все же не пошел бы туда. Немного погодя он заметил почти робко, с трогательно-прекрасным инстинктом сожаления об утерянном детском веровании: «А ведь жалко, собственно, что мы нашли конец пещеры». Дома он действительно рассказал, что видел змею. Все ему поверили и усердно ухватились за эту историю; одна девочка стала утверждать, что год тому назад один ребенок видел там золо-



тые вещи, но, возвращаясь, уже не нашел их больше; другая с блеском в глазах рассказывала, как еще недавно один человек хотел взять из пещеры покрывала и халаты, но не мог туда войти. Старик, слушая ее, качал при этом головой, говоря, что сокровища принадлежат змее, и она никого к ним не подпускает. Если бы мой юноша вздумал рассказать правду, что никакой змеи и никаких сокровищ он не видел, а видел конец пещеры, никто ему не поверил бы, да и сам он под конец убедил бы себя в том, что пещера, может, и на самом деле не имеет конца. Легенда же продолжала бы существовать.

Масса наваленных всюду камней доставляет материал для многочисленных сооружений, встречающихся на Мангышлаке вблизи побережья, как-то: круги, четырехугольники и помещения в виде ящиков – как остатки молитвенных мест и могильников, – зимние загоны для скота, засады птицеловов, оборонительные укрепления из времен туркмено-киргизских усовиц, дорожные столбы, разные путевые знаки и ограждения заброшенных полей. Путевые знаки представляют столбы из нагроможденных камней и должны указывать путнику на близость колодца или жилых мест. Беспорядочно набросанные камни, монотонные серые краски, бездорожье, снега, заметающие всякий след, затрудняют ориентирование в этой степи, что, естественно, привело к сооружению подобных путевых знаков. Круги, на которые указывают как на молитвенные места, в одном месте образуют более широкую и высокую кучу, долженствующую изображать род алтаря.

Такие круги насчитывают более ста лет. Назначение их – защищать священное место от детей и скота. Они имеют в диаметре около пяти метров и вмещают приблизительно пятнадцать человек. Относительно одного круга, находящегося под крепостными стенами форта, я получил очень странное объяснение: он служил будто в прежние времена основанием для палаток отдыхавших здесь караванов.

Мягкостью горных пород можно объяснить тот факт, что на скалах часто попадаются рисунки. Они встречаются в местах, служащих привалом для пастухов. Мотивы этих рисунков заимствованы из окружающей среды и являются выражением интересов художника, причем на первом плане стоит, конечно, пастушеская жизнь: овцы целиком, овечьи рога, верблюды – вот наиболее распространенные мотивы.

Внутренность Мангышлака представляет степную область, частью равнинную, частью волнистую, с широко отстоящими грядами холмов. Поэтому кажется, что находишься на плоской тарелке, края которой образуют горизонт. Иногда местность понижается и образует широкие долины, дно которых представляет рельеф холмов, остроконечных вершин и бугров, а склоны выдвигаются в виде отрогов или же отступают в виде размытых ущелий и оврагов.



Туркмен из татарского беккета.

Насколько глаз может видеть, тянутся вдаль эти зеленые равнины; рассеянные в нем аулы, пасущиеся стада сливаются в один общий тон: едва рисуются их силуэты, часы уходят за часами, ни малейшее изменение этой картины не балует пытливого взора. Но однообразие это лишь относительное.

Лето здесь жаркое, полуденные часы, когда ветер не приносит ни малейшей прохлады, пышут томительным зноем, солнце жарит беспощадно, а палящий воздух ослепительно реет над почвой и полон обманчивых миражей: пасущаяся лошадь кажется кибиткой, пучок травы вырастает в дерево, кучка верблюжьего помета – в скалу, а камни заброшенного кладбища превращаются в громадные города и крепости; на горизонте, как по волшебству, появляются целые острова, озера и леса и наполняют прекрасными иллюзиями душу путника, незнакомаго с этими явлениями. Но удушливые полуденные часы вознаграждаются удивительными красками вечерней и утренней зари, когда небо сверкает своим великолепием, а фиолетовые тени обволакивают далекие высоты и низины.

По главным путям, по которым идет сообщение, создались настоящие дороги, как упомянутые уже дороги между фортом Александровским и Киндерли, в других же местах встречаешь едва намеченные тропы, по которым следуют всадники и кочующие аулы. Часто, однако, целыми днями не встретишь ни малейшего заметного следа какой-либо тропы, и перед путешественником простирается гладкая равнина, покрытая травой, и представляется загадкой, как можно ориентироваться в этой степи. Но туземец имеет в своем распоряжении, как и всюду в мире, особые признаки и свои личные воспоминания. Кроме того, некоторые аулы, чтобы легче отыскать свои кибитки или колодцы, устраивают на возвышениях из камней знаки, наподобие столбов. После ухода аула знаки эти оставляются на местах, часто даже удерживают свое название и служат для общего пользования, прибегают также к луне, к солнцу и звездам. Так, например, они знают северную полярную звезду, как неподвижный пункт.

Приведу здесь некоторые приметы погоды, которые мне сообщил один киргиз. Если в зим-

нюю ночь на ясном небе много звезд, то это указывает на теплую погоду, если их мало – на холодную. Если зимою при восходе и закате солнца рядом с ним покажутся два светлых места, то будет холодно, ветрено и пойдет снег. Если солнце и луна окружены кольцами, то будет дурная погода. После жаркого лета следует холодная зима. Если зимою на пути к колодцу лошади и верблюды веселы, прыгают и играют, то это означает дурную погоду.

Население Мангышлака состоит из киргизов и туркмен и распределяется в настоящее время так: шириною от десяти до двенадцати верст, и доходят на севере до форта Александровского; киргизы же занимают остальное, значительно большее, пространство.

Но не всегда было так. По преданию здесь раньше жили монголы – воспоминание, должно быть, о кипчакском царстве Батия, внука Чингисхана, которое простиралось от России до Аральского моря и заключало в себе Усть-Уртскую возвышенность; затем здесь поселились туркмены, пришедшие из Туркестана. Об этом я слышал следующее предание.

В Туркестане жил некогда святой, пользовавшийся большим почетом. Этому позавидовали два богатых купца, донесли на него хану, обвинив его в краже скота, и потребовали его наказания. Хан призвал к себе святого и рассказал ему, в чем его подозревают; святой спокойно ответил, что он ни в чем не виноват, можно поискать, у него ли украденная корова, пусть хан сам придет к нему с обоими купцами и все осмотрит. И с этим он отправился домой. Тем временем обвинители сами привели якобы украденную корову в дом святого. Когда хан и купцы пришли к нему, как было условлено, святой вышел к ним и предложил обвинителям пойти самим искать корову. Они так и сделали, хан и святой остались на дворе ожидать. Купцы долго не возвращались. За ними послали слуг, но последние, вернувшись, заявили, что не нашли в доме никого, кроме двух больших собак. В то же мгновение эти животные выскочили, бросились в дом обоих богатых купцов и стали разрушать и убивать у них и во всем городе все, что им попадалось навстречу. Испуганный хан спросил святого, что делать. Этот последний ответил: «Только бегством можно спастись, весь город должен выехать, а собакам нужно кидать каждый день по молодой девушке. Только тогда остальные люди останутся в живых». Так и было сделано. Все население выехало, собаки бежали сзади, и каждое утро им бросали связанную девушку. Так прибыли беглецы в Хиву, где часть их спряталась в лесах и там осталась, другая же, большая часть, отправилась дальше, преследуемая собаками, продолжавшими получать каждый день свою жертву. Наконец они пришли к границам Мангышлака, где им пришлось перейти плоскогорье. Собаки не отставали. Тут очередь дошла до одной девушки, которую очень нежно любил ее брат.



Подготовка войлока у киргизов.

Мангышлак был, таким образом, лишь некоторое время в исключительном владении туркмен, которые жили на севере до берегов сильно врезающегося здесь на восток Каспийского моря. Там же были сделаны и разрозненные археологические находки; между прочим, были найдены монеты, явная ценность которых произвела впечатление даже на киргизов и послужила поводом к новым легендам. Так, например, некто видел сон, будто к нему явился старый человек с длинной бородой и предложил ему указать место, где искать золото. Он не обратил внимания на этот сон. Но сон повторился во второй и в третий раз. Тогда киргиз отправился в указанное место, стал копать и нашел плоский камень, под которым при постукивании чувствовалась пустота и где действительно оказались деньги. Или есть открытое место с большим камнем, о котором издавна ходила молва, что под ним погребен богач, и недалеко от него спрятаны его сокровища. Одному человеку приснилось, что он найдет этот клад на краю тени, бросаемой камнем. Он стал копать и действительно нашел деньги.

Сто пятьдесят лет тому назад, как рассказывают, в страну явились киргизы, победили после долгих войн туркмен и погнали их перед собою на запад и юг. Некоторые из них бежали в Астрахань, другие в Хиву и в Красноводск, часть же стянулась к побережью, а остальные принесли повинную и поселились среди новых господ. При этом столкновении киргизы были более агрессивным, более свежим тюркским народом, с более чистой кровью и физически стояли выше туркмен. Закаленные, как сталь, чистые кочевники, они взяли верх над своим изнеженным городскою культурою и кровосмешением врагом и продолжают делать это и поныне, отесняя все больше туркмен. Правда, туркмены считают себя выше... и по нашим понятиям выглядят, несомненно, аристократичнее: высокая стройная фигура, спокойная уверенность, тонкие черты лица, более густая борода и, прежде всего, великолепные большие глаза выдают в туркмене иранца. Но в расовой борьбе все это ему не послужило ни к чему. Киргиз берет над ним верх. Там, где оба сталкиваются в степи, дело не обходится без ссоры, и туркмен всегда уступает с гордым хладнокровьем. Если бы русское правительство не внесло сюда политического умиротворения, биологический процесс на Мангышлаке уже давно, вероятно, разрешился бы окончательно.



Последний не захотел расставаться с нею, и когда, по обыкновению, ее утром оставили связанной на месте стоянки, он спрятался, захватив с собою лук с пятью стрелами, и убил собак в то время, когда они бросились на свою жертву. Так освободились люди от заговора и радостные пришли на Мангышлак. Место, на котором брат, движимый любовью к сестре, совершил свой подвиг, назвали по имени стрелка и его пяти стрел «Беш-Окту-Тунгаша» («Пять-Стрел-Тунгаша»).

Какая доля исторической правды лежит в основе этой легенды, мы не беремся разбирать. Но она доказывает, что не Мангышлак, как мне рассказывали в Мерве, является колыбелью туркмен, т. е. местом монголо-тюркско-арийского смешения, давшего этот народ. Ядром последнего является продукт туркестанского оазиса, к которому присоединились в не очень значительном количестве тюркско-татарские наслоения, а арийский элемент новыми притоками из Персии не столько определен, сколько освежился, усилился, возродился его первоначальный иранский характер. Мангышлак не является страной туркмен, а лишь туркменской колонией, если можно так выразиться, не источником жизни этого народа, а только станцией на его пути, не началом, а лишь эпизодом его истории. С таким взглядом согласуется и антропологический тип туркмена, который в своих главных чертах указывает на Бухару и таджиков, персидские же тюрко-татарские черты — приблизительно равные количественно — проявляются лишь, как вкрапления. Не идет в разрез с этим и упадок земледелия, которое туркмены принесли с собою из иранских оазисов, но которое они забросили в новой стране под гнетом неблагоприятных почвенных условий и под влиянием политических перемен. Вполне согласуется с этим взглядом и их тяготение к Хиве, которая представляет для туркмен род экономического и духовного центра.

Исламская культура и философия: сакральные символы в архитектуре



Асель Татаева,
к.ф.н., научный
сотрудник центра
классического
зарубежного
искусства
Государственного
музея искусств им.
А. Кастеева

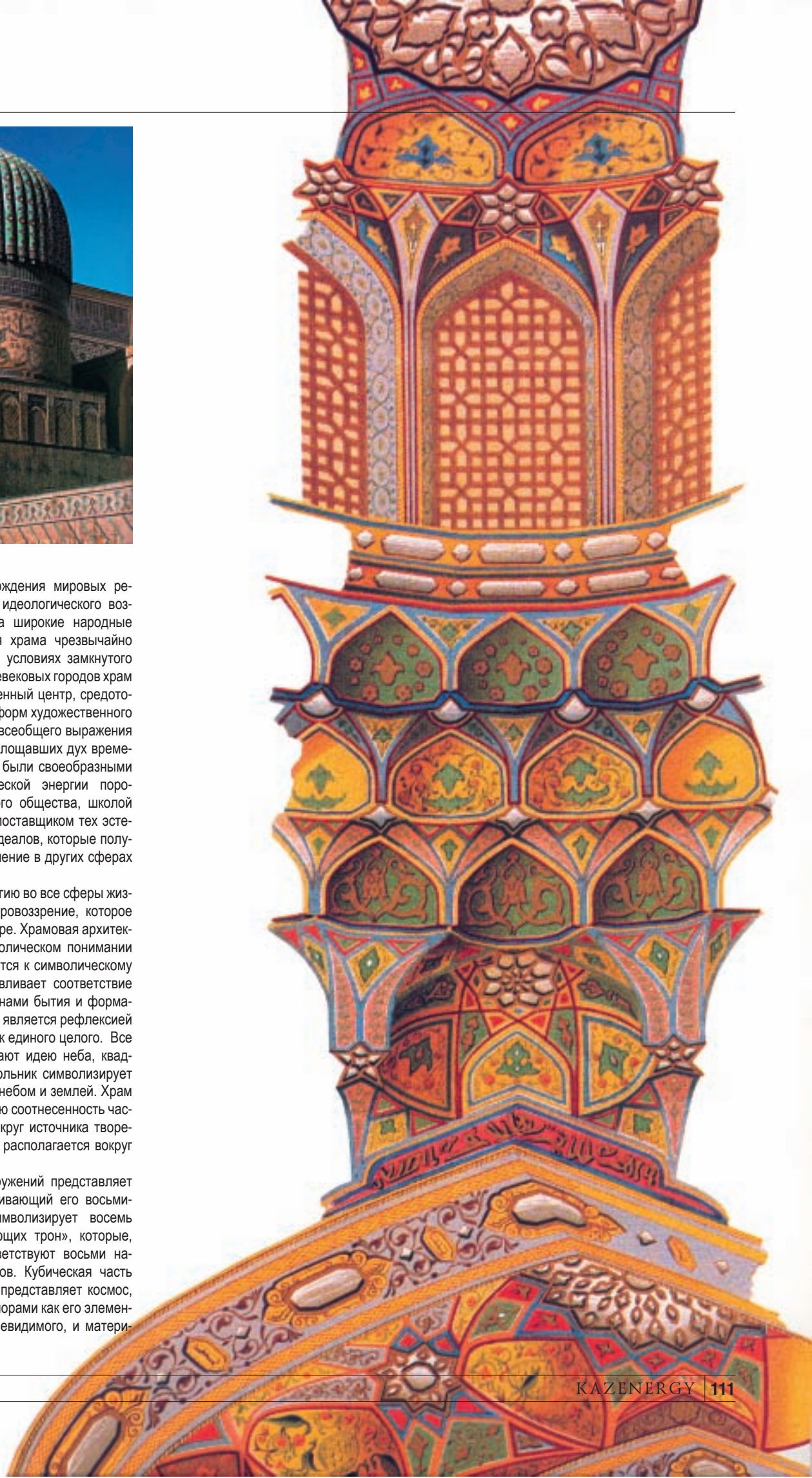


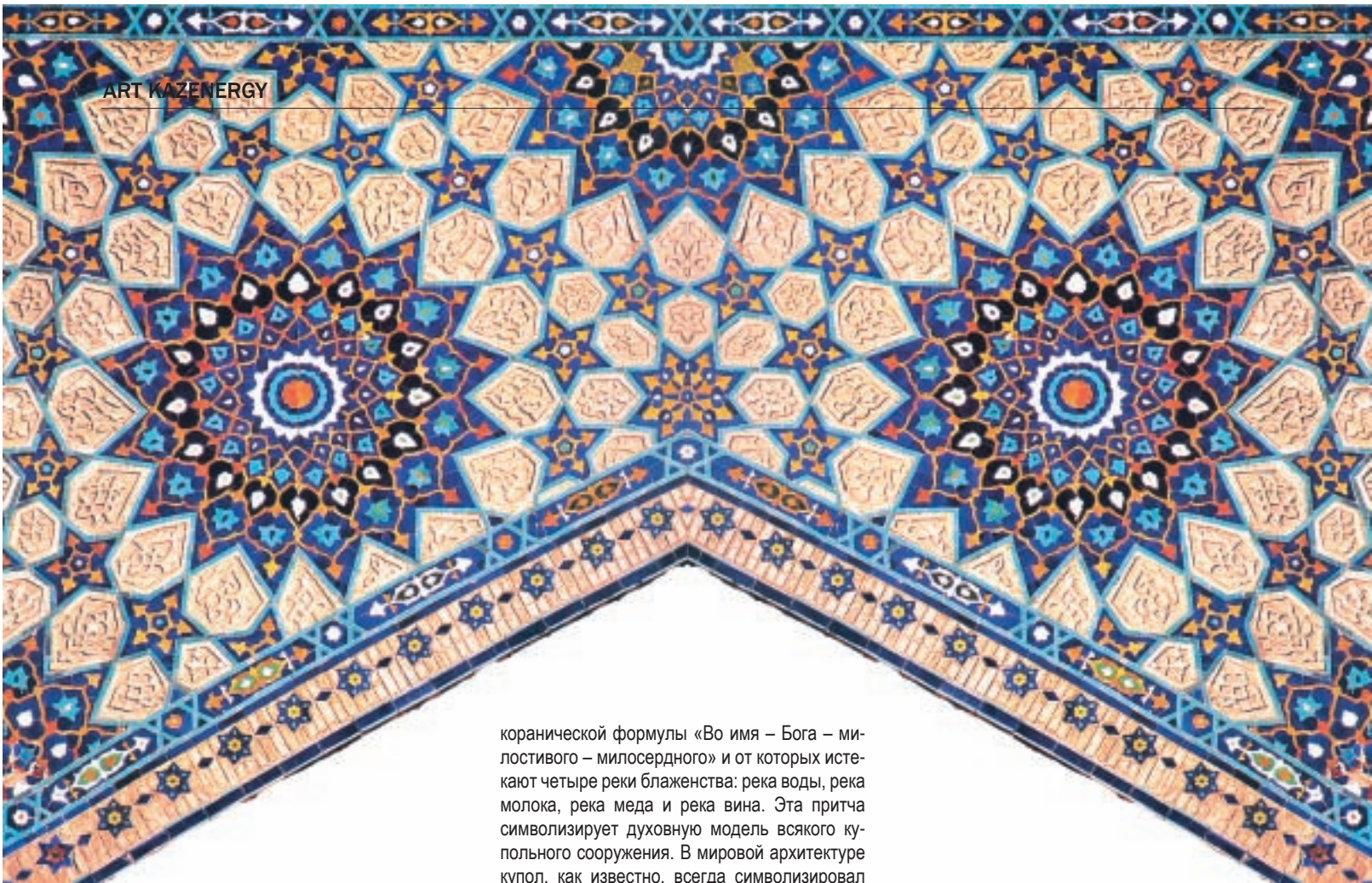


В эпоху утверждения мировых религий и их идеологического воздействия на широкие народные массы идея храма чрезвычайно возросла. В условиях замкнутого быта средневековых городов храм — это главный общественный центр, средоточие основных ведущих форм художественного творчества, массового, всеобщего выражения культуры, наиболее воплощавших дух времени. Не случайно храмы были своеобразными аккумуляторами творческой энергии породившего их феодального общества, школой мастерства и главным поставщиком тех эстетических принципов и идеалов, которые получали затем распространение в других сферах творчества.

Ислам, интегрируя религию во все сферы жизни, создал цельное мировоззрение, которое выражается в архитектуре. Храмовая архитектура основана на символическом понимании пространства. Обращается к символическому смыслу здания, устанавливает соответствие между различными планами бытия и формами здания. Образ храма является рефлексией по поводу Вселенной как единого целого. Все круглые формы выражают идею неба, квадрат — это земля, треугольник символизирует взаимодействие между небом и землей. Храм выражает иерархическую соотношенность частей, организованных вокруг источника творения, и пространственно располагается вокруг мировой оси.

Купол сакральных сооружений представляет Мировой Дух, поддерживающий его восьмиугольный барабан, символизирует восемь ангелов, «поддерживающих трон», которые, в свою очередь, соответствуют восьми направлениям розы ветров. Кубическая часть здания в таком случае представляет космос, с четырьмя угловыми опорами как его элементами — принципами и невидимого, и материального мира.





коранической формулы «Во имя – Бога – милостивого – милосердного» и от которых истекают четыре реки блаженства: река воды, река молока, река меда и река вина. Эта притча символизирует духовную модель всякого купольного сооружения. В мировой архитектуре купол, как известно, всегда символизировал собой небесный свод. Перламутр или белый жемчуг – это символ духа, купол из которого

заключает в себе все мироздание. Мировой Дух, сотворенный прежде всех других созданий, – это также божественный трон, заключающий в себе все сущее. Символ этого трона – невидимое пространство, выходящее за пределы звездного неба. С земной точки зрения, которая естественна для человека и допускает самую непосредственную символику, звезды движутся в концентрических сферах, более или менее отдаленных от Земли как центра и окруженных беспредельным пространством, которое, в свою очередь, «окружено» Мировым Духом, рассматриваемым как метафизическое «состояние» всего восприятия, или познания.

Умножение планов, дробление формы, порой их необычность – все это придавало сравнительно небольшому куполу впечатление гораздо большей высоты. В полной мере здесь можно говорить о том, что не только здания мусульманского средневековья, но и купола трактовались как внутреннее пространство.

Особая обогащающая роль здесь принадлежит сталактитам. Сама форма сталактитов, которая обладает четко выраженной линейной организацией и вместе с тем объемной трехмерностью, создает разнообразные возможности для их применения. Несколько ярусный сталактитовый ряд образует края восьмиугольной звезды, которая опирается на колонки и служит обрамлением верхнего этажа. Дальнейшее развитие мотив сталактитов находит в пространственной системе купола. Купол, составленный из множества сталакти-

товых ячеек на основе строжайшего расчета, создает впечатление совершенно фантастического образования. В его мерцающей ячейстой и слоистой структуре есть что-то зыбкое, неуловимое, неподдающееся описанию.

Эффект парения странной подвижности усилен освещением из окон, расположенных в нижней зоне восьмиугольника. Космическая символика изменчивого, вращающегося и вместе с тем вечного небесного свода находит поразительное воплощение в куполах.

Прославленные архитектурные памятники Средней и Центральной Азии дают впечатляющие примеры господства орнамента в средневековом мусульманском искусстве. Стены и купола мечетей, мавзолеев и медресе, стройные башни минаретов – все эти простые, мощные формы сверкают чистыми красками узорчатых майоликовых облицовок, снизу доверху покрыты необозримыми коврами разнообразных орнаментов. Вместе с тем в динамическом потоке развития орнаментальных мотивов выделены четкие статические структуры.

И главной сферой, где могли воплощаться в пространственные формы художественные потребности мусульманской культуры, оказались архитектура и прикладное искусство. А в них невероятного богатства достиг орнамент. При этом архитектурный орнамент занимает в творческих поисках мастеров строительного дела равнозначное место, наряду с конструированием архитектурных форм.

Образ купола – символа универсума, единства, безграничности Мирового Духа – наибо-

Купол над пересечением нефа и транспта олицетворяет единство. Рай находится над платформой, а ад – под ней. Четыре опоры, пилоны или контрфорсы, разделяющие фасад и определяющие расположение трех входов – это четыре райские реки. Дверь изображает барьер, через который могут пройти только посвященные. Дверь является также переходом на другой уровень существования. Три двери храма олицетворяют веру, надежду, милосердие. Окно в храме – это способ нашего восприятия мира. Через окна мы видим небо и через них проникает внутрь храма свет. Центральная розетка – это озеро жизни, где встречаются небо и земля. Стены храма ограждают спасенное человечество. Контрфорсы опоры означают подъем и моральную силу. Крыша – милосердие, колонны – догматы веры, своды – пути спасения, шпиль – Божий перст, указующий конечную цель человечества.

В целом здание символизирует равновесие, отражение Божественного Единства в космическом порядке. Тем не менее, поскольку Единство всегда уникально, правильная форма здания, на каком бы уровне ни рассматривалась, может быть перемещена в область божественного. В таком случае многоугольная часть здания будет соответствовать «граням» Божественных Качеств, тогда как купол отражает недифференцированное Единство.

Говоря о своем вознесении к небесам, Пророк описывает огромный купол из белого перламутра, опирающийся на четыре угловые колонны, на которых написаны четыре части



ОБРАЗ ХРАМА ЯВЛЯЕТСЯ РЕФЛЕКСИЕЙ ПО ПОВОДУ ВСЕЛЕННОЙ КАК ЕДИНОГО ЦЕЛОГО. ВСЕ КРУГЛЫЕ ФОРМЫ ВЫРАЖАЮТ ИДЕЮ НЕБА, КВАДРАТ – ЭТО ЗЕМЛЯ, ТРЕУГОЛЬНИК – СИМВОЛИЗИРУЕТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ МЕЖДУ НЕБОМ И ЗЕМЛЕЙ.

лее полно реализует исламскую концепцию мира, круга и сферы. Круг – это символ вечности, тесно связан с символизмом колеса. Движение по кругу означает постоянное возвращение к самому себе. Бесконечная линия символизирует время в вечности. Круг – это первичный символ единства и бесконечности. Знак абсолюта и совершенства, сложный символ, соединяющий идею совершенства и вечности. Линия круга – это единственная линия, не имеющая ни начала, ни конца, и все точки которой эквивалентны. При делении круга прямыми линиями сегментов получаются: треугольник, квадрат, двенадцатиугольник. Центр круга – источник бесконечного вращения времени и пространства. Обозначение периодов времени и направлений в пространстве фиксируются как интервалы на периметре первокруга. Двенадцатиугольник, образуемый делением циферблата на двенадцать отрезков, является выражением архетипичности числа двенадцать и фиксирует годовой цикл планеты. Он подобен двенадцати знакам зодиака, которые отмечают направление движения и определенный отрезок времени, с помощью которых измеряется год. Год – это круг от середины до середины зимы. Круг разделен летне-зимним солнцестоянием. Квадрат четырех сезонов связан с четырьмя направлениями

нилось непрерывным арабесковым, где один мотив непосредственно переходит в другой, создавая богатейшие ритмические построения линейно-узорной и красочной композиции.

Арабеска для мусульманина – не просто возможность искусства без сотворения образов. Арабеска – это непосредственный способ постепенного исчезновения, растворения образов или того, что соответствует им в ментальном плане, точно так же, как ритмическое повторение определенной коранической формулы растворяет фиксацию ума на объекте желания. Всякий намек на индивидуальную форму растворяется в безграничности непрерывного плетения.

Повторы элементов и мотивов усиливают общую гармонию узора, подчеркивают художественность его формы. В большинстве случаев разные виды повторов действуют рядом одновременно. Предполагается, что ритмические композиции орнамента обладают символической или космической реальностью. Эти образы соотносятся с интеллектуальными принципами и приводят человеческую душу к трансформации, что делает возможным с помощью традиционных методов духовной реализации восстановление первоначальных отношений человека с принципами вещей. Согласно



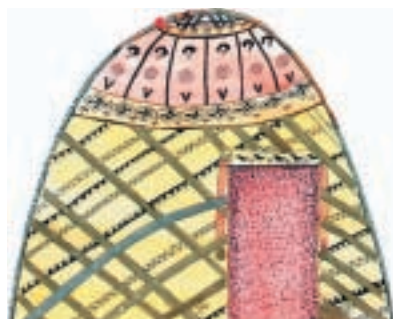
компас, указывающими на четыре стороны света. Круг представляет собой небо в противоположность квадрату земли. Совершенная геометрия круга объемлет несовершенство во временном мире, возникающие с течением времени.

Средневековое искусство, ограниченное исламом в изображении живых существ, все внимание сосредоточило на декоративной орнаментике. Древние мастера создали подлинные шедевры геометрического и растительного орнаментов, основанных на сложных, часто остроумных математических построениях. Разрозненное размещение орнамента сме-

восточным учениям ритм – это результат наложения духовных и интеллектуальных принципов на материю или сущность языка. Эти принципы прямо соотносятся с универсальной гармонией и сопутствующими ей ритмами, проявляющимися в космических манифестациях.

Существуют два основных вида арабесок – геометрический «гирих» и растительный «ислими». Большей частью они употребляются порознь, но могут и соединяться, и тогда все ячейки крупной геометрической сети гириха туго заполняют упругие мелкие сплетения растительных завитков.





ПРОСЛАВЛЕННЫЕ
АРХИТЕКТУРНЫЕ ПА-
МЯТНИКИ СРЕДНЕЙ
И ЦЕНТРАЛЬНОЙ
АЗИИ ДАЮТ ВПЕЧАТ-
ЛЯЮЩИЕ ПРИМЕРЫ
ГОСПОДСТВА ОРНА-
МЕНТА В СРЕДНЕВЕ-
КОВОМ МУСУЛЬМАН-
СКОМ ИСКУССТВЕ



Варианты «гириха» кажутся неисчерпаемыми, многообразие форм и ритмов – бесконечным. Все «гирихи» – орнаменты не просто геометрические, но также линейные. Внимание зрителя привлекают в них не столько чередование замкнутых геометрических фигур, сколько контуры, которые их образуют. Уже в этом один из истоков бесконечной текучести «гириха», энергии его ритмического бега.

Наш взгляд легко скользит по стене, по звонкому гляncy глазурей, почти не воспринимая ее массивности. Абстрактный, подвижно-бестелесный, растекающийся по архитектурным массам узор передает свою художественную активность поверхности. Он прячет, а не подчеркивает конструкцию. Даже сетки из прямоугольных фигур повернуты в этих композициях обычно вкось, на угол, чтобы они не выявляли архитектурных вертикалей и горизонталей и давали преимущество неустойчивым и более подвижным диагоналям. Прихотливые переплетения и изломы косых полос создают эффект блуждания в бесконечном, не имеющем выхода лабиринте.

«Гирих» всеобъемлющ и безграничен. Его лишь искусственно обрезают, замыкая рамкой. Но и ей не погасить энергии ритмического движения узора. «Гирих» демонстрирует свою волю к беспредельному распространению, к заполнению неограниченных поверхностей, соизмеримых с целым видимым миром, своим единообразно организованным, без конца повторяющимся мотивом. При этом он не знает пауз и сгущений, не знает ни центра, ни периферии. В нем нет заданной точки отсчета: любая звездчатая фигура окружена такими же, тесно с ней переплетенными, звездами. От каждой одинаково разбегаются линии рисунка. Элементы орнамента теряются в бесконечности целого.

Однако в архитектурной композиции любого средневекового памятника соседствуют и соперничают между собой десятки различных геометрических орнаментов. Каждому отведено свое поле – своя плоская арка, членение фасадной стены, тимпан или щековая стена стрельчатого портала, барабан купола или ствол минарета. Отсюда – впечатление особого декоративного богатства, живого многообразия ритмов, щедрости орнаментальной фантазии. Единый принцип «гириха» варьируется перед нами в широком спектре его композиционных и ритмических возможностей. Активная выразительность ритмов «гириха», способность сообщить не разуму, а непосредственному чувству зрителя некий всеобщий образ мирового порядка – такова сущность и назначение этого геометрического узора.

Характерно, что по тому же, в сущности, закону может строиться и мусульманский орнамент – «ислими». В нем те же многосторонние симметричные плотные сетки, бесконечно и равномерно, без пауз и сгущений распространяющиеся в стороны; те же льющиеся ритмы не вычленимых из сети, не имеющих концов и начал, растворяющихся в бесконечности целого и бесчисленно повторяющихся в нем узо-

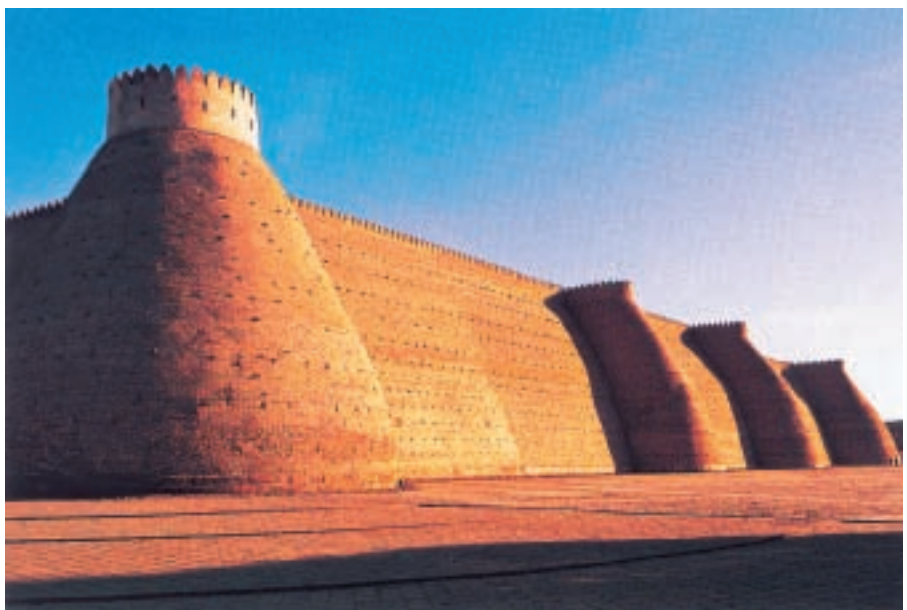
ров. Тот же образ строгого и стройного порядка, изощренно сложного и все же монотонного в своей неизменной повторяемости.

Как и во всем мусульманском зодчестве, динамический аспект прохождения, словно движения в лабиринте, неразрывно связан со статическим пребыванием в замкнутой архитектурно-живописной среде. Нужно остановиться, и в самом статическом моменте созерцания, любования общим и частичным заключено временное начало, а предстоящая взору картина содержит как бы ее второй иллюзорный, изменчивый план.

Слово Корана, священной книги мусульман, включенное в орнаментику архитектурного убранства, выполняло декоративную и изобразительную функцию. В своем зрительном воплощении Слово становилось вечным, запечатленным на века. Арабская каллиграфия заключала в себе религиозно-символическую идею священного характера письма. Не случайно ее называют единственной в мусульманском мире сакральной иконографией и

как зримое воплощение Слова Божественного Разума. Она играет роль, более или менее аналогичную роли иконы в христианском искусстве, поскольку представляет видимую плоть Божественного Слова. Наделенная самоценной выразительностью художественной формы, каллиграфия стала не только видом орнамента, но и органической частью живописно-пластического синтеза в памятниках искусства. Каллиграфия является благороднейшим из изобразительных искусств в мире ислама.

Все культуры опираются на использование символического значения букв – в их графическом и фонетическом значениях. В основе графики арабского алфавита лежит мистическая теория форм, определяемая прогрессирующим изменением форм луны – от диска до тонкой нити света. Двадцать восемь знаков арабского алфавита понимаются арабскими мистиками как дыхание Бога, через которое передается язык Божественного Слова. Яркая выразительность образов достигалась обост-



ренным чувством красоты общего красочного и ритмического орнаментального целого. В священных надписях арабские буквы плавно переплетаются с арабесками, особенно с растительными мотивами, и таким образом приводятся в тесную взаимосвязь с тюркским символизмом Древа жизни; листья этого Древа соответствуют словам Священной Книги. Каллиграфия обладает декоративными исключительными возможностями; ее методы варьируются от монументального почерка куфи с прямолинейными формами и вертикальными паузами, до почерка насхи с линейной такой текучей и извилистой, насколько это возможно.



Фрагмент Корана, выполненный на пергаменте восточным куфи.

Своим богатством арабское письмо обязано тому, что оно обладает двумя в совершенстве развитыми «измерениями»: вертикальным, дающим буквам их благородство, и горизонтальным, объединяющим все буквы в непрерывном течении. Как и в символике плетения, вертикальные линии, аналогичные

основе ткани, соответствуют неизменным сущностям вещей – благодаря вертикали утверждается постоянный, незыблемый характер каждой буквы, – тогда как горизонталь, аналогичная утку, выражает становление, или материю, которая связывает вещи между собой воедино. Вертикальные штрихи как бы выходят за свои пределы и регулируют волнообразное течение горизонтально объединенных линий.



Список Корана, выполненный каллиграфическим насхи.

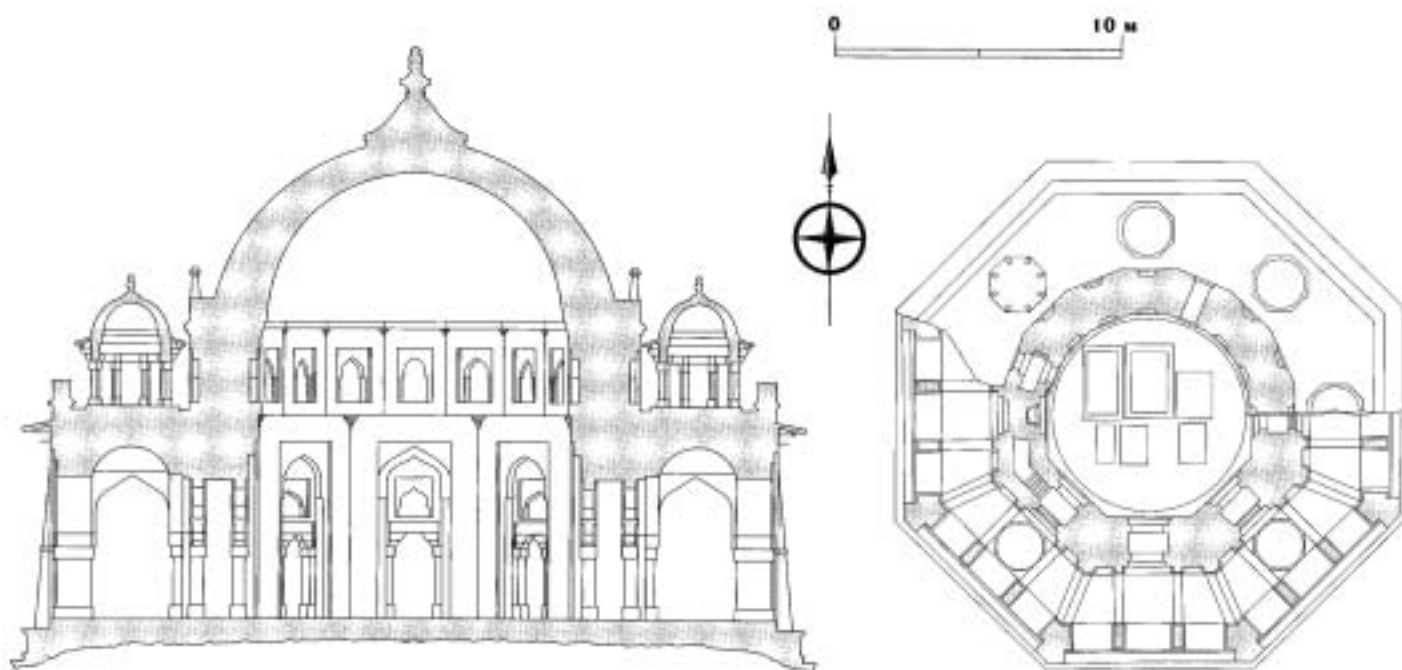
Арабское письмо располагается справа налево; иначе говоря, оно из сферы деятельности к сердцу, оно проявляет единство благодаря дыханию ритма: чем явственней ритм, тем более очевидным становится единство. Фризы надписей, увенчивающие стены интерьера

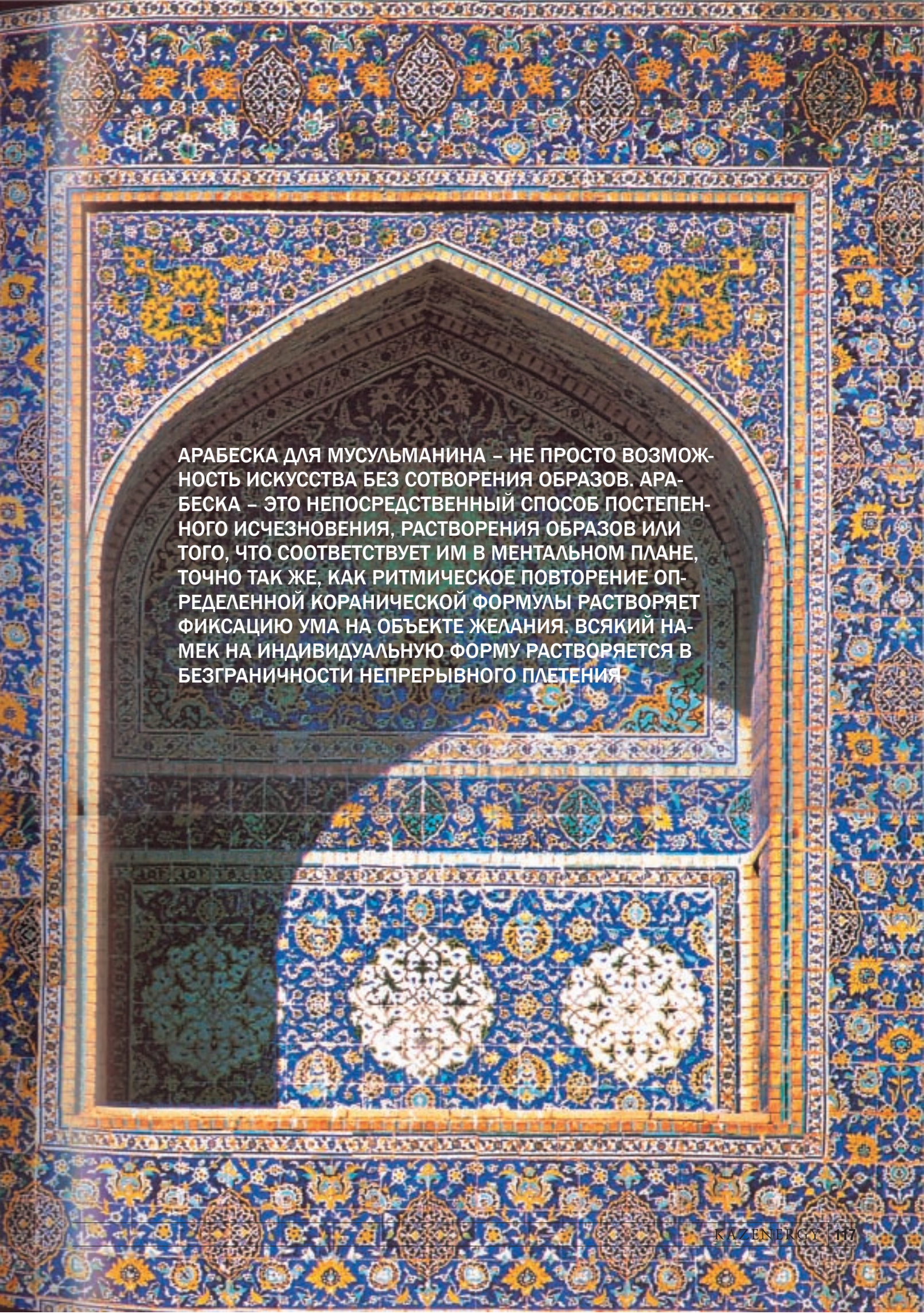
молитвенного зала или окружающие михраб, напоминают правоверному о давно забытом, величавом и мощном потоке коранического языка своим ритмом и своим значением. Это пластическое отражение Божественной магии присутствует во всей исламской жизни, выразительное богатство которой, непрестанно возрождаемый подъем и непревзойденные ритмы компенсируют всю простоту ее сути, которая есть Единство. Это неизменность идеи и неисчерпаемый поток ее выражения, архитектурная геометрия и не знающий пределов ритм орнамента.

Священная архитектура ислама изображает божественное присутствие, она является центром, эманулирующим свет и влияние на все сферы активности человека. Пространство всего города считается очищенным присутствием Божественного Слова, которое периодически заполняет город в призывах к молитве.

Через сакральную геометрию в мир человека вводятся космические измерения, и происходит апелляция к предвечному в нем и сакрализация земли. Гробницы в храме как ворота в другой мир. Они содержат все необходимое для репрезентации доброго имени человека в двух мирах, характеризуют его заслуги и добродетели.

Храмовая архитектура – кристаллизация исламской духовности. Архитектурное пространство мечети создается балансом качества, сил и энергий элементов, соотносением с движением светил на небе, чередованием света и тьмы. Пропорции многих построек определялись символическим значением форм. При следовании определенной геометрической логике, здание оказывается заряженным священной силой. В древних храмах устанавливалась прямая связь между архитектурными пропорциями и космическими моделями и подчеркивалась идея духовного восхождения. Храм является символом духовных устремлений и достижений.





АРАБЕСКА ДЛЯ МУСУЛЬМАНИНА – НЕ ПРОСТО ВОЗМОЖНОСТЬ ИСКУССТВА БЕЗ СОТВОРЕНИЯ ОБРАЗОВ. АРАБЕСКА – ЭТО НЕПОСРЕДСТВЕННЫЙ СПОСОБ ПОСТЕПЕННОГО ИСЧЕЗНОВЕНИЯ, РАСТВОРЕНИЯ ОБРАЗОВ ИЛИ ТОГО, ЧТО СООТВЕТСТВУЕТ ИМ В МЕНТАЛЬНОМ ПЛАНЕ, ТОЧНО ТАК ЖЕ, КАК РИТМИЧЕСКОЕ ПОВТОРЕНИЕ ОПРЕДЕЛЕННОЙ КОРАНИЧЕСКОЙ ФОРМУЛЫ РАСТВОРЯЕТ ФИКСАЦИЮ УМА НА ОБЪЕКТЕ ЖЕЛАНИЯ. ВСЯКИЙ НАМЕК НА ИНДИВИДУАЛЬНУЮ ФОРМУ РАСТВОРЯЕТСЯ В БЕЗГРАНИЧНОСТИ НЕПРЕРЫВНОГО ПЛЕТЕНИЯ



Созвездие надежд

Гульмира Ильясова



Дети — это цветы жизни. Вряд ли кто сейчас вспомнит, когда и кто это сказал, вряд ли кто вспомнит, что кто-то пытался всерьез с этим поспорить. Да и зачем спорить? Сравнение красивое, к тому же очень сильно похоже на правду. Давайте лучше вспомним, что каждый цветок таит в себе свою особенную красоту, главное — создать условия для того, чтобы красота эта полностью раскрылась и как можно дольше не увядала. А теперь, продолжая проводить параллели, предположим, что каждый ребенок изначально талантлив, и миссия взрослых — вовремя разглядеть незаурядные возможности маленького человечка и, естественно, сделать все, чтобы развить их — незамысловатая, но довольно сложная задача.

Внести свой вклад в ее выполнение несколько лет назад попытались в Фонде образования Нурсултана Назарбаева и культурно-образовательном фонде «Мирас». Здесь решили, что очень нужно создать некую общереспубликанскую постоянно действующую площадку, где одаренные ребята могли бы демонстрировать свои музыкальные, танцевальные и художественные таланты. Так появилась идея о создании фестиваля детского творчества «Созвездие надежд».

Проект благополучно заработал, и вот уже шестую весну подряд алматинские ценители детского искусства открывают для себя новые имена. Наверно, громким событием культурной жизни этот фестиваль назвать все-таки сложно, однако концерты проходят при неизменно полных залах. Юные таланты познают радость зрительского признания, что, наверное, и есть главное во всем этом мероприятии. Согласитесь, даже самые маленькие из тех, кто занимается искусством, тайно или явно ждут оценки зрителя. А это, так сказать, общее свойство всех творческих людей.

Само по себе участие в фестивале «Созвездие надежд» — это уже признание. «Одни из самых талантливых казахстанских школьников». Обычно только так говорят обо всех участниках этого фестиваля. Список приглашаемых детей формируется в основном по рекомендациям преподавателей музыкальных и общеобразовательных школ. Еще одна особенность — попасть на «Созвездие надежд» в качестве участника можно только однажды и только если ты уже имеешь хотя бы небольшой опыт участия в различных конкурсах. В числе прочего это помогает не растеряться перед большой аудиторией.

Алматинец Бекзат Керимбай в этом году уже стал призером городского конкурса игры на национальных инструментах. В рамках фестиваля «Созвездие надежд» он выступал на сцене знаменитого Казахконцерта. Размеры этого зала в глазах 8-летнего мальчика, видимо, имеют другие, внушительные, масштабы. Юный домбрист, как настоящий будущий мужчина, с неохотой за кулисами признался, что страх все-таки был, но он очень старался его не показывать. Наверно, со временем Бекзат будет более спокойно относиться к очередным выступлениям, так как этих выступлений у мальчика планируется великое множество. Бекзат в дальнейшем всерьез намерен оттачивать и демонстрировать свое мастерство. Уже сейчас он четко определился со своими пристрастиями; ему нравится мангистауская школа игры на самом популярном в Казахстане национальном инструменте. Остается пожелать ему творческих успехов.

Еще один большой плюс для участников фестиваля — это общение с состоявшимися и известными в мире искусства людьми. Они проводят для маленьких слушателей мастер-классы, дают концерты. Среди тех, кто оказал фестивалю подобную поддержку, Аскар Бури-





баев, трио сестер Накипбековых, Гаухар Мурзабекова и многие другие.

В этом году в рамках фестиваля благотворительный концерт дала Айша Оразбаева. Эта молодая скрипачка стала первой казахстанской студенткой лондонской Королевской академии музыки. В свое время она успешно выдержала конкурс при поступлении в это учебное заведение и опередила 50 своих конкурентов. «Оно того стоит», - говорит Айша. Айша рассказывает о существовании нескольких школ игры на скрипке. И если в российских вузах акцентируются на изучении своей школы, а в том же Нью-Йорке – на своей, то в Англии можно познать все существующие в мире скрипичной игры традиции.

Дать концерт у себя на родине молодая скрипачка мечтала уже долгое время, поэтому с удовольствием приняла приглашение. О том, что в Казахстане существует фестиваль «Созвездие надежд», она знала еще до отъезда в Англию. Как-то Айша была среди зрителей. «Вспоминая об этом, в первую очередь вспоминаешь о маленьких артистах, которые поразили своим талантом, а о том, что все происходило в рамках того или иного фестиваля, как-то и не думаешь», - делится впечатлениями Айша Оразбаева. Возможно, это и есть та самая главная задача, которую должно выполнять такое мероприятие, как фестиваль – продемонстрировать ценителям таланты, а не собственное существование.

Ну и для полноты фестивальной картины нужно рассказать и о его художественной составляющей - выставке детских рисунков. Десятки работ юных авторов – это своеобразный ответ на вопрос, как может любить свою родину детское сердце. Потому что тематика и название выставки «Моя Родина - Казахстан». Руководитель проекта Ермек Жангельдин признается, что с особенным интересом знакомится именно с художественными работами, ведь даже

самые старшие участники выставки – это дети уже независимого государства. Их память не хранит воспоминаний о другой большой советской родине. «И взрослые, побывавшие, как говорится, в двух ипостасях, получают возможность через глаза детей увидеть, а какая же это страна, в которой мы живем сейчас», - объясняет свой интерес Ермек. Кстати, еще один из его принципиальных выводов – то, что современные дети живут и хорошо чувствуют мир, в котором живем все мы. То есть это своего рода ответ всем тем взрослым, которые считают, что дети все больше перемещаются в некое виртуальное пространство своих компьютеров. Любкой, кто посещал детскую выставку, наверняка отметил, что яркие краски в работах заметно доминировали. На этом фоне не могли не выделиться две картины юного художника из Алматы Искандера Сатыбекова, который с некоторых пор старается работать исключительно пером и черной тушью. Мальчик признается, что с этими инструментами передавать чувства гораздо сложнее, но намного интереснее. И это не так банально, как цветная краска, уверенно заявляет Сатыбек. 12-летний мальчик планирует посвятить так называемому черно-белому направлению ближайшие годы. После подойдет время получать высшее образование, и Искандер уже сейчас знает, что он станет дизайнером по интерьеру. Кстати, художником мальчик себя не считает, но твердо уверен в своем таланте, хотя бы потому, что преподаватели родной гимназии рекомендовали именно его для участия в выставке, состоявшейся в рамках фестиваля «Созвездие надежд», что он и сделал с большим удовольствием.

«Созвездие надежд» – фестиваль, который доказал необходимость своего существования. Многие из тех, о ком узнали благодаря этому фестивалю, в дальнейшем становились победителями на различных международных

конкурсах, а некоторые имеют все шансы на мировую славу. А созвездие надежд продолжает быть, ведь одна из главных изначальных целей его организаторов – сделать мероприятие традиционным, то есть открывать имена самых одаренных детей снова и снова, ведь они были, есть и всегда будут. Ведь мы же помним о том, что каждый из наших детей изначально талантлив?





Лето в южной столице ознаменовалось появлением красочного карavana верблюдов на самых оживленных улицах города. Подобный парад животных приводит горожан и гостей Алматы в неопиcуемый восторг. Скульптуры разукрашены фантастическим буйством красок и богатством воображения. Поучаствовать в вернисаже под открытым небом доверили юным художникам Алматинской школы изобразительного искусства и технического дизайна имени Абылхана Кастеева.

Эта школа в своем роде уникальная. Здесь каждый ребенок имеет возможность освоить различные виды изобразительного искусства, получить начальное художественное образование, проявить свой личностный талант и, наконец, не дать иссякнуть хрупкому руслу творческого потенциала Казахстана. Руководит школой Ханзада Есенова. Она и ее коллеги служат высокому назначению искусства - воспитанию прекрасного и доброго.

Мастерская цвета детского сердца





– Расскажите, пожалуйста, о вашей школе и ваших учениках.

– Несмотря на то, что наша школа молодая, она имеет древние корни. В 2005 году после ежегодного Послания Президента страны серьезно акцентировалось внимание на технические кадры и образование. С этой целью и было предусмотрено объединение детской художественной школы и станции юного техника. Ни для кого не секрет, что, создавая любую игрушку или конструируя автомобиль, пылесос, начинаешь все с рисунка. Недаром Дени Дидро говорил: «Если какая-нибудь страна научит своих граждан рисовать так же, как она учит их писать и читать, эта страна займет первое место в мире в развитии техники, науки и искусства». Учитывая эту концепцию, постановлением акимата города Алматы в декабре 2005 года была создана эта огромная школа, в которой дети обучаются изобразительному искусству, конструированию, технике и искусству дизайна.

– Ваше учебное заведение считают лучшим в Казахстане. Интересно, почему?

– Я на самом деле считаю школу уникальной. Во-первых, аналога нет не только в Казахстане, но даже в мире. Единственное, есть что-то похожее в Пражском государственном университете. Мы были в прошлом году в Чехии, и там один из профессоров строительного факультета высоко оценил идею нашего начального образования. Всем понятно, что все зарождается у истоков. Обратите внимание, мы часто говорим об одаренных детях, хотя все детишки одаренные. Нужно только создать каждому из них необходимые условия. Родителям же нужно быть очень внимательными, а педагогам тем более, потому что есть дети, которые не могут выразить свой талант словами, но они выражают себя в действиях, в данном случае в изобразительном искусстве. Сейчас даже психологи чаще всего используют тестирование в виде рисунка. Я

думаю, что нам в связи с этим как специалистам повезло, так как мы помогаем родителям раскрывать личность ребенка. Технические виды в своем роде помогают вытащить наших мальчишек из пустого времяпрепровождения на улице. Техника всегда привлекает ребят, эта тема им близка: конструкторы, машинки, моторы. В школе мальчик создает и соприкасается с живой моделью, которую собирает сам от и до. У нас есть специальная пресс-форма, при помощи которой отливаются колеса и детали. Ребенок ведет весь процесс сам, а после лично ездит на своем творении по специально построенной в школе 4-полосной трассе. Конечно же, счастья здесь нет предела.

– Что нового вы вносите в учебный процесс своей школы?

– Своим ученикам мы даем комплексное образование. К примеру, в обычных школах преподают навыки работы с компьютером. Я считаю, что это поверхностные знания. К нашей радости, в Алматы будет проходить научно-практическая конференция инновационных систем через образовательные компьютерные технологии. И вот тут мы хотим предложить к школьному 12-летнему образованию в рамках часов ИЗО (рисование) добавить один-два часа для изучения программы по компьютерному дизайну. Ведь компьютеры так или иначе стоят в любых классах, почему бы детей не научить большему, им намного интереснее и полезнее будет на таких уроках. Нами разработана авторская программа, которая ждет своего часа и понимания. В наше прогрессивное время должна действовать современная модель образования и должны быть предоставлены многие возможности для современного обучения. Мы стараемся не стоять на месте и рады делиться своими знаниями со всеми, кто являются сторонниками прогрессивного обучения своих учеников.

Дети у нас начинают с простейшего, с открытки поздравительной, например, до слож-





нейшего дизайна любой вещи. Важно научить ребенка быть профессионалом, дать ему разные направления в искусстве и технике, чтобы он мог определить свое будущее сам. Для нас неважно, будет он завтра дизайнером рекламы, упаковки или прокурором, но я на сто процентов уверена, что этот человек всегда будет творчески подходить к своей работе. И я больше чем уверена – наши дети, заканчивая музыкальную или художественную школу, никогда не очерствеют, никогда не бросят своих детей в детских домах, у них очень высокая духовная культура. Школа имеет статус международного Клуба ЮНЕСКО, и мы часто выезжаем за границу. Там встречающаяся сторона приятно удивляется тому, насколько образованны наши дети, каждый из наших учеников владеет как минимум двумя языками и знает все названия картин великих художников мира, во многих вопросах разбирается не хуже взрослых и принимает разумные решения.

– На западе ЮНЕСКО считается авторитетной организацией, и работать с ними большая честь. Как состоялось ваше сотрудничество?

– Статус Клуба ЮНЕСКО – это привилегированный статус, он дается организациям или отдельным людям по ходатайству национальной комиссии с целью объединить творчески одаренных и инициативных людей в различных направлениях культуры, образования и искусства, дабы провозглашать идеи и направления деятельности ЮНЕСКО. В данном случае мы через изобразительное, техническое творчество провозглашаем идеи этой организации. Вначале у нас был необходимый опыт, затем в 2005 году нам дали статус, учитывая наши заслуги. Вот уже с 1999 года мы выпускаем всемирный красочный альбом «Казахстан глазами детей», который показывают всему миру. В 2003 году штаб-квартира ЮНЕСКО пригласила нас презентовать очередной альбом в Париж. И когда наши альбомы раздали всем главам ЮНЕСКО в мире, французы мне задали вопрос: «Вы специально подбирали детей по фамилиям, чтобы подчеркнуть многонациональность Казахстана?» Хочу напомнить, что одной из концепций ЮНЕСКО является сохранение богатейшего культурного наследия страны и народов, проживающих на ее территории. И я ответила: «Мне даже в голову не пришло делать что-либо специально». Наш альбом всем понравился, и было сказано, что если закрыть название страны, презентовавшей альбом, то не сразу поймешь, откуда он, настолько это издание многогранно. Ведь многие страны выпустили, скажем, предсказуемые альбомы. Славянские государства отражали свою культуру через роспись, хохлому, а она быстро читается. Грузинский альбом ярко прослеживался своей этнической пейзажностью с изображением домов на холмах и тех же гор. В иранском альбоме были рисунки с изображениями женщин в паранджах, с закрытыми лицами. А у нас было видно все мно-

гообразие казахстанской земли. И в этом году седьмой по счету проект мы делаем совместно с Ассамблеей народов Казахстана. Прделана огромная работа, финал будет в начале июля, а презентация ожидается в сентябре, когда дети пойдут в школу, и мы их всех соберем в Алматы.

Данный проект охватывает более 5000 детей со всей республики. Благодаря высокому уровню подготовки и организации региональных отборочных туров проекта ЮНЕСКО, членство в этой организации получили три областные детские художественные школы Павлодара, Шахтинска и Петропавловска. С каждым годом проект набирает обороты и имеет свою фишку. В прошлом году мы подтянули все станции, технические центры, показали модели судно-корабельные, авто- и авиаконструкции. В этом году все внимание уделили декоративно-прикладному искусству – изделиям из кожи, батику и гобелену. Мы не ограничиваем детей ни в теме, ни в размере, ни в технике исполнения. Приветствуется все, что хочет сотворить ребенок.

В рамках ЮНЕСКО это не единственный проект, также у нас работает городская программа «Экопатруль». Вы, наверное, заметили на алматинских улицах детей с зелеными галстуками. Это маленькие защитники окружающей среды. На базе нашей школы организован штаб, куда стекается вся информация о нарушителях. Ребятам нравится этот проект, потому что он позволяет быть активным жителем своей страны. Недаром мы говорим о развитии личностных особенностей детей. Если ребенок активен, коммуникабелен, инициативен, то можно уверенно утверждать, что он готов ярко жить и работать в обществе.

В процессе создания работ уже заметен новый подход: юный автор сам ищет специализированную литературу, материал, от которого он отталкивается, возвращается к историческим истокам. Ребенок заинтересован лично докопаться до всех деталей. Не секрет, что дома дети полностью поглощены Интернетом, телевизором, заставить их что-то почитать становится невозможно. У нас в школе уникальная библиотека, чертежи, выкройки и модели, все, что может пригодиться ученику в его творчестве. Действует большой выставочный павильон, позволяющий детям лицезреть лучшие работы своих сверстников и мечтать о своих достижениях.

Имея за плечами огромный педагогический опыт, авторитет и международный статус, школа принимает участие во многих городских проектах. Наши дети расписывали огромные селазитные плиты от Медеу до Шымбулака, которые раньше смотрелись неприглядно, загроуновали нехорошие надписи. Мы вышли с инициативой облагородить эти монументы, и городские власти нас в этом поддержали. Для нас это честь, потому что высокогорный алматинский курорт – отечественная гордость и жемчужина Казахстана. Сюда приезжают туристы со всех стран мира, и видеть стены, расписанные детьми, гармонично смотрящиеся на фоне гор, как мне кажется, вдвойне

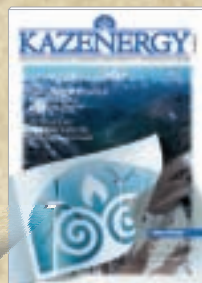


– Куда же стремится ваш детский корабль? Какие у вас планы?

галерею искусств. Нужно постоянно поддерживать творчески одаренных детей, и мы в ответе за них. Сейчас продумываем рычаги и механизмы в этом направлении. Для начала организовали первый республиканский конкурс рисунка среди художественных школ Казахстана. Победитель получит возможность бесплатно обучаться в специализированном вузе. У нас много научных проектов, учебных программ, методических пособий, которые помогают в работе всех региональных школ. Раньше выпускались специальные таблицы поэтапного выполнения натюрморта, рисунка. Сейчас этого и в помине нет. Поэтому мы вышли с предложением на одну из компаний города, с тем чтобы у них печатали большим тиражом наши методические материалы. Нам неважна прибыль, нам важно, чтобы был единый стержень образования в художественных школах.



ПОДПИСКА 2007



НАШ ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС

75467

СТОИМОСТЬ ПОДПИСКИ:

12 месяцев	36 000 тенге
6 месяцев	18 000 тенге
3 месяца	9 000 тенге
1 месяц	3 000 тенге

В стоимость подписки
включены доставка
по Казахстану и НДС

Оформить подписку на журнал KазEnergy 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 (327) 263-55-48
и по электронной почте kazenergy@inbox.ru

Для корпоративных подписчиков (свыше 3-х экземпляров) предусмотрены скидки

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.