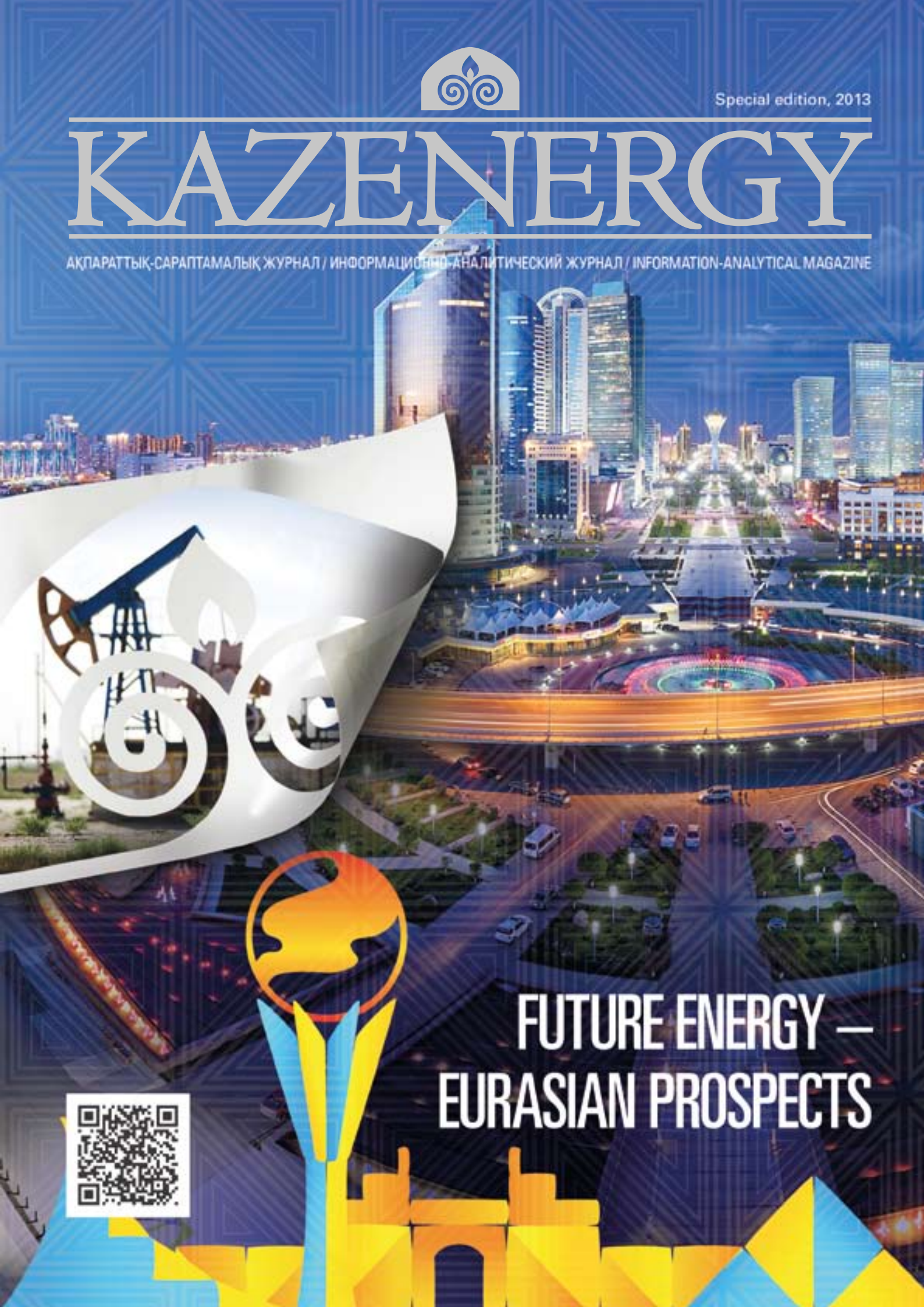
Special edition, 2013

KAZENERGY

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



FUTURE ENERGY – EURASIAN PROSPECTS

Chevron
Human Energy™

В своей каждодневной работе в Казахстане мы полагаемся на местные компании – поставщиков, подрядчиков, производителей. Вместе со своими партнерами «Шеврон» затратил почти 10 миллиардов долларов США на приобретение услуг и товаров местных компаний, тем самым создав тысячи рабочих мест. Мы также поощряем развитие предпринимательства через проведение бизнес-семинаров и предоставление беспроцентных займов. Сильная экономика работает на благо Казахстана. А что хорошо для Казахстана, то помогает, в конечном счете, и нам. Узнайте больше на сайте www.ChevronKazakhstan.com.

CHEVRON, CHEVRON HALLMARK и HUMAN ENERGY являются товарными знаками Chevron Intellectual Property LLC. ©2013 Chevron U.S.A. Inc. Все права защищены.

МЕЖДУНАРОДНЫЕ КОМПАНИИ ДОЛЖНЫ ПОДДЕРЖИВАТЬ МЕСТНЫЙ БИЗНЕС.

МЫ СОГЛАСНЫ.

Павел Беклемишев
Генеральный директор
АО СП «Белкамит»

Мендыгали Саппаев
Генеральный Директор по Атыраускому региону
Подразделение «Шеврон» в Казахстане

KAZENERGY

АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМАЛЫҚ ЖУРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION-ANALITYCAL MAGAZINE

Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»

Редакциялық кеңес:
Т. Құлыбаев
KAZENERGY Қауымдастығының төрағасы.
Ж. Сәрсенов
KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары.
Ә. Мағауов
KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры.
Р. Артығалиев
Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі, Бас менеджері «Теңізшевройл»
Брендан Макмахон
Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан».
Г. Нұғман
Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші, «Эксон Мобил Қазақстан».
М. Артықбекова
Үкіметпен байланыс жөніндегі бас кеңесшісі, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани».
Е. Исенғалиев
Мүдделі топтармен қарым-қатынасу бойынша Бас менеджері
Р. Нығматулин
Баспасөз қызметінің жетекшісі, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ
С. Жылқайдаров
Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қорының атқарушы директоры, ҚР құрметті кен барлаушысы.

Ғ. Құлахметов
"Energy Focus» ЖШС-нің Директоры

Жауапты редактор
Ш. Рахимова

Дизайн, беттеу, басуға дайындау
ЖШС «Троя XXI»

Авторлар
Е. Бутырина, К. Қонырова, А. Тастенов, А. Абсаметова, Е. Серғазин, Т. Исенов

Жарнама бөлімі
Тел.+7 7172 796983
+7 7172 796951
reklama@energyfocus.kz

Суретші
В. Шаповалов, Ғ. Құлмұрзаев

Аудармашылар
А. Сұлтанова

Жазылу индексі
74677 (»Қазпошта» АҚ бөлімдері)

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 10285-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 шетелде аймақтарына тарайды. 2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:
010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ, Қорғалжын тас жолы, 6, ВП-10
тел.+7 (7172) 796983, 796984
факс +7 (7172) 796951
e-mail: news@energyfocus.kz, kazenergy@energyfocus.kz
www.kazenergy.com
Таралымы – 7 000 дана

© ENERGY FOCUS, 2013
Отпечатано в типографии Print House Gerona,
г.Алматы, ул.Сатпаева 30А/3, уг.Набережная Хамита Ергалиева, офис 124 , тел. +7 727 250-47-40

Учредитель и издатель:
ТОО «ENERGY FOCUS»

Редакционный совет:
Т. Кулибаев
Председатель Ассоциации KAZENERGY.
Д. Сарсенов
Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY.
А. Магауов
Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY.
Р. Артыгалиев
Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и общественностью, «Тенгизшевройл».
Брендан Макмахон
Управляющий Директор, «Тоталь Э&П Казахстан».
Г. Нугман
Советник по связям с общественностью, «Эксон Мобил Казахстан».
М. Артыкбекова
Старший советник по связям с государственными органами, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани».
Э. Исенгалиев
Генеральный менеджер
по работе с заинтересованными сторонами
Р. Нигматулин
Руководитель пресс-службы АО «НК «Казмунайгаз».
С. Жылкайдаров
Исполнительный директор ОФ «Мунайшы» им. Н. Марабаева, Почетный разведчик недр РК.

Г. Кулахметов
Директор ТОО "Energy Focus»

Ответственный редактор
Ш. Рахимова

Дизайн, верстка, допечатная подготовка
ТОО «Троя XXI»

Авторы
Е. Бутырина, К. Конырова, А. Тастенов, А. Абсаметова, Е. Сергазин, Т. Исенов

Рекламный отдел
Тел.: +7 7172 796983
+7 7172 796951
reklama@energyfocus.kz

Фотографы
В. Шаповалов, Г. Кулмурзаев

Переводчики
А. Султанова

Подписной индекс
74677 (отделения АО «Казпочта»)

Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан. Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 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 за рубежом.
Выходит один раз в 2 месяца.

Адрес редакции:
010000, Республика Казахстан, г. Астана, Коргальджинское шоссе, 6, ВП-10
тел.: +7 (7172) 796983, 796984
факс +7 (7172) 796951
e-mail: news@energyfocus.kz, kazenergy@energyfocus.kz
www.kazenergy.com
Тираж – 7 000 экземпляров

© ENERGY FOCUS, 2013
Founder and Publisher:
ENERGY FOCUS LLP

Editorial board:
T. Kulibayev
Chairman of KAZENERGY Association.
J. Sarsenov
Deputy Chairman of KAZENERGY Association.
A. Magauov
General Director of KAZENERGY Association.
R. Artygaliyev
General Manager, Government and Public Affairs, Tengizchevroil.
Brendan McMahon
Managing Director, Total E&P Kazakhstan.
G.Nugman
Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan.
M. Artykbekova
Government Relations Senior Advisor, NCOC.
E. Issengaliyev
Stakeholder Relations General Manager, NCOC
R. Nigmatulin
Head of PR Department, JSC NC KazMunaiGaz.
S.Jilkaydarov
Executive director of Munayshy Fund under the N. Marabayev's name, The Honorary prospector of the RK

G. Kulakhmetov
Director of "Energy Focus» LLP

Executive Editor
Sh. Rakhimova

Design, layout, pre-press
«Троя XXI»

Authors
Y. Butyrina, K. Konyrova, A. Tastenov, A. Absametova, Y. Sergazin, T. Isenov

Advertising Departement
Тел.+7 7172 796983
+7 7172 796951
reklama@energyfocus.kz

Photographer
V. Shapovalov, G. Kulmurzayev

Translators
A. Sultanova

Subscription index
74677 (KAZPOST)

The Magazine is registered by the Ministry of Culture, Information and Social Consensus of the Republic of Kazakhstan. Registration Certificate No. 10285-Ж, dated August 11, 2009.

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 abroad.
2 monthly edition

Address of the editorial office:
010000, 6, Korgalzhin Road, VP-10
Astana, Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 (7172) 796983, 796984
fax +7 (7172) 796951
e-mail: news@energyfocus.kz,
kazenergy@energyfocus.kz
www.kazenergy.com

Circulation – 7 000 copies

© ENERGY FOCUS, 2013

СОДЕРЖАНИЕ

VIP-ИНТЕРВЬЮ

22 Узакбай Карабалин: «Казахстан – одна из немногих стран, у которой пик добычи еще впереди»
26 К. Кабылдин: «КазТрансОйл – эффективный нефтетранспортный актив Республики»

СОБЫТИЕ

30 В тандеме с Поднебесной

WPC 2017 ASTANA

32 WPC and EXPO-2017: traditions and innovations

EXPO 2017

34 «Энергия будущего» – уверенный шаг к формированию «зеленой» экономики

НОВОСТИ KAZENERGY

38 Бизнес и власть – союз партнеров

SPONSORS OF FORUM / СПОНСОРЫ ФОРУМА

40 Аспекты долгосрочного развития топливно-энергетического комплекса Казахстана
46 Компания «Шеврон» запустила производство клиновых задвижек в Атырау
48 Chevron Proudly Opens Atyrau Gate Valve Plant
50 ТШО: 20 лет успеха
54 TCO: 20 years of success
56 Куралбек Кельджанов:«Как гражданин Казахстана, где бы я ни работал, я всегда нес ответственность за вверенный мне участок работы и считал себя членом большой единой команды, действующей во благо независимого Казахстана»
60 Kuralbek Keldjanov: As a citizen of Kazakhstan, on every position that I worked, I always did my job responsibly and considered myself to be the member of a large unified team working for the great benefit of the Independent Kazakhstan
62 С уверенностью в будущее
64 Moving more. Moving the future

SPOTLIGHT / АКТУАЛЬНО

66 The Petroleum Navigating Channel
72 Мировая энергетика: перезагрузка
76 The Chemical Reaction

GREEN KAZENERGY

80 Энергоэффективность как элемент национальной энергетической политики Казахстана
84 Fuel-Free Energy. A Sensible Alternative to “Energy Traditions”
88 «Зеленая» энергетика: взгляд в будущее

ЭКОЛОГИЯ

90 День моря

PARTNERSHIP / ПАРТНЕРСТВО

92 Past, present and future of the world’s development models
94 Новая специализация – рывок в газотранспортной сфере и инженерном образовании
98 «Казмортрансфлот»: 15 лет под флагом Казахстана
102 «Yokogawa» на службе промышленной автоматизации Казахстана
104 Ветроэнергетический сектор вывел Украину в лидеры СНГ
106 Пришло время автомобилей будущего

EXPERT

108 Alexey Maslov: «Kazakhstan is next Asian Tiger»
112 The future is green, but how do we get there?

СПОРТ

116 Әлем алпауыттарымен иық теңестірмек

ҚҰРМЕТТІ ХАНЫМДАР МЕН МЫРЗАЛАР!

VIII KAZENERGY Еуразиялық Форум қатысушылары мен қонақтарына қош келіпсіздер дегім келеді.
Қазақстан осы аймақтың орнықты, әрі тұрақты даму орталығы болып табылады. Энергетика саласындағы еншісі де сүбелі. Біз - халықаралық энергетикалық қауіпсіздікті қамтамасыз ету жүйесінің сенімді, әрі жауапты мүшесі болып қала береміз.
Қазақстан экономикасының тұрақты өсу қарқыны, біздің елге серіктестеріміз бен инвесторлар тарапынан тұрақты өсіп келе жатқан қызығушылық іскерлік әріптестіктің нығаюына, бірлескен жобалар санының өсуіне және нарықта жаңа кәсіпорындардың, тың технологиялар мен қызмет түрлерінің пайда болуына септігін тигізеді.
Қазақстан Республикасының Үкіметі мұнай-газ және энергетика салаларының дамуына айрықша мән береді: көптеген жобалар жүзеге асырылып, энергетика, көлік инфрақұрылымдарын жетілдіру, жаңғыртымды қуат көздерін дамыту бағытында белсенді жұмыс жүргізілуде.
Форум форматы дүниежүзілік энергетика жүйесінің негізгі қатысушылары қарым-қатынастарының түйісу нүктелерін айқындап, жоғары деңгейде, ашық, құрылымдық диалог жүргізуіне мүмкіндік береді.

Серік АХМЕТОВ,
Қазақстан Республикасының
Премьер-Министрі

УВАЖАЕМЫЕ ДАМЫ И ГОСПОДА!

Приветствую участников и гостей VIII Евразийского Форума KAZENERGY!
Казахстан является центром устойчивого и стабильного развития в регионе, в том числе в энергетической сфере. Мы остаемся надежным и ответственным участником системы обеспечения международной энергетической безопасности.
Стабильные темпы роста экономики Казахстана и возрастающий интерес партнеров и инвесторов к нашей стране способствуют укреплению делового партнерства, увеличению числа совместных проектов, появлению на рынке новых предприятий, технологий и услуг.
Правительство Республики Казахстан придает важное значение вопросам развития нефтегазовой и энергетической отраслей: реализуется множество проектов, идет активная работа по совершенствованию энергетической и транспортной инфраструктуры, развитию возобновляемых источников энергии.
Формат форума позволяет на высоком представительском уровне вести открытый, конструктивный диалог, который определит точки соприкосновения ключевых участников мировой энергетической системы.
Желаю вам успехов!

Серик АХМЕТОВ,
Премьер-Министр
Республики Казахстан

LADIES AND GENTLEMEN!

I would like to welcome the participants and guests of the VIII Eurasian Forum KAZENERGY!
Kazakhstan is the center of sustained, consistent development in the region, including in the energy sector. We remain a reliable and responsible participant in protecting international energy security.
The consistent rate of economic growth in Kazakhstan, along with the growing interest of partners and investors in our country, help strengthen business partnerships, increase the number of joint projects, and allow new businesses, technologies, and services to appear on the market.
The government of the Republic of Kazakhstan attaches great importance to the development of the oil, gas, and energy industries: numerous projects are being implemented, the infrastructure of transportation and energy are actively undergoing improvement, and renewable energy sources are being developed.
The format of this forum allows for open, constructive dialogue among high-level representatives, which will help determine common ground among the key players in international energy.
I wish you all success!

Serik AKHMETOV,
Prime Minister
of the Republic of Kazakhstan

ҚҰРМЕТТІ ӘРІПТЕСТЕР, ХАНЫМДАР МЕН МЫРЗАЛАР!

Қазақстан Республикасы Индустрия және жаңа технологиялар Министрлігі мен жеке өз атымнан VIII Еуразиялық KAZENERGY форумын ұйымдастырушылар мен оған қатысушыларға қош келдіңіздер дегім келеді!

Бүгін біз Астанада Еуразиялық KAZENERGY Форумы атты кеңінен танылып, мойындалған беделді пікірталас алаңында кезекті мәрте кездесіп, мұнай-газ бен энергетика кешені салаларындағы инновацияны талқылауға жиналып отырмыз. Энергетика саласын дамытудың өзекті мәселелеріне қатысты еркін пікір алмасып, заманауи отандық қуат саласының дамуына қатысты болжамдарды таңдай аламыз.

Бұл жолғы кездесудің тақырыбы – «Болашақтың қуаты - Еуразиядағы тың мүмкіндіктер». Мәселенің өзектілігі мен маңызын ескере отырып, бұл Форум мен оның аясында ұйымдастырылған шаралар отандық энергетика саласын дамытуға соны серпін береріне сенімдімін.

Әлемнің көптеген өзге мемлекеттеріндей Қазақстан да энергетика кешенін жетілдіру түйткілдеріне тап келіп, оны тұрақты дамытудың жолдарын айқындар жолайрықта тұр. Бұл бағыттағы жұмыс: қуат тиімділікті арттырып, оны үнемдеуді ынталандыру арнасында жүргізілуі керек. Президент Н.Ә.Назарбаевтың Қазақстан халқына арнаған «Қазақстан - 2050» Стартегиясы» атты Жолдауында республикада жасыл экономиканы дамытып, қуат тиімді пайдалану мен энергетикалық кешеннің тиімділігін арттыру тапсырмасы жүктелген болатын. Бұл мемлекеттік энергетикалық жүйесін теңгерімді, әрі тиімді етуге бағытталған аса бір ауқымды жұмыс.

Форум тиімді қызу пікірталас алаңына айналып, мұнай-газ бен энергетикалық кешенді дамыту бағытында қойылған тапсырмаларды шешуге қатысты нақты ұсыныстар әзірлеуге сеп болады деп сенемін.

VIII Еуразиялық KAZENERGY форумын ұйымдастырушылар мен оған қатысушыларға табыс тілеп, маңызды жұмыс жемісті болсын дегім келеді.

Әсет ИСЕКЕШЕВ,
ҚР Премьер-Министрінің орынбасары Индустрия және жаңа технологиялар министрі Қазақстанның республикасы

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ, ДАМЫ И ГОСПОДА!

От имени Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан и от себя лично приветствую организаторов и участников VIII Евразийского Форума KAZENERGY!

Сегодня в Астане мы в очередной раз собрались на признанной и авторитетной дискуссионной площадке, какой является Евразийский Форум KAZENERGY, чтобы обсудить инновации в нефтегазовой и энергетической отраслях, обменяться мнениями и опытом по актуальным вопросам развития энергетического сектора, выработать прогнозы по вопросам развития современной энергетики.

Тематика нынешней встречи – «Энергия будущего – Евразийские перспективы» – представляется мне очень важной и актуальной; и я уверен, что Форум и проводимые в его рамках мероприятия будут хорошим стимулом для развития отечественной энергетической отрасли.

Как и многие другие государства мира, Казахстан стоит перед проблемой модернизации энергетического комплекса и определения путей устойчивого развития энергетики. Работа в этом направлении должна идти в русле повышения энергоэффективности и стимулирования энерго- и ресурсосбережения экономики.

В Послании Президента Н.А.Назарбаева народу Казахстана «Стратегия «Казахстан — 2050» поставлена задача развития «зеленой экономики» в республике, а также повышения энергоэффективности всего топливно- энергетического комплекса. Это очень большая работа на перспективу, результатом которой станет создание рациональной и сбалансированной энергосистемы страны.

Надеюсь, Форум станет эффективной диалоговой площадкой, на которой будут выработаны конкретные предложения по решению поставленных задач развития энергетической и нефтегазовой сфер.

Желаю организаторам, участникам и гостям VIII Евразийского Форума KAZENERGY успехов в этой важной работе!

Асет ИСЕКЕШЕВ,
Заместитель Премьер-Министра, Министр индустрии и новых технологий Республики Казахстан

DEAR COLLEAGUES, LADIES AND GENTLEMEN,

On behalf of the Ministry of Industry and New Technologies of the Republic of Kazakhstan and myself personally, I would like to welcome the organizers and participants in the 8th Eurasian Forum KAZENERGY!

Today in Astana, we have once again gathered on the recognized and authoritative discussion platform of the Eurasian Forum KAZENERGY to discuss innovation in the fields of oil, gas and energy, to exchange opinions and experiences on the current issues of energy sector development, and to formulate predictions on the issues of contemporary energy development.

The theme of this meeting, “Energy of the Future: Eurasian Perspectives”, is in my opinion very important and up-to-date, and I am confident that the Forum and the events conducted within its framework will act as a powerful stimulus for the development of the domestic energy sector.

Like many other world governments, Kazakhstan faces the problem of modernizing its energy complex and finding paths to sustainable energy development. Work in this field should proceed in line with an increase in energy efficiency and a stimulation of energy and resource conserving economics.

In the Address of President N. A. Nazarbayev to the people of Kazakhstan, “Kazakhstan-2050 Strategy”, the aim to develop a green economy in the Republic was set, as well as to increase the energy efficiency of the whole fuel and energy complex. This is an enormous task for the future, the result of which will be the creation of a rational and balanced energy system in the country.

I hope that the Forum will be an effective platform for dialogue, as part of which concrete proposals to accomplish the given tasks in the energy and oil and gas sectors will be developed.

I wish the organizers and participants in the 8th Eurasian Forum KAZENERGY success in this important work!

Asset ISSEKESHEV,
Deputy Prime Minister & Minister of Industry and New Technologies of the Republic of Kazakhstan

ҚҰРМЕТТІ ӘРІПТЕСТЕР, ХАНЫМДАР МЕН МЫРЗАЛАР!

Қазақстан Республикасының Мұнай және Газ министрлігі атынан VIII Еуразиялық «KAZENERGY» Форумына қатысушылар мен қонақтарға хош келдіңіздер дегім келеді.

8 жылғы табысты жұмыстың арқасында форум ірі халықаралық компаниялар мен мемлекет арасында әріптестікті нығайтып, салиқалы пікір алмасып, ортақ көзқарас пен шешімдер шығарып, серіктестік аясын кеңейте түсудің тиімді сұхбат алаңына айналды.

Форумның «Болашақтың қуаты – Еуразиядағы тың мүмкіндіктер» атты тақырыбы да өте өзекті, әрі төтенше маңызды.

Әлемдегі экономикалық ахуал дәстүрлі энергетиканың мүмкіндігі мол модельдерін іздестіру, мұнай-газ саласын дамытудың жаңа бағыттарын айшықтау мен таза технологияларға сұраныстың артуымен сипатталады.

Әлемнің қарқынды дамушы экономикаларының бірі ретінде Қазақстан энергетикалық жүйе теңгерімінің сақталуына, осы саладағы бірізді әрі жан-жақты әріптестікке мүдделі. Жаңа ірі кен орындары игеріліп, инновациялық даму модельдері белсенді енгізіліп, мұнай-газ саласы тұрақты даму жолына түсті.

Алдағы «KAZENERGY» форумы энергетика саласының одан әрі даму бағыттарын анықтап, еуразиялық мұнай-газ нарығын кеңейту жолдарын бажайлап, негізгі бағыттарды жүйелі саралауға жақсы мүмкіндік береді.

Ұзақбай ҚАРАБАЛИН,
Қазақстан Республикасының
Мұнай және газ министрі

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ, ДАМЫ И ГОСПОДА!

От имени Министерства нефти и газа Республики Казахстан приветствую организаторов, участников и гостей VIII Евразийского Форума KAZENERGY. За 8 лет плодотворной деятельности форум стал эффективной диалоговой площадкой для расширения и укрепления сотрудничества государств и крупнейших международных компаний, конструктивного обмена мнениями и выработки общих подходов и решений.

Тема предстоящего форума чрезвычайно актуальна и значима – «Энергия будущего - Евразийские перспективы ».

Экономическая ситуация в мире характеризуется поиском перспективной модели традиционной энергетики, обозначением новых векторов развития нефтегазовой отрасли, повышенным спросом на чистые технологии.

Казахстан, как быстрорастущая экономика мира, заинтересован в сохранении баланса энергетической системы, последовательном и многостороннем сотрудничестве. Нефтегазовая отрасль страны находится на траектории устойчивого роста: вводятся в эксплуатацию новые крупные месторождения, активно внедряется инновационная модель развития.

Предстоящий форум KAZENERGY дает хорошую возможность для системного анализа основных направлений, определения приоритетов дальнейшего развития энергетики и путей расширения евразийского нефтегазового рынка.

Желаю всем плодотворных дискуссий, новых достижений и успехов в работе!

Узакбай КАРАБАЛИН,
Министр нефти и газа
Республики Казахстан

DEAR COLLEAGUES, LADIES AND GENTLEMEN,

On behalf of the Ministry of Oil and Gas of the Republic of Kazakhstan, I would like to welcome the organizers, participants and guests of the 8th Eurasian Forum KAZENERGY.

After 8 years of productive activity, the Forum has become an effective platform for dialogue to broaden and strengthen the collaboration between governments and major international companies, to constructively exchange opinions, and develop general approaches and solutions.

The theme of this Forum is extremely up-to-date and important: “Energy of the Future: Eurasian Perspectives”.

The global economic situation is characterized by the search for future models of traditional energy, the discovery of new directions of the oil and gas industry development, and keen demand for clean technologies.

As one of the world’s rapidly growing economies, Kazakhstan is interested in preserving the balance of the energy system through consistent and multilateral cooperation. The country’s oil and gas industry is on a path toward sustainable growth, major new fields are beginning production, and an innovative model of development is being actively implemented.

The forthcoming Forum KAZENERGY presents a great opportunity to systematically analyze fundamental objectives, to define priorities for future energy development, and to broaden the Eurasian oil and gas market.

I wish you all fruitful discussions, new achievements and successful work!

Uzakbay KARABALIN,
Minister of Oil and Gas
of the Republic of Kazakhstan

ҚҰРМЕТТІ ӘРІПТЕСТЕР, ХАНЫМДАР МЕН МЫРЗАЛАР!

Біздің еліміз жаңа «Қазақстан – 2050» стратегиясын жүзеге асыруға бет бұрды. Ұлт көшбасшысы Нұрсұлтан Әбішұлы Назарбаев 30 дамыған елдің қатарына қосылу жөнінде мақсат қойды. Межелі жетістікке жету жолдарының бірі үш тұғыр яғни «экономика – энергетика – экология» бағыттарын қатар, үйлесімді дамыту.

Әлемдік қаржы-экономикалық жүйеде айқындық жоқ тұста мұнай-газ бен энергетика саласы болашақ дамудың берік іргетасы болып қала береді. Аумалы-төкпелі кезеңде Қазақстан тұрақтылығынан айнымады. Біз әлемдік экономика дағдарыстан шыққан тұста бірден қуат тұтыну мөлшері күрт ұлғаярына сенімдіміз. Осы орайда біз Қазақстанның әлемдік энергетикадағы рөлін арттырудың жаңа мүмкіндіктерін пайдалануға сақадай сай болуымыз керек.

Қазіргі таңда мұнай-газ бен энергетика салаларында дамудың бірегей маңызды тапсырмалар кешені шешіліп жатыр. Барлық деңгейде жаңғырту жұмыстары қолға алынып, инновациялық технологиялар меңгерілуде. Қомақты қаражат ғылыми потенциалды арттыруға, геология, геофизикаға бағытталуды. Қолға алынған кешенді шаралар нәтижесінде әсіресе Қашаған, Теңіз бен Қарашығанақ жобаларында көмірсутегі өндірісі айтарлықтай өседі деп күтілуде.

Бізге осы ілкімді ілгерілеу қарқынын сақтап, болашақтың потенциалын нығайтып алған жөн. Ол үшін жыл сайын KAZENERGY жастар форумын өткізеді. Сондай-ақ біз Ұлттық энергетикалық баяндама әзірлеу бастамасын көтердік. Бұл жоба отандық энергетика саласының болашағы мен бүгінгі шынайы ахуалына толымды әрі объекті шолу жасай алғандықтан табысты деп танылды.

Мемлекеттің энергетикалық саясатының ұзақ мерзімді басымдығы, «жасыл» энергетикаға көшу ісі баста назарда. Қазақстанның жалпы ішкі өнімінің 2 % осы «жасыл жаңғырту» бастамаларына жұмсалмақ. Бүкіләлемдік ЭКСПО-2017 көрмесінің тура 4 жылдан соң «Болашақтың қуаты» атты ұранмен Астана қаласында өтуі де тегін емес. Сондай-ақ 2017-ші жылы Астана 22-ші бүкіләлемдік мұнай конгресін қабылдауға ниетті. Бұл бүкіл адамзат игілігі үшін тұрақты даму мәселелері сөз болатын, әлемдік мұнай-газ индустриясының әлемдік басты оқиғасы. Қазақстан астанасы беделді халықаралық шараны өткізуге даяр.

Әлемдік энергетиканың осы және өзге де мәселелерін VIII Еуразиялық KAZENERGY форумында талқылауды ұсынамыз. Мен форумға қатысушылармен қонақтарды осы жауапты жұмысқа барынша белсенді қатысуға шақырамын! Тұщымды пікірталас туып, жаңа идеялар мен шешімдер табуға тілектеспін! Іске сәт!

Тимур ҚҰЛЫБАЕВ,
ТерағасыKAZENERGY

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ, ДАМЫ И ГОСПОДА!

Наша страна взяла курс на реализацию новой Стратегии «Казахстан – 2050». Лидером Нации Нурсултаном Назарбаевым поставлена цель – войти в число 30-ти самых развитых стран. В числе путей достижения этой цели – гармоничное развитие триады «экономика – энергетика – экология».

В условиях неопределенности мировой финансово-экономической системы нефтегазовая и энергетическая отрасли остаются надежным фундаментом будущего развития. В меняющемся мире Казахстан является оплотом стабильности. Мы верим, что грядущий выход мировой экономики из кризиса обязательно приведёт к росту потребления энергии. И мы должны быть готовы использовать новые возможности для укрепления роли Казахстана в мировой энергетике.

Сегодня в нефтегазовой и энергетической отраслях решается целый комплекс важнейших задач развития. Проводится модернизация на всех уровнях, осваиваются инновационные технологии. Значительные инвестиции направляются в геологию, геофизику, задействуется научный потенциал. В результате принимаемых комплексных мер уже в ближайшие годы мы ожидаем значительный рост производства углеводородов, прежде всего на Кашаганском, Тенгизском и Карачаганакском проектах.

Нам важно закрепить динамизм этих перемен, нарастить будущий потенциал, для чего мы активно привлекаем молодых специалистов, ежегодно проводим молодежный форум KAZENERGY. Также мы инициировали подготовку Национального энергетического доклада. Этот проект признан успешным, поскольку представил наиболее полный и объективный обзор состояния и перспектив отечественной энергетической отрасли.

В центре нашего внимания остается переход к «зеленой» энергетике – еще один долговременный тренд энергетической политики страны. В «зеленую модернизацию» будет ежегодно инвестироваться 2 % ВВП Казахстана. Не случайно через 4 года именно в Астане под девизом «Энергия будущего» пройдет Всемирная выставка «ЭКСПО-2017».

В 2017-м году мы также хотели бы принять в Астане 22-й Всемирный нефтяной конгресс – ключевое событие мировой нефтегазовой индустрии, на котором обсуждаются вопросы устойчивого развития отрасли на благо всего человечества. Столица Казахстана готова к проведению этого авторитетного международного мероприятия.

Все эти и многие другие вопросы мировой энергетики мы предлагаем обсудить на VIII Евразийском форуме KAZENERGY. Я призываю участников и гостей принять самое активное участие в этой важной работе! Желаю всем успехов, плодотворных дискуссий, новых идей и решений!

Тимур КУЛИБАЕВ,
Председатель KAZENERGY

DEAR COLLEAGUES, LADIES AND GENTLEMEN,

Our country has committed itself to implementing the new "Kazakhstan — 2050" Strategy. The Leader of the Nation, Nursultan Nazarbayev has set the goal of being among the 30 most developed countries in the world. One of the ways to achieve this goal is the harmonious development of the triad of "economy — energy — environment".

Despite the uncertainty surrounding the global economic and financial system, the oil/gas and energy sectors remain a solid foundation for future development. In a changing world, Kazakhstan is a bulwark of stability. We believe that the future recovery of the world economy will necessarily lead to an increase in energy consumption. And we must be ready to seize these new opportunities to strengthen Kazakhstan's role in the global energy sector.

A broad range of development challenges are being addressed today in the oil/gas and energy sectors. These sectors are carrying out modernization at all levels and exploring innovative technologies. Major investments are being made in geology and geophysics, due to scientific advances. As a result of the comprehensive measures being undertaken, we expect a significant increase in the production of hydrocarbons in Kazakhstan in the coming years, primarily at the Kashagan, Tengiz and Karachaganak projects. It is important to maintain the dynamism of these changes and increase future potential, which is why we hold the KAZENERGY Youth Forum annually to attract young professionals to the sector. We have also prepared a National Energy Report. This project has been a recognized success as it has provided an extremely comprehensive and objective overview of the status and prospects of the domestic energy industry.

Our focus is on the transition to "green" energy — another long-term trend of the country's energy policy. 2% of Kazakhstan's GDP will be invested in "green modernization" and it is no coincidence that in 4 years time, Astana will host the World Exhibition EXPO-2017 on the theme of "Future Energy". In 2017, we would also like to hold the 22nd World Petroleum Congress — the key event of the world's oil and gas industry — in Astana, during which participants will discuss sustainable development of the industry for the benefit of all mankind. The capital of Kazakhstan is ready to host this prestigious international event.

We propose to discuss all these and many other world energy issues at the VIII KAZENERGY Eurasian Forum. I encourage participants and visitors to take an active part in this important work! I wish you success, fruitful discussions, new ideas and solutions!

Timur KULIBAYEV,
Chairman KAZENERGY

«ҚАЗМҰНАЙГАЗ» ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫНЫҢ АТЫНАН СІЗДЕРДІ ШЫН ЖҮРЕКТЕН ҚҰТТЫҚТАЙМЫН!

Аса танымал және жоғары абыройға ие болып, дәстүрлі шараға айналған KAZENERGY Форумы жыл сайын энергетика сияқты адамзат қызметінің аса маңызды саласында қызмет атқаратын ұлттық және жекеменшік компаниялар, мемлекеттік басқару органдары, инвестициялық және консалтингтік фирмалар, ғылыми ұйым басшыларының, сарапшылары мен талдаушыларының басын қосады.
Форум шеңберінде жоғары деңгейде әлемдік және ұлттық энергетика, мұнай-газ секторы, энергетикалық нарықтарды дамытудың негізгі бағыттары, сондай-ақ энергетикалық қауіпсіздік аспектілері талқыланады.
Лейтмотиві ретінде «Болашақ энергиясы — Еуразиялық перспективалар» тақырыбы алынатын осы жылғы кездесу де бұл жағынан артта қалмайтынына күмәнім жоқ.
Форумға қатысушылар өз талқылауларында алдыңғы қатарлы технологиялар мен инновациялардың жаһандық энергетикалық үндеулерге жауап ретіндегі рөлі, энергия тиімділігін арттыру және энергия ресурстарын рационалды пайдалану, «жасыл» технологияларды дамыту сияқты маңызды сұрақтарға тоқталып өтеді. Соңғы тақырыпқа байланысты арнайы көрме ұйымдастырылады, бұл тақырыптың өзектілігі Елбасының экология саласындағы бірқатар халықаралық бастамаларына, соның ішінде «Жасыл көпір» бағдарламасына баса көңіл аударуымен түсіндіріледі.
2006–2015 жылдарға арнап жеке Кешендік экологиялық бағдарламасын іске асырып жатқан «ҚазМұнайГаз» компаниялар тобы үшін ондай көрмеге қатысу — тәжірибе алмасудағы соңғы жетістіктерін көрсетудің тамаша мүмкіндігі.
KAZENERGY VIII Еуразиялық Форумы энергетика секторында қызмет атқаратын барлық құрылымдар арасындағы ынтымақтастықтың нығаюына, сондай-ақ жарық шығатын идеялардың алдыға шығып, олардың Қазақстан мен әлем энергетикасын дамыту мүддесіне сай жүйрда жүзеге асуына септігін тигізетініне сенімдімін.
Барлық қатысушыларға Форумда жемісті еңбек тілеймін!

Сауат МЫҢБАЕВ,
«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының төрағасы

УВАЖАЕМЫЕ УЧАСТНИКИ И ГОСТИ VIII ЕВРАЗИЙСКОГО ФОРУМА KAZENERGY!

Сердечно приветствую Вас от имени национальной компании «КазМунайГаз»!
Ставший традиционным, получивший высокое признание и репутацию, Форум KAZENERGY ежегодно собирает вместе руководителей, экспертов и аналитиков национальных и частных компаний, государственных органов управления, инвестиционных и консалтинговых фирм, научных организаций, работающих в такой важнейшей области деятельности человека, как энергетика.
В рамках Форума на высоком представительном уровне обсуждаются основные векторы развития мировой и национальной энергетики, нефтегазового сектора, энергетических рынков, обсуждаются аспекты энергетической безопасности. Убежден: не будет исключением в этом плане и нынешняя встреча, лейтмотивом которой станет тема «Энергия будущего – Евразийские перспективы».
Участники Форума в своих дискуссиях затронут такие важнейшие вопросы, как роль передовых технологий и инноваций в ответ на глобальные энергетические вызовы, повышение энергоэффективности и рациональное использование энергетических ресурсов, продвижение «зеленых» технологий. Последней теме будет посвящена специализированная выставка, актуальность которой обусловлена рядом международных инициатив Главы государства в сфере экологии, включая Программу «Зеленый мост».
Для группы компаний «КазМунайГаз», реализующей собственную Комплексную экологическую программу на 2006–2015 годы, участие в подобной выставке – отличная возможность для демонстрации последних достижений и обмена опытом.
Убежден, что VIII Евразийский Форум KAZENERGY будет способствовать укреплению сотрудничества между всеми структурами, работающими в энергетическом секторе, а также продвижению прорывных идей и их скорейшему воплощению в интересах развития казахстанской и мировой энергетики.
Желаю всем участникам плодотворной работы на Форуме!

Сауат МЫНБАЕВ,
Председатель Правления АО НК «КазМунайГаз»

DEAR PARTICIPANTS AND GUESTS OF THE VIII EURASIAN FORUM KAZENERGY!

I warmly welcome you on behalf of "KazMunayGas"!
The Forum KAZENERGY has become a tradition, and received high praise and a high reputation for annually gathering together leaders, experts and analysts from both national and private companies, government bodies and agencies, investment and consulting firms, and scientific organizations conducting research in the extremely important field of energy.
In this forum, high-level representatives discuss the fundamental trends in the development of both international and national energy, the oil and gas industries, energy markets, and different aspects of energy security. I am sure the current meeting will be no exception in this regard, as the keynote theme will be "Energy of the Future: Eurasian Perspectives".
The participants of the forum will touch upon such important topics in their discussions as the role of future technologies and innovations in response to global energy challenges, increasing energy efficiency and rationally utilizing energy resources, and the promotion of "green" technologies. A special exhibition will be devoted to the last theme, the importance of which is evidenced by the range of international initiatives undertaken by the Head of State in the field of ecology, including the "Green Bridge" program.
For the "KazMunayGas" Group, which is implementing its own Comprehensive Environmental Program for 2006–2015, participation in such an exhibition is an outstanding opportunity to showcase our latest developments and share our experience.
I am confident that the VIII Eurasian Forum KAZENERGY will help strengthen collaboration among all the actors working in the energy sector, as well as promote breakthrough ideas and their early incarnations, in the interest of developing both national and international energy.
I wish all the participants productive work in the Forum!

Sauat MYNBAYEV,
Chairman of the Board JSC NC "KazMunayGas"

ҚҰРМЕТТІ ФОРУМҒА ҚАТЫСУШЫЛАР!

Аймақта өткізілетін маңызы зор бас қосулардың бірі саналатын KAZENERGY-дің VIII-ші Форумына қатысушы – баршаңызға өз алғысымызды білдіреміз! Форумға дәстүрлі түрде мемлекеттік органдар, мұнайгаз және энергетика саласының өкілдері, ассоциациялар мен басқа да тұлғалар Еуразия кеңістігіндегі келешек энергия көзі мәселелерін талқылау үшін жиналып отыр.

ТШО-ның 20 жылдық мерейтойы кезеңінде, біз қол жеткізген табыстарымызды мақтанышпен атап өтеміз. Сөзсіз, бұл жетістіктеріміз біріктірген күш-жігеріміздің нәтижесі болып табылады. Осы игі істердің нәтижесі өндірістегі қауіпсіздік, денсаулық және қоршаған ортаны қорғау, кадрларды шыңдау, қазақстандық қамтудың үлесін арттыру, тағы басқа да біздің маңызды бағыттардағы көрсеткіштерімізді жақсартуға әсер етті. Бүгін, осы жетістіктер инвестициялық және өндірістік ахуалды жақсартуға ықпал етіп отыр.

Біріге қол жеткізген нәтижелер ТШО-ға және өзге де қазақстандық компаниялар мен тұтастай Республикаға да оң ықпалын тигізді. Біздің соңғы жиырма жылдағы дамуымыз айтарлықтай қарқынды пәрменде болды, нәтижесінде, Қазақстан Республикасына төлеген қаражат көрсеткішіміз 79 млрд. АҚШ долларынан асып түсті. Біздің бұрынғы және болашақ кеңею жоспарларымыз да Қазақстанның бизнесі мен қоғамын дамытуға елеулі үлес қосты. Өз жұмысын бастағалы бері ТШО қазақстандық компаниялардың тауарлары мен қызметтерін пайдаланғаны үшін 13 млн. АҚШ долларынан астам қаржы жұмсады. Сонымен бірге ТШО түрлі әлеуметтік жобаларды жүзеге асыру және әртүрлі жеңілдіктер беру жолдарымен әлеуметтік саланы және қызметкерлер мен жергілікті тұрғындардың жағдайларын жақсартуға 800 млн. АҚШ долларынан астам қаржы жұмсады.

Қазақстан Республикасы мен серіктестерге қаржылай төлемдеріміз және жергілікті кәсіпкерлікті дамытуға қосқан үлестерімізді қоса алғанда, ТШО өндірісті оңтайландырудың көптеген салаларында да жоғары стандарттарға қол жеткізді. 2000 жылдан бері шикі мұнай өндірудің көлемі 131 пайыздан астам артқанына қарамастан, өндірілген мұнайдың тоннасына шаққандағы шығарындылар көлемі 68 пайызға азайтылды. Бұған қоса, ТШО 2000 жылдан бері алауларда жағылатын газ көлемін 92 пайызға дейін қысқартты.

Алдағы 20 жылдың перспективасын қарастыра отырып, біз мұнай-газ саласының өзге де кәсіпорындарымен бірге Теңізшевройлдың да Қазақстанның одан әрі өркендеп, дамуына өз үлесін қосатынына сенімдіміз. Осы маңызды өзара әрекеттесу Форум барысында жалғаса отырып, Республиканың энергетика саласын ілгері дамытуға ықпал етеді деп үміттенеміз.

Тим МИЛЛЕР,
Бас директор, ТШО
Әнуарбек ЖӘКИЕВ,
Бас директордың орынбасары, ТШО

УВАЖАЕМЫЕ УЧАСТНИКИ ФОРУМА!

Благодарим за участие в VIII Евразийском Форуме KAZENERGY – одном из важнейших форумов, проводимых в регионе. Традиционно в нем участвуют представители государственных органов, нефтегазовой и энергетической отраслей, ассоциаций и другие лица для обсуждения вопросов об источниках энергии будущего в Евразийском пространстве.

В год 20-летнего юбилея ТОО «Тенгизшевройл» мы с гордостью отмечаем наши успехи. Безусловно, они были достигнуты благодаря слаженной работе по достижению новых впечатляющих рубежей в нефтегазовой промышленности Казахстана. Итогом таких усилий стало улучшение показателей безопасности на производстве, охраны здоровья и окружающей среды, развития кадров, увеличения доли казахстанского содержания, а также эффективности работы по другим важным направлениям. Сегодня эти успехи способствуют росту инвестиций и улучшению условий для ведения бизнеса.

Наши совместные усилия положительно повлияли как на ТШО, так и на другие казахстанские компании и на Республику в целом. Темп роста добычи за последние двадцать лет был значительным, в результате наши показатели по выплатам Республике Казахстан составили более 79 млрд. долларов США. Наши предыдущие и будущие планы расширения производства также внесли свой вклад в развитие казахстанского бизнеса и общества. За время своей деятельности ТШО затратил более 13 млрд долларов США на приобретение товаров и услуг казахстанских компаний. Кроме того, ТШО вложил более 800 млн. долларов США на улучшение социальной сферы и условий жизни сотрудников и местного сообщества путем реализации ряда социальных проектов и предоставления различных льгот.

Наряду с финансовыми выплатами Республике Казахстан и партнерам, вкладом в развитие казахстанского бизнеса, ТШО также достиг высоких стандартов во многих областях оптимизации производства. С 2000 года при увеличении объемов добычи сырой нефти на более чем 131% ТШО добился сокращения объемов общих выбросов в атмосферу на 68% на каждую тонну добытой нефти. Более того, ТШО сократил объемы сжигаемого газа на 92% с 2000 года.

Рассматривая перспективы на следующие 20 лет, мы уверены, что «Тенгизшевройл», совместно с другими предприятиями нефтегазовой отрасли, внесет свой вклад в дальнейший рост и развитие Казахстана.

Надеемся, что данное важное взаимодействие продолжится на протяжении всего Форума и будет способствовать дальнейшему развитию энергетической отрасли Республики.

Тим МИЛЛЕР,
Генеральный директор, ТШО
Ануарбек ДЖАКИЕВ,
Заместитель генерального директора, ТШО

DEAR FORUM PARTICIPANTS,

Thank you for participating in the VIII Eurasian Forum KAZENERGY, one of the most important forums in the region. This year's Forum unites government, oil, gas and power industries, associations and individuals to discuss the Future of Energy in Eurasia.

In the year of the 20th anniversary of Tengizchevroil, we are proud to celebrate our collective accomplishments. It is clear that much of our success can be attributed to our collaboration to achieve new and exciting milestones for Kazakhstan's oil industry. Together we have worked to improve the safety and health of our workforce, improve environmental protection, develop our workforce, increase Kazakhstani content and meet or exceed all regulations and legislation. Today, those improvements contribute to enhancing the investment and operating climate.

Our joint efforts have culminated in success for Tengizchevroil, other Kazakhstani companies and the Republic of Kazakhstan. Our growth over the last two decades has been significant and has resulted in payments of more than $79 billion to the Republic of Kazakhstan. Our historical and future growth plans have also contributed to the success of ancillary Kazakhstani businesses and our community. TCO has spent more than $13 billion with Kazakhstani companies for goods and services over our history. Additionally, TCO has invested more than $800 million to improve the lives of our employees and communities through social projects and other benefits.

In addition to fiscal success for the Republic, Kazakhstani business and Partners, TCO has also achieved excellence in several areas of operational excellence. Since 2000, we have increased crude oil production by more than 131 percent while, during the same period, TCO has reduced by 68 percent the total air emissions per tonne of oil produced. In addition, TCO has reduced the volume of gas flared by 92 percent since 2000.

As we look forward to the next 20 years of growth and evolution for our industry, we know that Tengizchevroil and our industry colleagues will remain focused on continuous contributions to improvements in Kazakhstan's growth and development. It is our wish that this important cooperation continues throughout this forum and into another very important period of prosperity and world-class operations for Kazakhstani industry.

Tim MILLER,
General Director, TCO
Anuarbek JAKIYEV,
Deputy General Director, TCO

ҚҰРМЕТТІ ФОРУМҒА ҚАТЫСУШЫЛАР!

Қазақстан Республикасы әлемдік энергетиканың даму алғы шарттары мен жаңа энергетикалық жүйелерді қалыптастырудың өзекті мәселелері жөнінде жаһандық пікірталастың Еуразия кеңістігіндегі негізгі алаңына айналып келеді.
VIII KAZENERGY Форумының «Болашақтың қуаты - Еуразиядағы тың мүмкіндіктер» атты өзекті тақырыбы ұйымдастырушылардың ізгі ниетін растайды.
«Сармұрық-Энерго» акционерлік қоғамында тұрақты даму, энергетикалық теңгерімге қуаткөзінің баламалы түрлерін енгізу басым бағыттардың бірі болып табылады.
Жаңғыртымды қуат көздерінің қанат қақты жобаларын жүзеге асырып, Қазақстанда жоғары, тиімді, әрі технологиялық интеллектуалдық энергожүйе құрып, Global Grid-ге одан әрі кірігу ісін Қазақстан Республикасында «жасыл энергетика» негіздерін қалауға қосқан сүбелі үлес дер едім.
Нәтижесінде, жаңғыртымды қуат көздерін пайдаланудың арқасында қуат күші 1000 МВт-тан асып жығылмақ.
«Астана ЭКСПО-2017» халықаралық көрмесінің барлық нысандары біздің электрстанцияларда өндірілген таза қуаттың есебінен қамсыздандырылады. Өз кезегінде бұл, аталған шараның «Болашақтың қуаты» атты жалпы философиясымен үйлесімді үндесіп жатыр.
Халықаралық энергетикалық Агенттік құрастырған «Әлемдік энергетиканың даму мүмкіндіктері» атты есебінде, болашақта жер қойнауынан алынатын шикізат негізгі қуат көзіне айналады делінген. Саланың ұзақ мерзімді дамуын жоспарлаған кезде, осы мәселені ерекше ескеру керек.
«Таза көмір» аталатын технологиялардың даму мүмкіндіктері, сланц газын пайдалану, көмірхимия өнімдері мен қуат өндірудің қалдықтарын залалсыздандыру тақырыптары KAZENERGY форумының қызу талқыланар өзекті мәселелеріне айналарына сенімдімін.
Барлық қатысушыларға шара тиімді, әрі нәтижелі болуын тілеймін!

Алмасадам СӘТҚАЛИЕВ,
Басқарма Төрағасы «Самұрық-Энерго» АҚ

УВАЖАЕМЫЕ УЧАСТНИКИ ФОРУМА!

Республика Казахстан на Евразийском пространстве становится ключевой площадкой для глобального диалога по актуальным вопросам формирования новых энергетических систем, вызовов и перспектив, сценариев развития мировой энергетики.
VIII Форум KAZENERGY с актуальной тематикой «Энергия будущего – Евразийские перспективы» подтверждает благородные амбиции организаторов.
В Акционером обществе «Самрук-Энерго» вопросы устойчивого развития, вовлечения в энергобаланс возобновляемых источников энергии являются приоритетными.
Реальным вкладом в создание основ «зеленой энергетики» Республики Казахстан является участие в создании высокоэффективной и технологичной Казахстанской интеллектуальной энергосистемы и ее дальнейшая интеграция в Global Grid, реализация пилотных проектов ВИЭ.
В результате прирост мощности с использованием возобновляемых источников составит более 1000 МВт. За счет чистой электроэнергии наших электростанций будет полностью обеспечено электроснабжение всех объектов международной выставки «Астана ЭКСПО-2017», что как нельзя лучше соответствует общей философии данного мероприятия «Энергия будущего».
Согласно отчету «Перспективы развития мировой энергетики», составленному Международным энергетическим агентством, в будущем основным источником генерации будет оставаться ископаемое топливо. Данный аспект необходимо принимать во внимание при планировании долгосрочного развития отрасли.
Уверен, что огромные перспективы технологий так называемого «чистого угля» применение сланцевого газа, продуктов углехимии утилизация отходов через производство электроэнергии могут явиться важными темами обсуждения на площадке форума KAZENERGY.
Желаю всем участникам Форума эффективной и результативной работы!

Алмасадам САТКАЛИЕВ,
Председатель Правления АО «Самрук-Энерго»

DEAR FORUM PARTICIPANTS,

In Eurasia, the Republic of Kazakhstan is becoming a key platform for global dialogue on the contemporary issues of creating new energy systems, as well as on the challenges, prospects and scenarios of global energy development.
The 8th Forum KAZENERGY on the up-to-date theme of “Energy of the Future: Eurasian Perspectives” testifies to the noble ambitions of the organizers.
To the shareholders of Samruk-Energo JSC, the issues of sustainable development and involvement in the balance of newly developed energy sources are a priority. They are tangibly contributing to the creation of a basis for the green energy in the Republic of Kazakhstan by participating in the creation of a highly efficient and technologically advanced intellectual energy system in Kazakhstan and its future integration into the Global Grid, as well as the implementation of renewable energy pilot projects.
As a result, the increase in power from using renewable energy sources will exceed 1,000 MW. With clean electric energy, our power stations will fully power all the devices at the international exhibition “Astana EXPO-2017”, how could the general philosophy of this event, “Energy of the Future”, be better expressed?
According to the report “Future Developments of the Global Energy” presented by the International Energy Agency, fossil fuels will remain the primary source of energy in the future. This fact should be taken into account when planning the long-term development of the industry.
I am confident that extremely promising technologies of the future, such as “clean coal”, utilization of shale gas, coal chemistry products, and the utilization of waste through the production of electricity, will be important topics of discussion on the platform of the Forum KAZENERGY.
I wish all participants in the Forum effective and productive work!

Almassadam SATKALIYEV,
Chairman of the Board Samruk-Energo JSC

Евгений Стрела

УЗАКБАЙ КАРАБАЛИН:

«Казахстан – одна из немногих стран, у которой пик добычи еще впереди»

3 июля текущего года Узакбай Карабалин указом Президента страны был назначен министром нефти и газа Казахстана. По мнению экспертов, с его приходом возглавляемое им ведомство усилит геологоразведку и, соответственно, нацелит свою деятельность на поиск новых месторождений нефти и газа. 100 дней на новом месте для Узакбая Карабалина еще не наступили, тем временем у журналистов к новому министру возникло немало вопросов. Так уже совпало, что именно с его приходом решился вопрос о новом акционере вместо ConocoPhillips, а также пошла первая «пробная нефть» на Кашагане. Новый министр нефти и газа не стал избегать встреч с журналистами и ответил на самые актуальные вопросы, касающиеся развития отечественного нефтегазового сектора Казахстана.

Узакбай Сулейменович, с Вашим приходом в министерство был разработан проект «Концепции эффективного управления природными ресурсами и использования доходов от сырьевого сектора». В начале сентября Вы презентовали его в правительстве, которое одобрило этот документ. Что учитывали при разработке основных положений Концепции?

Наши специалисты брали во внимание как внешние, так и внутренние факторы, которые оказывают существенное влияние на текущую ситуацию в казахстанской нефтегазовой отрасли.

Начну с того, что в последние 50 лет много говорилось о приближающемся «закате нефтяной эпохи». Еще в 1956 году американский геофизик К. Хабберт на основе моделирования предсказал пик добычи нефти на 2000 год с последующим ослабеванием роли углеводородов. Чуть позднее Ассоциация геологов США предсказывала 2010 год. Но, как мы с вами видим, спрос на нефть, роль и значение углеводородов остается довольно значительным. Эта сфера постоянно развивается и сейчас характеризуется следующими ключевыми трендами.

Во-первых, добыча углеводородов в мире за последние 30 лет постоянно растет. Например, в 1980 году в день добывалось 50 млн баррелей, сегодня – почти 90 млн баррелей в день. При этом, по самым скромным оценкам, текущий общемировой объем добычи нефти будет превышен в 2030 году, как минимум, в 1,2 раза, газа – в 1,5 раза.

Во-вторых, заканчивается период легкоизвлекаемой нефти. Сегодня процесс поиска и разработки месторождений связан с усложнением комплекса условий, высоким уровнем всех видов затрат. Расхожее мнение о простоте поиска и добычи углеводородов совершенно неактуально.

В-третьих, мировые цены на нефть в целом подвержены росту. За последние 10 лет они выросли более чем в 3 раза. А с момента мировой рецессии 2008 года – в 2 раза. Эти процессы также отражаются на стоимости нефтепродуктов и нефтехимии. Даже в США, казалось бы, в стране №1 в части экономики, цены на бензин за последние 10 лет удвоились.

В-четвертых, возрастает роль национальных компаний. В десятке крупнейших нефтегазовых компаний мира по объемам добычи уже шесть национальных компаний.

В-пятых, существенно меняется глобальный энергетический рынок. США активно продвигают вопрос «сланцевых углеводородов», которые могут вывести страну в число нетто-экспортеров нефти. Кроме того, в число ведущих потребителей нефти вошел Китай. (Сейчас первое место – у США, 2-3 места – у Еврозоны и Китая.) Прогнозируется выход Китая на первое место уже до конца этого десятилетия.

А каковы внутренние факторы, влияющие на развитие нефтегазовой отрасли республики?

По данным, публикуемым компанией BP, в настоящее время Казахстан занимает 12-е место в мире по объемам доказанных извлекаемых запасов нефти (3,9 млрд тонн) и 20-место – по запасам газа (1,3 трлн куб. метров). А по мнению экспертов, потенциал ресурсов по нефти составляет 17 млрд тонн, газа – 3,9 млрд кубометров. При нынешнем уровне добычи Казахстан обладает обеспеченностью нефтью сроком до 50-60 лет. Но есть еще возможности, которые связаны с потенциалом изученности нашей страны.

В той или иной мере нефтегазоносные районы занимают большую часть площади страны – более 60%. При

этом в министерстве нефти и газа зарегистрирован 201 контракт на недропользование. Более 80 месторождений республики находится в разработке.

За годы независимости в экономику Казахстана было привлечено более 160 млрд долларов прямых иностранных инвестиций. При этом хочу обратить ваше внимание, порядка 60 млрд долларов было вложено в нефтегазовую отрасль, и только за последние пять лет – около 20 млрд. долларов

За двадцать лет нефтедобыча в Казахстане возросла более чем в 4 раза, достигнув 80 млн тонн (17-е место в мире), а по газу – более чем 5 раз – до 40 млрд куб.метров (29-е место в мире).

В обозримом будущем Казахстан ожидает дальнейшего роста добычи углеводородов. Наша республика – одна их немногих стран, у которой пик добычи еще впереди. По нашим пессимистичным прогнозам, к 2030 году уровень добычи нефти в Казахстане может превысить 110 млн тонн.

Это дает нам основания для вхождения в будущем в десятку крупнейших нефтедобывающих стран. Нашими «козырными» проектами в данном вопросе являются Тенгиз, Карачаганак и Кашаган. Это очень непростые проекты с технологической точки зрения, поэтому работа по ним должна быть скрупулезной.

Рост объемов добычи в республике влечет за собой формирование соответствующей инфраструктуры. Такие масштабные проекты, как расширение КТК, нефтепровод «Казахстан – Китай», газопровод «Бейнеу – Бозой – Шымкент», позволяют нам уверенно смотреть в будущее в вопросах транспортировки углеводородов и ориентации на наиболее перспективные рынки.

Таковы основные тренды нефтегазовой отрасли мира и Казахстана. Они будут отражены также и в проекте «Стратегия развития топливно-энергетического комплекса до 2030 года». Этот документ впервые будет представлен на очередном традиционном международном форуме KAZENERGY.

Узакбай Сулейменович, выше Вы упомянули, что в числе наших базовых проектов отечественной нефтегазовой отрасли – Кашаган. В десятых числах сентября была противоречивая информация о получении первой «пробной» нефти на месторождении. Как обстоят дела в действительности?

Сегодня на Кашагане мы добываем около 40 тысяч баррелей в сутки. Мы надеемся, что сможем выйти на уровень коммерческой добычи в начале октября текущего года. Еще раз хочу напомнить, что Кашаган признан специалистами одним из самых сложных месторождений в мире. Именно поэтому здесь важен очень скрупулезный подход ко всем технологическим процессам на предмет безопасности. Сегодня здесь параллельно продолжается окончательная отладка всех технологических линий и всего месторождения для достижения уровня добычи в 75 тысяч баррелей в день. При благоприятном развитии ситуации в будущем году на Кашагане планируется добыть около 8 млн тонн нефти.

А что Вы можете сказать по второму базовому проекту, связанному с освоением месторождения Карачаганак? Как здесь обстоят дела?

Если с Кашаганом все еще впереди, то Карачаганак – этот тот проект, который уже возвращает вложенные в него инвестиции. Напомню, что его запасы составляют 1,2 млрд тонн нефти и конденсата и более чем 1,35 трлн. кубометров газа. Это одно из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений в мире. На Карачаганаке добывается около 49% газа и 18% всей нефти в Казахстане.

Отвечая на ваш вопрос, заявляю со всей уверенностью, что Карачаганак сегодня в прекрасном состоянии. Это один из лучших проектов, на примере которого инвесторы могут четко убедиться, что, вкладывая в круп-

ные месторождения нефти в Казахстане, можно вернуть инвестиции, что уже произошло. Этот тот проект, когда и инвесторы, и государство получают хорошую прибыль. Как известно, проект действует в рамках Соглашения о разделе продукции (СРП), а это означает, что с годами прибыль от добычи будет только расти в пользу Казахстана. Даже сами акционеры проекта – компания BG – признаются, что Карачаганак – это «лучший бриллиант в короне BG».

Сейчас правительство и акционеры проекта приступают к следующему этапу – к обсуждению будущих шагов по разработке месторождения. До конца нынешнего года, возможно, уже будут сформированы видение и концепция проекта дальнейшего расширения Карачаганака. Если эта концепция будет приемлема как для инвесторов, так и для Казахстана, то уже приступим к дальнейшему освоению проекта.

А когда решится вопрос по дальнейшему расширению проекта освоения Тенгизского месторождения?

Что касается третьего «козырного» проекта на территории Казахстана – Тенгиза, то тут планы министерства на него уже более весомые и конкретные. Речь идет о повышении нефтедобычи на этом «фонтанирующем» месторождении с 24 млндо 36 млн тонн. Этой планки можно будет достичь с реализацией нового проекта расширения.

Однако до его начала правительство Казахстана и ТОО СП «Тенгизшевройл» намерены подписать Меморандум о намерениях, в котором найдут отражение основные позиции, которые удовлетворили бы обе стороны, касательно дальнейшего развития данного проекта. В предварительный текст Меморандума вошли такие важные для республики пункты, как экология и повышение доли казахстанского содержания. На Тенгизе будут предприняты, скажем так, беспрецедентные шаги в отношении увеличения доли казахстанского содержания. Например, казахстанские компании будут вовлечены в процесс сооружения металлоконструкций. Объем заказа серьезный – 60 тысяч тонн металлоконструкций в год. В будущем документе планируется, что доля каз-содержания в ТШО составит 44% от всех инвестиций, то есть порядка 22–23 млрд долларов.

Еще очень важное достижение наших переговоров: ТШО будет полностью обеспечивать сырьем нефтехимический комплекс, который строится в Атырауской области. Мы также обсудили вопросы обучения и подготовки кадров. Словом, Меморандум о намерениях практически согласован нами.

Во время визита китайского лидера в Астану в начале сентября текущего года Президент страны Нурсултан Назарбаев заявил о том, что достигнута договоренность о совместном строительстве с Китаем четвертого НПЗ в республике. Но, как известно, сейчас осуществляется модернизация трех существующих НПЗ. Неужели нам не хватит их мощностей? И, если будет построен четвертый завод, где он будет располагаться? И какова будет его мощность?

Мы нацелены не только на добычу сырья и его транспортировку, но и на развитие перерабатывающего и нефтехимического комплекса республики. Следует отметить, что этот процесс длительный и высоко затратный. Еще небезызвестный химик Вольфсон в своей книге «От колбы до реактора» писал, что с момента создания в лаборатории нефтехимического соединения до его внедрения в промышленное производство проходит в среднем 12-15 лет.

Мы знаем, что нас никто не ждет здесь с распростертыми объятиями, поэтому работа связана со многими сложностями. Но руководством страны уже поставлены системные задачи по увеличению глубины переработки, повышению качества моторных топлив до уровня Евро-4 и Евро-5, формированию основ нефтехимической промышленности. Сегодня три казахстанских НПЗ находятся на реконструкции, они переоснащаются и в скором времени будут выпускать продукцию более высокого качества. Вы правы, что эти заводы могут обеспечить нашу страну ГСМ.

Но в то же время Вы видите, какие большие планы стоят перед страной в плане реализации госпрограммы форсированного индустриально – инновационного развития. И, уже по предварительным прогнозам, по мере развития экономики существующих мощностей трех НПЗ в будущем может не хватить. А потому идея строительства четвертого НПЗ – это вопрос будущего. Пока нет точного места его дислокации и мощности. Сейчас рассматривается весь комплекс по ФИИР, то есть где будет большая концентрация предприятий, их потребностей в нефтепродуктах, отсюда мы и будем отталкиваться в определении точки расположения завода.

Сначала нам надо опередить концепцию, потом ТЭО. Это долгий процесс. Идея пока прорабатывается. Но главная задача четвертого НПЗ – это обеспечение внутренних потребностей страны.

Скажите, что с трубопроводными проектами? Проект расширения КТК идет с отставанием. Сможет ли он принимать кашаганскую нефть?

Расширение КТК продолжается, хоть и с отставанием от плана. Отставание небольшое. И, рассчитываем, что до конца года этот маршрут сможет принимать кашаганскую нефть.

А что с увеличением мощностей трубопровода «Казахстан – Китай»?

Работы в этом направлении ведутся. Уже построены две нефтепередающие станции на отрезке «Атасу – Алашанькоу». И эта часть трубопровода до конца года будет доведена до мощности в 20 млн тонн. Но этого недостаточно, так как необходимо усиление мощностей на отрезках от Атырау до Кенкияка и от Кенкияка до Кумколя. Думаем, что в 2015 году на отрезке от Атырау до Алашанькоу достигнем 20 млн тонн.

На каком этапе вопрос строительства газопровода в Астане?

Проектирование строительства газопровода «Карталы – Астана» было завершено в декабре 2012 года, после чего начались переговоры с Россией о поставках российского газа для казахстанской столицы. Речь идет о поставках через реку Тобол от границы в Костанайской области. Было дано поручение российской компании «Газпром» и казахстанской «КазТрансГаз» рассмотреть данный проект. Стороны займутся изучением вопроса. Они должны определиться с источниками сырья, объемами и условиями поставок. Это может быть прямая покупка сырья либо вариант взаимозамещения.

Благодарим за интервью!

Главная нефтетранспортная компания страны АО «КазТрансОйл» по-прежнему держит марку одного из самых успешных и стабильно развивающихся предприятий страны. Сегодня, благодаря получению статуса публичной компании, национальный оператор Казахстана по магистральному нефтепроводу заметно улучшил качество корпоративного управления, активно работает над оптимизацией бизнес-процессов и воплощением в жизнь стратегических целей.

К. КАБЫЛДИН:

«КазТрансОйл – эффективный нефтетранспортный актив Республики»

Благодаря всестороннему развитию, компания не только стабильно выполняет производственные задачи и жестко контролирует свои затраты, но и уверенно реализует свои амбициозные планы. О главных составляющих успеха компании и планах на будущее мы побеседовали с генеральным директором АО «КазТрансОйл» Кайргельды Кабылдиным.

Кайргельды Максутович Кабылдин

Кайргельды Максутович, результаты деятельности АО «КазТрансОйл» за последний период просто впечатляющие. Рекордная итоговая прибыль за прошлый год, внушительные данные за истекшее первое полугодие... За 16 лет деятельности компания достигла реально значимых результатов. Чем обязан КазТрансОйл такому длительному успеху?

Главная нефтеранспортная компания Казахстана АО «КазТрансОйл» изначально создавалась для реализации важной задачи: обеспечить нашему внутриконтинентальному государству эффективную многовекторную инфраструктуру транспортировки нефти как на внутренний, так и на внешний рынки. В 90-е годы существующие системы были ориентированы на транспортировку нефти через территорию Российской Федерации. Поэтому на заре суверенитета Казахстана одной из главных задач страны было создание многовекторной транспортной инфраструктуры как одного из главных элементов инвестиционной привлекательности нефтегазовой отрасли Казахстана.

Сегодня я с гордостью хочу отметить, что такая система магистральных нефтепроводов в Казахстане создана: многовекторная, функционирующая, позволяющая бесперебойно транспортировать нефть Казахстана на открытые отечественные и мировые рынки. За 16 лет АО «КазТрансОйл», как национальный оператор страны по магистральному нефтепроводу, провел большую работу по модернизации своей системы, развитию действующих мощностей. В частности, на 60 процентов обновился резервуарный парк, построено более тысячи километров новых магистральных нефтепроводов… Сегодня я с уверенностью могу сказать, что «КазТрансОйл» является эффективным нефтетранспортным активом нашей страны с гибкой и доступной методикой расчета тарифов на транспортировку нефти по системе компании, разработанной с участием международных консультантов. Сеть трубопроводов АО «КазТрансОйл» протяженностью свыше 7,6 тысяч километров проходит по территориям 10 областей Казахстана. В настоящее время мы транспортируем нефть не только через Россию, но и в восточном направлении, на Китай, через Каспийское море по коридору «Баку — Черное море».

По системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» проходит до 60 процентов от всего объема добываемой в Казахстане нефти, есть возможность поставки сырья на все отечественные НПЗ. О результатах нашей работы можно судить по показателям производственной и финансово-экономической деятельности компании за первое полугодие 2013 года.

Консолидированный объем транспортировки и перевалки нефти и нефтепродуктов составил 32 млн. 681 тыс. тонн, что на 3% больше плана и на 2% выше показателя первого полугодия 2012 года. Консолидированный грузооборот нефти составил 22 млрд. 510 млн. тонно-километров, что на 10% больше плана и на 11% выше аналогичного показателя 2012 года. При этом чистая консолидированная прибыль компании достигла рекордно высокого показателя — 40 млрд 437 млн тенге, что почти на 60 % больше плана и на 139 % выше результата первого полугодия прошлого года.

В целом наша компания успешно осуществляет государственную политику в области транспортировки нефти, способствуя экономическому росту страны и повышению благосостояния ее народа. Более того, благодаря статусу нацоператора Казахстана по магистральному нефтепроводу, сегодня мы обеспечиваем инновационное развитие системы магистральных нефтепроводов и ее интеграцию в мировую энергетическую систему, а также участвуем в крупнейших нефтетранспортных проектах республики и за ее пределами. Высокий инженерно-технический уровень специалистов, профессионализм ее менеджеров и работников многочисленных подразделений способствует решению самых сложных задач, поставленных перед нами. У компании уже сложилась славная история достижений, но мы не останавливаемся на достигнутом. Наша главная задача на сегодня и стратегическая цель — дальнейшее развитие и создание адекватных мощностей в соответствии с прогнозами и планами дальнейшего роста добычи углеводородного сырья в Казахстане. Думаю, именно благодаря такой системе управления — ставить новые цели и не останавливаться на достигнутом – мы обязаны своими производственными и, соответственно, финансовыми успехами.

Сегодня АО «КазТрансОйл» у всех на слуху в связи с реализацией госпрограммы «Народное IPO». Программа имела большой успех в основном благодаря небывалому спросу среди казахстанцев на акции «КазТрансОйла». Как повлиял листинг на деятельность вашей компании?

Успех АО «КазТрансОйл» как первопроходца программы «Народное IPO» не был неожиданным событием. Разница народного IPO от общепринятого в бизнес-сообществе в том, что его главная цель — не привлечение дополнительных средств, а создание финансового инструмента в Казахстане для вложения сбережений населения в экономику страны. И, чтобы оправдать надежды частных инвесторов, первая компания-эмитент должна была быть узнавае-

мой, финансово устойчивой, транспарентной, с высоким уровнем корпоративного управления. Согласно общепринятым правилам IPO, перед листингом был проведен финансовый дью-дилидженс нескольких компаний, определенных к первому эшелону и предварительная оценка показала, что наиболее соответствующим условиям IPO является именно АО «КазТрансОйл». На основании этих данных было принято решение вывести ее первой на рынок ценных бумаг. Затем последовала комплексная оценка состояния нашей компании: международные аналитики изучали финансовую, техническую, юридическую и корпоративную состоятельность «КазТрансОйла». Подчеркну, что все консультанты подтвердили наше соответствие pre-листинговым параметрам. Как вы знаете, спрос на акции нашей компании более чем в два раза превысил предложение.

В итоге сегодня можно с уверенностью констатировать, что на казахстанском фондовом рынке создан реальный финансовый инструмент для привлечения средств инвесторов в экономику страны.

Безусловно, статус публичной компании налагает на нас особую ответственность. Теперь, помимо выполнения наших основных стратегических целей, мы стремимся обеспечить должный уровень доходности по нашим простым акциям. Для этого мы работаем над повышением эффективности управления бизнес-процессами, экономической и инвестиционной политикой, стратегическими целями и задачами. Теперь мы больше внимания уделяем эффективности использования вырученных средств, так как необходимость отчета перед акционерами мотивирует сокращать непроизводственные затраты.

В нашей компании сегодня разработаны программы, направленные на повышение эффективности управления КТО, развитие производственных мощностей в направлениях, привлекательных для нефтедобывающих компаний, на оптимизацию затрат, связанных с продвижением инновационной деятельности. В частности, одним из первых шагов в данном направлении было решение о повышении тарифов, которые долгое время были неоправданно низкими, а по некоторым направлениям даже убыточными. В результате с 1 декабря 2012 года АРЕМ утвердил новые тарифы на услуги по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл». Благодаря новым тарифным ставкам, в текущем году мы ожидаем рост прибыли не менее чем на 30 процентов. Но даже при таком раскладе стоимость транспортировки нефти по нашей системе магистральных нефтепроводов, по сравнению с системами КТК, БТС, «Транснефти» и другими, является одной из самых конкурентных.

АО «КазТрансОйл» не так давно выплатил внушительные дивиденды по своим простым акциям. И сейчас, вопреки ожиданиям, акции компании котируются на уровне выше первоначального размещения и по-прежнему являются самыми торгуемыми на KASE. На фоне растущей прибыли КТО некоторые аналитики прогнозируют целевую цену на одну акцию в размере от 927 до 1433 тенге за акцию. Что вы можете сказать по этому поводу?

Несмотря на все сомнения и предубеждения, уровень выплаты первых дивидендов АО «КазТрансОйл» в размере 75 тенге на одну простую акцию превысил средний уровень ставок по банковским депозитам. За период с начала торгов на акции «КазТрансОйла» приходится 21% от всего объема торгов акциями на Казахстанской фондовой бирже. Акции «КазТрансОйл» твердо занимают 1 позицию в рэнкинге ликвидности.

Кроме того, с выходом на IPO АО «КазТрансОйл» в Казахстане почти втрое увеличилось количество брокерских счетов. Для сравнения: если в 2010 году на отечественной фондовой бирже для развития экономики Казахстана привлекались средства инвесторов в объеме 90 млрд тенге, то в 2012 году этот показатель составил 140 млрд тенге. Когда запускалась программа «Народное IPO», прогнозировалось, что около 150 тысяч граждан Казахстана могут стать владельцами акций госкомпаний. АО «КазТрансОйл» уже привлекло средства почти 33 тысяч казахстанцев, не считая средства накопительных пенсионных фондов. Так что по всем позициям, полагаю, мы превзошли ожидания наших аналитиков.

От себя хочу добавить, что одной из главных целей программы «Народное IPO» было привлечение средств населения, малого и среднего бизнеса в экономику Казахстана посредством развития фондового рынка. Это новый инструмент для нашей страны, тогда как в странах Европы практически 60 процентов экономики финансируется за счет фондового рынка. Также нельзя сбрасывать со счетов тот факт, что если мы создадим реальный ликвидный фонд ценных бумаг в Казахстане, то это сделает возможность привлечения иностранных инвесторов посредством выпуска GDR на казахстанской площадке вполне осуществимой.

На какие цели планируется направить вырученные от продажи акций средства?

Это один из главных и часто задаваемых вопросов со стороны инвесторов. Учитывая тот факт, что мы должны обеспечить разумную доходность на инвестиции казахстанцев и обеспечить ее дальнейший рост за счет используемых средств, было принято решение направить вырученные от продажи наших акций финансовые средства на реализацию стратегических целей и инвестиционных проектов. На сегодня приоритетными направлениями являются дальнейшая реализация второй очереди второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан – Китай» с увеличением производительности до 20 млн тонн нефти в год, а также дальнейшее развитие производственных мощностей «КазТрансОйла» в западном регионе Казахстана, где ожидается рост добычи нефти. Мы оцениваем эти направления для инвестиций как наиболее выгодные, которые привлекут дополнительные объемы сырья для транспортировки по нашей системе трубопроводов и, как следствие, увеличение доходов АО «КазТрансОйл».

Каковы планы АО «КазТрансОйл» по развитию основного бизнеса?

На сегодня порядка 95 процентов от всего объема добываемой в Казахстане нефти транспортируется трубопроводным транспортом. По оценке специалистов, в Казахстане достаточно трубопроводных мощностей для обеспечения поставок отечественного углеводородного сырья на рынки сбыта. Поэтому наши планы дальнейшего развития напрямую зависят от проектов разведки и добычи нефти на перспективных месторождениях.

На сегодня одной из главных ожидаемых областей основной добычи является северное побережье Каспийского моря, Кашаганское месторождение.

В июле этого года мы заключили договор с компанией «КМГ Кашаган Б. В.» о выполнении комплекса услуг по транспортировке на экспорт и сдаче нефти в конечном пункте транспортировки. Предполагается, что на первом этапе добычи нефти на Кашагане сырье будет транспортироваться по существующим мощностям «КазТрансОйла», КТК. В дальнейшем, при развитии нефтедобычи, потребуется создание новой экспортной системы.

Эта система направлена на транспортировку значительных объемов нефти по коридору Актау — Баку, с использованием транспортной системы БТС и далее по коридору «Баку — Черное Море».

Наша компания ставит перед собой стратегическую цель быть одним из спонсоров этого проекта, принять участие в строительстве трубопровода «Ескене – Курык», протяженностью порядка 760 км от Ескене до нефтяного терминала в порту Курык в Республике Казахстан.

В случае реализации проекта по строительству трубопровода Ескене-Курык компания получит возможность увеличить объемы транспортировки и диверсифицировать существующие экспортные маршруты транспортировки нефти.

В подтверждение успешной реализации намеченных планов хочу сказать, что наша компания уверенно демонстрирует все возрастающие возможности, повышая качество и количество предоставляемых услуг.

А наши достижения и успехи дают нам возможность твердо верить, что компания «КазТрансОйл» и в будущем будет высоко нести знамя лидерства и быть пионером во всех лучших начинаниях.

Сеть трубопроводов АО «КазТрансОйл» протяженностью свыше 7,6 тысяч километров проходит по территориям 10 областей Казахстана. В настоящее время мы транспортируем нефть не только через Россию, но и в восточном направлении, на Китай, через Каспийское море по коридору «Баку – Черное море». По системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» проходит до 60 процентов от всего объема добываемой в Казахстане нефти, есть возможность поставки сырья на все отечественные НПЗ

В тандеме С ПОДНЕБЕСНОЙ

Кульпаш Конырова

Первый официальный визит Председателя Китайской Народной Республики Си Цзиньпинь в Астану 7 сентября был достаточно результативным. Казахстан получает мощную финансовую поддержку Поднебесной, а она, в свою очередь, – доступ к крупнейшим углеводородным ресурсам нашей республики. Многие эксперты, анализируя итоги визита, считают, что Китай расширяет свое присутствие в Центральной Азии.

Если говорить о нынешних отношениях между Казахстаном и Китаем, то налицо значительные успехи, достигнутые за последние десять лет. Объем взаимного товарооборота между двумя странами год от года только растет. По итогам нынешнего года он может перешагнуть рубеж в 30 миллиардов долларов США.

Объем китайских инвестиций в экономику Казахстана составляет 20 миллиардов долларов США. Это третье место среди всех зарубежных стран. Активно развивается совместное сотрудничество в нефтегазовой сфере, включая строительство газо- и нефтепроводов.

Визит нового китайского лидера Си Цзиньпиня в Астану был нацелен на расширение нынешних рамок сотрудничества и придание ему еще более мощного импульса.

— Главная задача моего визита заключается в том, чтобы вместе с Президентом Казахстана приложить все усилия для вывода наших двусторонних отношений на новые рубежи, — сказал Си Цзиньпинь Президенту Нурсултану Назарбаеву, как только ступил на казахстанскую землю.

Эти слова были подкреплены количеством заключенных договоров и соглашений на высшем уровне по реализации совместных крупных проектов на общую сумму в 22 миллиарда долларов США. Сюда входит и строительство нового НПЗ, и электростанций, и новых заводов, например, по производству литейного стекла, и создание инфраструктуры на территории Казахстана.

Си Цзиньпинь в ходе своего визита заявил, что сотрудничество между двумя странами должно быть взаимовыгодным и учитывающим интересы сторон. А интересы Казахстана и Китая на этот раз, похоже, во многом совпали.

Казахстан получит от Поднебесной так необходимую ему финансовую поддержку для реализации всех амбициозных планов, которые он ставит перед собой, а энергонасытный Китай — доступ к богатым углеводородами ресурсам Казахстана.

Речь идет о вхождении китайской государственной нефтедобывающей компании CNPC в проект освоения Кашагана. Словом, сбылись давние планы Поднебесной получить доступ к перспективным нефтегазовым месторождениям на шельфе Каспия.

В рамках этого визита главы двух национальных компаний – «КазМунайГаза» и китайской CNPC подписали договор о купле – продаже доли в данном проекте. Кроме этого, они подписали «Программу стратегического сотрудничества» двух госкомпаний. «После завершения всех процедур по Соглашению китайская сторона станет акционером на 8,33 % в Кашаганском проекте. Цена сделки – порядка 5 миллиардов долларов США», – пояснил журналистам Председатель Правления «КазМунайГаза» Сауат Мынбаев после церемонии подписания.

Он отметил, что данная сделка выгодна, в первую очередь, Казахстану, так как китайская сторона берет на себя обязательства по финансированию доли КМГ на втором этапе освоения месторождения Кашаган, которое потребует миллиарды долларов США.

Кроме этого, китайские партнеры примут участие в строительстве трубного завода и комплекса нефтяного оборудования в Актау.

Но известно, что, кроме «черного золота», Китай будет получать и «голубое топливо» казахстанского производства. Так, в рамках визита лидеры двух стран дали старт другому, не менее важному стратегическому проекту, – газопроводу «Бейнеу – Бозой – Шымкент», который, кстати, осуществляется при участии китайской стороны.

С их совместного «легкого нажатия» на дистанционный пульт на участке «Бозой – Шымкент» началось заполнение газом магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Церемония этого знаменательного события прошла в формате телемоста.

«Строительство газопровода позволит осуществить подачу казахстанского газа на юг республики и объединить магистральные газопроводы Казахстана в единую газотранспортную систему и, наконец, возможность экспорта казахстанского газа на рынок Китайской Народной Республики», – сказал в ходе телемоста генеральный директор АО «КазТрансГаз» Серик Султангали.

По его словам, полное завершение строительства этого газопровода совместно с Китаем планируется в 2015 году. Но и это не все.

Главный акцент, который делает сегодня Китай в своем сотрудничестве с одной из самых сильных стран в Центрально-Азиатском регионе, это использование транзитного потенциала Казахстана. Прямой путь по суше в Европу китайским товарам лежит через бескрайние казахстанские степи, где когда – то проходил Великий Шелковый путь.

Председатель КНР призвал общими усилиями формировать «экономическую полосу» Великого шелкового пути, начиная с конкретных направлений.

«Первое – это строительство единой транспортной инфраструктуры от Тихого океана до Балтийского моря», – сказал Си Цзиньпин.

В свою очередь, Казахстан получит выход к транспортной инфраструктуре азиатско-тихоокеанского региона через китайский порт Ляньюньган.

Второе направление, по словам китайского лидера, – это усиление торговых связей с ликвидацией барьеров и повышением скорости доставки. Третье – усиление валютных потоков (здесь имеется в виду переход в расчетах на национальные валюты – юани и тенге). «Такая практика снижает денежные издержки, защищает финансовую систему от рисков, а также повышает международную конкурентоспособность экономики», – отметил высокий гость.

Зарубежные эксперты, анализируя слова председателя КНР Си Цзиньпина в Астане, заметили, что сегодня одним из главных направлений политики Китая в Центральной Азии является формирование «экономического коридора Шелкового пути».

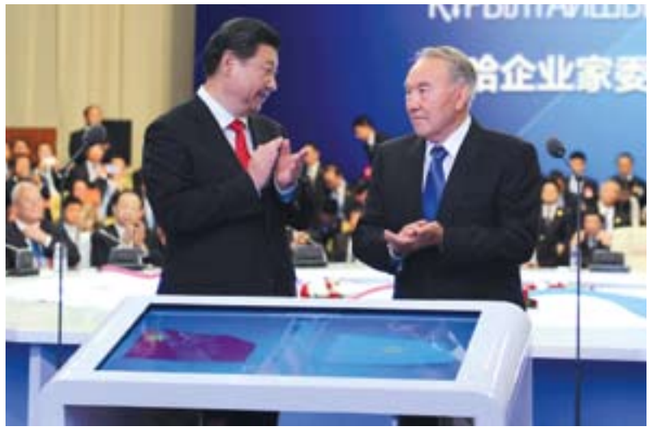
Си Цзиньпин напомнил, что в зоне Великого Шелкового пути проживает 3 млрд человек, местный региональный рынок является беспрецедентным по своим масштабам и потенциалу. Он призвал устранить барьеры для упрощения торгово-инвестиционной деятельности.

Заместитель директора Института российско-китайского стратегического взаимодействия Андрей Девятов отметил, что выступление Си Цзиньпина ознаменует собой переход поддерживаемых между Китаем и странами Евразии отношений на новый уровень.

По мнению эксперта, в связи с тем, что китайский лидер предложил создать «экономический коридор Шелкового пути», данный регион привлечет к себе всеобщее внимание мира.

Как отметил директор Исламабадского института стратегических исследований Инамул Хак, инициатива председателя КНР свидетельствует о том, что Китай будет оказывать на процесс развития Центрально-Азиатского региона все более значительное стимулирующее воздействие.

По словам эксперта, создание вышеупомянутого коридора окажет на процесс экономического развития региона, в особенности внутриконтинентальных государств, огромное стимулирующее воздействие.



WPC AND EXPO-2017:
traditions and innovations

Astana pretends to the right to host the XXII World Petroleum Congress

Kulpash Konyrova

Kazakhstan has applied for hosting this high-status event earlier this year. Then, its competitors, Houston (USA), Istanbul (Turkey) and Copenhagen (Denmark), were found out. The winner will be determined by a secret voting and announced on October 23, 2013 in the Canadian town of Calgary. This summer, the national government has made a decision to integrate the XXII World Petroleum Congress and EXPO, the World Trade Exhibition, to open in July 2017 in Astana.

Courage Leads to Great Achievements.

From the first moment of getting its capital status, Astana has put an ambitious target to make a claim about itself to the whole world. The matter is not only the construction of a new and modern city, but an intention to become an interactive arena for the most urgent global issues.

The life has shown that this target is 'within its depth' and possible to achieve. Kazakhstan has proven it is worth as an experienced organizer of large-scale international discussion forums.

Enough to remember such meetings as the summit of OSCE in 2010, the Astana Economic Forum, the Investment Forum, the Annual Meeting of the European Bank of Reconstruction and Development, the Global Islam Economic Forum, the European Forum of the Energy of Future, the conferences on development of renewable energy sources (RES) in Central Asia and CIS and many others.

Recently, it has been announced that Astana is going to host another significant event, i.e. the 25th World Mining Congress to be held in 2018. The application submitted by Kazakhstan in Montreal, where the 23rd World Mining Congress (WorldMiningCongress 2013) was held, was univocally accepted by all members of the Forum Organizational Committee. The question of the Mining Congress has been solved, but there is a question of hosting the meeting of the global oil business leaders in Astana, which still requires two months to be solved. Kazakhstan has applied for hosting this high-status event earlier this year. Then, its competitors, Houston (USA), Istanbul (Turkey) and Copenhagen (Denmark), were found out.

The winner will be determined by a secret voting and announced on October 23, 2013 in the Canadian town of Calgary. In this view, the question arises: 'What are the chances for Kazakhstan to win the voting and host the World Petroleum Congress?' Let's recall that the World Petroleum Congress (WPC) is the most significant even in the oil and gas industry and held by the Council of the World Petroleum Congress. Once in three years, thousands of experts from all over the world gather to familiarize with the advanced oil production technologies and business management methods.

The World Petroleum Congress has been held since 1993 and attracts the largest oil and gas operators. Permanent participants of the WPC include such well-known companies like ABB, GeneralElectirc, Siemens, Honeywell, SaudiAramco, Petrobras, CNPC, Sonatrach, Gasprom, Lukoil, BP, Chevron, ExxonMobil, PDVSA, Schlumberger, Shell, Total, QatarPetroleum. Kazakhstan became a member of the World Petroleum Council in 1997. In 2008, the Kazakhstan National Committee of the World Petroleum Council started its activity by membership of the KAZENERGY Association.

Kazakhstan had all reasons to become the member of 'the world oil family'. The first is promising reserves of oil and gas. According to official statistics, hydrocarbon reserves both onshore and offshore are estimated at 5 billion tons or over 35 billion barrels, as well as 3 trillion cubic meters of gas.

Within 20 years of its independence, the state has been increasing the volumes of 'the black gold' extraction. According to the results of 2012, Kazakhstan became the 18th oil producer in the world (1,605,905 barrels a day). The country takes the 11th place possessing 2% of the world oil reserves and 14th place by gas stocks (1.3%). Over 90% of all national oil resources are concentrated in such deposits as Tengz, Kashagan, Karachaganak, Uzen and others. Kazakhstan has the largest world operators working like ExxonMobil, Eni, Shell, and Total. Kazakh oil will be transported in four directions via pipelines constructed. And, it is reasonable, that the authorities put the task to local oil and gas operators to be inside the top ten of the leading world oil producers.

Who else?

Having become the WPC member, in addition to new international oil contracts, Kazakhstan obtained the right to participate in all forums and events. The first event, where the Kazakhstani delegation participated, was the XIX WPC held in 2011 in Qatar, the third (after Russia and Iran) world exporter of natural gas and a large exporter of oil and oil products (a member of OPEC).

It was the first time during the 80 year history of the World Petroleum Council, when the Congress was held in the Middle East. Next, the XXI World Petroleum Congress will be held in Moscow in the next June.

Kazakhstan is going to be the first among Central-Asian countries and the second among CIS countries to host such Forum. This summer, the national government made a decision to integrate the XXII WPC and EXPO-2017 that is held in 2107 in Astana. As it is known, within three months, when the EXPO is held, Astana is going to be visited by about 5 million people. And, according to experts both local and international, the Kazakh capital has all chances to host the World Petroleum Congress in 2017. «Astana has good experience and opportunities to host the World Petroleum Congress in 2017», believes General Director of Pavlodar Refinery, Shukhrat Danbay.

His opinion is that such experience was formed based on the KAZENERGY Energy Forum, which has been held for the last seven years. «During preparation for the EXPO-2017, Astana will have built modern exhibition complexes, hotels, international transportation routes and an airport. Therefore the Congress will not require additional financial expenses and time, » - noted Shukhrat Danbay.

Senior Analyst of the Agency of Investments Return Investigation, Artyem Ustimenko: «I believe that the 22nd World Petroleum Congress in Astana shall be recognized as an important image project for Kazakhstan as one of the leading producers of liquid hydrocarbons in Eurasia. First of all, the World Petroleum Congress is one of the most prestigious global events and the right to host it is seriously fought for. The second is s that the Congress may identify the global industry development perspectives for long years ahead.»

According to Ustimenko, the Forum gathers about 4-5 thousands of very important representatives of the global oil and gas industry, including managers and executives of the industrial ministries of the WPC member-states and leading companies. "It means that the dialog is conducted on a practical level, which gives many opportunities for the host to expand business and investment partnerships," – he noted. The idea of integration of the two events is supported by the Heads of diplomatic missions accredited in Kazakhstan. For example, Extraordinary and Plenipotentiary Ambassador of Azerbaijan Zakir Gashimov thinks that integration of the EXPO and WPC in Astana is a reasoned and pragmatic decision. «Considering that the topic of the EXPO, 'Energy of Future', may turn into the subject of the discussions of the global oil business representatives,» - noted the diplomat.

His colleague, Extraordinary and Plenipotentiary Ambassador of France Jean-Charles Bertone, agrees: «Taking the challenge along with the USA. Turkey and Denmark, Kazakhstan has several reasons supporting it in hosting the XXII World Petroleum Congress. The first is that Kazakhstan has never hosted this

Jean-Charles Berton,
Extraordinary and Plenipotentiary Ambassador of France

Zakir Gashimov,
Extraordinary and Plenipotentiary Ambassador of Azerbaijan

Forum». He recalled that the USA hosted the Congress twice (in New York in 1959 and in Houston in 1987). «Turkey and Denmark never hosted the Forum too, but Kazakhstan is the global oil producer. Operation of the Kashagan field will put Kazakhstan among the top ten global operators within the next decade,» — noted Bertone.

The ambassador believes that the integrated two events (the EXPO and the WPC) would fully fit the process of the energy transformation started in Kazakhstan. As it is well-known, the nation intends to increase renewable energy sources share up to10% by 2020. «By the way, the fact that the World Petroleum Congress will be held in the exhibition center shows the connection between two types of energies, the new and the traditional one, » - summarized Jean-Charles Bertone.

Two years ago, during his visit to Astana, President of the WPC, Renato Bertani stated: «Astana is a serious candidate to host the World Petroleum Congress in 2017 following Moscow. Kazakhstan and Astana are ready to hold an event of such level. And we will accept your application with our open heart.» Doubtless, Kazakhstan's membership in the WPC and the Congress held in Astana will upgrade the image of the national oil industry and provide the state with new international business contacts.

«ЭНЕРГИЯ БУДУЩЕГО» –

уверенный шаг к формированию «зеленой» экономики

Тема Международной специализированной выставки «ЭКСПО-2017» – «Энергия будущего» – подразумевает развитие альтернативных источников энергии и формирование «зеленой» экономики. На сегодняшний день в Казахстане разрабатывается и уже реализуется множество инициатив, которые должны в корне изменить структуру национальной экономики. Так, 30 мая 2013 года Президент подписал указ о принятии Концепции по переходу Республики Казахстан к «зеленой» экономике. Это один из важных инструментов обеспечения устойчивого развития страны, а выставка «ЭКСПО» послужит дополнительным стимулом для перехода к «зеленой» экономике. Это позволит Казахстану обеспечить достижение поставленной цели по вхождению в число 30-ти наиболее развитых стран мира.

Уже через пять лет в ходе проведения международной выставки «ЭКСПО-2017» Казахстан сможет поделиться уникальным опытом с миром – опытом трансформации из государства, где практически нет переработки отходов, где затраты на экологию считаются обременительными, в страну со здоровой экономикой, здоровой экологией и здоровыми людьми. В страну, где энергия будущего используется повседневно.

Наше настоящее

Казахстан удивит гостей не только красотами новой столицы, но и реальным вкладом в общее дело спасения планеты. У нашей страны уже имеется солидный для молодого государства опыт проведения масштабных мероприятий. Но дело не только или не столько в имидже и масштабе. Правительство Казахстана всерьез обеспокоено экологическими проблемами, о чем свидетельствует выдвинутая нашим Президентом Нурсултаном Назарбаевым инициатива «Зеленый мост», призванная объединить усилия всего мира для перехода к «зеленой» экономике. Суть инициативы заключается в том, что передовые страны на безвозмездной основе «под ключ» должны представлять свои новейшие «зеленые» технологии. В свою очередь, развивающиеся государства обязуются создавать благоприятные условия для привлечения этих технологий и инвестиций. Реализация инициативы не только даст толчок для развития «зеленых» технологий, но и предоставит развитым странам возможность выйти из затянувшегося кризиса.

Инициатива «Зеленый мост» является одним из практических решений проблемы развития и распространения экологически чистой экономики по всему миру. Предложенная Президентом Казахстана программа уже поддержана многими странами мира.

При поддержке руководства ООН, лидеров «зеленой» экономики (в Европе – Германия, Франция, Италия, Испания, в Азии – Ю. Корея, Япония, Китай, а также США и Канады), Казахстан будет разрабатывать и внедрять в Центральной Азии такую модель, которая принесет практическую экономическую выгоду как для стран-участниц (трансферт технологий, создание рабочих мест), так и для иностранных инвесторов и других партнеров. Такая модель позволит обеспечить решение наиболее сложного комплекса взаимосвязанных проблем – энергетической, водной и продовольственной безопасности.

Тема энергоэффективности, сбережения и экономии энергии стала приоритетной для многих госпрограмм, «Энергия будущего» активно обсуждается и внедряется многими НПО и международными организациями. О необходимости перехода к новым стандартам стали задумываться и сами казахстанцы.

Энергоэффективность вошла в Госпрограмму форсированного индустриально-инновационного развития. Появилось на свет несколько важных документов, в том числе законы «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» и «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности», а также Комплексный план повышения энергоэффективности РК на 2012-2015 годы и программа «Жасыл Даму».

Изменился подход к кадровой политике. В вузах появились специальности «энергоаудит» и «энергоменеджмент», проводятся семинары и тренинги, посвященные энергоэффективности. Активно изучается успешный опыт использования альтернативной энергии европейскими странами. Люди стали больше узнавать о новых подходах к сбережению энергоресурсов, стали понимать выгоду, которую они получат от развития возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

Принята Отраслевая программа развития электроэнергетики, в которой отражена необходимость развития возобновляемой энергетики.

На альтернативные источники пока приходится незначительный объем выработки электроэнергии. Тем не менее наблюдается рост этого показателя. Выработка электроэнергии возобновляемыми источниками энергии за 2011 год составила 420 миллионов киловатт-часов, что на 5% больше, чем в 2010 году. Между тем, уже запущены проекты в области ветроэнергетики, малой гидроэнергетики, солнечной энергетики и биогаза суммарной мощностью свыше 20 мегаватт, и интерес инвесторов к проектам строительства малых ГЭС и ветропарков продолжает расти. Так, за последние два года в Алматинской области было введено в эксплуатацию 5

малых гидроэлектростанций и солнечная электростанция. В Жамбылской области появилась одна малая ГЭС мощностью 1,5 мегаватт и две ветроэлектростанции. В Костанайской области запущена биогазовая установка.

Ученые также активно включились в развитие возобновляемых источников энергии. Министерство образования и науки совместно с холдингом «Парасат» разработало и реализует программу «Научно-технологическое обеспечение развития энергетического сектора экономики Республики Казахстан (возобновляемые источники энергии, энергосбережение) на 2011-2014 годы». Ее цель – разработка технологий, создание опытных образцов и производств в области возобновляемых источников энергии и энергосбережения. В частности, планируется создать опытно-промышленные солнечно-ветровую, гелио-водную и гелио-теплонасосную установки, а также опытный экземпляр ветроэлектростанции мощностью 30 киловатт, осветительные приборы на основе сверхъярких светодиодов и многое другое.

А одна из структур холдинга «Самрук-Казына» – ТОО «Samruk-Green Energy» – уже ведет строительство одной солнечной и двух ветровых электростанций.

Казахстанские же недропользователи построили уже 12 газотурбинных электростанций с тем, чтобы рационально использовать добываемый вместе с нефтью газ. Для тех же целей идет расширение мощностей Тенгизского и Жанажольского газоперерабатывающих заводов.

Будущее за альтернативной энергией!

Наше будущее

Предлагаемая Казахстаном тема выставки «ЭКСПО-2017» «Энергия будущего» отражает цели, которые ставит на ближайшие годы и десятилетия мировое сообщество.

Президент страны Нурсултан Назарбаев в Стратегии «Казахстан-2050» поставил задачу – Казахстан должен стать чистой и зеленой страной, со свежим воздухом и прозрачной водой. Заботясь о здоровье будущих поколений, Глава государства называет развитие энергосберегающих технологий одной из главных для страны. Один из вызовов Стратегии – глобальная энергетическая безопасность. Планируется, что уже к 2050 году применение альтернативных источников энергии позволит генерировать до 50% всей потребляемой энергии.

Президент неоднократно подчеркивал, что постепенно подходит к своему концу эпоха углеводородной экономики, наступает новая эра, в которой человеческая жизнедеятельность будет основываться не только и не столько на нефти и газе, сколько на возобновляемых источниках энергии. Не менее важной задачей, по мнению Президента страны, является необходимость сохранить экологический баланс в нашей стране и на планете в целом. В долгосрочном плане переход к «зеленой» экономике позволит сохранить темпы экономического роста и сделать экономику Казахстана более устойчивой.

По расчетам, к 2050 году преобразования в рамках «зеленой» экономики позволят дополнительно увеличить ВВП на 3%, создать более 500 тысяч новых рабочих мест, сформировать новые отрасли промышленности и сферы услуг, обеспечить повсеместно высокие стандарты качества жизни для населения.

Темпы роста «зеленой» экономики уже через 5–10 лет будут выше прогнозов по «коричневым» сценариям, однако при этом ей не будут присущи многие риски и системные недостатки последних.

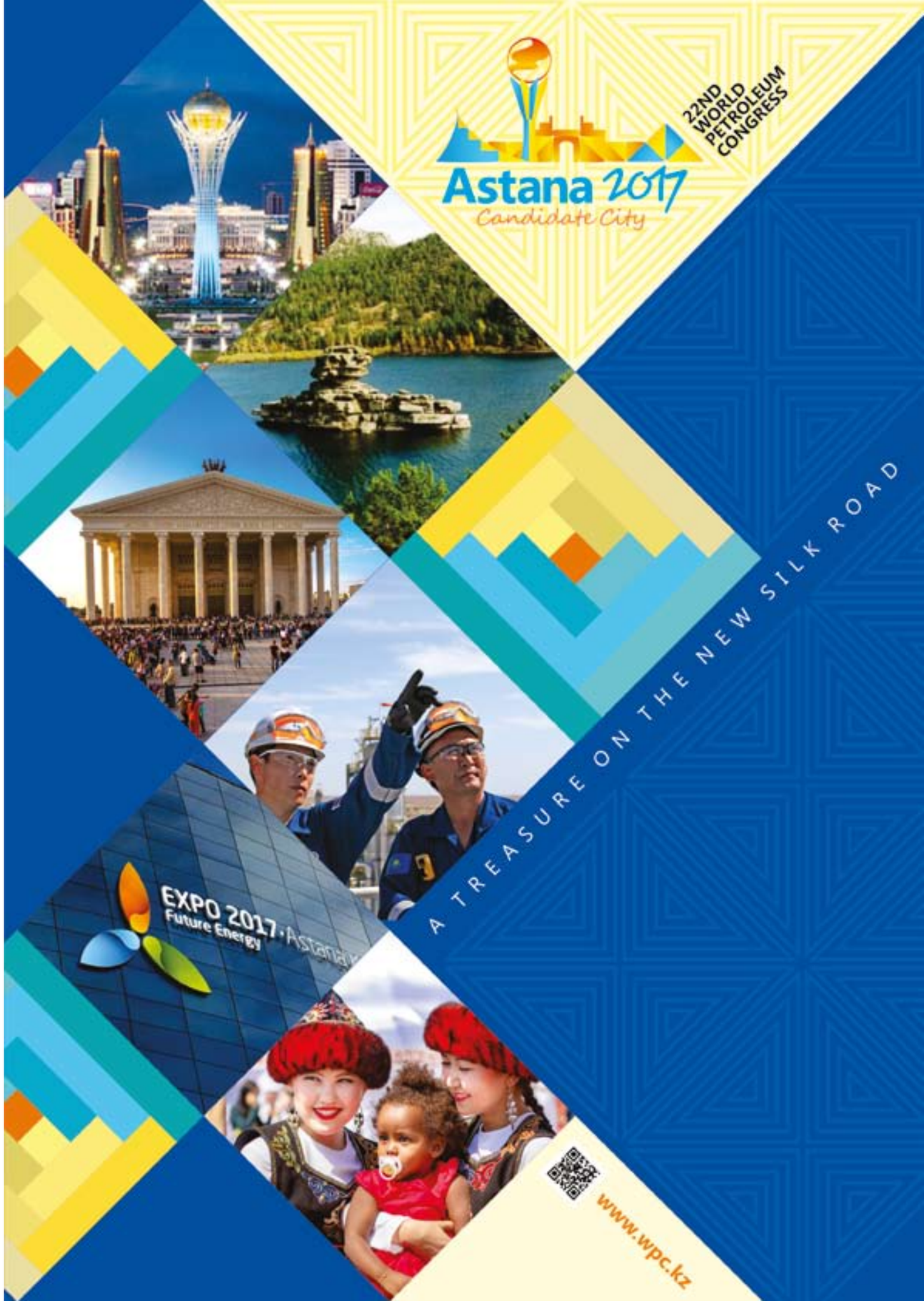
Так по предварительным ожиданиям доля альтернативных источников в выработке электроэнергии (солнечной и ветряной) составит не менее 3% к 2020 г., до 50% – к 2050 году. Развитие экономики и реализация мер по энергоэффективности приведет к росту энергопотребления на 2,3% в год (к 2030 году – до 136 млрд кВт/ч) и на 1,2% в год (к 2050 году – до 172 млрд кВт/ч). При этом энергоемкость ВВП страны снизится на 50% относительно уровня 2010 года.

Необходимость перехода к «энергии будущего» продиктована объективными факторами. Человечество достигло той предельной черты, когда безответственное отношение к ресурсам уже недопустимо, потому что уголь, нефть и газ могут закончиться уже очень скоро – когда вырастут наши дети, внуки. Так что «энергия будущего» нужна уже сегодня. И речь не только о возобновляемых источниках энергии. Энергоэффективность должна стать нашей философией, нашим образом жизни.

Выставка «ЭКСПО-2017» позволит собрать и продемонстрировать лучшие мировые разработки в области энергосбережения, новейшие технологии использования энергии солнца, воды и ветра. Более того, энергия для проведения самой выставки будет получена от возобновляемых источников энергии отечественного производства. Так что преимущества «энергии будущего» будут продемонстрированы наглядно. А после проведения выставки «ЭКСПО» Астана консолидирует международные усилия по изучению «зеленой» экономики для адаптации лучших мировых стандартов, достижений и технологий в экономике Казахстана.

Немаловажно и то, что Астана претендует на проведение в год организации выставки «ЭКСПО» и 22-го Всемирного нефтяного конгресса – крупнейшего мероприятия в глобальной энергетике. Во многом проведение на одной площадке таких влиятельных и авторитетных мероприятий выглядит символично: ведь они гармонично дополняют друг друга в тематическом плане, формируя принципы и общее видение глобального энергетического будущего. И уже 22-25 октября на заседании ВНС в канадском Калгари определится место, где пройдет 22-ый Всемирный нефтяной конгресс: конкуренцию заявке Астаны составляют такие города, как Хьюстон, Стамбул и Копенгаген. При этом необходимо подчеркнуть большую роль правительства РК в консолидации поддержки заявки Астаны, а также Ассоциации KAZENERGY, по инициативе которой несколько лет назад Казахстан восстановил свое членство в ВНС.

В итоге, в 2017 году Астана, будучи организатором «ЭКСПО» и Всемирного нефтяного конгресса, может закрепить за собой статус центра мирового энергетического диалога, который позволит определить долгосрочное развитие глобальной энергетики.



Кульпаш Конырова

БИЗНЕС И ВЛАСТЬ – союз партнеров

Казахстанские предприниматели приобрели более мощного защитника своих прав и интересов в лице нового объединения – Национальной палаты предпринимателей (НПП). Соответствующий документ был подписан между правительством и союзом «Атамекен».

Председателем президиума Национальной палаты предпринимателей единогласно был избран Тимур Кулибаев, который, как известно, давно уже проявил себя на поприще защитника интересов бизнеса.

— С созданием новой Национальной палаты мы можем теперь говорить о том, что предпринимательство стало партнером правительства. Причем это осознанный шаг, так как было обоюдное желание объединить усилия. Ведь только при наличии сильного бизнеса можно говорить о сильном государстве, — сказал министр регионального развития — первый заместитель Премьер- министра РК Бахытжан Сагинтаев.

Он напомнил, что этому предшествовала большая работа и создание НПП стало возможным после принятия летом нынешнего года соответствующего закона «О Национальной палате предпринимателей РК».

— При разработке закона мы учли положительный международный опыт. В настоящее время в республике насчитывается порядка 800 тысяч субъектов среднего и малого бизнеса. Сегодня перед нами стоят амбициозные задачи — войти в тридцатку первых стран мира. И нам нужен другой бизнес, с новыми целями, которые соответствуют этим задачам, — отметил Сагинтаев.

В свою очередь, «свежеизбранный» председатель президиума НПП Тимур Кулибаев напомнил, что вопрос о создании Национальной палаты предпринимателей был поднят Главой государства в Послании народу Казахстана в декабре 2012 года.

— Теперь бизнес и власть будут работать в тандеме. В президиум Национальной палаты предпринимателей вошли три представителя от правительства и 16 представителей общественности, включая депутатов и руководителей отраслевых комитетов. Мы должны стать надежным, компетентным партнером правительства, — сказал Кулибаев.

Он выразил уверенность, что именно такой союз и в таком формате позволит эффективно работать бизнесу с правительством.

— В октябре будут сформированы региональные советы, руководители региональных советов автоматически попадут в президиум. А через год, когда все организационные моменты будут решены, состоится первый съезд Национальной палаты предпринимателей, — сообщил Тимур Кулибаев.

По результатам прошедшего после подписания документа голосования в персональный состав правления НПП вошли Аблай Мырзахметов, Жаннат Ертлесова, Екатерина Никитинская, Тимур Назханов, Рахим Ошакбаев, Мейрамкул Дузбаева, Гульнар Курбанбаева, Зангар Ногайбай.

После завершения торжественной части председатель правления НПП Аблай Мырзахметов более подробно ответил журналистам на вопрос о том, чем именно займется новое объединение.

— Все, что касается защиты прав отечественных предпринимателей, будет в поле зрения Национальной палаты предпринимателей. И одним из главных направлений для нас будет нефтегазовый сектор. Как известно, есть отдельная глава закона об увеличении казахстанского содержания среди недропользователей, в частности, в крупных нефтегазовых проектах, — сказал Мырзахметов.

По его словам, при НПП будет ответственный человек, который будет персонально отвечать за нефтегазовый сектор, в том числе и за Кашаган.

— В статусе заместителя правления он будет постоянно контактировать с представителями «Шеврона», NCOC. А это крупнейшие корпорации. И важно, чтобы переговоры были на профессиональном уровне, — отметил он.

По его словам, еще один из заместителей Национальной палаты предпринимателей отдельно будет заниматься вопросами Таможенного Союза и Единого экономического пространства. В связи с этим планируется открытие представительства Национальной палаты в составе из 10 человек в Москве.

— Кроме того, мы будем держать в поле нашего зрения вопросы продвижения казахстанского экспорта и привлечения инвестиций. Это также будет одной из наших главных задач, поэтому через год мы будем поднимать вопрос о передаче нам ряда функций «KAZNEX INVEST», так как не видим смысла в дублировании, — сказал Мырзахметов.

При этом он отметил, что вопрос не стоит об упразднении «KAZNEX INVEST».

— Нужно, чтобы было одно «окно» и чтобы иностранным инвесторам было понятно, кто именно работает по этим направлениям. А что дальше будет делать «KAZNEX INVEST» после делегирования ряда его функций, это уже будет решать правительство, — сообщил он.

Говоря о том, насколько весомой будет новая структура, Аблай Мырзахметов заявил, что Национальная палата предпринимателей будет на постоянной основе предоставлять главе государства публичный доклад о состоянии предпринимательства в республике.

— Мы будем оценивать работу акимов и госорганов, как они помогают бизнесу и способствуют формированию деловой среды. Сегодня для нас важно, чтобы госорганы прислушивались к голосу бизнеса. К сожалению, до этого времени не хватало мощи для такого разговора, — резюмировал председатель правления Национальной палаты предпринимателей Аблай Мырзахметов.

> Б. Сагинтаев: «С созданием новой Национальной палаты мы можем теперь говорить о том, что предпринимательство стало партнером правительства. Причем это осознанный шаг, так как было обоюдное желание объединить усилия. Ведь только при наличии сильного бизнеса можно говорить о сильном государстве»

Аспекты долгосрочного развития ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА КАЗАХСТАНА

А. М. Саткалиев,
Председатель Правления АО «Самрук-Энерго»

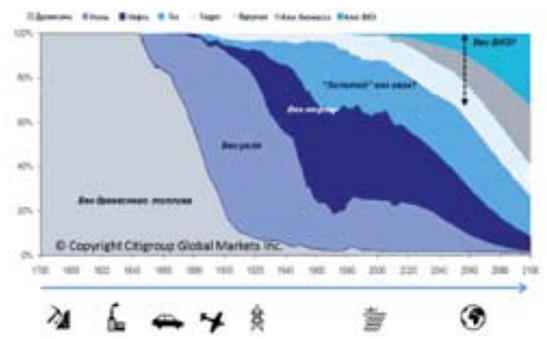
Рост благосостояния общества возможен только при качественном покрытии всё возрастающего энергопотребления. Необходимая для этого инновационная деятельность энергетических организаций способствует развитию всего топливно-энергетического комплекса (ТЭК). Этот процесс, в свою очередь, является мощным стимулом для научно-технического прогресса во всех сферах жизни.

При создании инновационно-технологической стратегии АО «Самрук-Энерго», была сформирована экспертная группа для оценки сложившихся тенденций и анализа принятых программ развития энергетических организаций мирового значения.

Исторически, освоение новых источников или носителей энергии сопровождалось появлением революционных технологий и соответствующим развитием общества в целом (рис. 1). Примером такого взаимодействия является индустриальная революция, произошедшая в 18-19 веках, энергетической основой которой явился уголь. Этот вид источника энергии способствовал появлению первых видов двигателей, металлургии, машиностроения. Продолжением развития ТЭК было становление нефтяной промышленности, приведшей, например, к созданию улучшенного вида двигателя (внутреннего сгорания), ключевого компонента автомобиле- и авиастроения.

Технологии, ставшие возможными благодаря электроэнергетике, трудно все перечислить, и без них невозможно представить современную цивилизацию. Этот процесс в настоящее время переходит в плоскость развития альтернативных источников: ветер, солнце, биомасса, геотермальная энергетика, новые формы ядерной энергетики. Это диктуется необходимостью снижения выбросов парниковых газов.

Рисунок 1:
Развитие топливно-энергетического комплекса с 1780 до 2100 г.



Международное энергетическое агентство, Информационное агентство США по энергетике, анализ Citi

Модель развития современного общества, известную как третья индустриальная революция, рассмотрел экономист Джереми Рифкин. Она базируется на распределении ВИЭ по расположению конечных потребителей, акценте на энергонакопляющих технологиях, поставке излишней энерговыработки в сеть, повсеместном внедрении электротранспорта. Этот путь развития делает принципиальный упор на комплексное внедрение вышеперечисленных мер для придания мощного суммарного импульса развитию экономики. Такой подход улучшает экологическую обстановку и находит новые просторы для экономического развития.

Надо отметить схожесть этой концепции со шкалой развития цивилизации, предложенной известным астрофизиком Николаем Кардашевым. Общество, потребляющее мощность порядка получаемой планетой от солнца, является цивилизацией первого, или планетарного, типа по этой шкале. В этой, на первый взгляд, сугубо технической классификации оказывается заложенной социально-экологическая подоплека: при таких масштабах энерговыработки сохранение первичного равновесия физических процессов планетарного уровня будет нетривиальной задачей, решаемой только развитым обществом.

В противовес сбору солнечной радиации, активный контроль над процессами основной природной энерговыработки также надо учитывать как одно из долгосрочных решений энергетического вопроса. Реакцию синтеза возможно рассматривать как некую асимптоту, выход на которую приведет общество к полной энергетической безопасности. Более того, ядерная энергетика, базированная на реакциях распада, далеко не исчерпала возможности для обеспечения централизованной энерговыработки на обозримое будущее; надо отметить, что вопросы безопасности после двух крупнейших катастроф, наряду с ресурсообеспеченностью, привели к необходимости разработки реакторов нового поколения.

Во время зарождения атомной энергетики рассматривались ядерные циклы, базированные на тории и уране по причине их распространенности в природе. Природный уран имеет расщепляемый изотоп (уран-235), что в основном и послужило поводом для повсеместного применения именно урана в атомной промышленности. Реакторы-размножители на быстрых нейтронах дают возможность производства расщепляющегося материала из урана-238 в темпах, превышающих использование, давая возможность замкнуть ядерный цикл. Ресурсообеспеченность, таким образом, может подняться на два порядка, что при современных темпах потребления достаточно на тысячи лет. Также в последнее время возродился интерес к ториевому циклу по причине широкой распространенности материала (его запасы сравнимы с запасами свинца). Безопасность разрабатываемых реакторов также существенно улучшается. Это, например, достигается использованием жидкого металла для реактора на быстрых нейтронах (БРЕСТ, свинец) или жидко-солевых решений, подходящих для ториевого цикла (LFTR); давление на первичном охлаждающем контуре снижается до атмосферного. В жидко-солевом реакторе для ториевого цикла эвакуация топлива из критической зоны во внештатном режиме будет автоматической.

Что касается реакции синтеза, то недостаточная технологическая развитость может частично объясняться слабыми инвестициями в соответствующие НИОКР после концептуального прорыва, сделанного в СССР в 60-х годах при создании технологии удержания плазмы устройствами ТОКАМАК. Надо отметить, что физические процессы ведут управляемость реакции к значительному улучшению при росте размеров объекта, что дает возможность получить инженерное решение в течение следующих 30-50 лет. Также нужно выделить безопасность реакции синтеза во внештатных режимах по причине малого количества топлива в области удержания плазмы и необходимости создания специальных условий для поддержания реакции, нарушение которых ведет к автоматической остановке. Реактор ИТЕР, сооружение которого началось в 2006 году и завершится в 2020, должен выдать в 10 раз больше тепловой энергии, чем его потребление.

Нельзя не отметить концепцию подкритических атомных реакторов (так называемых «усилителей энергии»), выдвинутую итальянским ученым К. Руббиа. Источником первичных нейтронов по оригинальной концепции должен стать ускоритель. В гибридном термоядерном реакторе (ГТР), источником первичных нейтронов может служить реакция синтеза. Концепция ГТР активно изучается во многих странах, в том числе и в России. По мнению академика Велихова, такой реактор реализуем быстрее собственно термоядерного.

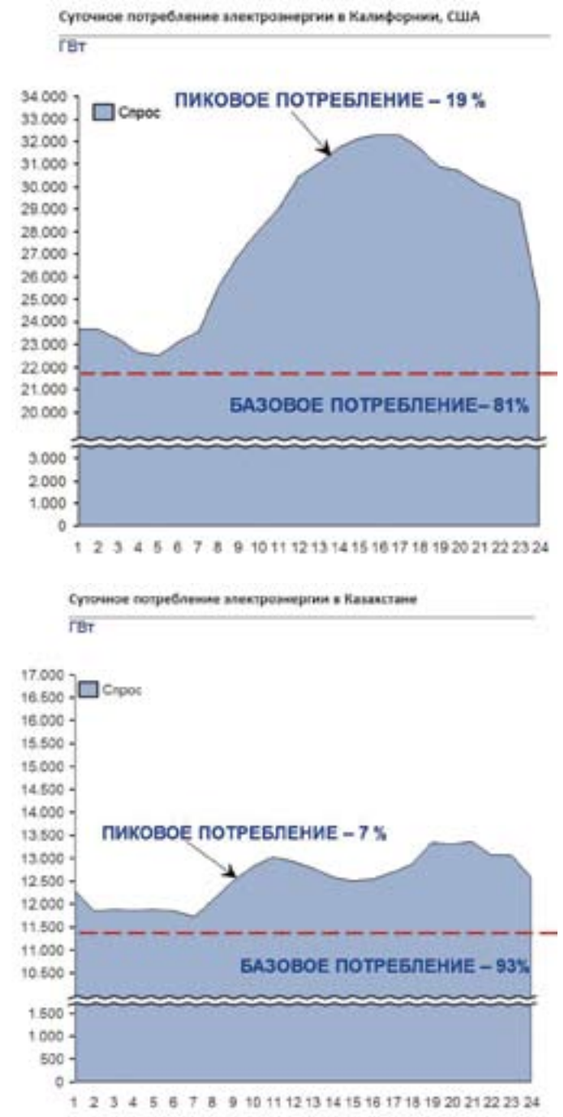
Таким образом, некоторые безопасные технологии централизованной энерговыработки технически осуществимы (различные варианты закрытого ядерного цикла); к тому же ведется разработка перспективных технологий следующего уровня. Интересно отметить, что в свое время возникла картина развития цивилизации, противоположная предложениям Рифкина. Концепция, сформированная в 70-х годах прошлого века директором Оакриджской национальной лаборатории Алвином Уайнбергом, базировалась на создании практически неограниченного источника экологически безопасной концентрированной энергии. При этом становятся возможными такие природопреобразующие процессы, как десалинизация морской воды для сельскохозяйственных и бытовых нужд, и другие решающие проблемы, становящиеся только более острыми в наше время.

Эти перспективные технологии потребуют несколько десятков лет для внедрения. Техническая задача современной энергетики формулируема как развертывание экологически чистых технологий, позволяющих начать переход к качественно новым решениям будущего. Нельзя забывать и о социальной составляющей: вовлечение всего сообщества, а не только ее наиболее развитой части, является признаком верного пути развития. Обременение дорогой энергетикой, особенно чувствительное для развивающихся стран, может тормозить прогресс в целом и научно-технический в частности. Необходим некоторый анализ для оценки возможности развертывания возобновляемой энергетики для нашей энергетической структуры.

Анализ структуры электропотребления в Казахстане (рис. 2) показывает, что основные затребованные мощности приходятся на следующие сферы деятельности:

- промышленность — 55%;
- жилищно-коммунальные хозяйства (далее – ЖКХ) — 19%;
- собственные нужды электростанций — около 9%;

Рисунок 2:
Структура электропотребления Казахстана в сравнении с мировыми трендами



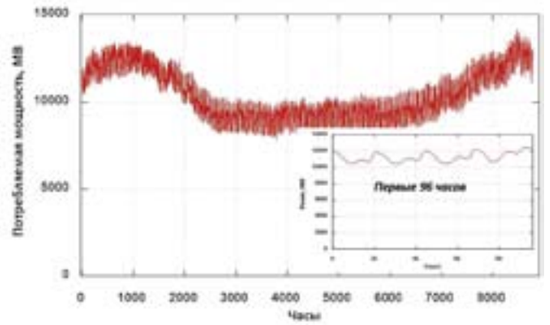
Значительные объемы электропотребления промышленности в стране обусловлены высокой долей тяжелой промышленности.

Для сравнения можно рассмотреть структуру электропотребления в развитых странах (например, США), где большая доля приходится на следующие сферы деятельности:

- ЖКХ — 33 %;
- сфера услуг — 31 %;
- промышленность — 19 %.

Основное потребление электроэнергии в США приходится на сферу услуг и жилищно-коммунальное хозяйство, что в первую очередь

Рисунок 3:
Электропотребление Казахстана за 2012 год



обусловлено высоким уровнем жизни населения, а также развитой индустрией обслуживания, с долей промышленного потребления значительно меньшей сравнительно с казахстанской. Децентрализованная энерговыработка вполне подходит при такой структуре энергопотребления для снятия значительной части необходимых энергопоставок. Структура энергопотребления Казахстана требует большей части базовой энерговыработки, характерной для централизованного промышленного комплекса, и, как следствие, процесс внедрения ВИЭ может иметь другой характер.

Рассмотрим пример электропотребления Казахстана за 2012 год, предоставленный национальным диспетчерским центром, приведенный на рис. 3, где отчетливо прослеживаются характерные сезонные и суточные колебания. Анализ Фурье (рис. 4) позволяет с большей четкостью выявить характерные колебания в энергопотреблении и дает общее представление о распределении мощностей по характеру требуемого времени отклика

Как видно на графике, общие пиковые потребности составляют около одного гигаватта в амплитуде, соответствующей двум гигаваттам установленной мощности с быстрым временем отклика. Остающийся баланс, распределенный по низким частотам, может обслуживаться станциями с большим временем отклика, совместимым с энерговыработкой традиционных угольных тепловых электростанций. Как следствие, по сравнению с США структура энергопотребления Казахстана позволяет более широкое использование источников энергии требующих опережающего планирования, типичного для энерговыработки традиционных тепловых электростанций.

Рисунок 4:
Спектр электропотребления Казахстана за 2012 год

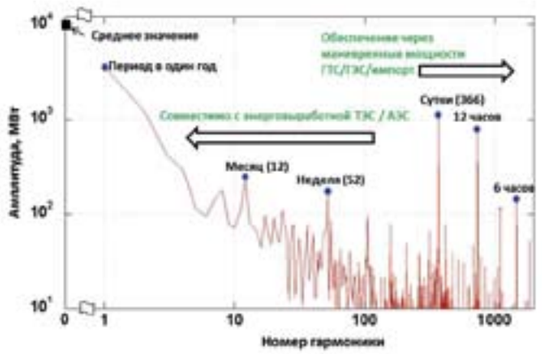


Рисунок 5:
Внедрение ВИЭ в общий энергетический комплекс

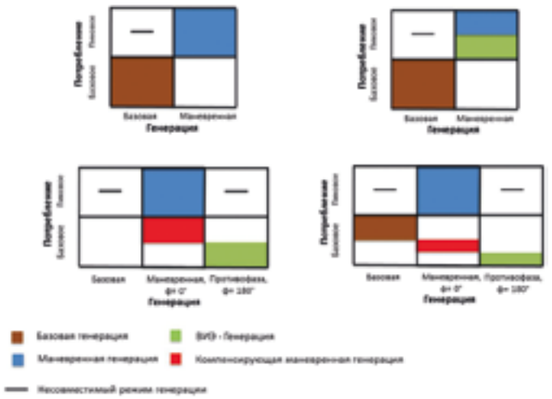


Рис. 5 схематично отображает особенности внедрения мощностей, имеющих малоконтролируемую цикличность, или непредсказуемость, характерную для возобновляемых источников энергии. Примем анализ, приведенный в предыдущем параграфе как основной, показанный в верхнем левом углу: базовые потребности закрываются базовой выработкой; и, соответственно, это же относится к пиковым нагрузкам и выработке. Надо отметить, что базовая нагрузка может закрываться источниками с быстрым временем отклика, но обратное неверно и показано как запрещенный квадрант.

Идеально, энерговыработка возобновляемых источников энергии находится в фазе с энергопотреблением, что отображено в правом верхнем углу диаграммы. Например, расход энергии на кондиционирование помещений идет в фазе с выработкой солнечных электростанций.

В случае же выработки, находящейся в противофазе с пиковым потреблением, нужны дополнительные компенсирующие пиковые мощности, вместе с ВИЭ обеспечивающие базовые потребности. Пиковые потребности в данном случае могут компенсироваться таким же образом, как и в случае без применения ВИЭ. Появляется дополнительная запретная зона, когда пиковые потребности невозможно перекрывать энерговыработкой, идущей в противофазе; ее возможно использовать для перекрытия базовых потребностей и компенсировать неравномерность выработки дополнительными маневренными мощностями.

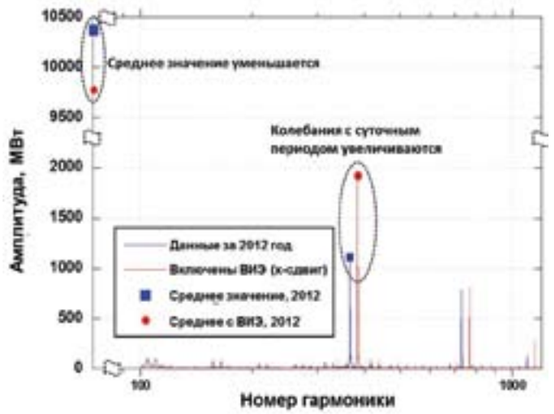
В левом нижнем углу показан случай ВИЭ выработки, происходящей в противофазе с пиковым потреблением; компенсирующие маневренные мощности обеспечивают равномерность энерговыработки.

Часть потребления может забираться традиционными базовыми источниками, что показано в правом нижнем углу.

Отметим, что концептуально площадь отдельного взятого квадранта соответствует требуемой энерговыработке, а не мощности. Практический вывод сводится к необходимости установки примерно одинаковых с ВИЭ компенсирующих пиковых мощностей и непревышению максимально установленных ВИЭ-мощностей существующей базовой нагрузки.

Как гипотетическая ситуация взята дневная выработка солнечных электростанций в Калифорнии и проанализирована ситуация по применению в Казахстане. Рис. 6 показывает спектр традиционной (ВИЭ исключено) энерговыработки, позволяющей интеграцию такого ресурса ВИЭ в энергоструктуру Казахстана. Результат соответствует нижнему правому квадранту рис. 5, с уменьшением среднего значения традиционной выработки, но увеличением необходимых пиковых мощностей, что соответствует установившемуся пониманию аспектов внедрения ВИЭ в энергоструктуру страны. Решение вопроса с энергонакоплением может изменить эту картину коренным образом, но дополнительные маневрен-

Рисунок 6:
Сценарий по контролирующей энергопоставке с ВИЭ



ные мощности в настоящее время являются практическим решением.

Также важно разделять понятия возобновляемости и экологичности источников энергии, зачастую используемые вместе. Возобновляемые источники энергии, как правило, экологичны, что и приводит к группировке этих терминов. Развивающиеся технологии, как, например, удержание и хранение углекислого газа (УХУ), в будущем позволят принимать высокоэкологичные решения в применении к традиционным энергоисточникам. Рационально уделить более пристальное внимание такому пути развития ввиду того, что Казахстан обладает значительными запасами ископаемых видов топлива, и возобновляемость энергоисточников может отпадать как необходимое условие развития ТЭК в 21 веке.

Рис. 7 схематично отображает несколько путей развития ТЭК. Прямой переход от угольной генерации к ВИЭ ведет к значительным капитальным затратам и невысокой надежности энергоснабжения, требующим компенсирующей выработки или технологий хранения энергии. Консервативный путь развития предполагает использование традиционных энергоисточников. Как отмечалось выше, новые технологии атомной энергетики выводят ее в особую категорию и позволяют поставить такую энерговыработку на границе с возобновляемыми источниками энергии; более того, возможен вариант со значительной ролью такой выработки на обозримое будущее.

Выбор направления, в котором возобновляемые источники энергии будут использоваться наряду с традиционными энергоисточниками, представляется наиболее рациональной формой развития ТЭК.

С целью реализации задач данного пути развития, действующая стратегия направлена на инновационное развитие технологического потенциала до 2022 года. АО «Самрук-Энерго», в целях балансирования использования различных видов топлива для генерации электроэнергии и приобретения нового опыта и экспертизы, а также в соответствии с Концепцией по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике», будет диверсифицировать свой энергетический портфель. В частности, предусмотрено увеличение доли ВИЭ, строительство современных и безопасных атомных электростанций, а также модернизация существующих и строительство новых генерирующих мощностей на основе технологий чистого угля. Также небольшая доля угольных активов перейдет на чистый уголь с улавливанием и хранением углекислого газа (УХУ). Кроме того, предусмотрено увеличение доли газовых мощностей ввиду большей маневренности и экологичности подобных станций.

На текущий момент структура установленных мощностей АО «Самрук-Энерго» состоит из угля (52,92 %), газа (16,29 %) и гидроресурсов (30,8 %). Согласно действующей инновационно-технологической стратегии, доля ВИЭ к 2022 году должна составлять не менее 24,2 %.

Уникальными инновационными проектами являются:

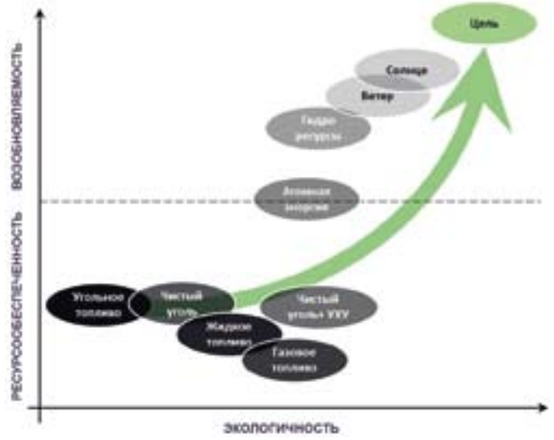
- завершившееся строительство Капшагайской СЭС мощностью 2 МВт с последующим увеличением до 100 МВт;
- строительство ВЭС в районе г. Ерейментау и Шелекском коридоре;
- также реализуется проект по использованию биотоплива в процессе производства электроэнергии.

Ввиду переменной природы ВИЭ и с целью предупреждения связанных с этим перебоев электричества, как обсуждалось выше, рассматривается возможность строительства гибридных электростанций, производящих электроэнергию от различных типов возобновляемых энергоисточников, либо комбинирующих возобновляемые источники энергии с традиционными видами энерговыработки. Примером может послужить комбинирование ветровых и гидроаккумулирующих электростанций, интеграция солнечных установок на существующие угольные и газовые станции, а также совмещение солнечных/ветровых установок со станциями, сжигающими биомассу. Кроме того, возможна интеграция электростанций ВИЭ с существующими и будущими гидроэлектростанциями. Использование подобных методов не только решит проблему непредсказуемости ВИЭ, но и значительно снизит вредные выбросы используемых традиционных электростанций. Для повышения эффективности и снижения влияния на окружающую среду необходимо развивать технологии чистого и «зеленого» угля на будущих и расширяемых существующих станциях.

Сегодня перед сотрудниками АО «Самрук-Энерго» ставятся вопросы внедрения Казахстанской Интеллектуальной системы на основе технологии Smart Grid, которая обеспечит надежность и безопасность энергосистемы, своевременное и высококачественное удовлетворение потребностей населения и промышленности в электроэнергии, предоставит возможность интегрирования больших объемов альтернативных и возобновляемых источников энергии. Установка современного сетевого оборудования значительно снизит нормативные потери. Использование «умных» счетчиков предоставит возможность мониторинга использования электроэнергии, а также обеспечит потребителям удобство оплаты и дистанционное управление счетчиком.

Возобновляемость и экологическая безопасность источников энергии является задачей планетарного масштаба, требующей координированных усилий всего общества. Эти вызовы становятся дополнительным стимулом для научно-технического и общественного прогресса: нашей задачей является соразмерная оценка всех путей развития и планомерный подход к модернизации энергетики страны согласно требованиям Главы государства по устойчивому развитию экономики.

Рисунок 7:
Пути развития ТЭК



KazRosGas
БЕЗУПРЕЧНОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ПОСТАВЛЕННЫХ ЗАДАЧ!

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

УЧАСТНИКАМИ НА ПАРИТЕТНЫХ НАЧАЛАХ ЯВЛЯЮТСЯ АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ» И ОАО «ГАЗПРОМ».

Основные функции компании:
- маркетинг, переработка, транспортировка и реализация казахстанского природного газа и продуктов его переработки на внутреннем и внешних рынках;
- реализация совместных проектов в нефтегазовой отрасли на основе равноправного, взаимовыгодного сотрудничества между Казахстаном и Россией.

Почтовый адрес:
Казахстан, 050010,
г. Алматы, ул. Зенкова, 71
Телефон: +7 (727) 244-53-00
Факс: +7 (727) 258-29-70
www.kazrosgas.org

КОМПАНИЯ «ШЕВРОН» ЗАПУСТИЛА ПРОИЗВОДСТВО КЛИНОВЫХ ЗАДВИЖЕК В АТЫРАУ

В сентябре нынешнего года компания «Шеврон» запустила новое производство стоимостью в 40 млн долларов США на вновь открытом Атырауском заводе трубопроводной арматуры (АЗТА), который является единственным в Казахстане и странах СНГ по производству подобного рода продукции.

Завод выпускает железные клиновые задвижки, используемые в системах водоснабжения, канализации и транспортировки природного газа. В дополнение к основной деятельности в нефтегазовой сфере АЗТА является вторым инвестиционным проектом компании «Шеврон» в Атырауской области после введенного в эксплуатацию в апреле 2003 года Атырауского завода полиэтиленовых труб (АЗПТ). На АЗТА применяется уникальная технология, приобретенная «Шевроном» по лицензии у датской компании «АВК». Завод будет производить 30 000 задвижек в год диаметром от 80 до 400 мм с рабочим давлением до 16 атм и обеспечит рабочими местами более 70 человек из г. Атырау. Все сотрудники завода являются гражданами Казахстана.

Помимо местного рынка, продукция АЗТА обладает экспортным потенциалом, что полностью соответствует усилиям правительства республики по расширению и диверсификации индустриального потенциала Казахстана.

По словам Скотта Дэвиса, управляющего директора Евразийского подразделения компании «Шеврон», «компания оказывает большую поддержку диверсификации экономики Казахстана. Мы верим в то, что АЗТА внесет свой вклад в развитие отечественного машиностроения и повышение будущего экспортного потенциала страны». Технология и материалы, используемые на АЗТА, обеспечивают выпуск исключительно конкурентоспособной продукции. Корпус задвижки покрыт эпоксидным составом, обеспечивающим абсолютную защиту от коррозии даже в высокоагрессивных грунтах, задвижки легко монтируются и не требуют дополнительного обслуживания. Продукция завода обладает особой привлекательностью, поскольку при запланированном сроке службы 50 лет она прекрасно сочетается с трубами, производимыми на АЗПТ. В дополнение к диверсификационной программе, реализуемой на АЗТА, «Шеврон» разрабатывает проект строительства ветровой электростанции в Акмолинской области. Она станет первым объектом «Шеврона» по выработке ветровой электроэнергии за пределами Соединенных Штатов, а также одной из первых ветроэлектростанций в Казахстане.

«Шеврон» стал первой крупной западной нефтяной компанией, начавшей работать в Казахстане. За последние два десятилетия он создал тысячи рабочих мест, обеспечил инвестиции на многие миллиарды долларов США, занимается развитием местной рабочей силы и оказывает поддержку среднему и малому бизнесу, а также местному населению.

CHEVRON PROUDLY OPENS ATYRAU GATE VALVE PLANT

With a sense of excitement and accomplishment, Chevron Eurasia officially started business at the new Atyrau Valve Plant (AVP), a $40 million facility that is unique in Kazakhstan and other CIS countries.

The plant will produce iron gate valves for use in water supply, sewage and natural gas transportation systems. AVP is Chevron's second investment project in the Atyrau oblast and follows the Atyrau Polyethylene Pipe Plant (APPP) that was commissioned in April 2003. AVP is using unique Chevron licensed technology from AVK, a manufacturer of iron gate valves headquartered in Denmark.

The new plant has capacity to produce 30,000 valves per year ranging from 80 to 400 mm in diameter, with nominal pressure up to 16 bar, and will employ more than 70 workers from Atyrau who will manage and operate the facility.

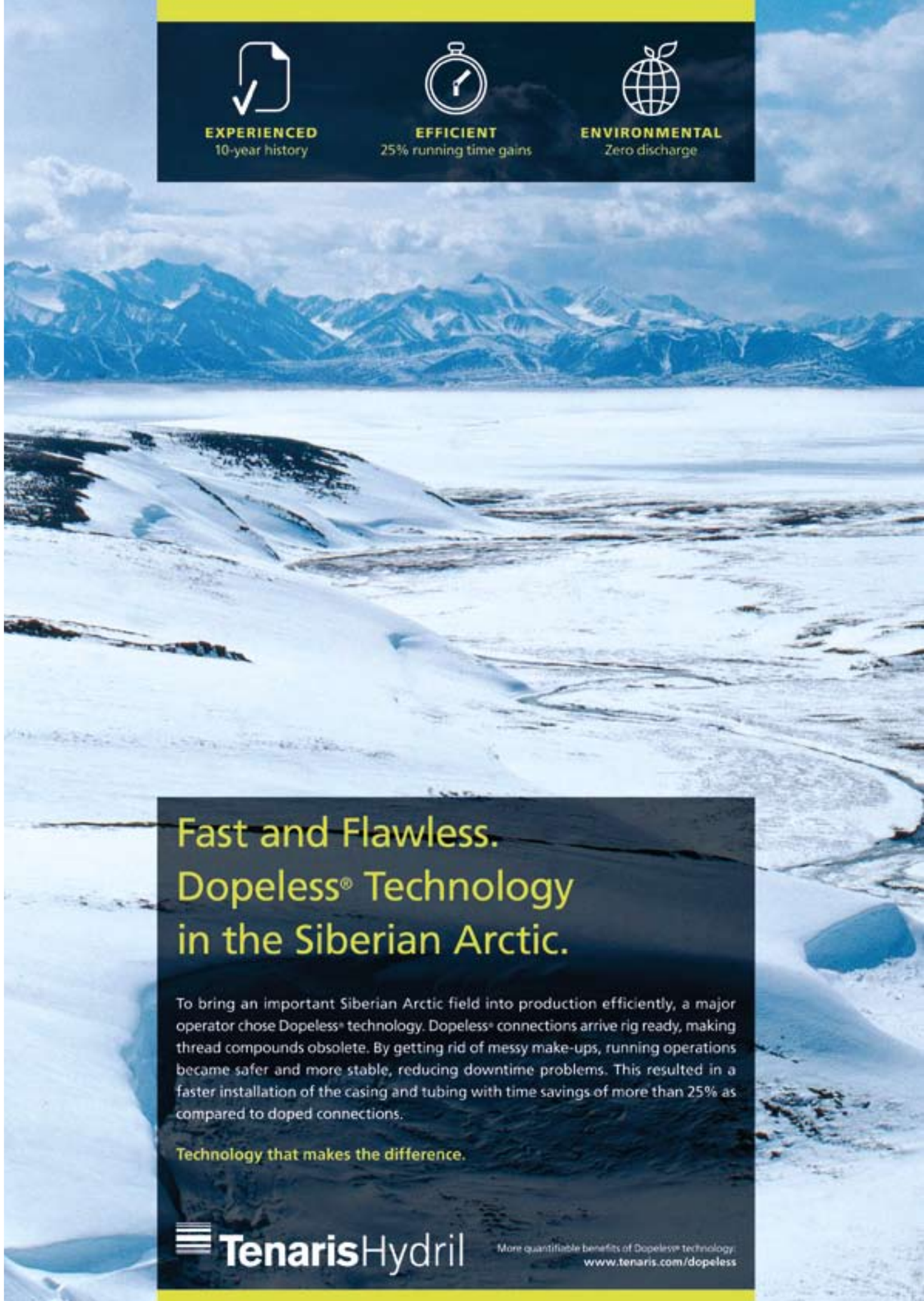
In addition to the domestic market in Kazakhstan, AVP has the opportunity to export its product, a strategy which is strongly aligned with government efforts to expand and diversify Kazakhstan's industrial potential.

"Chevron strongly supports diversification of Kazakhstan's economy by introducing new technologies and business opportunities to Kazakhstan," said Chevron Eurasia Managing Director Scott Davis. "We believe that AVP will contribute to the development of the domestic machinery industry and increase Kazakhstan's future export capacity."

AVP's gate valves are highly competitive as a result of the new manufacturing technology and materials such as rubberized wedge, corrosion resistant coating, as well as time and material efficient installation. The product is especially attractive because of its 50-year service life and compatibility with the products manufactured by the APPP.

In addition to the economic diversification provided by AVP, Chevron also is developing a wind park project in Akmola oblast. The project will be the first Chevron facility to generate wind power outside the United States and one of the first wind parks in Kazakhstan.

Chevron was the first major Western oil company to enter Kazakhstan over the past two decades and has created thousands of jobs, provided billions of dollars of investment, developed the local workforce, and supported medium and small businesses and local communities.



ТШО: 20 ЛЕТ УСПЕХА

В 2013-м году ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) отмечает двадцатилетие. За два десятилетия деятельности ТШО стал крупнейшим предприятием казахстанской нефтегазовой индустрии. Успехи ТШО неотделимы от успехов Казахстана, имеющего сегодня значительный авторитет на международной арене. Дальнейшее развитие ТШО способствует упрочению экономического успеха и укреплению позиций Республики Казахстан в мире как современной и динамичной страны.

История

Тенгизское нефтяное месторождение, расположенное в Западном Казахстане, было открыто в 1979 г.

За открытие нефтяного гиганта большая группа специалистов (Ж. Досмухамбетов, Б. Сагингалиев, Б. Елеманов, А. Хисметов, К. Балжанов, В. Авров, М. Балгимбаев, О. Есказиев) была удостоена Государственной премии Республики Казахстан. Освоение месторождения начиналось на базе ПО «Эмбанефть», а затем было продолжено специально созданным ПО «Тенгизнефтегаз».

В апреле 1993 г. было образовано ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), первоначальными партнерами-учредителями которого стали Правительство Республики Казахстан и корпорация «Шеврон». На сегодняшний день партнерами ТШО с соответствующими долями в проекте являются «Шеврон» (50%), АО НК «КазМунайГаз» (20%), «ЭксонМобил Казахстан Венчурс Инк.» (25%) и «Лукарко» (5%).

О месторождении

В территорию лицензионного участка площадью 2500 км^2 (1600 миль^2) входит месторождение Тенгиз и меньшее, но крупное по запасам, Королевское месторождение. Всего извлекаемые запасы Тенгизского и Королевского месторождений до апреля 2033 года (срок договора ТШО) оцениваются от 750 млн до 1,1 млрд тонн нефти (от 6 до 9 млрд баррелей). Оценочные запасы в коллекторе месторождения Тенгиз составляют 3 млрд тонн (26 млрд баррелей). Запасы Королевского месторождения, относящегося к месторождениям мирового класса, оцениваются в 190 млн тонн (1,5 млрд баррелей). Месторождение Тенгиз — самое глубокое в мире гигантское месторождение нефти, верх нефтеносного коллектора которого залегает на глубине около 4000 м (13000 футов). Ширина Тенгизского коллектора — 19 км (12 миль), а длина — 21 км (13 миль), толщина нефтеносного пласта составляет 1 милю. Площадь месторождения столь велика, что потребовались бы пробежать две марафонские дистанции вокруг него.

Техника безопасности

ТОО «Тенгизшевройл» продолжает демонстрировать лидирующие показатели по ТБ в своей отрасли. В 2012 году более 18 тыс. человек отработали в целом 49 миллионов человеко-часов с семью случаями получения травм с однодневной потерей рабочего времени. Такая статистика является одной из лучших в мире. ТШО постоянно работает над улучшением показателей по безопасности, прилагая все усилия для достижения нулевого уровня травматизма.

ТШО успешно завершил шестинедельный капитальный ремонт на заводе второго поколения (ЗВП), расположенном на Тенгизском месторождении, в сентябре 2012 года. ТШО привлек к работам 6 тыс. человек, отра-

ТШО произвел и реализовал 24,2 млн тонн сырой нефти в 2012 году и 13,9 млн тонн в первой половине 2013 года. ТШО реализовал 154% от произведенных объемов серы, – 1,8 млн тонн – в первой половине 2013 года. Запасы серы, хранимой на Тенгизе, составили 2,1 млн тонн по состоянию на 30 июня 2013 года.

ботавших в целом 2,6 миллионов человеко-часов и превзошел все цели в области техники безопасности.

Экономический эффект

За годы работы предприятия суммарный экономический эффект от прямых поступлений в Республику Казахстан составил 81,1 млрд долларов США, включая оплату казахстанских товаров и услуг, тарифы и платежи национальным компаниям, дивиденды АО НК «КазМунайГаз», налоги и роялти за недра, уплачиваемые в бюджет государства, а также заработную плату национальным сотрудникам. Объемы прямых поступлений в экономику Казахстана растут по мере роста объемов добычи в ТШО и составили 14,2 млрд долларов США в 2012 году и 6,9 млрд долларов США в первой половине 2013 года.

Объемы добычи и реализации продукции

ТШО произвел и реализовал 24,2 млн тонн сырой нефти в 2012 году и 13,9 млн тонн в первой половине 2013 года. ТШО реализовал 154% от произведенных объемов серы– 1,8 млн. тонн в первой половине 2013 года. Запасы серы, хранимой на Тенгизе, составили 2,1 млн тонн по состоянию на 30 июня 2013 года, тогда как семь лет назад на серных картах хранилось более 9 млн тонн серы.

Снижение воздействия на окружающую среду

Результаты компании в области охраны окружающей среды отражают приверженность принципам охраны окружающей среды. Начиная с 2000 года, ТШО вложил 2,6 млрд. долларов США в проекты для минимизации воздействия производства на окружающую среду. В 2012 г. затраты ТШО на экологические проекты составили 135% от запланированных бюджетом.

Продолжаются работы по ряду важных проектов, включая установку программы Exapilot для оптимизации процесса сокращения сжигания газа на факелах, программу утилизации накопленных материалов, проект канализационных очистных сооружений и модернизацию установки очистки сточных вод.

В период с 2013 по 2015 гг. ТШО планирует инвестировать еще 272 млн долларов США на дополнительные проекты в целях снижения уровня воздействия на окружающую среду.

ТШО инициировал ряд крупных капитальных проектов, позволивших в конечном итоге прекратить рутинное сжигание газа на факелах и сократить общий объем сжигания газа на факелах на 92%. ТШО продолжает инвестировать в многочисленные проекты и программы, направленные на улучшение существующего производства посредством снижения попутных выбросов и увеличения энергоэффективности. Благодаря таким инвестициям, удалось добиться улучшения надежности оборудования, значительного сокращения эмиссий, сжигания газа и разливов.

Казахстанские товары и услуги

Одним из ключевых приоритетов ТШО является укрепление потенциала и возможностей казахстанского бизнеса. Компания продолжает увеличивать приобретение казахстанских товаров и услуг. С 1993 года приобретено казахстанских товаров и услуг на сумму 14,2 млрд долларов США.

ТШО стремится привлечь больше казахстанских предприятий путем выявления дополнительных сфер деятельности, где местные поставщики могли бы предоставлять товары и услуги, развития производственной базы и объемов производства для повышения трудоустройства и возможностей поставщиков, передачи необходимых навыков и технологий для ведения бизнеса и максимального использования местных рабочих кадров. За счет такого системного и целенаправленного подхода ТШО смог значительно повысить долю использования товаров и услуг казахстанских производителей. По итогам 2012 года доля казахстанских компаний в бюджете расходов составила 60%.

Развитие кадров

Одним из ключевых элементов успешной деятельности ТШО являются высококвалифицированные кадры. Доля национальных казахстанских кадров в ТШО составляет более 87% по сравнению с 50% в 1993 г. – год формирования ТШО. На сегодняшний день 77% позиций менеджеров, руководителей среднего звена и ИТР занимают казахстанцы.

Вклад в социальную сферу

Программа ТШО по социальным инвестициям направлена на сферы здравоохранения и образования. В течение первых пяти лет своей деятельности ТШО реализовал социальную программу «Бонус Фонд Атырау». В 1999 году на смену этой программе коллективом добровольно была принята программа, которая получила название «Игилик», что по-казахски значит «благо, доброе дело». Она предусматривает выделение средств на реализацию новых проектов в области образования, здравоохранения и социальной инфраструктуры.

Ярким примером реализации программы «Игилик» может служить проект модернизации системы водоочистки и водоснабжения г. Кульсары в 2009-2012 гг., куда было инвестировано более 60 млн долларов США. Программа «Игилик» – это один из примеров плодотворного сотрудничества между органами государственного управления Атырауской области и руководством компании «Тенгизшевройл». В 2013 году бюджет программы «Игилик» составит 25 млн долларов США.

ТШО является обладателем серебряной, золотой премий и Гран-при Республиканского конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз» за достижения в корпоративной социальной политике и вклад в социальное развитие Атырауской области.

ТЕҢІЗШЕВРОЙЛ

2013 marks the twentieth anniversary of Tengizchevroil (TCO). In two decades TCO has become the largest oil and gas enterprise in Kazakhstan. The successes of TCO are inseparable from those of Kazakhstan, which is internationally recognized. Future development of Tengizchevroil will ensure continued economic success and strengthening of Kazakhstan's global position as a modern and dynamic country.

TCO: 20 YEARS OF SUCCESS

Background

Tengiz oil field is located in western Kazakhstan and was discovered in 1979.

A large group of specialists (J. Dosmukhambetov, B. Sagingaliev, B. Elemanov, A. Hismetov, K. Balzhanov, V. Avrov, M. Balgimbayev, O. Eskaziev) were awarded with the State Prize of the Republic of Kazakhstan for the discovery of this oil giant. Development of the oil field was begun by "Embaneft" and then by specially created "Tengizneftegaz."

Tengizchevroil LLP (TCO) was established in April 1993 with the government of the Republic of Kazakhstan and Chevron Corporation being the original founding partners. Currently, partners in TCO are Chevron (50%), JSC NC KazMunaiGas (20%), ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc. (25%), and LukArco (5%).

About the Field

The 2,500 km² (1,600 miles²) license consists of the Tengiz field and a smaller, but still sizable, Korolev field. Total recoverable crude oil reserves at the Tengiz and Korolev fields through April 2033 (TCO's contract period) is estimated between 750 to 1.1 billion tonnes of oil (6 to 9 billion barrels). Tengiz oil reserves are estimated at 3 billion tonnes (26 billion barrels). The reserves of the Korolev field, which is regarded as a world-class field, are estimated at 190 million tonnes (1.5 billion barrels). The Tengiz field is the deepest producing giant oil field in the world with the top oil reservoir lying at a depth of about 4,000 m (13,000 ft). The field is 19 km (12 miles) wide and 21 km (13 miles) long, and the oil reservoir is 1 mile thick. The deposit area is so large that to run around the perimeter would be like running two marathons.

Safety

Tengizchevroil remains the industry leader in safety. In 2012, more than 18,000 people worked 49 million person-hours with seven Days Away From Work (DAFW) injuries. This DAFW rate is among the best in the world. TCO continues to further improve its safety record, seeking to achieve zero injuries. In September 2012, TCO successfully completed a six-week turnaround at the Second Generation Plant (SGP) where 6,000 people worked 2.6 million person-hours, meeting or exceeding all safety objectives.

Economic Impact

Over the years the company's total direct payments to the Republic of Kazakhstan has been $81.1 billion, including the payment for goods and services from national sources, tariffs and payments made to national companies, dividends paid to KazMunaiGas, taxes and royalties on minerals paid to the State budget and payments to national employees. Direct payments into the economy of the Republic of Kazakhstan are growing as TCO's oil production increases, having reached $14.2 billion in 2012 and $6.9 billion in the first half of 2013.

Production and Sales

TCO produced and sold 24.2 million tonnes of crude oil in 2012 and 13.9 million tonnes in the first half of 2013. TCO sold 154% of the produced volumes of sulfur – 1.8 million tonnes in the first half of 2013. Sulfur volumes stored at Tengiz have been reduced to 2.1 million tonnes as of 30 June 2013, down from more than 9 million tonnes of sulfur stored on the sulfur pads seven years ago.

Reducing Adverse Environmental Impact

TCO's environmental performance demonstrates the company's commitment to environmental protection practices. Since 2000 TCO has invested 2.6 billion dollars in projects to minimize adverse impacts on the environment. In 2012 TCO's expenditures for environmental projects amounted to 135% of the planned budget. Work continues on a number of important projects, including the implementation of the Exapilot program to optimize gas flaring reduction, Accumulated Materials Disposal Project, sewage water treatment plant project and the upgrade of the wastewater treatment facilities. Between 2013 and 2015, TCO will invest an additional $272 million in other projects to further reduce of its environmental impact.

TCO has initiated a number of major capital projects so as to end routine gas flaring and to reduce the total amount of gas flared by 92%. TCO continues to invest in projects and programs aimed at improving the existing production, reducing the associated emissions and increasing energy efficiency. Thanks to these investments, TCO has managed to improve equipment reliability, significantly reduce emissions, spills and gas flaring.

Kazakhstani goods and services

One of the key priorities of TCO is to strengthen the capacity and capability of Kazakhstani businesses. The company continues to increase its purchase of Kazakhstani goods and services. Since 1993, procurements of goods and services from local sources have amounted to $14.2 billion.

TCO seeks to engage more local businesses by identifying additional areas where local suppliers can provide goods and services, expanding production to increase employment and supplier opportunities, transferring skills and technology essential for conducting the business and maximizing the use of local labor. This systematic and targeted approach helped TCO to significantly increase the amount of goods and services from local providers used in TCO's day to day operations. At the end of 2012, 60% of TCO's operating expenses were paid to Kazakhstani companies.

Workforce Development

One of the key elements of TCO's success has been its skilled workforce. 87% of the current workforce is comprised of Kazakhstanis, compared with 50% in 1993 when TCO was formed. To date, 77% of managers, supervisors, and technical and engineering employees are citizens of Kazakhstan.

Social investments

TCO's Community Investment Program is focused on health and education.

During the first five years of its operation, TCO implemented the "Atyrau Bonus Fund". In 1999, Tengizchevroil voluntarily adopted the Egilik program, which means "benefit" in Kazakh. This program provides funding to new projects in education, health and social infrastructure.

An example of an Egilik project is the upgrade of the water treatment and supply system for Kulsary between 2009-2012, a project that saw TCO invest $60 million.

"Egilik" is an example of the fruitful cooperation between the local administration of the Atyrau region and the management of TCO.

In 2013, the budget for the "Egilik" program will be 25 million U.S. dollars.

TCO is the Silver, Gold and Grand Prizes winner of Republican Paryz contest for achievements in corporate social policy and contribution to the social development of Atyrau region.

КУРАЛБЕК КЕЛЬДЖАНОВ:

«Как гражданин Казахстана, где бы я ни работал, я всегда нес ответственность за вверенный мне участок работы и считал себя членом большой единой команды, действующей во благо независимого Казахстана»

В октябре 2013 г. Первый заместитель Генерального директора компании «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.»/ Заместитель председателя концерна «Шелл» в Казахстане Кельджанов Куралбек Кошкельдиевич отмечает свое 60-летие. Накануне юбилея Куралбек Кошкельдиевич дал интервью нашему изданию.

Расскажите о деятельности концерна «Шелл» в Казахстане сегодня. В каких проектах участвует компания? Каковы приоритеты деятельности «Шелл» в Казахстане?

На сегодняшний день концерн «Шелл» – это один из крупнейших иностранных инвесторов в нефтегазовой отрасли Казахстана. Официальное представительство «Шелл» в Казахстане было открыто в 1992 году, в первый год независимости, но история «Шелл» в регионе уходит своими корнями в начало прошлого века. Мало кто знает, что около 100 лет назад дочерние компании «Шелл» осуществляли деятельность в Каспийском регионе. В настоящее время концерн «Шелл» участвует в 3 проектах в области геологоразведки, добычи и транспортировки нефти и газа, реализация которых имеет важное значение для Республики Казахстан. Это, прежде всего, долевое участие в проекте по реализации Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию, возможно, более известный как Кашаганский проект.

Как Вы знаете, в сентябре 2013 года компания-оператор НКОК объявила о начале первой добычи на Кашагане. Безусловно, это знаменательное событие, и хотелось бы, пользуясь случаем, от души поздравить всех с этим важным достижением. Также «Шелл» участвует в проекте СРП «Жемчужины», который в настоящий момент находится на этапе геологоразведки, и является акционером в Каспийском трубопроводном консорциуме. Хочу отметить, что во всех проектах в Казахстане, в которых «Шелл» имеет долевое участие, нашим главным приоритетом, как акционера и партнера, является содействие их эффективному исполнению и обеспечению максимальной выгоды от их реализации для партнеров и республики, уделяется особое внимание развитию казахстанского содержания и национальных кадров.

Вы упомянули, что приоритетом для «Шелл», как акционера, в проектах является способствовать развитию казахстанского содержания. Какие конкретные шаги предпринимаются «Шелл» в Казахстане?

Вообще-то местное содержание – это не только национальная, но и глобальная тема. Все страны принимают меры по обеспечению развития национальной экономики и созданию новых рабочих мест. Безусловно, что понимание государственной политики в области развития местного содержания и эффективное взаимодействие с государственными органами в этой области становится одним из ключевых залогов успеха. «Шелл» ведет свою деятельность в более чем 70 странах и накопил большой опыт работы в этом направлении. Мы стремимся использовать накопленный нами опыт и в Казахстане.

Приведу пример. Недавно я вернулся из Абердина, где при поддержке «Шелл» состоялся IV Казахстанско-Британский форум в сфере материально – технического обеспечения в нефтегазовом секторе. Целью форума является обмен опытом, налаживание сотрудничества между казахстанскими и британскими компаниями, содействие в поиске поставщиков и деловых партнеров, а также в создании новых конкурентоспособных казахстанско-британских предприятий в нефтегазовой отрасли. Нашими партнерами по организации данного форума, как и трех предыдущих в Абердине, Астане и Атырау, в ходе которых удалось собрать более 189 казахстанских и 168 британских компаний, выступают Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан, Национальное агентство по развитию местного содержания «NADLoC» и Департамент по торговле и инвестициям Великобритании (UKTI).

Я убежден, что подобные программы сотрудничества открывают новые возможности для казахстанских компаний в получении доступа к передовой отраслевой практике, мировым технологиям, содействуют их передаче и развитию профессиональных навыков. Поддержка таких программ осуществляется «Шелл» в нескольких странах, это наш международный опыт, который мы используем в Казахстане.

Как Вы заметили, развитие казахстанского содержания включает в себя и работу по подготовке профессиональных кадров. Не могли бы подробнее рассказать о том, как задача по развитию национальных кадров решается в «Шелл» и какой международный опыт компания привносит в Казахстан? Какие возможности в плане карьерного роста имеют казахстанские сотрудники «Шелл»?

Не хочу показаться нескромным, приведя пример из моего личного опыта работы в «Шелл». В 2006 году, по-моему, я был первый казах, которого международная компания направила первым руководителем на позицию в совместном предприятии, которая была закреплена за «Шелл». Принимая такое решение, руководство «Шелл», безусловно, продемонстрировало высокую оценку и доверие национальным кадрам.

В целом хочу отметить, что «Шелл» придает большое значение личному и профессиональному развитию сотрудников по всему миру. Концерн инвестирует в свое будущее, вкладывая средства в своих сотрудников, предоставляя возможности для обучения, соответствующего международным стандартам. Наряду с коллегами по всему миру, широкий спектр услуг и оптимальные комбинации вариантов доступны казахстанским сотрудникам как на рабочем месте, так и в учебном классе. Существуют специальные программы, предназначенные для развития молодых специалистов/выпускников ВУЗов (Graduate Programme), для получения опыта работы и карьерного роста. Немаловажна поддержка линейного руководителя, помощь корпоративных экспертов по обучению и дружеские советы более опытных специалистов. Приведу пару примеров:

- 14 казахстанских выпускников и молодых специалистов успешно прошли все этапы отбора и были наняты в «Шелл» по Программе для выпускников. На данный момент они работают в различных технических подразделениях, в сфере контрактов и закупок, финансов и управления персоналом. Некоторые из выпускников проходили свои первые назначения в компаниях «Шелл» в Великобритании, Нидерландах, Австралии и России. В настоящее время выпускники этой программы работают в компаниях «Шелл» в Казахстане, Канаде и Объединенных Арабских Эмиратах.
- В последние годы нескольким казахстанским сотрудникам «Шелл» была предоставлена возможность получения международного опыта; в настоящий момент они работают в компаниях «Шелл» за рубежом.

Инновационное развитие Казахстана является основой повышения глобальной конкурентоспособности страны. Как один из ведущих технологических лидеров в нефтегазовой отрасли, какую работу в данном направлении ведет «Шелл» в Казахстане?

Вы, наверное, уже слышали про отраслевую инициативу по подготовке «Дорожной карты научно-технического развития добывающего сектора нефтегазовой отрасли Казахстана» до 2025 года, проведенную при поддержке «Шелл». Объявление об успешном завершении совместной работы по ее созданию было сделано на 26-ом пленарном заседании Совета иностранных инвесторов под председательством Президента РК Нурсултана Назарбаева и директором по проектам и технологиям концерна «Шелл» Маттиасом Бихселем.

Ключевая цель инициативы была помочь правительству РК в определении приоритетов научно-технологического развития и обеспечить координацию совместных усилий в решении технологических задач, стоящих перед нефтегазовой отраслью. Взаимодействие и коллективная работа были ключевыми руководящими принципами в процессе создания «Дорожной карты», которая позволила посмотреть по-новому на технологические вызовы в Казахстане.

В результате системного сотрудничества были определены, рассмотрены и оценены приоритетные технологические задачи, стоящие перед добывающим сектором нефтегазовой отрасли в период до 2025 года. Были выявлены 15 приоритетных технологических задач, определены возможные технологические решения, проведена оценка их эффективности в решении технологических задач и привлекательности их внедрения в Казахстане. Эта оценка также учитывала возможности для участия местных производителей и НИИ и области для развития необходимых профессионально-технических кадров.

Данный проект может служить образцом системного и устойчивого сотрудничества, так как к работе по его разработке были привлечены международные и казахстанские нефтяные компании, сервисные компании и научно-исследовательские организации, включая КМГ, КИНГ, КБТУ, КазНТУ. Общее число представителей отрасли-участников проекта – достигло 300 человек. Пользуясь случаем, хотелось бы выразить признательность всем, кто был задействован, за их работу и время.

На заседании Совета иностранных инвесторов Президент РК поручил правительству, фонду «Самрук-Казына» и Ассоциации «KAZENERGY» организовать практическую реализацию, призвав остальных иностранных инвесторов принять участие в проработке установленных приоритетных направлений. Со своей стороны мы готовы внести свой вклад и способствовать реализации одной из тематических «Дорожных карт» для решения приоритетных технологических задач при совместной проработке с «КазМунайГазом» и «Казахстанским институтом нефти и газа».

Принимая участие в разработке «Дорожной карты» до 2025 года, Вы, несомненно задумывались, что ждет Казахстан в ближайшее десятилетие. Каково Ваше видение будущего страны?

О будущем Казахстана я думал не только при участии в подготовке «Дорожной карты». Думаю, пусть это и громко сказано, всю жизнь. Это и понятно. Нам здесь жить, жить нашим детям и внукам. Мир сегодня очень сложный. Радует, что мы нашли свое место в политической, экономической, культурной и спортивной жизни в мире. Хочется, чтобы в ближайшее десятилетие была стабильность в стране, намеченные планы по индустриально-инновационному развитию осуществились. А для этого власти на местах и в центре должны эффективно работать на страну. Именно тогда будут воплощаться в жизнь мечты всех поколений, чтобы богатства казахской земли работали во благо всех казахстанцев. Тогда мы не остаемся на задворках истории и не будем разменной монетой в чьих-то руках.

Иногда коллеги Вас в шутку называют талисманом «Шелл» в Казахстане. С чем это связано?

Наверное, мне везет. Когда я был генеральным директором, одного из первых в Казахстане, казахстанско-американского предприятия «Арман», при бурении первой же скважины мы попали в нефтяной пласт, буквально через десять месяцев после создания компании мы смогли начать отгружать продукцию на экспорт. А в 2007 году, когда я руководил компанией «Каспий Меруерты Оперейтинг Компании Б.В.», всего лишь через полгода после создания компании мы пробурили и обнаружили нефть на структуре Хазар, участка «Жемчужины». Поэтому они, шутя, так меня называют. Хотя, какой я талисман. Как гражданин Казахстана, где бы я не работал, я всегда нес ответственность за вверенный мне участок работы и считал себя членом большой единой команды, действующей во благо независимого Казахстана.

Спасибо за интервью и позвольте снова Вас поздравить!

Спасибо.

Уважаемый Куралбек Кошкельдиевич!

От имени концерна «Ройял Датч Шелл» сердечно поздравляю Вас с замечательным юбилеем - шестидесятилетием со дня рождения.

Глядя на Ваш 37-ми летний трудовой путь, мы видим, какой вклад Вы внесли в социально-экономическое развитие Казахстана. Вы работали на руководящих должностях в государственных органах двух нефтяных регионов – Атырауской и Мангистауской областях, где сегодня «Шелл» имеет проекты.

Почти 20 лет в нефтяной отрасли. Вы были у истоков и одним из организаторов таких проектов как СП «Арман, Мертвый Култук, КТК, в которые впоследствии вошел «Шелл».

В этом году исполнилось десять лет как Вы работаете в нашей компании. Ваш жизненный опыт, человеческая мудрость и порядочность помогают нашей компании сегодня быть одним из лидеров среди международных нефтяных компаний в Казахстане. Вы передаете свой богатый опыт молодому поколению.

В этот знаменательный день примите слова благодарности за Ваш труд и позвольте пожелать крепкого здоровья, счастья Вашей семье.

Мы надеемся и уверены, что Вы сделаете еще много полезного для своей страны и нашей компании.

Dear Kuralbek,

On behalf of Royal Dutch Shell, I would like to convey to you my most sincere congratulations on the occasion of your sixtieth birthday!

Considering your 37 year long career, we get the evidence of your significant contribution to the social and economic development of Kazakhstan. You held the senior positions in the governmental authorities, in two oil producing regions: Atyrau and Mangystau, where Shell currently runs its projects.

Almost twenty years you devoted to the oil industry. From the very beginning you were among the initiators of such projects as the JV Arman, Mertvyi Kultuk, Caspian Pipeline Consortium, which further became the assets of Shell.

This year you celebrate the tenth anniversary of your work for Shell. Your life experience, wisdom and integrity helped our company to become one of the leaders among the international oil companies in Kazakhstan. Moreover, you share your wide experience with the younger generation.

On this remarkable day, we are delighted to thank you for your diligent work and to wish you sound health and happiness to your family.

We are confident that you will bring even more benefits to Kazakhstan and to our company.

Кэмпбелл КИР,
Председатель правления
концерна «Шелл» в Казахстане

Campbell KEIR,
Shell Kazakhstan
Country Chair

ENERGY FOCUS

Экспертное бюро «Energy Focus»

г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 17, блок В, 16 этаж, офис 8
Телефон: +7 (7172) 79 69 83, 79 69 52, 46 61 24, 8 777 477 70 22
E-mail: director@energyfocus.kz, reklama@energyfocus.kz
Сайт: www.energyfocus.kz

Экспертное бюро «Energy Focus» оказывает широкий спектр услуг в сфере Public Relations:

- Информационное освещение проектов и мероприятий с задействованием ведущих СМИ.
- Работа по формированию и улучшению корпоративного и персонального имиджа.
- Разработка, реализация рекламных кампаний, акций.
- Подготовка и проведение различных мероприятий, в том числе международных форумов и конференций.
- Аналитические обзоры, макроэкономический и отраслевой анализ.
- Организация фото и видеосъемок, различных телевизионных программ.
- Услуги издательства: подготовка и выпуск периодических печатных изданий.
- Разработка и реализация интернет-проектов.

Дополнительные возможности команды

- Сбор информации, обработка и подготовка актуальных аналитических обзоров, написание PR-материалов: статей о ключевых трендах и тенденциях развития отечественного, регионального и мирового энергетических рынков.
- Разработка и реализация PR-стратегий.
- Разработка дизайна рекламных материалов, верстка и дизайн периодических печатных изданий.
- Услуги типографии: печать визиток, бланков, открыток, календарей, буклетов и др.

Команда «Energy Focus» это профессионалы с большим опытом работы в медиа-бизнесе и финансово-экономическом консалтинге.

ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО «ENERGY FOCUS» ЯВЛЯЕТСЯ УЧРЕДИТЕЛЕМ И ИЗДАТЕЛЕМ СЛЕДУЮЩИХ ПЕРИОДИЧЕСКИХ ПЕЧАТНЫХ ИЗДАНИЙ:

НАЗВАНИЕ ИЗДАНИЯ	РАЗМЕР	СТОИМОСТЬ РЕКЛАМЫ (в тенге, без учета НДС)
имиджевое издание Казахстанской Ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY	2 страница обложки	800 000
	3 страница обложки	800 000
	с 4-ой страницы до страницы «Содержание»	700 000
	спонсор страницы «Содержание»	750 000
	внутренние страницы	600 000
	внутренний разворот	1 000 000
	4-ая страница обложки	800 000
	Задняя обложка	1 000 000
журнал о здоровье и новостях медицины	2, 3, 4 страницы обложки	180 000
	внутренние страницы	150 000
	внутренний разворот	250 000
	задняя обложка	250 000
спортивный журнал о боксе	2, 3, 4 страницы обложки	180 000
	внутренние страницы	150 000
	внутренний разворот	250 000
	задняя обложка	250 000
журнал о гольфе	2, 3, 4 страницы обложки	280 000
	внутренние страницы	250 000
	внутренний разворот	350 000
	задняя обложка	350 000
информационный вестник «компании «Медикер»	1 и 8 полоса: 1 кв.см	300
	внутренние полосы: 1 кв.см	200
журнал о туристическом потенциале Казахстана	2, 3, 4 страницы обложки	280 000
	внутренние страницы	250 000
	внутренний разворот	350 000
	задняя обложка	350 000

Размер скидок определяется индивидуально и зависит от объема и количества выходов модульной рекламы. Всем клиентам предоставляются привлекательные бонусы в виде размещения дополнительных модулей и PR-статей.

Партнеры и клиенты:

KAZENERGY · КазМунайГаз · КазМунайГаз · МЕДИКЕР

KURALBEK KELDJANOV:

As a citizen of Kazakhstan, on every position that I worked, I always did my job responsibly and considered myself to be the member of a large unified team working for the great benefit of the Independent Kazakhstan

In October 2013 First Deputy Managing Director/Deputy Country Chair of Shell Kazakhstan Development B.V. Kuralbek Keldjanov celebrates his 60th anniversary. On the eve of the anniversary, Mr. Keldjanov gives interview to our magazine.

Please, tell us about the undertakings of the Shell in Kazakhstan today. In what projects does the company participate? What are the priority activities of Shell in Kazakhstan?

Today Shell is one of the largest foreign investors in the oil and gas sector of Kazakhstan. Shell representative office in Kazakhstan was established in 1992, during the first year of independence, but the history of Shell in the region dates back to the beginning of the last century. Few people know that some 100 years ago Shell subsidiaries operated in the Caspian region.

Currently, Shell participates in three major projects in oil and gas exploration and production and transportation, that are of great importance to the Republic of Kazakhstan. First of all, Shell is an equity partner in the North Caspian Sea PSA venture, perhaps better known as the Kashagan project. In September 2013 the project Operator NCOC announced that the first oil have been produced at the Kashagan field. This is an outstanding milestone, and I would like to take the opportunity to sincerely congratulate everybody on this important achievement. Shell also takes part in the "Pearls" PSA, which is currently at the stage of exploration, and is a shareholder in the Caspian pipeline consortium.

I would like to mention that in all projects in Kazakhstan, where Shell participates, our top priority as a shareholder and partner is to support their effective execution and to ensure maximum benefits from their implementation for partners and the Republic, paying special attention to the development of national content and human capital.

You mentioned that the priority for Shell as a shareholder in the projects is to promote the development of local content. What are the specific steps taken by Shell in Kazakhstan?

In general, the local content is not only national but also global theme. All countries take measures to ensure develop their national economies and foster new job creation. It is clear that an understanding of the governments' policy priorities in the development of local content and effective work with the authorities in this area is one of the key factors of success. Shell operates in over 70 countries and has extensive experience in this area. We aim to bring this global experience to Kazakhstan too.

Let me give an example. I recently returned from Aberdeen, where, with support of Shell, the 4th Kazakhstan-UK Supply Chain Engagement Forum was held. The purpose of this Forum is to exchange experience, establish cooperation between Kazakh and British companies, provide assistance in indentifying suppliers and business partners, as well as in creation of new competitive Kazakh-British joint venture in the oil and gas service industry.

Our partners in the organization of this forum, similar to the three previous ones, in Aberdeen, Astana and Atyrau, in which over 189 Kazakh and 168 and British companies got together, include the Ministry of Industry and New Technologies of the Republic of Kazakhstan, the National Agency for the development of local content NADLoC, and the Department of the UK Trade and Investment(UKTI).

I am convinced that such partnership programs can provide new opportunities for Kazakh companies to gain access to industry best practices, world-class technologies, promote technology transfer and skills development. Shell provides support for such programs in several countries, this is our international experience that we bring to Kazakhstan.

As you mentioned, the development of Kazakhstan content also includes human capital development. Can you tell us more about how the challenges of the development of national staff are addressed by Shell and what international best practice the company brings in Kazakhstan? What kind if opportunities for the career growth are available for the employees of Shell within Kazakhstan?

I don't want to appear to be boasting, but I would like to give an example from my personal work experience in Shell. In 2006, I was the first Kazakh who was appointed General Manager of a Joint Venture by the international company, the position that was reserved to Shell to nominate. By making that decision, Shell management certainly demonstrated their appreciation and confidence in national staff.

In general, I would like to note that Shell attaches great importance to personal and professional development of all employees worldwide. The group invests in its future by investing in their employees by providing opportunities for the training that meet the international standards. Similar to their colleagues around the world, a wide range of services and optimal combination of options are available to the Kazakhstan staff, both at the workplace and in the classroom. There are special programs designed to develop young professionals/graduates (Graduate Program), to gain work experience and career growth. The support from line managers, counsel from corporate training experts, and friendly advice from more experienced professionals are also of great importance. Here are a couple of recent examples:

- 14 Kazakhstani graduates and young professionals have successfully passed all stages of selection and were employed with Shell under the Graduate programme. Currently, they work in various technical departments in the field of contracts and procurement, finance and HR management. Some of the graduates received their first appointment to Shell companies in the United Kingdom, the Netherlands, Australia, and Russia. Now the graduates of this program work in companies of Shell in Kazakhstan, Canada and the United Arab Emirates.
- In the past few years several Shell Kazakhstan's employees were given the opportunity to gain international experience, now they are working in companies of Shell abroad.

Innovative development of Kazakhstan is the foundation for improving international competitiveness of the country. As one of the oil and gas industry technology leaders what is Shell focus in Kazakhstan in this area?

You may probably have already heard about the industry initiative, facilitated by Shell, to develop "Kazakhstan Upstream Oil and Gas Technology and R&D Roadmap" until 2025. At the 26th Plenary session of the Foreign Investors' Council chaired by the President of the Republic of Kazakhstan in May 2013, Matthias Bichsel, Shell Projects & Technology Director, announced that the Roadmap was successfully completed.

The key goal of the roadmap initiative was to support the Government of the Republic of Kazakhstan in determining the priorities of the scientific and technological development and to provide coordination of the joint efforts in solving the technological challenges faced by the oil and gas industry. Collaboration and teamwork were the key guiding principles in the process of creating a Road map that allowed to look at technological challenges in Kazakhstan in a new light.

As a result of the systemic cooperation, the priority technological challenges for the upstream sector of the oil and gas industry in the period until 2025 have been identified, reviewed and evaluated. 15 priority technological tasks were identified, possible process and the solutions were determined, the assessment of their efficiency in solving technological challenges and the importance of their introduction in Kazakhstan was carried out. This assessment also considered the possibility of the participation of the local producers and research institutes and the areas for the development of necessary professional and technical personnel.

This project can serve as a model for the systemic and sustainable cooperation, because the international and Kazakhstan oil companies, service companies and research organizations, including KazMunayGas, Kazakh Institute of Oil and Gas (KING), Kazakh-British Technical University, Kazakh National Technical University. Some 300 industry experts participated over the course of this project. Taking this opportunity, I would like to express my gratitude to everyone who has involved for their valuable contributions. At the FIC Plenary session the President of the Republic of Kazakhstan instructed the Government, the Fund "Samruk-Kazyna"and the KAZENERGY Association to organize a practical implementation, also inviting other foreign investors to participate in addressing priority technology challenges. Shell is committed to contribute. In collaboration with KazMunayGas and Kazakh Institute of Oil and Gas, we will support implementation of 1 thematic roadmap.

While participating in the development of the Roadmap until 2025, you certainly would have wondered what the coming decades bring to Kazakhstan. What is your vision for the future of the country?

I thought about the future of Kazakhstan not only when participating in the road map project. I have been thinking about it, although that might be quite overstated, for all of my life. And this is understandable. We will live here, and our children and grandchildren will. The world today is very complicated. I am glad that we have found our own place in the political, economic, cultural and sport life in the world. I wish that in the coming decade there will be stability in the country, the plans for the industrial-innovative development would be realized. And to achieve this the central and regional governments should work effectively for the country. Just then the dreams of many generations will come true, that the wealth of the land of the Kazakhs to work in the best interests of all people of Kazakhstan. Then we will not remain in the footnotes of history and will not be a loose change in someone's hands.

Sometimes your colleagues might jokingly address you a talisman of Shell in Kazakhstan. What is the reason?

I guess I am really lucky. When I was one of the first general managers in Kazakhstan, at the Kazakh-American Enterprise "Arman" while drilling the first well we got into the oil reservoir, within ten months after the establishment of the company, we were able to start shipping the products for export. And in 2007, when I managed the company "Caspian Meruerty Operating Company"just six months after setting up the company we have drilled and discovered oil on the structures of the Khazar, the site of the "Pearl". So they address me this way, jokingly. Although, I am not a talisman. As a citizen of Kazakhstan, wherever I worked, I always did my job responsibly and considered myself to be the member of a large unified team working for the great benefit of the Independent Kazakhstan.

С уверенностью В БУДУЩЕЕ

OMV в Казахстане

Компания «ОЭмВи Петром Эс.Эй». (OMV Petrom S.A.) была основана в Республике Казахстан в 1998 году в качестве местной операционной нефтяной компании. Сфера деятельности компании охватывает разведку, разработку и добычу углеводородного сырья. На сегодняшний день «OMV Petrom» занимается разработкой четырех месторождений на суше в Мангистауской области Западного Казахстана.

Месторождения Тасбулат, Туркменой и Актас находятся примерно в 150 км к юго-востоку от города Актау.

Самым отдаленным месторождением считается четвертое – Комсомольское, расположенное примерно в 400 км к северо-востоку от города Актау на полуострове Бузачи.

Разработке всех этих месторождений благоприятствует мировой опыт OMV в разработке освоенных месторождений, а природное давление на месторождениях поддерживается технологией по закачке воды. Результаты данной схемы будут видны в ближайшие несколько лет.

OMV является долгосрочным нефтегазовым оператором в Казахстане, внедряющим свои опыт и технологии.

В частности, компания «OMV Petrom»:

- на сегодняшний день инвестировала в Казахстан более 800 млн. долларов США на разработку месторождений;
- создала рабочие места для более чем 400 квалифицированных специалистов, в основном, местных;
- имеет долгосрочное видение в отношении сотрудничества и инвестирования, находясь в Казахстане более 15 лет;
- инвестирует более 0,5 миллиона долларов в год в экономическое развитие населенных пунктов.

Наша концепция устойчивого развития – рациональное использование имеющихся ресурсов

Давние традиции «OMV Group» по управлению устойчивым развитием и ее опыт выполнения работ показывают высокую ответственность компании перед обществом и окружающей средой.

Компанией создана концепция устойчивого развития, в основе которой лежат приоритеты OMV, ставящие устойчивое развитие в самый центр своей деятельности для получения ощутимых результатов.

«OMV Group» интегрирует работу по устойчивому развитию в свою основную деятельность посредством рационального использования. Инициативы, осуществляемые благодаря этой концепции, сфокусированы на нижеследующем:

- навыки для достижения успеха (обучение и повышение квалификации)
- экологическая эффективность (управление охраной окружающей среды) и
- эко-инновация (новые и альтернативные источники энергии, геотермальный, биотопливо, водородный).

На сегодняшний день задействовано свыше 300 проектов в более чем 25 странах по всему миру.

Что касается «эко-инноваций», в первую очередь OMV обращает внимание на геотермальную энергию, биотопливо второго поколения и подвижность водорода. В рамках приоритетного направления «Навыки для достижения успеха» компания предоставляет рабочие места, а также обеспечивает дальнейшее профессиональное обучение молодежи, живущей в местности, где компания осуществляет свою деятельность. Такое обучение часто предоставляется в сотрудничестве с местными образовательными учреждениями.

Что касается «экологической эффективности», «OMV Petrom» соблюдает самые строгие экологические требования и нормы. Компания также использует новейшие технологии и методы наряду с традиционными методами охраны окружающей среды (устойчивое использование водных ресурсов, мониторинг степени загрязнения воздуха, очистка загрязненной почвы и мелиорация, замена дефектного и морально устаревшего оборудования). Например, утилизация отходов производится только на специальных полигонах. Попутный газ, добываемый на месторождении Тасбулат, поставляется на местную установку комплексной переработки газа для потребления на местном рынке, а на месторождении Комсомольское обратно закачивается для поддержания пластового давления. Другим важным компонентом современного подхода к охране окружающей среды является мониторинг трубопроводов, где в целях обеспечения надежной безопасной эксплуатации «OMV Petrom» активно сотрудничает со специализированными организациями, применяющими новейшие технологии и оборудование.

О КОМПАНИИ OMV

Компания OMV является объединенной международной нефтегазовой компанией, имеющей три ключевых сегмента деятельности: разведка и добыча, газ и электроэнергия, а также переработка и продажа нефти и газа, включая нефтехимические продукты.

OMV активно занимается разведкой и добычей в двух основных странах, Австрии и Румынии, владея сбалансированным международным портфелем. К концу 2012 года OMV подтвердила запасы нефти и газа, насчитывающие порядка 1,12 млрд. баррелей нефтяного эквивалента, и добычу около 303,000 бнэ/д в 2012 году.

В отношении газа и электроэнергии OMV реализовала около 437 ТВт/ч. газа (2012г.). В Австрии OMV эксплуатирует систему газопровода длиной в 2000 км с рыночной производительностью в 103 млрд м³. Центрально-Европейский газораспределительный центр, созданный OMV в качестве важной торговой площадки, соединяет маршруты продажи газа Востока и Запада с торговым объемом в приблизительно 528 ТВт/ч. В августе 2012 года началась промышленная эксплуатация газовой электростанции «Брази» (Румыния).

В части переработки и продажи нефтеперерабатывающая мощность OMV равняется 22 млн тонн в год с автозаправочными станциями, насчитывающимися к концу 2012 года в количестве около 4 400 в 13 странах, включая Турцию. Благодаря сильным торговым брендам, высококачественной и эффективной коммерческой деятельности, OMV по праву занимает лидирующую позицию на своем рынке.

С учетом реализации крупной партии ценных бумаг на сумму 42,65 млрд. евро, штата сотрудников в количестве 29 000 человек и рыночной капитализации по итогам 2012 года около 9,0 млрд евро, «OMV Aktiengesellschaft» («ОЭмВи Актиенгесельшафт») считается крупнейшей промышленной компанией Австрии, акции которой котируются на фондовой бирже.

www.omv.com

Moving more. Moving the future

OMV in Kazakhstan

In the Republic of Kazakhstan, the local operating entity, OMV Petrom S.A., was founded in 1998. Its business activities include exploration, development and production of hydrocarbons. OMV Petrom currently develops four onshore fields in the Mangistau region, West Kazakhstan.

In 2012, the daily production rate reached 12,250 boe/d. Crude produced is sold both internationally and domestically. Associated gas produced is re-injected and sold domestically.

The Tasbulat, Turkmenoi, and Aktas, fields are situated about 150 km south east of the city of Aktau. They came on stream in 2003, 2005 and 2006 respectively and accounted for 40% of total production in 2012.

The fourth field, Komsomolskoye, is the most remote – some 400 km north east of Aktau on the Buzzachi Peninsula. It came on stream in 2009 and accounted for 60% of total production in 2012.

All fields benefit from OMV's international expertise in mature field development. The natural pressure in the fields is being supplemented using the water injection technology. The results of this scheme will show over the next few years.

Crude sales are transported to the markets in Kazakhstan and Russia via pipelines. Export sales go via Baltic and Black Sea ports while domestic sales are processed at the refinery in Atyrau city. Associated gas from the Komsomolskoye field is re-injected into the reservoir to help maintain pressure. In Tasbulat, Turkmenoi and Aktas associated gas is sold locally.

OMV Petrom is a long term oil and gas operator in Kazakhstan providing skills and technology.

In particular OMV Petrom has

- Invested over USD 800 mn to date in Kazakhstan, developing the fields.
- Developed a workforce of over 400 skilled, mainly local employees.
- Taken a long term view of co-operation and investment having operated in Kazakhstan for over 15 years.
- Invested responsibly in projects to benefit local communities near the fields.

Our commitment to Sustainability – "Resourcefulness"

OMV Group has a long tradition of sustainability management and a track record that reflects the company's strong sense of responsibility towards society and the environment.

The company has developed a commitment to sustainability under the name "Resourcefulness" which builds on the OMV reputation for putting sustainability at the heart of the business – with a focus on tangible commitments.

Through Resourcefulness OMV Group integrates its sustainability work into its core business. Initiatives implemented under Resourcefulness focus on

- Skills to Succeed (Education and Development)
- Eco-Eefficiency (Environmental Management) and
- Eco-Innovation (New and Alternative Energies, geothermal, biofuels and hydrogen)

To date over 300 projects have been initiated in more than 25 countries worldwide.

When it comes to "Eco-Innovation", OMV primarily has geothermal energy, second-generation biofuels, and hydrogen mobility in focus.

Under the focus area "Skills to Succeed", OMV Petrom offers both employment and further vocational training for young people living in the area of the company's activities. Such training is often provided in cooperation with local educational institutes.

With regards to "Eco-Efficiency" OMV Petrom has committed to the most rigorous environmental practices and processes. Alongside traditional methods of environmental protection (sustainable use of water resources, monitoring of air pollution level, soil decontamination and reclamation, replacement of damaged and obsolete equipment), the company also employs the latest advanced techniques and methods. For example, waste is disposed only in special landfills. Associated gas produced in the Tasbulat field is delivered to a local gas treatment plant for local use; in the Komsomolskoye field it is re-injected to maintain formation pressure. Another important component of a modern approach to environmental protection is pipeline monitoring where, OMV Petrom actively collaborates with specialized organizations that use the latest technologies and equipment in order to ensure reliable safe operations.

In Kazakhstan OMV Petrom invests over USD 0.5 mn per year in the development of communities near to the four fields Aktas, Komsomolskoye, Tasbulat and Turkmenoi.

ABOUT OMV

OMV is an integrated, international oil and gas company with three core business segments: Exploration and Production (E&P), Gas and Power (G&P) and Refining and Marketing including petrochemicals (R&M).

In E&P, OMV is active in two core countries, Romania and Austria, and holds a balanced international portfolio. OMV had proven oil and gas reserves of approximately 1.12 billion of barrels of oil equivalent at year-end 2012 and a production of around 303,000 boe/d in 2012.

In G&P, OMV sold approximately 437 TWh of gas (2012). OMV operates a 2,000 km long gas pipeline network in Austria with a marketed capacity of 103 bcm. OMV's gas trading platform, the Central European Gas Hub, is established as an important gas trading platform on the gas routes from East to West, with a trading volume of around 528 TWh. The gas-fired power plant Brazi (Romania) started commercial operations in August 2012.

In R&M, OMV has an annual refining capacity of 22 mn tons and, at year-end 2012, approximately 4,400 filling stations in 13 countries including Turkey. With strong retail brands, a high quality non-oil business (VIVA) and an efficient commercial business, OMV has a leading position in its markets.

With Group sales of EUR 42.65 bn, a workforce of around 29,000 employees and a market capitalization of approximately EUR 9.0 bn (year-end 2012), OMV Aktiengesellschaft is Austria's largest listed industrial company.

www.omv.com

OMV Petrom is a long term oil and gas operator in Kazakhstan providing skills and technology. Just as in our other locations, sustainability is what we're all about. And we're not just looking for new sources: anyone can do that. Extracting every last drop of oil and gas is also important. We find oil in fields which were supposedly exhausted decades ago. And that's something not everyone can do.

Moving more. Moving the future.

OMV

Yelena Butyrina

THE PETROLEUM NAVIGATING CHANNEL

In the past half-year, the oil and gas industry demonstrated stable growth. Compared to previous period, increased production and investments, implemented new large-scale projects, such as Kashagan, clearly show that domestic oil and gas industry seemed to pass its peak and set up for stable growth. Even the recent assignments made in the oil and gas sector, though surprising, contributed certain adjustments in the further development of the industry.

Chapter I
Focus on production enhancement

A major milestone in the national oil and gas sector has definitely become new assignments in the Ministry of Oil and Gas of RK and KazMunayGas national holding company. In the current July, Sauat Mynbayev, the ex-minister of oil and gas, replaced Lyazzat Kiinov on his post of KazMunayGas Head and was replaced by Uzakbay Karabalin. Such movements were considered as redistribution of powers on local market of hydrocarbons. As an experienced manager, S. Mynbayev, who ruled a whole industry from 2007, now has to expand strategic targets of the national company, which represents national interests in all large scale hydrocarbon projects. U. Karabalin, who headed the Kazakh Institute of Oil and Gas up to now and is involved in designing of important industrial facilities, took the responsibility for innovative development of national oil and gas.

The targets of the oil and gas industry are, anyway, far reaching. Firstly, they include exploration of a giant oil deposit, Kashagan, located in a Kazakh sector of the Caspian. This project in the Caspian shelf shall become a Kazakh navigator able to bring big Caspian oil to global markets turning our country into a biggest player on the global energy map. Secondly, in the view of further production growth on other large oil deposits – Tengiz (Atyrau region) and Karachaganak (West Kazakhstan) – application of up-to-date technologies emerges to ensure safe operations at a maximum degree in terms of expansion of production capacity. Thirdly, plans to increase a resource potential provoke activation of geological-exploration operations on both shelf and shore. With this, attraction of investments to develop small and middle size oil and gas deposits becomes more important.

According to the Oil and Gas Ministry forecast, the oil and gas condensate production is expected to reach 82M tons in 2013, 83M tons in 2014 and 90M tons in 2015. By 2020, production is forecasted to reach 130M tons of oil. Compared to 2012 the country produced 79.2M tons of oil and 40.1B cubic meters of gas.

According to the Agency of Statistics of RK, in the first half of 2013, Kazakhstan produced 40.367M tons of oil and gas condensate, which is 1.8% higher than in the same period of 2012. Crude oil production in current January – June period made up 34.417M tons, which is 3.3% higher than in the same last year period, and 5.949B tons of gas condensate, which is 6.1% decrease, respectively. Also, within the last six months production of natural gas reached 20.720B cubic meters, which is 1.9% higher than in the same period of 2012. Out of this volume, 9.892B cubic meters made gaseous natural gas (a 4.2% decrease) and 10.828B cubic meters of associated petroleum gas (an 8.2% increase).

Today, Tengizchevroil JV (TCO), developing Tengiz oil deposit, remains to be the largest oil producer in Kazakhstan. This Company, a joint venture of Chevron (50% of shareholding), KazMunayGas (20%), ExxonMobil (25%) and LukArco (5%), demonstrated high production indicators in the first six months of 2013, having produced 13.6M tons of crude oil (108.7M barrels). Traditionally, the Company exported crude oil via various routes, including Tengiz-Novorossiysk oil pipeline of the Caspian Pipeline Consortium (CPC), railroad to Odessa, Taman and Aktau and further to Batumi and Kulevi. This is what TCO message says. For comparison, in January – June 2013, TCO produced 12.5M tons (100M barrels) of crude oil. The Future Growth Project and the associated Wellhead Pressure Management Project at Tengiz oil deposit aimed at further production expansion are currently under early phases of implementation. In addition, according to TCO, within the first six months of the current year, the Company sold approximately 673K tons of liquefied gas and 3.5B cubic meters of dry gas. In the same period of the last year, volume of sales exceeded 578K tons of liquefied gas and 3.2B cubic meters of dry gas. Also, within the last period, volume of sales of sulfur by TCO made up 1.8M tons, which is 154% out of produced 1.2M tons within the same period. In last January – June, sales of sulfur by TCO composed 1.6M tons or 160% from the January – June production volume that reached 1M ton. Thus, as of June 30, 2013 the volume of sulfur at Tengiz sulfur pads reduced to 2.1M tons, though a year earlier this indicator was equal 3.2M tons. It is known, that TCO sells four types of sulfur to many countries, mainly to the Mediterranean basin and Central Asia, including Kazakhstan, Russia, Ukraine and China.

On the ground of stable operational and financial results reached by the Company, in current July, an international rating agency Fitch Ratings upgraded series A senior secured bonds issued by Tengizchevroil Finance Company SARL (TCO Finance) from BBB to BBB+. Rating forecast is Stable.

Another large company, Karachaganak Petroleum Operating B.V. (KPO), which develops Karachaganak oil field, intends to execute environmental projects keeping stable production in the near future. The Project partners, BG Group (29.25% of share), Italian Eni (29.25%), American Chevron (18%), Russian LukOil (13.5%) and national KazMunayGas (10%), stated about their intention to spend 2.7M KZT in 2014 on environmental activities. According to KPO, since 1998, when the Consortium took the responsibility to operate the Karachaganak deposit, up to June, 2013 environmental activities expenditures made up 34.3B KZT.

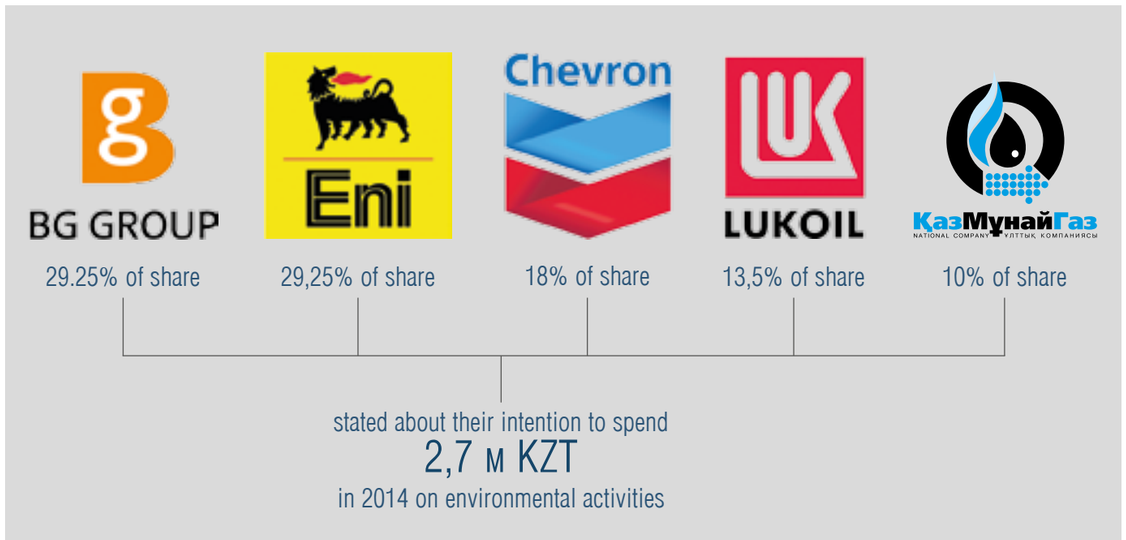
KazMunayGas Exploration Production (KMG EP), closing "the top three" in crude oil production in Kazakhstan, in the first half of 2013 produced 6092K tons of crude oil (249K barrels per day), which is 1% higher than in 2012 same period. This indicator includes the shares of KMG EP in three JVs, namely Kazgermunay LLP (KGM, Kyzylorda region), Karazhanbasmunay (CCEL, Mangistau region) and PetroKazakhstan Inc. (PKI, Kyzylorda region). During first six months of the current year, an increase in crude production by KMG EP was definitely influenced by an increase of production in the fields operated by 100 per cent affiliates, like Ozenmunaygas JSC (OMG, Mangistau) and Embamunaygas (EMG, Atyrau region). So, during first six months of the current year, OMG increased production by 3% compared to last year to reach 2,539K tons (103 barrels per day). As for EMG, they produced 1,401K tons of crude (57K barrels per day), which is a 2% increase compared to last year. Total OMG and EMG last half-year production reached 3,940K tons (160K barrels per day) making a 3% increase. In addition, KMG EP share in CCEL, KGM and PKI production in the current January – June made up 2,152K tons (89K barrels per day), which is 3% lower than in the last year. The Company explains the decrease as the PKI production decrease related to natural production decline. Export crude sales by OMG and EMG in the first half of 2013 made up 2,864K tons (114 barrels per day), domestic market supplies reached 1,059K tons (42K barrels per day). KMG EP share out of these volumes is 2,074K tons (87K barrels per day), including 1,844K tons (78K barrels per day) of exported crude, which is 89% of total volume of sales by these companies. In the whole, as of June 2013, daily production fits the Company plan intended to produce 8,152K tons of crude this year, including 5,322K tons by OMG and 2,830K tons by EMG.

In the current July, KMG EP Board of Directors approved an amended budget for 2013, by which the capital investments are planned to make up 168B KZT ($1,121M), which is 17B KZT ($114M) less than 185B KZT ($1,235) approved in December 2012. Investments decrease is particularly related to reduction of expenditure in geological drilling surveys by 11B KZT ($74M). Totally, 22 wells are planned to be drilled in 2013 (1 exploration and 11 development) out of which 18 are post-salt and 4 are pre-salt. Among these 22 wells, currently 3 wells reached their project depth, 5 wells are under drilling. Remaining 14 wells will be drilled in the second half of 2013, according to the plan.

Also, the amended budget provides for an increase of expenses for development drilling by 1B KZT ($8M) due to additional drilling of 5 directional wells and 6 development wells at EMG oil deposits.

Besides, the Board of Directors revised the execution plan of an upgrade program to reduce by 7B KZT ($47M) related to a determent of certain facilities construction terms. Currently, KMG EP is actively implementing the upgrade program aimed at replacement of deteriorated equipment, construction of new production facilities, processes optimization. This mid-term program is worth 75-90B KZT (about $500-600M) and will assure crude production increase, not speaking of recovery.

By the end of 2013, KMG EP intends to commence test operation of the Novobogat deposit in the South-East block Liman (Atyrau region) discovered in 2010. Test operation will last for two years; the outcome will serve to make a decision regarding commencement of commercial production. The Company expects to extract approx.



13K tons of crude in the first year-half and approx. 19K tons in the second year-half.

Another positive moment in the KMG EP activity in the last year-half was the news that Ural Oil and Gas LLP (UOG) of Ural Group Limited (UGL) received gas inflow in the volume of 239,450 cubic meters a day and 247 cubic meters a day of condensate at 11 mm connecting pipe during testing of a post-salt well in Fedorov block (West Kazakhstan). KMG EP has 50% of share in UGL; other shareholders are the Hungarian MOL Caspian with 2.5% and Chinese First International Oil Corporation with 22.5%. It is known that NIPINeftegas has already been preparing a report on the Fedorov block stocks resulting from valuation and exploration activities since 2010.

PetroKazakhstan Inc, where KazMunayGas holds 33% of shares (remaining 67% belong to CNPC), currently is looking for oil and gas reservoirs of composite structures, as the deposits of classical anticlinal structures in the South-Turgay downfold have already been explored. During the first half of 2013, the Company carried out drilling works according to six group technical projects at North-West Kyzylkiya deposit, Karaganda block and Aryskum downfold, as well as at Kyzykliya deposit. At present, they carry out drilling of explration wells at Doschan and Bukhatsay deposits, development wells at north Nuraly, Maybulak and Aryskum deposits. A horizontal well at Aryskum deposit has been drilled under a new project. This year, PetroKazakhstan intends to complete workover on 1000 wells, which includes works on new wells stimulation, repair of electric centrifugal pumps, progressive cavity pumps, rod well pumps, works on water-injection wells, as well as repair of abandoned wells to rehabilitate their recovery status.

The corporate plans of CNPC-Aktobemunaygas, developing Zhanazhol and Kenkiyak oil deposits, provide for the production at the level of 6.1M tons in 2013. A similar production level was reached in 2012. The Company, supervised by CNPC, intends to invest $878M this year to sustain the production level.

LUKOIL Overseas, an operator of abroad projects executed by Russian LUKOIL Company, has recently received a syndicated loan in the amount of $200M to develop the North Buzachi oil and gas deposit (in Mangistau region). The loan was arranged by Bank of China, Sumitomo Mitsui Banking Corp. and Industrial and Commercial Bank of China, each of which will provide the Nelson Petroleum Buzachi B.V. (which falls under Caspian Investment Resources Ltd shared between LUKOIL Overseas with 50% and Chinese Sinopec with 50%) with the funds in the amount of $75M, $75M and $50M, respectively, for the term of 5 years. This is a non-resource financing for the shareholders. The North Buzachi deposit, located on the Caspian seashore and possessing proven stocks of over 127M barrels of crude oil equivalent, covers extraction of 2M tons of crude oils and 94M cubic meters of gas annually. LUKOIL that joined the project in December, 2005, intends to invest into the North Buzachi deposit about $500M. Maximum extraction by 2016 will increase up to 2.2M tons a year.

Another operator in Mangistau region, Magistau Investments B.V. (MI BV), a joint venture of KazMunayGas a d CNPC, has early redeemed the loan to the Export-Import Bank of China in the amount of $2.8B with a redemption date in November 2019. These funds were attracted in November 2009 and spent on purchase of 100% ordinary shares of Mangistaumunaygas JSC (MMG).

Zhaikmunai L.P, a parent company of Zhaikmunay LLP developing Chinarev oil deposit (West Kazakhstan), demonstrated record-breaking financial and operational results in the first half of 2013. During six months of the current year, their daily extraction reached 46,370 barrels of crude oil equivalent (BOE), which is 31% higher that an average indicator in the same period of 2012, which was equal 35,298 BOE a day. With this, an average daily extraction of crude oil and stabilized condensate made up 19,644 BOE (42% to a total volume of production), liquefied petroleum gas – 3,950 BOE (9%, respectively), dry gas – 22,777 BOE (49%, respectively). Zhaikmunay is currently on their way to execute the drilling plan for 2013. At present, there are 15 oil producing wells and 13 gas condensate producing wells. Also, designing of the third line of the gas processing plant has recently been completed and authorized by Kazakhstan authorities. Currently, the bids received from potential suppliers of axillary and main equipment are passing the final evaluation. Bidding of industrial and civil works has been started. Final results and contracts award is planned for the second year-half.

Operating in Kazakhstan British Company Max Petroleum demonstrate strong operational results, having drilled about fifteen wells in blocks A and E (in the west Kazakhstan), with the majority proving an availability of hydrocarbons. Thus, in the first half-year, Max Petroleum drilled an evaluation well BCHW-2 with designed depth of 1,487 meters at West Baichonas deposit, development wells ZMA-E6 (897 meters deep) and ZMA-A22 (1,363 meters deep) and ZMA-A24 (871 meter deep) at Zhana Makat oil deposit, every if which proved the availability of hydrocarbons. During this summer only, the Company discovered crude oil and condensate at drilling of a 903m deep exploration well ZMA-E3 at Zhana Makat block A and a 1,558m deep evaluation well SAG3-4 at Sagiz oil deposit block E. Drilling results of SAG3-4, located 4 km to the south from the closest well SAG3-3, and recently obtained seismic 3D data will allow evaluating geological CR equal to 79.8M barrels, as well as help developing an enhanced program of an evaluation drilling at West Sagiz structure. Logging of UTS-10 well at Uytas oil deposit block A showed 10 meters of net oil pay in Cretaceous and Jurassic formations with a perfect quality as the Company states. Also, the Company succeeded in drilling of a 450m deep evaluation well UTS-11, where the logging showed 26 meters of net oil pay in Cretaceous and Jurassic formations.

Max Petroleum has awarded tender to Zahnros Drilling to involve the third drilling rig to complete drilling of remaining 10 wells under the evaluation drilling program for 2014 at Uytas oil deposit. A milestone event for MaxPetroleum was that in the current July they obtained an official permit from the national government to start a full-scale commercial development of Borkyldakty oil deposit. This will ensure an export of 80% of produced crude oil under the terms of Exploration and Development Contract for Blocks A and E. At present, extraction can reach 200 barrels of crude a day from two production and one development wells. In 2013, the Company plans to drill totally 30-40 wells that will be funded by SberBank JSC. Final disbursement in the amount of $30M from SberBank was received by the Company in the current March, which increased an annual loan from $60M to $90M. In the whole, in the 2013 fiscal year the Company intends to increase hydrocarbons production by 39.1%, i.e. up to 3.2-3.6K barrels per day from the 2012 2.3K barrels per day (from April 2012 to April 2013).

At the end of 2014 fiscal year, an expected average daily crude extraction may reach 4.5K barrels per day up to 6K barrels per day. By the way, in the fiscal year ended March 31, 2013, the Company produced 3,346 barrels per day (oil bpd), which is 19% higher compared to the last year indicator.

Roxi Petroleum Plc involved in the Caspian projects, on Mangyshlak and Turgay basins, has extended the license for exploration operations at BNG oil deposit for two years till June 6, 2015. During this period they plan to complete the exploration of BNG. In 2013 – 2014, Roxi intends to drill four deep wells spending total $35M for this purpose. The Company's plans include the program equity financing in the amount of $40M in January and liquidate some assets in their portfolio. Roxi informed that they started drilling of the first of four wells at the depth of 4,700 meters and will complete it within three months. The Company stated that "the cost overrun risk is limited on this well, as under the contract terms, the payment will be done only after the target depth is reached." According to Roxi, currently exiting BNG asset based two wells (54 and 805) produce 200 barrels per day. The Company plans to start production from the third well (806) later this year, when 90-day testing permit is obtained.

Another Company - Condor Petroleum – informed in June of the completion of drilling and logging of an evaluation well KN-E-202 at Kiyaktysiy oil deposit (Aktobe region). It was drilled following the crude oil reveal in well KN-E-201 at West Zharkamys block in the current February. KN-E-202 log analysis defined two oil-saturated zones 23 and 57 meters below the salted level. In the whole, in 2013 Condor Petroleum plans to drill five wells under the exploration phase.

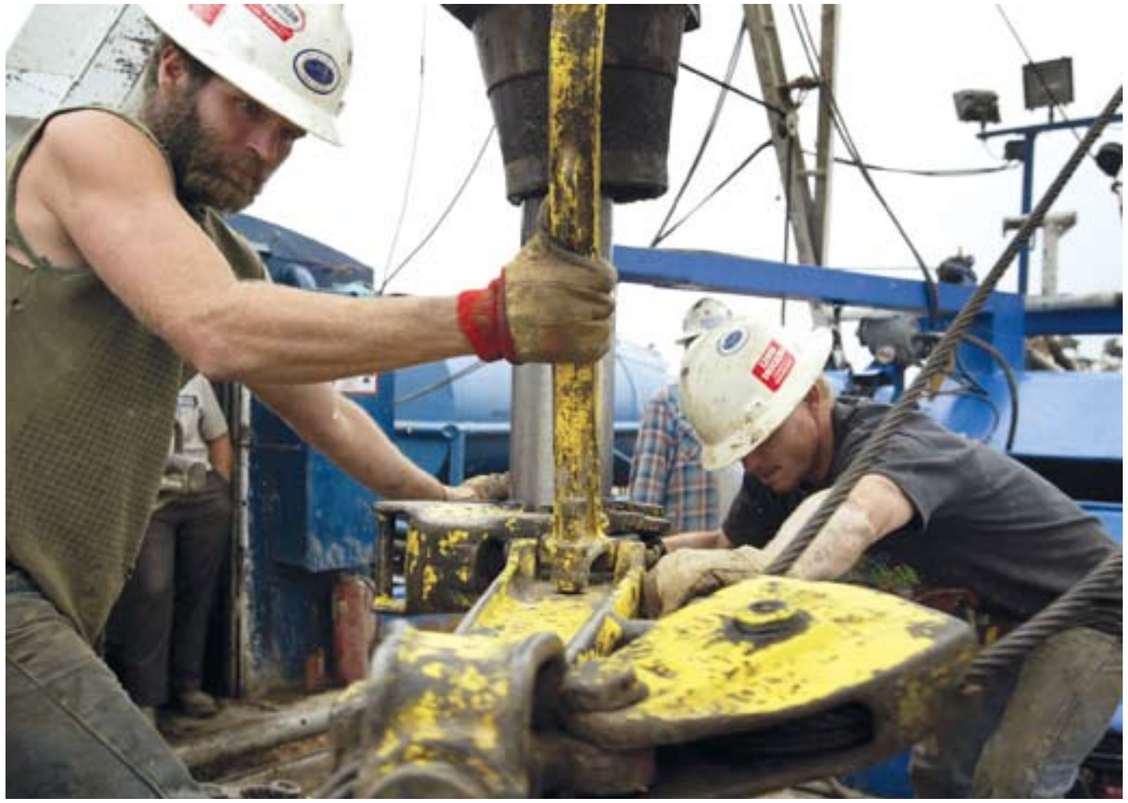
Tethys Petroleum, British oil operator, plans drilling AKD08 and AKD09 wells at Doris oil field. According to an independent research by Gustavson & Associates, total extracted resources of Cretaceous and Upper Jurassic formations in AKD08 are estimated at 22M barrels of oil equivalent (BOE). The independent assessment of Triassic formation resources is still unavailable. Tethys plans drilling AKD08 in the early September and expects to complete it within 70 days. Drilling of AKD09 in the Lower Createous formation starts at the end of September and is planned to take 45-50 days. Total extracted resources from this well are assessed by Gustavson & Associates at 14M BOE. The Company will operate both projects and plans to finish transactions within the first half of 2014. At present, production ar Doris reservoir makes up 2,600 barrels of crude oil per day. This indicator may increase up to 3,500 barrels after completion of drilling under both projects. The Company intends to drill five wells at Akkulka block under the shallow gas program to last till the first half of 2014. Current volume of gas production makes up 113.6M cubic pounds or 2.267 barrels per day.

Chapter II.
Shelf on Mark

Another event of not less importance for the national oil and gas industry taken place in the last half-year was commencement of operation of some of Kashagan facilities. This event has been awaited for 13 long years since globally giant oil and gas deposit had been discovered in the Kazakh shelf to bring Kazakhstan among leading oil producers and exporters.

On June 30, 2013, crude extracting facilities were put into operation at Kashagan in attendance of the Kazakh President Nursultan Nazarbayev and the British Prime-Minister David Cameron. In particular, an above-ground integrated oil and gas treatment unit Bolashak was started. Then on July 14, an international consortium North Caspian Operating Company (NCOC), operating the North Caspian Project, under which Kashagan development is carried out, started supply of sweet gas to an offshore oil and gas treatment unit on a production island D. Sweet gas supply under pressure to offshore units and dynamic tests carried out are of high importance before gas and fluids are delivered from the producing wells to the system. When Kashagan starts extracting crude oil in autumn, the production level will grow up to 180K barrels per day at the first stage and to 370K barrels per day at the second stage. In the whole, during pilot-commercial development of Kashagan, it is anticipated to operate totally 40 wells, with 20 wells located on the production islands A and D and the other 20 on the islands EPC. Initially, under the pilot-commercial development, 8 wells on the A island and 12 wells on the D island will be operated. Gas re-injection will be carried out under pressure 800 bars, the highest indicator in the world oil producing industry, which will ensure maintaining pressure in the header and growing of production and hydrocarbons extraction. The Bolashak plant has the capacity of 450K barrels of oil per day and 4.4B cubic meters of gas per year. Pre-sale oil and gas treatment and stabilization will be carried out here, as well as fuel gas will be produced at onshore and offshore facilities.

Considering reservoir high pressure and toxicity of Kashagan fluids, NCOC will operate using a Sensabot, a custom-designed remote control robot by the Pittsburg National Center of Robotechnics (USA) jointly with Shell Global Solutions. At the stage, the Sensabot will be equipped with gas and vibration gauges and eight cameras to provide 24-hour observation. This stage will be reasdy for implementation by the end of 2014. At the second stage, by the end of 2015, Sensabot will be ready to perform dangerous tasks, like sampling, valves opening and closing, switches activation. Also, NCOC concluded a contract with the Nazarbayev University to



provide wireless communications for project implementation.

By the way, national KazTransOil JSC and KMG Kashagan B.V. representing KazMunayGas in the North Caspian Project (16.81% share) made a freight forwarding agreement on the Kashagan crude export. Kashagan crude export route vary including the Caspian Pipeline Consortium (as main and profitable), Atyrau-Samara-Novorossiysk pipeline, Atyrau-Taman railroad and Atyrau-Aktau-Bku-Batumi railroad-marine route. It is known, that Kazakhstan applied to the Russian Transneft to transport Kashagan crude via Atyrau-Samara pipeline. In Samara, Kazakh crude will be mixed with similar by properties Siberian crude and transported to export via Novorossiysk.

Now, as the Caspian "delayed" project is ready to produce and export hydrocarbons, Kazakhstan, as the owner and a shareholder, intends to overtake the opportunities lost due to delays in the reservoir operation. The issue is the negotiations on selling ConocoPhillips 8.4% share. Kazakhstan made a choice (as a holder of a legislated priority right on all released shares on the local market) in favor of China instead of India, which clarified future of the deposit. The $5.5B transaction is likely to include other terms from the Kazakh part, besides an 8.4% share. The rumors that China is ready to pay about $15B for the right to enter the North Caspian Project may turn to be true, if recall all other Kazakhstani-Chinese deals on the local oil and gas market. In fact, China will finance KazMunayGas investments into the Kashagan project until it starts generating revenue adequate to cover financial injections. Such deals were made between Kazakhstan and CNPC during PetroKazakhstan Inc purchase and other assets in the mid-2000s. It is beneficial for Kazakhstan to have a free access to Chinese port of Xilugan that provides an access to the trade routes in the Pacific Ocean, which allows diversification of crude export. The deal will solve the financial problem of KazMunayGas, which has a high debt level and a sound $15B investment program for 2013-2016. By the way, NCOC has invested $27B in recent 5 years, including $2.2B in 2012.

Kazakhstan expects that operation of Kashagan will force offshore prospective operations on other blocks in the Kazakh sector of the Caspian. Recent calculations demonstrated an increase in the reserves extracted from the shelf by 98M tons; 67M tons of them is an increase in the stocks extracted from Kalamkas deposit and 31M tons from Khazar deposit. Geological surveys are currently carried out jointly with KazMunayGas on the offshore blocks Satpayev, Makhambet, Zhambyl, Bobek; as well as new exploration blocks, like Issatay, Abay, zhenis, Okzhetpes, are under negotiations.

Tests of an exploration well on Zhambyl block, operated by Zhambyl Petroleum (100% KazMunayTeniz affiliate; the use of land right on Zhambyl block belongs to KazMunayGas with 73% and the Korean KC Kazakh B.V. with 27%), proved a crude flow debit of 60 tons per day. The operator intends to keep carrying out the site surveys; however, it is already obvious that a new deposit has been discovered.

The forecasts are that the operations carried out at the Caspian shelf at present may bring dividends in future as growth of hydrocarbons reserves, their extraction and export, and in total will make a significant contribution into oil and gas bank of Kazakhstan. The petroleum navigating channel is open.

GRUPO EUROFINSA

ГРУППА EUROFINSA: МИР ИНФРАСТРУКТУР

Активное развитие энергетической сферы

Разработка новых систем и технологий для энергосбережения и ВИЭ

40 лет успешной деятельности в 26 странах земного шара

Технологический прогресс и поддержка развития местной промышленности — ключ к стабильному росту тех стран, где мы работаем

Grupo Eurofinsa — надежный путь к энергии будущего

Филиал в Казахстане:
ТОО «Седдекс.Кз»
Адрес: г. Астана, район Есиль,
пр. Кабанбай Батыра 19, 7 этаж

Головной офис GRUPO EUROFINSA:
Испания, Мадрид 28046,
ул Де Ла Кастелана, 91

www.eurofinsa.com

Алишер Тастенов

МИРОВАЯ ЭНЕРГЕТИКА: ПЕРЕЗАГРУЗКА

Как будет развиваться мировая энергетическая сфера в среднесрочной перспективе? Какие изменения происходят уже сегодня на рынке и производстве? Какие основные тренды будут определять дальнейшую оптимизацию глобальной энергетики?

На сегодняшний день углеводородное топливо сохраняет свою доминирующую роль в структуре энергетического баланса мира: только в Китае потребление нефти за последние 5 лет выросло на 30%. Новые технологии добычи существенно увеличивают объемы доступных запасов нефти, а рост предложения подразумевает и рост конкуренции производителей.

В ближайшие 30 лет углеводороды будут сохранять лидерство в мировом балансе с приоритетом увеличения использования нефти, природного газа и угля. На сегодняшний день 86,8% потребности обеспечиваются за счет полезных ископаемых энергоносителей — угля, нефти, газа и урана, и только 13,2% приходится на долю альтернативных энергоносителей.

Глобальная конкуренция приобрела многоплановый характер: межстрановой, межсекторный, корпоративный, технологический, финансовый. Это особенно видно на корпоративном уровне: по всему миру идет новая волна слияний и поглощений, формирование новых лидеров.

Согласно прогнозам, в течение ближайших 25 лет доля использования ископаемых углеводородов не опустится ниже 80%. Возобновляемые углеводороды в этом периоде, несмотря на активное их продвижение, не будут занимать существенной доли в общем энергобалансе. Там, где они не являются традиционным источником топлива, углеводороды играют роль резервного местного энергоресурса.

Между тем сегодня в мировой энергетике происходят новые структурные изменения, которые в дальнейшем могут привести к формированию новой модели отрасли.

Региональная переструктуризация рынков

Центр роста постепенно смещается в развивающиеся страны. Успех Китая, других стран Юго-Восточной Азии, а также Индии вдохновляет весь развивающийся мир, включая Южную Америку. Новые тенденции захватывают и развитые страны. Можно упомянуть, например, североамериканский рынок, который получил дополнительный импульс к развитию экономики вследствие роста добычи сланцевого газа и сланцевой нефти. Важнейшими преимуществами здесь являются низкие затраты на транспортировку энергоресурсов, доступность оборудования и массовость поставщиков. При этом доля развивающихся стран в мировом ВВП стремительно возрастает. Именно эти структурные изменения во многом определяют и динамику спроса на основные энергоносители.

Усиление глобальной конкуренции

Одной из важнейших особенностей развития мировой энергетики на современном этапе является возрастание роли глобальной конкуренции. Она приобрела многоплановый характер: межстрановой, межсекторный, корпоративный, технологический, финансовый. Это особенно видно на корпоративном уровне: по всему миру идет новая волна слияний и поглощений, формирование новых лидеров.

Важная роль энергетики проявляется в таких сторонах глобальной конкуренции, как поддержка странами национальных производителей, выполнение энергетическим сектором функции наполнения бюджета, поддержка энергетическим сектором роста экономик, доступ к технологиям, финансовым ресурсам и т.п.

Особенностью процесса является конкуренция за овладение новыми технологиями в области возобновляемых источников энергии, разведки и добычи углеводородов трудноизвлекаемых запасов. Причем на энергетические рынки выходят новые игроки — глобальные технологические компании. Они реализуют самые передовые проекты в энергетике и составляют альянсы с традиционными игроками.

Динамика газовой сферы.

Прежде всего идет реструктуризация рынка газа, который является мобильным, конкурентным, с развитой дистрибуцией и спотовыми ценами. На сегодняшний день газовая сфера становится ведущим лидером энергетики, выигрывая в конкуренции с другими источниками – атомной, угольной и ВИЭ, – как наиболее эффективный, дешевый и надежный ресурс.

Увеличение поставок сжиженного природного газа и развитие инфраструктуры его рынка становится динамичной мировой тенденцией. Постепенное расширение рынка сжиженного природного газа способствует усилению его влияния на структуру всего газового рынка через благоприятную ценовую политику. При этом рынок СПГ демонстрирует яркую картину преобладания производственных мощностей над спросом, который в последние годы показывал самые высокие темпы роста.

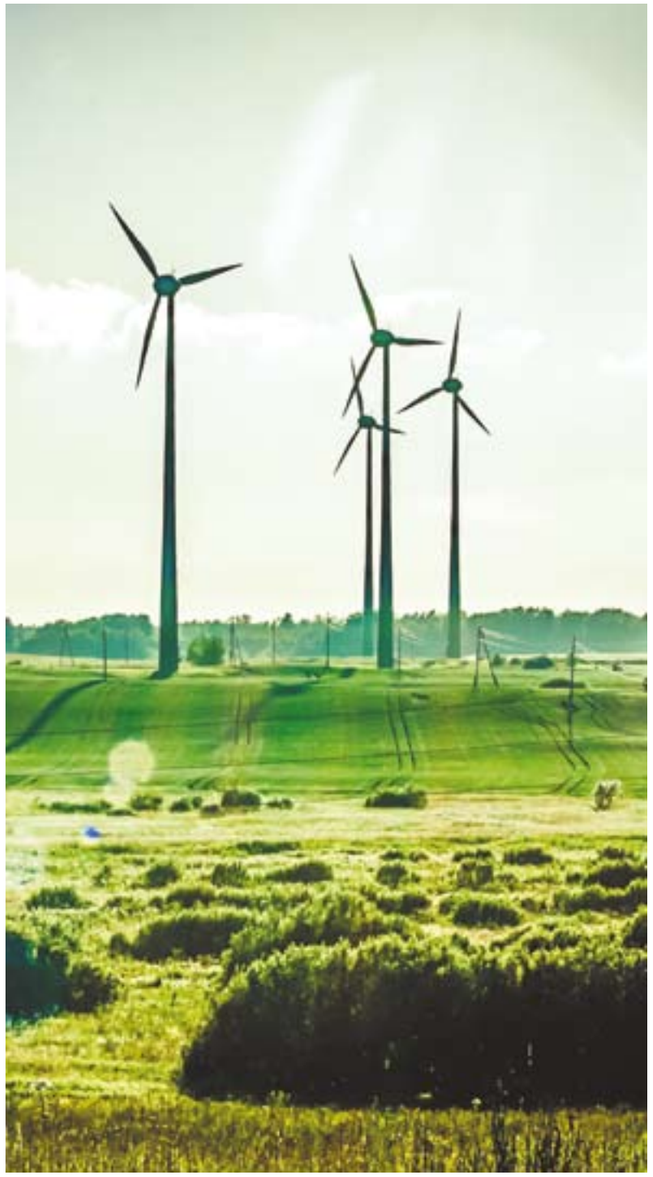
Рост доказанных запасов газа, диверсификация поставок в связи с выходом на полную мощность комплекса проектов СПГ, благоприятные прогнозы по «нетрадиционному» газу, прежде всего в США, вкупе с действиями по повышению конкуренции сделали газ более доступным ресурсом.

Активизация производства ВИЭ

В последние годы эта отрасль испытывает максимальный приток капитала, несмотря на продолжение экономического кризиса. Комплекс технологий возобновляемой энергетики быстро трансформируется в массовые решения, и степень участия в энергобалансе секторов резко возрастает. При этом старые технологии, чтобы оставаться конкурентоспособными, становятся все более сложными и капиталоемкими.

В 2010 году инвестиции в сектор альтернативной энергетики в мире выросли на 30%, до рекордных 243 млрд долларов. Даже по самым пессимистичным прогнозам, доля ВИЭ к 2030 году будет составлять не менее 15% в глобальной электроэнергетике. В Европейском союзе предполагается довести долю альтернативной энергетики до 20% к 2020 году и до 40% – к 2040 году.

По мнению ученых, в будущем возобновляемые источники энергии смогут заменить ископа-



емое топливо в следующих сферах: производстве электрической энергии, отоплении помещений, приготовлении пищи, производстве моторного топлива и автономном снабжении сельской местности энергией.

Рост экологических требований и энергоэффективность

Экологические проблемы все больше определяют перспективы дальнейшего развития общества. Экологически нейтральные, т.н. «чистые», виды генерации получают приоритетную поддержку национальных правительств.

Спрос на «зеленые» технологии растет быстрыми темпами в ЕС, США, Австралии и Канаде. Политика этих стран в области энергосбережения постепенно начинает давать плоды. В странах Организации экономического сотрудничества и развития новые стандарты энергоэффективности введены уже на уровне нормативов.

В частности, в странах Азии, Японии и Южной Корее наблюдается та же тенденция. Сокращение доли энергоемких производств в структуре экономики, неуклонное повышение стандартов энергоэффективности на фоне продолжительной экономической стагнации приведут к сокращению объемов спроса.

Энергосберегающий тип развития способствует снижению градуса экологических проблем, а в ситуации нарастающего дефицита природных ресурсов вложение средств в энергосбережение становится одной из альтернатив строительству новых энергетических мощностей.

Постепенная трансформация энергетического рынка в рынок технологий, а не товаров может привести к изменению модели его работы. Прогнозы показывают, что в системе международной торговли будут ужесточаться требования к энергоемким и другим «незеленым» товарам и услугам в связи с растущими требованиями к безопасности продукции.

Резервирование энергии

Знаковым трендом, обозначившимся за последние годы, стало резервирование энергии и энергоносителей. Кризисное падение спроса в сочетании с вводом новых нефтедобывающих мощностей привело к росту свободных добычных мощностей в мире с 2,4 млн баррелей в день в 2008 году до 6,4 млн баррелей в день в 2012 году. Свободные мощности составляют уже 8% всего спроса на нефть. Аналогичный переизбыток наблюдается и в нефтепереработке.

В результате многие ведущие страны мира пересмотрели свои требования к объемам резервов. США увеличили вдвое объем своего «Стратегического нефтяного резерва» — до 1,5 млрд баррелей нефти к 2027 году.

Европейский Союз тоже меняет политику в отношении нефтяных и газовых резервов в сторону их увеличения, а также вводит программу расширения подземных хранилищ природного газа. Однако резервирование порой характеризуется переизбытком объема энергоносителей, в частности, в США, что не может не влиять на мировые рынки.

Таким образом, мировая энергетика под воздействием данных факторов и трендов испытывает сегодня определенную перезагрузку, характеризующуюся изменением структуры рынков, усилением конкуренции на различных уровнях отрасли и динамичным ростом инновационных технологий в производстве энергии.

FRACJET
СЕРВИСТІК МҰНАЙ КОМПАНИЯСЫ
НЕФТЯНАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ
OIL SERVICE COMPANY

Нефтяная сервисная компания «Фрак Джет»

Основана в 2002 году и ведет деятельность по оказанию широкого спектра технологических и научно-технических услуг в области добычи нефти и газа.

Основные направления деятельности:

- бурение нефтяных и газовых скважин разпичного профиля с глубиной до 4 000 м.;
- бурение боковых стволов;
- текущий и капитальный ремонт;
- колтюбинговые технологии;
- интенсификация притока и повышение нефтеотдачи пластов;
- исследования процессов разработки;
- услуги азотных компрессорных станций.

Компанией наработан ряд **эффективных технологий**:

- кислотоструйное бурение с применением ГНКТ;
- кислотные составы с потокоотклонением, с низкой скоростью реакции (для высокотемпературных пластов) и эмульсионные;
- кислотный гидроразрыв пласта;
- трассерные исследования.

ISO

Основное оборудование:

- Бурение - 2 комплекса на базе МБУ ZJ40;
- ТКРС - 10 комплексных бригад УПА-60/80 и УПА-80;
- Колтюбинг - 7бригад на базе установок МК30Т;
- Компрессирование - парк азотных компрессорных станций СДА 10/251, 5/101; ПКСА 9/200, А100.

Основные заказчики:

Казахстан:
ТОО Каракудукмунай
АО Петроказахстан
ТОО Урихтау оперейтинг
ТОО Юпитер Энерджи
ТОО Кольжан
ТОО Казахойл Актобе
ТОО Емир Ойл
ТОО Саутс Ойл
ТОО Сайгак Казахстан ВВ
ТОО Казахтуркмунай

Россия:
ОАО Газпром
ОАО Русснефть
ОАО ТНК-ВР
Нижневолжскнефтегаз
ООО Ростопром>>
ОАО Подзембургаз
ООО Газпром-Бурение
ЗАО Геотекс
ОАО Роснефть

Республика Казахстан
г. Кызылорда, ул. Айтеке би 44а
тел/факс +7 7242 27 91 18
E-mail: master-oil@mail.ru

Республика Казахстан
г. Актау, 2 мкр д. 47а БЦ «Орда» офис 805
тел. +7 701 912 2604, факс +7 7292 751094
E-mail: aktau.fracjet@mail.ru

www.fracjet.com

THE CHEMICAL REACTION

Advanced infrastructure development is required in RK for efficient operation of the oil-and-gas and chemical industries

In the context of global changes on the world oil-and-gas and chemical markets, the problem of a cheap raw material becomes quite urgent. In this view, for example, more European oil-and-gas enterprises close due to manufacturers' margin lowering, which has already strained to the limit of profit. Thus, the Dow intends to close manufacture of low-pressure polyethylene in Tessenherlo, Belgium, under the reorganization plan. That will cause reduction of 2,400 job places and 20 plants shut down. The Swiss INEOS Styrenics has already closed production of styrene and polystyrene at the Marl production site in Germany. Besides, the Russian Ashinsky Chemical Plant has been recognized a bankrupt this year. Against this background, Kazakhstan looks quite dignified: the industrial program on the chemical industry development for 2010-2014 has been elaborated based on the Master Plan and implemented along with the oil and gas processing development program to reflect the national priorities. The state plans to master production of all 36 prioritized products of the industry by 2030.

Political transformation

The oil-and-gas and chemical projects in Kazakhstan started their expansion several years ago, when the necessity rose of a strategical view on this industrial segment. In 2009, the Ministry of Industry and New Technologies of RK (the MINT) has the Nexant Company, a recognized expert, involved in development of the Master Plan, which was presented in 2010. This Plan considered global tendencies, opportunities and our potential for a deep processing of hydrocarbons that play an important role in the modern chemical industry of the organic synthesis. But the Plan was more tactical, reactive and concentrated on single-discipline targets aimed to solve current problems of enterprises. It served as a basis for the Program of the chemical industry development for 2010-2014, which cooperated with the Developmental Program for oil-and-gas processing supervised by the Ministry of Oil and Gas, reflected the national priorities, for precise understanding of the key groups, including oil and gas chemistry, non-organic products and agricultural chemistry.

Actually, this industrial Program acting under the State Program of Industrial-Innovative Development has become a good example of the industry transformation by purposeful state policy.

As instructed by the Head of the State, the second five-year plan for chemical industry development will be carried out by the Steering Committee managed by the Prime-Minster and using a cluster approach. Atameken, KAZENERGY and Samruk-Kazyna will jointly carry out detailed development of the plans based on the three clusters formed in Atyrau, Zhambyl and Pavlodar. These three clusters will support the national chemical industrial policy. Concentration of businesses, infrastructure, financial institutes, science and education around these clusters will solve the issue of stable relations formation between large enterprises, medium-size and small enterprises, science and education.

Effective execution of the plans requires certain problems to be solved. In particular, a set of decisions should be made to ensure an unhindered access to feedstock provided by investors implementing large projects. For this purpose, the Ministry of Oil and Gas holds negotiations with the subsoil users, including such international consortiums, like NCOC, KarachaganakPetroleumOperatingB.V. and Tengizchevroil LLP. The feedstock availability is important for the industry development. In addition, advanced development of production, transportation and scientific infrastructures is required as well. Also, chemical needs shall be considered when planning other industries, because chemical products are consumed by all spheres of the national economy. For example, mechanical engineering needs plastic masses, lacquers, paints; agriculture needs mineral fertilizers, pest control products, feed additives; transportation needs fuel, lubricants, synthetic rubber. The chemical and oil-and-gas industries are a source of the raw to produce consumer goods, like chemical fiber and plastic. Modern aircraft engineering, jet propulsion, radar location, space-system engineering, rocket and missile engineering are impossible without synthetic materials and new types of synthesized fuel agents. The key target today is to provide a correct "chemical reaction" in the industry.

Industrial Projects

The industrial program has been working for four years. And, according to the MINT, it already has examples of success, like establishment of an institutional structure of the industry.

In 2009, as the Head of the State instructed, Samruk-Kazyna established an Integrated Chemical Company to operate the chemical industry, which developed a system-wide approach to involve partners

and investors and play key roles in the projects on production of the prioritized products. By this time, the Integrated Chemical Company has executed a significant number of the projects.

Free economic zones were created in Atyrau, Zhambyl region and Pavlodar to ensure success in the projects execution. Selection of operating companies for the FEZ is in progress. For example, the Singapore Jurong Company, which has over 1,700 projects implemented in 150 cities of 47 countries, is attracted to manage 'The Chemical Fleet of Taraz' FEZ. The FEZ development requires a focused attention. Two issues shall be solved. The first is an establishment of strong Boards of Directors and patronage of the FEZ by managers. For this purpose, an offer has been made to assign Samruk-Kazyna to manage 'The Chemical Fleet of Taraz' FEZ, KAZENERGY to manage 'The National Industrial Oil-and-Gas Fleet in Atyrau' FEZ. As for 'The Pavlodar' FEZ, the assignment has not been done yet. The second issue relates to ensuring timely and full financing of the FEZ operational infrastructure.

In addition, the largest three industrial enterprises, like Kazphophate, KazAzot and Kaustik, were upgraded to increase production volume, improve performance and resource efficiency. Kazphosphate launched hexametasodium phosphate. In the course of the upgrade until 2020, there are more four new products will be launched. The upgrade will be followed with personnel expansion up to 6,150 employees, performance will increase four times and power input will decrease by 30%. KazAzot performance increased for 1.5 times, and production grew by 50%. In 2011, Kaustik started chlorine caustic production in Pavlodar with a capacity of 30K tons of caustic soda, 9.6K tons of chlorine, 15.5K tons of hydrochloric acid and 9K tons of hypochloride.

Medium-size chemical enterprises made achievements as well. Eur asianIndustrialChemicalGroup, the only producer of rubber goods in the Central Asia and Kazakhstan, exports over 50% of the produce to Russia, Ukraine, Belarus, Uzbekistan, Kyrgyzstan, Azerbaijan, Georgia. With this, the production volume grew in 2009 to 2011 by 34.1% by volume (annual growth rate made 17.3%).

NeftechimLTD Company, a participant of the Production-2020 Program, producing metyl-tret-butyl ether (MTBE), polypropylene lowered the cost price of their products due to production optimization and started supplies to China, Finland, Turkey, Russia and Ukraine.

In the oil-and-gas segment, the Ministry of Oil and Gas jointly with the national KazMunayGas Company execute the project on production of aromatic hydrocarbons at the Atyrau Refinery. Samruk-Kazyna, supervised by the Ministry of Oil and Gas, through the Integrated Chemical Company, implements the project on gas processing, 'The integrated gas and chemical complex in the Atyrau region.' The first stage involves arrangement of polypropylene production with the capacity of 500K tons and will be completed in 2015. The license will be granted by CB&ILummus Technology. The project valued 90 billion KZT is implemented by KPI, LLP. It is anticipated to create 2,200 jobs with 1,800 jobs during a construction phase. The second stage provides for production of 800K tons of polypropylene a year and will complete in 2016. The license grantor is under selection. The Integrated Chemical Company and the South-Korean LG Chem have already established a joint venture. The production volume will make up 195 billion KZT. The job places number will reach 3,400, including 2,900 jobs for construction. Medium-size and small enterprises established within this complex will form a strong cluster of polymers and products.

Production of synthetic rubber products is an important trend. This

is the base for tire, rubber and technical industry and other sectors. Currently, the MINT negotiates and develops the project on the butadiene production. The partners are the Japanese 'Marubeni' and the 'Plenum' from the UAE. The license grantor is CB&I Lummus.

In the agricultural chemistry sector, the project on mineral fertilizers production implemented by Evrochim OJSC will significantly increase local production and expand the product line. In 2014, a mining and processing complex with the capacity of 600K tons a year will be put into operation in Zhanatas town. In 2018, a mineral fertilizers complex with the capacity over one million tons annually will start operation in Karatau town. The MINT did big work to attract such a big investor. Total investments exceed 350 billion KZT and 3,000 jobs will be created with more 2,000 jobs for the operation period.

Another company, Kazphosphate LLP, will increase ammophos production to 300K tons, when sulfuric production starts in 2013. This is the way mineral fertilizers cluster is formed in Zhambyl region.

More projects are under development at the Ushbas and Geres oil fields and Chilisiy phosphate field. A group of international investors applied with an official offer to purchase a potassic field in Aktobe region and production of potassic fertilizers with $1 billion of investments.

Besides, the Integrated Chemical Company executes the glyphosate project integrating three projects on phosphorus chloride, caustic soda, chlorine and glyphosate. The output is a ready agricultural product, i.e. 10K tons of glyphosate. The completion term is 2015. The license for the electromembrane chloralkali process is granted by AsahiKasei, his partner is Samruk-Kazyna. Production rate is $72.4M; 650 jobs will be created for construction and 370 for operation.

The sulfuric plant with the capacity of 500K tons a year was launched in Zhanakorgan town of Kyzylorda region to cover sulfur acid demand. At the end of the current year, 180K tons sulfate plant is planned to put into operation in Stepnogorsk town of Akmola region by the Integrated Chemical Company and KazAtomProm jointly, as well as a 600K tons a year sulfate production by Kazphosphate.

In 2015, the Integrated Chemical Company complete the project on sodium cyanide production from hydrogen cyanide with the capacity of 25K tons a year or $68M. The license grantor is DuPont, the partner is Fallah. It is anticipated to create 200 jobs during construction and 100 during operation. On the caustic soda project, the feasibility study has been prepared and the negotiations are ongoing with the investors.

The coal chemistry project on semi-coke and synthetic liquid fuel valid 57M KZT is under implementation and plans to create over 1,700 job places. Mainly, the projects are privately invested involving 'smart' transfer of advanced technologies and the best license grantors. Besides their high added value, these productions have a prominent social and economic effect, like new job places, taxes paid and infrastructure development and others. The results will be tangible after 2020, when major projects are implemented. The global practice shows that new products and production require 7 to 8 years to structure, construct and achieve sustainability. It is planned to develop all 36 priority products release by 2030.

In 2009, as the Head of the State instructed, Samruk-Kazyna established an Integrated Chemical Company to operate the chemical industry, which developed a system-wide approach to involve partners and investors and play key roles in the projects on production of the prioritized products

The program on the chemical industry development has already had a positive reflection on statistics. So, in 2009 to 2012 export of high-added value chemical products increased by 67.7%, in 2012 export increased by 12% and made up $3.9 billion. Workforce productivity increased in the chemical industry by 3.7 times, from $13K in 2009 to $48.3K in 2012.

Scientific Accompaniment Peculiarity

Unfortunately, science is one of urgent problems related to that Kazakhstani scientists do not have full information on the technological needs of the industry. The clusters formation creates a demand for scientific solutions and innovations of all types. The integration is required of all leading scientific research institutes and universities, including Nazarbayev University, Kazakh National Al-Farabi University, Bekturov Institute of Chemical Sciences, Sokolsky Institute of Chemical Catalysis and Electrochemistry, Kazakh-British Technological University and others, to establish an intellectual core to respond research, technological and innovative requirements of the clusters.

The first scientific technological foresight was carried out in 2010 and 2011 supported by the Korean Institute KISTEP to determine scientific technological priorities to 2020. The findings were used for development of two specific technological programs (STP) jointly with the Integrated Chemical Company. The first STP relates to catalyst demand for oil, gas processing and petrochemical industry. LG Chem will be a partner. There are 15 technological ways of catalyst obtaining under elaboration. The second STP aims at special products obtaining technology from polymers and elastomers. Here are 14 technologies. Two R&D centers are planned to establish under these STPs' at Nazarbayev University and Innovative Technologies Park.

The National Agency of Technological Development supported 64 innovative projects in the chemical industry for a total amount of 1.7 billion KZT within 2003-2012 (including 55 projects in 2010-2012 for the amount of 787 million KZT). However, the lack of qualified staff exists and will grow, if appropriate actions are not taken. Estimated, that the demand for qualified employees will make at least 15 thousand by 2020, including 3,000 specialists with higher education, 2,000 specialists with technical education. In this view, the Ministry of Education and Science shall actualize and revise educational programs considering the introduced productions. Training teachers is really important. This includes their training and internship not only in academic institutes, but in large operating companies abroad. The partnership with LG Chem in these terms is a good example. Taking into account the deficit in qualified specialists, it is reasonable to review opportunities for our students to get a highly specialized training at universities abroad and an internship in foreign companies.

The issue of the workforce mobility shall be solved as well. It would be good to provide for the construction of less expensive rental housing within the projects locations under the current Affordable Housing-2020 program, as well as consider industrial demands when implementing the Employment-2020 program. Simplified procedures for involvement of foreign workforce are reasonable, too, for successful and timely execution of the projects.

Considering the above, as well as supported by the government in passing commercial and non-commercial barriers, including protective measures created for the industry in the course of the CES integration processes and incentives for adjacent industries to purchase Kazakh chemical products, thanks to the Head of the State and the government, the chemical industry may become one the national economy drivers. By 2020, possibly, we will have a quite sustained industry, which will give synergy to other industries, including medium and small enterprises. Kazakhstan possesses one main advantage, which is significant natural resources reserves, markets emerging around and, the most important, the aspiration.

Trent 60 attributes...

...support today's energy markets with outstanding adaptability and flexibility making it a natural fit for any environment. It is the most efficient and powerful aeroderivative gas turbine designed for cyclic operation, fast starting and restarting, unsurpassed load rates and environmental performance. The Trent 60 with its unrivalled availability and reliability combines these formidable traits to blend seamlessly and profitably into your operating conditions.

Trusted to deliver excellence

www.rolls-royce.com

Rolls-Royce

Айгуль Абсаметова
MSc (Edin), к.э.н., Евразийский банк развития

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
как элемент национальной энергетической политики Казахстана

Разрушение централизованной финансовой системы и планового хозяйства привело к экономическому кризису, сопровождающемуся инфляцией, спадом производства, потерей рынков сбыта продукции, возрастанием удельных энергозатрат, ростом потерь электрической и тепловой энергии и ростом стоимости всех видов энергоносителей.

Во всех странах СНГ энергетическая составляющая в стоимости конечного продукта стала играть доминирующую роль и проблема эффективного использования энергии стала одной из первоочередных.

Эффективность использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) определяется энергоемкостью ВВП, которая используется для оценки энергетической эффективности национальных экономик. Энергоемкость ВВП определяет удельные затраты ТЭР на единицу изготовленной продукции — это обобщающий показатель уровня потребления энергетических ресурсов, приходящихся на единицу ВВП. Обычно под энергоемкостью ВВП понимается отношение объема валового потребления ТЭР к объему ВВП. Это означает, что, чем выше энергоемкость в стране, тем ниже коэффициент полезного использования энергии.

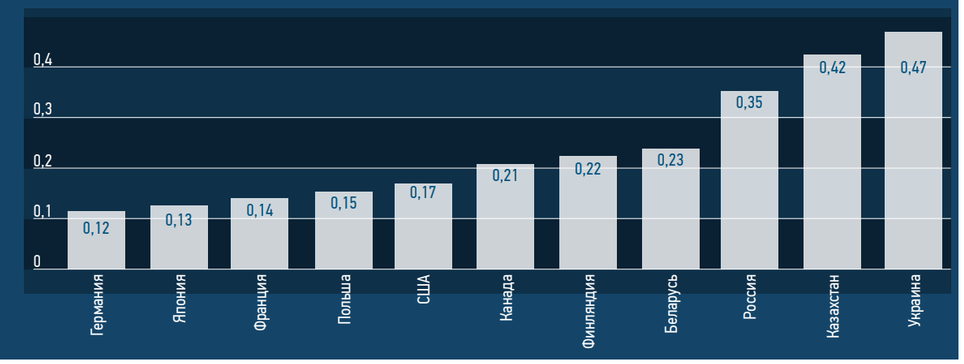
Казахстан потребляет значительное количество электроэнергии в силу высокого уровня индустриализации и наличия крупных предприятий — потребителей электроэнергии. Также высокий уровень потребления электроэнергии означает сравнительно низкую энергоэффективность. Помимо этого, высокая энергоемкость ВВП обусловлена и такими факторами, как сформированная ранее энергоинтенсивная структура экономики промышленности при низкой добавленной стоимости и отсутствии регулярных инвестиций в основные фонды и передовые технологии.

Однако уже есть признаки повышения энергоэффективности. Так, за период с 1990 по 2009 годы энергоемкость экономики Казахстана уменьшилась с 0.63 до 0,42 т.у.т. Снижению энергоемкости содействуют структурные изменения экономики, вывод из эксплуатации энергоемких и низкорентабельных производств, внедрение организационно-технических мероприятий, энергосберегающих технологий, энергоэффективного оборудования и других ЭЭ-мероприятий. Однако, несмотря на положительную тенденцию, экономика страны по-прежнему нуждается в дальнейшей модернизации и преобразовании.

Казахстан традиционно является энергоизбыточной страной и входит в число экспортеров энергоносителей. Так, за период с 1990 по 2008 годы уровень самообеспеченности РК первичной энергией повысился более чем на 2/3. Продажа энергоносителей является значимой статьей экспорта. Однако эффективность внутреннего потребления ископаемых энергоресурсов остается невысокой.

Эффективность использования энергоресурсов в РК в настоящее время не превышает 30%, т. е. более 2/3 потребляемой энергии составляют непроизводственные потери. Между тем современный уровень развития технологий позволяет иметь коэффициент полезного использования энергоресурсов не ниже 50-60%. Внедрение энергосберегающих технологий, позволяющих обеспечить указанный уровень ЭЭ, могло бы решить эти проблемы. Высокая энергоемкость снижает конкурентоспособность продукции на мировом рынке.

Рисунок 1:
ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОЕМКОСТИ ВВП В МИРЕ (В ЦЕНАХ 2005 ГОДА ПО ППС, Т.Н.Э./$)



Источник: Международное Энергетическое Агентство

Экономика РК характеризуется более высокой энергоемкостью ВВП при относительно низком уровне производительности труда. Удельная энергоемкость ВВП страны по ППС в 2,5 раза выше среднего показателя по странам ОЭСР и в 3,5 раза выше энергоемкости ВВП Евросоюза. Это означает, что республике нужно в три с половиной раза больше энергии на единицу ВВП.

Наиболее энергоемкими отраслями являются горнодобывающая и металлургическая. Промышленность потребляет более 50% электроэнергии, при этом более 35% потребляет 15 крупнейших предприятий. Также крупным потребителем энергетических ресурсов в республике является сектор выработки электрической и тепловой энергии, на долю которого приходится 20-25%. Значительную долю потребления теплоэнергии занимает жилищный сектор (27,9%).

Имеющийся в энергетике и промышленности огромный потенциал энергосбережения имел хорошие предпосылки к реализации, начиная с первых дней независимости Казахстана. Однако в процессе нового строительства и модернизации существующих предприятий и при наличии низких цен на энергоносители основной упор приходился на мнимую экономическую целесообразность без должного учета требований по энергоэффективности и энергосбережению.

Рисунок 2:
ДИНАМИКА ЭНЕРГОЕМКОСТИ ВВП РК (Т.Н.Э. НА $1000 В ЦЕНАХ 2000 ГОДА)

Источник: по данным Международного энергетического агентства

Казахстан занимает одно из первых мест в мире по удельным выбросам CO_2 в расчете на тонну нефтяного эквивалента потребленной первичной энергии. Высокой является и углеродоемкость ВВП республики — 1,6 кг CO_2/$. Доля энергетической деятельности в общем объеме эмиссии газов с прямым парниковым эффектом составляет 88% при полном выбросе 278,4 млн тонн CO_2–эквивалента. По приблизительным оценкам экспертов, в Казахстане стоимость внешнего ущерба, наносимого окружающей среде ТЭС, оценивается в $0,05 за каждый кВт/ч выработанной электроэнергии и сопоставима со стоимостью самой электроэнергии.

В 2009 году правительством было принято решение о принятии добровольных обязательств по сокращению выбросов парниковых газов на 15% к 2020-му и на 25% – к 2050 году относительно уровня 1990-го, и Казахстан сделал запрос на включение страны в «Приложение Б» к Киотскому протоколу. Являясь участником Рамочной Конвенции ООН по изменению климата, страна имеет обязательства по выполнению мероприятий и программ по снижению отрицательного воздействия на атмосферу. Разработаны правительственные инициативы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Энергосбережение представляет собой процесс реализации мер законодательного, научного и производственного характера, направленных на снижение энергоемкости продукции (работ, услуг), сокращение потерь ТЭР при их добыче, переработке, транспортировке, хранении и потреблении, а также использование нетрадиционных и возобновляемых источников энергии. Главная цель проведения государственной политики энергосбережения — снижение удельных расходов всех видов энергоносителей на единицу продукции.

Законодательство Казахстана в области энергетической эффективности и возобновляемых источников энергии (ВИЭ) представляет собой достаточно объемную базу нормативно-правовых актов различного уровня (стратегические и руководящие документы, законы, законодательные акты, подзаконные нормативные акты, иные нормативно-правовые акты, регулирующие отношения в сфере энергосбережения и ВИЭ), которые устанавливают общественные отношения и определяют правовые, экономические и организационные основы деятельности физических и юридических лиц в области энергосбережения и повышения энер-

ДВИЖУЩИЕ СИЛЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ЭЭ

Стимул	Задача
энергетическая безопасность	– сокращение импорта энергии; – сокращение внутреннего спроса для увеличения экспорта; – повышение надежности; – контроль роста спроса на энергию.
экономическое развитие и конкурентоспособность	– снижение энергоемкости экономики; – повышение конкурентоспособности промышленности; – снижение себестоимости производства; – повышение доступности цены для потребителей энергии.
изменение климата	– вклад в глобальные действия по смягчению воздействия изменения климата и адаптации к нему; – выполнение международных обязательств согласно Рамочной конвенции ООН по изменению климата; – соответствие требованиям к вступлению или директивам наднационального характера.
общественное здравоохранение	– снижение загрязнения в жилых помещениях и окружающей среде.

гоэффективности, а также цели, формы и направления поддержки использования ВИЭ.

Начало процессу формирования государственной политики в области энергосбережения положил принятый 25 декабря 1997 года Закон РК «Об энергосбережении» (№210-I). Именно он поставил во главу угла энергетической политики государства проблему повышения эффективности использования ТЭР. Однако он носил декларативный характер, и многие его положения оказались неработающими.

13 января 2012 года Президент страны взамен ранее действовавшего Закона «Об энергосбережении» подписал Закон РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности», а также новый Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности».

Нормативные акты, содержащие предписания в отношении правового регулирования системы энергосбережения, относятся не только к законодательству в области энергоэффективности и ВИЭ. Также имеются нормативные акты гражданского, налогового, инвестиционного законодательства, законодательства о ценообразовании, естественных монополиях и других отраслей права, которые непосредственно (и в немалой степени) оказывают влияние на энергосбережение.

Основным инструментом управления в сфере энергосбережения и эффективного использования энергии в любой стране должны являться национальные, региональные и отраслевые программы энергосбережения. Именно с программ начинается практическое энергосбережение. Поэтому они должны быть составными элементами программ социально-экономического развития страны и выполнять не только экономические функции, но и являться практическим инструментом решения социальных, экономических и экологических проблем. Снижение энергоемкости достигается за счет естественного обновления экономики и реализации целевых проектов в области энергетической эффективности.

В Законе РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» отмечается, что правительство республики утверждает отраслевую программу в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, а уполномоченный орган разрабатывает ее. Правда, неясно, о какой отрасли идет речь. Вероятно, закон имеет в виду государственную программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Такие программы в республике были разработаны, однако не имели успеха в части их выполнения. Если имеется в виду госпрограмма, то нет упоминания о том, кто разрабатывает и несет ответственность именно за отраслевые программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и аналогичные программы на частных предприятиях, принадлежащих юридическим лицам. Вероятно, логичнее бы было указать, что соответствующее профильное министерство, которое непосредственно знает технологический процесс отрасли, само разрабатывает отраслевую программу.

В Законе также предусмотрено, что местные исполнительные органы разного уровня обеспечивают включение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности в программу развития соответствующей территории.

В 2009 году в целях реализации государственной политики в области рационального и эффективного использования энергии разработана «Программа энергосбережения на период до 2015 года». В 2011 году правительство утвердило «Комплексный план в сфере энергосбережения». Его выполнение должно обеспечить снижение энергоемкости ВВП на 10%, а ежегодная экономия при его реализации должна составить 16 млрд кВт/ч электроэнергии, 7 млн тонн угля или, в денежном эквиваленте, $1,3 млрд.

В контексте интеграции трех основ устойчивого развития (экономическое развитие, социальный прогресс, ответственность за окружающую среду) Казахстан выдвинул три крупные национальные инициативы:

1) «Зеленая» экономика (или «Зеленый мост»), согласно итоговому документу «Рио+20», «в контексте устойчивого развития и ликвидации нищеты повысит нашу способность рационально использовать природные ресурсы с меньшими отрицательными последствиями для окружающей среды, повысит эффективность использования ресурсов и уменьшит количество отходов».
2) «Зеленый мост» ориентирован на содействие партнерству стран Европы, Азии и Тихого океана, которое разрабатывает планы перехода от нынешних традиционных моделей развития к концепциям «зеленого» роста.
3) «Глобальная энергетическая стратегия» ориентирована на обеспечение энергетической достаточности на основе комплексирования всех первичных источников энергии.

На VI Астанинском экономическом форуме был презентован Проект концепции «Стратегии устойчивой энергетики будущего Казахстана до 2050 года». Согласно проекту концепции Стратегии, энергоемкость казахстанской экономики к намеченному сроку будет снижена в два раза при годовом темпе роста ВВП не ниже 2,5%. Обеспечиваются средние темпы роста доли потребления энергии от альтернативных и возобновляемых источников энергии в период до 2050 года на уровне 10,6% в год.

С целью реализации положений Стратегии по инициативе Президента РК создан Национальный институт энергоэкологической экспертизы, который является системным интегратором всех национальных инициатив и действует как институт анализа принимаемых законов и решений исполнительной власти, способствует формированию основы для государственно-частного партнерства не только в производстве и потреблении энергии, но и в исследованиях и разработках, направленных на формирование экономически эффективной и экологически безопасной энергетики.

Однако до сих пор отсутствует положение о государственной, отраслевых и региональных программах энергосбережения и требованиях к ним. Более того в законах отсутствуют указания о должном контроле за выполнением программ по энергосбережению и возложенной ответственности. Полагаем, что в стране должна быть структура, контролирующая степень выполнения программ и публикующая регулярную отчетность.

В Законе РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» также отсутствует какая-либо ссылка на вопрос финансирования программ энергосбережения из республиканского, отраслевого или местного бюджета. Таким образом, отсутствие финансирования превращает этот вопрос только в декларацию намерений, что и было с предыдущими программами энергосбережения, разработанными в республике.

Только в статье 17 «Направления государственной поддержки в области энергосбережения и повышения энергоэффективности» отмечается, что таковая осуществляется путем финансирования разработки и развития методической и нормативной правовой базы в данной области. Кроме того в статье отмечается, что другим направлением господдержки является оказание помощи собственникам жилых домов (жилых зданий), жилых помещений (квартир) в оплате мероприятий, направленных на обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности в соответствии с законодательством РК о жилищных отношениях.

В Законе Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» также нет никакого упоминания о финансировании возобновляемых источников энергии.

Только в «Комплексном плане повышения энергоэффективности РК на 2012-2015 годы», утвержденном в 2011-м постановлением правительства, указывается, что объем финансирования мероприятий составляет 84,618 млрд тенге.

Согласно Проекту «Концепции Стратегии устойчивой энергетики будущего Казахстана до 2025 года», объем инвестиций в эту область не должен превышать $299,7 млрд, при этом непосредственно в генерирующие мощности — $150 млрд и в производство систем и оборудования для устойчивой энергетики, реконструкцию действующих мощностей и сетей — $150 млрд. Источники финансирования данных мероприятий не указываются, при этом оговаривается, что казахстанцы прямо (через тарифы) или опосредованно (через платежи предприятий) должны будут заплатить за генерирующие мощности и их производство около $15 тыс. на душу населения или примерно $21 в месяц (при сроке окупаемости 25 лет). Также концепцией предусматривается необходимость принятия селективной тарифной политики и политики отложенных возвратов инвестиций.

Таким образом, снижение энергоемкости ВВП является одной из основных целей страны на ближайшие годы. Энергосбережение отнесено к стратегическим задачам государства, как основной метод обеспечения энергетической и экологической безопасности и единственный реальный способ сохранения высоких доходов от экспорта углеводородного сырья.

"Having electricity I absolutely stopped being interested in nature. A rough thing."

(Vladimir Mayakovskiy)

"A betty lamp is really nice. But I am for electricity!"

(Mikhail Bulgakov)

FUEL-FREE ENERGY

A Sensible Alternative to "Energy Traditions"

Yelena Butyrina

Despite the fact, that today the «basket» of generating capacity in Kazakhstan is made up by 69 power stations with a total installed capacity of 20620 MWt, further capacity increasing is planned, mainly, through the development of the segment of renewable energy sources (RES), a large number of those available in the country. Our country has significant renewable energy resources, including solar energy at 2.5 billion kW/h, wind energy at 1820 billion kilowatt/hour, the potential of small rivers – 7,560 billion kW/h , the potential of geothermal waters at 4.3 GW. In Kazakhstan, where 6,089 residents live on farms and distant pastures, not connected to electric power networks, the issue of the use of non-traditional types of energy is still relevant.

Monitoring data indicate that the power generation by the facilities of renewable energy is increasing every year. For example, in 2012, this volume made 450.34 million kWh, which is 6% more than in the previous year. It is planned that in 2014 the production of energy from renewable sources in the country will reach 1% of consumption, and by 2050, renewable energy should account for at least half of the total energy consumption in the country. This is, at least, the government's expectation.

Through the Law – bypassing "fuel traditions"

In July 2013, President of Kazakhstan Nursultan Nazarbayev signed the law «On amendments and additions to some legislative acts of the Republic of Kazakhstan on the issues of support for renewable energy sources use.» The signing took place after Kazakhstan Parliament approved the document in June aimed at creating favorable conditions for the production of electricity from renewable sources. To do this, it envisages the establishment of fixed tariffs for the purchase of electricity from all facilities using renewable energy sources for each type of sources. Fixed price includes investment and operating costs, and the costs of connecting to the network. Validity of such tariffs will also be fixed.

The law sets out the regulations that the purchase of electricity produced by renewable energy source is carried out by a single settlement and financial center, created by the system operator (KEGOC). This center will redistribute purchased electricity to all consumers of the Unified Power System of Kazakhstan. By the way, this approach has been used successfully in Austria and Italy. It is believed by lawmakers, that establishing of a separate service organization for RES will improve the confidence of investors in the full and effective implementation of policies and objectives of RES supporting.

It is important that individual consumers located in remote not electrified areas of the country, are provide with targeted assistance. The government will compensate 50% of the cost of acquisition from local producers of renewable energy systems up to 5 kW. According to the Ministry of Industry and New Technologies (MINT) of Kazakhstan, the cost of such facility for one house makes 4,430K KZT. The government plans to annually contribute to the costs for 401 households that have no connection to the grids and using RES operating units.

All of this will give investors additional guarantees for repayment of invested funds, will help to clarify the issues of tariffs formation.

The law also provides for the creation of conditions for selling by individual users of surplus electricity generated from renewable energy sources to the public network. For example, the state program «One hundred thousand solar roofs» has been working in Germany for several years, and a similar program «Million Solar Roofs» is working in the USA. Under the terms of the German program, the owner of the house originally pays quite a large sum for the installation of solar panels, after which the energy generated is given to the national grid at a guaranteed fixed rate, using electricity from the public network at the market rate. As a result, the installation of solar panels pays for itself in just a few years.

The law provides for amendments and additions to the number of codes and laws.

In late January of this year, the government adopted the Action Plan for the development of alternative and renewable energy in Kazakhstan for 2013-2020, which consists of the five areas. The first is the adoption of measures to support and use of renewable energy, the second is the development and research of renewable energy experts, the third is the development of local content, the fourth is promoting renewable energy policy, and the fifth is the implementation of specific projects in the field of renewable energy.

In the short term the Institute of Electricity and Energy Efficiency will be established.

As believed in the MINT of RK, the proposed measures will increase the existing RES capacity by 2020. According to the plan, the generation of electricity from renewable energy sources in 2014 will be 1%, and in 2020 - 3% of the total consumption. If we evaluate the share of renewable energy in accordance with the provisions of the existing law, it is not more than 0.5%. However, given the global statistics, according to which all belong to the hydroelectric renewable energy sources, it may be noted that the share of generation from renewable energy sources in Kazakhstan is 10%.

Thus, according to the Ministry and the plan adopted by the government, by 2020 RES capacities are expected to reach 1,040 MW, out of which 13 wind electric plants with 793 MW, 14 hydroelectric plants with 170Mw and 4 solar electric stations with 77MW. A share of total power generated by alternative and renewable sources will reach 30% by 2030 and 50% by 2050. Particularly, the Kazakh energy basket will contain 11% of wind and solar sources, 8% of atomic, 10% of hydraulic and 21% of gas and 49% of coal energy sources by 2030. By 2050, the share of wind and solar energy sources will grow up to 39%, the share of atomic power and hydropower stations will grow to 14%, gas stations share will make up 16% and remaining 31% will belong to coal stations upgraded or using pure coal technologies. In the whole, investments volume required to transfer to a "green economy" will compose approx. 1% of GDP annually, which equals 3-4B USD a year.

Target the Energy of Nature

The issue of RES using for the public energy balance is not a new one. By today, there are a dozen of RES projects implemented. Despite small capacities of the pilot projects, the MINT considers them quite indicative.

Thus, Astana has the projects executed for individual use. In particular, they include the installation of Bolotov plants at Rojdestvensliy cordon and new Schoolchildren's Palace. There is another well-known "A solar energy" project implemented jointly with Germany. 42 solar panels were installed on the roof of the Eurasian National Gumilev University. They are able to provide with power several lecture halls. A 10kW unit generates 12.350kWh a year. The Solar energy project was inspired by the Memorandum of Understanding concluded in the early 2012 between the MINT of RK and the German Energy Agency Dena.

At the Yereimentau site in Akmola region, the construction «turnkey» project will be executed on the first Kazakhstan major wind power plant (WPP) with a capacity of 45 MW. The agreement on a credit line in the amount of 14.2 billion KZT was signed between thefirst wind power plant LLP (100% subsidiary of the Samruk-Green Energy LLP) and the Eurasian Development Bank. The new plant will generate electricity in the amount of more than 172 million kW/h per year without the consumption of fossil fuels, saving more than 60 thousand tons of coal. The project will increase the reliability of electricity supply in the region.

Five small hydropower plants with a total installed capacity of about 20 MW (19.4 MW) has now been put into operation on the mountain streams of Almaty region. In the future the construction of small hydropower plants is expected on the Koksu River with a capacity of 42 MW and a wind farm in Shelek corridor with a capacity of 51 MW, implemented by the private investor, Green Energy Almaty. Under

the Memorandum of Cooperation between Samruk-Energo JSC and the Akimat of Almaty region on this project, Samruk-Green Energy (100% «daughter» of Samruk-Energo) and Zhetisu national JSC signed a sale agreement of 51% stake of Energiya Semirechiya LLP (a subsidiary of Zhetisu JSC) last year. Shelek corridor was selected for the construction of wind farm reasonably. The average annual wind speed at the height of 50 meters is 7.8 m/s, the flux density is 310 W/m2. The authorities expect that the construction of new generation facilities, including wind power stations in Almaty region significantly reduce the current power shortage in the region.

In addition, Samruk-Green Energy Company and KD Stahl und Maschinenbau GmbH of Germany announced a joint project on Construction of the plant for the production of wind electric power station in the free economic zone «Park of innovative technologies». Planned for production small wind turbines have different capacities from 300 W to 7 kW. Their main advantage is the generation of electricity at low wind speed (2 m/s), regardless of its direction.

Also, in the Almaty region, a success story in the field of renewable energy sources belongs to the project carried out jointly with the Korean part, The Green Village, which fully supplied the Sarybulak village with electricity and water only through the use of renewable energy sources throughout the year. The village consists of 16 houses with a population of about 70 people, has not been provided with electric power for about 18 years. Residents were forced to use underground salt water. As a result of launching the project this problem has been solved.

Among the major projects of not only regional but of the country scale is the launch of Samruk-Energo project «Building a solar power plant with capacity of 2 MW in Kapchagay town», Almaty region. As part of its implementation, on October 1, 2012 in Astana a contract was signed on the purchase of comprehensive work on the design, delivery and construction of «turnkey» project with the British company BISOL CentralAsiaLtd, 100% affiliate of BISOL Group (Slovenia), a producer of solar panels of high quality. Construction of the power plant will last for 4-5 months. By the way, the construction of the solar power plant is the first project in the Republic of Kazakhstan on an industrial scale, which will use advanced technology (70% fixed and 30% follow-up systems and the most efficient equipment (monocrystalline panels). After the completion of the facility, Samruk-Green Energy will operator and own the solar power plant.

The project similar to the Green Village near Almaty, has been started in Kyzyl-Orda region thanks to the efforts of the local Akimat. The issue of power supply to a remote village Azhar was solved by installation of the wind-diesel power plant. The largest solar power plant in the country will be built here. When operated at a designed capacity, it will produce 50 MW/h of electricity per year. Investors of the project, which costs $100 million, are the Samruk-Kazyna Invest (another «daughter» of Samruk-Kazyna), Odyssey Investment Group and the Chinese ET Solar Group. The station will start producing first power in December of 2013, and the design capacity will be released in 2014. In addition, in Kyzyl-Orda region, Kar-Tel (Beeline Kazakhstan brand) has launched the first base station, which is power supplied using solar and wind power. In the daytime, light energy is converted into electrical energy. In parallel with this, with wind, extra energy is generated by the wind generator. In the absence of the sun and wind, the base station is powered by the batteries. And if there is none of the sources of energy, then diesel generator unit is started. The project enabled oil companies employees following the Kyzylorda - Kumkol track always to be in touch.

In 2012-2014, the German Promondis Energy GmbH, which is part of Walther Gebhardt Gruppe, plans to invest more than $200 million in projects related to renewable energy in the South Kazakhstan region (SKO). The project will be implemented by a joint venture, Ontustik Green Energy JV. Thus, the region plans to gradually build four photovoltaic plants with a total capacity of 100 MW, the plant for the production of LED lamps of 250 thousand units per year, and assembly plant inverters (converters of electricity from renewable energy sources) with a capacity of 3 million pieces per year. Also, this year 2-megawatt power plant should start in the small village of Koshkar-Ata in southern Kazakhstan.

In Zhambyl region, the Taiwanese company NanoWin Technology Co invests in the construction of a solar power plant (SPP), where its partner is the Zhambyl electrical networks. In 2013, the investor supported by the authorities intended to implement the first phase of SES construction with 5 MW capacity and the cost about $10 million, the results of which will determine the benefits and risks of building such stations in the region. After the launch of SES, NanoWin Technology Co will start a plant construction project for the production of thin-film photovoltaic panels (solar panels), with a capacity of up to 60 MW per year, worth about $160 million, using the CIGS technology. The Investor and the Akimat further plans to build several more of SES, a so-called SES fleet, planned capacity of each of which will be to 20MW. The new station will be provided with photovoltaic panels, which a new plant will produce. By the way, today the region has the Otarsky SES operating, the electricity tariff of which is 23.4 KZT per kW/h, which is already one of the world's lowest rates for SES. Investor claimed efficiency of the solar modules based on the advanced CIGS technology will offer a more competitive rate of 22.4 KZT per kW/h. By the end of the year Zhambyl region expects to launch the first phase of a wind farm in Kordai area, small hydropower plants on the Karakystak River and Tas- Otkel reservoir.

With the constant increase in electricity tariffs, the issue of energy supply to the farms in Kostanai and North Kazakhstan regions has been solved by the construction of renewable energy using facilities. In Karasu district of Kostanai region, the first-in-Kazakhstan biogas plant was installed, and the 1.5 megawatt wind farm - in the Novonikolskoe village, the North Kazakhstan.

In the East Kazakhstan, the Kazakh-Spanish Spain Consulting Company will start construction of a wind farm in Ulan district with the capacity of 24 MW. By the end of the year Zhambyl region expects to launch the first phase of a wind farm in Kordai area, small hydropower plants on the Karakystak River and Tas-Otkel reservoir.

Together with the Korean MQM-Ko LLP, it is planned to build a wind farm near the town of Fort Shevchenko, Mangistau region, with a total capacity of 19.5 MW.

The French company Opus Platform is a partner of the Karaganda oblast Akimat and the socio-entrepreneurial corporation Sary-Arka on the project on a so-called «solar farm», covering an area of 20 hectares, with power of 1MW. In addition, the Company plans delivering wind turbines in the region and set up factories for the production of biogas. Despite the lack of mountain rivers in the Karaganda region, at the end of 2012 a 3.7 MW hydroelectric power was run in the Yntymak reservoir.

The Total project is known about to develop the C7 module processing solar energy, which the company proposed to test. The unit is equipped with a special optical system using glass mirrors that focus 7 reflections of sunlight on each cell. In addition, a special tracking system allows the mirrors to rotate to follow the sun and keep the maximum illumination of sunlight. Presumably the maintenance and monitoring of the equipment can be carried out in cooperation with the Nazarbayev University.

The implementation of these and other projects on the use of renewable energy sources in Kazakhstan will be successful only if the government continues supporting their investors.

Алишер Тастенов

«ЗЕЛЕНАЯ» ЭНЕРГЕТИКА: ВЗГЛЯД В БУДУЩЕЕ

Перспективная картина

В широком смысле «зеленая» энергетика – это решения в области энергетики и энергоснабжения, позволяющие сократить выбросы парниковых газов. Сквозь эту призму к «зеленой» энергетике относится повышение эффективности использования ископаемого топлива для выработки энергии, перевод энергоисточников на менее углеродоемкие виды топлива, внедрение новых, энергосберегающих технологий, а также развитие ВИЭ.

Сегодня степень проникновения «зеленого» сектора мировой экономики небольшая, однако он характеризуется высокими темпами развития. Это обусловлено, в первую очередь, сохранением приоритета обеспечения энергетической безопасности стран-импортеров ископаемого топлива, являющихся лидерами мировой экономики. Средний темп роста по оценке HSBC составляет 11% в год.

Между тем картина развития «зеленой» энергетики представляется перспективной, что связано в значительной мере с технологическим прогрессом и, прежде всего, с развитием альтернативной энергетики. К 2020 году мировой рынок «зеленой» (низкоуглеродной) энергии вырастет в 3 раза – до 2,2 трлн долл. США в год. При этом рынок ВИЭ будет расти в среднем на 8,6% в год и к 2020 г. достигнет 1 трлн долл. США.

Практически все страны ЕС разработали новые «зеленые» меры в сфере энергетики, развития общественного транспорта и инфраструктуры, строительства экогородов, а также разработки систем утилизации автомобилей.

Сегодня в Европе и США темпы роста инвестиций в «зеленую» энергетику, как одной из перспективных отраслей «зеленой» экономики, опережают другие отрасли. Высокие темпы сохраняются благодаря стремительному росту капиталовложений развитых стран, среди которых только направленные на развитие ВИЭ всего за семь лет выросли с 52 млрд долл. в 2004 г. до 260 млрд в 2011 г.

В результате поддержка «зеленых» технологий, в том числе ВИЭ, стала для многих стран важным инструментом стимулирования экономики. В США создают «зеленый банк» с уставным капиталом 1 млрд долларов, который будет специализироваться на кредитовании проектов по разработке экологически чистых источников энергии. Южная Корея, избравшая концепцию «зеленого» роста в качестве национальной стратегии, основное внимание уделяет «зеленой» промышленности, энергетике и инвестициям, «зеленым» видам транспорта, альтернативным источникам пресной воды, технологиям переработки отходов, развитию парков, обустройству рек в черте города.

Сегодня ВИЭ представляет собой растущий рынок с ежегодным оборотом более 50 млрд евро, с мощным мультипликативным эффектом в сфере образования, науки и производства.

В перспективе совершенствование возобновляемой ветро-, солнцетермальной и гидроэнергетики поможет заменить экологически небезопасные и низкоэффективные производства. В 2012 году общий объем выработанного с помощью энергии солнца электричества по производительности можно сравнить с мощностью 12 атомных электростанций. По прогнозам European Renewable Energy Council (EREC), в 2030 году возобновляемые источники будут обеспечивать 35% мирового энергопотребления.

К 2050 году США предусматривают сокращение вредных выбросов на 80%; с помощью солнечных установок будет производиться 65% энергии, потребляемой страной и 35% – тепла. В Мексике планируется строительство энергоэффективных зданий, предусмотрено сокращение выбросов углерода вдвое к 2050 г., вводится программа содействия домохозяйствам по замене старых бытовых приборов на новые модели с более высокой энергоэффективностью.

«Зеленый» Казахстан

В Казахстане «зеленый» вектор также выступает трендом энергетической политики. В рамках Киотского протокола Казахстан принял обязательства по сокращению выбросов парниковых газов до 2020 года на 15%. Это требует тщательно продуманного и эффективного перехода от сырьевой к новой, «зеленой» экономике. В частности нужны другие, инновационные технологии, которые основаны на энергоэффективности, высокой диверсификации производства и занятости и при этом меньше загрязняют природную среду.

Сегодня уже принята стратегия, нацеленная на снижение энергоемкости ВВП на 25% к 2020 году, запущен новый Закон об энергосбережении. Наряду с этим Казахстаном была инициирована программа партнерства «Зеленый мост», направленная на укрепление сотрудничества в сфере «зеленой» экономики между развивающимися и развитыми странами. Не случайно через 4 года именно в Астане под девизом «Энергия будущего» пройдет Всемирная выставка «ЕХРО-2017».

В рамках выставки в Астане будет построен «Зеленый квартал EXPO Village», стоимость которого составит, по предварительной оценке, 370 млн долл. «Зеленый квартал» будет представлять собой олицетворение новейших технологий энергосбережения и современного подхода экологической ответственности. На территории «Зеленого квартала», площадь которого составит не менее 20 гектаров, планируется разместить административно-деловой центр, жилые районы, парки и культурные объекты. Во всех зданиях будут применяться новейшие разработки в сфере энергоэффективности.

Ежегодно в «зеленую» модернизацию будет инвестироваться 2% ВВП. В основном ввод объектов возобновляемых источников энергии ориентирован на 2013-2014 годы и, согласно целевым показателям программы, по итогам 2014 года объем вырабатываемой ВИЭ электрической энергии должен достичь 1 млрд киловатт-часов.

В Алматинской области уже введены в эксплуатацию пять малых ГЭС и солнечная электростанция. В Жамбылской области построены малая ГЭС мощностью 1,5 мегаватта и две ветроэлектростанции. В Костанайской области запущена биогазовая установка. На базе ЕНУ им. Гумилева в прошлом году реализован уникальный проект «Солнечная крыша», который одновременно служит учебным центром.

Министерство образования и науки совместно с холдингом «Парасат» реализует программу «Научно-технологическое обеспечение развития энергетического сектора экономики Республики Казахстан (возобновляемые источники энергии, энергосбережение) на 2011-2014 годы». В том числе будут созданы опытно-промышленные солнечно-ветровая, гелиоводная и гелиотеплонасосная установки, осветительные приборы на основе сверхъярких светодиодов и др.

НАК «Казатомпром» организует производство фотоэлектрических пластин и фотоэлектрических модулей на базе казахстанского кремния KAZ PV годовой производительностью 50 мегаватт. Это не имеющие аналогов солнечные панели из казахстанского металлургического кремния с применением уникальной технологии плазменной очистки и направленного рафинирования.

В планах на ближайшее десятилетие 20% всей вырабатываемой в Казахстане энергии должно производиться из альтернативных источников. Для активизации работы в этом направлении в настоящее время создается Агентство по развитию чистой энергетики, а также Фонд по поддержке проектов альтернативной энергии.

Для дальнейшего эффективного развития «зеленой» энергетики необходимо учитывать скорость и масштабы расширения доступа человечества к энергии с минимальными негативными последствиями для окружающей среды. Для обеспечения устойчивого экономического развития государства сегодня важно соблюдать оптимальный баланс традиционной, возобновляемой и альтернативной энергетики без ущерба стабильности экономики в целом.

ДЕНЬ МОРЯ

Экологи Казахстана, России и Азербайджана предлагают объединить усилия для сохранения экосистемы Каспия

Кульпаш Конырова

Каспийское море вновь оказалось в центре внимания международных экспертов – экологов. После того, как глава национальной компании «КазМунайГаз» Саутат Мынбаев объявил журналистам о том, что на крупнейшем в мире нефтегазовом месторождении Кашаган началась добыча нефти, интерес мировой общественности к Каспийскому региону стал более пристальным.

С одной стороны – огромные запасы очень востребованных сегодня углеводородов. С другой, Каспий – единственное в мире море, не имеющее собственной системы самоочищения в силу своей особенности. Это закрытый водоем.

Какие проблемы необходимо решить для охраны морских ресурсов этого уникального моря? Какие решения предлагаются специалистами? В достаточных ли объемах проводятся морские исследования? Как ведется подготовка специалистов? Эти и многие другие вопросы обсудили эксперты трех прикаспийских государств – Казахстана, России и Азербайджана – в рамках международного видеомоста Астана – Москва – Баку, прошедшего в преддверии Всемирного дня моря.

Хотя, как известно, воды Каспия омывают берега еще двух стран – Ирана и Туркменистана, но пока на сегодня лишь Казахстан, Россия и Азербайджан смогли договориться и провести делимитацию морских границ на Каспии. А пятисторонние позиции всех прикаспийских государств по статусу Каспия еще в процессе согласования, и переговоры обещают быть долгими.

Но, тем не менее, все эксперты единодушны в определении болевых моментов. Нефтедобыча, масштабное браконьерство в отношении осетровых пород рыб, сточные воды, которые несет впадающая в море река Волга, – вот лишь перечень самых главных и лежащих на поверхности проблем экосистемы Каспия.

– Самый главный вопрос по защите экосистемы моря связан с разворачивающейся здесь широкомасштабной добычей углеводородного сырья. Уже началась добыча на Кашагане. А любая производственная деятельность несет нагрузку на экосистему Каспия, – сказал заместитель председателя комитета экологического регулирования и контроля министерства охраны окружающей среды РК Жомарт Алиев.

Вторая проблема экологии Каспия именно в казахстанской части шельфа Каспия, по его словам, имеет «исторический характер», так как берет свое начало еще со времен существования СССР. Это бесхозные нефтяные скважины, пробуренные еще в прошлом столетии. Часть из них в свое время была подтоплена морем. Вероятность их разгерметизации очень высока. Не исключено попадание нефти с «фонящих» скважин в морскую и прибрежную зоны.

Именно поэтому, по словам казахстанского эколога, министерство охраны окружающей среды (МООС) Казахстана инициирует возобновление госпрограммы по ликвидации бесхозных нефтяных скважин:

– Сейчас наше министерство готовит бюджетную заявку на продолжение государственной программы по ликвидации бесхозных нефтегазовых скважин, которая действовала в 2003-2010 годы. Среди подтопленных старых скважин есть такие, которые нужно ликвидировать немедленно, потому что существует высокий риск аварийного выброса. И для нас сейчас главное – убедить правительство в необходимости принятия этой программы.

По его информации, в 2003-2010 годах в ходе реализации программы было выявлено свыше 1900 бесхозных нефтегазовых скважин, из которых были уничтожены лишь 99.

Тем временем президент Национального центра экологического прогнозирования Азербайджана Тельман Зейналов заявил, что Каспий сейчас больше загрязняется сточными водами и технологическими предприятиями, нежели нефтью.

– Большое количество сточных вод поступает с водами рек, в частности, Волги, вдоль которой находятся многие промышленные предприятия России. Появившиеся многочисленные туристические центры и базы отдыха на побережье приводят к появлению новых отводов для сточных вод, – сказал Т.Зейналов.

Более того, в связи с растущей нефтедобычей каждая из стран приступила к активному развитию собственного военного морского флота. Сегодня военные корабли регулярно сбрасывают в Каспий свои балластовые воды.

Казахстанские экологи сегодня намерены расширить собственную сеть станций гидрометеорологического и экологического мониторинга Каспия, чтобы иметь более полную и развернутую картину по загрязнению экосистемы моря и соответственно, принять нужные меры.

– Сейчас мы поднимаем вопрос о расширении территории и точек отбора данных, чтобы иметь более полную и развернутую картину. Речь идет о создании еще шести новых станций. Но пока это только планы, мы подали бюджетную заявку и ждем ее утверждения, – сообщила в ходе видеомоста представитель РГП «Казгидромет» МООС РК Зауреш Абдиева.

Аналогичные меры принимаются в России и Азербайджане. Однако, по мнению экспертов, принимавших участие в международном видеомосте, для решения экологических проблем Каспия необходимо объединение усилий всех пяти прикаспийских государств.

– Проблема должна решаться комплексно. Каждая из пяти прикаспийских стран ежегодно предоставляет отчеты по проделанной работе по сохранению экологии Каспийского моря. Но без создания совместной мониторинговой группы для надзора над экологией моря, проблема сохранения уникальной экосистемы Каспия не будет решена, – заявил профессор Бакинского государственного университета, директор научного центра «Каспий», председатель Центра регионального развития Чингиз Исмаилов.

По его словам, созданию совместной мониторинговой группы на сегодняшний день мешает нерешенный вопрос статуса Каспия.

– Однако если такая группа будет создана хотя бы между тремя государствами, которые провели делимитацию морских границ на Каспии (Азербайджан, Россия, Казахстан), то это поможет хотя бы решить ряд вопросов, – считает он.

Он также призвал создать единую мониторинговую группу по Каспию и включить туда экспертов из неправительственных организаций.

Тем временем старший научный сотрудник Института океанологии имени П.П. Ширшова РАН Василий Спиридонов, принимавший участие в дискуссиях от России, отметил, что во всех прикаспийских странах необходимы не только активные общественные организации, которые отслеживают ситуацию на Каспии, но и общественные механизмы воздействия на принятие решений.

– У нас нет общественных механизмов реагирования на результаты мониторинга загрязнения экосистемы Каспия. Когда есть инструменты для общественного обсуждения возникшей ситуации, тогда появится и действенное влияние на чиновников, принимающих решения, – сказал он.

Он сослался на опыт западных стран, где есть неправительственные общественные организации, которые имеют доступ к результатам мониторингов, проводимых экологами, госучреждениями, и которые оперативно реагируют на те или иные ЧП экологического характера.

– Так, данные мониторинга Гостидромета всех морей, омывающих Россию, сегодня являются малодоступными для общественных организаций, так как они используются только внутри ведомства, – отметил В. Спиридонов.

Кроме этого, по его словам, замеры Ростидрометом той же температуры воды производятся не везде, а потому нет полной картины загрязнения и состояния морей.

– Сегодня всем прикаспийским странам нужны общественные организации, которые будут отслеживать ситуацию именно по Каспию. Кроме этого, важно, чтобы этим занимались люди, разбирающиеся в проблемах моря. К сожалению, сегодня в профильных вузах вроде бы готовят специалистов, но их практически не видно, – резюмировал российский эксперт.

MauricioToledano
President
Grupo Eurofinsa

PAST, PRESENT AND FUTURE OF THE WORLD'S DEVELOPMENT MODELS

The Eurofinsa Group was formally incorporated in Spain in 1977. Curiously (or perhaps as fate would have it) it is the merger of several family partnerships that started trading sugar and tea between Asia, Europe and Northern Africa in the 1840's,later expanding into industry and infrastructure.

We were therefore ideally placed to witness and act in the development of Spain's forays into international markets, adding Latin America, the USA and sub-saharan Africa to our geographical span.

During these last decades, we have seen how Spain (and Europe) have evolved in their relationship with other continents.

Post World War II economic relations were overturned first by large-scale independence of former french and british colonies in Africa and Asia(Spain ceased being a colonial power in 1898),and mainly by the ascendance of a strong Western Europe-USA-Latin American dominance of trade, finance and investment.

In parallel, the Comecom block developed its own links in an independent manner, parts of which survive today through the projected and potent Customs Union between Russia, Kazakhstan, Belarus and Armenia, based purely on mutual interests.

China and India went in their own independent ways. All of this left many Asian and African countries mired in poverty, and most of the Middle East attempting to find their own identity and alliances.

Spain's role in these circumstances was to find a neutral and amicable way, first to trade, and then as we grew wealthier, engage in international aid and co-operation in those countries closest to us, mainly in Latin America, Africa and some Asian countries.

In those years leading to the mid-to-late eighties of the previous century, Spain developed strategic economic links with many countries. At the same time, perhaps as a result of those links, our infrastructure, oil, communications and banking concerns grew exponentially and expanded worldwide.

The very welcome boom in raw material prices starting in the nineties changed all known paradigms for the better. Many countries pulled out of poverty, and more importantly, economic independence became a reality. A huge transfer of wealth occurred between so-called developed countries and emerging countries, levelling an economic playing – field that had long needed such a jolt.

Many of the emerging economies that benefitted from these changes have yet to stabilize their internal financial structures and plan and invest their new-found wealth for their future generations. Some others have already done so.

Among them, a rising star is starting to shine as a beacon, and I am referring to an exemplary phenomenon called Kazakhstan.

It faced the challenge of independence by remaining, precisely, independent of all blocks, and opening up its borders to trade, investment, and especially, internal development, gearing part of its wealth to planning for the future, while at the same time providing its present population with huge investments to ensure rapid growth and well-being.

A stable and well-run Government has provided clear guidance, openness and predictability in business. A good strategic design has leveraged an enviable geographical situation into a win-win situation where trade and investment links with giants of Asia, Europe and America benefit the country and its partners, thus positioning itself as an emerging worldwide player which cannot be skirted as a necessary hub in one of the largest regions in the economic universe, spilling over even to Europe.

Spain is proud of its closeness with Kazakhstan. Our respective leaders have forged friendly links over the last few years, which are currently translating into increasing economic relations in all fields. We are bringing in our own experience, while at the same time importing some of the «savoir-faire» that Kazakhstan has developed so fast and so well. Only in the next two months, top political and high-level business delegations will be travelling to and from between both our countries. In 2014, our common activity will expand very substantially, as we have both sown the basis of mutual trust and knowledge.

The Eurofinsa Group is already present in 26 countries but I must confess to having extremely high expectations in our new investment in Kazakhstan, an excitement which is shared by my colleagues and our business partners, and quite rightly so. We are joining a growing number of spanish companies doing business there, and we expect many more to come. The business, political, and economic climate is certainly there, and the experience of our Kazakh counterparts should guarantee success for us all.

Нефтегазовый комплекс Казахстана — локомотив национальной экономики, от него зависит экономическая независимость страны, ее конкурентоспособность, внутренняя экономическая стабильность.

ICA
INTERGAS CENTRAL ASIA

НОВАЯ СПЕЦИАЛИЗАЦИЯ – рывок в газотранспортной сфере и инженерном образовании

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев в своем Послании «Стратегия «Казахстан-2050» заявил: « Мы должны были создать современную, эффективную нефтегазовую и горнодобывающую отрасли экономики. Мы справились с этой задачей. Сегодня мы используем доходы сырьевого сектора для построения новой экономики будущего».

Перед современной нефтегазовой промышленностью республики стоят новые перспективные задачи, среди которых – вопрос подготовки кадров отрасли. Успешные и эффективные компании во главу своей социальной политики ставят вопрос о процессе подготовки молодых специалистов, обеспечивающих преемственность поколений. Компания «Интергаз Центральная Азия», входящая в состав АО «КазТрансГаз», с момента своего образования в 1997 году ведет комплексную деятельность по созданию высокоэффективного кадрового потенциала. Работает несколько программ, обеспечивающих как повышение квалификации действующих сотрудников, так и обучение молодой смены. Это дает возможность наладить систему планирования потребностей в кадрах на среднесрочной и долгосрочной основе. Эффективная кадровая политика позволяет не довольствоваться существующими на рынке трудовыми ресурсами, а в зависимости от потребностей создавать собственную, многоступенчатую и последовательную, систему подготовки кадров для отрасли. Рассказ о ступенях этой программы начнем с новости этого года — запуске первой в стране специализации газового сектора.

Профильная специализация газотранспортной отрасли

В августе 2013 года в Казахстанско-Британском техническом университете прошел торжественный запуск новой специализации «Эксплуатация и техническое обслуживание магистральных газопроводов». Это событие — мощный рывок в масштабе отечественной газотранспортной сферы и инженерного образования; ведь до этого обучение специалистов в области транспортировки газа шло в общей системе нефтегазовой отрасли. Теперь специалисты газовой сферы будут получать специализированное, профильное образование. Инициатором создания новой специализации на базе КБТУ стал Серик Естай, Генеральный директор АО «Интергаз Центральная Азия». Компания выделила для своих будущих коллег, нынешних абитуриентов, специальные гранты на обучение в КБТУ. Обладателями таких грантов стали 16 молодых людей из числа одаренных выпускников школ, победителей школьных региональных олимпиад по физике и математике.

Открытие новой специализации — очередной этап сотрудничества Компании с Казахстанско-Британским техническим университетом. Этот вуз уже не первый год готовит специалистов для газовой инфраструктуры. Модель подготовки кадров в КБТУ базируется на трех принципах — научное исследование, образовательный процесс и внедрение в производство. То есть речь идет о современных требованиях к образовательному процессу, названных в Послании Президента Н. Назарбаева «Стратегия «Казахстан-2050» в качестве приоритетных: «Профессионально-техническое и высшее образование должно ориентироваться в первую очередь на максимальное удовлетворение текущих и перспективных потребностей национальной экономики в специалистах».

Студенты новой специализации будут изучать актуальные дисциплины: газопроводный инжиниринг, разработку и эксплуатацию газовых и газоконденсатных месторождений, технологию и добычу природного газа, ремонт газопроводов и сооружений, техническую диагностику и эксплуатацию газопроводов и газохранилищ, основы проектирования газопроводов и газохранилищ, защитные покрытия для газопроводов, 3D моделирование и анализ состояния газопроводов и другие.

В КБТУ также проходят системное повышение профессиональной квалификации действующие сотрудники «Интергаз Центральная Азия», для которых разработаны специальные послевузовские образовательные программы.

«Молодой специалист»

Программа с таким названием существует в «Интергаз Центральная Азия» с 2001 года. Компания ежегодно выделяет гранты на обучение в вузах Казахстана и России выпускникам школ в регионах расположения магистральных газопроводов. К партнёрству привлечены авторитетные вузы: КазНТУ им. К. Сатпаева, Атырауский институт нефти и газа, Алматинский университет энергетики и связи, Российский государственный университет нефти и газа им. И. М. Губкина, Уфимский государственный нефтяной технический университет, Самарский государственный технический университет, Западно-Казахстанский аграрно-технический университет им. Жангир Хана, Евразийский национальный университет и другие.

Гранты на обучение распределяются на конкурсной основе; ведь высокотехнологичная отрасль требует качественной начальной подготовки. Обладатели грантов, пройдя обучение, возвращаются домой, где им гарантировано трудоустройство по специальности. Такой путь к профессии по программе «Молодой специалист» уже прошли более 200 парней и девушек; все они трудятся в различных подразделениях АО «Интергаз Центральная Азия». Еще 96 ребят продолжают обучаться в отечественных и зарубежных вузах, получая востребованные в отрасли профессии.

Еще не будучи действующими сотрудниками компании, ребята ощущают на себе заботу будущего работодателя: компания вносит плату за обучение, проживание в общежитиях, выплачивает стипендии, организует учебную и производственную практики. Во время практики компания предоставляет рабочие места по специальности, оплачивает проживание и проезд к месту работы. Молодые специалисты с дипломом, отправляясь на постоянную работу, получают «подъемные» — материальную помощь для лучшей адаптации на новом месте.

Готовить молодую смену, инвестируя в будущее своей компании, АО «Интергаз Центральная Азия» начинает еще со школьной скамьи. Одним из этапов этой работы стало подписание трехстороннего меморандума о сотрудничестве и целевой подготовке кадрового резерва с АО «Казахстанско-Британский технический университет» и «Республиканской специализированной физико-математической школой-интернатом им. О. Жаутыкова для одаренных детей». Согласно меморандуму, компания будет обеспечивать обучение молодежи в РФМШ, наиболее подготовленные выпускники школы продолжат свое обучение в Казахстанско-Британском техническом университете, а потом будут трудоустроены в структурных подразделениях АО «Интергаз Центральная Азия». Сегодня у одаренных ребят есть уникальная возможность бесплатно получить высшее техническое образование в престижном вузе и стать работниками перспективной газотранспортной отрасли.

Кадровый резерв

Эта программа для сотрудников компании была запущена в 2002 году и успешно действует по сей день. Она позволяет наиболее мотивированным сотрудникам повышать квалификацию, поднимаясь по карьерной лестнице. Информация о новых позициях регулярно появляется в корпоративных изданиях и на информационном портале компании. Кадровая работа с управленческим аппаратом выявляет кандидатов на менеджерские позиции, от которых требуется профессионализмом, целеустремленность, готовность к обучению.

Отбор и оценку проводят независимые эксперты-консультанты в области работы с персоналом в производственных компаниях. Работники, зачисленные в программу «Кадровый резерв», участвуют в корпоративных семинарах и тренингах, повышают квалификацию в специальных учебных центрах. Ежегодно необходимое обучение проходят около 600 сотрудников. Кроме того, кадровая политика также предусматривает регулярную аттестацию персонала, которую проходят сотрудники от уровня специалистов до директоров департаментов.

Газовая отрасль — высокотехнологичная и наукоемкая отрасль; ввод новых технологических процессов непрерывно меняет характер деятельности, повышает требования, мотивируя человека расширять круг навыков. Постоянное совершенствование и обучение сотрудников – стержневой принцип кадровой политики компании «Интергаз Центральная Азия».

За период своего существования компания превратилась в лидера отечественной газовой индустрии. Профессионализм и высокая квалификация работников позволяет успешно справляться с новыми программными задачами, в процессе поступательного стабильного развития.

АО «Интергаз Центральная Азия» создано в июле 1997 года. Компания осуществляет непосредственное управление переданной ей в концессию газотранспортной системой Казахстана и входит в состав группы компаний АО «КазТрансГаз» (дочерняя АО НК «КазМунайГаз»). Компания контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью более 12 тыс. километров с годовой пропускной способностью до 190 млрд. кубометров

argus

argus.ru

Argus Рынок Каспия и Центральной Азии 2014

5–6 февраля, Дубай, ОАЭ

Приглашаем вас принять участие в предстоящем мероприятии.
Первая международная конференция, состоявшаяся в 2013 году, собрала более 150 ключевых игроков рынка энергоносителей из 20 стран Каспийского региона и Центральной Азии. Мероприятие посетили представители крупных нефтяных и транспортно-логистических компаний, нефтеперерабатывающих заводов, а также потребители топлива из Казахстана, Узбекистана, Ирана, Афганистана, Туркменистана, России и других стран.

Основные темы конференции:

- Обзор рынков Каспия и стран Центральной Азии;
- Внутренний рынок и экспортные поставки нефти и нефтепродуктов в Казахстане;
- Ситуация в Афганистане. Изменение спроса на рынке авиакеросина;
- Экспортные потоки туркменского топлива;
- Развитие рынка нефтепродуктов Узбекистана;
- Транскаспийские поставки нефти и нефтепродуктов, развитие терминалов, состояние и перспективы развития танкерного флота.

Более подробную информацию вы можете получить на нашем сайте www.argus.ru/Events
по телефону +7 (495) 933-75-71 или по электронной почте: moscowconferences@argusmedia.com

Мы освещаем рынки

«КАЗМОРТРАНСФЛОТ»: 15 лет под флагом Казахстана

КАЗМОРТРАНСФЛОТ
НАЦИОНАЛЬНАЯ МОРСКАЯ СУДОХОДНАЯ КОМПАНИЯ

Наличие у государства национального морского торгового флота — одно из существенных доказательств политической и экономической состоятельности страны. Международная торговля не может существовать без морского транспорта: на нем основывается экспортный потенциал страны. Морской транспорт не имеет альтернативы при перевозках больших грузов на значительные расстояния, поэтому занимает главенствующее положение в ряде отраслей мировой экономики.

Казахстан для того, чтобы сбалансировать влияние иностранных судоходных компаний на логистические цепочки экспорта, заинтересован в наращивании потенциала национального торгового флота. И миссией компании «Казмортрансфлот» является развитие конкурентоспособного национального торгового флота страны.

Основными направлениями деятельности КМТФ являются транспортировка нефти в Каспийском и открытых морях, предоставление услуг флота по обслуживанию оффшорных проектов и сервисные услуги.

Морские пути нефти

Перевозка нефти в Каспийском море является одним из основных элементов экономической и энергетической безопасности Казахстана, а также инструментом интеграции государства в глобальную экономику. Транспортировку нефти по Каспию КМТФ осуществляет по маршруту из порта Актау в порты Махачкалы и Баку. И на сегодняшний день КМТФ является одним из крупнейших игроков в акватории Каспийского моря, входя в пятерку главенствующих судоходных компаний прикаспийских государств. Собственный нефтеналивной танкерный флот КМТФ, оперирующий в Каспийском море, состоит из 6 судов грузоподъемностью 12-13 тыс. тонн. Компания занимает лидирующие позиции в Каспийском регионе, транспортируя порядка 80-85% нефти, переваливаемой через порт Актау.

Транспортировка нефти в открытых морях, а именно из портов Батуми, Новороссийска, Одессы в направлении других портов Черного и Средиземного морей, таких, как Мидия, Констанца и другие, осуществляется собственными крупнотоннажными танкерами типа «Aframax» грузоподъемностью 115 тыс. тонн. Силами КМТФ с начала оперирования в открытых морях транспортировано порядка 15 млн. тонн нефти. Наличие собственного флота в открытых морях обеспечивает для Казахстана технологически самостоятельный и надежный экспортный коридор для транспортировки казахстанского углеводородного сырья на мировой рынок и способствует созданию единой логистической цепочки транспортировки нефти «от месторождения до потребителя».

За годы работы КМТФ удалось создать мощную материальную базу. На сегодня «Казмортрансфлот» имеет 21 судно, в том числе 8 танкеров суммарным тоннажем более 305 тысяч тонн. В соответствии со Стратегией развития до 2020 года КМТФ планирует увеличить тоннаж собственного флота до 1 426 000 тонн, будут приобретены еще 8 крупнотоннажных судов. Еще одним приоритетным направлением КМТФ является развитие флота поддержки морских нефтяных операций. Цель данного направления – расширение доли рынка путем увеличения собственного парка судов флота поддержки морских операций (ФПМО) и создания собственного сервисного флота в рамках реализации Государственной программы освоения месторождений Казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ), расширение спектра оказываемых конкурентных услуг, получение дополнительных доходов. Существующий флот поддержки морских операций «Казмортрансфлот» состоит из 13 единиц – 5 буксиров и 8 барж-площадок.

С 2009 года «Казмортрансфлот» диверсифицировал спектр своих услуг и начал предоставлять услуги сервисного флота по поддержке нефтегазовой отрасли в освоении морского шельфа Каспийского моря. Это новый вид деятельности для КМТФ, который связан с освоением месторождений северной части Каспийского моря.

Увеличение объема работ по действующим проектам и рост количества осваиваемых месторождений углеводородного сырья в КСКМ предполагает значительное увеличение спроса на услуги сервисного флота в средне- и долгосрочной перспективе. Используя имеющийся собственный ФПМО, а также привлекая зафрахтованные специализированные суда, КМТФ намерен активно участвовать в процессе обслуживания морского разведочного бурения и других морских нефтяных проектах, в которых, в том числе, участвует КМГ, и расширить спектр предоставляемых услуг путем создания собственного сервисного флота для оффшорных проектов в КСКМ с целью увеличения доли рынка и итоговой прибыли от надежных и качественных предоставляемых услуг.

Казмортрансфлот приложит усилия для назначения КМТФ единым оператором флота по обслуживанию морских нефтяных проектов на Каспийском шельфе, чтобы увеличить казахстанское содержание и синергию внутри группы компаний КМГ.

Морской коридор расширяет границы экспорта. Паромный флот – важное звено логистики

Геополитическое расположение Казахстана открывает большие возможности для развития торгово-экспортных процессов с прикаспийскими государствами. И роль КМТФ в этом процессе – одна из основных. Наша страна занимает стержневую позицию в качестве основной перевалочной базы транспортных коридоров. Так, международный транспортный коридор ТРАСЕКА (Transport Corridor Europe Caucasus Asia) – единственный проект евроазиатского транспортного коридора по направлению Запад–Восток из Европы, с пересечением Черного моря, через Кавказ и Каспийское море, с выходом на Центральную Азию, получивший значительную поддержку международных структур, в первую очередь Евросоюза. В рамках развития Программы ТРАСЕКА, который эксперты называют «Шелковый путь 21 века», в настоящее время реализуется проект SILK WIND. Он инициирован Республикой Казахстан в целях создания маршрута блокпоезда мультимодального транспорта (контейнерного/РО-РО/РО-ЛО). Данный проект позволит увеличить торгово-экономическое сотрудничество, повысить транспортно-логистический потенциал, сумеет привлечь грузопоток на транспортные коридоры региона. Существующая грузовая база, а также увеличение в перспективе транзитных грузов в направлении порта Актау является основанием для строительства казахстанского высокотехнологичного паромного флота. К 2022 году планируется демонополизировать позицию КАСПАР в паромных перевозках, и ввести в действие собственные универсальные грузовые паромы под казахстанским флагом. Уже в ближайшем будущем КМТФ планирует построить и ввести в эксплуатацию универсальные грузовые паромы, технические характеристики которых будут значительно превосходить аналогичные суда, работающие во флотах соседних стран. Паромы будут использовать в качестве топлива сжиженный газ, что сократит вредные выбросы в атмосферу. По экологическим параметрам проектируемые паромы не будут иметь аналогов в акватории Каспийского моря. Этот тип судов планируется использовать для доставки по морю накатной техники, в том числе железнодорожных вагонов с различными грузами (зерно, уголь, нефть и нефтепродукты). Преимуществом парома является возможность значительного сокращения эксплуатационных затрат КМТФ, что обеспечит конкурентоспособность перед другими судоходными предприятиями. На сегодня это первый в мире проект железнодорожного парома с двигателями, работающими на сжиженном метане. В марте 2013 года «Казмортрансфлот» подписал договор на выполнение проектно-конструкторской работы «Разработка концептуального проекта грузового железнодорожного парома» с литовской компанией «Western Baltic Engineering». И уже в августе 2013 года был разработан концептуальный проект железнодорожного парома. А также для осуществления данного проекта за пределами г. Актау планируется строительство завода по сжижению природного газа, где «Казмортрансфлот» примет участие в разработке технического задания для технико-экономического обоснования строящегося завода.

> Развивая все сферы своей деятельности, «Казмортрансфлот» уверенно идет к своей цели – стать современной интегрированной судоходной компанией, предоставляющий услуги по транспортировке нефти, услуги флота поддержки морских операций, сервисные услуги для обслуживания морских нефтепромыслов. В текущем году АО «НМСК «Казмортрансфлот» исполняется 15 лет. За этот срок совместные усилия акционера АО «НК «КазМунайГаз» и профессиональной команды АО «НМСК «Казмортрансфлот» способствовали позитивному развитию морского торгового флота Республики Казахстан.

Seismic Imaging

Leading seismic capabilities for better outcomes across exploration, development and production

- Inventor of 3-D seismic imaging continues to drive industry innovation
- Accelerates the identification of quality resource prospects
- Reduces investment uncertainty and optimizes field development plans

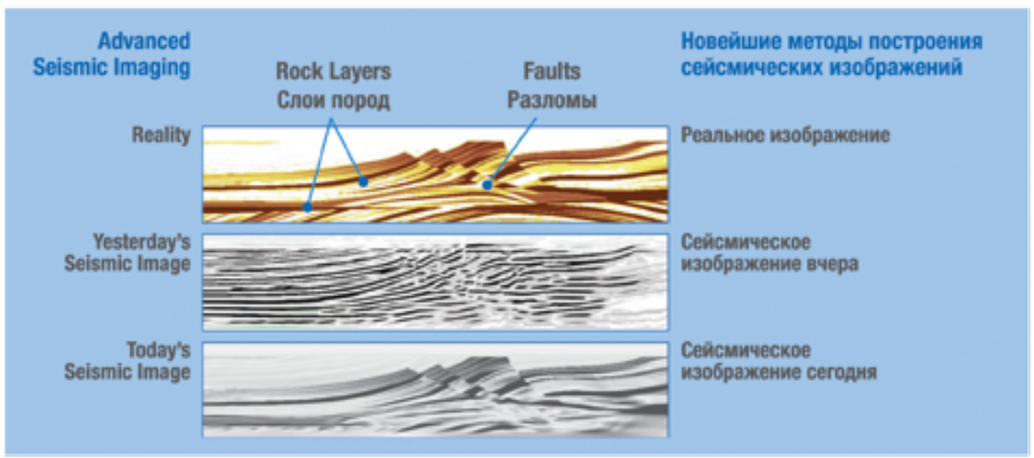
ExxonMobil has developed new seismic technology known as full wavefield inversion (FWI). A key component of the company's EM^{prse}™ seismic capability, our patented FWI technology will give geoscientists unparalleled insights into the physical characteristics of rocks and geologic structures in the subsurface. In doing so, it will make oil and gas resources easier to identify and target in exploration, development and production programs.

Technology to drive profitable volumes growth

- **How it works:** Seismic surveys involve generating sound waves that travel down into the earth and then are reflected back to listening devices on the surface. Developing subsurface images from this data requires the application of the latest scientific algorithms and large, special-purpose computers.
- **What we learn:** These subsurface images provide information about structure, stratigraphy, fluid type and movement. ExxonMobil's high-definition seismic images underpin the identification of new opportunities, better informed drilling decisions and the efficient planning of development projects. The technology is also used to plan more efficient development projects to improve the total recovery of oil and gas.
- **Why ExxonMobil:** Our industry-leading high-definition models of geologic structures and rock properties will enable better business decisions.

Performance highlights

- ExxonMobil invented 3-D seismic technology in 1963.
- ExxonMobil has received more than 50 patents for seismic imaging technologies since 2000.
- Peta-scale high performance computing capability enables industry-leading advances in seismic imaging.



Learn more at exxonmobil.com

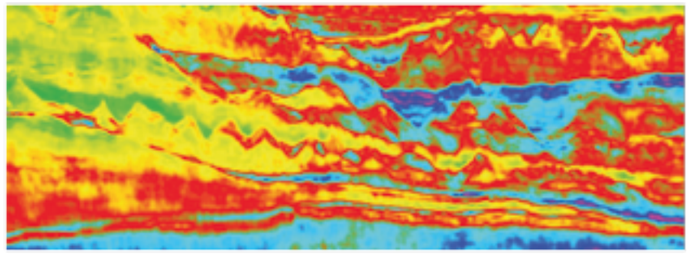
ExxonMobil

Taking on the world's toughest energy challenges.

Построение сейсмических изображений

Передовые сейсмические возможности для достижения лучших результатов в проектах по геологоразведке, освоению и добыче

- Изобретатель метода построения трехмерных сейсмических изображений не перестает стимулировать инновации в нефтегазовой отрасли
- Метод позволяет ускорить процедуру выявления перспективных участков качественных ресурсов
- Сокращает инвестиционные риски и оптимизирует планы освоения месторождения



ExxonMobil is utilizing a breakthrough seismic technology known as full wavefield inversion to produce high-definition images of the subsurface.

ЭксонМобил использует революционную сейсмическую технологию «Полная инверсия волнового поля» для построения изображений недр высокой четкости.

Компания «ЭксонМобил» разработала новую сейсмическую технологию «Полная инверсия волнового поля» (ПИВП). Являясь ключевым компонентом наших сейсмических возможностей EM^{prse}™, запатентованная технология ПИВП позволит геологам и геофизикам получать беспрецедентные данные о физических характеристиках пород и геологических структурах недр. Таким образом, станет легче выявлять нефтегазовые ресурсы и планировать их при реализации программ геологоразведки, освоения и добычи.

Технология, обеспечивающая рост рентабельных объемов

- **Как это работает:** сейсмическая разведка включает в себя метод, когда создаваемые звуковые волны уходят в недра с последующим отражением на гидрофонах, расположенных на поверхности. Построение изображений геологической среды на основе таких данных требует применения новейших научных алгоритмов и огромных компьютеров специального назначения.
- **Какую информацию мы получаем:** такие изображения геологической среды дают информацию о структуре, стратиграфии, виде флюидов и их притоке. Сейсмические изображения высокой четкости компании «ЭксонМобил» служат обоснованием при определении новых возможностей, принятии лучших решений для процесса бурения и эффективном планировании проектов освоения. Данная технология также используется для более эффективного планирования проектов освоения с целью повышения суммарной добычи нефти и газа.
- **Почему ЭксонМобил:** наши передовые в отрасли модели геологических структур и свойств пород высокой четкости подкрепляют принятие более эффективных бизнес-решений.

Факты

- ЭксонМобил изобрел технологию трехмерных сейсмических изображений в 1963 г.
- С 2000 г. ЭксонМобил запатентовал более 50 технологий построения сейсмических изображений.
- Петафлопсные компьютерные возможности высокой производительности обеспечивают передовые в отрасли позиции в построении сейсмических изображений.

Узнайте больше на exxonmobil.com

ExxonMobil

Решая сложнейшие задачи мировой энергетики.

YOKOGAWA

NEXENOILGAS Service

«YOKOGAWA» НА СЛУЖБЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ АВТОМАТИЗАЦИИ КАЗАХСТАНА

Компания «Yokogawa Electric Corporation» является одним из крупнейших поставщиков оборудования и комплексных решений по промышленной автоматизации в мире и ведет свою деятельность уже на протяжении более 95-ти лет.

Компания имеет более 90 офисов в 34-х странах мира, общее количество сотрудников превышает 20 тысяч человек. Годовой оборот компании составляет около 4 млрд. долларов, 9% дохода от продаж компания вкладывает в НИОКР. Международная штаб-квартира находится в г. Токио, Япония. Центральный офис по СНГ находится в г. Москве и насчитывает более 400 сотрудников. В Казахстане компания ТОО «Иокогава Электрик Казахстан», являясь официальным представителем «Иокогава Электрик Корпорэйшн», начала свою деятельность с 2006 года и успешно продвигает свою продукцию и услуги, участвуя в крупнейших проектах Казахстана по развитию в нефтегазовой, химической, горно-рудной промышленности, энергетики.

Расширяя свои возможности, компания «Иокогава» развивает и партнерские отношения в Казахстане. Так уже несколько лет в Казахстане представлен эксклюзивный дистрибьютор компании – ТОО «Nexen Oil Gas Service», – которая в 2003 году была первой, кто начал поставку японского оборудования «Иокогава» на казахстанский рынок. Под руководством господина **Дербисалина** компания «Nexen Oil Gas Service» способ-ствует продвижению поставок современного японского оборудования промышленной автоматизации «Иокогава» для прорывных проектов Казахстана.

На протяжении десятилетий компания ТОО «Иокогава Электрик Казахстан» осуществляет трансферт японских технологий промышленной автоматизации в нашем государстве. Являясь одним из крупнейших поставщиков оборудования и решений промышленной автоматизации в Казахстане, компания ставит своей целью не только распространение самых современных японских технологий, но и последующую поддержку реализованных проектов. Два года назад мы создали центры обучения инженерного персонала для наших заказчиков на базе собственного «Сервисного центра Иокогава» в г. Атырау и для студентов кафедры «Автоматизация и управление» в стенах КазНТУ в г. Алматы. Наша компания совместно с партнерами выполняет все этапы работ по промышленной автоматизации: от обследования объектов и разработки технического задания на проектирование до внедрения систем промышленной автоматизации «под ключ». Наша компания имеет Сертификат соответствия СТ РК ИСО 9001-2009, а также внесена в Единый государственный реестр поставщиков товаров, работ и услуг организаций группы фонда «Самрук-Казына».

Производимое компанией «Иокогава Интернешнл» оборудование АСУТП и КИП уже много лет широко применяется на самых крупных объектах нефтегазового сектора Республики Казахстан (АНПЗ, ПНХЗ, CNPC, «АктобеМунайГаз» – около 80% автоматизации, «Иокогава», «КазМунайГаз», «Петроказахстан Ойл Продактс» и т.д.), в химических производствах (ТОО «Казфосфат», «Сернокислотный завод» – 90% автоматизации «Иокогава»), на городских ТЭЦ и в других секторах, где необходима промышленная автоматизация.

Конечно, особый интерес компания «Иокогава» проявляет к развитию нефтегазовой и химической отрасли Казахстана. Так, компания «Иокогава» в 2012 году выполнила разработку мастер-плана на Павлодарском НХЗ, предложив самый оптимальный способ развития систем автоматизации с учетом модернизации и реконструкции завода до 2017 года, представив все основные показатели эффективности.

На Атырауском НПЗ ежегодно ведутся работы по модернизации, для которых компания «Иокогава» является поставщиком оборудования и решений. В 2012 году компания «Иокогава» предложила сервисный контракт на обслуживание систем Атырауского НПЗ, который должен стартовать в 2014 году. Контракт обеспечит своевременное обслуживание систем, поддержку в случае возникновения аварийных ситуаций, быстрое восстановление систем без потери управления над производством.

В настоящее время ТОО «Иокогава Электрик Казахстан» заканчивает проект автоматизации сернокислотного завода в г. Таразе, на предприятии «Казфосфат». Этот проект внесен в 50 прорывных проектов Казахстана. Благодаря компании «Иокогава» и современным японским подходам к автоматизации, проект автоматизации был выполнен в кратчайший срок – за 6 месяцев, включая все работы по созданию ТЗ, технического и рабочего проекта, поставки оборудования по договорам, строительно-монтажные работы по КИП и АСУ ТП. В настоящее время завершается комплекс пуско-наладочных работ.

Все оборудование компании «Иокогава» является цифровым, высокотехнологичным и высоконадежным. Решения, предлагаемые ТОО «Иокогава Электрик Казахстан», создаются нашими казахстанскими специалистами и специалистами наших партнеров высокой квалификации с использованием самого передового мирового опыта и технологии «Иокогава Интернешнл».

В настоящее время ветроэнергетика считается одной из наиболее развитых и перспективных областей возобновляемой энергетики во всем мире. В «Программе ООН развития мировой энергетики», в частности, подчеркивается, что в XXI веке преимущество в развитии будут иметь страны, где интенсивно развивается данная отрасль.

ВЕТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕКТОР
вывел Украину в лидеры СНГ

Андрей Конеченков,
Украинская ветроэнергетическая ассоциация

Согласно годовому отчету Всемирной ветроэнергетической ассоциации (WWEA), установленная мощность мировой ветроэнергетической отрасли достигла 282 275 МВт, из которых 44 609 МВт были введены в эксплуатацию в 2012 году. Все ветротурбины, установленные в мире на конец 2012 года, ежегодно могут вырабатывать 580 ТВт·часов электроэнергии, что соответствует более чем 3% от мирового электропотребления. Товарооборот ветроэнергетического сектора в 2012 году составил 60 млрд евро (75 млрд долларов США). 100 стран используют энергию ветра для производства электроэнергии. По темпам роста введения в эксплуатацию ветроэлектростанций за 2012 год Украина впервые заняла второе место в Европе после Румынии.

В настоящее время Украина является единственной из стран СНГ, где создана ветроэнергетическая промышленность и функционирует система «зеленых» тарифов. После принятия в 2009 году Закона «О внесении изменений в Закон Украины «Об электроэнергетике» относительно стимулирования использования альтернативных источников энергии» (закон о «Зеленом тарифе») в секторе возобновляемой энергетики Украины произошли кардинальные изменения. Закон о «Зеленом тарифе» создал предпосылки для перехода экономики на новый курс, направленный в сторону использования возобновляемых источников энергии. Изменения в энергетической политике были вызваны не только благоприятной законодательной базой, действующей в стране. Другие причины связаны с продолжающимся беспрецедентным ростом цен на импортируемые энергоносители (в первую очередь природный газ), а также с общими тенденциями развития мирового энергетического сектора.

По словам Николая Пашкевича, председателя Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению Украины, «наибольшим стимулом для развития возобновляемой энергетики в Украине стало принятие 1 апреля 2009 года «зеленого тарифа». Именно этот закон позволил нашей стране за несколько лет получить такой прирост объектов возобновляемой энергетики». По данным Госэнергоэффективности сегодня в Украине функционируют 153 объекта суммарной установленной мощностью 874 МВт, которые за последние полгода выработали 733 млн. кВт/ч электроэнергии. Для сравнения, в 2010 году отрасль возобновляемой энергетики насчитывала 146 МВт и вырабатывала 242 млн. кВт/ч годовых. «Это прямое подтверждение работоспособности закона, более того, именно он является «гарантом» защиты вложенных в объекты возобновляемой энергетики инвестиций», — уверен Николай Пашкевич.

Сегодня 80 стран мира используют «зеленый» тариф как финансовый инструмент поддержки развития возобновляемой энергетики. С введением «Зеленого тарифа» в Украине — одного из самых высоких в Европе — заметный интерес к отечественному рынку ветроэнергетики проявили как свои, так и зарубежные инвесторы.

Современный рынок ветроэнергетики Украины представлен 17 действующими ветроэлектростанциями (ВЭС), включая те, которые были построены в рамках Государственной комплексной программы по строительству ветроэлектростанций (1997-2010 годы).

Только за 2012 год количество установленных ветроэнергетических мощностей в Украине увеличилось на 150,7 МВт, доведя, таким образом, общую мощность ветроэнергетики Украины к 301,8 МВт, что соответствует годовому темпу роста около 90%. Для сравнения, в конце 2011 года общая установленная мощность украинского ветроэнергетического сектора равнялась 151,1 МВт.

По результатам опроса, проведенного экспертами Украинской ветроэнергетической ассоциации (УВЭА) в рамках подготовки полугодового отчета по развитию ветроэнергетического рынка Украины, на 30 июня 2013 года суммарная установленная мощность ветроэнергетического сектора Украины составила 315, 76 МВт. Кроме того, начато строительство новых ветроэлектростанций на ряде площадок, расположенных в Луганской, Запорожской и Херсонской областях, а также в АР Крым. Общий объем инвестиций составил около 84 млн евро.

По данным УВЭА, до конца 2013 – первой декады 2014 года общая установленная мощность ветроэнергетики Украины может достигнуть 500 МВт. На конец 2015 года этот показатель может составить 1000 МВт ветроэнергетических мощностей, а к концу 2020 года – 3000 — 4000 МВт.

Лидер ветроэнергетического рынка Украины — ООО «Управляющая компания «Ветропарки Украины» — по состоянию на конец июля 2013 года ввела в эксплуатацию 125 МВт ветроэнергетических мощностей, установив 62,5 МВт на Новоазовской ВЭС (Донецкая область), 37,5 МВт — на Очаковском ветропарке (Николаевская область), 12,5 МВт — на Керченской ВЭС в АР Крым и 12,5 МВт — на Краснодонской ВЭС (Луганская область). В целом портфель проектов компании охватывает несколько регионов страны и насчитывает 1350 МВт. В стадии разработки и строительства находятся расположенные в Луганской области Краснодонская ВЭС (425 МВт), Лутугинская ВЭС (225 МВт) и Антрацитовская ВЭС (225 МВт), ветропарк Атом Винд Краматорск (60 МВт) в Донецкой области, а также ветропарки Березанский (105 МВт), Степной (82,5 МВт) и Восточный (100 МВт) — в автономной республике Крым.

Представляя современную ветроэнергетическую промышленность страны, нельзя не сказать о ее производственной базе. Многие ведущие мировые производители ветротурбин сегодня рассматривают Украину как перспективную территорию для создания производственных мощностей. Хорошим примером развития собственного производства ветротурбин в стране является украинская компания «Фурлендер Виндтехнолоджи» (г. Краматорск, Донецкая область). Демонстрируя отличные показатели, компания за последние два года сумела запустить производство ветротурбин и крупных комплектующих, при этом полная сборка гондолы также выполняется на территории Украины. «Фурлендер Виндтехнолоджи» — первое в стране предприятие, в основе которого лежит производство высокотехнологичных ветровых турбин мегаваттного класса. Данное событие можно оценивать как хороший старт национального производства ветроэнергетического оборудования с использованием современных технологий, получивших широкомасштабное распространение во всем мире.

Показателем конкурентоспособности ветротурбин украинского производства на постсоветском пространстве является победа ООО «Фурлендер Виндтехнолоджи» в тендере на поставку 22 ветротурбин единичной мощностью 2,0 МВт, произведенных в Украине по лицензии немецкой компании «W2E» для 45 МВт-ной ВЭС в городе Ерейментау Акмолинской области Казахстана. Данный проект является не только первой современной ВЭС в Казахстане, но и первой ВЭС, расположенной за пределами Украины, на которой будут использованы

современные турбины МВт-ного класса украинского производства. Проектные работы осуществляет ведущая украинская компания ООО «Крым-Ирей-Проект».

На сегодняшний день производственная мощность завода составляет 80 ветротурбин в год. Однако, как заверил директор «Фурлендер Виндтехнолоджи», в зависимости от новых заказов существует возможность увеличения его мощности в два раза, время на подготовку расширения производства составит не более девяти месяцев. «В планах компании на 2014 год выпуск 18 ветротурбин мощностью 2 МВт, 10 ветротурбин мощностью 3 МВт и 30-40 ветротурбин мощностью 2,5 МВт. Ветрогенераторы мощностью 2,5 и 3 МВт будут реализованы в Украине на проектах ООО «Управляющая компания «Ветропарки Украины». Ветрогенераторы мощностью 2 МВт рассчитаны под строительство первой промышленной ветровой электростанции в Казахстане в районе города Ерейментау», — комментирует директор «Фурлендер Виндтехнолоджи» Виталий Загудаев.

Современная ветроэнергетика – это зрелая, проверенная десятилетиями технология, успешно конкурирующая с традиционными способами получения электричества. Данный факт подтвержден ведущими странами мира, где ветроэнергетическая технология получила широкое развитие. К ним относятся США, Китай, Индия, Германия, Испания, Дания, Франция, а также Соединенное Королевство, Австралия и другие. Ветроэнергетический сектор становится все более популярным и на территории СНГ: эффективным с точки зрения производства электроэнергии за счет местного энергоресурса – ветра – и перспективным в плане создания новых рабочих мест

ПРИШЛО ВРЕМЯ АВТОМОБИЛЕЙ БУДУЩЕГО

В последние годы рынок электромобилей стал расширяться за счет постепенного повышения спроса на них. Автомобильные компании предлагают все больше моделей в разных странах.

От прототипа до конвейера

Между тем разработка электромобилей велась еще в 70-80-е годы прошлого века. Именно тогда компания Mitsubishi Motors начала исследование свойств аккумуляторных батарей и выпустила первый «электрический» миникар на базе серийного автомобиля Minica Van. Поскольку выяснилось, что, с точки зрения долговечности, экологичности, а также габаритных размеров и массы, свинцово-кислотные батареи себя не оправдывают, специалисты концерна перешли к исследованиям в области никель-кадмиевых батарей. Однако позднее появились новые батареи – литиево-ионные, которые в корне изменили ситуацию.

В 2005 году Mitsubishi Motors делает заявление о том, что серийный электромобиль под ее маркой будет готов через пять лет. Этот план был выполнен досрочно. Появившийся в 2006 году первый прототип i-MiEV добрался до конвейера уже в 2009 году, сформировав новые стандарты в области создания электрокаров. Результатом этого стало завоевание на Токийском автосалоне звания «Автомобиль года» за внедрение инновационных технологий.

В 2010 году Mitsubishi i-MiEV успешно прошел климатические испытания. На противостояние холоду его тестировали в Норвегии, на противостояние жаре – в пустынях Объединенных Арабских Эмиратов. В 2011 году, будучи полноценно обкатанной, модель поступила в продажу в 15 странах Европы, став лидером продаж среди электромобилей.

Таким образом, сегодня автомобиль является воплощением более чем 40-летнего опыта Mitsubishi Motors в области создания электромобилей. Mitsubishi i-MiEV отражает последние достижения ММС на пути к внедрению новаторских инженерных технологий и созданию серийного электромобиля.

Примечательно, что, в отличие от автомобиля с двигателем внутреннего сгорания, электрокар имеет более простую конструкцию, включающую минимальное количество движущихся частей, а значит, более надежную.

Сами электродвигатели отличаются следующими характеристиками:

- реализация максимального крутящего момента во всем диапазоне скоростей;
- возможность работы в двух направлениях без дополнительных устройств;
- простота конструкции, воздушное охлаждение;
- возможность работы в режиме генератора.

Мощности электромотора i-MiEV в 49 кВт (около 67 л.с.) вполне достаточно для уверенного разгона с места до 60 км/ч за 6,7 секунды и развития максимальной скорости 130 км/ч. Как таковой, коробки передач здесь нет. Передачей крутящего момента от электродвигателя к колесам ведает одноступенчатый редуктор. Управление электромобилем примерно аналогично управлению автомобилем с автоматической коробкой передач.

Подзарядить аккумуляторную батарею можно двумя разными способами: от обычной бытовой розетки на 220 вольт и от специальной зарядной станции.

По сравнению с гибридными автомобилями электрокары абсолютно не выделяют вредных веществ, что ставит их на совершенно другую ступень автомобилей будущего. Эксперты подсчитали, что массовое внедрение электромобилей и их ночная подзарядка помогут выровнять губительные для энергосистемы перепады нагрузок в электросетях, вызванные пиками потребления утром и вечером и провалом ночью.

Перспективный рынок

Казахстан представляется достаточно перспективным рынком для компании Mitsubishi Motors.

Однако в настоящий момент существует ряд объективных трудностей для эффективного формирования рынка электромобилей в Казахстане:

- Отсутствие развитой инфраструктуры для эксплуатации электромобилей. Необходима обширная сеть зарядных станций, формирование специальных тарифов для зарядки электромобилей.
- Ментальность потребителя. На данный момент автомобильный рынок в целом еще молодой и не развит в нужной степени по сравнению со многими другими странами. Только сейчас потребители начинают переходить от автомобилей, бывших в употреблении, к новым машинам из автосалонов. Многие потребители пока не допускают мысли пересесть на электромобили. Это результат отсутствия самого продукта на рынке, низкого уровня информированности населения о преимуществах подобного вида транспорта.
- Наличие множества ошибочных мифов, сложившихся в умах потребителей о якобы трудностях эксплуатации электромобилей в зимних условиях и в горной местности. Однако с началом эксплуатации i-MiEV в Казахстане эта ситуация изменится. Доказательством может также служить российский опыт, где i-MiEV успешно продается уже на протяжении двух лет. В частности, в России уже обсуждается создание интеллектуальной энергосистемы (Smart Grid), при которой электромобили могут стать частью ее не только с точки зрения потребления электроэнергии, но и с точки зрения ее накопления, хранения и, в случае необходимости, выдачи в сеть.

Для решения данных вопросов важно изучать и перенимать положительный опыт других государств, таких, как США, Норвегия, Голландия, Япония, Дания, в которых поддержка рынка электромобилей поддерживается на уровне государства и продиктована векторами «зеленой экономики».

Поддержка государства

С ростом популярности электромобилей вопрос развития инфраструктуры активно поднимается на высшем уровне. Так, руководство Европейского Союза разрабатывает план развития, согласно которому к 2020 году на территории ЕС появится полмиллиона электрических зарядных станций. Если этот план будет воплощен в жизнь, то число электрических станций превысит количество бензиновых заправок.

По задумке Европейского комиссара по экологическим вопросам, увеличение количества электрических зарядных станций должно стимулировать продажи «зеленых» автомобилей. Установка зарядных станций является частью европейской программы «Чистая энергия для транспорта». Эта программа подразумевает и увеличение количества заправок, поставляющих водород, биотопливо и природный газ. Самые действенные меры, которые вводит государство, чтобы способствовать формированию этого рынка, – это отмена таможенных пошлин, введение льготного налогообложения и существенное субсидирование при приобретении электромобилей.

В США, например, покупателям электромобилей государство компенсирует 7 тысяч долларов, во Франции – 7 тысяч евро. Бум на электромобили в Норвегии поддерживается широким пакетом льгот, включающим в себя налоговые льготы, станции по бесплатной подзарядке, бесплатную парковку в центре Осло, бесплатную езду для электрокаров по платным автомагистралям. По данным европейских экспертов, к 2025 году «зеленый» транспорт будет занимать от 2% до 8% всего автомобильного рынка. В настоящее время российское правительство готовится отменить ввозные пошлины для электрокаров сроком на один год. В этом случае стоимость автомобиля уменьшится на 20%.

АРСЕНИЙ СИДОРОВ,
директор ТОО «РОЛЬФ Импорт Казахстан»:

«Привлекательным в электромобилях для потребителей являются экологичность, экономичность, безопасность и простота управления, эксплуатации и техобслуживания».

«Покупателями I-MiEV мы видим продвинутых жителей Казахстана, настоящих патриотов своей страны, которым небезразлична судьба экологии государства в долгосрочной перспективе. Другой портрет потребителя – это социально ответственные компании, как местные, так и иностранные, которые вносят свой вклад в улучшение условий жизни своих работников и общества в целом».

«Mitsubishi Motors всегда придавала огромное значение инновациям, мы с готовностью заходим на рынок электромобилей и намерены стать пионерами. Мы – инновационная компания, и нам не безразлична экологическая обстановка в нашем государстве».

«Учитывая положительный пример мирового сообщества, мы уверены, что с началом эксплуатации электромобилей в Казахстане будет создана развитая и современная сеть подзарядных станций, которые позволят комфортно и максимально эффективно эксплуатировать электромобили как корпоративными, так и частными клиентами».

Kulpash Konyrova

ALEXEY MASLOV: «Kazakhstan is next Asian Tiger»

The next 30-50 years will be a period of redistribution of the influence spheres in the world against the background of such growing challenges, as scarcity of natural resources: hydrocarbons, drinking water and food, global environmental problems. In light of this perspective, the chances of success are with those countries, which will focus on the development of high technology, on investments in human capital and long-term planning. Dynamically developing Kazakhstan will take a role of the regional leader. This is the conclusion of international experts, involved by the «Post-Crisis World» Fund. Recently in Astana, they presented the report «Vision for 2050: The new political and economic map.»
More detailed results of the analysis made by Kazakhstani experts are explained by the Doctor of Historical Sciences, Professor, Head of the Department of the Oriental Studies, Head of the Civilized Development of the East of the Higher School of Economics of Russia, Alexey Maslov.

Alexey Alexandrovich, experts from 63 countries called the major trends that will shape life in the medium term. They estimate that Kazakhstan is the most successful project of the post-Soviet period. But we are interested in your personal opinion and impression of our country. How many times have you been in Astana, Kazakhstan?

As an Oriental expert, I often travel to many countries in Asia, especially in China, whose economy is known to grow very rapidly in recent years. I have been four times In Astana and Kazakhstan. And important for me is not figures, like the GDP, but my personal subjective experience as well. The last time I came to your capital was eight years ago. And what I see today is striking. Astana changes significantly quickly and amazingly. In my opinion, Kazakhstan is a country of successful projects, and, most importantly, visually successful projects. Why is a visual impression important? The answer is that investors are looking not only at the resource potential of the country, but also how it looks and how the people are willing to cooperate. Kazakhstan is a country that outwardly and in its inner mood is very attractive; this is why investments inflow.

But, if judged not only on the visual perception, what affected the assessment of the experts that have recognized the successful development of Kazakhstan?

The success of the development of any country is determined by several factors. This is seen in other Asian countries, which have had a rapid development in the twentieth century.

True political decisions shall combine with the people drive to develop their country. In Kazakhstan, there is a feeling of success. This can be well seen from the outside.

At their time, the same enthusiasm that I see today in Kazakhstan, contributed to the development of China, Singapore, the Philippines and Malaysia. There's people realized that they can work and be enriched and that the state will support them. Although the history of the world knows the instances, when people have setbacks cooled the enthusiasm of some countries to develop.

According to many experts, the center of active economic development is moving today from the South - East Asia to Central Asia. And Kazakhstan, without realizing it, serves as a model of the Central - Asian development. In your country, there is a real desire to rise above the rest of Central Asia, though without harming them.

The cause of your success is determined by several factors. The first is that in Kazakhstan, acceptance of the idea of tolerance is not at the level of political declarations, but at the level of mass consciousness of the population. The titular nation is not developing at the expense of other people who live here, thus eliminating internal contradictions. The second, Kazakhstan does not have external contradictions with the neighbors, like China has ones with Japan and Vietnam.

The third factor is Kazakhstan is a country rich in natural resources, and here it is important where cash goes received from the sale of hydrocarbons. Today, we can see that Kazakhstan spends considerable resources on training of professionals, construction of infrastructure, creation and formation of a new category of people, who are well educated, earn a good salary and ready to keep supporting their country.

Competent, technically educated people are the factor, which has the potential for the country economy not to be attached to the sale of energy resources, because of creation of the cluster, which will put it on the innovative development.

The fourth, as we know, there is a traditional Anglo-Saxon model, when the market decides on the price for a particular product, and the state only watches from the sidelines.

For the countries that develop on large areas, such as Russia, Kazakhstan, the model is unacceptable. For us the guiding role of the state is important, this will depend on how the economy will develop. Kazakhstan has a balance between the government policy, control by the state and private entrepreneurship.

I would like, in this case, know your opinion regarding the integration process, which Kazakhstan is involved in today. We are talking about the creation of the Customs Union, which by 2015 should grow into the Eurasian Economic Union.

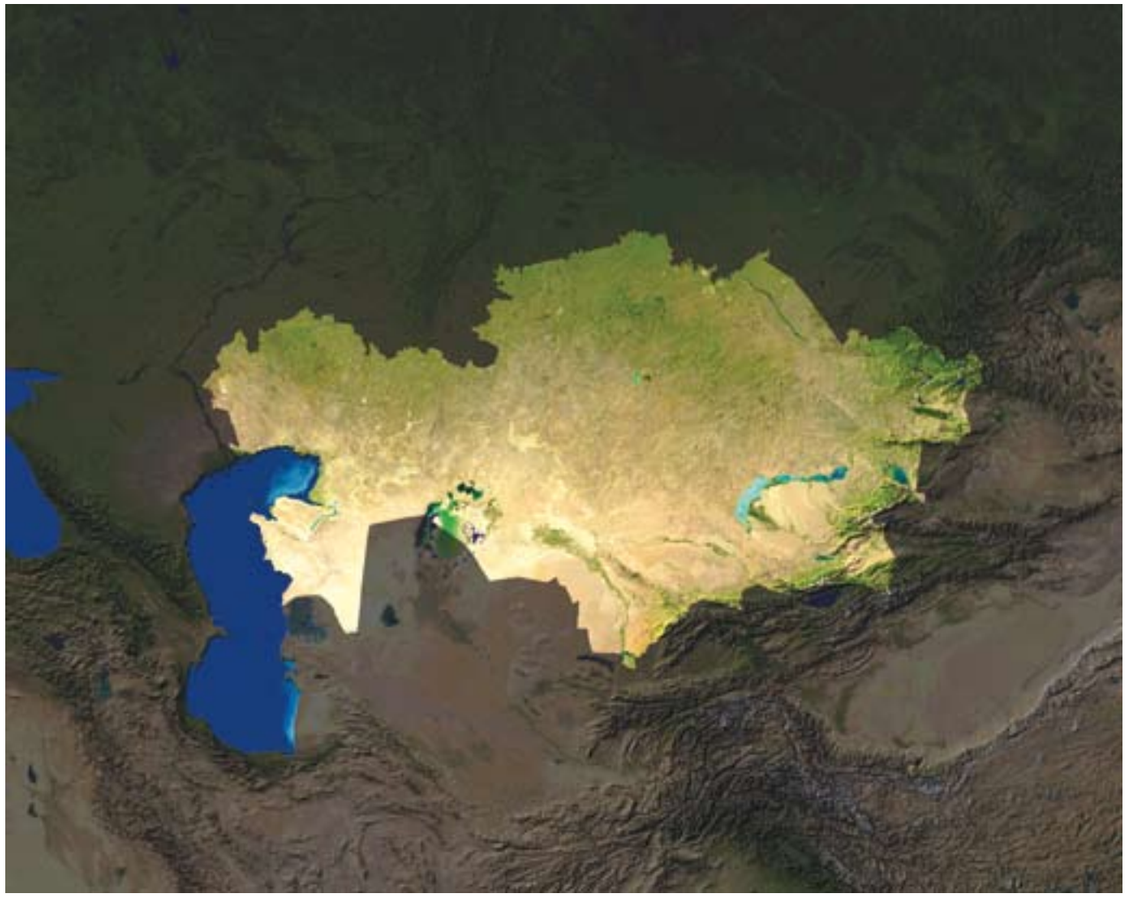
First of all, I would recall that the idea of integration processes is a double-edged sword. And we know the bad examples of integration. Take, for example, Europe. Experience the merging of all the national currencies into one led to the fact that some countries became consumers, the others are donors.

In addition, the integration should go to a reasonable level, then you can avoid the awkwardness and be more agile. The experts were impressed that Kazakhstan declared the idea of a balanced integration. The Customs Union showed how difficult it is to reconcile the interests of the three countries, it is a long process. It is reasonable that the three countries started to create unified transport corridors.

As is known, Kazakhstan intends to develop a «green economy.» But, as the country rich in natural resources, we may not worry about the incomes from their sales for many years...

Kazakhstan today is a major supplier of energy to the external market, to China, for example. If the country has committed itself to the development of «green economy», the question arises: what will you trade to compensate for the loss from the sale of energy resources? Even if the entire Kazakh steppe is installed with solar panels and it will be a tremendous resource, it will not give such a return as the sale of hydrocarbons.

But, in any case, the course is correct. Let's take China as an example, where the entire north-eastern part of the country with the industrial enterprises has a big problem with pollution. There are a large number of diseases and mutations. It is very important that this attitude to



ecology shoot sooner or later on all of us, not only in China, but also in neighboring countries. Water sampling in the Amur River shows multiple excess of the maximum permissible limits. This is why green technology is the only important way out of this situation. And we can see that Kazakhstan is not only declares on a course for the development of a green economy, but also strives to build new technologies. This can be seen by changed educational programs in higher education in your country, a changed approach to training.

In addition, you have to bring-up responsibility of the national elite. Kazakhstan and Russia invest a lot into education of young people, a lot of talented young people who are taught abroad. It is important that they return home and work for the national economy, taking into account your new priorities. It is then, when a new sector of surplus product reproduction is created.

Kazakhstan has already established a program that will bear fruit within 20 - 30 years. These sprouts are what the experts see today and believe that in the long term Kazakhstan will be able to get ahead, and the current world leaders, in contrast, can recede from their positions. Expert opinion is aimed at a long-term perspective.

In the «Vision for 2050: The new political and economic map» report, Experts predicted Kazakhstan the fate of the new «Asian Tiger.» This is one of those «dark horses», which will break into the lead in the long term. Do you agree with this assessment?

Yes, the majority of experts call Kazakhstan the future «Asian tiger». It is the «dark horse», which in 2050 may become a potential leader in the region.

Again, it all depends on a combination of both internal and external factors. The first, in the world, there are many conflicts that would hinder the development of the current leaders. China, the USA, the European countries are now in the lead, but they have growing crisis trends. Confrontation between the U.S. and China against each other weakens both sides. Therefore, in the future, those countries will gain the lead, which have natural resources, and Kazakhstan is one of them, which bring their national intellectually and technically savvy nation, have a favorable geopolitical location. In addition, compared with the U.S., Russia and China, Kazakhstan has a very low potential for conflicts. And finally, your country has competent public policy, which is trusted by the people.

In our country, the course is set by the current President ...

It is very important. Recall, all successful reforms in any country are associated with a certain leader. Everyone knows Den Xiao Pin, Putin, and Hugo Chavez ... but it is not enough to be a bright leader, as Hugo Chavez. It is important that the leader is not just formulates the national idea, but is able to explain to the people where he leads them. Every nation has to understand where and why they are going. Incredible as it may seem, but the best advertising of Kazakhstan successes is its leader, your president, Nursultan Nazarbayev. 300 foreign experts, who have never been to Kazakhstan, consider him one of the five world leaders, as the success of the country's development is linked with his name. Again, important is not only the national idea, but how it is explained to the people. Historically, in difficult times your country was headed by a man, who clearly explained to his fellow citizens, what would be done and how it would be done. This is the value of the strategy, initially made up to 2030 and now till 2050. This is a concept that is called sustainable development.

We see that such countries as India, Brazil do not formulate their own development, have no long-term strategy, while Kazakhstan has formulated it. Kazakhstan is the only country in the post-Soviet area, which has a large-scale planning horizon to 2050. This definitely insires respect.

Alexey Maslov, a Doctor of Historical Sciences, Professor, Director of the Center for Strategic Research of China at the People's Friendship University of Russia, Head of the Department of Oriental Studies at the National Research University – Higher School of Economics.
Russia's leading expert in the field of spiritual and cultural traditions of the Chinese civilization and contemporary socio-economic and political processes in the countries of the SCO.
In addition, he is a promoted media person, consistently attracting the attention of Russian and foreign journalists, thanks to his exclusive background and unique experience in many areas of activity:

The author of 15 scientific monographs, numerous scientific-popular books on Wu Shu, more than a hundred scientific articles on the history, traditions and culture of the countries of East Asia, published in the English, Chinese, French and Russian languages.

Fluent in English, Chinese and French. Regularly invited to lecture at many universities in the world: the People's University in Beijing, Shanghai University of Foreign Languages, Columbia University (USA), the Universities of Leiden and Amsterdam, the University of Leeds, Oxford, Coventry (UK), University of Paris Diderot (France).

A member of the Russian Academy of Natural Sciences; a member of the European Association of Sinologists; a member of the American Association of Historians. And since 2010 is a member of the Intergovernmental Russian-Chinese subcommittee on cooperation in the field of education; since 2007 and till present is a member of the Russian part of the multilateral commission on cooperation in the field of education of the SCO member states, since 2008 – till present is a member of the working group the Ministry of Education and Science of the Russian Federation to establish the SCO University, one of the developers of the basic concept.

A practicing master of martial arts, having an authoritative recognition in the international community of Wu Shu: the only foreigner listed in the «Scheme chronicles of Shaolin monks fighters» (2006). The first vice-president of the International Shaolin Wu shu Federation (International Federation Shaolin Kungfu, IFSK, 1998), President of the Federation of Shaolin martial arts (FSHBI, Russia, since 1996).

ВЫПОЛНЯЯ ВАШИ ЗАДАЧИ

KAZAKHSTAN TRAINING SERVICES - ЭТО КОМПАНИЯ:

- с многолетним опытом работы в нефтегазовом секторе;
- способная оказать Вам поддержку в различных ситуациях, требующих определенного опыта и квалификаций;
- которая подготовит Ваших сотрудников к безопасному выполнению работ и обеспечит стабильность Вашего бизнеса и безопасность Ваших людей.

Компания на стадии получения следующих сертификатов и аккредитации в конце 2013г:
- ISO 9001, 14001;
- OHSAS 18001;
- NEBOSH;
- OPITO;
- IEC International Accreditation.

УСЛУГИ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
- Проведение исследования климата культуры в области техники безопасности;
- Подготовка персонала, руководителей и специалистов ОТ и ПБ;
- Аудит (диагностика) и разработка политик, стандартов и систем управления;
- Аудиты и оценка рисков;
- Разработка и составление отчетов/ планов по ОТ и ТБ;
- Расследование несчастных случаев на производстве;
- Проведение экспертизы в области промышленной безопасности;
- Паспортизация и сертификация оборудования.

ОБУЧЕНИЕ ПО ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ
- Оценка опасных производственных факторов;
- Оценка риска;
- Курс по H2S;
- Транспортировка опасных грузов;
- Безопасное производство работ на месторождении;
- Общие требования по технике безопасности в нефтяной и газовой промышленности
- Техника безопасности при эксплуатации сосудов, работающих под давлением
- Безопасное производство работ при проведении строительных работ;
- Техника безопасности при эксплуатации грузоподъемных машин и механизмов.

УСЛУГИ ПО АВАРИЙНОМУ РЕАГИРОВАНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ ЧС
- Проведение анализа существующей системы аварийного реагирования;
- Детальный обзор требований к управлению и действиям в ЧС для оперативного персонала и руководства;
- Разработка инструкций по системе предупреждения и ликвидации ЧС. Декларации безопасности объектов;
- Разработка сценариев учебно-тренировочных занятий и содействие в организации и проведении учений ТСУ, КШУ, комплексных учений различных уровней;
- Анализ результатов обучения, тренировок и учений с последующим отчетом и разбором;
- Разработка планов взаимодействия при АР, эвакуации персонала;
- Разработка и согласование с контролирующими органами Планов Ликвидации Возможных Аварий предприятий, объектов;
- Подготовка документации и проведение первичной и периодической аттестации АСС и АСФ объектов.

ОБУЧЕНИЕ ПО СПАСЕНИЮ ПОСТРАДАВШИХ И ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ
- Подготовка руководящего и оперативного состава к ликвидации ЧС;
- Работы по инженерной и организационной подготовке участков спасательных работ и рабочих мест в зоне ЧС;
- Подготовка руководителей ликвидации аварии и руководителей штабов управления;
- Обучение радиооператоров, диспетчеров центров аварийной связи;
- Спасение пострадавших с высоты, из замкнутых пространств, из-под завалов, из сосудов;
- Подготовка членов добровольных газоспасательных формирований и проведение газоспасательных работ;
- Проведение аварийно-спасательных работ при ДТП, при ликвидации нефтяных и химических разливов;
- Организация аварийно-восстановительных работ при несанкционированных врезках на нефтепроводах;
- Проведение АСР двумя и более спасательными подразделениями при взаимодействии;
- Первая доврачебная помощь на производстве.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕНИНГИ ПО РАБОЧИМ СПЕЦИАЛЬНОСТЯМ

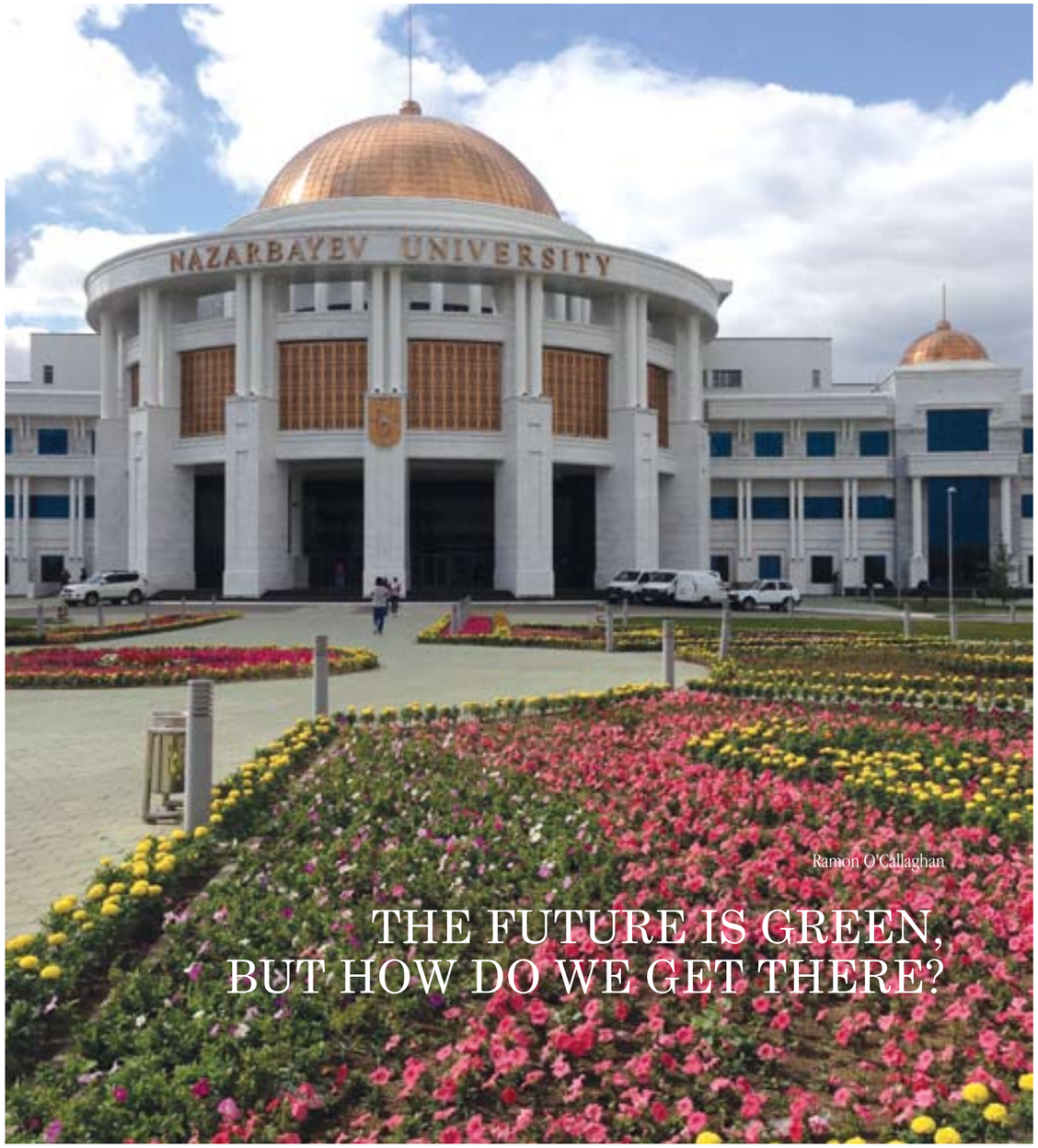
Компания KTS производит подготовку рабочих, занятых в строительной, нефтегазовой, нефтехимической, энергетической и горнорудной отраслях промышленности, по различным специальностям. В кратчайшие сроки и качественно мы подготовим бригаду или группу рабочих для выполнения любой строительной или сервисной задачи.

Хотим отдельно подчеркнуть подготовку по следующим дисциплинам:
- основы лидерства в строительных бригадах и основы навыков бригадира/мастера;
- обслуживание и монтаж, взрывозащищенного электрооборудования;
- профессиональный монтаж болтовых и фланцевых соединений;
- основы документации в строительстве;
- и другие не менее важные квалификации.

Мы также можем предложить специальную программу подготовки по интересующей Вас теме и внедрить систему производственного обучения на Вашем производстве.

Для получения более подробной информации, Вы можете с нами связаться любым доступным способом:

www.kts-training.kz e-mail: kts@kts-training.kz Тел.: +7 71133 92885 +7 71133 92886 Факс: +7 71133 92887



Ramon O'Callaghan

THE FUTURE IS GREEN, BUT HOW DO WE GET THERE?

On the 9th of May 2013, scientists at the Mauna Loa Observatory in Hawaii recorded a climate milestone: the amount of carbon dioxide in the atmosphere exceeded 400 parts per million (ppm) for the first time in 55 years of measurement and probably more than 3 million years of Earth history. The last time the concentration of Earth's main greenhouse gas reached this mark, horses and camels lived in the high Arctic and the sea level was 10 meters higher – a level that today would inundate major cities around the world.[1]

Clearly the earth is on track to hit CO_2 concentration levels above the 450 ppm, which is the safety threshold as defined by the Intergovernmental Panel on Climate Change. And while the need to protect the environment is now irrefutable, it clashes with the need to use natural resources for economic development, particularly in emerging economies.

The old growth model

In the 20th century, the world experienced phenomenal economic growth and prosperity. Growth was driven by new technologies, increased working-age population, urbanization, and use of natural resources. Massive oil fields came on line in the Middle East, Alaska, the North Sea and Mexico. The development of ore deposits in Australia and copper in Chile led to low metals prices. As a result, the world based its economic growth on low resource prices.

But the era of inexpensive natural resources is over. Energy and mineral prices today are four times higher than in 2000. Figure 1 shows the dramatic evolution of the commodity price index. Although new resources keep being discovered, in many cases, they are also becoming increasingly expensive to extract. The Kashagan oil field, for example, is the largest oil field uncovered in the last 30 years, but it is the most expensive in the world. Harsh conditions as sea ice during the winter, temperature variation from -35 to 40 °C, shallow water and high level of hydrogen sulphide, make it one of the most challenging oil projects.

The scale with which the world is depleting its natural resources constitutes yet another challenge. This is compounded by the fact that resources are interdependent and demand for one spreads to others (see figure 2). For example, agriculture accounts for 70 percent of the use of water worldwide and around 2 percent of global energy demand.[2] Water is also a key input in mining and the generation of thermal power. Energy accounts for 8 percent of global water withdrawal, while mining and metals 5%. Water shortages have led to shutdowns or lower production in China, South Africa, India, and Chile.

Mineral resources are critical inputs for energy technologies from solar cells to offshore oil, as well as for agricultural fertilizers. And unconventional energy sources require more inputs. Horizontal drilling, for example, uses three times more steel than traditional vertical drilling.

Energy is a particularly important part of the cost of producing resources. Energy accounts for 15 to 30 percent of the cost of crop production,[3] 25 to 40 percent of the cost of steel, about 70 percent of the cost of groundwater, and 50 to 75 percent of the cost of freshwater produced through desalination.

Towards a green economy: Innovations and market opportunities

The world economy is slowly turning green. There have been substantial energy efficiency improvements. The energy required to produce a ton of steel, for example, has fallen by more than 30 percent over the past 25 years. The efficiency of water use in agriculture is 50 percent better than it was in 1960. The average fuel economy of passenger cars has increased from about 20 miles per gallon to 30 in the past three decades. New aircraft are 70% more fuel efficient than 40 years ago. At 3 liters per 100 passenger km, the A380 and B787 are better than a compact car!

Solar-power costs are falling dramatically[4] (one-fifth of what they were in 2000) and investment in renewables is rising sharply, to around US$250 billion in 2012.

Thanks to advances in horizontal drilling and hydraulic fracturing, gas is poised to become the "clean" fuel of choice for industrial uses. The benefit is that gas can displace the use of coal in electric power generation and reduce greenhouse gas emissions.

It is expected that, by mid-2020s, innovations in resource productivity and clean technologies will create a dozen or more US$100-plus billion global markets ranging from energy storage to agricultural production systems.

What will it take?

The new resource-efficient growth model will require substantial investments, and investors will require a superior risk-return. It will also require a high degree of public-private collaboration, given that resource systems are capital-intensive and typically subject to significant regulation. Policy makers need to send consistent signals: policies that value natural resources and reward resource productivity.[5]

Germany, for example, helped create the global market for solar power by setting a goal of producing 35% of electricity from renewable sources by 2020 and 100% by 2050. It set a world record for solar power production with 24.0 GW produced at mid-day on July 21, 2013. Germany uses a "feed-in" tariff" which guarantees a fixed price for anyone

Figure 1: Nominal Price Index of key commodities (2005 = 100)

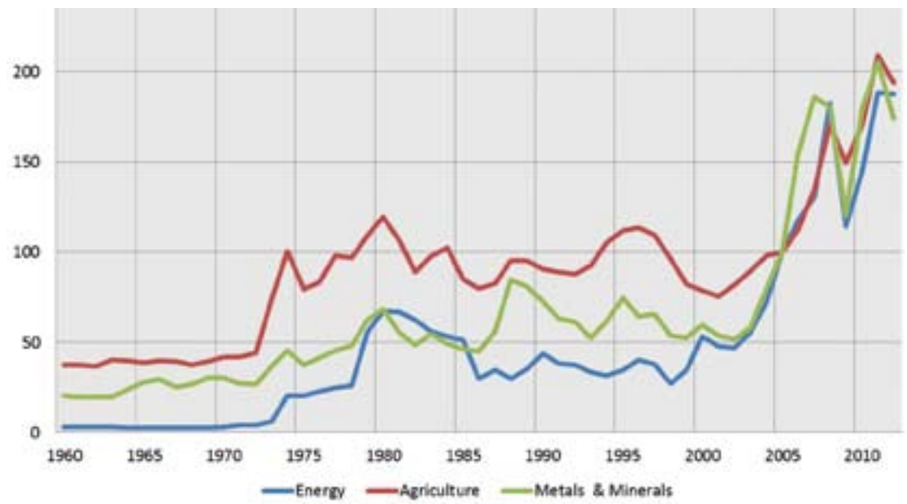
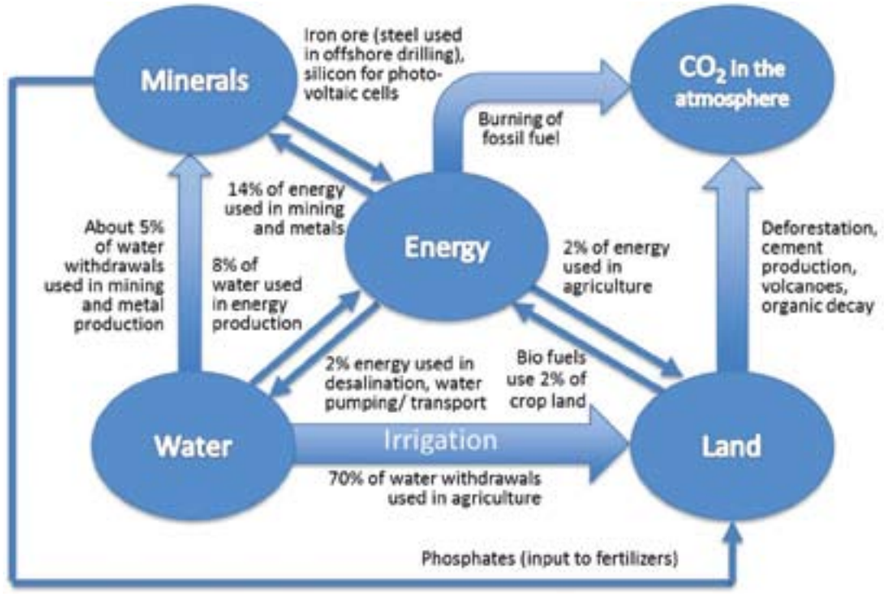


Figure 2: Resource interdependence: Strong demand for one can spread to others



Based on McKinsey's analysis in: "Resource Revolution", McKinsey Global Institute, November 2011

who wants to sell surplus renewable electricity to the grid. Feed-in tariffs are the most effective policy for encouraging renewable energy systems globally, as they achieve larger deployment at lower costs than other policy mechanisms.

This and other examples follow a similar pattern. They mobilize capital from a combination of public and private sources, and use public-private risk-sharing models to support the deployment of technology. They also provide the right incentives, whether through pricing arrangements or tax regimes that allow for rapid depreciation.

Further Research

What skills and competencies will be required of global future leaders to manage in the new "green growth" era? How can such leaders assess the business risks and opportunities of technological, social, political, and environmental trends? How can they learn to manage production capacity in a world in which traditional resources are dwindling, and to lead in the face of complexity? How can they engage in effective dialogue and build partnerships with external stakeholders including clients, suppliers, government, and local communities?

Questions like these are examples of research that business schools such as the Graduate School of Business at Nazarbayev University can undertake. Our mission is to develop the next generation of business leaders through our MBA and Executive Education programs as well as business research. Thus, we can play a role in helping organizations develop resource-efficient business models and growth plans. And in the past three years, we have been training 800 entrepreneurs and managers of SMEs on how to manage growth. Such initiative is in line with the Strategy Kazakhstan-2050, i.e. "entrepreneurship will be a leading force for the national economy".

In his address of December 14, 2012, President Nazarbayev called for a new system of managing natural resources: "We need to make an accelerated transition towards low carbon economy. By 2050 alternative and renewable energy sources must account for at least a half of country's total energy consumption. The upcoming EXPO 2017 in Astana will provide a powerful impetus for transition of the country towards the "green" path of development."

New-growth economies, like Kazakhstan, can take advantage of their unique situation to mobilize the best capital, entrepreneurs, and technology from around the world to build a better and "green" growth engine.

The process of replacing the 20th-century growth model may be complex, but the risks of failure and the rewards of success are too great to be ignored.

References:

[1]"Climate Milestone: Earth's CO2 Level Passes 400 ppm", National Geographic News, May 9, 2013.

[2]"Resource Revolution", McKinsey Global Institute, November 2011.

[3]Randy Schnepf, "Energy use in agriculture: Background and issues", Congressional Research Service, 2004

[4]Kevin Bullis, "A Material That Could Make Solar Power "Dirt Cheap", MIT Techonlogy Review, August 8, 2013.

[5]Jeremy Oppenheim, "How to make green growth the new normal", McKinsey, Sustainability and Resource Productivity Practice, May 2013.

Ramon O'Callaghan is the Dean at Nazarbayev University Graduate School of Business (NUGSB). Before joining NUGSB he was Dean at Tilburg University, in the Netherlands. He holds these degrees: Doctor of Business Administration from Harvard Business School; MBA from IESE; and Telecom Engineer from UPC BarcelonaTech. Prior to his academic career, he worked at Texas Instruments.

ADVART
ADVERTISING COMPANY

Рекламно-производственная компания «AdvArt» обладает самым обширным спектром услуг в сфере наружной рекламы в городе Астана (вывески, стенды, аренда шатров, флагштоков, изготовление баннеров, оформление мероприятий и многое другое).

У нас Вы можете найти абсолютно все для проведения PR и промо акций!

Мы предлагаем только лучшие условия для наших клиентов, и по праву считаемся профессионалами в своём деле!

Мы рады предложить Вам новинку в сфере наружной рекламы и PR-акций –

УНИКАЛЬНУЮ МЕДИАМАШИНУ

Автомобиль совмещает в себе LED экран, баннер и бегущую строку.

Телефоны:
8 701 972 97 86, 8 701 881 25 20,
8 701 768 02 83, 8 747 619 08 04,
50 68 80 (доб.4), 73 13 15 (доб.4)

www.advart.kz

Ерзат Серғазин, Талғат Исенов

ӘЛЕМ АЛПАУЫТТАРЫМЕН ИЫҚ ТЕҢЕСТІРМЕК

«Астана» Президенттік клубы жер жаһандағы үздіктер қатарына қосылмақ

Қазақ жерінде бекзада өнер бокстың таралып, кекілді ұлдардың былғары қолғап бауын байлап, шаршы алаңға шыға бастағанына биыл тура сексен жыл. Осы аралықта тұлымды ұлдар талай дүбірлі додаларда дара шығып, қазақ боксының аты алысқа тарады. Тәуелсіздік алып төбемізге ту тіккелі төрт жылдықтың басты спорттық бәсекесі – олимпиада ойындарынан боксшылардың жүлдесіз қайтқан жері жоқ. Құрыш білек, қабылан жүректі боксшылар әр олимпиада сайын тұрақты түрде қазақтың қоржынына алтыннан медаль салуды дәстүрге айналдырып, сабағын үзбей сақтап келеді.

Журналымыздың осы санында біз даңқты боксшы, Олимпиада ойындарының чемпионы, «Вэл Баркер» Кубогының иегері Бақтияр Артаевпен сұхбаттасуды жөн көрдік. Осыдан бірнеше ай бұрын «Астана» президенттік кәсіби спорт клубының тізгінін ұстаған ол жаңа құрылымның қазіргі ахуалын баяндап, таяуда басталатын бокстан әлем чемпионатына әзірлік барысы мен өзге де өзекті мәселелерді кеңінен тарқатып берді.

Мақсат ортақ, бағыт бір

– Ең алдымен мен «Астана» президенттік кәсіптік спорт клубына жетекшілік ету сынды жауапты істі маған сеніп тапсырған Мемлекет басшысы Нұрсұлтан Назарбаевқа алғыс айтқым келеді,- деп сөз бастады Бақтияр Артаев. – Ұлт көшбасшысы қауырт жұмысына қарамастан, салауатты өмір салтын насихаттауға ерекше көңіл бөледі. Республикада дене тәрбиесі мен спорттың дамуына барынша жағдай жасап, қашан да осы саланы назарынан тыс қалдырып көрген емес. Соның арқасы болар, елімізде барлық сала, соның ішінде экономика мен спорт сынды бағыттар барынша қарқынды ілгерілеп келеді. Лондон олимпиадасындағы біздің атлеттердің толағай табысы Қазақстанның шынайы спорттық әлеуетін төрткүл дүниеге тегіс паш етті. Төртжылдықтың басты спорттық бәсекесінің қорытындысында біз үздік 12 ұлттық құрама қатарына көтеріліп, әлемдік спорт қауымдастығына таңдай қақтырдық. Спортқа дәл бүгінгідей қамқорлық көрсетіліп тұратын болса, біздің құрама мүшелері талай сын: құрлықтық турнирлер мен әлем чемпионаттары, олимпиада ойындары мен өзге де байрақты бәсекелерде көк туды тек биіктен желбіретіп бермек.

Біздің клуб Мадридтің «Реалы», бүгінде бұқараға кеңінен таныс «Барселона» сынды әлемдік деңгейде әлдеқашан танылып, мойындалған алыптар үлгісімен құрылды. Жоғарыда аталған клубтар әлемдік аренада жарқын жеңістердің тұғырлы дәстүрін қалыптастарды. Сондықтан біз жер бетінің ең үздік ұжымдарының тәжірибесіне сүйенуді жөн көрдік. Сол арқылы алдымызға қойылған биік белестерге қол созбақпыз. «Астана» президенттік кәсіптік спорт клубының тұсау кесерінде Нұрсұлтан Әбішұлы Қазақстан әлемдік деңгейдегі спорт державасы болу керек екендігін атап айтты. Енді «Астана» президенттік кәсіптік спорт клубы қанатының астына өткен спортшылар бұрын тек көкжиегі көрінген спорттық табыстарға жетуге талпынбақ. Қазірдің өзінде бізде тек жүлденің ең биік тұғырына көтерілу үшін таласатын ұжымдар бар. Бұл қатарға «Астана» вело және ралли жобалары мен «Астана Арланс» боксшылар ұжымын жатқызуға болады. Әлемнің озық лигаларының бірі ҚХЛ да «Барыс» Қазақстан намысын лайықты қорғап жүр. Жарқын жеңістерімен жарқ етіп көрінген «Астана» баскетбол клубы ВТБ Лигасындағы кез-келген ұжымға азулы қарсылас саналады. Су добынан ерлер мен әйелдер командасының даңқты дәстүрі бар. Бүгінде олар әлемдік деңгейдегі көшбасшылармен терезесі тең деңгейде бәсекелесе алады. Төл спортты төрге оздырған «Қазақстан Барысы» турнирінің қарқыны қарымды. Бәсекенің деңгейі артып, қазақ күресі шетелдерде насихатталып жатыр. Бүгінде Украина мен Ресейден жолдастық кездесу өткізіп, белдесіп көрсек деген шақырту келіп түсті. Әлемнің өзге елдерінде де қазақ күресіне қызығушылық жылдан жылға артып келеді.

Спорт пен қаржы алаңдарындағы табыс

Спорттың кез-келген түрін насихаттаудың жарқын мысалын сұрасаңыз астаналықтар алдымен хоккейді айтады. Осыдан он жыл бұрын Елорда хоккей ойындарын қалт жібермейтін жанкүйерлер қаласы болады дегенге күмән бартын. Ал бүгінде «Барыс» ойындарына билет таппай қалатын болып жүрміз. Сіздер осы «Барыс» ойындарын ұйымдастыруда жинақталған табысты тәжірибені «Астана» президенттік спорт клубында пайдалану жағын ойластырдыңыздар ма?

Иә. Біз әлемдік және отандық үздік клубтардың озық тәжірибелерін пайдалануды жоспарлап отырмыз. Оның үстіне бізде стратегиялық сараптама жүргізетін жоғары білікті кәсіби мамандар жұмыс істейді. Өз аландары мен сырттағы ойындарда біздің командалар қолдаусыз қалмас үшін біз өзіміздің жанкүйерлер клубын жасақтауды жоспарлап отырмыз. Осылайша сын сағатта, саңлақ спортшыларға сырт алаңда да дем беру көзделді.

Таяу болашақта алдыға қойылған мақсат қандай ?

Біздің негізгі екі бағытымыз бар. Біріншісі – «Астана» президенттік кәсіби спорт клубы туы астына топтасқан командалардың табысты өнер көрсетуі. Сол арқылы Қазақстан мен оның Астанасын әлемге барынша танымал ету. Екінші бағыт – клуб жұмысын коммерциялық тұрғыда табысты ету. Ол іс біздегі маркетинг секторына жүктелген.

Сіз сөз басында «Астана» клубы «Реал» мен «Барселона» сынды танымал алыптар тәжірибесіне сүйене отырып, құрылды дедіңіз. Сонда клуб аталған алпауыттардағыдай мығым кешен жасақтауға қауқарлы деп ойлайсыз ба ?

Меніңше қауқарлы. Алайда әзірге біздің балансымызда ондай нысандар жоқ. Алайда таяуда біз Мичурино кентіндегі көпсалалы кешенді қабылдап алуды жоспарлап отырмыз. «Астана» президенттік кәсіптік спорт клубының құзырына өтетін кешен барлық талапқа сай. Онда жеке және командалық спорт түрлері атлеттерінің оқу жаттығу жиындарын өткізуіне барлық жағдай жасалған. Ал кейін келе Мемлекет басшысы Нұрсұлтан Назарбаев пен «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ АҚ Басқарма төрағасы Өмірзақ Шөкеевтің қолдауымен барлық халықаралық талаптарға тегіс сай келетін көпсалалы спорт кешенін салу жоспарланып отыр.

Таяуда даңқты балуан Юрий Мельниченконың «Астана» президенттік кәсіптік спорт клубына қызмет ауыстырғанын естідік. Атланта олимпиадасының чемпионы нақты қандай істермен айналыспақ ?

Юрий Васильевичтің басқару ісінде жинақтаған тәжірибесі мол, спорт әлеміндегі беделі жоғары. «Астана» президенттік спорт клубының басқарушы директоры лауазымында Юрий Мельниченко спорт бағытын жауаптанбақ.

БАҚ өкілдері «Астана» президенттік кәсіптік спорт клубының сапына Геннадий Головкинді де жұмылдыру керектігін жиі жазып жүр. Осы мәселеге қатысты пікіріңізді білсек?

Гена бүгінгі қазақстандық кәсіптік бокстың айшықты бейнесі десем артық айтқаным емес. Әрине ондай азаматтың қатарымызға қосылғанын қуана құп алар едік. Дәл қазір өкінішке орай мен ол «Астана» президенттік кәсіптік спорт клубының сапына өтеді, өтпейді деп дөп басып айта алмаймын. Алайда көп кешікпей бұл іске қатысты нақты ортақ шешімге келерімізге сенімдімін. Қыркүйектің соңы, қазан айының бас кезінде біз стратегиялық мәселелерді талқылау үшін келелі кеңес өткізіп, Астанаға беделді сарапшымыз Майкл Пэйнді шақыруды көздеп отырмыз. Алқалы жиында клубтың қазіргі ахуалы мен оны дамыту жайы жіті сарапланып, жіліктеп талданбақ.

Шет елден білікті маман алдыру да спорт клубының бір бағыты болып табыла ма?

Иә. Біз әлемдік деңгейдегі көпсалалы клуб құру үшін қандай бағытты берік ұстану керектігін жете түсінгенімізбен, өзімізде нақты жұмысты жүйелеу механизмдері мен тәжірибесі жоқ. Жаңылып, жаза басып, қателіктерге жол бермес үшін, әлемдік деңгейде мойындалған сарапшыларды жұмысқа тарту жоспарланды. Бұл алдыға қойылған бағыттан жаңылмай, межелі мақсатқа жетуімізге сеп болмақ.

Бокста тұғырдан таймаймыз

Енді өзіңіз талай жыл тер төккен бокс саласы туралы сөз қозғайық. Сіз былғары қолғап киіп, шаршы алаңда шиыршық атып жүрген кезде Қазақстан әлем бірінші лігі сынды айтулы спорт бәсекелерін қабылдайды деп ойлап па едіңіз ?

Шынымды айтсам олай болуы екіталай деп ойлаушы едім. Қазақстан Бокс Федерациясының президенті Тимур Құлыбаевтың арқасында Қазақстанда бокстың дамуы сергін

алды. 2013 жылы жалауы қазақ жерінде желбірейтін бокстан әлем чемпионаты Қазақстанда олимпиадалық спорт түрлерінен өткізілетін алғашы дүниежүзілік дода болмақ. Сол себептен біз оны келешекте Қазақстанда тұрақты өткізіліп тұратын бәсі жоғары жарыстардың бастауы болар деп жорып отырмыз.

Осы орайда қазақ боксының дамуына сүбелі үлес қосқан Бекет Сапабекұлы Махмұтов мырзаға жеке дара алғыс айтқан жөн. Бекет аға шынымен осы салада тау қопарды десек, артық айтқандық емес. Кеңес Одағы ыдырып, мемлекет өтпелі кезеңнің өткелінде кібіртіктеп тұрған тұста Бекет аға бокстың тізгінін қолға алып, оны барлық бағытта дамытуға күш салды. Бекет ағаның бізге, боксшыларға талай мәрте қамқорлық көрсетіп, қолдағаны үшін інілік ізетпен шынайы алғысымды ақтарамын.

Былтырғы жылдың соңында Тимур Асқаруловың бастамасымен Қазақстанда Спорттық жекпе-жек және күш қолданылатын спорт түрлері Конфедерациясы құрылды. Бір ту астына біріккен спорт түрлерінің дамуы қазір қарқынды. Өйткені олар қуатты қолдауға арқа сүйеп, ертеңгі күнге нық сенімнен қарайды. Қазіргі таңда бокс, дзюдо, олимпиадалық күрес түрлері мен таеквондо, ауыр атлетиканың жоспарлы түрде дамуына мол мүмкіндік беріліп отыр.

Осы жақында Киевте өткен жасөспірімдер арасындағы бокстан әлем чемпионатында біздің өрендер жеті медаль, соның ішін екі алтынды олжалап, қазақ боксының деңгейі жоғары екенін тағы бір мәрте дәлелдеп берді. Бұл үлкен жетістік. Сол себепті бүгінгі мүмкіндікті пайдалана отырып, барлық ұжым мен бапкерлерді құттықтағым келеді. Енді осы жеңісті жолды еліміздің ұлттық құрамасы лайықты деңгейде жалғастыра алады деген сенімдемін. Әрине асып түсіп жатса екі есе қуаныш. Бірақ оның оңай болмасын білемін. Жергілікті жанкүйер алдында өнер көрсету жігіттерге екі есе жауапкершілік жүктейді. Өйткені туған жерде тұғырдың ең жоғарғы сатысынан таймау қажет. Мырзағали Айтжанов шәкірттері 2013 жылы Азия чемпионатында айды аспанға шығарады деп кім ойлаған? Азияның алты алтын медалін ұтып алған жігіттердің жолына үмітпен қарап отырмыз.

Біз ұлттық құрамаға тік тұрып қолдау көрсетеміз. Жігіттерге сәттілік тілеймін. Жарыстың ұйымдастырылуы жоғары деңгейде болып, сайыстан соң отандастарымыз ұлттық құраманың айшықты өнерін мақтана айтып жүреді деп үміттенем.

Үш Олимпиадада қатарынан боксшылар турнирінің жалпы есебінде үздік үштіктен төмендеп көрмеген едік. Алайда соңғы екі олимпиада ойындарында ондай жетістікке жете алмадық. Себебі не ?

Қазір әлемнің төрт тарабында түгел бәсекелестік арта түсті. Біз шаршы аланда жүрген кезде ресейлік мен кубалықтар кез келген сайыста жүлдені шаппай алатындар саналатын. Қазір оларды да ығыстырып барады. Алтын медаль бұған дейін боксқа бой үйрете алмағандардың да қанжығасында кетіп жатыр. Өйткені соңғы жылдары спорттың бұл түріне барлық ел шындап ден қойып, қарқынды дамытып жатыр. Бәскелестіктің артқаны мені қуантады. Жүлдеге көптеген елдердің спортшылары таласып, терезесі тең өнер көрсетіп жатса, бұл бокстың төрткүл дүниенің төрт тарабында түгел дамып жатқаны деп білемін. Спорт та бір орында тұрмай, үздіксіз дамып келеді. Сондықтан бұрындары танылмаған елдердің өкілдері біздің спортшылардан басым түсіп жатса, бұған да түсініспек таныту керек.

Әлемдік бокс аренасының алғашқы шебіне Украинаның шыққаны сізді таңғалдырмады ма?

Иә, олардың құрамында команданың іргесін мықтап отырған шебер боксшылар бар. Алайда құрамадан олар кеткен соң Украина әлемдік бокстағы көшбасшылық тізгінін уысында ұстап қалады дегенге күмәнім бар. Мәселен бізде күш қуаты жағынан деңгейлес екі-үш құрама бар болса, украиналықтарда ондай құрама жоқтың қасы.

Осы Бейжің олимпиадасына қазақ тарихындағы ең мықты боксшылар құрамы аттанған болатын деген пікір айтылып жүр. Сіздің не дейсіз?

Мен тек сол кездегі біздің команда ең атақты ұжым болды деп қана айта аламын. Алайда атақтың бары табысты өнер көрсетуге кепілдік бола алмайды. Жалпы алғанда Олимпиада ойындарына Қазақстан қашан да ең мықтыларды іріктеп апарып жүр. Яғни құрамаға тек лицензияларды жеңіп алғандар шақырылады. Атланта, Сидней мен Афина, Бейжің мен Лондон олимпиадаларында үздіктердің үздігі шаршы алаңға шықты. Қазақстан құрамасы осы олимпиадалардың бәрінде лайықты деңгейде өнер көрсетті. Дүние жүзінің басты спорттық сындарында ел ерге қараған да біздің жерге қараған кезіміз жоқ. Бұдан әрі де жеңісті жолдың лайықты жалғасын табарына сенімдімін.

INTERNATIONAL BUSINESS CENTER

АРЕНДА

- элитные офисные помещения в престижном деловом центре столицы Казахстана (Левобережье)
- все коммуникации
- удобный заезд
- парковка
- круглосуточная охрана
- клининг

тел. +7 /7172/ 79 76 00
79 76 01
79 76 03
79 76 06
e-mail: IBC_ur@mail.ru

Новый BMW
5 серии Седан

www.bmw.kz

С удовольствием
за рулем

ВСТРЕЧАЙТЕ.

НОВЫЙ BMW 5 СЕРИИ СЕДАН.

BMW EfficientDynamics
Меньше топлива. Больше динамики.

«Автоцентр Бавария» г. Алматы, пр. Райымбека, д. 115/23, ул. ул. Фурманова, тел.: +7 (727) 390 00 22, 390 44 22
«Автоцентр Бавария Астана» г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 35, тел.: +7 (7172) 57 61 61

«Автоцентр Бавария» в составе КМК «Астана Моторс»
Продажа | Сервис | Оригинальные запасные части | Гарантия | Кредит | Лизинг | Тест-драйв

ASTANA MOTORS

www.fitnation.kz

ОСЕННИЙ ФИТНЕС СЕЗОН

15%

СКИДКА!

на все виды годовых и полугодовых карт

5%

10%

СТРЕМИСЬ К УСПЕХУ!
НАЧНИ СЕЙЧАС!

ПРИДАЙ ЖИЗНИ ФОРМУ!

ТРЕНИРУЙСЯ В

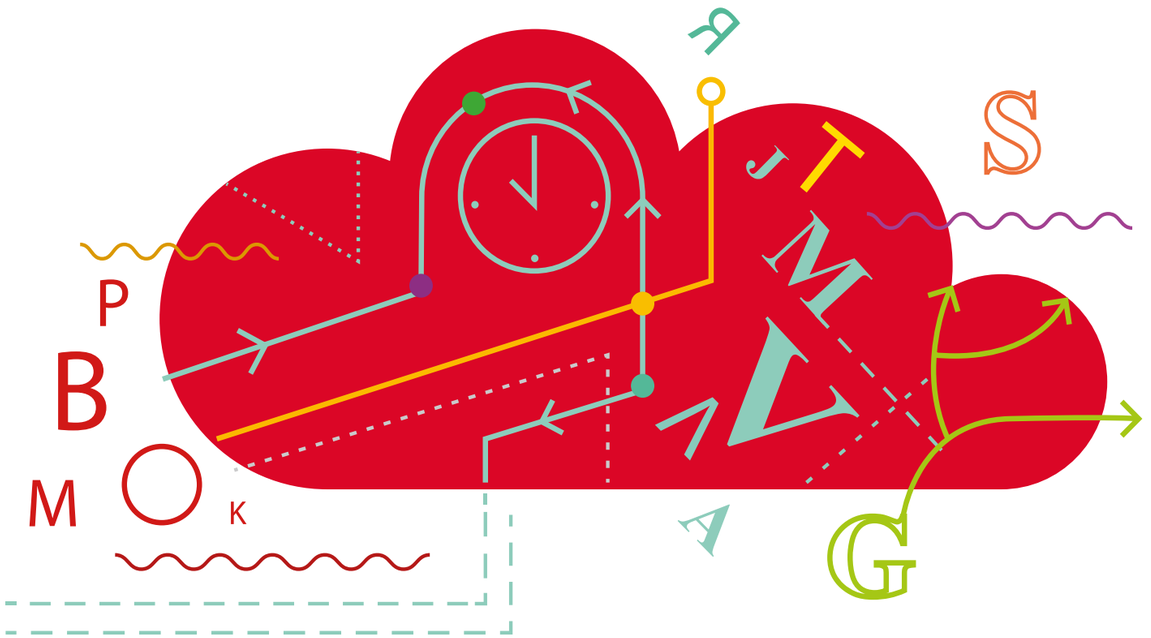
Fitnation SPORT & FITNESS CLUBS

г. Алматы
пл. Республики, 15
+7 727 295 29 39

г. Астана
пр. Туран 4/1
+7 7172 44 55 77

г. Астана
мкрн. Караоткель, пер.159, д.2
+7 7172 79 69 99

ABBYY® Language Services



Мы помогаем людям
понимать друг друга

almaty@abbyy-ls.com | www.abbyy-ls.kz | +7 727 323 13 18

www.abbyy-ls.com | www.lingvo.pro | www.ruphone.ru | www.interpret.me | facebook.com/ABBYYLS

Сіздерге қамқорлықпен!
С заботой о Вас!

МЕДИКЕР

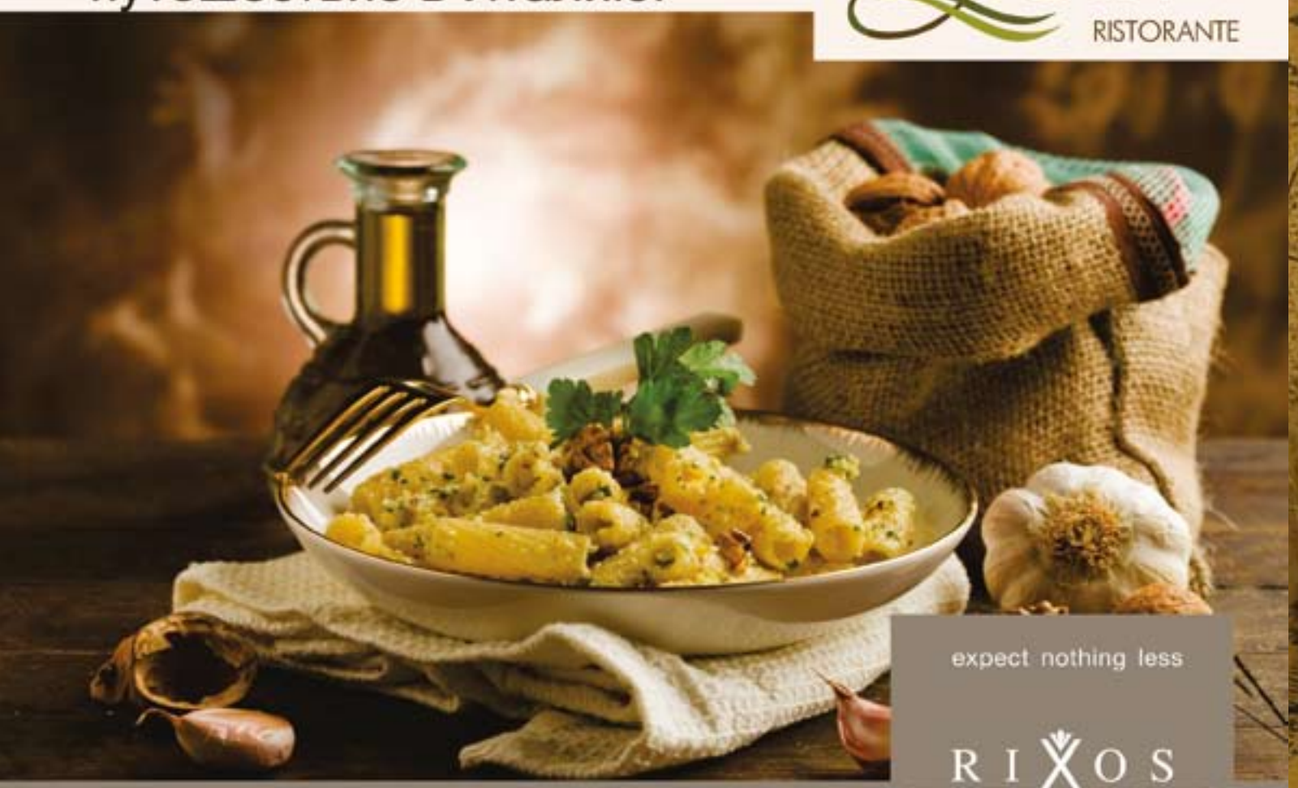
“МЕДИКЕР-КӨЛСАЙ”
МЕДИЦИНАЛЫҚ ОРТАЛЫҒЫ

мекен-жайы: Астана қ., Қорғалжын тас жолы, 4/1 үй,
“Көлсай” тұрғын үй кешені
телефон: +7 (7172) 797620, 797621

call-центр 8 800 080 43 57
www.mediker.kz

Ваше гастрономическое путешествие в Италию!

L'Olivo RISTORANTE



expect nothing less

RIXOS PRESIDENT ASTANA

www.rixos.com 7 Kunayev str, Astana, Kazakhstan, +7 7172 24 50 50, astana@rixos.com

apple tour

Авиатурагентство «APPLETOUR»
г. Астана, пр.Кабанбай батыра, 17Е,
тел. +7 (7172) 79 30 40, 79 30 41,
+7 702 209 0216, +7 702 888 6654
www.appletour.kz

Круизы от Apple Tour

ОТКРЫТИЕ ДЕКАБРЬ 2013 ГОДА / OPENING DECEMBER 2013

Comfort Hotel Astana ждет Вас в новом дизайне и с новыми услугами:

105 номеров
Конференц-зал на 200 человек
Ресторан на 120 человек
СПА-центр
Салон красоты

Comfort Hotel Astana is waiting for You in a new design and with new services:

- 105 rooms
- Conference hall for 200 people
- Restaurant for 120 people
- SPA center
- Beauty salon

Chubary microdistrict , 60, Kosmonavtov St. + 7 7172 24 44 44
www.comforthotel.kz

www.wpu.com.ua

Ветряные
Парки Украины

Портфель проектов компании 1350 МВт до 2020 года

Ветроэнергетические станции под ключ:

- Проектирование
- Строительство и ввод в эксплуатацию
- Оперативное управление

Ветротурбины мощностью 2+ МВт

- Производство лицензионных ветротурбин
- Поставка и монтаж
- Мониторинг в режиме онлайн 24/7
- Индивидуальное обучение и тренинг
- Сервисное обслуживание

Мы инвестируем в будущее!

ул. Орджоникидзе 2Б,
г. Краматорск, Украина
тел. /факс: + 38 06264 60770
эл/адрес: office@wpu.com.ua

Управляющая компания «Ветряные парки Украины» – флагман ветроэнергетического сектора на территории Украины и СНГ

SAMRUK
KAZYNA

JOINT-STOCK COMPANY
"NATIONAL WELFARE FUND
"SAMRUK-KAZYNA"

WITH CONFIDENCE TO THE FUTURE