



№ 5 (55), ноябрь 2012

KAZENERGY

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

КАШАГАН НА СТАРТЕ

ПЕРСПЕКТИВЫ КАСПИЙСКОГО ШЕЛЬФА

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВЭС



ИТОГИ VII ФОРУМА KAZENERGY



7 ЖЫЛ
ЛЕТ
YEARS

ТАБЫС ПЕН ЖАСАМПАЗДЫҚ
УСПЕХА И СОЗИДАНИЯ
SUCCESS AND CREATIVITY

KAZENERGY – Қазақстанның мұнайгаз және энергетика кешенінің тиімділігін жаңа деңгейге жеткізудің жолы

KAZENERGY – ключ к достижению нового уровня эффективности нефтегазового и энергетического комплекса Казахстана

KAZENERGY – a gateway to a new level of efficiency in the Oil-Gas and Energy sector of Kazakhstan



Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»

Учредитель и издатель:
ТОО «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»

Жан-Люк Поршерон

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 тараптармен жұмыс істеу
бас менеджері,
Норт Каспиан Оперейтинг Компани.

Р. Нығматулин

Баспасөз қызметінің жетекшісі,
«ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ

С. Жылқайдаров

Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы»
қоғамдық қорының атқарушы директоры,
ҚР құрметті кен барлаушысы.

Шығарушы редактор

Р. Жүсіпова

Жауапты редактор

Г. Бабаханова

Дизайн, беттеу, басуға дайындау

ЖШС «ILLUSTRATE studio»

Авторлар

А. Тастенов, Е. Бутырина, К. Қонырова, Г. Рахматулина,
М. Мерекенова, М.Қамбаров, Чарльз ван дер Лью, С. Қамбаров,
Ю. Сигов, Е. Сергазин

Жарнама бөлімі

А. Боранбаев

Тел.+7 7172 794987

Моб. +7 701 755 9055

a.boranbayev@kazenergy.com

Суретші

З. Алдауев, В. Соловьев, В. Шаповалов

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан

Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық нелісім
министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген

Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен
ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз.

Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагмент-
терді 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@kazenergy.com

www.kazenergy.com

Таралымы – 7 000 дана

© ENERGY FOCUS, 2012

Редакционный совет:

Т. Кулибаев

Председатель Ассоциации KAZENERGY.

Д. Сәрсенов

Заместитель Председателя
Ассоциации KAZENERGY.

А. Мағауов

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY.

Р. Артығалиев

Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и
общественностью, «Тенгизшевройл».

Жан-Люк Поршерон

Управляющий Директор,
«Тоталь Э&П Казахстан».

Г. Нұғман

Советник по связям с общественностью,
«Эксон Мобил Казахстан».

М. Артықбекова

Старший советник
по связям с государственными органами,
«Норт Каспиан Оперейтинг Компани».

Э. Исенғалиев

Генеральный менеджер
по работе с заинтересованными сторонами,
Норт Каспиан Оперейтинг Компани.

Р. Нигматулин

Руководитель пресс-службы
АО «НК «Казмунайгаз».

С. Жылқайдаров

Исполнительный директор
ОФ «Мұнайшы» им. Н. Марабаева,
Почетный разведчик недр РК.

Выпускающий редактор

Р. Жусупова

Ответственный редактор

Г. Бабаханова

Дизайн, верстка, доредакционная подготовка

ТОО «ILLUSTRATE studio»

Авторы

А. Тастенов, Е. Бутырина, К. Қонырова, Г. Рахматулина,
М. Мерекенова, М. Қамбаров, Чарльз ван дер Лью, С. Қамбаров,
Ю. Сигов, Е. Сергазин

Рекламный отдел

А. Боранбаев

Тел.+7 7172 794987

Моб. +7 701 755 9055

a.boranbayev@kazenergy.com

Фотограф

З. Алдауев, В. Соловьев, В. Шаповалов

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
направьте 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@kazenergy.com

www.kazenergy.com

Тираж – 7 000 экземпляров

© ENERGY FOCUS, 2012

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. Artygaliev

General Manager, Government and Public Affairs,
Tengizchevroil.

Jean-Luc Porcheron

Managing Director, Total E&P Kazakhstan.

G. Nugman

Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan.

M. Artykbekova

Government Relations Senior Advisor, NCCO.

E. Isengaliyev

General Manager for Work with Interested Parties,
NCCO.

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

Managing editor

R. Zhussupova

Contributing editor

G. Babakanova

Design, layout, pre-press

«ILLUSTRATE studio»

Autors

A. Tastenov, Y. Butyrina, K. Konyrova,
G. Rakhmatulina, M. Merkenova, M. Kambarov,
Charles Van Der Leeuw, S. Kambarov, Y. Sigov,
E. Sergazin

Advertising Department

A. Boranbayev

Tel.+7 7172 794987

Mob. +7 701 755 9055

e-mail: a.boranbayev@kazenergy.com

Photographer

Z. Aldauyev, V. Solovyov, V. Shapovalov

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 at 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@kazenergy.com

www.kazenergy.com

Circulation – 7 000 copies

© ENERGY FOCUS, 2012



**KAZMUNAIGAS – LEADER
IN THE NATIONAL
ECONOMY**

Мам, где живут счастливо!

Встречайте новую легенду в культуре домостроения Казахстана - жилой комплекс «Хайвилл Астана»! Тандем высоких технологий «умного дома» и утонченного стиля в интерьерах и планировках квартир придется по вкусу даже самым требовательным персонам!

ПРЕИМУЩЕСТВА КОМПЛЕКСА:

-  **развитая инфраструктура**
/тематические парки, изолированные от транспорта детские площадки с видеонаблюдением, большой спа-центр для жильцов, наличие детского сада и учебного заведения на территории комплекса/
-  **экологически чистый район Президентского парка с великолепной панорамой города**
-  **16 эксклюзивных готовых планировок и 3 вида стилистического решения квартир с высококачественными отделочными материалами**
-  **новое событие для Казахстана - целая улица шоппинга с мировыми брендами на территории комплекса**
-  **собственная управляющая компания**
-  **высокий уровень безопасности**



НАСТАЛО ВРЕМЯ НАСЛАЖДАТЬСЯ ЖИЗНЬЮ С HIGHVILL!

Астана, пр.Туран, 5 | ☎ 8 /7172/ 555 999 Алматы, пр.Достык, 19 | ☎ 8 /727/ 2 373 373

ИТОГИ VII ФОРУМА KAZENERGY

- 12 VII Евразийский Форум KAZENERGY
- 15 Нефтяник. Герой. Гражданин
- 16 ТОО «Тенгизшевройл»: от инноваций к успеху
- 20 Кадровые назначения
- 22 Итоги проведения заседания Всемирного нефтяного совета в Астане
- 24 Казахстан — основной двигатель роста добычи нефти в Евразии: ключевые проекты, перспективы и новые возможности
- 32 Молодежь выбирает диалог
- 34 Развитие электроэнергетики в Казахстане: устойчивое развитие и энергоэффективность
- 38 Между Западом и Востоком: стратегия участия Казахстана в энергетической безопасности ЕС и АТР

ТЕМА НОМЕРА

- 44 Геополитика Каспия: ключевые игроки и интересы
- 48 Сырье в обмен на технологии
- 52 The Caspian: a long way to the west or the east yet?
- 56 Берег имеет значение
- 66 Нефтедобыча на казахстанском шельфе Каспия
- 70 The peculiarities of the national shelf
- 78 Қазақстан қайраңы: ғаламдық мұнайгаз өндірісінің жаңа орталығы
- 80 Кашаган на старте: Каспийский мега-проект готовится к вводу в эксплуатацию



Технология – жетістікке кілт

ЭксонМобил біздің өсіп келе жатқан сұранысымызды қанағаттандыра алатын энергияға қол жеткізуге көмектесетін бірнеше жаңа технологияларды тұңғыш ашуда. Мәселен, Ұзартылып Еңкейтіле Бағытталған Бұрғылау технологиясы бізге көлденеңінен он бір километрге дейінгі шақырымда бұрғылауға, және де бұрын соңды қол жеткізбеген ресурстарды қоршаған ортаға неғұрлым аз әсерін тигізіп игеруге мүмкіншілік туғызады. Сонымен бірге, біз энергияға деген сұраныстың есуіне байланысты қоршаған ортаға тасталынатын зиянды заттардың мөлшерін азайтатын технологияларды да дайындау үстіндеміз. Бұған бір мысал, біздің көміртекті ұстап қалатын, оның сақталуын үнемдететін, және парниктік газ шығарымдарын бірталай азайтатын Controlled Freeze Zone™ атты технологиямыз болып табылады. Осындай технологиялардың арқасында энергияның жаңа ресурстарын игере отырып, әлемнің энергияға деген сұранысын көптеген жылдар бойы қанағаттандыра алатынымыз сөзсіз.

Пэм Дарвин
Барлау жұмыстарының вице-президенті
Бас геолог-геофизик

ExxonMobil

Дүниежүзілік энергетиканың ең күрделі мәселелерін шешу.™

МИРОВАЯ ЭКОНОМИКА

- 86 Энергетический рынок Таможенного союза
- 90 Глобальный экономический кризис
- 96 The oil will bypass the Gulf
- 100 Каспийская нефть во время и после Первой мировой войны: войны за власть — полученный опыт
- 104 Bureau Veritas, a reliable partner for you to «move forward with confidence»
- 106 О происходящих изменениях на мировом финансовом рынке и их влиянии на экономику Казахстана рассказывает глава Нацбанка страны Григорий Марченко

АКТУАЛЬНО

- 110 Размышления о новой социальной политике Казахстана
- 114 Газлифтный способ освоения скважин: этап применения газообразного азота
- 116 «Энергоэкспертиза» — гарант безопасности
- 120 Казахстан — активный участник диалога по устойчивому развитию: Глобальная энерго-экологическая стратегия и инициатива «Зеленый мост»
- 124 Повышение эффективности ВЭС и ГЭС на основе использования отечественных инноваций и производства оборудования в Казахстане

НАСЛЕДИЕ

- 134 Ұлы мұраттарға ұмтылған мұзбалақ мемлекет және қоғам қайраткері Асқар Құлыбаев 75 жаста
- 138 Discover Kazakhstan
- 139 Kazakhstan is the land of history, development and beauty
- 140 Ұлы бабалардың рухани мұрасы

СПОРТ

- 142 «Астана Арланс» будет биться за победу



A lasting partnership

Last year the partners in Karachaganak Petroleum Operating B.V. reached a major agreement with the Republic of Kazakhstan to support the further development of Karachaganak. As a result of this agreement, in June 2012 Kazakhstan's leading national oil and gas company KazMunaiGas became a new non-operating partner in the Karachaganak project.

Karachaganak is now one of the largest international projects in Kazakhstan, with total investment exceeding \$17 billion. Karachaganak does not only represent vast resources, its development brings enormous benefits to economy of Kazakhstan and communities within the Western Kazakhstan Oblast.

Karachaganak today means a world-class production, safety, and environmental performance, innovative technologies, strong corporate governance as well as robust nationalisation, local content and social development programmes.

KPO is committed to a sustainable future. Operating as a responsible corporate citizen, KPO is working towards achieving sustained success to the benefit of the Partners in Karachaganak and the Republic of Kazakhstan.



Karachaganak Petroleum Operating B.V.
Kazakhstan Branch, Aktau, Burlin Region, Western Kazakhstan Oblast, Republic of Kazakhstan, 090300
Tel: +44 208 8288 203; From CIS: 8 763 222 2203; Fax: +44 208 8288 132; From CIS: 8 763 222 2132
www.kpo.kz



VII ЕВРАЗИЙСКИЙ

«МИР В ЭПОХУ ПЕРЕМЕН: ФОРМИРОВАНИЕ УСТОЙЧИВОГО

ПРИНЯЛ РЕЗОЛЮЦИЮ

Мы, делегаты VII Евразийского форума KAZENERGY, выражая заинтересованность в дальнейшем укреплении глобальной энергетической безопасности и расширении международного сотрудничества в Евразии, в устойчивом развитии Казахстана как важного участника мирового энергетического рынка, в повышении внимания к политике «зеленого» роста и к инновационному прогрессу, а также заявляя об единстве подходов по широкому кругу вопросов, полностью поддерживаем следующие предложения и рекомендации:

- дать высокую оценку деятельности Ассоциации KAZENERGY по развитию международного энергетического партнерства, по активизации обмена мнениями и накопленным опытом;
- всемерно способствовать созданию прогнозируемой и сбалансированной системы глобальных энергетических отношений, с равными возможностями для всех участников;
- совместными усилиями активизировать международный диалог, на-

правленный на формулирование единых принципов посткризисного экономического развития;

- приветствовать развитие энергетического сотрудничества в рамках Ассоциации KAZENERGY, Всемирного нефтяного совета, Всемирного энергетического совета и других крупных отраслевых объединений;
- оказать поддержку кандидатуре Казахстана как страны, претендующей на проведение Всемирного нефтяного конгресса — 2020;
- считать целесообразным осуществление дальнейших шагов, направленных на комплексную отраслевую модернизацию и форсированное внедрение инноваций на всех уровнях энергетического комплекса Казахстана;
- приветствовать дальнейшее проведение сбалансированной политики по повышению инвестиционной привлекательности энергетической отрасли Казахстана;
- способствовать развитию делового сотрудничества в энергетической отрасли Казахстана, ускоренному

ФОРУМ KAZENERGY

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БУДУЩЕГО»

формированию совместных производств, в том числе инновационных;

- активизировать усилия по созданию в Евразии высокоэффективного и взаимосвязанного транзитно-трубопроводного комплекса в целях повышения стабильности энергетического рынка и более полного удовлетворения энергетических потребностей стран континента;
- признать необходимым дальнейшую диверсификацию экспорта нефти из Казахстана на мировые рынки на основе экономической целесообразности и коммерческой эффективности;
- поддержать дальнейшую реализацию экологических инициатив и проектов в энергетической отрасли Казахстана;
- оказать всемерное содействие реализации в глобальном масштабе международной инициативы «Зеленый мост» и других стратегических решений в сфере охраны окружающей среды;
- приветствовать усиление роли возобновляемой энергетики в энергетическом балансе Казахстана, а также реализацию комплексных шагов по повышению энергоэффективности экономики, в том числе в законодательной сфере;

• способствовать укреплению социальной и корпоративной ответственности энергетического бизнеса, развитию государственно-частного партнерства;

- продолжить реализацию шагов по повышению прозрачности энергетической отрасли Казахстана, в том числе в контексте Инициативы прозрачности добывающих мощностей. Участники VII Евразийского форума KAZENERGY убеждены в том, что обмен мнениями и конструктивный диалог, состоявшийся в ходе Форума, позволил сблизить позиции делегатов по многим актуальным аспектам, сформировать общее видение сценариев долгосрочного развития глобальной энергетики, найти новые решения для стоящих на повестке дня энергетических рисков и проблем, расширить взаимовыгодное партнерство и деловое сотрудничество.





НЕФТЯНИК. ГЕРОЙ. ГРАЖДАНИН

В Атырау во Дворце культуры имени Курмангазы состоялось чествование Узакбая Карабалина. Академик Инженерной академии, доктор технических наук, почетный профессор Казахского национального технического университета, автор 7 изобретений, более полусотни монографий, в том числе уникального учебника для подготовки специалистов в области морских нефтяных операций, в этом году отметил свое 65-летие.



Узакбай Карабалин стал первым и пока единственным нефтяником, удостоенным высокого звания «Қазақстанның Еңбек Ері». Этой высокой наградой и Орденом «Отан» к 20-летию юбилею Независимости Казахстана его лично наградила Президент Нурсултан Назарбаев.

На торжественном собрании в Атырау генерального директора Казахского Института Нефти и Газа с этой знаменательной датой поздравили министр нефти и газа РК Сауат Мынбаев, председатель Ассоциации KAZENERGY Тимур Кулибаев, руководители крупных нефтяных компаний.

По словам министра нефти и газа РК Сауата Мынбаева, Узакбай Карабалин является примером для подражания. «Ваша любовь к своему делу и профессиональное мастерство — это образец настоящего гражданина, человека с твердой жизненной позицией. И сегодняшние торжества в Вашу честь — знак глубокого уважения не только нефтяников, но и всей общественности региона», — сказал Сауат Мынбаев.

В свою очередь, Председатель правления АО «Национальная компания «ҚазМұнайГаз» Ляззат Киинов особо подчеркнул личные, человеческие качества юбиляра: «Ваша принципиальность, трепетное отношение к работе, профессиональное мастерство, которые только росли и укреплялись с го-

дами, стали определяющими. Сегодня Вы находитесь в золотой середине — между 60-ю и 70-ю годами. Начав свою трудовую деятельность с должности инженера-технолога, Вам удалось применить опыт нефтяника, руководителя, ученого-исследователя. Тем самым, с новыми вызовами времени изменились и Вы, оставаясь всегда в строю. Это говорит о Ваших высоких человеческих качествах».

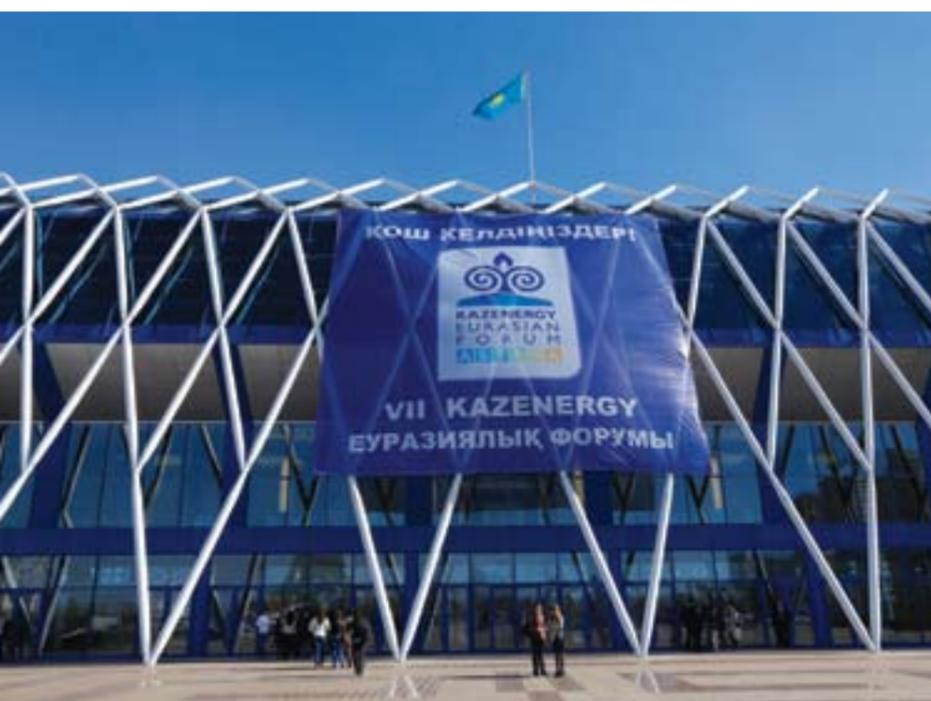
В этот вечер вспоминали и отца Узакбая Карабалина. По словам бывшего председателя Гурьевского облисполкома Есена Таскинбаева, который лично знал Сулеймена Карабалина, он был непререкаемым авторитетом в вопросах воспитания, нравственности. Педагог с большой буквы, он сумел привить своим детям порядочность, стремление к знаниям, любовь к труду. Не случайно имя Педагога и Воспитателя Сулеймена Карабалина теперь носит школа-интернат в г. Кульсары.

На торжественном вечере отмечалась и нынешняя работа Узакбая Сулейменовича. «Виновник торжества утверждает, что эра легкой нефти закончилась. Но не менее важными сегодня являются вопросы проектирования, поиска, разработки и обустройства нефтегазовых месторождений и других объектов отрасли. Поэтому для нефтяной отрасли особо важна ее исследовательская часть, над чем сегод-

ня трудятся многие НИИ, и в том числе Узакбай Сулейменович», — сказала Генеральный директор ТОО «НИИ «Каспиймұнайгаз» Мансия Бабашева.

В своей ответной речи Узакбай Карабалин с волнением сказал, что каждый раз приезжает в родные края с особыми чувствами. «В этих краях я начал свою трудовую деятельность. Богатства этой земли таятся не только в недрах. Люди — вот настоящее золото. Здесь всегда жили особенные люди — честные, прямолинейные, самоотверженные, трудолюбивые. Я бесконечно благодарен своим учителям, соратникам. Я всегда с особым уважением отношусь к главе государства Нурсултану Абишевичу, который так высоко оценил мой труд. И для меня большая честь, что на этом торжественном мероприятии присутствуют такие высокие гости, как Сауат Мухаметбаевич, Тимур Аскарлович, Ляззат Кетебаевич. Все мои достижения в жизни неразрывно связаны с нефтяниками, с беспримерным трудом атыраучан», — сказал юбиляр.

Главным подарком для Узакбая Карабалина от атырауской общественности стало решение областного маслихата о присвоении ему звания «Почетный гражданин Атырауской области». Нагрудный знак юбиляру вручили Аким области Бактыкожа Измухамбетов и секретарь областного маслихата Сагындык Лукпанов.



Тим Миллер, Генеральный директор ТОО «Тенгизшевройл»

ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»: ОТ ИННОВАЦИЙ К УСПЕХУ

VII Евразийский Форум KAZENERGY



Инвестиции в инновации

Долгосрочные и устойчивые



Безопасность и окружающая среда



Люди



Активы



Общественность

Потеря рабочих дней на производстве

48 МЛН КМ
ОБЩИЙ ПРОБЕГ

НЕПРЕРЫВНАЯ
ПОЛОЖИТЕЛЬНАЯ ТЕНДЕНЦИЯ
СНИЖЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ДТП

1800
ЕДИНИЦ АВТОТРАНСПОРТА

- УСТРОЙСТВА НАБЛЮДЕНИЯ ЗА ВОЖДЕНИЕМ
- ПЛАНИРОВАНИЕ МАРШРУТА
- ОБУЧЕНИЕ ВОДИТЕЛЕЙ

Количество ДТП на 1 000 000 миль

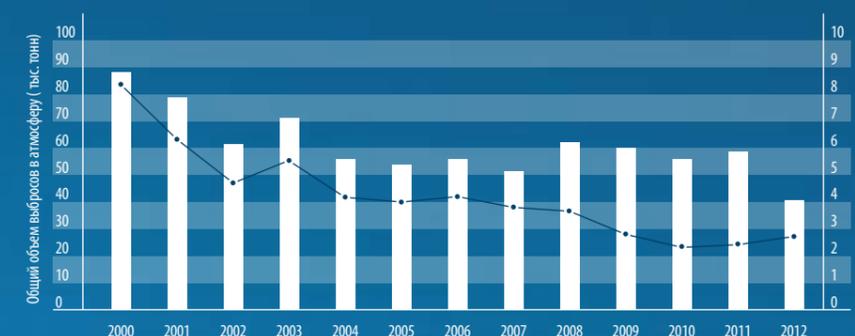


Инновации в охрану окружающей среды

Сокращение общего объема выбросов

73 %

сокращение общего объема выбросов в атмосферу на тонну добытой нефти



Сокращение сжигания газа на факелах

99 %
всего газа утилизируется

Объемы сжигания газа сокращены на

94 %

Сжигание газа на факелах (млн тонн)



Инвестиции в инновации

Обзор капитального ремонта

Привлечено более

6 500
рабочих

Более

7 000
единиц оборудования осмотрено, отремонтировано или заменено

Инновации в инфраструктуру и обеспечение надежности

Рост объема добычи нефти (млн тонн в год)



Достигнутые успехи от инноваций

И дальнейшие успехи в будущем

Закачка сырого газа

Передовая технология по закачке газа под высоким давлением с высоким содержанием сероводорода

Моделирование и построение изображения пласта

Качественная оценка продуктивного пласта и передовые методы обнаружения трещин

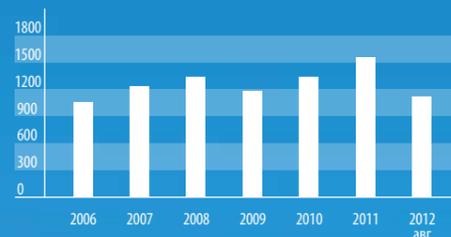
Бурение без выхода циркуляции на поверхность

Доступ к ранее недоступным запасам и повышение производительности бурения

Инновации в работе с поставщиками

Казахстанские товары и услуги

Казахстанское содержание (млн долларов США)



Инновационные подходы в социальном инвестировании

Инвестиции в общественность

\$750 млн

Инвестировано в социальные проекты в Атырауской области с 1993 г.

\$40 млн

Бюджет программы «Игилик» за последние два года

\$1 млн

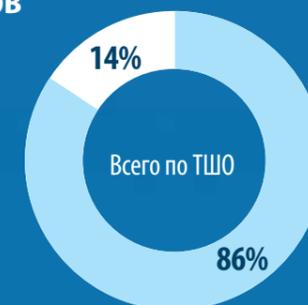
Ежегодный бюджет программы инвестиций в местное сообщество

Инновации в развитии кадров

Поддержка казахстанских работников

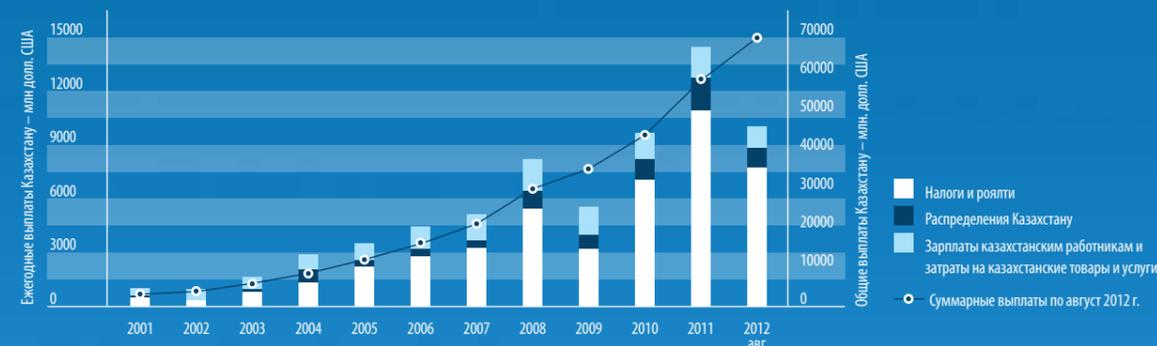
87

граждан РК заменили иностранных специалистов на должностях менеджеров, руководителей среднего звена и на ключевых технических должностях с 2007 года



Эффект от инноваций

Общие выплаты Республике Казахстан



Инновационные возможности

Проект будущего расширения (ПБР) и Проект управления устьевым давлением (ПУУД)

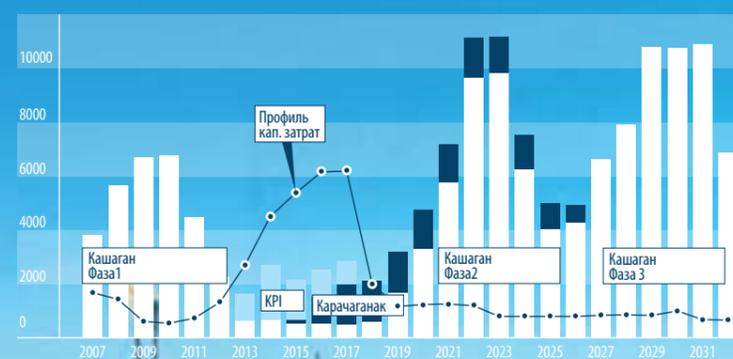
ПБР:

- Увеличение производственных мощностей по добыче нефти до ~12 млн тонн в год
- Повышение общего объема производства ТШО от 600 до 900 тыс. баррелей в сутки

ПУУД:

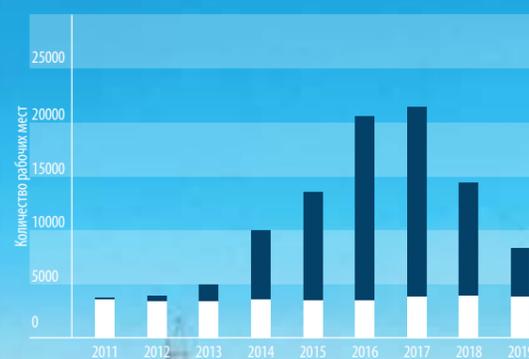
- Необходим для поддержания мощности существующих заводов на Тенгизе
- Сократит обратное давление на скважинах, позволяющее продолжать добычу при более низком пластовом давлении

ПБР заполнит дефицит инвестиций и рабочих мест, млн долл. США



Источник: WoodMac/анализ ТШО

Базовое производство ТШО и планы ПБР



Кадровые назначения



Джамбулат Сарсенов

В структуру управления Ассоциации KAZENERGY внесены изменения.

Решением Председателя Ассоциации KAZENERGY Тимура Кулибаева, Джамбулат Сарсенов переведен на должность Заместителя Председателя Ассоциации.

Согласно Уставу, Заместитель Председателя Ассоциации исполняет обязанности Председателя в период его отсутствия:

- координирует работу Исполнительного комитета и Генерального директора Ассоциации;
- представляет интересы Ассоциации перед государственными органами Республики Казахстан, иностранными и международными организациями;
- регулярно осуществляет иные полномочия, в соответствии с учредительными документами Ассоциации и поручениями Председателя.

В своем выступлении перед сотрудниками Ассоциации Тимур Кулибаев высоко оценил работу Джамбулата Сарсенова в должности Генерального директора, подчеркнув, что успешное развитие Ассоциации KAZENERGY как внутри страны, так и за рубежом является результатом его многолетней плодотворной и профессиональной работы.

Тимур Кулибаев представил коллективу Ассоциации нового генерального директора Асета Магауова.

Магауов Асет Маратович родился 28 ноября 1972 года в поселке Кульсары Атырауской области. После окончания в 1994 году государственной академии нефти и газа им. Губкина начал трудовую биографию в качестве экономиста, а затем был назначен заместителем начальника отдела АО «Тенгизмунайгаз». Был заместителем генерального директора ТОО «Тенгизшевройл», управлял сервисными проектами в отраслевых компаниях страны, занимал пост управляющего директора АО «НК «КазМунайГаз». В период с 2009 по 2011 гг. был вице-министром энергетики и минеральных ресурсов, а затем нефти и газа РК. С 2011 по 2012 гг. — генеральный директор АО «Мангистаумунайгаз». Женат, воспитывает 4 детей.

Ассоциация KAZENERGY поздравляет Асета Магауова с официальным вступлением в новую должность и желает трудовых успехов в реализации намеченных планов!



Асет Магауов



Медицинская сервисная компания «Медикер» предоставляет широкий спектр услуг в режиме 24/7/365 по всей территории Республики Казахстан:

- ✕ Амбулаторно-поликлиническая помощь
- ✕ Стационарная помощь
- ✕ Круглосуточное обслуживание вызовов
- ✕ Медицинское сопровождение при эвакуации и транспортировке
- ✕ Проведение предсменных медицинских осмотров
- ✕ Проведение обязательных медицинских осмотров (по Постановлению Правительства РК № 166)
- ✕ Стоматологическая помощь
- ✕ Санаторно-курортное лечение
- ✕ Сезонная вакцинация против гриппа
- ✕ Розничная аптека
- ✕ Медицинское сопровождение различных мероприятий

«Медикер» имеет медицинские учреждения в городах Астана, Алматы, Атырау, Жанаозен, Усть-Каменогорск.

«Медикер» сотрудничает с более 300 лечебными учреждениями по всему Казахстану.

МЕДИКЕР – это высокое качество медицинской помощи и безупречный сервис!

Астана и Акмолинская область тел.+7 (7172) 558041, 558046
 Кошкөтау тел.+7(7162) 550-049
 Алматы и Алматинская область тел.+7 (727) 259-73-81, 259-73-92, 264-45-95
 Ақтобе и Ақтөбінская область тел: +7 (7132) 594-698, 594-697
 Ақтау и Манғыстауская область тел.+7 (7292) 530-488
 Город Жанаозен тел. +7 (72934) 64-970
 Атырау и Атырауская область тел. +7 (7122) 465-302, 465-220
 Караганда и Карагандинская область тел.+7 (7212) 589-068
 Жазқазған тел. +7 (7102) 999-741

Костанай и Костанайская область тел. +7 (7142) 593-254
 Қызылорда и Қызылордаинская область тел. +7 (7242) 205-049
 Павлодар и Павлодарская область тел.+7 (7182) 593-693, 593-694
 Экібастұз тел.+7 (7187) 75 56 74
 Тараз и Жамбылская область тел.+7 (7252) 595-839
 Усть-Каменогорск и ВКО тел. +7 (7232) 29 85 05, 29 85 06
 Семей тел.+7 (7222) 521-738
 Уральск и ЗКО тел.+7 (7112) 593-914
 Шымкент и ЮКО тел.+7 (7252) 589-895



ИТОГИ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЯ ВСЕМИРНОГО НЕФТЯНОГО СОВЕТА В АСТАНЕ



В Астане в рамках VII Евразийского форума KAZENERGY состоялось заседание Всемирного нефтяного совета. Казахстан представлен в этой влиятельной международной организации Ассоциацией KAZENERGY. Делегаты из более 50 стран мира приняли активное участие в обсуждении актуальных вопросов ВНС.

Руководство Всемирного нефтяного совета дало высокую оценку работе казахстанской стороны по подготовке этого мероприятия. По словам президента ВНС Ренато Бертани, Казахстан является динамично развивающейся страной, прежде всего в нефтегазовой отрасли. Глава Совета позитивно оценил и перспективы развития отрасли в Казахстане. По его мнению, казахстанская нефтегазовая отрасль будет расти, а сама республика вносит существенный вклад для обеспечения устойчивого, надежного, безопасного производства и поставок нефти на мировые рынки.

В рамках данного мероприятия были приняты различные решения, одно из которых — учреждение Фонда наследия для оказания финансовой

поддержки социальным программам. На сегодня средства фонда составляют 200 тысяч евро и в будущем они будут увеличены. Предполагается инвестировать значительные средства в социальную инфраструктуру стран — членов совета.

Стабильное развитие отечественной нефтегазовой отрасли Казахстана — один из ключевых факторов того, что мировые лидеры энергетической отрасли охотно едут в Астану, щедры на оценки и всерьез рассматривают все инициативы республики, направленные на устойчивое развитие. Так, на итоговой пресс-конференции президент Всемирного нефтяного совета заявил, что Астана рассматривается как серьезный кандидат на проведение Всемирного нефтяного конгресса в 2017 году.

— Без сомнения могу сказать, что Казахстан полностью готов принимать мероприятия такого ранга. Если Казахстан направит свою заявку, мы ее примем с открытыми объятиями, хотя решение по этому вопросу ВНС будет принимать открытым голосованием, — сказал Ренато Бертани.



Впрочем, сотрудничество между ВНС и Казахстаном не ограничивается только проведением официальных протокольных мероприятий. Так, на следующий год намечено проведение в Астане семинара, в котором стороны обсудят вопросы, представляющие обоюдный интерес.

Ассоциация KAZENERGY внесла ряд предложений на рассмотрение заседания ВНС, а также выразила готовность принимать конструктивное участие всеми компаниями — членами Ассоциации в продвижении новых инновационных проектов и инициатив, которые специфичны для Евразийского региона.

Спикеры пресс-конференции не обошли вниманием и геополитические вопросы, которые могут оказать влияние на мировой рынок нефтепродуктов. Не секрет, что обострение ситуации, к примеру, в Персидском заливе, может привести к срывам традиционных поставок нефти, и возникнет необходимость увеличения производства нефти.

— В ВНС входят 65 стран. Мы не контролируем нефтедобычу, но осуществляем поддержку

диалога между странами-производителями и странами-потребителями, способствуем распространению передовых технологий, современных управленческих подходов для обеспечения в будущем устойчивых, бесперебойных поставок энергоносителей, — сказал Ренато Бертани.

Он не исключил, что себестоимость добычи нефти может возрасти из-за того, что будут осваиваться новые географические регионы, откуда нефть будет добываться и доставляться потребителю.

— Перед нами стоят сложные задачи с точки зрения растущего спроса, прогнозируемого в будущем. Добычу нефти можно обеспечить только путем сотрудничества, обмена знаниями и технологиями, — подчеркнул глава ВНС.

Он привел данные, согласно которым для долгосрочного развития мировой нефтегазовой отрасли потребуется 20 триллионов долларов.

— Эти деньги в мире имеются, и инвесторы будут вкладываться туда, где увидят для себя политическую, договорную и фискальную стабильность, — резюмировал Ренато Бертани.

КАЗАХСТАН – ОСНОВНОЙ ДВИГАТЕЛЬ РОСТА ДОБЫЧИ НЕФТИ В ЕВРАЗИИ:

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ, ПЕРСПЕКТИВЫ И НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Предлагаем вашему вниманию выступление председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» Л. К. Киимова.



Глобальный финансово-экономический кризис отрицательно воздействует на складывавшуюся веками мировую экономическую систему. Как мы видим, модель мирового экономического устройства претерпевает значительные изменения, меняются исходные положения экономики и мировых финансов.

Время, когда каждая страна или регион решали свои экономические проблемы по отдельности — прошло. Особенно важным в такой ситуации становится то, насколько эффективно будет решен вопрос энергетической безопасности. Природа рисков, несущих в себе деструктивные элементы разнообразна. Среди которых следует выделить конфликты за обладание ресурсами, необратимые политические процессы в нефтегазоносных регионах мира, волатиль-

ность цен на энергоносители и рост теневой экономики.

В настоящее время наша компания совместно со всеми заинтересованными сторонами прорабатывает вопросы эффективного использования своей ресурсной базы, ее укрупнения, эффективного решения диверсификации энергетических потоков и создания дополнительной стоимости в переработке сырья. Главной задачей, определенно, является формирование новых точек экономического роста страны, производительности добывающей отрасли, максимального увеличения объема продукции и прибыли.

Нефтегазовая отрасль Казахстана сыграла важную роль в становлении нашего независимого государства в его первые годы развития и сейчас продолжает быть «локомотивом экономики» нашего молодого государства.

Казахстан находится в сердце Евразийского континента. Основные трансконтинентальные маршруты, соединяющие Азиатско-Тихоокеанский регион с Ближним и Средним Востоком и Европой, проходят через Казахстан. Мы расположены в окружении стремительно растущих рынков России, Китая и Индии.

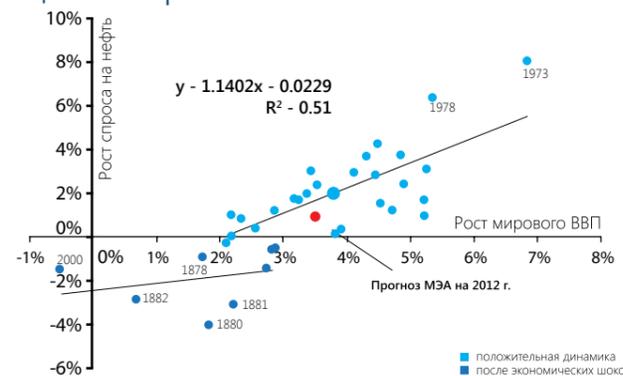
В 2011 году объем валового внутреннего продукта (ВВП) в текущих ценах составил более 188 млрд долларов США. По сравнению с 2010 годом этот показатель увеличился на 7,5%.

Политическая стабильность и благоприятный инвестиционный климат способствовали значительному притоку прямых иностранных инвестиций в Казахстан. Из графика видно, что даже в годы мирового финансового кризиса уровень инвестиций в страну находился на самом высоком уровне.

На этапе становления нашей страны основное направление инвестиций было связано с проектами недропользования, энергетическими и инфраструктурными проектами.

О СИТУАЦИИ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ

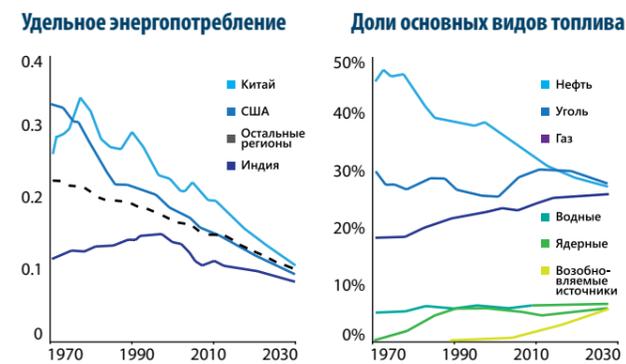
Взаимосвязь между состоянием мировой экономики и ценами на нефть*



Источник: Международный Валютный Фонд, Международное Энергетическое Агентство, Citi Research

* Если мы будем оставаться с относительно стабильными ценами на нефть и ростом мировой экономики в 2%, спрос на углеводороды будет иметь линейную корреляцию с мировым ВВП.

Сближение удельного энергопотребления и доли основных видов топлива до 2030 года (прогноз)



тонн на тыс. долларов США

Источник: BP Energy Outlook 2030

За 20 лет независимости нефтегазовая отрасль республики при внимании и поддержке Нурсултана Абишевича Назарбаева стала флагманом национальной экономики и играет важную роль в решении социально-экономических задач развития государства.

Казахстан входит в первую десятку стран мира по запасам углеводородов и занимает второе место после Российской Федерации в СНГ.

Доказанные запасы Казахстана составляют: по нефти — 39,8 млрд баррелей нефти, по газу — более 3 трлн кубических метров.

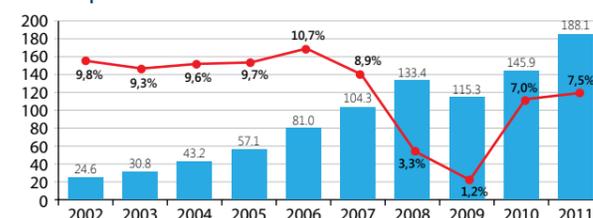
По объему добычи нефти Казахстан в 2011 году занял 15-е место в мире. За 20 лет уровень добычи нефти и газового конденсата вырос в 3 раза и превысил 82 млн тонн к 2011 году.

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН: ИТОГИ, НОВЫЕ ЗАДАЧИ И ЦЕЛИ РАЗВИТИЯ

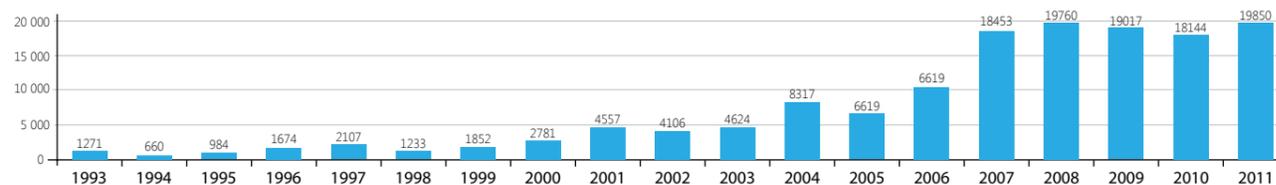
Стратегия развития до 2020 года

- Рост ВВП — не менее 30%
- Активы Национального фонда — не менее 30% ВВП
- Доля малого и среднего бизнеса в ВВП — 40%
- Рост инвестиций в не сырьевые сектора экономики — 30%
- Численность населения — 18 млн человек
- Продолжительность жизни — более 72 лет

Темпы роста ВВП



Прямые иностранные инвестиции (млн долларов США)

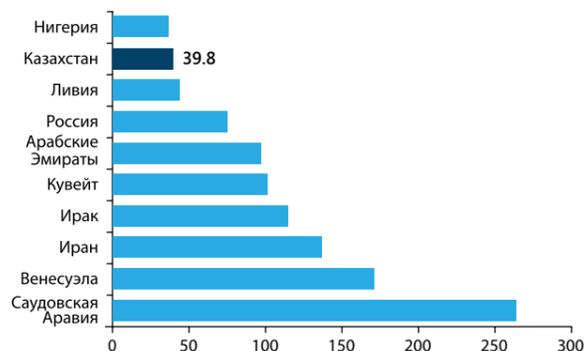


Главная роль по решению стратегических задач развития нефтегазовой отрасли возложена на компанию «КазМунайГаз», которая является национальным оператором по разведке, добыче, переработке и транс-

портировке углеводородов, а также представляет интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. В этой связи отмечу, что стратегические приоритеты развития отрасли и нашей компании совпадают.

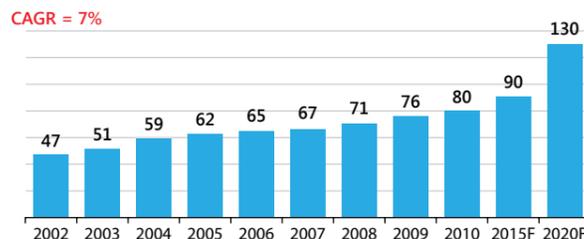
НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Доказанные запасы сырой нефти в мире, млрд барр.



- Казахстан занимает 9-е место в мире по доказанным запасам нефти, с показателем 39,8 млрд баррелей нефти
- Казахстан является 2-м крупнейшим производителем нефти среди стран СНГ
- Запасы природного газа составляют 3 трлн м³ газа, что составляет 1% мировых запасов голубого топлива
- Производство нефти в Казахстане составляет 1,76 млн баррелей в сутки, или около 80 млрд тонн
- Производство товарного газа в Казахстане составляет 25 млрд м³
- Ожидается увеличение добычи нефти на 60% к 2020 году
- Проекты на шельфе Каспийского моря должны стать основным драйвером роста добычи нефти в Казахстане
- К 2035 году регион Каспийского моря будет обеспечивать около 9% мирового спроса на сырую нефть

Добыча нефти в Казахстане, млн тонн ежегодно (с прогнозом к 2020 году)



Инвестиции в нефтегазовый сектор

\$72 млрд

Нефтяной сектор в Казахском ВВП

21 %

Для достижения стратегических целей развития отрасли «КазМунайГаз» разработал «Долгосрочную стратегию на период 2012–2022 годов». Наша цель заключается в максимизации акционерной стоимости.

Стратегия «КазМунайГаза» главным образом направлена на то, чтобы качественно и своевременно реагировать на изменения в мировой

структуре потребления энергоресурсов, решать задачи по извлечению максимальной выгоды для государства. В том числе путем повышения долгосрочной стоимости активов Компании и содействию модернизации и диверсификации экономики.

АО «НК «КАЗМУНАЙГАЗ» В НЕФТЕГАЗОВОМ СЕКТОРЕ КАЗАХСТАНА

«КазМунайГаз» – казахстанский национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100 процентов акций компании принадлежит АО ФНБ «Самрук-Казына».

Основные показатели	2011 год	Доля на рынке РК, %
Добыча нефти и газового конденсата	21,1 млн тонн	26,4 %
Добыча газа	4,9 млрд м ³	13,1 %
Нефтепереработка	15,3 млн тонн	83,2 %
Трубопроводный транспорт нефти	66,9 млн тонн	77,1 %
Трубопроводный транспорт природного газа	110,6 млрд м ³	95,7 %

Схема нефтепроводов



Схема газопроводов



Наша цель – войти в число 30 крупнейших нефтегазовых компаний мира, осуществляя стратегию сбалансированного роста по всей линейке создания стоимости. Главное внимание сфокусировано на наиболее значимых для экономики Казахстана проектах по приросту запасов углеводородного сырья, модернизации и развитию нефтепереработки и нефтехимии, развитию транспортной инфраструктуры, обеспечивающей надежную диверсификацию поставки нефти и газа.

Наши стратегические цели базируются на оценке потенциала проектов и активов по состоянию на текущий момент и совокупных прогнозов и предположений международных аналитических агентств,

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»

- 1 Разведка и добыча нефти и газа**
Рост запасов УВС, рост добычи нефти, добыча газа
- 2 Транспортировка нефти**
Диверсификация направлений экспорта, интеграция нефтетранспортных систем, обеспечение стабильности транспортировки
- 3 Транспортировка и маркетинг газа**
Развитие газового рынка Казахстана, развитие транзитного потенциала, обеспечение потребностей внутреннего рынка
- 4 Переработка нефти и маркетинга нефти и нефтепродуктов**
Технологическое развитие переработки нефти, обеспечение внутреннего рынка, развитие нефтехимии
- 5 Сервисный и инновационный-технологический сектор**
Создание конкурентоспособных сервисных услуг, достижение уровня мировых нефтегазовых компаний
- 6 Совершенствование системы управления**
Финансовая устойчивость и управление долгом, развитие и улучшение корпоративного управления, формирование целевой структуры активов, реализация кадровой политики, повышение уровня социальных мероприятий

добывающих компаний и ретроспективного анализа мирового энергетического рынка.

Перспективы и целевые показатели нашей компании (даже при самом пессимистичном развитии событий и при значительном падении мировых цен на нефть) к 2022 году выглядят весьма оптимистично.

Консолидированные показатели составят: по углеводородным запасам – 1,4 млрд тонн; по добыче нефти и газоконденсата – 35,4 млн тонн; по нефтепереработке – 19,0 млн тонн. Таким образом, будет достигнут значительный рост основных производственных показателей компании.



Одно из главных направлений по увеличению ресурсного потенциала – это интенсификация геологоразведочных работ.

Стратегический приоритет – наращивание потенциала по разведке и добыче нефти и газа, и включает в себя:

- поиск новых перспективных площадей;
- приобретение нефтедобывающих активов;
- заключение новых контрактов на недропользование;
- реализацию Северо-Каспийского проекта (Кашаган);
- реализацию Проекта Будущего Расширения (Тенгиз).

Помимо этого, проведенные за последние три года исследования позволили установить новые геологические особенности строения бассейнов, что позволяет предполагать наличие значительных по запасам на нефть и газ перспективных зон и объектов на территории нашей страны.

В соответствии с нашими планами (за счет значительных вложений в геологоразведку, проведения сейсморазведочных работ и поисково-разведочного бурения) с 2015 года у «КазМунайГаза» будет наблюдаться существенный прирост запасов.

АО «НК «КАЗМУНАЙГАЗ» В НЕФТЕГАЗОВОМ СЕКТОРЕ КАЗАХСТАНА

Наименование	Ед. изм.	План на 2012 г.	2015 г.	2022 г. (Долгосрочная стратегия)	Рост 2022 г./2012 г. (в %)
Запасы нефти и газоконденсата	млн тонн	779,0	817,0	1 413	1,8 раза
Объем добычи нефти и газоконденсата	млн тонн	21,9	24,0	35,4	1,6 раза
Объем переработки нефти и газоконденсата	млн тонн	16,4	19,0	19,0	115,9
ROACE	%	9,3	> 10	> 15	на 5,7 процентных пункта
Маржа EBITDA	%	13,3	> 16	> 18	на 4,7 процентных пункта

Понятно, что без применения инноваций в области геологоразведочных работ эффективного исполнения наших планов не добиться. Особенно это важно для наших добывающих активов, где присутствует определенное количество низкорентабельных месторождений и

месторождений с истощенными и трудноизвлекаемыми запасами. Применение эффективных технологий интенсификации нефтедобычи и внедрение новых технологий бурения предоставит нам возможность значительно увеличить объемы добычи.

ПОКАЗАТЕЛИ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ

Краткосрочные планы ГРП (2012–2015 гг.)

Затраты на геологоразведку
Общие затраты на геологоразведку в период 2012–2016 гг. составят

556 млрд тт

Сейсморазведочные работы 2D
Для выявления новых объектов планируется провести сейсморазведочные работы 2D в объеме

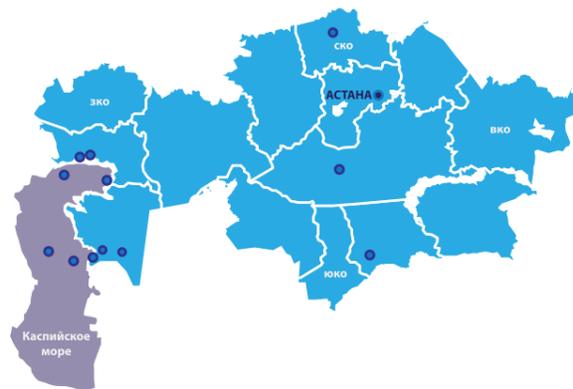
4 650 пог. км

Сейсморазведочные работы 3D
Для детализации строения выявленных структур планируется провести сейсморазведочные работы 3D в объеме

11 970 км²

Поисково-разведочное бурение
Планируется бурение разведочных и оценочных скважин в количестве

435



С 2015 года консолидированный прирост запасов УВС КМГ будет обеспечен за счет выполнения геологоразведочных работ.

Основной прирост запасов и добычи углеводородов связан с освоением шельфа Каспия.

Для достижения нашей цели в увеличении ресурсной базы компания реализует ряд совместных геологоразведочных проектов с деловыми партнерами на Каспийском море и самостоятельно на суше.

Вплоть до 2014 года продолжится дальнейшая реализация проектов: Жемчужины, Н, Жамбыл, Сатпаев, Женис, Абай, Исатай, Шагала, Дархан, Хвалыньское, Центральная и других, в рамках которых намечено бурение 19–20 разведочных и оценочных скважин.

Несомненно, ключевая роль в увеличении добычи углеводородов на

Каспии отведена старту производственной фазы Кашаганского проекта.

В целом, за счет нефтяных проектов на Каспии уровень добычи нефти и газового конденсата к 2022 году должен вырасти в 1,6 раза по отношению к аналогичному показателю текущего года.

Хочу особо отметить широкое международное участие зарубежных компаний и стран в реализации морских проектов разведки и добычи, что еще раз демонстрирует новые горизонты инвестиций и стабильного сотрудничества, созданные в Казахстане благодаря мудрой внешней и внутренней политике Президента Республики Казахстан Нурсултана Абишевича Назарбаева.

ПОЛИТИКА ИННОВАЦИЙ В СЕКТОРЕ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ

Повышение эффективности геологоразведочных работ (мультифокусинг, цифровое геологическое моделирование)

Увеличение к 2022 году консолидированных остаточных извлекаемых запасов нефти более чем в два раза за счет геологоразведочных работ с применением инновационных технологий

Повышение эффективности разработки месторождений с истощенными и трудноизвлекаемыми запасами в целях повышения коэффициента извлечения нефти

Перспективные технологии

- Нестационарное (циклическое) заводнение с переменной направленности фильтрационных потоков
- Закачка полимер-гелевой системы
- Чередующаяся закачка нефти и воды
- Зарезка боковых стволов
- Горизонтальные скважины и разветвленно-горизонтальные скважины

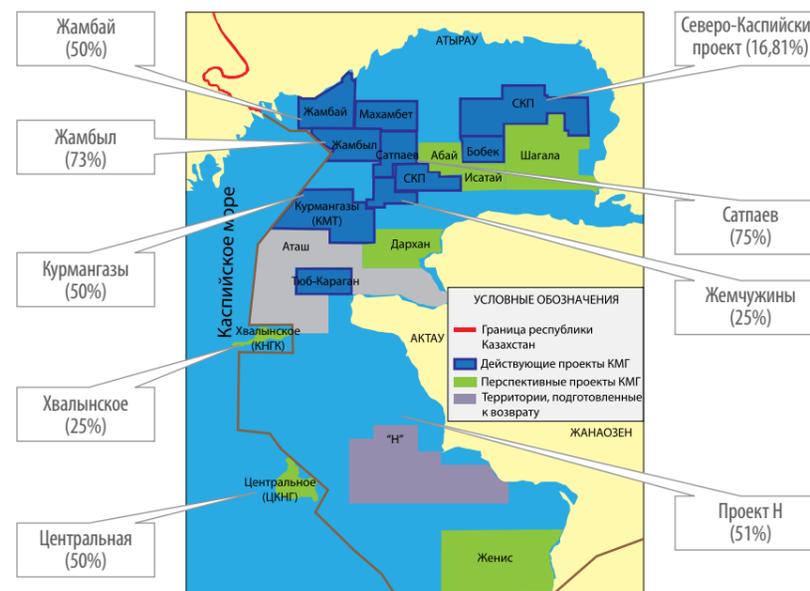
Инновационный эффект

- Производственные испытания на месторождениях научно-технических и опытно-конструкторских разработок казахстанских учёных и коллективов, испытание новой отечественной техники и технологий
- Внедрение и опыт применения новейших технологий мировых сервисных компаний
- Внедрение на действующих месторождениях новых технологий



ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ ПРОЕКТЫ АО «НК «КАЗМУНАЙГАЗ»

Казахстанский сектор Каспийского моря



Суша



Значимую часть Стратегии развития компании занимает развитие газотранспортной системы, а также создание новых и развитие существующих региональных газораспределительных систем. Особое значение имеет проект строительства газопровода Бейнеу — Бозой — Шымкент протяженностью 1,4 тыс. км. Реализация проекта позволит полностью обеспечить потребность внутреннего рынка, повысить

энергетическую безопасность экономики, создать новый экспортный маршрут поставки природного газа с западного региона, образовав единую газотранспортную сеть страны.

Вместе с тем «КазМунайГаз» планирует масштабные инвестиции в расширение национальной газотранспортной инфраструктуры, что позволит существенно увеличить потребление газа на внутреннем рынке.

ДИВЕРСИФИКАЦИЯ МАРШРУТОВ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ

За 20 лет независимости Республики Казахстан:

- объем экспорта нефти увеличился с 13 до 71 млн тонн в год
- построено порядка 4 000 км нефтепроводов
- трубопроводные экспортные мощности увеличились с 10 до 58 млн тонн нефти в год

Нефтепровод «Каспийский Трубопроводный Консорциум»

- В апреле 1996 года было подписано соглашение между Казахстаном, Россией, Оманом и Консорциумом международных нефтяных компаний о строительстве трубопровода КТК
- Длина нефтепровода: 1510 км
- Ввод в эксплуатацию: 2001 год
- 1 июля 2011 года — начало строительных работ по Проекту расширения КТК до 67 млн тонн (52,5 млн тонн нефти из Республики Казахстан)

Нефтепровод Казахстан — Китай

Реализация проекта расширения нефтепровода Казахстан — Китай (II этап) позволит увеличить пропускную способность до 20 млн тонн нефти в год.



Транспортировка нефти, млн тонн	2011
Нефтепровод КТК	28,2
Нефтепровод Атыру — Самара	15,4
Нефтепровод Казахстан — Китай	10,9

Проект «Казахстанская Каспийская Система Транспортировки»

Потребность в экспортных мощностях ККСТ возникнет к моменту реализации Фазы 2 освоения месторождения Кашаган.

Реконструкция и модернизация казахстанских нефтеперерабатывающих заводов является важнейшим приоритетом развития отрасли и нашей компании.

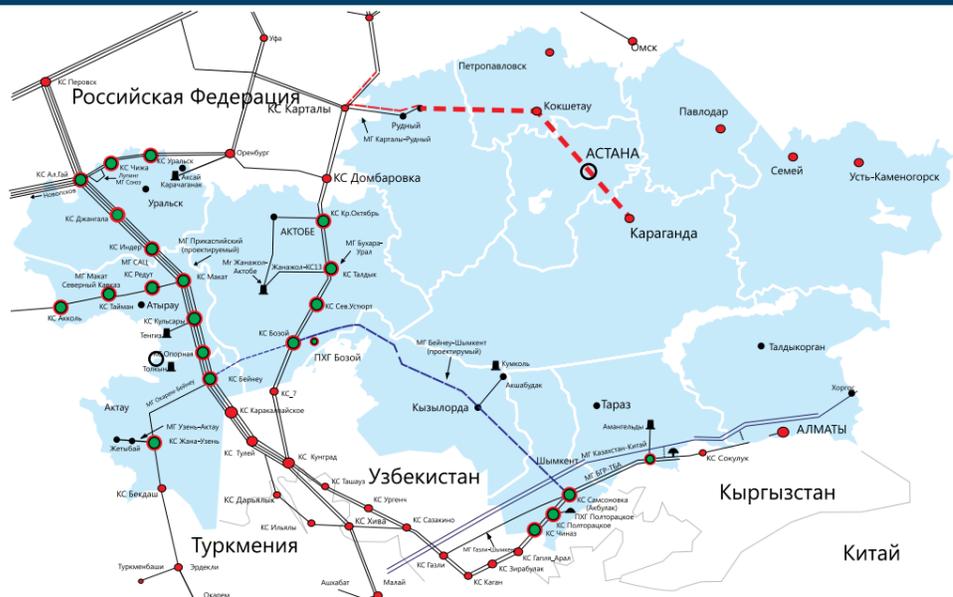
Реализация проектов реконструкции нефтеперерабатывающих заводов позволит:

- увеличить объем производства до 19 млн тонн нефти в год и среднюю глубину переработки нефти от 89 до 90%;
- снизить производство мазута и увеличить выход светлых нефте-

продуктов;

- повысить качество бензина и дизельного топлива до уровня стандартов Евро-4 и Евро-5;
 - увеличить средний индекс комплексности казахстанских НПЗ до мирового показателя 10,2.
- Общий объем инвестиций на реализацию этих проектов ожидается на уровне более 6 млрд долларов. Сроки реализации проектов намечены на период 2013–2015 гг.

МАГИСТРАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ КАЗАХСТАНА



Следующей важной задачей для нас является увеличение казахстанского содержания в проектах компании.

Показатели казахстанского содержания растут из года в год. По итогам 2011 года казахстанское содержание в закупках товаров, работ и услуг составило 48%, что на 3% больше показателя казахстанского содержания в

2010 году. В дальнейшем планируется неуклонно наращивать этот темп.

Компанией разработаны и успешно реализуются программные документы, в которых обозначены конкретные цели и задачи в области развития казахстанского содержания на среднесрочную и долгосрочную перспективу.

РЕКОНСТРУКЦИЯ И МОДЕРНИЗАЦИЯ КАЗАХСТАНСКИХ НПЗ

Реализация Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития и Программы развития нефтегазовой отрасли Республики Казахстан на 2010–2014 годы позволит:

- увеличить средний индекс комплексности казахстанских НПЗ до мирового показателя 10,2
- увеличить глубину переработки нефти до 89%
- повысить качество моторных топлив до Евро-4, Евро-5

Инвестиционные проекты:

- «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на АНПЗ»
- «Строительство комплекса глубокой переработки нефти на АНПЗ»
- «Реконструкция и модернизация Павлодарского НПЗ»
- «Реконструкция и модернизация НПЗ ПКОВ» (Шымкентский НПЗ)
- «Производство дорожных битумов на Актауском заводе пластических масс»

Ожидаемые результаты:

Наименование	Факт 2011 г.	После реконструкции 2016 г.	Отклонение (+/-)	%
Переработка нефти	13 724	19 000	+ 5 276	+ 38
Автобензин	2 764	6 774	+ 4 010	в 2,5 раза
Авиатопливо	388	957	+ 569	в 2,5 раза
Дизельное топливо	4 093	5 875	+1 782	+ 44
Мазут	3 403	1 484	- 1 919	- 57
Глубина переработки	67%	89%		+ 22
Качество нефтепродуктов	Евро-2	Евро-4, Евро-5		



Сервисные проекты входят в число основных стратегических бизнес-направлений деятельности «КазМунайГаза».

Комплексным планом развития береговой полосы Казахского сектора Каспийского моря основными пунктами размещения береговой инфраструктуры определены: города Атырау и Актау, поселки Баутино и Курык.

В районе Баутино осуществлено опережающее развитие берего-

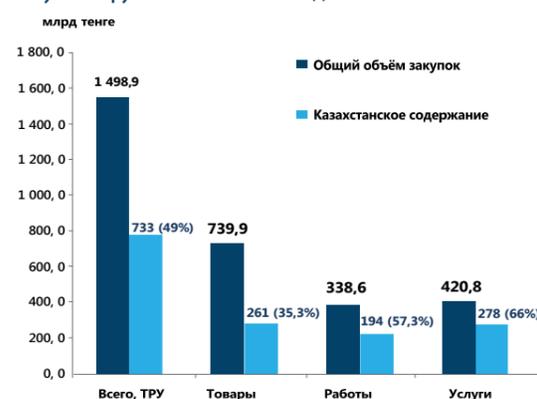
вой инфраструктуры.

В Атырауской области реализуется проект строительства Северо-Каспийской экологической базы реагирования.

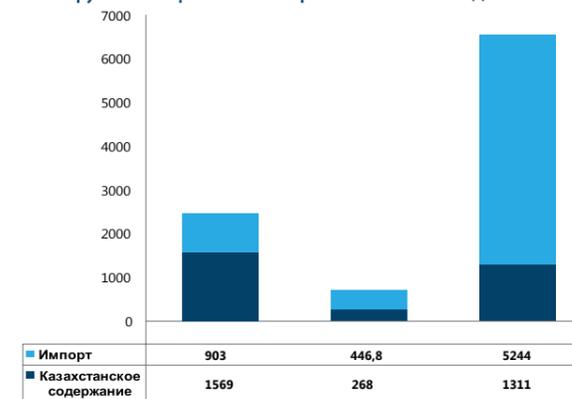
Дальнейшее развитие инфраструктуры у поселка Курык связано со сроками, масштабами и темпами освоения нефтегазовых структур в южной части Казахского сектора Каспийского моря.

КАЗАХСТАНСКОЕ СОДЕРЖАНИЕ (КС)

КС в закупках группы КМГ за 2011 год



КС в крупных нефтегазовых проектах за 2011 год



Многие нефтегазовые компании являются крупными донорами научно-технической сферы и внедрения инноваций.

Мы приступили к созданию инновационного кластера — группы инновационных организаций «КазМунайГаза» — с целью усиления научных и прикладных исследований, разработки и внедрения новых технологий для решения актуальных производственных задач.

Планируется создание на территории СЭЗ «Парк информационных технологий» Института нефтегазовой инженерии и Института информационных технологий, а также научно-исследовательского

центра АО «Казахстанский институт нефти и газа».

При этом будут задействованы такие научно-исследовательские институты как: АО «Назарбаев Университет», «КИНГ», «КБТУ», Институт химических наук им. А. Б. Бектурова, Институт органического катализа и электрохимии им. Д. В. Сокольского.

Мы планируем развивать активное сотрудничество с отечественными и зарубежными НИИ и вузами, а также иностранными и российскими партнерами в области НИОКР и инновационных проектов.

СЕРВИСНЫЙ СЕКТОР – ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ



Строительство Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти (СКЭБР)

Цель: обеспечение ликвидации аварийных разливов нефти 1 и 2 уровня, оказания помощи при ЧС, эвакуации и спасения людей, развертывание оборудования для 3 уровня разлива

Сроки: 2012 г.

Стоимость: 12,6 млрд тенге

Место: п. Дамба, Атырауская область

Статус: ведется строительство СКЭБР



Строительство судовой верфи/сухого дока

Цель: развитие судостроительной отрасли Республики Казахстан

Сроки: 2013–2016 гг.

Стоимость: 48 580 млн тенге

Место: п. Курык, Мангистауская область

Статус: сформирован пакет ТЭО, прохождение государственной экспертизы



Строительство газотурбинной электростанции

Цель: ликвидация дефицита электроэнергии в Западно-Казахстанской обл., энергетическая безопасность РК

Сроки: 2013–2015 гг. (этап 1); 2020–2021 гг. (этап 2)

Стоимость: 34 113 млн тенге

Место: Западно-Казахстанская область

Статус: сформирован пакет ТЭО, прохождение государственной экспертизы



МОЛОДЕЖЬ ВЫБИРАЕТ ДИАЛОГ

Казахстан поддерживает развитие молодежного энергетического диалога.

Представители молодого поколения в рамках V Международного молодежного форума, прошедшего под эгидой VII Евразийского форума KAZENERGY в Астане в начале октября текущего года, обсудили свою роль в формировании устойчивого глобального энергетического будущего, а также видение дальнейших сценариев развития взаимовыгодного энергетического партнерства. Молодежный форум KAZENERGY собрал более 100 студентов, магистрантов и специалистов ведущих казахстанских и зарубежных вузов, а также крупных нефтяных компаний, международных ассоциаций.

В рамках мероприятия прошло и рабочее заседание Молодежного комитета Всемирного нефтяного совета по подготовке к 4-му Молодежному форуму МК ВНС в Канаде в 2013 году. В его работе, обмене идеями и опытом приняли активное участие руководители молодежных комитетов Всемирного нефтяного совета из Казахстана, Канады, Испании и других государств, договорившись и далее

поддерживать высокий уровень партнерства друг с другом.

Участники Молодежного форума подчеркнули важность таких мероприятий для укрепления глобального энергетического диалога, поддержания преемственности поколений. «Результатами этого является выявление лидеров среди участников, повышение конкурентоспособности молодых специалистов и обмен опытом с международными организациями. Тем самым роль молодых в Казахстане имеет свой особый статус в формировании нефтегазовой отрасли в целом», — отметил член Молодежного комитета Всемирного нефтяного совета от Казахстана Рахимжан Хисметов.

В свою очередь, член Молодежного комитета Всемирного нефтяного совета от Испании Селин Роттиер указала на то, что «сегодняшняя молодежь будет играть важную роль в создании решений для снабжения будущей энергии. Молодежный комитет мирового нефтяного совета хочет видеть молодежь, вовлеченную в нефтяную индустрию для проектирования устойчивого будущего и ставшую, таким образом, дви-

гателем изменений в энергетической индустрии».

Выступления спикеров вызвали большой интерес у аудитории. Студенты были заинтересованы идеей возможности получения поддержки в коммерциализации технологий при университетах, изъявили желание пройти научно-исследовательскую практику на предприятиях энергетического сектора с целью более подробного изучения проблемных вопросов инновационного развития, высказали свое мнение касательно развития инновационного мышления в дошкольном возрасте, налаживания связей между наукой и бизнесом, роли индустриализации в инновационных процессах.

Немаловажно, что Ассоциация KAZENERGY, являющаяся организатором Молодежного форума, с момента своего создания активно поддерживает молодое поколение, развитие диалога между молодыми специалистами. Примером является и широко известная в Казахстане Образовательная программа KAZENERGY, которая содействует одаренной молодежи, расширяя ее возможности по получению качественного образования.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДИСКУССИЙ:

- Молодежь как фактор перемен
- Работа. Карьера. Лидерство
- Вклад молодежи в инновационное развитие Казахстана
- Развитие сотрудничества молодежных организаций Казахстана и мира
- Вклад молодежи в развитие и совершенствование энергетического комплекса
- Перспективы развития альтернативной энергетики

Развитие ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ в Казахстане:

*устойчивое развитие и
энергоэффективность*

На прошедшем в начале октября текущего года VII Евразийском энергетическом форуме KAZENERGY Председатель Правления АО «Самрук-Энерго» Алмасадам Саткалиев в своем выступлении уделил внимание вопросам развития электроэнергетики.



Глава «Самрук-Энерго» обратил внимание на то, что в Казахстане, как и во всем мире, вопросам устойчивого развития и энергоэффективности придается огромное значение.

Президент Нурсултан Назарбаев в своей книге «Глобальная энергоэкологическая стратегия устойчивого развития в XXI веке» на основе анализа сегодняшней ситуации и тенденций оценил основные необходимые параметры глобального экономического развития. Глава государства отметил, что Казахстан как страна, обладающая огромными природными ресурсами, понимает свою ответственность в обеспечении мировой энергетической безопасности.

В настоящее время Казахстан — одно из наиболее динамично развивающихся государств региона. Стабильный рост всех секторов экономики страны ведет к соответствующему росту потребления электроэнергии. По оценкам специалистов, в Казахстане объемы потребления электроэнергии к 2015 году составят 100,9 млрд кВт·ч, а в 2030 году — 144,7 млрд кВт·ч.

Согласно «Мастер-плана развития электроэнергетической отрасли Республики Казахстан до 2030 года» для обеспечения дальнейшего развития экономики страны необходимо довести объемы выработки электроэнергии к 2030 году до 150,2 млрд кВт·ч.

Потенциал экспорта к 2030 году составит порядка 6 млрд кВт·ч, при полном обеспечении внутренних потребностей.

В целях реализации данных планов планируется до 2030 года восстановление существующих и строительство новых мощностей с увеличением установленной мощности тепловых электростанций, с применением чистых уголь-

ных технологий — на 7,2 ГВт, гидроэлектростанций — на 0,7 ГВт, возобновляемых источников энергии — на 3,4 ГВт. Кроме того, изучается возможность строительства АЭС, что даст увеличение мощностей еще на 0,9 ГВт.

Таким образом, объем генерации должен вырасти на 162 %, а общий объем инвестиций составит 63 млрд долл. США (9,5 трлн тенге).

По мнению Алмасадама Саткалиева, ведущая роль по развитию генерирующих мощностей в Казахстане отводится АО «Самрук-Энерго», современному многопрофильному энергетическому холдингу, который согласно стратегическому видению акционера может стать национальным оператором по развитию генерирующего сектора отрасли и производству электрической и тепловой энергии.

В настоящее время АО «Самрук-Энерго» объединило электростанции общей установленной мощностью порядка 7,9 ГВт или около 40% установленной мощности в ЕЭС Казахстана. По объему вырабатываемой электроэнергии доля АО «Самрук-Энерго» составляет более 30%. На крупнейшем в мире разрезе «Богатырь» объем добываемого угля — свыше 40 млн тонн, что составляет порядка 40% от объема всего угля, добываемого в Казахстане.

Являясь одной из крупнейших электроэнергетических компаний в Казахстане, АО «Самрук-Энерго» осознает свою значимую роль в процессах устойчивого развития. Защита охраны окружающей среды и рациональное использование ресурсов играют важную роль в деятельности Компании и ее дочерних и зависимых организациях.

По экспертным оценкам, потенциал возобновляемых энергетических ресурсов (гидроэнергия, ветровая и солнечная энергия) в Казахстане весьма значителен и оценивается величиной свыше 1 трлн кВт·ч.



Алмасадам Саткалиев напомнил, что АО «Самрук-Энерго» реализует проекты по использованию возобновляемых источников энергии, в том числе строительства ГЭС (Кербулак, Шардара, Булак), крупных ветровых электростанций в Алматинской и Акмолинской областях и солнечной электростанции возле г. Капшагай Алматинской области.

Кроме того, Компания намерена провести комплексные исследования потенциала малых рек Республики Казахстан и определить перечень перспективных проектов строительства малых ГЭС для вовлечения их в энергобаланс.

Масштабные объемы проектов новой генерации, основанных на передовых энергоэффективных, экологически чистых технологиях, оптимизация топливного баланса, использование конкурентных страновых преимуществ предполагают комплексную программу развития единой энергетической системы страны, включая развитие Национальной электрической сети.

Предполагается, что к 2030 году будут модернизированы действующие и введены новые мощности в Экибастузском энергоузле, будут построены крупные угольные станции в Северном Казахстане (Тургайская ТЭС) и Балхашская ТЭС на юге Республики (старт началу строительства был дан 13 сентября т. г. в присутствии глав государств Республики Казахстан и Республики Корея), новый крупный энергоисточник в Прикаспийском регионе, которые сформируют центры базовой устойчивости национальной

энергетической системы и будут соединены магистральными ЛЭП.

По мнению руководителя АО «Самрук-Энерго», такая архитектура энергосистемы позволит реализовать экспортный и транзитный потенциал с перспективой поставок электроэнергии не только нашим традиционным партнерам в Российской Федерации и странах Центральной Азии, но и по возможным новым маршрутам в западном направлении (Казахстан — Азербайджан — Грузия — Турция), южном (Казахстан — Кыргызстан — Узбекистан — Таджикистан — Афганистан — Пакистан) и на востоке в Китай.

Реализация подобной масштабной программы невозможна без применения самых современных технологий, решения вопросов энергоэффективности и энергосбережения.

Среди важнейших параметров, определяющих энергетическую эффективность национальной экономики, выделяют энергоемкость ВВП.

Анализ показателей экономики Казахстана указывает на многократное превышение удельной энергоемкости ВВП страны над аналогичным показателем развитых стран. По оценкам экспертов, энергоемкость ВВП Казахстана выше аналогичного показателя Японии в 19 раз.

В январе текущего года принят Закон РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» и сопутствующие ему поправки, создана правовая база по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности.



В рамках закона предполагается внедрение международных стандартов по энергосбережению и по аналогии со странами ЕС вводится добровольное соглашение в области энергосбережения, которое будет заключаться с предприятиями, входящими в государственный энергетический реестр.

Субъекты Государственного энергетического реестра обязаны будут проходить обязательный энергоаудит не реже одного раза каждые пять лет. Кроме того, в Налоговый кодекс внесена норма, позволяющая маслихатам (местным представительным органам) снижать налоговые ставки за эмиссии в окружающую среду на сумму затрат, которое предприятие направит на реализацию плана по повышению энергоэффективности.

Указанные меры законодательного характера по энергосбережению и повышению энергоэффективности, внедрение передовых энергосберегающих технологий позволяют:

- снизить энергоёмкость ВВП страны;
- повысить конкурентоспособность отечественных товаров и услуг;
- высвободить генерирующие мощности;
- решить проблему сохранения природных ресурсов.

Энергосбережение — общенациональная задача, в процесс модернизации экономики Казахстана включены не только хозяйствующие субъекты, но и все общество в целом, а вопросам энергосбережения и энергетической эффективности Главой государства уделяется особое внимание.

Стратегия экономического развития Казахстана на основе глубокой диверсификации экономики страны, стимулирования инновационной деятельности, внедрения и развития конкурентоспособных производств требует обеспечения опережающего роста электроэнергетики с созданием к 2030 году высокоэффективной и технологичной Казахстанской интеллектуальной энергосистемы, позволяющей обеспечить в перспективе:

- повышение конкурентоспособности через энерго- и ресурсосбережение, повышение энергоэффективности;
- максимальное использование преимуществ геополитического расположения страны, транзитного и экспортного потенциала;
- масштабное вовлечение ВИЭ в топливно-энергетический баланс;
- энергетическую безопасность страны.

Бүгінде «Самұрық-Энерго» АҚ жалпы белгіленген қуаттылығы 7,9 ГВт немесе Қазақстан ОЭЖ-нің белгіленген қуатының 40%-ға жуығын қамтитын электр станцияларды біріктірді. Шығарылатын электр энергиясы бойынша «Самұрық-Энерго» АҚ-ның үлесі 30-дан астам пайызды құрайды. Әлемдегі аса ірі «Богатырь» разрезінде өндірілетін көмірдің көлемі — 40 млн тонна, бұл — Қазақстанда өндірілетін көмір көлемінің 40 пайызы.

Қазақстандағы ең ірі электроэнергетикалық компаниялардың бірі ретінде «Самұрық-Энерго» АҚ-ы тұрақты даму үрдісінде өзінің маңызды рөлін біледі. Қоршаған ортаны қорғау мен ресурстарды рационалды пайдалану Компания мен оның еншілес, тәуелді ұйымдары қызметінде маңызды рөл ойнайды.

Now JSC Samruk-Energo united power plants in the general established capacity about 7,9 GWT, or about 40 % of the established capacity in EEC of Kazakhstan. On volume of the developed electric power the share of JSC Samruk-Energo makes more than 30 %. On the world's largest coal mine «Bogatyr» the volume of extracted coal — over 40 million tons that makes about 40 % from volume of all coal extracted in Kazakhstan.

Being one of the largest energy companies in Kazakhstan, JSC Samruk-Energo realizes its significant role in the processes of a sustainable development. Protection of environment and rational use of resources play important role in activity of the Company and its affiliated and dependent organizations.

Корпоративно-социальная ответственность

Экологическая ответственность

Прозрачность

Устойчивое развитие

Самрук–Энерго
современный многопрофильный
энергетический холдинг

Мы работаем по принципу:

Наша основная деятельность

- производство электрической энергии
- производство тепловой энергии
- передача и распределение электрической энергии
- добыча энергетического угля
- реконструкция, расширение и строительство энергетических объектов

www.samruk-energy.kz

Выступление Министра нефти и газа Республики Казахстан Сауата Мынбаева

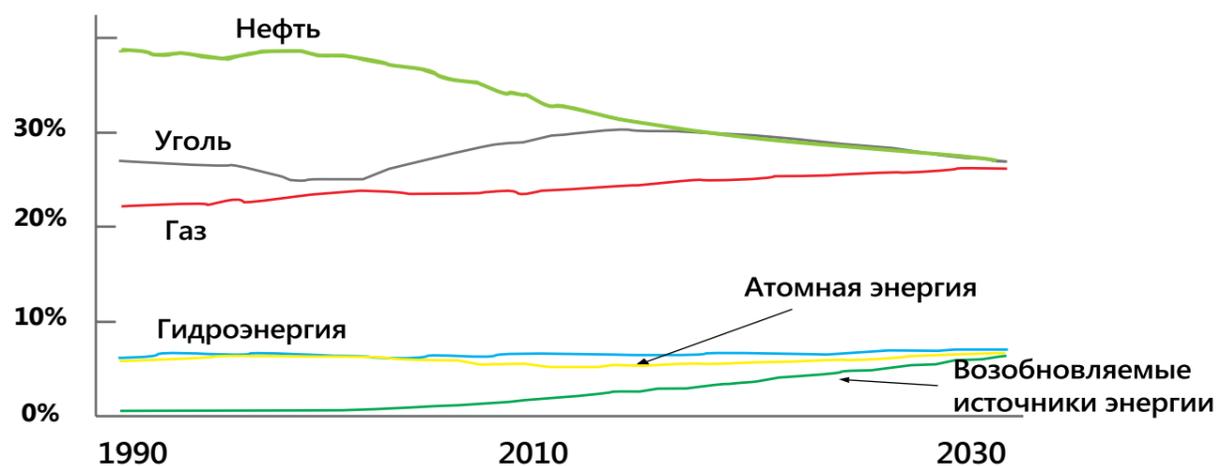
Между Западом и Востоком: стратегия участия Казахстана в энергетической безопасности ЕС и АТР

Разрешите поблагодарить уважаемых гостей за участие в работе Форума, уважаемых министров, их превосходительств послов, руководителей мировых компаний, наших друзей и коллег.
Благодаря вашему участию мы ожидаем плодотворное обсуждение всех тем Форума, свободный обмен

мнениями и выработку рекомендаций на перспективу. Хочу еще раз сердечно поблагодарить вас за приезд.
Раз уж мы говорим о стратегии, наверно, будет правильно иметь перед глазами картинку по динамике энергопотребления в мире, например, до 2030 года.

СТРУКТУРА МИРОВОГО ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

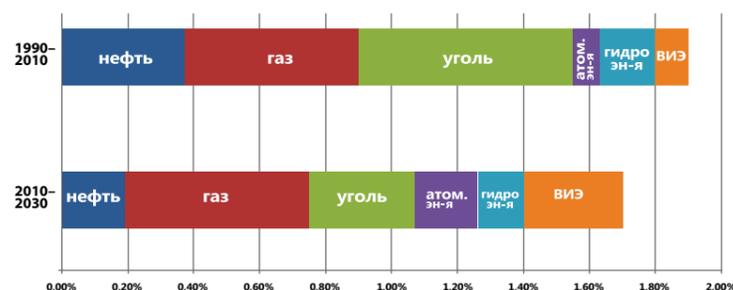
Структура мирового энергопотребления



Доля потребления угля и особенно нефти в предстоящее двадцатилетие, как видите, снижается, и наоборот заметно растет доля возобновляемых источников энергии и газа.

Это прогноз BP Statistic. Понятно, что много других источников и цифры в них могут различаться. Но все же общие тенденции всеми экспертами оцениваются приблизительно одинаково.

ДОЛЯ РАЗЛИЧНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВ В РОСТЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ



Это среднегодовые темпы роста энергопотребления в мире и доля различных видов топлив в этом приросте за предыдущее и предстоящее двадцатилетие.

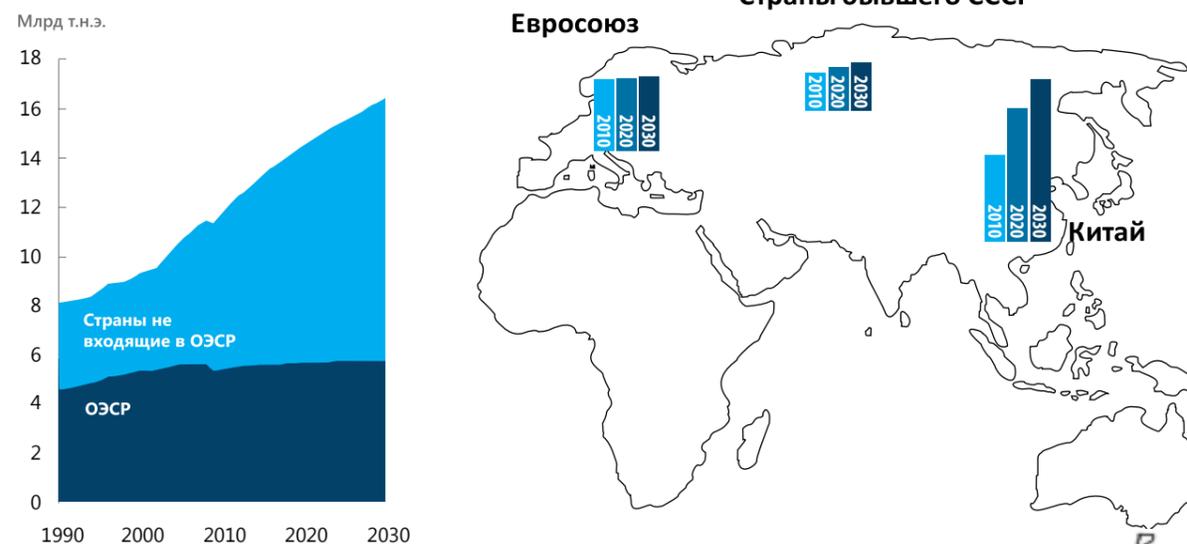
Газ, как видите, в период 2010–2030 гг. будет занимать наибольшую долю в приросте, а доля возобновляемых источников энергии будет уже сопоставима с углем и выше, чем у нефти.

Но также важно то, что в абсолютном выражении ожидается рост топливотребления по всем видам топлив, включая нефть. В среднегодовом исчислении рост потребления нефти составит около 0,2%. Пик потребления нефти, таким образом, наступит нескоро.

Следующая картинка также важна. Здесь показана динамика энергопотребления по регионам. Подавляющая доля прироста энергопотребления, как видите, будет приходиться на страны, не входящие в

ОЭСР, в частности, на Китай, Индию и др. Потребление в Европе и США, по сути, стабилизируется. Это будет следствием, прежде всего, эффективной энергосберегающей политики.

СМЕЩЕНИЕ ЦЕНТРОВ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ



Все это не совсем предмет моего выступления. Но, тем не менее, все это важно с точки зрения определения места Казахстана в этой общей системе координат.

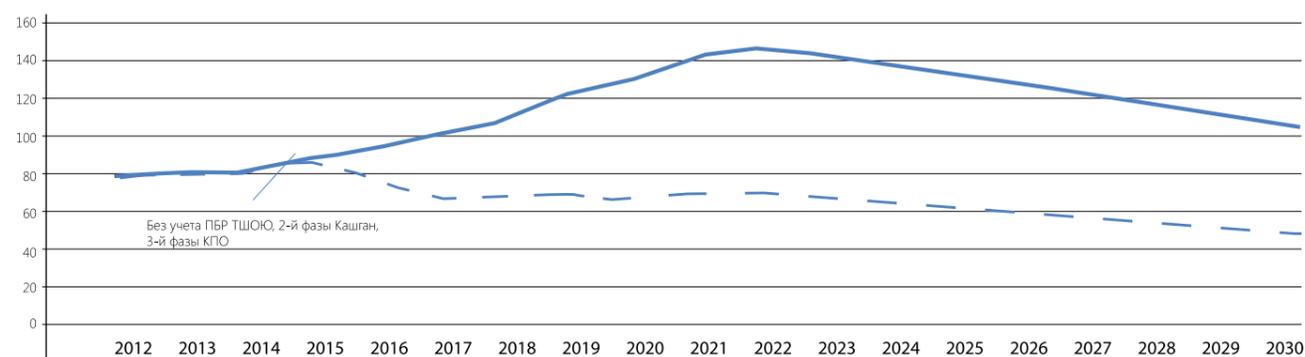
Все эти вопросы предполагаются к обсуждению на нашем Форуме. Мне же, как министру нефти и газа, разрешите представить краткое видение развития именно нефтегазовой отрасли нашей страны.

Теперь о Казахстане

Казахстан, как известно, энергоизбыточная страна. Покрывая свои внутренние потребности, мы экспортируем нефть, газ, уголь, уран. Имеем серьезные намерения по росту возобновляемых источников энергии.

Доказанные запасы нефти и газоконденсата в РК составляют порядка 5,3 млрд тонн, эта десятая позиция в мире. Наличие десятков разведочных контрактов позволяет надеяться на увеличение этой цифры. Но прирост добычи прогнозируется и при существующих запасах.

ПРОГНОЗНАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗОКОНДЕНСАТА В РК, МЛН Т



Это графики прогнозной добычи нефти и газоконденсата в Казахстане.

Нижняя пунктирная линия означает уровень добычи только по действующим контрактам на добычу, на базе уже утвержденных технологических схем добычи, без учета ряда крупных анонсированных проектов. А именно: 2-го этапа Кашагана, проекта будущего роста ТШО, 3-й фазы Карачаганака. Верхняя линия построена в предположении, что эти три проекта будут реализованы.

Полагаю, что обе эти кривые достаточно осторожные. Поскольку

здесь никак не учтены возможные объемы добычи по тем 65 разведочным контрактам, работы по которым продолжаются в данный момент. Разумеется, часть структур окажутся сухими, но по какой-то части запасы будут подтверждены и они, безусловно, перейдут на этап добычи. Это, в свою очередь, приподнимет эти кривые.

С другой стороны, возможные задержки в реализации трех названных проектов могут приопустить верхнюю кривую. РК надеется этого не допустить. Для чего требуется слаженная работа с нашими инвесторами-партнерами.

Как обстоят дела в этом отношении?

1. По Кашагану, как вы знаете, все вопросы 1-го этапа позади, в мае этого года мы подписали соответствующее соглашение об урегулировании. Прогресс в работах на месторождении налицо. Мы ожидаем начало коммерческой добычи в период с декабря 2012 г. по июнь 2013 г. По второй фазе Кашагана МНГ ждет от консорциума внесения соответствующих документов. Очевидно, что там будет ряд подэтапов. Подготовительная работа идет.
2. По Карачагану переговоры по урегулированию спорных вопросов и приобретению «КазМунайГазом» 10%-й доли также завершены. Стороны готовы к обсуждению вопросов расширения проек-

та в рамках III-й фазы. Конкретные параметры такого расширения мы планируем обсудить с РФ, поскольку значительный объем сырого газа планируется поставлять на переработку на ОПГЗ. Другую часть предполагается поставлять на ГПЗ, планируемый к строительству на территории РК. Полагаю, все стороны заинтересованы в ускоренном согласовании параметров этих проектов.

3. По ТПО так называемый Проект Будущего Роста находится на рассмотрении у акционеров. МНГ ожидает скорого его внесения на ЦКР. По результатам предварительного рассмотрения, считаем, что он соответствует интересам РК.

ДОЛГОСРОЧНЫЙ БАЛАНС НЕФТИ, ТЫС. ТОНН

	2012 г.	2015 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.
Добыча	81 000	90 000	130 000	135 000	110 000
Поставка на внутренний рынок	8 200 (+ИМПОРТ 7 000)	17 050 ?	19 500	25 500	25 500
Ресурсы на экспорт	72 800	72 950	110 500	109 500	84 500

Это те же цифры по добыче, что и на предыдущем слайде и долгосрочный укрупненный баланс нефти. Главный приоритет для нас, как вы понимаете, это поставки на внутренний рынок. Они быстро растут. Тем не менее в силу достаточных объемов добычи, большую часть нефти мы имеем возможность экспортировать.

И сейчас самое время вернуться к теме моего доклада — «Между Западом и Востоком: стратегия участия Казахстана в энергетической безопасности ЕС и АТР».

Казахстан находится как раз в центре между ключевыми рынками потребления нефти — ЕС и Китаем. Прошу не забывать о прогнозном уровне топливопотребления в Китае, о котором я говорил в начале доклада.

Понятно, что возможны поставки и на другие дальние рынки с выходом на них через Черное море или по трубе Баку — Тбилиси —

Джейхан на Средиземноморье, не говоря уже о рынках ближайших соседей: Узбекистана, Афганистана и др. Тем не менее, с точки зрения объемов экспорта главные экспортные рынки для нас — это ЕС и Китай.

На слайде стрелками показаны уже действующие трубопроводы:

- Каспийский трубопроводный консорциум;
- Казахстано-Китайский Трубопровод;
- Атырау — Самара;
- Баку — Тбилиси — Джейхан.

Базовая экспортная инфраструктура таким образом имеется.

Давайте я попробую дать приблизительное распределение казахстанской экспортной нефти по этим ключевым направлениям с учетом их пропускной способности и планов по их расширению.

- По КТК в 2012 г. ожидается транспортировать 30 млн т казахстанской нефти. Вы знаете, что сейчас реализуется проект по его расширению, что позволит транспортировать до 52 млн тонн казахстанской нефти ежегодно. Срок окончания 1-й фазы — 2012 г. (33,5 млн т каз. нефти); 2-й фазы — 2013 г. (49,3 млн т каз. нефти); 3-й фазы — 2015 г. (52 млн т каз. нефти). Работы идут по графику. Пока, с точки зрения petback цены, для нас это наиболее эффективное направление.
- Атырау — Самара. Транспортировка в 2012 году ожидается на уровне 15,5 млн т. Остается для нас одним из ключевых маршрутов, расширения объемов экспорта по данному направлению не планируется.
- Казахстан — Китай. Экспорт в 2012 г. — ожидается на уровне 11 млн т. Мы планируем его расширение до 20 млн тонн нефти. Соответствующее соглашение находится в проработке. Технологически это можно осуществить очень быстро.

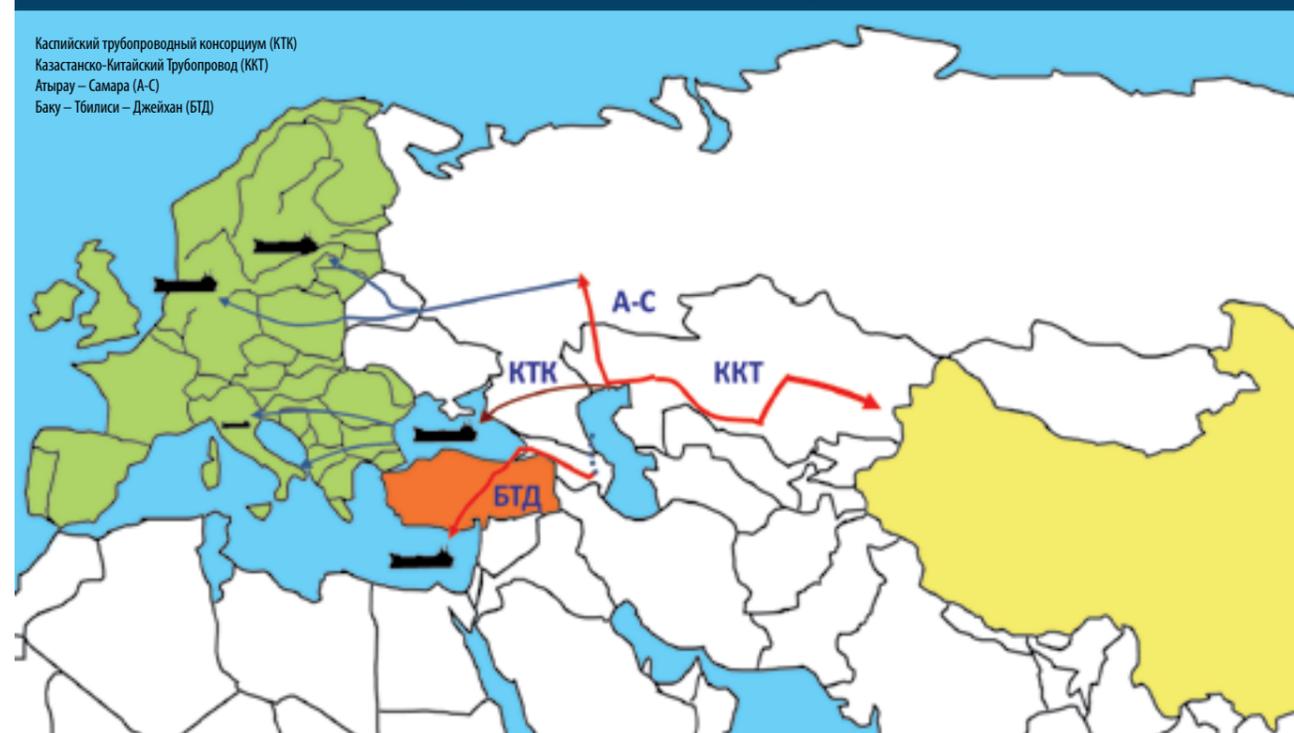
- Через морпорт Актау в 2012 г. будет отгружено 8 млн т. Далее эти объемы идут частично через Махачкалу на Черное море, частично через Баку до Батуми. Разумеется, часть объемов в будущем может поступать в трубопровод Баку — Тбилиси — Джейхан в случае наличия свободных мощностей и приемлемых коммерческих условий.
- Ж/д перевозки выполняют роль резервного транспорта. Хотя объемы отгрузки по ж/д на сегодня составляют около 8 млн т в год. Это немало.

В этой таблице я попытался прогнозные объемы экспорта раскидать по направлениям. И, как видите, за пределами 2020 г. с учетом роста добычи может ожидать некоторая нехватка мощностей. Но, во-первых, эта нехватка будет продолжаться не столь долгий период. Во-вторых, пока есть время для принятия решения и возможного наращивания мощностей по тем или иным направлениям. В Китае, через БТД, по железной дороге и др.

ЭКСПОРТ НЕФТИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ, ТЫС. ТОНН

	2012 г.	2015 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.
Ресурсы на экспорт	72 800	72 950	110 500	109 500	84 500
В том числе					
КТК	29 000	42 500	52 500	52 500	52 500
Атырау — Самара	15 500	15 000	15 000	15 000	12 000
Казахстан — Китай	11 000	11 000	20 000	20 000	20 000
Морпорт Актау	8 500	4 450	8 000	8 000	0
Ж/д	8 300	0	8 000	8 000	0
Свободные объемы		0	7 000	6 000	0

ЭКСПОРТНЫЕ МАРШРУТЫ НЕФТИ ИЗ РК



Теперь о газе. Доказанные запасы газа в Казахстане составляют 3,9 трлн м³. Это 1,9% от мировых запасов.

Но, как вы знаете, газ в Казахстане в основном нефтяной попутный. Это означает, что в целях рационального недропользования и более полного извлечения жидких фракций значительная часть

добываемого газа закачивается обратно в пласт. Таким образом, несмотря на значительный рост добычи сырого газа, производство товарного газа в рассматриваемый период до 2030 г. не столь значительно. Основные объемы производства товарного газа в РК ожидаются за пределами этого срока.

ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ СЫРОГО И ПРОИЗВОДСТВА ТОВАРНОГО ГАЗА В РК, МЛРД М³

	2012 г.	2015 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.
добыча газа	40,0	53,3	88,4	99,6	109,4
закачка газа	11,0	16,1	50,6	64,0	75,3
собственные технолог. нужды	4,1	5,4	7,9	7,4	8,3
производство товарного газа	24,9	31,8	29,9	28,2	25,8

Теперь о распределении газа. Приоритет для нас — внутренний рынок. Растущие экологические требования и общемировые тенденции будут иметь место и в нашем случае. Под такой рост внутренних поставок будет ориентирована система внутренних магистральных газопроводов, включая газопроводы Бейнеу — Бозой — Шымкент, Тобол — Кокшетау — Астана. Ежегодно в республиканском бюджете предусматриваются средства для региональных газопроводов.

Емкость внутреннего рынка, как видите, растет почти в два раза. Как результат, объемы экспорта газа прогнозируются не столь значительными, во всяком случае до 2030 г.

Хотя, несмотря на значительную инерционность сектора топливопотребления, а соответственно и топливopроизводства, масштабные

и достаточно динамичные изменения в этой сфере также могут иметь место. Наглядный тому пример США. Новые технологии добычи сланцевого газа и наличие соответствующих общественно-экономических условий превратили США из традиционного импортера в экспортера газа. И вообще страна быстро движется в направлении энергонезависимости.

Так что моя таблица дает лишь общую картину места и роли РК как газового экспортера, основанную на нынешних тенденциях. Но с учетом значительных запасов, изменений в технологиях добычи и обратной закачки, развития трубопроводной инфраструктуры картина может существенно поменяться.

БАЛАНС ТОВАРНОГО ГАЗА В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН, МЛРД М³

	2012 г.	2015 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.
выработка товарного газа	24,9	31,8	29,9	28,2	25,8
топливный газ на собств. нужды	4,2	4,8	6,5	6,1	6,0
внутреннее потребление	12,1	14,6	16,6	18,5	21,0
ресурсы газа для экспорта*	8,6	12,4	6,8	3,6	-1,2

* чистый экспорт, за вычетом СВОП-операций.

Не могу также не упомянуть о транзите газа. Это и есть непосредственное исполнение функций энергомоста. И, полагаю, мы выполняем эту функцию достаточно хорошо.

Это схема имеющихся и строящихся магистральных газопроводов в РК.

Через САЦ — в 2011г. объем транзита составил 19,15 млрд м³ газа.

В т. ч. из Узбекистана в РФ — 7,95 млрд м³, из Туркменистана в РФ — 11,2 млрд м³.

Через недавно построенный газопровод Казахстан-Китай в 2012 году транспортировано 34 млрд м³. Предполагается расширение этих мощностей до 65 млрд м³. В настоящее время Соглашение проходит внутригосударственные процедуры по вступлению его в силу.

ЭКСПОРТНЫЕ МАРШРУТЫ ГАЗА



В целом, надеюсь, мне удалось показать роль и значение Республики Казахстан в вопросе обеспечения региональной энергобезопасности. Мы хотим и стараемся быть ответственным участником международного энергетического сообщества.

В заключении хочу пожелать участникам и гостям нашего Форума плодотворных и результативных дискуссий, здоровья и просто хорошего настроения.



ГЕОПОЛИТИКА КАСПИЯ: КЛЮЧЕВЫЕ ИГРОКИ И ИНТЕРЕСЫ

Каспийский регион является не только одним из центров мировой добычи углеводородов, но и важнейшим геополитическим узлом, где сходятся интересы ведущих мировых и региональных держав. Сложившаяся ситуация на Каспии характеризуется тем, что интересы региональных и мировых держав тесным образом переплетаются как в энергетической области, так и в геополитической сфере.

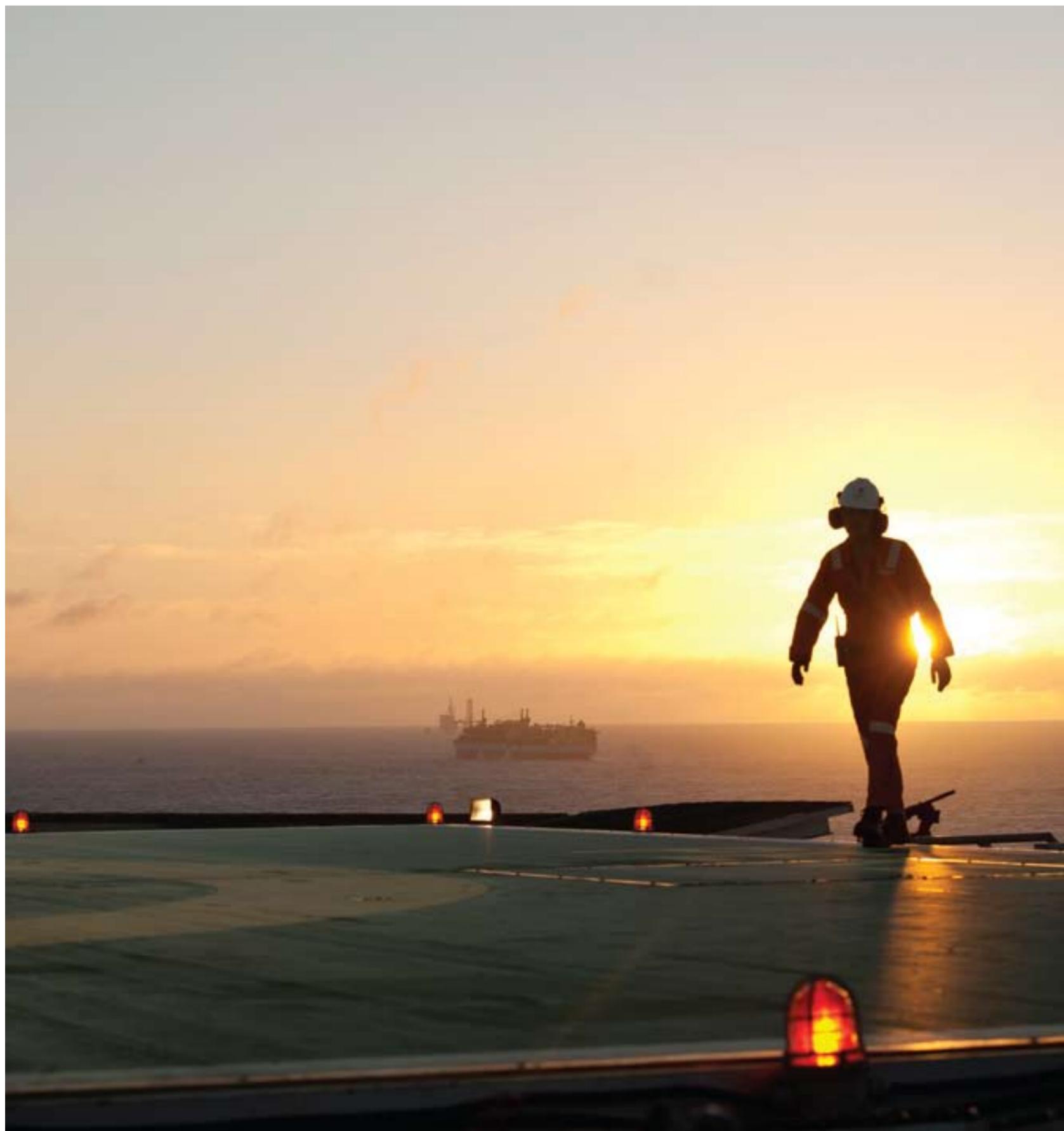
Статус-кво

В начале 1990-х гг. все прикаспийские государства столкнулись с необходимостью выработать собственный подход в определении международно-правового статуса водоема. Выступив за раздел дна Каспийского моря на национальные секторы по принципу срединной линии, в 1994 году Казахстан официально заявил о правах на свой сектор Каспийского моря в Указе Президента «О международном Консорциуме по оценке нефтегазоносного потенциала казахстанского сектора Каспийского моря». При этом важным пунктом национальной политики Казахстана на Каспии стала реализация принципа кооперации в решении вопросов в таких сферах, как рыболовство, судоходство, транспортные коммуникации и др.

Несмотря на многочисленные разногласия по видению правового статуса, пять прикаспийских государств смогли добиться определенного прогресса, признав возможность применения на Каспии принципа секторального раздела. В результате между Казахстаном, Россией и Азербайджаном были подписаны соглашения о разграничении дна северной части Каспийского моря. Благодаря этому были определены морские границы национальных секторов трех государств по принципу модифицированной срединной линии.

Между тем вопрос об установлении суверенных зон, позволяющих очертить государственные границы и определить ширину внутренних и рыболовных вод, еще окончательно не решен. Затрудняет процесс правового оформления национальных донных секторов отсутствие договоренности между Азербайджаном, Ираном и Туркменистаном относительно раздела спорных месторождений на шельфе. Сохранение неопределенности относительно правового статуса Каспийского моря, наряду с вопросами экологии, являются основными препятствиями для реализации многих транскаспийских проектов.

В статусном вопросе Казахстан крайне заинтересован в создании четких и стабильных «правил игры» в Каспийском регионе, зачастую выступая в качестве медиатора в отношениях между другими прикаспийскими странами. В частности, согласование и принятие соответствующей конвенции признано важным политическим шагом в международно-правовом обеспечении Государственной программы освоения Казахского сектора Каспийского моря. Также республика настаивает на том, чтобы вопросы разграничения морского дна решались исключительно между сопредельными странами. Тем самым урегулирование статуса Каспийского моря остается стратегически важным вопросом для Казахстана.





Игроки и интересы

Важной частью геополитических процессов в Каспийском регионе являются интересы региональных и мировых держав, преследующих свои цели. Изначально главной целью Казахстана, Азербайджана и Туркменистана было решение экономических проблем за счет экспорта залегающих в их секторах моря углеводородов. Для Европейского союза и Китая — расширение круга внешних источников энергоснабжения за счет импорта каспийской нефти и газа. Для России и США этот вопрос изначально был значительно более политизирован.

Россия

Каспий является одним из внешнеполитических приоритетов России. Россия находится на стыке Европы и Азии и имеет выход к морям, что обеспечивает ей важное стратегическое положение как транзитного государства. В настоящее время основной маршрут транзита каспийской нефти осуществляется по территории России, поэтому в данной ситуации она обладает дополнительным рычагом давления и может влиять на политику других прикаспийских государств.

Традиционные интересы России на Каспии — закрепление своих позиций через усиление различных векторов сотрудничества. Освоение недр имеет стратегическое значение для России с точки зрения обеспечения собственной энергетической безопасности.

Россия продолжает закреплять свои позиции в отдельных странах Центральной Азии, Каспийского региона, в Казахстане и Туркменистане. В Казахстане этот процесс наиболее активен, он заключается в интенсификации развития двусторонних связей, формирования конкретных проектов. Россия рассматривает отдельные интеграционные объединения, такие как ЕЭП, ЦАЭС, ШОС, в качестве инструмента расширения своей внешней политики.

Относительно Туркменистана ситуация более сложная, но тем не менее здесь Москве также удалось достигнуть определенного паритета на основе баланса сдержек и противовесов, сохраняя определенный контроль над экспортом газа. Совершенно другая ситуация с развитием двустороннего сотрудничества в Азербайджане. Здесь,

безусловно, достигнуты определенные соглашения, в частности Соглашение по правовому статусу между Азербайджаном, Россией и Казахстаном (Соглашение о модифицированной линии раздела Каспия). Но в то же время Азербайджан сейчас имеет свою собственную точку зрения о разделе Каспия, где в целом выдвигается концепция о самостоятельности национальных секторов тех государств, которые представлены на Каспии.

Интересы России в Иране достаточно сложны. Безусловно, с одной стороны, это поддержка (в противовес влиянию США) ядерной программы, активизация сотрудничества в области военной безопасности, а также крупнейшее экономическое сотрудничество. С другой стороны — это разность позиций в отношении правового статуса Каспия.

Таким образом, Москва диверсифицирует свои интересы, достигая сотрудничества с одними государствами, используя систему сдержек и противовесов в отношении с другими. Для России строительство и эксплуатация трубопроводов, транспортировка энергоресурсов является не только экономическим вопросом, но и политическим, позволяющим обеспечить эффективный контроль над ситуацией в регионе.

США

Позиция Вашингтона — это поддержание в регионе баланса сил, отвечающего его интересам. Согласно глобальной энергетической стратегии Соединенных Штатов Каспийский регион является одним из трех приоритетных направлений наряду с Американским континентом и Ближним Востоком.

При этом необходимо отметить, что США в том числе создает определенные условия поддержки своего доминирования в регионе. В первую очередь, условия для эксплуатации месторождений, обеспечение приоритетных позиций своих компаний, привлечение инвестиций в проекты, активное продвижение транспортного проекта Баку — Тбилиси — Джейхан. В то же время необходимо отметить, что США усиливает военную составляющую на Каспии через оказание военно-технической помощи Азербайджану, Туркменистану и Казахстану.

Безусловно, остается сложным отношение США к Ирану — обострение изоляционного вектора по отношению к Ирану путем использования экономических санкций, PR-политики по нераспространению оружия массового поражения является дестабилизирующим фактором на Каспии. Тем самым США прагматично и поступательно диверсифицируют свои риски в отношении той или иной страны на Каспии.

Европейский Союз

Европейский Союз проводит политику в Каспийском регионе, в целом отличную от Соединенных Штатов. Так, страны Евросоюза в Каспийском регионе имеют почти исключительно экономические интересы. Интересы ЕС на Каспии традиционны и обусловлены необходимостью диверсификации своего энергоснабжения. Главная цель — обеспечение собственной энергетической безопасности. В отсутствие единой стратегии развития в отношении Каспия в основном развивается двустороннее сотрудничество с отдельными государствами Каспия.

В настоящее время ЕС стремится урегулировать иранскую проблему мирным путем, в целом продвигая независимую политику от США, обеспечивая свои собственные энергетические интересы.

Китай

Энергоресурсы Каспия являются одним из основных интересов Китая в Центральной Азии помимо интересов в поддержании стабильности и обеспечения безопасности в данном регионе, а также в прилегающей к нему китайской провинции СУАР, испытывающей сепаратистские настроения. Этот интерес будет возрастать по мере экономического развития Китая.

Вопросы безопасности Пекином поднимаются сейчас достаточно активно, что демонстрирует усиление сотрудничества в рамках ШОС, куда вовлечены несколько государств Каспийского региона. Среди всех прикаспийских государств приоритетное внимание Пекин уделяет Казахстану как наиболее богатому в сырьевом отношении государству региона. В отношении Ирана Китай демонстрирует политику

сближения позиций, так, например, подписание Программы сотрудничества в области энергетики на 25 лет.

Турция

Интересы Анкары к развитию трубопроводной системы, связывающей Каспийский регион с пространством ЕС через ее территорию (проекты Баку — Тбилиси — Джейхан, Баку — Тбилиси — Эрзерум, «Набукко»), были мотивированы не только доходами, которые она получала бы от транзита этих ресурсов, но и политическими дивидендами от ее превращения в важнейший распределительный энергетический узел в Евразии.

Иран

Тегеран владеет нефтяными запасами в Персидском заливе и в Каспийском море. Значительная часть из них находится в Персидском заливе, поэтому освоение залежей каспийского шельфа является второстепенной задачей. Тем не менее Иран твердо отстаивает свои интересы на Каспии для того, чтобы не просто обеспечить максимально возможный доступ к каспийским энергоресурсам, но и усилить свои геополитические позиции и возможности в регионе.

Политика Ирана в каспийском направлении определяется обеспечением безопасности своих северных границ и выстраиванием взаимоотношений с государствами региона в рамках общей политики выхода из международной изоляции. При этом большое значение уделяется Тегераном сотрудничеству с Россией, как противовесу США и Западу. Россия для Ирана является основным поставщиком военной техники и технологий. Оба государства также заинтересованы в поддержании стабильности в регионах Центральной Азии и Закавказья.

Азербайджан

Политика Баку обусловлена прозападной стратегией развития с упором на тесное взаимодействие с Турцией, представляющей в данном случае интересы США. На сегодняшний день среди всех государств региона Азербайджан является наиболее близким союзником Соединенных Штатов. Баку активно использует нефтяной фактор в поддержании тесных взаимоотношений с развитыми государствами Запада. Переориентация Баку на Запад произошла во многом благодаря идее реализации проекта Баку-Джейхан, который предоставляет большие возможности именно для Азербайджана, заинтересованного в транспортировке своей нефти в обход России.

Тем не менее Баку придерживается политики компромисса в отношении с Москвой. Развитие же азербайджано-иранских взаимоотношений идет практически в обратном направлении. Между сторонами имеется ряд серьезных противоречий главным образом за богатые и спорные нефтяные месторождения Алов, Араз и Шарг.

Туркменистан

Являясь внутриконтинентальной страной, лишенной свободного доступа к мировому рынку, Туркменистан крайне заинтересован в развитии широкой сети экспортных маршрутов. Зависимость Ашгабада от вопроса транспортировки может быть использована в качестве рычагов воздействия со стороны определенных государств для расширения своего присутствия в регионе в целом и в Туркменистане в частности. Интересы внешних игроков в Туркменистане касаются, прежде всего, запасов газа.

Для Туркменистана определяющее значение имеет политика России. Большая зависимость Туркменистана в решении ряда вопросов поставок природного газа на экспорт от позиции России достаточно очевидна. В силу своего геополитического положения Туркменистан при реализации стратегии экспортных маршрутов газа испытывает достаточно сильное влияние и со стороны Ирана.

На сегодняшний день Каспий — это не только столкновение интересов политических игроков, но и зона с огромным потенциалом сотрудничества, которое зависит, прежде всего, от скоординированности усилий заинтересованных государств. В первую очередь это должно проявляться в ближайшей перспективе по решению о статусе Каспия и в вопросах безопасности региона.

СЫРЬЕ В ОБМЕН НА ТЕХНОЛОГИИ

В начале будущего года в Казахстане будет представлен Национальный энергетический отчет.

Потребности в энергоресурсах год от года в мире будут только расти. Таковы прогнозы экспертов, выступавших в рамках VII Евразийского форума KAZENERGY в Астане. Тем временем эпоха «легкодобываемой нефти» заканчивается. Более 85% разведанных месторождений, расположенных на поверхности земли, уже осваиваются, часть из них на стадии истощения. А новые запасы черного золота залегают на очень большой глубине.

Вот почему для Казахстана, недра которого, несмотря на активное освоение, все еще богаты, актуален вопрос трансферта технологий.

Завершающим аккордом VII Евразийского форума KAZENERGY стала итоговая пресс-конференция, в которой приняли участие ведущие фигуры отечественной «нефтянки» и представители правительства.

Кульпаш Кобырова На вопросы казахстанских и зарубежных журналистов отвечали Председатель Ассоциации KAZENERGY Тимур Кулибаев, вице-министр нефти и газа Берик Толумбаев, вице-министр индустрии и новых технологий Нурлан Сауранбаев, первый заместитель председателя Правления по корпоративному развитию АО «НК «КазМунайГаз» Данияр Берлибаев, генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Джамбулат Сарсенов.

— С трибуны форума многие спикеры отметили, что эпоха так называемой «легкодобываемой нефти» закончилась. В таком случае каково будущее нефтегазовой отрасли, в частности в Казахстане?

Председатель Ассоциации KAZENERGY Тимур Кулибаев:

— Действительно, эпоха «дешевой нефти» заканчивается. В этом были едины многие эксперты. Более 85% разведанных месторождений, расположенных «на поверхности» земли, активно осваиваются, часть из них уже на стадии истощения.

А новые месторождения залегают на большой глубине, что требует, соответственно, огромных затрат. Тому подтверждение наш Кашаган, который относится в разряду новых. Только в его опытно-промышленную фазу инвестиции будут осуществлены в размере 45 миллиардов долларов США. Это огромные деньги.

Тем временем, по прогнозам специалистов, в ближайшие десятилетия физические потребности людей в нефти и газе будут только расти в серьезных объемах. В основном за счет развивающихся стран, в первую очередь — Китая и Индии. Поэтому, в любом случае, нефтегазовая отрасль еще долго будет востребована, в том числе в нашей республике.

Пока тот ценовой диапазон на нефть — от 100 до 120 долларов за баррель — позволяет нефтедобывающим компаниям вернуть вложенные в производство нефти инвестиции. Что будет дальше — посмотрим.

Что касается Казахстана, то недра нашей страны богаты углеводородами, и многое еще не изведано. Энергобаланс в нашей стране таков, что благодаря этому для нас традиционные источники энергии обходятся дешевле, чем альтернативные, а потому — останутся в приоритете.

В то же время, чтобы не отстать от новых веяний в мире — развития альтернативных источников, мы также должны заниматься этим направлением. В связи с чем сегодня для нас актуален вопрос трансферта технологий. Именно этой тематике будет посвящено следующее заседание Всемирного нефтяного совета, которое также пройдет в Астане.

— Ассоциация KAZENERGY объявила о том, что намерена представить Национальный энергетический отчет. О чем будет этот документ и когда с ним можно будет ознакомиться?

Председатель Ассоциации KAZENERGY Тимур Кулибаев:

— Наша Ассоциация намерена представить правительству Национальный энергетический отчет в начале будущего года. В нем будут отражены данные, касающиеся энергобаланса нашей



страны. Это очень важный на сегодня документ для будущего развития нефтегазовой отрасли и энергетики в целом.

Казахстанскому обществу важно знать, например, каким должен быть оптимальный уровень нефтедобычи в республике с учетом экологической нагрузки? Или: сколько угля нам нужно, чтобы покрыть внутренние потребности и при этом не навредить окружающей среде?

Важно также понять, что сегодня выгоднее в наших условиях: газ или альтернативные источники энергии. Ответы на эти вопросы должны дать эксперты, исследователи, статисты в будущем Национальном энергетическом отчете.

Например, в Германии из-за дороговизны голубого топлива активно используют альтернативные источники энергии. В Казахстане же совсем иная ситуация: у нас газ дешевле в четыре раза, чем в Европе.

И то, что приемлемо для Германии, для нас очень дорого. То есть энергобалансы в каждой стране отличаются. Тут нужны расчеты, мнения и выводы экспертов. Наше дело поднять этот вопрос, решение — за правительством.

В своем отчете мы будем опираться на мировые данные, которые на сегодня уже имеются. Транснациональные компании, которые входят в нашу Ассоциацию, давно ведут анализ рынка, они смотрят в будущее, чтобы знать, какой будет дальнейшее развитие нефтегазовой отрасли.

Что касается Казахстана, то видение отрасли можно будет обсудить, ознакомившись с данным отчетом. Документ будет выпускаться каждый год.

— В ряде зарубежных СМИ прошли публикации о том, что акционеры проекта освоения Кашагана обратились к правительству республики с предложением о продлении с ними контракта на 20 лет, то есть с 2040 до 2060 года. Это так?

Вице-министр нефти и газа Берик Толумбаев:

— На сегодня вопрос о продлении контракта по освоению Кашагана на 20 лет не стоит. Сейчас на повестке дня — дальнейшая стратегия развития первого этапа освоения Кашагана.

И уже после того, какое будет принято решение, на что будет сделан упор в будущей деятельности, можно будет приступить к обсуждению других вопросов. Пока наше министерство нефти и газа еще не приняло окончательного решения по стратегии развития.

Могу лишь повторить, что в мае текущего года был закончен первый этап опытно-промышленной разработки Кашагана. Со следующего года ожидается начало добычи нефти в объеме порядка 13 миллионов тонн нефти в год и добычи газа в объеме 9 миллиардов кубометров.

— В рамках форума прошла информация о том, что американская ConocoPhillips изъявила желание продать свою долю в проекте освоения Кашагана... Во сколько эту долю можно оценить?

Вице-министр нефти и газа Берик Толумбаев:

— Министерство нефти и газа Казахстана не получило письменной заявки на этот счет. Пока все на уровне разговоров журналистов.



— В своем докладе в рамках форума KAZENERGY глава КМГ Ляззат Киинов заявил о том, что национальная компания намерена активизировать и усилить геологоразведочные работы. Кроме этого, известно, что при министерстве нефти и газа создан комитет по геологии и компания «Казгеология». В связи с этим хотелось узнать подробнее о будущем отечественной геологоразведки?

Вице-министр индустрии и новых технологий Нурлан Сауранбаев:

— Да, новая компания «Казгеология» была создана в прошлом году. Сейчас мы обсуждаем вопрос ее долгосрочной стратегии, места и значимости.

У нас возникли сомнения в том, что стоит ли создавать из нее еще одну, хоть и крупную, буровую компанию. В настоящее время на отечественном рынке работает 80 частных сервисных компаний. У нефтедобывающих компаний, которые ведут самостоятельно буровые и геологоразведочные работы, также создана собственная целая индустрия.

В таком случае возникает вопрос: есть ли резон создавать еще одну государственную компанию, которая может стать монополистом? В таком случае и цены за услуги не проконтролируешь, и качества не потребуешь.

Мы решили сделать упор на то, что «Казгеология» должна стать высокоинтеллектуальной сервисной компанией, которая может вести геологоразведочные работы на ранних стадиях.

Кроме этого, она может выступать партнером в межгосударственных отношениях. У нас налажены контакты с канадскими, австралийскими компаниями, которые заинтересованы в изучении казахстанских недр и хотят вкладывать сюда свои инвестиции.

Что касается развития геологоразведки, то разработана и внесена в правительства нацио-

нальная концепция по геологии, утверждена госпрограмма по развитию отрасли на 2015–2020 годы.

Как уже было сказано выше, ситуация в мире такова, что все, что ранее было найдено, уже осваивается, а новые месторождения залегают на больших глубинах. Нужны новые технологии. Причем то, что было создано три года назад, сегодня уже устаревает.

Именно поэтому мы намерены привлечь крупные мировые компании, обладающие последними разработками в данной сфере. Казахстан — необычайно богатая страна, и мы считаем, что мы стоим на пороге второго этапа развития казахстанской геологии.

— Китайские компании активно представлены в нефтегазовом секторе Казахстана. Следует ли ожидать увеличения объемов поставок казахстанской нефти в этом направлении?

Председатель Ассоциации KAZENERGY Тимур Кулибаев:

— Трубопровод Казахстан — Китай — один из проектов, связанный с политикой диверсификации маршрутов транспортировки нашей нефти. Он будет расширен до 20 миллионов тонн с увеличением объемов от поставщиков. Но пока таких объемов нет.

Опасений в плане того, что основные потоки казахстанской нефти могут пойти в этом направлении, быть не должно. Казахстан не может быть основным поставщиком нефти в Китай. Основное потребление нефти на юге этой страны. Это район Шанхая..., но туда нефть приходит морем с других стран. Мы же поставляем нефть на север Китая — в СУАР (Синьцзянь-Уйгурский автономный регион), объем потребления которого значительно меньше, чем на юге.

— Года три назад шел разговор о том, что «КазМунайГаз» намерен выкупить трубопровод на Южном Кавказе Баку — Супса. Эти планы в силе?

Первый заместитель председателя правления компании по корпоративному управлению Данияр Берлибаев:

— «КазМунайГаз» сохраняет интерес к трубопроводу Баку — Супса. Мы всегда рассматривали его в качестве альтернативного маршрута по Южному коридору, который пролегает через Кавказ.

Казахстану, который планирует добывать в будущем до 125 миллионов тонн нефти в год, всегда был интересен выход на рынок Черного моря. С началом промышленной разработки месторождения Кашаган Казахстан будет поставлять в акваторию Черного моря до 64 миллионов тонн нефти в год.

Для таких объемов потребуются мощности имеющихся в этом регионе трубопроводов — это и Баку — Супса, и Баку — Тбилиси — Джейхан, и железная дорога. Все будет зависеть от объемов добываемой нефти и от привлекательности условий транспортировки.

Conviction to share

Imagine if a long-term energy future also depended on the discovery of new oil resources

Although oil resources are still plentiful, to satisfy growing demand both now and in the future Total continues to make significant discoveries. Relentlessly seeking to increase the productivity of oil field reserves, we innovate to exploit new sources of fossil fuel. But because oil is precious, it will be vital to focus its usage in those areas where it is hardest to replace: in transportation and petrochemicals.

www.total.com



Our energy is your energy

THE CASPIAN:

a long way to the west or the east yet?

//////
New international realities may significantly change the energy map of oil and gas supplies from the Caspian Sea.



Having been one of the important energy points on the Eurasian continent for long years, the wealthy Caspian cannot stand on the sidelines of the major world events taking place on its shores. If a part of “the big energy” issues is solved only by the countries bordering with the Caspian, then very often the most reliable from their appearance “pipeline combinations” in the field of “the big policy” turned to be repeatedly overplayed.

Numerous and various “projects of the century”, “pipeline future” and many other things that involve dozens of countries from different parts of our planet, dramatically increase attention to this region from time to time. But then they let it go to “a free energy floating” until someone high-powered and pervasive wants to “shake up” the Caspian and its underwater hydrocarbon wealth.

At a present stage, most of the plans related to installation, settling and construction on the Caspian have been forgotten. But there appeared new aspects of “the big energy diplomacy”, which will actively involve the Caspian countries in the near future.

“Nabucco funerals” were quiet and discreet. Or will this European project turn back some day?

Nabucco was a primary project to determine a further energy fortune of the Caspian in terms of natural gas supplies from the Central Asia to Europe. Nabucco was hedged by politicians who fought to the death and sponsors ready to dig deep, but then suddenly held out the promised billions.

Different specialists, experts and inspectors used to visit

the Caucasus and Central Asia to evaluate the Caspian wealth. For them, this mega project itself was a profitable well-paid job. Also, it was a good chance to show up in the region and, in case of Nabucco success, be given another “energy profit”.

Years went by and millions of dollars and euros were spent, but Nabucco did not appear on the map due to “big politicians” not able to decide what and when should be discussed, and the global financial crisis that shut out Europe from those 8-10 billion euros to be invested into Nabucco. In the recent months it became clear that even they had “free funds” available and the strongest political force in Brussels, this project had no “better tomorrow” and “bright energy future”.

In fact, it related to significant changes in the Caspian common gas environment and the Azerbaijani gas turnovers, which had opened profitable and long-term European opportunities even without Nabucco.

In this view, sharpening relationship between the USA and Iran can hardly (at least, so far) put crimp into energy resources supplies from Baku to the European markets even though such projects cannot be actively partici-

pated by Turkmenistan. Currently, a major Caspian agreement is the one concluded between Azerbaijan and Turkey on construction of the Trans-Anadolu Gas Pipeline. The Baku – Ankara agreement will result in direct supplies of Azerbaijani gas by own pipeline to Europe avoiding European Union and Central Asian countries (first of all, Turkmenistan).

This main line will not only completely replace Nabucco, but become a way to create an international consortium; it will also ensure a successful trade of energy resources between Turkey and Azerbaijan regardless of other countries willing to join this ambitious project.

At this stage, 80 percent of the consortium shares belong to Azerbaijan (represented by a national company), 20 percent belong to Turkey represented by Botas Pipeline Company and Turkiye Petrolleri Oil Company. Other international companies, including British Petroleum as the main one, are planned to be attracted to such cooperation.

Regarding the gas reserves, they are planned to be extracted from Shakh-Deniz deposit in the Azerbaijani part of the Caspian Sea. From their side, Turkey will construct a gas pipeline from East to West and will bring it to



Көптеген жылдар бойы Еуразия құрлығындағы маңызды энергетикалық нүктелердің бірі бола отырып, Каспий өз жағалауындағы басты әлемдік оқиғалардан әрі қарай тыс қала алмайды. Егер «үлкен энергетика» проблемаларының бір бөлігі Каспиймен шектесетін елдерде шешілсе, «үлкен саясат» саласында көзге сенімді көрінетін «құбырлық комбинациялар» бірнеше рет қайта ойналған.

Будучи одной из важных энергетических точек на евразийском континенте в течение многих лет, богатый Каспий не может оставаться дальше «вне игры» от главных мировых событий, разворачивающихся на его берегах. Если часть проблем «большой энергетике» решается только странами, приграничными с Каспием, то очень часто кажущиеся с виду самые надежные «трубопроводные комбинации» в сфере «большой политики», оказываются неоднократно переигранными.

the European borders. As a result transportation costs will significantly decrease compared to Nabucco, which will give a chance to the European consumers to purchase Caspian gas at a price lower than Russian and other world markets suggest. Azerbaijan is actively exploring gas deposits in Shakh-Deniz, Absheron and Umid. And even Azerbaijan will not be able to come to an agreement with Turkmenistan in regard to a part of gas pipeline installation via the Caspian Sea, Baku has enough own reserves to fill the gas main going to Turkey.

Turkey and Azerbaijan have already agreed to complete all procedures on documentation development relating to the Trans-Anadolu Gas Pipeline Project this year and commence pipeline installation immediately. The works are expected to complete by 2017, i.e. by the moment when the industrial volumes of Caspian natural gas required for export will be extracted from the second stage of Shakh-Deniz.

Total length of the gas main line will exceed two thousand kilometers, which will reach the borders of Bulgaria and Greece via Turkey. The construction of the pipeline is planned for the end of 2014, and at the initial stage its capacity will be at least 16 billion cubic meters, at the second stage it will reach 20 billion cubic meters and at the third stage it will increase up to 24 billion cubic meters a year.

As per preliminary estimates, total project value is determined at 8 billion dollars and now both parties are seeking financial sources for its implementation. With this, the project itself promises high profits and, the most important, is quite realistic.

Is Turkmen gas tabooed for Europe?

In this situation, future of Turkmenistan gas becomes a puzzle. Since all gas combinations of the region were associated with Nabucco future, then a key item was the transfer of the Central Asian gas (not only Turkmen, but Uzbek in future) either to Russia along the Caspian (Caspian project) or to Azerbaijan through the Sea.

Later, when it became clear that Nabucco and Europe would not built up relationships, Turkmen gas pipelines were turned to China (via Uzbekistan and Kazakhstan). Also, new pipelines going to Iran were constructed. With this, Turkmenistan assured all clients, including Russia, China and Iran, that gas is enough for all of them and there was nothing to worry about.

What do they have now? It is the most obvious that there is no future for the Trans Caspian Gas Pipeline, due to both political and financial reasons. In terms of political difficulties, some still exist, including non-limited water area of the Caspian Sea, which does not allow pipeline construction under water.

Relations between Azerbaijan and Turkmenistan have not improved either. Each party claims its share of the Caspian oil deposits, and none is going to give the ground. Keep in mind that Russia is against the Trans Caspian project too, and can influence so that such pipe will never appear between Azerbaijan and Turkmenistan.

As for financial sources, nobody promises backing for the Trans Caspian Gas Pipeline project. China, that has enough money for the project, will not support it, because China is in-

terested in turning all Central Asian energy flows to its direction, not European borders.

Finally, there are pure economic problems, which do not allow speaking about reliable Turkmen “gas jihad to Europe”. It is an open secret that most European and US experts are sure that Turkmenistan does not have gas enough to fill all the pipelines it is interested in.

It is even not speaking about a so called TAPI project intending to supply Turkmen gas via unstable Afghanistan to the shores of India and Pakistan. Many of leading western oil and gas experts working on Turkmenistan state about overvalued energy stocks of the country to attract serious western and Chinese investors.

It relates both Yuzhniy Yoloten and other deposits, which Turkmenistan government claims to be the largest in the world. At this, official Ashkhabad does not want to negotiate with the Europeans (not only on the long-suffering Nabucco, but on some other options), because it can hardly fill all the planned gas pipelines.

The dispute between Azerbaijan and Turkmenistan on the two largest Caspian oil deposits is associated with the fact that its capacity is not enough to fill the planned Trans Caspian Gas Pipeline. While Baku and Ashkhabad keep negotiating, Turkmenistan has an opportunity to expand gas supplies to China and Iran, and Azerbaijan has an opportunity to commence construction of the Trans-Anadolu Gas Pipeline going to Turkey.

As a result, at present Turkmenistan closed all ways in the European direction. It can hardly operate in the Ukrainian and Russian markets as well, as will be totally bond by Russian terms regarding such supplies. It means that at least till the end of the current year Ashkhabad has only China and Iran to supply its gas to.

It is also unlikely that Turkmenistan and Azerbaijan companies will start joined operations in the Caspian on oil and gas production. From theoretical point of view such cooperation is very profitable for Turkmenistan that is lack of technologies and specialists to operate. But political interests (“we will not budge an inch to the enemy!”) are much higher than elementary sense and pragmatic financial calculations.

The Caspian tense will remain, but will not lead to serious problems.

As you see all economic and energy problems on the Caspian directly relate to “the big policy”. And the oil pipelines turn to



different sides depending on who plays main roles. In the late 90s the then-President of Turkmenistan offered to establish the Presidential Council of the Caspian Countries to solve any issue in a narrow circle by negotiations and keep “strangers” away.

This idea was not realized. Summits held during these years did not solve any of the issues urgent for the region.

Even more, the effect was inverse. Only those issues were solved that were discussed bilaterally (for example, de-limitation of offshore strip between Russia and Kazakhstan, Russia and Azerbaijan).

Meanwhile, each Caspian country keeps “pushing on a string” as it is used to be and demonstrates its national and military independence. It also involves an increase in military provisional expenses (especially active are Kazakhstan and Turkmenistan, plus Russia).

Besides, each Caspian country tries to play own game and will keep trying on various political platforms. Though TAPI is obviously impossible to implement, Turkmenistan keeps playing with this project. Especially in relationships with the USA, for which Afghanistan is a long-years headache and they will hardly ever give it up, no matter who comes to the White House after this autumn presidential elections.

It is notable that all those in the region supporting the gas pipeline project via Afghanistan (Turkmenistan is the only in the Central Asia to do it) are promised by the USA to have a favorable assistance in the form of investments and technologies (not speaking of certain security guarantees). For Ashkhabad, this is extremely favorable in terms of closing-in with the US, and Berdymukhamedov will hardly lose this chance.

There are two factors that may impact further development of the Caspian situation. The first one is the future gas supplies to Europe and Asia subject to further increase of shale gas production and expansion of liquefied gas supplies from the Gulf.

All existing gas pipelines, as well as those planned to be constructed during next years, may turn out to be non-feasible. In this situation LPG will be much less expensive and easier to get in terms of decrease of political risks (which is already taking place in Europe).

It is also important for the USA to assure the Europeans (at least some Eastern European states) to start drilling wells for shale gas. As soon as the results of drilling reach the public, all current “pipeline diplomacy” can be simply written off and archived. Then a completely new and absolutely unpredictable for gas supplies situation will emerge, where there could be no place for the Central Asian countries on gas markets.

The second important factor of energy supplies stability is the near future of Iran. Oil production expansion on Kazakhstani Kashagan or the second stage of Azerbaijani Shakh-Deniz can be directly threatened by a military conflict between the USA and Iran. The fact that the conflict has already “over-ripened” became obvious from the recent report prepared for President B. Obama by The International Affairs Council. It clearly and distinctively describes the options of a military strike on Iran, which will help destroy the country’s nuclear program.

The issue is about the date of the strike and its consequences for Iran’s neighbors, including the Caspian countries. Now it is difficult to predict the strike consequences and specify the results of it for the Caspian oil and gas producing countries. But in the next months the situation can develop by a completely unforeseeable scenario able to cross out all existing energy plans of the Caspian countries.

БЕРЕГ ИМЕЕТ ЗНАЧЕНИЕ

Создание инфраструктуры поддержки морских нефтяных операций будет связано непосредственно со сроками и темпами освоения структур и месторождений КСКМ

Кто не знает, в какую гавань плыть,
для того не бывает попутного ветра.

Луций Анней Сенека

Казахстан остро нуждается в обустройстве нефтегазовых месторождений шельфа Каспийского моря, развитии механизмов транспортировки, в том числе флота, а также в высокотехнологичных решениях при проектировании сервисной инфраструктуры, включая береговые базы поддержки морских нефтяных операций.

Е. Бутырина

Утвержденный несколько лет назад «Комплексный план развития береговой полосы казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ)» два года назад был обновлен АО «Казахский институт нефти и газа» (КИНГ) с учетом последних изменений в реализации каспийских проектов. Именно со сроками и темпами освоения структур и месторождений КСКМ непосредственно будет связано создание инфраструктуры поддержки морских нефтяных операций. Согласно обновленной версии этого плана, объекты прибрежной инфраструктуры должны возводиться параллельно развитию морских месторождений с тем, чтобы не допустить их простоя и, соответственно, пустых затрат на содержание.

Сейчас уточненный «Комплексный план развития береговой полосы КСКМ» уже реализуется. Основными пунктами размещения объектов береговой инфраструктуры определены города Атырау и Актау, а также поселки Баутино и Курык в Мангистауской области. Ранее, а также в соответствии с этим планом, на побережье Каспийского моря

было построено порядка двух десятков объектов береговой инфраструктуры, большинство из которых — в Баутино. В частности, здесь AgipKCO возвел две базы поддержки морских операций — собственную и совместную с ТОО «Тенизсервис», а также станцию заправки морских судов и причальный комплекс по отгрузке каменной породы. Готовы объекты ТОО «Балыкши», СП CaspianEnergyServices, ТОО GeoEnergyGroup, ТОО «Сага Аташ», морпорт Баутино, причалы Министерства обороны РК. В Актау работают Актауский международный морской торговый порт, три резервуарных парка компании «Терминалекс», ТОО «Артис Оверсиз», АО «КазТрансОйл», а также завод металлоконструкций Kerrel. Кроме того, в Курыке построены каспийская верфь «Ерсай» и завод по бетонированию труб.

В 2010 году из восьми приоритетных объектов были введены в эксплуатацию три. Речь идет о базе поддержки морских нефтяных операций в п. Аташ, строительстве производственной площадки и заводе по ремонту малых судов в районе п. Баутино. К примеру, ТОО «Тенизсервис» в 2005–2010 годах затратило на строительство и развитие полигона по захоронению токсичных промышленных отходов с установкой утилизации нефтесодержащих стоков порядка 112,5 млн тенге, базы поддержки морских нефтяных операций в Баутино — более 1,1 млрд тенге, станцию заправки морских судов — свыше 3,1 млрд тенге, причал для отгрузки каменной породы — почти 1,3 млрд тенге и т. д.





Таким образом, накануне полномасштабного освоения морских месторождений углеводородов в северной части Каспийского моря в районе поселка Баутино были построены все объекты береговой инфраструктуры, необходимые для первоначальной поддержки морских нефтяных операций. Реализация еще более десятка потенциально реализуемых объектов береговой инфраструктуры КСКМ будет зависеть от сроков реализации Фазы 2 Северо-Каспийского проекта. Как известно, в его рамках в первой половине 2013 года планируется начать опытно-промышленную разработку (Фаза 1) гигантского нефтегазового месторождения Кашаган на шельфе.

В обозримом будущем в казахстанском секторе Каспия планируется строительство множества искусственных островов для бурения скважин, причалов для их отгрузки, потребуются мощности для производства труб, покрытий, металлоконструкций.

К примеру, известно, что на месторождении Кашаган на этапе опытно-промышленной эксплуатации будет задействовано в общей сложности 40 скважин. Только для отсыпки острова D было использовано 7 млн тонн известняка, добытого и доставленного из карьеров Мангистауской области. Между тем, максимальная проектная производительность причального комплекса по отгрузке

Looking at the current scene of an infrastructure projects run on Kazakhstani sector of the Caspian Sea, it can be concluded that whole seashore, in general, is ready to maintain offshore projects, but only if there is a deployment of experimental oil production provided in Kazakhstani sector of Caspian Sea. In a near future Caspian segment will require additional production sites not only in Caspian region, but also in other regions of the country, what will bring new jobs and products which haven't been produced yet in republic. As of today current, ongoing and planned for the implementation Caspian infrastructure projects are presented primarily by local personnel who will be employed in the future too, products and services they will provide will be of Kazakhstani origin. And this sector will strengthen step by step.

«Бүгінде Каспий теңізінің қазақстандық жағалауындағы инфрақұрылымдық жобаларды көз алдымызға келтіре отырып, қазір жағалау жалпы алғанда оффшорлық жобаларды қолдауға әзір деген қорытынды жасауға болады – бірақ КТҚС-дағы мұнай өндіру тәжірибесін қолға алған жағдайда ғана. Таяу болашақта каспийлік сегмент Каспий маңында ғана емес, сонымен қатар, еліміздің өзге аймақтарында да қосымша өндірістік алаңдар салуды қажет етпек. Бұл жаңа жұмыс орындарын ашып, республика аумағында осы күнге дейін шығарылмаған өнімдерді шығаруға мүмкіндік береді. Жұмыс істеп тұрған және жүзеге асып жатқан, жоспарланып отырған каспийлік инфрақұрылымдық нысандарда жергілікті кадрлар жұмыс істеп жатыр және жұмыс істей бермек, ал олар шығаратын өнімдер мен атқаратын жұмыстар, көрсететін қызметтер қазақстандық болып есептеледі. Және де кезең-кезең бойынша бұл сала нығая түспек».

Международная научная геологическая конференция 2 - 3 апреля, 2013



АТЫРАУГЕО - 2013

АТЫРАУГЕО 2013 посвящена геологии Каспийского моря и прилегающей территории

Конференция АТЫРАУГЕО 2013 предоставит участникам возможность обсудить первоначальные положительные результаты изучения нефтегазоносности казахстанской части Каспия и перспективность инвестирования в разведочные работы непосредственно в его акватории и на территории, прилегающей к береговой линии.

К участию в работе конференции приглашаются компании и делегаты для обнародования результатов своих научных изысканий, налаживания сотрудничества с ключевыми игроками в нефтегазовой отрасли в области поиска, разведки и промышленной добычи углеводородов с целью внедрения научных геологических идей в производственную практику.

Конференция приурочена к двадцатилетию начала поисковых работ на шельфе Каспийского моря, к двадцатилетию компании Тенгизшевройл, а также к получению первой нефти на месторождении Кашаган.

ОРГАНИЗАТОРЫ:

Общественное объединение «Общество нефтяников-геологов Казахстана» (ОНГК, г. Атырау)
при поддержке Министерства нефти и газа Республики Казахстан.

За дальнейшей информацией обращайтесь
<http://www.ongk.kz/>

Республика Казахстан, г. Атырау
ул. Айтеке би 43 А, кабинет 405
Телефон: +7 (7122) 97-08-15
E-mail: info@ongk.kz



Министерство нефти и газа РК
Общество нефтяников-геологов Казахстана



каменной породы ТОО «Тенизсервис» составляет всего 3 млн тонн породы в год, что в будущем не сможет удовлетворить потребности для отсыпки других искусственных островов на Каспии.

Согласно «Комплексному плану развития береговой полосы КСКМ», общая потребность в каменной породе для строительства всех островов в казахстанском секторе моря до 2020 года может превысить 32,5 млн тонн. За счет расширения мощностей действующих причалов и строительства новых причалов для отгрузки каменной породы вполне возможно удовлетворить ожидаемое увеличение потребности в каменной породе для строительства искусственных островов на Каспии.

Между тем, помимо каменной породы, морским объектам в течение последующих десяти лет потребуются оборудование на платформах и островах, смонтированные блоки, металлоконструкции, трубы и покрытия, материалы для буровых работ, инструменты, ГСМ, строительные материалы и многое другое. При этом основной поток материалов будет связан с месторождениями Кашаган, Кайран и Актоты, которые готовятся к разработке в рамках Северо-Каспийского проекта, и доля которых в общем объеме таких услуг может превысить 40% вплоть до 2020 года.

В уже упомянутом обновленном «Комплексном плане развития береговой полосы казахстанского сектора Каспийского моря» говорится, что потребности только в металлоконструкциях по КСКМ до 2020 года составят в общей сложности около 2,2 млн тонн в год, и ежегодно этот спрос будет варьироваться приблизительно от 7 тыс. тонн до 618 тыс. тонн. Согласно прогнозу КИНГа, в том числе по Кашагану, этот показатель через 10 лет может достигнуть порядка 1,5 млн тонн в год и будет составлять от 7 тыс. тонн до 321 тыс. тонн ежегодно, в зависимости от потребности. По Кайрану спрос на металлоконструкции к 2020 году может составить в общей сложности 118,6 тыс. тонн, по Актоты — 164,3 тыс. тонн, по Каламкас-море — порядка 160 тыс. тонн, по Хазару — 101,3 тыс. тонн, по Ауэзову — 22,5 тыс. тонн, по Нурсултану — 48,3 тыс. тонн, а по Ракушечному-морию — 54,2 тыс. тонн.

Как подсчитали в свое время в Министерстве транспорта и коммуникаций РК, концепция полномасштабного освоения Кашагана предполагает изготовление крупногабаритных металлоконструкций весом 10–20 тыс. тонн.

Одними из основных элементов схемы разработки месторождения являются 24 производственных модуля, производство которых, по прогнозу чиновников, позволит в ближайшие 10 лет осваивать порядка \$5 млрд в год.

Понятно, что все это тоже потребует создания на побережье Каспийского моря, в частности в Мангистауской области, множества проектов в области производства металлоконструкций, к слову, из которых часть уже действуют, но все же не может пока удовлетворить потребности с учетом имеющихся прогнозов.

Так, в 2008 году были построены две производственные площадки: «ЕрсайКаспианКонтрактор» в Курьке и «КепелКазakhstan» в Актау, каждая годовой мощностью по 12 тыс. тонн металлоконструкций средней и низкой сложности. Рассматривались проекты по созданию на побережье Каспия еще как минимум четырех новых производственных баз. Речь, в частности, шла о строительстве двух баз KCOI (Rossetti) мощностью 10 тыс. тонн металлоконструкций в год и JRMcDermott — на 12 тыс. тонн в год, проектировке баз AkerSolutions ежегодной производственной мощностью 25 тыс. тонн и Imstalcon — на 15 тыс. тонн. В итоге, с учетом строительства, мощности по производству металлоконструкций составят 46 тыс. тонн в год, а в будущем — 86 тыс. тонн в год. Однако это все равно не удовлетворит полностью потребности в металлоконструкциях для обустройства каспийских нефтегазовых месторождений. Ведь по подсчетам того же министерства, озвученным два года назад, для обеспечения всего спроса мощность всех казахстанских баз должна быть не менее 140 тыс. тонн в год, кроме того, для налаживания этого производственного процесса понадобится задействовать порядка 15 тыс. квалифицированных кадров.

Но резкое увеличение спроса на металлоконструкции различной сложности произойдет много позже, с активизацией морских операций на Каспии. Пока же, по имеющейся информации, дефицит заказов на рынке металлоконструкций вынуждает местные заводы снижать производственные мощности и сокращать уже обученные кадры.

В настоящее время, с учетом ожидаемого увеличения объемов буровых работ, а также надлежащего обслуживания судов, которые в будущем будут оперировать на шельфе моря, в Казахстане задумались как над созданием собственной производственной площадки по монтажу буровых барж, предназначенных для работы в условиях

мелководья, так и над судостроительными и судоремонтными вопросами. Они, как известно, имеют для КСКМ на данном этапе одно из первостепенных значений.

Во-первых, в то время пока Казахстан готовится к активизации работ на шельфе Каспия, в июне текущего года национальная нефтегазовая компания «КазМунайГаз» и Корейский консорциум Каспийского Нефтяного Проекта завершили строительство новой полупогружной буровой установки (ПБУ) CaspianExplorer, предназначенной для проведения геологоразведочных работ в казахстанском секторе моря. Модули буровой платформы собирались по частям в разных странах, потом доставлялись в Казахстан по Волго-Донскому каналу, после чего была организована их сборка на производственных мощностях ТОО «ЕрсайКаспианКонтрактор». Баржа предназначена для выполнения буровых работ на мелководье, где глубина моря составляет всего 2,5–5,5 метров, с максимальной глубиной бурения скважин в 6000 метров. Новую ПБУ на условиях доверительного управления будет эксплуатировать уже назначенный оператор — ТОО «ТенизБурғылау», дочерняя компания АО «Морская национальная компания «КазМунайТениз» («дочка» «КазМунайГаз»). Данная буровая установка стала второй после ПБУ «Сункар» американской компании ParkerDrilling, которая будет эксплуатироваться на Каспийском море под государственным флагом Республики Казахстан.

Как известно, первым объектом эксплуатации новой буровой установки станет каспийский участок Жамбыл, освоение которого с 2008 года возложено на АО «МНК «КазМунайТениз» (73% доли) и Корейский консорциум (27%), включающий семь крупных южно-корейских компаний. На данном участке расположены четыре перспективные нефтегазовые структуры: Северо-Западная (Жамбыл), Жетысу, Камеральная и Аблайхан, общие извлекаемые запасы которых, по оценкам, превышают 100 млн тонн нефти. Глубина воды в этом районе составляет 4–5 метров. Очевидно, что после завершения работ на Жамбыле данная баржа будет использоваться и при проведении морских операций и на других каспийских блоках и месторождениях, дабы снизить зависимость узкоспециализированного рынка буровых услуг на Каспии от привлекаемых со стороны буровых установок.

Уже в июле текущего года ТОО «ТенизБурғылау» и консорциум в составе ТОО «Кепел Казахстан» и ТОО «ЕрсайКаспианКонтрактор» подписали контракт на строи-

тельство «под ключ» первой в Казахстане самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ). Как ожидается, ее строительство на верфях в Мангистауской области завершится в первом квартале 2015 года. Данная плавучая установка отличается от предыдущей — ПБУ Caspian Explorer — тем, что она предназначена для бурения скважин с операционной глубиной моря от 5 до 80 метров.

К сведению, в зоне расположения месторождений Кашаган, Актоты и Кайран средняя глубина моря составляет 4 метра (в том числе на Кашагане — 4–6 метров, Кайране и Актоты — 1–2 метра), на Каламкас-море, Ауэзове и Хазаре — 7–8 метров, а в районе участков Ракушечное море и Нурсултан глубины изменяются от 50 до 200 метров. При этом средняя глубина скважин на Кашагане и Актоты равна 4700 метров, Кайране — 3700 метров; Каламкас-море и Ауэзов — 2000 метров, Хазар — 3800 метров; Ракушечное море и Н — 2400 метров. Риск образования льда на Кашагане, Кайране и Актоты расценивается как высокий; Каламкас-море — средний/высокий, Ауэзове и Хазаре — средний/высокий; а на Ракушечном-море и Н и вовсе отсутствует.

Немаловажно, что системы СПБУ рассчитаны для работы в коррозионно-активных условиях, а также в условиях наличия сероводорода. Они предусматривают соблюдение требований нулевого сброса, то есть полный запрет на сброс в морскую среду всех видов отходов, образующихся в результате производственной деятельности, таким образом, все отходы будут собираться и транспортироваться в герметичных контейнерах на берег для переработки и утилизации. Эти вопросы играют первостепенную роль при проведении морского нефтяного бурения. Ведь все еще свежа в памяти авария на платформе Deepwater Horizon в Мексиканском заливе, нанесшая огромный ущерб морской экологии и обострившая проблему обеспечения экологической безопасности при проведении нефтяных операций в КСКМ.

Кстати, стоит отметить и то, что одним из объектов поддержки морских нефтяных операций на Каспии станет размещение на побережье Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти (СКЭБР), которая в случае аварий призвана обеспечить защиту экосистемы (в том числе водно-болотные угодья) Каспия от негативных последствий. В прошлом году ТОО «Тенизсервис» информировало о завершении проектирования такой базы, предназначенной для обеспечения услугами по реагированию на разливы нефти 2-го уровня, а также для принятия и развертывания оборудования для реагирования на разливы нефти 3 уровня при участии государственных органов и международных организаций.



Предполагается, что база эта, по согласованию с уполномоченными государственными органами, расположится на площади 44,5 га, на протоке на левом берегу реки Урал в 3,6 километрах южнее поселка Дамба Атырауской области. Выбранный участок находится за пределами водоохранной зоны Урала (на расстоянии более 1000 метров) и природного резервата Акжайык. При предоставлении земельных участков под проектирование и строительство СКЭБР были соблюдены все необходимые процедуры, предусмотренные Земельным Кодексом РК.

Как ожидается, на территории СКЭБР разместятся причал и швартовочный бассейн, здания хранения оборудования для ликвидации аварийных разливов нефти (ЛАРН), включая плавсредства, плавучие боновые заграждения, нефтесборное и насосное оборудование), здания центра реабилитации животного мира и центра экологического и метеорологического мониторинга, вертолетная площадка. Проектом СКЭБР не предусматривается постоянное судоходство по каналу Приморский и реке Урал. База будет работать в режиме ожидания, что предусматривает тренировочный выход одного судна раз в месяц, то есть для обеспечения готовности к работе в случае аварийной ситуации. В проекте СКЭБР предусмотрены только вспомогательные суда реагирования, с максимальной длиной 20 метров и глубиной осадки до 1,5 метров.

На территории СКЭБР не предусматривается очистка корпусов судов, участвовавших в ликвидации нефтяных разливов: она будет производиться на производственной базе в Баутино. В этой связи проектными решениями, а также учитывая замечания государственных органов, исключены из состава СКЭБР такие объекты, как емкости временного хранения замазученной воды, дизтоплива, бензина, отработанного масла, узел слива нефтепродуктов, насосная перекачки топлива, операторская, наружная мойка, склад хранения смазочных материалов. В проекте также предусмотрены необходимые сооружения и технические мероприятия по защите от размыва и попадания грунтовых вод в реку при максимальном повышении уровня Каспийского моря и реки Урал.

Без этой базы оператор Северо-Каспийского проекта — консорциум NCOC — не сможет начать промышленную разработку и эксплуатацию гигантского месторождения Кашаган, где коллектор высокого давления залегает глубоко, а само оно содержит нефть парафинового основания с высоким содержанием кислого газа. В этой связи «КазМунайГаз» даже предложил, помимо строительства Северо-Каспийской экологической базы, рассмотреть возможность создания аналогичных объектов реагирования на разливы нефти, а также служб и центров экологического мониторинга в Баутино, Актау и Курыке.

Кроме того, ровно год назад крупнейшие нефтяные компании — NCOC, «КонокоФиллипс», «Н Блок Б.В.», АО МНК «КазМунайТениз» и ТОО «Тенизшевройл» — подписали техническое задание о создании организации по ликвидации аварийных разливов нефти 2-го уровня в структуре Координационного Совета по развитию нефтегазовых операций на море энергетической ассоциации KAZENERGY. Все это говорит о серьезности подходов нефтяных компаний, работающих на Каспии, к вопросам обеспечения экологической безопасности при проведении морских нефтяных операций.

Все суда, которые будут оперировать в казахстанском секторе Каспия, будут проходить эксплуатационное обслуживание в п. Курык, где расположится специально предназначенная для этого верфь.

К слову, в этом году «КазМунайГазом» было получено положительное заключение Государственной экспертизы на технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта «Строительство судостроительного/судоремонтного завода в п. Курык». По результатам госэкспертизы, общая стоимость данного проекта оценена в 42,633 млрд тенге. Судостроительный/судоремонтный завод будет осуществлять все виды ремонта судов различных типов и назначений, их техническое обслуживание в количестве до 70 единиц в год, а также строительство судов водоизмещением до 15 тыс. тонн (танкеры, сухогрузы, баржи, вспомогательные суда). Данный проект реализуется АО НК «КазМунайГаз» совместно с итальянской компанией

Epi на основании Соглашения о сотрудничестве, которое было подписано 5 ноября 2009 года. Epi финансирует разработку ТЭО и проектно-сметной документации, она же будет участвовать в организации финансирования строительства. Управление проектом осуществляет ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ» — 100% дочерняя организация «КазМунайГаза». Проектирование будет осуществляться с участием казахстанских проектных организаций, выбор исполнителей завершится к декабрю текущего года. Строительство судостроительного/судоремонтного завода в поселке Курык будет осуществляться в рамках государственной программы по форсированному индустриально-инновационному развитию (ГПИИИР) Республики Казахстан на 2010–2014 годы.

Предполагается, что общее число занятых в период строительства данного объекта составит около 500 человек, а в период непосредственной эксплуатации на предприятии будут работать до 600 человек.

Если в целом говорить о портовой инфраструктуре, призванной обеспечивать основные грузовые услуги нефтяным операторам, которые в будущем будут добывать нефть и газ на шельфе Каспийского моря, сами нефтяники оценивают ее состояние в целом как недостаточно развитое, требующее обновления, особенно в Тюб-Караганском районе и в заливе Александра Бековича-Черкасского, где как раз и располагаются или будут располагаться объекты поддержки морских нефтяных операций.

К примеру, порт Баутино, имеющий общую площадь 15000 кв. м, подвержен оледенению, и в настоящее время не осуществляет перевалку грузов в международном сообщении, ограничиваясь объемами грузов (оборудование, стройматериалы, горюче-смазочные материалы и другими) для нефтедобывающих компаний. Сегодня бухта используется не полностью. Требуется ее очистка от затопленных судов и проведение дноуглубительных работ. Кроме того, этот порт не располагает достаточным объемом эксплуатационных служб. Сейчас развитие Баутино характеризуется наличием нескольких собствен-





ников различных форм собственности у прибрежных земельных участков, что осложняет реализацию других значимых проектов. Как известно, сейчас имеющиеся причал и территория грузового района Баутино (филиал РПП «Актауский международный морской торговый порт») используются для переработки грузов судового снабжения в период навигации, проведения технического обслуживания в зимний период и стоянки судов. На территории расположен причал длиной 63 метра с портальными кранами грузоподъемностью 16/32 и 6 тонн, имеются подъездные автомобильные пути. В северной части залива имеются еще два причала, используемые ТОО «Тенизсервис» и АО «НМСК «Казмортрансфлот» для отгрузки камня при создании искусственных островов на нефтяных месторождениях. Практически единственная организация, которая может предоставить в этом районе услуги по разгрузке очень тяжелых грузов (для этого имеются специальные краны грузоподъемностью до 200 тонн) — ТОО «Балыкшы», основным учредителем которого является CaspianServices Inc. Этой компании принадлежит база поддержки морских нефтяных операций в Баутино, в который в свое время было инвестировано \$35 млн (второй учредитель — Европейский банк реконструкции и развития с инвестициями \$19,7 млн).

В районе порта Курык предполагается строительство специализированного нефтеналивного терминала производственной мощностью от 20 млн до 56 млн тонн в год, с резервуарным парком и выносными нефтепричалами, рассчитанными на обслуживание крупнотоннажных судов. Терминал, а также еще ряд объектов, включая нефтепровод Ескене — Курык, танкеры и суда для перевозки нефти и вспомогательных операций, будут построены в рамках проекта Казахской Каспийской Системы Транспортировки (ККСТ). Впрочем, учитывая, что данный масштабный проект жестко привязан к срокам реализации Фазы 2 освоения Кашаганского месторождения, еще даже не рассматриваемой правительством ввиду отсутствия такой концепции, окончательный график его выполнения будет уточняться в будущем.

Единственным морским портом Республики Казахстан, осуществляющим перевалку сухих грузов, нефти и нефтепродуктов в международном сообщении, по-прежнему является Актауский порт, находящийся в ведении РПП «Актауский международный морской торговый порт». В результате завершения в 1999 году 1-го этапа реконструкции порта, возможности погрузочно-перевалочного комплекса по обслуживанию сухогрузов были доведены до 1,5 млн тонн в год при сохранении прежних возможностей по перевалке нефти — 8 млн тонн в год.

Итак, имея на сегодняшний день картину инфраструктурных проектов на казахстанском побережье Каспийского моря, можно сделать вывод о том, что на сегодняшний день берег в целом готов поддержать оффшорные проекты, но только в условиях развертывания опытной нефтедобычи в КСКМ. В обозримом будущем каспийский сегмент потребует создания дополнительных производственных площадок не только в зоне Прикаспия, но, не исключено, в других регионах страны, что позволит организовать новые рабочие места, наладить выпуск продукции, до сих пор не выпускаемой на территории республики. На действующих, реализуемых и планируемых к осуществлению каспийских инфраструктурных объектах работают и будут работать преимущественно местные кадры, производимая ими продукция, выполняемые ими работы и услуги будут являться казахстанскими. И поэтапно эта сфера будет только укрепляться.

Партнеры:



Информационная поддержка:





НЕФТЕДОБЫЧА

на казахстанском шельфе Каспия

Казахстанский шельф Каспийского моря имеет крупнейшие доказанные запасы нефти. Его высокий потенциал нефтегазоносности доказан открытиями ряда крупных месторождений в казахстанском секторе. По результатам геолого-геофизических исследований выявлено более 120 перспективных структур, прогнозные ресурсы которых оцениваются в 8 млрд тонн условного топлива, в том числе 4,5 млрд тонн нефти. По объему прогнозных запасов углеводородного сырья в недрах Каспия Казахстан занимает одно из лидирующих мест среди прикаспийских государств.

Состояние

За последнее десятилетие средний темп роста добычи нефти превысил 10%. Так, объем добычи нефти в Казахстане в 2011 году составил 80,06 млн тонн, или 105% к 2009 году. Сегодня в казахстанском секторе Каспийского моря (КСКМ) реализуются 8 нефтегазовых проектов, из них 1 добычной в рамках СКП, 7 на стадии разведки — Курмангазы (СРП), Тюб-Караган (СРП), Жемчужины (СРП), Жамбай (СРП), Н (контракт на разведку и добычу), Жамбыл (контракт на разведку), Сатпаев (контракт на разведку и добычу). Также согласно договоренности между Казахстаном и Россией о разграничении дна северной части Каспийского моря идет работа по совместной реализации 2 проектов разведки и добычи в российском секторе Каспийского моря — Хвалынское (СРП) и Центральная (СРП).

Следует отметить, что освоение месторождений в КСКМ осложнено множеством объективных трудностей: суровые климатические условия, аномально высокое давление, большое содержание сероводорода, экологически чувствительная зона с богатой уникальной флорой и фауной. Это устанавливает самые высокие требования к оборудованию и методам, используемым при освоении месторождений. В связи с этим проводится активная работа по привлечению инвестиций для внедрения инновационных технологий в процесс освоения.

Так, за период 1996–2010 годов объем инвестиций по углеводородному сырью составил чуть более 114 млрд долл., из них 15 млрд долл.

направлено на проведение геологоразведочных работ. За указанный период годовой объем инвестиций вырос более чем в 17 раз и по итогам 2010 года составил более 16 млрд долл., в том числе почти 1,5 млрд долл. на разведку. Суммарные инвестиции в разработку нефтегазовых проектов в КСКМ составили порядка 39 млрд долл.

На многих перспективных структурах, контрактных территориях ведутся поисковые, оценочные, геологические и разведочные морские нефтяные работы. По мнению специалистов, увеличение производства нефти и разработки месторождений к 2015 г. позволит стране производить до 90–100 миллионов тонн в год (1,8–2,0 млн барр. нефти в день), благодаря чему Казахстан сможет войти в десятку мировых производителей нефти.

В связи с этим, а также с планируемым ростом добычи казахстанской нефти на шельфе Каспия огромное значение придается развитию инфраструктуры для транспортировки казахстанского углеводородного сырья на мировые рынки. В стране выстроена современная транспортная инфраструктура. Проведена большая работа по развитию системы магистральных трубопроводов, повышению их конкурентоспособности и надежности, заключены важные межгосударственные договоры для транзита нашей нефти.

Основными маршрутами экспортных направлений транспортировки нефтяных ресурсов КСКМ являются Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), Агасу — Алашанькоу, порт Актау и Казахстанско-Каспийская система транспортировки (ККСТ).



Перспективы

Кашаган

Месторождение Кашаган является одним из крупнейших и наиболее технически сложных проектов, реализуемых в мире на сегодняшний день. Оно уникально не только своим расположением и размерами, но и разработкой. Для того чтобы извлечь каспийскую нефть, которая залегает на глубине более 4000 метров ниже уровня морского дна, разработчики проекта создали на мелководье несколько искусственных островов. Для этого из Мангистауской области на баржах было доставлено 13 млн тонн каменной породы. На морских операциях было задействовано более 200 различных судов.

Вся основная промышленная деятельность будет происходить на искусственных островах, на которых пробурены скважины, построены производственные объекты и откуда берут начало трубопроводы для нефти и газа. Сам подрядный участок площадью 5 600 квадратных километров включает в себя непосредственно Кашаган, а также месторождения Каламкас, юго-западный Кашаган, Актоты и Кайран. Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются компанией NCOС в 11 млрд баррелей, а общие геологические запасы сырья этой нефтеносной структуры — в 38 млрд баррелей. Также в Кашагане есть крупные запасы природного газа — более 1 трлн кубометров.

На сегодня в море пробурена 41 скважина общей длиной 200 км.

Предполагается, что с началом эксплуатации месторождения здесь будет добываться 370 тысяч баррелей нефти в сутки с последующим увеличением до 450 тысяч баррелей. По заявлению представителей компании NCOС, опытно-промышленный этап на сегодня осуществлен на более чем 90%.

Начало первой добычи казахстанской нефти на шельфе Каспия запланировано на весну-лето 2013 года. Сроки начала добычи нефти на Кашагане переносились несколько раз. Консорциум иностранных компаний во главе с итальянской Eni первоначально обещал обеспечить коммерческую добычу в 2008 году. В ходе согласования сроков переноса коммерческой добычи Казахстан увеличил свою долю в проекте с 8% до 16,8% и добился выплаты роялти, которое в первоначальном соглашении отсутствовало. В конце июня 2008 года был подписан еще один меморандум, по которому сроки промышленной добычи нефти на месторождении Кашаган на шельфе Каспия были перенесены на 2013 год.

Компаний-партнеры по проекту «Кашаган»: Eni, KMG Kashagan B.V. (дочернее предприятие «Казмунайгаза»), Total, ExxonMobil, Royal Dutch Shell имеют по 16,81% доли участия, ConocoPhillips — 8,4 %, Inpex — 7,56 %.

На первоначальном этапе на месторождении будет добываться до 400 тысяч баррелей нефти в сутки. На пике разработки Кашагана добыча может достичь 1,5 млн баррелей в сутки.

Курмангазы

Территория Курмангазы на сегодня представляет собой район, состоящий из нескольких блоков с 13-ю перспективными структурами на уровне мезозойского и палеозойского комплексов отложений. Она расположена в северной части казахстанского сектора Каспийского моря, в 80 км северо-западнее от порта Баутино. Площадь контрактной территории составляет 3512 квадратных километров. Реализация проекта Курмангазы идет согласно Государственной программе освоения казахстанского сектора Каспийского моря, а также в соответствии с соглашением о разделе продукции (СРП), подписанным 6 июля 2005 года между Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан с одной стороны и АО «МНК «КазМунайТениз» и ООО «РН – Казахстан» (дочерняя структура НК «Роснефть») — с другой. СРП заключено сроком на 55 лет. Выполнение нефтяных операций по проекту возложено на ТОО «Курмангазы Петролеум», дочернюю компанию АО «КазМунайТениз».

СРП предусмотрены три варианта максимального уровня добычи. По самому оптимистичному варианту добыча нефти на Курмангазы может достичь 64,5 миллиона тонн нефти в год. На этом уровне добыча может продержаться до семи лет. По среднему варианту на месторождении может добываться по 31,6 миллиона тонн нефти в год в течение десяти лет. Третий вариант предусматривает ежегодную добычу по 18,6 миллиона тонн.

Блок «Жемчужина»

Участок «Жемчужина», расположенный в северной части Каспийского моря к югу от открытого в 2001 году нефтегазового месторождения Каламкас, занимает площадь 895 квадратных километров. По оценке компаний, ожидаемые извлекаемые ресурсы углеводородов на нем могут составить около 100 млн тонн. В перспективе, при получении коммерческих запасов нефти месторождение будет разрабатываться предположительно с 2014 года.

Сегодня идут активные работы на блоке «Жемчужина» на участке Хазар-3, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Напомним, что результаты бурения поисково-разведочных скважин Хазар-1 и Ауэзов-1, а также оценочной скважины Хазар-2 подтвердили наличие углеводородов на морском блоке «Жемчужина».

Блок «Н»

Морской участок «Н» находится в южной части казахстанского сектора Каспийского моря и занимает общую площадь около 8100 квадратных километров. Он выгодно расположен в достаточно глубоководном секторе Каспия. Его геологические запасы оцениваются более чем в 630 млн тонн, а извлекаемые — около 270 млн тонн.

Данный участок включает 10 перспективных структур и находится в Ракушечном море, расположенной на юге среднего Каспия вне заповедной зоны. Бурение ведется с использованием плавучей буровой установки «Маерск Эксплорер», которая принадлежит компании Maersk Drilling Services A/S.

В настоящий момент продолжаются активные геологоразведочные работы на других перспективных площадях. Казахстан также намерен активно развивать разведку и добычу углеводородного сырья на каспийском шельфе в партнерстве с заинтересованными иностранными инвесторами. Сейчас в проектах Каспия представлены ведущие нефтегазовые компании мира.

В то же время Казахстан вышел на тот уровень развития, который позволяет инвестировать свободные средства в освоение шельфа Каспия. В целом дальнейшее освоение шельфовых месторождений позволит обеспечить устойчивый экономический рост страны, а также внести свой вклад в укрепление глобальной энергетической безопасности.



Over the last decade, the average growth rate of oil production has exceeded 10%. Thus, the volume of oil production in Kazakhstan in 2011 amounted to 80.06 million tons, or 105% by 2009. Today, in the Kazakhstani sector of the Caspian Sea (KSCS) eight oil and gas projects are on realization, including one in the mining in the framework of NCP, 7 at the exploration stage — Kurmangazy (PSA), Tub-Karagan (PSA), Pearl (PSA) Zhambai (PSA), H (contract for exploration and production), Zhambyl (contract for exploration), Satpayev (contract for exploration and production). Also according to the agreement between Russia and Kazakhstan on the delimitation of the northern part of the Caspian Sea a work on the joint implementation of two projects of exploration and production is under the ongoing process in the Russian sector of the Caspian Sea - Khvalynskoye (PSA) and Central (PSA).

It should be noted that the development of fields in KSCS complicated by the set of objective difficulties: the harsh climatic conditions, abnormally high atmospheric pressure, high hydrogen sulfide content, environmentally sensitive zone. This applies the highest standards for equipment and methods used in the development of deposits. Therefore, active work to attract investment for innovative technologies is in the process of development.

Соңғы онжылдықта мұнай өндірісінің орташа өсім қарқыны 10 пайызға артты. Мәселен, 2009 жылмен салыстырғанда Қазақстанда өндірілген мұнай көлемі 2011 жылы 80,06 млн тоннаны құраған немесе 105 пайызға артқан. Бүгінде Каспий теңізінің қазақстандық секторында (КТҚС) 8 мұнайгаз жобасы жүзеге асырылып жатыр, солардың бірі СКП аясындағы өндіріс, жетіуі барлау сатысында — Құрмангазы (ӨБК), Түп-Қараған (ӨБК), Жемчужина (ӨБК), Н (барлау және өндіру келісімі), Сәтпаев (барлау және өндіру келісімі). Сонымен қатар, Қазақстан мен Ресей арасындағы Каспий теңізінің солтүстігіндегі шекараны белгілеу келісіміне сәйкес, Каспий теңізінің ресейлік секторындағы Хвалынское (ӨБК) мен Центральнаяда (ӨБК) барлау және өндіру бойынша 2 жобаны жүзеге асыру жұмыстары жүріп жатыр.

Айта кету керек, КТҚС-дағы кеніштерді игеру көптеген объективті қиындықтарға душар болып отыр: қатаң климаттық жағдай, тым жоғары қысым, күкіртсутегінің көптігі, бай флора мен фауна аймағының экологиялық тұрғыдан аса сезімталдығы. Сондықтан кенішті игеруде жабдықтар мен әдістерге ең жоғары талап қойылады. Осыған байланысты игеру процесіне инновациялық технологиялар енгізуге инвестиция тарту жолында белсенді жұмыстар атқарылып жатыр.

THE PECULIARITIES OF THE NATIONAL SHELF

National strategies on geological surveys and exploration of subsurface are similar in all countries of the world: they are aimed at rational and safe extraction of hydrocarbons, as well as purposed to ensure a sustained economical growth and improved living standards. How perfect are the laws regulating the relationship between the right-holder and the subsurface user in different countries developing offshore oilfields? Below is the analysis of the national legislations in the field of off-shore operations of the Republic of Kazakhstan (a “freshman” in offshore development), the Russian Federation (experienced in costal shelf development) and the Kingdom of Norway (a standard of subsurface using legislation).

Part I

Kazakh Shelf observes no rules

For long years, Kazakhstan located on the coast of the Caspian Sea has not had an access to hydrocarbon treasures hidden in the subsoil of the sea bed. Until the USSR collapse, geophysical exploration and well drilling were conducted by Russian and Azerbaijani companies. Kazakhstani companies did not have either sufficient experience or technical, financial and human resources. Everything changed after the Agreement was concluded on the establishment of the International Consortium consisting of Kazakhstani Company Kazakhstancaspiyshelf (Operator) and foreign companies Agip (Italy), British Gas (Great Britain), BP Statoil (Great Britain/Norway), Mobil (USA), Shell (Netherlands) and Total (France) to study geological structure of subsoil. The whole energy world recognized Kazakhstan as the biggest supplier of hydrocarbon resources after a giant oilfield Kashagan had been discovered in the Kazakhstani Sector of the Caspian Sea (KSCS) in 2000. At the same time, the Government started working on the improvement of the then legislation in the field of use of subsurface and constitutionally declared the subsurface as the government property.

Regardless of the fact that later the Kazakhstani shelf revealed about 120 local structures with total forecasted extractable resources of 8 billion tons of equivalent fuel, including 4.5 billion tons of crude (which is comparable to total stocks of all onshore oilfields in Kazakhstan), the state still has not adopted a special law regulating operations on the shelf. Relationships between the state and subsurface users are regulated through the main law “On Subsurface and Use of Subsurface”, 1996 and “On Oil”, 1995. Also, there is the Tax Code of RK, laws “On Gas and Gas Supply” and “On State Property” (the latter fixed the state right to nationalize assets for the state interests). The procedure of according of the use of subsurface right is regulated

under the Regulations approved by the statement of the Government of RK dated 30 December 2010 #1456, and the contracts content – by a Model Contract approved by the statement of the Government of RK dated 25 December 2010 #1412. In 2003 the Presidential Decree approved the State Program on development of the Kazakhstani Sector of the Caspian Sea for 2003-2015, and an updated Complex Plan on KSCS coastal margins development was approved in 2010.

The new law “On Subsurface and Use of Subsurface” has only two Chapters, the 9th and some parts the 10th, are devoted to petroleum operations in the sea and internal water areas. The articles of the Chapters include the responsibilities of subsurface users for ensuring safety in off-shore development, non-infliction of harm to maritime industry, environmental damage compensation in case of emergencies, development of special programs on prevention of sea pollution, organization at own expense of the representatives of state agencies to inspect off-shore structures. Subsurface user shall have no right to commence construction or deployment of offshore structures without obtaining a written permit from an authorized body. According to Article 95 of the Law, an investor shall have the right to commence drilling of survey and exploration wells only at the availability of the required geophysical and seismic investigations of the contracted area with a written permit given by an authorized body (except for depressurization relief wells for earlier drilled wells uncontrollable). Without a written permit the following activities are prohibited as well: injection of associated and natural gas to maintain pore pressure, construction, assembling or installation of oil and gas pipelines, as well as operation of artificial islands, dikes, structures and units designed to conduct petroleum offshore operations, scientific searches and other purposes, subject to environmental protection and

preservation. Subsurface users, exploring and developing offshore, shall have available equipment, materials and consumables in the quantities required to control sea pollution on a marine structure or at a 30-minute approach. The programs on prevention of emergency and other dangerous situations during offshore exploration and development shall comprise of the measures on immediate localization of a polluted area and treatment of sea due to pollution. Besides, as per Article 97, prohibited are construction and operation of offshore oil tanks and storages, as well as oil storing and warehousing in offshore facilities (temporary storage is allowed for 20 days at most). Under Article 99, wastes disposal at sea and burial at the bottom of the sea are allowed with the permit of the state monitoring authorities.

At least 50% share participation of a national company as a user of subsurface is a mandatory condition to be granted a use of subsurface right.

Other articles of the Law of RK “On Subsurface and Subsurface Use” are suitable to regulate rights and obligations in relation to other oil and gas fields, including onshore. Thus, as per the Law, geological information funded through the state budget is a state property, as for that funded by a subsurface user is his/her property. Regardless of a source of funding, geological and other information on subsurface is subject to obligatory pass for storage, systematization and compilation to an authorized agency searching and using subsurface in compliance with the procedure approved by the RK government. The cost of geological information in the state property is determined as a part of historic expenses, and payment goes to the state budget.

In accordance with the Law, the government signs a contract on exploration, production, joined exploration and production with a bid winner based on its results. In certain cases, contracts re concluded based

Oil, as the main resource of the global economy, becomes the energy basis of our civilization.

N. A. Nazarbayev, President of RK



if a subsurface user submits an appropriate application at least six months prior to the operations completion.

Also, the Law prohibits burning on flares of associated and / or natural gas (exception is menace of accident, life or health and environment hazard, well facilities testing, test running; technologically inevitable gas burning), as well as industrial development of oil and gas fields without processing and / or utilization of associated and / or natural gas.

All disputes associated with fulfillment, changing or termination of the contract are settled through negotiations, as well as in compliance with the laws of RK and international agreements adopted by the state.

According to the additions inserted, the Law of RK "On Subsurface and Subsurface Users", starting 1 February 2012, oil producing companies shall be obliged to fund scientific and research and test and engineering activities of Kazakhstani producers to the amount of 1% out of total annual income under the contractual activity. According to the Law, tax payers have the right to reduce taxable income in the amount of 50% from actual expenses for operations recognized by the Ministry of education and science as scientific and research and test and engineering activities. However, there are a number of risks for subsurface users. For example, it is non-rational use of funds for scientific and research and test and engineering activities due to multiple funding of the same activities by different subsurface users; or non-recognition by state authorities of scientific and research and test and engineering works completed, which may cause non-fulfillment by the companies of appropriate requirements and recognition as illegal of receipt of taxation privileges on the expenses for scientific and research and test and engineering works. All these may lead to trials to prove fulfillment of legal requirements by subsurface users.

Currently Kazakhstan is implementing several oil and gas projects on the Caspian shelf as a part of KSCS program. Also, according to the interstate agreements between Kazakhstan and Russia on boundary delimitation of the north part bed of the Caspian Sea, they conduct joint exploration and production on Khvalynskoye and Central structures in the Russian sector of the Sea.

In particular, North Caspian Operating Company B.V. (NCOC), playing the role of an operator under the Production Sharing Agreements as per North Caspian project, intends to put into operation the facilities of Stage 1 of Kashagan field in late 2012-2013, and then implement Stage 2 after 2019-2020, which ensures Kazakhstan's leading position in the Caspian oil production. In 2012, operating company CaspiMeruertyOperatingCompanyB.V.(KazMunayTeniz JSC and Shell Kazakhstan Development B.V. — 40% each, Oman Pearls Company Ltd — 20%) will select a concept to develop Khazar oilfield, which is second after Kashagan to be settled. On Rakushechnoye structure of N contractual territory, N Operating Company successfully completed drilling of the first exploration well in 2011 and discovered oilfield at the depth of 2,600 meters. Negotiations have been started between KazMunayGas national company and the Ministry of oil and gas of RK on Isatay and Shagala sites, exploration will involve EniS.p.A. In 2012, the expected is the decision on Khvalynskoye oilfield in the Russian shelf operated by LUKOIL (50%), KazMunayGas (25%), Total(17%) and GdFSuez(8%). Earlier, Russian companies were less successful on Kazakh shelf and failed on such structures as Kurmangazy, Tyub-Karagan and Atash



В 1971 году, с первой промышленной добычей нефти на Экофиске, парламент Норвегии принял концепцию энергетической политики — «Десять нефтяных заповедей». Их смысл заключается в том, что природные богатства должны работать на благо всего народа.

Максимальная прозрачность отрасли стала обеспечиваться после принятия в Норвегии в 2009 году Правил по отчету о движении денег от нефтяной деятельности, согласно которым была создана и действует Многосторонняя группа по вопросам прозрачности доходов от нефтяной отрасли, в которой принимает участие король.

1971 жылы Экофискте алғаш рет мұнай өндіріле бастағанда, Норвегия парламенті «Мұнай туралы 10 уағыз» деген энергетикалық саясат тұжырымдамасын қабылдады. Оның негізгі мәні сол — табиғи байлықтар бүкіл халық игілігіне жарауы керек.

Саланың мейлінше ашықтығы 2009 жылы Норвегияда мұнайдан түскен ақшаның жайы туралы Есеп ережелері қабылданғаннан кейін қамтамасыз етілді. Осы ережелерге сәйкес құрылған және король қатысатын көпжақты топ мұнай саласындағы табыстың ашықтығын қадағалап отырады.



Новый BMW 7 Серии



С удовольствием за рулем

www.bmw.kz

НЕ НУЖНО СЛОВ, ЧТОБЫ ВЫРАЗИТЬ ВСЕ.

Некоторые вещи дают вам ощущение, которое трудно объяснить. У них есть аура, которая выделяет их. Один взгляд и вы чувствуете атмосферу власти. www.bavaria.kz

НОВЫЙ BMW 7 СЕРИИ.

BMW EfficientDynamics
Меньше топлива. Больше динамики.

«Автоцентр Бавария» г. Алматы, пр. Райымбека, д. 115/23, уг. ул. Фурманова, тел.: +7 (727) 390 00 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

Russia's "Marine Immunity"

Russia has been exploring its continental shelf for oil and gas reserves for over 50 years. At present its area equals 6.2 mln km, with 4 mln km considered a potential in terms of oil and gas. According to various sources, up to 85% of oil and gas resources of the Russian shelf are concentrated on the Arctic shelf (83 billion tons of fuel equivalents). However, geological and geophysical exploration degree of the Russian continental shelf is extremely variegated and very low, in a whole. In the 90s, in compliance with the RF legislation, licenses started being issued for hydrocarbons production, a bit later – for a geological survey of potential areas subject to risks. Today, Russian legislation regulating the geological survey and use of mineral resources of offshore oilfields include the following legal and other laws: the Constitution of the Russian Federation, Law of RF "On Subsurface", Regulation on procedure for subsurface use licensing, Federal Laws "On Continental Shelf of RF", "On Internal Sea Waters, Territorial Water and Adjacent Zone of RF", "On Production Sharing Agreements". Among other federal laws to a certain degree regulating legal relations on the continental shelf of Russia there are "On Environment Protection" and the Tax Code of RF. Besides, there are dozens of acting sub-law acts adopted by the government, different ministries and agencies.

Until recently, according to the Russian law "On Subsurface" (adopted on 21 February, 1992) the right to develop offshore oilfields belonged to state companies only, to let foreign companies have the access, the Russian government had to adopt a row of amendments. Now, they intend to cancel numerous permits for every type of operations and issue, instead, licenses for use of subsurface to delete excessive administrative barriers for oil operators and to facilitate faster development of offshore oilfields and, in its turn, to increase its attractiveness for investors.

According to this Law, parts of subsurface are given for a certain period (5 years for the geological survey, up to 10 years for the geological survey of internal sea waters, territorial sea and continental shelf etc.) or an unlimited period. Information on the subsurface geological structure and mineral resources contained in them, on the conditions for their development, as well as other qualities and peculiarities of the subsurface is the state property or the subsurface user property. Monetary reward is paid should state authorities confirm the value of subsurface discovered or registered by subsurface user. The person who discovered a previously unknown oilfield or revealed additional reserves of mineral resources or a new mineral resource on a previously known oilfield that significantly increase its industrial value, has the right to get a state monetary reward. Besides, under the law "On Subsurface", subsurface users shall pay single time (minimum 10% of the tax on mineral resource production calculated based on average annual capacity of a producing company) and regular payments to the budget, as well as other taxes and fees. Production Sharing Agreements provide for the division of mineral stock extracted between RF and subsurface user under the Federal Law "On Production Sharing Agreements" (dated 30 December, 1995 #225-F3). Herewith, a subsurface user being an agreed party is excused from certain taxes and other mandatory payments. A threshold level of compensatory production on the continental shelf shall not exceed 90% of the total production volume.

The Russian legislation obliges investors to provide local companies with a privilege right to participate in operations as contractors, attract foreign workers and specialists only at initial stages or in case of a lack of RF resident workers with appropriate qualifications. With this, number of Russian citizens shall not be less than 80% out of all involved workers. Also, investors shall purchase at least 70% of technologies, technical devices and materials of Russian origin; insure the responsibility for damages caused accidentally, followed by a harmful impact on the environment. The legislation permits Russian and foreign appliers to install underwater cables and pipelines on the continental shelf as per the norms of the international right and is subject to all safety regulations compliance. In general, the state guarantees a stability of agreements actions allowing changes agreed by

the parties only and as required by one of the parties in case of changes of circumstances under the Civil Code of RF.

In autumn 2010, the Russian government stated its plans to allocate 9.7 trillion Rubles for recourse development on the Russian shelf up to 2039. A bigger part of the sum shall be spent on the operations on Arctic, where during last 5 years since 2005 subsurface users spent about 20 billion Rubles. At the beginning of 2012 the government promised to provide new shelf projects with significant benefits, including zeroing export duty, property tax and VAT on unique import equipment that cannot be manufactured in Russia, setting MPT for the most complicated projects in the Arctic in the amount of 5% at most.

The rate of the income tax for offshore projects is 20% including the measures on tax incentives for investments. The tax incentive includes permanence of the tax rates during 5 years from the date of production commencement for the projects with a basic level of complexity with a holiday period ending 12 April 2022 the latest, during 7 years for the projects with a higher level of complexity (ending 12 April 2032 the latest), 10 years for the projects with high level of complexity (ending 12 April, 2037), 15 years for the projects of Arctic level of complexity (ending 12 April, 2042). The tax rates in Russia will be set depending on the category of the oilfield complexity and the estimated purposeful capital return in the period of its development. There are four levels of complexity. The basic level includes projects in the Caspian and Azov Seas, as well as shallow waters of the Black Sea. The higher level includes projects in the Baltic Sea and deep waters of the Black Sea. The Arctic level includes the Barents Sea, Pechora Sea, south parts of the Kara Sea and the Sea of Okhotsk, including the Sakhalin Shelf. The high level of complexity includes projects in the Laptev Sea, the Eastern Siberian Sea and the Bering Sea, as well as a north part of the Kara Sea and the Sea of Okhotsk. The tax rates in each category will be determined after the confirmation of the stocks, receipt of the feasibility study and the oilfield development plans. The rate of profitability also shall be determined depending on the category of the oil and gas fields. The government has obliged investors to implement new offshore projects subject to localization of the equipment origin and development of the oil and gas service sector exceptionally on the territory of the Russian Federation. The strategy of localization of the offshore projects shall be tasked to develop by the Ministry of Industry and Trade, Ministry of Energy and Ministry of Economic Development and Trade by 20 November, 2012. There is also an opportunity to establish a fund to cover the expenses for liquidation of an offshore project. In a whole, as per estimates, implementation of offshore projects on new conditions will attract about \$500 billions of direct investments into oil and gas production within 30 years approximately, and other \$300 billions within the same period may be directed to adjacent industries, including deep raw processing. Once the Russian government made a decision to provide tax benefits for offshore projects, Rosneft National Company signed an agreement with three foreign companies, American ExxonMobil, Italian Eni and Norwegian Statoil on the development of the Russian shelf.

In all cases, the parties agreed that foreign companies have a share in the development of Russian offshore oilfields, as for Rosneft, it has an opportunity to participate in foreign projects of its partners. Thus, Rosneft is planning development of oilfields in the Kara Sea and the Sea of Okhotsk in cooperation with ExxonMobil; in the Barents Sea and the Black Sea in cooperation with Eni; in the Barents Sea and the Sea of Okhotsk in cooperation with Statoil. At the same time, Rosneft suggests that main private players in the Russian oil industry, like LUKOIL, TNK-VK, Surgutneftegas and Bashneft, cooperatively develop 12 offshore sites. LUKOIL responded immediately, they will be fully satisfied with the Rosneft offer of cooperative offshore operations on the conditions, on which the latter cooperates with Eni and ExxonMobil.

Other companies, making a thorough study of the new conditions of offshore operations offered by the Russian government, promised to think them over....





In 1971, with the first industrial oil production on Ekofisk the parliament of Norway accepted the concept of power policy – of so called «Ten Oil Commandments». Their sense is that natural resources should benefit all people.

Part III

“Norwegian Miracle”

As lately as 40 years ago, Norway earned on industrial production and fishery. Everything changed after a large offshore oilfield Ekofisk was discovered in 1969. The history of intelligent management of the national oil wealth started in 1971 with the first industrial oil production on Ekofisk when the Parliament adopted the concept of the energy policy, well-known as “Ten Oil Commandments”. Their sense is that natural wealth shall work for people. By the way, today, a whole system of effective state management in the oil and gas industry has been built on this concept. In very few years, former fishermen became oilmen, and in 15 years the whole world spoke about “the Norwegian miracle”.

As of today, Norway has several Laws adopted and effective regulating oil and gas operations, including those on the continental shelf. First, the Law dated 22 March, 1985 #11 on petroleum operations (last amendments adopted in 1995), Law on oil and gas dated 13 June, 1975 #35 and the Law dated 25 April, 1986 #11 on allocation of expenses for demolition and removal of installations from the continental shelf, the Law dated 21 December 1990 #72 on taxation for CO₂ emissions due to petroleum operations on the continental shelf (the latest amendments were adopted in 1996).

Thus, the Law on petroleum activity fixes the state right for subsurface hydrocarbons and appropriate management, determines the conditions of licensing oil exploration, terms of service and waiving. In addition, it provides for the state’s participation in the projects, work obligations, assignment of an operator by the state, payments for licenses and extraction, schedule of production and many others. According to legislation, a subsurface use right in Norway appears based on the license. Contracts on subsurface use do not exist.

The state holds a content to determine an oilfield that can be explored, developed or jointly explored and developed. According to the results, at least two companies are selected and issued one license with the exceptional rights to perform operations in a declared area. These two companies conclude an agreement on partnership and a financial agreement to describe accounting, tax obligations, shares allocation and audit and etc. The license and the agreement are approved by a specialized ministry and are standard forms not subject to change by subsurface users. Issuing the license for extraction, the Ministry of oil and energy of Norway assigns or approves an operator, and has the right to replace him. A license holder becomes an owner of the hydrocarbons extracted. All oil and gas licenses shall be registered in the Oil Register, which is public. All operations on exploration and extraction shall be performed in compliance with the plan approved by the Ministry. Extraction licenses are issued for 6 years, but if justified by special circumstances, the Ministry may extend it for 1 year up to 4 times. A subsurface user, who performed working obligations, may request the license validity to last on the territory comprising a half of the initial territory, but not less than 100 square kilometers, for the longest period of 30 years. If the license is used for the area less than 100 square kilometers, then a request may be submitted for the whole area. With this, a subsurface user may pay for the extraction license a certain sum per a square kilometer and pay for the extraction of hydrocarbons (except for the oilfields with the development plan approved after 1 January, 1986). Full and partial payment is provided for oil and gas production in the form of hydrocarbons extracted. The King has the right to set different regimes for a specific oilfield. Burning of hydrocarbons in the volumes exceeding those required for units start or for operation safety is not allowed without Ministry’s endorsement. Besides, the Ministry may decide to postpone exploration drilling and commencement of oilfield development, herewith a subsurface user has the right to require extension of the license duration corresponding to a postponed period. Payment for the production area for the extended period shall be, at the Ministry discretion, cancelled or reduced. Advance payments are not paid back.

The Norway laws on oil and gas regulate taxation of exploration and development of underwater oilfields, as well as activities and use of



workforce involved, including transportation of oil by pipelines. The state tax system is characterized by its sequence. It is based on a special industrial income tax equal 50% and a general income tax equal 28%. The use of a special tax does not allow oil companies to direct the income obtained from oil extraction to cover the expenses from other activities, which can reduce the tax base. Besides, the Norwegian taxation system has an important place for royalties determined by a sliding scale. Such approach encourages development of small oilfields with deep oil. The expenses exceeding incomes may serve as a base for appropriate deductions during 15 years. On the terms, set by the King, however, it can be permitted to deduct a deficit after the expiration of this period.

Today, the incomes from the oil sector compose 30% of taxes and almost 50% of export. Incomes are formed in 4 ways: taxes, income from license selling, direct state participation in the Norwegian continental shelf and dividends from shares. One of the country’s oil sector peculiarities is the maximum participation of the state in oilfields development, which has direct participation in 137 licenses for extraction and 14 joint ventures operating pipelines and onshore facilities. SDFI, a financial fund of the state participation in petroleum operations, was established in 1985. National interests are presented in the oil and gas projects by 100% national companies, like Statoil, PetroAS, as well as Norsk-Hydro,

51% shares of which belong to the nation. The industry got its maximum transparency after Norway adopted the Rules of reporting on petroleum activity money movement in 2009. These Rules were the foundation to create a Multifeature Group to ensure transparency of the incomes from oil industry, where the King takes part. Notable that regulation and control over the oil companies’ activities and incomes are not concentrated in hands of the executive authority. The Norwegian Parliament does not only create laws, but participates in the deals with government stake. Besides, the Ministry of Oil and Energy submits a detailed report to the Parliament on the state income in the oil sector.

Among oil producing countries, Norway has both feet on the floor taking the ninth line in the volumes of oil production. But oil extraction from oilfields go rapidly down, in 2001 it got its historical maximum of 162 million tons, now its annual production is 87 million tons (for comparison, in 2011 Russia produced 509 million tons of oil, Kazakhstan – 80.1 million tons).

Oil production is reducing and the country is searching for the largest hydrocarbon fields abroad to be developed.

By taking part in the Russian and Kazakhstani offshore projects, Norwegian Statoil can only compare legislative standards regulating the activity of subsurface users on the shelf of the above countries and hope for their further improvement. . . .

Қазақстан қайраңы: ғаламдық мұнайгаз өндірісінің жаңа орталығы

Каспий теңізі бірте-бірте Қазақстанның ірі мұнайлы аймағына айналады. Республика Каспий теңізі қайраңынан алғашқы мұнайды келесі жылы өндіруді жоспарлап отыр.

Каспий жағалауындағы өзге елдермен салыстырғанда Каспий теңізінің қазақстандық бөлігі (КТҚБ) көмірсутегінің мол қорына ие. Таяу болашақта қайраңда «қара алтын» өндіру еліміздегі мұнай өндірісін едәуір ұлғайтып қана қоймай, Қазақстанның көмірсутегі шикізатын әлемдік нарыққа шығарудағы ұстанымын нығайта түспек. Осылайша, Қазақстандық каспий мұнайы белгілі бір дәрежеде саяси тұрақсыз Таяу Шығыс аймағындағы ресурстарға тиімді альтернатива болмақ, сондай-ақ ол әлемнің өзге де ірі мұнайгаз орталықтарындағы өндірістің құлдырау зардабын жоюға көмектеседі.

КТҚБ-де белгілі бір жұмыстар республикамыз тәуелсіздік алғанға дейін жүргізілсе де оның әлеуетін ауқымды түрде зерттеп, игеру 1993 жылы басталды. Сол кезде «Қазақстанкаспийқайраңы» консорциумы құрылды және сол консорциумның жұмысы КТҚБ-нің орасан көмірсутегі әлеуетін бүкіл әлемге дәлелдеп берді. Мәселен, тәуелсіздік жылдарында мұнда 4,5 тонна мұнайды қосқанда 8 млрд тонна шартты отынның болжамды қоры бар 120 перспективалық құрылым анықталды.

Айта кету керек, жер асты құрылысының геологиялық жағдайы мен акваторияны игерудің өзге де жағдайларын ескерсек, КТҚБ үш аймаққа бөлінген – олар әртүрлі мұнайгаз қорымен, шикізатты барлау және өндіру жағдайымен сипатталады.

Жекеше тоқталсақ, бірінші аймақта перспективалық ресурстарға тұзасты жоғарыпалеозой қыртыстары жатады. Бұл зонада 2000-2004 жылдары мұнай мен газдың ірі және өте ірі кеніштері ашылды. Олар – қазір Солтүстіккаспий жобасын жүзеге асыру аясында құрылып жатқан Қашаған, Ақтоты, Қайран кеніштері. Бір сөзбен айтқанда, 1960 жылдардың соңында Аляскада Прудоу Бэй кеніші ашылғаннан бері Қашаған әлемде 10 млрд баррель көмірсутегі қорына ие аса ірі мұнай кенішіне айналды.

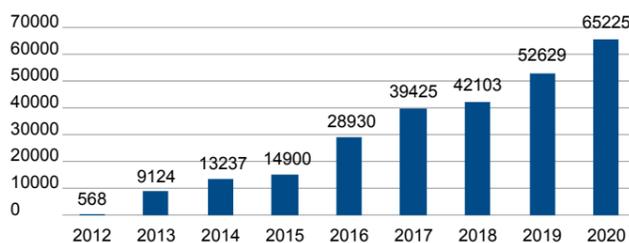
Қаламқас-теңіз, Әуезов, Хазар бөлімшелері кіретін екінші аймақта түрлердің мезозойлық кешенінің болашағы зор. Бүгінге дейін мұнда ортаңғы-юрский қабаттарының өнеркәсіптік өмірділігі расталған. Ал Ракушечное теңізі мен Нұрсұлтан (Н болғы) бөлімшелері кіретін үшінші аймақта мезозой кешені перспективалы. Жеке қарастырылған бұл аймақтар суының тереңдігіне, мұзына және экологиялық жағдайына байланысты да бір-бірінен ерекшеленеді.

Естеріңізге сала кетсек, 2010-11 жылдары 4850 млн тонна геологиялық қоры бар Қашаған кенішін игеру жоспарына барлау кезеңі кіреді, ал 2012-2020 жылдар аралығындағы кезең өнеркәсіптік игеруді қарастырады. 2015 жылға дейін Қайранда, 2018 жылға дейін Ақтоты мен Қаламқас-теңізде, 2019 жылға дейін Әуезовта барлау жүргізіледі. Ракушечное теңізінде іздеу кезеңі 2011 жылы, Н-блогында 2011-12 жылдары аяқталады, ал барлау жұмыстары мұнда сәйкесінше 2012-19 және 2013-19 жылдар аралығында жүргізіледі. Барлаудан кейін кеніштерді пайдалануға кезек жетеді. Сонымен қатар, таяуда Қазақстан Абай блогын, кейінірек - Хвалынское және Орталық блоктарын барлауға кіріседі.

Әйтсе де, қазірдің өзінде сейсмикалық және геологиялық барлау жұмыстарының нәтижесіне қарағанда, Хазарда, Әуезовте, Ракушечное теңізінде мұнайгаз құрылымы анықталып отыр.

Қазақстан мүдделі шетелдік инвесторлармен серіктесіп, Каспий қайраңындағы көмірсутегі шикізатын барлау және әрі қарай өндіру жұмыстарын белсенді түрде үдетіп отыр.

Қазір каспий жобаларына ExxonMobil, ConocoPhillips, Shell, Total, Eni, ЛУКОЙЛ, ONGC тәрізді әлемнің жетекші мұнайгаз компаниялары қатысып отыр. Соңғы жылдары еліміздің қайраңдық кеніштерін игеруге шетел инвесторлары ондаған миллиард доллар салды. Мысалы, тек Қашаған кенішін игеруге құйылған инвестиция көлемі 33 млрд дол-



Сурет 1. КТҚБ кенішінде мұнай және газ конденсатын өндіру туралы болжам (мың т.)

Ақпарат көзі: ҚР Мұнай және газ министрлігі, қайраңдық жобалар компания-операторлары.



лардан асып отыр, соның негізгі бөлігі – Солтүстік-Каспий жобасына қатысушы шетел капиталдық салымдары.

Олармен серіктестіктің арқасында еліміз теңізде мұнай операцияларын жүргізуде айтарлықтай тәжірибе жинады және бүгіннің өзінде еліміз офшорлық жобаларға қосалқы оператор болып қатысып отыр.

Сонымен қатар, республика ірі қайраңдық жобаларды өз күшімен жүзеге асыратын қажетті потенциалға ие. Бұл үшін қаржы да, ресурс та, технологиялық мүмкіндіктер де жеткілікті. Және болашақта бұл үрдіс тіпті күшейе бермек. Осыған сәйкес, КТҚБ-дегі жобаларды жүзеге асыру барысында ынтымақтастықтың әрі қарайғы стратегиясы қалыптасады: ол тең серіктестік негізінде құрылып, Қазақстанның рөлін бірте-бірте күшейтуі керек.

Өндіру әлеуеті

КТҚБ-нің ұзақ мерзімдік болашаққа есептелген жалпы көмірсутегі өндірісінің негізгі бөлігі Қашаған, Қайран және Ақтоты кеніштерінің үлесінде. КТҚБ 2012 жылы барлығы 568 мың тонна, 2013 жылы – 9124 мың тонна, 2014 жылы – 13 237 мың тонна, 2015 жылы – 14 900 мың тонна, 2016 жылы – 28 930 мың тонна, 2020 жылы – 65 225 мың тонна мұнай және газ конденсатын өндіруді жоспарлап отыр. 2017 жылдың соңына дейін мұнай өндірісінің тұтас көлемі 1-ші аймаққа үлесіне тиеді, ал 2018 жылы 41870 мың тонна, 2020 жылы 61 877 мың тонна мұнай өндіріледі. 2015 жылға дейін Қашаған Каспий қайраңындағы жалғыз ғана пайдаланыстағы кеніш болмақ, 2016 жылы онда 28 млн тонна, 2020 жылы – 59,5 млн тонна мұнай өндіріледі.

Ескерте кетсек, 2020 жылға қарай, болжамдарға сәйкес, Қазақстанда мұнай өндірісінің жалпы көлемі 130 млн тоннаны құрамақ – іс жүзінде Каспий қайраңында қазақстандық көмірсутектердің жартысы өндірілетін болады.

Айта кету керек, қайраңдағы өндіріс мол капиталды қажет етеді және ол технологиялық қиындықтарымен ерекшеленеді. Оның үстіне, қоршаған ортаның сезімталдығы, судың аздығы, жоғары пласталық қысым, өндірілетін шикізатта күкірттің көп болуы тәрізді жағымсыз факторлар Каспийдегі жұмыстарды қиындатады.

Сондықтан, Қазақстан заманауи, озық технологиялар мен қайраңдық барлау және өндіріс әдістеріне қол жеткізуге мүдделі. Өйткені, бұның бәрі ұзақ мерзімге шақталған жұмыс түрлерінің тиімділігін арттыруға мүмкіндік береді.

Республикамыз геологиялық барлау жұмыстарына, бұрғылауға, кеніштерді құруға жаңа технология енгізуге үлкен мән беріп отыр. Әлемдік тәжірибе көрсетіп отырғандай, горизонтальдық бұрғылауда, мұнай алу-ды арттыруда, үш өлшемдік сейсмосбарлауда тиімділігі жоғары технологияларды қолдану «қымбат» көмірсутегін игеру жағдайында барлаумен, өндіріспен байланысты

Болжам бойынша, 2020 жылға дейін Қазақстанның жалпы мұнай өндірісі 130 миллион тоннаны құрайды, іс жүзінде Каспий қайраңында қазақстандық барлық көмірсутектердің жартысы өндірілетін болады. Каспий өңіріндегі қоршаған ортаның жоғары сезімталдығын есепке алып отырып, Қазақстан ұзақ мерзімге есептелген барлық жұмыстардың тиімділігін арттыруға жағдай туғызатын қайраңды барлау және өндіруге қолданатын заманауи озық технологиялар мен әдістерді іздеуде.

Total oil production in Kazakhstan by 2020 is projected to reach 130 million tons; in fact a half of Kazakhstan's hydrocarbons will be produced in the Caspian Sea. Considering such factors as increased sensitivity of the environment of the Caspian region, Kazakhstan is interested in an access to the most modern, advanced technologies and methods of offshore exploration and production, which will improve the effectiveness of all types of operations in the long term.

шығындарды азайтуға мүмкіндік береді.

КТҚБ кеніштері мен құрылымдарын игерудің мерзімі мен қарқыны теңіздегі мұнай операцияларының инфрақұрылымын құрумен тікелей байланысты.

Тек Қашағанның өзінде 2020 жылға қарай 18 бұрғылау және өндіру аралы салынады, солардың үшеуі – 2012 жылы осы кенішті игерудің 1-ші кезеңінде жүзеге аспақ. Каспий теңізі жағалауында 17 ірі инфрақұрылымдық нысан бой көтерді, соның ішінде 10-ы – Баутинода. Сонымен қатар, «ҚазМұнайГаз» компаниясы 2011 жылы мұнай төгілісіне жауап қайтаратын Солтүстік-Каспий экологиялық базасының құрылыс жобасын жүзеге асыруға кірісті. Бұл жоба өндірілген шикізатты тасымалдау мен мұнай өндірісі қауіпсіздігін қамтамасыз етпек.

КТҚБ үшін негізгі инфрақұрылымдық жобалардың бірі – Каспий мұнайқұбыры консорциумының (КТК) қуатын кеңейту. Оның жұмысы осы жылдың жазында басталды. Ал 2015 жылдың 1-ші тоқсанына қарай құбырдың өткізу мүмкіндігі 28-ден 67 миллион тоннаға дейін артпақ және соның 52,2 млн тоннасы қазақстандық квотаның үлесіне кірмек. Нәтижесінде, Қазақстанның қайраңдық кеніштерінде өндірілетін мұнай үшін КТК басты экспорттық бағытқа айналайын деп отыр.

Болашақта, 2018-19 жылдары, Қазақстан каспийлік мұнай тасымалдау жүйесі (ҚКТЖ) құрылысын бастау жоспарланып отыр, бұған Ескене-Құрық мұнай құбыры да кіреді. Алғашқы кезеңде ҚКТЖ Баку-Тбилиси-Жайхан құбыры арқылы әлемдік нарыққа жылына 25 миллион тонна мұнай жеткізетін болады және бұл көрсеткіш кейіннен 56 млн тоннаға дейін артпақ.

КАШАГАН НА СТАРТЕ

Каспийский мега-проект готовится к вводу в эксплуатацию

Месторождение Кашаган, расположенное в Северном Каспии, является одним из крупнейших и наиболее важных нефтяных открытий за последние годы. Общие нефтяные запасы оцениваются в более чем 30 млрд баррелей. Кроме того, Кашаган обладает крупными запасами природного газа.

Коллектор залегает на глубине порядка 4200 метров ниже дна моря и находится под высоким давлением (приблизительно в 800 раз выше атмосферного давления на уровне моря). Сырая нефть в коллекторе характеризуется значительным содержанием высокосернистого газа (15% сероводорода, H_2S), а суровые условия работы обусловлены экстремальными температурами (от + 40 до - 40). Все это возводит освоение Кашагана в ранг одного из наиболее сложных производственных проектов, реализуемых во всем мире. Кроме того, существенные трудности для материально-технического обеспечения создает расположение объекта в замкнутой акватории моря.

Тем не менее, пройдя долгий и сложный путь по подготовке этого месторождения к началу эксплуатации, участники Кашаганского проекта (Eni, Royal Dutch Shell, Exxon Mobil, Total и «КазМунайГаз» — по 16,81% доли, ConocoPhillips — 8,4% и японская Inpex — 7,55%) заявили о готовности приступить к добыче нефти в 2013 году.

Тот факт, что добыча нефти на Кашаганском месторождении начнется в следующем году, подтвердил на пресс-конференции в рамках VII Евразийского форума KAZENERGY в Астане в начале октября текущего года председатель этой крупнейшей энергетической ассоциации Тимур Кулибаев.

Согласно дополнению к контрактным обязательствам, опытно-промышленная разработка (ОПР/Этап 1) месторождения должна начаться в 2013 году.

«Планировали в декабре нынешнего года. Похоже, что они на два-три месяца перенесут, по крайней мере, по нашей информации, это будет первый квартал следующего года», — проинформировал, в свою очередь, журналистов министр нефти и газа РК Сауат Мынбаев.

На настоящий момент строительство объектов Этапа I осуществлено с учетом проектной мощности по добыче нефти 370 000 баррелей нефти в сутки. Впоследствии возможно увеличение проектной мощности Этапа I до 450 000 б/с, что может быть до-

стигнуто за счет введения в строй дополнительных мощностей по закачке газа.

Проект освоения месторождения Кашаган является крупнейшим международным инвестиционным проектом в развивающемся нефтегазовом секторе экономики Казахстана. Участники Консорциума с момента бурения здесь первых разведочных скважин, показавших наличие углеводородов, на сегодняшний день уже вложили свыше \$30 млрд в реализацию Этапа I Кашаганского проекта. Благодаря столь значительным вложениям в настоящее время работы по Этапу 1 (ОПР) завершены

почти на 92%. При этом завершенность Очредей 1 и 2 (элементов, необходимых для добычи первой нефти) достигла 97%.

В настоящее время здесь выполняются подготовительные работы для обеспечения безопасного начала производственных операций и последующего постепенного наращивания объемов добычи в 2013 году в соответствии с обязательствами Консорциума перед РК. Большая часть строительных работ в рамках Этапа I освоения месторождения Кашаган уже завершена, и проект приближается к стадии технологических подключений

и ввода в эксплуатацию, когда элементы проекта стыкуются, а затем проводятся испытания для подтверждения готовности начать добычу.

При проведении всех работ соблюдение техники безопасности остается главным приоритетом Консорциума.

В настоящее время на наземном комплексе уже сданы многие объекты. Так, в 2010 году была сдана электроустановка, в 2011-ом — пожарное депо, главная операторная и инженерные сети, склады 1 и 2, ремонтная мастерская и контрольно-пропускной пункт, экспортный трубопровод, а в текущем году — химическая лаборатория в вахтовом поселке Самал.

Ожидается, что на Этапе 1 будет задействовано в общей сложности 40 скважин, из которых 20 скважин расположены на искусственных островах А и D, а остальные 20 — на островах ЕРС.

При этом, в соответствии с планами, первоначально добыча нефти в рамках опытно-промышленной разработки начнется со скважин на острове А (8 скважин) и острове D (12 скважин), которые на данный момент уже пробурены. Через полгода 4 добывающие скважины на острове D будут переведены в нагнетательные.

При этом сами искусственные острова представляют собой инженерные достижения. Так, например, Консорциум применил специальные ледозащитные барьеры. А бурение скважин осуществлялось с применением передовых компьютерных технологий.

Производственные процессы при добыче углеводородов будут происходить на технологических комплексах. Добываемые из скважин флюиды будут разделяться на нефтяную и газовую составляющие. Газ будет поступать на дегидратацию для снижения угрозы возникновения коррозии и замерзания. Затем он под давлением будет закачиваться обратно в пласт или перекачиваться по 28-дюймовым трубопроводам длиной свыше 90 км на наземный комплекс — Установку комплексной подготовки нефти и газа (УКПНИГ) «Болашак», расположенную в 35 км к востоку от города Атырау.

Стоит добавить, что обратная закачка газа будет осуществляться под давлением в 800 бар, что является одним из самых высоких показателей в нефтедобывающей отрасли в мире. Это позволит поддерживать давление в коллекторе и наращивать объем добычи и извлекаемых запасов углеводородов.

На УКПНИГ «Болашак» будет осуществляться окончательная подготовка нефти и газа до товарного качества, а также производиться топливный газ для использования на наземных и морских объектах Кашагана. Кроме того, на установке предусмотрена возможность безопасного хранения подготовленной нефти — для этого построены три резервуара, общей емкостью 1,5 млн баррелей, способных поддерживать надлежащую



Необходимо отметить, что по своему размаху стройка, развернувшаяся на каспийском месторождении Кашаган, наверное, пока не имеет аналогов, ведь здесь возводятся действительно грандиозные сооружения. К примеру, общая длина Болашака составляет 2,5 км, а ширина — 1,4 км, при этом общая занимаемая площадь равна 350 гектарам. Здесь использовано 60 тысяч тонн металлоконструкций, что в 8 раз превышает вес Эйфелевой башни. Говоря о морском комплексе, общая длина проложенных нефтегазовых трубопроводов может сравниться с 265 пролетными строениями моста Золотые Ворота в Сан-Франциско. Не менее грандиозен и наземный комплекс — при устройстве фундаментного основания потребовалось забить более 55000 свай в связи с рыхлой структурой почвы. Если сложить эти сваи друг за другом, такая цепочка вытянется на 600 км и покроет расстояние от Лондона до Парижа.

температуру нефти, необходимую для ее последующей транспортировки и реализации. Также здесь имеются площадки для хранения серы.

Что касается системы трубопроводов, которые на стадии ОНР будут обеспечивать транспортировку добываемого сырья, на сегодняшний день их общая длина составляет более 340 км. Укладка труб производилась при помощи специально спроектированного судна Castoro 12. Это судно способно работать на мелководье, где глубина моря 1,5 метра, длина корпуса составляет 101 метр, а численность обслуживающего персонала, задействованного на барже, достигает 150 человек.

Технология, используемая для прокладки трубопроводов по морскому дну, предусматривает одновременное рытье траншеи, укладку труб и обратную засыпку грунта, что позволяет снизить воздействие на окружающую среду. Для защиты от механических повреждений в результате подвижек льда укладка производилась на глубине 1,8 метров ниже уровня морского дна. Все трубопроводы изготовлены из углеродистой стали с прибавкой на коррозию, составляющей 1/3 толщины стенки трубы. Снаружи они покрыты тремя слоями устойчивого к коррозии полипропилена, каждый сварной шов подвергался рентгеновской дефектоскопии для выявления любых скрытых дефектов. Утяжеляющее покрытие трубопроводов выполнено из железобетона. Гидростатические испытания производились с подачей воды под давлением, которое в 1,5 раза выше рабочего давления.

Более 28000 тонн из порядка 37000 тонн трубных эстакад, установленных на острове D, были изготовлены казахстанскими компаниями.

В целом, комплекс острова D станет основным элементом для осуществления морских операций. Расстояние между основными коффердамами здесь составляет 1,7 км (с севера на юг) и 1,1 км (с востока на запад), а максимальное расстояние между барьерами ледовой защиты — 2,5 км.

Вообще, остров D представляет собой уникальное сооружение. Достаточно сказать, что он был создан насыпью свыше 6 млн тонн известняка, добытого и доставленного из Мангистауской области. Общая же масса каменной породы, использованной для стро-



In general, it should be noted that construction works on Kashagan field by its scope, probably, have no analogs yet. After all, really grandiose constructions are built up here. For example, the total length of Bolashak is 2.5 km and width — 1.4 km, with a total area of 350 hectares, where 60,000 tons of steel are used, which exceeds the weight of the Eiffel Tower by 8 times. Speaking of offshore development, the total length of paved and gas pipelines can be compared with 265 bridge spans of the Golden Gate in San Francisco. No less grandiose the ground complex — to build the foundation base more than 55,000 piles were required due to the loose structure of the soil. If you add up these piles one by one, it will make a chain of 600 km, and will cover the distance from London to Paris.

Негізі, атап өту керек, Каспийдің Қашаган кенішінде жүріп жатқан құрылыстың ауқымына әзірге балама жоқ, өйткені мұнда шындығында да алып кешен салынып жатыр. Мәселен, Болашақтың жалпы ұзындығы 2,5 шақырымға жетсе, ені — 1,4 шақырым, ал алаңның жалпы көлемі — 350 гектар. Оларға 60 мың тонна металл конструкция пайдаланылған, яғни, оның салмағы Эйфель мұнарасынан 8 есеге ауыр. Теңіздік кешенге келсек, жүргізілген мұнайгаз құбырларының жалпы ұзындығы Сан-Францискодағы Алтын Қақпа көпірінің 265 құрылыс бағандарымен тең келеді. Жердегі кешен де бұдан кем түспейді — оның іргетасын тұрғызу үшін 55000 баған қағуға туралы келді. Өйткені, жердің топырағы босаң. Егер осы бағандарды жатқызып, бір-біріне жалғасақ, олардың жалпы ұзындығы 600 шақырымға жетіп, Лондон мен Париждің арақашықтығына теңесер еді.



ительства морского комплекса, равна более чем 12 млн тонн. Под морскими сооружениями были уложены десятки тысяч квадратных метров геомембраны, которая позволяет локализовать любой флюид и защитить морское дно и окружающую среду.

С 2007 года на морском комплексе всего было установлено 105000 тонн металлоконструкций и оборудования и было выполнено более 100 подъемов тяжелых грузов.

Технологические модули и модули инженерного обеспечения изготавливались на различных производственных площадках всего мира, а затем доставлялись через Черное или Балтийское море на Каспий по Волго-Донскому каналу.

Перед буксированием модулей на морской комплекс и монтажа на гигантских сваях, осуществлялась окончательная сборка модулей на местных производственных площадках.

Сам процесс выглядит следующим образом: каждый модуль буксируется к искусственному острову, где производится крепеж между четырьмя стальными сваями высотой около 80 метров. После установки баржа приподнимается на заданный уровень при помощи подъемных устройств, где приваривается к опорным сваям.

Такой подход позволяет не только одновременно осуществлять работы по ключевым

элементам проекта, но также снижает воздействие на морскую окружающую среду.

В продолжение темы охраны экологии скажем, что план природоохранных мероприятий на 2011 год (ППМ) предусматривал выполнение 22 задач. В перечень проводимых работ входили станции мониторинга качества воздуха, очистные сооружения, ликвидация аварийных разливов нефти, автоматические системы испарения, удаление

жидких отходов, сейсмические исследования, озеленение, испытание закачки бурового шлама, экологические исследования, мониторинг тюленей и животного мира, исследования по биоразнообразию. Запланированный бюджет на эти цели в прошлом году составлял свыше 14 млрд тенге, тогда как фактическое освоение составило свыше 15 млрд. Таким образом, выполнение ППМ в 2011 год составило 104% от плана. Консорци-

ум также применяет строжайшую политику «нулевого сброса» в Каспийское море.

Вообще, необходимо отметить, что по своему размаху стройка, развернувшаяся на каспийском месторождении Кашаган, наверное, пока не имеет аналогов, ведь здесь возводятся действительно грандиозные сооружения. К примеру, общая длина Болашака составляет 2,5 км, а ширина — 1,4 км, при этом общая занимаемая площадь равна 350 гектарам. Здесь использовано 60 тысяч тонн металлоконструкций, что в 8 раз превышает вес Эйфелевой башни. Говоря о морском комплексе, общая длина проложенных нефтегазовых трубопроводов может сравниться с 265 пролетными строениями моста Золотые Ворота в Сан-Франциско.

Не менее грандиозен и наземный комплекс — при устройстве фундаментного основания потребовалось забить более 55000 свай в связи с рыхлой структурой почвы. Если сложить эти сваи друг за другом, такая цепочка вытянется на 600 км, и покроет расстояние от Лондона до Парижа.

Немаловажно, что этот огромный объем работ был выполнен, в том числе, с привлечением казахстанских товаров, работ и услуг. По данным НСОС, в период с 2006 года по второй квартал 2012 года выплаты Консорциума за местные товары, работы и услуги составили более \$8 млрд долларов США.

Более 2600 казахстанских компаний на сегодняшний день занесены в базу данных поставщиков.

Активно проводится национализация кадров: так, в настоящий момент почти 80% работников, включая персонал субподрядчиков, составляют казахстанские граждане — что можно считать исключительным показателем для проекта такого рода.

С 2006 года Консорциум инициировал обучение и успешно сертифицировал 56 местных компаний на соответствие международным стандартам ISO 9001, ISO 14001, ISO 22000 и OHSAS 18001.

Кроме того, он оказал поддержку в финансировании и сертификации международным стандартам Американского нефтяного института (API) таким предприятиям, как Западно-Казахстанская машиностроительная компания, Петропавловский завод тяжелого машиностроения и другим.

Несмотря на технологические и логистические сложности, с которыми Северо-Каспийскому Консорциуму пришлось столкнуться, разрабатывая месторождение-гигант, его участники уверены в успехе проекта.

Реализация проекта уже принесла значительную пользу для нашей страны — особенно в части социальных проектов Консорциума, реализуемых в Атырауской и Мангистауской областях.

Притом что срок эксплуатации месторождения составляет не одно десятилетие, Северо-Каспийский проект продолжит приносить долгосрочный доход Республике Казахстан и в будущем.

Т. М. Сулейменов, член Комиссии по экономике и финансовой политике Евразийской экономической комиссии

Энергетический рынок ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА

В 2010 году Республика Беларусь, Республика Казахстан и Российская Федерация создали Таможенный союз, который, в свою очередь, явился базой для создания единого товарного рынка размером в 20 млн км² с населением в 170 млн человек. В 2012 г. было сформировано Единое экономическое пространство.



ЕЭП подразумевает формирование общего внутреннего рынка не только товаров, но и услуг, капитала и труда, проведение общей экономической политики и создание единой инфраструктуры, гармонизацию законодательств сторон в ключевых сферах, обеспечивающих функционирование Единого экономического пространства.

Функционирование ТС и ЕЭП упразднило таможенные пошлины между нашими странами, привело к формированию общего рынка, предполагающего свободу движения товаров, услуг и факторов производства (капитал и рабочая сила) на единой таможенной территории наших стран. Последствием этих процессов является понимание необходимости гармонизации или унификации законодательства, прежде всего, в важнейших сферах экономики: финансовой, энергетической, транспортной, а также в необходимости создания интегрированных отраслевых рынков наших стран.

В этой связи, учитывая географическое расположение наших стран, структуру экономики, сложившиеся и формирующиеся системы доставки энергоресурсов на мировой рынок, создание единого энергетического рынка должно стать приоритетом для государств-членов ТС и ЕЭП.

Основные направления развития интеграции, создания эффективно действующего общего энергетического рынка могут быть выражены в следующих аспектах:

- формирование согласованной энергетической политики государств — членов ТС и ЕЭП;
- обеспечение свободного доступа хозяйствующих субъектов к услугам естественных монополий в энергетической сфере;
- формирование единых принципов регулирования рынка углеводородов;
- формирование согласованных принципов тарифной политики;



- создание единого информационного поля для всех участников рынка;
- унификация норм и стандартов на нефть, нефтепродукты и газ путем принятия технических регламентов;
- гармонизация национальных законодательств, касающихся сферы энергетики.

Решение этих задач в рамках ТС и ЕЭП проводится путем принятия международных договоров в сфере энергетики, в частности, соглашений об обеспечении доступа к услугам естественных монополий, о порядке организации управления функционирования и развития общих рынков нефти и нефтепродуктов, других соглашений, регламентирующих вопросы деятельности на рынке энергетики.

Логическим следствием стремления наших стран в развитии и функционировании ТС и ЕЭП явилось учреждение наднационального органа — Евразийской экономической комиссии (далее — Комиссия или ЕЭК). При создании ЕЭК был проанализирован и учтен положительный опыт деятельности различных интеграционных объединений и, в первую очередь, Европейского союза.

По своей организационной структуре ЕЭК состоит из Совета Комиссии и Коллегии Комиссии. В Совет Комиссии, осуществляющий стратегическое регулирование интеграционных процессов в ТС и ЕЭП входят по одному представителю, которые являются заместителями глав правительств каждой из сторон.

Исполнительным органом ЕЭК является Коллегия Комиссии, состоящая из девяти членов Коллегии, по три представителя от каждой из сторон. Члены коллегии назначаются тремя президентами и имеют статус министра страны пребывания.

Равенство представительств в Совете и в Коллегии Комиссии обеспечивает сбалансированное руководство ЕЭК, соблюдение принципа равноправия, учета национальных интересов сторон при принятии решений.

Члены Коллегии работают в ЕЭК на постоянной основе и в своей работе независимы от

государственных органов и должностных лиц сторон, не могут запрашивать или получать указания от органов власти или официальных лиц сторон. Решения Коллегии и Совета являются обязательными для исполнения сторонами, как государственными органами, так и субъектами бизнеса.

В функциональные обязанности ЕЭК как наднационального органа входят ряд функций государственной власти, например, вопросы установления единого таможенного тарифа, технического регулирования, администрирование вопросов зачисления и распределения ввозных таможенных пошлин, другие функции, переданные государственными органами сторон в наднациональный регулирующий орган.

Также важной составляющей деятельности ЕЭК является осуществление мониторинга и контроля за исполнением международных договоров, составляющих договорно-правовую базу ТС и ЕЭП, решений Комиссии. В случае установления нарушений положений нормативно-правовых актов ТС и ЕЭК Комиссия направляет стороне, допустившей это нарушение, обязательное для исполнения уведомление об его устранении.

Третьей составляющей является нормотворческая работа по углублению интеграции.

Таким образом, задача по созданию единого энергетического рынка будет во многом решаться Комиссией. Одним из основополагающих аспектов становления и развития единого рынка наших стран является проведение сбалансированной, выверенной, недискриминационной налоговой политики.

Первые шаги в этом направлении уже сделаны. Так, например, принятие международных договоров по взиманию косвенных налогов по товарам, работам и услугам обеспечило в своей части развитие взаимной торговли наших стран при соблюдении фискальных интересов каждой из сторон. На постоянной основе ведется мониторинг пробелов и проблем и вносятся соответствующие изменения в нормативную базу ТС.

Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясының көмірсутегілер салаларындағы салықтық жүйелері арасында едәуір айырмашылық бар. Олардың әрқайсының жағымды және жағымсыз тұстары бар. Сондықтан, екі елдің және Бірыңғай Экономикалық Кеңістіктің алдында тұрған міндеттердің бірі — салық жүйелерін сараптап, оларды үйлесімді ету жолында ұсыныс дайындау. Кедендік одақ пен Бірыңғай Экономикалық Кеңістікке кіретін елдердің көмірсутегі салаларындағы салықтық заңдарды сәйкестендіру процесі, осы саланың әрбір ел үшін маңызын ескерсек, орасан қиындықтар тудырмақ. Көмірсутегі секторындағы салықтың экспорттық төлемдер шеңберінен асып кететін біршама терең мәселелері қозғалуы мүмкін.

Tax systems of Kazakhstan and the Russian Federation in the field of hydrocarbons have significant differences. Each of these systems of taxation of hydrocarbons has its pros and cons. The challenge faced by our countries, as well as by EEC is to work on the analysis of existing systems of taxation and at the end — to develop proposals for harmonization. Because of the importance for each country, the task of harmonization of tax laws of Member States of Tax Union and CES in the hydrocarbon sector will cause great difficulties in the process of negotiation.



Кроме того, в настоящий момент ЕЭК проводит всесторонний анализ положений налоговых законодательств наших стран и на его основе предполагается выработать предложения, направленные на формирование согласованной налоговой политики. Так, в результате совместной работы с уполномоченными органами сторон, разработан проект мер по согласованию подходов по акцизной политике в отношении алкогольной и табачной продукции, аналогичная работа ведется и по другим направлениям.

На наш взгляд, возможно, на первый план выйдут вопросы разработки предложений по формированию единых подходов в налогообложении энергоресурсов. Перспективным направлением может быть сотрудничество в части определения параметров трансфертного ценообразования при налогообложении доходов, полученных в том числе от реализации углеводородов.

В Казахстане уже более 10 лет действует разработанное на основе рекомендаций ОЭСР законодательство о трансфертном ценообразовании. В Российской Федерации соответствующий закон, касающийся трансфертного ценообразования, действует с начала текущего года. В связи с формированием единого рынка ТС и ЕЭП, углубления интеграционных процессов вопросы ценообразования и налоговый контроль за ним приобретает все большее значение.

Тенденции создания на территории ТС и ЕЭП межстрановых холдингов, корпораций, межстрановых перетоков товаров, капитала, работ и услуг фактически могут привести к трудностям при исполнении работы уполномоченными государственными органами наших стран по определению налоговой базы итогов их деятельности. Особенно это будет проявляться в силу имеющихся различий в законодательствах наших стран и без своев-

Налоговые системы РК и РФ в области углеводородов имеют существенные различия. Каждая из этих систем налогообложения углеводородов имеет свои положительные и отрицательные стороны. В этой связи задача, стоящая перед нашими странами, а также перед ЕЭК заключается в проведении работы по анализу действующих систем налогообложения и в конечном итоге — выработка предложений по их гармонизации. Задача гармонизации налоговых законодательств государств — членов ТС и ЕЭП в области углеводородов в силу значимости для каждой страны этой отрасли вызовет огромные трудности в процессе согласования. Возможно, при этом будут затронуты более глубокие аспекты налогообложения сектора углеводородов, выходящие за рамки только экспортных пошлин.



ременного реагирования на эти вызовы мы можем столкнуться с существенными барьерами для развития интеграционных процессов и фискальными рисками.

Кроме того, в целях формирования единой конкурентной политики и недопущения действий, оказывающих негативное влияние на взаимную торговлю сторон, целесообразно начать работу по унификации налоговой нагрузки на нефтепродукты, производимые на территории государств — членов ТС и ЕЭП.

Еще одним направлением работы Комиссии является постепенная унификация вывозных таможенных пошлин на определенные виды товаров. Однако очевидно, что, если применение экспортных таможенных пошлин в отношении большинства товаров имеет цель торгового регулирования, то экспортная пошлина на углеводороды несет ярко выраженную фискальную направленность.

Налоговые системы РК и РФ в области углеводородов имеют существенные различия. Каждая из этих систем налогообложения углеводородов имеет свои положительные и отрицательные стороны. В этой связи задача, стоящая перед нашими странами, а также перед ЕЭК заключается в проведении работы по анализу действующих систем налогообложения и в конечном итоге — выработка предложений по их гармонизации. Задача гармонизации налоговых законодательств государств — членов ТС и ЕЭП в области углеводородов в силу значимости для каждой страны этой отрасли вызовет огромные трудности в процессе согласования. Возможно, при этом будут затронуты более глубокие аспекты налогообложения сектора углеводородов, выходящие за рамки только экспортных пошлин.

Однако очевидно, что создание единого энергетического рынка будет существенно затруднено без решения вышестоящих вопросов.



RAMADA.

PLAZA
ASTANA

Отель Рамада Плаза Астана выражает свои поздравления и приглашает провести корпоративные Новогодние вечера.



**Корпоративные вечера -
неординарно и ультрасовременно!
Любимые блюда и напитки включены.
4 ресторана на выбор.**

*Море позитива
и веселого настроения гарантируем!
Встретайте Новый Год вместе
с отелем Рамада Плаза Астана!*



**Рамада Плаза Астана, 010000, г. Астана, пр. Абая, 47
тел.: +7 (7172) 39-10-00 (вн.5067), e-mail: banquet@ramadaplazaastana.kz**



ГЛОБАЛЬНЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ КРИЗИС

как следствие кредитно-денежной экспансии и ущербности архитектуры современной валютно-финансовой системы

ЧАСТЬ 1

Текущее состояние основных экономик мира характеризуется анемичностью на грани сползания в еще более глубокую рецессию, грозящую привести к дальнейшей стагнации экономики, масштабным суверенным дефолтам и валютным крахам, вызванной гигантским увеличением государственных долгов и бюджетного дефицита целого ряда стран ЕС и США. Государство пошло на экстренные чрезвычайные меры для спасения частного банковского и финансового сектора. По словам экс-президента США Джорджа Буша, Правительство «...отступило от принципов рыночной экономики ради спасения самой рыночной экономики».

Принятые монетарными властями США в 2008–2009 гг. и ЕС в 2010–2012 гг. беспрецедентные меры выкупа токсичных и мусорных активов как частного, прежде всего банковского, так и государственных секторов, а также инфляционные меры стимуляции экономики посредством увеличения затрат госбюджетов, поддержания процентных ставок на рекордно низких уровнях и создание новой гигантской денежной массы, до сих пор не привели к ожидаемому оздоровлению и росту экономики этих стран. Уровень безработицы остается на прежнем уровне или растет, ВВП также снижаются или характеризуются незначительным и нестабильным ростом, в то время

как монетарная база Федеральной резервной системы (ФРС) США и Европейского центрального банка (ЕЦБ) ЕС возросла на триллионы долларов и евро соответственно.

В чем причины этого кризиса и почему беспрецедентные меры спасения и стимуляции экономики, предпринятые в 2008–2010 гг. до сих пор не принесли желаемого экономического оздоровления?

Причина кризиса – бум банковской кредитной экспансии

Как известно, глобальному экономическому кризису 2008 года предшествовал огромный кредитный бум на рынке ипотечных займов.

По мнению Алана Гринспена, бывшего председателя ФРС США, а также Джозефа Стиглица, Лауреата Нобелевской премии по экономике, бум или перегрев на кредитном рынке США был вызван притоком денег из развивающихся рынков, таких как азиатские и нефтепроизводящие страны ОПЕК. В результате невиданного притока денег банки развернули массивное кредитование, которое вызвало бум на рынке недвижимости по всему миру. Однако не это лежало в истоках кризиса, который имеет обычно стадию бума, заканчивающегося рецессией. Для объяснения его причин необходимо ответить на следующие вопросы:



Австрийская школа экономики

«Как все искусственно созданные пузыри, бум цен на недвижимость не может продолжаться бесконечно. Когда цены на недвижимость упадут, их владельцы будут испытывать трудности при исчезновении их чистых доходов. Более того, держатели ипотечных займов также понесут убытки. Эти убытки будут больше, чем они могли бы быть».

Рон Пол, 2003 г.



Кейнсианская экономика

«Для борьбы с рецессией ФРС США нужно не просто вмешаться. Ей нужны растущие расходы для компенсации инвестиционной агонии. Для этого, взамен пузыря NASDAQ, Алан Гринспен должен создать пузырь на рынке недвижимости».

Пол Кругман, 2002 г.

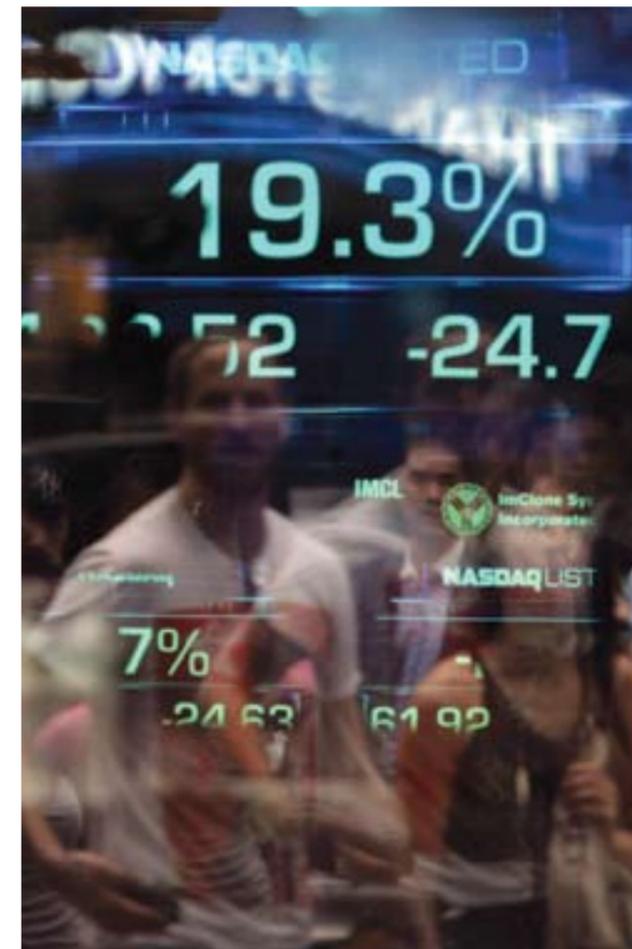
- Что является триггером, ведущим к началу кредитного бума?
- Что является общим для всех участников рынка в условиях кризиса?
- Почему предприниматели и инвесторы, обычно довольно точно прогнозирующие спрос на свою продукцию в условиях бума, массово совершают управленческие ошибки, ведущие к их банкротству?
- Почему кризисы особенно сильно сказываются в секторах товаров высшего порядка, таких как изготовление капитальных средств производства, строительство и недвижимость, добыча и производство сырья и материалов, т. е. наиболее удаленных от конечных видов потребительских товаров и время затратных стадий?

Ответы на эти вопросы дает теория бизнес-цикла деловой активности, разработанная Людвигом фон Мизесом и Фридрихом Хайеком, крупнейшими экономистами и мыслителями XX века.

Причина цикла «бум-крах» с точки зрения теории Мизеса-Хайека

Для объяснения кризиса необходимо понять роль процентных ставок в экономике. Процент является не просто платой за использование капитала. Он является механизмом, координирующим производство во времени. Будучи временной стоимостью капитала, процент определяет и зависит от предпочтения капиталиста либо направить свои деньги на текущее потребление, либо отложить, т. е. сберечь их для будущего. Пропорция между потреблением и сбережением определяется размерами доходов участников рынка. Процент невозможно сделать равным нулю, так как потребители обычно имеют высокое текущее предпочтение, и поэтому сбережение, являющееся отсрочкой потребления на будущее, обычно должно быть соответствующим образом вознаграждено.

В соответствии с законом спроса и предложения, процентная ставка обычно падает, когда имеется большое предложение сбережений. Когда она падает в результате роста сбережений, это означает, что потребители удовлетворили свои текущие потребности, но воспользуются своими деньгами в будущем. И наоборот, если сбережений



Ф. А. ХАЙЕК И ЛЮДВИГ МИЗЕС ПРЕДВИДЕЛИ ВЕЛИКУЮ ДЕПРЕССИЮ 1929 Г.



«Бум окончится коллапсом через несколько месяцев».

Ф. А. Хайек, февраль 1929 г.



«Грядет великий крах. Я не хочу, чтобы мое имя связывали с ним».

Людвиг Мизес, 1929 г.



мало, то это означает высокий потребительский спрос в настоящий момент, и ставка процента растет.

Эта координирующая потребление и сбережение функция процента превосходно работает, если она управляется силами спроса и предложения денег как сбережений участников рынка. Падение процентных ставок дает сигнал предпринимателям, что на рынке создано достаточное количество сбережений, которые составят основу спроса в будущем, и что они могут начинать более долгосрочные проекты для его удовлетворения.

Однако проблемы возникают, когда процентная ставка устанавливается не рынком, а в результате «волонтаристских» решений Центральным банком, которые представляют собой не что иное, как манипуляцию процента. Как показывает история, такие решения принимаются руководителями монетарных властей для стимуляции кредитования, потребительского спроса и экономики в целом.

При снижении ставки кредитного предложения в результате денежно-кредитной политики центрального банка рынку дается сигнал о якобы имеющихся в его распоряжении значительных средствах, достаточных для возникновения устойчивого и долговременного спроса не только на потребительском рынке, но и на рынках товаров высшего порядка, например недвижимости. Предприниматели и инвесторы начинают капиталоемкие и времязатратные проекты, которые при обычных условиях казались нерентабельными. Постепенно в эти секторы экономики привлекаются большие денежные средства и ресурсы в виде материалов, техники и рабочей силы. Начинается бум, рост заказов и заработных плат.

Однако в действительности у рынка нет таких сбережений. Потребительские предпочтения рынка остаются очень большими и еще более стимулируются новым кредитным предложением. Люди начинают больше тратить, больше покупать в кредит потребительских



«Виноват не капитализм, потому что у нас нет капитализма. Капиталистическая система подразумевает наличие здравого монетарного стандарта, а не фиатных денег, манипулируемых центральным банком. Капитализм основан на добровольных договорных отношениях, процентных ставках, определяемых объемом сбережений, а не созданием кредита центральным банком».

Рон Пол, Конгрессмен, Палата представителей США

товаров. В результате рынок товаров широкого потребления наряду с рынком также испытывает бум, ведущий к большей занятости, росту зарплат и потребительских расходов их работников. Создается иллюзия общего благосостояния, расцветает культ неумеренного потребления и вечного праздника. Однако рост затрат на текущее потребление в конце концов приводит к постепенному росту цен как из-за нехватки ресурсов, так и из-за возникновения иллюзорного спроса и надувания пузыря. Оказывается, что реальных доходов недостаточно для обслуживания возросших уровней долгов и стандартов потребления. Большой объем кредитов оказывается невозвратным, банки вынуждены приостанавливать кредитование и рефинансирование операций, а отток сбережений приводит к росту процентных ставок, вызывающих еще большее число дефолтов.

В результате становится очевидным, что многие долгосрочные проекты, начатые в массовом порядке, будут не рентабельны по причине отсутствия спроса. Реальных сбережений, которых не было изначально, теперь и вовсе нет из-за падения доходов. Наступает сначала рецессия, а затем кризис, сопровождаемый массовыми банкротствами, потерей капитала, увольнениями и безработицей, тем более острый и масштабный, чем более длительным и широким был охвативший рынок бум. Первыми жертвами такого кризиса становятся банки, выдавшие чрезмерно большое число кредитов.

Причиной иллюзорного и необоснованного массового бума, таким образом, являются искусственная манипуляция и долговременное удержание на заниженных нерыночных уровнях ставок банковского кредитования, которые создают искусственную видимость достаточности сбережений. Создав такую видимость, центральный банк затем предоставляет банкам второго уровня необходимую кредитную ликвидность, посредством которой они удовлетворяют созданный таким образом кредитный спрос.

- Триггером кредитных бумов, лежащих в основе циклов, таким образом, является искусственно заниженная ставка фондирования центрального банка.
- Общим для всех участников рынка является кредитно-денежное предложение, банковская и финансовая система, их агрессивная кредитная экспансия.
- Именно искусственное занижение процентных ставок является причиной массовой кластеризации предпринимательских ошибок, дает ложный сигнал о наличии как текущего, так и отсроченного потребительского спроса.
- Именно поэтому последствия искусственной манипуляции ставок кредитования наиболее чувствительны в самых удаленных от стадии потребления производствах. Эти капиталоемкие и долгосрочные проекты, как правило, испытывают наиболее резкий и быстрый рост, неподкрепленный реальным спросом и ресурсами. Поэтому, даже если они и могут быть завершены, оказывается что на их продукцию нет необходимого спроса. Такие инвестиционные проекты, как правило, оказываются несостоятельными.

Финансовый кризис 2008–2009 гг.

За разработку вышеприведенной теории бизнес-цикла «бум-крах» Фридрих Хайек был удостоен Нобелевской премии за 1974 г. Его работы во многом были основаны на трудах незадолго до того умершего Людвиг Мизеса, классика австрийской школы экономики.

Мизес сравнивал бум со стройкой, когда строитель думает, что у него достаточно кирпичей. Он тратит много времени и сил на проектирование и стройку гораздо большего дома, чем он на самом деле может построить. Чем раньше он может избавиться от своего заблуждения, тем лучше и быстрее он сможет построить дом. И наоборот, чем дольше он находится в плену иллюзии, тем тяжелее будут последствия его предпринимательской ошибки.

Благодаря этой теории ясно, что неравномерность, цикличность развития экономики не являются характерными чертами рыночной экономики. Эти процессы именно потому приобретают широко распространенный характер, что вызываются оркеструемой центральным банком широкой кредитной экспансией. Именно центральный

банк имеет государственную монополию на производство денег, в том числе путем предоставления кредита банкам второго уровня. Снижение ставки кредитного предложения стимулирует и удовлетворяет чрезмерный спрос на кредитование, ведущий к ажиотажным и необоснованным бума, заканчивающимся рецессиями и кризисами.

Такая политика «легких денег» позволила мировой банковской системе спровоцировать ажиотажный спекулятивный спрос в сфере жилой и коммерческой недвижимости, сравнительно легко и быстро нарастить огромные кредитные портфели, получить невиданные в обычных условиях сверхприбыли, комиссионные и бонусы. Помимо инвестиционных диспропорций со стороны более надежных и платежеспособных заемщиков, всеобщая доступность ипотечных кредитов вызвала стремительный рост так называемых суб-стандартных (subprime) займов, которые ранее массово оказывались неработающими.

Именно такая политика привела к печально знаменитой Великой депрессии в 1929 г. в США, когда искусственное снижение учетной ставки ФРС США привело к увеличению денежной массы, банковского кредитования для спекулятивной биржевой торговли, а доступность заемных денег создала иллюзию возможности обогащения путем покупки постоянно растущих в цене биржевых акций. Рост кредитования в сочетании с низкими процентными ставками ведет к стимуляции кредитования для последующего инвестирования в непродовственное потребление, в спекулятивные и рискованные проекты, ведущие к возникновению пузыря и их последующей ликвидации в результате кризиса, подобного кризису технологических компаний NASDAQ в 2000–2001 гг.

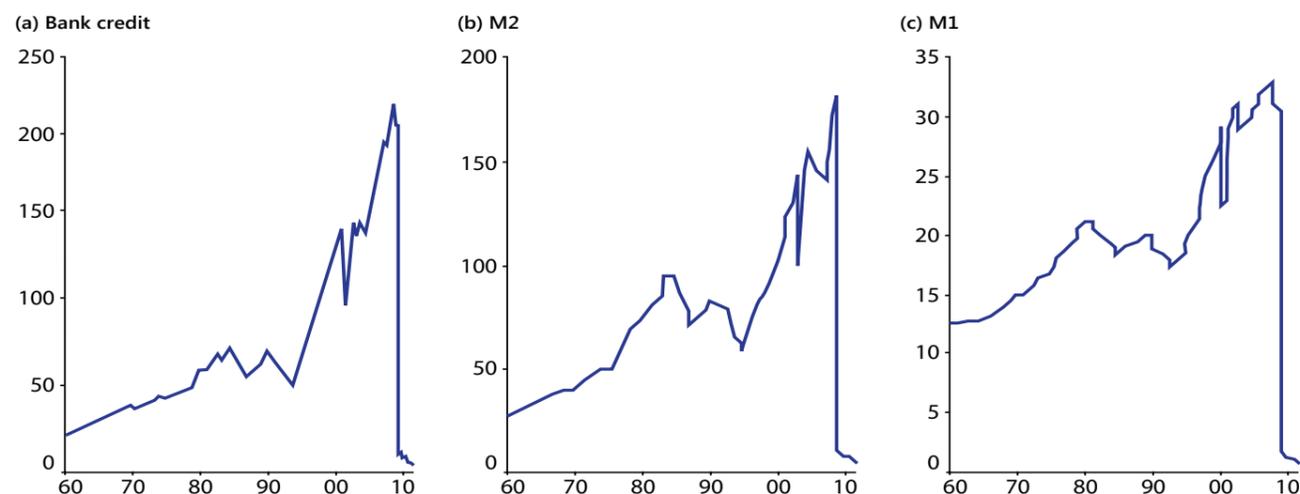
Каким образом банки могут создавать кредиты? В соответствии с банковским законодательством, опираясь на механизм частичных резервных требований, современная банковская система благодаря поддержке центрального банка, в виде предоставления кредитной ликвидности и снижения процентных ставок, имеет возможность стимулировать искусственный спрос и генерировать значительные объемы кредитования, многократно превышающие фактические резервы банков. При частичном или фракционном резервировании банки имеют право значительно наращивать объемы кредитования, оставляя в резервах только минимально требуемые суммы. При 10%-х резервных требованиях, только 10% от суммы депозита банк отчисляет в резервы, а на остальные 90% денежных активов он может получить новые фидуциарные (кредитные) деньги и выдавать их в кредит.

Процесс кредитования и депонирования денег может снова повторяться, а значит и создавать новую кредитно-денежную массу с многократным мультипликативным эффектом. При норме резервирования 10%, каждый депонированный в банковской системе доллар может привести к созданию кредитного предложения в объеме до 10 новых долларов. Такое лавинообразное расширение лучше всего описывается ростом кредитного мультипликатора обязательных резервов банковской системы США со 135 в 2001–2003 гг. до 211 к середине 2008 г., т. е. каждый доллар, депонированный в банковской системе на протяжении 6–7 лет, дополнительно создал от 135 до 211 долларов новых кредитов!

Многие сторонние наблюдатели, почему-то кроме самих банкиров, предвидели к чему приведет такое развитие событий. После того как разразился ипотечный кризис, Роберт Рубин, бывший руководитель «Ситигрупп» и Секретарь казначейства США, заявил следующее: «Мы пропустили мощное сочетание рыночных сил и серьезную возможность финансового кризиса. Мы несем ответственность и глубоко сожалеем об этом».

Причина такой поразительной слепоты капитанов банковской индустрии и руководителей центральных банков заключается в огромной материальной выгоде кредитной экспансии как для центральных банков, их акционеров и руководителей, так и для представителей брокерских и кредитно-ипотечных организаций. Как сказал Чак Принс, бывший генеральный директор Ситигрупп: «Пока играет музыка, мы должны встать и танцевать. Мы все еще танцуем». Роль музыки здесь сыграла сбившая с толку множество инвесторов и обывателей видная всеобщая доступность и дешевизна кредитов, спрос на которые

КРЕДИТНЫЕ И ДЕНЕЖНЫЕ МУЛЬТИПЛИКАТОРЫ США



Источник: Thomson Financial. Мультипликаторы рассчитаны путем деления банковского кредита, M2 и M1 на требуемые + избыточные банковские резервы

подогревался низкими ставками и неограниченным предоставлением ликвидности центральными банками.

Роль регулирования

Одной из причин ипотечного финансового кризиса стала деятельность государственно-спонсируемых предприятий, таких как «Фанни Мей» и «Фредди Мак». Эксклюзивная гарантия помощи государства этим корпорациям, доступ к дешевой финансовой помощи государства привели к раскручиванию ипотечной мании в США.

Кандидат в президенты США Рон Пол еще в 2003 г. в своем обращении к Комитету по финансовым рынкам Конгресса США предупреждал: «...специальные привилегии, предоставленные «Фанни Мей» и «Фредди Мак» исказили рынок недвижимости путем предоставления им возможности привлекать капитал по ставкам, ниже рыночных... как все искусственно созданные пузыри, бум цен на недвижимость не может продолжаться бесконечно. Когда цены на недвижимость упадут, их владельцы будут испытывать трудности при исчезновении их чистой стоимости. Более того, держатели ипотечных займов также понесут убытки. Эти убытки будут больше, чем они могли бы быть без правительственной политики, поощряющей чрезмерное инвестирование в недвижимость.»

В США политические лидеры обеих партий сами ввели законодательство Community Reinvestment Act, всячески поощряющее и облегчающее приобретение в собственность жилого имущества в ипотеку населением, даже не имевшим на то необходимых доходов. Государство ввело значительные налоговые стимулы для поощрения покупателей ипотечных инструментов. Благодаря такому законодательству на рынке сложились условия, способствовавшие и значительно облегчавшие получение значительных кредитов без лишних формальностей даже самыми необеспеченными и низкооплачиваемыми слоями населения.

Поскольку в современном демократическом обществе разработка законодательства представляет собой крайне политизированный процесс, зависящий от могущественных групп влияния и лоббистов, то существующее государственное регулирование экономики оказывается зачастую не только неэффективным барьером на пути кризисов, но и само стимулирует создание пузырей. Многолетние усилия как законодателей, так и политиков при активной поддержке банковских и прочих лоббистов, таким образом, были направлены на создание общества «обеспеченных и финансово благополучных» домовладельцев.

Продолжение в следующем номере.

It is impossible to fight against the crisis by increasing the monetary weight and the state expenses for «stimulation» of a consumer demand as it often occurs or at the expense of unfair income redistribution of the effective enterprises and taxpayers to weak and inefficient, or increase in issue of new money and/or attraction of loans. Low interest rates are a tax on savings, a basis of future demand, investments and productions. Consequences of the inflationary stimulation of economy are even more pernicious for pension systems of the countries in which it is actively conducted that once again shows a short-term and unsystematic character of measures of fight against the crisis, bearing still big problems in long-term prospect.

Ақша массасын көбейту және мемлекеттік шығындарды тұтынушылық сұранысты «ынталандыру» мақсатында арттыру арқылы дағдарыспен күресуге болмайды, себебі дағдарыс не тиімді кәсіпорындарда табысты әділетсіз бөлуден, не жаңа ақшалар эмиссиясының көбеюінен туындайды. Төменгі пайыздық ставкалар салымдарға салық, ал болашақ сұранысқа, инвестицияларға, өндіріске негіз бола алады. Экономиканы инфляциялық ынталандыру елдің зейнетақы жүйесіне мейлінше зиянды. Мұндай ынталандыру зейнетақы жүйелерінде белсенді түрде жүргізіліп жатыр. Және бұл әдіс болашақта үлкен проблемаларға ұрындыратын жүйесіз, уақытша сипатқа ие.



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

THE OIL will bypass THE GULF

The Arab states of the Gulf are less wary about the consequences of the USA and Iran military conflict.

The United States ratchet up the pressure on Iran to make it divert from the nuclear program (but not the UN decisions), taking new measures to strengthen anti-Iran sanctions.

Herewith the pressure is put both bilaterally through the direct actions of the US government against Iran and by the European and other American partners having commercial and financial liaise with Tehran.

Every "anti-Iran pressing" option causes a certain damage to the Iranian economy and its financial position, but it does not near the Iranian nuclear program closing up. Everything is quite opposite: the stronger the US sanctions taken against Iran the more active Iran's nuclear program, which is finally planned to be brought to the finish.

All measures intensify the probability of a military resolution of the conflict in the Gulf. And for the world oil prices, it does not matter who exactly strikes at Iran: either the USA accompanied by Israel, or the Israelites will attack the Iranian nuclear facilities as the USA presidential elections progress. In case of a military conflict in the Gulf, the main will be a temporary closing of the Strait of Ormuz and, respectively, a sharp turnabout in global "black gold" prices followed by absolutely unpredictable consequences.

While Iran is fighting for Ormuz, its Arabian neighbors are turning their oil pipelines around from a dangerous strait to play it safe.

According to official statements of the Iranian leaders (who can be hardly ever trusted, as it is absolutely impossible to predict Tehran's intentions in case of the war against the USA and Israel), the Iranian military forces will try to close the Strait of Ormuz first of all. Currently, this 40 km wide water way is the most important world energy artery and its "blocking" may strongly destabilize all global oil markets.

Upon that, Iran intends to close the Ormuz not only in case of direct intervention of "enemy water- and air-crafts", but also in case of more suffocating sanctions against the state. Iran is ready to sink any vessel passing through the Strait of Ormuz, if it belongs to any country supporting the sanctions against Tehran.



From their part, the United States have repeatedly explained that Iran's effort to close off the Strait of Ormuz will be an end point of "tolerance", which American forces deployed in the region are ready to show so far. About 17 million barrels of oil pass through the Ormuz daily and even temporary delays may cause catastrophic consequences for the global "black gold" market.

Notable that the Pentagon leaders have the following point of view: if Iran does not stop its nuclear program (which is guaranteed), then the American forces deployed in Iran are ready to bomb those facilities and infrastructure directly associated with the program. But if Iran takes the liberty of closing the Strait of Ormuz off, then the USA will "smash up and destroy all its military potential".

Though the Iranians state they will not close off the Strait of Ormuz until they export a significant volume of crude via the Strait (however strict the anti-Iran sanctions could be), the whole region is getting prepared for an imminent military showdown between the USA and Iran.

As for the Arab states, in fact, they push the USA to "eliminate the Iranian threat" now and forever, and with all haste take measures to take oil pipelines away from the Gulf zone to be on a safe side with minimal losses in case of military conflict in the Gulf.

All these give the evidence that even in case of a full-scale conflict in the Gulf within the next six months, the oil prices might raise, but not for a very short period of time. The Arab states of the Gulf, as major oil and natural gas exporters in the world (Qatar), are doing their best to protect "black gold" and "blue fuel" supplies from suffering.

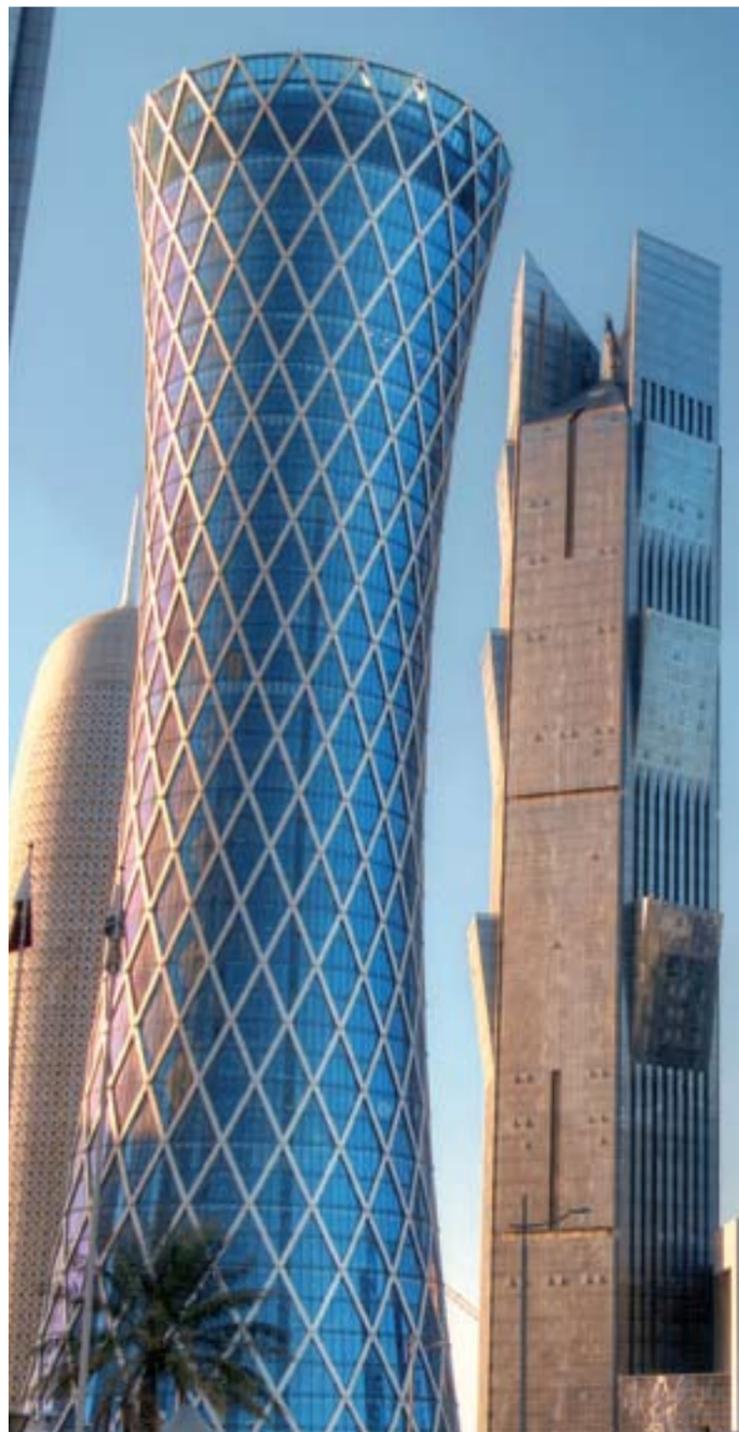
The most worried is Israel, but it is not able either to destroy or to stop the program by own forces (especially a nuclear facility in Fardo, which in fact "is blasted" into a cliff, and even the most sophisticated arms cannot destruct it completely or partially). The Iranians will not let IAEA inspectors in, so those who want to destruct the facility have very little information.

So, the United Arab Emirates installed a new pipeline via Fujairah straight to the Indian ocean shores to take a part of the crude export from the Iranian shores (especially designat-

Emirates, Saudi Arabia and Qatar will bypass the Gulf, even if there is no war between America and Iran

The Arab monarchs of the Gulf let American military forces to deploy on their territory and use their infrastructures to protect from the Iranian military forces. Besides, within a recent couple of years they have installed new pipelines and rehabilitated the old ones to provide supplies of crude from the Gulf bypassing the Strait of Ormuz to the shores of quieter and safer water-areas.

So, the United Arab Emirates installed a new pipeline via Fujairah straight to the Indian ocean shores to take a part of the crude export from the Iranian shores (especially designat-



ed for India and Pakistan). As a result, a 370 km long pipeline (which cost the UAE over 3 billion dollars) will provide oil supplies to foreign markets from Abu-Dhabi even if the United States and Iran start military actions in the Gulf.

The Saudis decision on bypass pipelines was a bit different. They installed an oil pipeline across the country from its eastern regions, where there are the largest oil-bearing deposits, to the western ports in the Red Sea. This pipeline is planned to transfer up to a quarter of all Saudi oil export. Interesting, that this pipeline was used for natural gas, and it was installed in the times of the Iran-Iraq war in the mid-80s.

Now, Saudi Arabia intends to pump over 40 percent of the oil exported via the Strait of Ormuz. By the way, beside this pipeline, Saudi Arabia has two more pipelines (and another additional is under construction), which are also oriented to the Kingdom western regions. Respectively, the Saudi crude export to Europe will not suffer much from the war.

Besides, there is another pipeline that Saudi Arabia and Iraq may use jointly (specifically, in the regime favorable for the United States still keeping control over all oil affairs of the Iraqi government). Remarkable that after Saddam Hussein's overthrow this pipeline was privatized by Saudi Arabia. And now Riyadh can settle supplies of both own and Iraqi oil through the pipeline straight to the Kingdom ports in the Red Sea.

It is not speaking of the oil pipeline connecting Saudi Arabia with the Lebanon port Sidon on the Mediterranean shore, where crude can be pumped to the European markets bypassing the Ormuz. All these options the Saudi leaders consider as "possible" and get prepared for direct military showdowns in the gulf between the USA and Iran.

All these give the evidence that even in case of a full-scale conflict in the Gulf started within the next six months, the oil prices might raise, but for a very short period of time. The Arab states of the Gulf, as major oil and natural gas exporters in the world (Qatar), are doing their best to protect "black gold" and "blue fuel" supplies from suffering.

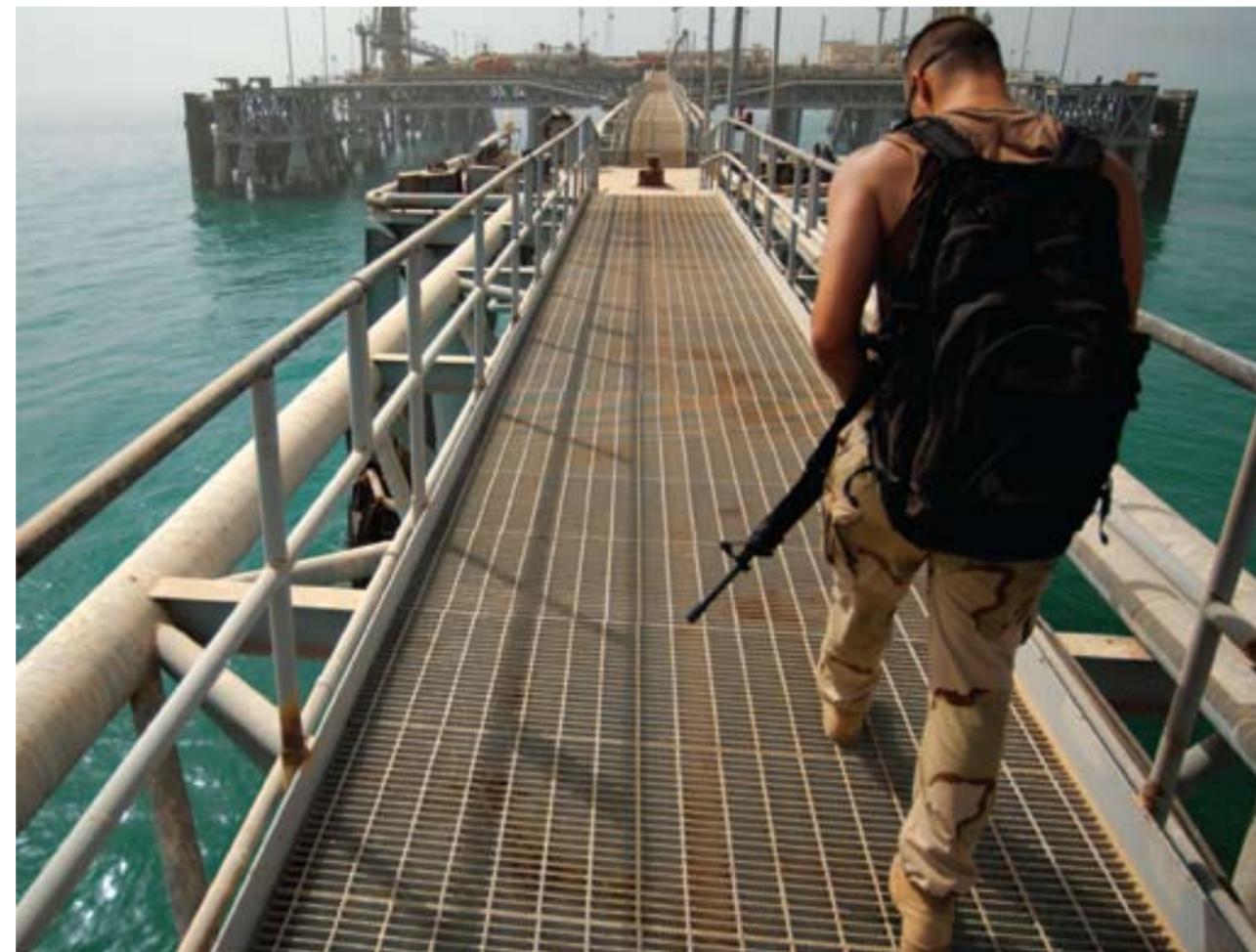
It is clear that everything is impossible to count, and no new or old pipeline bypassing the Ormuz can solve Iranian political and nuclear problems. Therefore the Arab monarchs put all efforts to persuade the USA "to find way round Iran as soon as possible". If B. Obama is not able to do it, then new USA president will have to do it anyway after November elections.

While Washington has a slight doubt and is waiting a while, Tehran shouldn't cherish vain hopes

Though the so called "International Six" (permanent members of the UN Security plus Germany) keeps neither good nor bad negotiations with Iran on the nuclear program, nobody,

Даже в случае полномасштабного конфликта в Заливе в ближайшие как минимум полгода, мировые цены на нефть если и взлетят, то только на очень короткий период. Сами же арабские страны Залива — основные мировые экспортеры нефти и природного газа (Катар) — уже сейчас делают все возможное, чтобы поставки этого черного золота, что голубого топлива на мировые рынки практически от такого столкновения не пострадали, спешно предпринимая целый ряд мер по переброске нефтепроводов из зоны самого Залива в его обход.

Тіпті алдағы жарты жылда Шығанақта кең ауқымды жанжал бастала қалса, әлемде мұнай бағасы қысқа мерзімге ғана шарықтайды. Шығанақтағы араб елдерінің өздері (дүниежүзіндегі мұнай мен газдың басты экспортшылары (Катар) қазірден бастап қақтығыстың әлем нарығына «қара алтын» мен «көгілдір отынды» жеткізуге залалы тимесі үшін қолдан келгеннің барлығын жасап жатыр, сол үшін мұнай құбырларын шығанақты өзінде қалдырмай, оның сыртына көшіру жолында бір қатар шаралар қолға алынып отыр.



in fact, have illusions about their probable effectiveness. Tehran obviously temporizes to bring the nuclear program to the finish and then confront "big talking over parties" with an accomplished fact.

The most worried is Israel, but it is not able either to destroy or to stop the program by own forces (especially a nuclear facility in Fardo, which in fact "is blasted" into a cliff, and even the most sophisticated arms cannot destruct it completely or partially). The Iranians will not let IAEA inspectors in, so those who want to destruct the facility have very little information.

Besides, the Arab monarchs in the Gulf keep persuading the United States and the Europeans to turn the green light on to start military operations against Iran. They motivate it by the fact that a significant part of oil supplies to the global markets from the Gulf may be re-directed by waters bypassing the Strait of Ormuz, quite dangerous and threatened by Iran.

However, they do not consider that the Iranians can simply bomb or destroy those new and existing "bypass pipelines" installed by UAE and Saudi Arabia using military diversionary tactic. The United States have not yet made a "combat decision" regarding the date of the strike.

Washington does not respond Israeli appeals "to hurry up with Iran" either. As for the concerns from the Arab side, the USA will decide by themselves when and how "to upset" Iranian nuclear plans. The issue is if Obama will deal with this operation before the presidential elections, or next host of the White House will have to take the responsibility.

Now Obama is waiting and beguiling Israel out of "unconsidered haste" (he might set too much on the stake in case of such anti-Iran operations). From one side, his advisors recommend not to take the risk. On the other side, most American experts report that "nothing awful" happens for global oil prices and the world in a whole in case of a strike at Iran.

None of the USA President advisors consider an international reaction, because it may be, figuratively, "not carried about". As for the oil prices and their possible impact on an uncontrollable raise on the global markets, an ordinary American voter driving his car may "have a quite wrong understanding". And if he has to pay for gasoline more than a half (as a minimum) of a current payment during a few weeks, then B. Obama will be called for it.

We should keep in mind that the Republican Party candidate M. Romney is for a forceful strike at Iran. But he is forceful now, during a pre-election campaign. However, how will he solve the Iranian problem, if he is really in the White House, is a big question.

At this stage the situation in the Gulf (which for the Arabs is exceptionally Arabic and a Persian mention is a simple historical anachronism) remains to be tense, which means to "hold a finger on a nuclear trigger" threatening everyone and the global oil market as well.

The closer the date of the USA Presidential elections and the less sense in all those negotiations and sanctions, the more likely solution by force of the Iranian nuclear program. Herewith, all participants of the conflict might face absolutely unpredictable consequences.

КАСПИЙСКАЯ НЕФТЬ

ВО ВРЕМЯ И ПОСЛЕ ПЕРВОЙ МИРОВОЙ ВОЙНЫ:

ВОЙНЫ ЗА ВЛАСТЬ – ПОЛУЧЕННЫЙ ОПЫТ

Казахстан все еще питает надежды стать крупнейшим добытчиком в мире, взяв курс на поэтапное совершенствование на перспективу. Надежды были до войны, во время войны и сразу после окончания Первой мировой. В то время мировые политики крепко сплелись в жесткой борьбе между американской «Стандарт Ойл» и англо-датской «Ройал Датч Шелл», что негативно сказалось на значимости роли Казахстана. Путь его развития, обусловленный общей жадностью и личными амбициями со стороны двух западных конкурентов, и изоляцией, принесшей свои плоды. Со стороны Советов — это опыт, применимый и в сегодняшней ситуации, и потому — стоящий внимания.

Накануне мировой войны процветавшее казахстанское месторождение Доскор, располагавшееся вниз по течению реки Эмба, разработкой которого занималась Урало-Каспийская нефтяная корпорация, дочерняя компания транснациональной компании «Ройал Датч Шелл» (Royal Dutch Shell), уже оскудевало. После первых нефтяных фонтанов новые скважины не были пробурены, в отличие от соседствовавших установок, которые эксплуатировала Эмбо-Каспийская нефтяная компания «Нобель» (Nobel). Необходимо было проводить разведывательные работы дальше от реки, и незадолго до войны «Ройал Датч» получила разрешительные документы на разведку месторождений в районах Макаг, Глюди и Иман Кара, а также некоторых соседних перспективных месторождениях. Однако Нобель обошел их, обнаружив еще в 1915 году чрезвычайно богатые залежи на собственном месторождении Черное вблизи Гурьева, ныне Атырау.

Участие России в войне имело для обеих компаний катастрофические последствия. Опытных работников призвали к военной службе. В то время как на основной нефтяной территории Каспия, принадлежавшей Баку, могли работать иранские специалисты, в отдаленной северо-восточной зоне Каспийского моря такой возможности не было. Хуже того, ранней весной 1914 года каждый из конкурентов открыл нефтеперерабатывающий завод на берегах рек Эмба и

Урал. За все лето они смогли выкачать около 200 000 тонн нефти. К ноябрю добыча практически прекратилась.

Обе компании все еще могли получать прибыль только за счет того, что имевшиеся запасы были застрахованы будущими контрактами, тем самым избежали меры, предпринятые российским государством в начале войны по установлению ограничения на продажные цены, чтобы нефть в итоге не перешла в руки врага, поскольку и Швеция, и Нидерланды сохраняли нейтралитет. Однако отсутствие замещения привело к тому, что к лету 1916 года в хранилищах оставалось всего 6500 тонн.

Все надежды на Деникина

Революция меньшевиков в начале 1917 года не привела к отводу русских войск с линии фронта, но и не вызвала значительных перестановок в нефтяных интересах. Зато они произошли после Октябрьской революции большевиков. Вначале все выглядело по-другому, так как Советы захватили власть в Баку под руководством Шаумяна и постепенно объявили, что несмотря на то, что вся земля стала собственностью государства, права на осуществление разведки будут соблюдены до поры до времени.

При оккупации британцами, последовавшей за окончанием войны, преданной заведению Мусаватским правительством Азербайджана и с практически безграничными привилегиями для «Ройал Датч Шелл» и человека с такими же безграничными амбициями, стоявшего за всем этим, казалось, мечта пре-

вратилась в реальность. Звали этого человека Генри Детердинг, именно он дирижировал захватом всех активов, принадлежавших до войны британцу Маркусу Самуэлю и французскому семейству Ротшильдов.

Однако в Казахстане ситуация отличалась. В феврале 1919 года большевики сдали все свои позиции на территории от северо-восточных берегов Черного моря до Центральной Азии в результате продвижения вперед армии бунтарей генерала Деникина, состоявшей из смеси царских офицеров и меньшевиков, жаждавших мести, исламских националистов из различных тюркоговорящих частей умирающей империи, различного рода авантюристов (включая руководителей обычных криминальных группировок) и социал-революционеров, для которых большевики не были ни достаточными социалистами, ни достаточными революционерами. Восхваляемые Ллойдом Георгом и другими западными нефтяными баронами, они верили, что Деникин поможет им свергнуть власть Советской России, и дни ее сочтены, а имущественные права будут вскоре восстановлены — хотя сам генерал не говорил об этом ни слова.

Британия начинает войну... против Штатов

Воодушевленные Рокфеллер и Детердинг начали «прихватизировать» активы: первый выкупил контрольный пакет акций Nobel, а второй завладел меньшей долей, но получил большой пакет разрешительных документов от франко-бельгийских отказных фирм

в Грозном, нескольких бывших русских и армянских собственников месторождений в округе Баку и еще на других участках. Оплата была произведена следующим образом: часть выплат прошла наличными через кассу, а остальное — ценными бумагами, которые так никогда оплачены и не были. Однако после того как Советы не признали права на собственность, Детердингу, а за ним и Рокфеллеру в начале 1920 года пришлось обратиться к Леониду Красину, обосновавшемуся в офисе новоиспеченной компании «Арко», обвинявшейся в продаже за рубеж российских драгоценных металлов, с предложением сделки по обмену прав на собственность на продажные скидки.

Предложенная Детердингом модель очень сильно была похожа на сегодняшние скандальные сделки с распределением продукции, которые после распада СССР международные нефтяные корпорации заключали с бывшими республиками, вновь обретшими независимость и нуждавшимися в деньгах. Осознав то, что «Ройал Датч» может получить практическое монопольное право над всеми российскими продажами за рубежом, Красин, после публичной словесной перепалки между обеими сторонами Атлантики и серии тщетных вмешательств и угроз на политическом уровне, вежливо отказался.

Основной причиной его поступка было кардинальное изменение ситуации. В декабре 1919 года Ростов перешел в руки Красной Армии, и до окончания зимы Деникина отправили обратно в его последнее пристанище в далекой туркменской пустыне. В январе 1920 года пал Гурьев, после того спасшиеся бегством войска Косака подожгли нефтяные резервуары, разрушив инфраструктуру и предав огню 90 процентов, или 10 миллионов пудов сырой нефти. В конце апреля большевики захватили Баку и близлежащие территории без единого выстрела. В результате западным правительствам пришлось признать власть Советской России и возобновить торговые отношения, оставив Рокфеллера и, самое главное, Детердинга с пустыми руками.

Советская Россия захватывает рынок

В своей книге «Самый могущественный человек в мире — жизнь сэра Генри Детердинга» («The Most Powerful Man in the World — The Life of Sir Henri Deterding», Covici & Friede Publishers, New York, 1938) американский писатель Глин Робертс описывает, как Рокфеллер прокладывал свой путь в российский нефтяной бизнес после Первой мировой войны. Также он рассказывает о том, что ни один из них не смог победить в этой гонке за обладанием контроля над новым пролетарским государством. «Очень скоро национализированные нефтяные месторождения нашли рынки для сбыта своей продукции. В 1922—



Генерал Антон Деникин



Генри Детердинг



И. В. Сталин

1923 года Россия экспортировала 330 000 тонн, а в 1923 — 24 771 000 тонн, и еще 1 360 000 тонн в 1924–1925 годах», — говорится в книге. «И сделано было это без какой-либо посторонней помощи извне. Самые враждебные в отношении России страны, Англия и Франция, стали лучшими потребителями «красной» нефти. Из 81 000 000 фунтов, проданных советским нефтяным синдикатом, Англия купила 34 000 000. Турция, Германия, Италия и Франция тоже были крупными покупателями, так что нефть из «красного» Баку стала действительно важным фактором для промышленности и транспорта Европы и Ближнего Востока. Воздушные силы некоторых капиталистических стран частично зависели от российской нефти. Во многих странах, в частности в Италии, конкуренция с Россией стала серьезной угрозой для рынков крупнейших нефтяных предприятий».

Все это приводило Детердинга в бешенство. «Он хотел использовать российские нефтяные месторождения в качестве рычага, возможно, решающего рычага в своей войне против «Стандарта». Сейчас угрожающе нависала возможность того, что этот плотный черный поток советской нефти может спокойно распространиться с берегов Черного моря на половину европейских стран, а затем на Азию и, в конце концов, Америку, подрывая его и его конкурентов. Это тоже не будет сложно сделать, так как он заключил множество ценовых соглашений на различных рынках, так что действительно практичный конкурент сможет легко сбить его цены».

Тем не менее то, чего боялся и от чего приходил в ярость глава «Ройал Датч», случилось. Поскольку Леонид Красин, который был наставником и спасителем Сталина в Баку в начале столетия, в то время, когда последний был безрассудным революционером-авантюристом, а первый — ярким миллионером-собственником городской электрической сети и русским подрядчиком немецкого гиганта электроснабжения AEG и скончался от болезни крови (по словам некоторых, он был отравлен по приказу русского монархиста-отступника, что теоретически могло указывать на участие в этом событии Детердинга) в Лондоне в 1925 году, мог бы разглядеть блестящего ученика в своем бывшем протеже.

Победа нефти над капиталом

Для Казахстана бурная война и последующие административные битвы означали спасение и сдерживание одновременно. Главной задачей было сохранение уровня добычи, а Баку оставался основным производителем. Второе место занимали Татарстан и Башкортостан, которые эксплуатировали множество новых скважин, и которые уже называли «вторым Баку». Несмотря на то, что месторождения в Эмбе были восстановлены и пущены в экс-

плутацию, дальнейшие разведывательные работы в таких нефтеносных районах Казахстана, как Мангистау и Актобе, начались только во время и после следующей мировой войны.

Эмба оставалась в эксплуатации, и к концу 30-х были вскрыты запасы, насчитывавшие более миллиарда тонн (см. таблицу). Однако с конца 1920-х годов бурение новых скважин двигалось в направлении востока, и к 1930 году их запасы насчитывали 44 процента всех запасов СССР. В то же время индустриализация и аграрная механизация по всему СССР требовали оперативного увеличения объемов топлива. Покупка современного оборудования для бурения и переработки, в основном в США, давала небольшую необходимость в иностранном капитале и слабую надежду на то, чтобы еще раз хоть как-то вступить в Империю. Вместе с увеличением уровня добычи по мере приближения Второй мировой войны, уровень экспорта снижался (см. таблицу), несмотря на то, что статистические данные указывали на некоторые несоответствия.

В общем, то, что произошло в те дни, стало важным уроком для настоящего, и современники советского периода этот урок уже объяснили. «Нефть, если научиться пользоваться ею как следует, может дать большую власть. Трюк очень прост, и в конце XIX столетия он открылся каждому волевому человеку, кто не смог не ухватить его смысла. Рокфеллер стал первым опытным исполнителем трюка», — пишет в своей книге Глен Робертс. «Последнее столетие стало свидетелем кристаллизации капиталистических форм производства и финансовой организации. Обернувшись назад, сейчас легко разглядеть мощное перемещение в сторону монополии. На любом месторождении частная собственность инструментов, с помощью которых создается

материальное богатство, неизбежно ведет к созданию все больших и больших объединений. Но Рокфеллер и Детердинг выучили уроки времени задолго до того, как их описали в учебниках. Оба знали, что дорога к власти пролегает по склоненным головам разоренных конкурентов; они оба знали это; из-за этого возник мировой конфликт, из которого Детердинг вышел победителем».

Как Сталин получил помощь западных потребителей

А получил ли? Если Рокфеллер в итоге потерпел поражение, вряд ли это случилось из-за всплеска ярости и возмущительных козней Детердинга, благодаря общественному мнению Америки, в результате привело к анти-трастовым законам, которые поставили крест на его схемах организации расценок. Реальный победитель находился в советской России, а человеком, который знал об этом с самого начала, был Леонид Красин. После его смерти именно Сталин перенял его стратегию без промедления, как Роберт Глиндон цитирует его, рассказывая о визите делегации союза западных рабочих в середине 1920-х годов.

«Некоторые нефтяные концерны других стран прилагают все усилия для того, чтобы задушить нефтяную промышленность советской России, в то время как ей приходится защищаться», — цитирует он заявление Сталина. — Вы можете спросить меня, неужели Советы действительно настолько состоятельны, чтобы продавать нефть по цене ниже чем у самых процветающих капиталистических концернов? Понятно без слов, что советская промышленность не богаче капиталистических

концернов. Стоит отметить, что советские товары, особенно советская нефть, являются фактором международного рынка, который снижает цены и тем самым улучшает положение массового потребителя. Это формирует силу и в то же время средство защиты советской нефтяной промышленности от капиталистических нефтяных концернов. Это также объясняет яростное сопротивление нефтяных концернов всех стран, и в частности Детердинга, Советам и советской нефтяной промышленности; они маскируют свою политику высоких цен и обворовывания потребителя новомодным фразеологизмом о «коммунистической пропаганде».

То, что на самом деле происходило на заре образования Советского государства, а именно — ожесточенная конкуренция, движимая жадностью, между западными корпорациями, предлагавшими ему место на игровой доске на серебряном блюде — можно легко разглядеть сегодня, не оборачиваясь на прошлое, но рассмотрев и сегодняшние условия. «Социалисты тоже утверждают, что устранение конкуренции внутри определенной сферы или промышленности является верной и правомерной целью, но они настаивают на том, что объединенная организация должна быть, насколько возможно, непосредственно в руках обычного рабочего человека, — пишет Глиндон. — Капиталист просто нацелен на устранение своих конкурентов и создание кольца или монополии для увеличения собственной прибыли».

Без сомнения, сегодня такие политики, как Владимир Путин, знают тот период истории очень хорошо. Между тем, что происходило в 1920-х, и тем, что произошло после распада СССР, существуют удивительные параллели. Единственная разница в том, что абсолютный победитель еще не определен.

РАЗВИТИЕ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ КАЗАХСТАНА С 1931 ГОДА В СОСТАВЕ СССР, в миллионах тонн

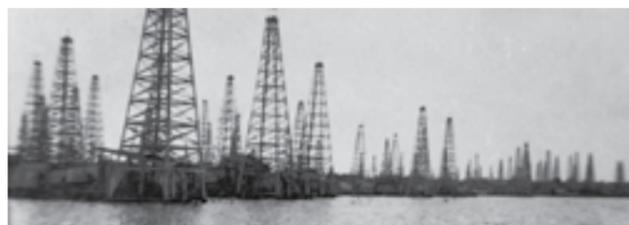
участок	добыча 1931	добыча 1933	добыча 1936	добыча 1938	запас 1938	цель 1942
весь Союз	22,3	23,4	27,4	30,2	8640,0	48,4
Эмба	0,3	0,2	0,5	0,7	1171,5	2,0
Волго-Урал	-	-	1,0	1,3	2704,2	7,0
Азербайджан	13,2	15,3	20,5	22,1	2741,9	27,0
Дагестан	-	-	-	0,2	н/п	0,6
Майкоп	0,6	0,6	1,1	2,2	236,7	3,7
Грозный	8,0	4,8	3,3	2,7	655,0	4,1

Источник: Антон Хантшель: Баку, ein Kampf um Bohrtürme, Берлин, 1939 г.

СССР: ДОБЫЧА И ЭКСПОРТ НЕФТИ, 1932-1938 гг., в миллионах тонн

год	добыча	экспорт
1932	22,7	6,0
1935	26,8	3,4
1936	29,2	2,7
1937	30,7	1,9
1938	32,2	1,5

Источник: Антон Хантшель: Баку, ein Kampf um Bohrtürme, Берлин, 1939 г.





ТОО "HCSK" ЕДИНСТВЕННЫЙ
ОФИЦИАЛЬНЫЙ ДИЛЕР В КАЗАХСТАНЕ
ОРИГИНАЛЬНОЙ ТЕХНИКИ ПРОИЗВОДСТВА
HYUNDAI HEAVY INDUSTRIES CO., LTD

Мы строим Вашу жизнь!

Гусеничный экскаватор Hyundai R800LC-7A

Двигатель: CUMMINS QSX 15
Мощность: 510 л.с./380 кВт
Рабочий вес: 82 320 кг
Объем ковша: 4.53 м3





TADANO



Внедорожный кран TADANO GR-800EX
Грузоподъемность: до 80 тонн на 3м
Длина стрелы: 12м - 47м
Двигатель: MITSUBISHI 6D16-TL12A
Мощность: 200(272)кВт(л.с.)



HYUNDAI
HEAVY INDUSTRIES CO., LTD.

**КРЕДИТОВАНИЕ НА ПОКУПКУ
ТЕХНИКИ HYUNDAI до \$5 000 000
сроком до 720 дней, от 10% годовых.**

Караганды
Тел./факс: +7 (7212) 78 19 30
Call center: +7 (7212) 97 25 25

Рудный
Тел: +7 (71431) 757 71
Факс: +7 (71431) 281 65

Астана
Тел: +7 (7172) 31 96 44

Актау
Тел: +7 (7292) 605 705
Моб: +7 701 272 00 81

Официальный дилер по ремонту двигателей CUMMINS

Алматы, пр. Сулейманов, 66Б.
Call Center: +7 (727) 328 71 14
Моб: +7 701 2 9999 10
Тел: +7(727) 380 73 33
Факс: +7(727) 380 73 37

www.hcck.kz

BUREAU VERITAS, A RELIABLE PARTNER FOR YOU TO «MOVE FORWARD WITH CONFIDENCE»

Level of the technologies achieved by human beings in industry, construction and services impresses, but also raises a number of questions. Is it safe? Does quality of the product comply with the standards given? Do the sites and installations work properly? To be sure in safety, quality, and honesty of the industrial giants independent experts are involved into the complex process.

Bureau Veritas is a global multinational company founded in 1828 providing conformity assessment, certification and consulting services to industry, government and individuals and specializing in quality assurance, health, safety, and environmental (QHSE) services applied to 8 business lines: marine, industry, construction, health, safety and environment, verification of conformity, certification, international trade, aeronautics and space. Almost 200 years of stable development had brought over 900 offices in 140 countries with more than 50 000 skilled employees all over the world.

Present in Kazakhstan since 2004, Bureau Veritas has a perfect understanding of the administrative and technical constraints particular to this market.

Industrial division of Bureau Veritas Kazakhstan offers a full range of services related to industrial sectors such as oil and gas, chemical, power, metallurgy and others.

In spite of the short existence on Kazakhstani market, Bureau Veritas has already completed a number of projects. 2011 – 2012 were marked for Bureau Veritas with an energy project with “KazTransOil” JSC.

KazTransOil JSC (KTO)

Collaboration of companies started in September, 2011 with scheduled independent audit implemented by Bureau Veritas for KTO. The audit was held in order to evaluate current state of the company with a purpose of establishing KTO's state in relation to relevant world companies.

The project finished with a record speed in 6 months' time; and included 3 phases. During the project 246 site visits were held and more than 150 of employees were involved: 60 foreign experts and 14 local experts, as well as 82 supporting staff.

First phase: acquisition and assessment of initial data and materials. Second phase: study and evaluation of production and operating processes at facilities. Third phase: final stage and recommendations.

The results of this audit will help KTO develop a long-term modernization program and import efficient design technologies and technological processes in the future. The audit also conducted risks studies that would lead to efficiency improvement of production, reduction of operating costs, as well as operational risks. The KTO development plan on the basis of the audit results held by Bureau Veritas would help to become competitive company worldwide. As it well known, Kazakhstan has a special place in the world oil and gas industry. KTO, as one of the leading companies of Kazakhstan oil and gas industry, also holds an important place on a world oil and gas sector.

Throughout KTO energy project, Bureau Veritas had its impact on the Kazakhstan economy by providing KTO with high-level services and valuable experts' recommendations.



Bureau Veritas provides Green House Gas Emission Services

In 2009 within the frame of Kyoto protocol our country voluntarily assumed obligations to reduce greenhouse gas emission for 15% by 2020 and by 2050 for 25% from basic 1992. The states, including Kazakhstan were suggested to consider possibility of greater reduction of greenhouse gas emission rate by 2020 and on a long-term perspective by 2050.

In this regard the Regulations and content of the state cadaster of Greenhouse gas emissions (GHG) and occlusions sources are approved in Kazakhstan (the Resolution of the Government of the Republic of Kazakhstan No. 943 dated July 17, 2012), the regulations are elaborated in accordance with item 3 of clause 158-2 of the Environmental Code of the Republic of Kazakhstan dated January 9, 2007.

In accordance with this Regulations, as from January 1, 2013 carrying out activities without getting quotas for greenhouse gas emission by users of natural resources carrying out activity in oil and gas, energy, ore mining and smelting, chemical sectors of economy, in agriculture and transport, which GHG exceed equivalent of 20 thousand tons of carbon dioxide per year, is prohibited.

For the purpose of getting quotas for GHG and taking part in carbon units' sale the users of natural resources are obliged to submit to the Authorized Body for Environmental Protection the following documents, which must be confirmed by an Inde-

pendent Accredited Organization:

1. Unit's passport
2. Program of greenhouse gas emission reduction
3. Plan of measures for realization of projects on GHG
4. Report of greenhouse gas inventory for the accounting period (Confirmation (verification) of the report of greenhouse gas inventory at issue of quotas for greenhouse gas emission in accordance with the National plan for 2013 is not required).

Bureau Veritas Kazakhstan is the one of the first accredited companies in the Republic of Kazakhstan. Bureau Veritas Certification is accredited by the agencies of the United Nations Framework Convention on Climate Change as the independent agency of validation (determination) and verification (confirmation) of the projects of greenhouse gas emission reduction within the frames of mechanisms of Kyoto protocol “Joint implementation” (about 350 projects) and “Clean development” (1000 projects), as well as is accredited by the national accreditation agency of United Kingdom UKAS for emission verification in the European Union Emissions Trading System. Our staff is consisted of 19 highly qualified, Russian speaking experts specializing in the field of Monitoring and verification (confirmation) of greenhouse gas emission volumes from Kazakhstan, Russia and Ukraine. **Bureau Veritas experts have participated in the development of appropriate regulations of the Republic of Kazakhstan.**





Г. МАРЧЕНКО:
«Обеспечение устойчивости обменного курса тенге и стабильности финансового сектора страны — первостепенная и стратегическая задача Национального Банка РК»

О происходящих изменениях на мировом финансовом рынке и их влиянии на экономику Казахстана рассказывает Глава Нацбанка страны Григорий Марченко

ЧАСТЬ 2 (ПРОДОЛЖЕНИЕ. НАЧАЛО В №4)

— Дефицит бюджета США, стремительно увеличивающийся госдолг и снижение странового кредитного рейтинга ставят под вопрос будущее американского доллара в качестве мировой валюты. Видите ли Вы в ближайшей перспективе контуры постдолларовой мировой денежной системы, либо доллар США продолжит оставаться глобальной мировой валютой?

— Происходящий в мире долговой кризис, первопричины и изначальный очаг его распространения обусловили разработку в качестве адекватного решения проблем вариантов смены основной резервной валюты большинства стран. Кризис наглядно представил значительный риск использования национальной валюты определенной страны, пусть даже са-

мой крупной и наиболее развитой, в качестве мировой резервной валюты. Существующая валютная система не отвечает принципам демократичности, ослабляет экономический рост, искажает макроэкономические принципы, мешает решать возникающие глобальные проблемы.

В этой связи уже многие страны мира, в том числе Китай, страны Африканского континента, Россия, а также Казахстан (в рамках формирующихся интеграционных объединений) приходят к выводу о целесообразности ведения торговых расчетов в национальных валютах, в целях снижения уязвимости к мировой экономической конъюнктуре.

В то же время следует иметь в виду, что в настоящее время достойной кон-

курентной мировой валюты, способной одновременно заменить доллар США в торговых расчетах, нет. Это непростой процесс, и мгновенно он не произойдет. Слишком многое еще связывает национальные экономики с долларом США. В том числе и тот факт, что в данной валюте происходит оценка стоимости активов национальных экономик, расчеты, сбережения. Процессы дедолларизации уже начались во многих странах, в том числе в России и Казахстане. Это требует времени. Кроме того, США продолжают оставаться крупнейшим мировым должником, и банкротство этого должника, хоть и имеет объективные основания, не отразится благоприятно на странах-кредиторах и в целом на мировой экономике.

Таким образом, составлять однозначные прогнозы в настоящее время еще рано, множество факторов оказывают влияние на развитие ситуации, учесть их все представляется затруднительным.

— **Считаете ли Вы проблемы с доходностью казахстанских пенсионных фондов временными и поддающимися решению, либо это системный кризис? Способно ли «Народное IPO» национальных компаний исправить ситуацию с доходными инструментами на отечественном фондовом рынке?**

— Действительно, динамичный рост основных показателей пенсионной системы сопровождается снижением эффективности управления пенсионными накоплениями, связанным с дефицитом привлекательных и в то же время надежных и ликвидных ценных бумаг.

В целом за весь период функционирования накопительной пенсионной системы доходность от инвестирования пенсионных активов является положительной в реальном выражении, т. е. превышает накопленный уровень инфляции. Так, накопленный уровень доходности составил 348,22%, а накопленное значение инфляции — 211,86%. При этом среднегодовое значение доходности и инфляции составили 12,02% и 8,69%, соответственно.

В отдельные периоды доходность пенсионных фондов в реальном выражении бывает как положительная, так и отрицательная, что связано с циклическим развитием экономики. При этом в номинальном выражении доходность всегда остается положительной.

Текущие низкие показатели доходности, в первую очередь, связаны со снижением доходности на глобальных фондовых рынках, что означает, что практически все институциональные инвесторы несут либо убытки, либо испытывают значительное снижение доходов.

В свою очередь, Национальным Банком Республики Казахстан в целях совершенствования накопительной пенсионной системы постоянно ведется работа, в том числе по расширению инвестиционных возможностей НПФ с одновременным совершенствованием требований по диверсификации пенсионных активов путем

пересмотра перечня финансовых инструментов, разрешенных к приобретению за счет пенсионных активов, формирования долгосрочной политики государственного заимствования на внутреннем рынке, рассмотрения возможности расширения перечня финансовых инструментов, выпущенных эмитентами стран с развивающейся экономикой, пересмотра лимитов инвестирования в финансовые инструменты.

Накопительные пенсионные фонды, аккумулируя пенсионные взносы и осуществляя инвестиционное управление, являются на сегодняшний день основными институциональными инвесторами на рынке ценных бумаг. При этом пенсионные активы могут рассматриваться в качестве инструментов развития реального сектора экономики, государственно-частного партнерства, форсированного индустриально-инновационного развития экономики и т. д.

Вывод национальных компаний на отечественный фондовый рынок в рамках Программы «Народное IPO» придаст импульс дальнейшему развитию рынка ценных бумаг, позволит диверсифицировать и приумножить сбережения населения, создать среди казахстанцев культуру инвестирования, а также повысить прозрачность и эффективность крупнейших отечественных компаний. А это, в свою очередь, положительно отразится на развитии пенсионной системы и инвестиционной доходности соответственно.

— **Как Вы считаете, в каком направлении будет развиваться финансовая система Казахстана в ближайшей и среднесрочной перспективе?**

— В целом ситуация в финансовом секторе Республики Казахстан положительная.

Так, активы банков за 4 месяца 2012 года увеличились на 4,3% (за 2011 год — рост 6,5%) и составили 13,4 трлн тенге.

Объем депозитов резидентов в депозитных организациях за 4 месяца 2012 года повысился на 7,9% — до 9051,8 млрд тенге. Дальнейшей положительной динамике данного показателя будет способствовать сохранение на постоянной основе суммы гарантированного возмещения по депозитам физических лиц в размере 5 миллионов тенге.

The probability of noticeably negative impact of a situation in the countries of eurozone and the USA on the economy of Kazakhstan is insignificant, at the same time in the preventive purposes, for overcoming of the crisis phenomena of the economic growth in case of deterioration of situation in world economy the Government and National Bank already conduct number of anti-recessionary measures for 2012-2015.

In the next five years the RK financial market expects essential changes, in particular, the liberalization of the market of financial services will be carried out and there will be a decrease in restrictions for implementation of the foreign financial organizations activity in the territory of Kazakhstan in connection with accession to WTO in 2013.

Еуроаймақ елдері мен АҚШ-тағы ахуалдың Қазақстан экономикасына айтарлықтай кері әсер етуі екіталай, дейтұрғанмен Үкімет пен Ұлттық банк профилактикалық мақсатта және әлемдік экономикадағы жағдайдың қиындауы салдарынан экономикалық өсімде көрініс берген дағдарысты еңсеру үшін 2012-2015 жылдарға арналған бірқатар антикризистік шараларды қолға алып отыр. Алдағы бес жылда Қазақстанның қаржылық нарығын елеулі өзгерістер күтіп тұр, қаржылық қызмет нарығы ырықтандырылып, 2013 жылы Қазақстанның ДСҰ-ға өтуіне байланысты ел аумағында шетелдік қаржылық ұйымдардың қызметіне қойылған шектеулер азаяды.

Общий объем кредитования банками экономики за 4 месяца 2012 года вырос на 3,2%, составив 9063,4 млрд тенге, что свидетельствует о восстановлении кредитной активности банков, снижавшейся на протяжении трех предыдущих лет.

Также положительная динамика наблюдается на страховом рынке. За 4 месяца 2012 года совокупные активы страховых (перестраховочных) организаций увеличились на 6,9%, составив на 1 мая текущего года 414,4 млрд тенге. Совокупный собственный капитал увеличился на 3,9% и составил 240,3 млрд тенге.

Общая сумма пенсионных накоплений вкладчиков (получателей), увеличившись за январь — апрель на 160,9 млрд тенге (6,1%), составила на 1 мая 2012 года 2812,3 млрд тенге. Считаем, что положительная динамика сохранится в ближайшей и среднесрочной перспективе.

Замедление мировой экономики может негативно отразиться на экономике Казахстана через сокращение внешнего спроса и снижение мировых цен на экспортные товары. Поэтому, несмотря на то, что республиканский бюджет на 2012–2014 годы был сформирован исходя из цены на нефть — 80 долларов США за баррель, что обеспечивает определенный запас прочности на случай обострения внешних рисков, будет продолжена работа по оперативному мониторингу мировой ситуации и проработке мероприятий по стабилизации экономики Казахстана в случае развития событий по пессимистическому сценарию.

Вопросы обеспечения устойчивости обменного курса тенге и стабильности финансового сектора страны являются задачами первостепенной, стратегической важности, и Национальный Банк будет принимать все необходимые меры для их реализации.

Что касается среднесрочной перспективы, то в ближайшие пять лет финансовый рынок Казахстана ожидают существенные изменения, в частности, будет проведена либерализация рынка финансовых услуг и произойдет снижение ограничений для осуществления деятельности иностранных финансовых организаций на территории Казахстана в связи с вступлением в ВТО в 2013 году. После завершения 6-летнего переходного периода в рамках ВТО иностранные банки получат возможность учреждения филиалов.

Вероятность осязаемого негативного воздействия

ситуации в странах еврозоны и США на экономику Казахстана невелика, в то же время в профилактических целях, для преодоления кризисных явлений экономического роста в случае ухудшения ситуации в мировой экономике Правительством и Национальным Банком уже ведется разработка ряда антикризисных мер на 2012–2015 годы.

В ближайшие пять лет финансовый рынок РК ожидают существенные изменения, в частности, будет проведена либерализация рынка финансовых услуг и произойдет снижение ограничений для осуществления деятельности иностранных финансовых организаций на территории Казахстана в связи с вступлением в ВТО в 2013 году.



После вступления Казахстана в ВТО, по нашему мнению, значительной экспансии в связи с приходом новых иностранных финансовых игроков не будет. Некоторый рост объемов оказываемых услуг можно ожидать от дочерних иностранных финансовых институтов России, Китая, Европейского Союза и США, которые уже представлены в Казахстане. Однако этот процесс будет иметь объективный характер независимо от ВТО, поскольку на данный момент дочерние организации имеют более устойчивые и дешевые источники фондирования. На наш взгляд, все, кому интересен казахстанский финансовый рынок, уже активно здесь работают. Кроме того, в рамках создания ЕЭП к 2020 году будут устранены все ограничения,

включая законодательные барьеры, связанные с предоставлением финансовых услуг на финансовом рынке другого государства-участника ЕЭП. Это подразумевает взаимное признание лицензий на осуществление деятельности на финансовом рынке и не требует открытия на территории стран — участниц ЕЭП финансовыми организациями (включая банки) дочерних организаций или филиалов.

Таким образом, банковский рынок Казахстана будет характеризоваться усилением конкуренции со стороны иностранных банков. В ответ на усиление конкуренции у отечественных банков есть время до окончания 6-летнего переходного периода, чтобы подготовиться. Это должно быть не только механическое объединение финансовых институтов, но и решение существующих проблем с ресурсной базой, качеством активов, повышением эффективности систем управления рисками.

В целом, значительного роста количества банков и страховых организаций не ожидается в силу ограниченной емкости рынка и региональной концентрации потребителей финансовых услуг. Вместе с тем конкуренция за крупных корпоративных клиентов и в так называемом сегменте «VIP-услуг» населению может существенно усилиться. Повышение конкуренции может привести к снижению нормы доходности для казахстанских банков и страховых организаций, которым придется пересматривать свои стратегии развития с учетом новых реалий.

Также мы не ожидаем существенно присутствия иностранных банков в виде филиалов. Во-первых, в отношении них будут введены определенные требования к размещению денежных средств, привлечению депозитов. Во-вторых, уже сейчас желающие могут воспользоваться услугами иностранных банков за рубежом. Выигрыш после вступления в ВТО от их физического присутствия на территории Казахстана и снижения транзакционных издержек — незначителен.

В тоже время на страховом рынке может произойти активное открытие и расширение деятельности филиалов зарубежных страховых организаций в сегменте прямого страхования. При этом присутствие филиалов иностранных страховых компаний усилит конкуренцию в отрасли страхования жизни, а также в страховании крупных рисков.

ҚАЗАҚСТАН ЖӘНЕ БҮКІЛ ӘЛЕМ БОЙЫНША КУРЬЕРЛІК ЖЕТКІЗУ!
КУРЬЕРСКАЯ ДОСТАВКА ПО КАЗАХСТАНУ И ВСЕМУ МИРУ!
COURIER DELIVERY AROUND KAZAKHSTAN AND THE WORLD!



www.exline.kz

+7 (727) 390 03 00, 390 03 01

РАЗМЫШЛЕНИЯ О НОВОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКЕ КАЗАХСТАНА

(или рабочие записи специалиста национальной компании «КазМунайГаз»)

ЧАСТЬ 2 (ПРОДОЛЖЕНИЕ. НАЧАЛО В №4)



Историю цивилизации можно выразить в шести словах: чем больше знаешь, тем больше можешь.

Эдмонд Франсуа Абу

Изучение международного опыта на примере модели японского капитализма в построении бесконфликтной социальной политики показывает, что создание комплексной и прогрессивной модели «всеобщего блага» возможно при экономически обеспеченной стране, что приблизит к понятию благополучного «конституционного общества» Аристотеля.

Реализуемая в настоящее время в Казахстане Государственная программа форсированного индустриально-

инновационного развития по своим целям, задачам и ожидаемым результатам напоминает ускоренную индустриальную модернизацию в Японии. Успешность форсированного индустриально-инновационного развития предполагает запуск новых производств и создание дополнительных рабочих мест, что должно благоприятно отразиться на социальном благополучии граждан страны. Для этого необходимы новые сферы перспективного роста экономики, которые смогут в будущем материально поддерживать потенциальную «казахскую модель капитализма» (или казахскую модель «всеобщего блага»). Пример

Японии показывает, что одной из главных причин стагнации японской экономики, начиная с 1990-х годов после бурного развития индустрии, была политика государства, направленная на поддержание всех сфер экономики (включая убыточные производства) с целью сохранения рабочих мест японских граждан. Впоследствии убыточные предприятия потянули вниз потенциал экономического роста Японии. Следовательно, важно определить перспективные направления, сферы или кластеры дальнейшего экономического развития Казахстана. Например, во время рабочей командировки по Мангистауской области и в город Жанаозен в апреле текущего года нас сопровождал молодой водитель одного из дочерних предприятий национальной компании «КазМунайГаз». Молодой человек оказался открытым, и мы поддерживали живую беседу. Как рассказал нам водитель, он со своим автотранспортом был нанят компанией на определенный период времени. Это оказалось обычной практикой в Мангистау. Это и есть мультипликативный эффект идеи кластера, когда одно крупное предприятие развивающейся отрасли обеспечивает работой множество мелких и средних фирм, индивидуальных предпринимателей и просто обычных граждан по разным направлениям своей деятельности.

Поэтому успешность работы крупных предприятий влияет на социальную обстановку в регионах. Например, когда на третий день пребывания в Мангистауской области состоялось посещение месторождения Каражанбас, мы были поражены масштабом территории месторождения и численностью производственных блоков. Это целый «нефтяной» город. В то же время напрашивался вопрос: что будет со всеми этими мощностями через 30 лет, когда нефть на этом и других месторождениях закончится?

Сегодня нефтегазовой отрасли в лице национальной компании «КазМунайГаз» необходимо усилить работу по социальной политике и поддержке рабочих коллективов, в том числе и по поддержке социальной инфраструктуры в нефтяных регионах и на самих месторождениях. Рабочие поездки по нефтяным регионам стали подтверждением тому, что люди на местах не чувствуют комфорта и благоустраенности жизни. Например, в нефтяном городе Жанаозене не оказалось ни одного культурного или социального объекта массового увеселительного характера. В городе нет ни одного кинотеатра, парка развлечений или аттракциона. Поэтому неудивительно, что события 16 декабря прошлого года вызвали среди молодежи любопытство и заинтересованность в связи с элементарным отсутствием интересных событий в их обычной жизни.

В свое время Маргарет Тэтчер говорила, что в современном мире лидером становится та страна, которая уделяет внимание «дизайну», то есть немаловажное значение для благоприятного настроения в обществе имеет вопрос развитой инфраструктуры и социального комфорта. Сегодня национальной компании «КазМунайГаз» (и всем крупным предприятиям страны) необходимо создавать/развивать не только инфраструктуру для населения, но и активно поддерживать уровень жизни населения путем, так скажем, «впрыскивания»/вложения значительных средств, так как проблем социально-бытового характера в обществе накопилось немало. К тому же, как уже отмечалось выше, жизнедеятельность и развитие общества в регионах зависят от крупных сырьевых предприятий. По этой же причине большая часть населения, не вовлеченная в деятельность данных предприятий (как эффект мультипликации кластера), имеет очень низкие доходы или (опираясь на ситуацию в Южно-Казахстанской и Мангистауской областях) практически не имеет их. Примечательно то, что такую ситуацию в

1762 году Жан-Жак Руссо в своем труде «Социальный контракт» (или же способность граждан достигать согласия в обществе) описал следующим образом: общество — это целостный живой организм (его известное описание *body politic*), и если один из органов недомогает или испытывает боль, тогда и весь организм начинает болеть. Поэтому, согласно Руссо, трудности, которые существуют в отдельном конкретном предприятии или коллективе, необходимо стараться решать всем обществом, всей страной.

В свою очередь жизнь в нефтяных регионах Казахстана напоминает опять же человеческий организм, но перевязанный жгутом вокруг туловища. Кровь (то есть основные доходные средства) крутятся в центральных органах, в то время как конечностям ничего не доходит. Нетрудно догадаться о продолжительности существования такого организма. Поэтому, если граждане нефтяных регионов (и не только) обращаются, к примеру, в «КазМунайГаз» (или к другим крупным компаниям) за финансовой (благотворительной, спонсорской) помощью, то необходимо стараться ее оказывать. Ведь если обращаются с такими просьбами, значит люди действительно нуждаются. Естественно, специальные комиссии должны проверять правомерность таких обращений. Однако «связанность организма» в регионах очевидна, социальная активность в упадке, сужается спектр деятельности и интересов граждан ввиду «обескровленности» регионов из-за отсутствия доходных средств у населения. Вероятно, понимание данной ситуации и вызвало предложение лауреата Нобелевской премии по экономике Эдварда Прескотта в ходе V Астанинского экономического форума о перечислении государством сверхсредств от продажи нефти на депозитные счета казахстанцев, чтобы они могли инвестировать эти деньги в экономику страны. Такой метод смог бы быстро убрать «жгуты с частей организма».

Эти примеры также подтверждаются исследованиями и данными статистики Федерации профсоюзов Республики Казахстан, которые выявили, что актуальными вопросами, требующими скорейшего разрешения, в социальной сфере остаются следующие: повышение размеров минимальной и реальной заработной платы и ее своевременная выплата; замена базового должностного оклада, используемого в системе оплаты труда, на минимальный размер заработной платы; недопущение дискриминации в оплате труда; ежегодная индексация заработной платы для работников бюджетных отраслей и другие.

Показательным можно назвать и тот факт, что при изучении некоторых трудовых споров, имевших место в дочерних организациях АО «НК «КазМунайГаз», основной причиной спора являлась несвоевременная индексация оплаты труда работодателем, что на фоне роста цен на продукты и товары на рынке, безусловно, вызывало возмущение работников.

Согласно данным Федерации профсоюзов Республики Казахстан, еще одним фактором роста недовольства среди граждан страны является вопрос о совершенствовании методики определения величины прожиточного минимума, так как эта величина, рассчитываемая в соответствии с действующей методологией, занижена и не отражает реальных расходов и уровня жизни населения. Текущее соотношение продовольственной части потребительской корзины устарело и не соответствует реальным жизненным потребностям граждан. Этот факт подтверждается уровнем недовольства и заметного снижения покупательской способности населения в регионах.

Более того, в Казахстане закрепились практика несвоевременной выплаты долгов по заработной плате работни-

ков. Таким образом, на 1 октября 2011 года задолженность перед рабочими по стране составила около 96 миллиардов тенге. Данный факт только доказывает, что огромная сумма денежных средств, предназначенных для покрытия нужд рабочих, не доходит до них, вызывая тем самым как социальное напряжение, так и замедление экономической активности.

В свою очередь, для фиксации и разрешения социальных и трудовых моментов оперативным образом необходимо усилить работу профсоюзов на предприятиях АО «НК «КазМунайГаз». Более того, нужно создавать специальные отделы, департаменты по социальной политике/поддержке, так как выяснилось, что на сегодняшний день на многих предприятиях группы компаний «КазМунайГаз» они были сокращены.

В целом, для того чтобы выстроить в Казахстане благополучную социальную политику, мы должны знать будущее состояние нашей экономики и ее отраслей. Поэтому, чтобы избежать тех ошибок, которые были допущены в экономической политике Японии, и чтобы обеспечить казахстанцев прогрессивными социальными условиями, необходимо уже сегодня трансформировать и модифицировать направления нашего развития.

Важно также не забывать о том, что согласно данным Агентства по статистике Республики Казахстан за 2011 год, естественный прирост (то есть чистый рост) населения Казахстана за прошедший год составил около 200 тысяч человек. Это означает, что в пятилетней перспективе увеличение численности граждан составит около одного миллиона казахстанцев. Поэтому в скором времени модернизация индустрии Казахстана должна быть готова к покрытию социальных нужд граждан.

Сегодня национальная компания «КазМунайГаз» и нефтегазовый сектор Казахстана в целом могли бы начать работу по перераспределению определенных доходных средств для создания «базы будущего роста» нефтегазовой индустрии, что предполагает внедрение наукоемких и технологичных производств для получения большей отдачи от добываемого сырья в виде нефти и газа. Данные меры стали бы значительным вкладом в ускоренную и масштабную реализацию Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития и толчком для открытия новых производств и, соответственно, рабочих мест (например, в том же городе Жанаозене и в других регионах). Для этого необходимыми мерами могли бы стать: во-первых, масштабное повышение квалификации сотрудников группы компаний «КазМунайГаз» и даже подрядных и субподрядных организаций, населения производственных регионов и прилегающих территорий (если их сочтут потенциальными работниками в будущем), как это было сделано Keiretsu в Японии для широкой модернизации индустрии. Во-вторых, аналогично системе Наенки в Японии было бы полезно продвигать профсоюзных деятелей на



управляющие позиции на предприятиях, так как подобная практика способствует кооперации и гармонизации отношений администрации предприятий с работниками производства. В-третьих, это продвижение лучших сотрудников компании из низшего и среднего звена на управленческие позиции. В-четвертых, это поддержание практики «долгосрочного трудоустройства» рабочих на нефтяных промыслах, как это сегодня практикуют 90% крупных предприятий Японии. В-пятых, это развитие корпоративного духа в компании (когда каждый сотрудник является ценностью как для компании, так и для коллектива) с улучшением социальной защищенности персонала.

В заключение хотелось бы отметить, что насущные и актуальные социальные вопросы на сегодняшний день в Казахстане должны не остаться без внимания и должны решаться для того, чтобы они, как в примере с «капитализмом» К. Маркса, не переросли в постоянные «общественные кризисы» в будущем. Недавние рабочие поездки по нефтяным регионам страны и знакомство с профсоюзными и рабочими коллективами группы компаний «АО «НК «КазМунайГаз» показывают, что новый курс в социальной политике компании, направленный на улучшение трудовых условий, материальной и социальной защищенности нефтяников, дает надежду на возможность построения казахской модели «общего блага».

Researches of Trade unions federation of the Republic of Kazakhstan revealed the most topical issues in the social sphere demanding an urgent permission: increase of the sizes minimum and real wage and its timely payment; replacement of the base official salary used in the system of compensation for the minimum size of a salary; prevention of discrimination in compensation; annual indexation of a salary for employees of the budgetary branches and others.

Қазақстан Республикасының Кәсіподақтар федерациясы жүргізген зерттеу әлеуметтік саладағы өзекті мәселелерді айқындап берді, олар дереу шешімін табуы керек: ең төменгі және нақты жалақы көлемін көтеріп, оларды дер кезінде төлеу; еңбекақы жүйесінде қолданылып жүрген негізгі лауазымдық қызметінің ең төменгі жалақымен алмастыру; еңбекақы төлеуде кемсітушілікке жол бермеу; бюджеттік және өзге салалардағы жұмыскерлердің жалақысын жыл сайын индексстеу.



- АЗОТНЫЕ КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ТГА (НА ШАССИ, БЛОЧНО-МОДУЛЬНЫЕ, ОТКРЫТАЯ РАМА)



- СТАНЦИИ СЖАТИЯ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА



- КИСЛОРОДНЫЕ СТАНЦИИ (БЛОЧНО-МОДУЛЬНЫЕ, ОТКРЫТАЯ РАМА)
- ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПРЕССОРЫ
- ГАЗОВЫЕ КОМПРЕССОРЫ
- ДОЖИМАЮЩИЕ КОМПРЕССОРЫ

ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ПОСТАВКА

СЕРВИС

АРЕНДА

www.tegas.ru

info@tegas.ru
+7(861)299-09-09

ГАЗЛИФТНЫЙ СПОСОБ ОСВОЕНИЯ СКВАЖИН:

этап применения газообразного азота



А. В. ЮРЬЕВ,
коммерческий директор
Промышленная группа «ТЕГАС»



А. А. МЕЛЬНИКОВ,
руководитель проектов ВЭД
Промышленная группа «ТЕГАС»



www.tegas.ru

Компания «ТЕГАС»

Российская Федерация, г. Краснодар
Тел. +7 (861) 299-09-09
www.tegas.ru
e-mail: info@tegas.ru

На сегодня газлифтный способ добычи нефти прочно занял в России свою нишу — скважины с большими дебитами и высокими забойными давлениями, или близкие к ним. Для компрессорного газлифта в качестве газа «ТЕГАС» предлагает использовать сжатый газообразный азот, получаемый из атмосферного воздуха прямо на месте эксплуатации — с помощью азотных станций ТГА.

Газлифтный метод нефтедобычи заключается в спуске в скважину одной или нескольких колонн труб и подаче в одну из труб сжатого газа, который, смешиваясь с нефтью, понижает ее плотность и при постоянной подаче газа нефть выходит на поверхность. При наличии источника природного газа недалеко от скважины возможно использование этого газа при его естественном давлении, либо дополнительно дожимая. Однако если подходящего природного газа в досягаемости нет, «ТЕГАС» предлагает использовать для газлифта сжатый азот, генерируемый азотными станциями ТГА.

Важное преимущество азотного компрессорного газлифта: использование азота значительно повышает взрывобезопасность работ по освоению скважин, особенно в условиях слабопроницаемых пород и сравнительно низких пластовых давлений.

Азотные станции ТГА для операций газлифта могут монтироваться на проходимое шасси либо в стандартный морской контейнер (или несколько контейнеров — в зависимости от производительности). Для конкретного месторождения «ТЕГАС» предложит подходящую серийную модель или сконструирует технику под заказ.

В сравнении с предшественниками и конкурентами в станциях ТГА используются высококачественные компоненты, запатентованные технические решения, направленные на производительность и надежность. «ТЕГАС» осуществляет полный цикл создания и обслуживания станций, что позволяет создавать оборудование под требуемые заказчиком параметры, снабжать технику дополнительными функциями: электрогенератор, система водного и пенного пожаротушения, спутниковый контроль основных параметров и так далее.

Из серийных передвижных азотных станций «ТЕГАС» для газлифта наиболее подходящими являются азотные станции ТГА-20/251-С95. Вот некоторые преимущества этих станций: Возможность эксплуатации станции в нескольких режимах:

- 20 $\text{nm}^3/\text{мин}$ азота 95% на давление нагнетания до 250 $\text{кгс}/\text{см}^2$, при работе с дожимающим компрессором;
- 20 $\text{nm}^3/\text{мин}$ азота 95% на давление до 23 $\text{кгс}/\text{см}^2$ при работе только винтового компрессора;
- 36 $\text{nm}^3/\text{мин}$ воздуха на давление до 24–25 $\text{кгс}/\text{см}^2$ при работе винтового компрессора при отключении газоразделительного блока.

Запатентованная схема газораздельная ТГА — это более качественная подготовка воздуха перед мембранами, большая долговечность компрессорного и мембранного блоков: газоразделение производится при помощи мембран, позволяющих работать с воздухом на давлениях до 24 бар и при температуре до + 80 °С.

По опыту эксплуатации азотных станций ТГА, предоставляемых в аренду, а также обслуживаемых силами «ТЕГАС», модельный ряд ТГА отличается следующими практическими достоинствами:

- удобство обслуживания манометрического блока шкафа управления с доступом с лицевой стороны;
- винтовой воздушный компрессор производительностью до 36 $\text{nm}^3/\text{мин}$, $p=25$ бар, с палубным дизельным приводом и приводом дожимающего компрессора от дизеля шасси — это надежность компрессорного блока и простота его эксплуатации;
- возможно производство станции, работающей по интегрированной схеме работы, — с 4-рядным поршневым компрессором и винтовым компрессором производительностью до 28 $\text{nm}^3/\text{мин}$, давлением до 25 бар и с отдельными дизельными приводами каждый.

Воздух в объеме до 40 $\text{nm}^3/\text{мин}$ вырабатывается совместно винтовым компрессором и тремя первыми ступенями поршневого компрессора. Азот давлением до 250 бар сжимается на 4–6 ступенях поршневого компрессора. Такая схема позволяет добиться максимальной производительности.



Азотно-компрессорная станция ТГА

Дополнительно обслуживание техники осуществляется бригадой специалистов сервисной службы компании «ТЕГАС». Для удобства сотрудничества и оперативного оказания услуг в Сургуте находятся база и консигнационный склад запчастей НСК «ТЕГАС».

Для проведения разовых или срочных работ «ТЕГАС» предлагает азотные и воздушные станции ТГА в аренду. Станции установлены на шасси КамАЗа. При необходимости возможна перестановка в контейнер либо на салазки. Обслуживание и сервис станций производятся силами компании «ТЕГАС».

Направление аренды востребовано сегодня в таких операциях нефтегазовой отрасли, как продувка и опрессовка нефте- и газопроводов и другие.

Серия азотных станций ТГА компании «ТЕГАС» создана для участия в газлифтном способе добычи нефти, а также применяется при множестве нефтегазовых операций как источник инертной среды высокого давления: в бурении, освоении и ремонте газовых и нефтяных скважин, при вскрытии продуктивных пластов.

Приобретая азотные станции ТГА, вы получаете не только надежное производительное оборудование, но и сервисные услуги по России и СНГ, обучение персонала, возможность аренды оборудования для закрытия непредвиденных задач.



Станция ТГА в работе

«ТЕГАС» – качественная компрессорная техника, созданная для операций нефтедобычи.



«ЭНЕРГОЭКСПЕРТИЗА» — ГАРАНТ БЕЗОПАСНОСТИ

Все знают, что неправильное обслуживание электротехнического оборудования или несвоевременное обследование его состояния может привести к авариям и даже гибели людей. Оборудование имеет свой срок службы и изнашивается в процессе эксплуатации, что тоже должно контролироваться и периодически подвергаться экспертизе. Об этом мы беседовали с Вице-президентом по техническим вопросам АО «Каззахэнергоэкспертиза» господином Д. К. Магавиным.

— Дауыт Кабдуллинович, расскажите, пожалуйста, об экспертной деятельности АО «Каззахэнергоэкспертиза».

— АО «Каззахэнергоэкспертиза» — это экспертная организация, предоставляющая комплекс услуг энергетической экспертизы и обследований в вопросах энергетической безопасности, энергосбережения, в том числе по проектам реконструируемых, модернизируемых и вновь строящихся объектов, включая разработку соответствующих долгосрочных программ развития, а также услуг по проведению контрольно-измерительных работ технического состояния сетей тепло- и водоснабжения.

АО является правопреемником государственного предприятия «Госэнергоэкспертиза», история которого началась еще во времена становления СССР. За это время в компании сложились богатые традиции, был наработан внушительный экспертный потенциал.

На сегодняшний день компания является самой крупной энергоэкспертной организацией в Казахстане.

Широкая сеть филиалов, состоящая из 18 представительств, позволяет охватить большое количество потребителей по всему Казахстану. Количество сотрудников компании — около 500 человек, из которых большая часть — эксперты, специалисты высокого уровня.

На протяжении многих лет потребителями услуг АО «Каззахэнергоэкспертиза» являются крупные электростанции, промышленные предприятия и государственные учреждения.

— **Какие именно услуги АО направлены на предотвращение рисков возникновения аварий на предприятиях?**

— С 2010 года АО «Каззахэнергоэкспертиза» имеет Аттестаты по промышленной безопасности, которые дают право на проведение работ в области промышленной безопасности, разработки и экспертизы декларации промышленной безопасности в отраслях промышленности (энергетическая, горнорудная, металлургическая, машиностроительная, нефтегазовая, химическая, гидротехнические сооружения), экспертизы оборудования, технологий материалов, экспертизы проектов, разработки технических регламентов, планов ликвидаций вероятных аварий, экспертизы опасных производственных факторов, а также на подготовку, переподготовку, повышение квалификации специалистов в области промышленной безопасности.

Согласно полученной лицензии на строительно-монтажные работы и проектирование АО оказывает услуги по проектированию воздушных линий электропередач, разработке схем электроснабжения для получения технических условий.

— **Очевидно, что экспертиза способствует обеспечению безопасности эксплуатации энергетических объектов. С какими еще целями проводятся энергоэкспертные мероприятия на предприятиях (в организациях)?**

— Да, своевременное проведение энергоэкспертных мероприятий, в первую очередь, является гарантией безопасности. Но, кроме этого, энергетическое обследование предприятий проводится с целью оценки эффективности использования организациями и предприятиями топливно-энергетических ресурсов (электрической и тепловой энергии, различных топливных ресурсов, водных ресурсов), реального снижения энергопотребления предприятия, выявления возможности экономии ресурсов и разработки комплекса мер по энергосбережению. Таким образом, можно выделить три основных цели проведения энергетического обследования.

1. Оценка эффективности расхода энергоресурсов и фактического состояния энергохозяйства предприятия.
2. Разработка энергосберегающих мер с расчетом возможной экономии и оценкой стоимости модернизации.
3. Улучшение энергетической безопасности предприятия (организации).

Хочется отметить, что АО «Каззахэнергоэкспертиза» также оказывает услуги независимой энергетической экспертизы технического состояния оборудования и фактического удельного расхода условного топлива на отпуск электрической и тепловой энергии энергопроизводящих предприятий для определения расчетного

тарифа и утверждения предельного и индивидуального тарифов, для дальнейшей защиты энергопроизводящими предприятиями инвестиционных программ. Общество проводит техническую экспертизу деятельности субъектов естественных монополий.

Также мы оказываем широкий спектр экспертных услуг не только юридическим, но и физическим лицам, таких как обследование энергооборудования потребителей электрической и тепловой энергии с выдачей заключения, проведение профилактических испытаний оборудования потребителей электротехнической лабораторией, испытание защитных средств и т. д.

— **В начале интервью Вы упомянули о проведении измерительно-контрольных работ технического состояния сетей теплоснабжения и водоснабжения.**

— Да, у нашей компании есть большой опыт по проведению измерительно-контрольных работ технического состояния сетей теплоснабжения и водоснабжения. Общество проводит экспертные обследования с выдачей заключения по подготовке объектов энергетики и их оборудования к работе в осенне-зимний период, что является важным аспектом по предотвращению аварий в наиболее загруженный период работы энергооборудования. К примеру, в 2011 году в целях модернизации сетей теплоснабжения Республики Казахстан,





АО «Казакэнергоэкспертиза» был заключен договор с АО «Казакстанский центр модернизации и развития ЖКХ» и проведены измерительно-контрольные работы технического состояния сетей теплоснабжения по городам Костанай, Уральск, Талдыкорган, Тараз, Караганда, Кызылорда, Актобе, Шымкент.

— Расскажите, пожалуйста, об основных планах АО на будущее.

— Для обеспечения конкурентоспособности нашей компании на должном уровне мы определили три основных стратегических приоритета.

Первое — это кадры. На сегодняшний день квалификация наших экспертов соответствует мировым стандартам, и мы стремимся сохранить этот уровень экспертного потенциала в будущем. Для этой цели мы постоянно повышаем квалификацию сотрудников, стараемся омолаживать экспертный состав, привлекая на работу молодых специалистов.

Второе — это диверсификация деятельности. Начиная с 2010 года мы активно расширяем перечень предоставляемых услуг. Среди них: экспертиза промышленной безопасности, услуги в области энергосбережения, а также услуги по разработке нормативно-технических

документов. Для этого мы переобучили часть наших экспертов, наняли на работу новых, закупили все необходимое оборудование. Но на этом мы не планируем останавливаться.

Третье — это развитие международного сотрудничества. Это направление является неотъемлемой частью нашей работы в последние годы. Без адаптации лучшего международного опыта в компании сложно сегодня обойтись. Для этой цели мы наладили партнерские отношения с иностранными компаниями разного профиля.

— С кем из международных компаний «Казакэнергоэкспертиза» уже начала работу?

— На сегодня зарубежными партнерами компании являются: немецкое энергетическое агентство DENA, Программа развития Организации Объединенных Наций (ПРООН), японское Агентство Международного Сотрудничества (JICA) по обмену опытом и знаниями в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также Агентство США по международному развитию (USAID), бельгийская компания COWI — инженерные, экологические и экономические консультации, норвежская компания ENSI и немецкое общество сертификации DQS.

JSC «Kazahenergoekspertiza» — is an expert organization providing a wide range of surveys and energy expertise in energy sector, industrial safety, energy efficiency, project reconstruction, modernization and new construction projects, including the development of long-term development programs and services to conduct monitoring and testing tasks of technical condition of heating and water supply networks.

«Казакэнергосараптама» АҚ — энергетика, өндірістік қауіпсіздік, энергия үнемдеу, қайта құрылымдалып, жаңарып, қайта салынып жатқан нысандар жобасы, ұзақмерзімдік даму бағдарламасы, жылумен-сүмен қамтамасыз ету желілерінің техникалық жағдайы мәселелері бойынша сараптамалар мен зерттеу қызметтерін ұсынатын эксперттік ұйым.



Нұрлыс МАҚАШЕВ,
«Казактүркімұнай»
ЖШС Бас директоры



Бизнестің басты жауапкершілігін мойнына алып, әлеуметтік ал-ауқатын арттыруға бағытталған өнегелі істерді атқаруының арқасында «Казактүркімұнай» ЖШС өткен жылы «Үздік әлеуметтік жыл жобасы» аталымы бойынша Елбасы Жарлығымен «ПАРЫЗ» сыйлығын иеленді.

За верность принципам социальной ответственности бизнеса, вклад в повышение благосостояния населения в 2011 году ТОО «Казактүркімұнай» стало обладателем престижной премии «Парыз» в номинации «Лучший социальный проект года».

For the loyalty to the principles of social responsibility, contribution to improvement of the welfare of the population in 2011 "KazakTurkMunai" LLP received the prestigious award "Parыз" in the category "The Best Social Project of the Year"



Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан

Казахстан – активный участник диалога по устойчивому развитию: Глобальная энерго-экологическая стратегия и инициатива «Зеленый мост»

Глобальная энергоэкологическая стратегия – инициатива Казахстана



«Человечество столкнулось с необходимостью дальнейшего развития существующих подходов к пониманию основных принципов взаимоотношений общества и природы. Эти принципиально новые явления и процессы требуют глубокого научного осмысления, выявления их объективных основ и тенденций, выработки сценарных прогнозов и глобальной энергоэкологической стратегии».

Нурсултан Назарбаев, 66-я сессия Генеральной Ассамблеи ООН, сентябрь 2011 года

Цель и задачи Стратегии

Общей целью Глобальной энергоэкологической стратегии является обеспечение энергетической достаточности и экологической безопасности развития всех стран.

Задачи:

- задачи институционально-политической направленности, включая формирование финансово-проектной системы;
 - задачи энергоэкологического развития действующей энергетики;
 - задачи формирования новой энергетики;
 - задачи формирования нового глобального экономического и технологического уклада.
- В итоговый документ «РИО+20» цель и задачи Глобальной энергоэкологической стратегии вошли в полном объеме.

Программа партнерства «Зеленый мост»

Аккумуляция информации по наилучшим доступным зеленым технологиям, наилучшим моделям зеленого развития, о потенциальных инвесторах.

Важная площадка для укрепления межрегиональной основы для наилучших моделей «зеленого» развития.

Технологическое развитие региона в целом, отдельных государств.



Поддерживающие политические решения для перехода Казахстана к «зеленой» экономике

ИТОГОВЫЙ ДОКУМЕНТ «РИО+20» ВКЛЮЧАЕТ ИНИЦИАТИВЫ КАЗАХСТАНА:

«...приветствуем региональные и межрегиональные инициативы в области устойчивого развития, такие как Программа партнерства «Зеленый мост»

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ СУР РК ОТ 25 ИЮЛЯ 2012 ГОДА:

«одобрить предложения МООС по поэтапному переходу РК к «зеленой» экономике»

ПОРУЧЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА РК, СЕНТЯБРЬ 2012 ГОДА:

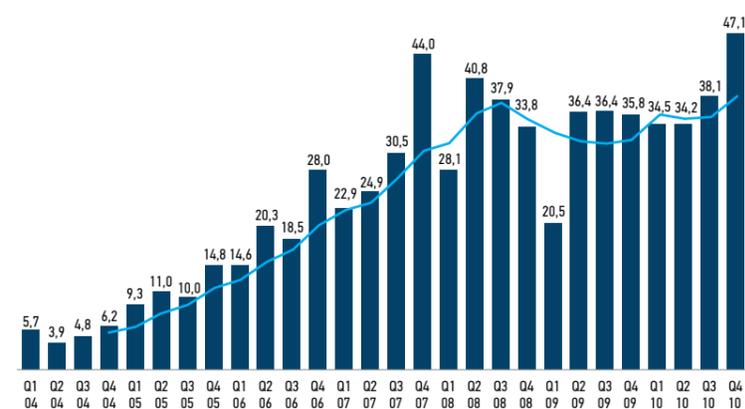
«разработать стратегию РК по переходу к «зеленой» экономике»

Перспективы развития «зеленой» экономики в Казахстане

Возможности	Препятствия	Возможные решения
Диверсификация экономики	Зависимость экономики Казахстана от природных ресурсов	Развитие ВИЭ, поддержка «зеленой» промышленности
Создание «зеленых» рабочих мест в среднесрочном и долгосрочном плане	Гарантия рабочих мест в «коричневой» промышленности в краткосрочном плане	Увеличение доли «зеленых» рабочих мест
Развитие ВИЭ	Неясность с уровнем тарифа и гарантиями возврата инвестиций	Конкуренентоспособный тариф на ВИЭ и усиление гарантий инвесторам
Решение экологических и социальных вопросов	Экономический интерес преобладает над социальным и экологическим	Внедрение принципов «зеленой» экономики

Глобальные инвестиции и доля «зеленой» энергии

Глобальная тенденция новых финансовых инвестиций в зеленую энергию поквартально, К1 2004 г. – К4 2010 г., млрд долларов



Источник: Bloomberg New Energy Finance

Доля зеленой энергии от общего объема выработки электричества

	2008 г.	2035 г.
ОЭСР	17%	33%
Европа	21%	44%
США	9%	25%
Япония	10%	19%
Австралия/Новая Зеландия	15%	31%
НЕ-ОЭСР	21%	31%
Китай	17%	27%
Индия	16%	26%
Др. страны Азии	16%	31%
Бразилия	84%	75%
Др. страны Лат. Америки	52%	65%
Россия	16%	28%
Средний Восток	1%	16%
Африка	16%	39%
В МИРЕ	19%	32%
ЕС	17%	41%

Источник: WEO 2010

Чистая энергия – основной политический приоритет в мире

- 1) изменение климата
- 2) энергетическая безопасность и независимость
- 3) создание рабочих мест

«Великобритания приняла обязательства достичь 15% снабжения энергией от возобновляемых источников к 2020 г., что является десятикратным увеличением всего лишь за 12 лет. Три четвертых этого увеличения произойдет благодаря ветровой энергии, рынок которой достигнет 100 млрд фунтов стерлингов, за следующий период более десяти лет».

Гордон Браун, BWEA, октябрь 2008 г.

«Предупреждения о глобальном потеплении являются очень конкретными уже в течение долгого времени. Мы сталкиваемся с глобальным кризисом климата. Он углубляется. Мы входим в период последствий».

Ал Гор, лауреат Нобелевской премии 2007 г.

«Европа также должна идти по пути возобновляемой энергии, энергоэффективности и защиты нашего климата».

Ангела Меркель, выступление на 50-й годовщине Римского договора

«Подавляющее число ученых в мире считают, что изменение климата является реальным, зависит от человека и происходит в настоящее время. Те, кто хотят каким-то образом убедить людей в том, что у науки есть сомнения, являются крайне безответственными».

Эд Милибанд, Министр энергетики Великобритании, ноябрь 2009 г.

Энергетическая стратегия стран с переходной экономикой

«Мы должны улучшить развитие и использование возобновляемой энергии для обеспечения энергетической безопасности страны и более успешного преодоления изменения климата».

Уен Жиабая, Премьер-Министр Китая, обращаясь к Национальной энергетической комиссии, апрель 2010 г.

«Развитие чистой, возобновляемой и природной энергии является нашей гарантией безопасного будущего, тогда как продолжающееся изучение дополнительных ресурсов является нашей защитой от изменения цен и рисков снабжения».

Д-р Сюрин Пицуан, Генеральный секретарь ASEAN, август 2008 г.

«Индия готова принять обязательства в отношении того, чтобы наши выбросы углерода на душу населения никогда не превышали среднего уровня выбросов на душу населения развитых промышленных экономик».

Манмохан Синг, Премьер-Министр Индии, февраль 2008 г.

«Во время экономического беспорядка в течение последних нескольких лет многие правительства сделали свой выбор в пользу инвестирования государственных фондов в развитие чистой энергии, потому что они считают это мудрым экономическим выбором. Помимо непосредственных выгод создания рабочих мест, технологии чистой энергии способствуют долгосрочному устойчивому росту путем улучшения энергетической безопасности, увеличения производственной эффективности и сокращения выбросов парниковых газов».

Харухико Курода, Президент Азиатского банка развития, июнь 2010 г.



Низкоуглеродное развитие Казахстана

Выбросы ПГ в РК:

- в 1992 году – 310 млн тонн
 - в 2008 году – 240 млн тонн CO₂ эквивалента
- 15,6 т эквивалента CO₂ на душу населения

Углеродоемкость ВВП

1 838,2 т эквивалента CO₂ е/1000\$.
Высокая энергоемкость продукции

Добровольные обязательства по снижению выбросов ПГ по отношению к базовому 1992 году:

- на 15% к 2020 году
- на 25% к 2050 году



Промышленное загрязнение г. Темиртау

В 2013 году в Казахстане вводится рыночным механизмом для стимулирования снижения эмиссий ПГ – внутренняя система торговли квотами парниковых газов:

- подготовлена нормативно-правовая база;
- охватывает крупные предприятия, выбрасывающие более 20 000 тонн эквивалента CO₂;
- система будет способствовать модернизации старого оборудования на предприятиях, применению экологически чистых технологий, а также привлечению инвестиций.

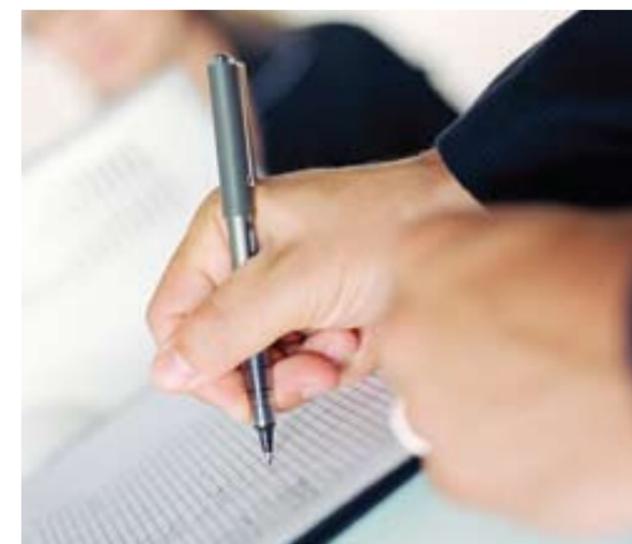


Развитие нормативно-правовой базы

Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты по экологическим вопросам» вступил в силу 3 декабря 2011 года.

Законы «Об энергосбережении (ЭС) и повышении энергоэффективности (ЭЭ)» и «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности» вступили в силу 26 июля 2012 года.

Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии» находится в процессе изменения в Парламенте.



Использование финансовых инструментов

ФОНД ЧИСТЫХ ТЕХНОЛОГИЙ – как пример финансового инструмента

Выделено 1,010 млрд долларов США по 3 направлениям:

1. Модернизация системы централизованного теплоснабжения (200 млн долларов, первые проекты в Павлодаре и Петропавловске).
2. Финансирование устойчивой энергетики через финансовые институты (100 млн долларов, первый проект в Актау).
3. Развитие возобновляемых источников энергии (1 млн долларов для подготовки проектов и нормативной базы).



Повышение эффективности ВЭС и ГЭС на основе использования отечественных инноваций и производства оборудования в Казахстане

Рассматриваются вопросы использования возобновляемых энергоресурсов Казахстана для предотвращения влияния глобальной финансовой нестабильности на экономику республики путем производства инновационного оборудования в республике, повышения эффективности и конкурентоспособности, а также экспорта электроэнергии в соседние страны.

М. Н. Камбаров, доктор технических наук, Генеральный директор ТОО «EcoWatt», Лауреат международных конкурсов инновационных бизнес-проектов.
Ж. К. Камбаров, кандидат технических наук, зав. кафедрой энергетики Экибастузского инженерно-технического института им. академика К. Сатпаева.
Т. С. Камбаров, магистрант Калифорнийского Государственного Университета (США).

Появления финансовой нестабильности в мире прогнозируются до 2020 года. Экономист Кейнс 80 лет назад предлагал осуществлять крупные общественно-восстановительные и значимые проекты за счет государственных средств для стабилизации и защиты своих национальных финансов. Так, США и Германия — строили федеральные дороги.

Для республики нужны предприятия, производящие экспортноориентированные товары, а в частности, особый вид — электроэнергию (э/э). Она производится по международным стандартам качества, рынок ее устойчив, более того — существенно расширяется ввиду нарастающего ее дефицита в стране. Ожидается увеличение потребления э/э на водообеспечение аридных зон РК, на теплоснабжение малых городов и поселков и бытовые нужды, электроснабжение энергоемких производств цветной металлургии, растут темпы электрификации сети ж/д, имеется перспектива увеличения парка электромобилей с зарядкой их мощных аккумуляторов от электросети. В РК все еще велики потери э/э при ее передаче, особенно при распределении, пока слабо использование энергосберегающих технологий. Имеются возможности по ее экспорту в соседние страны [1].

Отметим особо, что, поскольку технологически выработка и потребление э/э в любой момент времени должны быть равны (с учетом потерь при ее доставке), то в случае кризиса перепроизводство э/э невозможно (хранить или уничтожать, как некоторые другие товары). То есть акт выработки э/э является и актом ее продажи.

Производство э/э должно быть при этом и экологически чистым, а себестоимость ее желательнее иметь пониженной для повышения конкурентоспособности. То есть в ней необходимо освободиться от составляющей дорожающего топлива (угля, газа, нефтепродуктов) на электростанциях (ЭС), уже доминирующих в себестоимости и создающих экологические проблемы. Вхождение РК в ВТО усилит эту тенденцию.

Поэтому на новых ЭС предпочтительно использование даровых возобновляемых энергоресурсов (ВЭР) страны. Это совпадает и с рекомендациями ПР ООН и ЮНЕСКО для устойчивого развития стран с переходной экономикой. То есть следует строить гидравлические (ГЭС), ветряные (ВЭС) станции, использующие эти экологически благоприятные энергоресурсы с нулевой стоимостью.

Гидроэнергетика Казахстана может быть развита в ее горных частях (13% территории), в то время как ветряная энергия присутствует во всех ее регионах, ввиду чего она является наиболее универсальным видом ВЭР. Отметим при этом, что ВЭС могут строиться высокими темпами — первую э/э от них можно получить уже через 9 месяцев с начала ее финансирования, а на единицу площади республики сосредоточено почти в 2,3 раза выше ветровой энергии, чем в европейских странах, быстрыми темпами развивающихся ветроэнергетику. На рис.1 среднегодовая скорость ветра составляет более 6 м/с (жирная линия), в западных странах ниже 5 м/с, т. е. в 1,33 больше.

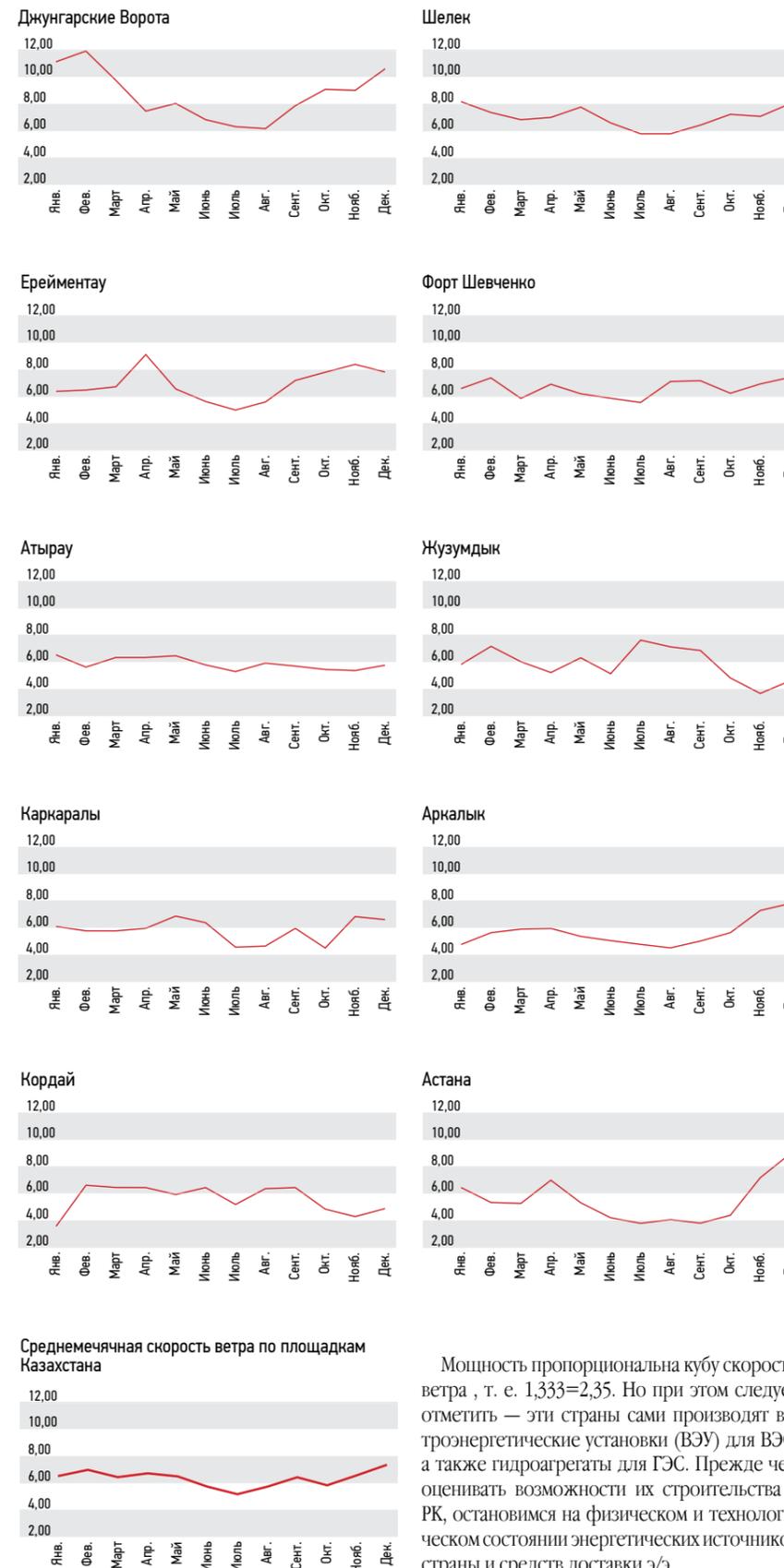
1. Состояние факторов энергетической независимости республики

К ним, как известно, относятся:

- отсутствие отрицательного сальдо экспорт/импорт э/э в рабочих режимах Единой Энергетической Системы (ОЭС) РК при ее работе в составе энергообъединений с соседними странами;
- качество технического вооружения генерирующих и электросетевых активов ОЭС РК, соответствие их технико-экономических показателей современным требованиям к такой технике и устройствам;
- наличие требуемых объемов резервов генерирующих мощностей и их структуры (включенный, аварийный и ремонтные резервы), а также запасов по пропускным способностям системообразующих сетей 500/220 кВ и межсистемных связей.

Однако, несмотря на ввод в 545 МВт мощностей ЭС, в ЕЭС РК сложилось отрицательное сальдо экспорт/ импорт э/э (по итогам 2011 г). То есть стал минус 1,7 млрд кВт·ч, а дефицит мощностей в рабочих режимах в зимний период года составил порядка 1000 МВт. Минусовое сальдо будет расти и достигнет обратного нулевого значения только к 2016 году.

Рисунок 1. СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ СКОРОСТИ ВЕТРОВ В ВЕТРОВЫХ РЕГИОНАХ КАЗАХСТАНА



Мощность пропорциональна кубу скорости ветра, т. е. $1,333^3=2,35$. Но при этом следует отметить — эти страны сами производят ветроэнергетические установки (ВЭУ) для ВЭС, а также гидроагрегаты для ГЭС. Прежде чем оценивать возможности их строительства в РК, остановимся на физическом и технологическом состоянии энергетических источников страны и средств доставки э/э.

Качество технического вооружения действующих ЭС на ноябрь 2009 г. (по данным EBRD):

- КПД нетто энергоблоков ГРЭС и ТЭЦ составляют, соответственно, 35% и 46% против 45% и 75% западных стран.
- Удельный расход условного топлива на ГРЭС составляет 370 г/кВт·ч (против 270 г/кВт·ч), а на ТЭЦ 350 г (против 300 г/кВт·ч) западных стран.
- Годовой коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) ГРЭС 52% против 82–85%.
- Нарботка котлоагрегат-турбина между пуском и остановкой 630 ч против 7200–7500 часов.
- Производительность труда не более 80 кВт·ч/чел против 250 кВт·ч/чел, безвозвратные затраты на ЭС на топливо примерно 23 млрд тенге/год.

С учетом капиталоемкости (15000–17000 долл./кВт) и сроков строительства (4–5 лет) новые ТЭС необходимо перевооружать на современное оборудование, на действующих также нет необходимости в восстановлении безнадежно устаревшего оборудования [2].

2. Вопросы строительства ВЭС и ГЭС

Использование ВЭР — это новая технология в энергетике республики и все станции будут новыми.

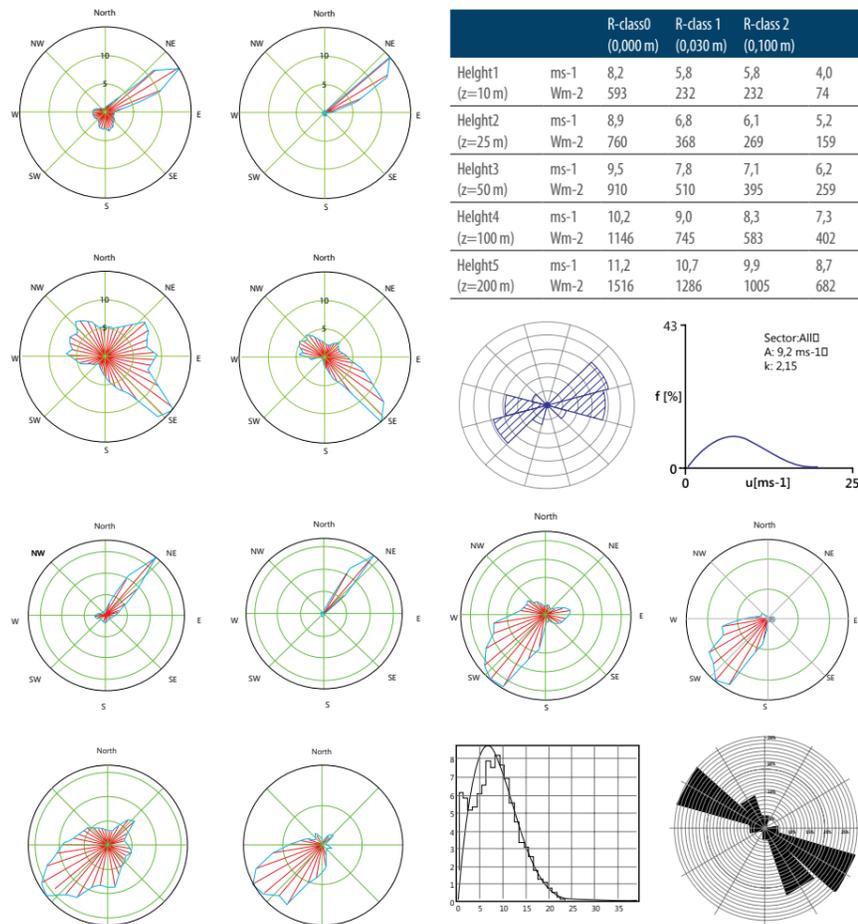
Для убыстрения строительства ВЭС и ГЭС необходима их инвестиционная привлекательность, то есть чтобы их оборудование было дешевым. Значит, они должны производиться также здесь, в республике. Это дает очевидные преимущества: экономится валюта, развиваются и загружаются собственные производства, создаются рабочие места, снижаются расходы на доставку оборудования на площадки. Это понижает их стоимость и, соответственно, цену на э/э. Все это снижает риск финансового кризиса.

Имеется два пути для производства оборудования в республике — лицензионное, либо использование отечественных технологий. Последнее предпочтительнее, и такие возможности имеются.

Остановимся для начала на ВЭС. Предварительно отметим, что фирмы — производители ВЭУ выпускают их универсальными, стремясь расширить рынки сбыта. Они имеют очень высокие башни и длинные тонкие лопасти (классический тип). Такие ВЭУ дорожают год от года при буме ветроэнергии в мире.

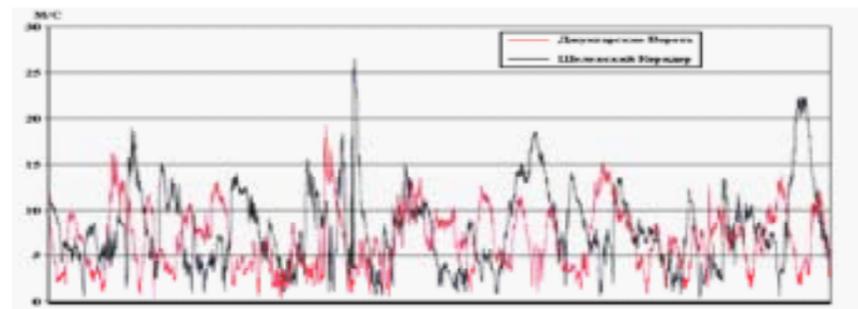
Исследования ветрового энергопотенциала (ВЭП) в 8 из 12 регионов Казахстана показывают, что ветер в них имеет существенную специфику, особенно в уникальном ветрорегионе Джунгарские Ворота (Дж. В.). Это межгорный проход в Китае в 70 км и шириной до 15 км. Его ВЭП позволяет строить здесь сотни ВЭС с суммарной мощностью до 50 тыс. МВт, тогда как мощность ЭС РК — менее 20 тыс. МВт.

Рисунок 2. РОЗЫ ВЕТРОВ И ЭНЕРГИИ В НЕКОТОРЫХ ВЕТРОВЫХ РЕГИОНАХ



Выделено темным цветом розы ветров в Джунгарских Воротах и Шелекском Коридоре (верхняя).

Рисунок 3. НАЛОЖЕНИЕ ВЕТРОВ В ДЖ. ВОРОТАХ И ШЕЛЕКСКОМ ВЕТРОВЫМ КОРИДОРЕ

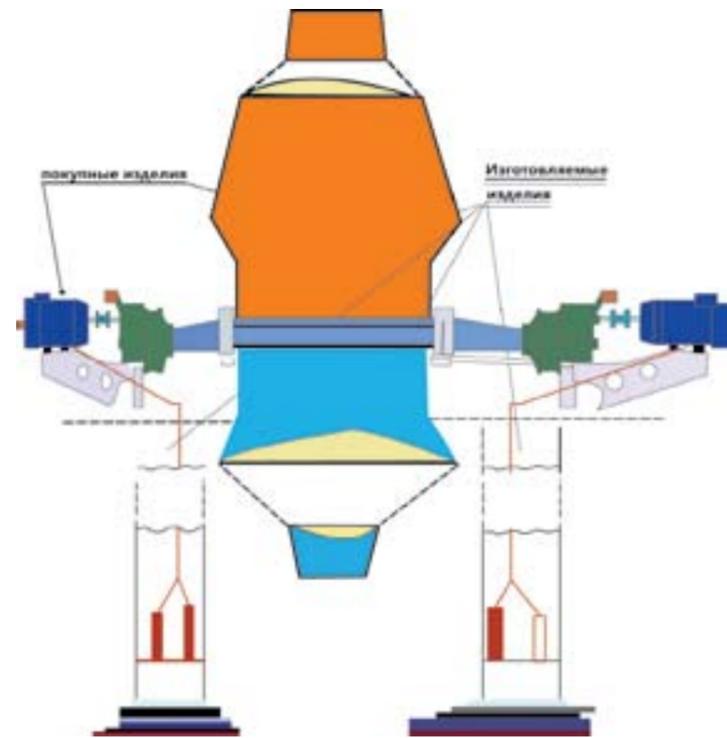


В чем заключается специфика ветров? В Дж.в, к примеру, ветер дует попеременно в двух противоположных направлениях — в сторону Китая или, наоборот, — в Казахстан (рис. 2).

Ежегодно отмечаются экстремальные ветра порядка 40 м/с (больше ураганного) и даже выше, что опасно для универсальных ВЭУ. С 2000 года здесь были две попытки строительства ВЭС на базе таких ВЭУ. Смогли установить только одну, которая не работает, и теперь стоит памятником тому, как не надо поступать.

Учет специфики ветров позволяет кардинально упростить конструкцию ВЭУ и создать другую ее архитектуру [3]. Такая ВЭУ сконструирована нами без ненужных при таких ветрах дорогих механизмов и устройствах (разворота на направление ветра, регулирования лопастей очень высокой башни.), здесь применены более эффективные широкие аэродинамические лопасти, ориентированные вдоль ветров, учтена необходимость в сейсмостойкости (рис. 4). Это снизило себестоимость ВЭУ более чем в 2 раза и при этом заметно повысило выработку э/э.

Рисунок 4. ВЕТРЯНАЯ ТУРБИНА ДЛЯ ДЖУНГАРСКИХ ВОРОТ



На такую ВЭУ получены положительные заключения ряда зарубежных экспертов, в т. ч. и России (ЦАГИ им. Н. Жуковского, г. Москва). Проведенные натурные испытания (в меньших масштабах) практически подтверждают их расчетные показатели. Указанный характер линейных ветров (по форме их роз энергии ветров в виде линии) наблюдается также в Шелекском ветрокоридоре, на побережье Каспия, западном Прибалхашье, Каратау, Мулгачар. Более того, имеются регионы, где ветры дуют только в одном направлении — Кордай (Дж. обл.), Жузумдук — Шаян (ЮКО), Ерейментау — Слеты, Астана.

ТОО «ЭкоВатт» с бизнес-проектом экспорта э/э в Китай от ВЭС в Дж. В. с применением в них таких ВЭУ участвовало в конкурсе ста лучших инновационных проектов стран Азии (Шанхай, 2010 г.) и стало его победителем. Затем в этом качестве участвовало в мировом конкурсе в Лос-Анжелесе (2011 г.), где также стало победителем. Конкурсы проводятся известной в экономических и финансовых кругах корпорацией RedHerring (Калифорния) в течение 20 лет.

3. Новизна и уникальность ветротурбины

Новизна ВТ. В ней применена новая архитектура ее конструкции. Она имеет две невысокие опоры, длинный вал и широкие лопасти, радиус которых составляет 2–3 крата по отношению к ее ширине, применены 2 электрогенератора, по одному на каждую опору.

Работает в ветровых регионах со встречными или однонаправленными ветрами.

Уникальность: такая архитектура ВЭУ позволяет ей работать без остановок по естественной характеристике (пропорционально кубу скорости ветра) в диапазоне от 5 м/с до 50 м/с. Классические ВЭУ работают только в диапазоне от 4 до 25 м/с (здесь их отключают от сети), но начиная с 14 м/с мощность регулируют так, чтобы она была постоянной (искусственная характеристика).

Преимущество. Ввиду отмеченного выработка э/э в спец. ВЭУ существенно выше. Из-за простоты дизайна ВЭУ себестоимость ее на единицу мощности примерно в два раза ниже. Две опоры ВЭУ дают возможность работы в ветровых регионах с сейсмическими проявлениями (юг Казахстана). Возможность их производства на заводах Казахстана.

Конкурентоспособность. В ветровых регионах с попеременно встречными или однонаправленными ветрами. Таких ветровых регионов в Казахстане более десятка. Имеются аналогичные регионы в Калифорнии (США), Новой Зеландии. Возможны и в других странах в межгорных проходах [5].

4. Другие конструкции ВЭУ, разрабатываемые в Казахстане

В республике 5–6 организаций разрабатывают инновационные ВЭУ для локального электроснабжения, то есть ветряные установки небольшой мощности (считанные кВт

в одной ВЭУ). Использование их предполагается совместно с фото-электростанциями, аккумуляторами э/э небольшой емкости для небольших удаленных автономных потребителей, куда тянуть ЛЭП даже самого низкого стандартного напряжения — явно не выгодно. Все эти ВЭУ имеют вертикальные валы, ограничивающие их мощность, даже с применением укрепляющих тросовых растяжек. Эти ВЭУ имеют массу конкурентов как в России и Китае, так и дальнем зарубежье. В настоящее время они поставляют их в РК, поскольку мощность ветров в РК повышена примерно в 2 раза по сравнению с европейскими странами. Но применение этих ВЭУ оправдано только для частных малых хозяйств и организаций. Использование их на ВЭС невозможно, поскольку они ограничены по мощности — максимум 10 кВт в единице, тогда как на ВЭС требуются установки в сотни и тысячи кВт на одну установку. Использование э/э от рассматриваемых ВЭУ имеет очень ограниченное применение, и э/э от них не может быть экспортирована. Ввиду незначительной суммарной выработки э/э на салдо э/э они практически не влияют. Ввиду отмеченного выше о них речь далее не ведется.

5. Повышение эффективности ГЭС

5.1. Повышение эффективности горных ГЭС

Отметим географические особенности гор Заилийского и Жонгарского Алатау. Они находятся в зоне между 42° и 43° с. ш., охватывают южную и восточную часть (около 15% территории Казахстана). Снеговая линия гор проходит в летнее время на высоте 3300–3500 м. Здесь стекают около 600 горных рек, более половины из них перспективны для энергетических целей, причем перепад высот рек может достигать до 2000–2500 м, и мощность каскадов ГЭС может обеспечиваться не столько расходом рек, сколько их высотным перепадом, то есть напором. Горы находятся в сейсмической зоне, подвержены различным селям проявлениям.

Мощность ГЭС и выработка электроэнергии существенно от годового стока рек. Ледники гор вносят значительную составляющую в них, поэтому 40–50 лет назад предлагалось увеличивать их путем искусственного усиления таяния ледников, но они уже стали деградировать в связи с экологическими проблемами. Так, за 90 лет ледниковый сток рек Кавказа уменьшился на 30%. Аналогичные тенденции присущи и ледникам Средней Азии. В ближайшие 30–40 лет из-за парникового эффекта атмосферы можно ожидать значительного увеличения среднегодовой температуры воздуха, что приведет к дальнейшей деградации ледников. Требуются другие меры по повышению эффективности использования горных рек в следующих аспектах:

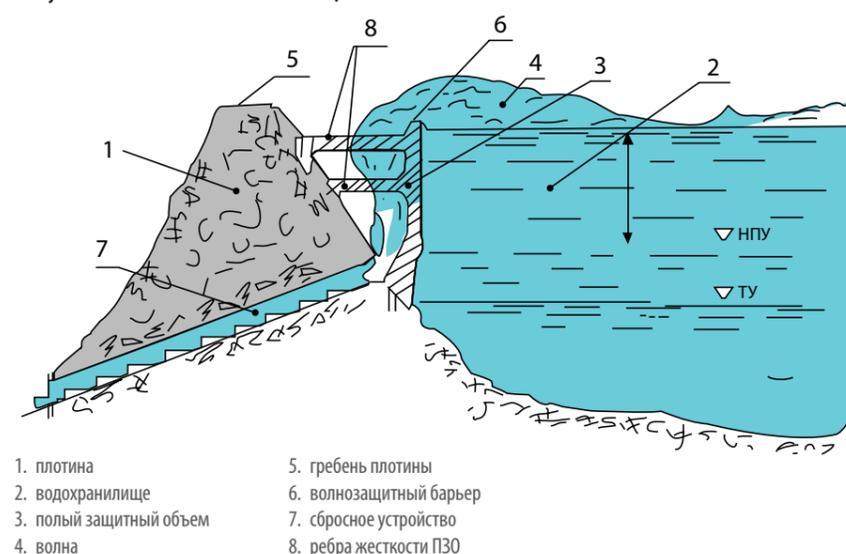
- увеличение общего годового стока горных рек, особенно в его верховьях, значительно повышающего их потенциальную энергию и мощность ГЭС;
- перераспределение этого стока по месяцам: увеличение март — май, сентябрь — октябрь; остальное — июль и август. Это снижает капитальные затраты на строительство ГЭС, уменьшая объем водохранилищ сезонного регулирования, повышает выработку энергии, снижая холостые сбросы.

Однако эти капиталоемкие мероприятия посылны для специальных государственных программ. Пока же меры по повышению эффективности доступны лишь для отдельных ГЭС, поскольку они строятся по индивидуальным проектам. Для повышения их эффективности необходимо учитывать особенности каждого проекта, причем в условиях неопределенности в настоящее время информации по ряду существенных факторов: схемы развития энергосистем регионов, перспективные цены по пиковой мощности и базовой энергии.

Остановимся отдельно на повышении эффективности использования водотока ГЭС на р. Шарын с водохранилищем (ВХ), поскольку от них зависит выработка электроэнергии. Напомним, что станция строится в сейсмической зоне, его ВХ может быть также подвержено и селевым проявлениям. Они могут вызвать большие волны на поверхности ВХ. В виду этого по проекту оно заполняется с нормальным подпертым уровнем (НПУ), на 7 метров ниже гребня плотины, что существенно снижает призму срабатывания ВХ при рабочем объеме 218 млн м³. Если же поднять НПУ водохранилища еще на 4 м, то объем призмы увеличится минимум на 42 млн м³ (4 м x 10,5 км²), что очень существенно для ГЭС. С учетом увеличения зеркала ВХ при увеличении призмы, фактически объем ВХ увеличится на 52 млн м³, или же на 22%. Это позволит направить дополнительный объем ВХ на выработку пиковой мощности. Однако при этом повышается риск повреждения плотины от волн при сейсмо- и селевых проявлениях, при таком заполнении ложа ВХ в летние селеопасные месяцы.

Во избежание этого предлагается использовать устройство для срезания больших волн сейсмо- и селевых проявлений. Это осуществляется за счет пристройки к плотине со стороны водохранилища полого защищающего объема (ПЗО) с открытой верхней частью [4]. Стенами его являются откос плотины со стороны верхнего бьефа, два берега ВХ и специальный волнозащитный барьер (ВЗБ) со стороны ВХ, организующий как объем ПЗО, так и подпирающий его дополнительный УВБ. Дно ПЗО через существующие на плотине водосбросные устройства имеет выход к нижнему бьефу плотины для сброса воды. При внезапном появлении на поверхности ВХ больших волн они перехлестывают через ВЗБ со стороны ВХ и частично заполняют объем.

Рисунок 5. ПЛОТИНА С ВОЛНОЗАЩИТНЫМ БАРЬЕРОМ



- | | |
|-------------------------|-------------------------|
| 1. плотина | 5. гребень плотины |
| 2. водохранилище | 6. волнозащитный барьер |
| 3. полой защитный объем | 7. сбросное устройство |
| 4. волна | 8. ребра жесткости ПЗО |

Далее они сбрасываются из ПЗО в нижний бьеф через существующие водосбросные устройства плотины. Отраженная часть несрезанной волны может подойти снова через определенное время, за которое ПЗО уже освободится.

В нормальных эксплуатационных режимах УВБ увеличивает призму срабатывания. При этом, поскольку речной горный каньон имеет V-образное сечение, то увеличение призмы срабатывания в верхней части на несколько метров существенно увеличивает зеркало ВХ — его объем. Подъем УВБ повышает мощность ГЭС и ее выработку, а увеличение призмы срабатывания — продолжительность работы при повышенном УВБ.

Объем ПЗО выбирается из технико-экономических соображений. По существу здесь затраты практически нужны только для строительства вышеуказанного волнозащит-

ного барьера. При ширине плотины ГЭС-1 по гребню 500 м длина ВЗБ составит примерно эту величину. Затраты на его строительство можно получить даже за счет стоимости снижения высоты плотины на несколько метров. Таким образом, проблема риска от больших волн на ВХ снимается.

Увеличение объема ВХ на 19% путем строительства ВЗБ высотой 4 м позволяет вырабатывать на ГЭС дополнительную пиковую мощность в размере 50 МВт, что очень существенно для проекта, а также позволяет уверенно вести базовую выработку электроэнергии. Стоимость ВЗБ составляет \$0,9 млн. Минимальный уровень верхнего бьефа ВХ по проекту составляет 1727 м, таким образом призма срабатывания равна $1770 - 1727 = 43$ м. Макс. и мин. напор (брутто) 426/383 м, а средний напор составляет 404 м. ВЗБ высотой 4 м обеспечивает увеличение мощности турбин на 1%.



5.2. Производство гидротурбин для перепадов ирригационных каналов и сбросных каналов в пруд – охладитель ТЭС

Гидравлическая турбина

Она может быть использована для создания гидроэнергетических установок на больших перепадах каналов, оснащенных устройствами искусственного подавления напора воды в открытых лотках (водобоями).

Обычные гидравлические турбины отличаются тем, что имеют короткий вал. Он расположен горизонтально, а лопасти в виде ковшей закреплены по периметру несущего диска, в центре которого пропущен и закреплен вал. Ковши обращены активными внутренними поверхностями в сторону аппарата, который направляет непрерывную струю воды перпендикулярно направлению вала в периферийную часть диска на лопасти ковшовой формы.

Струя воды, поочередно попадая на ковшовые лопасти при вращении вала, создает усилия, направленные касательно диска, и тем самым создает вращающий момент на валу. Это так называемая турбина Пельтона. Недостатком рассматриваемой ГТ является то обстоятельство, что ее лопасти работают поочередно и в так называемом резистивном режиме. То есть струя воды, попавшая на какой-либо ковш, создает усилие на нем за счет своей кинетической энергии и поворачивает вал, этим самым подгоняется под струю воды очередной ковш (лопасть). И так процесс идет непрерывно.

Однако при вращении вала с определенной угловой скоростью лопасти гидротурбины имеют линейную скорость, соответствующую радиусу диска. При этом лопасть (ковш) уходит от струи воды с этой линейной скоростью. В итоге на ковш струя воды попадает не со своей скоростью, а за вычетом линейной скорости ковша. То есть скорость объема воды, попавшей на лопасть, снижается, а ее энергия пропорционально квадрату скорости снижается еще более значительно. Поэтому скорость струи воды должна быть большей. Этого можно достичь при высоких напорах воды, то есть при более дорогих сооружениях, обеспечивающих такой напор.

Задача состоит в повышении эффективности гидротурбины (ГТ) и удешевлении ее при малых напорах воды, особенно в открытых лотках быстотоков воды в каналах (рис. 7).

Как известно, усилия, действующие на лопасти, а следовательно и мощность ВТ, пропорциональны суммарной площади лопастей, на которые воздействует вода. Поставленная задача решается тем, что площадь лопастей ГТ увеличивают. Для этого необходимо, чтобы лопасти работали не поочередно, а совместно и одновременно, то есть параллельно, и при этом следует отказаться от применяемого резистивного принципа работы лопастей, а использовать гидродинами-

Рисунок 6. СХЕМА ГИДРОТУРБИНЫ ДЛЯ ОТКРЫТЫХ ЛОТКОВЫХ ВОДОВОДОВ

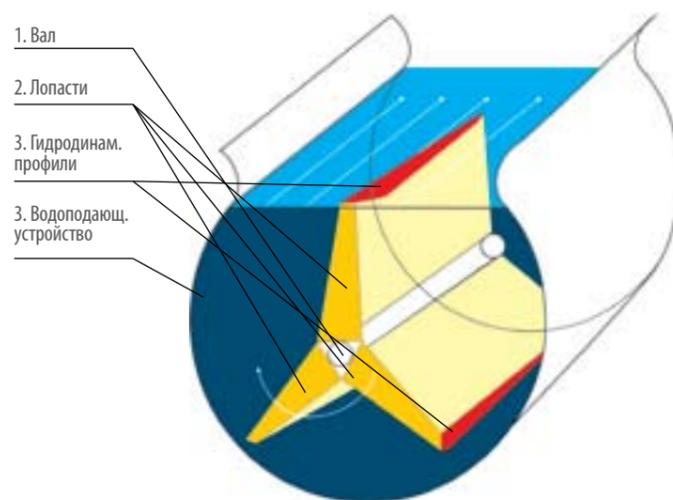


Рисунок 7: БЫСТРОТОК НА БОЛЬШОМ АЛМАТИНСКОМ КАНАЛЕ. ПЕРЕПАД 20 М. ВИД СВЕРХУ



ческий принцип съема мощности с лопастей. То есть лопасти должны быть выполнены с гидродинамическим профилем.

Лопасты, выполненные с гидродинамическими профилями, закрепляют их основаниями вдоль вала ГТ, а вал без диска разворачивают на 90 градусов, то есть по направлению движения воды. В этом случае лопасти ГТ обтекаются объемами воды одновременно.

Для увеличения площади поверхности лопастей длину вала и, соответственно, основания лопастей увеличивают, а радиусы лопастей увеличивают до размеров, диктуемых размерами водообеспечивающего гидросооружения.

На рис. 6 показана схема гидротурбины. На валу 1 (вдоль него) закреплены лопасти 2, имеющие гидродинамические профили 3, вал с лопастями погружается в поток воды, имеющей определенную скорость. Вода

подается на турбину по водоподающему устройству 4. При обтекании водой лопастей их гидродинамические профили создают усилия, направленные поперек лопастей, аналогично подъемной силе крыла самолета. Этим самым создается вращающий момент на валу гидротурбины и соответствующая ей мощность.

На ТЭС имеются водохранилища-охладители горячей воды для повышения эффективности работы паровых турбин. Здесь отработавшая во всех отборах горячая вода поступает в водохранилище-охладитель. Однако она поступает в пруд-охладитель с достаточно высокого уровня. Так на ЕГРЭС-1 горячая вода попадает в водохранилище-охладитель по лотку с высоты 20 м от нескольких турбин с общим расходом до 100 м³/с. Устанавливая гидротурбину, можно получить 10–15 МВт мощности ГЭС.

6. Проекты с использованием линейных ветров.

6.1. Производство ВЭУ и э/э на ее базе в республике

Ввиду простоты конструкции ВЭУ [6] необходимости в наличии специального завода нет, можно использовать существующие. Рынок сбыта: указанная спец. ВЭУ может быть применена во многих проектах ВЭС, в частности, в 8 отмеченных выше ветрорегионах республики с линейными ветрами. Суммарная стоимость проектов: порядка 40 млрд долл. С учетом проектов экспорта э/э в Китай и Россию общее количество производимых ВЭУ мощностью по 1 МВт в единице составит порядка 40 тыс. штук. Себестоимость их — порядка 0,7 млн долл./МВт (700 долл./кВт), а себестоимость э/э, выработанной на ВЭС, колеблется от величины ВЭП каждого региона и находится в пределах от 2,8 до 6 центов США за кВт·ч. Первая относится к Дж. В., а вторая — к Кордайскому перевалу. Общая мощность ВЭС составит до 40 тыс. МВт, то есть 200% мощностей всех станций республики, но это составит не более 4–5% от объединенной мощности ЭС Казахстана, Китая, России, которые будут соединены мощными электропередачами. При производстве до 12 единиц ВЭУ в день программа строительства ВЭС может занять 10 лет, практически до 2020 года.

6.2. Экспорт э/э в Китай

На рис. 8 и 9 показана возможная карта — схема восточной части РК с возможностью экспорта э/э в Китай.

Работа по экспорту э/э в Китай потребует проведения сбора материалов, исследований и выполнения предварительного крупного технико-экономического доклада (ТЭД).

Рисунок 8. КАРТА – СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВЭС В 4 ВЕТРОВЫХ КОРИДОРАХ РК И ГЭС

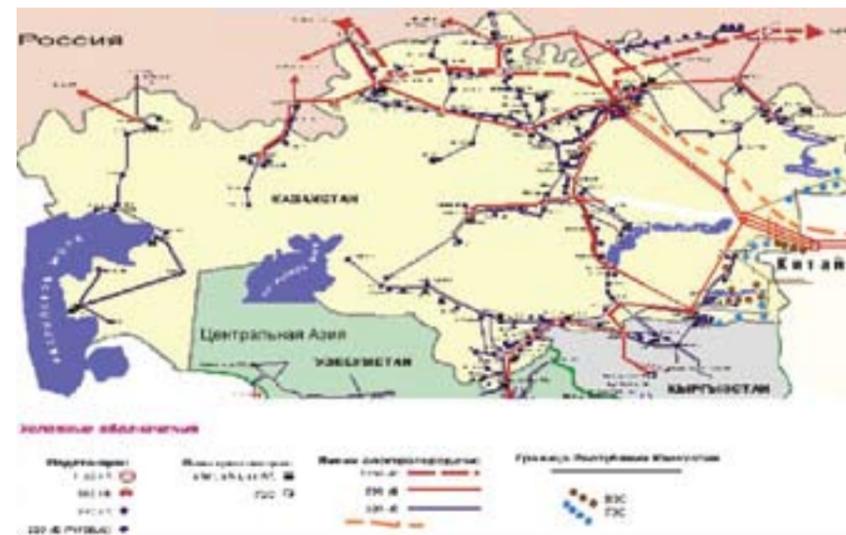
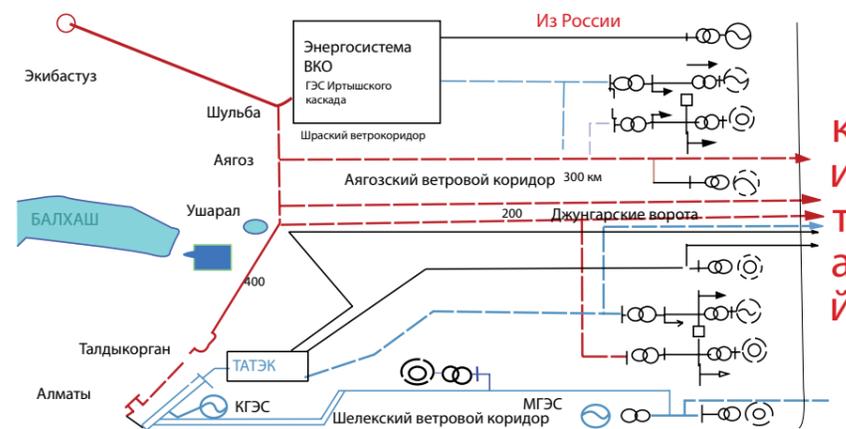


Рисунок 9. СХЕМА ОЭС (ГЭС+ВЭС) АЛМАТИНСКОЙ И ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТЕЙ ДЛЯ ПОДАЧИ Э/Э В РК И ДЛЯ ЭКСПОРТА В КИТАЙ



Красные линии – ЛЭП 500 кВ, синие – ЛЭП 220 кВ, черные – ЛЭП 110 кВ. Пунктирные линии – перспективные объекты ВЭС, ГЭС, ЛЭП.



По нашему мнению, в ТЭД должны быть отражены следующие работы.

1. Оценка возможностей освоения ВЭР Казахстана и экспорта э/э в Китай, определение барьеров, в том числе и для экспорта, их оценка, пути устранения.
2. Прогнозирование энергопотребления в Казахстане до 2030 г.
3. Потребность в э/э в западном Китае и средства их покрытия на месте. Цены на э/э в западном Китае. Прогноз на 20 лет.
4. Схемы развития ОЭС западной части Китая, балансы э/э и перспективные ЭС.
5. Оценка возможности и привлекательности экспорта э/э из Казахстана.
6. Одновременные измерения энергии ветров Шарской и Аягозской долин, Дж. Ворот, Шелекского коридора. Наложение ветровых режимов. Оценка необходимых ресурсов ветра.
7. Последовательность ввода ВЭС и ГЭС. Последовательность ввода ЛЭП 110 кВ, 220 кВ, 500 кВ для выдачи мощности.
8. Развитие конфигурации специального Объединения ЭС (ВЭС и ГЭС).
9. Меры по снижению себестоимости э/э на ЭС, использующих ВЭР.
10. Меры по повышению эффективности ГЭС и ВЭС на юго-востоке РК.
11. Оптимизация режимов совместной работы ВЭС и ГЭС в ОЭС для экспорта.
12. Расчеты режимов при последовательном и параллельном вводе ЭС.
13. Меры повышения водности существующего Иртышского каскада.
14. Статическая и динамическая устойчивость экспортной ОЭС.
15. Повышение пропускных способностей ЛЭП 110 кВ, 220 кВ, 500 кВ.
16. Определение необходимости вставки постоянного тока на границе с Китаем.
17. Техно-экономическое сопоставление вариантов экспорта э/э в Китай.
18. Расчеты производительности инновационных ветро- и гидротурбин.

Такие крупные, финансово оправданные вложения госсредств в быстровозводимые дешевые ВЭС и ГЭС должны стимулировать их строительство, в результате которого повышается как энергетическая, так и экологическая безопасность страны. Производство в республике ВЭУ с освоением средств с ощутимой долей в ВВП, неограниченный и надежный рынок сбыта э/э может, на наш взгляд, способствовать демпфированию негативного влияния мировой финансовой нестабильности.



Письмо Деду Морозу



Благотворительный фонд «АЯЛА» в канун Нового года реализует проект «Письмо Деду Морозу». Письма детей с просьбами Деду Морозу станут реальным шансом для каждого казахстанца стать добрым волшебником, который может реализовать мечту ребенка.

Вы можете стать этим сказочным персонажем и показать пример всем нашим соотечественникам.

Подробности на нашем сайте www.ayala.kz
и по телефонам +7 (727) 250 90 52, 327 60 43,
+7 702 808 33 23



ҰЛЫ МҰРАТТАРҒА ҰМТЫЛҒАН МҰЗБАЛАҚ

Мемлекет және қоғам қайраткері Асқар Құлыбаев 75 жаста

ЕКІНШІ БӨЛІМ



Димаш Ахметұлы, мен бұрын партияда басшылық қызметте болмаған адаммын, мұның өзі қалай болар екен, — деп Асқар Алтынбекұлы өз ойын білдіреді.

— Сенің қазір осынау үлкен қала саналатын астанамыз Алматыны басқарып жүрген қызметің де сол партияның жұмысы, өндірісте, басшылық қызметте көп тәжірибе жинақтағаныңды білемін. Сондықтан да саған сенім артып отырмыз, — деді Димекен.

Мұнан әрі бірдеме айтудың өзі қажетсіз екенін түсінген Асекең тастүйін жиналып, Гурьевке аттанып кетеді.

Сонымен, 1985 жылдың 23 желтоқсанында Гурьев облыстық партия комитетінің бірінші хатшысы ретінде іске кіріседі.

Көпшілікке мәлім жайларды қайталап жатпай-ақ, Асқар Алтынбекұлының Гурьев облысында атқарған нақты істеріне тоқталған дұрыс болар деп ойлаймыз.

1985 жылы 24 маусым күні Теңіз кен орнындағы №37 ұңғыда ғаламат апат болып, жалынның биіктігі 200 метрге шапшып, сұмдық гүрілмен жанған ұңғы экологиялық жағынан ештеңе емес, тіпті тұрғындардың баспана, үй-жайларына да қауіп төндірді. Облыстың бірінші басшысы КСРО Мұнай өнеркәсібі министрі В.А. Динковпен сөйлесіп, мұндай өрт сөндірудегі шетел тәжірибесін пайдалану мәселесі көтерілді. Одақтың түкпір-түкпірінен келген өрт сөндірушілер жергілікті әріптестерімен бірге аянбай айқасты, ақырында американдық технологияның арқасында бір жыл екі ай бойы жанған №37 ұңғы 1986 жылдың 27 шілдесінде сөндірілді.

Асқар Алтынбекұлының талай күндері мен түндері осы апат маңында өткенін сол кездегі мерзімді баспасөз жарыса жазғаны белгілі. Алғашқы кездегі адам айтқысыз қиындықтарды қалай еңсергенін Асқар Алтынбекұлының өзі былайша әңгімелейді: «Бұл кезде айдалада алып зауыт салу жұмысына тез арада кірісіп кеттік. Облыс орталығынан ғана емес, Құлсарыдан да шалғайда орналасқан Теңіз кен орнына құрылыс материалдары, қондырғыларды жеткізу оңай шаруа емес еді. Құлсары болса шағын елдімекен, демек ол үлкен құрылысты салуға әзір емес, ал Теңізге баратын не автомобиль не теміржол жоқ. Венгерлерге зауыт құрылысын салу тапсырылды, алғаш зауыттың қай жерден салынатын орнын белгіледік. Бес мың адам тұратын венгерлер қалашығы салынды. Құлсарыға өнеркәсіп базаларын орналастырып, әртүрлі саладағы 12 трест құрылды, оның ішінде «Тенгизнеф-тестрой», «Кульсарынеф-тестрой», «Прикаспийнеф-тестрой», «Тенгизмонолитстрой» тәрізді алыптар бар, осылардың бәрінің базалары нөлден бастап жасақталды. Құлсары мен

Теңіз кен орны арасына автомобиль жолын, теміржол салу, түрлі коммуникациялық желілер мен құбырлар тарту бір мезгілде қолға алынды. Екі араға теміржол салуды бір жылда бітірдік. Гурьев қаласының жағдайы да ол кезде оңып тұрған жоқ еді. Жер асты — кілкіген су. Елдің көпшілігі жер үйде тұрады. Мен барғаннан кейін Маңғыстау облысын Гурьев облысына қосты. Қарасам, бүкіл Ақтау (ол кезде Шевченко) — қаптаған басқа ұлт өкілдері. Металлургия комбинатында бір қазақ жоқ. Жабдықтау саласы Мәскеуге, Орта машина жасау министрлігіне қарайды, ешкімге бағынбайды. Мемлекет ішінде мемлекет болып отырған қала. Осы тоңды әреңдеп бұздық қой. Комбинатқа қазақтарды орналастырып, орынбасарын қазақ қойып, Кузнецов деген бастығына, өзі Социалистік Еңбек Ері, бюрода сөгіс беріп, тәубасына түсірдік...

СОКП Орталық Комитетінің кеңейтілген пленумында Мәскеуге Гурьев облысының ауыр жағдайын айтып, мәселе көтеріп едім, бір айдан кейін КСРО Министрлер кеңесінің төрағасы Николай Рыжков бір топ министрлермен Гурьевке келіп, көздерін жеткізді. Арнайы қаулы қабылдап, облысқа үлкен көмек берді.

Жергілікті жердің материалы құрамында битум бар кирді қолдануға мән бере келіп, Қазақ КСР Автомобиль жолдары министрі Ш.Бекболатовпен ақылдасып, кирді облыстағы басқа да жолдарды салуға, жөндеуге шешім қабылдадық. Гурьев қаласында су құбыры, канализация жер асты суының жақын әрі топырақтың тұзды болуына байланысты тез коррозияға ұшырап істен шығып, көп қабатты үйлердің астын су алып кетеді екен, сондықтан алдымен оны жердің үстімен жүргізуге тәртіп берілді. Үй құрылысы комбинаты, «Мобиль» кешені жөнделіп қалада тұрғын үй құрылысы күрт қарқын алды.

Дүкендерді аралап көрсем кілең мұхиттың балығы, ал Каспийдің балығын жергілікті жерге сатқызыбай, аулаған бойда сыпырып-сыпырып Орталық алып кетеді екен. Дереву кабинетіме келдім де, КСРО Балық шаруашылығы министрлігінің басшыларына телефон шалып: «Біз балық аулаймыз, бәрін сендер аласындар, ал жергілікті халыққа не балық, не ақша бермейсіңдер, бұл қалай?», — деп мәселені қабырғасынан қойдым. Кейде осы қадамдарым үшін жоғары жақтан сөз естіп қалған кездерім де аз болған жоқ. Ақыры дегеніме жетіп, облыс орталығында 7 жерден балық сататын сауда дүкендерін аштырдым. Кездескен қиыншылықтарды жеңіп, алға қойған мақсатты орындап, бес жылға жоспарланған зауытты төрт жарым жылда салып бітірдік. Теңізді игеру үшін бәріміз де қаншама күш-жігер жұмсадық десеңші! Мен өзбасым бес жыл бірінші хатшы болғанда бірде-бір күн демалып көрмеппін, ол кезде сенбі, жексенбі дегенмен санаспай жұмыс істедік. Қазір ойласам, тура әскери жағдайдағыдай қызмет етіппіз ғой...

Міне, сол бір Гурьев облысында жанкештілікпен еңбек еткен жемісті жылдарын Асқар Алтынбекұлы осылайша еске алады. Бұл тек ауызға іліккендері ғана! Ал, тасада қалған игі істер қаншама! Атанның белі қайысатын, жігіттің нары ғана шыдайтын мұндай толағай шаруаға екінің бірінің басшы болып келуге жүрегі дауаламайтыны анық.

Осы орайда, Теңізді игеруге өте қажетті әрі сұрыпталған кадр ретінде Асқар Алтынбекұлын Дінмұхамед Қонаевтың тектен-текке жібермегеніне көзіміз жете түседі.

Ол 1990-1998 жылдары Қазақ КСР Мемлекеттік құрылыс комитеті төрағасының бірінші орынбасары, Қазақ КСР Мемлекеттік сәулет және құрылыс комитетінің төрағасы, ҚР Тұрғын үй және аймақтар құрылысының министрі, ҚР Министрлер Кабинеті жанындағы материалдық резервтер жөніндегі

мемлекеттік комитеттің төрағасы лауазымды қызметтерін абыроймен атқарды. Өтпелі кезеңнің қиындықтарына А.Құлыбаев басқарған министрлік төтеп берді, елімізде құрылысты жүргізу қарқынынан айырылмау үшін қолдан келгеннің бәрі істелді.

Асекең сияқты тұғырлы тұлғаның өмірбаян сорабына көз салсақ, ол жастайынан билікке араласып, осы заңғардың ұшар басында біраз қалықтаған жан екенін байқаймыз. Алайда, ол бір қызметтен екіншісіне ауысқанда артынан арзан қылжақ, ғайбат ерітпеген азамат.

Құлыбаев әлеміне ден қойған адам оның қандай қызмет атқарса да тек ұлттық мүдде, мемлекеттің өркендеуі, әлеуметтің мұң-мұқтажы тұрғысынан келіп тұжырым жасағанын байқар еді. Ол не нәрсе істесе де, өзіне нендей бір пайда, ұпай іздемейді, конъюктурашылдық дегеннен мүлдем ада, күнбағысша құбылмайтындығы таңқалдырады. Кез келген жерде тұра қалып сөз сөйлеуді, экран алдында өз-өзін жарнамалауды сұқаны сүймейді.

Өзінің қадірін, қоғамдағы салмағы мен абыройын іштей сезінді де, туа бітті табиғи қалпынан айныған жоқ. Бәрібір оның ірілігі, ақсүйектігі, бекзаттығы алыстан көзге ұрып тұратын. Асқар Алтынбекұлы тәуелсіз еліміздің бүкіл тіршілігі — экономикасы, өнеркәсібі, ғылым жүйесі, саяси басшылықты жетілдіру т.б. келелі мәселелер төңірегіндегі ой-тұжырымдарын Елбасы Нұрсұлтан Назарбаевқа ашық айтып, мемлекет басшысының үзеңгілес серігіне айналды. Оның жарты ғасыр бойы туған еліне сіңірген қыруар еңбегін, қоғам үшін төккен терін көпшілік орынды бағалады, халықтың ілтипатына бөленді.

Асқар Алтынбекұлы 1998 жылдан қазіргі кезге дейін «Жібек жолы — Қазақстан» Ұлттық компаниясының президенті, ҚР Премьер-министрінің кеңесшісі. 2004 жылдан «Мұнайшы» қоғамдық қорының құрылтайшысы және қамқоршылық Кеңесінің төрағасы. 1994 жылдан ҚР «Бейбітшілік және келісім» қорының президенті. «АВЕ», «SILK WAY CITY», «Транс-строймост» корпорациясы директорлар кеңесінің төрағасы. ҚР Мемлекеттік сыйлығының лауреаты А.А.Құлыбаев елімізде және шетелдерде белгілі ғалым ретінде кеңінен танымал, ол профессор, техника ғылымдарының докторы, Халықаралық инженерлік академияның және ҚР Ұлттық инженерлік академиясының академигі, ҚР еңбек сіңірген құрылысшысы. Академик Ө.Жолдасбеков атындағы сыйлықтың лауреаты.

Халық алдындағы сіңірген еңбегі үшін ол «Отан», 1-дәрежелі «Барыс», «Құрмет Белгісі», «Халықтар Достығы», Платиналық «Инженерлік Даңқ», «Суворов» ордендерімен, «Дастастық Алтын Жұлдызы», БҰҰ-ның «Орден Единения», ЮНЕСКО-ның Ордені, Ресейдің «Дружба» және 1-дәрежелі «Петр Великий» ордендері, 28 медальмен, соның ішінде Халықаралық Инженерлік академиясының Үлкен күміс медалімен марапатталды. Сонымен қатар, Халықаралық инженерлік академиясы мен ЮНЕСКО-ның Лауреаты атағының иегері. «Қазақстан Республикасының Құрметті инженері», «Қазақстан Республикасының Құрметті құрылысшысы», «Қазақстан Республикасының Құрметті монтажнигі» және Алматы қаласының, Алматы мен Атырау облыстарының, Алматы облысының Іле ауданының «Құрметті Азаматы» атақтарының иегері.

Ақиқатын айтсақ, бүгінде Қазақстандағы қайырымдылық қорларының ең үздігі — Н.Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қоры екені бесенеден белгілі. Осы қор өз жұмысын бастаған 8 жылдың ішінде Әлденеше рет «Үздік қоғамдық қор» ретінде танылып, «Жыл таңдауы» агенттігінің арнайы марапаттарына ие болды.

Енді осы қордың қандай қажеттіліктен құрылғаны жөнінде аз-кем мәлімет бере кетейік.

Қалай дегенмен де, әлемге мәшһүр болған Атырау, Маңғыстау мұнайының биік тұғырға көтерілуі — кешегі күндерде қонышты етіктерімен қалқалардағы темір пештерде кептіріп қайта киіп, қойындағы тас болып қатқан қалаштарын қара суға жібітіп, талғажау еткен, аш құрсақ күйінде аңызак жел өтінде, аптап ыстықта жаяулап-жалпылап жүріп ұңғыларды аралайтын геологтардың, операторлардың, бұрғышылардың жанқиярлық еңбегі болмаса, Қазақстан мұнай өнеркәсібі осындай биік дәрежеде қалыптасар ма еді?!

Осы орайда, Асқар Алтынбекұлы Гурьев облысын бақсарған жылдары осы өлкенің еңбекқор, адал, қонақжай, намысшыл әрі қайсар жандарымен талай мәрте кездесті, таза адами тұрғыда сыйласа білді. Атыраулықтар Құлыбаевты әлі күнге дейін ілттипатпен еске алады. Асекең мұнай-газ өндірушілердің ерлік еңбектерін, тұрмысын өз көзімен көрді, атақты Теңіз — 37 ұңғысының алапат өртінен сөндіруге белсене қатысты, еліміздің мұнай-газ саласының негізін қалаушылар — Ембінің ескі мұнай кәсіпшіліктерінің ауыр тұрмыс — тіршілігіне жаны ашып, қатты алаңдаушылық білдірді.

Мұнайлы өлкенің адамдарының жанкешті еңбегі мен ауыр тұрмысын Асекеңнің жақсы білуі кейін оның мұнайшылардың республикалық қайырымдылық қорын құруға және осы қор жұмысын жолға қоюға жетелегені де сөзсіз.

Ең бастысы — мұндай кең ауқымдағы қайырымдылық қоры Қазақстанның бірде бір саласында күні бүгінге дейін құрылған жоқ. Сонымен, бұл қордың құрылу себебі неде, енді осы мәселеге тоқтала кетейік.

Еліміз нарықтық экономикаға бет бұрған кезде, әсіресе, аға ұрпақ өкілдеріне өмір сүру қиынға соқты.

Ақшаның құнсыздануына байланысты, өмір бойы жинаған қаражаттары көк тиынға татымай, күйіп кетті.

Отандық мұнай-газ саласын дамытудағы олардың қосқан үлестері мен сіңірген еңбектеріне белгіленген зейнетақы мөлшері де мардымсыз болғаны сондай, бұл пәтерақыны төлеуге, дәрі дәрмек алуға, тіпті тамақтануға жетпей, күнкөрісті қиындата түсті.

Еңбек ардагерлерінің көлікте жүруге, коммуналдық қызметке, санаторий-курортқа баруға берілетін жеңілдіктері алынып тасталды, жаппай жекешелендіру кезінде олардың мүдделері есепке алынбады, сөйтіп, ардагерлер еңбек жұмыстарынан қол үзіне байланысты қоғамдық өмірден шет қала бастады. Жаңа меншік иелері күллі игілікті осы аға ұрпақтардың жасағанын ұмытып кетті, өтпелі кезеңде болмай қоймайтын осындай келеңсіздіктер ардагерлерді моральдық жағынан кемсітуге ұшыратты.

Міне, осындай жағдайда мұнайшы-ардагерлердің әлеуметтік проблемаларын ішінара болса да шешуді қолға алатын орган құру идеясы туындады, бұл дегеніңіз олардың сіңірген еңбектерін бағалауға, ең бастысы, назардан тыс, қамқорлықсыз қалған ардагерлерге нақты көмек көрсету қажет болды.

Дәл осы кезеңде қор құру мәселесі күн тәртібіне қойылып, әбден пісіп-жетілгені анық еді.

Ақыры елімізде, республика көлемінде зор беделі бар Асқар Құлыбаев, белгілі ардагер-геологтар Нәсіпқали Марабаев, Орал Ақшолоқовтар өз ара ақылдаса келіп, «Мұнайшы» қоғамдық қорын құру туралы ортақ шешімге келді. Құрылтайшылар А.А. Құлыбаевтың кандидатурасын Қамқоршылық Кеңесінің төрағалығына, ал Н.Ә. Марабаевты қордың атқарушы директорлығына ұсынды. Мұндай ауқымды іс қиындықсыз бола ма, алайда кездескен

кедергілерді байыппен шеше отырып, 2004 жылдың басында құрылтайшылардың бірінші бас қосуынан кейін «Мұнайшы» қоры өз жұмысын бастады.

1999 жылы Қазақстан мұнайының 100 жылдығына арнап шығарылған қос томдық «Қазақстанның мұнай энциклопедиясының» толықтырылған жаңа нұсқасы «Мұнайшы» қоғамдық қорының тікелей бастамасымен әрі қаржылай көмегі арқасында екінші рет басылып шықты. Бұл энциклопедияның толықтырылып, өңделіп шығарылған нұсқасының құндылығы сонда, бұрынғы басылымда әртүрлі себептермен қамтылмай қалған еліміздің белгілі мұнайшыларына қатысты 1500-ден астам қосымша мәліметтер, оның ішінде КСРО-ның жоғарғы наградалары — «Ленин» орденімен марапатталған 120-дан астам сала қызметкерлері бар қосымша енгізілді.

Осы кешенді еңбектің мән-мағынасын айқындай келіп, Қазақстан Республикасының президенті Нұрсұлтан Назарбаев: «Энциклопедияны шығарушылар халықаралық іскер қоғамдастыққа тарихи мәліметтер берумен ғана шектелмей, сонымен қатар Қазақстан мұнай-газ секторының көкжиегін кеңінен ашып көрсетіп, өткен жүз жыл ішінде еліміздің мұнай байлығын болжап игерген, сөйтіп экономикамыздың осынау маңызды саласының берік іргетасын қалаған жетекші мұнайшы ғалымдар мен мамандарды таныстыру арқылы аса маңызды іс тындырғанын айрықша атап өту керек», — деп өте орынды баға берді.

«Мұнайшы» қоғамдық қоры 2004 жылдан бастап біртіндеп шығаруды қолға алған «Қазақ мұнайының ардақтылары» кітаптар серияларына Республика мұнай-газ саласын дамытуға аса зор үлес қосқан инженер, геолог, ғалымдар, бұрғышылар — С.Өтебаев, Ж.Досмұхамедов, Н.Имашев, Х.Өзбекқалиев, О.Ақшолоқов, Р.Өтесінов, Ш.Есенов, Т.Қадыров, Ф.Әбдразақов, С.Салманов, Б.Қосмағамбетов, Ж.Тоқжанов т.б. көптеген қызметкерлердің өмірі мен өнегелі еңбек жолдары өзек болды, күні бүгінге дейін осы сериямен 57 кітап жарық көрді. А.А.Құлыбаевтың тікелей басшылығымен Атырау қаласында өткен «Қазақстан мұнай энциклопедиясының» жаңа нұсқасының және «Қазақ мұнайының ардақтылары» сериясының 10 кітабының тұсаукесері шаралары кезінде аталған басылымдар мұнайлы аймақтың жұртшылығы мен мұнайшылар арасында өте жоғары бағаға ие болды.

1985-1990 жылдар аралығында Атырау өңірін басқарған Асқар Алтынбекұлын арада он бес жыл өткесін атыраулықтардың қандай қуанышпен қарсы алғанын көрудің өзі ерекше бір ғанибет еді.

«Мұнайшы» қоғамдық қорының игі бастамасымен соғыс жылдарында ерлердің ауыр еңбегін өз иіндерімен көтерген мұнайшы әйелдер туралы «Мұнайшы арулар еңбегі — ерлік ескерткіші» атты ғибратты кітап шығарылып, бұл Ұлы Отан соғысындағы Ұлы Жеңістің 60 жылдығына жасалған ерекше тарту болды. Бұл басылымда Ұлы Отан соғысы жылдарында мұнай кәсіпшіліктерінде басшы және қатардағы қызметтер атқарған, КСРО және Қазақ КСР Жоғарғы Кеңесінің депутаттары болған Б.Досбаева, Б.Жұмағалиева, Ж.Сегізалиева, Н.Шағырова, Т.Сарманова, М.Байжанова, А.Құбашева, Б.Дәужанова, Қ.Қаспаева, Р.Махамбетова сияқты 680 — нен астам тылда жанкештілікпен еңбек еткен арулардың өмірі мен тағдырлары қамтылды.

Иә, кешегі Ұлы Отан соғысының сұрапыл жылдарында мұнайлы аймақтар жау қыспағында қалып, КСРО-ның бүкіл үміті Қазақстанға ауған кезде, осы сенімге орай мұнайшылар да ерліктің неше атасын көрсеткені тарихтан белгілі.

Осындай қиын-қыстау кезде көрнекті ақын Асқар Тоқмағамбетов:

*«Аязды түнде аялап,
Бесікке белі бүгілген.
Түн ұйқысын төрт бөліп,
«Құлыным» деп жүгірген.
Мейірімді жүрек ананың,
Сарыла күткен сағынып,
Қарт жүрегі қабынып
Түлегі келсін десеңдер,
Құлсары, Құба, Қосшағыл,
Жалдыбай, Сағыз, Байшоана,
Доссор, Мақат, Ескене:
Мұнайшылар, мұнай бер,
Соны сізден сұрайды ел!», —*

деген әйгілі өлеңін жарқ еткізіп, тылдағы мұнайшылардың жігерін жаныды.

Осы орайда, «Мұнайшы» қоғамдық қоры 2010 жылы Ұлы Жеңістің 65 жылдығына арнап «Нефтегазовая промышленность Казахстана в годы Великой Отечественной войны» деген аса құнды кітап шығарды. Бұл кітаптың құндылығы сол — ұзақ жылдар бойы тасада қалып келген соғыс кезіндегі аса құпия құжаттар, Бас қолбасшы Сталиннің, Б.Момышұлының жеделхаттары, бұрын жарияланбаған хаттар мен фотосуреттер топтастырылғандығы еді.

Бір ғана Ескене мұнайшылары Мемлекеттік Қорғаныс Комитетінің ауыспалы Қызыл туын жеті мәрте жеңіп алуының өзі неге тұрады?!

Қалай дегенмен де, бұл кітап жеңіс шежіресіне мұнайшылар қосқан толайым үлестің жарқын белгісіндей еді.

Міне, осылай «Мұнайшы» қоғамдық қоры жыл өткен сайын өзінің ауқымды істерін үдете түсті.

Бүгінде қордың тізімінде 9000-нан астам зейнеткер мұнайшылар есепте тұр, қор 2004-2012 жылдар аралығында 4301 мұқтаж жандарға 64806337 теңге қаржылай көмек көрсетті.

2006 жылы Атырау облысында аяқ астынан су тасқыны болып, осы табиғи апат кезінде Мақат, Доссор кентіндегі мұнайшылар үйлері әбден бүлініп, тұруға жарамсыз болып қалды.

Сол кезде қыруар қаржы бөліп, құрылыс бригадаларын жасақтап, «Мұнайшы» қоры бүлінген жүздеген баспаналардың күрделі жөндеуден өткізіп, әлгі үйлерді адам танымастай қылып сәндеп, тұрғындардың алғысын алды.

«Мұнайшы» қорының «Пікірлер мен ұсыныстар тіркеу» кітабында Доссор мен Мақат кентіндегі мұнайшы отбасылар: Т.Дәулетбаева, Ж.Қолдасынова, С.Садықов, Б.Сарғалиева, С.Дарбаева, Ж.Қитарова сияқты отыздай жанның баспанасы бүлінген, қиын-қыстау кезде қол ұшын берген «Мұнайшы» қоғамдық қоры Қамқоршылық Кеңесінің төрағасы А.А. Құлыбаевтың атына жазған алғыс хаттары тіркеліпті.

Қордың ардагер мұнайшыларға рухани көмектер жасау жұмыстары да ауыз толтырып айтарлықтай болды. Сондай жұмыстардың бірегейі мұнайлы өлкелерде ардагер-мұнайшылар еңбектерін дәріптеу мақсатында «Даңқ Аллеяларын» салуға Қор бастау жасап, іске асыруда. 2010 жылы Батыс Қазақстан облысының орталығы Орал және Маңғыстау мұнайшыларының орталығы іспеттес Жаңаөзен қалаларында «Даңқ Аллеялары» ашылды.

Сонымен қатар, қор Қазақ мұнайының патриархы С.Өтебаевтың 100 жылдығын, Қазақ мұнайының 110 жылдығын, Доссор мұнайының 100, Маңғыстау мұнайының 50, Құмкөл мұнайының 25 жылдығын өткізу шараларына белсене араласты. «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясымен бірлесе қимылдап, мемлекеттік деңгейдегі игі істерге атсалысты. Қордың қаражатын толықтыру мақсатында Қор



кәсіпкерлік қызметті жолға қойды, Қорға тапсырыспен жұмыс беруде, ең бастысы Қордың қызметін тек мұнайшылар емес, басқа да әр алуан деңгейдегі үлкен форумдарда, конференцияларда насихаттауда Асқар Алтынбекұлының өлшеусіз көмегін айтпай кету қиянат болмақ.

«Мұнайшы» Қоғамдық қоры өз тіркелгенінен бергі сегіз жыл ішінде Республика жұртшылығына кеңінен танымал болды, әрі Республикадағы тұрақты контингенті бар ай сайын материалдық көмек көрсететін бірден бір нақты қайырымдылық қорына айналды, мұнай-газ саласына еңбегі сіңген адамдардың есімдерін мәңгі есте қалдыруда қыруар жұмыстар атқарды. Қазір Қазақстанда ірілі-ұсмақты 1830 қор бар, Осыларды «Мұнайшы» қоғамдық қорымен салыстырсақ, арасы жер мен көктей екендігіне дау жоқ. Аз уақыттың ішінде бұл қордың елімізге әйгілі болуына Асқар Алтынбекұлының жеке қамқорлығы, зор беделі, істің орайын тауып, қиыннан қиыстыратын көрегендігі ықпал еткендігі бесенеден белгілі.

Тәуелсіздігіміздің қабырғасы қатып, бұғанасы бекуіне өлшеусіз үлес қосып, еліміздің абыройын асырып, экономикасын, құрылысын, өнеркәсібін өркендетудің бас қолбасшысының бірі ретінде танылған аса ірі өндіріс ұйымдастырушысы, ұлттық дәуірлеуіміздің жаңа өрісін ашып берген кәсіпкерлік қозғалыстың сыннан өткен саңлақ сардары, талантты ғалым-инженер Асқар Алтынбекұлы Құлыбаев бүгінде мерейлі 75 жасқа толып, өзінің жетпіс бесінші асуына аяқ басты.

Мемлекет қайраткеріне лайық қасиеттер: биік білім, әр іске әділеттілік, ұлттық намыс, жеке бастың тазалығы, халықтық мүдде, мәдени өре кеңдігі, иман байлығы Асекеңнің бойынан молынан табылады.

Қорыта айтқанда, шарапатынан халқына шашу шашып, Ел намысы жолында еңбек етуге бүкіл саналы ғұмырын арнаған ел ағасының қай тілеуін де хақ Тәңірдің өзі жеткізіп жатқаны кәміл. Өз келешегіне өз қолымен жол салып, ешкімнің желеуі мен демеуінсіз адал еңбегімен жете алған біртуар қазақ перзентінің өмір жолы мен өнегесі кейінгі жеткіншіктерге адастырмас шамшырақтай бағдар болары сөзсіз.

Discover Kazakhstan

Hello, my dear friend, I want to tell you about my country I live in. I think that you don't know a lot about my country because it is a very young state.

My motherland is Kazakhstan. My country is very large in size. Do you know this fact: the countries of France, Portugal, Spain, Italy, Greece, Sweden, and Finland combined can all fit inside the territory of Kazakhstan! Do you know that Kazakhstan borders China, Russia, Turkmenistan, Uzbekistan and Kyrgyzstan?

Imagine yourself in a plane flying over its territory. You will see wonderful sights such as the blue lines of the rivers, blue lakes, green fields and forests, plains and mountains. You will enjoy every minute of your flight! The landscape of Kazakhstan has many different looks: the beautiful Tian Shan in the south and the Altai mountains in the east. The Caspian Sea is full of sturgeon and oil resources... Have you ever heard about Balkhash Lake? Its eastern part contains fresh water and its western part contains salt water. In the southern part of my country you may visit and admire the blue Tien Shan spruces. They are a real decoration of the southern places. They look like candles – straight, tall and reaching the sky. There is also the world famous skating rink Medeo! It is the best place for international competitions in skating. On the weekends, ordinary people, not champions in skating, may come to Medeo and spend a wonderful day there. It is impossible not to see the beautiful nature around the skating rink! Welcome and remember another place of interest which is the mountain ski resort, Shymbulak. Visit my country and you will know more about its landscape! You will know more about the wildlife of Kazakhstan, about the sights of Almaty, modern and beautiful places of interest of Astana, about our customs and traditions. Do you know, for example, that you can celebrate the New Year Day in March? It is Nauryz - holiday which is celebrated by the Kazakh as a beginning of spring. Come and you'll enjoy the main dish of this ancient holiday- Nauryz Kozhe! It includes seven compulsory elements. These components symbolize happiness, luck, youth, health, wealth, quick growth, the heaven's patronage. It is considered that a coming guest is sent by God. Come and you will be welcomed into houses to enjoy the tasty dishes of Kazakh cuisine - kuyrdak, boursaks and beshbarmak. Peaceful and generous, the land of Kazakhstan has always been famous for its hospitality.

Our land is remarkable for its ancient history. It is not by accident that it is located on the crossroads of two cultures: European and Asian. Kazakhs were traditionally nomads. If you watch the film "Nomad" you will know about the life of the Kazakh people from ancient times. The people who inhabit my country are patient, understanding, proud, and friendly. They are also hardworking and reliable. They have the qualities which helped them live and survive in the hardest of times. The national pride of any land is its people, talented scientists, musicians, writers, and artists. The most famous representatives of Kazakh culture are Abai Kunanbaev, Shokan Ualikhanov, Ibrai Altynsarin, Sabit Mukanov, great composer Kurmangazy, Evgeny Brusilovsky and famous artist Alikhan Kasteyev.

Kazakhstan is famous for its natural resources. There is gold, coal, oil, gas, iron and lead. Four beautiful seasons: spring,



Uliya ERSHOVA

Regional Boarding School for Orphans, Petropavlovsk. Grade 10

summer, autumn, and winter are distinctively expressed in my country. The land of Kazakhstan is the place of the first flight into space. I am especially proud of my fellow countryman, Alexander Victorchenko. He is the cosmonaut who was born in our northern region. Every year he visits his native place. I like meetings with this man. You may have a chance to meet him and enjoy by his charming personality!

I live in Petropavlovsk which is in the northern part of my country. It is a city with a historic past. Our city is small, but it is famous for its park and for the oldest and may be the only botanical garden in our republic. You can find many unusual, rare and exotic plants in this garden. For example, there are banana palm trees. I want you to get acquainted with Ravil Ryazapov, who is the creator and keeper of this wonderful place. He is just an interesting personality! My region is famous for its picturesque lakes and green birch trees. I invite you to see the pine forests of Kokshetau. This region is called Kazakhstan's Switzerland. There are many wonderful lakes and rocks. Each rock has its own legend. It's so exciting! Welcome! You'll enjoy the natural sights of my region!

Twenty years ago the Independent Republic of Kazakhstan appeared. Undoubtedly, these twenty years passed for our country and are equal to several decades. Thanks to our President's efforts and his care of our people we have hope in our happy future. I am proud of my Motherland and expect many people to visit my country and admire it.

Welcome to the land of Kazakhstan!

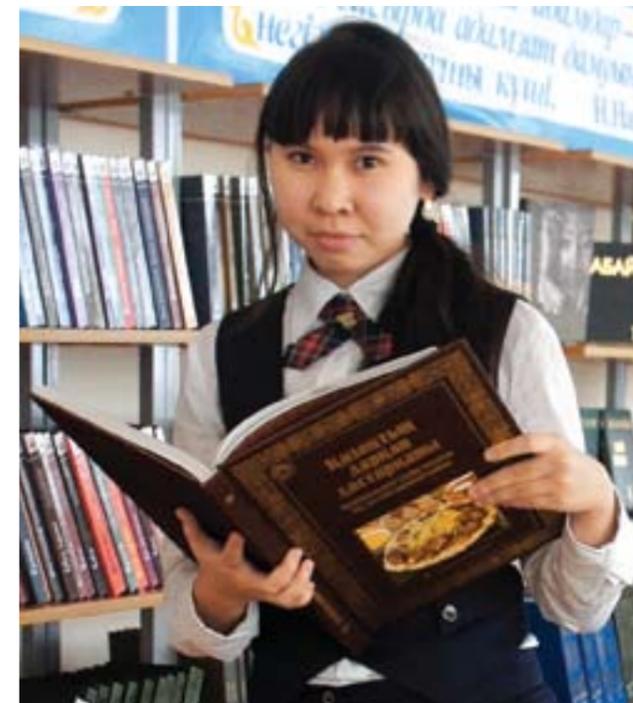
Kazakhstan is the land of history, development and beauty

An eagle flying so quietly and independently in the blue sky is the symbol of freedom. It doesn't meet any problems on the way towards its aim. The shining sun makes the present warm and serves as a spring of strength, which warms the eagle inside and gives it energy to move forward. Eagle's determined eyes and exact eyesight can amaze anyone. This rare bird is the symbol of Kazakhstan. The direct heirs of the unique culture of nomadic people are Kazakhs who in spite of all the changes of modern life could keep some basics of nomads' culture. The ancient history of Central Asia hides many mysteries. Some of its history was described by Herodotus, Strabo and Ptolemy who had lived five million years before one of the prosperous republics in the world was originated.

You cannot understand the life of any country only by reading historical books. You need to feel the lives of ancestors by your heart. Dombra is the key instrument, the letter of ancient people, an inside voice of sage. You can feel the bed of thorns of the Kazakh people by listening to performances of the dombra playing. The most famous kuys were created and played by Kurmangazy, Dauletkerey, Yklas, Espay, Alshekey and another countless talented masters. They sent us richness of their soul. It is close to history, the culture of Kazakh people and human richness. The twentieth century raised the culture of Kazakhstan to a new level - that of professionalism. Today, there are countless theaters, philharmonics, museums and libraries in the republic. That show all originals of modern and ancient wealth of kazakh people.

Not so many years have passed since we got our independence, but we have met, done and got used to great changes. We have enormous opportunities to work with leading countries. We are still developing owing to our president who puts a lot of effort to raise the level of knowledge of the new generation from nursery schools to universities. You can see it from the results of our international Olympiad winners. All of these are seen in great number of nationalities, in world agreements and society achievements. As to the beginning of 1997, 113 countries have recognized Kazakhstan as a sovereign state and 105 states have diplomatic relations with our republic. Now we live in successfully developing country with its own rights, where you can notice plenty of things which are common for every citizen of our Republic. They are love that lives in our hearts forever, devotion, hospitality, strong memory of foreparents and strive for going forward. We have made it with our first president, found on trust. We trust our president, because we know this feeling is mutual.

Human beings are working for the benefit of their homeland, trying to do something good. But suddenly a person stops and catches the idea: "Why have I never looked around or turned back? I live in such magnificent country!" Indeed, there is no other place on earth where you can find so blended snow-capped peaks, hot steppes, pine forests and beautiful rivers. The main wealth of our country is the land. Immense, huge spaces of fertile area, previously unused land - that's our wealth.



Zhanar ZHEKSENOVA

Nazarbayev Intellectual School of Chemistry and Biology, Ust-Kamenogorsk. Grade 9

I believe that our strong, sturdy, young Kazakhstan still uses generous gifts of nature and turns them into people's richness. Whenever we go on the east or west, we are surrounded by alive nature like with people in the society. What enthusiastic and unexplainable feelings I feel when I look at the vast steppes. Suddenly when wind starts to blow and when you inhale the spirit of the nature, there is desire to ride a horse and skip on it toward the sun. This is a unique and fascinating feeling of freedom. When you are free, you can breathe deeply. You can feel your own power and strength inside of yourself. This feeling close familiar to Kazakhstan.

Our heart is favorite Astana city. It is the capital where everybody can be a part of one family. No matter where you are from, what color your skin is of and what language you speak, the main thing is who exactly you are.

To conclude my essay I want to repeat my words again that my immense mother country and my native corner is Kazakhstan. I am growing up here, am learning the world here and I am getting perfect knowledge. And every time when I sing the national anthem and put my hand on my heart I am overcrowded with the feeling of pride. Every day I go to school to realize my dream in true life. Peace and pure sky over our head is thanking to our president. I want to say to every traveler, foreigner and any person with positive emotions and thoughts "Welcome to peaceful Kazakhstan!"

Ұлы бабалардың рұхани мұрасы

Арыстан Баб кесенесі — көне Отырар жеріндегі сәулет өнері ескерткіші. Бұл кесене XI ғасырда өмір сүрген діни көріпкел Арыстан Баб мазарының үстіне салынған. Кесененің бірінші құрылысы XIV-XV ғасырға жатады. Сол құрылыстан кесілген айван тізбектері қалған.



По легенде, Арыстан-Баб был сподвижником (Сахаба) пророка Мухаммада. Однажды пророк Мухаммад и его сподвижники сидели и ели хурму. Один из плодов все время выпадал из блюда, и пророк услышал откровение: «Эта хурма предназначена для мусульманина Ахмеда, который родится на 400 лет позже Вас». Пророк спросил у своих сподвижников, кто передаст эту хурму будущему хозяину. Никто не вызвался. Пророк повторил свой вопрос, и тогда Арыстан-Баб ответил: «Если Вы у Аллаха выпросите 400 лет жизни, то я передам хурму». Согласно народным преданием и письменным источникам («Рисола и Сарем-Исфижоб» и книга Куприлозада), Арыстан-Баб через 400 лет стал наставником Ходжи Ахмеда Ясави и действительно передал ему косточку хурмы.

Х VIII ғасырда көне мазардың орнында жер сілкінісінен кейін екі кесілген ағаш тізбекке тірелген айванмен салынған екі күмбезді құрылыс орнатылған. XVIII ғасырда құрылыс қиратылып, фриз жазбалары бойынша 1909 жылы қайта салынған. 1971 жылы жоғары деңгейдегі грунт сулары салдарынан мешіт құлатылып, қайта орнатылды.

Құрылыс алебастр ерітіндісінде күйдірілген кірпіштен қабырғаның сырт жағына салынған. Содан бері алғашқы салынған ою өрнектер сақталынған.

Қазіргі кезде Арыстан Баб мазары үстінде 30x13 метр аумағы бар кесене тұр. Кесене дәлізхана, мешіт, құжыраhana, азан шақыратын мұнара сияқты жеке бөлмелерден құралған. Кешеннің ең көне бөлігі қабірхана болуы тиіс. Қазір де оның едені басқа бөлмелермен салыстырғанда едәуір биік.

Тарихи деректер бойынша XII-XVIII ғасырларда кесене бірнеше рет қайта салынып, қайта жаңартылған. Қазіргі кезде бұл кесене Орталық Азиядағы қажылық міндетті өтейтін мұсылман киелі жерлерінің бірі болып саналады.

Аңыз бойынша Арыстан баб Мұхаммед пайғамбардың елшісі болған.

Бір күні Мұхаммед пайғамбар(с.а.с) өзінің сахабаларымен құрма жеп отырған еді.

Бір құрма қайта-қайта ыдыстан құлай беріп, Пайғамбарымызға осындай уахи келді: «Бұл құрма Сізден кейін 400 жыл өткен соң туылатын мұсылман бала Ахметке арналған». Сонда пайғамбар шәкірттері ішінен бұл құрманы кім иесіне жеткізетінін сұрайды. Ешкім сұранған жоқ. Пайғамбар сұрақты қайта қойғаннан кейін, Арыстан баб былай деді: «Егер Сіз Алла Тағаладан 400 жыл сұрап берсеңіз мен бұл құрманы иесіне жеткіземін».

Халық аңыздарынан және жазба деректеріне қарағанда («Рисолаи Сарем-Исфижоб» және Куприлозада кітабы) Арыстан баб Ахмет Яссауидің ұстазы болып құрманы жеткізеді.

Қожа Ахмет Яссауи ұлы әулие мен діни көріпкел 1103 жылы туылып 1166 жылы қайтыс болған. Мұсылмандар ішінде Қожа Ахмет Яссауи Мұхаммед пайғамбардан (с.а.с.) соң екінші болып саналады.



Арыстан баб кесенесі - Қожа Ахмет Яссауидің ұстазы жерленген орны болып келеді.

Аңыз бойынша, о дүниеге кетер алдында Мұхаммед пайғамбар Арыстан бабқа аманат тасбиғын берді, ал ол 11 жастағы бала Қожа Ахмет Яссауиге ұсынды. Арыстан баб кесенесі жанында емдеу қасиеттері бар өте тұзды сулы құдық бар.

Оны аңыздар бойынша Қ.А Яссауидің ұстазы мен жол бастаушысы болып саналады. Арыстан баб XII ғасырда жерленген.

Жуықтап сол кезде кесене де салынған. Бұл сақталған кесене XX ғасырдың басында жергілікті халықтың қаражатымен қайта қалпына келтірілген.

Бірінші бөлмеде Арыстан баб орналасқан, екіншісінде - шәкірттері Хермет-баба, Қарға баба, Лашын баба жерленген.

Дәліз-қақпа маңдайшасына мәрмәр тақта қаланып, бетіне һижра бойынша 1327 жыл, яғни соңғы құрылыс жүрген уақыт деп көрсетілген. Арыстан баб кесенесі мемлекеттік қорғауға алынған.

The mausoleum was erected over the grave of a famous religious awliya Arystan-Bab, who lived in XII century. The first building of the mausoleum belongs to the XIV-XV centuries. Only the carved wooden pillars is left from it. In the XVIII century on the site of an ancient tomb, which was destroyed by an earthquake, was built two domed building with aiwan, supported by two carved wooden columns. The building of XVIII century was destroyed and in 1909 was rebuilt again. It can be seen from the inscription on one of the cartridges frieze. In 1971, due to the high groundwater level, leading her to the emergency condition, the mosque was demolished and rebuilt. The building was built from baked bricks.

«АСТАНА АРЛАНС»



БУДЕТ БИТЬСЯ ЗА ПОБЕДУ

В швейцарской Лозанне прошла жеребьевка участников третьего сезона Всемирной серии бокса (WSB).



Регулярный чемпионат WSB (2012–2013) обещает стать не менее интересным, чем два предыдущих. Казахский клуб постарается с третьего захода решить главную задачу — выиграть командный зачет Всемирной серии бокса. В нынешнем сезоне выступит 12 команд, разделенных на две группы. Одно из существенных отличий третьего сезона Всемирной серии бокса от двух предыдущих состоит в том, что команды WSB будут ассоциироваться теперь не с определенным городом, а со страной.

Кроме этого, в новом сезоне не будет проводиться и индивидуальный чемпионат боксеров, хотя индивидуальный рейтинг останется. Индивидуальное первенство WSB будет заменено на квалификационный олимпийский турнир, который будет проходить в предшествующем Олимпийским играм году.

По результатам жеребьевки казахстанский клуб Astana Arlans оказался в группе В — вместе с Milano Thunder (Италия), USA (США), Great Britain (Великобритания), Germany Eagles (Германия) и командой из Украины.

В другой группе — А — оспаривать право за выход в следующую стадию турнира будут Dynamo Moscow (Россия), India Fighters (Индия), Argentina Condors (Аргентина), Mexico Guerreros (Мексика), Vaku Fires (Азербайджан) и Hussars Poland (Польша).

Помимо процедуры жеребьевки в Лозанне состоялся драфт боксеров. В общей сложности командам были представлены 118 боксеров из 40 стран. По итогам драфта административный штаб отечественного клуба подписал контракты с пятью новичками. В новом сезоне за Astana Arlans будут выступать ирландец Тайрон Маккьюл (до 54 кг), в весе до 61 кг Эрик Донован, также представляющий Ирландию, в весе до 85 кг за наш клуб выступят эстонец Айнар Карлсон и иранец Эхсан Рузбахани. Последнего казахстанские болельщики помнят по противостоянию на лондонской Олимпиаде с Адильбеком Ниязымбетовым. Напомним, в том поединке иранец не выглядел мальчиком для битья... В супертяжелом весе свыше 91 кг новичком Astana Arlans стал боксер из Румынии Михай Нистор.

Помимо вышеперечисленных мастеров кожаной перчатки, задрафтованных в Лозанне, в третьем сезоне Всемирной серии бокса за Astana Arlans выступят следующие боксеры:

54 кг

Багдат Алимбеков
Мирас Жакупов
Меирболат Тоитов
Тайрон Макгуллах (Ирландия)

61 кг

Ержан Мусафиров
Самат Башенов
Леонид Малков (Украина)
Эрик Донован (Ирландия)

73 кг

Мирас Баирханов
Асет Айсин
Константин Снегур (Россия/Израиль)
Сергей Деревянченко (Украина)

85 кг

Рамжон Ахмедов (Узбекистан)
Хрвое Сеп (Хорватия)
Айнар Карлсон (Эстония)
Эхсан Рузбахани (Иран)

Свыше 91 кг

Руслан Мырсатаев
Роман Капитоненко (Украина)
Филипп Хргович (Хорватия)
Михай Нистор (Румыния).



Несомненно, самым звездным новичком клуба является украинец Сергей Деревянченко, являющийся двукратным чемпионом Всемирной серии бокса. Хорошо знакомы любителям бокса и такие имена, как Роман Капитоненко — соотечественник Деревянченко, израильтянин Константин Снигур, хорват Филип Хргович. Из новичков, представляющих Казахстан, выделяется известный по выступлениям на профринге Асет Айсин.

С учетом того, что в команде остались старожилы — Ержан Мусafirов, Мирас Баирханов, Руслан Мырсатаев и приобретены довольно квалифицированные легионеры, думаем, нашей команде будет по силам побороться за итоговую победу в командном зачете WSB.

Примечательно, что решать поставленную руководством цель — победить во Всемирной серии бокса — Astana Arlans будет под руководством нового тренера — украинского специалиста Сергея Корчинского, в прошлом сезоне успешно поработавшего с Milano Thunder.

— По новичкам могу сказать, что в принципе так, как мы планировали, так и вышло, учитывая нашу позднюю позицию выбора на драфте, — говорит Корчинский. — На мой взгляд, по соотношению сил группа В потенциально сильнее, чем группа А.

После окончания плей-офф 2011/12 было принято решение о переезде команды из Астаны в Алматы.

— Мы с теплотой вспоминаем то время, когда находились в столице, и выражаем благодарность астанинским болельщикам за их поддержку во время боев, — говорит гендиректор клуба «Астана Арланс» Болат Манкенов. — Но так как боксерам удобнее готовиться в условиях среднегорья и это дает дополнительное преимущество перед гостевыми командами, была произведена дислокация клуба. У нас сейчас отличные условия для занятий — данная база обладает всем необходимым. Тем не менее Астана не останется без бокса — ряд матчей команда будет проводить в столице.

— Мы были вторыми, третьими, теперь постараемся стать первыми, — говорит Болат Манкенов.

Как отмечалось выше, в нынешнем сезоне команду будет тренировать украинский специалист Сергей Корчинский.

— Решение возглавить казахстанский клуб было взвешенным и осознанным. Скажу честно, разговоры велись еще с середины прошлого сезона, — говорит Сергей Корчинский.

— Условие, чтобы в Astana Arlans выступал ваш воспитанник Сергей Деревянченко, один из титулованных боксеров в WSB, было основным при подписании контракта?

— Перед клубом поставлены серьезные задачи, и в приглашении Деревянченко были заинтересованы руководители клуба. Да, у нас подбирается неплохой коллектив, довольно квалифицированные боксеры, но легкой жизни во Всемирной серии бокса нам никто не гарантирует.

— Новая метла метет по-новому, тем не менее в клубе вам будут помогать казахстанские тренеры. Вы приходите без своей команды помощников?

— Отвечу также пословицей: «Коней на переправе не меняют». В Astana Arlans квалифицированный тренерский состав, в этом сезоне в команде будет работать легендарный Виктор Демьяненко. Прежний тренер Бейбут Есжанов также остается в команде, он всем доказал, что является очень грамотным специалистом. С казахстанской командой всем было тяжело соперничать. А тот факт, что два сезона подряд казахстанцы бились в решающей стадии, говорит о силе этой команды. Присутству-



Regular WSB season (201–2013) promises to be not less interesting than the previous two. Kazakh club will try their third attempt to overcome the main task — to win the team classification in the World Series of Boxing. This season will be presented by 12 teams, divided into two groups. According to the draw Kazakhstani club Astana Arlans was seeded in Group B — along with Milano Thunder (Italy), USA (U.S.), Great Britain (UK), Germany Eagles (Germany) and a team from Ukraine. In the other group — A — the right to fight in the next stage of the tournament will be contented by Dynamo Moscow (Russia), India Fighters (India), Argentina Condors (Argentina), Mexico Guerreros (Mexico), Baku Fires (Azerbaijan) and Hussars Poland (Poland)

WSB ұдайы чемпионаты (2012–2013) екі жыл бұрынғыға қарағанда қызығырақ өтпейін деп отыр. Қазақстандық клуб үшінші кезекте негізгі мақсатын орындауға бекінген — Әлемдік бокс сериясында командалық есеп бойынша жеңіс тұғырынан көріну. Бұл маусымда екі топқа бөлінген 12 команда өнер көрсетеді.

Жеребе нәтижесі бойынша «Астана арландары» В тобына кірді - Milano Thunder (Италия), USA (АҚШ), Great Britain (Ұлыбритания), Germany Eagles (Германия) және Украина командаларымен бірге.

ет ли у меня волнение? Нет. В каждом поединке будем биться за победу, хочется оправдать оказанное мне доверие.

– **Сергей Анатольевич, на последних Олимпийских играх и чемпионате мира украинские боксеры произвели фурор, выиграв две и четыре золотые медали соответственно. За счет чего сборной Украины удалось добиться таких впечатляющих результатов?**

– Украина в принципе всегда считалась боксерской державой, она такая и есть, ведь к боксу там особое отношение. Подросла отличная плеяда молодых боксеров, зарекомендовавших себя настоящими профессионалами. Нельзя не отметить и тренеров, которые проделывают большую работу. Большое значение имеет функциональная подготовка, являющаяся для боксеров основой побед. Благодаря правильной методике тренировок украинские боксеры в этом плане были, на мой взгляд, очень хорошо подготовленными. Большое наследие осталось от СССР. При Союзе у всех тренеров была возможность обмениваться опытом, ведь в СССР боксерская школа была лучшей в мире! Мне посчастливилось работать в юниорской сборной СССР под руководством Николая Хромова, Александра Чернованова, очень хорошо знаком по работе в сборной с Александром Апачинским, который вместе со своим учеником Василием Жировым был в «молодежке». Несмотря на жесткую конкуренцию между боксерами из различных регионов и республик Советского Союза, между нами всегда были теплые, хорошие взаимоотношения.

– **Вы сказали, что хорошо знакомы с Александром Апачинским. Нет мысли пригласить этого специалиста в команду?**

– Приглашать в команду персонал не в моей компетенции. Мне известно, что Александр Иванович сделал очень много для казахстанского бокса, Апачинский действительно тренер с большой буквы...

– **После завоеванной олимпийской лицензии Сергея Деревянченко в индивидуальном первенстве WSB и отказа от нее украинской стороны у вас был конфликт с Украинской федерацией бокса. Как с этим обстоит дело сейчас? И еще. В нынешнем сезоне Всемирной серии бокса примет участие команда с вашей родины. Станут ли для вас встречи с украинцами принципиальными?**

– Все будет зависеть от календаря, на какой стадии мы пересечемся. Что касается вопроса конфликта с федерацией, один из участников тех событий, которые вы имеете в виду, уже не у дел, тот человек не работает теперь в федерации. С нынешними руководителями украинской федерации бокса у меня абсолютно нормальные рабочие отношения. Меня приглашали возглавить клуб из Украины, но, так как я уже дал согласие работать в «Astana Arlans», отказался от приглашения украинцев.



Коммерческое предложение

Издание печатной продукции



Формат рекламы и размещение

Стоимость в тенге

Страницы журнала (2,3,4 стр.)	800 000
с 4 стр. до рубрики «Содержание»	700 000
Лицевая и оборотная стороны обложки	1 000 000
Журнальный разворот	1 000 000
Модуль А4 формата на внутренних страницах журнала	600 000
Спонсор страницы «Содержание»	750 000

Цены указаны без учета НДС.

Услуги дизайнера, фотографа и журналиста оплачиваются отдельно. Редакция журнала принимает только готовые материалы. Тираж 7000 экз.

По вопросам размещения и распространения рекламных материалов среди компаний членов и партнеров Ассоциации «KAZENERGY» обращаться в рекламный отдел:

Боранбаев Арман +7 7172 79 49 87, +7 701 755 90 55

e-mail: a.boranbayev@kazenergy.com

Изготовление имиджевой продукции:

брошюры, календари, стенды, рекламные баннера



010000, Республика Казахстан, г. Астана, Коргальджинское шоссе, 6, ВП-10

тел.+7 (7172) 796954, 796983, 793943,

факс +7 (7172) 796951

e-mail: news@kazenergy.com



ҚАЗАҚСТАН МҮНАЙ-ГАЗ ЖӘНЕ ЭНЕРГЕТИКА
КЕШЕНІ ҰЙЫМДАРЫ ҚАУЫМДАСТЫҒЫНЫҢ
АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМА БАСЫЛЫМЫ

ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ИЗДАНИЕ
КАЗАХСТАНСКОЙ АССОЦИАЦИИ ОРГАНИЗАЦИЙ
НЕФТЕГАЗОВОГО И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

INFORMATION-ANALYTICAL EDITION
OF THE KAZENERGY ASSOCIATION OF OIL-GAS
AND ENERGY PRODUCERS

www.kazenergy.com