



№ 01 (56), февраль 2013

KAZENERGY

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



**НОВЫЙ КУРС
СОСТОЯВШЕГОСЯ
ГОСУДАРСТВА**

САУАТ МЫНБАЕВ:
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
РЫНОК – 2012-2013
КАЗАХТУРКМУНАЙ: 20 ЛЕТ
УСПЕШНОГО РАЗВИТИЯ
ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АССОЦИАЦИИ KAZENERGY

**ВСЁ В КВАРТИРАХ ЕСТЬ У НАС,
ВЕДЬ КВАРТИРЫ ПРОСТО КЛАСС!**

www.highvill.kz

-  **развитая инфраструктура**
Тематические парки, изолированные от транспорта детские площадки с видеонаблюдением, большой спациенто для жвадво, номине детскоо вадо и учебноого заведедия 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 шопинга с мировыми брэндами на территории комплекса**
-  **собственная управляющая компания**
-  **высокий уровень безопасности**



План комплекса



НАСТАЛО ВРЕМЯ НАСЛАЖДАТЬСЯ ЖИЗНЬЮ С HIGHVILL!

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

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.

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
Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан».

Г. Нұгман
Советник по связям с общественностью, «Эксон Мобил Қазақстан».

М. Артықбекова
Үкіметпен байланыс жөніндегі бас кеңесшісі, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани».

Е. Есенғалиев
Мүдделі топтармен қарым-қатынасу бойынша Бас менеджері

Р. Нығматулин
Баспасөз қызметінің жетекшісі, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ

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

Шығарушы редактор
Б. Алтынбеков

Выпускающий редактор
Б. Алтынбеков

Жауапты редактор
Ш. Рахимова

Ответственный редактор
Ш. Рахимова

Дизайн, беттеу, басуға дайындау
ЖШС «ILLUSTRATE studio»

Дизайн, верстка, допечатная подготовка
ТОО «ILLUSTRATE studio»

Авторлар
А. Тастенов, К. Қонырова, Е. Бутырина, Ю. Сигов, М. Нуржанов, И. Ивахненко, С. Қамбаров, А. Набиева

Авторы
А. Тастенов, К. Қонырова, Е. Бутырина, Ю. Сигов, М. Нуржанов, И. Ивахненко, С. Комбаров, А. Набиева

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

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

Суретші
С. Мағзумов, В. Соловьев, В. Шаповалов

Фотографы
С. Мағзумов, В. Соловьев, В. Шаповалов

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген

Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан. Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 г.

Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз. Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек. Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіру міндетті емес. Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды. 2 айына бір рет шығады.

Все предложения, пожелания и замечания по изданию направляйте в редакцию журнала KAZENERGY. Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции. Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов. Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов. Распространяется на территории Казахстана и за рубежом. Выходит один раз в 2 месяца.

Редакцияның мекен-жайы:
010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., Қорғалжын тас жолы, 6, ВП-10
тел. +7 (7172) 796983, 796984
факс +7 (7172) 796951
e-mail: news@energyfocus.kz, kazenergy@energyfocus.kz
www.kazenergy.com
Таралымы – 7 000 дана
© ENERGY FOCUS, 2013

Адрес редакции:
010000, Республика Казахстан, г. Астана, Коргальджинское шоссе, 6, ВП-10
тел. +7 (7172) 796983, 796984
факс +7 (7172) 796951
e-mail: news@energyfocus.kz, kazenergy@energyfocus.kz
www.kazenergy.com
Тираж – 7 000 экземпляров
© ENERGY FOCUS, 2013

Founder and Publisher:
ENERGY FOCUS LLP

Editorial board:
T. Kulibayev
Chairman of KAZENERGY Association.
J. Sarsenov
Deputy Chairman of KAZENERGY Association.
A. Magauov
General Director of KAZENERGY Association.
R. 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, NCOС.
E. Issengaliyev
Stakeholder Relations General Manager, NCOС.
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

Publishing Editor
B. Altynbekov
Executive Editor
Sh. Rakhimova

Design, layout, pre-press
«ILLUSTRATE studio»

Authors
A. Tastenov, K. Konyrova, Y. Butyrina, Y. Sigov, M. Nurzhanov, I. Ivakhnenko, S. Kambarov, A. Nabiyeva

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

Photographer
S. Magzumov, V. Solovyyov, V. Shapovalov

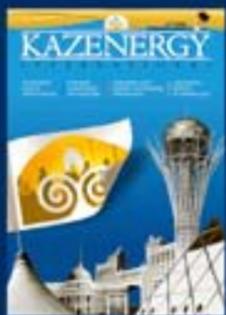
The Magazine is registered by the Ministry of Culture, Information and Social Consensus of the Republic of Kazakhstan. Registration Certificate No. 10285-Ж, dated August 11, 2009.

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 abroad. 2 monthly edition

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

Circulation – 7 000 copies

© ENERGY FOCUS, 2013



800 000	800 000	700 000	700 000	750 000	600 000
2 страница обложки	3 страница обложки	с 4 страницы до страницы "Содержание"		спонсор страницы "Содержание"	Модульная реклама на внутренней странице журнала

1 000 000
внутренний разворот

800 000	1 000 000
4 страница обложки	оборот обложки

Тираж 7000 экз. 6 выпусков в год + спец. выпуск к Форуму KAZENERGY



180 000
2 страница обложки

180 000
3 страница обложки

150 000
Модульная реклама на внутренней странице журнала

180 000
2 страница обложки

180 000
3 страница обложки

150 000
Модульная реклама на внутренней странице журнала

250 000
внутренний разворот

180 000	250 000
4 страница обложки	оборот обложки

250 000
внутренний разворот

180 000	250 000
4 страница обложки	оборот обложки

Тираж 3000 экз. Выпуск по квартально

Тираж 3000 экз. Выпуск по квартально

АУДИТОРИЯ:

- АО НК «КазМұнайГаз», АО «КазТрансГаз», «Шеврон МұнайГаз», «Корона Финайл», «Шелл Қазақстан», «Тенгизшевройл», ExxonMobil Kazakhstan, АО «КазМұнайГаз Разведка Добыча», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл», NCOС, АО «КазРисГаз», «Лукойл Оверсиз Айд», «Статойл», «Ривсол», «Тоталь ЕП Қазақстан», Аджит Карачаганак Би Вин», «Самс рөуд Инк.», ОЮЛ «Каззақстанский союз промышленников и предпринимателей», ТОО «Меркурий», АО «КазМұнайТониз», АО «Каззақстанский институт нефти и газа», АО «НЕТОК», АО «ПетроКазakhstan Кумколь Ресорсно», Schlumberger, ТОО «АрноОйл», АО «АНПЗ», ТОО «Торговый дом КазМұнайГаз», АО «Каззақстанаспел-шельф», ТОО «КазТуркМунай», АО «ИнтерГаз Центральная Азия», ОФ «Мұнайши», ТОО «КазМұнайГазСервис», Би Джи Қазақстан, ОЮЛ Ассоциация «Жанар-Жағармай», АО «Анако, ОЮЛ «Союз нежениринговых компаний РК» и др.
- Администрация Президента РК, Канцелярия Премьер-министра РК, Парламент РК, Министерство нефти и газа РК, Министерство иностранных дел РК и другие, Каззақстанские дипломатические миссии за рубежом, Посольства иностранных государств, аккредитованные в Казахстане и т.д.
- Каззақстанско-британский технический университет, Каззақстанский институт менеджмента и прогнозирования, Евразийский университет им. Гумилева, Каззақский национальный технический университет им. Сатпаева, Ламатинский институт энергетик и связи, Каззақский национальный университет им. аль-Фараби и т.д.
- Журналы размещаются на демонстрационных стендах крупных специализированных выставок в Казахстане и зарубежом: СВЕ, ПЕСА и EXPO-KZ.

По всем интересующим вопросам обращаться по телефонам: +7 7172 79 69 83, +7 7172 79 69 51, факс: +7 7172 79 69 54
e-mail: news@energyfocus.kz, reklama@energyfocus.kz
Адрес: Республика Казахстан, г. Астана, Коргальджинское ш., вп-10

НЕЗАВИСИМЫЙ КАЗАХСТАН	
12	«Казakhstan-2050»: глобальные вызовы современности
ЮБИЛЕЙ	
14	Тұңғыш бірлескен кәсіпорын
18	20 лет успешного развития. Первое совместное предприятие
НОВОСТИ АССОЦИАЦИИ	
22	Доклад министра нефти и газа РК Сауата Мынбаева на расширенном заседании коллегии МНГ
30	Подведены итоги, поставлены новые задачи
32	Высокие награды коллег
34	Кадровые назначения в Ассоциации KAZENERGY
ПАРТНЕРСТВО	
36	Тандем единомышленников
38	Казмортрансфлот: во благо процветания национального морского флота
42	ТОО «Alakol Plant»: высокое качество — высокие технологии
АКТУАЛЬНО	
46	Фактор ожидания
50	Нетрадиционный плотный, углекислотный и сланцевый газ. Перспективы в Казахстане?
60	Глобальный экономический кризис
66	Американская карта Астаны
72	Жаңа белес: өсім трансформациясы
76	Пойдет ли центральноазиатский газ в Индию?
ФОРУМ KAZENERGY VII: ДОКЛАДЫ И ПРЕЗЕНТАЦИИ	
80	Формирование устойчивого энергетического будущего — важность ископаемых видов топлива
84	Безопасность как ключевой фактор развития нефтегазового сектора
86	Safety as a basic factor in the oil and gas industry
GREEN KAZENERGY	
88	Что такое инновации и как они создаются
92	Қуат үнемдеудің әлемдік тренді
СТРАХОВАНИЕ	
94	Страховой рынок Казахстана: проблемы и перспективы развития
ART KAZENERGY	
98	Улия Молдагали: «Мое вдохновение — Астана»
DISCOVER KAZAKHSTAN	
100	Discover Kazakhstan
101	My Motherland
СПОРТ	
102	Под одним крылом
104	Праздник бокса в Жанаозене



Сенімді серіктестікке 20 жыл

Қазақстан Республикасының серіктесі «ЭксонМобил» компаниясы әлемнің ең ірі Теңіз және Қашаған кенорындарында және Каспий құбыр желісі консорциумында белсенді жұмыс атқаруда.

Қазақстан
Республикасымен
20 жылдық
ынтымақтастығымызды
мақтан етеміз!

Алдағы жетістіктерге қол жеткізуді көздейміз!

ExxonMobil

Дүниежүзілік энергетиканың ең күрделі мәселелерін шешу.™



Қазақстан Республикасының Президенті
Президент Республики Казахстан

АСТАНА, АҚОРДА

7.12.2012

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС ұжымына

Сіздерді тәуелсіз ел тарихындағы тұңғыш бірлескен кәсіпорын – «Қазақтүрікмұнай» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің құрылғанына 20 жыл толуымен құттықтаймын!

Бұл сәт Қазақстан Республикасының тәуелсіздігін әлемде ең бірінші мойындаған Түркия Республикасымен дипломатиялық қатынастардың орнағанына 20 жыл толуымен сәйкес келіп отыр.

Мен осы кезең ішінде компанияның қазақстандық мамандардан жоғары білікті кадрлар дайындайтын орталыққа айналғанын зор мәртебемен атап етемін.

Компания ілеспе газды кәдеге жарату бағдарламасы бойынша көлемді жұмыстарды табысты жүзеге асырып, Республикада бірінші болып аяқтады. Бұл - аймақтардың экологиялық; ахуалының тұрақтылығын қамтамасыз етуге қосылған елеулі үлес.

Компания алдында мұнай өнеркәсібіндегі жұмыс процестерін жетілдіріп, жасыл экономиканы енгізудің ықпалды әдістерімен қамтамасыз етуде ауқымды мақсаттар мен іргелі міндеттер тұр.

Халықаралық ұжым - «Қазақтүрікмұнай» ЖШС бұл міндеттерді табысты жүзеге асырып, нәтижелі еңбегі арқылы еліміздің экономикалық әлеуетін арттырады және бауырлас мемлекеттер арасындағы әріптестік қарым-қатынастарды нығайта түседі деп сенемін.

Баршаңызға денсаулық, береке-бірлік және отбасы бақытын тілеймін.

Нұрсұлтан Назарбаев



С 20-летием Партнера!

Совместное казахстанско-турецкое предприятие Казахтүркмұнай, входящее в Ассоциацию KAZENERGY, отмечает в этом году свой 20-летний юбилей. Символично, что Компания стала первым в истории суверенного Казахстана совместным предприятием в нефтегазовой сфере, начав практически с нуля свою производственную деятельность. Огромный вклад Казахтүркмұная в экономику республики трудно переоценить.

Компания по праву считается одной из передовых в нашей стране — за прошедшие годы Казахтүркмұнай превратился в центр по подготовке профессионалов высокой квалификации из числа местных специалистов, плодотворно произвел объемы работ по программе утилизации попутного газа и первым защитил данную программу в нашей республике.

Предприятие по сей день продолжает демонстрировать свою приверженность принципам бережного отношения к окружающей среде, внедрения высоких технологий в производственный процесс, социальной ответственности бизнеса.

За верность принципам социальной ответственности бизнеса, вклад в повышение благосостояния населения в 2011 году «Казахтүркмұнай» удостоился престижной премии «Парыз» в номинации «Лучший социальный проект года». Эта высокая награда стала ярким свидетельством социальной ответственности предприятия.

АССОЦИАЦИЯ KAZENERGY ПОЗДРАВЛЯЕТ КОЛЛЕКТИВ КОМПАНИИ СО СТОЛЬ ЗНАЧИМОЙ ДАТОЙ, ЖЕЛАЕТ ДАЛЬНЕЙШЕГО ПРОЦВЕТЕНИЯ, СТАБИЛЬНОСТИ, ОТКРЫТИЯ НОВЫХ ГОРИЗОНТОВ В ПРОИЗВОДСТВЕ И ДОСТИЖЕНИЯ ВСЕХ ПОСТАВЛЕННЫХ ЗАДАЧ!

АСТАНА, 2013



«Қазақтүрікмұнай» компаниясының басшылығы мен ұжымын біріккен кәсіпорынның құрылғанына 20 жыл толуымен шын жүректен құттықтаймын!

Қазақстан Республикасы Үкіметі мен «Қазақтүрікмұнай» ЖШС арасында сол тұстағы жасалынған жер қойнауларын пайдалану туралы келісім-шарт Геология министрлігінде №1 санымен тіркеуден өткенін жақсы білемін. Егемен ел болған Қазақстанның мұнай-газ өнеркәсібіндегі біріккен кәсіпорындардың алғашқы қарлығашы атанған «Қазақтүрікмұнай» компаниясы шынында да аз ғана уақыттың ішінде Ақтөбе, Маңғыстау облыстары аумағында ашылған кен орындарын өндірістік игеру жұмыстарын жолға қойып, ел байлығының еселенуіне өзіндік үлес қосты.

Кәсіпорын ілеспе газды қайта өңдеп, кәдеге жарату жөніндегі бағдарлама бойынша үлкен жұмыстар атқарып, келелі міндет үдесінен шыға білді. Соңғы жылдары компания мамандары көптеген жаңа жобаларға қатысып, оларды жүзеге асыруда біліктілік пен кәсіби шеберлік танытып келеді. 2011 жылы кәсіпорынға «Жылдың үздік әлеуметтік жобасы» номинациясы бойынша Елбасының «Парыз» сыйлығы тапсырылды. Осынау үлкен жетістіктерге қол жеткізуде ұжым мүшелері ұйымшылдық пен табандылық танытуда.

«ҚазМұнайГаз» компаниялар тобына кіретін іргелі кәсіпорынның әлі талай биіктерді бағындыратынына сенімдімін. Екі ел достығының күәсіне айналған кәсіпорынның барлық мүшелеріне жаңа табыстар тілеймін.

Ләззат Кетебайұлы Қыинов,
«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ
Басқарма Төрағасы

От всего сердца поздравляю руководство и коллектив компании «Казхтуркмунай» с 20-летием со дня создания!

Я помню поистине исторический факт из истории суверенного Казахстана: договор между Республикой Казахстан и ТОО «Казхтуркмунай» об использовании недр был зарегистрирован в Министерстве геологии под номером один! Компания, ставшая первой ласточкой в Казахстане в сфере разведки, сумела за короткое время наладить работу нефтяных месторождений в Актюбинской и Мангистауской областях и внести свой вклад в освоение природных богатств страны.

Компания, участвуя в проекте по использованию и утилизации попутного нефтяного газа, проделала большую работу и выполнила свои обязательства. В последние годы специалисты предприятия в вопросах применения новых и эффективных технологий демонстрируют высокий профессионализм. В 2011 году компания удостоилась премии престижного конкурса «Парыз» в номинации «Лучший социальный проект года» за достижение высоких результатов в работе и реализации принципов корпоративной социальной и экологической ответственности.

Я уверен, что компания «Казхтуркмунай», одна из ключевых в составе «КазМунайГаза», еще не раз заявит о себе, покоряя новые высоты, радуя новыми достижениями в производстве и всегда являясь символом дружбы между двумя народами. Больших успехов! Удачи всегда и во всем!

Ляззат Кетебаевич Киинов,
Председатель Правления
АО «НК «КазМунайГаз»



1993 жылдың 9 қаңтарында ТПАО компаниясы мен Қазақстан Республикасының Жер қойнауын қорғау Министрлігімен (Каззарубежгеология) құрылған «Қазақтүрікмұнай» ЖШС бірлескен кәсіпорыны 20 жылдан бері үздіксіз жұмыс жасап келеді. Мұнайды барлау және өндіру бойынша өз қызметі шеңберінде, «Қазақтүрікмұнай» ЖШС 2012 жылдың қазаң айының соңындағы жағдай бойынша 4 493 568 тонна мұнай өндірді.

Тәуелсіз Қазақстандағы тұңғыш біріккен кәсіпорын «Қазақтүрікмұнай» ЖШС, құйылған инвестициялары мен барлық қызмет еткен жылдарындағы мұнай өндіру көлемі нәтижесінде, өз қызметкерлерін оқытып, аймақтарда тұрғын халықты жұмыспен қамтып және жергілікті халықпен де, атқарушы органдармен де жемісті әріптестік байланыс орнатып келеді.

Біздің бірлескен кәсіпорын мұнай өнеркәсібіндегі алдыңғы қатарлы технологияларды қолдана отырып, пайдалылық принциптерімен әрдайым аймақтарда экологиялық тұрақтылықты қамтамасыз етуді бірінші орынға қояды. Берік кадрлық саясатының арқасында, «Қазақтүрікмұнай» ЖШС әрқашанда Қазақстандағы еңбекке орналасу үшін басымдыққа ие компаниялардың алдыңғы қатарынан орын алып келеді.

20 жылдың ішінде бірлескен кәсіпорынның қос тарапының өкілдері мен басшылары қайсарлықпен еңбек етіп, бауырлас екі мемлекеттің қарым-қатынастарын нығайтуға салмақты үлес қосуға және мұнай өнеркәсібінің қағидаларына сәйкес өнімді қызмет ету үшін бірлескен компанияның дамуына бар жігерлерін салды.

Жемісті жұмысымыздағы жігерлігіміз бен қайсарлығымыз болашақта да жалғасын табады және арта түседі деп сенімділікпен қайталаймын.

Құрметті әріптестер, мен бірлескен компаниямыздың бүгінгі күнге дейін дамуына қосқан табысты қадамдарыңыз үшін баршаңызға алғысымды айтамын және екі мемлекеттің дамуымен бірге компаниямыз да алға қарай дами берсін деп тілеймін.

Ахмет Аданыр,
«Қазақтүрікмұнай» ЖШС
қатысушыларының Жалпы жиналысы
Төрағасының орынбасары

Совместное предприятие ТОО «Казхтуркмунай», созданное 9 января 1993 года компанией ТПАО и Министерством защиты недр Республики Казахстан (Каззарубежгеология) вот уже 20 лет непрерывно осуществляет свою деятельность. В рамках деятельности по разведке и добыче нефти общий объем добычи нефти ТОО «Казхтуркмунай» по состоянию на конец октября 2012 года составил 4 493 568 тонн.

ТОО «Казхтуркмунай», являясь первым совместным нефтяным предприятием суверенного Казахстана, в результате вложенных инвестиций и объема добычи нефти за все годы своей деятельности создал важную часть занятости населения, проводил обучение своего персонала, плодотворно сотрудничал с местными жителями и с исполнительными органами в регионах, где работала.

Наше совместное предприятие, применяя передовые технологии в нефтяной промышленности, всегда ставит на первое место обеспечение экологической стабильности в регионах совместно с принципами рентабельности. Благодаря приерживаемой кадровой политике ТОО «Казхтуркмунай» всегда находилось в передовых рядах среди компаний в Казахстане, предпочитаемых для трудоустройства.

В течение 20 лет представители и руководители обеих сторон работали с особой самоотверженностью и внесли предельное усердие для развития совместной компании, которая внесла весомый вклад в укрепление межгосударственных отношений двух стран и осуществление продуктивной деятельности в соответствии с правилами нефтяной промышленности.

Повторяя свою уверенность в том, что искреннее усердие и самоотверженность в работе и в будущем будут продолжаться и увеличиваться, благодарю вас всех, уважаемые коллеги, за ваши успешные шаги в развитии компании до сегодняшнего дня и желаю дальнейшего развития нашей компании параллельно развитию отношений между двумя странами.

Ахмет Аданыр,
Заместитель Председателя
Общего собрания Участников
ТОО «Казхтуркмунай»



Energy Focus

Главной особенностью Послания «Стратегия «Казakhstan-2050»: новый политический курс состоявшегося государства» является его стратегическая направленность, характеризующаяся выстраиванием нового курса строительства государства с долгосрочным планированием с учетом возможных глобальных вызовов.

«Казakhstan-2050»: ГЛОБАЛЬНЫЕ ВЫЗОВЫ СОВРЕМЕННОСТИ

Вызовы современности

Президент Нурсултан Назарбаев, подводя итоги 15-летия реализации Стратегии «Казakhstan-2030», отметил, что основные ее задачи выполнены, другие находятся в процессе достижения. «Страна более 20 лет работала на укрепление суверенитета и политического веса. Эта цель достигнута. Период становления успешно завершен. Казakhstan начал XXI века независим и уверен в себе. Изменения, происходящие в мире под влиянием затянувшегося глобального кризиса, нас не пугают. Мы к ним готовы. Теперь наша задача — сохраняя все, чего мы достигли за

годы суверенитета, продолжить устойчивое развитие в XXI веке», — подчеркнул Лидер нации.

В итоге сегодня Казakhstan — это состоявшееся современное, устремленное в будущее и уверенное в себе государство, ответственный партнер на международной арене. Однако эффективное и последовательное развитие любого государства зависит от его способности адекватно и своевременно реагировать на новые вызовы и угрозы. Для Казakhstanа Н.А. Назарбаев определил десять таких глобальных вызовов XXI века:

1. Ускорение исторического времени

2. Глобальный демографический дисбаланс
3. Угроза глобальной продовольственной безопасности
4. Острый дефицит воды
5. Глобальная энергетическая безопасность
6. Истощаемость природных ресурсов
7. Третья индустриальная революция
8. Нарастающая социальная нестабильность
9. Кризис ценностей нашей цивилизации
10. Угроза новой мировой дестабилизации.

Все они содержат в себе риски стагнации и угрозы безопасности для государства и общества, поэтому их нельзя не учитывать при дальнейшем планировании развития республики на долгосрочный период.

С одной стороны, это опасность международного терроризма, экстремизма и организованной преступности из Афганистана и Пакистана, обострение ситуации вокруг ядерной программы Ирана, который является одним из государств Каспийского региона, такая нестабильность может повлиять на всю Центральную Азию.

С другой стороны, это вызовы мирового экономического спада, обусловленного кризисом еврозоны, а также превышением мировыми державами своего государственного долга. Все вышеуказанные проблемы могут в перспективе оказать негативное влияние на развитие республики.

Поэтому для того, чтобы достойно ответить на все эти вызовы, необходимо уже сегодня расширить горизонты стратегического планирования. Именно поэтому Глава государства предложил выстроить новый курс нации на период до 2050 года.

Политический курс

Основой нового политического курса станут достижения страны и казахстанская модель развития. Ключевыми направлениями Стратегии являются: укрепление государственности, формирование качественно новой социальной модели, создание современных и эффективных систем образования и здравоохранения, усиление ответственности и функциональности государственного аппарата, а также выстраивание адекватной новым вызовам международной и оборонной политики.

Прежде всего, Казakhstan будет продолжать придерживаться поступательного развития демократии с акцентом на децентрализации управления, борьбе с коррупцией, а также обеспечении гендерного равенства. Уже сегодня предпринимаются шаги по децентрализации управления и переносу ответственности из центра в регионы, с наделением их необходимыми полномочиями и формированием нового профессионального государственного аппарата.

Новый стиль государственного управления будет основываться на принципе государственно-частного партнерства. Казakhstan станет эталоном толерантности и стабильности. Любой этнос, проживающий на территории республики, есть и будет неотъемлемой частью казахстанской нации. Все эти меры рассматриваются в качестве ключевых для дальнейшего укрепления государственности.

При этом центральной задачей выступают социальная безопасность и благополучие казахстанцев. Для этого будет продолжена работа по модернизации политики обеспечения занятости и оплаты труда, будут разработаны и внедрены минимальные социальные стандарты и гарантии, которые должны прямо зависеть от роста экономики и бюджета. Прежде всего, будет расширен список потребностей индивида за счет включения в него статей на образование и здравоохранение, здоровое питание и здоровый образ жизни, удовлетворение интеллектуальных и информационных запросов и т. д.

Принципом социальной политики Глава государства определил личную ответственность. По его словам, нужно повышать гражданское самосознание казахстанцев, прививать такие социальные и нравственные ценности, как чувство гордости за свою страну, честь, мужество.

Экономический курс

Новый экономический курс провозглашает всеобъемлющий экономический прагматизм. Страна будет работать как единая корпорация, где решения будут приниматься только с точки зрения экономической



целесообразности развития глобальной конкурентоспособности Казakhstanа.

Главной же стратегической целью республики будет вхождение к 2050 году в число 30 самых развитых государств мира.

Для этого будет кардинально либерализована экономическая система через сокращение до минимума участия государства в регулировании предпринимательства, проведена широкомасштабная приватизация, увеличится доля частного сектора практически во всех сферах деятельности. Приоритет будет отдаваться проектам, позволяющим реализовать следующую фазу индустриализации уже с учетом третьей промышленной революции.

Максимально ускорятся освоение минеральных ресурсов и их экспорт на мировые рынки в обмен на доступ к передовым технологиям и создание новейших производств на территории нашей страны. Казakhstan, как и прежде, будет активным участником региональной экономической интеграции, которая должна базироваться на принципах взаимной выгоды и совместного решения насущных социально-экономических проблем.

Инструментом реализации Стратегии «Казakhstan-2050» должен стать кластерный подход. Сегодня во многих передовых странах началось активное формирование кластеров совершенно нового инновационного поколения. При этом главными источниками роста становятся не промышленные предприятия, а центры инноваций и знаний, университеты, технологические инженерные организации.

Как отметил Нурсултан Назарбаев: «Это для нас новое совершенно, и мы должны одолеть это новое. Традиционная административная система, которой мы управляем все это время — и в советское время, и теперь, — плохо справляется с этой задачей. Поэтому стоит не менее важная сложная задача — новое организационное оформление кластерного развития. Изначально мы определили семь пилотных кластеров. Сейчас с учетом международной практики и нашего опыта мы должны кардинально скорректировать кластерную политику».

В связи с этим будет определена перспективная модель кластерного развития и, соответственно, запущены кластеры нового поколения. Приоритетными направлениями будут обозначены биотехнологии, альтернативная энергетика, технология добычи нефти и газа, туризм, пищевая промышленность, компьютерные технологии и т.д. Наряду с этим будет активизирована работа по развитию двух инновационных кластеров — Международный Назарбаев Университет и Парк инновационных технологий.

По своей сути «Казakhstan-2050» — это стратегическая программа позитивных действий, нацеленная на опережающую политику с учетом быстро меняющихся реалий современного мира. В рамках выстраивания нового политико-экономического курса будет произведена «перезагрузка» других стратегических документов Казakhstanа.



ТҰҢҒЫШ БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫН

Қазақстан Республикасының геология және жер қойнауын қорғау Министрлігі мен Түрік ұлттық мұнай компаниясы (ТПАО) арасында 1993 жылдың 9-шы қаңтарында бірлескен кәсіпорын құру туралы келісім-шартқа қол қойылды.

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС егемен Қазақстанның мұнай бизнесі саласында құрылған тұңғыш бірлескен кәсіпорын ретінде 1993 жылдың 4 ақпанында тіркелді. 1997 жылдан бастап Қазақстан тарапынан кәсіпорын құрылтайшысы болып «Қазақойл» Ұлттық мұнай компаниясы белгіленсе, қазіргі таңда «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ.

Серіктестіктің Жоғары басқару органы «Жалпы Жиналыс». Құрылтайшылық шарт бойынша, Жалпы жиналыс төрағасы мен кәсіпорынның Бас директоры Қазақстан тарапынан тағайындалады.

Бірлескен кәсіпорынның қызмет шарттары 23.02.1995 ж. МГ №42 (мұнай) лицензиясы бойынша 1994 жылдың 31 мамырында Қазақстан Үкіметі мен «Қазақтүрікмұнай» ЖШС арасында қол қойылған «Мұнай кен орындарын барлау, игеру, өндіру және сату» келісім-шартымен және 26.12.1995 ж. МГ №307 (мұнай) лицензиясы бойынша 1999 ж. 18 мамырындағы Оңтүстік Қаратөбе кен орнында көмірсутек шикізатын өндіру және барлауға дейінгі Келісім-шартымен, ЖШС Жарғысымен, сондай-ақ Қазақстан Республикасының әрекет етуші заңнамасымен реттеледі.

№42 лицензиясы бойынша келісім-шартқа сәйкес ЖШС екі кезеңде жұмыс жүргізеді:

Барлау кезеңі-11 жыл;
өндіру кезеңі-коммерциялық мұнай қорының ашылу сәтінен бастап 25 жыл.

Барлау кезеңі 3 сатыға бөлінген: 1 саты - 4 жыл, 2 саты - 4 жыл, 3 саты - 3 жыл.

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС тек қана геологиялық барлау жұмыстарын жүргізуге құқық алу үшін мемлекетке 3,5 млн. АҚШ доллары көлемінде бонус төлемін төледі.

Келісім-шартқа сәйкес, барлау жұмыстарына инвестиция тарту міндетін Түрік тарапы өз мойнына алды, коммерциялық мұнай қорының ашылу сәтінен бастап әрбір нақтылы блокқа инвестиция салу екі тараптың жарғылық қордағы үлестеріне сәйкес жүргізіледі. (Қазақстан-51 %, Түркия-49 %).

Қазіргі таңда, «Қазақтүрікмұнай» ЖШС лицензиялы 3 блокта өндірістік қызметін жүргізуде. Ақтөбе облысындағы ІІА блокта (Лақтыбай кен орыны) және Оңтүстік Қаратөбе кен орнында (МГ-307 лицензиясы) өнеркәсіптік өндіру жұмыстары жалғасуда. Маңғыстау облысында ІV блокта 4 кен орнында (Батыс Елемес, Шығыс Сазтөбе, Оңтүстік-Шығыс Сазтөбе, Солтүстік-Шығыс Сазтөбе) өнеркәсіптік өңдеу жұмыстары жүргізілуде.

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС құрылған күннен бастап 3 780 мың тоннадан астам мұнай өндірілді, 2012 жылы мұнай өндіру көлемі 232,80 мың тоннаны құрады. 2013 жылға мұнай өндіруді 233,55 мың тоннаға жеткізу көзделуде.

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС Түрік тарапынан салынған инвестицияны 2000 жылдан бастап кері қайтаруды және өндірісті дамытуға реинвестиция түрінде қаржы бөле бастады. 31.12.2012 ж. жағдай бойынша түрік тарапынан инвестиция бойынша қарыз көлемі 57,0 млн. АҚШ долларын құрады.

Өткен жылдарда кәсіпорынға Министрліктер мен облыстардың әкімшіліктерінен көптеген алғыс хаттар келіп түсті.

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС қызметінде қол жеткізген табыстары Қазақстан Республикасының Үкіметі қойған бағдарламалық міндеттер мен келісім-шарт талаптарын уақытылы орындауда нәтиже бар екендігін көрсетсе, бұл Қазақстан Республикасының инвестициялық саясатын нақты жүзеге асыруға бірлескен кәсіпорынның қосқан лайықты үлесі.

Геологиялық барлау жұмыстары

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС геологиялық барлау жұмыстарын жүргізу қызметі Қазақстан Республикасының Геология Министрлігінің 1993 жылы ЖШС қарауына жобалық орташа

Созданное 9 января 1993 г. ТОО «Казактуркмунай» — первое в истории независимости Казахстана совместное предприятие в энергетической сфере. Учредительный договор был подписан Министерством геологии и охраны недр Республики Казахстан и Турецкой Национальной Нефтяной Компанией (ТПАО). С 1997 года учредителем с казахстанской стороны выступает Национальная Нефтяная Компания «Казакхойл», ныне АО «НК «КазМұнайГаз».

KazakhTurkMunay, LLP, established in January 9, 1993, is the first energy joint venture in the history of the independent Kazakhstan. The foundation agreement was signed by the Ministry of Geology and Subsoil Protection of the Republic of Kazakhstan and the Turkish National Oil Company (TNOG). Since 1997, the Kazakhoil National Oil Company, now NC KazMunayGas, JSC has been a founder member from the Kazakh part.

тереңдігі 4700 метрден астам күрделі тау-кенді шарттағы 68 аяқталмаған барлау ұңғыларын өткізген сәттен бастау алды. 1995 жылдың соңына дейін осы ұңғылар түгелімен жобаланған тереңдікке дейін бұрғыланып, олардан тыңғылықты геологиялық мәліметтер алынды.

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС іздестіру жұмыстарын Батыс Қазақстанның төрт облысының (Ақтөбе, Батыс Қазақстан, Атырау және Маңғыстау облыстары) 25,9 мың шаршы шақырымды қамтитын, 45 барлау алаңында жүргізді. Олардың 14 алаңынан оң нәтижелер алынып, белгілі болған көмірсутектер қоры мемлекеттік есепке енгізілді.

Осы кезеңде «Қазақтүрікмұнай» ЖШС құрылуы, көптеген қазақстандық кәсіпорындардың еңбек ұжымдарын сақтап қалуға және бұрын басталған мемлекеттік геологиялық бағдарламалардың ұштасып орындалуына мүмкіндік туғызды.

Компания қызметін бастаған сәттен-ақ заманауи шетел технологиясы мен техникасын өндіріске енгізу жолымен жергілікті мамандарды қайта дайындықтан өткізуге аса назар аударды.

Құрылған күннен бастап кәсіпорында 8538,2 шақырымдық 2Д сейсмикалық кескінін, 1439 шаршы шақырымдық 3Д көлемдік сейсмиканы жүргізіп орындады.

2007 жылы Ақтөбе облысының Оңтүстік Қаратөбе және Лақтыбай кен орындарында МОГТ-3Д сейсмикалық барлау жұмыстарын жүргізді, сейсмикалық зерттеуді «ДАҢҚ» Ғылыми-Өндірістік фирмасы жүргізіп, нәтижесінде жоғарыпермдік шөгінділерінің және тұз алабы шегінің құрылымдары нақтыланды. Лақтыбай кен орыны бойынша сейсмикалық зерттеу жұмыстарының құны 205 млн. теңгені, Оңтүстік Қаратөбе кен орыны бойынша - 111 млн. теңгені құрады.

1993 жылдан бастап «Қазақтүрікмұнай» ЖШС лицензиялық блоктарында 222 221 кума метр бұрғыланды. Тек 1994 жылы «Қазақтүрікмұнай» ЖШС 64,6 мың метр ұңғыманы орындады, сол кезеңде барлық шетелдік компаниялардың жалпы ұңғыма көлемі 20,0 мың метрден кем болды. Орташа тереңдігі 3 476,2 м. 7 пайдалану ұңғыларының және 116 барлау ұңғыларының құрылысы аяқталды. Осы тізімдегі жаңа 49 барлау және 7 пайдалану ұңғыларының құрылысы бойынша жұмыстарды кәсіпорынның өзі орындады.

БАТЫС ЕЛЕМЕС КЕН ОРНЫ



Батыс Елемес кен орыны Маңғыстау облысының Бейнеу ауданында Батыс Қазақстан аймақтық темір жолының Опорный стансасынан оңтүстік батысқа қарай 60 шақырым қашықтықта орналасқан.

Бұл кен орнында 9 мұнай өндіргіш, 2 айдағыш ұңғылар жүйелі байланыстырылған. Мұнайды өндіріп, жинап, сақтап, тасымал жүйесіне айдау процесстерін ойдағыдай жүзеге асыру үшін мұнда кәсіпшілік құрылымдарының «Елемес» Орталық пункті салынды.

60 орынды тұрғындық кешені бар кен орнын құрылыстандыруға бағытталған жобалық-жабдықтау жұмыстары халықаралық стандарт талаптарына сай жүргізілді. Кен орнын құрылыстандыру бағасы 12,0 млн. АҚШ долларын құрады.

Игерілген кезінен бастап кен орнынан өндірілген мұнай көлемі 1024 мың тоннадан асты.

Кен орны 1999 жылдың 5 мамырында кен орнынан бас құбыр жүргізу жүйесіне дейін мұнай құбыры құрылысы салынғаннан кейін өнеркәсіптік пайдалануға берілді.

Бұл кен орнынан өндірілетін мұнай жоғары сапалы топқа жатады.

1996-1997 жылдары «Қазақтүрікмұнай» ЖШС-і Сазтөбе және Елемес кен орындарынан өндірілген мұнайды «Опорный» тапсыру бекетіне тасымалдау мақсатында ұзындығы 83 шақырым, диаметрі 245 мм. мұнай құбырын салып бітірді.

Аталған құбыр желісі өндірістік пайдалануға Елемес кен орынымен бірге 1999 жылдың мамыр айында берілді. Құрылыс құны 7,0 млн. АҚШ долларын құрады.

«Опорный» МТП Бейнеу ауданының аумағында «ҚазтрансОйл» АҚ Батыс филиалының «Опорный» мұнай айдау стансасының маңында орналасқан. «Опорный» МТП-і «Сазтөбе» және «Елемес» кеніштерінен келген мұнайды қабылдап, сақтап, айдауға арналған. Жобалау құжаттарын «Каспиймұнайгаз» институты (Атырау қаласы) 1996 жылы дайындаған.

Құрылыс-жабдықтау жұмыстарын тендер қорытындысымен бас мердігер «Фернас» (Түркия) және қосалқы мердігер «Интергазстрой» (Ақсай қаласы) жүргізген. Құрылыс құны 5,0 млн. АҚШ долларын құрады.

2013 жылға жалпы ұңғымасы 6 000 п.м. екі мұнай өндіруші ұңғыны бұрғылау жоспарлануда.

ШЫҒЫС САЗТӨБЕ КЕН ОРНЫ

Бұл кен орны Елемес кен орнының оңтүстік-шығысында 30 шақырым жерде орналасқан. Кен орнының мұнай-газдылығы юра және триас қатпарларына жапсарланған. Осыған байланысты игерудің тиімді технологиялық тәртібін қолдану үшін Шығыс Сазтөбе кен орны: Шығыс Сазтөбе, Солтүстік-Шығыс және Оңтүстік Шығыс Сазтөбе болып үшке бөлінді.

Кен орнын жайластыру халықаралық стандарттарға сай және «Елемес» орталық бекетіне ілеспе газдан ажыратылғаннан кейін айдалып, тапсырылып тұруға есептелініп орындалды.

Жайластыру құны -2,0 млн. АҚШ доллары.

Солтүстік-Шығыс және Оңтүстік-Шығыс Сазтөбе кен орындары өнеркәсіптік пайдалануға 2000 жылдың 17 наурызы күні берілді.

Кен орнынан өндірілетін мұнай сапасы жоғары сапалы топқа жатады.

Пайдалануға берілгеннен бастап кен орнынан 640,0 мың тонна мұнай

өндірілді.

Шығыс Сазтөбе кен орны өнеркәсіптік пайдалануға 2011 жылдың 13 шілдесі күні берілді.

Пайдалануға берілген күннен бастап кен орнынан 7,3 мың тонна мұнай өндірілді.

Ілеспе газды кәдеге жарату бағдарламасы шеңберінде кәсіпорынмен 2011 жылы жоғары қысымды газ құбыры, ұңғылардан алынған мұнай құбыры, газконденсат құбыры, мұнай және газды сепарациялау алаңы, сонымен қатар газды коммерциялық есепке алу түйінінен тұратын ілеспе газды кәдеге жарату жүйесі салынып, енгізілді.

Қазіргі таңда өндірілген ілеспе газ коммерциялық жүйе арқылы газ шығынын есептеу жүйесіне беріледі, салынған газ құбыры «Мұнай Теңіз Компаниясы «ҚазМұнайТеңіз» АҚ жүйесінен Толқын кен орнына, дайындау және тасымалдау үшін «Орта Азия-Орталық» (ОАО) бас құбырына дейін, одан әрі дайындалған газ осы аймақтағы тұтынушылар үшін

«ҚазТрансГаз-Аймақ» АҚ-на өткізіледі. 2011 жылдың қыркүйек айынан бастап өткізілген газ көлемі 62 млн.м3 астамды құрады.

2006-2011 ж.ж. кезеңінде газды қайта өңдеу нысандарына құйылған қаржыны игерудің жалпы сомасы 14 598 749 АҚШ долларын құрады.



ЛАҚТЫБАЙ КЕН ОРНЫ

Лақтыбай кен орны Ақтөбе облысының Байғанин ауданы өңірінде, Ақтөбе қаласының оңтүстік-батысына қарай 350 шақырым жерде орналасқан.

Кен орнын жайластыруға бағытталған құрылыс-жабдықтау жұмыстары халықаралық стандартқа сай орындалды және аталған нысан 1999 жылдың 22 желтоқсанында Мемлекеттік комиссияның қабылдау туралы шешіміне орай өндірістік пайдалануға берілді.

Кен орнындағы негізгі нысан болып Лақтыбай мұнай жинау бекеті есептеледі. Мұнда өндірілген мұнай өлшеніп, газдан тазартылып, тауар дәрежесіне жеткізіліп, «Кеңқияқ» стансасына тасымалдауға әзірленеді. Кен орнында жүргізілген жайластыру жұмыстарының құны 6,0 млн. АҚШ долларын құрады.

Кен орны 1999 жылдың желтоқсанынан бастап пайдалануға берілді.

Лақтыбай кен орнынан өндірілген мұнай жоғары сапалы топқа (күкірті аз, құрамында асфальтендер мен смолалар және басқа да қоспалары төмен) жатады.

Пайдалануға берілген сәттен бастап кен орнынан 795 мың тонна мұнай өндірілді. 2002 жылдың 16 қыркүйегінен бастап кен орнының қоры ҚР мемлекеттік қор комиссиясының қорғауына алынды.

2012 жылы бір мұнай өндіруші ұңғыны бұрғылау жүргізілді, 2014 жылға тағы бір өндіруші ұңғыны бұрғылау жоспарлануда.

Лақтыбай кен орнынан «ҚазТрансОйл» АҚ жүйесіне тауарлық мұнайды тасымалдау үшін диаметрі 245 мм. ұзындығы 81 шақырымдық «Лақтыбай-Кеңқияқ» мұнай құбыры салынды.

Лақтыбайдан келген мұнайды қабылдап, сақтап, «ҚазТрансОйл» АҚ жүйесіне тапсыру үшін «Кеңқияқ» мұнай тапсыру бекеті салынды. «Лақтыбай-Кеңқияқ» мұнай құбырының жобалау құжаттары «Каспиймұнайгаз» институтымен және «Кеңқияқ» МТБ-мен жасалды.



Құрылыс-жабдықтау жұмыстарын Лақтыбай кен орнында жайластыру жұмыстарын жасаған «Астана-Құрылыс» ЖШС жүргізді.

Лақтыбай мұнай дайындау қондырғысындағы жіберу-қалыптастыру жұмыстары аяқталғаннан соң 1999 жылдың 3 желтоқсан күні құбырлар желісіне мұнай толтырыла бастады. 01.01.2000 жылы «ҚазТрансОйл» АҚ жүйесіне Лақтыбай мұнайының алғашқы тапсырымы өткізілді.

Аталмыш мұнай құбыры мен «Кеңқияқ» мұнай тапсыру бекетінің құны 8,0 млн. АҚШ долларын құрайды.

ОҢТҮСТІК ҚАРАТӨБЕ КЕН ОРНЫ



Оңтүстік Қаратөбе кен орны Ақтөбе облысының Байғанин ауданы өңірінде, Ақтөбе қаласынан оңтүстік батысқа қарай 300 шақырымда орналасқан.

Оңтүстік Қаратөбе кен орнында барлауға дейінгі және көмірсутекті шикізат өндіру бағытындағы жұмыстарды жүргізу туралы келісім-

шартқа Қазақстан Республикасының Үкіметімен 1999 жылдың 18 мамыры күні қол қойылды.

Барлауға дейінгі жүргізілген жұмыстар нәтижесінде 2002 жылдың 25 ақпаны күні Оңтүстік Қаратөбе кен орны бойынша қорлар ҚР мемлекеттік қор комиссиясының қорғауына алынды.

Қазіргі таңда пайдалануда 13 ұңғы бар, біреуі айдағыш ұңғыға ауыстырылды.

Пайдалануға берілген күннен бастап кен орнынан 1080 мың тонна мұнай өндірілді.

2004 жылы Оңтүстік Қаратөбе кен орнынан тауарлық мұнайды тасымалдау үшін диаметрі 219 мм., ұзындығы 31 шақырымдық мұнай құбыры салынды. Ұңғымаларды өткізуге бейімділігі жылына 280 мың тоннаға дейін. Құрылыстың бас

мердігері - «Мұнайқұрылыс» ЖШС. «Оңтүстік Қаратөбе-Лақтыбай» мұнай құбырының жобалау құжаттары «Каспиймұнайгаз» ААҚ жасалды. Құрылыс құны 2,0 млн. АҚШ долларын құрады.

Кен орны мен тұрғын кешендерін жайластыру бойынша жұмыстар аяқталды. Кен орнының қабат қысымы төмендеуіне байланысты «Қабат қысымын қолдау жүйесін қолданумен Оңтүстік Қаратөбе кен орнында жаңартылған технологиялық кесте» жобасы жасалды. Жаңартылған технологиялық зерттеу кестесін «Гипровостокнефть» ААҚ институты әзірледі.

2012 жылы бір өндіруші ұңғы бұрғыланды, 2013 жылға жалпы ұңғымасы 9 000 п.м. бір өндіруші ұңғыны және бір айдағыш ұңғыны бұрғылау жоспарлануда.

20 лет успешного развития ПЕРВОЕ СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

Министерством геологии и охраны недр Республики Казахстан и Турецкой Национальной Нефтяной Компанией (ТНАО) 9 января 1993 года подписан Учредительный договор о создании совместного предприятия.

4 февраля 1993 года ТОО «Казхтуркмунай» зарегистрировано как первое совместное предприятие, созданное в суверенном Казахстане по нефтяному бизнесу.

С 1997 года учредителем с казахстанской стороны выступает Национальная Нефтяная Компания «Казакхойл», ныне АО «НК «КазМунайГаз».

Высшим органом управления ТОО является общее собрание. Учредительным договором установлено, что председатель общего собрания и Генеральный директор совместного предприятия назначаются с казахстанской стороны.

Условия деятельности совместного предприятия регламентируются Договором на разведку, разработку, переработку и сбыт нефти между Правительством Республики Казахстан и ТОО «Казхтуркмунай Лтд.», заключенным 31 мая 1994 года по лицензии МГ №42 (нефть) от 23.02.1995 и Контрактом на доразведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Каратобе Южное от 18 мая 1999 г. по лицензии МГ №307 (нефть) от 26.12.1995, Уставом ТОО и действующим законодательством Республики Казахстан.

В соответствии с договором по лицензии №42 ТОО проводит работы в два периода:

период разведки — 11 лет;
период добычи — 25 лет с момента коммерческого обнаружения нефти.

Период разведки разбит на 3 этапа: 1 этап — 4 года, 2 этап — 4 года, 3 этап — 3 года.

Только за получение права на проведение геологоразведочных работ ТОО «Казхтуркмунай» выплатило государству подписной бонус в размере 3,5 млн долларов США.

Согласно договору, обязательства по привлечению инвестиций в разведочные работы принимает на себя турецкая сторона, а с начала коммерческого обнаружения нефти инвестиции на каждом конкретном блоке обеспечиваются обеими сторонами пропорционально их долям в уставном

фонде (казахстанская сторона — 51 %, турецкая сторона — 49 %).

В настоящее время ТОО «Казхтуркмунай» ведет производственную деятельность на 3 лицензионных блоках. В Актыбинской области на блоке IIA (месторождение Лактыбай) и на месторождении Каратобе Южное (лицензия — МГ-307) продолжается промышленная добыча. В Мангистауской области на блоке IV производится промышленная разработка 4 месторождений (Западный Елемес, Восточное Сазтобе, Юго-Восточное Сазтобе, Северо-Восточное Сазтобе). С момента создания ТОО «Казхтуркмунай» добыто более 3 780 тыс. тонн нефти, объем добычи нефти в 2012 году составил 232,80 тыс. тонн. Прогнозируемый объем добычи нефти на 2013 год составляет 233,55 тыс. тонн.

С 2000 года ТОО «Казхтуркмунай» начат возврат инвестиций, вложенных турецкой стороной, и реинвестиции средств в дальнейшее развитие производства. По состоянию на 31.12.2012 остаток долга по инвестициям турецкой стороне составляет 57,0 млн долларов США.

За прошедшие годы получено большое количество благодарственных писем от министерств и акиматов областей за деятельность предприятия.

Достигнутые рубежи деятельности ТОО «Казхтуркмунай» есть результат своевременного выполнения договорных условий и программных задач, поставленных Правительством Республики Казахстан, что является весомым вкладом совместного предприятия в реальное осуществление инвестиционной политики Республики Казахстан.

Геологоразведочные работы

Деятельность ТОО «Казхтуркмунай» по выполнению геологоразведочных работ началась с

передачи в 1993 году Министерством геологии Республики Казахстан в распоряжение ТОО 68 незавершенных разведочных скважин в сложных горно-геологических условиях средней проектной глубиной более 4 700 метров. К концу 1995 года все эти скважины были доведены до проектной глубины с получением достоверной геологической информации.

Поисковые работы ТОО «Казхтуркмунай» проводило на территориях четырех областей Западного Казахстана (Актыбинская, Западно-Казахстанская, Атырауская и Мангистауская), занимающих 25,9 тыс. кв. км и охватывающих 45 разведочных площадей, на 14 из которых получены положительные результаты. Запасы углеводородов по этим площадям поставлены на государственный баланс республики.

Создание в этот период ТОО «Казхтуркмунай» способствовало сохранению трудовых коллективов многих казахстанских предприятий и органичному продолжению ранее начатых государственных геологических программ.

С самого начала своей деятельности компания уделяла основное внимание совершенствованию производственных процессов путем внедрения передовых зарубежных технологий и техники, для освоения которых через переподготовку привлекались местные специалисты.

С момента создания предприятия произведено 8 538,2 погонных км сейсмических профилей 2Д, 1439 кв. км объемной съемки 3Д-сеймики.

В 2007 году были проведены сейсмозазведочные работы МОГТ-3Д на месторождениях Лактыбай и Каратобе Южное в Актыбинской области, сейсмические исследования проводила научно-производственная фирма «ДАНК», по результатам которых были уточнены строение верхнепермских отложений и граница соляного массива. Сто-

имость работ по сейсмическим исследованиям по месторождению Лактыбай составила 205 млн тенге, по месторождению Каратобе Южное — 111 млн тенге.

С 1993 г. на лицензионных блоках ТОО «Казхтуркмунай» было пробурено 222 221 погонный метр. Только в 1994 году ТОО «Казхтуркмунай» выполнило проходку на 64,6 тыс. метров, тогда как общий объем проходки всех иностранных компаний за этот год составил менее 20,0 тыс. метров. Закончено строительство 116 разведочных и 7 эксплуатационных скважин средней глубиной 3476,2 м. Работы по строительству новых 49 разведочных и 7 эксплуатационных скважин из числа перечисленных были выполнены самим предприятием.

1993-ші жылдың 9 қаңтарында құрылған «Қазақтүрікмунай» ААҚ – Тәуелсіз Қазақстанның энергетика саласындағы тұңғыш бірлескен кәсіпорны. Құрылтайшылық келісімді Қазақстан Республикасының геология және кен орындарын қорғау Министрлігі Түрік Ұлттық Мұнай Компаниясының өкілдері (ТҰМК) бекіткен. 1997-ші жылдан бері Қазақстан жағынан «Қазақойл» Ұлттық Мұнай компаниясы, бүгінде «ҚазМұнайГаз ҰК» АҚ құрылтайшы болып келеді

KazakhTurkMunay, LLP, established in January 9, 1993, is the first energy joint venture in the history of the independent Kazakhstan. The foundation agreement was signed by the Ministry of Geology and Subsoil Protection of the Republic of Kazakhstan and the Turkish National Oil Company (TNOOC). Since 1997, the Kazakh National Oil Company, now NC KazMunayGas, JSC has been a founder member from the Kazakh part.



МЕСТОРОЖДЕНИЕ ЗАПАДНЫЙ ЕЛЕМЕС

Месторождение Западный Елемес расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области, в 60 км к юго-западу от ж/д станции Опорный Западно-Казахстанской железной дороги.

На месторождении имеются 9 эксплуатационных и 2 нагнетательные скважины. Для осуществления процессов добычи, сбора, хранения и перекачки нефти построен центральный пункт промысловых сооружений ЦППС «Елемес».

Строительно-монтажные работы по обустройству месторождения с жилым комплексом на 60 мест проведены в соответствии с требованиями международных стандартов. Стоимость обустройства месторождения составила 12,0 млн долларов США.

С начала эксплуатации из месторождения добыто более 1024 тыс. тонн нефти.

Месторождение введено в промышленную эксплуатацию 5 мая 1999 года, после строительства нефтепровода от месторождения до системы магистральных трубопроводов.

Нефть, добываемая на месторождении, относится к категории высококачественной.

Нефтепровод диаметром 245 мм и общей протяженностью 83 км был построен ТОО



«Казактуркмунай» в 1996-1997 гг. и предназначен для транспортировки нефти с месторождений Сазтобе и Елемес на пункт сдачи нефти «Опорный».

Нефтепровод введен в эксплуатацию одновременно с вводом месторождения Елемес в промышленную разработку в мае 1999 года. Стоимость строительства составила 7,0 млн долларов США.

ПСН «Опорный» расположен в районе станции перекачки нефти «Опорная» Западного филиала АО «Казтрансойл» на территории Бейнеуского района. ПСН «Опорный» предназначен для приема, хранения и перекачки нефти, поступающей с месторождений Сазтобе и Елемес. Проектная документация разработана институтом «Каспиймунайгаз» г. Атырау в 1996 году.

Строительно-монтажные работы по результатам тендера выполняли генподрядчик «Фернас» (Турция), субподрядчик «Интергазстрой» (г. Аксай), завершили в мае 1998 г. Стоимость строительства составила 5,0 млн долларов США.

На 2013 год планируется бурение двух добывающих скважин с общей проходкой 6 000 п.м.

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ВОСТОЧНОЕ САЗТОБЕ

Месторождение расположено в 30 км юго-восточнее месторождения Елемес. Нефтегазоносность месторождения приурочена к юрским и триасовым отложениям. В связи с этим для использования оптимального технологического режима разработки месторождение Восточное Сазтобе разделено на три: Восточное Сазтобе, Северо-Восточное и Юго-Восточное Сазтобе.

Обустройство месторождений выполнено в соответствии с требованиями международ-

ных стандартов и с расчетом откачки сырой нефти на пункт сдачи после отделения попутного газа на ЦППС «Елемес».

Стоимость обустройства — 2,0 млн долларов США.

Месторождения Северо-Восточное и Юго-Восточное Сазтобе введены в промышленную разработку 17 марта 2000 года.

Нефть, добываемая на месторождениях, относится к категории высококачественных.

С начала эксплуатации месторождений добыто более 640,0 тыс. тонн нефти.

Месторождение Восточное Сазтобе введено в промышленную разработку 13 июля 2011 г.

С начала эксплуатации месторождения добыто более 7,3 тыс. тонн нефти.

Предприятием в рамках реализации программы утилизации попутного газа была построена и введена в 2011 году система утилизации попутного газа, состоящая из газопровода высокого давления, выкидных нефтепроводов от скважин, газоконденсатопровода, площадок сепарации нефти и газа, а также коммерческого узла учета газа. В настоящее время добытый попутный газ подается через коммерческую систему измерений расхода газа посредством построенного газопровода в систему АО «Морская Нефтяная Компания «КазМунайТениз» на месторождении Толкын для подготовки и транспортировки до магистрального газопровода Средняя Азия – Центр (САЦ), далее подготовленный газ реализуется в АО «КазТрансГаз-Аймак» для нужд потребителей в данном регионе. С сентября 2011 года объем реализованного газа составляет свыше 62 млн м³.

Общая стоимость освоенных капитальных вложений в объекты переработки газа в период 2006-2011 годов составила 14 598 749 долл. США.



МЕСТОРОЖДЕНИЕ ЛАКТЫБАЙ

Месторождение Лактыбай находится на территории Байганинского района Актюбинской области, в 350 км юго-западнее г. Актобе.

Строительно-монтажные работы по обустройству месторождения, отвечающие требованиям мировых стандартов, были завершены и приняты к вводу в эксплуатацию госкомиссией 22 декабря 1999 года.

Основной объект на месторождении — УПН «Лактыбай», который предназначен для сбора нефти, отделения газа от нефти и подготовки нефти до товарной кондиции с дальнейшей ее транспортировкой на НПС «Кенкияк». Стоимость обустройства месторождения составила 6,0 млн долларов США.

С декабря 1999 года месторождение введено в эксплуатацию.

Нефть, добываемая на месторождении Лактыбай, относится к категории высококачественной (малосернистая, с низким содержанием асфальтенов, смол и других примесей).

С момента ввода в эксплуатацию на месторождении было добыто более 795 тыс. тонн нефти. 16 сентября 2002 года запасы месторождения защищены в ГКЗ РК.

В 2012 году произведено бурение одной добывающей скважины, на 2014 год пла-

нируется бурение еще одной добывающей скважины.

Для транспортировки товарной нефти с месторождения Лактыбай в систему АО «КазТрансОйл» был проложен нефтепровод Лактыбай — Кенкияк диаметром 245 мм и протяженностью 81 км.

Для приема, хранения и сдачи нефти в существующую систему АО «КазТрансОйл» построено сооружение на ПСН «Кенкияк». Проектная документация нефтепровода Лактыбай — Кенкияк и ПСН «Кенкияк» раз-

работана институтом «Каспиймунайгаз». Строительно-монтажные работы осуществлены ТОО «Астана — Курьлыс», которое также выполнило и обустройство месторождения Лактыбай.

После завершения пуско-наладочных работ на УПН «Лактыбай» 03.12.1999 начато заполнение трубопровода нефтью. 01.01.2000 осуществлена первая сдача нефти в систему АО «КазТрансОйл».

Стоимость нефтепровода и ПСН «Кенкияк» составляет 8,0 млн долларов США.



МЕСТОРОЖДЕНИЕ КАРАТОБЕ ЮЖНОЕ



Месторождение Каратобе Южное расположено в Байганинском районе Актюбинской области, в 300 км юго-западнее г. Актобе.

Контракт на проведение работ по доразведке и добыче углеводородного сырья на территории месторождения Каратобе Южное подписан с Правительством Республики Казахстан 18 мая 1999 г.

По результатам проведенных работ по доразведке 25 февраля 2002 года защищены в ГКЗ РК запасы по месторождению Каратобе Южное.

В настоящее время в эксплуатации находятся 13 скважин, 1 скважина переведена под нагнетательную скважину.

С даты ввода в эксплуатацию на месторож-

дении было добыто более 1080 тыс. тонн нефти.

В 2004 году для транспортировки товарной нефти с месторождения Южное Каратобе был построен межпромысловый нефтепровод Южное Каратобе — Лактыбай диаметром 219 мм и протяженностью 31 км. Пропускная способность до 280 тыс. тонн в год. Генеральный подрядчик строительства — ТОО «Мунайкурьлыс». Проектная документация нефтепровода Южное Каратобе — Лактыбай разработана институтом ОАО «Каспиймунайгаз». Стоимость строительства составила 2,0 млн долларов США.

Завершены работы по обустройству месторождения и жилого комплекса. В связи с падением пластового давления месторождения был составлен проект «Обновленной технологической схемы разработки месторождения Каратобе Южное с применением системы поддержания пластового давления». Обновленная технологическая схема разработана институтом ОАО «Гипровостокнефть».

В 2012 году пробурена одна добывающая скважина, на 2013 год планируется бурение еще одной добывающей скважины и одной нагнетательной скважины, с общей проходкой 9 000 п.м.



ДОКЛАД МИНИСТРА НЕФТИ И ГАЗА РК САУАТА МЫНБАЕВА НА РАСШИРЕННОМ ЗАСЕДАНИИ КОЛЛЕГИИ МНГ

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

Добыча нефти и газового конденсата меньше, чем в прошлом году. Это связано как с естественными природными процессами, техническими и геологическими причинами на некоторых нефтегазовых месторождениях, так и с незапланированными ремонтными работами на ряде предприятий.

Значительное отставание от плановых объемов добычи нефти, в частности, наблюдалось на ТПО из-за частых остановок оборудования, а также ремонта железнодорожной линии на российской территории, повлекшего снижение транспортировки сырой нефти.

АО «Озенмунайгаз» также не достигло плановых показателей, так как еще не вышло на «режим» после несанкционированных забастовок рабочих в 2011 году, когда было приостановлено большое количество скважин на месторождениях Узень и Карамандыбас.

На снижение общего уровня добычи повлиял перенос сроков начала Кашаганской коммерческой добычи на 1-е полугодие 2013 года. Это основные факторы.

На 2013 год по Стратегическому плану МНГ объем добычи установлен в объеме 82 млн тонн.



Факт 2011 г.	Факт 2012 г.	в % 2012 г. к 2011 г.	План на 2013 г.
80,06	79,2	98,9%	82,0

БАЛАНС НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА ЗА 2012 ГОД

В целом цифры прошлого года сопоставимы с итогами 2011 года.

Есть некоторое снижение объемов экспорта по сравнению с аналогичным показателем позапрошлого года, что связано со снижением импорта российской нефти. В результате часть планируемого на экспорт объема пришлось направить на внутренний рынок.

Значительно снизились поставки нефти на мини-НПЗ, в том

числе и из числа импортной нефти. Это результат целенаправленной работы. Учитывая, что импорт российской нефти по Соглашению с РФ котируется, приоритетной задачей была загрузка мощностей Павлодарского и Шымкентского НПЗ. В то время как мини-НПЗ в основном производят вакуумный газойль, тяжелое дистиллятное топливо, нефтяной композит. Данные нефтепродукты не пользуются спросом на внутреннем рынке, вследствие чего экспортируются.

Наименование	Факт 2011 г.	Факт 2012 г.	в % 2012 г. к 2011 г.	План на 2013 г.
1 Добыча нефти и газового конденсата	80,06	79,2	98,9	82,0
2 Импорт	7,1	6,2	87,3	7,0
в т.ч. на мини-НПЗ	0,56	0,19	32,1	
Ресурсов всего:	87,16	85,4	96,8	
1 Экспорт	71,1	68,6	96,4	70,0
2 Переработано на трех НПЗ	13,73	14,2	103,5	14,6
3 Переработано на мини-НПЗ	1,32	0,8	68,1	0,8
4 Остатки и потери	1,01	1,8*	180	

* Прогнозируемые объемы остатков нефти на месторождениях, в системе трубопроводов, в резервуарах трех НПЗ, а также прочие нужды и технологические потери

* Предварительные данные по остаткам и потерям

ЭКСПОРТ НЕФТИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ

Больших изменений не наблюдалось и в экспорте нефти. Снижение отгрузок по отдельным направлениям связано с общим снижением объема экспорта.

Снижение поставок на Оренбургский ГПЗ связано с вводом дополнительных перерабатывающих мощностей на КПО.

На 2013 год КПО продолжает обсуждение с ОГПЗ и Газпромом по поставкам газоконденсата. Вообще-то цель – минимизировать эти поставки в силу низких цен реализации конденсата.

Маршруты	Факт 2011 г.	Факт 2012 г.	в % 2012 г. к 2011 г.	План на 2013 г.
Всего:	71,1	68,6	96,4	70,0
КТК	28,1	28,0	99,6	30
Атырау – Самара	15,4	15,4	100	15
Атасу – Алашанькоу	10,7	10,4	97,2	12
ч/з порт Актау	8,0	7,06	88,2	7
по железной дороге	7,7	7,0	90,9	5,2
ОГПЗ (конденсат)	1,2	0,8	66,6	0,8*

* Будет определено по результатам переговоров КПО и Оренбургского ГПЗ

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ И ПРОИЗВОДСТВО НЕФТЕПРОДУКТОВ ЗА 2012 ГОД НА ТРЕХ ОСНОВНЫХ НПЗ



По сравнению с 2011 годом в 2012 году было увеличено производство нефтепродуктов, пользующихся спросом на внутреннем рынке, – бензин, дизтопливо, керосин. Были сложности с загрузкой нефтью ПНХЗ, поскольку он ориентирован на российскую нефть. Но в целом по НПЗ план выполнен.

БАЛАНС НЕФТЕПРОДУКТОВ ЗА 2012 ГОД

Виды нефтепродуктов	Производство	Импорт*	В.ч. толлинг	Экспорт	Внутреннее потребление 2012 г.
Бензин	2879,2	1398,0	25,7		4213,1
Дизельное топливо	4225,8	434,7			4628,2
Мазут	3911,3	376,4		2744,3	1543,4
Авиакеросин	421,1	108,8			529,9

* - включено уменьшение бензина на нефтебазах РК в 2012 году в объеме 64,1 тыс. тонн;
 - включено уменьшение дизельного топлива на нефтебазах РК в 2012 году в объеме 32,3 тыс. тонн;
 - баланс отражен с учетом производства мини-НПЗ

В течение всего года действовал запрет на экспорт всех светлых видов нефтепродуктов: бензина, авиакеросина и дизтоплива. Экспортировался только мазут и другие темные виды нефтепродуктов.

Как видно из баланса, кроме как по мазуту мы импортозависимы, и особенно по авиакеросину и высокооктановому бензину.

19 сентября 2012 года была подписана Методика встречной поставки нефти в РФ за ввезенные из РФ в РК нефтепродукты. В настоящее время проходят внутригосударственные процедуры по ратификации Методики, однако в соответствии с условиями данной методики Казахстан должен поставить в РФ 1,2-1,5 млн тонн нефти за импортированные в 2012 году нефтепродукты. Разумеется, с оплатой, но цена на эту нефть ниже, чем экспортная цена в дальнее зарубежье.

Исполнение обязательств по данному соглашению окажет влияние на снижение доходов бюджета Казахстана, поступающих в виде рентного налога, налога на добычу полезных ископаемых и экспортной таможенной пошлины.

В этой связи было принято решение об увеличении толлинговых

операций с целью сокращения импорта из РФ. По расчетам такие поставки выгоднее. В 2012 году в КНР переработано 68 тыс. тонн нефти и завезено в РК 25,7 тыс. тонн высокооктанового бензина. На 2013 год мы планируем переработать в КНР уже до 500-600 тыс. тонн нефти.

Однако весь объем импорта из РФ мы пока не можем заменить такими операциями. В частности, существует ограничение по пропускной способности железнодорожного перехода Достык – Алашанькоу. В настоящее время прорабатывается вопрос увеличения пропускной способности путем строительства нефтепродуктопровода на границе РК и КНР.

В январе и феврале мы пополняем запасы, в летний период и во время остановок НПЗ на планово-предупредительные работы расходует.

Аналогичная ситуация и по дизтопливу и авиакеросину. С учетом возможных объемов импорта по толлингу из КНР, а также из РФ, которые с момента ратификации Протокола о встречных поставках с РФ также будут регулироваться.

ДИНАМИКА РОЗНИЧНЫХ ЦЕН НА АИ-92, АИ-80 И ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО В РФ И РК

В 2012 году, как вы знаете, действовали Правила определения предельных розничных цен, которые утверждает АРЕМ по согласованию с МНГ. Благодаря этому удалось сгладить зависимость от резких скачков мировой цены на нефть, особенно в сезонные пики потребления.

Но, как практика показывает, этими инструментами необходимо разумно пользоваться, иначе неизбежен дефицит. Так как весь импорт – это коммерческие поставки, которые никто не будет завозить в убыток. Надо учитывать экономику этих поставок при установлении предельных цен на внутреннем рынке.

К сожалению, в отдельные периоды разрыв цен был столь значительным, что наблюдался обратный вывоз дизтоплива в РФ, что приво-

дило к его кратковременному дефициту в РК.

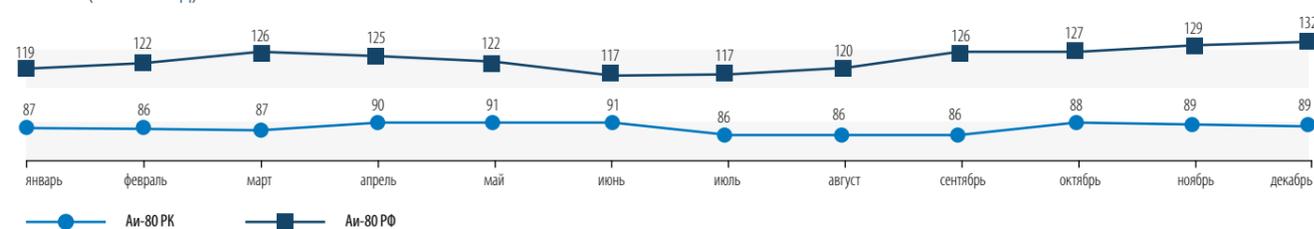
Все поставки дизтоплива на посевную, уборочную выполнены на 100% по сниженным ценам. Скидка, как вы видите, была существенной.

Поставка социального мазута идет по графику. Подготовка этой работы на 2013 год идет также по графику.

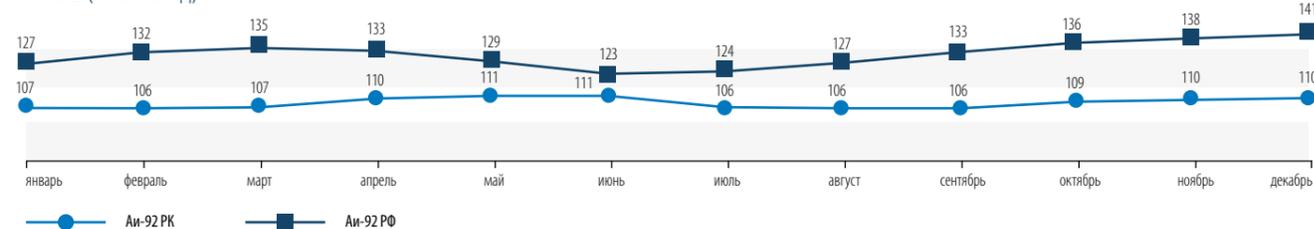
Теперь о газе. Возросла добыча, соответственно, увеличилось производство сухого товарного газа на 2,3%.

Прогноз добычи сырого газа на 2013 год по стратегическому плану МНГ – 40,5 млрд куб. м, планируется увеличение производства товарного газа до 22,1 млрд куб. м.

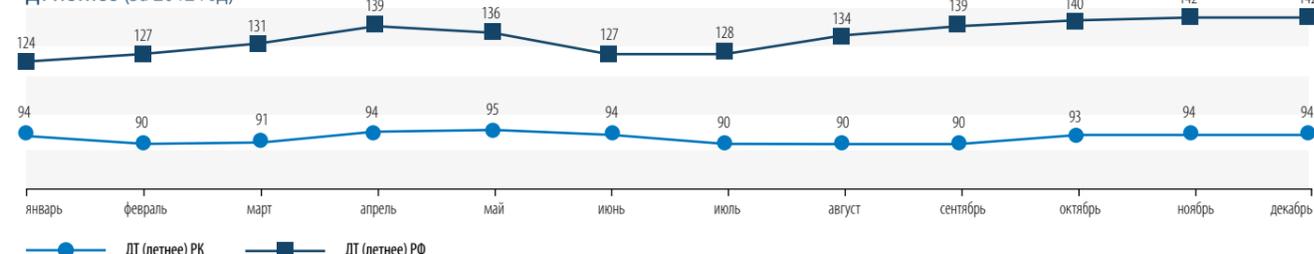
Аи-80 (за 2012 год)



Аи-92 (за 2012 год)



ДТ летнее (за 2012 год)



БАЛАНС ТОВАРНОГО ГАЗА

В соответствии с Соглашением о встречных поставках газа между «Газпром», «Узбекнефтегазом» и «КМГ» весь импорт газа «свопруется» с Карачаганакским экспортом по равной цене и в равных объемах.

Объем экспорта газа из республики с учетом таких СВОП-операций составил 11,2 млрд куб. м (101,8% к 2011 году).

Внутреннее потребление товарного газа в 2012 году возросло на 2,9% и составило 10,5 млрд куб. м.

В 2012 году на развитие газотранспортной системы из республиканского бюджета было выделено 13,5 млрд тенге, осуществлено строительство по 43 проектам, построено газопроводов общей протяженностью около 600 км. В результате чего создана возможность газификации 60 населенных пунктов в 8 областях Казахстана.



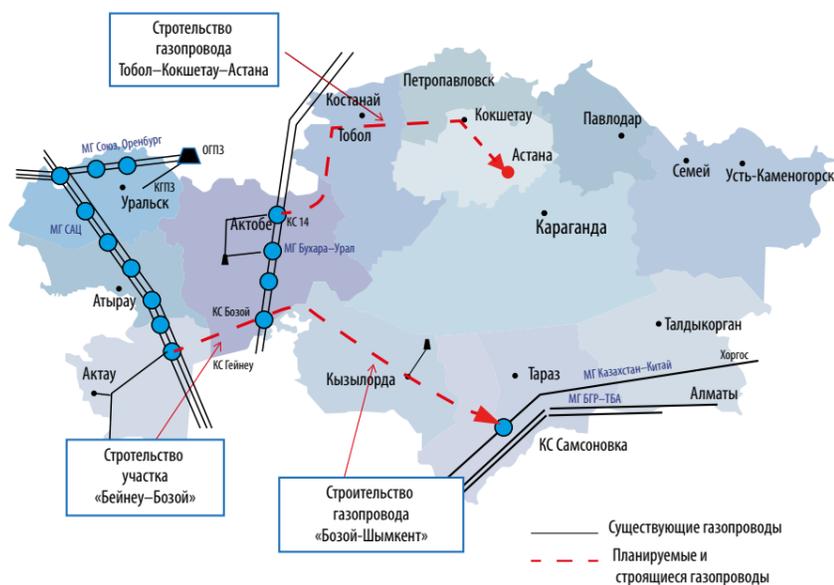
КАРТА ГАЗОПРОВОДОВ РК

В соответствии с Посланием Главы государства народу Казахстана от 27 января 2012 года прорабатывается проект строительства газопровода Тобол — Кокшетау — Астана для газификации г. Астаны и северных регионов страны, что позволит обеспечить природным газом ранее не газифицированные регионы республики.

В настоящее время по данному проекту разработано ТЭО и ПСД и прорабатывается вопрос финансирования из антикризисных средств АО «ФНБ «Самрук-Казына».

В качестве источника сырьевой базы проекта планируется использовать природный газ российского происхождения, поставляемый по схеме замещения (СВОП-операции) с месторождений Западного Казахстана, в дальнейшем возможна поставка газа с планируемого Карачаганакского газоперерабатывающего завода (далее — КГПЗ), который также был озвучен в январском послании Главы государства.

На стадии реализации находится проект строительства второго участка газопровода Казахстан — Китай по маршруту Бейнеу — Бозой — Шымкент и в целях исполнения поручения

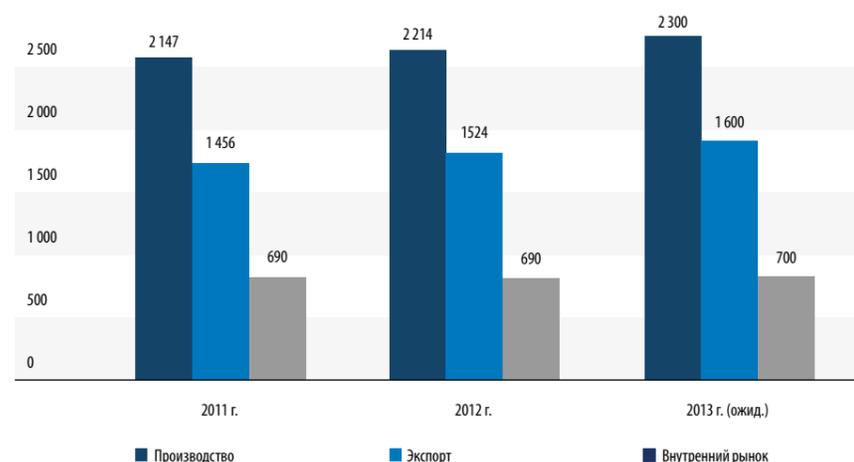


Главы государства с 1 августа 2012 года ведутся строительные-монтажные работы.

Участок Бозой — Шымкент планируется ввести к октябрю 2013 года. Будем ускорять-

ся по участку Бейнеу — Бозой. Ранее начало строительства этого участка планировалось на 2014 год, этот срок будет перенесен на 2013 г.

ПРОИЗВОДСТВО СЖИЖЕННОГО ГАЗА, ВНУТРЕННЕЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭКСПОРТ ЗА 2011-2013 ГГ.



По сжиженному газу уровень потребления населения и коммунально-бытовых предприятий остался на уровне 2011 года.

Объем производства вырос по сравнению с 2011 годом на 3%. Экспорт увеличился на 4,6%.

Через территорию республики осуществлен транзит газа в объеме 96,5 млрд куб. м (99,8%). В целом транзит газа в 2012 году остался на уровне 2011 года.

Однако в целях повышения транзитного и экспортного потенциала страны на данный момент прорабатывается строительство третьей нитки газопровода Казахстан-Китай мощностью 25 млрд куб. м в год. 27 октября 2011 года сторонами подписан Протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение между Правительством РК и Правительством КНР о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан — Китай, которое в настоящее время проходит внутригосударственные процедуры по вступлению его в силу.

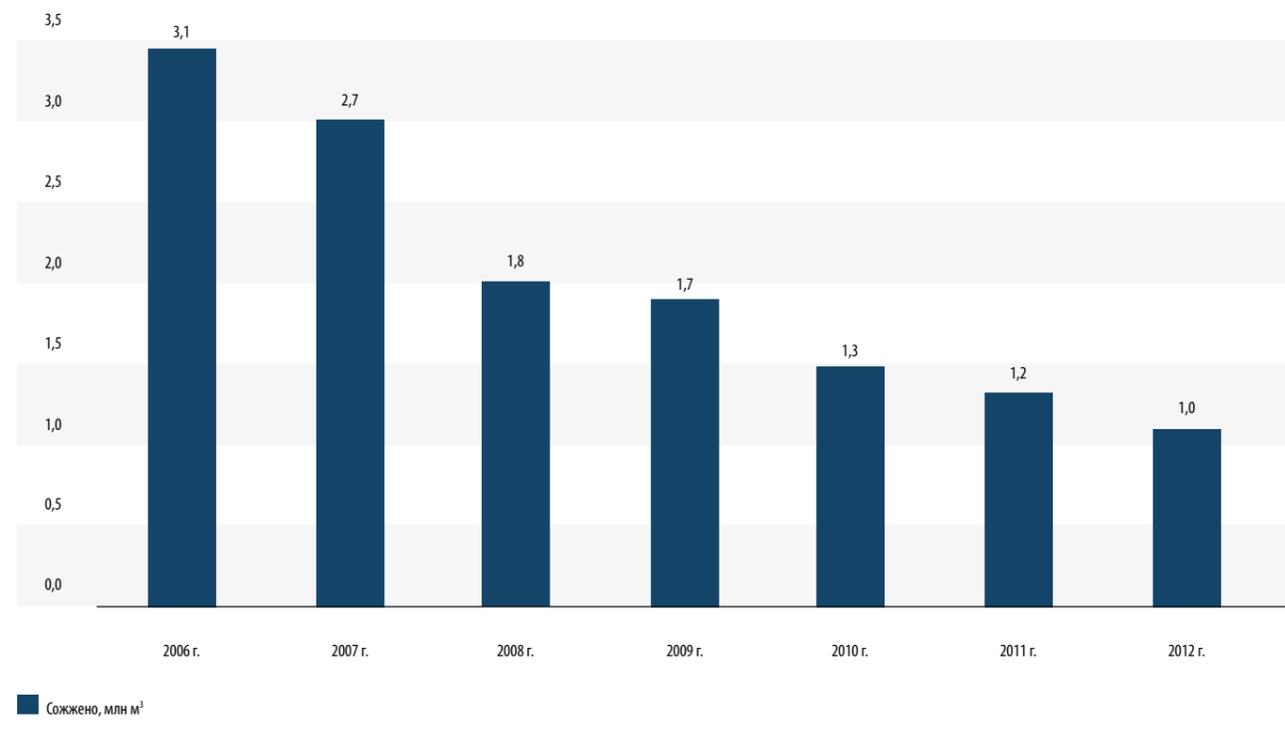
ОБЪЕМЫ СЖИГАЕМОГО НА ФАКЕЛАХ ГАЗА

В ходе реализации недропользователями программ по утилизации газа объем сжигаемого на факелах газа составил 1,0 млрд куб. м и снизился на 15% по сравнению с 2011 г.

По итогам 2012 года программы утилизации газа в установленные сроки не завершены компаниями АО «РД «КазМунайГаз» и ТОО «КазАхойлАктебе». Остальные компании если сжигают, то в соответствии с законом, только в утвержденных пределах так называемого технологически неизбежного сжигания. Продление Программы утилизации по названным двум компаниям было осуществлено МВК с учетом социальных последствий остановки добычи.

1,0 млрд куб. м

составил объем сжигаемого на факелах газа при реализации программ по утилизации газа



ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО КОНТРАКТАМ

В рамках действующего моратория новых тендеров не проводилось.

На сегодняшний день в Республике Казахстан зарегистрировано 203 контракта на недропользование углеводородного сырья, из них 172 (84,7%) контракта имеют цифровые обязательства по местному содержанию, в 31 (15,3%) контракте цифровые обязательства отсутствуют.

Из них по 21 контракту подписаны протоколы, согласно которым недропользователи с 01.01.2012 приняли на себя (минимальные)

обязательства по местному содержанию. В настоящее время МНГ РК проводится работа по закреплению цифровых обязательств в контрактах на недропользование.

Что касается казахстанских кадров, то министерством в 2012 году организовано финансирование обучения 4515 граждан Республики Казахстан по наиболее востребованным техническим специальностям нефтегазовой отрасли за счет неосвоенных средств недропользователей в размере 25,3 млн долларов США. При этом 4237 обучаемых будут трудоустроены.

ПРОЕКТЫ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ НПЗ



По проекту реконструкции и модернизации Атырауского НПЗ проект «Строительство комплекса по глубокой переработке нефти (АНПЗ)». Все вопросы, включая финансирование, подписание контрактов с подрядчиками, по рабочей силе и т. д., решены. Надо только вовремя завершить физический объем работ. Выделение средств акимату Атырауской области на переселение людей в связи с расширением санитарно-защитной зоны.

По проектам реконструкции и модернизации Шымкентского и Павлодарского НПЗ разрабатывается проектно-сметная документация, были выбраны лицензиары на основные технологические установки.

В целях ускорения реализации проектов было принято решение о совмещении стадии разработки проектно-сметной документации со стадией раннего привлечения ЕРС-подрядчика, заказа долгоизготавливаемого оборудования. Работа идет. Как результат, срок окончания реконструкции этих двух АНПЗ — декабрь 2015 года, т.е. в тот же срок, что и АНПЗ.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

В 2012 году была продолжена реализация инвестиционных проектов строительства нефтехимических производств мирового уровня по углубленной переработке углеводородного сырья и выпуску продукции с высокой добавленной стоимостью. Коротко остановилось на каждом из них.

В рамках реконструкции и модернизации Атырауского НПЗ ведется строительство комплекса по производству ароматических углеводородов (133 тыс. тонн/год бензола, 496 тыс. тонн/год параксилола). На 16 строительных площадках ведутся строительные-монтажные работы, поставлено 97 единиц основного технологического оборудования, начат их монтаж. Срок ввода в эксплуатацию – декабрь текущего года.

Второе нефтехимическое производство по переработке нефти – битумное производство на Актауском заводе пластических масс мощностью не менее 400 тыс. тонн/год. В настоящее время ведутся строительные-монтажные работы. Поставлено на площадку строительства 252 единицы оборудования, комплектующих и материалов, ведется монтаж. К сожалению, периодически возникают вопросы текущего порядка между подрядчиком, субподрядчиком, КМГ. Министерство вынуждено вовлекаться в эти вопросы. Сроки на контроле министерства.

По переработке попутного газа Тенгизского месторождения в Атырауской области ведется пофазовая реализация инвестиционного проекта «Строительство интегрированного газохимического комплекса».

Проект будет реализован в две фазы: I фаза (2010-2015 гг.) – создание производства полипропилена мощностью 500 тыс. тонн/год, II фаза (2010-2016 гг.) – создание производства полиэтилена мощностью 800 тыс. тонн/год.

Первая: по объектам инфраструктуры полностью завершено проектирование, по основным производственным установкам генеральным подрядчиком, компанией Sinopec Engineering, завершается проектирование.

В соответствии с Посланием Главы государства народу Казахстана от 27 января 2012 года обеспечено начало строительства интегрированного газохимического комплекса.

II фаза: создано совместное предприятие, начата работа по организации проектного финансирования, выбору подрядчиков для проектирования, комплектации и строительства, ведется работа по выбору лицензиаров основной технологии.



В 2013 году реализация проекта строительства интегрированного газохимического комплекса будет продолжена.

Кроме того, министерством в 2012 году совместно с АО «ФНБ «Самрук-Казына» и ТОО «Объединенная химическая компания» прорабатывался вопрос реализации перспективных проектов, которые в настоящее время находятся на стадии разработки ТЭО:

- организация нефтехимического производства на базе сырья с месторождений Карачаганак и Кашаган;
- производство бутадиена и синтетического каучука;
- производство полимерной продукции в Мангистауской и Атырауской областях.

В 2013 году по перечисленным перспективным проектам планируется завершить разработку детального ТЭО с получением заключений госэкспертизы.

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАДАЧ В НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕРЕ, ОТРАЖЕННЫХ В СТРАТЕГИИ «КАЗАХСТАН-2050»

Главой государства были поставлены следующие задачи в нефтегазовой сфере:

1. Разработать стратегию по эффективному управлению углеводородными ресурсами.
2. Отменить мораторий на недропользование.
3. Создать стратегический «резерв» углеводородного сырья.
4. Уделить большое значение привлечению иностранных инвестиций, трансферту и применению новейших технологий в нефтегазовой отрасли. Это вопрос казахстанского содержания.
5. Диверсифицировать инвестиции в глубокую переработку сырья, выпуск товаров с высокой долей технологического содержания и добавленной стоимостью. О нефтехимии, о НПЗ я говорил.
6. Обеспечить потребности республики качественными нефтепродуктами, соответствующими мировым экологическим стандартам. К концу 2016 года, с завершением реконструкции всех 3 НПЗ, мы планируем 100%-но обеспечить внутренний рынок отечественными ГСМ по стандартам Евро-4, -5.



ТОО «HYUNDAI»
Коммерческий Центр Казахстан –
Единственный Официальный Дистрибьютор
в Казахстане оригинальной техники производства
HYUNDAI HEAVY INDUSTRIES CO., LTD

СТРОЙТЕ
ЛУЧШЕЕ БУДУЩЕЕ
ВМЕСТЕ С НАМИ



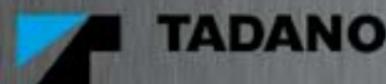
Гусеничный экскаватор
HYUNDAI R800LC-7A

Двигатель: CUMMINS QSX 15
Мощность: 510 л.с./380 кВт
Рабочий вес: 82 320 кг
Объем ковша: 4,53 м³

Экскаватор эксплуатируется
на Сарыкольском разрезе
(г. Экибастуз).



ГАРАНТИЯ •
ЗАПЧАСТИ • СЕРВИС



Внедорожный кран
TADANO GR-800EX
Грузоподъемность:
до 80 тн на 3 м
Вылет стрелы:
47 м (с гуськом+17,7 м)
Двигатель:
MITSUBISHI 6D16-TLU2A
Мощность: 272 л.с./200 кВт

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

Астана
Тел.: +7(7172) 73-13-98
+7(7172) 73-13-99
Рудный
Тел.: +7(71431) 757 71
Факс: +7(71431) 28165

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

Ақтау
Call center:
+7 701 272 00 81
Тел.: +7(7297) 605 705

www.hcck.kz

Подведены итоги, ПОСТАВЛЕНЫ НОВЫЕ ЗАДАЧИ



Ассоциация KAZENERGY подвела итоги совместной работы с Министерством нефти и газа РК за 2012 год на расширенном заседании коллегии МНГ, а также озвучила задачи на нынешний год. В работе коллегии принял участие глава Правительства Серик Ахметов.

Как отметил в своем докладе генеральный директор KAZENERGY Асет Магауов, Ассоциация провела большой объем работ в сфере совершенствования законодательной базы в нефтегазовой отрасли.

— Были рассмотрены и согласованы проект Закона РК «О магистральном трубопроводе», также были внесены изменения в законы РК «О недрах и недропользовании», «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов», «О газе и газоснабжении», — проинформировал представитель KAZENERGY. — Планируется подготовка пакета изменений и дополнений в Закон РК «О недрах и недропользовании», а также разработка концепции Кодекса Республики Казахстан «О недрах».

К слову, основная часть работы осуществлялась в рабочих и экспертных группах в рамках деятельности Координационного совета по вопросам науки, инноваций и развитию казахстанского содержания.

В рамках Координационного совета была создана Экспертная группа по стимулированию и мониторингу казахстанского содержания в крупных проектах нефтегазовой отрасли Казахстана. Данный вопрос в свете будущего расширения месторождений Тенгиз, Карачаганак, Кашаган является основным. Вместе с тем подготовлен проект Концепции по стимулированию повышения доли казахстанского содержания в закупках недропользователей.

В документе отражен анализ текущей ситуации по местному содержанию и определены ключевые направления работы Ассоциации, включающие меры нормативного, экономического и институционального характера.

Одна из актуальных проблем отрасли — квалифицированные кадры. Поэтому Ассоциацией совместно с министерством проведена работа по актуализации Перечня наиболее востребованных специальностей в нефтегазовой отрасли с последующим анализом для расширения Перечня курсами переподготовки и повышения квалификации.

Ассоциацией инициировано предложение по формированию отраслевого рейтинга среди учебных заведений ТипО (техническое и профессиональное образование) и ВП (высшее профессиональное). Активное участие Ассоциация приняла в разработке Правил подтверждения соответствия и присвоения квалификации специалистов нефтегазовой отрасли. Данный документ необходим как один из основных нормативных правовых документов в сфере сертификации персонала нефтегазовой отрасли.

В сфере развития международного сотрудничества при поддержке министерства в 2012 году Ассоциацией проведена следующая работа:

- Был успешно проведен VII Евразийский форум KAZENERGY.
- Ежегодное заседание Всемирного нефтяного совета.
- Казахстанский Комитет ВЭС (Всемирный Энергетический Совет) принял активное участие в текущих глобальных исследованиях ВЭС.
- Инициатива прозрачности добывающих отраслей. Получение статуса страны-последователя.
- Активное участие в Рабочей группе по инвестициям секретариата Энергетической хартии.

- Ассоциация совместно с МНГ принимала участие в рассмотрении и согласовании проекта меморандума о создании Энергетического клуба ШОС.

В этом году одними из основных задач, стоящими перед Ассоциацией, являются:

- Развитие местного содержания путем заключения Меморандума о взаимопонимании между Правительством Республики Казахстан, недропользователями и Ассоциацией, а также разработки Кодекса положительной практики.
- Выработка предложений по унификации разрозненных предквалификационных требований, формируемых на этапе разработки концепций, ТЭО и т.д. и ограничивающих доступ отечественных поставщиков.
- Осуществление институциональной поддержки работ по ведению баз данных поставщиков, баз предквалификационных требований, а также работ по их синхронизации с базами данных недропользователей.

В сфере развития человеческого капитала необходимо завершить следующие задачи:

- Разработка Отраслевой рамки квалификаций для нефтегазовой отрасли.
- Разработка профессиональных стандартов и создание экспертного клуба разработчиков профессиональных стандартов.
- Проведение исследования по определению потребности рынка труда в кадрах для отрасли.
- Создание технического комитета по подтверждению соответствия персонала при Комитете технического регулирования МИНТ РК.
- Создание, аккредитация и развитие органа по подтверждению соответствия персонала на базе Ассоциации.
- Участие в работе Отраслевой комиссии по социальному партнерству и регулированию социальных и трудовых отношений МНГ РК, профсоюзов и работодателей.

В заключение Премьер министр высоко оценил совместную работу Ассоциации и МНГ.



Высокие награды коллег

КО ДНЮ НЕЗАВИСИМОСТИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ЧЛЕНОВ АССОЦИАЦИИ KAZENERGY УДОСТОЕНЫ ГОСУДАРСТВЕННЫХ НАГРАД.

По случаю главного праздника республики, Дня независимости, Глава государства Нурсултан Назарбаев подписал Указ о награждении государственными орденами и медалями работников нефтегазовой и энергетической отрасли Казахстана.

За заслуги в государственной и общественной деятельности, значительный вклад в социально-экономическое и культурное развитие страны, укрепление дружбы и сотрудничества между народами и старшим вице-президент по странам Центральной Азии «Би Джи Групп», Президент «Би Джи Казахстан» Марк Роллинз, а также Президент АО «Петро Казахстан КумкольРесорсиз», Первый вице-президент ТОО «Петро Казахстан Ойл Продактс» Вэй Юйсянь.

Марк Роллинз с момента своего приезда в Казахстан в 2009 году инициировал ряд кардинальных изменений в деятельности компании в Казахстане путем закрытия филиала в Великобритании и перевода всех сотрудников непосредственно в Астану. Такое решение принесло свои явные позитивные изменения в деятельности компании в регионе и позволило ускорить процесс принятия стратегически важных решений, особенно касающихся проекта «Карачаганак».

К настоящему времени «Би Джи Казахстан» вложила инвестиции на сумму 3,7 миллиарда долларов США в экономику нашей страны. При непосредственном участии М. Роллинза были

разрешены два важнейших вопроса касательно дальнейшего развития проекта «Карачаганак»: 1) увеличение обязательных социальных выплат для нужд Западно-Казахстанской области с 10 до 20 миллионов долларов США ежегодно; 2) достигнуто соглашение об урегулировании, а также завершено официальное оформление процедуры вхождения АО «НК «КазМунайГаз» как полноправного партнера в Карачаганакский проект.

Компания «Петро Казахстан» под руководством Вэй Юйсяня превратилась в одного из флагманов нефтегазовой отрасли Казахстана, олицетворяя успешное стратегическое партнерство между Казахстаном и Китаем. За годы работы в Казахстане Вэй Юйсянь внес большой вклад в укрепление двусторонних отношений между Казахстаном и Китаем. Были внедрены передовые управленческие методы и технологии в работу группы «Петро Казахстан». Достигнуты значительные успехи в освоении и разработке месторождения Кумколь. Сегодня Кумколь является примером успешного экономического развития Кызылординской области, международным центром маркетинга и транспортировки нефти, развития инфраструктуры новых месторождений, образцом реализации программы по утилизации газа, а также показательным обучающим центром для



молодых специалистов и начинающих профессионалов в области нефти и газа.

Орденом «Құрмет» награжден заместитель Генерального директора ТОО «Тенгизшевройл» Джакиев Ануарбек Сабанбаевич, а также Вице-президент «Петро Казахстан Инк.» Исенгалиев Бахытжан Изтлеуович.

Ануарбек Джакиев работает в этой должности с 2009 года и занимается вопросами взаимоотношений ТОО «Тенгизшевройл» с партнерами и государственными органами. Стремясь к расширению казахстанского содержания, он особое внимание уделяет работе над вопросами национализации, развития и подготовки кадров, способствует профессиональному росту местного персонала и обучению молодежи.

Корпоративная социальная ответственность компании «Петро Казахстан» сейчас на новом уровне развития благодаря системным действиям компании в экономической, социальной и экологической сферах. Возглавляя один из ответственных разделов политики развития компании, Бахытжан Исенгалиев в своей работе стремится к тому, чтобы ценности и принципы КСО стали неотъемлемой частью повседневного поведения каждого сотрудника «Петро Казахстан», гармонирующей и укрепляющей командный дух компании.

Сегодня же медалью «Ерең Еңбегі Үшін» был награжден главный инженер управления эксплуатации АО «Мойнакская ГЭС» Наби Серикбаев. Он принимал активное участие в реализации проекта строительства Мойнакской ГЭС. Грамотно обеспечивает работу по техническому планированию, выдаче качественной и количественной электроэнергии агрегатами, взаимодействию с техническими руководителями и энергетическими организациями.

Выступая на торжественной церемонии награждения, Председатель Ассоциации KAZENERGY Тимур Кулибаев отметил, что по предложению наградного комитета Ассоциации на награждение были выдвинуты лучшие кандидатуры. По его словам, республика на самом высоком уровне оценивает достижения и успехи своих граждан, и к этому главному празднику страны нефтегазовая и энергетическая отрасли подошли с хорошими результатами экономического и социального развития. Отметив значительный личный вклад награжденных в развитие страны, взаимодействие отечественных и зарубежных нефтяников, Тимур Кулибаев выразил уверенность в том, что отрасль и впредь останется локомотивом экономики и способна эффективно реализовывать все намеченные крупные проекты.

Кадровые назначения в Ассоциации KAZENERGY

В компаниях, входящих в Ассоциацию KAZENERGY, назначены новые руководители.

«ЭксонМобил» назначила нового Управляющего директора компании «ЭксонМобил Казахстан Инк.»

В феврале 2013 г. корпорация «ЭксонМобил», ведущая международная нефтегазовая компания, объявила о том, что Бруно Жардэн назначен Управляющим директором дочерней компании корпорации в Казахстане «ЭксонМобил Казахстан Инк.». В этой должности он сменил Майкла Круза, который возглавлял компанию с 2009 г.

На протяжении 30 лет своего карьерного роста в «ЭксонМобил» Бруно Жардэн получал различные назначения в сфере разведки, добычи, переработки нефти и реализации нефтепродуктов. В 1982 г., после получения степени магистра в области проектирования и строительства гражданских объектов, он начал свою трудовую деятельность в филиале корпорации в своей стране – «ЭССО Франция». В 1995 г., проработав в отделении маркетинговых операций компании «Эксон» в США, он вернулся во Францию в должности менеджера проекта подразделения разведки и добычи компании «ЭССО Франция». После этого Бру-

но Жардэн возглавил отдел «ЭССО» по добыче в Парижском бассейне и аффилированную группу по планированию.

В 2001 г. его перевели в Мельбурн (Австралия) и затем в Лагос (Нигерия). В обеих компаниях в сферу его обязанностей входила реализация проектов капитального строительства для разведки и добычи. С 2010 г. Бруно Жардэн занимал должность Старшего менеджера проектов в компании «ЭксонМобил Девелопмент», отвечая за проекты в рамках СРП СК.

В 2013 году «ЭксонМобил» отмечает двадцатилетие своей деятельности в Республике Казахстан. Компания владеет 25% долевого участия в ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), разрабатывающем гигантское месторождение Тенгиз; 16,81% в рамках Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию (СРПСК), включающего месторождение Кашаган, и 7,5% долевого участия в Каспийском трубопроводном консорциуме (КТК). Компания «ЭксонМобил», чей объем инвестирования на сегодняшний день превышает 10 миллиардов долларов, и далее планирует оставаться одним из крупнейших иностранных инвесторов в республике.



Решением Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Генеральным директором (Председателем Правления) компании избран Абат Нурсейтов.

Он сменил на посту Алика Айдарбаева, сложившего с себя полномочия в связи с назначением на должность акима Мангистауской области.

В нефтегазовом секторе Абат Нурсейтов работает с 1986 года. Трудовой путь начинал оператором по добыче нефти и газа. Работал на различных должностях в «Жетыбайнефть», «Тургай-Петролеум», в казахстанском филиале «Лукойл Оверсиз Сервис». В АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с 2006 года.

До нынешнего назначения работал заместителем Генерального директора по производству.

Ассоциация KAZENERGY поздравляет Бруно Жардэна и Абата Нурсейтова с высокими назначениями и желает больших успехов и достижений на новой работе!

Делимся убеждением

Энергетическая безопасность
будущих поколений зависит
также и от открытия новых
запасов нефти

Мировые запасы нефти пока еще довольно значительны. Однако для удовлетворения постоянно растущего спроса в долгосрочной перспективе, Тоталь продолжает совершать масштабные открытия в геологоразведочной сфере, ведет работы по приращению запасов на уже разрабатываемых месторождениях, а также вводит инновации по поиску и освоению новых видов углеводородного сырья. Так как нефть является ценным ресурсом, ее дальнейшее использование целесообразно, прежде всего, в тех сферах, где ее сложно заменить: в транспортном секторе и нефтехимии.

www.total.com



© Total / All rights reserved - Photo: Kazakhstan - Keshagan Field



Our energy is your energy

Тандем единомышленников

Долгие годы Казахстан и Азербайджан находятся в тесном партнерском тандеме в сфере энергоресурсов. По предварительным оценкам, Азербайджан обладает 36-45 млрд баррелей нефти, 46 трлн куб. футов газа, Казахстан — 102-110 млрд баррелей нефти, 141-171 трлн куб. футов газа), что дает им возможность играть существенную роль в Прикаспийском регионе.

В свое время известный британский ученый прошлого столетия Х. Мак-Киндер сказал: «Тот, кто контролирует транспортные маршруты в Евразии (по его мнению, Евразия — ось мировой политики), тот контролирует «хартленд» (сердце мира), а кто контролирует «хартленд», тот контролирует судьбу мира».

Сегодня страны Евросоюза ищут новые источники и пути поставок энергоресурсов.

В качестве одной из альтернатив импорту из России Европа рассматривает на приток нефти из Казахстана через Азербайджан. Кстати, в обеих республиках сегодня присутствует немало европейских и американских компаний.

«С каждым годом возрастает значение Казахстана и Азербайджана в обеспечении глобальной энергетической безопасности и развития транспортного потенциала всего Евразийского региона», — отметил в свое время, будучи главой казахстанского МИДа, Касымжоларт Токаев. В этой мысли заложена основа сегодняшнего сотрудничества между двумя странами.

Реализовать свой энергетический и транзитный потенциал Азербайджан и Казахстан смогут посредством нефтепровода Баку — Тбилиси — Джейхан (БТД), который называют мостом, соединяющим Азербайджан и Казахстан с Западом.

С началом промышленного освоения шельфового месторождения Кашаган начнутся регулярные поставки казахстанской нефти по БТД. По Каспию кашаганскую нефть планируют поставлять в Баку посредством другого проекта, который пока в планах, — Казахстанской каспийской системы транспортировки (ККСТ).

Напомним, что помимо нефти Европа активно интересуется и газом Прикаспийского региона. Во время участившихся в Казахстан визитов высокопоставленных европейских чиновников все чаще звучит идея строительства нового транскаспийского газопровода, который пройдет через территорию пяти государств, включая Казахстан и Азербайджан.

Будучи еще идеей, этот проект считается самым амбициозным. Его пропускная способность планируется в объеме 32 млрд кубометров в год, предварительная стоимость — порядка двух миллиардов долларов.

О планах в сотрудничестве между нашими странами подробно рассказал нашему изданию Чрезвычайный и Полномочный Посол Республики Азербайджан в Казахстане Закир Гашимов.

— Господин посол, прежде чем говорить о планах, хотелось бы услышать об итогах сотрудничества между нашими странами в ушедшем 2012 году.

Прошлый год ознаменовался 20-летним юбилеем установления дипломатических отношений между нашими государствами. Они динамично развиваются и характеризуются как стратегические и партнерские.

Заметно активизировалось сотрудничество в культурно-гуманитарной сфере. Впервые за много лет состоялись взаимные Дни культуры.

Входящем году было также много двусторонних визитов официальных лиц. В Баку прошло очередное заседание межправкомиссии, в ходе которого были решены все проблемные вопросы, включая грузоперевозки по Каспийскому морю. Поэтому я могу с уверенностью сказать, что масштабных барьеров для развития нашего сотрудничества нет.

— Тем не менее, притом что есть договоренности на высшем уровне о стратегическом партнерстве и нет, как вы говорите, никаких преград, товарооборот между Азербайджаном и Казахстаном за девять месяцев 2012 года составил лишь 332,949 миллиона долларов. За весь 2011 год товарооборот между двумя странами составил 300 миллионов долларов США. Согласитесь, что это небольшая цифра.

Согласен, этот показатель не отвечает имеющемуся между нами потенциалу. Но у нас все еще впереди. Мы стоим на пороге больших совместных проектов.

Существенного увеличения товарооборота между Казахстаном и Азербайджаном мы ожидаем с запуском нефтедобычи на месторождении Кашаган.

Тогда добываемая здесь нефть будет поставляться на международные рынки посредством совместного проекта — Казахстанской каспийской системы транспортировки, а далее — по трубопроводу Баку — Тбилиси — Джейхан.

Уверен, что сотрудничество между Казахстаном и Азербайджаном оживит и введет в скором времени в эксплуатацию железнодорожной магистрали Поти — Баку — Актау — Алматы с выходом на Китай.

Эту дорогу еще называют «Шелковый путь XXI века», который также свяжет Восток и Запад и обеспечит нарастание товарного потока из Европы в Азию и обратно. Речь идет не только о нефти или зерне, но и о товарах народного потребления.

Словом, идет работа над созданием надежной транспортировки грузов из Европы в страны Закавказья и Центральной Азии и обратно. Такой транспортный коридор позволит соединить в единое экономическое пространство обширные территории и рынки.

— Планируются ли встречи на высшем уровне в текущем году?

Несомненно. В 2013 году мы ждем с официальными визитами в Баку Президента Казахстана Нурсултана Назарбаева и министра иностранных дел Ерлана Идрисова. Считаю, что это даст новый толчок



Прошлый год ознаменовался 20-летним юбилеем установления дипломатических отношений между нашими государствами. Они динамично развиваются и характеризуются, как стратегические и партнерские. Заметно активизировалось сотрудничество в культурно-гуманитарной сфере. Впервые за много лет состоялись взаимные Дни культуры

Қазақстан мен Әзірбайжан арасындағы қатынасты Қытайға шығатын Поти-Баку-Ақтау-Алматы темір жол магистралінің іске қосылуы жандандырады. Бұл жолды тағы «XXI-ші ғасырдың Жібек жолы» деп те атайды. Ол Батыс пен Шығысты жалғап, Еуропадан Азияға және керісінше ағылатын тауар нөпірін қамтамасыз етеді. Әңгіме мұнай мен бидай төңірегінде гана емес, жалпы халық тұтынатын тауар тұрасында болмақ. Қазір Еуропадан Казваз асырып, Орта Азияға дейін және кері қарай тауар тасымалын қауіпсіз ету жағы қарастырылып жатыр. Мұндай көліктік дәлізі бірыңғай экономикалық кеңістікті ақымды аумақ пен нарыққа біріктіруі тиіс.

нашим взаимоотношениям.

Как известно, очередной, III Саммит Совета сотрудничества тюркоязычных государств также должен состояться в будущем году в Азербайджане. И мы надеемся, что Нурсултан Назарбаев примет в нем участие.

В мае в рамках празднования десятилетия Съезда лидеров мировых и традиционных религий планируется визит в Азербайджан представительной делегации во главе с председателем Сената парламента Казахстана Кайрата Мами.

В списке будущих мероприятий также значатся межмидовские консультации на уровне заместителей министров иностранных дел и очередная встреча по вопросам инвентаризации договорно-правовой базы между Казахстаном и Азербайджаном, которая должна состояться в Астане.

На всех вышеперечисленных встречах будут обсуждены уже начатые и новые совместные казахстанско-азербайджанские проекты, успех которых призван усилить роль прикаспийского тандема Азербайджан — Казахстан в Евразии.

Хочу отметить, что для нас важно, чтобы сотрудничество развивалось не только в нефтегазовом секторе, но и в сфере культуры.

— Кстати, в своем Послании народу Казахстана Президент страны заявил о том, что до 2025 года в республике будет осуществлен переход с кириллицы на латинскую графику. Азербайджан, как известно, давно пользуется латиницей...

Да, Азербайджан был одной из первых независимых республик, которая осуществила переход на латиницу с кириллицы. Не буду скрывать, в какой-то период были трудности, не без этого. В настоящее время все граждане в моей стране свободно пишут и читают на латинице.

Я уверен, что в Казахстане этот переход осуществится намного быстрее. Ранее по поручению Президента Нурсултана Назарбаева в Азербайджане побывала делегация специалистов, которые интересовались тем, как мы реализовали этот процесс. Наши лингвисты и эксперты готовы поделиться своим опытом.

На мой взгляд, переход Казахстана на латиницу будет способствовать более тесному взаимопониманию тюркоязычных народов. Сегодня, как известно, во всех тюркоязычных странах идет переход на единую латинскую графику.

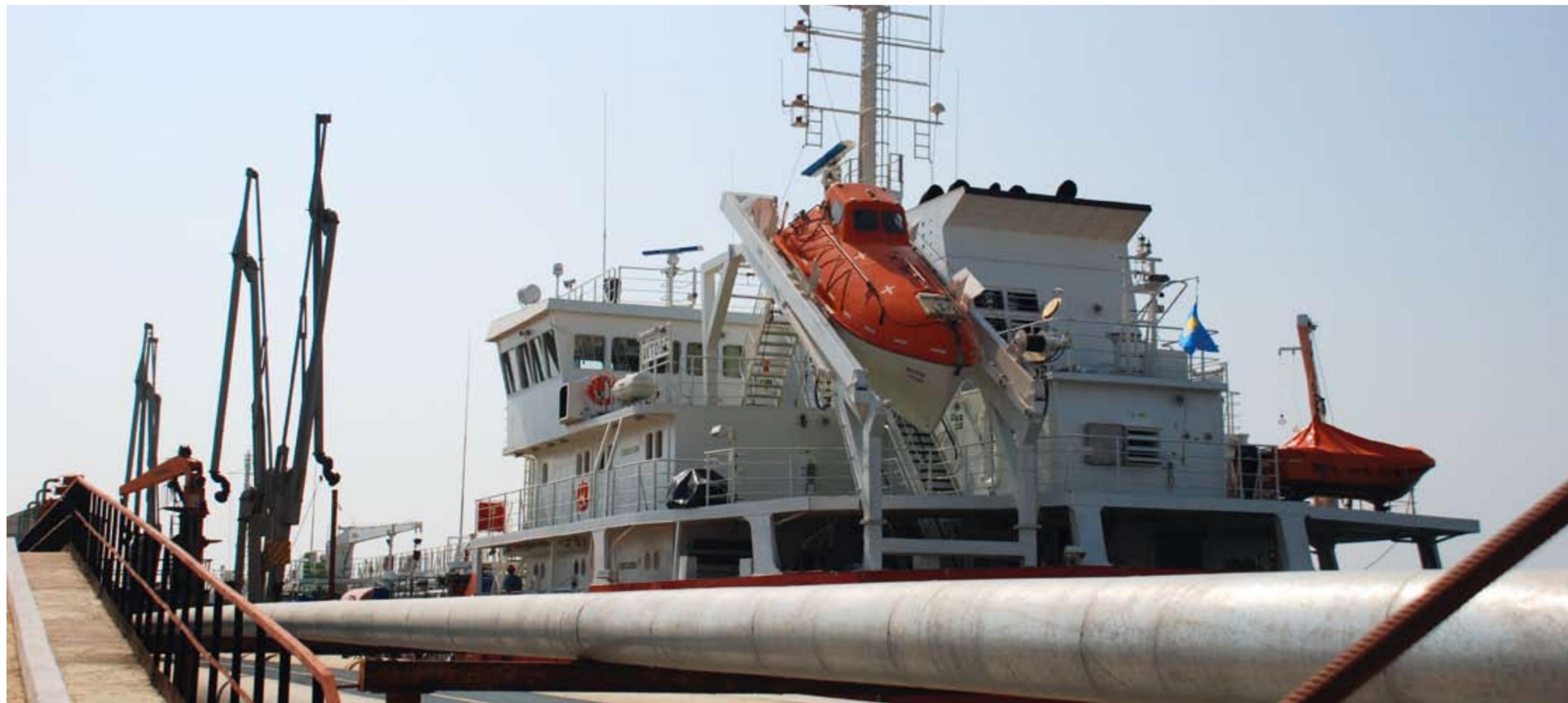
Хочу также заметить, что в моей стране, как и в Казахстане, придерживаются принципа трехязычия: государственный язык — азербайджанский, русский — язык межнационального общения и английский как «мост» для доступа к новым технологиям.

Я очень радуюсь и горжусь, когда слышу, как азербайджанцы, живущие в Казахстане, говорят на казахском языке. Это доказательство того, что они любят и уважают страну, в которой родились и живут.

— Благодарим за интервью.

The cooperation between Kazakhstan and Azerbaijan will recover the operational commissioning of the Poti – Baku – Aktau – Almaty railway, which goes to China. This railway is also called the Silk Way of the 21st century. It will connect the West and East and ensure expanding of the commodity flow from Europe to Asia and back. It is not only about oil or wheat, but also consumer goods.

The transportation corridor is currently under construction to provide a reliable transportation of cargoes from Europe to Caucasus and Central Asia and to create a common economic space of vast areas and markets.



КАЗМОРТРАНСФЛОТ: во благо процветания национального морского флота

АО «НМСК «Казмортрансфлот» сегодня — это современная, интенсивно развивающаяся судоходная компания, активно участвующая в становлении национального морского торгового флота Республики Казахстан.

В этом году АО «НМСК «Казмортрансфлот» (далее — КМТФ) будет отмечать свой 15-летний юбилей. В масштабах государства это сравнительно небольшой промежуток времени, но для молодой и развивающейся отрасли это возраст, когда можно подвести определенные итоги, определить стратегические приоритеты и направления дальнейшего развития.

Компания была создана решением Правительства РК (Постановление от 4 декабря 1998 г. №1239) с целью развития морского транспорта Казахстана и создания национального морского торгового флота. Тем самым перед КМТФ была поставлена задача государственной важности: создание в Республике Казахстан собственного флота.

Сегодня морской флот стал одним из важных инструментов экономической и стратегической внешней политики государства. Ежегодно наблюдаются высокие темпы роста морских грузоперевозок, что делает морской транспорт одним из самых динамичных секторов экономики. Постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 апреля 2011 года №462 КМТФ присвоен статус национального

морского перевозчика, и это еще раз подчеркнуло важность развития отрасли как одной из составляющих общей стратегии реализации экономико-географического потенциала Казахстана.

Руководствуясь новым политическим курсом, обозначенным в Послании Президента Республики Казахстан — Лидера нации Н. А. Назарбаева народу Казахстана «Стратегия «Казахстан-2050» — новый политический курс состоявшегося государства», КМТФ ставит перед собой цели, определяющие создание эффективной системы морской транспортировки, позволяющей в полной мере развивать транспортные маршруты, проходящие через казахстанские порты в Каспийском море, с дальнейшей интеграцией их в систему транспортировки, действующей на Черном, Средиземном и Балтийском морях. Согласно экономической политике нового курса, озвученного Главой государства, определены приоритетные направления развития, позволяющие увеличить масштабы присутствия национального морского перевозчика в общем объеме транспортировки экспортных и транзитных грузов, проходящих через транспортно-логистическую систему Казахстана.

**Производственная деятельность
Правовые условия и регулирование**

Полноценное функционирование морского торгового флота Республики Казахстан в значительной степени будет зависеть от создания и гармонизации нормативной правовой базы, регулирующей взаимоотношения всех участников процесса перевозки, а также международного сотрудничества в области торгового судоходства.

КМТФ в своей деятельности руководствуется положениями международных договоров, соглашений и международных конвенций, к которым присоединился Казахстан. С момента своего основания компания принимает участие в совершенствовании национального морского законодательства. Были проведены встречи и консультации с различными организациями и специалистами по обсуждению вопросов, касающихся существующих норм законодательства и их влияния на развитие морской отрасли в стране. Наиболее актуальными для обсуждения на сегодняшний день является вопрос создания полноценной Морской администрации Казахстана. А также совершенствование национального морского законодательства и его актуализация с учетом существующих международных требований.

Менеджмент системы качества охраны окружающей среды, охрана труда и техника безопасности

Основными направлениями политики КМТФ в области безопасности мореплавания и защиты окружающей среды являются:

- достижение общих целей, разработанных в соответствии с Международным кодексом управления безопасностью (МКУБ);
- повышение конкурентоспособности флота компании на рынке морских перевозок, реализуемой посредством системы управления безопасностью.

Осуществляя свою деятельность, компания обеспечивает постоянный контроль безопасной эксплуатации судов для недопущения аварий и инцидентов.

Кадровая политика

Рост объемов морских перевозок определяет возрастающую потребность мирового флота в квалифицированных кадрах. На этом

фоне проявляется проблема дефицита квалифицированных специалистов в отрасли. Главной задачей в кадровой политике компании по-прежнему являются подготовка, обучение и подбор кадров для отечественного морского торгового флота. Актуальность данного вопроса заключается в отсутствии в Казахстане квалифицированных кадров морских профессий. В республике нет учебных заведений, способных готовить моряков и выдавать документы, признаваемые международным сообществом. Отсутствует профессорско-преподавательский состав. Отечественные трудовые ресурсы в этой сфере недостаточно сформированы и не удовлетворяют реальный спрос на рынке морских перевозок.

Развитие отрасли

Сегодня КМТФ занимает свое почетное место как пионер создания национального торгового флота и организации морских перевозок отечественных грузов собственными силами. Обозначая перспективы современного морского судоходства, необходимо ориентироваться на существующие тенденции в развитии торгового мореплавания, выделяя потребности реализации экспортно-импортных возможностей и определяя место Казахстана на мировом рынке грузоперевозок.

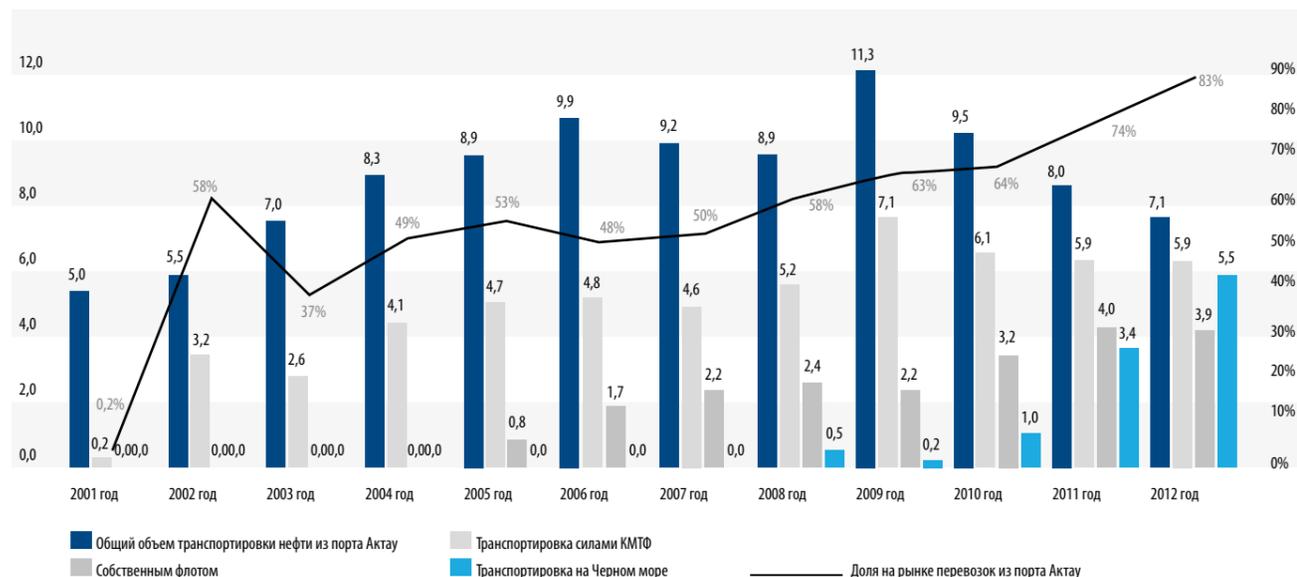
Особенно важным является определение не только основных подходов к созданию и развитию торгового мореплавания в Республике Казахстан, но и его интеграция в международную транспортную систему с применением международных норм, правил и стандартов при осуществлении деятельности всей отрасли. Все это накладывает огромные обязательства по инвестированию и развитию казахстанского морского флота и выстраиванию прозрачной и экономически эффективной компании.

На сегодняшний день в состав структуры активов группы компаний КМТФ входят:

- 1) торговый флот: собственные нефтеналивные танкеры: «Астана» и «Алматы», «ТК Актау» дедвейтом 12 000 тонн; «Агырау», «Актобе», «Орал» дедвейтом 13 000 тонн. А также нефтеналивные танкеры типа «Афрамекс» — Alatau и Altai дедвейтом 115 000 тонн;
- 2) флот поддержки морских операций: 13 единиц — магистральные буксиры «КМТФ-1», «Есил», «Тобол», «Урал», «Иртыш», 8 барж-площадок серии «КМГ» грузоподъемностью по 3 600 тонн.

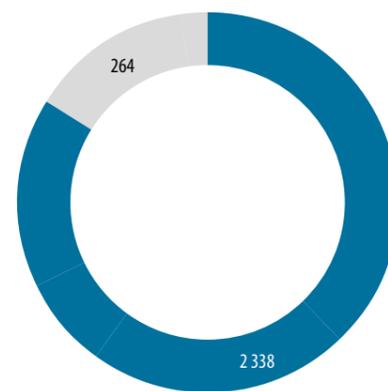
Динамика транспортировки нефти в 2001-2012 гг.

Транспортировка нефти из п. Актау в 2001-2012 гг. (млн тонн)

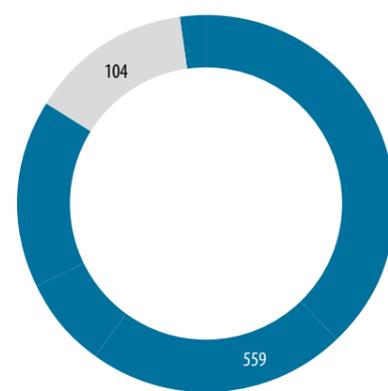


Производственные показатели по транспортировке сухих грузов в 2012 г.

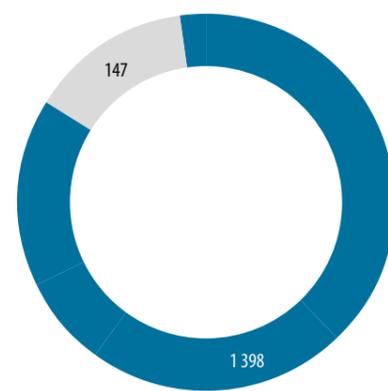
Доля КМТФ в отгрузках сухих грузов через порт Актау (в тоннах)



Доля КМТФ в транспортировке зерна из порта Актау (в тоннах)



Доля КМТФ в транспортировке металла из порта Актау (в тоннах)



Среди последних реализованных компанией инвестиционных проектов можно выделить следующие:

- Проект «Строительство 3 нефтеналивных танкеров» на судовой верфи «Завод «Красное Сормово» (Россия), дедвейтом 13000 тонн.
- Проект «Приобретение 2 нефтеналивных танкеров типа «Афрамекс» для оперирования в открытых морях, дедвейтом 115 000 тонн.

В соответствии с утвержденной Стратегией развития КМТФ до 2020 года планируются к реализации следующие инвестиционные проекты:

- Строительство/приобретение и эксплуатация двух универсальных паромов.
- Строительство/приобретение и эксплуатация 2 сухогрузных судов дедвейтом

5000-7000 тонн.

Приобретение 2 судов сервисного флота.

- Строительство/приобретение и эксплуатация новой серии судов флота поддержки морских операций.
- Строительство/приобретение и эксплуатация двух нефтеналивных танкеров типа Aframax/Suezmax на Черном, Средиземном и Балтийском морях.

Подводя итоги своей деятельности и определяя новые стратегические направления, АО «НМСК «Казмортрансфлот» сохраняет за собой обязательства по реализации задач, ориентированных на развитие конкурентоспособного национального морского флота, деятельность которого будет обеспечивать независимость внешней торговли и развитие экономики Республики Казахстан.

ТОО «Alakol Plant»:

ВЫСОКОЕ КАЧЕСТВО – ВЫСОКИЕ ТЕХНОЛОГИИ

ТОО «Alakol Plant» является первым и единственным в Казахстане специализированным предприятием по полному циклу производства глубинных электропогружных насосов, используемых как для промышленного, так и для сельскохозяйственного водоснабжения.



М. Е. Тюлеев
Директор ТОО «Alakol Plant»

Стратегия развития

Целью компании является прогрессивное развитие и стабильный рост с постоянным учетом изменений на рынке. Особенностью деятельности ТОО «Alakol Plant» выступает самосовершенствование и саморазвитие. Так, несмотря на последствия экономического кризиса, компания смогла обеспечить рост путем поддержки и повышения стабильности и эффективности бизнеса с помощью гибкого и оперативного реагирования на изменения рынка.

Для этого Alakol Plant использовала такие меры, как совершенствование основных функций, освоение нового бизнеса и структурные изменения в целом. Такие достижения являются результатом проявления интегрированных корпоративных ресурсов и стремления к воплощению в жизнь миссии компании «достичь процветания и реализовать задуманное через эффективную работу».

За годы своей деятельности сформировался положительный имидж как ведущей и авторитетной компании Казахстана, а также как примера успешности инновационного бизнеса. Сегодня продукция Alakol Plant по своим характеристикам не уступает ведущим зару-



бежным аналогам, выгодно отличаясь более низкой стоимостью. Это формирует дополнительные конкурентные преимущества. Немаловажно, что завод дает и гарантию качества, включая высококлассный уровень послепродажного сервисного обслуживания.

В настоящий момент компания представляет богатый арсенал продукции для энергетических, промышленных, коммунальных, агропромышленных предприятий и других ведущих отраслей народного хозяйства, высокопрофессиональных сотрудников и технологически оснащенный производственный капитал.

Векторы деятельности

- Производство скважинных погружных агрегатов для уранодобывающей и нефтехимической промышленности
- Производство резинотехнических и пластмассовых изделий
- Производство водяных скважинных погружных насосных агрегатов для промышленного и сельскохозяйственного водоснабжения
- Производство нестандартных металлоизделий и металлоконструкций, в том числе промышленных тепличных комплексов.

Производственные возможности

Завод ТОО «Alakol Plant» построен в 1996 году для обеспечения Казахстана и стран Центральной Азии погружными насосами класса ЭЦВ. Мощность – до 2 тысяч насосов в год. С 2006 года завод входит в состав инвестиционно-промышленной корпорации ZHERSU, которая представляет собой многоотраслевую компанию с развитой сетью филиалов и представительств в Казахстане и за рубежом, владеющая мощными интеллектуальными и финансовыми ресурсами.

Спектр технических возможностей завода достаточно широк. Предприятие предоставляет своим клиентам как традиционную продукцию – производство и ремонт электропогружных насосов и электродвигателей, так и механическую обработку металлов, изготовление металлоконструкций любого вида сложности для энергетики и строительства, изготовление резинотехнических изделий диаметром до 50 см. Кроме того, имеются производственные возможности по изготовлению различных металлоизделий – от нестандартного оборудования до строительных конструкций.

Погружные насосы

Завод укомплектован высококвалифицированным инженерно-техническим составом, а также работниками технических специальностей. Благодаря высокому профессиональному уровню коллектива проведена большая работа по реализации проекта по выпуску нового поколения насосов, соответствующих мировым стандартам. Преимущества новых насосов:

- корпус насоса изготовлен из нержавеющей стали, устойчивой к агрессивным средам;
- преимущество изготовления деталей для всех видов насосов из высокопрочного, износостойкого и коррозионностойкого композиционного материала – Армлена ПП СВ 30-2Т ТУ2243-011-11378612-2002;
- в электронасосных агрегатах используются электродвигатели ведущей в мире известной фирмы FRANKLIN ELECTRIC.

Сегодня завод ТОО «Alakol Plant» выпускает:

- 1) погружные глубинные скважинные водяные насосы марки ЭЦВ-4, ЭЦВ-6, ЭЦВ-8, ЭЦВ-10, ЭЦВ-12 и электродвигатели к ним;
- 2) погружные глубинные скважинные химические насосы марки ALP 4-5-86Xk, ALP 4-6-90Xk, ALP 4-7-80Xk, ALP 4-7-100Xk, ALP 6-13-70Xk, ALP 6-13-90Xk, ALP 6-13-109Xk, ALP 6-13-132Xk, ALP 6-13-140Xk, ALP 6-17-73Xk, ALP 6-17-90Xk, ALP 6-17-106Xk, ALP 6-17-115Xk, ALP 6-17-131Xk, ALP 6-17-139Xk, ALP 6-18-130Xk;
- 3) погружные нефтехимические насосы марки УЭЦН, ЭЦН, УЭЦНД, консольные нефтяные насосы, КМН 80-65-155 с дв. 5,5, КМН 80-65-175, КМН 100-80-160 с дв. 11

КМН 125-100-160 с дв. 18,5

Компания целенаправленно инвестирует средства и на регулярной основе прорабатывает вопрос улучшения рабочих характеристик и конструкции насосных агрегатов. Это обуславливается необходимостью постоянного повышения качества продукции и поддержания ее полного соответствия последним мировым разработкам в рассматриваемой сфере. На все виды электропогружных как водяных, химических, так и нефтяных насосов на заводе имеются сертификаты соответствия и сертификаты СТ КЗ.

Водоподъемные установки

Также завод ТОО «Alakol Plant» предлагает водоподъемные установки нового поколения типа ВПУ с подачами от 0,5 м³/час до 40 м³ и напором от 10 до 40 м, с водяными колесами в зависимости от скорости потока и размеров реки. Установка использует возобновляемый источник энергии – энергию водного потока.

Для его работы не требуются дорогостоящие энергетические ресурсы, такие как электрическая энергия, бензин, дизельное топливо, газ и т.д. Немаловажным фактором выступает возможность монтажа установки в реках и каналах, текущих с малой скоростью потока.

Водоподъемные установки можно применять для подъема воды из русла рек и каналов для полива сельскохозяйственных земель, полива искусственных лесных угодий, садов, виноградников, расположенных на полях и склонах горных ущелий, для подачи в емкости системы общего и питьевого водоснабжения населенных пунктов с последующим обеззараживанием.

Наряду с этим ТОО «Alakol Plant» занимается производством и реализацией продукта «АЛАКОЛЬ» (ТУ 2224-009-210-62608-99) для защиты от коррозии стальных изделий и сооружений, обеспечивает эффективную паро-гидроизоляцию и защиту не только для металлов, но и других типов поверхностей (бетон, кирпич, дерево, бумага, пластмасса, в т. ч. пенопласт).

Металлоизделия и металлические конструкции

Специалисты предприятия накопили богатый опыт в проектировании, производстве и монтаже металлоконструкций различного назначения. Для производства металлоконструкций завод имеет все необходимое металлообрабатывающее оборудование.

Буровые инструменты

ТОО «Alakol Plant» производит буровой инструмент – полые шнеки (диаметром до 200 мм, длиной до 3,5 м, с различными видами соединений: шлицевое, резьбовое с упорами и без, восьмигранное) и долота к ним:

- Двух- и трехлопастные долота диаметром 70-180 мм с шестигранным или резьбовым соединением
- Двух- и трехлопастные долота для мерзлых грунтов диаметром 76-112 мм с шестигранным или резьбовым соединением
- Двух- и трехлопастные долота для галечников диаметром 76-200 мм с шестигранным или резьбовым соединением
- Долота пикообразные диаметром 76-165 мм с шестигранным или резьбовым соединением
- Долота перовые для бурения мерзлых грунтов диаметром 76-165 мм с шестигранным или резьбовым соединением
- Долота раскрывающиеся двух- и четырехлопастные, диаметром 82-18 мм с резьбовым и шлицевым соединениями для погружения заряда через полые колонны.

Гидрозатворы для мелиоративных сооружений

- Гидрозатворы глубинные плоские скользящие типа ГС с винтоподъемниками от 0,5 до 5 В
- Затворы глубинные скользящие типа ПС с винтоподъемниками от 0,5 до 5 В
- Полеты различных типов
- Металлоконструкции



Специалисты предприятия накопили богатый опыт в проектировании, производстве и монтаже металлоконструкций различного назначения. Для производства металлоконструкций завод имеет все необходимое металлообрабатывающее оборудование.

6. Бункеры и циклоны различного назначения и различной конфигурации.
7. Специальные станки и оборудование средней сложности.
8. Закладные изделия и лотки для строительства, скобы крепежные.
9. Валы, фланцы, муфты и полумуфты соединительные, патрубки и пробки и др.
10. Фермы несущие и вспомогательные, возможно с расчетом на нагрузку.

По металлообработке:

1. Токарные работы — изделия диаметром до 500 мм, длиной 3 000 мм
2. Фрезерные работы — изделия размерами 500x450 мм
3. Плоская шлифовка изделий длиной до 500 мм, шириной 400 мм
4. Круглая шлифовка изделий диаметром до 250 мм, длиной до 500 мм
5. Координатно-расточные работы на станке с ЧПУ
6. Термическая закалка на печах сопротивления и на термопечах высокой частоты
7. Обработка металлов давлением усилием от 25 до 400 т
8. Электродуговая сварка
9. Литье алюминиевых изделий на литейной машине А08
10. Рубка металлических листов от 0,5 до 8 мм
11. Рубка металлических кругов, уголков, квадратов и других профилей на комбинированных ножницах.

По резинотехническим и пластмассовым изделиям:

1. Резинотехнические изделия — кольца, прокладки, втулки и т.д., диаметром до 350 мм
2. Литье пластмассовых изделий на термопластавтоматах с объемом впрыска до 600 см³.

Взаимовыгодное сотрудничество

Достигнув стабильного и долгосрочного роста бизнеса, ТОО «Alakol Plant» преобразовалось в лидирующую производственную компанию Казахстана. Сегодня сотрудничество с ТОО «Alakol Plant» означает, прежде всего:

- Высокое качество продукции
- Точное соблюдение сроков
- Оптимальные расценки на проектирование, производство и монтаж
- Индивидуальный подход к каждому проекту
- Современные материалы и технологии
- Внимательный подход к нашим партнерам и объектам
- Решение любых задач в короткие сроки.

Главным конкурентным преимуществом компании выступает соотношение цена-качество, которое является лучшим в отрасли, что обеспечивается строгим соблюдением требований нормативной документации, а также высоким профессионализмом и универсальностью персонала.

- Лотки под электрические кабели — профиль ПС 70x50 длиной до 9 метров (U-образный, перфорированный), сталь оцинкованная
- Лотки и опоры под них (двух- и однорядные) для теплиц с беспочвенным выращиванием овощей и других растений
- Конструкции промышленных тепличных комплексов.

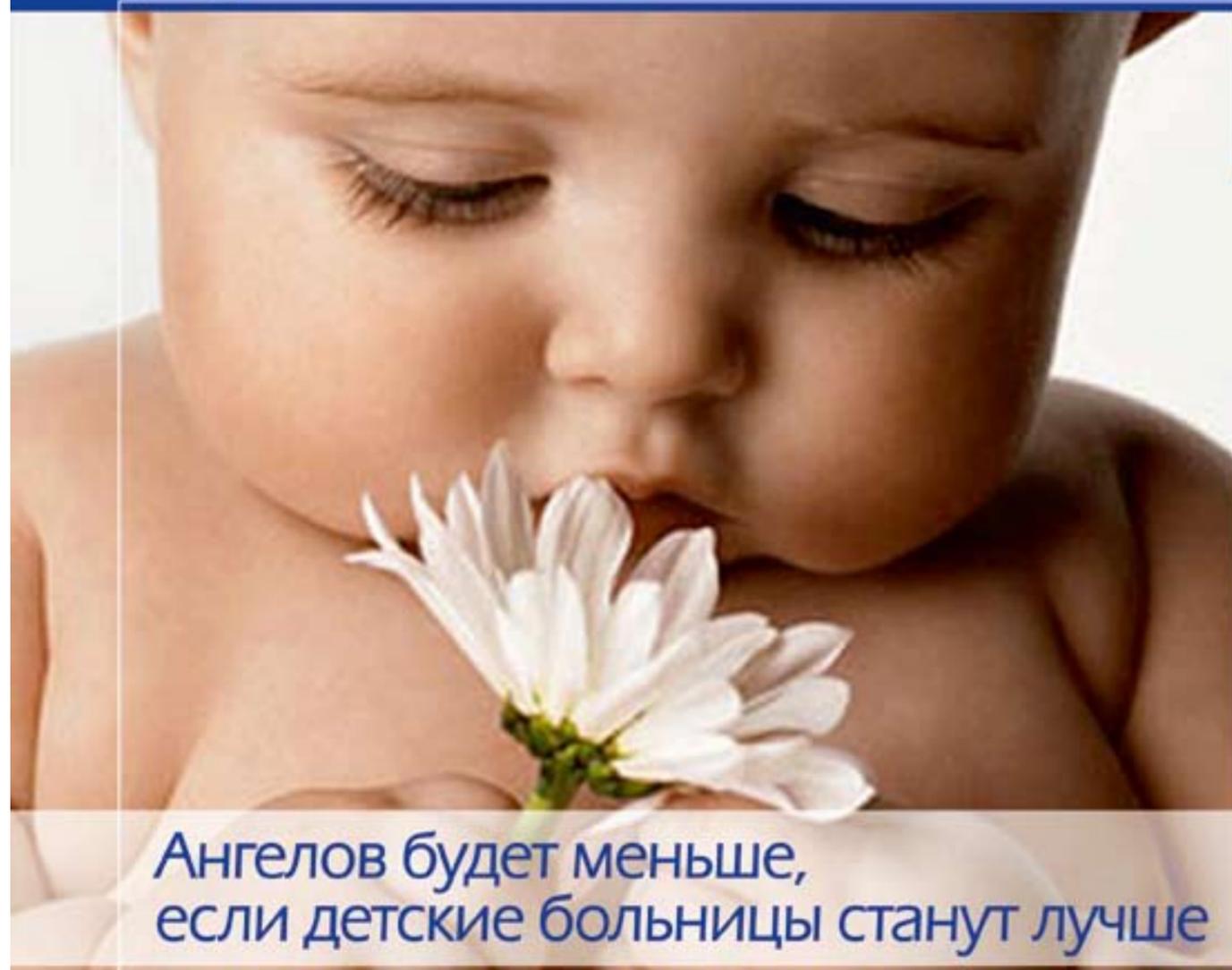
Перед запуском в производство весь используемый прокат проходит строгий контроль качества, за счет чего исключается вероятность брака. Использование точных измерительных приборов позволяет сотрудникам завода металлоконструкций создавать продукцию повышенной точности и безошибочно наносить разметку.

Нестандартные изделия

Помимо основной выпускаемой продукции завод ТОО «Alakol Plant» занимается выпуском нестандартных изделий:

1. Металлоконструкции различного назначения средней сложности по чертежам заказчика или собственной разработки.
2. Металлические емкости до 50 м³ (не относящиеся к сосудам под давлением).
3. Затворы к гидросооружениям и их винтовые подъемники всех стандартных видов.
4. Ленточные транспортеры стандартные и по чертежам заказчика или собственных разработок.
5. Отопительные печи твердого и жидкого топлива по чертежам за-

Дыши, малыш



Ангелов будет меньше,
если детские больницы станут лучше

Проект по оснащению детских реанимаций всех
областных перинатальных центров жизненно
необходимым медицинским оборудованием.

В проекте могут участвовать все абоненты **BEELINE**,
отправив SMS на номер 1462



1462

Фактор ожидания

В Казахстане на фоне нынешнего сокращения объемов нефтедобычи предпринимаются меры для обеспечения роста отраслевых показателей

В истекшем году ситуация на нефтегазовом рынке Казахстана характеризовалась как стабильная, несмотря на то что на протяжении всего года отмечалось хоть и небольшое, но все же падение объемов добычи сырой нефти и газового конденсата. В этом смысле более удачным выглядел сектор газа, уверенно демонстрировавший увеличение объемов добычи.

Причин падения добычи на нефтепромыслах несколько — от достижения многими месторождениями своего пика производительности до проведения капитальных ремонтов на производственных объектах и дефицита экспортных мощностей, который может быть восполнен только после 2015 года. Впрочем, Казахстан, настроенный только на рост объемов добычи в будущем, уже сейчас вполне успешно справляется с решением проблем. В частности, предпринимаются меры по дальнейшему привлечению инвестиций в нефтегазовую отрасль, активизируется геологоразведка, нацеленная на выявление новых запасов углеводородного сырья, страна ожидает начала коммерческой добычи нефти на гигантском месторождении Кашаган, расположенном на шельфе Каспийского моря.

Часть I. Траектория добычи

По данным Министерства нефти и газа РК, в 2012 году нефтедобывающие предприятия, работающие в Казахстане, добыли совокупно 79,2 млн тонн нефти и газового конденсата, что на 1,1% меньше, чем за 2011 год. При этом в прошлом году объем экспорта нефти и газового конденсата составил 68,616 млн тонн, в том числе 15,4 млн тонн (100% к предыдущему году) было экспортировано по нефтепроводу Атырау — Самара, 0,838 млн тонн (69,1%) — на Оренбургский ГПЗ (конденсат), 27,9 млн тонн (96,7%) — по системе Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), 10,4 млн тонн (97,2%) — Атасу — Алашанькоу, 7,06 млн тонн (88%) — через морской торговый порт Актау и еще 6,97 млн тонн (91,1%) — по железной дороге. Как свидетельствует статистика, сокращение объемов добычи нефти и газового конденсата фиксировалось и по итогам первого полугодия 2012-го: тогда было добыто 39,7 млн тонн, что составило 98,6% к аналогичному периоду 2011 года.

С целью дальнейшего предотвращения падения объемов нефтедобычи сегодня правительство предлагает разрешить инвесторам добывать и использовать сырье в обмен на создание новых производств. Как указал Премьер-министр РК Серик Ахметов на расширенном заседании коллегии Миннефтегаза, прошедшем в конце января в Астане, учитывая, что в настоящее время многие месторождения достигли своего пика производительности, следует осуществлять прирост добычи за счет коэффициента извлекаемости запасов, что, в свою очередь, требует применения новейших технологий. В этой связи он считает, что инвестиции должны вкладываться не только в добычу сырья.

Что касается добычи газа, в минувшем году она составила 40,1 млрд кубометров, с увеличением на 1,5% к предыдущему году. На месторождении Амангельды в Жамбылской области в 2012 году было добыто 324,1 млн кубометров газа. В целом в стране в прошлом году было выработано 21,2 млрд кубометров товарного газа (100%), объем внутреннего потребления в республике составил 10,5 млрд кубометров, с ростом на 3,2% к 2011 году. При этом в 2012-м было экспортировано 8,8 млрд кубометров природного газа (103,7% к 2011 году), осуществлен транзит через территорию Казахстана 96,5 млрд кубометров газа (100%). Производство сжиженного газа в истекшем году составило 2,2 млн кубометров, что на 3,1% превысило аналогичный позапрошлоголетний показатель. В отличие от нефтяного сектора добыча газа в стране росла на протяжении всего отчетного периода: так, в январе-июне 2012-го она относительно первых шести месяцев позапрошлого года выросла на 2,7% до 20,5 млрд кубометров. По данным Миннефтегаза, в ходе реализации недропользователями программ по утилизации газа объем сжигания на факелах составил 1 млрд кубометров, или 85% к 2011 году. По состоянию на 1 января 2013 года объем запасов природного газа в подземных газовых хранилищах республики составил 0,7 млрд кубометров.

В целом, как заявил на коллегии министр нефти и газа Сауат Мынбаев, с 2004 по 2012 год в Казахстане было реализовано 80 проектов в об-

Объем добычи нефти и газового конденсата за 2012 г., тонн. Топ-10 нефтяных компаний Республики Казахстан



Источник: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа РК»



ласти газообеспечения, что позволило обеспечить голубым топливом 210 населенных пунктов. Было газифицировано более 880 населенных пунктов, что составляет около 20% от общего числа. В 2012 году из республиканского бюджета было выделено 13,5 млрд тенге, осуществлено строительство по 43 проектам, построено газопроводов общей протяженностью около 600 км.

В разрезе нефтегазовых компаний, осуществляющих разработку месторождений в Казахстане, лидерство в отрасли по-прежнему традиционно удерживает ТОО «СП «Тенгизшевройл» (ТШО), эксплуатирующее крупнейшее Тенгизское, а также Королевское нефтегазовые месторождения (Атырауская область). Согласно Стратегии развития до 2022 года национального нефтегазового холдинга «КазМунайГаз», являющегося участником Тенгизского проекта с 20-процентной долей, добычу нефти ТШО в 2012 году планировалось зафиксировать на уровне 25,1 млн тонн нефти. Для сравнения: в 2011 году нефтедобыча в компании равнялась 25,8 млн тонн. Небольшое сокращение объема добычи нефти в ТШО, крупнейшего производителя в отрасли, безусловно, не могло не отразиться на общереспубликанских показателях. «Тенгизшевройл» ранее допускал снижения своих объемов по добыче по итогам 2012 года в связи с первым крупным плановым капитальным ремонтом объектов на производственных площадках Завода Второго Поколения и Закачки Сырого Газа, проводившемся в августе-сентябре в течение 42 дней. Во время его проведения ТШО поддерживал производство за счет работы на полную мощность пяти производственных ниток КТЛ. К тому же пока это предприятие не имеет возможностей для наращивания показателей по причине продолжающихся с июля 2011 года работ по расширению экспортной системы КТК, для которой оно является крупнейшим грузоотправителем. В рамках их выполнения консорциум вынужден не пропускать в систему сверх тех объемов, которые он в принципе может принять в условиях Проекта расширения. Это станет возможным лишь после завершения всех работ в 2015 году.

Касательно второго по величине производителя углеводородного сырья в Казахстане — международного консорциума Karachaganak Petroleum Operating B.V. (КРО), ежегодно добывающего на Карачаганке (Западно-Казахстанская область) порядка 10 млн тонн жидких углеводородов и около 16 млрд кубометров газа: в сентябре 2012 года он представил в компетентный орган предварительные расчеты возможных конфигураций 3-го этапа проекта освоения этого нефтегазо-конденсатного месторождения. Этот этап предполагает увеличение

добычи газа на месторождении к 2022 году до 27,9 млрд кубометров в год. В декабре прошлого года «КазМунайГаз», владеющий 10% доли в КРО, получил положительное заключение государственной экспертизы по технико-экономическому обоснованию проекта строительства на Карачаганак газоперерабатывающего завода мощностью 5 млрд кубометров в год. Первую очередь завода планируется построить в течение 2014-2019 годов, вторую — в 2021-2023 годах. Сейчас добыча и переработка нефти и газа на Карачаганакском месторождении ведутся на трех технологических установках, и для экспорта продукции используются три основных маршрута, что позволяет КРО более гибко реагировать на изменения рыночной конъюнктуры при экспорте нефти и газа.

Замыкает тройку крупнейших нефтедобытчиков Казахстана АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ), которое по итогам 2012 года с учетом долей этой компании в дочерних предприятиях ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и PetroKazakhstan Inc. (РКИ) добыло 12 млн 191 тыс. тонн нефти, что на 1% меньше, чем в 2011 году. При этом основной объем добычи пришелся, как следовало ожидать, на дочернюю компанию АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) — 4 млн 950 тыс. тонн нефти, что на 131 тыс. тонн меньше, чем в предыдущем году. Другая «дочка» — АО «Эмбаумунайгаз» (ЭМГ) — в истекшем году добыла 2 млн 816 тыс. тонн нефти, оставив без изменений зафиксированный по итогам 2011 года показатель по добыче. Общий объем добычи в этих основных добывающих активах РД КМГ — ОМГ и ЭМГ — в 2012-м составил 7 млн 766 тыс. тонн. Кроме того, доля РД КМГ в добыче ССЕЛ (50%), КГМ (50%) и РКИ (33%) в прошлом году составила 4 млн 425 тыс. тонн, что почти без изменений по сравнению с 2011 годом и соответствует плану добычи в данных совместных предприятиях. Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в 2012 году составили 6091 тыс. тонн, а поставки на внутренний рынок — 1646 тыс. тонн. Доля РД КМГ от объемов продаж нефти компаниями ССЕЛ, КГМ и РКИ в истекшем году составила 4410 тыс. тонн, включая 3428 тыс. тонн нефти, поставленных на экспорт, что составляет 78% от общего объема продаж этих компаний.

Часть II. Точка отсчета

По плану Миннефтегаза РК, в 2013 году в Казахстане будет добыто 82 млн тонн нефти и газового конденсата. «На 2013 год установлен балансовый план в 82 миллиона тонн (нефти и газоконденсата), мы считаем, что это вполне достижимый показатель», — сказал Сауат

Мынбаев на коллегии в министерстве.

Объем добычи природного газа, по его словам, в текущем году может достигнуть 40,5 млрд кубометров. При этом планируется увеличение производства товарного газа до 22 млрд кубометров. «В соответствии с соглашением о встречных поставках газа между «Газпромом», Узбекистаном и «КазМунайГазом» весь импорт газа совокупляется с караганакским экспортом по равной цене и в равных объемах», — сказал он.

Прогнозы профильного министерства по наращиванию объемов добычи углеводородного сырья в этом году вполне вероятны, если будут в полной мере в течение года выполнены ожидаемые проекты по нефтедобыче, а также некоторые меры, обещанные к реализации правительством и нацеленные на дальнейший рост соответствующих производственных показателей.

Речь в первую очередь идет об ожидающемся начале коммерческой добычи нефти на каспийском месторождении Кашаган. Согласно информации пресс-службы «КазМунайГаза», в соответствии с Планом и Бюджетом освоения Кашагана (ПиБОК) и Поправкой 4 к этому документу, утвержденными Управляющим Комитетом в составе уполномоченных представителей Республики Казахстан и подрядных компаний, добыча здесь планируется на июнь 2013 года. Впрочем, как признался Ханс Баккер, представитель NSOC — оператора Северо-Каспийского проекта, которого процитировал ряд СМИ, фактически добыча на Кашагане начнется раньше официально озвучиваемого срока — весной. «Это не будет коммерческая добыча. Начав весной 2013 года, к июню мы планируем выйти на коммерческую добычу. В сутки она должна составить 75 тыс. баррелей нефти», — пояснил он.

По сведениям пресс-службы «КазМунайГаза», уже в 2013 году с Кашагана может быть экспортировано около 5 млн тонн нефти, в следующем году данный объем может увеличиться до порядка 10 млн тонн, а в 2015-м — до 13 млн тонн нефти — неплохая прибавка к годовым общереспубликанским показателям.

В будущем, разумеется, рост нефтедобычи в стране будут обеспечивать и другие производители, включая все те же ТПО и КРО, а также участники углеводородных проектов на шельфе Каспийского моря (Н, Жамбыл, участка Жемчужины, Саптаев, Женис, Абай и Исатай и других). Но это будет потом, спустя годы.

Сейчас же в качестве еще одного фактора ожидания роста показателей отрасли обсуждается возможность отмены в 2013 году моратория на проведение новых конкурсов по предоставлению права недропользования по углеводородному сырью, о чем в конце января проинформировал Сауат Мынбаев. Как известно, по Закону РК «О недрах и недропользовании» проведение конкурсов является одним из способов предоставления права недропользования, их победителями становились недропользователи, предлагавшие наиболее выгодные для государства условия по подписному бонусу, роялти и отчислениям на развитие социальной сферы. Однако с 2008 года в целях повышения эффективности исполнения контрактов недропользователей в стране был введен мораторий на выдачу лицензий на недропользование. После чего право недропользования стало предоставляться только на основе прямых переговоров с последующим заключением



контракта. Одновременно на законодательном уровне была запрещена продажа права недропользования в течение двух лет после заключения контракта, дабы пресечь перепродажу активов, полученных инвесторами.

Сегодня власти уверены, что снятие моратория на недра позволит привлечь в регионы дополнительные объемы инвестиций в месторождения, часть которых могла бы попадать в областные бюджеты. Единственное но: такая отмена не будет распространяться на шельф Каспийского моря, а новые инвестиции должны быть обеспечены через трансферт технологий.

Эксперты с такими аргументами вполне согласны. Представители юридической фирмы GRATA Ержан Есимханов и Дария Сагинова, в частности, заявили, что отмена моратория на проведение конкурсов положительным образом скажется на инвестиционном климате Казахстана, обеспечив приток новых инвестиций в добывающую отрасль.

«Мы ожидаем, что отмена моратория приведет к притоку иностранного капитала в Казахстан, что положительно повлияет на нефтяной сектор. Однако данный эффект несколько ограничен, так как большинство месторождений на суше в значительной степени разведаны,

Былтыр Қазақстанның мұнай-газ нарығындағы ахуал тұрақты болды. Ішінара мұнай өндіру қарқынының баяулағаны сезілді. Салыстыра қарасақ, бұл ретте газ конденсатын өндіру мөлшерінің артқанын айта кеткен жөн. Мұнай өндіру көрсеткішінің нашарлау себептерін жіктейтін болсақ, алдымен, кен орындарындағы қордың бара-бара жұтап бара жатқаны. Екінші, өндіріс ошақтарын капиталдық жөндеуден өткізу қажеттілігі туындап тұр. Экспорттық қуаттың дәріменсіздігі де саланың дамуына қолбайлау. Ал, оның орны тек 2015 жылға қарай толады деген болжам бар.

The expired year characterized the Kazakhstani oil market as stable, though there was slight decrease in the crude oil and gas condensate production during the year. In this term, the gas sector was more successful to demomstrate the production increase. The reasons for oil production decrease were several, those including the production peak reached on most of the oil fields and turnarounds held on the production facilities, as well as export capacity deficit, which might be completed after 2015 only.

Согласно традиционному прогнозу британской ВР, посвященному ситуации на нефтегазовом рынке к 2030 году и считающемуся одним из самых авторитетных, мировое потребление жидких углеводородов увеличится на 16 млн баррелей в сутки к 2011 году и достигнет 104 млн баррелей в сутки через 18 лет. И хотя нефть будет самым медленно растущим видом топлива в мировом потреблении к 2030 году со среднегодовым показателем роста в 0,8%, крупнейшие экономики мира будут по-прежнему активно искать новые источники ее поставок. Учитывая это, у Казахстана, наращивающего нефтедобычу, есть все шансы заявить о себе как о новом стабильном поставщике углеводородов мировым потребителям.

в то время как разведка на шельфе все еще имеет потенциал, на наш взгляд», — отметили в свою очередь Мирамгуль Маралова и Сабина Амангельды из инвестиционного банка Halyk Finance.

По словам же эксперта Института политических решений Сергея Смирнова, снятие моратория на разработку новых углеводородных месторождений увеличит добычу нефти в республике. «Отрасль добычи нефти в стране испытывает застой в последние два-три года, и добыча колеблется в районе 80 миллионов тонн. В предыдущие годы рост добычи нефти был выше. Я думаю, что снятие ограничения связано с тем, чтобы увеличить темпы нефтедобычи, увеличить количество разрабатываемых месторождений», — сказал он. Сергей Смирнов указал на отсутствие у Казахстана достаточных ресурсов, технологий и специалистов для проведения геологоразведочных работ собственными силами, особенно в офшорных зонах. Поэтому республике легче присоединиться к тем проектам, прибыльность которых уже была доказана. Он также предположил, что отмена моратория на проведение конкурсов на недра привлечет главным образом в страну китайских инвесторов, стремящихся получить как можно больше активов и в этой связи порой даже переигрывающих за доли в казахстанских проектах.

Впрочем, если мораторий на проведение новых конкурсов по предоставлению права недропользования по углеводородному сырью в Казахстане будет отменен в ближайшее время, вряд ли эта мера уже в текущем году будет способствовать существенному росту объемов добычи нефти и газа в стране. Скорее, на росте нефтегазового производства это скажется не сразу, а в будущем.

Понятно, что с возобновлением проведения таких конкурсов правительству придется усилить проверки эффективности исполнения контрактов недропользователей, чтобы избежать прежних ошибок, допущенных до введения моратория. Проверочная работа по выполнению контрактов Миннефтегаза проводится.

По данным министерства, по состоянию на 2012 год им был проведен мониторинг в общей сложности 203 контрактов на недропользование, в том числе 2 находящихся в доверительном управлении. В список мониторинга попали контракты на разведку углеводородного сырья — 61, добычу углеводородного сырья — 56, совмещенные контракты на разведку и добычу углеводородного сырья — 73, контракты на разведку и добычу углеводородного сырья, осуществляемые на условиях Соглашения о разделе продукции и ТОО «Тенгизшевройл» — 13.

Кроме того, Комитетом государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства нефти и газа РК в 2012 году были проведены 30 проверок недропользователей, из которых 7 внеплановых. По результатам всех проверок были установлены многочисленные нарушения законодательства о недрах и недропользовании и выданы предписания об устранении нарушений. По актам комитета наложены административные штрафы на общую сумму около 5 млн тенге.

Также, по информации Миннефтегаза, за 2012 год было выдано и переоформлено 238 лицензий и приложений к лицензиям. Отказано в выдаче 53 заявителям. Выдано 1130 свидетельств об аккредитации.

Как заверяют в профильном министерстве, соответствующая работа будет продолжаться и впредь.



Нетрадиционный плотный, углеметановый и сланцевый газ. ПЕРСПЕКТИВЫ В КАЗАХСТАНЕ?

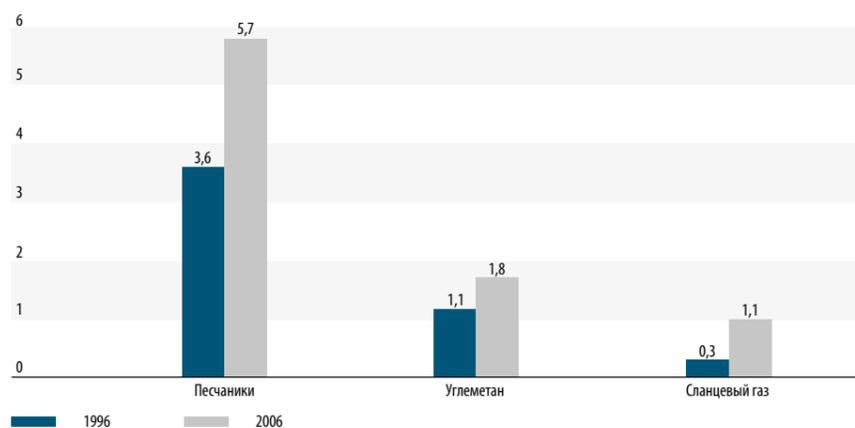
Относительно недавно, просматривая периодическую печать в Интернете, наткнулся на высказывание тогдашнего премьер-министра РК о нетрадиционном метане: «Нам надо поработать, изыскать ресурсы и в кратчайшие сроки произвести геологоразведочные работы по сланцевым газам вокруг угольных месторождений», — сказал Масимов.

А. Булекбай
Общество инженеров-нефтяников,
Саудовская Аравия

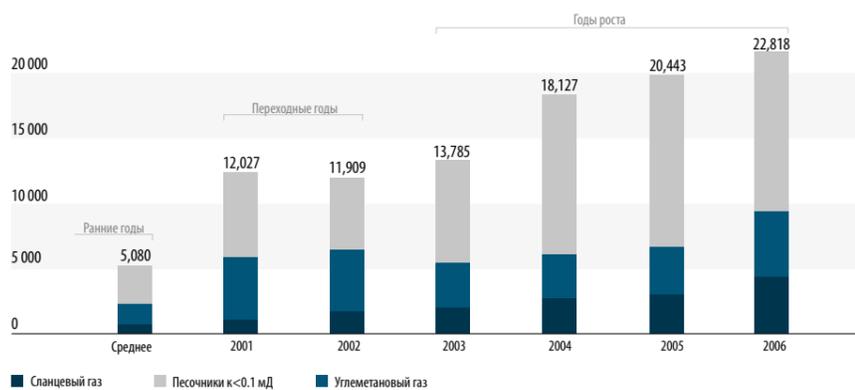
Э то вызвало у меня недоумение. Данное высказывание технически неграмотно. Винить в этом господина Масимова некорректно, а вот эксперты, которые рекомендуют векторы развития нашей страны, просто не знают деталей, но дают правильное направление в целом. Понятно, что перспектива есть на примере США, где до 2008 г. цена за 1 тыс. куб. фут. (28,3 м³) природного газа на рынке составляла 7,97 у.е., а в 2011 г. цена за 1 тыс. куб. футов в среднем составила 3,95 у.е. Только за 2008 г. в США употребили около 25,6 триллиона куб. футов природного газа. Если умножить разницу на 3,95 у.е., сумма составит 103 миллиарда у.е., которые удалось сэкономить. Данный спад цен обусловлен активными разработками нетрадиционных, то есть газоплотных пород (tight gas), сланцевых (shale gas) и углеметановых (coalbed methane) месторождений в США. Также можно добавить сотни тысяч созданных рабочих мест и дополнительную инфраструктуру.

Импортозависимые страны, такие как Япония или Южная Корея, на сегодняшний день вынуждены платить авансом 14 у.е. за 1 куб. фут сжиженного газа. В Казахстане сосредоточены одни из крупных месторождений угля и, предположительно, есть и крупные месторождения сланцевого газа. На данный момент доля участия Казахстана в разработках данного типа месторождений нетрадиционного плотного газа, сланцевого или углеметанового отсутствует, тогда как такие страны, как Австралия, Канада, Китай и Индия, активно начали коммерческую добычу.

Добыча природного газа в США (трлн куб. фут.)



Дебит скважин по природному газу в США в зависимости от количества скважин (1996-2006)



Что такое плотный, углеметановый и сланцевый газ?

В международной газовой отрасли подразделяют как нетрадиционные источники газа, так и четыре типа коммерческих источников:

1. Плотный газ

Плотный газ — проницаемость пород продуктивного горизонта составляет менее 0,1 мД, с пористостью менее 10% и чувствительностью к горным напряжениям. В основном месторождения плотного газа встречаются чаще по запасам и по площади залегания, нежели традиционные месторождения газа. Ранее при вскрытии и апробировании такие интервалы не разрабатывались, так как считались непродуктивными или трудноизвлекаемыми, и есть несколько примеров в Республике Казахстан. Газ в плотных песчаниках в растворенном виде в межпоровом пространстве подразделяют на 2 типа пород плотного газа: тип 1 — породы с хорошей пористостью, но с низкой проницаемостью из-за маленького размера пор (менее 60 мкм), встречаются песчаники, алевролиты и карбонаты. Тип 2 — породы с низкой пористостью (менее 12%), и основная часть межпорового пространства состоит из растворенных зерен, фрагментов минералов и цемента матричной породы после осадкообразования. Данная пористость называется вторичной и встречается в виде изолированных пор или микрокаверн. Многие поры или микрокаверны пород месторождений плотного газа частично или полностью покрыты минералами таких глин, как иллиты, смектиты, каолиниты и хлориты, что вызывает набухание, миграцию при контакте с «иной» водой при бурении, ремонте, проведении ГРП на скважине. Также тип 2 имеет высокую чувствительность к горному напряжению, то есть с увеличением глубины залегания и увеличением горного напряжения снижается проницаемость, частичное снижение происходит из-за смыкания природной трещиноватости данных пород, тогда как традиционные породы показывают незначительное изменение по проницаемости при измерении на давление сжатия для симуляции горного напряжения. При разработке месторождений плотного газа необходимо бурение горизонтальных скважин с многостадийными ГРП.

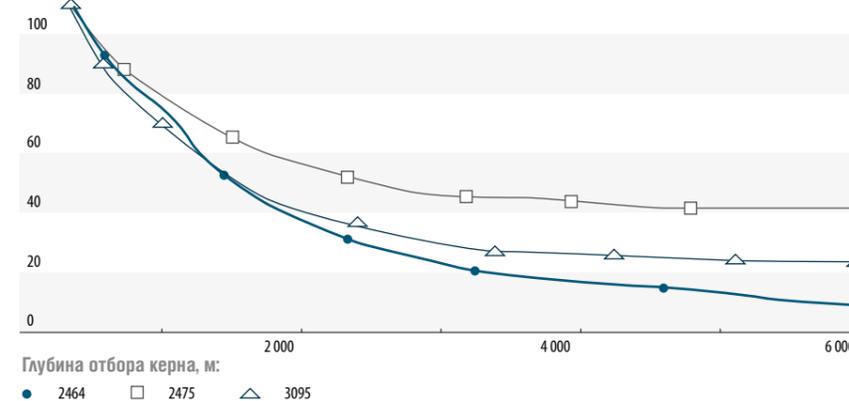
2. Сланцевый газ

Сланцевый газ представляет собой совокупность сорбированного в составе сланца (глинистой породы) и свободного. В Казахстане общее представление о сланцевом газе весьма нечеткое. Некоторые думают, что это горючие сланцы, которые лежат практически на поверхности, или же что это минеральные сланцы. В сущности, это продуктивные пласты совокупности песчаников, глинистых сланцев, углей. Основным требованием является наличие «кухни» для газа, где все это генерируется самой матрицей породы — именно глинистым сланцем. Второй немало-

Продуктивная порода



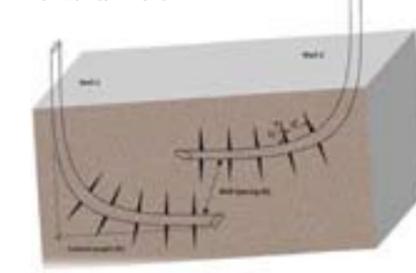
Влияние давления смыкания или горного напряжения на проницаемость к N2, E1



важный факт — содержание метана на тонну сланца ниже, чем на углях, и в среднем варьируется ниже 10 м³/тонну. Однако мощность продуктивных пластов превышает угольные и в среднем составляет 15-50 м. Также сланцы содержат намного больше свободного газа, чем угли, именно в природных трещинах или слабопроницаемых песчаниках, плюс к этому проницаемость у сланцев намного ниже, чем в углеметановых месторождениях, и исчисляется в нано- или микроДарси. Для коммерческой добычи сланцевого газа необходимо бурение длинных горизонтальных скважин и производство многостадийных ГРП. Лично на моем опыте в США мы проводили за 2 дня 16 стадий ГРП на одной горизонтальной скважине, где длина горизонтальной части составляла 2200 м. Также при разработке сланцевых и углеметановых месторождений необходимо учитывать интерференцию, то

есть если на общепринятых газовых месторождениях интерференция между скважинами вызывает падение дебита на обеих скважинах, то на сланцевых и углеметановых месторождениях интерференция ведет к быстрой разгрузке пластового давления, что вызывает увеличение дебита по газу.

Horizontal wells



Сравнительный анализ коммерческих месторождений сланцевого газа США (измененное от Curtis 2002)

Пласт	Месторождение сланцевого газа	Мощность пласта, м	Содержание газа, куб. фут/тонну	k*h мд*м	Пластовое давление, атм	Плотность скв, гектар	Дебит газа, м3/сут/скв	Дебит воды, м3/сут/скв	Коэф. газоотдачи, %	Запасы на скв. тыс. м3
Антрим	Мичиган	19-42	40-100	0.3-1520	27	12-64	600-15600	0.7-238	20-60	5663-51000
Огайо	Аппалачиан	9-41	60-100	0.06-15	34-136	16-64	900-14200	0	10-20	4300-1700
Нью-Олбани	Иллинойс	15-45	40-80	0.3-548	20-48	32	900-3000	0.7-159	10-20	4300-1700
Барнетт	Форт Ворт	15-61	150-350	0.003-0.6	204-272	32-64	3000-85000	2	5-20	14200-85000
Льюис	Сан-Хуан	61-92	14-45	1.8-122	68-102	32-130	3000-14200		5-15	17000-57000

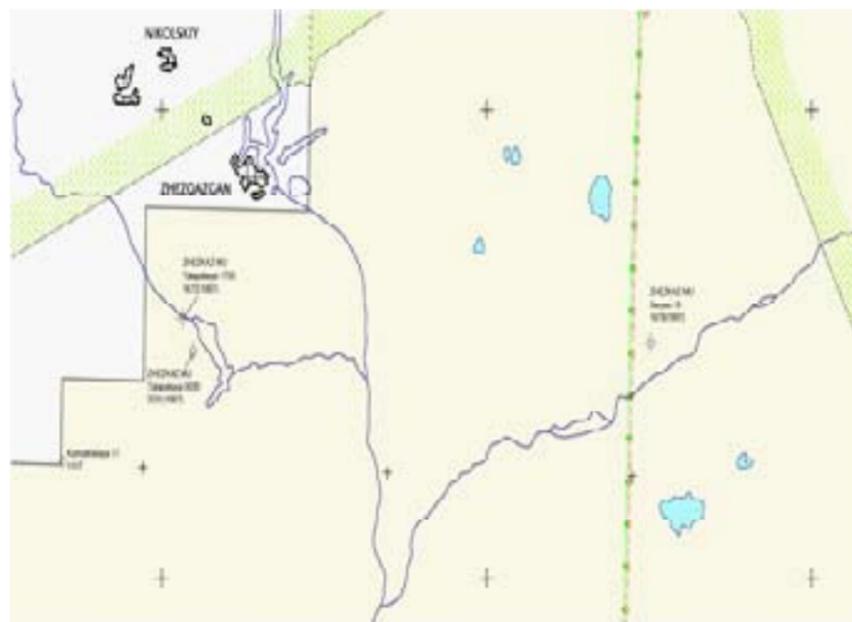
Глубина залегания данных продуктивных сланцев варьируется от 300 до 4000 м

Перспективы плотного и сланцевого газа в РК

Возможными перспективными районами могут являться Алматинская область, а именно Кенеге-текеский и Жаркентский локи. Также есть перспективы обнаружения крупных месторождений сланцевого газа в Карагандинской области. Одним из пунктов Послания Президента «Социально-экономическая модернизация – главный вектор развития Казахстана» является индустриально-инновационное развитие, где указан проект по газификации Центрального Казахстана. Перспективные блоки в Казахстане встречаются во многих регионах, но, на мой взгляд, одним из самых перспективных является Жезказганский регион. Геология Жезказгана описана очень хорошо еще К. И. Сатпаевым. Основание говорить о крупных запасах плотного газа базируется на региональной тектонике и на данных пробуренных разведочных скважин. В регионе находится стык двух основных плит: Чуйской и Сарыуской, группа Кумкольских месторождений, где встречаются нефтегазовые месторождения, и с другой стороны – группы Амангельдинских газовых месторождений. Также имеется месторождение Придорожное.

Ниже на карте указаны разведочные скважины, пробуренные в 1997 г. на блоке Талапская и Сарысу до глубины 1600-2000 м, где были отчетливые газопроявления, но они были оставлены как трудноизвлекаемые из-за плохих коллекторских свойств, и данные 3 скважин подтверждают вышесказанное.

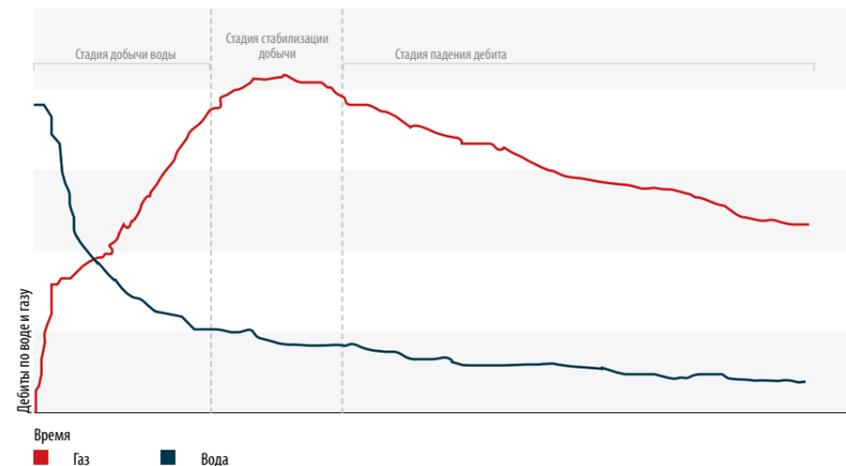
Коммерческая разработка имеет очень важное социальное значение для региона, так как в ТОО «Казахмыс» работает 170 000 человек из этого региона. Тревожит то, что медный гигант потихоньку начал сворачивать свою деятельность в регионе. Есть неподтвержденные слухи, что «Казахмыс» покинет регион в 2015 г. В этом случае есть вероятность ухудшения уровня жизни населения. Разведочные скважины на блоке Талапская пробурены в 20 км от г. Жезказгана. И сам город, и его спутник г. Сатпаев не газифицированы. При обнаружении крупного месторождения сланцевого или плотного газа и их коммерческой добыче возможно обеспечить полностью Караганду и Астану.



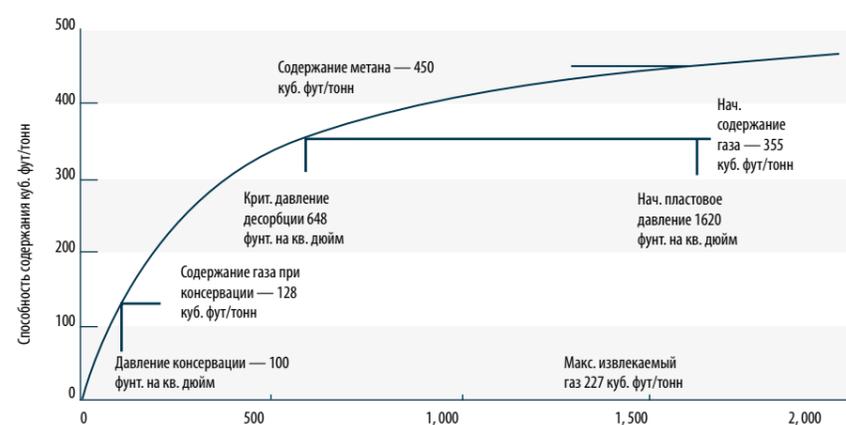
3. Углеметан

Углеметан отличается от традиционного газа тем, что метан абсорбирован на поверхности микропор в трубчатобразной структуре угля. Незначительная часть может быть и в свободном растворенном состоянии. Для перехода в свободное состояние требуется разгрузить пластовое давление до давления ниже десорбции и затем из структуры угля посредством диффузии и течением в кливажи и далее в природную трещиноватость структуры угля. Основная проницаемость угля имеет зависимость от данных кливажей и природной трещиноватости. Средняя проницаемость коммерческих месторождений – от 10 мД.

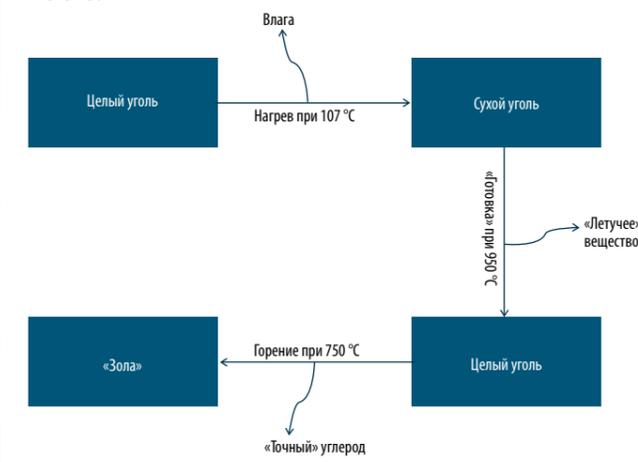
Разгрузка пластового давления осуществляется добычей воды, то есть если в традиционном газовом месторождении привычно в начале получаем высокие дебиты газа с минимальной водой, в случае с углеметаном мы изначально добываем воду с минимальным дебитом газа или вовсе без него и через определенное время после достижения давления первого газа получаем первый приток непосредственно метана с угля, а не свободного. На вопрос, как долго, точно можно ответить только с помощью лабораторного теста изотерма Лангемюра на давление десорбции и проксимированные тесты по зольности, где определяется содержание метана на тонну угля или же на м³ угля. На примере проектов в США, Китае и Австралии можно сделать вывод: полный цикл промышленной добычи метана угольных пластов может занять до пяти-семи лет.



Пример теста изотерма Лангемюра:



Проксимированный анализ для определения потенциала по метану для угля, для определения типа угля и содержания метана:



Помимо анализов керна, на сегодняшний день существует множество методов каротажа, которые могут определить содержание сорбированного газа на тонну угля. К примеру, лазерная спектрометрия или же определение наличия природной трещиноватости. Азимут равен каротажу CMI или FMI.

Угли можно подразделять по классу (процентное отношение органической составляющей к минеральному), по типу (по содержанию органического материала), также ранжировке (по уровню достигнутого созревания, от торфа до антрацита). В мире коммерческая добыча ведется из суббитумных и низковольных битумных углей. Данное отношение исходит от глубины залегания (количества открытых кливажей и природной трещиноватости) и содержания метана в данных ранжировках типа угля. В западной литературе ранжировка углей ведется в соответствии со стандартами ASTM (American Society of Testing and Materials), что отличается от отечественной (ГОСТ 25543-88). Приблизительное сопоставление российских угольных марок, выделенных согласно ГОСТу 25543-88, и марок, выделенных согласно стандартной классификации углей ASTM D388-98a Американского общества по тестированию и материалам (ASTM) (American Society for Testing and Materials, 1999; таблица 1, стр. 188), проведено российскими специалистами следующим образом:

- 1) уголь группы 1Б соответствует «лигниту А и В» (lignite A and B);
- 2) уголь группы 2Б соответствует «суббитуминозному С углю» (subbituminous C coal);
- 3) уголь группы 3Б соответствует «суббитуминозному В углю» (subbituminous B coal);
- 4) уголь марки Д соответствует «суббитуминозному А углю» (subbituminous A coal);
- 5) угли марок ДГ, Г, ГЖО, ГЖ и частично марки Ж соответствуют «битуминозным углям с высоким содержанием летучих» (high volatile bituminous coals);
- 6) угли марок КЖ, К, КО, КСН, КС и остальной части марки Ж соответствуют «битуминозным углям со средним содержанием летучих» (medium volatile bituminous coals);
- 7) угли марок ОС, ТС соответствуют «битуминозным углям с низким содержанием летучих» (low volatile bituminous coals);
- 8) уголь марки Т соответствует, главным образом, «полуантрациту» (semi-anthracite);
- 9) угли групп РА, 1А и 2А соответствуют «полуантрациту» (semi-anthracite) и «антрациту» (anthracite);
- 10) уголь группы 3А соответствует, главным образом, «метаантрациту» (meta-anthracite).

Российская марка СС, выделенная согласно ГОСТу, не может быть сопоставлена со стандартом ASTM D388-98a, т.к. вне зависимости от различий в содержании летучих угли этой марки не поддаются спеканию или агломерации (главным образом из-за высоких, более 60 %, содержания инертинита).

На рисунке 11 показаны отношения частоты кливажей к рангу угля по Аммосову и Еремину (1960 г.), что является одним из основных показателей для коммерческой добычи.

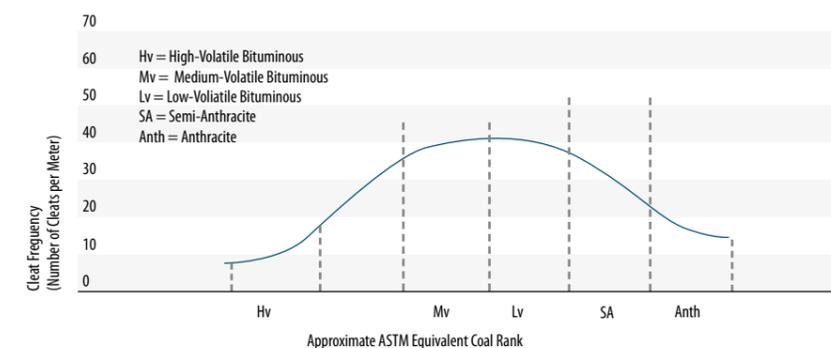
Осложняет разработку углеметановых месторождений чувствительность природной трещиноватости и кливажей к горному напряжению, то есть с увеличением глубины залегания продуктивного пласта увеличивается и горное напряжение, что вызывает и увеличение горного напряжения, вызванного весом вышележащих пластов, что, в свою очередь, вызывает закрытие или смыкание природной трещиноватости и кливажей. Коммерческими в основном принято считать разработки угольных пластов, залегающих на глубине менее 1200 м.

На рисунке 12 показан график содержания метана по рангу углей по Эдди (1982 г.).

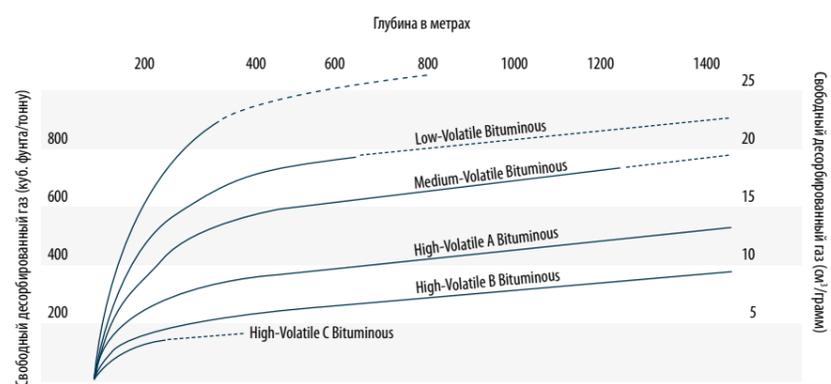
Углеметановые месторождения не дают относительно высоких дебитов без проведения ГРП из-за необходимости соединения кливажей и природной трещиноватости, что дополнительно увеличивает себестоимость разработки. К дополнительным затратам может быть отнесена утилизация добываемой воды, так как дебиты по воде могут достигать десятков-сотен тысяч м³ в сутки в течение 1-3 лет.



Cross-plot of Coal Rank and Cleat Frequency (Adapted from Ammosov and Eremin. 1960)



Оценочное содержание добываемого метана от глубины и ранга



Месторождение	Штат	Количество скважин	Средний дебит скважин м³/сут	Средний дебит воды, м³/день/скважин	Вода/Метан фактор, Баррель/куб. фут	Средняя глубина залегания продуктивного угля, м
Блэк Варриор	Аляска	2917	2900	9.2	0.55	от 100 м до 800 м
Паудер-Ривер	Вайоминг	2737	4200	63.6	2.75	от 180 м до 1800 м
Ратон	Колорадо	459	5700	42.3	1.34	нет данных
Сан-Хуан	Нью-Мексико	3089	22900	3.93	0.031	от 200 м до 1100 м
Уинта	Юта	393	14500	34.2	0.42	от 250 м до 1800 м

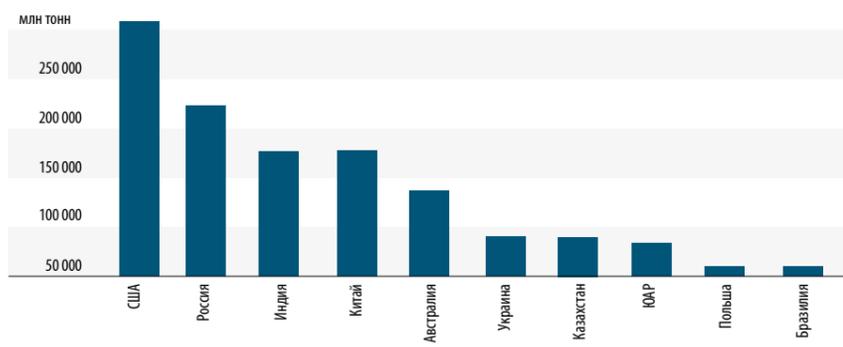
Данные за 2008 год

Из опыта США отчетливо видно, что добываемую воду надо будет как-то утилизировать. В США существуют разные способы: от обратного осмоса для подготовки питьевой воды до обратной закачки в пласт.



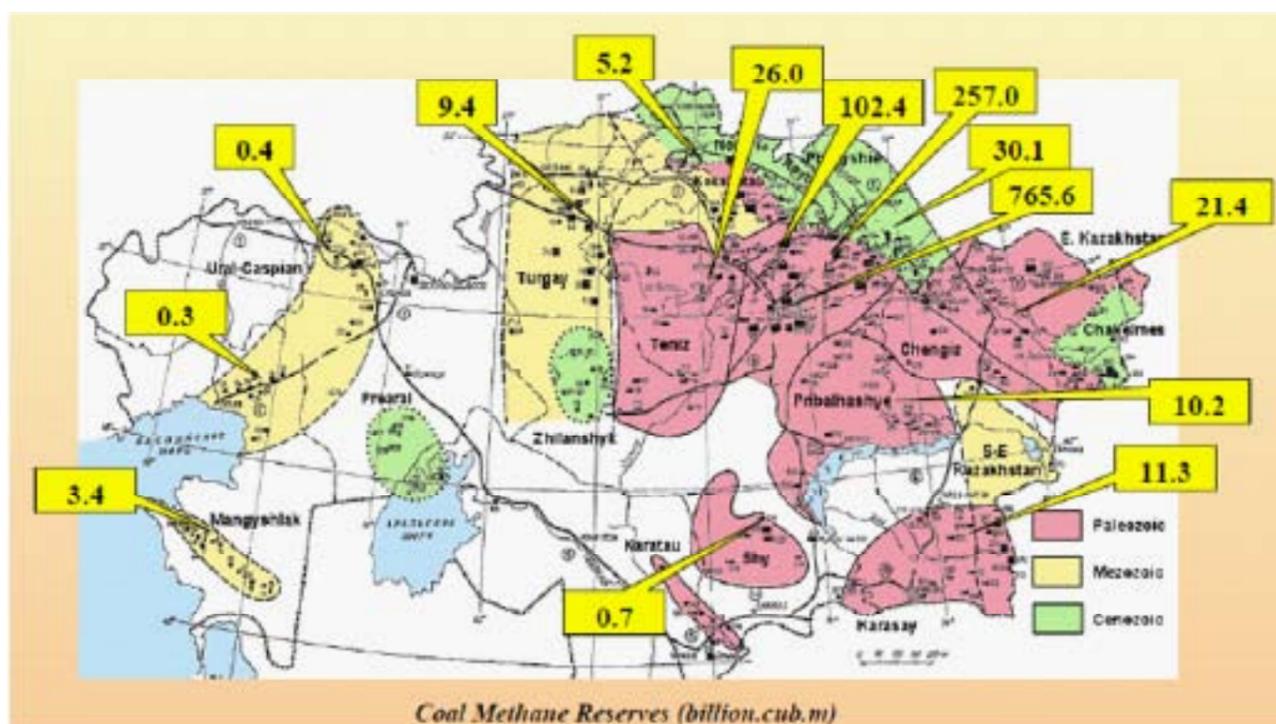
Перспективы углеметана в РК

Наша богатая страна занимает десятое место среди стран по добыче угля, с запасами в 34,5 миллиарда тонн, что составляет 3,7% мировых запасов. И в основном эти запасы представлены антрацитами и суббитумными углями.



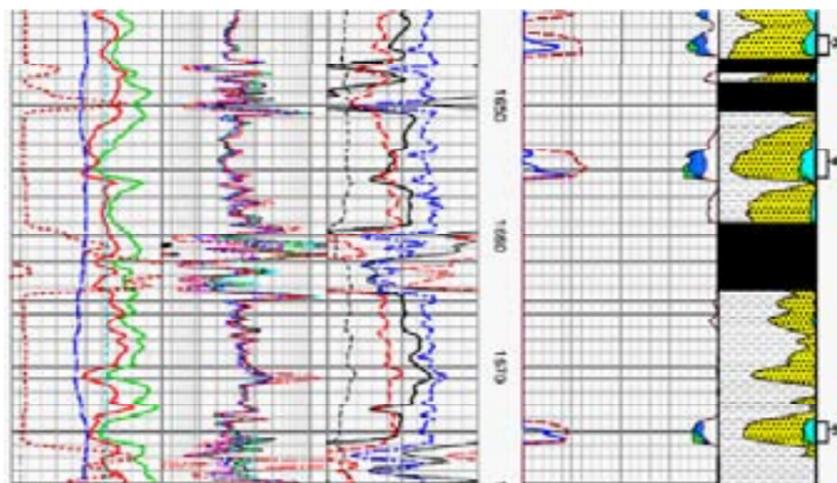
Источник: Statistical Review of World Energy 2011 //BP Global homepage

Расчетные объемы возможных запасов метана по Мустафину. РК (2003 г.)



Как рассчитывались данные цифры, для меня загадка, но согласен с тем, что Карагандинский угольный бассейн является самым перспективным. Также в карагандинском угле содержание метана колеблется от 15-25 м³/тону угля. Например, в бассейне Сан-Хуан, где ведется коммерческая добыча, содержание газа не превышает 20 м³/тону угля.

Помимо данных непосредственно угольных регионов РК, встречаются пропластки угля и в нефтегазовых регионах с отчетливыми газопроявлениями, но так как разведка была ориентирована на добычу нефти, данные интервалы даже не тестируются на приток. Ниже — типичный каротаж одного из месторождений в РК, где отчетливо наблюдаются возможные газопроявления с угольных пропластков.



The International Scientific Geological Conference
April 2-3, 2013



ATYRAUGEO - 2013

ATYRAU GEO 2013 is dedicated to the geology of the Caspian Sea and adjacent areas

The conference ATYRAU GEO 2013 will provide an opportunity for its participants to discuss initial positive results of investigation of petroleum potential in the Kazakh sector of the Caspian Sea and promising outlooks for investments in exploration in the Caspian offshore and onshore areas. Companies and delegates are invited to participate in the conference to promulgate results of their research activities, establish relations with key players in oil and gas industry in the field of prospecting, exploration and commercial production of hydrocarbons with the aim to introduce y new scientific geological ideas and approaches into the work practice.

The conference is timed to coincide with the twentieth anniversary of the start of exploration in the Caspian Sea shelf, and to the twentieth anniversary of TengizChevroil company, as well as to the Kashagan oil field first oil production.

ORGANIZERS:

Public Association "Association of Petroleum Geologists of Kazakhstan" (APGK, Atyrau) with support of Ministry of Oil and Gas of Kazakhstan

For further information, please address to <http://www.ongk.kz/>
43 Aiteke Bi street, Room 405
Atyrau, Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 (7122) 97-08-15
E-mail: info@ongk.kz



Ministry of Oil and Gas of Kazakhstan
Committee of Geology and Subsoil Use of Kazakhstan

На сегодняшний день в РК уже работают несколько частных компаний в Карагандинской области, пока только в стадии разведки. Если рассматривать историю добычи метана из угольных пластов в РК, то мы данным вопросом занимались с советских времен и занимаемся по сей день. На сегодняшний день производственные предприятия «АрселорМиттал» проводят дегазационные работы на средней глубине 300-600 м и добывают тот же метан, так как этого требует закон по добыче угля, но данный газ просто сжигают в атмосфере, так как нет газопроводной инфраструктуры. Для «АрселорМиттал» низкие дебиты имеют отрицательный эффект для постройки газопровода. Согласно оценкам Международного энергетического агентства, стоимость добычи на подобных объектах составляет от 115 до 305 долларов США на 1000 куб. метров. В то же время в США, где, по данным инвестиционного банка J.P.Morgan, доля метана из угольных пластов в 2009 году составила 7,6% от общей добычи сланцевого газа (56 млрд куб. метров), себестоимость добычи с учетом транспортировки находилась в интервале от 120 до 200 долларов США за тысячу куб. метров (традиционные проекты по добыче газа демонстрируют меньшую себестоимость — от 30 долларов). Опять же, при оценке перспектив таких проектов в странах СНГ важно ориентироваться на указанные цифры. Ведь в США добыча ведется неподалеку от потребителя. Следовательно, транспортные затраты в незначительной степени влияют на себестоимость. В России и Казахстане (Кемерово и Караганда) планы по транспортировке добытого подобным образом газа в генерирующие спрос регионы могут натолкнуться на серьезные ограничения: транспортные издержки, добавленные к себестоимости добычи, возможно, будут препятствовать достижению приемлемого уровня рентабельности проектов. Дополнительным риском остается отсутствие в РК закона о метане. Я знаю, что сенатор от Карагандинской области господин Кубайчук Ю. А. работает над принятием закона о добыче газа из угольных месторождений, но на сегодняшний день нет точных сведений, на каком этапе находится принятие данного закона и какие там будут послабления. Нет также ответа на вопрос, к какому министерству относится добыча метана из угольных, плотных и сланцевых.

Дополнительный риск — сколько же денежных средств нужно вложить для выяснения перспективности промышленной разработки метана угольных пластов? Многие зависят от наличия подрядчиков, а также от опыта специалистов. По расчетам аналитиков компании Ernst&Young, на участок в 100 кв. километров требуется от 30 до 70 млн долларов США сроком от трех до пяти лет. Многие ли компании могут себе это позволить? И как государству следует поддерживать такую инвестиционную активность? В США нынешний успех в сфере добычи сланцевого газа

и метана из угольных пластов зачастую приписывается налоговому режиму, введенному в 1980 году. По оценкам Международного энергетического агентства, эффективность введенных фискальных послаблений (компании получали вычет по налогу на прибыль в определенном размере. При росте цены на нефть выше установленного уровня вычет уменьшался и полностью отменялся при достижении верхней планки цены) в течение 1990-х годов находилась в диапазоне от 0,90 до 1,08 доллара за тысячу куб. футов (это эквивалентно добавлению 53% от цены на устье скважины, что обусловило значительный объем инвестиций в разработку нетрадиционных газовых месторождений). Далее, в 1992 году для новых скважин этот механизм перестал действовать, накопленный потенциал позволил закрепить результаты технологического прорыва и это при хороших ценах на газ, а у нас в Казахстане, как известно, антимонопольный государ-

ственный орган контролирует данную цену. Если не работать на экспорт, то инвестиции могут оказаться отрицательными. Одним из способов решения указанных вопросов может стать активное участие в обсуждении будущих углеметановых и угледобывающих предприятий государственными органами еще на этапе технико-экономического обоснования, что позволило бы предусмотреть метод и порядок передачи месторождения и накопленных знаний после получения (дегазации) метана угледобывающим компаниям. Другой вариант — законодательное закрепление обязанности добывающих угольных компаний частично оплачивать расходы по дегазации, проведенные описанным способом, в размере, обеспечивающем экономическую привлекательность для углеметановых компаний. Чем быстрее и раньше начнется этот процесс, тем более успешными станут проекты. И тем выше будет интерес к ним со стороны инвесторов.



Постскриптум

Не так давно французская Total SA купила 25%-е участие на сланцевом месторождении Утика (Огайо) за баснословные 2,3 млн у.е., продав некоторые нефтяные активы. На вопрос журналистов, почему, глава Total SA ответил, что нефтяные месторождения останутся в прошлом, и политика компании будет нацелена на развитие альтернативного газа. К примеру, в Катаре уже превращают метан в жидкое топливо, для которого нет необходимости модифицировать бензиновые авто.

Актуальность данного вопроса очевидна, так как запасы нефти снижаются, и будем ли мы готовы, когда наступит момент «X»?



ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ: двадцать лет успеха!

Определяя свою перспективную задачу стремлением стать самым безопасным, эффективным и прибыльным предприятием нефтяной и газовой отрасли в мире, мы за короткий срок вошли в ряд нефтяных компаний мирового уровня. Основа этого наша непоколебимая приверженность к главным принципам деятельности — безопасность людей, честное и открытое партнерство, достижение высочайших показателей в результате творческого подхода и неординарных производственных и организационных решений, уважение общественности и высокая корпоративная ответственность.



ГЛОБАЛЬНЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ КРИЗИС

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

С. Комбаров

Одним из наиболее скандальных моментов кризиса является тот факт, что ни одно из уважаемых глобальных рейтинговых агентств, монополизировавших инвестиционную оценку ценных бумаг на финансовых и фондовых рынках США, не заметило опасности в ипотечном кредитовании. Банки и портфели ипотечных кредитов получали самые высокие рейтинги надежности, даже несмотря на тот факт, что в ходе процессов секьюритизации целые пулы займов имели в реальности субстандартное качество.

Часть 2 (начало в № 5, 2012)

В основе кризиса — архитектура современной финансово-валютной системы

Охвативший весь развитый мир финансовый кризис, теперь грозящий перерасти в глобальный финансовый и валютный Армагеддон, не был бы возможен без вредных и ошибочных идей экономической теории знаменитого английского экономиста Джона М. Кейнса. Именно Кейнс проповедовал создание полностью управляемых и находящихся в монопольном подчинении у государственного центрального банка бумажных фиатных (декретных), которые можно свободно эмитировать для увеличения государственных дефицитных расходов, расширения кредитного стимулирования спроса для решения сиюминутных, зачастую политизированных задач, в ущерб долгосрочной валютной и финансовой стабильности и экономическому росту.

Поскольку фракционное резервирование очень выгодно, но тем не менее рискованно, частные банки инициировали

создание центрального банка, который бы облегчил их деятельность с фракционными резервами, выступал единым кредитором последней инстанции, а также предоставлял бы им неограниченную помощь в случае кризиса в результате чрезмерно рискованного кредитования.

Центральный банк, предоставляющий частным банкам франшизу на производство денег, дает полный карт-бланш банковской системе на злоупотребление этой государственной монополией на осуществление кредитной экспансии, что позволяет финансировать не только чрезмерное и безответственное частное, но и государственное потребление, а потом предоставляет защиту от разорения за государственный счет.

Гарантии спасения со стороны государства за счет налогоплательщиков только поощряют культуру алчности и наживы путем социализации (обобществления) частных убытков безнаказанными «слишком большими, чтобы банкротить» банками. Как известно, инициаторы бума нажили огромные состояния, зная истинное положение, скрытно продавали акции своих предприятий во время царившей на рынке общей эйфории, а затем избежали ответственности за его последствия и биржевых крахов благодаря положениям об ограниченности персональной ответственности руководителей и акционеров.

Фракционное резервирование не только позволяет создавать фидуциарные деньги из воздуха, которые предоставляются частному банку и заемщику центральным банком в объеме, обратно пропорциональном минимальным резервным требованиям, но и нарушает имущественные права и соблюдение контракта между вкладчиком и банком. Всякая денежная эмиссия не является нейтральной. Ее эффект приводит к невидимому перераспределению благ от последних получателей денег к самым первым, защищенным от инфляции.

Таким образом, в соответствии с «новой» экономикой Кейнса и монетаризма производство товаров ставится во второстепенное положение перед эмиссией в виде полностью управляемых долговых, а не товарных и рыночных денег. Именно монетарная политика является причиной неравномерности экономического развития, создает дисбаланс между потреблением и производством путем манипуляции и вмешательства в координирующую роль денег и ставок кредитования. Произвол «планирования»



«Ликвидация выведет всю гниль из системы. Высокой стоимости жизни и роскошному образу жизни придет конец. Люди будут лучше работать, вести более нравственный образ жизни. Произойдет переоценка стоимости, а более предприимчивые люди займут место некомпетентных».

Эндрю Меллон,
секретарь Казначейства США в 1921-1932 гг.

подогревается алчностью и коррупцией, которые искажают и паразитируют на объективных потребностях общества.

Почему меры борьбы с последствиями кризиса безуспешны?

Для решения долговых проблем и валютной стабильности государства вынуждены проходить через болезненное и непопулярное сокращение затрат и социальных благ, списание и выкуп плохих долгов. Хотя меры жесткой экономии и сокращения излишних затрат являются вполне разумными, сказать такое о выкупе плохих активов ни в коем случае нельзя!

Кейнсианские экономисты, такие как лауреат Нобелевской премии по экономике Пол Кругман, считают вполне приемлемым создание дополнительной инфляции путем эмиссии государственного долга или создания новой денежной массы. Эти источники призваны финансировать дефицит государственного бюджета, создаваемого путем увеличения госрасходов для стимулирования занятости и потребительского спроса.

По словам Детлева Шлихтера, представителя «австрийской школы экономики» и сотрудника Института Адама Смита: «Для них мало старых долгов, недостаточно только новых денег».

Однако вместо шокового, но сравнительно быстрого оздоровления экономические проблемы в результате мер

спасения приобретают хронический характер либо еще больше обостряются.

Однако принятые меры вызывают обоснованные сомнения в этичности спасения обанкротившихся частных структур за счет средств рядовых налогоплательщиков в силу следующих соображений:

- Обесценение накоплений как основы инвестиций и отложенного спроса, раскручивание инфляции и роста цен в результате создания новых эмиссионных денег.
- Искусственному поддержанию убыточных сфер экономики путем удушения и отнятия средств у ее здоровых производительных частей.
- Создание моральной дилеммы (moral hazard), социализирующей убытки и поощряющей дальнейшее безответственное, рискованное и паразитирующее поведение в государственном и частном секторе.
- Вмешательство в рыночные механизмы банкротства и оздоровления экономики и перераспределения ресурсов от неэффективных и убыточных структур к доходным.
- Использование государственных расходов для стимулирования экономики и агрегированного спроса ведет к дальнейшему росту дефицита и долга государственного бюджета, грозящих суверенным дефолтом.

Спрос не должен создаваться искусственно путем произвольного производства и свободного распределения денег. Такой спрос не только неустойчив, но и грозит созданием дислокаций, фальшивому буму и аккумуляции неправиль-



Чтобы получить рост и восстановление экономики, гораздо правильнее было бы избавить рынок от повисших на нем камней банкротств, позволить рыночным и правовым механизмам ликвидировать их и перераспределить высвободившиеся ресурсы истинным двигателям прогресса.

ных инвестиций, которые оказываются «пузырями». Напротив, устойчивый спрос рождается благодаря балансу между потреблением и сбережениями, направляемыми на инвестиции. Рыночное формирование цен и стоимости денег, не искаженное интервенциями и «печатью денег», ведет к равновесию между производством, вызывающим спрос, и потреблением.

Однако, взяв на вооружение ошибочную экономическую политику, монетарные власти мира не имеют лучших методов выхода из кризиса, кроме тех, которые в первую очередь и вызвали его, что только усугубляет и продлевает кризис, поскольку их политика приводит к масштабному раскачиванию маятника инфляции, отрицательной доходности государственных долговых инструментов и снижению инвестиций в производственный сектор. По словам Н. А. Назарбаева: «Пожар кризиса тушат бензином».

Экономика США и ЕС сейчас напоминает тяжелобольных, которым вместо очистительной рвоты, которая бы помогла избавиться от неправильных инвестиций и передислокации ресурсов на более выгодные производства, дают то же самое лекарство, которое вызвало болезнь. Как справедливо предупреждала канцлер Германии Ангела Меркель еще в ноябре 2008 г., что, если политика Вашингтона по борьбе с кризисом будет заключаться в создании еще большего количества денег для поощрения еще большего уровня заимствований, то она просто посеет «семена такого же кризиса через пять лет». Бесплезность таких мер демонстрирует экономика Японии, которая борется с рецессией уже около 15 лет, безуспешно применяя инфляционные стимулы, фактически приведшие только к увеличению ее государственного долга и стагнации.

С кризисом нельзя бороться путем увеличения денежной массы и государственных затрат для «стимулирования» потребительского спроса, поскольку это зачастую происходит либо за счет несправедливого перераспределения доходов от эффективных предприятий и налогоплательщиков к слабым и неэффективным, или увеличения эмиссии новых денег и/или привлечения заимствований. Низкие процентные ставки, кроме того, являются налогом на сбережения, которые являются основой будущего спроса, инвестиций и производства. Последствия инфляционного стимулирования экономики еще более губительны для пенсионных систем стран, в которых оно активно ведется, что еще раз показывает кратковременный и бессистемный характер мер борьбы с кризисом, несущий еще большие проблемы в долгосрочной перспективе.

Наоборот, полное невмешательство государства в рыночные механизмы оздоровления позволили экономике США менее чем за год полностью восстановиться от тяжелейшего спада производства, наступившего в 1920-21 гг. ВВП США тогда упал на 24%, а безработица подскочила с 2 до 14%. Администрация президента Уоррена Хардинга немедленно сбалансировала бюджет и повысила краткосрочные ставки кредитования в самом пекле кризиса с 6 до 8%. Сказанные этим президентом слова оказались пророческими: «В мире сегодня нет большей угрозы, чем растущие долги общества и государственные расходы».

Каждая интервенция сама по себе вносит огромный искажающий эффект в состояние рынка, после которого его дальнейшее поведение становится еще более непредсказуемым для самих плановиков, что дало право называть монетарные власти «департаментами непредусмотренных последствий». Рынки двигаются в темноте, поскольку система ценообразования нарушена. Инфляция стала излюбленным методом банковской системы как для ис-

кусственного стимулирования кредитования, так и для их стабилизации цен для недопущения дефляции, что препятствует корректировке рынков недвижимости и облигаций.

Принятие экстренных мер спасения убыточных предприятий является не только огромным отступлением от принципов рыночной экономики, но и нарушением самого государственного законодательства, детально регулирующего механизмы банкротства, реализации активов и признания убытков, пожирающим жизненно необходимые для дальнейшего развития средства. Несмотря на все интервенции, рыночные силы в конце концов будут превалировать. Сопротивление рыночной коррекции только отсрочивает такую коррекцию и усугубляет ее симптомы.

Поскольку инфляция – это всегда монетарное явление, вызванное увеличением денежной массы, то данные меры скорее приведут к обесценению существовавших до этого денежных средств и сбережений, вызовут дальнейший рост цен на потребительские товары, энергоносители и сырье.

Однако угроза состоит в том, что, однажды начавшись, такие меры «стимулирования» будут следовать одна за другой, а инфляционные процессы приведут к созданию такого объема бюджетных дефицитов и государственных долгов, что могут стать необратимыми. Продолжение монетарной экспансии становится все больше необходимым для предотвращения дефляции, т.е. снижения цен и обесценения активов и снижения номинальных доходов должников, ведущих к невозможности выплатить долги, а также для снижения безработицы, и приведет к лавинообразному росту денежной массы и раскручиванию маятника гиперинфляции. Вместо того чтобы выбраться из долговой ямы, государство из-за политического давления против сокращения расходов еще глубже зарывается в нее.

Еще большее распространение процесс обесценения валют вызовёт на мировой арене. Масштабная печать денег одной страной вызовет симметричные действия ее партнеров, развязывание валютных войн и «всеобщей гонки валют ко дну». Возникают кризис доверия к состоятельности и жизнеспособности основных мировых валют, стабильности и надежности всей мировой валютно-финансовой системы, безосновательные сомнения в эффективности рыночных механизмов.

Ответственность за стагнацию кризиса, таким образом, опять-таки несут не свободные рыночные отношения, а вмешательство в их процессы монетарных властей, своими интервенциями заменивших законы о банкротстве, которые позволили бы рынку перераспределить ресурсы наиболее эффективным образом для скорейшего оздоровления. Отсрочка болезненных и оздоровительных процессов ликвидации обанкротившихся предприятий и банков во имя политических соображений стоит еще больших сил и ресурсов, отвлеченных у здоровых частей экономики, ведет к еще большей стагнации и кризису.

Искусственные меры, направленные на отсрочку решения структурных экономических проблем, не только ошибочны, но и очень опасны.

Пути выхода из кризиса

Для предотвращения повторения кризисов необходимо проведение коренной реформы существующей в мире банковской и валютной систем, которая бы исключала широкое государственное вмешательство в банковскую и предпринимательскую деятельность. Поэтому наиболее эффективным средством для восстановления экономики было бы предоставление полной свободы рыночным ме-

ханизмам производства и роста капитала на основе независимых от центральных банков и государства товарных денег, золота и серебра, при свободной от государственной поддержки банковской системе со 100% резервами. Монетарные власти не должны жертвовать валютной стабильностью ради дефицитного-долгового стимулирования и организации неравномерного кредитного развития экономики.

Для успешной борьбы с кризисом, как советовал во время Великой депрессии Эндрю Меллон, секретарь Казначейства США в 1921-1932 гг., нужно ликвидировать обанкротившиеся предприятия, акции, слабые банки и реализовать недвижимость: «Ликвидация выведет всю гниль из системы. Высокой стоимости жизни и роскошному образу жизни придет конец. Люди будут лучше работать, вести более нравственный образ жизни. Произойдет переоценка стоимости, а более предприимчивые люди займут место некомпетентных».

К сожалению, президент США Герберт Гувер не внял дельным советам своего министра финансов и предпринял государственно-бюджетную дефицитную экспансию для стимулирования спроса, резко поднял налоги и вмешался в механизм гибкости заработных плат, что еще больше усугубило кризис.

Для обеспечения роста потребительского спроса, лежащего в основе стабильного экономического развития, необходимо создавать условия наиболее эффективного распределения производственных и человеческих ресурсов. Тщетность всех программ количественного смягчения и накачки государственных расходов виртуальными деньгами из воздуха показывает, что чисто монетарные методы стимулирования не способны привести к устойчивому развитию, пока потребительские рынки не страхнут с себя груз неработающих кредитов.

Неограниченное создание денег для стимуляции кредитной экспансии невозможно без создания иллюзорной выгоды таких кредитов и искусственного спроса на них. Денежный печатный пресс «позволяет» избавиться от ограниченности ресурсов. Деньги становятся «нелимитированным» и «бесплатным обедом» для «стимулирования» спроса инструментом, в то время как таким словам нет места в экономике.

Вмешательство только продлевает агонию неэффективных предприятий, в то время как забирает жизненно необходимые средства у здоровых. Чтобы получить рост и восстановление экономики, гораздо правильнее было бы избавить рынок от повисших на нем камней банкротств, позволить рыночным и правовым механизмам ликвидировать их и перераспределить высвободившиеся ресурсы истинным двигателям прогресса.

Свободная экономика, основанная на частной инициативе, поощряет принятие разумного риска и внедрение инноваций и производства для извлечения прибыли. Полная ответственность как за успех, так и за убыток должна всегда нести капиталист и предпринимателем, а механизм банкротства позволяет экономике передать ресурсы более эффективным предприятиям.

Заключение

Современный глобальный кризис вызван злоупотреблением кредита долговых обязательств, для разрешения которого государства прибегают к созданию еще большего объема денег в виде печати новых долговых расписок центральных банков.

Вместо уничтожения и реструктуризации долга госу-

дарства пойдут на увеличение заимствований для финансирования государственных дефицитных расходов, для стимулирования потребительского спроса. Однако такая политика ведет к еще большему росту суверенных долгов. Когда покрытие долгов налогами станет нереально, государства прибегнут к их прямой монетизации, что еще более ухудшит качество ничем не обеспеченных валют. Государства и банки стали заложниками созданных ими фиатных валютных систем, которые ожидают постепенные агония и коллапс.

Чем больше экономику будут заставлять сопротивляться неотвратимым корректирующим рыночным механизмам, тем хуже будет неизбежный кризис. Чем раньше рынки поймут ошибочность своих проектов, тем быстрее и с меньшими потерями они смогут их исправить.

Для построения более справедливой рыночной финансово-валютной системы необходимо осознать следующие фундаментальные положения.

Управляемая денежная эмиссия и манипуляция процентом представляют собой вторжение в механизм рыночного ценообразования, которое управляется взаимодействием потребительского спроса и производственного предложения.

Цены, включая стоимость капитала и заработные платы, должны быть мобильны для предотвращения дислокаций, свободно колебаться под влиянием этих рыночных сил, а не поддерживаться увеличением денежного предложения.

Свободное ценообразование лежит в основе мобильности капитала и трудовых ресурсов, необходимых для гармоничной международной торговли и мирных взаимовыгодных отношений.

Рост денежной массы должен быть естественным, независимым от монетарной, а следовательно, государственной политики и специальных интересов. Зависимость производства денег от политических решений создает неопределенность для одних участников рынка, а другим дает несправедливое преимущество. Любой объем денег достаточен для эффективного функционирования экономики.

Только создание прибыльных производств способно устойчиво удовлетворять растущий потребительский спрос наиболее доступным и постоянным способом. Ограничение денежной массы при росте объема товаров приведет к их большей доступности и снижению цен. Роль государства должна сводиться к обеспечению нормального функционирования рынка, защите прав собственности, максимальному поощрению свободного предпринимательства и рыночной конкуренции. В этом заключается успех не только



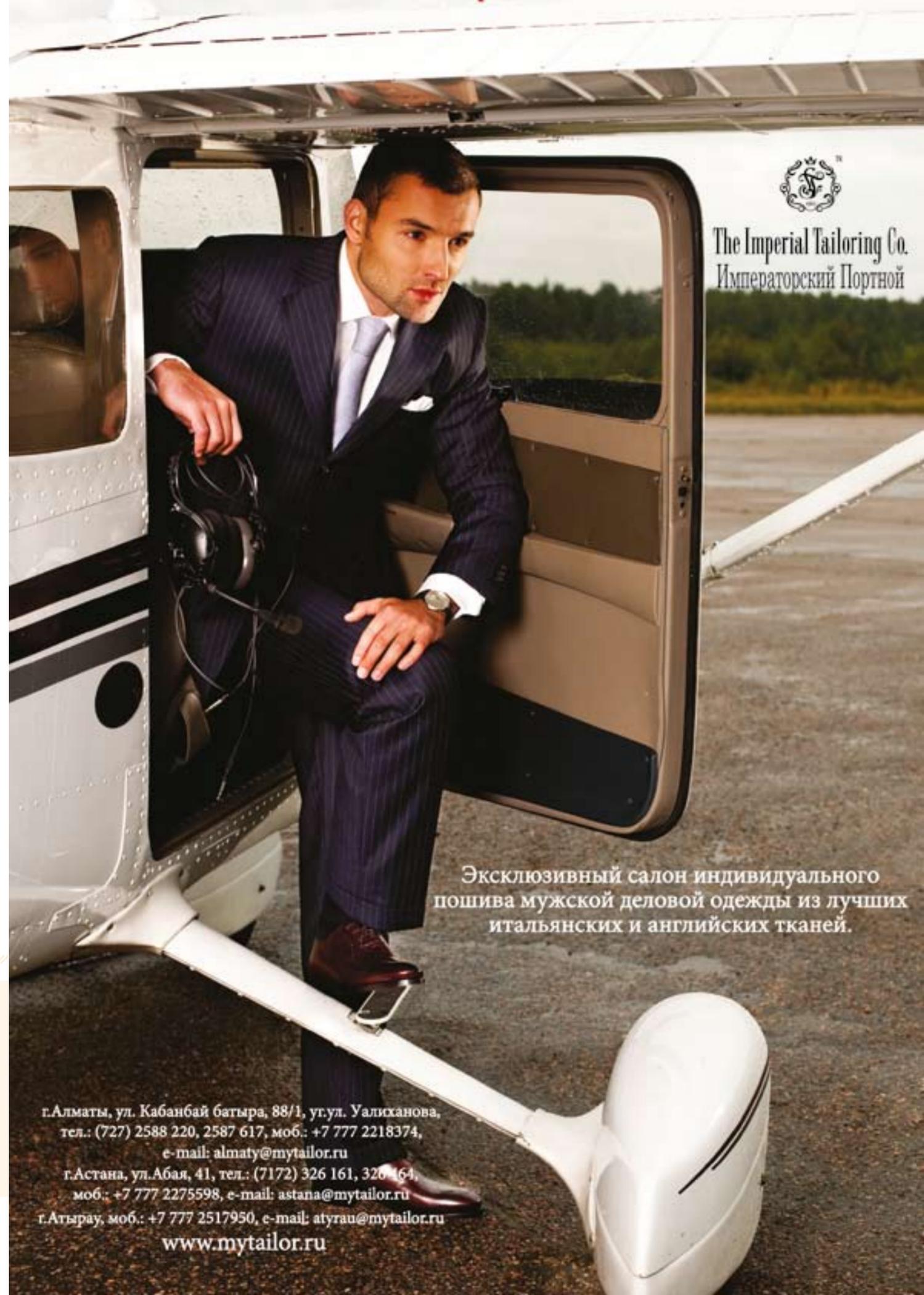
Для предотвращения повторения кризисов необходимо проведение коренной реформы существующей в мире банковской и валютной систем, которая бы исключала широкое государственное вмешательство в банковскую и предпринимательскую деятельность.

капитализма, но и любого свободного общества.

Кредитно-денежная политика, зависимость эмиссии валюты и кредита от политических интересов являются главными причинами как неравномерного экономического развития, так и кризисов, возникающих в результате кредитно-долговой экспансии. Манипуляция кредитно-денежным предложением лежит в основе ущербности и несправедливости существующего устройства глобальных финансов и экономики, о котором говорит Н. А. Назарбаев.

Ақша массасын көбейту және мемлекеттік шығындарды тұтынушылық сұранысты «ынталандыру» мақсатында артыру 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.

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.



Эксклюзивный салон индивидуального пошива мужской деловой одежды из лучших итальянских и английских тканей.

г.Алматы, ул. Кабанбай батыра, 88/1, уг.ул. Уалиханова,
тел.: (727) 2588 220, 2587 617, моб.: +7 777 2218374,
e-mail: almaty@mytailor.ru
г.Астана, ул.Абая, 41, тел.: (7172) 326 161, 326 164,
моб.: +7 777 2275598, e-mail: astana@mytailor.ru
г.Атырау, моб.: +7 777 2517950, e-mail: atyrau@mytailor.ru

www.mytailor.ru



АМЕРИКАНСКАЯ КАРТА АСТАНЫ

США планируют сохранить Казахстан своим стратегическим партнером в области энергетики на ближайшие десятилетия

Энергетическая политика, реализуемая Казахстаном за годы независимости, всегда ориентировалась на несколько направлений и потенциальных партнеров. И хотя ныне развитию энергетического сотрудничества с Китаем в Астане отдается определенный приоритет, из ведущих западных государств стратегическим союзником в области энергетики для республики по-прежнему остаются Соединенные Штаты.

**Ю. Сигов,
Вашингтон**

Вне зависимости от того, что США не покупают в Казахстане ни нефть, ни газ, а также учитывая, что географически Америка расположена куда дальше от казахстанских границ, чем Китай, Россия и ряд центральноазиатских государств, именно с Соединенными Штатами у Астаны за все эти годы сложились наиболее надежные и устойчивые связи в энергетической сфере. Этому способствуют сразу несколько важных факторов, но определяющим из них является прагматический подход к подобному сотрудничеству с обеих сторон,

да плюс поддержка его в обеих странах на самом высоком политическом уровне.

По прошествии более 20 лет независимости многие (особенно в Казахстане) считают, что те первые соглашения, которые были заключены между США и Казахстаном в начале 90-х годов прошлого века в области энергетики, оказались явно невыгодными для молодой республики. И, дескать, поэтому не только нуждаются в пересмотре, но и в постепенном «замещении» присутствия американцев в энергетических проектах, осуществляемых на казахстанской территории.

Есть также сторонники снижения доли участия Соединенных Штатов в энергетических делах Казахстана в пользу России и Китая, а также ряда европейских стран (прежде всего, Италии и Франции). Наконец, объемы сотрудничества в нефтедобыче с США Казахстан мог бы постепенно снижать за счет более активного развития национальной атомной энергетики (здесь наиболее перспективными выглядят варианты взаимодействия с Канадой и Россией) и тем самым уменьшать зависимость собственного бюджета от ис-

ключительного экспорта на внешние рынки черного золота.

Однако США по-прежнему остаются главным партнером Астаны в области энергетики, причем, по расчетам представителей американского правительства, подобное сотрудничество с Казахстаном обречено быть долгосрочным. И вне зависимости как от дальнейшего развития альтернативных источников энергии, так и от общей конъюнктуры мировых цен на нефть, которым периодически предрекают то критический обвал, то какие-то немислимые взлеты на случай резкого обострения международной обстановки вокруг Ирана и его ядерной программы.

Так что же на ближайший год «светит» Казахстану в области энергетического сотрудничества с Соединенными Штатами? И каким образом Астана все-таки может под надлежащим «прикрытием» нефтедобычи добиться более активного инвестирования со стороны США в другие, неэнергетические области национальной экономики?

Четыре категории с одним смыслом – партнерствовать

Казахстанско-американское сотрудничество в области энергетики призвана координировать специальная межправительственная комиссия, которая традиционно возглавляется министром нефти и газа Казахстана и одним из заместителей министра энергетики США. Подписанный в прошлом году в Вашингтоне так называемый план совместных действий двух энергетических ведомств предусматривает до конца текущего года сконцентрировать все усилия на четырех основных направлениях сотрудничества – ядерная энергетика и безопасность ядерных установок, добыча углеводородного сырья, развитие технологий в области возобновляемой энергии и эффективного использования энергетических ресурсов, а также развитие гидроэнергетики. Все эти направления в принципе выгодны для казахстанской стороны, и вопрос только в том, насколько Соединенные Штаты каждое из них будут готовы не просто «одобрить на бумаге», но и оказывать Астане поддержку в практической плоскости. В том, что касается ядерной энергетики, США будут оказывать и дальше помощь Казахстану в деле обеспечения безопасности ядерных разработок, а также в контроле за нераспространением ядерных материалов и пресечения их незаконной продажи. Для этой цели Соединенные Штаты планируют создать в Казахстане центр по ядерной безопасности, содействовать переналадке ядерных технологий, имеющихся в республике для использования низкообогащенного урана, а также помочь Астане активнее участвовать в программах мирного использования ядерных технологий для гражданских нужд.

Помогать США намерены Казахстану и в

подготовке кадров для работы по использованию геотермальной энергии, улучшению системы управления уже имеющихся энергетических мощностей в республике плюс налаживанию бережного расходования электроэнергии на производственных мощностях Казахстана.

Немалое внимание будет уделяться сотрудничеству в добыче углеводородных ресурсов. Здесь Соединенные Штаты предложили Казахстану свои технологии и практические наработки по развитию залежей сланцевого газа и других видов энергии, которые ранее в республике в промышленном масштабе не добывались. Важно, что по всем этим направлениям, с одной стороны, Казахстан всерьез рассчитывает на американскую помощь, а с другой — настойчиво продолжает «долбить» американцев относительно поддержки в диверсификации энергетических проектов, которые пока сконцентрированы исключительно на нефти и природном газе.

Многовекторность энергетических маршрутов не всегда стыкуется с многовекторной внешней политикой

Особое внимание в нынешнем году Соединенные Штаты планируют уделить в сотрудничестве с Казахстаном расширению энергетического экспорта по самым различным маршрутам и трубопроводам, которые снизили бы зависимость в этой сфере Астаны от России. Замечу, что делается это американцами не потому, что они так уж хотели бы «энергетически насолить» Москве, сколько потому, что Вашингтону действительно кажется правильным – чем больше будет маршрутов для доставки на мировые рынки энергоресурсов, тем у того же Казахстана будет больше независимости при принятии важнейших не только энергетических, но и политических решений.

Здесь важно, что по той же Центральной Азии у США и Казахстана – идентичная точка зрения: трубопроводы отсюда должны идти по самым различным направлениям. И даже прокладка новых нефтепроводов из Казахстана, а также дополнительных газопроводов в сторону Китая Вашингтон особенно не пугает.

Другое дело Иран. Здесь Соединенные Штаты уже не первый год оказывают на Астану весьма конкретный нажим и «по-дружески не советуют» Казахстану участвовать в каких бы то ни было энергетических проектах, в которых планируется прокладывать трубопроводы через иранскую территорию. Зато в сторону Турции Соединенные Штаты готовы не только Казахстану помочь в прокладке новых энергетических маршрутов, но и содействовать в этом турецкой стороне.

И по-прежнему весьма чувствительными в двухсторонних энергетических отношениях между Соединенными Штатами и Казахстаном будут оставаться соглашения о разделе



продукции, которые американские компании получили на очень выгодных для себя условиях еще в начале 90-х годов, когда республика только стала независимой и отчаянно нуждалась в передовых технологиях и зарубежных инвестициях в свой энергетический сектор.

В то время американские компании на самом деле немало рисковали, вкладывая миллиарды долларов в казахстанскую «нефтянку», и практически именно США долгое время были единственной страной, по-настоящему вкладывавшей в энергетический сектор Казахстана. Напомню, что еще в 1992 году компания «Шеврон» создала с казахстанской стороной первое совместное предприятие для разработки месторождения Тенгиз, а также других нефтеносных полей в казахстанском секторе Каспийского моря.

С тех пор Казахстан по-прежнему сильно зависит от получения со стороны ведущих американских (а также ряда европейских) компаний передовых технологий. Однако после того как цены на нефть с начала нынешнего века вновь существенно возросли, Астана самым решительным образом стремится пересмотреть заключенные ранее соглашения с большей выгодой для национальных энергетических компаний.

Со своей стороны представители американских энергетических компаний считают, что без стабильного и не меняющегося по прихоти властей налогового законодательства, не говоря уже о пересмотре ранее за-

Особое внимание в нынешнем году

Соединенные Штаты планируют уделить в сотрудничестве с Казахстаном расширению энергетического экспорта по самым различным маршрутам и трубопроводам, которые снизили бы зависимость в этой сфере Астаны от России. Замечу, что делается это американцами не потому, что они так уж хотели бы «энергетически насолить» Москве, сколько потому, что Вашингтону действительно кажется правильным – чем больше будет маршрутов для доставки на мировые рынки энергоресурсов, тем у того же Казахстана будет больше независимости при принятии важнейших не только энергетических, но и политических решений.



ключенных соглашений, ни о каких серьезных иностранных инвестициях в энергетику Казахстана нельзя даже мечтать. Но и руководство Казахстана не намерено отступать, тем более что недра все-таки принадлежат именно Казахстану, а не иностранцам.

В любом случае и в этом, и в будущем году правительство Казахстана и руководство ведущих американских энергетических компаний, работающих в республике, будут вынуждены искать компромисс. Потому как они нуждаются друг в друге и куда больше выигрывают от взаимодействия, чем могут потерять в случае обострения спора о доходах с раздела продукции.

Прагматика в отношениях США и Казахстана по-прежнему перевешивает взаимные претензии и недовольства

То, что американская сторона в последние пару лет неоднократно выражала свое недовольство более решительными действиями казахстанского правительства по более справедливому распределению доходов от добычи углеводородного сырья в республике, ни для кого не секрет. Между тем свое присутствие в казахстанской энергетике США не только не собираются сворачивать, но и намерены его на перспективу расширять.

Главной причиной этого являются несопоставимые с другими центральноазиатскими

республиками прибыли, которые компании Соединенных Штатов получают в Казахстане. А также гораздо более свободные условия и для работы, и для вывоза прибылей, которых нет и в помине в очень многих других государствах, где те же «Шеврон» или «Конноко-Филлиппс» ведут свой бизнес.

Руководство той же компании «Шеврон», несмотря на то что с казахстанскими регуляторами оно имело немало проблем, неоднократно заверяло президента страны Н. Назарбаева в том, что оно готово и дальше оставаться и работать в республике. Причем не только непосредственно в добыче нефти, но и вкладывать средства в строительство ветряных станций, помогая тем самым Казахстану развивать производство возобновляемых источников энергии.

Если же оценить объем прямых внешних инвестиций в Казахстане, то, по данным на 2012 год, они со стороны американских компаний составили 16,4 процента, или свыше 37 млрд долларов. Среди этих компаний — ведущие энергетические структуры США. Так, корпорация «Эксон-Мобил» (кстати, крупнейшая в мире частная нефтедобывающая компания) владеет в Казахстане 7,5 процента акций Каспийского трубопроводного Консорциума, 16,81 процента нефтяного поля Кашаган и 25 процентами нефтяного месторождения Тенгиз.

Не менее активен в Казахстане по-прежнему и «Шеврон» — ему принадлежат 15 процентов акций КТК, половина акций месторождения Тенгиз и 20 процентов месторождения Карачаганак. За ними следует компания «Конноко-Филлиппс», у которой есть в собственности 8,4 процента акций месторождения Кашаган на Каспии, а также очень хорошие перспективы стать самым крупным инвестором в нефтедобычу во всем Каспийском бассейне.

В том же месторождении Кашаган именно американские энергетические компании фактически контролируют добычу и разведку на важнейших для Казахстана нефтеносных полях: сам Кашаган (его запасы оцениваются в 5,4 триллиона тонн нефти), Тенгиз (3,1 миллиарда тонн нефти), Королевского поля (188 млн тонн) и Карачаганак (его запасы составляют 1 млрд тонн нефти, газового конденсата и природного газа).

«Большая политика» должна будет помочь «большой энергетике» — другого пути у Астаны и Вашингтона нет

Таким образом, американский энергетический бизнес более чем серьезно настроен: и на будущее оставаться в Казахстане, и всячески укреплять в республике свои позиции. Между тем стоит учитывать, что Казахстан с самого момента обретения своей независимости никогда не ориентировался в развитии своей экономики исключительно на одного, пусть и самого надежного с виду, партнера. А



это тем же американцам всегда не нравилось, и они регулярно казахстанскую сторону от расширения связей с Россией и Китаем, к примеру, отговаривали.

Последние же усилия Казахстана более плотно интегрироваться в постсоветские экономические объединения (по типу Таможенного союза и планируемого Евразийского союза) откровенно не устраивают Вашингтон, о чем высокопоставленные сотрудники администрации Б. Обамы регулярно напоминают Астане как по официальным каналам, так и в частных беседах. В несколько меньшей степени Соединенные Штаты беспокоят расширяющиеся энергетические связи Казахстана и Китая, поскольку с КНР у США свои экономические интересы, и объемы взаимной торговли между этими двумя странами не имеют аналогов в мире (это более миллиарда долларов в день!). Поэтому для американцев сохранение высоких темпов роста китайской экономики в принципе благо, которому Казахстан своими поставками нефти, по оценкам американских экспертов, только содействует.

Также не стоит забывать о том, что Казахстан для США — один из важных партнеров в Центральной Азии по Афганистану даже при условии, что республика не имеет с этой страной общей границы. Поэтому для Соединенных Штатов Казахстан в Центральной Азии — не просто важнейший энергетический, но и политический партнер. А для того чтобы, прежде всего, энергетическое сотрудничество между двумя странами успешно развивалось, ему постоянно требуется полновесная политическая поддержка на уровне первых лиц государств. С учетом того, что между президентами двух стран Б. Обамой и Н. Назарбаевым сложились за

последние годы весьма конструктивные и доверительные отношения (несмотря на разницу в возрасте и определенные внешнеполитические различия в подходах к различным проблемам). Такое же конструктивное сотрудничество идет по линии различных министерств и ведомств двух государств, что к концу нынешнего года обещает привести к долгожданному членству Казахстана во Всемирной торговой организации (хотя до сих пор сложно предположить, выиграет ли от этого казахстанская экономика, в том числе ее энергетический сектор, или, напротив, окажется в проигрыше).

Безусловно, в администрации Б. Обамы учитывают тот факт, что Казахстан за более чем 20-летнюю независимую историю «повзрослел» как государство, заработал себе важные имиджевые очки как в регионе Центральной Азии, так и в целом на международной арене. Главное, что для Америки Казахстан — это партнер предсказуемый, надежный, более-менее адекватный тем пониманиям выгоды взаимодействия, которые США применяют ко всем постсоветским странам.

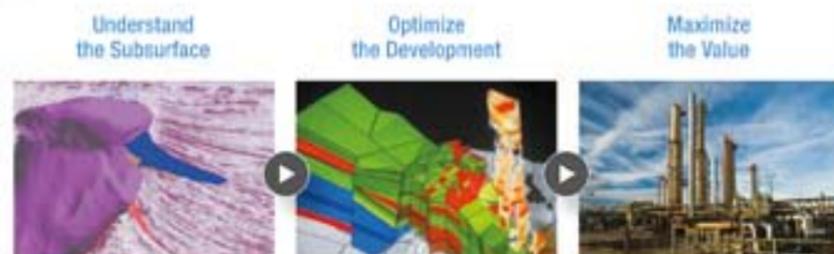
А это значит, что и Казахстан, и в целом вся Центральная Азия для ведущих американских энергетических компаний будут оставаться важным стратегическим партнером: и в силу своего выгодного срединного географического положения в Евразии, и из-за наличия огромных энергетических ресурсов, что гарантированно будет приносить компаниям США немалые прибыли. Поэтому с уверенностью можно констатировать, что Соединенные Штаты будут и дальше укреплять сотрудничество с Казахстаном по всем направлениям, а «большая энергетика» останется для него прочной и надежной основой.



Reservoir Management

Providing unmatched capabilities for understanding the subsurface, optimizing development and maximizing resource value

- ▶ Integrated teams, skilled people and superior processes
- ▶ Advanced technology across the field life cycle, in all reservoir types
- ▶ Innovation, analysis and modeling for reliability and profitability



ExxonMobil's powerful proprietary reservoir simulation software *EM^{power}*™ integrates subsurface data to more accurately model production to optimize the development and maximize value over the life of the field.

- Unstructured gridding capability provides uniquely accurate near-well flow simulation
- Multi-phase fluid modeling capability better matches and predicts production

Reservoir Management

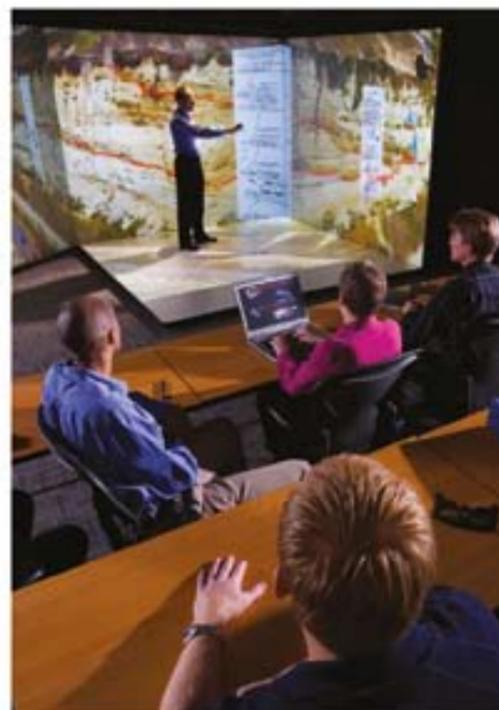
Subsurface reservoirs hold the hydrocarbons we seek, and the challenge of extracting those hydrocarbons profitably requires superior integration of geoscience and engineering. ExxonMobil Reservoir Management brings together the best people from multiple disciplines, processes to make better decisions and the advanced technology required to define and connect subsurface reservoirs for optimized and reliable production over the full life of a field.

Integrated teams, skilled people and superior processes

- Reservoir contact starts when drillers reach their targets, working closely with geoscientists to design wells engineered for safety and efficiency.
- Managed completions connect reservoir rocks to the wellbore, making a reliable pathway for production using ExxonMobil-invented technology and integrated rock mechanics modeling.
- Geoscientists and engineers work together to construct a reservoir architecture for simulation that will be used to optimize a development.
- Rigorous quality control of data collection and interpretation produces more reliable results, placing a premium on the accuracy needed to ensure profitable development decisions.
- Production Best Practices ensure maximum reservoir management efficiency in a global functional organization over field life, with continuous screening for improved or enhanced recovery opportunities.

Advanced technology, innovation, analysis and modeling across the field life cycle, in all reservoir types

- **ExxonMobil Shared Earth Environment:** Platform to combine subsurface model and surveillance information with geologic and geophysical data for interactive, integrated development planning
- **Drilling and Completions:** Record-breaking success using integrated well analysis and design tools and novel completion and stimulation technologies
- **Reservoir Modeling and Simulation:** Geoscience and engineering combined in proprietary software for quantitative reservoir prediction, data integration and analysis, coupled modeling and production optimization
- **Analytical Capabilities:** Unique qualifications in subsurface characterization measurement capabilities, including Special Core Analysis and geochemistry
- **Improved and Enhanced Oil Recovery:** Global experience in maximizing recovery from developed assets



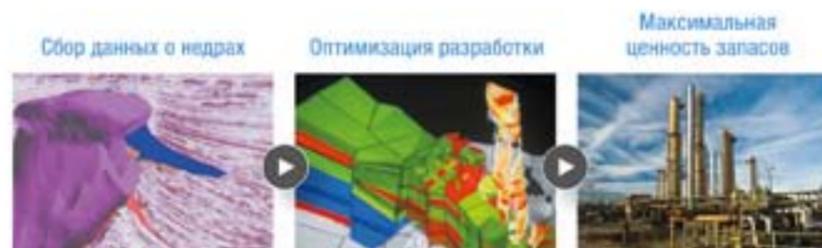
Reservoir simulation technology, Texas, U.S.A.

Технология моделирования коллектора, шт. Техас, США

Технология разработки месторождения

Не имеющие аналогов методы, позволяющие получить данные о недрах, оптимизировать разработку месторождения и максимально повысить ценность запасов

- ▶ Команды специалистов, высококвалифицированные кадры и совершенные процессы
- ▶ Передовые технологии, применяемые на протяжении всего срока эксплуатации месторождения в коллекторах любого типа
- ▶ Инновации, анализ и моделирование, обеспечивающие надежность и рентабельность



Разработанная компанией «ЭксонМобил» высокоэффективная программа компьютерного моделирования коллектора *EM^{power}*™ использует данные о недрах для создания более точных моделей с целью оптимизации разработки месторождения и максимального повышения ценности на протяжении всего срока его эксплуатации.

- Программа для пересчета данных на неструктурированную сеть позволяет выполнять беспрецедентно точное гидродинамическое моделирование призабойной зоны
- Многозатальное моделирование флюидов лучше предсказывает профиль добычи

Технология разработки месторождения

Недра содержат столь нужные нам углеводороды. И для того чтобы добыть их экономически выгодным образом мы должны максимально эффективно сочетать достижения геологии и геофизики и технические разработки. Технология ExxonMobil по разработке месторождений включает совместный труд специалистов в разных областях, процессы, позволяющие принимать правильные решения, и передовые технологии, необходимые для определения и соединения коллекторов для выбора оптимальных и надежных методов добычи на протяжении всего срока эксплуатации месторождения.

Комплексные группы специалистов, квалифицированный персонал и не имеющие аналогов процессы

- Работа с коллектором начинается с момента, когда буровики достигают своей цели и совместно с геологами-геофизиками проектируют скважины с учетом требований безопасности и эффективности.
- Контролируемые работы по заканчиванию скважин соединяют пластовые породы в ствол скважины, который впоследствии станет надежным каналом для добычи нефти с помощью разработанных ExxonMobil технологий и метода комплексного моделирования физико-механических свойств пород.
- Геологи-геофизики и инженеры объединяют свои усилия с целью воссоздания строения коллектора для моделирования, результаты которого используются для оптимизации разработки пласта.
- Строгий контроль процесса сбора и интерпретации данных обеспечивает более достоверные результаты, где придается большое значение точности, необходимой для принятия решений о целесообразности разработки.
- Передовые методы добычи обеспечивают максимальную эффективность технологии разработки месторождения на протяжении всего срока эксплуатации во всех странах нашей деятельности. При этом мы находимся в постоянном поиске новых методов интенсификации добычи.

Передовые технологии, инновации, анализ и моделирование коллекторов любого типа на протяжении всего срока эксплуатации месторождения

- Программа ExxonMobil «**Shared Earth Environment**»: платформа, где сводятся воедино результаты моделирования недр и геолого-геофизические данные в целях интерактивного и комплексного планирования работ по разработке
- **Бурение и заканчивание:** рекордные успехи благодаря применению комплексного анализа скважинных данных, инструментов проектирования и инновационных технологий заканчивания и интенсификации добычи
- **Моделирование коллектора:** применение геолого-геофизических данных и технических расчетов в разработанной нами компьютерной программе, предназначенной для составления прогнозов количественных характеристик коллектора, интеграции данных, выполнения анализа и одновременной оптимизации моделирования и добычи
- **Аналитические возможности:** уникальные возможности определения и оценки характеристик недр, включая метод «Специализированный анализ ядра» (Special Core Analysis) и изучение геохимических свойств
- **Методы повышения и улучшения нефтеотдачи:** международный опыт максимального повышения нефтеотдачи на разрабатываемых месторождениях

Source: ExxonMobil Upstream Technology, Leading with Innovation and Integrity, an ExxonMobil publication, exxonmobil.com

ExxonMobil

Taking on the world's toughest energy challenges.™

Источник: Технологии ExxonMobil в сфере разведки и добычи. Лидерство, подкрепленное инновациями и безупречной работой exxonmobil.com

ExxonMobil

Решая сложнейшие задачи мировой энергетики.™

ЖАҢА БЕЛЕС: ӨСІМ ТРАНСФОРМАЦИЯСЫ

Кезекті мұнай циклі Қазақстан үшін дамудың жаңа жолдарын ашып отыр

Energy Focus



Әлемде мұнай баррелінің бағасы 100 доллардың төңірегінде әрі-бері құбылып тұрған шақ, ал Еуропаны экономикалық рецессия дендесе, Қытайда өсім қарқыны бәсеңдегені белгілі. Бұның бәріне қарап, Еуразия нарығында мұнайға деген сұраныстың азаятынын, демек, «қара алтын» сатушылар арасында бәсекелестіктің күшейетінін пайымдау қиын емес. Қалыптасып келе жатқан «сатушылар нарығы» Қазақстанға осы онжылдықта дәстүрлі бәсекелестері арасында өзінің энергетикалық ұстанымын нығайтып алуға мүмкіндік беруі мүмкін. Сонымен қатар, ғаламдық тенденциялар Қазақстанда 2010-2011 жылдары дағдарыстың бірінші толқынынан кейін басталған мұнай саласын трансформациялау үрдісін шапшаңдатуы да ғажап емес. Алайда Президент Нұрсұлтан Назарбаев тапсырма етіп жүктеген 2020 жылы мұнай өндірісін жылына 130-140 млн тоннаға жеткізу және салалық табысты 30 пайызға арттыру жоспарлары мемлекеттік қолдауды қажет етеді.



Әлемдік нарық сұранысты шектеп отырады

Биылғы жылдың бірінші жартысында, әсіресе, 2012 жылдың екінші тоқсанында әлемнің мұнай нарығын баға тұрақсыздығы жаулап алды. Мысалы, сәуірде қара алтын құны шарықтап, Brent маркасының баррелі 120 долларға дейін көтерілсе, маусым айында ол 90 долларға дейін төмендеп, бүгінде максималдық дәрежеден көрі минималдық дәрежеге жақындап отыр. Қазір бағаның өсуіне мұнайға сұраныстың айтарлықтай артуы емес, Иранмен арада әскери жанжал бастала қалса, Парсы шығанағынан жететін энергетикалық шикізат көлемі кемиді деген қауіп себепші.

Бүгінгітаңда әлемдік нарықта мұнайға сұранысқа қарағанда, ұсыныс жоғары. ОПЕК-тің мәліметіне қарағанда, екінші тоқсанның соңында қара алтынның артық қоры тәулігіне 2.4 млн баррельге жуықтаған, өйткені дүниежүзінде тұтыну деңгейі тәулігіне 90 млн баррельден 89.8 млн-ға дейін төмендеген. Қытай тәрізді сұйық көмірсутекті экспорттаушы ірі орталықта сұраныс үш жылдан бері алғаш рет төмендеді, ал маусымда импорт мамыр айындағы 14.8 пайыз деңгейіне дейін құлдырады. АҚШ-тың Энергетикалық ақпарат басқармасының (EIA) болжамына жүгінсек, келесі жылы Brent баррелінің орташа құны 2012 жылмен салыстырғанда 6 долларға арзандайды, сұраныс біршама өссе де бұрынғы болжамға қарағанда бәрібір тәулігіне 360 мың баррельге аз болмақ. Аталған басқарма мұны әлем экономикасының дамуындағы жағымсыз жайттармен түсіндіреді. Бұл көрсеткіштерді ОПЕК пен Еуропа одағы да қуаттайды. Ғаламдық энергетиканың газ секторы да осындай жағдайда дамып отыр: баға төмендеп барады, ал Еуропада сұраныс мардымсыз.

Мұнай сатушылар құлдырап бара жатқан нарыққа қалай қарайды? ОПЕК-ке мүше елдердің басым көпшілігі шикізат жеткізуді қысқартты: маусымдағы 24 миллионнан шілде айында тәулігіне 220 мың баррельге дейін төмендеді. Еуразияның өзіміз мекендейтін бөлігінде былтырмен салыстырғанда барлық өндірушілер экспортты кемітті – Ресейден бастап Әзербайжанға дейін. Бірақ осынау жағымсыз үрдістердің ішінде Қазақстан үшін оңтайлы алғышарттар бар.

Экономикалық тиімділіктің ұлттық қоры

Осындай жағдайда мұнайдың өзіндік бағасы факторы күрт артады, себебі өндіруші жобалардың ішкі тиімділік нормасы операторларға баға тұрақсыздығына төзуге мүмкіндік береді. Бұл жерде мұнай өндірушілер жер астын пайдаланушыларға қарағанда басымдыққа ие – әсіресе, өздерінің корпоративтік және жобалық бюджетіндегі мол шығындары арқасында. Соның нәтижесінде, бірінші топ бүгінгі жоғары бәсекелестік жағдайында екіншісін ығыстыра алады.

Қазақстанға жақын орналасқан мұнай аймақтарында сала экономикасы тиімділікті сақтауға тырысады (құрлықтық Әзербайжан, Ферғана жазығы) немесе оның тиімділігі кей жерлерде жоғары емес (Ресейдегі Ненец және Ханти-Манси округі). Сондықтан Ресейде мұнай бағасының төмендеуіне алаңдайтындар көп, ал Әзербайжан мен Өзбекстан өздерінің энергетикалық кешендерінде сұйық көмірсутектерге балама ретінде газға баса мән беріп отыр. Алайда Қазақстан үшін бұл жағдай аса қайғылы емес, өйткені мұнай саласының орташа тиімділігі бізде шамамен 70 пайыздың төңірегінде.

Бұл көрсеткішке Қазақстан көмірсутектері кешенінің дамуына қатысып отырған барлау, игеру жобалары (E&P projects) анағұрлым ықпал етіп отыр. Бірінші кезекте олардың қатарына Теңіз, Қарашығанақ оншорлық кеніштерін барлау мен Қашаған теңіз кенішін игеру жобалары жатады. Оларды біріктіріп отырған – мұнай шығару деңгейінің жоғарылығы ғана емес, бұрынғы жылдары ауқымды инвестиция салынуы, транспорттық инфрақұрылымның дамуы мен әртараптылығы, ал келешегі зор Шығыс Сібірге бұл жетіспейді.

Қашағанды тиімділігі жақсы операторлар тобына жатқызуға болады, себебі оны тәжірибелік-өндірістік дамыту аясында қаржыландыру аяқталып қалды, кенішті сынақ ретінде пайдалану таяу айларда, коммерциялық пайдалану келесі жылы жазда басталады. Әзірге аталған мегажобалар тұтастай алғанда жылына 37-

38 млн тонна немесе Қазақстанда өндірілетін мұнайдың жартысына жуығын бермек.

Қазақстандағы мұнай өндіруші компаниялардың көпшілігі капиталдық салымдардың шегінен өтті деуге болады. Дегенмен, инвесторларда қазіргі тиімділік ахуалы біркелкі емес. Алайда мұнай өндірісі экономикасының жалпы елдік құрылымында ҚР жағдайы Еуразияның құрлықтық бөлігіндегі өзге мемлекеттермен салыстырған ең үздік саналады.

Өз орнында табу

Атырау, Батыс Қазақстан облыстарындағы ірі құрлықтық мұнай кеніштерінде мұнай өндірісінің өзіндік құны елімізде және Орталық, Солтүстік Еуразияда ең төменгі дәрежеде. «Теңізшевройл», Қарашығанақ консорциумы, «Эмбімұнайгаз» кәсіпорны бірігіп, дамуға 20 млрд доллар инвестиция салды. Яғни, олар мұнай бағасы төмендеп жатқан қазіргі уақытқа дейін жобалар тиімділігінің бұрынғы жоғары деңгейін қайта қалпына келтірді.

Бұл тұрғыдан алғанда Қашаған жобасы бірқатар қиындықтарға тап болды: дайындық кезеңі созылып кетті, бірақ соның есесіне мұнда іс жүзінде 2013 жылы өндірісті 0.5 млн тоннаға жеткізіп, одан кейінгі бірнеше жылда 20 млн тоннадан асыру үшін өндірістік база құрылып отыр.

Тек белгілі үш мегажоба еліміздің осы онжылдықта Еуразия нарығына өлшемді бағамен 60 млн тоннаға жуық мұнай шығаруына мүмкіндік жасамақ. Көрші елдерде мұндай жобалар жоқ, соған қарағанда, 2015 жылдан кейін ҚР ғаламдық мұнай саудасында өндірістік тиімділігі төмендеу Батыс Сібірден, Каспий аймағынан, Парсы шығанағының теріскейінен жеткізілетін өнімдердің бір бөлігінің орнын басатын болады.

Келешекте Қазақстан Теңіздегі «Кеңею болашағы жобасы» бойынша өндірісті жылына 36-38 млн тоннаға, Қарашығанақта – 15-16 млн тоннаға, Қашағанда – 70-75 млн тоннаға жеткізіп, жылдық экспортты 120-130 млн тоннаға дейін арттыруды көздеп отыр. Бүгінде осылайша қалыптасып келе жатқан үрдіс Қазақстанның бәсекелестік позициясын нығайтып, оның әлемдік саудаға ықпалын қазіргі ОПЕК пен Ресейдің (объективті себептерге байланысты оларда өндіріс көлемі қысқарып келеді) ықпалы деңгейіне көтеруі мүмкін.

Әрине, бұл жоспарларды жүзеге асыру миллиардтаған доллар қаражатты қажет етеді, дейтұрғанмен олар қалыптасып қойған өндірістік базаны әрі қарай дамыта түспек.

Қайта өңдеу – рецессияға балама

Бірақ Қазақстанның шикі мұнай нарығындағы жүзеге асыра алатын жобалары - саланы тереңірек трансформациялау перспективасының бір бөлігі ғана. Ғаламдық нарықта энергетикалық тауарлар бағасының төмендеуіне рецидивтер жиілеп барады: тек жаңа заманда оған кемінде үш мәрте ұшыраппыз – 1990-шы жылдары, 2000-шы жылдары және осы онжылдықта. Бұның бәрі экспорттаушы-елдер экономикалары шикізат тауарларының бағасына тәуелді болмауы керек дегенге меңзейтіндей. Осы орайда соңғы 2-3



жылдың көлемінде Қазақстанда бір жағынан энергетикалық тауарларды өз ішінде көбірек тұтыну, екінші жағынан - тереңдегі көмірсутегі өнімдерін шығару мен экспорттау саясаты қалыптасып, жүзеге аса бастады.

Сандық көрсеткішпен алғанда, жүктелген міндеттер мынадай сипатқа ие. 2016 жылға дейін Қазақстан зауыттарында мұнай өңдеу көлемі жылына 14 млн тоннадан 17 млн тоннаға жетуі керек, ал мұнай өнімдері өндірісін – 10.4 млн тоннадан 13.9 тонна дейін арттыру көзделіп отыр. Тауарлық газды ішкі нарыққа жеткізу алдағы бірнеше жылда 23 млрд текше-метрден 35 млрд-тан астам текше-метр көлемге ұлғаймақ. Сол үшін қазір қолданыстағы үш ірі мұнай өңдеу зауыты жаңартылып жатыр – Атырауда, Шымкентте және Павлодарда, және жаңа зауыт салынуы да ғажап емес. Газ саласына келсек, Жаңажол Газ өңдеу зауытын кеңейту мен Қарабатан кешенін іске қосу жұмыстары және Қарашығанақ зауытының құрылысы аяқталмақ. Сонымен қатар, Бейнеу-Бозой-Шымкент және Қостанай-Көкшетау-Астана жаңа газ құбырлары да салынады.

Қазақстандық E&P projects өнімдері мен жаңа мұнайхимия өңдеу ошақтарының өнімдері болашақта Атырау газхимия кешені тәрізді ірі мұнай және газхимия кәсіпорындары үшін шикізат көзіне айналмақ. Бұл өндірістің құрылысы 2014-2016 жылдары аяқталып, 450 мың тонна полипропилен, 800 мың тонна полиэтилен шығарылады. Өзге өндіріс ошақтарында жүздеген тонна стирол, ксилол, ПЭТФ сияқты химиялық өнімдер өндіру көзделіп отыр. Және де бұл саясаттың нәтижелері коммерциялық және макроэкономикалық салада көрініс таппақ. Бір жағынан көмірсутекті шикізаттан

гері қымбатырақ тауар ала отырып, 1 тонна мұнай мен 1 мың текше газдан түсетін табыс артатын болады (500%). Екіншіден, Қазақстанның шаруашылық жүйесінде қайта өңдеу секторына едәуір үлес қосылады: ЖІӨ шаққанда қазіргі 11.4 пайыздық үлес 2020 жылы 13 пайызға жетеді, ал экспортқа қосылған үлес – қазіргі 10 пайыздан 8 жылдан кейін 45 пайызға дейін көтеріледі.

Осынау істе мұнайгаз саласының өңдеу кешені басты рөл ойнамақ. Шикі мұнай мен газ саудасында ғаламдық қауіп күшейіп отырғанда, Қазақстанның көмірсутегі экспортын трансформациялау ұлттық экономиканы энергетикалық өнімдер бағасының құбылуы алдында тұрақты етіп, оның даму қарқынын бүгінгі заман талабына сәйкестендіре алады.

Жаңа міндеттер, нақты басымдықтар

Әлемде ресурстар мен инвестициялар үшін бәсеке күшейіп отыр. Оған дәлел – әртүрлі елдерде үкіметтердің құлатылуы, «сауда соғыстары», нарықтағы күштілердің әлсіздерге өз үкімін жүргізуі. Осындай жағдайда Қазақстан экономикасының мықты салалары (мұнай саласы) өзінің бар мүмкіндіктерін мейлінше жүзеге асыра отырып, еліміздің ішкі және әлемдік аренадағы ұстанымдарын нығайта білуі керек. Бұл мақсатқа жету жолында біздің салалық және мемлекеттік саясатымыздың бағыттары айқын әрі дұрыс болғаны абзал.

Мысалы, кейінгі жылдары энергетикалық тауар импорттайтын АҚШ, Еуропа одағы, Жапония тәрізді ірі орталықтарда қалпына келгіш энергия индустриясы мен сланцтық газ өндірісі даму үстінде. Мұндай жобалар Қазақстанда да жоспарланып отыр. Тек жел электр энергиясын өндіруге жарты миллиард долларға жуық қаражат керек екен. Сондықтан, тіпті мұнай мен газ импорттаушы елдердің өзінде мұндай «жасыл энергетиканы» дамыту жұмыстары тұралап отыр. Себебі газдың 1 кВт/с қалпына келгіш энергиядан 30-50 пайызға арзан. Оның үстіне, қалпына келгіш энергия көзін экспорттау мүмкін емес. Ал Қазақстаннан электр энергиясын экспорттау территориялық жағынан тиімсіз, дегенмен, көмірсутегін сыртқа шығаруға мүмкіндік

бар. АҚШ-та сланцтық газдың 1000 кубын өндірудің өзіндік бағасы кемінде – 130 доллар, Еуразияда осынша көгілдір отынды шығару үшін орта есеппен 15-20 доллар жұмсалады. Яғни, Қазақстанда дәстүрлі табиғи газды өндірумен салыстырғанда, сланцтық газ өндірісі табысы шамалы бизнес түріне жатады.

Дегенмен, бұл жағдай елімізде балама энергия көздерінің даму келешегін жоққа шығара алмайды. Сонда да таяу болашақта мұнайгаз саласының елімізге берер пайдасы молырақ. Ал балама энергия көздері ең алдымен сол энергияға зәру елдер үшін өзекті.

Ескеретін бір жайт, Республикамыздың осы онжылдыққа белгілеген даму жоспарлары орасан және олар мол қаражатты қажет етеді. Мысалы, Теңіз бен Қарашығанақта өндірісті кеңейтуге, Қашаған кенішінауқымда игеруге, «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясының құрлықтағы ірі перспективалы аудандарын барлауға жалпы алғанда 130 млрд доллар қосымша инвестиция қажет болады. Мұнай өңдеу зауыттарын модернизациялауға 4 млрд доллар, мұнайгазхимия және газ тасымалдау саласын жаңғыртуға 10 млрд доллар қаражат жұмсау жоспарланып отыр. Бұл жоспарлардың барлығы - ҚР энергетика саласын қайтсе де сақтаудың емес, жаңа жағдайға, жаңа сапаға көшірудің амалдары. Және де сыртқы конъюктураның ең жағымсыз кезеңінде қаржы мен ұйымдастыру ресурстарын Қазақстанның тәжірибелік емес, дәстүр бойынша мықты бағыттарына жұмылдырған абзал. Мұнайдан түскен долларлар тасқыны әлі де таластаған жоқ, алайда оларды елге әкеліп жатқан саланың өзі қолдауға мұқтаж.

Энергетикалық елдер үшін қосымша қиындықтар кезеңі туындап келеді, бірақ Қазақстан тәрізді державалар үшін – бұл жаңа мүмкіндіктер кезеңі. Ал осы мүмкіндіктерді 100 пайыз пайдалану саланың ғана емес, мемлекеттің де міндеті. Бұл орайда мемлекеттің стратегиялық және ұзақмерзімдік ұстанымы салаға, мұнай компанияларына жан-жақты, соның ішінде салықтық, инвестициялық заңдар тұрғысынан қолдау көрсетуге бағытталуы керек.

У нефтегазовой отрасли республики намечены на нынешнее десятилетие большие и капиталоемкие планы развития — расширение добычи на Тенгизе и Карачаганак, переход к полномасштабной разработке Кашагана, разведка больших перспективных районов суши национальной компанией «Каз-МунайГаз».

Мировая конкуренция за рынки, ресурсы и инвестиции сегодня ужесточается. Свидетельства тому — свержение правительств в различных странах, «торговые войны», навязывание более сильными участниками рынка своих условий более слабым партнерам. В таких условиях необходимо, чтобы сильные стороны экономики РК — а нефтяная отрасль, безусловно, к ним относится — максимально реализовывали свой потенциал, укрепляя и внутренние, и международные позиции страны.

In the oil and gas sphere Kazakhstan has a capital-intensive development plans for this decade - expansion of production on Tengiz and Karachaganak, transition to Kashagan's full-scale development, exploration of wide perspective onshore regions by the National company "KazMunaiGas".

The world competition for the markets, resources and investments becomes tougher today. The visual proof to that is overthrow of the governments in various countries, «trade wars», imposing by stronger participants of the market their conditions to weaker partners. In such conditions it is necessary, that strengths of the economy of Kazakhstan, such as the oil industry, which is certainly one of them, realized its potential as much as possible, strengthening both internal and international positions of the country.

ПОЙДЕТ ЛИ ЦЕНТРАЛЬНОАЗИАТСКИЙ ГАЗ В ИНДИЮ

Попытка проложить трансасиатский газопровод с берегов Каспия к Индийскому океану – не только «большая энергетика», но и еще большая политика в регионе.

Наличие разнообразных энергетических маршрутов по доставке углеводородного сырья из Центральной Азии – вопрос, который занимает руководителей всех государств региона с самого момента получения независимости, даже если на территории самих этих стран ни нефти, ни газа для масштабного экспорта нет (Таджикистан, Кыргызстан). Каждое центральноазиатское государство при прокладке новых нефте- и газопроводов становится не только получателем или транзитером сырья, но и автоматически превращается во влиятельного политического игрока – причем не только для ближайших географических соседей, но и в глобальном формате.

Поэтому проект под названием ТАПИ по поставке на начальном этапе туркменского газа (а потом к нему смогут присоединиться и другие страны региона) через Афганистан и Пакистан в Индию – затея, касающаяся не только и даже не столько Туркменистана и его газовой политики, сколько важнейшая составляющая всей политической инфраструктуры, складывающейся ныне в Центральной Азии.

Любопытно, что разговоры о проекте этом идут уже как минимум 15 лет (впервые идея эта была выдвинута еще бывшим туркменским президентом С. Ниязовым), и интерес к нему то постепенно за эти годы утасал, то вдруг самым активным образом возобновлялся. Разумеется, особое внимание к ТАПИ оказалось проявленным после того, как началась операция армии США и ее союзников в Афганистане.

А теперь, когда присутствие сил коалиции в этой многострадальной стране завершается (хотя кто и какие насчет этого может дать сегодня гарантии?), задумка по переброске туркменского газа в Индию вновь оказалась в центре «энергетической повестки дня» всей Азии.

Так, насколько реален для осуществления проект ТАПИ, кто его будет финансировать и что от его реализации на самом деле может перепасть не только Туркменистану, но и остальным государствам Центральной Азии? И смогут ли Соединенные Штаты фактически в одиночку «продать» не просто крайне спорную затею прокладки газопровода через чрезвычайно нестабильный Афганистан, на территории которого по-прежнему никто и никому гарантий безопасности и спокойствия не может дать не только на сегодня, но и на отдаленную перспективу?

«Газовая сказка» про будущую стабилизацию Афганистана

Начнем с того, что теоретически затея по строительству газопровода из Центральной Азии в Пакистан и Индию выглядит вполне разумной и технологически оправданной. Индия на сегодня – один из важнейших азиатских «экономических локомотивов», который в состоянии потреблять огромные объемы природных ресурсов, и природный газ в этом списке стоит под первым номером.

Даже при наличии не просто постоянного соперничества между

Индией и Пакистаном обе страны вполне в состоянии договориться между собой о прокладке такого газопровода. Причем Пакистан мог бы получать от его существования как транзитные платежи (и очень даже немаленькие), так и какую-то часть газа использовать для своих внутренних нужд.

Индия же заведомо получала как минимум бы на ближайшие 30-35 лет надежный источник газового снабжения, прежде всего, для своей стремительно растущей промышленности. А Туркменистан (в перспективе к проекту планировалось подключить Узбекистан и Казахстан) получил бы в лице Дели крупнейшего и надежного потребителя товара и гарантированный валютный источник, не обремененный какими-то политическими или иными конъюнктурными соображениями.

Но главное в этом проекте (по крайней мере, в последние пару лет именно эта причина стабильно озвучивается) – это возможность содействовать прокладкой газопровода из Туркменистана в Индию стабилизации Афганистана. С помощью подобной газовой трубы из Центральной Азии есть намерения «подтащить» Кабул к более тесному региональному сотрудничеству и тем самым пресечь возможность возрождения влияния талибов, если в экономике страны – в том числе и благодаря этому газопроводу – ситуация будет налаживаться (кстати, по территории Афганистана трубопровод будет иметь протяженность в 1700 километров).

Напомню, что соглашение о строительстве газопровода ТАПИ все четыре страны-участницы подписали еще в декабре 2010 года. А главным гарантом договоренности выступил Азиатский банк развития. В течение последующего времени отдельно обговаривались вопросы купли-продажи газа на границе Туркменистан – Афганистан и Афганистан – Пакистан, поскольку каждая сторона стремилась получить от транзита как можно больше и прокачать газ своим соседям как можно меньше. Что также немаловажно: в результате длительных переговоров Индия и Пакистан согласились взять на себя все афганские риски по транзиту, то есть любые ценовые потери, которые были бы возможны при пересечении туркменского газа афганской границы, официальный Кабул мог попросту игнорировать. А платить за все готовы были Исламабад и Дели.

Затем уже Туркменистан активно решил продвигать затею с ТАПИ собственными государственными презентациями проекта в Европе, США и Азии, потому как американская сторона именно под «афганским прикрытием» дала фактически «зеленый свет» осуществлению проекта, тем более что близится вывод войск сил коалиции, а в Афганистане надо по-прежнему как-то налаживать жизнь и прежде всего хоть как-то поднимать экономику страны.

С точки зрения же Туркменистана прокладкой трубопровода ТАПИ решался бы важнейший постулат внешней политики республики – максимально задействовать новые маршруты на юг и запад, для того чтобы снизить зависимость Ашхабада в экспорте газа от северного, российский маршрута. Да и политическая стабильность в Афганистане, прямом географическом соседе Туркменистана, для Ашхабада более чем выгодна, тем более после вывода американских солдат из этой страны. Здесь стоит вспомнить о том, что Туркменистан очень надеется проложить газопровод под дном Каспия по маршруту Туркменбаши – Баку (а его длина может составить 290 километров), чтобы выйти тем самым на европейские газовые рынки в обход российской территории.

Пока что туркменский газ ежегодно в объеме около 40 млрд кубометров ни на Украину (28 млрд кубометров), ни в Европу (11 млрд кубометров) не попадает, поскольку российская сторона не дает туркменам продавать туда газ напрямую. По этой причине главная задача Ашхабада – выйти и на Европу через Азербайджан, и на азиатские рынки (в Китай две нитки трубопровода уже работают, идущие через территорию Узбекистана и Казахстана, плюс два трубопровода идут в Иран).

Если же будет помимо этого осуществлен и проект ТАПИ, то независимость Туркменистана и его газовых поставок на мировые рынки резко усилится, к чему, в конечном итоге, и стремится туркменское руководство.

Индия и Пакистан не будут вести дискуссий с Туркменистаном о правах человека и демократии. Поэтому с ними сотрудничать для Ашхабада выгоднее и спокойнее

Теперь посмотрим на реальные интересы тех, кто в этот весьма дорогостоящий проект мог бы вложить деньги, и насколько сам рынок газа будет готов «приветствовать» появление такого трубопровода, как ТАПИ. Когда под эгидой Азиатского банка развития планировалось «продать имидж» ТАПИ для потенциальных инвесторов, то упоминалось об информационной закрытости Туркменистана и неуверенности внешних инвесторов в том, что с Ашхабадом по такому масштабному проекту вообще имеет смысл иметь дело.

Однако есть желание самого Туркменистана продвигать на международную арену этот проект. А есть еще и прагматический подход самих инвесторов, которые в случае с ТАПИ будут рисковать не только миллиардами долларов, но и политическими последствиями. Что касается наиболее «денежных» участников такого проекта – американских энергетических компаний, то им само руководство США «прозрачно намекало», что в подобной затее им выгоднее было бы поучаствовать.

Понятное дело, что Белый дом не может официально приказывать руководству того же «Шеврона» или «Экссон-Мобил» вложить деньги в туркмено-индийскую газовую трубу. Но с учетом долговременной заявки Соединенных Штатов на Афганистан даже после вывода оттуда значительного количества военнослужащих сил коалиции гарантии официального Вашингтона для крупного американского бизнеса – отнюдь не пустой звук. Правда, Вашингтон может посоветовать своим компаниям участвовать в ТАПИ, но не может дать никаких гарантий со стороны правительства Туркменистана. А вот оно как раз к любому возможному расширению американского делового присутствия в стране относится крайне настороженно. К тому же никто не даст американцам никаких гарантий и насчет безопасности прокладки трубопровода в Афганистане. Так что благие намерения со стороны бизнеса США к проекту ТАПИ – еще далеко не все, что для их реального надежного участия потребуется. Кстати, американские компании уже обозначили свой интерес в участии в трансасиатском газопроводе – это получение разрешения со стороны официального Ашхабада на разработку туркменского газового шельфа Каспия. А это уже не столько ТАПИ, а куда более весомые экономические интересы Соединенных Штатов в регионе, которые пока и туркменской стороной не особо одобряются, и соседей Ашхабада по Центральной Азии (и не только в ней) должны соответствующим образом беспокоить. Пока в туркменском энергосекторе неплохие позиции нарабатаны у Китая и ряда арабских стран. А вот для Соединенных Штатов Туркменистан – это по-прежнему привлекательный, но крайне специфический энергетический рынок, куда американские компании лично президент Туркменистана Г. Бердыму-



хамедов пока масштабю пускать не готов.

А вот участие бизнеса Индии и Пакистана в этом проекте для того же Туркменистана выгодно. В отличие от американцев и представителей западноевропейских компаний (которые непременно будут опосредованно через политическое руководство своих стран напоминать Ашхабаду и о правах человека, и о демократии, и свободе печати и политических партий) Индию и Пакистан будут волновать только деловые аспекты планируемого проекта.

В этом плане для Туркменистана куда важнее на данном этапе попытаться заручиться финансовой поддержкой именно этих двух стран, а также негасовых экспортеров из региона Персидского залива (Саудовская Аравия, Кувейт, Бахрейн), для которых подобный проект может стать хорошим вложением имеющихся свободных средств.

Что же касается России, то она не только в ТАПИ не станет участвовать, но и, скорее всего, будет всячески мешать осуществлению проекта. Ведь, по сути дела, туркменский газ, который еще сравнительно недавно монополюбно поставлялся Ашхабадом на внешние рынки, банально уведится теперь по другим маршрутам. А российская сторона при этом останется ни с чем. Аналогично невыгоден ТАПИ для Катара и ОАЭ, которые сами работают с безразмерным индийским газовым рынком, и получить там конкурента из далекого от Индии Туркменистана совсем даже не хотели бы. Пока присматриваются к этому проекту китайцы, для которых не принципиально, что Туркменистан наряду с китайской трубой сможет якобы наполнять в достаточном количестве и транзитный газопровод. Здесь надо принимать во внимание тот факт, что КНР намерена серьезно инвестировать и работать в самом Афганистане, а соответственно, если эта страна хотя бы элементарно стабилизирует свое экономическое положение, то и китайским компаниям куда проще будет вести свои дела в Афганистане.

Так, уже сейчас Пекин предлагает Ашхабаду подписать новые соглашения по экспорту газа, который по трубопроводу длиной в 1830 километров поступает в Синьцзянь-Уйгурский автономный район из Туркменистана. В этом году пропускная способность данного трубо-

провода достигнет 30 млрд кубометров газа, плюс китайцы выразили желание инвестировать еще в один газопровод по маршруту Туркменистан — Афганистан — Таджикистан — Китай или, если не заладится с Афганистаном, то провести подобную трубу через Казахстан и Кыргызстан. Также стоит иметь в виду, что Китай хотел бы довести объемы получаемого газа из Туркменистана к 2015 году до 65 млрд кубометров. При этом каждая страна Центральной Азии (а они все в таком случае окажутся задействованы в подобных идеях) очень плотно «завяжутся» именно на китайский энергетический рынок, что даст Пекину еще один важный рычаг влияния на них как экономически, так и — в нужный момент — политически.

Таким образом, не столько даже Соединенные Штаты могут быть главными «проводниками» проекта ТАПИ, сколько Китай, а со своей стороны — еще и Индия, присутствие которой в регионе Центральной Азии и Каспия крайне слабое и мало на что существенно влияющее.

А кто сказал, что в Афганистане после американцев будет все спокойно?

И здесь стоит упомянуть о самом важном в этом проекте — развитии ситуации вокруг Афганистана и вероятности прихода к власти в этой стране после вывода оттуда сил коалиции талибов. Именно Афганистан при всех якобы коммерческих для него выгодах и возможности получения Кабулом разного рода транзитных платежей остается самым слабым и непредсказуемым звеном проекта ТАПИ.

Да, Китай предложил проложить газопровод из Туркменистана в КНР через афганскую территорию, а также Таджикистан. Но обещания «серьезно рассмотреть подобную инициативу» дал китайцам нынешний президент Афганистана Х. Карзай, шансы которого остаться у власти (или оставить вместо себя одного из своих преемников в стране на высшем посту) после ухода американцев крайне невелики.

Само нынешнее афганское руководство довольно тесно сотрудничает с китайцами, но что будет, когда к власти вернутся в стране талибы, никто предположить пока не может (да еще и не факт, что американцы просто так уйдут и рискнут оставить Х. Карзая один на один с силами оппозиции). Вести же активный бизнес в Афганистане при отсутствии гарантий безопасности ни американские, ни те же индийские или пакистанские компании не захотят, да и реально не смогут. Между тем, по расчетам тех же американских экспертов, в проекте ТАПИ в случае прихода к власти могут быть очень заинтересованы сторонники движения «Талибан». В отличие от нынешнего афганского руководства и его китайских партнеров у талибов давно была идея проложить через подконтрольные им территории газопровод в Индию и Пакистан, а самим, «сядя на трубе», получать от этого солидные барыши. Однако подобный подход и оценки страдают одним важным изъяном — никаких гарантий дальнейшего поведения сил талибов после того, как американское военное присутствие в стране сократится, никто дать не может. Вовсе не исключен вариант, при котором талибы опять «закупорят» страну для внешнего бизнеса, и ни о каких тогда трубопроводах вообще больше никто и не вспомнит.

Да и Соединенные Штаты, которые все кому не лень уже чуть ли не за руку «выводят» из Афганистана, скорее всего, никуда по-серьезному не уйдут. Слишком много в регионе Вашингтоном со всей этой афганской кампанией было поставлено на карту. И слишком велики риски, что, оставив Х. Карзая и его сторонников один на один с талибами, в Афганистан придется опять возвращаться — только с куда большими финансовыми и политическими расходами — и не только для Америки, но и всего западного сообщества, которое США все прошлые годы в Афганистане поддерживало. Таким образом, проект ТАПИ — это вовсе не только «большой туркменский газ», который можно будет распределять по самым различным маршрутам в Азию и Европу, но и куда большая даже не столько региональная, сколько глобальная политика. И ведущая роль, которую будут и дальше играть совсем не те страны, через территорию которых планируется прокладывать газопроводы, а совершенно другие, куда более влиятельные и стратегически планирующие мировое будущее державы.



**ВЫСТАВКА
ТОП MBA
ПРОГРАММ**

INSEAD • IE • СКОЛКОВО
МАБ • VLERICK • MIP

**Астана
28 ФЕВРАЛЯ**
Radisson Hotel Astana
17:45 - панельная дискуссия
18:30 —открытие выставки
19:30 – семинар
“MBA: карьера после”

- Стипендиальный фонд QS - \$1,200,000
- Справочник QS Top MBA Career Guide
- Розыгрыш семинара от PWC Academy
- Выпускники топ бизнес-школ

Регистрация на:
www.topmba.com

* Для незарегистрированных посетителей вход 1000 KZT

Gulnara Kilybayeva
Chicago Booth 2008
Head of Consulting,
PwC Astana



ФОРМИРОВАНИЕ УСТОЙЧИВОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БУДУЩЕГО — ВАЖНОСТЬ ИСКОПАЕМЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Мы живем в мире, который ежедневно требует все больше и больше энергоресурсов. Ожидается, что к 2035 году численность населения земного шара возрастет до 9 миллиардов, т. е. прирост будет эквивалентен населению Китая и Соединенных Штатов вместе взятых.

По мере миграции сельских жителей в города и роста доходов населения увеличится и спрос на отопление, кондиционирование и транспортные услуги. Данные тенденции свидетельствуют только об одном: спрос на энергоресурсы будет расти в одном направлении — вверх.

Предполагается, что спрос увеличится более чем на 40 процентов в течение следующих 25 лет. Принимая во внимание тот факт, что миллиарды людей хотят жить лучше, предоставление надежной и доступной энергии приобретает еще большее значение для нашего образа жизни. Так же как и целями местной экономики является обеспечение основных нужд населения в электричестве, тепле, еде, использовании транспорта и улучшении стандартов жизни. Потребуется столько доступной энергии, сколько нам удастся выработать. Очевидно, что нам потребуются все источники энергии, включая возобновляемые.

Согласно прогнозам управления Соединенных Штатов по информации в области энергетики, возобновляемые источники энергии станут самым быстро растущим энергоресурсом среди всех видов энергетических запасов, и в период с 2010 по 2035 год их рост составит 70 процентов.

Именно поэтому наша компания дополнительно к нефти и газу инвестирует в возобновляемые источники энергии, такие как геотермальная, биотопливная и солнечная, а также развивает бизнес в области эффективного использования энергетических ресурсов.

Внимание всего мира к возобновляемым источникам энергии обоснованно, но в то же время сложно обеспечить их экономическую эффективность и поддерживать данные проекты на уровне, так же как и учесть их влияние.

Возьмем производство солнечной энергии, к примеру, в Соединенных Штатах. Согласно прогнозам, к 2035 году рост данного сектора составит около 700 процентов, но все равно солнечной энергией будет обеспечиваться лишь менее одного процента всего объема электрической энергии, производимой в США.

Даже при самых благоприятных сценариях содействия экологически чистым видам энергии очевидно, что в ближайшие 20 лет ископаемые виды топлива будут обеспечивать большую часть необходимого объема энергии. Прак-



Имэр Боннер,
заместитель управляющего директора Евразийского стратегического подразделения компании «Шеврон»

тически 75 процентов мирового спроса на энергоресурсы в 2035 году будут обеспечены за счет ископаемых видов топлива.

Почему именно так?

Потому, что ископаемые виды топлива обладают высокой плотностью, легко транспортируются и хранятся, а также повсеместно применяются в существующей инфраструктуре. В прошлом веке триллионы долларов были инвестированы для того, чтобы создать широкомасштабную систему поставок ископаемых видов топлива и надежную инфраструктуру снабжения.

В сущности, ископаемые виды топлива — это наиболее доступный и распространенный продукт, что затрудняет изменение структуры энергетики и переход на другие виды топлива в ближайшей перспективе.

Итак, поставки доступных энергоресурсов всех видов и в то же время защита окружающей среды — это единственная и первоочередная задача нашей индустрии.

И решение этой сложной задачи потребует колоссальных финансовых ресурсов — порядка 40 триллионов долларов в течение 25 лет согласно данным Международного энергетического агентства, а также открытия новых технологий, созданных нашим инновационным духом.

Наша промышленность, возможно, не первая, о которой вы вспомните, услышав слово «инновация», если бы я задала такой вопрос. Большинство людей по всему миру, ве-

Conviction to share

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

Although oil and gas 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 and gas field reserves, we innovate to exploit new sources of fossil fuel. But because oil and gas are precious, it will be vital to focus their usage in those areas where it is hardest to replace: in transportation and petrochemicals.

www.total.com

© Total / All rights reserved - Photo: Kazakhstan - Kashiagan Field



Our energy is your energy

Согласно прогнозам управления Соединенных Штатов по информации в области энергетики, **возобновляемые источники энергии** станут самым быстро растущим энергоресурсом среди всех видов энергетических запасов, и в период с 2010 по 2035 год их рост составит 70 процентов.

роятно, подумают об iPad, а не об этом образце керна из коллектора ТШО.

Но реальность такова, что на протяжении более ста лет нефтегазовый бизнес полагался на эти виды ископаемого топлива и нестандартное мышление или, иными словами, инновацию и ультрасовременные технологии, чтобы сделать невозможное возможным.

От образцов породы до доступных видов топлива, которые снабжают промышленность и обеспечивают население земного шара теплом, электричеством и мобильностью; до сырья, используемого в производстве таких товаров, как бытовая электроника, медикаменты и одежда.

В это трудно поверить, но всего 25 лет назад представители руководства нефтегазовой отрасли отговаривали геологов от идеи вести разведку на глубине 600 футов и глубже. В то время эти глубины рассматривались как «глубоководные» и существовало общепринятое мнение, что никогда не удастся добывать нефть из данных коллекторов.

Мы также «думали», что солевые отложения представляют собой геологический фундамент и верили в то, что под ними не может быть продуктивного пласта. Если бы производили разведку и обнаруживали солевые отложения, то нам оставалось только одно — прекращать разведку.

Но благодаря инновациям, таким как 3D-визуализация сейсмических построений, у геофизиков появилась возможность находить существенные запасы нефти и газа под плотными пластами солевых отложений в таких местах, как глубоководные месторождения в Мексиканском заливе.

Я помню, что, работая на буровой установке в Северном море в 1998 году, мы боролись за успешное завершение бурения скважины увеличенной досягаемости. В то время это означало пробуренные глубины около 20 тысяч футов, поскольку буровой раствор не мог удержать ствол скважины открытым достаточно долго, а сегодня мы видим, что пробуренные глубины превосходят отметку в 20 тысяч футов на наших производственных объектах по всему миру.

Также, применяя современные технологии по увеличению добычи, мы разработали такие методы, как, например, «нагнетание пара в пласт» и «полимерное «заводнение», и смогли существенно повысить коэффициент извлекаемого, а также увеличить срок эксплуатации месторождения. У нас есть реальные примеры применения этих технологий освоения коллектора на наших объектах в Индонезии и Великобритании.

Приведу еще один отличный пример из Великобритании. Технология называется «bright water». Это жидкость, которая расширяется, как попкорн, в коллекторе, заполняя пустоты в породе, и это блокирует проникновение воды в шурф и вытесняет больше нефти из коллектора.

Как однажды сказал великий Альберт Эйнштейн: «Существенные проблемы, с которыми мы сталкиваемся, не могут быть разрешены на том же уровне сознания, чем тот, на котором они были созданы». Иными словами, он сказал, что для того, чтобы решить проблемы или сложные задачи,

нам необходимо усилить натиск.

Благодаря инновациям и технологиям мы смогли сделать глубокое — мелким; нестандартное — стандартным; недвижимое — движимым. Сегодня общепринятые взгляды кардинально изменились, когда по всему миру сланец стал рассматриваться как богатый источник природного газа, который является полностью сгорающим традиционным топливом.

Хотя нефтяным промышленникам было известно об этих крупных запасах газа уже давно, только недавно был найден способ совмещения двух технологий: гидравлического разрыва пласта и горизонтального бурения. Эти методы позволяют успешно высвободить этот ресурс. Прорывная технология позволила увеличить регион добычи природного газа в Восточной Европе, открыть новые рабочие места и укрепить местную экономику.

Еще один отличный пример — это Тенгиз, где в партнерстве с Казахстаном мы применили наши инновации и технологии, включая закачку сернистого газа в скважины со сверхвысоким давлением, что привело к потрясающим результатам:

- Увеличение добычи с 1 миллиона тонн в 1993 году до почти 26 миллионов тонн в 2011 году.
- Существенная экономическая выгода в виде прямых финансовых выплат, превысившая 70 миллиардов долларов США с 1993 года.
- Десятки тысяч новых рабочих мест.
- Свыше 35 миллионов долларов США инвестировано в профессиональное обучение и повышение квалификации сотрудников ТШО, среди которых свыше 80 процентов работников и 76 процентов руководящего состава среднего и высшего звена являются гражданами Казахстана.
- Создание возможностей для процветания местного бизнеса. ТШО потратил свыше 12 миллиардов долларов США на приобретение казахстанских товаров и услуг за последние 18 лет, открыв тысячи рабочих мест и создав платформу по поддержке широкого спектра новых видов частного бизнеса.

И мы готовы осуществить следующий этап расширения, увеличив добычу на 300 000 баррелей, или 12 миллионов метрических тонн нефти в год.

Это пример инноваций и технологий нефтегазовой промышленности мирового класса. Приведенные примеры свидетельствуют о том, что наша ресурсная база продолжает расширяться, так как наши технологии и инновации продолжают совершенствоваться. И мы продолжаем совершать новые открытия.

И в самом деле, большие глубины, подсолевые месторождения, нефтеносные пески, сланцевый газ и нефть в малопроницаемых пластах — это не те энергоресурсы, которые были широко упоминаемы 25 лет назад, но именно они в настоящий момент изменяют энергетическую карту. Эти виды энергоресурсов превращают страны, обладающие ими, в лидеров мирового энергетического рынка.

Итак, мы смотрим в будущее и думаем над тем, как обеспечить все формы доступной энергии, защищая окружающую среду, — это наша работа. Возобновляемые источники энергии, несомненно, играют свою роль, тем не менее, ископаемые виды топлива будут составлять основу.

Легкое обеспечение поставок становится все более затруднительным, и мы будем вести разведку в более труднодоступных местах, осваивать глубоководные месторождения, и от нас будут ждать более высоких стандартов безопасности и защиты окружающей среды. Все это потребует от нас все больше инноваций и технологий.

Добро пожаловать в Рамада Плаза Астана



leave the rest to us™

Рамада Плаза Астана
пр. Абая 47, г. Астана,
010000, Казахстан
Тел: +7 (7172) 39-10-00
Факс: +7 (7172) 39-10-10
www.ramada.kz



Из выступления президента BG KAZAKHSTAN Марка Роллинза на VII Евразийском форуме KAZENERGY

БЕЗОПАСНОСТЬ

как ключевой фактор развития нефтегазового сектора

На сегодняшний день компания BG Group особое внимание уделяет трем пунктам: концепция и принципы Би Джи Групп по вопросам техники безопасности, наш вклад в обеспечение безопасного ведения нефтегазовых работ в будущем и механизмы возможного участия республики в обеспечении непрерывного совершенствования ТБ в отрасли.

По своей природе углеводороды представляют собой опасные вещества. Их ценят за то, что они легко сгорают и выделяют большое количество энергии. Все виды нашей деятельности — от разведки и добычи до переработки и транспортировки несут с собой существенные риски.

В ходе освоения крупнейшего Карачаганакского месторождения мы вместе с ЭНИ в рамках КПО сталкиваемся с большими рисками и достаточно сложными условиями. В рамках разработки этого месторождения нам приходится сталкиваться с серьезными техническими проблемами, к которым можно отнести удаленность и недостаточную степень развитости инфраструктуры, крайний перепад температур в течение года,

требующий использования специального оборудования, высокую скорость закачки газа, а также переработку сырого газа с высоким содержанием серы под высоким давлением.

Несмотря на все это, КПО показывает хорошие результаты в течение последних 10 лет. Начиная с 2003 года общее число регистрируемых происшествий сократилось более чем в два раза. Сегодня на каждый миллион отработанных человеко-часов приходится менее 2 таких травм. В КПО также отмечаются высокие показатели в области охраны окружающей среды, в соответствии с которыми только 0,13% добытого газа сжигается на факелах.

Обеспечение безопасности — приоритет Би Джи. Стратегия компании направлена на обеспечение безопасности наших сотрудников, сообществ, в которых мы работаем, а также на защиту окружающей среды. И все это в конечном итоге с экономической точки зрения себя оправдывает. Для обеспечения безопасной эксплуатации на производстве нужна четкая дисциплина. При соблюдении данных условий наши работники будут чувствовать себя в большей безопасности, а количество пропущенных рабочих дней в результате травм сократится. Сама мысль о возможности сэкономить за счет безопасности недопустима. Напротив, пренебрежение вопросами безопасности дороже обойдется компании. Мы считаем, что все травмы и происшествия предотвратимы.

По нашему мнению, за устойчивыми высокими показателями в области безопасности стоит сильная корпоративная дисциплина. Безопасность — это личная ответственность каждого. Все сотрудники обязаны не просто соблюдать самые высокие стандарты техники безопасности, но также и вмешиваться в ситуации в случае их нарушения другими. Мы придерживаемся принципа «одной команды», когда все — и операторы, и поставщики, и подрядчики, и республика, и местные сообщества — работают как одно целое для достижения высоких показателей по ТБ и производительности.

А сейчас предлагаю перейти к вопросу обеспечения безопасности нашей отрасли в Казахстане. Одним из приоритетных направлений долгосрочной модернизации республики является человеческий капитал. Развитие человеческого капитала всегда являлось первостепенным для Казахстана в течение последних десятилетий, что помогло стране стать бесспорным лидером региона. Казахстан может служить образцом промышленной безопасности для других стран региона. Кадры будут работать на мировом уровне и выдавать качественную продукцию, если им обеспечат безопасные условия труда.

Би Джи стремится внести свой вклад в реализацию данной задачи двумя направлениями. Во-первых, начаты работы по планированию следующего крупного этапа «Проекта будущего развития Карачаганака». Нам предстоит совместная работа с нашими партнерами, включая нашего нового партнера КМГ, по разработке концепции разработки с целью дальнейшего освоения потенциала Карачаганакского месторождения. Безопасность работ — прежде всего. Новые установки будут спроектированы и построены по самым высоким мировым стандартам.

Во-вторых, мировой опыт показывает, что наибольший риск, связанный с обеспечением безопасности в нефтегазовом секторе, представляет работа с подрядчиками. С помощью «Кодекса отраслевой практики» и посредством участия в проекте по регистрации ведущих казахстанских компаний в нефтегазовой отрасли в индустриальной базе данных «Первый Пункт Казахстан» Би Джи Групп оказывает действенную помощь развитию цепочек поставок для



стимулирования и повышения местного содержания в Казахстане. Чрезвычайно важно, чтобы данные инициативы способствовали достижению более высоких показателей по ТБ в компаниях нефтегазового сектора, что обеспечит прозрачность в сравнении показателей подрядчиков по технике безопасности при прохождении ими предквалификационного отбора для участия в тендере. Вследствие чего нефтегазовые компании будут иметь возможность сопоставлять показатели потенциальных поставщиков в области ТБ и таким образом принимать решение по закупке с учетом соображений безопасности. Данный механизм в купе с более высокими показателями ТБ будет способствовать увеличению местного содержания.

И, наконец, хотел бы предложить вашему вниманию свое представление той роли, которую республика может сыграть в обеспечении высоких показателей по ТБ, что может быть достигнуто посредством продвижения и применения передового мирового опыта. Например, перейти от административного контроля к подходу, основанному на оценке рисков, который обеспечит устойчивое развитие. Думаю, что данный вопрос заслуживает более серьезного изучения. В компании Би Джи будут рады всесторонне обсудить данную тему.

В заключение хотел бы еще раз напомнить о 3 важных составляющих деятельности компании.

Во-первых, когда дело касается безопасности, никакого компромисса быть не должно. Это наша наивысшая ценность.

Во-вторых, хорошие показатели по ТБ — основа успешного бизнеса, одно немыслимо без другого.

В-третьих, республика и ее партнеры-инвесторы могут объединить свои усилия к тому, чтобы Казахстан стал глобальным примером по вопросам обеспечения безопасности. И Би Джи Групп готов приложить усилия к тому, чтобы содействовать Казахстану в данном направлении.





BG KAZAKHSTAN President Mark Rollins's speech at the VII KAZENERGY Eurasian forum

SAFETY AS A BASIC FACTOR IN THE OIL AND GAS INDUSTRY

I would like to offer some thoughts on three issues: BG Group's approach to safety; our contribution to the future of safe energy operations in Kazakhstan; and how the Republic can help the industry achieve continuous improvement in safety.

Oil and gas are inherently dangerous substances. After all, they are valuable because they burn easily and release enormous energy. Every part of our industry's operations –from exploration to extraction to processing and transportation– carries significant risks.

These risks are greater still where, as in the case of the Karachaganak field –which we jointly operate, with ENI, through KPO– the conditions we face are especially severe. Development of this world-class field presents major technical challenges. These include a remote location with limited infrastructure; extremes of temperature requiring very specialised equipment; a high gas reinjection rate; and the processing of high-pressure sour gas.

Despite these challenges, KPO has built a strong record of over the past decade. Since 2003, the number of total recordable injuries has more than halved. It is now less than two out of every million man-hours worked. KPO also have an excellent environmental record: only 0.13% of all gas output is flared.

Safety is BG's highest value. It is the right thing to do to protect our people, local communities and the environment. And it makes sound commercial sense. Better safety leads to better business performance. A safer operation is a more disciplined and focused operation. And it is an operation where our people –our most valuable asset– are better protected, feel more secure, and are less likely to be absent from work through injury. We reject any idea that safety must be traded off against other goals. On the contrary: it is far more costly to neglect safety than to make it a priority. We believe that every safety incident is preventable.

We believe that the key to an excellent safety record is a strong organisational culture. Safety is the responsibility of every individual. Each employee should not merely observe the highest safety standards, but intervene if they observe someone, or something, else violating those standards. And we are committed to a 'One Team' approach, where everyone works together to drive excellence in safety: project operators, our contractors and suppliers, the Republic and the local communities.

I would now like to share a vision for safety in our industry in Kazakhstan. One of the many impressive features of the Republic's long-term modernisation strategy is its commitment to human capital. Investing in people and promoting talent have rightly been a priority over the past 20 years. This has stood Kazakhstan in good stead, helping it become the unquestioned economic leader of the whole region. It is therefore absolutely right that Kazakhstan should aim to be a model of industrial safety. A high-quality, internationally-competitive workforce is a safe and secure one.

BG is committed to contributing to such a vision in two ways. Firstly, planning has begun for Karachaganak Future Growth, the next major phase of development. This is an exciting time for us: we are working hard with our partners, including our

new partner KMG, to produce a development concept that will further realise the potential of this field. We are putting safety at the heart of this work. We will design and construct all new facilities to world-class safety standards.

Secondly, global experience shows that the greatest safety risk in the oil and gas sector is contractor management. Through our joint industry Code of Practice, and our sponsorship of major Kazakhstani companies on the First Point Kazakhstan database, BG Group is actively supporting the development of an effective supply chain to promote local content in Kazakhstan. Very importantly, these initiatives will also help to drive higher safety performance across the industry. They will do this by bringing transparency in benchmarking of the safety performance of contractors in pre-qualification for participation in tenders. As a result, oil and gas companies will be able to compare the safety records of potential suppliers, and so make procurement decisions that are fully informed by safety considerations. This will be an important mechanism for ensuring that growing local content and better safety support one another.

Finally, let me offer a view of how the Republic may also play a part in contributing to a truly excellent safety record. It can do this by facilitating adoption of global best practice. One example would be to move from administrative control to a more risk-based approach that encourages and incentivises continuous improvement. I believe this is worth giving serious thought to. BG would be happy to develop a deeper dialogue on this issue.

In conclusion, I would like to leave you with three messages:

First, we should never compromise on safety: it is our highest value.

Second, good safety is good business: they pull in the same direction.

Third, the Republic and its partner-investors can collaborate in making Kazakhstan an exemplar of international safety performance. BG Group is committed to helping the Republic to achieve this.



С. Комбаров

Значение инноваций в развитии цивилизации общеизвестно. Издревле они играли роль катализатора прогресса, приводящего к улучшению условий жизни, созданию новых продуктов и технологий. Рецепт создания всего нового с тех пор остается неизменным: это желание создать значимый продукт или услугу, чтобы сделать окружающий мир лучше, повысить качество жизни, исправить какую-либо чудовищную ошибку или предотвратить конец чего-либо хорошего.



ЧТО ТАКОЕ ИННОВАЦИИ И КАК ОНИ СОЗДАЮТСЯ

Том Питерс, признанный «гуру» в области менеджмента, автор бестселлера «В поисках совершенства», описал два источника создания инноваций следующим предельно простым и глубоким образом:

- Обозлигесь на плохое состояние дел;
- См. правило 1.

При этом «злоба» не должна вести к видному нефункциональному поведению, а означает чувство острой неудовлетворенности присутствующими недостатками и должна быть основной мотивацией к стремлению исправить или усовершенствовать имеющиеся недостатки.

В самом деле, мировая история имеет немало примеров того, как на глазах людей одного поколения плоды интеллектуального труда приводили к возникновению абсолютно новых многомиллиардных отраслей промышленности и экономики. Новая экономика конца 20 и начала 21-го века была создана новыми технологическими стартапами – частными предприятиями, созданными антрепренерами-новаторами для реализации своих оригинальных и блестящих идей, кото-

рые коренным образом изменяли образ жизни, работы и общения всего мира.

Инновации в динамично развивающемся мире являются одним из факторов промышленного и технологического развития. Успех их напрямую зависит от успешности государства и его научно-технического и экономического потенциала, уровня человеческого развития и благосостояния населения, его прогресса.

Наиболее значимыми характеристиками инноваций являются удешевление стоимости, повышение производительности и эффективности бизнес-процессов, технологий и продукции, экономичность, повышение полезного срока деятельности и характеристик материалов, оборудования и машин, снижение вредных и токсичных выбросов, переработка и нейтрализация отходов. Миссия инноваций заключается в производстве продукции и эффективных технологий для создания новых возможностей, стоимости для потребителей и общества в целом.

Именно такие инновации позволяют повысить конкурентоспособность Казахстана, приведут к индустриализации страны, появлению новых предприятий и постоянных

высококвалифицированных рабочих мест, ориентированных на изготовление массовой продукции и технологий с высокой добавленной стоимостью.

Казахстан в азиатском рейтинге инноваций

Одним из бенчмарков мирового инновационного развития является конкурс ста глобальных и региональных наиболее обещающих технологических стартапов, проводимый с 1996 г. известной медиакомпанией Red Herring из штата Калифорния, США.

Участники конкурса должны быть технологическими компаниями, находиться в соответствующем регионе мира, в котором проводится конкурс, быть частным новым предприятием, не имеющим регистрации ни на одной из бирж мира. Поскольку такие компании, как Facebook, Twitter, Skype, Yahoo, Google, Youtube и eBay, стали известны благодаря номинации Red Herring, то этот конкурс считается одним из признанных инструментов раннего обнаружения наиболее конкурентоспособных и многообещающих инновационных предприятий со всего мира.

По результатам конкурса Red Herring 100 Азия за 2010 г., проведенного в конце прошлого года в Шанхае, была выявлена лучшая сотня азиатских технологических стартапов. Распределение победителей по странам не принесло сюрпризов: Китай и Индия занимают лидирующее место по инновациям в регионе и были представлены немногим более половины из всех его участников.

Казахстан впервые принял участие в конкурсе Red Herring в 2010 г. Новая технологическая бизнес-модель освоения ветровой энергии целого ряда перспективных, с теоретическим потенциалом свыше 1 триллиона кВт·ч электроэнергии в год ветровых участков Казахстана, таких как Джунгарские ворота, Шелекский коридор, представленная компанией EcoWatt, была названа одной из 100 лучших из предложенных технологическими стартапами Азии и мира.

Еще более примечателен данный результат, если ранжировать азиатские страны, принявшие участие в конкурсе, по числу победителей на душу населения. Данная таблица содержит относительное и абсолютное участие стран Азии.

Из таблицы видно, что Индия более чем в 2 раза опережает КНР по абсолютному числу участников. В то же время в относительном рейтинге инноваций на душу населения Сингапур и Гонконг занимают самые верхние строчки рейтинга и являются признанными центрами инноваций в Азиатском регионе. При этом Сингапур представляет почти в три раза больше технологических инноваций, чем его ближайший конкурент Гонконг. Относительно низкий результат Японии объясняется зрелостью ее инновационного развития и свободой доступа к биржевому и акционерному капиталу.

Таким образом, по показателю «инновации



Место	Страна	Число победителей	Население (млн)	Победители/население
1	Сингапур	10	4.8	2.083
2	Гонконг	28,0	99,6	30
3	Новая Зеландия	2	4.3	0.465
4	Австралия	2	21.4	0.093
5	Тайвань	2	23	0.087
6	Ю. Корея	4	48.6	0.082
7	Малайзия	2	27	0.074
8	Япония	9	128	0.070
9	Казахстан	1	16.6	0.060
10	Индия	35	1,139.9	0.032
11	Таиланд	2	67.3	0.030
12	Вьетнам	2	86.2	0.023
13	Китай	16	1,324.6	0.012
14	Филиппины	1	90.3	0.011
15	Бангладеш	1	160	0.006
16	Индонезия	1	227	0.004

Еще более примечателен данный результат, если ранжировать азиатские страны, принявшие участие в конкурсе, по числу победителей на душу населения

на душу населения» Казахстан занял 9-е место между Японией и Индией, обогнав Китай, хотя в абсолютном выражении находится в таком же положении, как Филиппины и Бангладеш. Данный рейтинг можно считать относительным показателем развития человеческого капитала Казахстана, включающего в себя такие параметры, как образовательный, социальный уровень и благосостояние населения нашей страны, мобилизующих финансовый капитал в рентабельные проекты.

Для продвижения положения Казахстана в данном рейтинге необходимо добиться количественного роста среди новых частных технологических компаний, открывающих новые методы производства и создания значительной рыночной стоимости. Только благодаря росту частной инициативы и снятию барьеров на ее пути можно привлечь капитал на создание и развитие интеллектуальной собственности и человеческого капитала, лежащих в основе и служащих драйвером технологического и экономического прогресса.

Роль государства в экономике и развитии инноваций

Причина того, что значительные природные и географические преимущества возобновляемых источников энергии (ВИЭ) Казахстана до сих пор не приносят пользу нашей стране, лежит в ее технологической неразвитости. Основным барьером на пути развития ветроэнергетики является отсутствие в стране производства надежных, производительных и мощных ветровых турбин и другого необходимого электротехнического оборудования и средств генерации, изготовление которых позволило бы извлечь значительную экономическую выгоду как в виде рабочих мест, так и привели бы к производству электроэнергии по доступным для коммерческих и бытовых потребителей ценам.

Крайне важно, чтобы участие государства в экономическом развитии страны не привело к отрицательным последствиям, как в некоторых развитых странах Запада. Так, например, в США деятельность государства и спонсируемых им учреждений в банковской и ипотечной сфере, фармацевтике, автомобильной и оборонной промышленности приводит к усилению роли монополий в экономике для извлечения сверхприбылей, манипуляции рыночным ценообразованием и



фондированием, что позволяет им еще более активно лоббировать свои интересы для получения государственных субсидий и прочих привилегий. Решения государственных чиновников и управленцев всегда политизированы, зачастую направлены на продвижение «специальных» корпоративных интересов за счет налогоплательщиков — населения и производителя бизнеса.

Механизмы рыночного ценообразования жизненно необходимы для расчета экономической рентабельности проектов. Государственное участие в экономике зачастую

приводит к фальсификации механизма рыночного расчета путем субсидирования справедливых цен и стоимости капитала. Поскольку государство приобретает ресурсы более посредством принуждения, чем добровольного обмена, его доходы и расходы не генерируют оптимизирующие рынок прибыль и убыток. В результате экономические решения государства — что производить, в каком объеме, на каких условиях и используя какие ресурсы — являются необходимо произвольными.

В этой связи представляется, что многие предпринимаемые государством решения могут нередко вести к несправедливому распределению благ по причине отсутствия мотивации бюрократического командно-административного аппарата управления, присущего социалистическому строю, либо исключительной силы влияния на государство корпоративного лобби. Государство не должно давать особые привилегии и помощь каким-либо отраслям экономики, давать субсидии, вмешиваться в трудовые отношения путем введения законов о минимальной зар-

плате, мешая их гибкости в зависимости от состояния рыночного спроса. Такие меры приведут только к ухудшению экономики, занятости и перераспределению затрат в пользу привилегированных сторон.

Премьер-министр Великобритании Маргарет Тэтчер еще в конце 70-х годов предвидела, что «социализм рухнет, потому что государство плохо тратит чужие деньги». Великий австрийский экономист Людвиг фон Мизес еще в начале 1920-х предсказал крушение Союза Советских Социалистических Республик именно по причине его неспособности производить правильный экономический расчет и оптимально тратить ресурсы. Это предсказание впоследствии полностью подтвердилось. Так, по словам Ойстена Дэйла, норвежского нефтепромышленника, «Советский Союз рухнул, потому что он не давал рыночным ценам раскрывать экономическую истину».

Роль государства состоит в максимальном обеспечении условий для рыночной, т. е. наиболее объективной оценки эффективности проектов и создания условий для привлечения капитала в наиболее выгодные компании и проекты. Для стимуляции инноваций и привлечения капитала государство в первую очередь должно обеспечить неукоснительное соблюдение прав собственности, особенно интеллектуальной. Государство не должно создавать барьеры перед капиталом, предоставлять привилегии и государственные дотации неэффективным производственным технологическим процессам, а также лоббировать влиятельные «специальные интересы».

ВИЭ Казахстана для создания энергетического «Зеленого моста»

Необходимо отметить, что успех ФИИР Казахстана будет прежде всего зависеть от умения создавать инновационную и технологическую продукцию, направленную на полное использование наших сравнительных природных и географических преимуществ и богатств, лежащих в основе мировой экономической специализации. Казахстан должен специализироваться прежде всего на производстве такой продукции, где он имеет природное конкурентное преимущество. Одним из таких преимуществ являются уникальные, но до сих пор слабо развитые ВИЭ.

Вовлечение и использование богатых ВИЭ Казахстана, стратегически расположенных вблизи больших новых рынков сбыта энергии, в частности, Западного Китая, с помощью производительных и инновационных технологий с большой долей добавленной стоимостью поможет диверсифицировать, а затем, возможно, и вытеснить сбыт традиционных форм энергии ее возобновляемыми формами.

Для осуществления полноценного успеха ВИЭ Казахстану важно сосредоточить

усилия на создании технологических решений, максимально учитывающих специфику ветровых регионов республики, для реализации таких конструктивных и производственных проектов с максимальным использованием казахстанского содержания, что приведет к крупномасштабному промышленному производству ветровой электроэнергии и значительно снизить расходы на строительство генерирующих мощностей ВИЭ.

Экономия масштаба при массовом серийном производстве ветровых установок на предприятиях Казахстана для генерации больших объемов электроэнергии обеспечит низкую стоимость строительства объектов ветровой энергетики и достаточно быструю окупаемость и ценовую привлекательность проектов ВИЭ для внутреннего и внешнего рынков. Внедрение в производство таких инновационных технологий позволит не только создать значительную индустриальную базу в области электротехнической и машиностроительной отрасли,

но и потребует наращивания транспортной разветвленной энергетической инфраструктуры для гибкой и модульно масштабируемой генерации, транзита и экспорта несерьезных видов энергии. Именно такая задача стоит перед Казахстаном в рамках инициативы «Зеленый мост» между энергосистемами Европы и Азии.

Угроза успешного развития ВИЭ, как и других отраслей в Казахстане, представляется в непонимании важности развития собственной промышленности и отечественного человеческого содержания в пользу замещения их «дешевым» государственным капиталом для импорта и последующего бюджетного субсидирования иностранной конечной продукции и труда. Такая близорукость приведет к усугублению технологического отставания, закреплению потребительской модели экономики Казахстана в ущерб производственно-экспортной, а в долгосрочном масштабе приведет к возникновению угрозы финансовой независимости страны.

Экономия масштаба при массовом серийном производстве ветровых установок на предприятиях Казахстана для генерации больших объемов электроэнергии обеспечит низкую стоимость строительства объектов ветровой энергетики





Қуат үнемдеудің әлемдік тренді

Отын-энергетикалық ресурстардың тапшылығы заманауи әлемдік энергетика концепциясының негізгі элементі болып табылатын қуат үнемдеу ісіне әкеп тіреді. Сондықтан бүгінде ол дамудың бір жолы ретінде ресурстық қана емес, экологиялық та, экономикалық және саяси тәуелділікті қамтып отыр.

Әсерлері

Энергоүнем дегеніміз – бұл тиімді қолданыс үшін қажетті отын-энергетикалық ресурстар және шаруашылықта айналымға түсетін жаңартылған энергия көздерінен тұратын құқықтық, ұйымдастырушылық, ғылыми, өндірістік, техникалық және экономикалық шара. Бұл орайда оны сауатты етіп пайдалану энергия көздерінің барлық тармағын қамтуы тиіс – бастапқы энергоресурстардан бастап, оны соңғы нүктелерде пайдаланатын қуат көздерінің барша түрлеріне дейін.

Қуатпен қамту шаралары әралуан болуы

ықтимал. Оның ең тиімді жолының бірі – энергиямен қамтуда заманауи технологияны іске асыра отырып, қуат пайдаланудың тиімділігін арттыру. Қуат үнемдеу энергия таралымына қажетті шығынды едәуір азайтып қана қоймай, айқын экологиялық артықшылығы бар шауар болмақ.

Бұдан бөлек, қуат үнемдеу арқасында энерготіімділік арттып, жалпы экономикада қуат сыйымдылығы төмендейді. Қуат тиімділігі мен сыйымдылығының көрсеткіштері ұлттық өндірістегі бәсекелестіктің маңызды индикаторының бірі болып табылады. Ұлттық экономикадағы қуат тиімділігінің деңгейі

мемлекеттің халықаралық дәрежесін айқындайтын басты талаптың бірі. Бұған инвестициялық климатты жақсарту жағы да кіреді.

Қуат үнемдеуді дамыту экологиялық градусты төмендетіп, ал табиғи ресурстар тапшылығы ұлғайып келе жатқан тұста – қуат үнемдеуге қаржы салу үрдісі жаңа энергетикалық қуаттар құрылысына қарқын бермек.

Бүгінде әлемнің дамыған елдерінің барлығында қуат үнемдеу мәселесі белсенді түрде шешіліп жатыр. Осылайша, 25 жыл ішінде Экономикалық байланыс және даму Ұйымына мүше мемлекеттер, ұйымдастырушылық нормативтік-құқықтық, қаржылық-экономикалық, ғылыми-техникалық, ақпараттандыру-білім беру тетіктерін қамтитын қуат үнемдеу саясатының арқасында ЖІӨ-нің энерго сыйымдылық көрсеткішін 28 пайызға дейін азайтқан. Бұл елдерде қуат үнемдеу тетіктерін енгізу шаралары да қарқынды дамып келеді.

Әлемдік тәжірибедегі тұрақты үрдіске сай, қуат үнемдеуге салынған 1 қаржылай бірлік, қуат көздерін табу және өндіруге салынған 3-5 бірлікке тең келеді.

Инструменттері

Ең алдымен энергия үнемдеудің жүйелі жолы ретінде заң жүзінде бекіген нормалар мен мемлекеттік бағдарламалар саналады.

2009-2012 жылдар аралығында Еуроодақ елдерінің испорты мен сатылымынан лампалар жоғала бастайды. Олардың орнына заманауи қуат үнемдейтін лампалар келеді, бұлар қуатты 80 пайызға үнемдейді. Осы бір ғана шараның өзі қуат пайдалануды 3-5 пайызға азайтып, Еуропа елдері жылына 5-10 миллиард еуро үнемдей алады. Бұдан бөлек, жаңа жарық беру құралдарын пайдалану арқасында, CO2 эмиссиясын шамамен 40 млн т-ға қысқартуға мүмкіндік туады.

2009-шы жылдан бастап 2017-ші жылға дейін қуатты көп пайланатын тұрмыстық техника сатылымын қысқарту бағдарламасы жүзеге асады. Бұл тәртіп өндірістік техника, жылыту жүйесіне қажетті сорғыштар, үй тоңазытқыштары мен телевизорларға да жүреді. Аталған бағдарлама жыл сайын Еуропа елдеріне 315 TВт үнемдеп бермек. Биыл нарықта орта есеппен алғанда 20 пайыз-ға аз энергия пайдаланатын телевизорлар ғана қалады.

Ынталандыратын шаралар өндірушіге ықпал ету үшін жасалған. Аталған тәсәлдә қолданатын елдерді қаржылай ынталандыру жолдары, сонымен қатар PR жолдары қарастырылған. Мұндай шешімдердің экономикалық шешімін есептеп шығуда, мемлекетті бағдарламаға қарағанда, жаңылысу екіталай. Дегенмен жоғарыда айтылған елдерде қуат үнемдеу деңгейінің орта көрсеткіші айтарлықтай жоғары.

2009-шы жылдың ақпанында АҚШ-та қуат үнемдеушілерді ынталандыру жолдарын регламенттейтін акт қабылданған. Сөйтіп қуат үнемдеу шараларына ел үкіметі 16,8 млрд доллар бөліп берді. Бұған қоса АҚШ-та қуат тиімділігін іске асыруды көздейтін бизнес өкілдерін қолдау бағдарламасы жұмыс істейді. Оған сәйкес өз өндіріс орнында энергия үнемдеуді

енгізуге бел бұған кәсіпкерлер энергокомпаниялардан ауыз толтырып айтатындай жеңілдік алуға, сонымен қатар жаңа технологияларды орнату үшін үстемесіз несие алуға мүмкіндік алады.

Қытайда үкімет жүйелі түрде түрлі компаниялардың өнімдерін сынақтан өткізіп, қуат үнемдеу стандарттарына қаншалықты сай екенін зерттеп отырады. Өз міндетін дұрыс орындай алмағанының аты мәшһүрге жайылады.

Халықты сауаттандыру тәсілі өндірушіге тікелей әсерін беріп, табиғат ресурсын аялап пайдаланып, қуат үнемдейтін технологияны саналы түрде сатып алуға түрткі болған жаңа тұтынушылық мәдениетті қалыптастырады. Ал тұтынушы сұранысы ұсынысты өзімен-өзі нақтылайды - өндірушілер «жасыл» шешімдерін жұмысына енгізіп, сатып алушының көңілінен шығуға тырысады.

АҚШ-та 1992-ші жылдан бері Қоршаған ортаны қорғау агенттігі мен Энергетика министрлігі әзірлеген Energystar бағдарламасы жүзеге асып келеді. Жоба аясында қуат пайдалану деңгейі орта есеппен 20-30 пайыздан төмен тауарға Energystar мәртебелі белгісі жапсырылады. Осының арқасында тұтынушылар 2000-2008 жылдар аралығында коммуналдық қызмет түбіртектерінде 18 млрд доллар үнемдеген. Сонымен қатар 29 млн автокөлікке тең газ қалдықтарын азайтқан.

2011-ші жылдың наурызынан бастап Испанияда қуат пайдалану көрсеткіштерін азайтуға шақыратын бірқатар шара енгізілген. Сонымен қатар бұл құжатта Испанияны бірінші кезекте мұнай мен газ сынды қуаттылар импортынан бірсыпыра босатып, энергетикалық қауіпсіздікті күшейтіп, ұлттық экономика дамуын қолдау қарастырылған. Жүзеге асқан шараларға келер болсақ, автокөлік жылдамдығын азайту, көлікте отын пайдалану көлемін азайту үшін қажетті арнайы жасалған дөңгелек сатып алуға субсидия беру, қоғамдық көлікте жүруге тарту үшін темір жол билеттерінің құнын арзандату, жалпыға бірдей көліктің қуатын үнемдеп жүргізу туралы ақпараттандыруды атауға болады.

Норвегияда қуат тиімділігі туралы бағдарламаны әзірге 1970-шы жылдарында басталған. 1990-шы жылдары электр қуат нарығы зерттеліп, жоба өзгеріске ұшырады. Ал 2000-шы жылы үкімет тармақтары қайта жасақталып, жаңартылған қуат көздерін дамыту бағытын айқындап беретін бір салалы мекеме пайда болды. Осылайша норвегиялық тәжірибені нарыққа жаңа дем беріп, қоршаған ортаны қорғаудың тікелей көзін тауып, қуат тиімділігін қамтамасыз етудің мықты жолын тапқан іс деп атауға болады.

Жалпылай алғанда қуат үнемдеу саясатын белсенді түрде жүргізіп жатқан елдер ішінара экономикалық тиімділікті қамтитын, табиғатқа келтіретін пайдасы мол және қуат көздерін пайдаланудың балама түрлерін қатар дамытатын жаңа энергетикалық жүйелер жасап шығарып жатыр.

Қуат үнемдеу ісі мемлекеттің ғана емес, бизнестің де, бүкіл қоғамның да мүддесіне айналғаны абзал. Бүгінде қуат үнемдеу дегеніміз – ұлттық экономика өсімін қысқартпай-ақ, қысқа мерзімде қуатты аз пайдаланып, зиянды қалдықтар көлемін азайтудың тиімді жолы.

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

The energy saving type of development promotes decrease the degree of environmental problems, and in a situation of accruing deficiency of natural resources – the investment of means to energy saving becomes one of alternatives to construction of new power capacities.

СТРАХОВОЙ РЫНОК КАЗАХСТАНА: проблемы и перспективы развития



А. Набиева
Страховой эксперт,
член Ревизионной
комиссии
НДП «Нур Отан»

За период независимости Казахстана страховой бизнес идет по пути дальнейшего совершенствования. В этой связи большая работа осуществляется законодательными органами, государственным регулятором и самими страховщиками. Но вместе с тем несмотря на то что страховой сектор стремительно вырос с начала 2004 года, его роль в экономике страны все еще незначительна. Отношение страховых активов к ВВП составило по итогам 2012 года всего 1,39 % на душу населения, или 9 224,73 (около 80 долл. США).

Активы и собственный капитал страховщиков по сравнению с 2003 годом увеличились больше чем в 10 раз. Размер собственного капитала страховых организаций существенно превышает размер их обязательств, в том числе и страховые резервы. Нормативы достаточности маржи платежеспособности страховщиков значительно превышают минимальное значение.

Страховой рынок Казахстана в 2010-2012 годы продемонстрировал положительные тенденции развития. Они проявились на фоне оживления деловой активности корпоративного сектора в целом и восстановления ключевых отраслей экономики от последствий финансовой нестабильности. Положительные тенденции проявились как в части увеличения сбора страховых премий, так и в увеличении финансовой мощи страховщиков. Совокупный объем страховых (перестраховочных) организаций составил на 1 октября 2012 года 435 932,4 млн тенге, что на

19,7 % больше аналогичного показателя по состоянию на 1 октября 2011 года.

Совершенствуются дальнейшие направления развития страхового рынка. Становится актуальным в последнее время взаимодействие игроков локального рынка для защиты от крупных убытков, и опыт стран, которые смогли реализовать на национальном уровне различные объединения в виде страховых пулов, является интересным в части изучения положительных наработок. Опыт различных государств в создании катастрофического пула изучается для внедрения с точки зрения организации взаимодействия между страховщиками и государством в рамках государственной программы обязательного страхования недвижимого имущества граждан страны от катастрофических событий.

Высокий уровень капитализации, снижение рисков, связанных с внешним перестрахованием, а также низкая доля дефолтных ценных бумаг в инвестиционном портфеле страховых организаций свидетельствуют о наличии потен-

циала для дальнейшего развития сектора. В этой связи в 2011-2012 годах были приняты меры по совершенствованию условий и порядка проведения обязательных видов страхования, совершенствованию инфраструктуры страхового рынка, введению консолидированного надзора за страховыми группами.

С 1 января 2012 года введены в действие нормы законодательных актов, в соответствии с которыми предусмотрено включение аннуитетного страхования, осуществляемого в рамках обязательного страхования работника от несчастных случаев, и законодательства о пенсионном обеспечении в систему гарантирования страховых выплат, установлен запрет на прием страховым агентом наличных денег. С 1 января 2012 года осуществлен переход страховых организаций на общий режим налогообложения, который предполагает уплату корпоративного подоходного налога с чистой прибыли. В этой связи были пересмотрены требования к порядку расчета страховых резервов.

По состоянию на 1 ноября 2012 года на страховом рынке Республики Казахстан осуществляют лицензированную деятельность 36 страховых организаций (в том числе 7 – по страхованию жизни), 13 страховых брокеров и 70 актуариев. Идет укрупнение страховых компаний, консолидация рынка. На сегодняшний день наблюдается дальнейшая тенденция уменьшения количества действующих компаний до 30-34.

В целом сформировалась инфраструктура цивилизованного национального страхового рынка. Вместе с тем возникло множество посреднических структур, предлагающих свои услуги страховщикам. Причем эти услуги требуют значительных расходов со стороны страховых компаний.

На казахстанском страховом рынке работают независимые оценщики, актуарии, достаточно активен страховой омбудсмен, сформирован центр страховой статистики ЕСБД, плодотворно работают профессиональное объединение страховщиков и разработчики программ автоматизации процессов.

В соответствии с законом Республики Казахстан по вопросам минимизации рисков установлены дополнительные требования по регулированию страховых групп, в том числе ограничения на осуществление непрофильной деятельности, приобретение финансовых инструментов.

В рамках мероприятий по повышению казахстанского содержания в сделках перестрахования установлены дополнительные требования по передаче рисков на перестрахование, лимиты удержания страховых премий в страховой организации, а также внешнего перестрахования, установлены рейтинговые требования к местным перестраховочным организациям.

Происходит значительный отток денежных средств за пределы Казахстана по каналам перестрахования. Объем страховых премий, переданных на перестрахование, составил 46 315,3 млн тенге, или 29,8% от совокупного объема страховых премий. Очевидно, что проблема усугубится в 2012-2013 годах, так как размер суммарного

собственного удержания компаний по страхованию жизни недостаточно велик. С учетом роста гарантийного фонда с 2012 года размеры фактической маржи компаний по страхованию жизни не увеличатся. Таким образом, максимальное собственное удержание в среднем не будет превышать 1,5 млрд тенге. А по классу обязательного страхования работников страховые суммы часто значительно превышают 1 млрд тенге.

Крайне высокий уровень трансграничного перестрахования по добровольным классам страхования, что далеко не всегда оправданно и противоречит национальным интересам нашей экономики. Отечественный страховой рынок уже может и готов удерживать внутри Казахстана больше рисков и, соответственно, оставлять внутри страны больше денег.

В связи с передачей обязательного страхования от несчастного случая на производстве (ответственность работодателя) от страховщиков общего страхования в сферу страхования жизни с 1 января 2012 года на страховом рынке Казахстана происходит формирование олигополии как формы монополии.

Негативным фактором можно считать предпринимательские со стороны надзорного органа меры, тормозящие развитие розничного страхо-

На 1 ноября 2012 года на страховом рынке Республики Казахстан осуществляли лицензированную деятельность 36 страховых организаций (в том числе 7 – по страхованию жизни), 13 страховых брокеров и 70 актуариев





В рамках мероприятий по повышению казахстанского содержания в сделках перестрахования установлены дополнительные требования по передаче рисков на перестрахование, лимиты удержания страховых премий в страховой организации, а также внешнего перестрахования, установлены рейтинговые требования к местным перестраховочным организациям

вания. В частности, с 1 января 2012 года страховым агентам запрещается брать оплату страховой премии наличными деньгами. Эта мера была бы оправданной при развитой системе иных видов оплаты. Возникновение временного лага между предложением — согласием на страхование и оплатой полиса зачастую приводит к отказу от страхования, что приведет к уменьшению интереса к страховым услугам.

Вместе с тем существуют проблемы, мешающие нормальному развитию страхового рынка Казахстана. Объем страховых премий растет, и если мы хотим через 10-15 лет получить в нашем государстве еще один источник долгосрочных инвестиций, или так называемых длинных денег, то необходимо решить ряд проблем в законодательной базе.

Қайта сақтандыру келісімдерінде Қазақстандық үлесті молайту бойынша өтетін шаралар аясында, тәуекелдерді тапсыру бойынша қосымша талаптар қайта сатандыруға, сақтандыру компаниясына қойылған, сонымен қатар сыртқы қайта сақтандыруда сақтандыру сыйақысын ұстап қалудағы шектеуге, жергілікті қайта сатандыру ұйымдарына рейтингтік талаптар енгізілген

The program of local content maximizing in the re-insurance contracts establishes additional requirements to the right sharing, retention limits of insurance bonuses in the insurance organizations, and external re-insurance; it also establishes rating requirements to local re-insurance organizations.



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
Кокшетау 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) 594-696, 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
Қарағанды и Қарағандынская область тел.+7 (7212) 589-068
Жақазған тел.+7 (7102) 999-741

Қостанай и Қостанайская область тел.+7 (7142) 593-254
Қызылорда и Қызылордынская область тел.+7 (7242) 205-049
Павлодар и Павлодарская область тел.+7 (7182) 593-693, 593-694
Экпбастуз тел.+7 (7187) 75 56 74
Тараз и Жамбылская область тел.+7 (7252) 595-939
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





УЛИЯ МОЛДАГАЛИ: «Мое вдохновение — Астана»

Она получила признание как на Западе, так и на Востоке. Обладательница диплома за лучшую коллекцию одежды на фестивале моды в Прибалтике. В Таиланде, где трудно удивить роскошью, показ ее работ был также признан специалистами одним из лучших. Знакомьтесь: Улия Молдагали — дизайнер-модельер, живописец, дизайнер ювелирных украшений.

Имя молодой талантливой художницы Улии Молдагали уже на слуху в творческой среде столицы. Ее творения не оставляют равнодушными ни специалистов, ни простых любителей искусства. Они поражают смелостью цветовой гаммы и необычностью подачи.

«Дефиле творческих коллекций Улии Молдагали — это особое театральное действо. На глазах изумленного зрителя сменяют друг друга фантастические по дерзкой роскоши и великолепию наряды, наполняя зал пряными ароматами Востока, изысканностью Версаля, лучезарной россыпью щедрого цветового блеска. Азия и Европа, Восток и Запад не просто сосуществуют в ее

К. Кобырова

дизайнерских коллекциях, но откровенно распахивают навстречу зрительскому взгляду разгадки их когда-то общих корней, единых начал и истоков», — написала в своем отклике доктор искусствоведения, профессор, член Международной ассоциации художественных критиков (AICA) Райхан Ергалиева.

На днях в Астане открылась очередная выставка работ Молдагали. По ее признанию, на этот раз вдохновением для нее стала столица.

«Сама я коренная алматинка, но вот уже как лет пять переехала в новую столицу и полюбила этот город. Он подталкивает меня на смелые идеи. Я люблю черпать в нем свое вдохновение», — призналась художница.

Необычные по архитектуре здания, выросшие в степи, — Хан-Шатыр, «Северное сияние», здание «КазМунайГаза», стали главными «героями» ее картин в новом пока для зрителей — дилетантов в жанре — рельефной живописи.

«Особенно я люблю ездить по ночной столице. Она щедро освещается в это время суток, и отсюда ощущение, что Астана — город ярких ночей. И именно таким я создаю его в своих работах, много света и солнца», — сказала Улия.

Кроме картин внимание людей привлекает коллекция ее дизайнерской одежды. Это настоящий микс национальных традиций и авангарда.

«Блеск золота кажется бесконечным, он струится по тканям, переливается, сверкает на их поверхностях, таинственно прячется в скульптурных изломах складок. Завораживает замедленная продуманная пластика движений и статuarная постановочность поз девушек-загадок. Кто они? Амазонки или принцессы, покорительницы сердец или пленницы, военный трофей, уведенный в чужие края, или невесты, богато и бережно наряженные к свадьбе?» — вот еще одна цитата Райхан Ергалиевой о платьях, созданных Молдагали.

А начиналось все с подиума. Будучи девочкой высокой и привлекательной, юная Улия была успешной моделью в Алматы.

«Как-то, демонстрируя очередную коллекцию одежды одного из алматинских дизайнеров, я поняла, что я тоже хочу создавать красивые платья. Поэтому после окончания школы поступила в Академию искусств имени Жургенова на отделение «дизайнер одежды». Однако в годы учебы увлеклась рельефной живописью», — рассказала девушка.

Своим крестным отцом в этом направлении она считает заслуженного деятеля искусств Казахстана, основателя школы рельефной живописи в Казахстане Амандоса Аканаева. И как талантливая ученица достойных наставников добилась определенных успехов и высот.

Сегодня Улия Молдагали обладатель Гран-при международного конкурса творческой молодежи «Шабты-2009», заслуженный деятель культуры Казахстана, действительный член Академии художеств республики, член Союза дизайнеров и член Ассоциации художников Казахстана.

Художница не замыкается в одних рамках, а постоянно старается расширить границы своих возможностей. Кроме рельефной живописи и



«Сама я коренная алматинка, но вот уже как лет пять переехала в новую столицу и полюбила этот город. Он подталкивает меня на смелые идеи. Я люблю черпать в нем свое вдохновение», — призналась художница.

дизайна одежды Молдагали решила попробовать себя в качестве ювелира.

«В ювелирных коллекциях, созданных Улией, так же как в других сферах, проявляется внимание к богатству казахского искусства. При этом, однако, памятуя традиционность ремесла зергеров для нашей национальной культуры, обращение художницы к ювелирному искусству можно понимать как осознанный адресный поворот к этническому наследию», — так охарактеризовали это направление ее творчества эксперты.

Действительно, кольца и серьги, сделанные Молдагали, представляют собой маленькие золотые скульптурки, на фоне пластичных резных рельефов внутри браслетов разворачиваются живые сценки. Разглядывая их, задумываешься, кто эти золотые девушки — сакские принцессы на фоне восточного узора или придворные дамы и маркизы из волшебного театра теней?

«Сейчас я планирую заняться производством аксессуаров: сумочек, шляпок, шарфов с казахским орнаментом. Мечтаю, чтобы наши национальные мотивы были популярны и узнаваемы во всем мире», — поделилась своими планами на будущее Улия.

Как натура творческая и сильная, она и в новой для себя сфере сможет проявить свои способности, так как для настоящего таланта нет преград.

Discover Kazakhstan

Kazakhstan is our home ... As for me, Kazakhstan is a precious and lovely book. We live in this wonderful book. Beautiful nature is the first page to read about. «Birch cotton prints,» the North lakes, mighty pine Borovoe, golden fields of virgin territory, gray feather of the Great Steppe and mountain masses of Alatau and Tien Shans. I never cease to admire them, as a special favor of Mother Nature to the land of Kazakhstan. Great akyns glorified the beauty and history of the Kazakh land. We have such a wonderful nature ... We are solely responsible to protect and save it for future generations.

Fifteen millions of Kazakhs and representatives of more than one hundred nationalities have been living here peacefully. I am amazed how people of different nationalities co-exist harmoniously in our country, speaking different languages. We are all united in one: we are the people of Kazakhstan. We are relatives. There are Kazakh, Tatar, Uighur, Russian, Korean people. For all of us, this land is home. Kazakh land and generous nature of the Kazakh people is famous among all nationalities that live here. Everyone who lives should know the language, history and traditions of Kazakh people. Let sound on these earth tunes in dombyra, kobyz, balalaika together with the sounds of national Korean, Chinese, Ukrainian, German, and Uighur songs. This will help us to save peace in the beautiful land of Kazakhstan. This is the second chapter of my favorite book called "Kazakhstan" Our Kazakhstan is a country of great opportunities. Its development is going on at a fast pace. Through the firm policy of our president - Nursultan Nazarbayev, Kazakhstan has become one of world known countries. Our people highly appreciate and estimate the president's work. This was proved by the recent elections. Nursultan Nazarbayev always listens to the people's voices. We are looking into the future with confidence, and the future is in our hands. Yes, I can say for sure, that the Republic of Kazakhstan can inspire and surprise the whole world.

Nursultan Nazarbayev has not left the cultural development of our country unattended. This year Kazakhstan has chaired Organization for Security and Cooperation in Europe, and I am very proud of it. Also, this year's Asian Games were held in Kazakhstan. The symbol of the Asian Games was the snow leopard named «Irbi.»

Thanks to the efforts of the president and government, we established strong relationships with the United States, China, Japan, Canada, France, Egypt and the countries of Eastern Europe.

Talking about our achievements, I cannot keep quiet about our capital. Astana is the most beautiful city in Kazakhstan. The city became the embodiment of the president's dream. You can see the capital from the point of view of architecture. But feeling its inner beauty, understanding its essence, its strength, comes to your heart when you come to Astana with an open, loving heart and see so many kind, industrious, active people with sincere smiles on their faces.

The wealth of our country is our land. Coal, oil, titanium, gold, lead, zinc, and iron - everything can be found in the Kazakh land. Kazakhstan's development never stands still. Over 20 years of independence we have achieved very much.

Here I want to write my own chapter to this book... How do I imagine Kazakhstan in next twenty years? Kazakhstan will be



Aizere NURLANOVA

Nazarbayev Intellectual School of Physics and Mathematics, Semey, Grade 11

clean and green country with clean air and water; it will be an example of care and love to nature.

Young generation will be healthy and highly educated. We will know the Kazakh, Russian and English languages and be the patriots of our prosperous country. Our lives will be full of high significance.

I believe that by 2030, Kazakhstan will be the Central Asian Snow Leopard, setting an example for other developing countries. The people of Kazakhstan will see how sun warms our earth, and there is not a cloud of the war or conflict. We will do our best to develop it, and eventually we'll be the citizens of a developed state, powerful in economical, political, cultural, and scientific fields. I am confident about the future of our Kazakhstan, and I am not afraid of overcoming the obstacles towards the prosperity of our country.

That's what my Kazakhstan is: peaceful, free, rich, multinational. I think that everyone should understand and realize that he has a homeland, and everyone should be ready to do anything for it. I think of the Kazakh people sincerely. I love my country as a precious encyclopedia. We should cherish this wonderful book. Kazakhstan is in our hands.

My Motherland

Everyone has it. Even a bird has a nest, and an animal has a burrow. So a human has a Motherland.

My Motherland is Kazakhstan. I was born and raised here. Today it's an Independent country with its own President, Constitution, currency, but only a century ago creating an Independent country was just a dream for Kazakh leaders. The dream became true, but they fought enough to make it true.

"I won't make my people suffer!"- that was the promise of the great Khan Abylai. And he did keep his promise. For centuries warriors were protecting Kazakh land from other tribes, who wanted to take it over. Many times the land was covered with blood of innocent people. But, unfortunately, everything comes at a price. And they paid enough for our, future generation's, freedom. Independence, I think, is the most valuable legacy left by our ancestors.

Now Kazakhstan is a democratic and economically prosperous country. During the short period of time it has gone all the way from survival to success. It's pretty impressive, isn't it? At the same time Kazakhstan is the melting pot of many nationalities, which live friendly under the same roof.

Something that makes me really proud of is the fact that our culture has survived years of suppression. It means that we are a strong nationality and nothing can prevent us from keeping our traditions.

Growing up in a Kazakh family I was taught to respect culture and history. Gerodot, the Greek scientist said: "If you don't know your past, you can't live in the present and will not create your future." History is a part of us. A well-known Kazakh proverb says: "Know your roots! Or you are not Kazakh if you don't know the names of your 7 ancestors!"

Kazakhs are very hospitable. Guests are greeted with the phrase: "Torge Shygyny" (Have the seat of honor). Since childhood my mom taught me how to lay the table, how to serve guests. Growing up I started to understand the importance of all these customs. Now I think when I have my own children it will be my duty to pass them down all these customs, so after they can pass them to their children.

Alua TURLYBEK

M. Kh. Dulati specialized gymnasium №8 for Gifted Children with teaching in three languages, Grade 11



Definitely, Kazakhstan is a young country with history lasting for centuries. Only 20 years old and during this time we've reached a lot of our goals. We, generation of 1994, were born after 3 years of gaining independence, and it's our duty to move Kazakhstan forward.

1991... This was the most significant year for us, because we started the new era of our History as an Independent country. Since that time the name of Kazakhstan has appeared in the world arena.

If before Kazakhstan was "just some country somewhere in Eurasia", now it's a developing country which has chances to be among the fifty most competitive countries in the world. Also the economy has been improved. Level of lifestyle has increased. Comparing to the previous years, unemployment has decreased. Kazakhstan started to take part in the world conferences which proves that we have a voice in solving world problems. In 2011 our country became the OSCE chairman. Then the 7th Asian Winter Games were held in Kazakhstan. In my opinion, all these facts show that we are moving forward step by step. So the list of achieve-

ments of our Independent country has started. Now it's our turn...

But what do we need to contribute to the development of Kazakhstan? The answer is knowledge. We need to study a lot in order to make our country a better place to live. And I will do my best to continue the list of achievements no matter how hard it is. We just need to remember: Kazakhstan is a young country and its journey is waiting for us, but first we have to take steps. An ancient Chinese proverb says: "The longest journey begins with the first step".

I do believe that one person can change the whole environment, but together we are stronger. So I want to finish my essay with the legend about the unity.

"One man in his last moments of life told his sons to bring a broom and break it entirely. His sons tried their best but couldn't. Then the man said: "To break a whole broom is harder than to break it twig by twig, so the same happens with people. It's easier to destroy one man, but when people are together nothing and no one can destroy them..." Our Kazakhstan follows it.



Под одним крылом

Знаменательным событием 2012 года для казахстанского спорта стало создание Конфедерации спортивных единоборств и силовых видов спорта. Под ее эгидой – олимпийские виды единоборств, а также тяжелая атлетика.

Общесобрание учредителей Конфедерации состоялось в Астане 20 ноября 2012 г. под председательством президента Казахстанской федерации бокса и инициатора создания данной организации Тимура Кулибаева.

Е. Сергазин

В учредительном собрании приняли участие руководители Агентства РК по делам спорта и физической культуры, федераций – членов Конфедерации, главные и государственные тренеры, представители генеральных спонсоров – АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» и АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

Тимур Кулибаев отметил, что создание Конфедерации свидетельствует об актуальности идеи, о понимании важности задач, стоящих перед федерациями в новом олим-

пийском цикле, и солидарности в видении путей их решения.

Концептуальная идея организации заключается в объединении ресурсов и возможностей федераций с целью достижения максимального эффекта в развитии как массового спорта, так и спорта высших достижений, который требует комплексного, системного подхода к решению вопросов подготовки атлетов, способных побеждать на мировых первенствах. В числе ключевых аспектов деятельности Конфедерации – решение вопросов по созданию единой системы подготовки кадров, оптимизации условий учебно-тренировочного процесса, укреплению материально-технической базы путем строительства многофункциональных залов и оснащения их самым современным оборудованием и инвентарем, созданию Центра спортивной медицины, разработке научно-

методического обеспечения.

Конфедерация создана как некоммерческая организация, которая позволит консолидировать ресурсы и опыт федераций, оптимизирует использование финансовых и материально-технических ресурсов, создаст наиболее благоприятные условия для динамичного поступательного развития, станет катализатором позитивных процессов в спорте высших достижений и в массовом физкультурном движении.

Спортивные федерации – ключевые звенья реализации государственной политики в сфере спорта – могут и должны с максимальной эффективностью решать комплекс организационных вопросов, используя все имеющиеся резервы.

– Обсуждение идеи объединения усилий в рамках Конфедерации началось более года назад. Однако было принято решение при-

ступить к ее реализации по окончании олимпийского цикла, — сказал Тимур Кулибаев. – Вместе с тем новая спортивная организация не подменяет работу федераций, которые будут работать в прежнем режиме.

В ходе общего собрания учредителей Конфедерации состоялось подписание Учредительного договора и принятие Устава.

Председателем Конфедерации единогласно был избран Тимур Кулибаев, на должность генерального директора назначен Сакен Мусайбеков.

Участниками собрания была подчеркнута важность и своевременность инициативы Тимура Кулибаева по созданию Конфедерации.

Президент Федерации греко-римской, вольной и женской борьбы РК Серик Султангали:

– Создание Конфедерации будет полезно для всего казахстанского спорта.

Президент Федерации тяжелой атлетики РК Кайрат Турлыханов:

– Конфедерация объединит ведущие виды спорта. Консолидация наших усилий принесет пользу казахстанскому спорту.

Президент Федерации таэквондо (WTF) РК Шамсат Исабеков:

– Наш вид спорта успешно развивается.

Однако нам зачастую не хватает ресурсов и возможностей, а потому объединение усилий в рамках Конфедерации позволит достигнуть более высоких результатов. Нам необходима серьезная научная база, в том числе в плане психологической подготовки спортсменов. Думаю, Конфедерация даст импульс развитию не только отдельных дисциплин, но и в целом всего нашего спорта.

Почетный президент Федерации дзюдо РК Бекет Махмутов:

– Наши соотечественники регулярно завоевывают награды на престижных стартах в боксе, борьбе, дзюдо, таэквондо. А об успехах казахстанской тяжелой атлетики знают во всем спортивном мире. За пять Олимпиад единоборцы и штангисты независимого Казахстана выиграли 12 золотых медалей: шесть – в боксе, пять – в тяжелой атлетике и одну – в греко-римской борьбе. Казахские боксеры, ко всему прочему, завоевали три Кубка Вэла Баркера, вручаемых самому техническому боксеру Олимпиады.

Мы все объединены одной целью – пропагандировать здоровый образ жизни и прославлять нашу Родину за рубежом.

Заместитель председателя Агентства РК по делам спорта и физической культуры Ельсияр Канагатов подчеркнул, что Агентство поддерживает создание Конфедерации, так как это послужит укреплению материально-технической базы, усилению тренерского состава, а также внедрению передовых методов научного и медицинского обеспечения.

Тимур Кулибаев заявил, что время до Олимпиады в Рио-де-Жанейро пройдет быстро, а потому следует незамедлительно включиться в работу. В этой связи он поручил Генеральному директору Конфедерации присту-

пить к реализации проектов по следующим направлениям:

- разработка программ развития массового спорта и спорта высших достижений в Республике Казахстан в сотрудничестве с государственными органами – Парламентом, Правительством, местными исполнительными органами власти;
- создание и укрепление материально-технической базы, отвечающей самым современным требованиям;
- развитие системы подготовки кадров для спорта высших достижений – медицинской науки, тренерско-преподавательского состава, в том числе по программе «Болашак»;
- популяризация физкультуры и спорта, пропаганда здорового образа жизни на основе единой PR-концепции;
- развитие международного сотрудничества, в том числе с национальными и международными спортивными организациями и представительствами;
- внедрение единой системы организации поддержки и спонсорства;
- повсеместное неукоснительное внедрение практики «фэйр-плей», основанной на профессиональном и объективном судействе;
- внедрение системы обмена опытом в целях распространения лучших практик управления спортом.

Тимур Кулибаев отметил, что создание Конфедерации является важным событием в истории казахстанского спорта, которое укрепит динамичное поступательное развитие спортивного движения, а опыт совместной работы послужит примером для других федераций. Идеи и принципы, которые легли в основу Конфедерации, станут залогом побед казахстанских спортсменов на XXXI летних Олимпийских играх в 2016 году.





Казахстанский непобедимый боксер Виталий Демьяненко (весовая категория до 66 кг) в Жанаозене, что в Мангистауской области, добился 23-й виктории в своей карьере. Под удары нашего соотечественника попал ганский боец Принц Докку-младший.

ПРАЗДНИК БОКСА в Жанаозене

Бой с участием одного из самых известных отечественных профессионалов был посвящен Дню первого Президента Казахстана и 20-летию Федерации профессионального бокса РК. Программа вечера бокса в Жанаозене помимо

главного поединка включала в себя четыре рейтинговых матча и первый в истории бой за звание чемпиона Казахстана среди профессионалов в весовой категории до 63,5 кг между алматинцем Жанхошем Тураровым и шымкентцем Фаридом Сафиулиным.

Знаменательное мероприятие состоялось в спортивном комплексе имени Рахмета Утешинова (в спорткомплексе культивируют более 20 видов спорта). Отметим, что такими сооружениями не могут похвастать города и крупнее Жанаозена.

В главном зале на стенах развешаны огромные портреты гордости казахстанского спорта – олимпийских чемпионов нашей страны разных лет, на которых равняются все казахстанские юные атлеты: Ермахан Ибраимов, Болат Жумадилов, Бахтияр Артаев, Серик Сапиев, Александр Винокуров и другие прославлявшие нашу страну спортсмены.

Поединки профи-бокса вызвали большой интерес у местных жителей, которые уже за полчаса до начала боев полностью заполнили трибуны спорткомплекса. Жанаозенцы ожидали зрелища, и они его получили.

В андеркарте помимо казахстанских боксеров выступали бойцы из Узбекистана и Азербайджана. Так, на встрече нашего соотечественника Олжаса Сыздыкова и узбека Умиджона Солиева решением всех трех судей праздновал Сыздыков – 40:38, 40:38, 40:38.

В супертяжелой весовой категории (свыше 91 кг) сошлись казахстанец Канат Алтаев и Вугар Джавадов из Азербайджана. Габаритный Алтаев выглядел сильнее своего оппонента, то и дело прижимал азербайджанца к канатам. В третьем раунде секундант Джавадова не выдержал и выкинул на ринг полотенце – явная победа Каната Алтаева.

За плечами Виталия Демьяненко было 22 поединка, чемпионские звания WBA и WBO ASIA PACIFIC. Принц Докку-младший имеет титул WBC YOUTH INTERCONTINENTAL, дважды терпел поражение на ринге





Из 24 проведенных ранее Геннадием Головкиным поединков 21 он выигрывал нокаутами. Досрочно завершилась и отчетная встреча

В одном из перерывов организаторы мероприятия, генеральным спонсором которого выступила АО «КазМунайГаз», провели чествование группы ветеранов мангистауского бокса, среди которых был и чемпион мира 2005 года Ердос Джанабергенев.

Титульный поединок чемпиона Казахстана в весовой категории до 63,5 кг предполагал 10 раундов, но для определения первого в истории страны обладателя пояса в данной категории хватило и двух. Молодой, но уже опытный профи Жанхош Тураров с самого начала агрессивно действовал против своего визави и уже в первом раунде дважды отправил Фариду Сафиулина в нокаун. Шымкентский боксер был обречен: еще один нокаун во втором раунде – и рефери остановил бой ввиду явного преимущества Турарова.

И вот он – главный бой дня. За плечами Виталия Демьяненко было 22 поединка, чемпионские звания WBA и WBO ASIA PACIFIC. Принц Докку-младший имеет титул WBC YOUTH INTERCONTINENTAL, дважды терпел поражение на ринге.

По данному бою было видно, что Демьяненко выше классом своего оппонента. Однако ввиду усталости казахстанца, проводившего третий поединок за два месяца, Принц сумел продержаться шесть раундов. Первые три раунда прошли в несколько разведочной манере, Виталий действовал, как всегда, первым номером, напористо и зло. В 4-м раунде Демьяненко удачно приложился по сопернику, послал его в нокаун. В 6-м раунде ганец уже начал «плыть», пропуская от противника одну серию акцентированных ударов за другой. Продолжать матч уже не было смысла, и рефери объявил досрочную победу Демьяненко.

После импровизированной фотосессии с жанаозенскими любителями бокса Виталий Демьяненко дал комментарий нашему изданию.

– Очень рад, что сумел выиграть в такой праздник – День первого Президента Казахстана. Благодарен Все-

вышнему за то, что даровал мне победу. Каковы мои планы на будущее? В течение последних двух месяцев я провел три боя и теперь намерен отдохнуть. График был тяжелым, но спасибо тренеру Александру Федоровичу Аникину, хорошо подготовившему меня к поединку.

– Болельщики хорошо приняли вечер бокса, – говорит генеральный секретарь Казахстанской федерации профессионального бокса Алтынбек Нурдаулетов. – Вы сами видели, сколько здесь собралось зрителей, детей, пожилых людей. Думаю, бои удались. Все участники показали красивые поединки. Жанхош Тураров в искрометном стиле выиграл бой за звание чемпиона Казахстана, который был впервые разыгран в Жанаозене. Спасибо национальной компании «КазМунайГаз» за организацию данного мероприятия.

Уверенная победа Головкина

Другой отечественный боксер на профи-ринге Геннадий Головкин добился очередной победы, одержав уже 25-ю викторию!

Геннадий Головкин 19 января 2013 года на самой знаменитой арене «Мэдисон Сквер Гарден» отстоял свой титул чемпиона мира по версии WBA в весе до 72,6 кг. Наш соотечественник в бою с американцем Габриэлем Росадо добился победы досрочно – техническим нокаутом. Преимущество казахстанца было подавляющим: Росадо был бит нещадно, к окончанию матча оба боксера были в крови: Габриэль – в своей, Гена – в чужой.

Из 24 проведенных ранее казахстанцем поединков в 21 он выигрывал нокаутами. Досрочно завершилась и отчетная встреча.

Габриэль Росадо по предметным раскладам выглядел наиболее боеспособным соперником для Геннадия. Из 26 поединков на профи-ринге американец побеждал в 21, 13 из которых заканчивались нокаутами в пользу Росадо. Американец, хотя и сумел «дожить» до седьмого раунда, но это был его максимум.

После серии удачных ударов (в это время присутствовавшая в зале мать Росадо, закрыв глаза, молилась о том, чтобы ее сын не получил серьезную травму) Геннадий Головкин поставил точку в матче: мощный удар правым сбоку, и тренеры Габриэля выбросили на ринг полотенце. Боксеры Made in Kazakhstan держат высокую марку отечественного бокса и намерены продолжать прославлять Родину своими достижениями!



INTERNATIONAL BUSINESS CENTER

АРЕНДА

- элитные офисные помещения в престижном деловом центре столицы Казахстана (Левобережье)
- все коммуникации
- удобный проезд
- парковка
- круглосуточная охрана
- клининг

TEL: +7 / 7172 / 79 76 00
79 76 01
79 76 03
79 76 06
e-mail: IBC_ur@mail.ru



ҚАЗАҚСТАН МҮНАЙ-ГАЗ ЖӘНЕ ЭНЕРГЕТИКА
КЕШЕНІ ҰЙЫМДАРЫ ҚАУЫМДАСТЫҒЫНЫҢ
АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМАЛЫҚ 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