



#2 (75) апрель, 2016

KAZENERGY

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

**Мұнайдың жаһандық
нарығы: теңгерімді іздеу үстінде**



**2-й «Национальный
энергетический доклад»:**
Казахстан ждет увеличение
добычи нефти, газа и ВВП

Что ждет Казахстан:
развитие угольной генерации
или газификация страны?



The Caspian Gas Solitaire

Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»

Редакциялық кеңес:

Т. Құлыбаев

KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы

Ж. Сарсенов

KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары

Б.Ақшұлақов

KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры

Р.Жанпейісов

KAZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі

Атқарушы директоры

Р. Қабжанов

KAZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика саласын

дамыту жөніндегі Атқарушы директоры

Т. Қожалиева

KAZENERGY Қауымдастығының адам капиталын дамыту жөніндегі

Атқарушы директоры

Р. Артығалиев

Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі,

Бас меңгерушісі «Тенгизшевройл»

Брендон МакМэхон

Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан»

Г. Нұрман

Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші,

«Эксон Мобил Қазақстан»

Р. Нығматулин

Баспасөз қызметінің жетекшісінің орынбасары, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ

С. Жылқайдаров

Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қорының атқарушы

директоры, ҚР құрметті кең барлаушысы

Жауапты редактор

А. Тастенов

Дизайн, беттеу, басуға дайындау

А. Қарибаева

Авторлар

Т.Ковалева, А.Устименко, Л.Ахмурзина, А.Муханова, У. Косанбай,

А.Тастенов, А.Югай

Жарнама бөлімі

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Суретші

Б. Шукетаев, Л. Кабди

Аудармашылар

Н. Жакина, Қ. Асқарова, Д. Қолдасова

Жазылу индексі

74677 («Қазпошта» АҚ бөлімдері)

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы

мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім

министрілігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген.

Басылымға байланысты барлық ұсыныстар,

тілектер мен ескертпелерді

KAZENERGY журналының редакциясына жолданыз.

Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді

көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек.

Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді.

Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес.

Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды.

2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ.

Кабанбай батыр к. 17, Б Блoгi, 17 қабат

тел. +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Таралымы – 7 000 дана

© Energy Focus, 2016

Учредитель и издатель:
ТОО «ENERGY FOCUS»

Редакционный совет:

Т. Кулибаев

Председатель Ассоциации KAZENERGY

Д. Сарсенов

Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY

Б. Акчулаков

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY

Р. Жампиисов

Исполнительный директор по международному

сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY

Р. Кабжанов

Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и

энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY

Т. Кожалиева

Исполнительный директор по развитию человеческого

капитала Ассоциации KAZENERGY

Р. Артығалиев

Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и

общественностью, «Тенгизшевройл»

Брендон МакМэхон

Управляющий Директор, «Тоталь Э&П Казахстан»

Г. Нугман

Советник по связям с общественностью,

«Эксон Мобил Казахстан»

Р. Нығматулин

Заместитель руководителя пресс-службы АО НК "КазМунайГаз"

С. Жылқайдаров

Исполнительный директор ОФ «Мунайшы» им. Н. Марабаева,

Почетный разведчик недр РК

Ответственный редактор

А. Тастенов

Дизайн, верстка, допечатная подготовка

А. Қарибаева

Авторы

Т.Ковалева, А.Устименко, Л.Ахмурзина, А.Муханова, У. Косанбай,

А.Тастенов, А.Югай

Рекламный отдел

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Фотографы

Б. Шукетаев, Л. Кабди

Переводчики

Н. Жакина, К. Асқарова, Д. Қолдасова

Подписной индекс

74677 (отделения АО «Қазпочта»)

Журнал зарегистрирован Министерством культуры,

информации и общественного согласия Республики

Казахстан. Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 г.

Все предложения, пожелания и замечания по изданию

направляйте в редакцию журнала KAZENERGY.

Любое воспроизведение материалов или их фрагментов

возможно только с письменного разрешения редакции.

Редакция не несет ответственности за содержание

рекламных материалов.

Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением

авторов.

Распространяется на территории Казахстана и за рубежом.

Выходит один раз в 2 месяца.

Адрес редакции:

010000, Республика Казахстан, г. Астана,

ул.Кабанбай батыр,17, Блок Б, этаж 17,

тел. +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Тираж – 7 000 экземпляров

© Energy Focus, 2016

Founder and Publisher:

ENERGY FOCUS LLP

Editorial board:

T. Kulibayev

Chairman of KAZENERGY Association

J. Sarsenov

Deputy Chairman of KAZENERGY Association

B. Akchulakov

General Director of KAZENERGY Association

R. Zhampiisov

Executive Director for International Cooperation,

KAZENERGY Association

R. Kabzhanov

Executive Director for development of oil and gas

and energy industries, KAZENERGY Association

T. Kozhaliyeva

Executive Director for human capital development,

KAZENERGY Association

R. Artygaliyev

General Manager, Government and Public Affairs,

Tengizchevroil

Brendan McMahon

Managing Director, Total E&P Kazakhstan

G. Nugman

Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan

R. Nigmatulin

Deputy Head of PR Department, JSC NC KazMunaiGas

S. Jilkaydarov

Executive director of Munayshy Fund under the

N. Marabayev's name, The Honorary prospector

of the RK

Executive Editor

A. Tastenov

Design, layout, pre-press

A. Karibayeva

Authors

T.Kovaleva, A.Ustimenko, L.Akhmurzina,

A.Mukhanova, U.Kossanbay, A.Tastenov, A.Yugai

Advertising Department

+7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer

B. Shuketaev, L. Kabdi

Translators

N.Zhakina, K.Askarova, D.Koldasova

Subscription index

74677 (KAZPOST)

The Magazine is registered by the Ministry of

Culture, Information and Social Consensus of the

Republic of Kazakhstan. Registration Certificate

No. 10285-Ж, dated August 11, 2009.

Any reproduction of the materials or their extracts is

only with written permission of the editors.

The editors are not responsible for the contents of the

advertisements.

The editors' opinion may not coincide with the

opinions of the authors.

Distributed in Kazakhstan and abroad.

2 monthly edition

Address of the editorial office:

010000, 17, Kabanbay batyr str, Block B, 17th floor

Astana, Republic of Kazakhstan

Tel.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Circulation – 7 000 copies

© Energy Focus, 2016

НОВЫЕ БИЗНЕС УСЛОВИЯ

НОВЫЕ УСЛОВИЯ ИНВЕСТИЦИЙ В LEXUS НОВЫЕ УСЛОВИЯ ВЛАДЕНИЯ LEXUS



Лексус Алматы

г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 140/4

Тел.: +7 (727) 315 83 15

Лексус Астана

г. Астана, пр. Кabanбай батыр, 37

Тел.: +7 (7172) 57 74 74

ГЛАВНАЯ ТЕМА

- 6 2-й «Национальный энергетический доклад»: Казахстан ждет увеличение добычи нефти, газа и ВВП
- 10 2-nd «National Energy Report»: Kazakhstan is to increase oil-and-gas production and GDP
- 14 Что ждет Казахстан: развитие угольной генерации или газификация страны?
- 16 Қазақстанды не күтуде: көмір генерациясының дамуы ма әлде елді газдандыру ма?

АКТУАЛЬНО

- 18 Ядерная безопасность: курс на усиление
- 20 Министры энергетики РК и США подписали Совместное заявление по партнерству в области энергетики
- 22 Ministers of Energy of RK and the USA signed Joint Statement on Partnership in the field of Energy
- 24 Казахстан начинает масштабный проект по геологической разведке каспийской впадины
- 26 Переговоры без катарсиса

ИННОВАЦИИ И ТЕХНОЛОГИИ

- 30 Вода в пустыне
- 32 Технологии энергосбережения на объектах ЖКХ

НОВОСТИ

- 38 Инвесторы для проекта «Евразия»
- 39 Вопросы оптимизации оборота нефтепродуктов
- 40 Передовые технологии использования ископаемого топлива в рамках инициативы «Зеленый мост»
- 41 Казахстан возобновил экспорт электроэнергии в Россию
- 42 По итогам 17-е заседания Комитета нефтегазовой промышленности Президиума НПП РК «Атамекен»
- 43 Региональный нефтегазовый саммит в Стамбуле

АНАЛИТИКА

- 44 Глобальный рынок нефти: в поисках баланса
- 48 Мұнайдың жаһандық нарығы: теңгерімді іздеу үстінде
- 52 Каспийский газовый пасьянс
- 60 The Caspian Gas Solitaire
- 68 Атомные реакции
- 72 Мировой рынок СПГ: динамика роста
- 74 Переход на международную систему учета запасов углеводородного сырья

ОБРАЗОВАНИЕ

- 76 Сегодня делает наше завтра
- 78 Формирование современной системы квалификаций для решения перспективных задач экономического развития страны



ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО

- 80 Совершенствование экологического законодательства Казахстана

ИСТОРИЯ ОТРАСЛИ

- 82 История развития нефтегазовой отрасли. Становление (с 1991 по 1995 гг.)

GREEN KAZENERGY

- 84 Шаги к «зеленой экономике»

ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

- 86 Европейская экономика: рецессия или ремиссия

ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ И ТРУДА

- 90 В центре внимания: охрана здоровья и труда

КУЛЬТУРА

- 92 Уроки музыки

СПОРТ

- 96 Тимур Кулибаев назначен вице-президентом Олимпийского Совета Азии
- 98 Мы выиграли путевки в Китае
- 102 Қытайда жолдаманы күреп алдық

The Imperial Tailoring Co. Императорский Портной

Мужская одежда ручной работы из лучших итальянских и английских тканей.

Вы можете назначить встречу с портным в любое удобное для Вас время.

г. Алматы, ул. Кабанбай батыра 88
угол ул. Ш.Уалиханова
тел.: +7 (727) 2588 220, 2587 617
моб.: +7 777 221 8374
e-mail: almaty@mytailor.ru

г. Астана, ул. Достык 1, ВП-11
тел.: +7 (7172) 52 42 92, 52 44 72
моб.: +7 777 227 5598
e-mail: astana@mytailor.ru

г. Атырау, моб.: +7 777 251 7950
e-mail: atyrau@mytailor.ru

www.mytailor.ru





Татьяна Ковалева

2-Й «НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДОКЛАД»: КАЗАХСТАН ЖДЕТ УВЕЛИЧЕНИЕ ДОБЫЧИ НЕФТИ, ГАЗА И ВВП



Генеральный директор KAZENERGY Болат Акчулаков представил общественности 2-й «Национальный энергетический доклад». В нем отражен стратегический взгляд международных и отечественных экспертов на перспективы развития рынка энергоресурсов в Казахстане. Стоит отметить, что в целом, видение на будущее энергетики можно назвать позитивным и обнадеживающим. Одним из фундаментальных выводов доклада стал прогноз темпов роста экономики Казахстана с учетом общей ситуации на мировых рынках, а также взгляд экспертов на вопросы нефтедобычи, газа, угля, развития ВИЭ и альтернативных источников энергии.

НЕФТЬ

Много внимания в докладе уделяется вопросам нефтедобычи, ценообразованию и планам по развитию этого сектора. Вкратце видение авторов документа можно изложить так - возможно, в 2016 году цены на нефть увеличатся до 60 долл. за баррель, и примерно до 80 долл. за баррель к 2020-му. Это экспертное мнение пояснил Болат Акчулаков. По его словам, «основная предпосылка для увеличения цен на нефть – восстановление рыночного равновесия, ведь сейчас идут диспуты о глобальном сокращении добычи нефти. Этот вопрос еще до конца не решен. При том, что основным регионом снижения предложения обозначена Северная Америка. В долгосрочной перспективе ожидается, что цены на нефть вернутся на более высокий уровень. Это 100-105 долл. за баррель, что почти составляет прежнюю нашу цену. В целом, до 2035 года ожидается рост мирового спроса на первичные энергоресурсы на 1,3%. Отмечу, что прогноз цен в этом докладе был сделан уже на конец 2015 года, когда наблюдалось снижение цены, и были прогнозы по снижению цены на нефть до 20 долл. за баррель и ниже». В докладе также приведен собственный план страны по добыче нефти до 2040 года. Стоит отметить, что в сравнении

с официальными прогнозами, по мнению IHS (международная консалтинговая компания, участвовавшая в разработке 2-го «Национального энергетического доклада»), уровень добычи нефти в Казахстане может существенно вырасти. А произойдет это, за счет расширения таких месторождений как Кашаган, Карачаганак, месторождения Тенгиз. А также за счет роста добычи на малых месторождениях и дальнейшего развития шельфовых проектов. «Рост доли малых месторождений позволит сгладить спады добычи по техническим причинам на крупных месторождениях, - объяснил видение своих иностранных коллег Акчулаков. - В этой связи, особое внимание требуется уделять стимулированию и развитию малых месторождений. Имеются в виду методы диверсификации добычи и вторичного метода добычи, - то, что находится на границе науки и практики». Интересная деталь. Авторы документа сравнили перенос разработки наиболее востребованных сегодня нефтяных месторождений на более поздние сроки, в ожидании более благоприятной ценовой конъюнктуры, с человеком, прибегшим в 60-х годах прошлого века печатную машинку для будущего внука. Но как известно, внук в 2016 году пользуется

мобильников, ноутбуком, и не нуждается в «допотопных» изобретениях.

«В ближайшее десятилетие возможно появление первых промышленных образцов сверхэффективных накопителей электроэнергии, - прокомментировал сравнение генеральный директор KAZENERGY. - Они будут способны совершить переворот в мировом балансе энергоресурсов, значительно сократив потребность в нефти».

УГОЛЬ И ГАЗ

Авторы доклада также предвещают увеличение потребления и производства газа, с постепенным снижением доли угля в энергетике.

«В части добычи и потребления газа прогнозируется уверенный рост, причем, несмотря на текущий высокий уровень обратной закачки газа в пласт, объемы производства товарного газа могут существенно увеличиться», - сказал Акчулаков.

Что касается угля, то, согласно докладу, доля использования угля в балансе потребления энергоресурсов Казахстана сейчас составляет около 80%, а в будущем, по предположению экспертов, составит 66%. «Однако, - как подчеркнул глава KAZENERGY, - с учетом развития газовой генерации, а также атомной энергетики и возобновляемых источников энергии в Казахстане прогнозируется сокращение доли угля до 40% к 2040 году».

Что же произойдет с углем в Казахстане? Создатели документа считают, что наряду со снижением внутреннего потребления сократится, возможно, и экспорт угля в Россию, которая остается основным покупателем.

«Часть угольных электростанций рассчитанные на сжигание экибастузского угля, возможно, будут выведены из эксплуатации. Поэтому мы ожидаем, что возможно экспорт в направлении РФ будет сокращен. А добыча казахстанского угля упадет на 20% к 2040 году» - пояснил Акчулаков.

АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

Примечательно, что создатели национального энергетического доклада перерассчитали экспортируемые энергоресурсы на энергоединицы, и выяснили, что наибольший объем экспорта из Казахстана приходится не на нефть, а на уран.

«Мировое лидерство Казахстана в сфере добычи урана стало последствием менеджмента нацкомпании «Казатомпром» и применения экологически чистой технологии подземного скважинного выщелачивания, - сказал Болат Акчулаков. - Поражают темпы роста добычи урана с 2003 по 2014 год, в среднем они составили 19% в год. Это колоссальный скачок. Прогнозируется, что мировой спрос на уран вырастет к 2035 году и при любом развитии сценария мировой экономики наша республика останется в лидерах по добыче и экспорту урана». Помимо этого, он отметил, что «несмотря на хорошую конъюнктуру рынка, следует продолжить принимать меры, которые направлены на увеличение добавленной стоимости за счет участия в производстве ядерного топлива. Важным фактором для отрасли является заключение соглашения о создании совместного производства ядерного топлива - на базе УМЗ (завод). Также в 2015 года было достигнуто соглашение между Казахстаном и МАГАТЭ о размещении Банка ядерного топлива на территории нашей республики».

В докладе также сказано о приоритетности строительства атомных станций в рамках программы перехода страны к «зеленой» экономике. Дело в том, что экономика Казахстана одна из самых энерго- и углеродоемких. А основу выбросов парниковых газов составляют выбросы от производства электроэнергии. Именно поэтому вопросы снижения выбросов и энергоэффективности в докладе рассматриваются вместе.

«Реализация мероприятий по повышению энергоэффективности в промышленности и энергетике, а также внедрение ВИЭ в результате приведут к сокращению выбросов парниковых газов, - сказал Болат Акчулаков. - Казахстаном были взяты официальные обязательства на климатической конференции в Париже по 15% снижению выбросов к 2030-му году от уровня 1990-го года. Для достижения поставленной цели нужен комплексный подход к вопросам стимулирования энергоэффективности и снижению выбросов парниковых газов».

«Для Казахстана важно избежать проблемы значительной избыточности мощности и инвестиций в нее. Поэтому прогноз потребления крайне важен для нашей страны, - сказал в ходе своего выступления Акчулаков. - Примечательно, что доля ВИЭ в энергобалансе страны из-за их проблем с интеграцией в энергосистему и высокой стоимостью такой электроэнергии не должна значительно превышать уровень 3-5%».

ВВП СТРАНЫ

По мнению экспертов компании IHS, макроэкономические риски, которые связаны с высокой степенью зависимости ВВП от продажи нефти и, так называемой, «голландской болезнью» (негативный эффект, оказываемый влиянием укрепления реального курса национальной валюты на экономическое развитие в результате бума в отдельном секторе экономики, как правило, связано с открытием новых месторождений), смягчатся взвешенной политикой стерилизации выручки от нефтяной отрасли в Национальном фонде.

Это значит, что «в долгосрочной перспективе рекомендуется взять курс на инвестирование в диверсификацию экономики, с учетом преимуществ и возможностей страны - сказал в ходе своего выступления генеральный директор KAZENERGY. - Для нас это расширение отраслей, которые имеют сильную связь с энергоресурсами, это нефтепромышленные услуги, развитие нефтегазохимической промышленности, и возможно производство ядерного топлива на территории Казахстана».

В рамках доклада было сделано сравнение инвестиционной привлекательности нефтегазодобывающего сектора Казахстана и ряда сопоставимых стран, на основе сводного индекса инвестиционной привлекательности компании IHS. В итоге Казахстан находится на втором месте после РФ. Чтобы исправить такую ситуацию, по мнению экспертов, стране необходимо обратить внимание на несколько вещей - сравнительно высокий совокупный объем налоговых сборов, значительные финансовые обязательства инвесторов на ранних этапах проектного цикла, частые и значительные изменения финансовых условий.

«Средняя эластичность соотношения спроса на электроэнергию и роста ВВП в Казахстане в течение времени будет уменьшаться, говорится в докладе. Это будет происходить как за счет энергоэффективности, так и структурных изменений в экономике в целом, что сделает ее менее энергоемкой. Прогноз, сделанный в докладе по развитию энергетики Казахстана, предусматривает среднегодовой темп роста конечного потребления электроэнергии на уровне 1,2-1,3% в период с 2015 по 2040 годы. Это значительно ниже ранее прогнозируемого уровня. Причем, объем производства электроэнергии оценивается в 111 млрд. кВт*ч в 2030 году, что как минимум на 34 млрд. кВт*ч меньше базового прогноза по Казахстану».



Жер бетінде адам санының көбейуі

2 миллиард

Жаһандық экономиканың өсуі

140%

Қуатты пайдалану тиімділігінің артуы

45%

Қуат. Біз оны көзімізбен көре алмасақ та, ол адамзаттың алға жылжуына аядай қажет нәрсе. Жер бетіндегі адам саны көбейіп, елдер өркендей түскен сайын, қуат ресурстарына да сұраныс ұлғая түсуде. Қуанышқа орай, күннен күнге қуатты пайдаланудың тиімділігі артып келе жатқаны соншалық, 2040 жылға дейін жаһандық экономика 2010 жылмен салыстырғанда 140%-ға өссе де, қуатқа деген сұраныстың өсуі әлдеқайда төмен болмақшы. Ең басты міндет - көшетхана газінің шығуы мөлшерін азайта отырып, әлемнің одан ары ілгерілеуіне қажет қуатпен қамтамасыз ету. Осы мақсатқа қол жеткізу барысында «ЭксонМобил» компаниясының 75 000 жұмысшысы күн сайын еңбек етуде.

Energy lives here™

ExxonMobil

2-ND «NATIONAL ENERGY REPORT»: KAZAKHSTAN IS TO INCREASE OIL-AND-GAS PRODUCTION AND GDP



GENERAL DIRECTOR OF KAZENERGY BOLAT AKCHULAKOV PRESENTED THE 2ND "NATIONAL ENERGY REPORT" TO THE PUBLIC. IT REFLECTS THE STRATEGIC OUTLOOK OF INTERNATIONAL AND DOMESTIC EXPERTS TO THE PROSPECTS FOR DEVELOPMENT OF ENERGY RESOURCES MARKET IN KAZAKHSTAN. IT SHOULD BE NOTED, THAT IN GENERAL, THE VISION TO THE FUTURE OF ENERGY CAN BE POSITIVE AND PROMISING. ONE OF FUNDAMENTAL CONCLUSIONS OF THE REPORT IS THE FORECAST OF ECONOMY GROWTH IN KAZAKHSTAN WITH ACCOUNT OF THE OVERALL SITUATION IN THE WORLD MARKETS AS WELL AS THE OPINION OF EXPERTS REGARDING PRODUCTION OF OIL AND GAS, COAL, DEVELOPMENT OF RER AND ALTERNATIVE ENERGY SOURCES.



OIL

The report draws much attention to oil production, price formation and development plans of this sector. In brief, the opinion of the report authors can as possible, in 2016 the oil price increases up to 60 USD per barrel and approximately up to 80 USD per barrel by 2020.

This is the expert opinion was explained by Bolat Akchulakov. According to him, "the main background for increase of oil price is recovery of market balance, as there are disputes about global reduction of oil production. This issue has not been settled. The main region for reduction of proposals is the North America. In the long-term outlook, the oil prices will be recovered to the previous high level. 100-105 USD per barrel is almost the previous price. In general, until 2035 the growth of the global demand for primary energy resources by 1, 3% is expected. I should note that the price forecast in this report was made for the end of 2015, when the price was decreased and there were forecasts for oil production up to 20 USD per barrel and lower."

The report gives the national oil production plan until 2040. It should be noted, that compared to the official forecast, according to IHS (International Consulting Company, which participated in the development of the 2nd "National Energy Report"), the level of oil production in Kazakhstan can significantly grow. It will happen to expansion of such fields as Kashagan, Karachaganak, Tengiz field as well as production growth in small fields and further development of offshore projects.

"The growth of small fields will allow to smooth the production decline for technical reasons at big fields, Akchulakov explained the opinion of his foreign colleagues. In this regard, the special attention should be drawn to stimulation and development of small fields. It covers the methods on diversification of production and secondary production method, what is on the border of science and practice".

Interesting detail. The document authors compared the transfer of development of required oil fields to later periods, in the expectation of more favorable price environment with a person, who kept a typewriter in 60's for his future grandson. But, it is known, that in 2016 a grandson uses a mobile phone, notebook and does not need "old-fashioned" inventions.

"In the next decade the first industrial samples of super-effective accumulators of electric energy, General director of KAZENERGY commented the comparison. They will be able to make a revolution in the global balance of energy resources, significantly reducing the need in oil."

Coal and Gas

The report authors forecast the increase in gas consumption and production with gradual coal reduction in energy.

"In terms of gas production and consumption the sustainable growth is forecasted, regardless the current high level of gas injection, the volume of trade gas can significantly increase", Akchulakov said.

As for the coal, according to the report, the share of the coal use in the balance of consumption of energy resources in Kazakhstan now makes approximately 80%, and in the future, it will make 66% as forecasted by the experts. "However, - as the head of KAZENERGY noted, - considering the development of gas generation, atomic energy and renewable energy sources in Kazakhstan a reduction of coal share up to 40% by 2040 is forecasted".

What will happen to the coal in Kazakhstan? The document creators consider that along with the decrease of internal consumption, the coal export to Russia, which remains to be the main buyer, will probably also reduce.

"A part of coal power plants, designed for combustion of Ekibastuz coal, probably, will be out of operations. Therefore, we



are expecting that, probably, the export to the RF will be reduced. And the Kazakhstani coal mining will decrease up to 20% by 2040" – Akchulakov clarified.

ALTERNATIVE ENERGY SOURCES

It is worthy to note that the creators of the national energy report re-calculated the exporting of energy resources into energy units, and identified that the biggest volume of export from Kazakhstan falls not at oil, but uranium.

"The global leadership of Kazakhstan in the field of uranium mining has become a consequence of "Kazatomprom" national company's management and application of ecologically clean technology of drillhole in situ leaching, - Bolat Akchulakov said. – The speed of uranium mining in the period from 2003 to 2014 overwhelms, it makes 19% per year in average. It is a colossal leap. It is forecasted that the global demand for uranium will increase by 2035 and our republic will stay as a leader in uranium mining and exporting regardless of any scenario on development of the world economy".

Apart from that, he noted that "despite a good environment of the market, measures aimed at increasing the added value through participation in production of nuclear fuel should be followed up. The important factor for the industry is to make an agreement on joint production of nuclear fuel – on the basis of UMP (plant). The agreement between Kazakhstan and IAEA on placing the Bank of nuclear fuel on the territory of our republic was also made in 2015".

The priority of constructing the atomic stations within the country's transition to a "green" economy program is also said in the report. The fact is that the economy of Kazakhstan is one of the most energy- and carbon intensive. And the basis of the greenhouse gas emission is comprised of emission of electric power production. For this reason, the decrease of emissions and energy efficiency are considered together in the report.

"Implementation of the activities related to the increase of the energy efficiency in production of energy and also introduction of RES will result in reduction of greenhouse gas emission, - Bolat Akchulakov said. – The official obligations on decreasing the emissions up to 15% by 2030 from the 1990 level were taken by Kazakhstan at the climate conference in Paris. Regarding the stimulation of the energy efficiency and decrease of the greenhouse gas emissions a complex approach is needed to achieve the goal set".

"It is important for Kazakhstan to avoid the problem of considerable excess in energy and investments in it. Therefore, the forecasts

of consumption is exceptionally important for our country, - Akchulakov said in the course of his speech. – It is worthy to note that the share of RES in energy balance of the country must not exceed the level of 3-5% caused by the problems of integration into the energy system and high costs for such electric energy.

GDP of the Country

According to the experts of HIS company, macroeconomic risks related to the high level of GDP dependence on the oil sales and, so called, "Dutch disease" (a negative effect made by the influence of strengthening the real rates of the national currency on economic development as a result of a boom in a separate sector of economy, as a rule, is connected with opening of new oil fields), are alleviated by a well-reasoned policy of sterilizing the revenue from oil industry in the National fund.

This means that "in a long term prospect it is recommended to head for investing into the diversification of the economy, considering the advantages and opportunities of the country – the general director of KAZENERGY said in the course of his speech. – For us this is the expansion of industries, which have a strong connection with energy sources, these are oil field services, development of oil -and- gas and chemical industry, and probably production of nuclear fuel on the territory of Kazakhstan"

Within the report, a comparison of investment attractiveness of Kazakhstan and a range of comparable countries is made on the basis HIS company's summary index of investment attractiveness. As a result, Kazakhstan took the second place after RF. To correct the situation, according to experts, the country needs to draw attention to several items – comparably high volumes of tax fees, considerable financial obligations of investors at the early stages of the project cycle, frequent and sizable changes of financial conditions.

"The average interrelation resiliency of demand for electric energy and the rise of GDP in Kazakhstan will be decreasing with time, said in the report. This will be happening due to both the energy efficiency and structural changes in the economy as a whole, which will make it less energy intensive. The forecast made in the report on development of the energy production in Kazakhstan, provides the annual average growth rate of the final consumption of the electric energy at the level of 1,2 - 1,3% in the period from 2015 to 2040. That is considerably lower of earlier forecasted level. Besides electric energy production volume is estimated at 111 bln. Kw*h in 2030, which is 34bln. Kw*h less of basic forecast by Kazakhstan".

2015/2016 МАЙ III СЕЗОН

БОЛЬШОЙ ЗАЛ

1 МАЯ	Ко Дню единства народа Казахстана БІР ШАҢЫРАҚ АСТЫНДА! Праздничный концерт	14/15 МАЯ	С. Прокофьев РОМЕО И ДЖУЛЬЕТТА Балет
3 МАЯ	В ИТАЛЬЯНСКОМ СТИЛЕ Концерт с участием Марии МУДРЯК	17 МАЯ	М. Тулебаев БИРЖАН - САРА Опера
7 МАЯ	Дж. Верди АИДА Опера	19 МАЯ	Г. Жубанова КАРАГОЗ Балет
9 МАЯ	А. Хачатурян СПАРТАК Балет	22 МАЯ	ГАЛА-БАЛЕТ

КАМЕРНЫЙ ЗАЛ

6 МАЯ	К 25-летию Независимости Республики Казахстан «ЕРЕН ЕҢБЕК, ЕРЛІК ӘНДЕРІ» Концерт	12 МАЯ	ОПЕРА БЕЗ СЛОВ Концерт
8 МАЯ	ВЕЧЕР ФОРТЕПИАННОЙ МУЗЫКИ с участием лауреата конкурса «Astana Piano Passion-2015» Ильи ЛОМТАТИДЗЕ (Грузия)	28 МАЯ	АЛЛИЛУЙА ЛЮБВИ Концерт
9 МАЯ	«СИНИЙ ПЛАТОЧЕК» Концерт, посвященный Дню Победы		

ЧТО ЖДЕТ КАЗАХСТАН: РАЗВИТИЕ УГОЛЬНОЙ ГЕНЕРАЦИИ ИЛИ ГАЗИФИКАЦИЯ СТРАНЫ?

В КАЗАХСТАНЕ НАЧИНАЮТ ВНЕДРЯТЬ ТЕХНОЛОГИИ, ПОЗВОЛЯЮЩИЕ СНИЗИТЬ ДО НУЛЯ УРОВЕНЬ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОТ УГОЛЬНОЙ ГЕНЕРАЦИИ. НА ДАННЫЙ МОМЕНТ ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ «САМУК-ЭНЕРГО» «БОГАТЫРЬ – КУМИР» УЖЕ УСТАНОВИЛА ЭЛЕКТРОФИЛЬТРЫ С КОЭФФИЦИЕНТОМ ЗОЛОУЛАВЛИВАНИЯ 99,6% НА ВСЕХ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКАХ ГЭС-1 И ГЭС-2.

Татьяна Ковалева

А на строящейся Балхашской ТЭЦ впервые в Казахстане будут установлены рукавные фильтры системы сероочистки. Это позволит достичь европейских норм по выбросам золы и серы.

Кроме того, применение современных технологий позволит производить на этой ТЭЦ 10 млрд. кВт ч. в год, сжигая при этом, на 500 тыс. тонн угля меньше. Таким образом, используя «чистые» технологии, говорят эксперты, угольной генерации появится будущее.

На презентации 2-го Национального энергетического доклада в Астане Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY Узакбай Карабалин подчеркнул, что повсеместное «внедрение технологий, позволяющих снизить уровень загрязнения от угольной генерации до нуля, станет большим достижением в электроэнергетике и охране окружающей среды».

«Количества угольных запасов Казахстана, а это более 100 млн. в год, при сегодняшнем уровне добычи нам хватит на 500 лет. То есть запасов угольной энергии чрезвычайно много. И если будет использовано правильно, с минимальными

выбросами, то это значительный шаг вперед, – пояснил он. - Это не говорит о том, что нефть и газ останутся без дела. Это экспортные продукты высокой стоимости, сырье для нефтехимии, производства других материалов и продуктов. И если мы внедрим эти технологии в Казахстане, у нас появятся огромные дополнительные экспортные ресурсы».

Однако на данный момент «чистые» технологии применяются в угольной электроэнергетике достаточно редко, а потому в Правительстве и экспертной среде всерьез говорят о развитии газовой энергетики и снижении угольной генерации.

«Мы 1,5 года назад в Правительстве защищали генеральный план газификации Республики Казахстан, - напомнил Карабалин. - Там не стоит задача 100% перевести на газ население и организации. Газифицировать такую страну как Казахстан, где огромные расстояния и небольшие населенные пункты, достаточно сложное и затратное мероприятие. Мы можем 500-600 км тянуть магистральную трубу, 1 км которой стоит около 2 млн. долл. и прийти к населенному пункту с численностью в 300 тыс. чел. Затраты на такие газопроводы практи-

чески не окупаются, это, скорее, социальные дорогостоящие проекты. А потому мы будем газифицировать участки, находящиеся вдоль экспортного газопровода, где есть экспортная выручка».

Помимо этого, в пользу газификации страны говорит постепенно дешевеющие технологии LNG (природный газ, искусственно сжиженный путем охлаждения до -160 °С для удобства хранения или транспортировки) и GTL (процесс преобразования природного газа в высококачественные, не содержащие серу моторные топлива и, при необходимости, другие, более тяжелые, углеводородные продукты).

«Сейчас, если мы посмотрим на опыт соседних стран, таких как Китай, то увидим, что они технологию LNG уже очень быстро распространяют по стране, в т.ч. в отдаленные ее части, - пояснил ситуацию Карабалин. – Один газозавоз сжиженный газ в поселок, и людям на месяц практически его хватает. Но у них есть очень серьезные субсидии со стороны государства. Цены еще не стали конкурентоспособными с природным газом. Так что мы будем осуществлять свой про-

На данный момент «чистые» технологии применяются в угольной электроэнергетике достаточно редко, а потому в Правительстве и экспертной среде всерьез говорят о развитии газовой энергетики и снижении угольной генерации

ект по газификации там, где это будет экономически целесообразно».

Стоит отметить, что развитие газовой генерации в Казахстане будет проходить не в ущерб угольной энергетике, а за счет общего увеличения спроса на энергию. На данный момент производство газа в республике составляет 7-8% от общего рынка энергоресурсов. А угольная электроэнергетика занимает 80%. «Мы не говорим о том, что нужно уголь заменить газом, закрыть какие-то станции, рудники, шахты, сократить производство угля - разъяснил позицию энергетиков генеральный директор KAZENERGY Болат Акчулаков. - Мы говорим, что опережающая, новая генерация, скорее всего, будет более ориентирована на газ, и о том, что нарастающая энергетика будет в основном покрываться за счет газогенерации. На данный момент есть 2 задачи – либо перевозить уголь на значительные расстояния, либо передавать электроэнергию по сетям. Это очень важный социальный вопрос в стране, и ему уделяется много внимания в Правительстве».

Эксперты также отметили, что развитие газовой электроэнергетики на тарифах не отразится, по крайней мере, в сторону увеличения.

«Мы ожидаем роста добычи газа, а любые тарифы все-таки связаны не только с расстоянием, но и с объемом перекачки, поэтому если будет наращиваться объемы перекачки газа, то соответственно тарифы в среднем будут снижены, - прокомментировал Акчулаков. - Это один из постулатов уже, поэтому я думаю, что газогенерация будет более конкурентна по отношению угля, если это будет связано с размещением генерирующих мощностей в районах наиболее удаленных, от добычи угля. Помимо этого температурность газа выше, чем угля.

Это вкпе дает повод предположить, что газификация не приведет к увеличению тарифов для конечного потребителя». Тем более, что приказом министра утверждены предельные тарифы для электростанций на 2016-2018 годы, поэтому в ближайшие три года увеличение предельных тарифов от электростанций не ожидается.

ҚАЗАҚСТАНДЫ НЕ КҮТУДЕ: КӨМІР ГЕНЕРАЦИЯСЫНЫҢ ДАМУЫ МА ӘЛДЕ ЕЛДІ ГАЗДАНДЫРУ МА?

ҚАЗАҚСТАНДА КӨМІР ГЕНЕРАЦИЯСЫ ӘСЕРІНЕН ЛАСТАНУ ДЕҢГЕЙІН НӨЛГЕ ДЕЙІН ТӨМЕНДЕТУГЕ МҮМКІНДІК БЕРЕТІН ТЕХНОЛОГИЯЛАР ЕНГІЗІЛЕ БАСТАДЫ. ҚАЗІРГІ КЕЗДЕ «САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО»-НЫҢ «БОГАТЫРЬ - КӨМІР» ЕНШІЛЕС КОМПАНИЯСЫ ГЭС-1 ЖӘНЕ ГЭС-2-ДЕГІ ҚОЛДАНЫСТАҒЫ БАРЛЫҚ ЭНЕРГОБЛОКТАРЫНА КҮЛТҰТҚЫШ КОЭФИЦИЕНТЫ 99,6% ЭЛЕКТР СҮЗГІЛЕРІН ОРНАТТЫ.



Ал салынып жатқан Балқаш ЖЭО-да Қазақстандағы алғашқы күкірт тазартқыш жүйесінің жеңдік сүзгілері орнатылатын болады. Бұл күл мен күкіртті шығарудағы еуропалық нормаларға қол жеткізуге мүмкіндік береді. Сонымен қатар, заманауи технологияларды қолдану осы ЖЭО-да жылына 10 млрд. кВт сағ. энергияны 500 мың тонна көмірді аз жаға отырып өндіруге мүмкіндік береді. Осылайша, сарапшылардың айтуы бойынша, «таза» технологиялардың қолданылуы арқасында көмір генерациясының болашағы жарқын болады. Астанада 2-ші Ұлттық энергетикалық баяндаманы таныстыру кезінде KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасының Орынбасары Ұзақбай Қарабалин «көмір генерациясынан ластанудың деңгейін нөлге дейін төмендетуге мүмкіндік беретін технологияларды енгізу - электр энергетикасы мен қоршаған ортаны қорғауда үлкен жетістік болатынын» атап өтті. «Қазақстанның көмір қоры жылына 100 млн, бүгінгі таңдағы өндіру деңгейінде бізге 500 жылға жеткілікті. Яғни, көмір энергиясының қоры өте көп. Егер дұрыс пайдаланылып, зиянды заттардың шығарылуы минималды болса, бұл алға жасалған маңызды қадам, - деп айта кетті. - Бұл мұнай мен газ қажетсіз болып қалады деген сөз емес. Олар құнды экспорттық өнімдер, мұнай химиясына, басқа материалдар мен өнімдерге арналған шикізат көзі. Егер біз осы технологияларды Қазақстанға енгізетін болсақ, бізде көптеген қосымша экспорттық қорлар пайда болады».

Алайда, дәл қазір «таза» технологиялар көмір электр энергетикасында айтарлықтай сирек қолданылады, сондықтан Үкімет пен сараптау ортасында газ энергетикасын дамыту және көмір генерациясын төмендету қолға алынды. «Біз 1,5 жыл бұрын Үкіметте Қазақстан Республикасын газдандырудың негізгі жоспарын қорғаған болатынбыз, - деп ескере кетті Қарабалин. - Онда халық пен кәсіпорындарды 100% газға көшіру мәселесі тұрған жоқ. Қазақстан сияқты ара қашықтығы көп және кішігірім елді мекенді мемлекетті газдандыру өте күрделі және шығымы көп іс-шара. Біз 1 шақырымы шамамен 2 млн.долл. тұратын 500-600 шақырым магистралды құбырларды тартып, 300 мың адам саны бар елді мекенге келе аламыз. Мұндай газ құбырларына кеткен шығынның орны толмайды, бұл, әлеуметтік қымбат жобалар деуге болады. Ол үшін, біз экспорттық газ құбырларының бойында орналасқан, экспорттық көмекке ие аумақтарды газдандыратын боламыз». Бұдан басқа, мемлекетті газдандырудың пайдасына тағы үлес қосатын - біртіндеп арзандап келе жатқан LNG (сақтауға және тасымалдауға ыңғайлы болу үшін -160 °C -қа жасанды түрде салқындатылған табиғи газ) және GTL (табиғи газды жоғары сапалы, құрамында күкірті жоқ моторлық отынға, және қажет жағдайда басқа, одан да ауыр көмірсутекті өнімдерге айналдыру үрдісі). «Қазіргі таңда, егер Қытай сияқты көршілес елдердің тәжірибесіне қарайтын болсақ, олар LNG технологиясын ел ішінде, сонымен қатар алыс аймақтарында өте жыл-

Қазір «таза» технологиялар көмір электр энергетикасында айтарлықтай сирек қолданылады, сондықтан Үкімет пен сараптау ортасында газ энергетикасын дамыту және көмір генерациясын төмендету қолға алынды.

дам түрде таратуда, - деп Қарабалин жағдайды түсіндіре өтті. - Бір газ тасушы сұйылтылған газды ауылға әкеледі, ол адамдарға бір айға жеткілікті. Бірақ оларда мемлекет тарапынан айтарлықтай көмекқаржы бар. Бағалар табиғи газға бәсекелес бола қойған жоқ. Сондықтан біз газдандыру бойынша өз жобамызды экономикалық тұрғыдан тиімді жерлерде жүзеге асыратын боламыз». Қазақстанда газ генерациясын дамыту көмір энергетикасына әсерін тигізбей, энергияға сұраныстың ұлғаюы есебінен өтетінін айта кету керек. Қазіргі кезде республикадағы газдың өндірілуі энергия қорларының жалпы нарығының 7-8% құрайды. Ал көмір электр энергетикасы 80% алады. «Біз көмірді газбен алмастыру қажет, кейбір станцияларды, кен орындарын, шахталарды жауып тастау керек, көмір өндіруді азайту керек демейміз - KAZENERGY бас директоры Болат Ақшолоақов энергетика мамандарының позициясын түсіндіріп өтті. -Біз озық жаңа генерация көбінесе газға бағыттандырылған болады, және арта түсетін энергетика негізінен газ генерациясы есебінен толықтырылатын болады дегіміз келеді. Қазіргі уақытта алда 2 мәселе тұр - немесе көмірді алыс қашықтықтарға тасымалдап жеткізу, немесе электр энергиясын желілер бойынша жіберу. Бұл

елдегі аса маңызды әлеуметтік мәселе, және оған Үкіметте көп көңіл бөлінуде». Сарапшылардың тағы бір айта кеткені, газдық электр энергиясының дамуы тарифтерге әсерін тигізбейді, өсуіне әкелмейді. «Біз газды өндіруді ұлғайтуды көздеп отырмыз, ал кез келген тарифтер тек қана қашықтыққа емес, газды қайта айдау көлеміне де тәуелді, сондықтан газды қайта айдау көлемі ұлғаятын болса, онда сәйкесінше тарифтер орташа алғанда төмен болады, - деді Ақшолоақов. - Бұл постулаттардың бірі, сондықтан егер генерациялайтын қуаттарды көмір өндіретін аудандардан алшақ орналастырса, газ генерациясың бәсекелестігі көмірге қарағанда жоғары болады деп ойлаймын. Бұдан басқа, газдың қызулық дәрежесі көмірге қарағанда жоғары. Аталған жағдайлардың барлығы газдандыру түпкі тұтынушы үшін тарифтің көбеюіне әкелмейтінін болжауға мүмкіндік береді». Оның үстіне, министрінің бұйрығы бойынша, электр станциялары үшін 2016-2018 жылдарға шекті тарифтер бекітілген, сондықтан алдағы үш жылда электр станциялары тарапынан шекті тарифтерді көбейту күтілмейді.



ЯДЕРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ: КУРС НА УСИЛЕНИЕ

В ВАШИНГТОНЕ ПРОШЕЛ ЧЕТВЕРТЫЙ САММИТ ПО ЯДЕРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ. НА НЕГО СЪЕХАЛИСЬ ПРЕДСТАВИТЕЛИ БОЛЕЕ 50 СТРАН И МЕЖДУНАРОДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕЗИДЕНТ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.

Первый ядерный саммит состоялся с подачи Барака Обамы в Вашингтоне в 2010 году, а после этого – в Сеуле в 2012-м и Гааге в 2014-м.

Недавние теракты в Париже и Брюсселе повлияли на повестку дня. Лидеры обсудили противодействие ядерному терроризму и контрабанде опасных материалов, кибербезопасность, сокращение ядерного арсенала, сотрудничество и обмен данными в рамках международных институтов (МАГАТЭ, Интерпол, ООН) и «гипотетический кризис в области ядерной безопасности».

По данным Международного агентства по атомной энергии МАГАТЭ, ежегодно в мире происходит примерно 100 случаев исчезновения радиоактивного вещества. Уже было несколько случаев кражи высокообогащенного урана. Технически продвинутая террористическая группа, вероятно, может сделать из этого атомную бомбу. Это подтверждают многочисленные правительственные исследования. Самое большое препятствие для экстремистов – достать необходимый материал.

«Из всех угроз для сегодняшнего мира самая опасная — это распространение и возможность применения ядерного оружия. Поэтому семь лет назад в Праге я выбрал для США курс на остановку распространения ядерных вооружений и создание мира без этого оружия», - писал президент США Барак Обама в своей статье, опубликованной в The Washington Post перед открытием саммита. - Этот взгляд основан на политике,

которой придерживались американские президенты до меня, демократы и республиканцы, включая Рональда Рейгана, который сказал: «Мы стремимся к тому, чтобы в один прекрасный день ядерное оружие полностью исчезло с лица Земли». Выступая на саммите, Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подчеркнул высокий уровень безопасности ядерных материалов в Казахстане.

«Казахстан входит в первую двадцатку государств, имеющих самый высокий уровень безопасности ядерных объектов и материалов. У нас на национальном уровне реализован комплекс мер по физической и ядерной безопасности, усовершенствована система экспорта ядерных материалов, ведется работа по созданию идентификационного ядерного центра, ядерных радиоактивных материалов, исследовательский реактор института ядерной физики в Алматы переведен на низкообогащенное топливо. Будет ускорена реализация аналогичных проектов в национально ядерном центре нашей территории. Обеспечена передача хранения 210 тонн отработанного ядерного топлива. Все ядерные объекты находятся под всеохватывающим контролем МАГАТЭ», - заявил Нурсултан Назарбаев.

Как отметил Глава государства, сегодня Казахстан является мировым лидером по добыче урановой руды и запасам урана. «Мы намерены занять достойное место глобально-технологической цепочки производства ядерного топлива для мирных

целей. Хочу информировать уважаемое собрание, что нашим важным вкладом стало создание банка ядерного топлива совместно с МАГАТЭ в Казахстане. Это было важно для решения иранской ядерной проблемы. В будущем желающие использовать ядерную энергию в мирных целях могут не создавать каждый у себя обогащение, а пользоваться этим банком», - информировал Назарбаев глав делегаций.

«Мы являемся депозитарием международного НОУ банка. Совместно с МАГАТЭ успешно реализуется пилотный проект автоматизированного учета контроля и защиты всего цикла добычи и обогащения урана», - рассказал президент. - Казахстан выступает за равный доступ всех заинтересованных государств к гражданским ядерным технологиям. Важно выработать международные методы стимулирования перехода национальной энергетики и промышленности различных стран на низкообогащенное топливо».

Также он добавил, что ежегодно, благодаря саммиту, главы и представители более 50 государств собираются вместе для решения наиболее актуальных вопросов ядерной безопасности. «По итогам таких переговоров принимаются решения в рамках ООН. Каждое государство имеет возможность рассказать о принимаемых мерах в данном направлении. К примеру, в области обеспечения безопасности объектов, работающих с атомной энергией, недопущения попадания ядерных материалов в руки террористов», - сказал Н.Назарбаев.

Он отметил, что проведенные по инициативе президента США саммиты принесли значительную пользу.

«Следующая такая встреча может пройти в Казахстане с учетом того, что наша страна закрыла полигон и отказалась от крупнейшего ядерного арсенала», - подчеркнул Нурсултан Назарбаев.

Назарбаев также выразил мнение, что угроза использования террористами оружия массового уничтожения сейчас становится реальной и требует конкретных действий от мировых

лидеров. «Сегодня по всему миру имеется большое количество ядерного оружия, достаточного для многократного уничтожения всей планеты. Поэтому вопрос разоружения определяет наше будущее и будущее наших потомков», - сказал Глава государства.

Участники саммита по ядерной безопасности, завершившегося в Вашингтоне, выпустили совместное коммюнике, в котором указано, что саммит был последним в данном формате. В дальнейшем будет применяться формат контактной группы. «Угроза ядерного и радиологического терроризма остается одним из самых главных вызовов международной безопасности, и эта угроза постоянно эволюционирует», - говорится в итоговом коммюнике.

В этой связи мировые лидеры выразили уверенность, что необходимо предпринять более активные усилия, чтобы предотвратить возможный доступ негосударственных формирований к ядерным и радиоактивным материалам. Главы государств и правительств, принявшие участие в саммите, подтвердили свою приверженность делу борьбы с распространением ядерного оружия и материалов для его изготовления.

В документе отмечалось, что ключевая ответственность и центральная роль в усилении архитектуры международной ядерной безопасности и разработка международных рекомендаций и ведущая роль по реализации и координации действий в сфере ядерной безопасности со стороны организаций и стран по выполнению их обязательств принадлежит МАГАТЭ.

Президент США Барак Обама, в свою очередь, закрывая саммит, подчеркнул, что предложил странам-участницам встречи на уровне спецслужб улучшить обмен оперативной информацией с целью предотвращения возможных атак боевиков.

двухгодичным интервалом по инициативе Обамы. Их цель - предотвратить распространение ядерных материалов и использование атомного оружия.

СПРАВОЧНО: Саммиты по ядерной безопасности проходят с 2010 года с двухгодичным интервалом по инициативе Обамы. Их цель - предотвратить распространение ядерных материалов и использование атомного оружия.



Министры энергетики РК и США подписали Совместное заявление по партнерству в области энергетики

6 АПРЕЛЯ СОСТОЯЛОСЬ ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ КАЗАХСТАНСКО-АМЕРИКАНСКОЙ СПЕЦИАЛЬНОЙ КОМИССИИ ПО ПАРТНЕРСТВУ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГЕТИКИ (СКЭП) С УЧАСТИЕМ МИНИСТРОВ ЭНЕРГЕТИКИ РК И США КАНАТА БОЗУМБАЕВА И ЭРНЕСТА МОНИЗ. С КАЗАХСТАНСКОЙ СТОРОНЫ В РАБОТЕ СКЭП ПРИНИМАЛИ ТАКЖЕ УЧАСТИЕ РУКОВОДИТЕЛИ РЯДА НАЦИОНАЛЬНЫХ КОМПАНИЙ, ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ ЦЕНТРОВ И АССОЦИАЦИИ KAZENERGY.

дителями внешнеполитического и энергетического ведомства страны и крупных компаний, - сказал он в ходе своего выступления. - Вы знаете, сегодня три исследовательских казахстанских реактора с помощью американкой стороны проходят конверсию, то есть переход с высокообогащенного урана в виде топлива на низкообогащенный. Создан учебный центр ядерной безопасности и в атомной промышленности он будет осенью запущен. Там будут наилучшие практики по безопасности в этом направлении и еще ряд проектов, которые находятся в различной степени готовности или в режиме старта. В свою очередь министр энергетики США Эрнест Мониз заявил, что «надеется обсудить с Президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым вопросы дальнейшего сотрудничества в сфере ядерной безопасности».

«Это шанс обсудить вопросы дальнейшего сотрудничества в области ядерной безопасности, дальнейшую работу с Ираном, также я хотел бы услышать видение президента об усилении роли чистой энергетики в стране к 2050 году», - сказал Мониз. Глава минэнерго США также отметил, что Казахстан был партнером в области ядерной безопасности в течение многих лет.

«В последнее время Казахстан сыграл ключевую роль в достижении соглашений с Ираном, и мы будем продолжать партнерство и в этом отношении. В дальнейшем мы будем фокусироваться на вопросах чистой энергии, потому что это важная цель для наших стран, и мы будем работать вместе над достижением этих целей в будущем», - сказал он.

Министры энергетики США и Казахстана также обсудили вопросы сотрудничества в нефтегазовой отрасли. Прежде всего, участие американских компаний в крупнейших наших проектах «Карачаганак», «Кашаган» и «Тенгиз».

«Мы говорили о сотрудничестве в электроэнергетике, в первую очередь о возобновляемых источниках. США за последние годы достигли ошеломительных успехов в

Министр энергетики США Эрнест Мониз и Министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев обсудили вопросы сотрудничества в энергетических отраслях и подписали совместное заявление казахстанско-американской комиссии. Речь идет о сотрудничестве в атомной промышленности, в деле укрепления и нераспространения ядерного оружия, о сотрудничестве в сфере безопасности. Как заявил Канат Бозумбаев: «В этом деле есть определенные подвижки. У нас состоялось 11-е заседание нашей совместной комиссии по аналитическому сотрудничеству. Министр энергетики США, господин Эрнест Мониз прибыл в Казахстан с целью проведения этих переговоров, в том числе с руково-



развитии и это все под руководством моего коллеги Эрнеста Мониз. Для нас этот опыт будет бесценен» - добавил Бозумбаев.

Эрнест Мониз со своей стороны также прокомментировал нефтяное сотрудничество.

«Наши компании вовлечены в эти проекты, и мы будем оказывать совместную поддержку этим проектам, что нам необходимо сделать для расширения этих проектов, учитывая бизнес-среду в Казахстане и вопросы охраны окружающей среды».

Напомним, в 2015 году в рамках 11-го заседания Казахстанско-американской специальной комиссии по партнерству в области энергетики (СКЭП) состоялись три экспертных обсуждения по следующим темам: ядерная безопасность и атомная энергетика; альтернативная энергетика и электроэнергетика; энергосбережение. Также в течение прошлого года специалисты Министерства энергетики РК и Департамента энергетики США проводили двусторонние обсуждения на тему международной секвестрации углерода и использованию «чистых технологий».

После подписания совместного соглашения министры двух стран обсудили план работ, запланированных на 2016 год, которые позволят изучить пути стимулирования использования альтернативных источников энергии в Казахстане, снижения выбросов, повышения ядерной безопасности и помогут достичь увеличения доли «чистых технологий» до 50% к 2050 году в Казахстане.

С казахстанской стороны в работе заседания СКЭП приняли участие представители Министерств энергетики и иностранных дел РК, АО «НАК «Казатомпром», Ассоциации KAZENERGY, АО НК «КазМунайГаз», АО «Самрук-Энерго», АО «НК «ЭКСПО – 2017», РГП «Национальный ядерный центр Республики Казахстан», РГП «Институт ядерной физики».

С американской стороны в работе заседания СКЭП приняли участие представители Министерства энергетики США, Посольства США в Казахстане, Национальной администрации по ядерной безопасности Министерства энергетики США.

В рамках заседания состоялась встреча Министра энергетики США Эрнеста Мониз с генеральным директором Ассоциации KAZENERGY Болатом Акчулаковым, в ходе которой представителю американского истеблишмента был представлен 2-й выпуск «Национального энергетического доклада», отражающего стратегический взгляд Ассоциации KAZENERGY на перспективы развития добывающей отрасли республики. Это аналитическое издание, подготовленное при непосредственном участии американских специалистов и лично Вице-Председателя IHS, Лауреата Пулитцеровской премии Дэниела Ергина, представляет интерес не только для казахстанского правительства и бизнеса, но главным образом для иностранных инвесторов, которые могут оценить все преимущества и риски инвестиций в топливно-энергетический комплекс Казахстана.

СПРАВОЧНО: В 2001 году в ходе официального визита Президента РК Нурсултана Назарбаева в США между Казахстаном и США была подписана Декларация об энергетическом партнерстве, которая стала основой для создания Казахстанско-американской специальной комиссии по партнерству в области энергетики (СКЭП), имеющей статус межправительственной комиссии. В период с 2002 по 2015 годы было проведено 11 заседаний СКЭП, в ходе которых обсуждались вопросы сотрудничества в сферах нефти и газа, ядерной безопасности, атомной промышленности, развития возобновляемых источников энергии, электроэнергетики и энергоэффективности.



Ministers of Energy of RK and the USA signed Joint Statement on Partnership in the field of Energy

ON APRIL 6, THE PLENARY SESSION OF KAZAKH-AMERICAN SPECIAL COMMISSION ON ENERGY PARTNERSHIP (SCEP) WITH PARTICIPATION OF MINISTRIES OF ENERGY OF RK AND THE USA KANAT BOZUMBAYEV AND ERNEST MONIZ WAS HELD. HEADS OF A NUMBER OF NATIONAL COMPANIES, RESEARCH CENTERS AND KAZENERGY ASSOCIATION ALSO TOOK PART ON THE PART OF KAZAKHSTAN IN THE WORK WITH SCEP.



Minister of Energy of the USA Ernest Moniz and Minister of Energy of Kazakhstan Kanat Bozumbayev discussed the cooperation in the energy industries and signed a joint statement of the Kazakhstan and American commission. It is referred to the cooperation in nuclear industry, in strengthening and non-proliferation of nuclear weapon, cooperation in security. As stated by Kanat Bozumbayev: «There is some progress in this case. We had the 11th session of our joint commission on analytical cooperation. Minister of Energy of the USA, Mr. Ernest Moniz arrived to Kazakhstan to conduct these negotiations, including with heads of foreign and energetic services of the country and major companies, - he said in the course of his speech. - You know, the three research Kazakhstani reactors are being converted with the help of American side, it means transition from highly enriched uranium to reduced enrichment one in the form of a fuel. A training center of nuclear safety is created and will be launched in the nuclear industry in autumn. The best safety practices of that field and a number of projects will be there, which are on different levels of preparedness or in start mode».

In its turn, Minister of Energy of the USA Ernest Moniz stated that «he hopes to discuss the further cooperation in the field of nuclear safety with the President of Kazakhstan Nursultan Nazarbayev». «It is a chance to discuss the further cooperation in the field of nuclear safety, further work with Iran, and also I would like to hear the President's vision about strengthening the role of clean energy in the country by 2050», - Moniz said. The head of the US Ministry of Energy also noted that Kazakhstan has been a partner in the field of nuclear safety for many years.

«In recent years, Kazakhstan has played a key role in reaching agreements with Iran, and we will follow up cooperation in this regard too. Further we focus on clean energy, because it is an important goal for our countries, and we will work together to achieve these goals in the future», - he said.

Ministers of Energy of the USA and Kazakhstan also discussed the cooperation in oil and gas industry. First off, the participation of American companies in our biggest projects «Karachaganak», «Kashagan» and «Tengiz».

«We talked about cooperation in electric energy, first of all, about renewable energy sources. The USA has achieved a stunning success in the development in recent years and it is all under the guidance of my colleague Ernest Moniz. This experience will be priceless for us» - Bozumbayev added.

Ernest Moniz, on his part, also commented oil cooperation: «Our companies are involved in these projects, and we will jointly support these projects, what we need to do for expansion of these projects, considering business environment in Kazakhstan and the environmental protection issues.

Recall that in 2015 within the 11th session of Kazakh-American special commission on energy partnership (SCEP) the three expert discussions covered the following topics: nuclear safety and nuclear energy; alternative energy and electric energy; energy conservation. In addition, the experts of the Ministry of Energy of RK and the US Department of Energy held bilateral discussions on international carbon sequestration and the use of «clean technologies» during the last year.

After signing the joint statement, ministers of the two countries discussed the work schedule, planned for 2016, which will allow studying the ways of stimulating the use of alternative energy resources in Kazakhstan, emission reduction, enhancement of nuclear safety and helping to reach the increase of the «clean technologies» share up to 50% by 2050 in Kazakhstan.

From the part of Kazakhstan the representatives of Ministries of Energy and Foreign Affairs of RK, JSC «NAC «Kazatomprom», KAZENERGY Associations, JSC NC «KazMunaiGaz», JSC «Samruk-Kazyna», JSC «NC «EXPO-2017», RSE «The National Nuclear Center of the Republic of Kazakhstan», RSE «Institute of Nuclear Physics» took part in the work of the SCEP session.

The representatives of the US Ministry of Energy, US Embassy in Kazakhstan, National Administration on nuclear safety took part in the work of the SCEP session.

Within the session the US Ministry of energy Ernest Moniz held a meeting with the director of KAZENERGY Associations Bolat Akchulukov, in the course of which the representative of the American establishment was presented the 2nd issue of the «National Energy Report», which reflects the strategic view of KAZENERGY Associations on the prospects of extractive industries development of the Republic. This analytical publication, prepared with the direct participation of American experts and Vice-Chairman of the IHS personally, a Pulitzer Prize winner Daniel Yergin, is of interest not only for the government and business of Kazakhstan, but especially for foreign investors, who can assess all the benefits and risks of investment in fuel-energy complex of Kazakhstan.

FOR REFERENCE: In 2001, during the official visit of President of RK Nursultan Nazarbayev to the United States the Declaration on Energy Partnership was signed between Kazakhstan and the United States, which became the basis for the creation of the Kazakh-American special commission on Energy Partnership (SCEP), which has the status of an intergovernmental commission. There were 11 meetings of the EPM between 2002 and 2015, during which they discussed the cooperation in oil and gas field, nuclear safety, nuclear industry, renewable energy sources development, electric energy and energy efficiency.

КАЗАХСТАН НАЧИНАЕТ МАСШТАБНЫЙ ПРОЕКТ ПО ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ РАЗВЕДКЕ КАСПИЙСКОЙ ВПАДИНЫ

Как отметил Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY Узакбай Карабалин: «Несмотря на сложную экономическую ситуацию в стране, мы не отказываемся от развития геологоразведочных работ. Вы знаете, что от момента начала поиска месторождений, его обнаружения и обустройства до процесса добычи уходит очень много времени.

У нас есть отдельные уникальные случаи, когда это происходит десятилетиями. Например, мы 20 лет назад начали разведку месторождения на море, а к добыче только-только подходим. Поэтому стратегически важным является проведение больших региональных исследований, которые позволяют выявить наиболее высокую концентрацию углеводородных ресурсов, - пояснил он. - И в этом плане каспийская впадина является наиболее потенциальным месторождением, причем не только в Казахстане, но и в мире.

KAZENERGY анонсировала этот проект еще несколько лет назад. И с тех пор, работа в этом направлении не прекращалась. Так, в Правительстве обсуждали льготы для участников консорциума по разведке месторождения. В итоге были обозначены преференции по не удерживанию НДС, таможенных пошлин, учет затрат в последующем открытых месторождений. В национальной компании «КазМунайГаз» уже создана дочерняя компания ТОО «Евразия», которая находится на стадии регистрации. Собственно вокруг этой компании и будет концентрироваться этот консорциум.

Кроме того, на данный момент уже подготовлен необходимый меморандум о взаимодействии с Россией, поскольку прикаспийская впадина находится и на ее территории.

- Мы заинтересованы в том, чтобы этот геологический объект исследовать в целом, - пояснил Узакбай Караба-



В КАЗАХСТАНЕ ПРОЙДУТ МАСШТАБНЫЕ РЕГИОНАЛЬНЫЕ ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ КАСПИЙСКОЙ ВПАДИНЫ. ОНА НА 2/3 НАХОДИТСЯ НА ТЕРРИТОРИИ КАЗАХСТАНА И НА 1/3 НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ. ЭТОТ ПРОЕКТ УЖЕ ОДОБРЕН ГЛАВАМИ ГОСУДАРСТВ. ОЖИДАЕТСЯ, ЧТО ИЗВЛЕКАЕМЫЕ РЕСУРСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВЯТ ПОРЯДКА 60-65 МЛРД. ТОНН.

лин. - Геологи знают, что это обычно лучший вариант для того, чтобы узнать характеристику территории, ее исторические процессы, с тем, чтобы целенаправленно вести поиски. По словам Карабалина, члены консорциума, участники разработок, в дальнейшем будут иметь право выбрать на свое усмотрение порядка 3-х блоков без конкурса, на базе накопленных в процессе исследований знаний.

- Они будут говорить «вот это я хочу вот здесь (от авт. - бурить)» и будут проводить геологоразведочные работы, уже на поиск нефти, - пояснил он. - Мы ожидаем, что крупные месторождения могут быть на большей глубине, чем сейчас. Это возможно и 10 тыс. м. Есть такой пример, в Мексиканском заливе. Там месторождение находится на расстоянии ниже 10 тыс. м. - рассказал Карабалин. - И такие прецеденты наверняка будут и у нас. Поэтому предусматривается бурение одной сверхглубокой скважины, которая будет параметрически, как шампур нанизывать на себя все геофизические, геологические и другие данные. И такая скважина предполагается до 15 тыс. метров. Это амбициозное предложение, но члены консорциума сами будут решать - какая глубина им будет необходима для получения необходимой научно-практической информации. Стоит отметить, что члены Мажилиса Парламента РК, уже знают об этом проекте и готовы его поддержать на законодательном уровне, если возникнет такая необходимость.

Помимо этого, представители энергетического сектора, не отказываются от идеи запуска проекта Кашаган. Несмотря на то, что нынешняя конъюнктура мировых цен на нефть ставит разработку многих месторождений под вопрос.

Как заявил Болат Акчулаков, генеральный директор Ассоциации KAZENERGY: «Если раньше при цене 100-110 долл. за баррель было много разговоров о развитии шельфов, что является очень дорогостоящим мероприятием. Сейчас при ценах в

пределах 40 долл. за баррель никто о подобных разработках не говорит. Но Кашаган, это реальное месторождение, а не разведочный блок. У него есть посчитанные запасы, как говорят по-английски «in place», т.е. на месте. Первая фаза месторождения обустроена, технический вопрос, который сейчас есть решаемый, и я думаю, он будет работать. На самом деле, на Кашаган очень большие надежды, это гигантское месторождение и без внимания его не могут оставить. Если я не ошибаюсь, это самое большое обнаруженное за последние 40 лет месторождение такого размера».

В ближайший год с последующим ростом до 2020 года прогнозируется повышение цен на нефть.

- У каждого товара есть себестоимость, и есть затраты. Очень сильно влияют на цены на нефть спекулятивные вещи на рынках, в первую очередь на фондовых рынках. Поэтому мы предполагаем, что есть все-таки какой-то предел снижения цен, и думаем, что, даже учитывая влияние сланцевой нефти, хоть незначительная тенденция роста цен на нефть все-таки будет. В противном случае не будут эффективны затраты на геологоразведку, а это иссякаемый запас, и тогда завтра мы столкнемся с тем, что не сможем производить достаточное количество нефти, поэтому должен быть определенный баланс.

По мнению иностранных специалистов из компании IHS, цена на нефть будет расти, а геологоразведка будет востребована, только потому, что количество нефти в известных источниках сокращается. Это естественный процесс. Переход на альтернативные источники на данный момент более затратный. А потому базовая цена, которая позволит зарабатывать деньги нефтяным компаниям, скоро будет выше, чем та с которой в настоящий момент мир имеет дело.

ПЕРЕГОВОРЫ БЕЗ КАТАРСИСА



Алишер Тастенов

КРУПНЕЙШИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ НЕФТИ НЕ СУМЕЛИ ПРИЙТИ К ОБЩЕМУ МНЕНИЮ В ХОДЕ ПЕРЕГОВОРОВ В КАТАРЕ ОТНОСИТЕЛЬНО ЗАМОРОЗКИ ДОБЫЧИ. ВО ВСТРЕЧЕ, КОТОРАЯ ПРОШЛА 17 АПРЕЛЯ В КАТАРСКОЙ СТОЛИЦЕ ДОХЕ, ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ РОССИЯ, САУДОВСКАЯ АРАВИЯ, ОАЭ, ВЕНЕСУЭЛА, АЛЖИР, А ТАКЖЕ КАЗАХСТАН И ЕЩЕ РЯД ГОСУДАРСТВ, БОЛЬШАЯ ЧАСТЬ ИЗ КОТОРЫХ ВХОДИТ В ОПЕК.

В ходе переговоров Саудовская Аравия не захотела подписывать какие-либо документы без участия всех членов ОПЕК. В ходе переговоров Саудовская Аравия заявила, что не собирается замораживать уровень добычи нефти, даже несмотря на то что предложение на рынке уже больше спроса и цена на углеводороды не устраивает большинство государств мира. Камнем преткновения стал Иран, представители которого отказались приехать в Доху, поскольку посчитали для себя неприемлемым присоединиться к заморозке добычи нефти до тех пор, пока страна не выведет ее на досанкционный объем в 4 миллиона баррелей в сутки. Следует отметить, что это было связано с разногласиями между Саудовской Аравией и Ираном. При этом за экономиче-

ским конфликтом саудитов и Ирана стоит и политический подтекст: шиитский Иран и суннитская Саудовская Аравия в равной степени борются за влияние на Ближнем Востоке и не намерены уступать друг другу. В течение всего дня нефтепроизводители пытались найти компромисс и учесть интересы в том числе стран, не присутствовавших на встрече, корректируя черновик соглашения по заморозке. Однако в итоге после 13-часового обсуждения, включая официальную министерскую встречу продолжительностью около 5,5 часов, стороны вынуждены были признать, что соглашение не состоялось. «Определенно, заморозка была бы более эффективной, если бы все страны ОПЕК и производители, не входящие в организацию, присоединились к ней. Это

позволило бы ускорить ребалансировку рынка», - заявил после встречи министр нефти Катара Мухаммед аль-Сада. Участники встречи рассмотрели различные варианты заморозки добычи на разном уровне и на разные сроки, но поняли, что для принятия такого решения нужно больше времени, отметил он. Как отметил министр энергетики России Александр Новак, «Считаю, что основной причиной неудачи в Дохе стали разные подходы к условиям соглашения, а не конкретные страны... Поэтому ни Иран, ни Саудовская Аравия не виновны в отрицательном исходе переговоров... Что касается самой заморозки, то все считают, что это целесообразный шанс... Потому что, несмотря на низкие цены, на рынке сохраняется перепроизводство нефти. Мы наблюдаем самый серьезный



и затяжной кризис в отрасли за последние 15-20 лет. Избыток нефти на рынке, по оценкам экспертов, составляет около 1,5 миллиона баррелей в сутки». Напомним, с середины июня 2014 г. до конца января 2016 г. цены на нефть марки Brent снизились вчетверо, со 114,9 до 28 долл. за баррель. Причин было много - от резкого роста производства сланцевой нефти в США до замедления темпов роста в Китае. Но почти полтора года крупнейшие производители не предпринимали практически никаких шагов, чтобы остановить обвал. Главной их задачей было сохранить долю рынка, поэтому они продолжали наращивать производ-

ство: в 2015 г. мировая добыча выросла на 2,2 млн барр./сутки, а спрос - только на 1,4 млн барр. В начале года Венесуэла предложила крупнейшим производителям договориться о сокращении добычи нефти минимум на 5%. Но эту инициативу никто не поддержал, и тогда министр нефти Венесуэлы Эулохио дель Пино потребовал созвать внеочередную встречу стран-членов ОПЕК. 16 февраля стало известно, что три члена картеля (Саудовская Аравия, Катар и Венесуэла) и Россия договорились о заморозке добычи нефти на уровне января, но только в том случае, если к договоренности присоединятся другие крупнейшие производители. На новостях о возмож-

ном соглашении цены на Brent выросли до 43 долл. С тех пор практически все члены ОПЕК выразили готовность присоединиться к соглашению, кроме Ирана. Представители Исламской Республики, которая только в январе 2016 г. вернулась на мировой рынок после снятия международных санкций, заявили, что не намерены сдерживать добычу, пока она не достигнет досанкционного уровня (4 млн барр./сутки). Согласно мартовской статистике ОПЕК, суточная добыча Ирана составляла 3,29 млн барр. 17 апреля заместитель министра нефти Ирана, управляющий директор National Iranian Oil Company (NIOC) Рокнеддин Джавади сообщил, что

Сообщения о заморозке добычи и стоимость нефти
Цена Brent, \$/барр.



В Дохе собрались производители 48,6% мировой нефти





Как ОПЕК соблюдает квоту на добычу нефти



Источник: ОПЕК

ежесуточная добыча нефти в Иране достигла 3,5 млн барр. Однако с начала апреля саудовские власти в лице принца Мохаммеда бен Салмана несколько раз указывали на то, что Эр-Рияд пойдет на заморозку лишь в том случае, если другие крупные производители, включая Иран, присоединятся к этому шагу. Эта позиция и стала камнем преткновения на встрече. Представители Ирана даже не приехали в Доху, хотя изначально собирались присутствовать там в качестве наблюдателей. В следующий раз представители стран ОПЕК соберутся в июне в Вене. Если им удастся достичь соглашения, к переговорам могут присоединиться и государства, не входящие в организацию. Следует отметить, что после провала переговоров усилилась критика ОПЕК со стороны многих экспертов. Так, заместитель председателя компании IHS Дэниел Ергин, отмечал, что картель уже ни на что не способен: он не выступает на рынке как единая сила, его участники разобщены и преследуют только собственные интересы. Более того, в предыдущие годы ОПЕК не могла соблю-

дать даже собственные ограничения. До декабря 2015 года организацией была установлена производственная квота в 30 миллионов баррелей в сутки - именно такой объем нефти могли добывать все члены ОПЕК. Однако квота, по сути, постоянно нарушалась. В итоге, провал переговоров представителей нефтедобывающих стран в Катаре сразу же спровоцировал падение мировых цен на нефть. 18 апреля стоимость июньского контракта на нефть Brent на лондонской бирже ICE Futures упала на 1,70 доллара (-4 процента) - до 41,40 доллара за баррель. Эксперты Goldman Sachs отмечают, что неудачные переговоры негативны для цен на нефть, т.к. ожидания рынка не оправдались. Однако это не означает, что ОПЕК начнет наращивать добычу нефти. При этом стабилизации добычи в странах ОПЕК способствует скорее продолжающееся сокращение в них производства и затрат на техобслуживание, чем координация действий между нефтедобывающими странами, отмечают аналитики. По их словам, поддержать цены на нефть может бессрочная забастовка не-

фтяников Кувейта, начавшаяся 17 апреля, которая уже привела к сокращению производства нефти в стране почти на 60% - до 1,1 миллиона баррелей в день с 2,8 миллиона баррелей в день в марте. Разногласия у нефтяников с властями возникли из-за исключения нефтяной отрасли из нового проекта по оплате труда госработников.

«В то время как забастовка может быть кратковременной, продолжающееся сокращение добычи нефти в странах ОПЕК, постепенно снижающееся производство нефти в странах, не входящих в ОПЕК, а также затрат на плановое обслуживание мощностей в условиях малого спроса на нефть указали в первом квартале на улучшение фундаментальных основ рынка нефти», - считают в Goldman Sachs.

В целом на нефтяной рынок будет продолжать влиять фундаментальный фактор - баланс спроса и предложения. В настоящий момент он перекошен в сторону потребителей: импортерам углеводородов выгодны низкие цены. Производители же не сумели выступить единым фронтом, поэтому падение цен на нефть может возобновиться и ускориться.

«В перспективе следующих нескольких месяцев, скорее всего, мы увидим то, что рынок начнет опять в большей степени фокусироваться на других факторах, которые воздействуют на цены на нефть. Это предложение со стороны США, очень важен и Китай. Я думаю, что еще в течение этого года мы можем увидеть цены на нефть выше тех уровней, которые были у нас на этой неделе», - считает главный экономист Евразийского банка развития (ЕАБР) Ярослав Лисоволик. До следующей встречи ОПЕК должна будет провести дополнительные консультации с входящими в картель странами, которые не приняли участие в переговорах.



Прикоснись к истории...

- мечеть на 1000 мест;
- отель «ФАРАБ» - от эконом до класса люкс;
- кафе на 100 мест;
- центр обслуживания паломников;
- чайхана, шубатхана, сувенирный бутик;
- прокат велосипедов и инвалидных кресел;
- посещение древнего города Сауран
- и раскопок в городище Отрар;
- экскурсии по святым местам;
- трансфер из г. Шымкент и г.Туркестан



тел.: +7 72544 26720
моб.: +7 705 6035198

ВОДА В ПУСТЫНЕ

АО «СВЕРДНИИХИММАШ» РАБОТАЕТ НАД СОЗДАНИЕМ НОВОГО ТИПА ОПРЕСНИТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ, РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ КОТОРОЙ, ПОЗВОЛЯТ РЕШИТЬ ПРОБЛЕМУ С ОБЕСПЕЧЕНИЕМ ТЕХНИЧЕСКОЙ, ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ПИТЬЕВОЙ ВОДОЙ ЖИТЕЛЕЙ ЗАСУШЛИВЫХ РЕГИОНОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ НА МОРСКОМ ПОБЕРЕЖЬЕ, А УЧРЕЖДАЕМОМУ СОВМЕСТНО С КАЗАХСТАНОМ ПРЕДПРИЯТИЮ – ПРЕДЛОЖИТЬ РЫНКУ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОЕ ОПРЕСНИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ.

Работа в этом направлении началась в мае 2015 году, когда АО «СвердНИИхиммаш» (Екатеринбург), АО «Русатом Оверсиз» (ГК «Росатом») и ТОО «Мангистауский атомно-энергетический комбинат - Казатомпром» (МАЭК-Казатомпром, Казахстан) подписали соглашение о намерениях по созданию совместного предприятия (СП) для разработки, изготовления и продвижения новой дистилляционной опреснительной установки производительностью 300 м3 дистиллята в час (ДОУ-300). Создаваемая установка должна обеспечивать подпитку технической водой комбината МАЭК, хозяйственно-бытовое водоснабжение города Актау (бывший Шевченко), а также жителей близлежащих к областному центру населенных пунктов, лишенных полноценных источников пресной воды. В Мангистауской области Казахстана, расположенной на одноименном полуострове, нет природных источников воды, поэтому большая часть потребляемой воды производится методом опреснения морской воды на установках, введенных в эксплуатацию на МАЭК в советское время. С 1963 года на комбинате действует опреснительный комплекс с

пятью установками, разработанными и поставленными СвердНИИхиммашем. В этом году в институте отмечается 50-летний юбилей со дня, когда в 1966 году специалисты СвердНИИхиммаша получили Ленинскую премию за разработку и создание опреснительного комплекса. С 1972 года этот комплекс стал атомно-опреснительным комплексом. Он был запитан тепловой энергией от первого в мире промышленного атомного реактора на быстрых нейтронах. В дальнейшем, в 80-х годах, он пополнился модернизированными опреснительными установками, и его общая производственная мощность составила 2500 м3 дистиллята в час. С развитием г. Актау, 180 тысяч человек которого полностью зависят от опресненной морской воды, расширением населенных пунктов и самого комбината стало расти водопотребление и постепенно стала ощущаться нехватка пресной воды. Возникла потребность расширения опреснительного комплекса. В связи с этим, в 2007-2008 гг. были введены в эксплуатацию две израильские установки IDE общей производи-

тельностью 500 м3 дистиллята в час, а позже в 2012-2013 гг. – французские установки Veolia SIDEM общей производительностью 800 м3 дистиллята в час.

Постепенно назрела необходимость в обновлении опреснительного оборудования поставленного СвердНИИхиммашем. На сегодняшний день все установки находятся в рабочем состоянии, но срок их службы давно истек. В связи с этим, руководство национальной атомной компании «Казатомпром» и ТОО «МАЭК-Казатомпром» запланировали провести замену советского оборудования, оснастить комбинат новой, современной и эффективной опреснительной техникой, а вместе с этим и обеспечить стабильное водоснабжение жителей целого региона. Потребность ТОО «МАЭК-Казатомпром» в замене опреснительного оборудования оценена в пять установок общей производительностью порядка 1700 м3 дистиллята в час на общую сумму порядка 70 млн. долларов США в ближайшие пять лет.

Для этих целей запланировано создание совместного российско-казахстанского предприятия по созданию новой опреснительной установки ДОУ-300. Проект по созданию ДОУ-300 предварительно согласован ГК «Росатом», АО «НАК Казатомпром» и Правительством Республики Казахстан. В настоящее время основные усилия участников проекта направлены на создание совместного Российско-Казахстанского предприятия, выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) и создание опытного модуля новой установки ДОУ.

В рамках совместного предприятия участники будут выполнять следующие роли. АО «СвердНИИхиммаш» выполняет НИОКР, разрабатывает конструкторскую документацию ДОУ, осуществляет комплектную поставку оборудования и авторский надзор за монтажными и пуско-наладочными работами. АО «Русатом Оверсиз» управляет проектом, ведет юридическое сопровождение создания и функционирования СП, продвигает и продает опреснительное оборудование на международном рынке. ТОО «МАЭК-Казатомпром» проводит техническую экспертизу конструкторской документации ДОУ, финансирует поставки опреснительного оборудования для собственных нужд, консультирует и обучает персонал внешних клиентов по вопросам эксплуатации опреснительного оборудования.

«Стратегическая цель совместного проекта — создание конкурентоспособного технического решения по опреснительному оборудованию с высокими техни-



Опреснительный комплекс (г. Аден, Йемен)



Опреснительный комплекс (г. Актау, Казахстан)

ко-экономическими показателями для международного рынка, объем заказов которого оценивается в 500 млн. долларов США на период до 2030 года», - отмечает генеральный директор АО «СвердНИИхиммаш» Рауиль Каримов. Участниками проекта было решено, что новая установка должна быть создана на основе результатов НИОКР, а также учи-

МАЭК-Казатомпром станет масштабный переход по производительности от 50 до 300 м3 в час с перспективой выхода на 700 м3 в час опресненной воды (дистиллята).

Участники совместного предприятия рассчитывают, что новая опреснительная установка позволит выйти на международный рынок и откроет доступ к

предприятия, проведение НИОКР. Разработка технического проекта и рабочей конструкторской документации, изготовление головного образца ДОУ-300 и поставка на МАЭК-Казатомпром планируется в 2017 году. После монтажа оборудования новую установку запустят в промышленную эксплуатацию, с выходом на проектную мощность (300 м3 ди-

СОЗДАНИЕ СОВМЕСТНОГО РОССИЙСКО-КАЗАХСТАНСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ОБЕСПЕЧИТ НЕОБХОДИМЫЕ УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОЯВЛЕНИЯ НОВОГО ПЕРСПЕКТИВНОГО ОПРЕСНИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

тивать накопленный опыт эксплуатации опреснительного оборудования на МАЭК-Казатомпром. В СвердНИИхиммаше за более чем 50-летний опыт работы по созданию подобного оборудования было последовательно изготовлено и освоено три поколения ДОУ, которые отличаются различным технологическим и конструктивным исполнением. Установки института первого и второго технологического поколения производительностью от 10 до 760 м3 дистиллята в час работают в России, Казахстане, Йемене, Туркменистане, Узбекистане и Украине. К настоящему моменту разработано оборудование третьего поколения, в котором применяются горизонтально-трубные пленочные испарители (ГТПИ). Они обладают улучшенными показателями металлоемкости и удельных энергозатрат. Наибольшая производительность действующих установок нового поколения достигает 50 м3 в час по дистилляту. Восемь таких установок в настоящее время работают на участке водоподготовки Ростовской АЭС. Результатом совместной работы с инженерами

получению заказов на поставку подобного оборудования. Целевым показателем для новой установки ДОУ является снижение металлоемкости, удельных энергозатрат и соотношения стоимости к производительности и проектному сроку службы на 5% по сравнению с ведущими мировыми производителями (IDE, Veolia SIDEM). Также для казахстанской стороны предусмотрена возможность локализации изготовления оборудования до 30%.

В настоящее время для создания установки ДОУ-300 СвердНИИхиммашу требуется выполнение НИОКР по отработке оптимальных конструктивных решений и созданию «горячего стенда» - одной полноценной испарительной ступени установки, работающей на реальной воде Каспийского моря. Специалисты СвердНИИхиммаша уже подготовили технико-коммерческое предложение на ДОУ-300 и осуществили визит конструкторов на предприятие МАЭК-Казатомпром.

На следующий год запланировано непосредственное создание совместного

дистиллята в час) к концу 2017 года – середина 2018 года. После этого, совместное предприятие приступит к изготовлению и поставке последующих – второй, третьей, четвертой и пятой – опреснительных установок. В дальнейшем, с учетом наработанного опыта эксплуатации на казахстанском предприятии планируется создание высокопроизводительной ДОУ-700.

Заключение контрактов на поставку опреснительного оборудования с внешними клиентами запланировано на 2018 год. Одним из перспективных проектов является сооружение опреснительного комплекса производительностью до 170 000 м3 опресненной воды в сутки, интегрированного с АЭС российского дизайнера, которая планируется к сооружению в Египте. Также имеется интерес к опреснительному оборудованию со стороны Ирана.

ТЕХНОЛОГИИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ НА ОБЪЕКТАХ ЖКХ



7 АПРЕЛЯ В АСТАНЕ СОСТОЯЛАСЬ МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ НА ТЕМУ «ПРИВЛЕЧЕНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В ПРОЕКТЫ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В БЮДЖЕТНОМ СЕКТОРЕ И НА ПРЕДПРИЯТИЯХ МАЛОГО СРЕДНЕГО БИЗНЕСА», ОРГАНИЗОВАННЫЕ КАЗАХСТАНСКОЙ ПРОГРАММОЙ USAID ПО СДЕРЖИВАНИЮ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА (KCCMP) СОВМЕСТНО С АО «ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ».

Ключевую аудиторию конференции составили уполномоченные сотрудники Министерства по инвестициям и развитию РК, представители миссии USAID в Центральной Азии и посольства США в Казахстане, работники энергетических, промышленных, образовательных и других секторов Казахстана.

На конференции поднимались различные вопросы, касающиеся необходимости внедрения технологий энергосбережения в инфраструктуру.

Как отметил в ходе заседания Министр по инвестициям и развитию РК Асет Исекешев, «Как и в других странах постсоветского региона, у нас промышленность и строительный сектор здания во многом не эффективны, поэтому проводится большая государственная работа, которую нам всем придется сделать. В рамках новой реальности, энергоэффективная эко-

номика является одним из важных элементов продуктивной экономики, в развитых странах ОЭСР мы видим, что потребление электроэнергии растет, но не растет за счет производства, а растет за счет того, что страны очень эффективно работают в электросбережении».

Как отметил Глава ведомства, в феврале текущего года Правительство Казахстана определило конкретные задачи экономической политики в условиях кризиса и подчеркнуло, что стране следует незамедлительно адаптироваться в новых реалиях, поэтому что Казахстан ставит перед собой задачи стратегические по снижению энергозатратности внутреннего валового продукта не менее, чем на 25% к 2020 году.+

По словам Асета Исекешева, согласно мнению экспертов Международного энергетического агентства, в мире ожидается глобальный спрос на первичные энергоресурсы, который

возрастет на треть к 2030 году, тогда как глобальный спрос на электроэнергию увеличится более чем на 2/3, в 3 раза быстрее, чем рост человечества.

По мнению министра, прежде всего это произойдет за счет быстрого развития таких стран как Индия, Иран, стран Африки и Азии.

Сегодня в Казахстане растет дефицит тепловой и электрической энергии. Всего в стране ежегодно производится около 90 млрд. кВтч электроэнергии и 82 млн. гигакалорий тепловой энергии. Потребителями этих объемов являются порядка 22 тысяч объектов социально-бюджетной сферы и более 160 тысяч многоквартирных жилых домов. Жилищно-коммунальное хозяйство республики потребляет около 40% вырабатываемой тепловой энергии и более 22% электроэнергии.

Эксперты уже не раз поднимали вопрос о необходимости принятия реальных мер по повышению энергоэффективности ЖКХ, стимулированию энергосбережения и внедрения в массовое сознание потребителей необходимости шагов по снижению энергопотребления. Однако до сих пор на этом рынке нет энергосервисных компаний, которые во всем цивилизованном мире признаны, как реально действующий инструмент в сфере повышения энергетической эффективности. Причем, как отмечают специалисты, вопросы в этой области не столько технического характера, сколько юридического, законодательного и экономического.

По словам Сергея Полищука, генерального директора НПФ «Эргономика», «Внедрять энергоэффективные решения в работу коммунальных хозяйств архиважно. За время нашей независимости мы успели исчерпать ресурс бездумного, бездушного отношения к ЖКХ. Меньше всего мы уделяли внимания тому, что нас делало цивилизованными. Вообще Советский Союз в свое время задрал очень высоко планку коммунальной отрасли – централизованные сети, котельные, водоканалы, высочайшие технологии.

Сегодня мы можем говорить об энергозатратности или устаревании, но надо отдать должное тем технологиям и подходу, благодаря которым все это работает уже по 50 лет, а мы позволяем себе роскошь практически не заниматься этой сферой, не амортизировать ее. Но сегодня, мы столкнулись с необходимостью ее современного, эффективного и, с точки зрения энергии, не затратного восстановления».

Современные технологии энергосбережения при инвестициях в 1 млрд. тенге позволяют сэкономить компаниям энерго-, тепло- и водоснабжения свои ресурсы на 33%, и тем самым добить экономии средств в 100 млн. тг. ежегодно. Причем, это экономия не конкретного агрегата, а предприятия в целом. Стоит отметить, что масштабность экономии, следствие определенной отсталости Казахстана в этой сфере. Однако, именно это, может позволить сейчас, относительно не дорого, реализовывать мероприятия по энергосбережению.

Однако на данный момент у руководителей отраслей и чиновников на местах существует ряд стереотипов, мешающих этому процессу. Так, например, по словам, Сергея Полищука, первым возгласом любого руководителя на предложение модернизации ЖКХ будет «у меня нет денег!». Что стоит, отметить, - правда. Практически все коммунальные хозяйства в Казахстане либо убыточные, либо «живут» на государственные дотации. А предложения о поднятии тарифов на коммунальные услуги, воспринимаются «в штыки» уже местной исполнительной властью, несмотря на то, что, по мнению энергетиков, поднимать их давно пора.

- Чиновники почему-то считают своим долгом, если не сказать миссией, удержание тарифа, - поясняет свою позицию Полищук. – Они не хотят недовольства населения, боятся объяснить ему, что тариф должен ежегодно подниматься хотя бы на уровень инфляции. Это не поднятие тарифа, а компенсация

тарифа. Приведу пример, в 1999 году в Караганде электроэнергия стоила 3 тг. за 1 кВтч, и столько же она стоит в 2009 году. Вы понимаете, что это от лукавого? Я всегда смеялся, что либо тогда «зарядили» цену, либо сейчас что-то не то. Каждый новый министр и аким бьет по столу кулаком со словами «при мне повышения не будет». Народу это, конечно, нравится, никто не хочет платить больше. Но мы должны понимать, что впоследствии это заигрывание, отложение проблем на будущие периоды приведет к скачкообразному изменению. В итоге, нам придется делать все с нуля и капитально.

На данный момент, тарифы является социальным фактором, который регулируется акиматами через прямые поручения ДАРЕМ. А потому никакой экономики в формировании цен на коммунальные услуги нет. И это, по мнению, специалистов неправильно. Полищук и вовсе предлагает пойти по стопам Украины – вместо того, чтобы «держат» тарифы, платить дотации социально уязвимым слоям населения. А те, «кто способен себя обеспечивать, и ездит на хороших автомобилях, должны платить сполна. Вот тогда они начнут экономить, появится заинтересованность», - считает он.

- Если привести в пример сферу водоснабжения, то повышение тарифов всего на 10 тг. за кубометр может окупить миллионные инвестиции на модернизацию, и у нас есть реальный тому пример – «Атырау су Арнасы». Я вообще считаю, что у нас надо поменять законодательство, чтобы мы перестали считать кубометрами. Надо говорить 1000 литров. Потому что люди считают, что 100 тг. за кубометр это дорого, а 1 тг. за ведро – не дорого. А ведь это одно и то же! Единича измерения влияет на восприятие, опять же благодаря СМИ.

Полищук предлагает ввести многокомпонентный тариф, в который будут включены постоянная абонентская плата, и отдельно плата за ресурс. По его словам, плата за мощность позволит компаниям нести затраты не зависящие от объемов сбыта, такие как зарплата, амортизация сетей, и т.д. Это же будет стимуляцией для ресурсосбережений и сглаживанием нагрузок на сети.

- Может быть, моя модель не совершенна, - добавил Полищук. - Я просто говорю о том, что тариф должен предусматривать все затраты, а не только плату за гигакалорию в месяц. Так мы создаем зависимость коммунальных хозяйств от продаж, а потому им не выгодно экономить.

Это предложение прокомментировал украинский специалист, сотрудник НКО «Муниципальная Энергия», Алексей Корчмит. По его словам, создание такого тарифа логичное решение, и более того, страны Европы к нему тоже идут, называя это «де-каплинг».

- Когда объемы падают, чтобы не уронить предприятие в ноль, происходит перераспределение между абонентской платой в большую часть, и платой, зависящей от объемов потребления. И это удерживает предприятие на плаву. Это абсолютно правильная модель, но сразу говорю, в Украине жители ненавидят абонентскую плату, потому что ее надо платить летом, и они не могут понять за что, ведь тепла нет. Им, конечно, объясняют, что в это время ремонтируют сети, модернизируются станции, но проблемы с этим мы имеем. А власть сейчас начинает им «подыгрывать» и весте всех к модели одноставочного тарифа. Помимо этого, и энергосервисным компаниям исключительно выгодно «сидеть» на одноставочном тарифе. Поэтому если вы сейчас разделите, дальше возникает вопрос, что тут же окупаемость по ЭСКО падает, потому что выделяется абонентская плата, константа, и она не меняется, – подытожил Алексей Корчмит.

More than 130 years of technology leadership from ExxonMobil and its heritage companies



1880's

Dutch chemist Herman Frasch devises a method for Standard to remove sulfur from sour crude oil.



Standard hires chemistry professor F.W. Arvine to develop quality-control testing for lubes, leading to improved viscosity and cold-weather performance.



1877

Vacuum Oil develops lubricants for the first automobile engine, built by George B. Selden.

1893

Vacuum develops transformer oils to allow much higher electrical voltage.

1913

Standard scientist W.M. Burton patents a thermal-cracking process, greatly increasing gasoline yields.

1937

Jersey researchers invent process for making butyl rubber.



1942

The world's first commercial fluid catalytic cracker comes on stream at Jersey's Baton Rouge Refinery. The technology eventually becomes the industry standard.



1974

Exxon deploys the first diverless subsea template for subsea production.



Mobil introduces the first synthetic automotive lubricant, Mobil 1.

1975

Mobil coordinates construction, installation and operation of the world's first concrete production platform (Beryl A) in the North Sea.

1952

Jersey invents digital reservoir simulation to enhance reservoir understanding.



Exxon introduces the first broadband seismic vibrator to improve subsurface resolution.

1992

World's first tension leg platform for both drilling and production, designed by Exxon, installed in Snorre field in the Norwegian North Sea.

1990

Exxon applies new four-dimensional seismic technology to optimize thermal recovery in heavy-oil reservoirs.

Mobil's Princeton, New Jersey, and Dallas labs develop solvents and techniques to dissolve diamondoids that form in deep-well natural gas streams and clog surface equipment.

2000 2002

ExxonMobil unveils industry-leading, next-generation reservoir simulator, EMPower.

ExxonMobil develops R3M, electromagnetic 3D reservoir-imaging method for subsurface exploration.



1999

Exxon-designed Hoover-Diana platform, installed in 4,800 feet of water in the Gulf of Mexico, sets world deepwater record for drilling and production platform.



2004

ExxonMobil deploys the world's largest floating production, storage and offloading vessel offshore Angola.

2005

ExxonMobil's new Fast Drill Process reduces drilling time by up to 35 percent.

2009

ExxonMobil and project partners develop the Adriatic LNG Terminal, the world's first offshore Gravity Based Structure for unloading, storing and regasifying liquefied natural gas, located off the Italian coast.

2014

ExxonMobil installs the Arkutun-Dagi topsides - the heaviest object to ever be jacked-up, towed or floated. The topsides and support frame weigh 47,830 tons.



1879

Vacuum establishes the first fully equipped laboratory in oil industry.

1901

Vacuum develops D.T.E. oil for use in Diesel's first diesel engine.

1920

Jersey produces industry's first commercial petrochemical, isopropyl (rubbing) alcohol.

1941

Jersey develops the world's first steam cracker.

1963

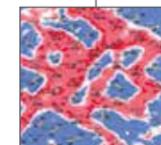
Humble invents three-dimensional seismic exploration.

1973

Mobil develops massive hydrofracturing method for recovering gas from tight formations.

1981

Exxon employs the world's largest miscible nitrogen flood in Florida's Jay field.



1888

Standard Oil's Socony affiliate commissions construction of the SS Standard, the first all-steel tanker.



1898

Capt. John Barneson, founder of General Petroleum, later acquired by Socony, converts the SS Enterprise from coal-fired to oil-fired ship - first use of oil as a marine fuel.

1924

Humble Oil first to use seismic refraction to image Gulf Coast salt domes.

1927

Humble discovers Sugarland field near Houston - first major find in the United States using seismography.

1932

Imperial Oil, Jersey's Canadian affiliate, brings first Arctic oil field onstream at Norman Wells, Canada.

1950

Magnolia completes an oil well 25 miles offshore in the Gulf of Mexico - then the farthest distance offshore of any well worldwide.

1966

Jersey invents cyclic steam stimulation for heavy-oil production.

1977

Path-breaking Trans-Alaska Pipeline begins operation with many innovations supplied by Exxon, including combined hydraulic-flow model and thermal simulator used to design pipeline and heat pipes for elevated sections.

1989

Exxon Chemical introduces Exxpol metallocene-catalyst technology.

1980

Exxon pioneers the use of floating production, treating, storage and offloading vessels at Hondo field offshore California.

1997

World's first iceberg-resistant, gravity-based drilling and production platform, designed by Mobil, begins production in Mobil-operated Hibernia field off Canada's east coast.

1998

Mobil unveils new technology for regasification and storage of LNG to lower capital costs versus onshore facilities.

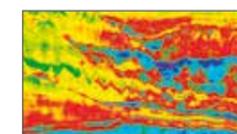


2007

ExxonMobil and key resource, technology and equipment providers develop the world's largest LNG trains and LNG ships.

2013

With full wavefield inversion (FWI) technology, our geoscientists get a better view of the physical properties in the subsurface, enabling greater accuracy in locating and optimizing hydrocarbon reservoirs.



2015

ExxonMobil patents VYBS, a process to reduce drilling vibrations, thereby improving drilling efficiency and enabling ultra-extended-reach wells that can access new resources with reduced environmental footprint.

Sakhalin-1 drills the world's longest extended reach well from the Orlan offshore platform. The well reaches 13,500 meters (44,291 ft). Sakhalin-1 has drilled eight of the world's ten longest wells.

ExxonMobil begins production from Hadrian South, the world's deepest subsea tie-back, in the Gulf of Mexico.

Более чем 130-летняя история передовых технологических открытий компании «ЭксонМобил» и ее компаний-предшественников

ExxonMobil

1880-ые

Голландский химик Херман Фраш разрабатывает для компании «Стандарт» (Standard) метод извлечения серы из сырой нефти.



«Стандарт» нанимает профессора-химика Ф. Арвина для разработки методов контроля качества смазочных материалов, что привело к улучшению вязкости и эксплуатационных параметров при низких температурах.

1913

Ученый из компании «Стандарт» М. Бертон патентует процесс термического крекинга, существенно повышающего октановое число бензина.

1937

Исследователи компании «Джерси» изобретают процесс бутылкаучка.

1942

Первая коммерческая установка флюид каталитического крекинга введена в эксплуатацию на нефтеперерабатывающем заводе в Батон-Руж. Впоследствии технология стала широко применяться в отрасли.

1974

Компания «Эксон» (Exxon) разрабатывает первое в мире необслуживаемое водолазами донное основание для подводной добычи.



Компания «Мобил» внедряет первое в мире синтетическое автомобильное моторное масло «Mobil 1».

1975

Компания «Мобил» координирует строительство, монтаж и эксплуатацию первой в мире платформы на бетонном основании (Bevil A) в Северном море.



1952

Компания «Джерси» изобретает принцип цифрового моделирования пластов для более полного понимания геологической структуры месторождений.

«Эксон» внедряет первый широкополосный сейсмический вибратор, позволяющий повысить разрешение изображений недр.

2000 2002

«ЭксонМобил» представляет инновационную для отрасли систему моделирования коллектора следующего поколения «EMPower».

«ЭксонМобил» разрабатывает R3M – способ удаленного картирования пласта методом сопротивлений, применяемый в геологоразведке.



2009

«ЭксонМобил» совместно с партнерами по проекту разработали Терминал СПГ в Адриатическом море. Это первая в мире конструкция гравитационного типа, предназначенная для разгрузки, хранения и регазификации сжиженного природного газа в акватории Италии.



2014

«ЭксонМобил» установила верхнюю часть платформы на месторождении Аркун-Даги – самый тяжелый самоподъемный, буксируемый и плавучий объект. Вес верхней части платформы и несущей конструкции составляет 47 830 тонн.

1999

Морская платформа «Гувер-Дайана» (Hoover-Diana), разработанная «Эксон» и смонтированная на глубине 1440 м в Мексиканском заливе, устанавливает мировой рекорд по глубокководности среди буровых и добывающих платформ.



2004

Компания «ЭксонМобил» разрабатывает крупнейшую в мире плавучую базу добычи хранения и отгрузки в Анголе.

2005

Новый Процесс быстрого бурения компании «ЭксонМобил» сокращает время бурения на 35%.

1992

Первая в мире морская платформа на растяжках для бурения и добычи разработана компанией «Эксон» и установлена на месторождении «Снорге» (Snorre) в норвежской части Северного моря.

1990

Компания «Эксон» применяет новую 4-мерную технологию интерпретации данных сейсморазведки для оптимизации термической стимуляции пластов с тяжелой нефтью.

Принадлежащие «Мобил» лаборатории в Принстоне, Нью-Джерси и Далласе получают растворители и разрабатывают методы растворения алмазодидов, которые образуются в потоках природного газа в глубоководных скважинах и забивают устьевое оборудование.

1877

Компания «Вакуум Ойл» (Vacuum Oil) разрабатывает смазочные масла для первого автомобильного двигателя, построенного Джорджем Зельденом.



1893

«Вакуум» разрабатывает трансформаторное масло, которое позволяет увеличивать электрическое напряжение.

1919

Компания «Джерси» (Jersey) открывает крупный научно-технологический исследовательский центр в Нью-Джерси, который считается первым в отрасли организованным отделом НИОКР широкого профиля.

1929

Ученые компании «Джерси» используют серную кислоту в качестве катализатора для получения полимеров.



1879

Компания «Вакуум» создает и полностью оборудует первую в нефтяной отрасли научную лабораторию.

1901

«Вакуум» разрабатывает масло D.T.E для использования в первых дизельных двигателях.

Лаборатория «Уайтинг Рифайнери» (Whiting Refinery), принадлежащая «Стандарт», признана центром исследовательской работы нефтехимической промышленности не только в пределах группы компаний «Стандарт», но и во всех Соединенных Штатах.

1920

«Джерси» выпускает первую коммерческую партию продукта нефтехимии – изопропилового спирта (для технической чистки).

1924

Компания «Хамбл Ойл» (Humble Oil) впервые использует принцип преломленных сейсмических волн для отображения соляных куполов в Мексиканском заливе.

1941

Компания «Джерси» разрабатывает первый в мире аппарат парового крекинга.

1963

Компания «Хамбл» изобретает принцип трехмерного изображения данных сейсморазведки.

1950

Компания «Магнолия» (Magnolia) завершает бурение скважины в Мексиканском заливе на расстоянии 50 км от берега (на тот момент самая удаленная морская скважина в мире).

1966

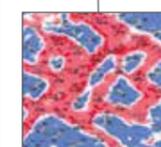
Компания «Джерси» изобретает принцип интенсификации добычи тяжелой нефти посредством закачки пара в пласт.

1977

Введен в эксплуатацию новаторский трубопровод Транс-Аляска, который имел ряд инноваций, разработанных «Эксон», включая комбинированную модель гидравлического потока и термальный имитатор, используемый при проектировании трубопроводов и теплопроводов с расположенными на возвышении участками.

1981

«Эксон» использует самый крупный смешиваемый азотный поток на месторождении «Джей» (Jay) во Флориде.

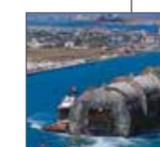


1989

«Эксон Кемикал» представляет технологию металлоценового катализатора «Exxora».

1980

Компания «Эксон» впервые в мире использует плавучую базу для добычи, переработки, хранения и отгрузки продукции на танкерах на морском месторождении «Хондо» (Hondo), штат Калифорния.



1997

Первая в мире морская платформа на гравитационном основании для бурения и добычи, устойчивая к айсбергам и разработанная «Мобил», начинает добычу на морском месторождении «Хайберния» (Hibernia), расположенном у восточного побережья Канады (оператор месторождения – компания «Мобил»).

1998

«Мобил» представляет новую технологию регазификации и хранения СПГ, позволяющую сократить капитальные затраты по сравнению с установками на суше.

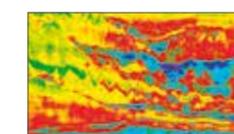


2007

«ЭксонМобил» и ключевые поставщики ресурсов, технологий и оборудования разрабатывают крупнейшие в мире технологические нитки СПГ и танкеры СПГ.

2013

Используя технологию полной инверсии волнового поля, наши геологи-геофизики получают более качественную информацию о физических свойствах недр, что в свою очередь обеспечивает более высокую точность при определении местоположения и оптимизации углеводородных ресурсов.



2015

«ЭксонМобил» патентует процесс VVBS, который снижает вибрации во время бурения, что позволяет повысить эффективность бурения и большим отходом от вертикали, которые открывают доступ к новым ресурсам с меньшей степенью воздействия на окружающую среду.

В рамках проекта «Сахалин-1» компания пробурила самую глубокую в мире скважину с большим отходом от вертикали с морской платформы «Орлан». Общая протяженность ствола составляет 13 500 метров (44 291 футов). На проекте «Сахалин-1» было пробурено восемь из десяти самых глубоких скважин в мире.

«ЭксонМобил» начинает добычу на месторождении Южный Адриан в Мексиканском заливе, где имеется самая глубоководная в мире привязка к скважине.

Energy lives here™



ИНВЕСТОРЫ ДЛЯ ПРОЕКТА «ЕВРАЗИЯ»

14 апреля в Министерстве энергетики под председательством Каната Бозумбаева состоялось заседание Круглого стола по международному проекту «Евразия». В заседании приняли участие Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY Узакбай Карабалин, внештатный советник Президента Республики Казахстан Владимир Школьник, председатель Правления АО НК «КазМунайГаз» Сауат Мынбаев, председатель Комитета геологии Базарбай Нурабаев, представители министерств и национальной компании «КазМунайГаз». Также в заседании участвовали представители таких международных нефтегазовых и сервисных компаний, как Chevron, CNPC, ENI, ExxonMobil, NEOS Geosolutions, ONGC, Shell, Total, БУРИСМА, ЛУКОЙЛ, Т5.

КМПВ / ОГТ в комплексе с другими геофизическими методами), бурение новой опорно-параметрической скважины ОП «Каспий-1» глубиной до 14-15 км. Прогнозируемый объем инвестиций в проект составит более 500 млн. долларов.

Принимая во внимание текущую ситуацию, сложившуюся на сырьевых рынках, тенденцию, направленную на повсеместное снижение инвестиций в разведку новых месторождений, а также высокие геологические и технические риски, ожидаемые в проекте «Евразия», Межведомственная комиссия по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей согласовала в качестве стартовой переговорной позиции перечень фискальных и нефискальных льгот и преференций для участников проекта «Евразия».

В целом, ожидается, что реализация проекта позволит обеспечить нефтегазовую отрасль стабильной ресурсной базой с своеобразным «стратегическим резервом» углеводородного сырья, а также избежать падения добычи, которое может наступить через 15-20 лет, и в-третьих, станет фундаментом энергетической безопасности страны, защитным механизмом на случай возможных экономических потрясений.

Как отметил, в ходе круглого стола Канат Бозумбаев, «Министерством энергетики РК проводится большая работа по привлечению потенциальных инвесторов в международный проект «Евразия», и до конца мая ожидается участие в проекте новых инвесторов».

Сегодня министерство совместно с Комитетом геологии и недропользования и НК «КазМунайГаз» ведет предварительные переговоры с потенциальными участниками проекта по различным аспектам. По этому вопросу ведется активный диалог с российскими партнерами.

Правительство Казахстана, в свою очередь, предоставит льготы компаниям, которые будут участвовать в геологических исследованиях прикаспийской впадины Евразия.

РФ, то сотрудничество в вопросах геологического изучения и построения единой геологической модели Прикаспийской впадины в интересах обеих стран. 29-30 сентября 2014 года в ходе проведения XI Форума межрегионального сотрудничества Казахстана и России, проект был презентован Президентам Казахстана и России.

По информации Минэнерго, данная инициатива была поддержана. В дальнейшем проект «Евразия» был включен в План нации - 100 шагов по реализации пяти институциональных реформ Президента Н.Назарбаева как Шаг 75.

Программа работ рассчитана на 6 лет и условно разделена на 3 основные фазы: переработка геолого-геофизических материалов прошлых лет, проведение масштабных геофизических исследований с построением новых двухуровневых региональных профилей (Геотраверс

В ходе заседания спикеры отметили, что за последние 15 лет в Казахстане сколько-нибудь значимых открытий новых месторождений не было сделано. Как следствие через 15-20 лет можно ожидать падение добычи на крупнейших месторождениях Тенгиз, Карачаганак и Кашаган и в целом по Казахстану. Однако восполнить ресурсную базу можно только за счет разведки более глубокозалегающих горизонтов, где имеется вероятность обнаружения порядка двух десятков крупных (более 300 млн. т) месторождений углеводородов. С этой целью в ноябре 2013 года Ассоциация KAZENERGY и Министерство энергетики РК выступили с инициативой об активизации работ по геологическому изучению глубокозалегающих горизонтов Прикаспийской впадины – проект «Евразия». С учетом того, что около 30% Прикаспийской впадины находится на территории

В марте т.г. Парламентом принят Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам государственного регулирования производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов», в работе над которым Ассоциация «KAZENERGY» приняла активное участие.

ВОПРОСЫ ОПТИМИЗАЦИИ ОБОРОТА НЕФТЕПРОДУКТОВ

Главным новшеством законопроекта явилось то, что Министерство энергетики и парламентарии сообщают намерены сформировать резервы нефтепродуктов в стране путем либерализации условий хранения бензина и дизтоплива на казахстанских нефтебазах. Это должно отразиться и на ценовой политике на нефтепродукты в сторону уменьшения стоимости бензина и дизтоплива.

Среди основных положений законопроекта стало урегулирование вопроса переработки на крупных НПЗ не только нефти и газового конденсата, но и продуктов переработки (нефте-содержащих фракций), таких как нефть, вакуумный газойль и пр.; упрощение госрегулирования оборота мазута по отдельным положениям; исключение ограничения в части не превышения 35% доли от общего объема рынка для одного розничного реализатора нефтепродуктов на территории населенного пункта численностью более десяти тысяч человек.

В законопроекте определяются четкие звенья цепи реализации нефтепродуктов. В частности, точное и однозначное толкование понятий: производитель нефтепродуктов, поставщик нефти, оптовый поставщик и оптовая реализация нефтепродуктов, а также введения понятия импортер.

Наряду с этим, проработаны возможности постановки на налоговый учет на основании договора поручения (в т.ч. в целях возможности развития схем франчайзинга при реализации нефтепродуктов), возможности для поставщиков нефти осуществлять реализацию нефтепродуктов с эстакад налива нефтепродуктов производственных объектов производителей

нефтепродуктов, а также урегулирование вопроса определения региональных операторов распределения нефтепродуктов.

Важным изменением стала отмена запрета на использование резервуара при хранении в целях последующей реализации двумя и более лицами. Как отметил член Комитета по экономической политике, инновационному развитию и предпринимательству, сенатор Михаил Бортник, эта поправка позволит более полно загружать нефтебазы нефтепродуктами, ведь и раньше заводы имели возможность создать определенный стратегический запас в стране, но казахстанцы постоянно слышали, что нефтепродукты просто негде хранить. При этом анализ показал, что нефтебазы были загружены не более чем на 50%. То есть существующее законодательство просто не позволяло их использовать.

Также было предложено наделить Министерство энергетики правом утверждать основные показатели производственных мощностей крупных нефтеперерабатывающих заводов и их характеристики, регламентирующие использование имеющегося оборудования для соблюдения технологического процесса производства.

Законопроект предусматривает перенос срока установки контрольных приборов учета (в т.ч. и административной ответственности) для НПЗ до 1 января 2017 года, для остальных субъектов – до 1 января 2018 года.

В настоящее время закон проходит процедуру подписания Главой государства.

ПЕРЕДОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИСКОПАЕМОГО ТОПЛИВА В РАМКАХ ИНИЦИАТИВЫ «ЗЕЛЕНый МОСТ»



В рамках подготовки к проведению Министерской конференции ЕЭК ООН по устойчивой энергетике на полях международной специализированной выставки ЭКСПО-2017, а также в целях оказания содействия Правительству РК по реализации стратегии по «зеленой экономике», в марте этого года состоялся двухдневный семинар «Передовые технологии использования ископаемого топлива в качестве важнейшего элемента инициативы «Зеленый мост». Данный семинар организован ЕЭК ООН при поддержке ПРООН и Ассоциации KAZENERGY.

В мероприятии приняли участие Вице-министр энергетики РК Бакытжан Джакшалиев, представители иных государственных органов и ведомств РК, а также крупнейших энергетических компаний и научно-исследовательских институтов. Кроме того, широкое участие было обеспечено представителями международных организаций (ПРООН, ЕЭК ООН, Энергетической Ассоциации США, Центра чистого угля, МЭА, Всемирной Угольной Ассоциации, General Electric и т.д.). Целью семинара стало рассмотрение актуальности развития экологически чистых и экономически выгодных технологий использования и производства угля в Казахстане и изучение совместно с казахстанскими партнерами возможности введения в действие инициативы Президента РК Н. Назарбаева по созданию международного центра зеленых технологий и инвестиционных проектов под эгидой ООН в Астане. Также отдельное внимание в ходе семинара уделялось опыту зарубежных стран, в частности США и Японии. Республикой Казахстан была проведена большая работа в области развития устойчивой энергетики. Создана необходимая законодательная база, принят комплекс стратегических документов, устанавливающих конкретные целевые показатели. Однако, как отмечал в своем докладе исполнительный директор Ассоциации KAZENERGY Рамазан Жампиисов, с учетом специфики страны, а также текущих трендов развития энергетического рынка и экономической целесообразности, некоторые целевые индикаторы должны быть пересмотрены. Кроме того, планы мероприятий по реализации принятых концепций и программ не всегда предусматривают конкретные шаги по достижению поставленных задач, оставляя реализацию некоторых из них на декларативном уровне.

Уголь - основа энергетики Казахстана. На долю угольной генерации приходится более 70% выработки электроэнергии и свыше 60 % потребления первичных энергоресурсов в стране. В ближайшие 20 лет уголь сохранит свою значимость, поэтому для нашей страны представляется существенным развитие чистых угольных технологий.

Непланомерный рост доли ВИЭ может привести к снижению эффективности угольных станций и избыточной финансовой нагрузке на традиционную энергетику, и, как следствие, к снижению возможности инвестиций в модернизацию основных фондов.

В настоящее время имеется значительное количество программ и планов, тем не менее, отсутствует четкая стратегия развития секторов угольной промышленности и генерации. Всем известны ключевые проблемы угольной генерации – это и износ оборудования, низкий КПД станций, использование высокозольных углей и высокие выбросы вредных веществ в атмосферу, проблемы складирования золошлаковых отходов и т.д. В этой связи, требуется комплексное обследование электростанций с дальнейшей корректировкой государственной политики РК в области развития угольной промышленности и электроэнергетики, отмечается в докладе KAZENERGY.

В целях содействия развитию устойчивой энергетики в регионе, а также для продвижения достижения Целей развития тысячелетия, ЕЭК ООН совместно с Ассоциацией KAZENERGY при поддержке Правительства РК, а также АО «НК «Астана ЭКСПО 2017», планируется проведение министерской конференции по устойчивой энергетике в дни Международной специализированной выставки ЭКСПО 2017 «Энергия будущего».



КАЗАХСТАН ВОЗОБНОВИЛ ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РОССИЮ

С 17 марта этого года включен в работу второй энергоблок АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и осуществляется поставка казахстанской электроэнергии для российской энергосистемы. Ожидаемый объем экспортируемой электроэнергии в 2016 году составит 1,8 млрд кВт·ч.

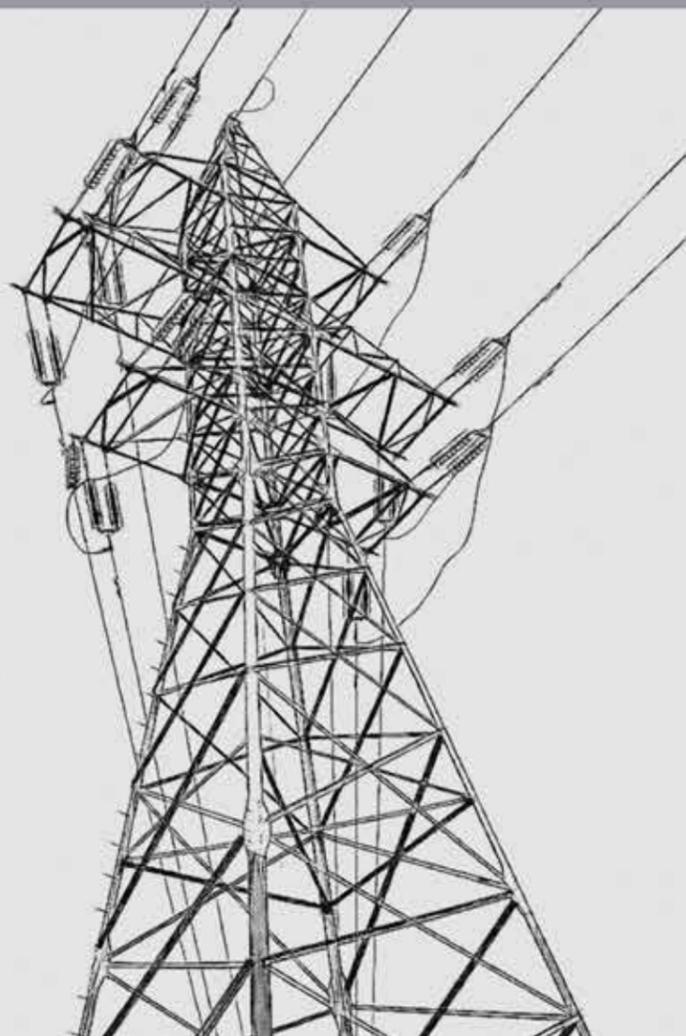
«Благодаря поддержке со стороны Правительства Республики Казахстан задействованы свободные мощности Экибастузской ГРЭС-1 и Экибастузской ГРЭС-2 для осуществления экспортных поставок» - заявил председатель правления АО «Самрук-Энерго» Алмасдам Саткалиев.

Решения, принятые государственными органами Казахстана, соответствуют международной практике по стимулированию и поощрению экспортного потенциала электроэнергетической отрасли. Взаимовыгодные соглашения, заключенные между крупными субъектами оптового рынка электроэнергии Казахстана и России, обеспечат валютные поступления, дополнительные объемы производства, услуг и доходов.

Напомним, в ноябре 2014 года поставки казахстанской электроэнергии прекратились на фоне снижения курса российского рубля к казахстанскому тенге. Объем экспорта электроэнергии АО «Самрук-Энерго» в РФ в 2013 и 2014 году составил 2,452 и 1,862 млрд кВт·ч соответственно.

В целом экспорт 1,8 млрд кВт·ч электроэнергии в год даст мультипликативный эффект в виде дополнительной добычи и отгрузки 1,4 млн тонн угля на сумму 1976 млн тенге. По Казахстану положительный эффект от экспорта электроэнергии составит 5200 млн тенге.

Ожидается, что возобновление поставок положительно скажется не только на финансовом состоянии АО «ГРЭС-2», но и даст стимул к развитию предприятий смежных отраслей. Кроме того, экспорт поможет компенсировать расходы, вложенные в проект строительства третьего блока станции.





ПО ИТОГАМ 17-Е ЗАСЕДАНИЯ КОМИТЕТА НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ПРЕЗИДИУМА НПП РК «АТАМЕКЕН»



6 апреля 2016 года состоялось очередное заседание Комитета нефтегазовой промышленности Президиума Национальной палаты предпринимателей РК «Атамекен» под председательством Д.Р. Абулгазина.

зового сектора в целях выработки единой позиции и их обсуждению с уполномоченными государственными структурами. Участники обсудили и текущую работу Ассоциации KAZENERGY в сфере законотворчества, в частности внесение изменений и разработка проекта Кодекса «О недрах и недропользовании», законопроекта «Об офсетных соглашениях», экологическое законодательство. Наряду с этим, были рассмотрены вопросы по экологии и образованию, обсуждены возможности обучения за счет средств недропользователей и освещены уже достигнутые результаты.

В частности, Ассоциация совместно с ее членами уделяет повышенное внимание предоставлению образования молодежи для дальнейшей работы в энергетической сфере. С помощью ведущих отраслевых компаний выделены гранты на обучение в специализированных вузах страны (КБТУ, КИМЭП и др.).

При этом было отмечено, что опыт работы KAZENERGY по подготовке кадров за средства недропользователей полезен и его необходимо распространять и развивать. Присутствовавший на заседании представитель компании NSOC отметил в свою очередь высокую эффективность совместного сотрудничества в данных вопросах и выразил желание на продолжение этой работы в дальнейшем.

В повестку дня вошли вопросы, связанные с формированием Объединенного Налогового и Таможенного Кодекса, при котором необходимо уделить особое внимание предложениям государственных органов по реформированию системы налогообложения недропользователей. Членами комитета были даны рекомендации по рассмотрению данных предложений с предприятиями и компаниями нефтега-



Региональный нефтегазовый саммит в Стамбуле

1 марта 2016 года в Стамбуле состоялись мероприятия Регионального нефтегазового саммита, проводимого под эгидой EIC (Energy Industries Council). В работе форума принимала участие делегация Республики Казахстан под председательством Вице-министра энергетики РК М. Мирзагалиева, в составе представителей ТОО «PSA» и ОЮЛ «KAZENERGY».

В работе форума приняли участие мировые лидеры нефтегазовой сферы - компании «Shell», «BP», а также Агентство торговли и инвестиций Великобритании, Турецкая нефтегазовая национальная компания и представители правительств Казахстана и Азербайджана.

В числе тем саммита: «Новые возможности и риски в регионе: шаги к действию», «Определение привлекательности региона: различные точки зрения и меняющиеся риски», «Прогноз углеводородного рынка Казахстана на ближайшие годы», и т.д.

На Форуме был обсужден широкий спектр вопросов, связанных с региональным производством, торговлей и потреблением нефти и газа. Отмечена роль Турции как естественного моста между Европой и богатыми природными ресурсами стран региона, в том числе с востока на запад и с юга на север. Участниками представлены широкие возможности для развития крупных наземных и морских проектов инвесторов, трейдеров и компаний.

В ходе дискуссий глава представительства компании «BP» в Турции Буд Факрель отметил, что Казахстан имеет большое значение в энергетических вопросах региона.

«Казахстан является стратегической страной в регионе. Роль Казахстана в стратегическом канале транспортировки Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД) первостепенна», - сказал Б.Факрель.

Б.Факрель также сообщил, что через территорию Турции ведется прокладка Южного газового коридора. «BP» в общей сложности инвестировал в данный проект 45 млрд. долларов США. Работы идут полным ходом. Отмечен быстрый прогресс в строительных работах в ключевой точке проекта газопровода, а также в азербайджанском проекте Шах Дениз-2, который будет поставлять природный газ в TANAP и Южно-Кавказский трубопровода.

В рамках саммита состоялась двусторонняя встреча Вице-министра энергетики РК Магзума Мирзагалиева с Министром энергетики и изменения климата Великобритании Лордом Борном Аберстуитом.

М.Мирзагалиев рассказал о перспективах развития месторождений в Казахстане - таких как «Тенгиз», «Карачаганак» и «Кашаган». Планируется в течение последующих 10-ти лет распределение огромных средств на их развитие - для экспорта углеводородов на западный и другие рынки.

ГЛОБАЛЬНЫЙ РЫНОК НЕФТИ: В ПОИСКАХ БАЛАНСА



Ведущие отраслевые игроки, как из числа стран-производителей нефти, так и крупнейших нефтегазовых компаний, связывали позитивные ожидания со встречей ключевых глобальных экспортеров в столице Катара Дохе 17 апреля. В результате февральских переговоров между отдельными членами ОПЕК и Россией, предварительно согласовавших заморозку добычи на достаточно мягких для себя условиях, нефтяные котировки «отскочили» от зафиксированных в минувшем январе ценовых минимумов за последние 12 лет.

АРТЕМ УСТИМЕНКО

Глубочайший за последние десятилетия отраслевой финансовый кризис из-за продолжительного ценового коллапса сильно ударил по мировому нефтегазовому комплексу. Особенно пострадали компании с высокой долей в общем портфеле активов месторождений трудноизвлекаемых нефтей, а также добычных и перерабатывающих проектов, находящихся на гринфилд-стадии.

Ключевые добывающие страны сталкиваются с серьезными экономическими трудностями и бюджетными дисбалансами из-за резкого падения экспортной выручки. Привлекательность инвестиций в нефтедобывающие активы продолжает падать. К примеру, Международное энергетическое агентство (МЭА) подсчитало, что капитальные инвестиции отраслевых компаний в нефтегазовые проекты упали на 24% по итогам минувшего года и сократятся еще на 17% в 2016 году. То есть впервые с 1986 года расходы будут понижательную динамику в течение двух лет подряд. Ведущие отраслевые компании, включая ConocoPhillips, Chevron Corp и BP Plc, отменили инвестиционные проекты на сумму более 100 млрд долларов США.

По информации Wood Mackenzie, если в период в 2007-2013 годах в среднем принимались инвестиционные решения по 40 средним и крупным нефтегазовым проектам ежегодно, то в

2014 и 2015 годах этот показатель сократился до 15-ти и 10-ти проектов соответственно.

Вместе с тем, в ближайшие годы необходимо вложение в глобальном масштабе по крайней мере 300 млрд долларов США только для поддержания объемов добычи на текущем уровне. Затягивание отраслевого кризиса, среди прочего, приведет к формированию острого дефицита предложения жидких углеводородов к 2018-2020 годам, что критически разбалансирует глобальный рынок. Так, норвежская Rystad Energy AS отмечает, что в 2016 году выпадающие объемы нефти на старых месторождениях превысят прирост ее добычи за счет новых проектов на 0,3 млн баррелей в сутки (3,3 млн и 3 млн баррелей в сутки соответственно). В 2017 году указанная разница составит уже 1,2 млн баррелей ежедневно.

Согласно некоторым оценкам, в ближайшем будущем инвесторы могут столкнуться с «волной» дефолтов отраслевых компаний. Это, прежде всего, касается чрезмерно закредитованных производителей сланцевой нефти в США, таких как Energy XXI Ltd, SandRidge Energy Inc и Goodrich Petroleum Corp, которые в последние месяцы так и не смогли достичь договоренностей с кредиторами и акционерами по реструктуризации задолженности и привлечению дополнительного долгового фондирования. По расчетам Haynes and Boone, с начала 2015 года уже как минимум 48 нефтегазовых компаний были объявлены банкротами, с совокупной задолженностью более 17 млрд долларов США. Но если раньше дефолты допускали преимущественно второстепенные участники рынка, то с затягиванием периода низких цен на сырье увеличиваются ри-

ски банкротства более «весомых» компаний. В дополнение, согласно оценке Bloomberg, под давлением негативной конъюнктуры отраслевые компании были вынуждены уволить в совокупности около 265 тыс. сотрудников начиная с 2014 года. В подобных условиях стремление стран ОПЕК и России повлиять на глобальный рынок через совместные действия вполне понятно и давно ожидаемо. 16 февраля Саудовская Аравия, Венесуэла, Катар и Россия договорились заморозить нефтяное производство, если к ним присоединятся другие крупные экспортеры. Через день, 17 февраля, также прошли переговоры министров нефти Ирана, Венесуэлы, Ирака и Катара в Тегеране.

Предварительно согласованные в узком формате условия уже согласились обсудить в ходе дальнейших расширенных встреч порядка 15 стран. При этом Саудовская Аравия и ряд других членов ОПЕК сигнализируют о фактическом сворачивании попыток расширить свою долю на мировом рынке за счет агрессивной ценовой конкуренции, долгосрочная целесообразность которых изначально вызывала существенные вопросы. Вместе с тем, эксперты МЭА позиционируют именно снижение добычи нефти в США, прежде всего капиталозатратной сланцевой, в качестве основного условия для устойчивого формирования долгосрочного повышательного ценового тренда. В данном контексте распространено мнение, что принятие решения о заморозке добычи странами ОПЕК и Россией на основе январских показателей вряд ли значительно повлияет на стоимость нефти, по крайней мере в первом полугодии 2016 года. Сейчас инвесторы фактически реагируют только на



вербальные интервенции ОПЕК и Россией, не подкрепленные практическими обязательствами.

Стоит учитывать, что, во-первых, Россия и Саудовская Аравия предварительно согласовали фиксацию добычи по показателям января текущего года, близким к максимальным уровням, во-вторых, потенциальные ограничения не распространяются на экспорт углеводородов. Это не способствует достаточному сжатию предложения сырья на рынке, особенно учитывая отсутствие действенных механизмов по контролю за исполнением сторонами взятых обязательств. Кроме того, есть высокая вероятность того, что в ближайшие месяцы страны ОПЕК и Россия вовсе не смогут официально достичь юридически обязывающих договоренностей по заморозке добычи из-за расхождения позиций. Это фактически дезавуирует «прорыв», зафиксированный на февральских переговорах, и усилит волатильность на глобальном нефтяном рынке.

В данном контексте многое будет зависеть от того, удастся ли лоббистам убедить Иран в необходимости введения добычных ограничений без каких-либо изъятий и исключений, а также смогут ли Россия и Саудовская Аравия преодолеть геополитические разногласия. Так, Иран уже критически воспринял действия ряда стран ОПЕК и России, которые, по его мнению, носят неконструктивный характер и не учитывают необходимости восстановления им добычи нефти до предсанкционного уровня. Если Тегеран не присоединится к возможному решению о заморозке производства, то инициатива Москвы и Эр-Рияда фактически окажется бессмысленной. Ведь планируемое Ираном резкое наращивание нефтедобычи приведет к критическому усилению переизбытка предложения на глобальном рынке.

Иранские власти заявляют о необходимости доведения производства до 4 млн баррелей нефти в сутки, тогда как по итогам минувшего февраля этот показатель составил только 3,13 млн баррелей в сутки. Также против заморозки добычи выступает Ливия, которая из-за продолжающейся гражданской войны производит только около 0,4 млн баррелей в сутки – вчетверо меньше своих потенциальных возможностей. Кроме того, один из ключевых вопросов – насколько быстро восстановится добыча сланцевой нефти в США, если страны ОПЕК и Россия смогут развернуть рынок в сторону повышения.

Значительно более серьезным решением было бы принятие странами ОПЕК обязательств по сокращению добычных квот (даже несмотря на невыполнение их текущих значений в последние годы основными игроками «картеля»). Но на сегодня это выглядит в качестве маловероятного сценария, так как основные члены ОПЕК не намерены за свой счет поддерживать конкурентов.

Вместе с тем, симптоматично, что МЭА прогнозирует снижение добычи вне ОПЕК на 0,75 млн баррелей в сутки в текущем году. Тогда как рост мирового потребления составит 1,2 млн баррелей в сутки, в том числе из-за увеличения спроса со стороны Китая и Индии. Ожидаемо, что основные проблемы – у производителей из США и Канады ввиду специфики разработки «нетрадиционных» месторождений, обуславливающей их высокую капиталоемкость. К примеру, в 2016 году ежедневное производство сырой нефти в США потенциально упадет на 0,53 млн баррелей на фоне снижения активности в сфере бурения и продолжающегося сокращения числа действующих буровых установок (в марте работало их наименьшее количество с ноября 2009 года).

В последнее время поддержку рынку оказало временное снижение добычи в Нигерии и Ираке в совокупности на 0,8 млн баррелей в сутки, а также отсрочки ФРС США по дальнейшему повышению базовых процентных ставок с уровня 0,25-0,5%. При этом, по оценкам некоторых экспертов, мировой дисбаланс спроса и предложения в реальности не столь значителен, как представляет общественности Международное энергетическое агентство. В частности, в минувшем марте Wall Street Journal предположил, что избыток предложения на рынке значительно ниже декларируемого объема 1,9 млн баррелей в сутки – примерно на 0,79 млн баррелей в сутки.

Причиной могут быть статистические ошибки, к примеру из-за недостаточного учета нефтеторговых операций в Китае или недооценки мирового спроса, официальное признание чего в состоянии радикально повлиять на отраслевых инвесторов, особенно спекулятивных. Стоит отметить, что проблема недостоверности глобальных статистических данных регулярно поднимается на официальном уровне, – в частности показателен пример 1998 года, когда в мире не смогли подтвердить спрос на 1,3 млн баррелей в сутки.

Глобальный рынок нефти продолжает во многом зависеть от нефундаментальных факторов ценообразования, которые искажают реальный баланс спроса и предложения. В частности, стоимость бенчмарк-нефтей, Brent и WTI, в значительной мере определяется спекулятивными инвесторами, несмотря на попытки отдельных правительств ограничить масштабность их операций в последние годы (принятие в США Акта Додда-Франка и правила Волкера, и т.д.). Хедж-фонды и инвестиционные банки создают «искусственный» спрос на нефть через спекулятивные операции и, по сути, формируют цено-

вую динамику через активную «игру» на коротких или длинных позициях.

К примеру, в последние недели фиксируется явный тренд на сокращение трейдерами числа коротких позиций по Brent и WTI, показывающий их общий настрой, – спекулянты ставят на рост нефтяных котировок в 2016 году. В марте текущего года хедж-фонды и другие институциональные спекулянты увеличили свои чистые длинные позиции по фьючерсам WTI до максимального уровня с минувшего июня (по данным Комиссии США по торговле товарными фьючерсами). Кроме того, примечательно изменение прогнозной риторики ряда ведущих инвестиционных банков, таких как Goldman Sachs, которые активно присутствуют на нефтеторговых площадках и способны определять настроения спекулятивных инвесторов. Они в последнее время все чаще «засвечивают» более оптимистичные прогнозы относительно дальнейшей ценовой динамики по нефти.

Вероятно, что в сложившихся условиях для окончательного согласования условий заморозки добычи с подключением столь значительного числа мировых экспортеров может потребоваться более продолжительное время, чем рассчитывают лоббисты этой инициативы из ОПЕК и России. По крайней мере, одной встречей в Дохе дело не обойдется.

Однако оптимизм МЭА и инвестиционных спекулянтов относительно прохождения глобальным нефтяным рынком ценового минимума вполне обоснован – падение добычи нефти, уменьшающее ее избыток, неизбежно простимулирует повышение цен.

МҰНАЙДЫҢ ЖАҢАНДЫҚ НАРЫҒЫ: ТЕҢГЕРІМДІ ІЗДЕУ ҮСТІНДЕ



АРТЕМ УСТИМЕНКО

Мұнайды өндіруші елдердің, сондай-ақ, ірі мұнай-газ компанияларының қатарындағы жетекші салалық ойыншылар жағымды болжамдарын Катардың астанасы Дохада 17 сәуірде негізгі жаһандық экспорттаушылармен кездесумен байланыстырады. Өздері үшін жеткілікті жағдайларда алдын ала келісілген кенді тоңазытуға қатысты ОПЕК пен Ресейдің жеке мүшелері арасындағы ақпандық келіссөздер нәтижесінде мұнай бағасын белгілеу соңғы 12 жылда белгілеуден өткен қаңтардағы құндық минимумынан «ауытқып» кетті. Бұл тоңазытудың соңғы жағдайлары қалыптасқан кездегі ерекше жағдайларды қамтитын Иран мен Ливияның бірбеткейлігіне қарамастан орын алып отыр. Инвесторлар әзірге мұнай нарығының әрі қарай өсуін болжап отыр.

Негізгі өндіруші мемлекеттер экспорттық табыстың бірден төмендеуі салдарынан күрделі экономикалық қиындықтар мен бюджеттік дисбаланстарға ұшырады. Мұнай өңдеуші активтерге инвестиция тарту түсуін жалғастыруда. Мысал үшін, Халықаралық энергетикалық агенттік (ХЭА) өткен жылдың қорытындысы бойынша мұнай-газ жобаларындағы салалық компанияларының капиталдық инвестициялары 24%-ға төмендесе, 2016 жылы 17%-ға қысқарады деп есептеді. Яғни, 1986 жылдан бастап бірінші рет шығындар қатарынан екі жыл бойы төмендейтін өзгеріске ұшырайды. Жетекші салалық компаниялар, *SocoPhillips*, *ChevronCorp* және *BPPIC* қосқанда 100 млрд АҚШ долларынан артық сомаға инвестициялық жобаларын кейінге қалдырды. *WoodMackenzie* ақпараты бойынша егер 2007-2013 жылдардағы кезеңге байланысты орта есеппен жыл сайын 40 орта және ірі мұнай-газ жобалары бойынша инвестициялық шешімдер қабылданса, 2014 және 2015 жылдары бұл көрсеткіш 15 және сәйкесінше 10 жобаға дейін қысқарды. Сонымен қатар, соңғы жылдары ағымдағы деңгейде өндіру көлемін ұстап тұру үшін ғана 300 млрд. АҚШ доллары шамасына жаһандық ауқымда қаржы салу қажет. Өзгелерінің арасында салалық дағдарыстың ұзаққа созылуы

2018-2020 жылдарға қарай сұйық көміртектің ұсынудың қатты тапшылығының қалыптасуына әкеліп, жаһандық нарықты критикалық деңгейге дейін теңгерімсіз етеді. Сонымен, норвегиялық *RystadEnergyAS* 2016 жылы жаңа жобалар есебінен оны өндіру өсімін ескі кен орындарына түсетін мұнай көлемі тәулігіне 0,3 млн баррельге (тәулігіне 3,3 млн және сәйкесінше 3 млн баррель) арттырады. 2017 жылы көрсетілген айырмашылық тәулік сайын 1,2 млн баррельді құрайтын болады.

Кейбір бағалауларға сәйкес, жақын болашақта инвесторлар салалық компаниялардағы дефолттың «толқынымен» ұшырасуы мүмкін. Бұл бәрінен бұрын, АҚШ-тағы *EnergyXXI Ltd*, *SandRidgeEnergy Inc* және *GoodrichPetroleumCorp* сынды қатпарлы мұнайды шектен тыс несиеленген өндірушілерге қатысты, олар соңғы айларда қосымша несиелік қорландыруды тарту мен қарызды қайта құрылымдау бойынша кредиторлар және акционерлермен келісімге қол жеткізе алмады. *HaynesandBoone* есебі бойынша 2015 жылдың басынан бастап кем дегенде 48 мұнай-газ компаниялары жиынтығы 17 млрд АҚШ долларынан астам сомамен банкрот деп жарияланды. Егер бұрын дефолттар нарықтың тікелей қосымша қатысушыларына жол берсе, шикізатқа төмен бағаның ұзаққа созылуымен барынша «салмақты» компаниялардың банкротқа ұшырау қаупі ұлғаяды. Тағы бір айта кетерлігі, *Bloomberg* бағалауына сәйкес салалық компаниялардың жағымсыз конъюнктурасының қысымымен компаниялар 2014 жылдан бастап жалпы саны 265 мың шамасындағы қызметкерді жұмыстан шығаруға мәжбүр болды. Осыған ұқсас жағдайларда ОПЕК мемлекеттері мен Ресейдің жаһандық нарыққа біріккен әрекеттер арқылы әсер етуге тырысуы барынша түсінікті әрі бұрыннан күтілген еді. 16 ақпанда Сауд Арабиясы, Венесуэла, Катар мен Ресей егер оған өзге ірі экспорттаушылар қосылса, мұнай өндірісін тұрақтандыруға келісті. Бір күн өткен соң, 17 ақпанда сондай-ақ, Иран, Венесуэла, Ирак пен Катардың мұнай министрлерінің Тегеранда келіссөздері өтті. Алдын ала келісілген біржақты пішіндегі жағдайлар 15 мемлекеттің әрі қарайғы кеңейтілген отырысы барысында талқыға түсетін болып келісілді. Бұл жағдайда Сауд Арабиясы мен ОПЕК-тің өзге де мүшелері ұзақ мерзімді пайдалылық әу бастан айтарлықтай сұрақтар тудырған жағымсыз құн бәсекеlestігі есебінен әлемдік нарықта өз үлесін кеңейтуге талпынған нақты тұжыру туралы белгі береді.

Сонымен қатар, ХЭА сарапшылар АҚШ-тағы мұнай өндірудің осы төмендеуін бәрінен бұрын капитал шығындалатын қатпарлы, ұзақ мерзімді жоғарылатылған құндық тренді тұрақты қалыптастыру үшін негізгі жағдай ретінде жайғастырады. Аталған мәнмәтінде ОПЕК және Ресей мемлекеттерінің өнімін тұрақтандыру туралы шешім қабылдау қаңтарлық көрсеткіштер негізінде мұнай құнына, нақтырақ айтсақ, 2016 жылдың бірінші жартыжылдығында әсер етеді дей қою екіталай деген пікір тараған. Қазіргі таңда инвесторлар іс жүзінде тек тәжірибелік міндеттермен бекітілмеген ОПЕК пен Ресейдің вербалды интервенциясына ғана жауап қайтарады. Біріншіден, Ресей мен Сауд Арабиясы алдын ала ағымдағы жылдың қаңтарындағы көрсеткіштер бойынша максималды деңгейге жақын өнімді бекітуге келісті, екіншіден, әлеуетті шектеулер көмірсу экспортына таралмайды. Бұл әсіресе, міндеттеме алған тараптардың орындауын бақылау бойынша қолданыстағы әрекеттердің болмауын

есепке ала отырып, нарықтағы шикізатты ұсынуды жеткілікті түрде сығымдауға себеп болмайды. Одан бөлек, жақын айларда ОПЕК елдері мен Ресей ұстанымдардың айырмашылы салдарынан өнімді тұрақтандыру бойынша уағдаласқанды заңды түрде міндеттеуге жете алмауының жоғары ықтималдығы бар. Бұл іс жүзінде ақпандық келіссөздерде белгілеген «олқылықты» күшін жояды және жаһандық мұнай нарығындағы волатильділікті күшейтеді.

Аталған мәнмәтінде көп нәрсе лоббистерге Иранға қандай да бір шығарып тастау және ерекшеліктерсіз өнімдік шектеулерді енгізу қажеттілігіне сендіруіне, сондай-ақ, Ресей мен Сауд Арабиясы геосаяси қарама-қайшылықты бағындыра ала ма, соған байланысты болып отыр. Сонымен, Иран ОПЕК елдері мен Ресейдің әрекеттерін сыни қабылдады, себебі оның пікірі бойынша, бұл құрылымсыз сипатқа ие және санкцияалдылық деңгейге дейін мұнай өнімін қалпына келтіру қажеттілігін есепке алмайды. Егер Тегеран өндірісті тұрақтандыру туралы шешімге қосылмаса, Мәскеу мен Эр-Риядтың бастамасы іс жүзінде ешқандай мәнге ие болмайды. Иран жоспарлаған мұнай өнімін бірден өсіру жаһандық нарықтағы ұсыныстардың артықтығының сыни күшеюіне әкеледі.

Ирандық билік бұл көрсеткіш өткен ақпандағы қорытынды бойынша тәулігіне 3,13 млн баррельді ғана құраса, тәулігіне мұнай баррелін 4 млн дейін өндірісті жеткізу қажеттілігін өтініп отыр. Сондай-ақ, ұзаққа созылған азаматтық соғыс салдарынан тек тәулігіне өздерінің әлеуетті мүмкіндігінен төрт есе аз – 0,4 млн баррель ғана өндіретін Ливия тұрақтандыруға қарсы болып отыр. Одан бөлек,

негізгі сұрақтардың бірі – егер ОПЕК елдері мен Ресей жоғарылату жағына қарай нарықты өзгертсе, АҚШ-тағы қатпарлы мұнай өнімі бірден қалпына келуі.

Айтарлықтай күрделі шешім ОПЕК мемлекеттерінің өнімдік жеңілдіктерді қысқарту бойынша міндеттемелерді қабылдауы болар еді (олардың «картельдің» негізгі ойыншыларының соңғы жылдары ағымдағы мәндерін орындамауына қарамастан). Бірақ қазіргі таңда бұл орындалуы мүмкін емес сценарий ретінде көрінеді, себебі ОПЕК негізгі мүшелері өз есебінен бәсекелестерді қолдауға құлықсыз.

Сонымен қатар, ХАЭ ОПЕК-тен тыс өнімді ағымдағы жылы тәулігіне 0,75 млн баррельге төмендетуді болжайтыны симптомдық болып табылады. Әлемдік тұтынудың өсуі тәулігіне 1,2 млн баррельді құраса, соның ішінде, Қытай мен Үндістан тарапынан сұраныстың артуы салдарынан да болып отыр. Негізгі проблемалар – олардың жоғары капитал сыйымдылығына себеп болатын «дәстүрлі емес» кен орындарын өңдеу ерекшелігіне қатысты АҚШ пен Канада өндірушілерінде болады деп күтілуде. Мысал үшін, 2016 жылы АҚШ-тағы шикі мұнай тәуліктік өндіріс әлеуеті қолданыстағы бұрғылау құрылғылары санының ұзаққа созылған қысқаруы мен бұрғылау саласындағы белсенділігінің төмендеуі шеңберінде 0,53 млн баррельге төмендейді (наурыз айында олардың 2009 жылдың қарашасынан бастап көлемі азайды).

Соңғы уақытта нарықта тәулігіне 0,8 млн баррель жиынтықтағы Ирак пен Нигериядағы өндірістің уақытша төмендеуіне, сондай-ақ, 0,25-0,5% деңгейден базалық пайыздық мөлшерлеменің

әрі қарай артуы бойынша АҚШ ФРЖ кейінге шегерілуіне қолдау көрсетті. Бұл жағдайда, кейбір сарапшылардың бағалауы бойынша сұраныстың әлемдік дисбалансы мен шын мәніндегі ұсыныс айтарлықтай көп емес, себебі Халықаралық энергетикалық агенттік қауымдастығын ұсынады. Соның ішінде, өткен наурызда Wall Street Journal нарықтағы ұсыныстың артықтығы тәулігіне 1,9 млн баррель декларацияланатын көлемнен айтарлықтай төмен – шамамен тәулігіне 0,79 млн баррельге төмен.

Бұған себеп статистикалық қателіктер, мысалы, Қытайдағы мұнай саудасының операцияларын жеткіліксіз есептеу салдарынан немесе әлемдік сұранысты бағаламау, ресми мойындау салалық инвесторларға, әсіресе, алыпсатарлыққа түбегейлі әсер етуге қауқарлы. Жаһандық статистикалық деректердің нақты емес проблемасы ресми деңгейде тұрақты түрде көтерілетінін айта кеткен жөн, – соның ішінде, әлемде тәулігіне 1,3 млн баррельге сұранысты растай алмаған 1998 жылғы мысал көрсетілген.

Мұнайдың жаһандық нарығы көбінесе сұраныс пен ұсыныстың нақты теңгерімін бұрмалайтын құнды қалыптастырудың іргесіз факторына байланысты болуын жалғастырады. Сондай-ақ, бенчмарк-мұнай, Brent мен WTI құны айтарлықтай мөлшерде соңғы жылдары олардың операцияларының ауқымдылығын шектейтін жеке өкілдіктердің талпынысына қарамастан, алыпсатар инвесторлар арқылы анықталады (АҚШ-та Додд-Франк Акті мен Волкер ережесінің қабылдануы, т.б.). Хедж-қорлар мен инвестициялық банктер алыпсатарлық операциялар арқылы мұнайға «жасанды» сұраныс

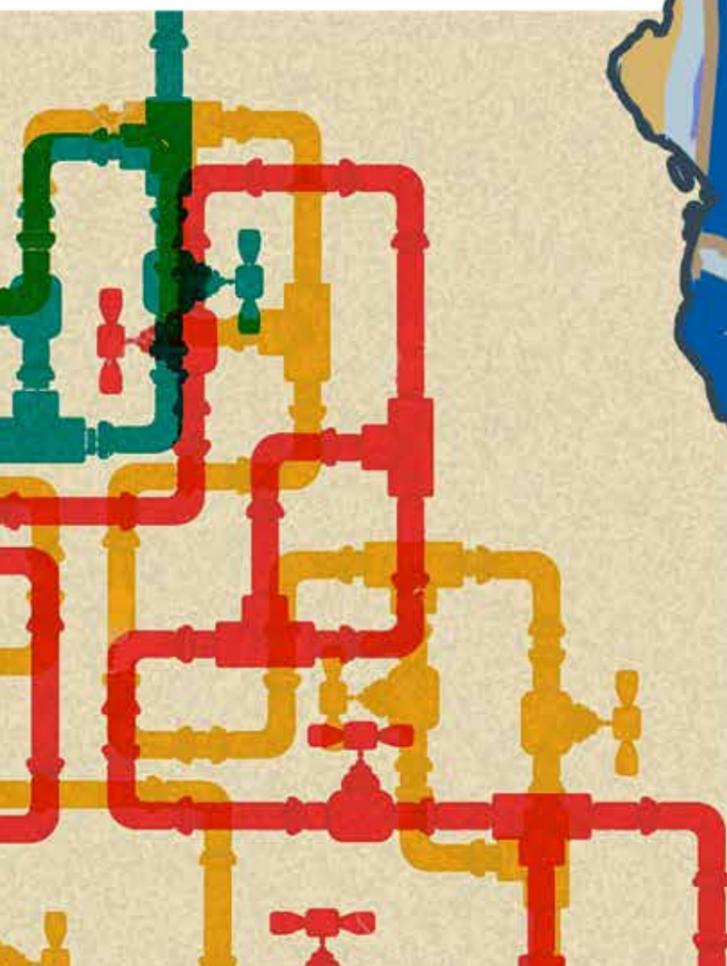
тудырады және шын мәнінде қысқа немесе ұзақ ұстанымда белсенді «ойын» арқылы құндық динамиканы қалыптастырады.

Мысалы, соңғы аптада олардың жалпы ыңғайын көрсететін Brent және WTI бойынша қысқа ұстанымдар қатарынан трейдерлердің қысқаруына нақты тренд белгіленуде – алыпсатарлар 2016 жылы мұнай бағасының белгіленуі өседі деп отыр. Ағымдағы жылдың наурыз айында хедж-қорлар мен өзге де институционалдық алыпсатарлар өткен маусым айынан бастап максималды деңгейге дейін WTI фьючерстері бойынша таза ұзақ ұстанымдарын ұлғайтты (АҚШ тауарлық фьючерстерді сату бойынша Комиссиясының деректері бойынша). Одан бөлек, мұнай саудасы алаңдарында белсенді жұмыс істейтін және алыпсатар инвесторлардың көңіл күйін анықтай алатын Goldman Sachs секілді жетекші инвестициялық банктер қатарының болжалды риторикасының өзгеруі есте қаларлық. Олар соңғы уақытта мұнай бойынша әрі қарайғы құндық динамикаға қатысты жағымды болжамдарды жиі айтуда.

Әлемдік сарапшылардың анағұрлым мөлшерін қосқан өнімді тұрақтандыру жағдайын нақты келісу үшін қалыптасқан жағдайларда ОПЕК пен Ресейдің бастамасының лоббистері есептеген уақыттан ұзағырақ уақыт қажет болары сөзсіз. Әрі кеткенде, Дохадағы бір кездесумен іс шешіле салмайды.

Алайда ХАЭ мен инвестициялық алыпсатарлардың оптимизмі жаһандық мұнай нарығынан өтуіне қатысты құндық минимум толықтай жүйелі – мұнайдың артықшылығын азайтатын оның өнімінің түсуі бағаның артуына себеп болары сөзсіз.





АРТЕМ УСТИМЕНКО

КАСПИЙСКИЙ ГАЗОВЫЙ ПАСЬЯНС

ТЕМА ЭКСПОРТА ГАЗА ИЗ КАСПИЙСКОГО РЕГИОНА С ЗАВИДНОЙ РЕГУЛЯРНОСТЬЮ АКТУАЛИЗИРУЕТСЯ В ПУБЛИЧНОМ ПРОСТРАНСТВЕ ВВИДУ ПОПЫТОК АЗЕРБАЙДЖАНА И ТУРКМЕНИСТАНА СОЗДАТЬ АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ «ТРАДИЦИОННЫМ» НАПРАВЛЕНИЯ СБЫТА СЫРЬЯ.

За последние несколько лет в реализации новых экспортных газопроводов из Азербайджана и Туркменистана наметился существенный прогресс. По отдельности эти страны, в частности, приступили к осуществлению таких проектов как TANAP (Трансанатолийский газопровод) и ТАПИ («Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия»). Ключевая причина подобной активности Баку и Ашгабада достаточно проста – без данных проектов невозможно расширение добычи газа, так как действующие газопроводы имеют либо «политические», либо мощностные ограничения. Кроме того, с учетом явной геополитической ангажированности проектов TANAP и ТАПИ, Азербайджан и Туркменистан параллельно решают задачи по укреплению отношений с США и ЕС. Однако, несмотря на формирование пула международных инвесторов и согласование долгосрочных сбытовых контрактов, а также поддержку Ва-

шингтона и Брюсселя, TANAP и ТАПИ по-прежнему сталкиваются с существенными рисками, которые в состоянии болезненно сказаться на их реализации. При этом проекты на деле не столь амбициозны, как их по-прежнему пытаются позиционировать Баку и Ашгабад в стремлении подороже «продать» для инвесторов и внешних игроков. Особенно это касается газопровода TANAP, который в своей первоначальной конфигурации вряд ли способен внести существенный вклад в диверсификацию европейского газового импорта, прежде всего из-за низкой пропускной способности, ограниченной ресурсной базы Азербайджана и отсутствия договоренностей по подключению к нему других региональных экспортеров газа.

ПЕРСПЕКТИВЫ TANAP
В марте минувшего года Азербайджан и его партнеры по консорциуму официально запустили





В марте минувшего года Азербайджан и его партнеры по консорциуму официально запустили строительство газопровода TANAP.

строительство газопровода TANAP. В соответствии с согласованной проектной конфигурацией, первоначальная пропускная способность газопровода составит до 16 млрд куб. м в год, из которых 6 млрд куб. м планируется направлять на турецкий рынок уже с четвертого квартала 2018 года, а оставшийся объем – в ЕС через смежный газопровод TAP мощностью до 10 млрд куб. м на первом этапе (начало строительства пока что ожидается в мае-июне 2016 года). Долгосрочные контракты, большая часть которых рассчитана до 2045 года, с конечными потребителями в Турции и ЕС на этот объем уже заключено. В дальнейшем, за счет строительства дополнительных компрессорных станций, возможно расширение TANAP до 31 млрд куб. м к 2026 году, но только при условии подключения к проекту в каче-

стве поставщиков сырья Туркменистана, Ирана или Иракского Курдистана. Тем не менее косвенную поддержку проекту оказало замораживание Россией в силу разногласий с ЕС и Турцией проектов газопроводов «Южный поток» и «Турецкий поток» (каждый по 63 млрд куб. м). При этом Анкара в ходе последних раундов переговоров на высоком уровне с руководством Азербайджана, в том числе мартовской встречи между Реджепом Эрдоганом и Ильхамом Алиевым, все более активно лоббирует идею форсирования проекта TANAP, во многом из-за рисков, связанных с высокой зависимостью от газового импорта из России. Для Азербайджана (как и для Туркменистана) начало практической реализации новых газопроводных проектов совпало с резким ухудшением ценовой конъюнктуры на глобальном энерге-

тическом рынке – падение стоимости сырой нефти негативно отразилось как на долгосрочных контрактах, так и спотовых сделках на газовом рынке. В подобных условиях резко падает инвестиционная привлекательность капиталозатратных отраслевых «гринфилдов», не способных начать генерировать прибыль в сжатые сроки, а также снижается их долгосрочная маржинальность. Ухудшается доступность и внешнего кредитного фондирования, привлечение которого влечет за собой чрезмерную «страховочную» премию кредиторам и жесткие ковенанты для заемщиков, особенно в случае пониженного пересмотра суверенных и корпоративных рейтингов. Затягивание периода низких цен на энергоресурсы может стать в итоге крайне неприятным фактором для проекта TANAP, в том числе потенциально привести к отсрочкам его ввода в промышленную эксплуатацию и выходу из состава консорциума отдельных участников. В таком контексте Азербайджан вынужден в значительной мере финансировать трубопроводные проекты самостоятельно, де-факто используя для этого чистые финансовые потоки, получаемые от действующих добычных активов. В частности, Азербайджан в рамках «Южного газового коридора» (включает проекты «Шах Дениз – фаз

Существенный вопрос также заключается в долгосрочной достаточности ресурсной базы Азербайджана и его способности расширить в заявленные ранее сроки действующие месторождения в условиях неблагоприятного инвестиционного климата.

2» «Южно-кавказский газопровод», газопроводы TANAP и TAP) взял на себя совокупные обязательства в размере более 14 млрд долларов США из валовых проектных инвестиционных расходов 45 млрд долларов США. В том числе около 7 млрд долларов США азербайджанская сторона планирует получить в виде внешних займов под государственные гарантии по линии государственного ЗАО «Cenub Qaz Dehlizi» (51% долевого участия – министерство экономики Азербайджана, 49% – SOCAR). Так, 10-16 марта были проведены roadshow 10-летних облигаций этого ЗАО в Великобритании и США, в рамках эмиссии которых будет привлекаться до 1 млрд долларов США – хотя ранее озвучивалась цифра вдвое больше. Остальная сумма кредитного фондирования может быть получена преимущественно из Европейского инвестиционного банка, Международной финансовой корпорации и Европейского банка реконструкции и развития. В 2014-2015 годах ЗАО «Cenub Qaz Dehlizi» уже получило из Государственного нефтяного фонда Азербайджана на финансирование долевого участия Азербайджана в проектах «Южного газового коридора» 0,74 млрд долларов США. Азербайджан, несмотря на 58-процентную долю участия в консорциуме TANAP, фактически дистанцирован от непосредственного участия в строительстве газопровода – основными подрядчиками, как и ожидалось, стали турецкие компании (Limak Holding, Fernas Construction, Sicim-Yüksel-Akkord и Tekfen Construction). Несмотря на регулярные заявления азербайджанских властей об отсутствии в среднесрочной перспективе проблем с финансированием национальной доли участия в проектах

«Южного газового коридора», риски для финансовой стабильности проекта достаточно высоки. Следует учитывать, что даже по официальному оптимистичному прогнозу министерства энергетики Азербайджана, проекты «Южного газового коридора» начнут генерировать прибыль в лучшем случае только после 2028-30 года. При этом до конца не ясно, будет ли газопровод вообще рентабельным в случае отказа от осуществления следующих фаз проекта, подразумевающих его расширение до 31 млрд куб. м в год. Прежде всего, вопросы вызывает способность компании SOCAR надлежащим образом выполнять обязательства без привлечения дополнительной поддержки со стороны государства в период до 2018-19 годов. В частности, не исключается, что азербайджанская госкомпания будет вынуждена продать часть активов «Южного газового коридора» – к примеру, своей «дочке» SOCAR Turkey Enerji, которая в минувшем августе уже заявляла о готовности приобрести 7% в консорциуме TANAP (правда, в феврале 2016-го Ровнаг Абдуллаев подчеркивал отсутствие подобных намерений у SOCAR). Из-за сокращения экспортных доходов, государство также может пойти на дальнейшее секвестирование расходной части бюджета и трансфертов из Государственного нефтяного фонда Азербайджана, что ограничит возможности господдержки даже стратегических проектов. При этом, ввиду негативной рыночной конъюнктуры, Азербайджан и иностранные инвесторы уже были вынуждены в 2014-16 годах пересмотреть проектную смету капитальных расходов по газопроводу TANAP в сторону значительного понижения – в совокупности на 2,5 млрд долларов США

(якобы за счет снижения стоимости товаров и услуг). В итоге, стоимость проекта на сегодня составляет 9,2 млрд долларов США, но с учетом складывающейся рыночной ситуации это значение, по всей видимости, не является окончательным – Азербайджан будет искать новые возможности по сокращению расходной части в рамках своей доли участия. Существенный вопрос также заключается в долгосрочной достаточности ресурсной базы Азербайджана и его способности расширить в заявленные ранее сроки действующие месторождения в условиях неблагоприятного инвестиционного климата. Несмотря на значительные извлекаемые запасы газа в стране, основные ожидания связаны с вводом в эксплуатацию второй фазы «Шах Дениз» (пока что планируется до конца 2018 года), которая позволит обеспечить добычу 16 млрд куб. м газа в год, по сравнению с 9,9 млрд куб. м в рамках первой фазы по итогам 2015 года. Общие капитальные затраты на него оцениваются консервативно как минимум в 20 млрд долларов США, в том числе в 2015 году было инвестировано более 4,3 млрд долларов США. Это может стать ключевым ограничителем для своевременного расширения месторождения в период низких цен на энергоресурсы и перестраховочного подхода акционеров к крупным инвестициям ввиду резкого сокращения их финансовой выручки. Стоит отметить, что к 2025 году с целью поддержания стабильных экспортных объемов акционеры «Шах Дениз» должны будут приступать к практической реализации уже третьей фазы расширения, так как пиковые показатели добычи в рамках второй стадии в объеме 16 млрд куб. м будут отме-



Это означает, что в случае задержек реализации освоения месторождения «Шах Дениз» акционеры TANAP будут вынуждены вносить корректировки и в сроки начала поставок газа по рассматриваемому газопроводу.

Вплоть до завершения второй фазы «Шах Дениз» у Азербайджана будут отсутствовать свободные объемы товарного газа, с учетом имеющихся контрактных обязательств перед Турцией, Грузией и Ираном.

чаться только в период с 2022 по 2029 годы. Но после катастрофы 4 декабря 2015 года на морской платформе №10 месторождения «Гюнешли» (включала 24 нефтяные и 4 газовые скважины), пожар на которой был полностью потушен только к 10 февраля, резко усилились экологические риски, которые не позволят Азербайджану чрезмерно форсировать ввод новых шельфовых проектов в эксплуатацию.

По правительственным оценкам, в результате инцидента компания SOCAR уже была вынуждена сократить прогнозируемый объем добычи газового сырья до 6,3 млрд куб. м в 2016 году против 6,9 млрд куб. м по итогам минувшего года.

Вплоть до завершения второй фазы «Шах Дениз» у Азербайджана будут отсутствовать свободные объемы товарного газа, с учетом имеющихся контрактных обязательств перед Турцией, Грузией и Ираном. В текущей конфигурации действующих месторождений, добыча товарного газа в стране растет достаточно медленными темпами,

причем уже к 2019-20 годам возможно резкое падение производственных показателей на месторождении «Шах Дениз – фаза 1» и блоке «Азери-Чираг-Гюнешли». Так, по оценкам госкомстата, с 2012 по 2015 годы добыча товарного газа увеличилась только с 17,24 млрд куб. м до 19,72 млрд куб. м на фоне резкого падения производства нефти, для поддержания которой используются значительные объемы производимого в стране газового сырья (в минувшем году для поддержания пластового давления было закачано в совокупности до 9,2 млрд куб. м, прежде всего на блоке «Азери-Чираг-Гюнешли»).

Вместе с тем, с 2013 года отмечается сокращение валовой добычи газа, – в частности, по итогам минувшего года Азербайджан не смог достигнуть планового показателя 30,2 млрд куб. м, остановившись на отметке 29,74 млрд куб. м. При этом, в 2015 году было экспортировано 6,17 млрд куб. м в Турцию, 1,36 млрд куб. м – в Грузию и 0,287 млрд куб. м в Иран в рамках свопа по обеспечению сырьем Нахичеванской



автономии. Здесь стоит отметить, что Азербайджан сталкивается с необходимостью выполнить обязательства перед Турцией, контракт с которой предусматривает ежегодную поставку 6,6 млрд куб. м газа в год с месторождения «Шах Дениз». Если ранее турецкая сторона выплачивала штрафы за недобор газа из-за контрактного принципа «take-or-pay», то на сегодня требования об исполнении Азербайджаном контрактных показателей искусственно используются Анкарой для прессинга Баку в целях пересмотра контрактных условий. Давление на Азербайджан также окажут новые договоренности с Грузией, заключенные в марте 2016 года, которые предусматривают дополнительные экспортные поставки азербайджанского газа в объеме 0,463 млрд куб. м в год после отказа Тбилиси от идеи расширить импорт сырья из России.

Это означает, что в случае задержек реализации освоения месторождения «Шах Дениз» акционеры TANAP будут вынуждены вносить коррек-

ровки и в сроки начала поставок газа по рассматриваемому газопроводу. Доразработка геологически сложных месторождений «Абшерон», «Умид» и «Булла-Дениз» не в состоянии значительно исправить подобную форс-мажорную ситуацию, особенно учитывая наблюдаемый рост внутреннего потребления газа непосредственно в Азербайджане.

В данном контексте также обращает на себя внимание намерение Азербайджана достичь договоренностей с АО «Газпром» об импорте 3 млрд куб. м газа в год для закачки в пласты на блоке «Азери-Чираг-Гюнешли» в целях стабилизации добычи нефти. Это свидетельствует о наличии у азербайджанской стороны существенных трудностей с точки зрения выполнения контрактных обязательств перед внутренними и внешними потребителями.

В подобных условиях наиболее реальными сроками начала экспорта газа в Турцию является 2020 год, а в Европейский союз азербайджанский газ придет, по всей видимости, не ранее

2022-23 годов. К этому времени определится ситуация с участием в TANAP Ирана и Туркменистана, с которыми продолжаются переговоры через «посредничество» ЕС и Турции. Так, несмотря на усиление официальных и кулуарных консультаций, в том числе в рамках созданной в 2015 году ЕС, Туркменистаном и Азербайджаном специальной рабочей группы на уровне заместителей министров энергетики, стороны пока что не согласовали условия подключения Туркменистана к проевропейским газовым проектам через Азербайджан. Потенциальное неучастие Ирана и Туркменистана в TANAP фактически дезавуирует планы по расширению пропускной способности газопровода до 31 млрд куб. м.

«НОВЫЙ ШЕЛКОВЫЙ ПУТЬ» ТУРКМЕНИСТАНА

Долгосрочные планы Туркменистана по наращиванию газового экспорта значительно превышают аналогичные показатели Азербайджана. Однако, после одностороннего разрыва АО «Газпром» газового контракта, Ашгабад на сегодня оказался в достаточно сложной ситуации, будучи зависимым по сути от единственного импортера – Китая. Туркменистан небезосновательно опасается, что в сложившихся условиях Китай в состоянии более активно диктовать контрактные условия, при отсутствии гарантий приобретать дополнительные объемы туркменского газа сверх законтрактованного объема 65 млрд куб. м после 2021 года (более того, спрос может начать снижаться в случае дальнейшего замедления темпов роста китайской экономики).

С точки зрения туркменской стороны существенным минусом действующего



Не стоит исключать того, что туркменский проект столкнется с активным противодействием со стороны Ирана, Катара и Китая, которые в силу различных причин не заинтересованы в ТАПИ.

контракта с Китаем является приоритетное перенаправление возникающей в ходе его выполнения экспортной выручки на погашение кредитов, выданных Пекином ранее на развитие туркменских газодобычных проектов и сопутствующей транспортной инфраструктуры. Иранское направление также бесперспективно, ввиду неготовности иранских партнеров отказаться от бартерной схемы и планов Тегерана значительно нарастить собственный экспорт газа.

В связи с этим, Туркменистан рассматривает начатую в декабре 2015 года реализацию проекта ТАПИ не только как инструмент продвижения отношений с США в качестве контрбаланса Китаю и России, но и как прорывную возможность диверсифицировать экспорт газа. В частности, пропускная способность газопровода, оцениваемая 33 млрд куб. м (из них по 14 млрд куб. м будут закупать Индия и Пакистан, остальной объем – Афганистан), позволит обеспечить экспорт дополнительных объемов товарного газа с крупнейшего месторождения «Галкыныш». Стоит учитывать, что в конце 2015 году инициирована третья фаза его расширения консорциумом в составе япон-

ских и турецких компаний, которое увеличит перспективную добычу на месторождении с 60 млрд до 95 млрд куб. м в год. При этом показательно, что Туркменистан и Пакистан кулуарно обсуждают возможность строительства дополнительной газовой магистрали от месторождения «Галкыныш» до порта Гвадар.

Вместе с тем, из-за нестабильности глобального энергетического рынка и расширения кризисных явлений в национальной экономике Туркменистан может не обеспечить своевременный ввод в строй новых добычных проектов. Прежде всего, это касается второй и третьей фаз месторождения «Галкыныш», где уже отмечаются определенные задержки. А без них ТАПИ в состоянии оказаться «пустым», так как Ашгабаду необходимо выполнять имеющиеся обязательства перед Пекином и закрывать растущий внутренний спрос на природный газ в условиях отсутствия свободных мощностей для компенсирующего наращивания его добычи.

В данном контексте острой проблемой для Туркменистана является и то, что ему не удалось привлечь для долгосрочного фондирования проекта

внешних игроков, в том числе частных отраслевых инвесторов. Китай, как ключевой кредитор страны, финансово поддерживать проект не намерен. Ранее к вхождению в консорциум ТАПИ проявляла явный интерес только имеющая активы на туркменском шельфе дубайская компания Dragon Oil, но это, по всей видимости, так и осталось на уровне намерений.

Правда, участие ОАЭ в проекте может все-таки состояться, особенно принимая во внимание мартовский визит государственного министра, главы национальной нефтяной компании Абу-Даби «ADNOC» Султан бин Ахмед Султан Аль-Джабера в Ашгабад, в ходе которого с руководством Туркменистана обсуждалась возможность участия этой страны в разработке туркменских газодобывающих проектов. Туркменистану не удалось договориться с такими глобальными «мейджорами» как ExxonMobil, Chevron и Total, прежде всего в связи с неготовностью предоставить им права на разработку континентальных месторождений и с перестраховочной стратегией отраслевых инвесторов в текущих рыночных условиях.

В результате, Ашгабад был вынужден выступить в качестве основного финансового гаранта, де-факто взяв на себя обязательства в рамках консорциума TAPI Pipeline Company Limited по покрытию 85% общей стоимости проекта. А это – как минимум 8,5 млрд долларов США, основная часть которых должна быть выделена в период до 2020 года. В условиях негативной глобальной конъюнктуры и существенного выпадения экспортных доходов Туркменистан будет испытывать критические трудности по выполнению финансовых обязательств по проекту, особенно в случае дальнейшего увеличения проектной сметы в ходе его реализации.

По всей видимости, совокупные расходы на проект превысят 10-миллиардный рубеж и составят не менее 12-13 млрд долларов США, причем партнеры Туркменистана могут отказаться закрывать возникающую финансовую разницу из своих средств. В частности, расходная часть в состоянии значительно вырасти ввиду коррупционных рисков и необходимости обеспечения безопасности проекта в Афганистане, в том числе для «подкупа» местных полевых командиров. Не исключается усиление давления на Туркменистан со стороны Пакистана и Афганистана, которые потребуют предоставления Ашгабадом дополнительных средств для финансирования строительства газопровода по их территории в установленные сроки.

В данном контексте есть предпосылки к тому, что партнеры Туркменистана существенно затянут сроки строительства газопровода. К примеру, на сегодня Афганистан все еще не определил подрядчиков строительства и не сформулировал гарантии безопасности им. На церемонии начала строительства ТАПИ в минувшем декабре президентом Гурбангулы Бердымухамедовым было заявлено, что ввод газопровода в эксплуатацию предварительно прогнозируется в декабре 2019 года, – это означает, что сроки уже сдвинуты более чем на год по сравнению с первоначальным графиком. Высокий риск невыполнения вовлеченными сторонами обязательств по закупке туркменского газа и несвоевременного перечисления импортерами денежных средств Туркменистану после ввода газопровода в эксплуатацию.

Стоит подчеркнуть, что именно афганский фактор вызывает наибольшую обеспокоенность с точки зрения успешной реализации проекта. Несмотря на бравурные заявления официального Кабула, вопросы обеспечения безопасности в ходе строительства и эксплуатации газопровода фактически не решены до сих пор. При достаточно вероятном сценарии дальнейшей дестабилизации ситуации в Афганистане, учитывая и фактический провал международного посреднических усилий по мирному урегулированию афганского кризиса, реализация проекта ТАПИ окажется «заморожена» на неопределенное время. В этом случае Туркменистан вряд ли будет в состоянии хотя бы частично вернуть уже вложенные инвестиционные средства. Кроме того, значительная часть стратегических добычных активов Туркменистана, включая «Галкыныш», находится вблизи афганской границы, что усиливает их подверженность рискам в случае попытки отдельных сил дестабилизировать ситуацию в Туркменистане с территории Афганистана. Также в расчете на долгосрочную перспективу нестабильная ситуация в Пакистане. Но там риски безопасности будут проявляться менее явно, в том числе ввиду совместных действий Пакистана и Китая по нормализации обстановки в ходе реализации Китайско-Пакистанского экономического коридора.

Не стоит исключать того, что туркменский проект столкнется с активным противодействием со стороны Ирана, Катара и Китая, которые в силу различных причин не заинтересованы в ТАПИ. К примеру, Иран и Катар рассматривают газовые рынки Пакистана и Индии в качестве приоритетных направлений,

возникновение дополнительных конкурентов на которых им крайне невыгодно. В частности, Иран и Пакистан реализуют проект газопровода максимальной пропускной способностью до 40 млрд куб. м в год (законтрактованный объем – 8 млрд куб. м), который, правда, столкнулся с невыполнением Исламабадом своих контрактных обязательств формально под предлогом действовавших против Тегерана международных санкций. В дальнейшем ожидается продление ирано-пакистанского газопровода в Китай. Иран и Индия прорабатывают возможность прокладки морского газопровода в обход пакистанской территории, мощностью до 11 млрд куб. м в год.

В свою очередь, Катар в текущем году подписал с Пакистаном 15-летнее соглашение об ежегодных поставках 3,75 млн тонн СПГ, которое может быть расширено в ближайшие годы. При этом в начале марта 2016 года Ашгабад посетил эмир Катара Шейх Тамим Бин Хамад Аль-Тани, в ходе которого, по некоторым данным, Доха поднимала вопрос об «обмене» своих инвестиций в туркменскую экономику на отказ Ашгабада от ТАПИ. В данном контексте, среди прочего, Иран и Катар могут использовать для «дестабилизации» проекта ТАПИ подконтрольные группы афганской вооруженной оппозиции. Вероятно, что Катар, будучи важным региональным союзником США, попытается влиять и на Вашингтон по вопросу целесообразности активной поддержки ТАПИ, – этим может обуславливаться некоторая пассивность американской стороны при взаимодействии с Туркменистаном.

Прежде всего, США не готовы гарантировать безопасность газопровода и содействовать в привлечении западных инвесторов. Вместе с тем, Россию реализация проекта особо не беспокоит в условиях отсутствия на сегодня потребностей в реэкспорте туркменского газа, в том числе из-за ценовой неуступчивости Ашгабада. При этом односторонний разрыв «Газпромом» контракта с туркменской стороной поставил ее в затруднительное положение, учитывая отсутствие в среднесрочной перспективе инфраструктурных возможностей для оперативного расширения экспорта газа из-за закрытия российского направления. В случае «пробуксовки» ТАПИ это позволит Москве диктовать Ашгабаду определенные требования, затрагивающие не только сферу энергетических отношений.



THE CASPIAN GAS SOLITAIRE

FOCUS ON GAS EXPORTS FROM THE CASPIAN REGION IS ON AN ALL TOO REGULAR BASIS EXPOSED TO LIGHT IN A PUBLIC SPACE BECAUSE OF ATTEMPTS OF AZERBAIJAN AND TURKMENISTAN TO CREATE ALTERNATIVE TRENDS OF MATERIALS SALES AS COMPARED TO "TRADITIONAL" ONES. OVER THE PAST FEW YEARS THERE HAS BEEN A SIGNIFICANT PROGRESS IN IMPLEMENTATION OF NEW EXPORT PIPELINES FROM AZERBAIJAN AND TURKMENISTAN. INDIVIDUALLY, THESE COUNTRIES, IN PARTICULAR, HAVE INITIATED PROJECTS SUCH AS TANAP (TRANS-ANADOLU PIPELINE) AND TAPI ("TURKMENISTAN-AFGHANISTAN-PAKISTAN-INDIA").

A key reason for such a proactive attitude of Baku and Ashgabat is quite simple - it is impossible to expand gas production without these projects as existing pipelines have either "political" or capacity constraints. In addition, taking into account the obvious geopolitical engagement of TANAP and TAPI projects, Turkmenistan and Azerbaijan in parallel meet the challenge to strengthen relations with the US and EU. However, despite the formation of a pool of international investors and coordination of long-term supply contracts, as well as support of Washington and Brussels, TANAP and TAPI continue to face significant risks which can painfully affect their implementation. At that, these projects in fact are less ambitious than they are still tried to be positioned by Baku and Ashgabat in strive to "upsell" them to investors and foreign players.

This is especially true in case of TANAP pipeline, which is hardly able - in its original configuration - to make a significant contribution to diversification of European gas imports, primarily due to low capacity, limited resource base of Azerbaijan and lack of arrangements to connect other regional gas exporters to the pipeline.

PROSPECTS OF TANAP

In March of last year Azerbaijan and its consortium partners officially launched construction of TANAP gas pipeline. In accordance with the agreed project configuration, the initial pipeline capacity will be 16 billion cubic meters per year, of which 6 billion cubic meters are planned to be sent to the Turkish market since the fourth quarter of 2018, and the remaining amount - to EU through the adjacent gas pipeline TAP with a capacity of up to 10 billion cubic meters at the first stage (start of construction is expected in May-June 2016).

Long-term contracts, most of which are timed until 2045, with the end users in Turkey and EU for this volume have already been signed. In the future, as a result of construction of additional compressor stations, it will be possible to expand TANAP to 31 billion cubic meters by 2026, but only if Turkmenistan, Iran and Kurdistan Region are involved in the project as raw material suppliers. However, the fact that Russia had frozen draft project for "South Stream" and "Turkish Stream" pipelines (each of 63 billion cu. m) due to disagreements with EU and Turkey indirectly supported the project. At the same time, Ankara in the last rounds of high-level talks with the leadership of Azerbaijan, including the March meeting between Recep Tayyip Erdoğan and Ilham Aliyev, is increasingly lobbying for the idea of speeding up TANAP project, mainly due to the risks associated with high dependence on gas imports from Russia.

For Azerbaijan (as well as Turkmenistan) the launch of practical implementation of new pipeline projects coincided with a sharp deterioration in pricing environment in the global energy market - decline of crude oil prices had a negative impact both on long-term contracts and spot transactions in the gas market. In such circumstances, investment attractiveness of costly sectoral "Greenfields" which are unable to begin generating profits in a short time and their long-term marginality is also down.

Access to external credit funding involvement of which entails excessive "safety" bonus to creditors and hard covenants for borrowers, especially in the case of downward revision of sovereign and corporate credit ratings is also made worse. Delaying of a period of low prices for energy can become extremely unpleasant factor for the TANAP project at the end of the day, including the potential to result in delays of its commissioning and resignation of individual members from the consortium.

In this connection, Azerbaijan is forced to self - finance pipeline projects to the significant extent, de facto using net cash flows generated from existing production

assets. In particular, Azerbaijan within the "Southern Gas Corridor" (it includes such projects as "Shah Deniz - Phase 2", "South-Caucasian Pipeline", TANAP and TAP) took upon itself the joint liabilities of more than 14 billion US dollars of gross project investment costs of 45 billion US dollars.

At that, Azerbaijani side expects to receive approximately 7 billion US dollars in the form of foreign loans under state guarantees through the State Joint-Stock Company "Cenub Qaz Dehlizi" (51% of participation interest - Azerbaijani Ministry of Economy and 49% - SOCAR). Thus, road-show of 10-year bonds of the Company in the UK and the US was held during March 10-16 and up to 1 billion US dollars will be attracted in the framework of their emission - although previously a figure twice as many was sounded.

The remaining amount of the loan funding can be obtained primarily from the European Investment Bank, International Finance Corporation and the European Bank for Reconstruction and Development. During 2014-2015 CJSC "Cenub Qaz Dehlizi" has already received 0.74 billion US dollars from the State Oil Fund of Azerbaijan to finance

the participation interest of Azerbaijan in the project "Southern Gas Corridor". Azerbaijan, despite the 58-percent stake in TANAP consortium, is in fact distanced from direct participation in construction of the pipeline - the Turkish companies (Limak Holding, Fernas Construction, Sicim-Yüksel-Akkord and Tekfen Construction) have become the major contractors, as expected.

Despite regular statements of the Azerbaijani authorities about lack of medium-term funding problems of national interest in the "Southern Gas Corridor" projects, the risks are high enough for the project financial stability. It should be noted that that even according to official optimistic forecast of the Ministry of Energy of Azerbaijan, the project "Southern Gas Corridor" will begin to generate profits, in the best case, only after 2028-2030.

At that, it is not clear whether the pipeline will be cost-effective at all in the case of non-implementation of the next phases of the project, implying its expansion to 31 billion cubic meters per year. First of all, the question is ability of SOCAR to duly fulfill its obligations without additional support from the State in the

Over the past few years there has been a significant progress in implementation of new export pipelines from Azerbaijan and Turkmenistan. Individually, these countries, in particular, have initiated projects such as TANAP (Trans-Anadolu Pipeline) and TAPI (Turkmenistan-Afghanistan-Pakistan-India)

period of until 2018-19. In particular, it is possible that the Azerbaijani state company will be forced to sell part of the "Southern Gas Corridor" assets - for example, to its subsidiary SOCAR Turkey Enerji, which last August declared about its readiness to purchase 7% of TANAP consortium (though in February 2016 Rovnag Abdullayev underlined SOCAR didn't have such intentions).

Due to reduction of export revenues, the State can also go for further sequestering of budget expenditures and transfers from the State Oil Fund of Azerbaijan, that would limit the chances of state support even with respect to strategic projects. At the same time, due to negative market conditions, Azerbaijan and foreign investors were forced during 2014 - 2016 to revise the project's estimates of capital expenditure for TANAP gas pipeline towards significant reduction - by a total of US \$ 2.5 billion (supposedly due to lowering cost of goods and services). As a result, the project value now amounts to \$ US 9.2 billion, but given the current market situation this value, apparently, is not final - Azerbaijan will seek new opportunities to reduce expenditure items as part of its participatory interest. A key point is also the long-term availability of resource base in Azerbaijan and its ability to expand the producing field within the declared time frame in unfavorable investment climate. Despite significant recoverable gas reserves in the country, the main expectations are associated with commissioning of "Shah Deniz" second phase (that is scheduled by end of 2018), which will allow for production of 16 billion cubic meters of gas per year as compared to 9.9 billion cubic meters in the first phase by the end of 2015. Total capital costs for it are estimated conservatively of at least \$ US 20 billion, including more than \$ US 4.3 billion were invested in 2015. This may be

a key constraint for the timely expansion of the field in the period of low energy prices and belt-and-suspenders approach of shareholders to intensive investments due to a sharp reduction in their financial revenues.

It is worth noting that shareholders of "Shah Deniz" will be required to start practical implementation of the third phase of the expansion by 2025 with the aim of maintaining the stable export volumes, as the peak production performance in the second stage in the amount of 16 billion cubic meters will be achieved only in the period from 2022 to 2029. But after the large - scale accident happened on December 4, 2015 on an offshore platform No.10 of the field "Guneshli" (it composed 24 oil and 4 gas wells) where fire was completely extinguished only by 10 February, environmental risks sharply increased which will not allow Azerbaijan to excessively boost introduction of new offshore projects in operation.

According to government estimates, as a result of the accident, SOCAR has already had to reduce the projected volume of gas raw materials extraction to 6.3 billion cubic meters in 2016 as compared to 6.9 billion cubic meters at the end of last year. Until completion of the second phase of "Shah Deniz" Azerbaijan will not have free volumes of marketable gas because of its existing contractual obligations to Turkey, Georgia and Iran. With current configuration of existing deposits, marketable gas production in the country is growing quite slowly and by the years of 2019-20 it may be a sharp drop in production figures in the field "Shah Deniz - Phase 1" and the block "Azeri-Chirag-Guneshli".

Thus, according to the State Statistics Committee estimates over the period from 2012 to 2015 production of marketable gas has only increased from

17.24 billion cubic meters to 19.72 billion cubic meters at a time of sharp decline in oil production for maintaining of which significant amounts of gas raw materials produced in the country are used (in the past year in order to maintain reservoir pressure 9.2 billion cubic meters were pumped mainly on the block "Azeri-Chirag-Guneshli"). At the same time, since 2013 there has been a reduction of gross gas production. In particular, at the end of last year Azerbaijan was not able to achieve the planned target of 30.2 billion cubic meters staying with a level of 29.74 billion cubic meters. At that, 6.17 billion cubic meters were exported to Turkey in 2015, 1.36 billion cubic meters - Georgia and 0.287 billion cubic meters - Iran as part of a swap to make a provision for raw materials in Nakhchivan Autonomous Republic.

It is worth noting that Azerbaijan is facing inability to meet its obligations to Turkey. The contract with Turkey provides for an annual supply of 6.6 billion cubic meters of gas per year from the field "Shah Deniz". Earlier the Turkish side paid fines for gas undertake because of the contractual principle "take-or-pay" and today a requirement to Azerbaijan to perform contractual performance are artificially used by Ankara to pressure Baku in order to revise the contract terms. New agreements with Georgia providing for additional export of Azerbaijani gas to the amount of 0.463 billion cubic meters per year after Tbilisi has refused the idea to expand the import of raw materials from Russia (concluded in March 2016) will also have pressure on Azerbaijan. This means that in case of delays in implementation of "Shah Deniz" field development, TANAP shareholders will be forced to make adjustments in target time to start supply of gas from the pipeline under discussion. Further development of geologically complex fields "Absheron",





In that context, an acute problem for Turkmenistan is the fact that it has failed to attract external actors for long-term funding for the project, including the private sector investors.

“Umid” and “Bulla-Deniz” is unable to significantly correct such force majeure situation, especially given the observed increase in domestic gas consumption directly within Azerbaijan. In this context, Azerbaijan’s intentions to reach an agreement with JSC “Gazprom” for import of 3 billion cubic meters of gas per year to be injected into formation on the block “Azeri-Chirag-Guneshli” in order to stabilize oil production come under notice. This indicates that the Azerbaijani side has significant difficulties in terms of fulfillment of contractual obligations to internal and external customers. In such circumstances, the most realistic deadlines to start gas export to Turkey is 2020, and to the European Union the Azerbaijani gas will come, most likely, not earlier than by 2022-23. By this time, the situation with participation of Iran and Turkmenistan in TANAP with whom negotiations are going on through “mediation” of EU and Turkey will become clear. Thus, despite the strengthening of official and unofficial consultations, including within a special working group at the level of Deputy Ministers of Energy that was established in 2015 by EU, Turkmenistan and Azerbaijan, the parties have not yet agreed on conditions



for involvement of Turkmenistan to the pro-European gas projects through Azerbaijan. Potential non-participation of Iran and Turkmenistan in TANAP actually disavows plans to expand the capacity of the pipeline to 31 billion cubic meters.

“NEW SILK ROAD” OF TURKMENISTAN

Long plans of Turkmenistan to increase gas exports are significantly higher than those of Azerbaijan. However, after one-side termination of natural - gas contract by JSC “Gazprom”, Ashgabat today is found to be in a rather challenging situation, being dependent essentially on a single importer - China. Turkmenistan is rightly in fear that under the current circumstances, China is able to more actively dictate contract terms, in the absence of guarantees to purchase additional volumes of Turkmen gas in excess of the contracted volume of 65 billion cubic meters after 2021 (in fact, demand may start to decline in the event of a further slowdown in Chinese economic growth). From the viewpoint of Turkmenistan, significant disadvantage of the existing contract with China is a priority redirection of export revenues arising in the course of its implementation to repay loans provided earlier by Beijing to develop

Turkmen gas producing projects and related transport infrastructure. Iranian course is also unpromising as Iranian partners are not ready to go back from barter schemes and plans of Tehran to significantly increase its own gas exports. In this context, Turkmenistan considers implementation of TAPI project started in December 2015 not only as a tool to promote relations with the US as a counterbalance to China and Russia, but also as a breakthrough opportunity to diversify gas exports. In particular, capacity of the gas pipeline which is estimated at the level of 33 billion cubic meters (of which 14 billion cubic meters will be bought by India and Pakistan, and the balance - by Afghanistan) will enable exporting of additional volumes of marketable gas from the largest oilfield “Galkynysh”. It should be kept in mind that at the end of 2015 consortium of Japanese and Turkish companies initiated the third phase of its expansion enabling to increase the prospective production at the field from 60 billion to 95 billion cubic meters per year. At that, it shall be noted that Turkmenistan and Pakistan are discussing the possibility of building an additional gas pipeline from the field “Galkynysh” to Gwadar port behind the scenes.

Along with that, due to instability of the global energy market and expansion of the crisis in the national economy, Turkmenistan may be unable to ensure timely commissioning of new mining projects. First of all, it concerns the second and third phases of “Galkynysh” field where certain delays have been already observed. Without these TAPI may become “empty” as Ashgabat should perform existing commitments to Beijing and satisfy the growing domestic demand for natural gas in the absence of spare capacity to increase its production for compensation. In that context, an acute problem for Turkmenistan is the fact that it has failed to attract external actors for long-term funding for the project, including the private sector investors. China being a key creditor of the country is not intent upon financial support to the project. Previously only Dubai-based Dragon Oil company with its assets in Turkmen shield showed a clear interest to joining the consortium TAPI, but it seems so that it is only intention. However, participation of UAE in the project can still take place, particularly taking into account the March visit of the Minister of State, head of the Abu Dhabi National Oil Company “ADNOC”

Long plans of Turkmenistan to increase gas exports are significantly higher than those of Azerbaijan. However, after one-side termination of natural - gas contract by JSC "Gazprom", Ashgabat today is found to be in a rather challenging situation, being dependent essentially on a single importer - China.

Sultan bin Ahmed Sultan Al Jaber to Ashgabat. In the course of the meeting with leadership of Turkmenistan a possibility of this country participation in development of Turkmenistan's gas projects was discussed. Turkmenistan couldn't agree with such global "majors" like ExxonMobil, Chevron and Total, primarily due to unwillingness to grant them the right to develop terrestrial deposits and overcautious strategy of sectoral investors in the current market conditions.

As a result, Ashgabat was forced to appear as major financial guarantor, de facto committing to cover 85% of the total project cost as part of the consortium TAPI Pipeline Company Limited. And this is at least \$ US 8.5 billion, most of which must be allocated in the period up to 2020. In conditions of negative global market conditions and a significant loss of export income Turkmenistan will experience critical problems for implementation of its financial commitments within a project, especially in the case of a further increase in the project budget in the course of its implementation.

Apparently, overall costs of the project will exceed 10 billion limit and will make at least \$US 12-13 billion, at that, partners of Turkmenistan may refuse to cover the emerging financial difference from their own funds. In particular, the expenditure part can significantly grow due to the risk of corruption and the need to ensure security of the project in Afghanistan, including "bribery" to be given to local field commanders. There is a possibility an increased pressure on Turkmenistan by Pakistan and Afghanistan is also possible who will require provision of additional funds from Ashgabat to finance construction of the gas pipeline through their territory in a timely manner.

In this context, there are prerequisites to the fact that the Turkmen partners

will significantly delay the period of construction of the gas pipeline. For example, as on date Afghanistan hasn't determined the construction contractor and formulated security guarantees yet. During the ceremony dedicated to commencement of TAPI construction in December, the President Gurbanguly Berdimuhamedov stated that commissioning of the gas pipeline was forecasted in December 2019. It means that the time limits have been shifted for more than a year, compared to the original schedule. There is a high risk the involved parties will fail to meet their obligations for purchase of Turkmen gas and importers will fail to timely transfer funds after entering Turkmenistan gas pipeline into operation.

It is necessary to emphasize that this is the Afghan factor that causes most concern with respect to successful implementation of the project. Despite the bravura statement of Kabul, security issues during construction and operation of the pipeline haven't been actually resolved until now. As per rather probable scenario of further destabilization of the situation in Afghanistan, as well taking into account the failure of international mediation efforts for a peaceful settlement of the Afghan crisis, implementation of the TAPI project will be "frozen" for an indefinite period. In that case Turkmenistan will be bet of odds to recover at least partially already invested funds.

In addition, a significant part of strategic mining assets of Turkmenistan, including "Galkynysh", are located near the Afghan border that increases their exposure to risks in case certain forces will attempt to destabilize the situation in Turkmenistan from the territory of Afghanistan. The situation in Pakistan is also unstable with a view to long-term outlook. But security risks will find their expression less apparently, and also in view of joint

actions of Pakistan and China to normalize the situation in implementation of China-Pakistan Economic Corridor.

We shouldn't exclude the fact that the Turkmen project will face active opposition from Iran, Qatar and China who in view of various reasons are not interested in TAPI. For example, Iran and Qatar consider gas markets of Pakistan and India as priority areas, and appearance of more competitors on these markets is extremely disadvantageous. In particular, Iran and Pakistan implement the gas pipeline project with a maximum capacity of up to 40 billion cubic meters per year (contracted volume is 8 billion cubic meters).

Here, however, the project faced failure of Islamabad to meet its contractual obligations formally under color of internationals sanctions available against Tehran. It is further expected to spread Iran-Pakistan gas pipeline to China. Iran and India are considering a possibility of laying an offshore pipeline bypassing Pakistani territory, with a capacity of up to 11 billion cubic meters per year. In turn, Qatar has signed this year with Pakistan a 15-year agreement for annual supply of 3.75 million tons of LNG, which can be expanded in the coming years. At that, the Emir of Qatar Sheikh Tamim Bin Hamad Al Thani visited Ashgabat in the beginning of March 2016. During the visit, according to some sources, Doha brought up a question to "exchange" their investments in the Turkmen economy to refusal of Ashgabat from TAPI.

In this context, among others, Iran and Qatar can use Afghan armed opposition groups controlled by them to "destabilize" TAPI. It is likely that Qatar, being an important regional ally of the US, is trying to influence Washington on reasonability of active support for TAPI - this can be a reason for some inaction of the American side in cooperation with Turkmenistan. First of all, the US is not ready to guarantee security of the pipeline and to assist in attracting foreign investors.

At the same time, the Russia is not particularly concerned of project implementation in absence as on date of a need for re-exporting of Turkmen gas, including due to uncompromising attitude of Ashgabat in terms of price. At that, unilateral termination of the contract with Turkmenistan by "Gazprom" has put it in a difficult position, given the lack of infrastructure opportunities in medium term for rapid expansion of gas exports due to closure of the Russian direction. In case of TAPI "backlash", Moscow will have a chance to dictate certain requirements to Ashgabat that will affect not only the sphere of energy relations.

Международная научная геологическая конференция

24 - 25 мая, 2017

Атырау

Казахстан



АТЫРАУГЕО - 2017

КАСПИЙСКИЙ РЕГИОН: ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ, НЕТРАДИЦИОННЫЕ И ОСТАТОЧНЫЕ НЕФТИ, ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ

ЦЕЛЬ И НАПРАВЛЕНИЕ КОНФЕРЕНЦИИ:

ГЕОЛОГИЯ ИЗВЕСТНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РЕГИОНА, ЗАПАСЫ И РЕСУРСЫ НЕТРАДИЦИОННОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ, ПУТИ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НА ПОЗДНЕЙ СТАДИИ РАЗРАБОТКИ, ПЕРСПЕКТИВЫ ПРИМЕНЕНИЯ ВЫСОКОЭФФЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ УВЕЛИЧЕНИЯ КИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ С ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫМИ ЗАПАСАМИ

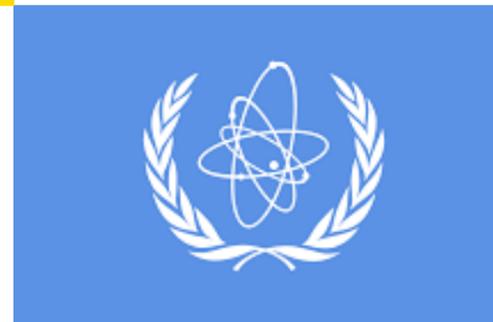
ОРГАНИЗАТОРЫ:
ОБЩЕСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ «КАЗАХСТАНСКОЕ ОБЩЕСТВО НЕФТЯНИКОВ-ГЕОЛОГОВ»
 ПРИ ПОДДЕРЖКЕ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН И
 АССОЦИАЦИИ KAZENERGY

За более детальной информацией, пожалуйста, обращайтесь: info@ongk.kz
tatyanaatomachkova@mail.ru
www.ongk.kz

Тел/факс: +7 (7122) 30-41-28,
 Томачкова
 Татьяна Анатольевна -
 исполнительный директор
 КОНГ



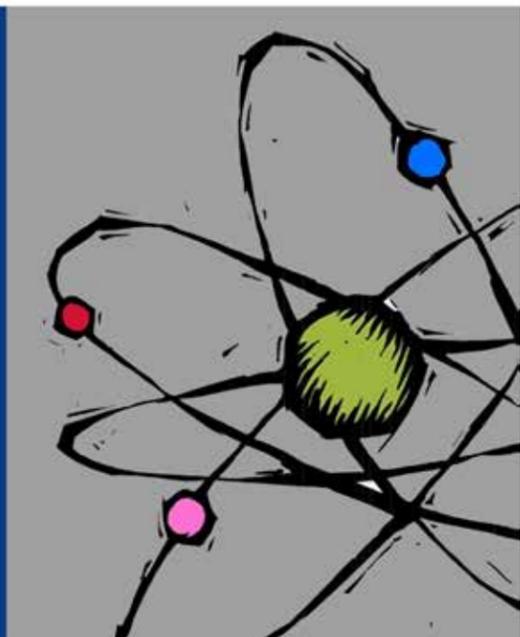
Алишер Тастенов



С помощью килограмма урана можно получить столько же электроэнергии, сколько от 16 тонн угля. Кроме того, при производстве атомной энергетики объем выбросов равен почти нулю

АТОМНЫЕ РЕАКЦИИ

ПОСЛЕ КАТАСТРОФЫ НА АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ (АЭС) «ФУКУСИМА-1» В ЯПОНИИ 11 МАРТА 2011 ГОДА МНОГИМ КАЗАЛОСЬ, ЧТО СУДЬБА ЯДЕРНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ ПРЕДРЕШЕНА. В МОМЕНТ АВАРИИ НА ФУКУСИМЕ ВО ВСЕМ МИРЕ ДЕЙСТВОВАЛИ 448 ЭНЕРГЕБЛОКОВ С УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ 380 ГВТ, НО ПОСЛЕ АВАРИИ БЫЛИ ОСТАНОВЛЕНЫ РЯД ЯДЕРНЫХ РЕАКТОРОВ В ЯПОНИИ, ГЕРМАНИИ И ВЕЛИКОБРИТАНИИ.



На сегодняшний день в мире существует две концепции относительно развития атомной энергетики. Есть государства, которые абсолютно это не приемлют. Сегодня они занимаются тем, что консервируют на своей территории атомные станции, как например происходит постепенно в Германии. И наоборот, есть страны, понимающие всю опасность, которой чревато развитие атомной энергетики, но все-таки считающие, что без этого в современном мире никак нельзя. В сентябре 2015 года в Вене прошла 59 сессия Генеральной конференции МАГАТЭ. В своем выступлении генеральный директор МАГАТЭ Юкия Аmano отметил, что ядерная энергетика является наиболее перспективным направлением в вопросе смягчения последствий изменения климата в рамках Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций. В настоящее время в 30 странах действует 438 ядерных реакторов мощностью 379 ГВт. Вместе, все АЭС вырабатывают 11% всей вырабатываемой электроэнергии в мире. Как отметил Ю.Аmano, в настоящее время в мире строятся 67 новых ядерных

реакторов, из которых две трети расположены в Азии. «Наш прогноз на 2030 год, сохранение нынешнего уровня выработки электроэнергии на АЭС, или возможно значительный его рост», - отметил генеральный директор МАГАТЭ. Тем самым, развитие атомной энергетики планомерно продолжается. Многие понимают, что отказ от атомной энергетики может иметь серьезные последствия для расходов стран на импорт ископаемого топлива, для цен на электроэнергию, и для уровня усилий, необходимых для достижения климатических целей. Сторонники атомной энергетики отводят ей ведущую роль в решении проблем, связанных с изменением климата. С помощью килограмма урана можно получить столько же электроэнергии, сколько от 16 тонн угля. Кроме того, при производстве атомной энергетики объем выбросов равен почти нулю, в то время как при сжигании угля и других видов ископаемого топлива образуются углекислый газ, двуокись серы, окиси азота и ртуть. На сегодня наибольшее количество атомных реакторов эксплуатируется в США (99 энергоблоков), на втором ме-

сте идет Франция (58 энергоблоков). На третьем месте, Япония с 48 ядерными блоками с установленной мощностью 42388 МВт. При этом в лидеры по производству выработки электроэнергии на АЭС может вырваться Китай. К концу 2014 года у КНР (без учета Тайваня) действовало 23 ядерных реактора, 26 блоков находится на стадии строительства и запланировано еще 39. Тем самым КНР рассчитывает довести количество ядерных реакторов на АЭС до 88 блоков. Относительно предстоящего лидерства Китая в сфере производства электроэнергии и опережения США нет просчета. Дело в том, что ежегодно сокращается количество ядерных реакторов на АЭС в США по мере выработки ресурсов. И к 2030 году, неизвестно, сколько останется от нынешних 99 ядерных реакторов, если сейчас на стадии строительства находится лишь 5 новых АЭС, в то время как половина действующих ядерных реакторов на АЭС в США введены в эксплуатацию с середины 70-х годов прошлого века, и соответственно практически полностью выработали свой ресурс.



Эксперты МАГАТЭ в прошлом году скорректировали долгосрочный, до 2030 года, прогноз по ядерной энергетике в мире: по прогнозу на 2014 год ожидался рост минимум на 7,7 % и максимум на 88 %, теперь — 2,4 и 68 % соответственно.

На «пятки» Японии в развитии ядерной энергетики наступает его соперник в Азии – Южная Корея. На сегодня в Южной Корее действуют 7 АЭС, на которых установлены 24 реакторов общей генерирующей мощности 21,6 ГВт. Официальный Сеул продолжает строительство четырех ядерных реакторов с мощностью 5,6 ГВт, тем самым доля атомной энергетики в общей генерации вырастет до 56% к 2021 году. Отметим, что Южная Корея достигла больших успехов в развитии ядерной технологии, и сегодня является одним из ведущих конкурентов на рынке. В планах южнокорейских компаний построить и экспортировать 80 ядерных реакторов. Тем самым, Россия, Южная

Корея, Франция ведут борьбу за заказы на строительство ядерных реакторов в Объединенных Арабских Эмиратах, Индонезии, Турции, Индии и Китайской Народной Республике. Несколько стран существенно продвинулись в работе по созданию своей первой АЭС. В частности, ОАЭ, где уже сооружаются энергоблоки №1, 2, 3 АЭС Барака и получено еще разрешение на возведение еще 2-х блоков на этой площадке. В Беларуси начат этап строительства энергоблоков №1 и №2. Турция планирует строительство еще одной АЭС на площадке Синоп. Вьетнам, Бангладеш, Нигерия, Кения, Марокко принимают меры для развития ядерной

инфраструктуры, которые предшествуют принятию решений о строительстве первой АЭС на этих территориях. Рост населения и спроса на электроэнергию в развивающихся странах, признание роли ядерной энергетики в снижении выбросов парниковых газов, важность надежного бесперебойного энергоснабжения и волатильность цен на органические энергоресурсы указывают на то, что ядерная энергетика будет играть важную роль в энергобалансе, как отдельных стран, так и регионов, в долгосрочной перспективе. Вместе с тем, в краткосрочной перспективе несколько факторов будут влиять на задержки ввода в строй новых реакторов. Эти факторы включают низкие цены на природный газ, субсидируемые возобновляемые источники энергии и глобальный финансовый кризис, создающие препятствия для капиталоемких проектов. Дополнительным фактором являются повышенные меры безопасности после аварии на Фукусиме. При этом существенная часть функционирующих ныне в мире 438 ядерных реакторов должна быть в ближайшие годы выведена из эксплуатации, так как более половины их старше 30 лет, что было проектным сроком службы для большинства реакторов, строившихся в 1970-е и 1980-е годы.



При этом с объявлением Германии о постепенном отказе от атомной энергетики после аварии на Фукусиме в Западной Европе ожидается снижение суммарной мощности с нынешних 113,7 ГВт до 62,7 ГВт при консервативной оценке и до 112 ГВт при оптимистической. Эксперты МАГАТЭ в прошлом году скорректировали долгосрочный, до 2030 года, прогноз по ядерной энергетике в мире: по прогнозу на 2014 год ожидался рост минимум на 7,7 % и максимум на 88 %, теперь — 2,4 и 68 % соответственно. Большая разница между максимумом и минимумом связана с неопределенностью в энергетической политике, в планах по выводу реакторов из эксплуатации и строительству новых. Между тем, развитие атомной энергетики является масштабной, дорогостоящей и очень сложной задачей для любого государства вне зависимости от имеющегося в стране научно-технического потенциала. Кроме того, она привлекает к себе внимание подчас именно потому, что подвергается наибольшей критике. Показательно, что в последние годы сектор возобновляемой энергии привлек намного больше инвестиций, чем атомная энергетика. По оценкам Международного энергетического агентства (МЭА), в период с 2000-2013 годов ежегодные инвестиции в атомную энергетику составляли

в среднем \$8 млрд. А согласно данным Европейской ветроэнергетической ассоциации, только в 2014 году инвестиции в мировой сектор ветроэнергетики составили \$100 млрд. В отличие от инвестиционных приоритетов, научно-исследовательские бюджеты в области атомной энергетики все еще являются приоритетными. В странах-членах МЭА значительная часть государственных бюджетных средств за последние десятилетия направляется на проведение научно-исследовательских работ в области атомной энергетики, в основном на обеспечение безопасности. Сравнивая те страны и континенты, где атомная энергетика в свое время получила широкое распространение, можно заметить, что именно в этих регионах ветроэнергетическая технология сегодня развивается особенно стремительно. Например, в странах Европы суммарная установленная мощность атомных электростанций составляет 33,5%, в ВЭС – 36,25%; в Северной Америке АЭС – 30,6%, ВЭС – 21,15%. В целом, эксперты считают, что наиболее перспективной тенденцией развития мировой энергетики, формируемой под влиянием научного прогресса, является устойчивый тренд на переход к возобновляемым источникам энергии с масштабным развитием «безуглеродных городов». В качестве высокопер-

спективных также обозначены тренды на опережающее развитие нефтегазового комплекса и переход к ядерной энергетике на быстрых нейтронах и замкнутому ядерному циклу. В нашей стране атомная энергетика имеет значительные перспективы для своего развития. Казахстан обладает развитой уранодобывающей и перерабатывающей промышленностью с инфраструктурой для проведения фундаментальных и прикладных исследований в области ядерной энергетики и ядерной физики. В республике развита инфраструктура для проведения фундаментальных и прикладных исследований, созданы высокотехнологичные и наукоемкие центры, такие как Национальный ядерный центр в Курчатове, институты ядерной физики и радиационной безопасности, обладающие современной лабораторно-промышленной базой, включая установки «Токомак». На Ульбинском металлургическом заводе отработана технологическая цепочка, которая включает производство ядерного топлива (урановых таблеток), а в перспективе – и топливных сборок для ядерных реакторов атомных станций. Важно отметить, что по инициативе Президента Казахстана Н. Назарбаева совместно с МАГАТЭ разработан международный проект по размещению на УМЗ Банка ядерного топлива для хранения низкообогащенного урана. Основная цель создания Банка НОУ в Казахстане – учреждение механизмов, обеспечивающих гарантированные поставки ядерного топлива государствам – членам МАГАТЭ, которые не заинтересованы в создании полного цикла ядерного топлива и неукоснительно выполняют обязательства по нераспространению ядерных технологий и оружия массового поражения. Предполагается, что такая мера позволит снизить вероятность бума ядерных технологий, позволяющих иным странам с нестабильной внутривнутриполитической средой оказаться на полпути к производству атомного оружия. Наряду с этим, в целях использования потенциала атомной энергетики Сенатом Парламента принят Закон «Об использовании атомной энергии», который регулирует деятельность в этой сфере и создает правовую основу для безопасного использования атомной энергии.

МИРОВОЙ РЫНОК СПГ: ДИНАМИКА РОСТА



В ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА СПГ В МИРЕ РАЗВИВАЮТСЯ УДАРНЫМИ ТЕМПАМИ. ОБЪЕМ ТОРГОВЛИ СПГ В МИРЕ В ПРОШЛОМ ГОДУ УВЕЛИЧИЛСЯ НА 2,5% И ДОСТИГ ИСТОРИЧЕСКОГО МАКСИМУМА В 250 МЛН ТОНН, СВИДЕТЕЛЬСТВУЮТ ДАННЫЕ МЕЖДУНАРОДНОЙ ГРУППЫ ИМПОРТЕРОВ СПГ (GIIGNL).

Предыдущий рекорд был установлен в 2011 году, когда показатель составил 241 млн тонн. В 2015 году по оценкам GIIGNL, мощности по производству СПГ в мире увеличились на 14,4 млн т.

За последние годы потребление сжиженного природного газа росло как на европейских рынках, так и в странах АТР. Сегодня СПГ используется как для производства электроэнергии, так и в промышленности и на транспорте. Объем топливного рынка в сегментах грузового и морского транспорта оценивается в настоящее время примерно в 750 млн тонн в год.

По прогнозу Международного газового союза (IGU), спрос на природный газ в мире в период до 2020 г. будет расти со среднегодовыми темпами 2%, тогда как рынок сжиженного природного газа (СПГ) за это время удвоится.

В настоящее время в мире насчитывается 55 действующих заводов по производству СПГ общей мощностью около 350 млн тонн и ведется строительство 15 новых заводов общей мощностью 99,5 млн тонн с планируемым запуском до 2020 года, свидетельствуют данные обзора мирового рынка СПГ, подготовленного отраслевым изданием *Petroleum Economist*.

Это может привести к тому, что предложение на мировом рынке СПГ будет значительно расти, причем этот рост

происходит на фоне снижения спроса в Северо-Восточной Азии и меньшего, чем ожидалось, увеличения потребления СПГ в Китае.

СПГ-проекты реализуются во многих странах мира, однако наибольшие производственные объемы сейчас строятся в США и Австралии.

В 2015 году СПГ экспортировали только 17 стран против 19 в 2014 году. Лидерство по производству СПГ по-прежнему у Катара, в 2015 году страна произвела 77,8 миллиона тонн СПГ (31,8% от общего объема поставок СПГ). Австралия произвела 29,4 миллиона тонн (12%), Малайзия - 25 миллионов тонн (10,2%), Нигерия - 20,4 миллиона тонн (8,3%), Индонезия - 16,1 миллиона тонн (6,6%), Тринидад и Тобаго - 12,5 миллиона тонн (5,1%), Алжир - 12,1 миллиона тонн (5%). Начало работы австралийского проекта по переработке в СПГ метана угольных пластов оказало значительное влияние на увеличение мировой торговли сжиженным газом.

Открытие новых импортных рынков, таких как Пакистан, Иордания и Египет, которые в совокупности получили 5,5 млн тонн СПГ, позволило глобальному рынку абсорбировать новые поставки. Этому способствовало также сокращение спроса на таких крупных рынках, как Япония и Южная Корея.

Следует отметить, что в Австралии стоимость проектов выше на 40% по сравнению с проектами в США. Тем не менее, Австралия не оставляет планов по захвату лидерства на мировом рынке СПГ.

По статистике Cedigaz, в 2014 г. при годовой добыче в 55,3 млрд м3 газа Австралия экспортировала 31,07 млрд м3 СПГ (около 23 млн т), из которых 30,98 млрд были направлены в Китай, Японию, Малайзию, Южную Корею и Тайвань. Остальной объем пришелся на Объединенные Арабские Эмираты.

К 2020 г. Австралия намерена нарастить экспорт СПГ в 3 раза, до 75 млн т, обеспечив около 40% импорта СПГ Китая и Японии и 25% - Южной Кореи.

По состоянию на конец марта 2016 г. в Австралии насчитывалось 9 работающих заводов по производству СПГ, еще 3 находились в стадии строительства, еще 5 - планировались к строительству. Об-

Такая динамика мирового потребления СПГ обусловлена потребностями Китая в экологически чистой энергии и необходимостью создания новых энергетических мощностей в странах Юго-Восточной Азии и Латинской Америки.

щая установленная мощность 9 заводов СПГ составляет 54,7 млн т/год, после запуска еще 2 очередей Gorgone LNG она увеличится до 65,1 млн т.

США планируют нарастить СПГ мощности на 44 млн. тонн в год к 2020 г. и выйти на третье место по экспорту после Катара и Австралии.

Следует отметить, что главы Chevron Джон Уотсон и Royal Dutch Shell Бен Ван Берден верят в рост мирового спроса на сжиженный природный газ в будущем. «Мы видим рост спроса на газ на 35% в ближайшие 20 лет. Говоря о перспективах, также мы видим удвоение производства СПГ, так как будет рост мирового спроса. Но для этого потребуются развитие множества проектов в СПГ», - сказал Уотсон.

Говоря о проектах СПГ в Австралии, глава американской компании отметил, что страна имеет много преимуществ, но затраты на их реализацию высоки.

В свою очередь глава англо-голландской Shell Ван Берден со ссылкой на данные Международного газового союза сообщил, что глобальный спрос на природный газ будет расти в среднем на 2% каждый год до 2020 года. За этот же период рынок СПГ удвоится.

«Большие производственные объемы строятся сейчас в США и Австралии, поэтому можно с уверенностью сказать что предложение будет значительно расти в грядущие годы. В то же время спрос растет в Китае, хотя и слабее, чем мы планировали. Это все говорит о том, что рынок энергии будет перенасыщен в ближайшем будущем», - сказал он.

Однако Ван Берден уверен, что нужно продолжать инвестировать в развитие СПГ проектов, поскольку спрос продолжит положительную динамику, особенно в развивающихся странах.

При этом, по его мнению, низкие цены на газ, сложившиеся сейчас на рынке, имеют одно явное преимущество для производителей - они делают газ более доступным и привлекательным для его потребителей.

По прогнозу Shell, к 2030 году мировой рынок СПГ вырастет с 250 млн тонн по итогам 2015 года до 460 млн тонн. Спрос на сжиженный природный газ в среднем будет расти на 5% в год. Такая динамика мирового потребления СПГ обусловлена потребностями Китая в экологически чистой энергии и необходимостью создания новых энергетических мощностей в странах Юго-Восточной Азии и Латинской Америки. Также спрос будет стимулировать рост населения на Ближнем Востоке и переход на газ на европейском транспортном рынке.

По информации старшего советника по экономическим вопросам ВР Илья Лысенко, к 2035 году оборот трубопроводного и сжиженного газа увеличится на 520 млрд куб. м. АТР останется основным рынком для сжиженного природного газа, сохранив свою долю в 69-70%. «В ближайшие десять лет на газовом рынке будет складываться ситуация в пользу покупателей, а не производителей газа. Ожидается огромный выброс новых объемов СПГ на рынке. К 2035 году США увеличат предложение на 150 млрд куб. м, а Австралия - на 170 млрд куб. м. Самый большой прирост в 40% ожидается до 2020 года.

Превышение предложения над спросом в ближайшие пять лет составит 60-65 млрд куб. м. Производители трубопроводного газа будут вынуждены приспособиваться к конкурентной среде и жесткой ценовой ситуации. Европейская газодобыча будет падать. Сейчас энергобаланс Европы зависит от поставок газа на 50%, к 2035 году этот показатель увеличится до 70%. У СПГ есть все шансы, чтобы занять выпадающую долю внутренней добычи в европейских странах», - считает Илья Лысенко.

Тем самым, в ближайшее время на мировом рынке газа будет складываться более благоприятная ситуация для покупателей, чем для продавцов.



Переход на международную систему учета запасов углеводородного сырья



КАК КАЗАХСТАН БУДЕТ ПЕРЕХОДИТЬ НА МЕЖДУНАРОДНУЮ СИСТЕМУ УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ (УВС) И КАКИЕ ШАГИ НАДО ПРЕДПРИНЯТЬ, ЧТОБЫ СИСТЕМА ВНЕДРИЛАСЬ И БЫЛА ПРИНЯТА, УЧИТЫВАЯ СПЕЦИФИКУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РЕСПУБЛИКИ В СФЕРЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ. ЭТИ АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ СТАЛИ ГЛАВНЫМИ В ПОВЕСТКЕ ДНЯ СПЕЦИАЛЬНОГО СОВЕЩАНИЯ, ПРОШЕДШЕГО 16 МАРТА В АССОЦИАЦИИ KAZENERGY.

Мероприятие прошло под руководством Вице-министра энергетики РК Асета Магауова и генерального директора KAZENERGY Болата Акчулакова с участием представителей госорганов, национальных и международных компаний.

Вопрос принятия в Казахстане международной системы учета запасов УВС – один из приоритетных в энергетической отрасли. Потенциальные инвесторы ориентируются на точные и надежные данные о залежах, соответственно во внимание принимаются только те стан-

дарты и методы, которые признаны в мире.

В настоящее время в Казахстане действует классификация запасов УВС, утвержденная в 2005 году, которая в свою очередь унаследовала основные принципы подобной системы СССР образца 1983 года. Однако эта классификация учитывает все углеводородное сырье, существующее в недрах, не принимая во внимание степень возможности его извлечения, причем с рентабельностью. А потому она не признается ни зарубежными биржами, ни международными финансовыми институтами.

Кроме того, она не всегда учитывает мировые экономические изменения, в частности, падение цен на нефть.

В качестве альтернативы сейчас изучается Система управления ресурсами и запасами жидких, газообразных и твердых углеводородов - Petroleum Resources Management System (PRMS), поддерживаемая ведущими международными отраслевыми организациями и используемая в большинстве стран. Напомним, в прошлом году Министерство энергетики заявило о том, что в 2018 году планируется переход на международную систему стандартов отчет-



ности по запасам углеводородного сырья SPE путем создания национальной организации Казахстан - SPE-PRMS, а также разработка и внедрение международных стандартов до 2018 года включительно.

Переход на данную систему обусловлен необходимостью определения перспективных направлений для инвестиций в геологоразведку и просчета возможных рисков.

Для этих реформ требуется законодательное и финансовое обеспечение. Поэтому до конца 2016 года предусматривается разработка и внесение в Парламент законопроекта о внесении изменений и дополнений в Кодекс «О недрах и недропользовании». До конца 2017 года также потребуются внесение изменений и дополнений в нормативно-правовые акты, регламентирующие процесс оценки месторождений. Тем самым, проведя подготовительную ра-

боту, с 2018 года планируется перейти на систему оценки и учета запасов по системе SPE-PRMS.

Присоединение к членству в международных организациях и аккредитация в международных финансовых институтах, включая сертификацию независимых экспертов и представителей государственных органов, позволит соответствовать мировым стандартам.

Поэтапное введение этих мер в результате даст положительный эффект со стороны системы учета запасов. Новая система станет признаваться финансовыми секторами для залогового заимствования и сектором биржевой торговли. Произойдет интеграция в международное сообщество через Инициативу прозрачности добывающих отраслей (ИПДО), что в свою очередь при взаимодействии с новым Кодексом РК «О недрах и недропользовании» конкретизирует и повысит процент метода

учета запасов на основе экономической оценки эффективности разработки месторождений в зависимости от динамики изменений мировой конъюнктуры цен на энергоресурсы.

В ходе совещания в Ассоциации был проведен анализ казахстанской и международной системы учета. Освещены текущее состояние отрасли и необходимые условия для повышения инвестиционной привлекательности объектов недропользования. Обсудили вопрос рациональной разработки месторождений и достижения КИН, в рамках действующей системы учета запасов, каковы роль и обязанности государственных органов по вопросам управления недрами (ГКЗ, ЦКРР и др.) с учетом подготовки нового Кодекса о недрах.

СПРАВОЧНО. SPE (SPE-PRMS) - международный стандарт оценки и управления запасами углеводородов в недрах. Все запасы по стандарту SPE подразделяются на категории «Р», в зависимости от совокупной оценки целесообразности их разработки. SPE оценивает вероятность наличия углеводородных ресурсов и экономическую эффективность извлечения запасов, учитывая возможности современных технологий и экологические нормы, налоги и актуальные цены на углеводороды, затраты на разведку, бурение, транспортировку и т.п.



С началом нового тысячелетия мир вступил в новую эпоху – эпоху знаний и непрерывного обучения. Обучение в течение всей жизни в современном мире – это философия, которая открывает человека для новых идей, знаний и навыков. Обучение в бизнес-школе предоставляет новые горизонты возможностей. В этой связи мы обратились к Алмагуль Ашиковой, которая работает в компании КонокоФилипс Норт Каспиан и параллельно обучается в Астанинской Школе Управления и Бизнеса (ASMB), официальном представительстве SBS Swiss Business School в Астане.

СЕГОДНЯ ДЕЛАЕТ НАШЕ ЗАВТРА

Алмагуль Зинуловна, у Вас достаточно богатый профессиональный опыт. Расскажите немного о себе. С чего начиналась Ваша карьера? С какими проблемами Вам приходилось сталкиваться?

В 1991 году я закончила Московский институт нефти и газа им И.М. Губкина (МИНГ) по специальности «Переработка нефти и газа» и начала свою трудовую деятельность в качестве инженера в ГКХП «Карачаганакгазпром» на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении. Далее проработала в частном бизнесе, 12 лет проработала в компании Бейкер Хьюз Сервисез Интернешнл начиная от инженера по буровым растворам до Менеджера по развитию бизнеса корпорации, и уже четыре года в компании КонокоФилипс. В течении трудовой деятельности приходилось тесно работать с НК Казмунайгаз, РД КМГ, многими недропользователями, государственными структурами.

В 2000 году Бейкер Хьюз впервые получила интегрированный проект в Казахстане, специалистов местных не хватало. В то время я не имела опыта работы в иностранных компаниях. Это была новая эпоха в моей жизни. Многочему пришлось учиться заново. Все-таки на таких проектах идет командная работа, все знали, что предстоит выполнить достаточно сложную, но ответственную работу.

И каждый в душе понимал - сегодня делает наше завтра, наше будущее. Для каждого в отдельности, и в целом для страны.

Полное понимание пришло, конечно же, позже. А пока, мы изучали, как работают международные компании, знакомили иностранных коллег с нашим менталитетом, традициями, местным законодательством. Обучение было взаимным.

Деятельность в компании КонокоФилипс дала много новых знаний в плане управления проектами, учета финансовой деятельности огромных морских нефтяных проектов. И все же я прекрасно понимала, что необходимо дополнительное образование в плане бизнес администрирования, управления, постановки и выполнения стратегических задач, планирования деятельности. Все это и привело к поиску хорошей бизнес школы. В этом мне помог мой работодатель - компания КонокоФилипс.

Вы учитесь в Астанинской Школе Управления и Бизнеса. По какой программе шло Ваше обучение?

Я учусь по программе Executive MBA от SBS Swiss Business School. Руководителем школы является Алексей Рау. Это молодой, очень интересный, энергичный, интеллигентный, образованный и умный человек.

Мое руководство поставило задачу, чтобы учеба была без отрыва от производства и желательна территориально находиться в Астане. Просмотрев несколько школ, выбор пал на ASMB. Мне понравилось, что практически все подходило по условиям компании, и для меня самой вариант обучения был очень удобен.



Эта истина будет жива во все века – учиться надо всегда. Каждый день. Каждую минуту и миг.

Это MBA для руководителей, модули по 6 дней в неделю, раз в два месяца. И что особенно важно – это международный профессорско-преподавательский состав и совершенно адекватная стоимость обучения. Тогда набора в группу Executive MBA не было, и Алексей предложил мне обучаться просто в группе MBA, однако я поставила свои условия, что буду учиться в этой школе только в EMBA. Как позже сказал Алексей, я своей настойчивостью помогла ускорить процесс открытия этой группы. Очень порадовал профессорско-преподавательский состав. Несмотря на то, что обучение на русском языке, и есть студенты, у которых знание английского языка слабое, были приглашены иностранные преподаватели. Хочется отметить, что первый модуль провел сам декан и основатель SBS Swiss Business School доктор Берт Волфс. Замечательные преподаватели - Елена Касимовская, Томас Зигнер, Майкл Олдридж, Вадим Стрельников. В прошлом году один из модулей проходил в Цюрихе, который сопровождался посещением завода и головного офиса крупнейшего банка Швейцарии UBS. Материалы обучения имеются как на русском, так и на английском языке, что я считаю очень правильным. Вовремя высылаются сообщения об изменениях, результаты экзаменов. Школа советуется со студентами, как лучше провести тот или иной модуль.

Я горжусь, что учусь в этой школе, потому что она предоставляет свои услуги на соответствующем уровне. Организационные моменты решаются очень быстро и четко, школа быстро реагирует на замечания студентов. От студентов требуется быть вовлеченным на занятиях, активно участвовать на занятиях и быть в соответствующей форме. Дисциплина, тем более для руководителей, должна быть жесткой. Советую будущим студентам с пониманием относиться к условиям школы, учиться тоже надо уметь.

Как обучение в этой бизнес-школе повлияло на Вашу жизнь и карьеру?

Во-первых, это изменило взгляд на многие вещи. Как говорил один из наших преподавателей: Смотрите глобально, шире, это первое что необходимо для успешного руководителя. Узнала

многого нового, осознала, что какие-то вещи уже пройдены на практике, что-то интуитивно, только не подозревала, что шла правильным путем. Ну и конечно же, расширила профессиональный круг знакомых и единомышленников.

Вы недавно стали обладательницей медали Ассоциации KAZENERGY. Не могли Вы рассказать об этом подробнее?

Это было, честно сказать, сюрпризом для меня. Юбилейная медаль к 10-летию Ассоциации KAZENERGY - награда за многолетний опыт работы в нефтяной промышленности и активную деятельность в работе Женского Энергетического Клуба, членом которого я являюсь. Ранее в 2013 году мне вручили почетную грамоту от Ассоциации KAZENERGY.

Применяли ли Вы результаты своей дипломной работы на практике, определенных проектах?

Уверена, это свершится чуть позже, так как защита дипломной работы состоится в июле текущего года. Правильнее сказать в моем случае, что результаты моей практической деятельности применялись при подготовке и выполнении домашних заданий и дипломной работы. Дипломная работа в MBA – это сочетание практических навыков, многолетнего опыта и научной, исследовательской работы.

Вы работали во многих крупных компаниях, в частности в ConocoPhillips North Caspian. Насколько важно учиться дальше, даже людям такого высокого профессионального уровня как Вы?

Повторюсь за многими людьми, и эта истина будет жива во все века – учиться надо всегда. Каждый день. Каждую минуту и миг. Я понимаю, всегда не хватает каких-то знаний. Конечно, всему подряд учиться невозможно. Надо учиться быть профессионалом, специалистом своего дела, изучать новые технологии, быть в курсе последних разработок, которые необходимы человеку в его жизнедеятельности.

Формирование современной системы квалификаций для решения перспективных задач экономического развития страны



В марте текущего года в Казахстане официально запущен проект «Развитие трудовых навыков и стимулирование рабочих мест», предусматривающий улучшение результатов трудоустройства и трудовых навыков, а также соответствия учебных программ профессионально-технического и высшего образования современным требованиям рынка труда.

Ляззат Ахмурзина, директор департамента развития человеческого капитала Ассоциации «KAZENERGY»

Данный проект будет осуществляться в целях реализации Соглашения о займе между Республикой Казахстан и Международным Банком Реконструкции и Развития, ратифицированного законом Республики Казахстан от 5 февраля 2016 года. Согласно указанному Соглашению Международный Банк Реконструкции и Развития, являющийся главным кредитным учреждением Всемирного банка, предоставляет в счет займа сумму, равную 100 млн. долларов США и софинансирование из республиканского бюджета составит сумму в размере 37 млн. долларов США. Целью проекта «Развитие трудовых навыков и стимулирование рабочих мест» является повышение производительности труда трудоспособного населения страны через решение следующих задач:

- развитие Национальной системы квалификаций,

- повышение актуальности технического и профессионального образования, обучения и программ высшего образования,
- улучшение результатов в области занятости и трудовых навыков целевых бенефициаров,
- подготовка высококвалифицированных специалистов с требуемой на рынке труда квалификацией.

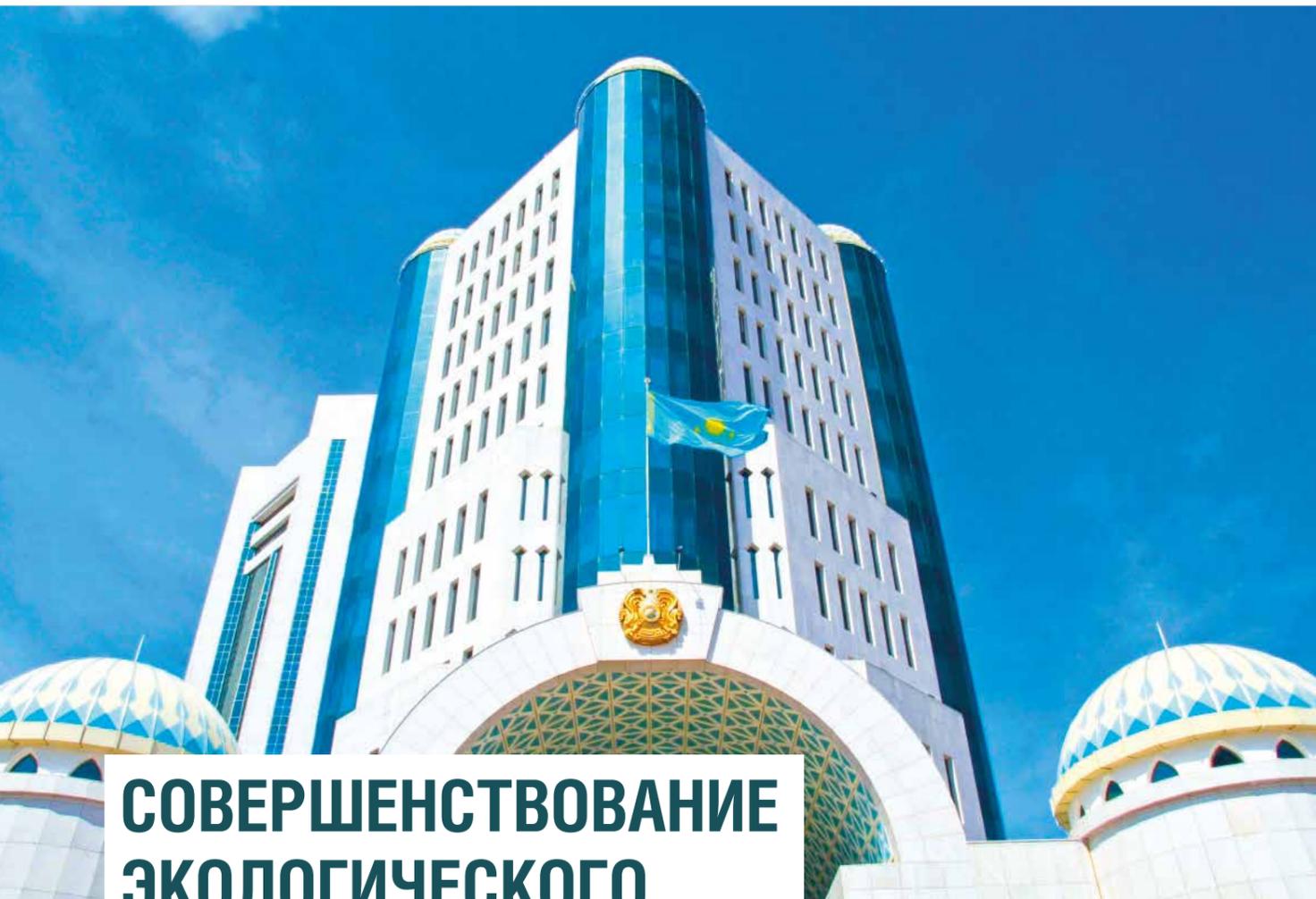
Ожидаемым результатом реализации проекта является создание современной системы квалификаций, отвечающей перспективным задачам экономического развития, учитывающей специфику высокотехнологичных производств, а также развитие предложения на рынке труда в соответствии с существующим спросом, что позволит сократить дисбаланс между спросом и предложением на рынке. Проект «Развитие трудовых навыков и стимулирование рабочих мест» планируется завершить к 30 июня 2020 года

и за это время необходимо реализовать три части Соглашения: а) Формирование основы для Национальной системы квалификаций; б) Совершенствование навыков для повышения результатов в области занятости и производительности; в) Управление проектом, мониторинг и оценка. Отраслевые ассоциации уже сейчас выражают интерес к подкомпонентам 1.1. Совершенствование профессиональных стандартов, включая процессы пересмотра и согласования и 1.3. Разработка дорожной карты по созданию независимой системы оценки и присвоения квалификаций через оказание консультационной поддержки пилотным отраслевым центрам тестирования и профессиональной сертификации. В данной статье особое внимание хотелось бы уделить вопросам создания независимой системы оценки и присвоения квалификаций на базе отраслевых ассоциаций.

Подтверждение и присвоение квалификации специалистам является одним из системообразующих элементов Национальной системы квалификации и решение институциональных задач создания центров независимой сертификации специалистов способствует, в первую очередь, сближению рынка образовательных услуг и рынка труда, устранению профессионально-квалификационных диспропорций спроса и предложения на инженерно-рабочую силу, а также в национальную систему квалификаций будет инкорпорировано профессионально-общественное признание присвоенных квалификаций и обеспечена гарантия соответствия специалиста установленным квалификационным требованиям, с соблюдением всех правил процесса сертификации. Нужно сказать, что Ассоциация «KAZENERGY» постепенно наращивает свой экспертный потенциал в области сертификации персонала и с 2013 года участвует в специализированных проектах в данном направлении. В проекте Европейского союза «Модернизация технического и профессионального образования в Казахстане» совместно с Республиканским научно-методическим центром по немецким стандартам Ассоциация провела сертификацию выпускников двух колледжей в городе Атырау. Наши работники прошли обучение у экспертов британской компании «Пирсон-Эджелс» и совместно с компаниями-членами Ассоциации подтвердили и присвоили квалификации по британской технологии студентам выпускных курсов учебных заведений ТИПО (технического и профессионального образования - колледжей). В настоящее время совместно с Институтом инжиниринга и информационных технологий КБТУ рассматривается вопрос подготовки национальных отраслевых стандартов по нефтегазовому направлению с использованием стандартов IWCF. Данная работа проводится для гармонизации международных требований IWCF, в том числе, в профессиональных стандартах и при сертификации в направлении подтверждение знаний и навыков в области управления скважиной, например, методов и принципов контроля скважины, противовыбросового оборудования, расчёта параметров, необходимых для глушения скважины и др. Вместе с тем, необходимо изучение других положительных практик в области сертификации персонала, приемлемых и адаптируемых для отечественной нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтехимической экономики нашей страны.

В Соглашении в рамках подкомпонента «Разработка дорожной карты по созданию независимой системы оценки и присвоения квалификаций через оказание консультационной поддержки пилотным отраслевым центрам тестирования и профессиональной сертификации», проекта «Развитие трудовых навыков и стимулирование рабочих мест» предусмотрены техническая помощь для совершенствования системы оценки и присвоения профессиональных квалификаций посредством пилотного внедрения центров тестирования и профессиональной сертификации навыков в конкретных секторах и отраслях промышленности (среди них: горнодобывающая, нефтегазовая, туристическая, машиностроительная и строительная отрасли) и укрепления потенциала учреждений по оценке и присвоению квалификаций для создания независимой институциональной структуры и практики. При этом хотелось бы, чтобы выполненные наработки по независимой сертификации квалификаций в рамках вышеназванного Соглашения были понятны, надежны, реализуемы и имели возможность трансляции для формирования сети центров сертификации по всей стране. Для этого предлагаем уже сейчас рассматривать возможность предоставления упрощенной сертификации для выпускников дуальной системы обучения. Мы считаем, что при организации максимально приближенных к германскому опыту дуального обучения на отечественных предприятиях, где, как вы знаете, 60% учебного времени студенты-стажеры проходят производственное обучение на предприятии и только 40% отводится для изучения теории в учебном заведении наставники совместно со своими стажерами выполняют в реальных условиях производственные планы. При условии, что предприятия целенаправленно обучают своих наставников трудовой педагогике и проводят их аттестацию на звание наставника, если на каждой фазе учебно-производственного блока стажеров-студентов тематически тестируют и, наконец, когда предприятие по завершению обучения проводит экзамен для присвоения разряда по профессиям рабочих, необходимо упростить процедуру сертификации либо успешно обученным в учебных заведениях и сдавшим на всех этапах обучения тематические экзамены на предприятии автоматически присваивать квалификацию в центрах сертификации. При этом механизм оценки деятельности обучающегося предприятия с целью гарантирова-

ния качества обучения студентов-стажеров можно разработать отдельно. Так как независимая сертификация является добровольным видом сертификации нужно продумать меры стимулирования работодателей или самих работников стремиться к получению сертификата квалификации на добровольной основе. К примеру, недавно Российское правительство предложило учитывать при налогообложении затраты на проведение независимой оценки квалификации работников на соответствие профессиональным стандартам и предоставлять налоговые вычеты по налогам на доходы физических лиц. Законопроект (проект Федерального закона «О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О независимой оценке квалификации») предполагает, что при исчислении налога на прибыль понесённые расходы на оценку квалификации будут относиться к расходам, уменьшающим налоговую базу. Иными словами, граждане смогут получать социальные налоговые вычеты по НДФЛ на сумму фактически понесённых ими расходов. Сегодня регулирование вопросов, связанных с сертификацией квалификации работников, осуществляется в соответствии с законом о техническом регулировании, в рамках создания системы добровольной сертификации. То есть, по сути, профессиональные стандарты, которые планируется использовать как основу для сертификации, оказываются за пределами сферы действия данного закона, тем более, что с этого года профессиональные стандарты не рассматриваются и не регистрируются государственными органами, а значит утрачивают силу нормативного и правового акта и в этой связи, создание в перспективе Национального квалификационного органа, указанного в Соглашении, считаем обоснованным и институционально оправданным. Мы хорошо осознаем, что подготовка центров сертификации и их дальнейшая способность устойчивой самостоятельной деятельности непростая и ответственная, но в тоже время необходимая и своевременная задача. Со своей стороны, Ассоциация «KAZENERGY» по согласованию и при участии своих партнеров и членов планирует со всей страной активно участвовать в мероприятиях по развитию национальной системы квалификаций.



СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА КАЗАХСТАНА

10 марта Сенат Парламента принял Закон РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по экологическим вопросам». Целью принятия проекта данного Закона является приведение экологического законодательства в соответствие с Орхусской Конвенцией, ратифицированной Законом РК от 23 октября 2000 года и устранение коллизий в положениях и нормах Экологического кодекса Республики Казахстан в части регулирования выбросов парниковых газов.



В целом, поправки, предусмотренные Законом, позволят успешно реализовать поставленные задачи в решении экологических проблем и снизить антропогенную нагрузку на окружающую среду.

По первому направлению законопроект предусматривает внесение изменений и дополнений в Экологический и Налоговый кодексы Республики Казахстан. В Экологическом кодексе предлагается предусмотреть вопросы сбора, хранения, пополнения и представления общественности полной экологической информации. Для этого предусматриваются меры обязательного представления государственными органами и природопользователями соответствующей экологической информации в Государственный фонд экологической информации, для последующего предоставления ее через государственную услугу на безвозмездной основе.

Также предусматривается ежегодное издание Национального доклада о состоянии окружающей среды и об использовании природных ресурсов.

Еще одним важным источником экологической информации станет Государственный регистр выбросов и переноса загрязнителей, основная цель создания которого - обеспечение прозрачности процесса принятия решений по вопросам окружающей среды и природопользования.

На законодательном уровне будет определен перечень проектов хозяйственной деятельности, по которым обязательно проведение общественных слушаний.

Для облегчения доступа к правосудию общественные объединения наделяются правом обращаться в суд в защиту прав физических лиц, в том числе в интересах неопределенного круга лиц по вопросам охраны окружающей среды.

В Налоговом Кодексе предусматривается норма по освобождению физических и юридических лиц от уплаты государственной пошлины по экологическим спорам неимущественного характера.

По второму направлению в части совершенствования регулирования выбросов парниковых газов законопроект предусматривает внесение изменений и дополнений в Экологический кодекс Республики Казахстан в части уточнения ряда терминов, устранения коллизий по аспектам установления, выдачи и изменения квот на выбросы парниковых газов.

Необходимо совершенствование нормативных актов в части торговли квотами на бирже посредством системы управления правительственным резервом квот, а также требуется принятие поправок норм законодательных актов, обеспе-

чивающие справедливую процедуру наделения предприятий квотами путем пересмотра исторического метода распределения квот.

Кроме того, были внесены изменения и дополнения в статьи 329 и 330 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях», вытекающие из материальных норм Экологического Кодекса РК.

Указанные поправки позволят улучшить систему отчетности, мониторинга и верификации по выбросам парниковых газов, а также определить конечную цель функционирования системы квотирования и внутренней торговли

квотами на выбросы парниковых газов эффективным способом.

Также в марте Сенатом Парламента был принят Закон РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам экологии и недропользования».

Законом внесены поправки в следующие законодательные акты Республики Казахстан: Экологический кодекс, Закон «О недрах и недропользовании», Закон «О государственной границе Республики Казахстан».

Закон предусматривает совершенствование действующего законодательства в сфере регулирования мер, направленных на регулирование вопросов по технологическому неизбежному сжиганию газа при технологических сбоях оборудования и установок, регулирование некоторых вопросов пересечения государственной границы при осуществлении права недропользования на континентальном шельфе.

Кроме того, закон направлен на совершенствование норм Экологического кодекса Республики Казахстан. В частности, Законом вводятся такие понятия как диспергенты, самовольные и сверхнормативные эмиссии, гидрологический мониторинг и др. Также Законом урегулирован вопрос контроля местных исполнительных органов по оказанию государственных услуг в области охраны окружающей среды и предусмотрены методы ликвидации разливов нефти в водоемах и др.

В целом, поправки, предусмотренные Законом, позволят успешно реализовать поставленные задачи в решении экологических проблем и снизить антропогенную нагрузку на окружающую среду.

ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ. СТАНОВЛЕНИЕ

(С 1991 ПО 1995 ГГ.)

КАК ИЗВЕСТНО, В ЭТОМ ГОДУ КАЗАХСТАН БУДЕТ ОТМЕЧАТЬ 25-ЛЕТИЕ СВОЕЙ НЕЗАВИСИМОСТИ. НАЧАЛЬНЫЙ ЭТАП ФОРМИРОВАНИЯ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ БЫЛ САМЫМ СЛОЖНЫМ ПЕРИОДОМ ДЛЯ РЕСПУБЛИКИ, КОГДА НЕОБХОДИМО БЫЛО СОЗДАВАТЬ ФУНДАМЕНТАЛЬНО НОВУЮ СИСТЕМУ.

Впервые за практически вековую историю нефтедобычи, Казахстан получил возможность самостоятельно координировать и распоряжаться своими нефтегазовыми ресурсами. С обретением суверенитета и независимости Казахстан выбрал эволюционную модель, характеризующую преобразования в нефтегазовом секторе. С распадом СССР нефтегазовая отрасль пережила производственные, технические и другие издержки.

Что собой представляла двадцать лет назад казахстанская нефтяная промышленность? Это были разрозненные производственные нефтегазодобывающие объединения, предприятия по нефтегазопереработке, транспорту углеводородного сырья, напрямую подчинявшиеся различным ведомствам и координировавшиеся союзными министерствами.

В 1991 году, наряду с общими изменениями в структуре государственного управления республики, произошли преобразования в управлении энергетическим сектором Казахстана. Отрасль перешла под ведение Министерства энергетики и электрификации Республики Казахстан и Государственного комитета РК по геологии и охране недр.

Наряду с этим начался процесс выработки и совершенствования их законодательной и нормативно-правовой базы. В условиях экономического кризиса, из которого необходимо было выйти,

В июле 1994 года Казахстан представил мировой общественности проект Конвенции о правовом статусе Каспийского моря, в котором были сформулированы принципиальные взгляды на вопросы разработки и эксплуатации природных ресурсов Каспия.

государство за относительно короткие сроки предприняло меры по привлечению иностранных инвестиций.

В это время началось выстраивание долгосрочных экономических отношений Республики Казахстан с ключевыми игроками на мировом рынке.

В 1992 году состоялся официальный визит Президента РК Н.А. Назарбаева в США. Состоялась встреча с представителями корпорации Шеврон и подписание Меморандума о принципах сотрудничества между Республикой Казахстан и корпорацией Шеврон по созданию СП Тенгизшевройл.

Также между Республикой Казахстан и компаниями «Аджип» (Италия) и «Бритиш Газ» (Великобритания) было подписано соглашение о разработке нефтегазоконденсатного месторождения Карачаганак.

В том же году Казахстан, Россия и Оман учредили Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) в целях построения и оборудования линии для транспортировки нефти из Тенгизского месторождения до черноморского порта в Новороссийске.

В декабре Казахстан объявил миру о своем намерении проводить поисковые работы на Каспии. Группой казахстанских специалистов была разработана «Государственная программа освоения Казахстанского сектора Каспийского моря».

В это время было очевидно, что крупные открытия, способные резко увеличить величину подготовленных запасов нефти и газа в республике, возможны только за счет освоения акватории Каспийского моря. В Советское время вся эта территория дважды перекрывалась морскими геофизическими исследованиями. Во времена сокращения поверхности моря из-за падения уровня его воды, на высвободившихся от морской воды пространствах также выполнялись поисковые и детальные геофизические работы. Проводились наземные геофизические исследования на значительной части морской территории, занятой мелководьем. Комплексной интерпретацией результатов этих исследований были установлены крупные структуры, соответствующие контурам нынешних Кашаганской, Центральной, Курмангазинской, Южно-Жамбайской групп и структур. Впервые они нашли свое отражение на сводной структурной карте Прикаспийской впадины, построенной в объединении «Казгеофизика» в конце 80-х гг. В 1993 году эти карты были доработаны и изданы в виде Атласа совместно с французской компанией CGG. Атлас карт был одобрен Министерством геологии РК, в последующем размножен и реализован иностранным нефтяным компаниям, в том числе ОАО «Казакстанкаспийшельф», намеревающимся работать в Казахстане.

1993 год отметился также созданием ряда крупных компаний и консорциумов. Прежде всего, было создано первое совместное предприятие в нефтегазовой отрасли – казахстанско-турецкое предприятие «КазакТуркМунай».

Постановлением Правительства РК от 13 февраля 1993 г. была учреждена государственная компания «Казакстанкаспийшельф» для реализации программы работ по геолого-геофизическому исследованию и освоению нефтегазовых месторождений в акватории Каспийского моря Каспия.

В этом же году 6 апреля Правительством РК было подписано соглашение с американской компанией «Шеврон» сроком на 40 лет, которое назвали «Контрактом века».

Наряду с этим было создано казахстанско-германское предприятие «КазГерМунай» - самое крупное предприятие в республике с участием германского капитала.

А 3 декабря было подписано Соглашение о создании Международного консорциума для проведения геологоразведочных работ на казахстанском шельфе Каспия. Консорциум, состоящий из семи иностранных компаний («Аджип», «Бритиш Петролеум», «Статойл», «Бритиш Газ», «Мобил», «Тоталь», «Шелл») и «КазакстанКаспийШельф», выступающего в данном проекте в качестве оператора, подписали соглашение о трехлетнем геологическом изучении нефтяного потенциала региона.

В 1994 году продолжились государственные преобразования для развития отрасли. 13 июня Министерство энергетики и топливных ресурсов РК было разделено Указом Президента Республики Казахстан на Министерство энергетической и угольной промышленности и Министерство нефтяной и газовой промышленности. В июле 1994 года Казахстан представил мировой общественности проект Конвенции о правовом статусе Каспийского моря, в котором были сформулированы принципиальные взгляды на вопросы разработки и эксплуатации природных ресурсов Каспия. В конце того года Правительство республики приняло Программу развития нефтегазового комплекса Казахстана, приоритетными задачами которой стали: укрепление перерабатывающих мощностей, полное обеспечение внутренних потребностей в нефтепродуктах и наращивание экспорта нефти.

С 1994 по 1996 гг. в акватории на площади более 100 тыс. км² были проведены сейсмические, экофизические, инфраструктурные и другие исследования. Сейсмическими работами изучено региональное строение казахстанского сектора Каспия, выявлено большое число локальных мест, в том числе Кашаган, Курмангазы, Каламкас-море и др., часть из которых была детализирована для постановки поискового бурения.

В 1995 году впервые, начиная с 1990 года, удалось стабилизировать уровень добычи нефти, т.е. сохранить объем производства предыдущего года, тогда как в предыдущие годы производство ежегодно падало на 8%.

В марте подписан договор о разделении производства на месторождении «Карачаганак» между Республикой Казахстан в лице «Казакгаз» и компаниями «Аджип» (Италия), «Бритиш Газ» (Великобритания) и «Газпром» (Россия).

28 июля 1995 года был принят Указ Президента Республики Казахстан «О нефти», имеющий силу закона. Одна из основных целей закона - содействие привлечению иностранных инвестиций в разработку нефтегазовых ресурсов республики.

4 октября 1995 года Правительством Республики Казахстан утверждено технико-экономическое обоснование на строительство газопровода «Аксай-Костанай-Кокшетау-Акмола» протяженностью 480 км и объемом 4,7 млн. кубометров в год.

В том же году Правительством Республики Казахстан утверждена карта блоков и месторождений углеводородов Казахстана.



ШАГИ К «ЗЕЛЕННОЙ ЭКОНОМИКЕ»



В Казахстане «зеленый» вектор выступает ключевым трендом энергетической политики. В рамках Киотского протокола Казахстан принял обязательства по сокращению выбросов парниковых газов до 2020 года на 15%. Это требует тщательно продуманного и эффективного перехода от сырьевой к новой «зеленой» экономике. В частности нужны другие инновационные технологии, которые основаны на энергоэффективности, высокой диверсификации производства и занятости, и при этом меньше загрязняют природную среду. Сегодня уже принята Стратегия, нацеленная на снижение энергоемкости ВВП на 25% к 2020 году, принят За-

кон об энергосбережении. Улучшение эффективности использования энергии является самым быстрым и наименее дорогим путем содействия энергетической безопасности государства, охране окружающей среды и стимулированию качественных сдвигов в национальной экономике.

Наряду с этим Казахстаном была инициирована программа партнерства «Зеленый мост», направленная на укрепление сотрудничества в сфере «зеленой» экономики между развивающимися и развитыми странами. Не случайно международная выставка EXPO-2017 в Астане пройдет под девизом «Энергия будущего».

Новым шагом постепенного перехода к «зеленой экономике» станет принятие ряда важных изменений в казахстанское законодательство.

24 марта этого года Сенат Парламента во втором чтении принял Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к «зеленой экономике».

Целью принятия проекта данного Закона является совершенствование действующего законодательства Республики Казахстан в сфере «зеленой экономики» в соответствии с положениями Концепции по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике», утвержденной Указом Президента Республики Казахстан от 30 мая 2013 года.

Законопроект включает в себя меры по дальнейшему эффективному использованию водных ресурсов, развитию возобновляемой электроэнергетики, совершенствованию системы управления отходами, развитию устойчивого и высокопроизводительного сельского хозяйства, снижению загрязнения воздуха, переходу к институциональным механизмам, улучшающим окружающую среду и экологическое качество жизни и стимулированию

привлечения инвестиций в деятельность по разведке и добыче метана угольных пластов.

Так, в проекте Закона, изменения, касающиеся вопросов «зеленой экономики» затрагивают 11 законодательных актов (земельный, водный, экологический, предпринимательский кодексы и кодекс об административных правонарушениях, законы «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан», «О государственном регулировании развития агропромышленного комплекса и сельских территорий», «О го-

обеспечения финансовых обязательств РФЦ перед объектами ВИЭ, изменения в компетенцию уполномоченного органа в части обеспечения планомерного развития ВИЭ и отбора проектов, включаемых в План их размещения. Наряду с этим будет совершенствоваться механизм присоединения к сетям Единой электроэнергетической системы РК.

По управлению отходами изменения вносятся в Экологический кодекс, в Закон «О местном государственном

СЕГОДНЯ «ЗЕЛЕНАЯ ЭКОНОМИКА» РАССМАТРИВАЕТСЯ КАК ВАЖНАЯ МОДЕЛЬ ИННОВАЦИОННОГО АНТИКРИЗИСНОГО РАЗВИТИЯ ДЛЯ МИРОВОЙ ЭКОНОМИКИ, СПОСОБНАЯ СТАБИЛИЗИРОВАТЬ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ И СБАЛАНСИРОВАТЬ ИНТЕРЕСЫ ЧЕЛОВЕКА, ПРИРОДЫ И ЭФФЕКТИВНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЕСУРСОВ. ДЛЯ УСПЕШНОГО ПЕРЕХОДА К «ЗЕЛЕННОЙ ЭКОНОМИКЕ» В КАЗАХСТАНЕ РАЗРАБАТЫВАЮТСЯ НОРМАТИВНО-ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ОСНОВЫ.

24 марта этого года Сенат Парламента во втором чтении принял Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к «зеленой экономике».

сударственных закупках», «О поддержке использования возобновляемых источников энергии», «О недрах и недропользовании», «О газе и газоснабжении»).

Что касается устойчивого использования водных ресурсов, изменения затрагивают Земельный и Водный кодексы и направлены на улучшение защиты водных объектов, уменьшение дефицита водных ресурсов, совершенствование методической обеспеченности водопользователей и госорганов, повышение качества воды через разработку целевых показателей и стандартов, системное планирование использования водных ресурсов и усиление контроля за питьевым водоснабжением.

В рамках повышения энергоэффективности и энергосбережения изменения вносятся в Закон «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» в целях. Оптимизация направлена на утверждение целевых показателей развития сектора ВИЭ, создание резервного фонда при Расчетно-финансовом центре (РФЦ) в целях

управлении и самоуправлении в Республике Казахстан» и в Закон «О государственных закупках» в целях.

Здесь новшества будут способствовать стимулированию введения раздельного сбора бытовых отходов у потребителя, переходу к широкому применению переработки и вторичного использования полезных материалов из отходов, а также внедрению «зеленых закупок», где приоритет имеет продукция и товары, произведенные с использованием вторично переработанного сырья.

Для снижения загрязнения воздуха изменения вносятся в Предпринимательский кодекс и Закон «О недрах и недропользовании». Их целью выступает уменьшение выбросов в атмосферный воздух метана угольных пластов, обеспечение безопасности труда шахтеров, привлечение инвестиций в деятельность по добыче метана из угольных месторождений и унификация термина «метан угольных пластов».

В целях обеспечения внутреннего рынка сжиженным нефтяным газом предусматриваются поправки в Кодекс «Об административных правонарушениях» и Закон «О газе и газоснабжении» в части запрета на незаконный вывоз льготного сжиженного нефтяного газа, его перепродажу, а также установление ответственности за вышеуказанные нарушения.

В целом, данные поправки предусматривают решение экологических вопросов и обеспечение повсеместно высоких стандартов качества жизни для населения, которые определяют ключевые подходы по переходу к «зеленой экономике». Для дальнейшего эффективного развития необходимо учитывать скорость и масштабы расширения доступа человечества к энергии с минимальными негативными последствиями для окружающей среды.



ЕВРОПЕЙСКАЯ ЭКОНОМИКА: РЕЦЕССИЯ ИЛИ РЕМИССИЯ

Эксперты Всемирного банка признают – Европа уже четыре года не может окончательно выздороветь от последствий мирового экономического и финансового кризисов. Тем более, что нынешняя ситуация усугубляется торможением роста китайской экономики. Однако ключевые экономики ЕС демонстрируют стабильный рост. Рост ВВП Германии в этом году останется равным прошлогоднему – 1,5%, а через год ускорится до 1,6%. Французская экономика вырастет в этом году на 1,1% (так же, как и в прошлом), а в 2017-м ожидается рост на уровне 1,3%. Серьезным фактором нестабильности для ЕС остается Греция. Самому проблемному члену Евросоюза до сих пор не удалось выйти из глубокого экономического кризиса. Если в 2015 году греческая экономика почти завершила спад (падение на 0,2%), то в нынешнем

МВФ ожидает нового падения на уровне 0,6%. План ЕС предусматривает, что Греция в обозримом будущем в обмен на дальнейшие стабилизационные кредиты будет поддерживать очень высокий профицит в 3,5% ВВП. Вместе с тем, среди ЕС могут появиться новые проблемные страны. Например, Финляндия по итогам 2015 года демонстрировала рост ВВП всего на 0,4%. Это худший показатель в ЕС после Греции. Неслучайно в Финляндии возникают серьезные проблемы с приемом беженцев, что может дополнительно усугубиться в случае затяжного кризиса. Впрочем, пока МВФ ожидает небольшого ускорения роста финской экономики – до 0,9%. Сохранение высокой безработицы по-прежнему грозит Испании – третьей экономике еврозоны. МВФ ожидает в 2016 году торможения ее экономики с 3,2% до 2,6%, а в 2017 году – до 2,3%. Безработица в Греции и Испании в текущем году, как ожидается, останется выше 20%, во Франции, Италии, Португалии и ряде других стран – выше 10%. МВФ констатирует: преградой для дальнейшего восстановления экономики может стать целый ряд политических

рисков. Каждый из них пока не учтен в базовом сценарии, однако уже в ближайшем будущем любой может стать серьезным фактором, влияющим на глобальные показатели. В условиях нарастающей глобальной нестабильности сравнительно слабыми финансово-экономическими и политическими звеньями мирового сообщества становятся отдельные государства Европейского союза. В силу высокой степени интегрированности и хозяйственной взаимозависимости европейских стран это неизбежно сказывается на положении Евросоюза в целом, рождая в рамках этого объединения разломы и линии повышенного внутривнутриполитического и межстранового напряжения. Один из ключевых рисков для Европы – выход Великобритании из ЕС. В этом году МВФ ожидает торможения экономического роста в Великобритании с 2,2% до 1,9%. При этом одна лишь вероятность выхода Великобритании из ЕС привела к снижению прогноза. В Фонде уточняют – последствия от выхода будут куда серьезнее, причем уже не только для Соединенного Королевства, но и для всей Европы. Не меньшая угроза для ЕС – затяжной миграционный кризис, что может при-



МЕЖДУНАРОДНЫЙ
ВАЛЮТНЫЙ ФОНД
ПОНИЗИЛ ПРОГНОЗ РОСТА
МИРОВОЙ ЭКОНОМИКИ НА
2016 ГОД С 3,4 ДО 3,2%,
ОБ ЭТОМ ГОВОРИТСЯ В
ОБНОВЛЕННОМ ОБЗОРЕ
МИРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
WORLD ECONOMIC
OUTLOOK UPDATE,
ОПУБЛИКОВАННОМ
12 АПРЕЛЯ. РОСТ
ЭКОНОМИКИ В ЕВРОЗОНЕ
В 2016 ГОДУ СОСТАВИТ
2,4%, ЧТО НА 0,2% НИЖЕ
РАНЕЕ ОЖИДАЕМОГО
РЕЗУЛЬТАТА.

Один из ключевых рисков для Европы - выход Великобритании из ЕС. В этом году МВФ ожидает торможения экономического роста в Великобритании с 2,2% до 1,9%. При этом одна лишь вероятность выхода Великобритании из ЕС привела к снижению прогноза.



вести к росту национализма. В валютном фонде пока не отмечают, какие экономические последствия может нести восстановление пограничного контроля внутри ЕС, однако признают, что влияния этого шага на экономику избежать не удастся.

Прошедшие в феврале-марте 2016 г. саммиты ЕС были посвящены сохранению Великобритании в составе Объединенной Европы и проблеме беженцев, неконтролируемый приток которых захлестнул европейские страны. Но этими приоритетными темами не исчерпывается актуальная повестка дня Евросоюза. Не меньшую остроту приобрели некоторые другие сюжеты. Социальная ситуация ухудшается, до сих пор не отлажены механизмы окончательного преодоления последствий кризиса 2008-2009 гг. и перехода на рельсы устойчивого динамичного роста.

Серьезным испытанием для многих стран Европы стала проблема мигрантов и беженцев, вызвавшая цепную реакцию конфликтов внутри Евросоюза, подорвавшая саму основополагающую идею европейского интеграционного проекта.

Впрочем, многие эксперты убеждены, что сам приток беженцев может положительно сказаться на европейской экономике в краткосрочной перспективе. Такие выводы, в частности, содержатся

в обнародованном 20 января исследовании Международного валютного фонда, посвященном вызовам для экономики Европы в связи с ростом потока мигрантов.

Если говорить о чисто экономическом эффекте, приток беженцев может подстегнуть рост ВВП стран ЕС за счет увеличения бюджетных отчислений, потраченных на их прием. В плюсе в первую очередь окажутся те страны, которые примут наибольшее количество мигрантов, подчеркивают в МВФ. В совокупности это может добавить 0,1 процентного пункта к общему росту ВВП Евросоюза в 2016 году, говорится в исследовании.

Однако более долгосрочные экономические перспективы может обеспечить лишь успешное трудоустройство мигрантов. В конечном итоге экономический эффект будет зависеть от скорости интеграции беженцев на рынке труда.

Другим последствием финансово-экономического кризиса явилось усиление противоречий между отдельными государствами внутри Европейского союза.

Можно констатировать, что Европейский союз как никогда прежде подвергается испытанию на прочность. Не удается разрешиться одна кризисная ситуация, как уже возникает другая, и все это происходит на фоне сохраняющегося финансового и долгового напряжения, а главное – слабого эконо-

мического роста, в отдельных странах периодически сменяющегося рецессией.

После того, как в середине января Австрия объявила о временном прекращении действия Шенгенского соглашения, не справляясь с возрастающим потоком беженцев, в среде политиков все чаще стали звучать опасения о скором распаде Шенгенской зоны - блока из 26 европейских стран, включая 22 государства ЕС, отменивших паспортный контроль на общих границах.

Если в ближайшие месяцы европейским странам не удастся договориться о мерах по урегулированию миграционного кризиса, Шенгенской зоне грозит распад, убеждены в Брюсселе.

Между тем, многие эксперты отмечают, что европейская экономика в 2016 году продолжит свое умеренное восстановление, хотя его темпы будут отставать от общемировых. Росту экономики будут способствовать низкие цены на энергоносители, дешевый евро, стимулирующий экспорт из региона, и мягкая денежно-кредитная политика, проводимая ЕЦБ.

Таким образом, на европейскую экономику сегодня оказывает влияние ряд политических и социально-экономических факторов, которые тормозят в целом выход из затянувшегося кризиса.



MEDICELLBANK - банк персонального длительного хранения гемопоэтических стволовых клеток пуповинной крови

«MediCell»

Является надежной компанией по хранению стволовых клеток пуповинной крови новорожденных и придерживается строжайших процедур в данной сфере для того, чтобы сохранить стволовые клетки для всей семьи

Более детальную информацию Вы можете получить:

посетив сайт
www.medicellbank.kz

либо обратившись по телефону
+7 701 522 2885

Медицинские консультанты пуповинной крови Медицеллбанка остаются с Вами на связи
24 часа в сутки
7 дней в неделю

и готовы оказать Вам квалифицированную консультацию
Астана, Ташенова 20
педиатрическая клиника «Медикер»





В ЦЕНТРЕ ВНИМАНИЯ: ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ И ТРУДА



В ФЕВРАЛЕ ЭТОГО ГОДА В АТЫРАУ ПРОШЛА МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЕГАЗОВАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ. КАСПИЙСКИЙ РЕГИОН 2016», НА КОТОРОЙ ОБСУЖДАЛИСЬ ВОПРОСЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В РЕГИОНЕ.

Как известно, работа в нефтегазовом комплексе характеризуется наличием вредных производственных факторов, возможностью возникновения экстремальных ситуаций, связанных с риском аварийности и травматизма.

Добыча и переработка нефти – это сложный технологический процесс и опасное производство, где добиться наилучших показателей невозможно без эффективной системы управления охраны здоровья, труда и промышленной безопасности мирового уровня, без внедрения

наилучших практик выявления и предупреждения рисков.

В настоящее время компании нефтегазовой отрасли особое значение придают модернизации и обновлению оборудования и техники, внедрению передовых и максимально безопасных технологий и производственных процессов, пересмотру внутренних стандартов и регламентов. Проводится большая работа, направленная на стимулирование сознательного отношения к безопасности каждого работника, внедрение инноваций в области промышленной безопасности и передовых практик

управления рисками на всех предприятиях. Для компаний-операторов нефтегазовой индустрии Казахстана люди это основной актив, который позволяет им оставаться на шаг впереди своих конкурентов, обеспечивать стабильность работы, повышать благосостояние регионов присутствия.

Сегодня культура охраны здоровья и труда включает в себя соблюдение права на безопасные условия труда на всех уровнях, когда работодатели и работники активно вовлечены в процесс обеспечения безопасности труда посредством системы четко определенных

прав, обязанностей и ответственности, а также, когда основной приоритет отдается принципам безопасности и охраны труда. Высокопроизводительный достойный труд невозможен без обеспечения безопасных и здоровых условий на каждом рабочем месте и в целом на предприятии.

Так, например, политика АО НК «КазМунайГаз» в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды направлена на корпоративное управление по предупреждению травматизма и аварий, снижению вредного воздействия на окружающую среду для устойчивого развития. Целью политики КМГ в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды является снижение количества нарушений законодательства, выявленных государственными контролирующими органами на 10% и увеличение количества обучающихся работников по вопросам внедрения и улучшения систем управления в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды на 5%. Для этого в компании идет реализация Комплексной программы в области безопасности и охраны труда КМГ на 2012-2016 годы на 20%.

В компании НКОК Н.В. охрана здоровья и труда персонала и защита окружающей среды является высочайшим приоритетом. Этот приоритет подразумевает выполнение работ на уровне мировых стандартов и обеспечивает преимущества компании НКОК в плане конкурентоспособности и достижения

результатов. В компании понимают, что успешное управление вопросами охраны здоровья, труда, окружающей среды и обеспечения безопасности является одним из важнейших факторов развития высокоэффективной компании.

По определению Всемирной организации здравоохранения, медицина труда имеет целью «укрепление и сохранение наивысшей степени физического, душевного и социального благополучия рабочих во всех профессиях, предупреждение у рабочих отклонений от здоровья, вызванных производственными условиями». Она призвана не только обеспечить высокую трудоспособность, но и снизить трудовые потери за счет улучшения условий труда, быта и отдыха, формирования здорового образа жизни, а главное – профилактики заболеваний.

Например, в советское время промышленная медицина как развитая система обеспечения здоровья работающего населения считалась одной из лучших в мире. Не случайно в Алма-Ате более 30 лет назад прошла конференции ВОЗ, на которой была принята знаменитая Алма-Атинская декларация по первичной медико-санитарной помощи, названная Великой Хартией XX века.

Сегодня первоочередными задачами службы медицины труда выступает профилактика, оказание первой помощи и лечение работающего населения, а также меры, направленные на скорейшее восстановление и возвращение к работе.

По определению Всемирной организации здравоохранения, медицина труда имеет целью «укрепление и сохранение наивысшей степени физического, душевного и социального благополучия рабочих во всех профессиях, предупреждение у рабочих отклонений от здоровья, вызванных производственными условиями».

На этом фоне выделяются некоторые частные компании. В частности, компания «Медикер» оказывает комплекс медицинских услуг организациям нефтегазового сектора, способствуя снижению заболеваемости и предупреждению несчастных случаев на производстве.

Специально в данном направлении компания «Медикер» организовала дочернее предприятие «Медикер-промышленная медицина», деятельность которого направлена на оказание плановой и экстренной медицинской помощи в условиях, отдаленных от специализированной стационарной помощи, то есть непосредственно на производстве. Кроме того, предприятие осуществляет контроль за санитарно-гигиеническим состоянием объектов питания и жилых помещений.

Таким услугами пользуются различные компании, например, АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», АО «ЭмбаМунайГаз» и АО «ОзенМунайГаз, АО «КазТрансОйл» и многие другие.

Сегодня охрана труда и здоровья становятся ключевыми элементами системы управления бизнесом. Поэтому компании нефтегазовой отрасли страны как никогда остро осознают, что безопасные и здоровые условия труда для рабочей силы – это не дополнительная нагрузка, а преимущество.



УРОКИ МУЗЫКИ

29 АПРЕЛЯ ИСПОЛНИТСЯ 110 ЛЕТ СО ДНЯ РОЖДЕНИЯ АХМЕТА ЖУБАНОВА – ВЕЛИКОГО КОМПОЗИТОРА, НАЦИОНАЛЬНОЙ ГОРДОСТИ КАЗАХСКОГО НАРОДА. ЕГО ИМЯ ТЕСНО СВЯЗАНО С ЗАРОЖДЕНИЕМ, РАЗВИТИЕМ И РАСЦВЕТОМ КАЗАХСКОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ МУЗЫКИ. АХМЕТ ЖУБАНОВ СТАЛ ОСНОВОПОЛОЖНИКОМ И НОВАТОРОМ ВО МНОГИХ ОБЛАСТЯХ МУЗЫКАЛЬНОЙ НАУКИ, ПЕДАГОГИКИ, КОНЦЕРТНОЙ ПРАКТИКИ И КОМПОЗИТОРСКОГО ТВОРЧЕСТВА.



Рождение современной казахской композиторской школы, становление национального оркестрового, оперного и камерного жанров неразрывно связаны с именем первого казахского академика в области музыковедения Ахмета Жубанова – композитора, дирижера, музыковеда, этнографа, народного артиста КазССР, дирижера искусствования, лауреата Государственной премии КазССР.

Он родился в 1906 году в урочище Кос-Укактам Актюбинской области. Отец будущего композитора Куан был просвещенным человеком в ауле. К тому же, общаясь с русскими крестьянами из Воронежа, Курска, Тамбова, Харькова, которые с 1870 года стали обосновываться на постоянное жительство под Актюбинском, он научился говорить и читать по-русски. Отец Жубанова мечтал о том, чтобы дать образование своим детям. Много сил было приложено им для открытия в его ауле школы, куда он отвел семилетнего Ахмета. В 1918 году Жубанов оканчивает двухгодичную русскую школу в Журыне и затем, после учебы на курсах по подготовке учителей, работает в городе Темире. Но ни на минуту юноша не забывает о музыке, самостоятельно изучает теорию и музыкальную грамоту, играет в самодеятельном оркестре народных инструментов.

Годы, проведенные Жубановым в Актюбинске, были особенно важными в его жизни. Здесь он знакомится с известным в то время скрипачом Чернюком, окончившим Варшавскую консерваторию.

Большое впечатление произвела на Жубанова вышедшая тогда книга А.В.Затаевича «1000 песен казахского народа». «Я узнал множество всевозможных легенд о песнях, собранных Затаевичем,

и о человеке, который умел читать эти, похожие на мышиные следы, начертания звуков и загорелся желанием стать таким же специалистом в области музыки, как Затаевич. Чернюк горячо и искренне поддержал это мое стремление. Короче, мое заочное знакомство с А.В.Затаевичем через его сборник казахских песен на девяносто процентов решило направление моей дальнейшей судьбы», - вспоминал впоследствии композитор.

В 1938 году Ахмет становится учащимся музыкального техникума им. М.И.Глинки в Ленинграде, где занимается по классу скрипки у опытного педагога А.А.Этигона. Началось время интенсивной учебы, но юноша не ограничивался только программой среднего учебного заведения, прилагая много усилий для того, чтобы поступить в консерваторию. В стенах техникума Ахмет знакомится с сочинениями русских (Мясковского, Асафьева и других) и зарубежных классиков. Впоследствии талантливого музыканта зачисляют в Ленинградскую консерваторию им. Римского-Корсакова по классу гобоя.

В 1932 году Жубанов становится аспирантом Академии искусствования в Ленинграде, а через год Наркомпросом Казахстана был отозван на работу в Алма-Ату. Вся его последующая творческая жизнь оказалась тесно связанной с рождением, становлением и развитием новых форм музыкальной культуры в Казахстане. Организаторская и педагогическая деятельность Жубанова началась в 30-е годы, когда в республике открылось первое музыкальное учебное заведение - музыкально-драматический техникум. При нем по инициативе Жубанова был организован научный кабинет, а также экспериментальная мастерская

по усовершенствованию народных инструментов. Сюда для работы были приглашены Е.Брусиловский из Ленинграда, Л.Мухитов из Уральской области, М.Букейханов из Кызыл-Орды, мастера по изготовлению музыкальных инструментов братья Романенко и другие.

При техникуме Жубанов создал студенческий домбровский ансамбль, который на Первом Всеказахстанском слете народных талантов в 1934 году продемонстрировал свое искусство. Вскоре Президиум КазЦИК принял постановление о создании на основе домбрового ансамбля оркестра казахских национальных инструментов. Так родился известный всему миру Казахский Государственный оркестр народных инструментов имени Курмангазы, дирижером и художественным руководителем которого был назначен Ахмет Жубанов.

Важная сторона плодотворной деятельности Жубанова - его организаторская работа по подготовке национальных кадров. Он многие годы возглавлял кафедру казахских народных инструментов Алма-Атинской Государственной консерватории, где разработал специальный курс по истории казахской народной музыки. Многие из известных сейчас музыкантов воспитанники Ахмета Жубанова. Это Нургиса Тлендиев, Шамгон Кажалиев, Рустембек Омаров и другие.

Научно-исследовательскую, музыкально-общественную, педагогическую деятельность Жубанов успешно сочетал с активным творчеством, внося большой вклад в казахскую профессиональную музыку. Он автор многих произведений различных жанров, получивших признание народа. Среди них симфонические произведения и оперы, камерно-инструментальные и хоровые сочинения,



Мечтой всей жизни Жубанова было создание оперы «Курмангазы» в честь его любимого композитора, творчество которого стало широко известно именно благодаря исследованиям самого казахского музыковеда.

песни и романсы, музыка к драматическим спектаклям и кинофильмам. Композиторской деятельностью Ахмет Жубанов занимается с 1938 года. Молодой композитор не ограничивался переработкой казахских народных песен. Он переложил для оркестра казахских народных инструментов сочинения русских и зарубежных композиторов-классиков. В 1943 году Казахский оркестр народных инструментов сыграл марш Черномора из оперы Глинки «Руслан и Людмила», «Музыкальный момент» Шуберта в инструментовке Жубанова. В дальнейшем были созданы оркестровка фрагментов оперы Чайковского «Пиковая дама», Римского-Корсакова «Царская невеста», «Прелюдии» и «Крымских эскизов» Спендиарова. Жубанов переложил также для оркестра инструментальные сочинения, песни и хоры Коваля, Покрасса, Чишко, Ревуцкого и других русских и украинских композиторов советского периода. Все это способствовало повышению и совершенствованию исполнительского мастерства музыкантов оркестра. Дальнейший рост этого коллектива, широкая пропаганда творчества композиторов-классиков неотделимы от дея-

тельности и опыта Жубанова. Его традиции стали примером для последующих поколений композиторов и дирижеров. Композиторская деятельность Жубанова в 1938-40 годах развивалась по двум направлениям - он занимался обработкой народных песен и кюев и писал свои произведения. В 1939 году он создает музыку к пьесе Г. Мусрепова «Козы-Корпеш - Баян-Сулусу». Совместно с композитором М.Ф.Гнесиным работает над музыкой к фильму «Амангельды». Затем он сочиняет музыку к драматическим спектаклям М.Акынжанова «Исатай-Махамбет», М.Ауэзова «Абай». Одно из значительных творений этих лет - музыкальная пьеса «Сары» о жизни и творчестве народного композитора. К написанию крупных музыкальных сочинений Жубанов пришел уже с большим творческим багажом, почерпнув из сокровищницы народного наследия те произведения, которые, по его мнению, наиболее удачно звучали в оркестре, не теряя своих красок. Так музыка, написанная к трагедии «Абай» М.Ауэзова, симфоническая поэма «Абай» явились подготовительным этапом к написанию оперы на эту тему. Опера «Абай», написанная Жубановым в творческом

соавторстве с композитором Латифом Хамиди в 1944 году, стала первой пробой пера в этом жанре. Опера «Абай», написанная к 100-летию со дня рождения Абая Кунанбаева и приуроченная к 10-летию со дня открытия Казахского театра оперы и балета, стала новым словом в казахской музыке.

Достаточно попытаться лишь представить себе всю творческую жизнь Ахмета Жубанова, как невольно охватывает удивление перед его колоссальной работоспособностью и трудолюбием. Он написал сотни исследовательских работ, статей и художественных очерков, посвященных национальной музыкальной культуре. Такие произведения Жубанова, как «Струны столетий», «Соловьи столетий», «Жизнь и творчество казахских народных композиторов», «Музыкальная культура казахского народа», «Ан кюй сапары» («Путешествие по песням и кюям») можно встретить в домашней библиотеке любого исследователя, интересующегося вопросами народной музыки.

Труды Жубанова давно стали необходимым источником и для литературной работы. За книгу «Соловьи столетий», названную академиком М.С.Сильченко «энциклопедией казахской музыкальной культуры», Ахмет Жубанов был удостоен премии им. Ч.Валиханова АН КазССР. Ахмет Жубанов, ревностно оберегавший наследие народной музыки, до самого последнего дня своей жизни ни на мгновение не переставал думать о ее судьбе, судьбе музыки, ставшей идеалом его жизни.

Мечтой всей жизни Жубанова было создание оперы «Курмангазы» в честь его любимого композитора, творчество которого стало широко известно именно благодаря исследованиям самого казахского музыковеда. Он успел воплотить свои мечты, лишь сделав наброски либретто, описав характерные черты будущих героев и создав почти все отдельные номера. Ахмет Жубанов, зная, что не успеет закончить оперу, сделал вариант радио-оперы.

Как вспоминала его дочь - известный композитор Газиза Жубанова, отец практически завещал ей закончить оперу и тем самым воплотить его мечту. Газиза Ахметовна это сделала - 24 января 1987 года в Казахском академическом театре оперы и балета им. Абая состоялась премьера оперы Ахмета и Газизы Жубановых «Курмангазы». Как писала Газиза Ахметовна: "Мечта человека должна исполняться. Даже после смерти. В этом - его вечность..."



ТОЛЬКО ЛУЧШИЕ
ВОСПОМИНАНИЯ
от отдыха



Коттеджи
Комфортабельные номера
Лечебно-оздоровительные процедуры
Организация активного отдыха на природе

Казахстан, Акмолинская область, с.Зеренда
тел.: + 7 (716 32) 21 3 06, моб.: +7 775 847 30 50, +7 771 162 42 64
Бронирование: zeren_zeren@rambler.ru



Тимур Кулибаев назначен вице-президентом Олимпийского Совета Азии

ПРЕЗИДЕНТ НАЦИОНАЛЬНОГО ОЛИМПИЙСКОГО КОМИТЕТА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ТИМУР АСКАРОВИЧ КУЛИБАЕВ НАЗНАЧЕН НА ДОЛЖНОСТЬ ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТА ОЛИМПИЙСКОГО СОВЕТА АЗИИ (ОСА).

По сообщению пресс-службы НОК РК, его кандидатура была единогласно утверждена членами Исполнительного Комитета Олимпийского Совета Азии во главе с президентом организации шейхом Ахмадом Аль-Фадом Аль-Сабахом. Глава Национального Олимпийского Комитета Казахстана подчеркнул, что Азиатский регион, будучи наиболее динамично развивающимся в мире, привлекает все большее внимание международной спортивной общественности. «Центрально-азиатский регион, безусловно, представляет особый интерес в плане развития Олимпийского движения, проведения международных спортивных соревнований. Представляя интересы нашей страны в Олимпийском Совете Азии честь для меня. Это также выражение доверия и признание заслуг

Казахстана международной спортивной сообществом, которое позволит и дальше укреплять сотрудничество между казахстанскими и азиатскими спортивными организациями», - отметил Тимур Кулибаев. Глава Международного Олимпийского Комитета Томас Бах поздравил Тимура Кулибаева с назначением в ходе официальной встречи в штаб-квартире МОК в швейцарской Лозанне. Он также выразил уверенность в дальнейшем конструктивном сотрудничестве в развитии Олимпийского движения и спорта в целом. Руководители организаций обсудили развитие мирового Олимпийского движения и возрастающую роль Центрально-азиатского региона в продвижение его ценностей, вопросы глобального сотрудничества в области спорта с международными организа-

циями, такими как ООН и ЮНЕСКО, реализацию рекомендаций Олимпийской Повестки-2020. «Спорт сегодня является одним из наиболее эффективных инструментов, который способствует социально-культурному развитию общества. Мы всецело признаем его растущий вклад в сохранение мира и развитие общества через продвижение принципов толерантности и уважения, соблюдение гендерного равенства, образование молодого поколения и социальную интеграцию», - подчеркнул Тимур Кулибаев. Президент казахстанского НОК также поделился дальнейшими планами по развитию организации. В приоритете остаются защита «чистых спортсменов», расширение международного сотрудничества, модернизация организации через внедрение лучших практик спортивного ме-

Томас Бах поддержал планы казахстанского НОК по усилению роли Национальных федераций, отметив, что именно федерации являются основной движущей силой в развитии спорта.



неджмента, усиление роли спортсменов и национальных федераций. Томас Бах поддержал планы казахстанского НОК по усилению роли Национальных федераций, отметив, что именно федерации являются основной движущей силой в развитии спорта. Глава МОК добавил: «Всего за шесть месяцев НОК Казахстана в тесном сотрудничестве с МОК провел огромную работу по утверждению нового устава организации и приведению всех регулирующих документов в полное соответствие с олимпийской хартией. Это большое достижение и первый шаг, который закладывает системную основу для будущей эффективной работы спортивной индустрии». В рамках официального визита были организованы рабочие встречи представителей различных департаментов МОК с казахстанскими коллегами, в ходе которых состоялся обстоятельный обмен мнениями по вопросам развития взаимоотношений двух организаций и участия НОК Казахстана в программах Международного олимпийского комитета, расширение международного

сотрудничества через маркетинговые каналы МОК, в том числе, используя платформу Олимпийского телеканала. Одной из тем встреч стала работа Национальной солидарности - программы МОК, с помощью которой организация финансирует развитие олимпийских видов спорта и Олимпизма в странах, где накопленного опыта пока недостаточно. «Программы Олимпийской солидарности предлагают огромный круг возможностей для развития Олимпийского движения: от специализированных краткосрочных семинаров для тренеров и атлетов, до полномасштабных программ по обмену опытом. Казахстан сейчас участвует в нескольких из них, но сегодня мы услышали много интересных идей, где опыт МОК будет полезным для их скорейшего воплощения», - сказал заместитель генерального директора МОК Пере Миро. Олимпийский Совет Азии - одна из пяти континентальных ассоциаций национальных олимпийских комитетов, признанных Международным Олимпийским Комитетом (МОК), руководящий

орган Олимпийского движения в странах Азии, который в настоящее время объединяет 45 государств. Организация координирует и управляет Олимпийским движением в странах-членах ОСА, регулярно проводит летние и зимние Азиатские Игры, Игры по пляжным видам спорта и Игры в закрытых помещениях. ОСА не только оказывает содействие в проведении Азиатских и региональных Игр, а также международных соревнований, но и является уполномоченным органом в разрешении проблем и споров, которые могут возникнуть у ее членов и соответствующих сторон. Штаб-квартира ОСА находится в Кувейте. Глава Национального Олимпийского Комитета Казахстана Тимур Кулибаев также является вице-президентом Международной Ассоциации любительского бокса АИБА, членом Комиссии по Международным отношениям Ассоциации Национальных Олимпийских Комитетов (АНОК).



Уалихан Косанбай

МЫ ВЫИГРАЛИ ПУТЕВКИ В КИТАЕ

В КИТАЙСКОМ ГОРОДЕ ЦЯНЬЯН ЗАВЕРШИЛСЯ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ ТУРНИР ОЛИМПИЙСКИХ ИГР СТРАН АЗИИ И ОКЕАНИИ. ЭТОТ ТУРНИР СРЕДИ МУЖЧИН И ЖЕНЩИН СТАЛ УСПЕШНЫМ ДЛЯ СБОРНОЙ КАЗАХСТАНА. МУЖСКАЯ СБОРНАЯ ВПЕРВЫЕ ВЫИГРАЛА ВСЕ 10 ЛИЦЕНЗИЙ, ТЕМ САМЫМ, ПОДОПЕЧНЫЕ МЫРЗАГАЛИ АЙТЖАНОВА ПОЕДУТ НА ОЛИМПИЙСКИЕ ИГРЫ В ПОЛНОМ СОСТАВЕ.



В городе Цяньян в общем мужском соперничестве разыгрывались 30 путевок на Олимпийские игры, 6 лицензий - среди девушек. В указанном соревновании тренер мужской сборной по боксу Мырзагали Айтжанов оказал доверие 6 боксерам – Олжасу Саттибаеву (52 кг), Қайрату Ералиеву (56 кг), Абылайхану Жүсупову (64 кг), Жанибеку Алимханулы (75 кг), Адилбеку Ниязымбетову (81 кг) и Ивану Дычко (91 кг), а тренер женского сборной Вадим Присяжнюк выбрал Назым Кызайбай (51 кг), Назым Ищанову (60 кг) и Даригу Шакимову (75 кг). По итогам турнира все представители мужской сборной оправдали надежды, выиграв путевки Олимпийских игр, в то время как из девушек возможность испытать счастье в Бразилии получила только Дарига Шакимова.

САТТИБАЕВ ОПРАВДАЛ ДОВЕРИЕ

52 кг – это вес с самой большой конкуренцией в нашей стране. До этого боксером № 1 в данном весе был Ильяс Сулейменов. У Илияса была возможность получить путевку на Олимпийские игры. Однако боксер не смог выиграть путевку в проекте АРВ. И поэтому тренерский состав выбрал чемпиона Азии Олжаса Саттибаева для участия в чемпионате стран Азии и Океании. Олжас получил эту возможность, оправдал доверие. В общем отборе соревновании в весовой категории до 52 кг собрались 23 боксера. Саттибаев в первом туре выиграл филиппинца Ролдана Банкалеста со счетом 3:0 и вышел в четверть финала. Во втором туре выиграл лучшего из корейских джигитов Ким Ин-Худы и прошел в полуфинал. В полуфинале Олжас должен был встретиться с хозя-



ином ринга, посеянным под первым номером в турнире Цяньхуан Хуга. И зрители, и специалисты, видевшие данную схватку отмечали, что Саттибаев не проиграл. Однако по итогам 3 раундов рефери поднял руку китайского боксера. Если бы в данном поединке наш боксер был бы признан победителем, то он сразу бы получил путевку на Олимпийские игры. Проиграв в полуфинале Олжас вышел на ринг бороться за 3 место. В данном поединке соперником нашего соотечественника выступил киргиз Азат Усеналиев. Олжас и Асет много раз встречались на ринге. В последней их встрече в полуфинальном бою на чемпионате Азии в Бангкоке победителем вышел наш соотечественник. И в этот раз нас ожидал такой же результат. По итогам 3 раундов казахский боксер был признан победителем со счетом 3:0, тем самым, став обладателем олимпийской путевки.

В весовой категории 52 кг победителем стал узбек Шахободдин Зоиров, китаец Цяньхуан Ху стал вторым.

ЕРАЛИЕВ ПРОЯВИЛ ХРАБОСТЬ

В весовой категорией 56 кг на территории Китая честь народа защищал Кай-

рат Ералиев. Если честно, в настоящее время в Казахстане в данной весовой категорией нет достойных соперников Кайрату. Однако в городе Цяньян шымкентский боксер не смог с первой попытки завоевать путевку, пришлось проводить дополнительный поединок. Ералиев, выиграв в первых двух турах Лин Шенг Линга (Тайбэй) и Ердэнбатына Цэнбатара (Монголия), проиграл в полуфинальном поединке призеру всемирного чемпионата Тапа Шиве (Индия).

В борьбе за третью лицензию он выиграл Марио Фернандесема (Филиппины), завоевав путевку на Олимпийские игры.

Если в весовой категории 56 кг чемпион Азии Шива Тапа не дал противникам ни

единого шанса на победу, то тайский боксер Чатчай Бадте завоевал второе место.

МОЛОДЕЦ, ЖУСУПОВ!

Первым, кто вышел на ринг Китайской арены среди казахстанских боксеров, стал Абылайхан Жүсупов, выступающий в весовой категории до 64 кг. Молодой, талантливый боксер нашей Родины дебютный свой поединок отработал на совесть. Выиграв в бою подающего надежды индийского противника Манож Кумара со счетом 3:0, карагандинский мастер кожаной перчатки вышел в 1/8 финала. Во втором туре соревнований Абылайхан сильно удивил зрителей, легко победив главного фаворита, корейского боксера Лим Хюн Чила. В полуфинале Жүсупов победил выходца «зеленого континента» Дэвила Биддла. Следующий соперник Абылайхана был посильнее. Но Жүсупов не подвел. Сперва в полуфинале, победив хозяина ринга Цяньсун Худы со счетом 3:0, в финале одолел монгола Чинзоринг Батарсунган. Тем самым, Абылайхан Жүсупов, завоевав Олимпийскую путевку, заставил прозвучать в его честь гимн Казахстана, и поднять флаг нашей страны.



— В первом поединке на турнире в Китае немного волновался, но потом успокоился. С каждым следующим боем я становился сильнее. В ходе турнира самым тяжелым боем была встреча с корейским боксером. Он - один из сильнейших боксеров азиатского региона. Поэтому именно на этот бой у меня ушло так много сил. Слава богу, я стал обладателем путевки на Олимпийские игры. Теперь приступлю к усиленным тренировкам к главным играм четырехлетия, - подвел итоги турнира

турнире не было достойных соперников Жанибеку. На последнем чемпионате Азии он остался без наград, проиграв узбеку Бектемиру Меликузиеву. И на чемпионате мира в Дохе Жанибеку не покорились призовые места. Поэтому в Китае у Жанибека не было права на ошибку. Как мы и отмечали, если посмотреть список зарегистрированных боксеров в весовой категории до 75 кг, то можно отметить, что сильных боксеров среди них нет. Меликузиев наряду с сере-

метова. А уже в полуфинальном и финальном поединке соперники Жанибека не смогли завершить до конца свои бои. В то время как в полуфинальной встрече монгол Нармандахын Шинбаяр отказался продолжать встречу, в финале с китайцем Жао Минггангом бой был остановлен после первого раунда. В итоге Алимханулы не только завоевал олимпийскую лицензию, но и гордо поднял флаг Казахстана над головой.

- Этот турнир Жанибек и Абылайхан провели на высоком уровне. Особенно порадовали бои Алимханулы. Жанибек, исправив недавно совершенные свои ошибки, смог взойти на пьедестал



почета, - так подытожил действия своих учеников Мырзагали Куланулы.

НИЯЗЫМБЕТОВ ТОЖЕ ПОПЫТАЕТ СВОЕ СЧАСТЬЕ В БРАЗИЛИИ

Двукратный серебряный чемпион мира в весе 81 кг, чемпион Азии Адильбек Ниязымбетов тоже получил путевку на Олимпиаду в Рио-де-Жанейро. Но наш 27-летний боксер в финале проиграл узбекскому боксеру Элшоду Расулову. Адильбек победил всех своих соперников, зарегистрировавшихся в первом тяжелом весе, среди них были Янх Хи-Гюн (Корея), Алладин Гуссон (Сирия), Азиз Ачилов (Туркменистан). Но в финале не смог победить узбекского боксера и по решению судей проиграл со счетом 0:2.

В АЗИИ С ДЫЧКО НИКТО НЕ СРАВНИТСЯ

Сегодня в азиатском регионе нет соперников костанайскому боксеру Ивану Дычко. Его основные соперники - европейцы. В Цяньяне он со всеми справился легко, так как не было сильных противников.



В первом раунде он победил новозеландского боксера Патрика Майлату, затем иорданского боксера Хусейна Ишайша, а в финале одержал победу над узбекским боксером Боходыром Жалоловым.

— Мы еще раз доказали, что мы - самая лучшая боксерская держава в Азии. Но уровень боксеров других стран тоже поднялся. Например, мне с соперником в полуфинале пришлось не легко. Узбекский боксер, который был в финале тоже был непромах. Конечно, против всех нужно готовиться по отдельности. Но мои главные соперники - европейцы. Радует то, что всей группой получили путевки. Теперь будем готовиться к Олимпийским играм. Мы должны доказать в Бразилии, что сильные - подчеркнул Иван Дычко.

НАШИ ДЕВУШКИ ДОВОЛЬСТВОВАЛИСЬ ОДНОЙ ПУТЕВКОЙ

К сожалению, девушки в группе Вадима Присяжнюка получили только одну путевку. Назым Кызайбай провалилась в первом раунде. Соперница тоже была сильная, пятикратная чемпионка мира из Индии Мэри Ком. Судьи присудили победу индийской девушке со счетом 1:2.

Назым Ищанова, которая участвует в весе 60 кг, легко прошла первый раунд, победив тайскую девушку Фуэка Фифита со счетом 3:0. Во втором круге она уступила победу китайской девушке Юн Цинь Хуа со счетом 3:0.

А Дарига Шакимова, участвовавшая в тяжелом весе, вернулась с победой. Она получила одну из двух путевок, разыгрывавшихся среди десяти боксеров. Вот такие результаты были у наших девушек. Но этот показатель не должен нас расстраивать, потому что главный

В ПЕРВЫЙ РАЗ ПОЕДЕМ ВСЕЙ КОМАНДОЙ НА ОЛИМПИЙСКИЕ ИГРЫ

Тем самым, для казахских боксеров лицензионные турниры закончились. Все участники мужской группы получили путевки. Мы в первый раз едем всей группой на Олимпийские игры за историю независимого Казахстана.

Участники, которые получили путевки: 49кг - Биржан Жакипов (по проекту АРВ), 52 кг - Олжас Саттибаев (по лицензионному турниру), 56кг - Кайрат Ералиев (по лицензионному турниру) 60 кг - Берик Абдрахманов (по проекту АРВ), 64 кг - Абылайхан Жусупов (по лицензионному турниру), 69 кг - Данияр Елеусинов (по мировому чемпионату), 75 кг - Жанибек Алимханович (по лицензионному турниру), 81 кг - Адильбек Ниязымбетов (по лицензионному турниру), 91 кг - Василий



тренер женской сборной сказал, что остальные путевки мы получим на ринге Астаны в мае.

КАЗАХСКИЕ И УЗБЕКСКИЕ БОКСЕРЫ ОКАЗАЛИСЬ ЛУЧШЕ

В целом, турнир, продолжавшийся неделю, был успешным для наших боксеров. Все шесть участников получили лицензию. Кроме того, девушки получили одну лицензию. Таким образом казахстанская сборная в общекомандном зачете получила 1 место. Но в этом турнире не только мы отличились большим количеством путевок. Китайская сборная (4 муж., 3 жен.) и узбекская сборная (6 муж., 1 жен.) получили по 7 путевок.

Монгольские боксеры (все муж.) получили 4 путевки с Цяньяна, австралийцы взяли 3 путевки (2 муж., 1 жен.), филиппинцы и тайцы по 2 путевки (оба муж.), представители Японии, Йордании и Индии по одной путевке.

Левит (по проекту WSB), 91 кг - Иван Дычко (по лицензионному турниру) и среди девушек по 75 кг Дарига Шакимова (по лицензионному турниру).

Мырзагали Айтжанов отметил: «До Олимпийских игр еще есть время. Каждый боксер будет готовиться по индивидуальной программе. В Китае были некоторые ошибки, нужно над ними поработать. К тому же будем готовиться с командами других стран, чтобы наши спортсмены были в форме. Следующее собрание по подготовке начнется 10-го апреля. До того времени спортсмены отдыхают».

Сегодня на Олимпиаду с полной группой едут 3 государства: Казахстан, Узбекистан, Куба. У России 8 путевок, у Алжира - 7 лицензий, у Ирландии и Аргентины по 5 путевок, а у США и Нигерии по 4 лицензий.

До начала Олимпийских игр есть еще 2 лицензионных турнира. Один из них пройдет в Азербайджане, а второй - в Болгарии. Оставшиеся путевки будут разыгрываться на этих соревнованиях.



Жусупов.

АЛИМХАНУЛЫ СТАЛ ЧЕМПИОНОМ

И у чемпиона мира 2013 года в весовой категории 75 кг Жанибека Алимханулы шаги были успешными. Не будет излишним отметить, что на данном

брянной медалью чемпионата мира получил путевку в Катар. Поэтому, не встретив противников с узбекской стороны, наш соотечественник легко выиграл всех соперников.

Если в первом туре уроженец Жыланды победил японца Макота Такахашида, то во втором одолел киргиза Илияра Ах-

ҚЫТАЙДА ЖОЛДАМАНЫ КҮРЕП АЛДЫҚ

ҚЫТАЙДЫҢ ЦЯНЬЯН ҚАЛАСЫНДА БОКСТАН АЗИЯ ЖӘНЕ МҰХИТ АЙМАҒЫ ЕЛДЕРІ АРАСЫНДА ОЛИМПИАДА ОЙЫНДАРЫНЫҢ ЛИЦЕНЗИЯЛЫҚ ТУРНИРИ МӘРЕСІНЕ ЖЕТТІ. ЕРЛЕР ЖӘНЕ ҚЫЗДАР АРАСЫНДА ӨТКЕН БҰЛ БӘСЕКЕ ҚАЗАҚСТАН ҚҰРАМАСЫ ҮШІ ҚҰТТЫ БОЛДЫ. ӨЙТКЕНІ, ЕРЛЕР ҚҰРАМАМЫЗ ТҰҢҒЫШ РЕТ 10 ЛИЦЕНЗИЯНЫҢ БАРЛЫҒЫН ЖЕҢІП, МЫРЗАҒАЛИ АЙТЖАНОВТЫҢ ШӘКІРТТЕРІ ОЛИМПИАДА ОЙЫНДАРЫНА ТОЛЫҚ ҚҰРАМДА БАРАДЫ.



Уалихан Қосанбай



Цяньян қаласында жалпы бас-аяғы ерлер бәсекесінде Олимпиада ойындарының 30 жолдамасы сарапқа салынса, бойжеткендер 6 лицензия үшін сынға түсті. Аталған додаға бокстан Қазақстан ерлер құрамасының бас бапкері Мырзағали Айтжанов алты боксшы – Олжас Сәттібаев (52 келі), Қайрат Ералиев (56 келі), Абылайхан Жүсіпов (64 келі), Жәнібек Әлімханұлы (75 келі), Әділбек Ниязымбетов (81 келі) және Иван Дычко (+91 келі), ал қыздар құрамасының бас бапкері Вадим Присяжнюк үш боксшы – Назым Қызайбай (51 келі), Назым Ищанова (60 келі) және Дариға Шәкімова (75 келі) сенім артты. Турнирдің қорытындысы бойынша, сенім артқан серкелеріміздің барлығы да үмітті ақтап, Олимпиада ойындарының жолдамасын еншілес, қыздардан тек Дариға Шәкімова ғана Бразилияда бағын сынауға мүмкіндік алды.

СӘТТІБАЕВ СЕНІМДІ АҚТАДЫ

52 келі – еліміздегі бәсекелестік ең көп болатын салмақ. Бұған дейін аталған салмақтың №1 боксшы – Илияс Сүлей-

менов еді. Илиястің осы уақытқа дейін Олимпиада ойындарына жолдама алатын мүмкіндігі болған. Бірақ, боксшы АРВ жобасында жолдама ала алмады. Сол үшін де бапкерлер қосыны Азия және Мұхит аймағы елдері арасындағы додаға Азия чемпионы деген атағы бар Олжас Сәттібаевты алып барды. Олжас берілген бұл мүмкінді жақсы пайдаланып, сенімді ақтады. Жалпы іріктеу додасына 52 келі салмақта 23 боксшы жиналыпты. Сәттібаев сайысты бірінші айналымда бастап, филиппиндік Ролдан Банкалесті 3:0 есебімен жеңіп, ширек финалға шықты. Екінші айналымда жамбылдық жампоз корей жігіті Ким Ин-Худы таза жеңіп, жартылай финал жолдамасын алды. Жарыстың жартылай финалдық жекпе-жегінде Олжас шаршы алаң иесі, турнирдің бірінші нөмірлі боксшысы ретінде тіркелген Цяньхуан Хуға тап болды. Бұл жекпе-жекті көрген көрермен де, мамандар да Сәттібаевты жеңілген жоқ деді. Бірақ, үш раундтың қорытындысы бойынша төреші қытайлық боксшының қолын көтерді. Егер, дәл осы кездесуде біздің боксшы жеңген-

де Олимпиада ойындарының жолдамасын бірден алар еді. Алайда, жартылай финалда жеңілгеннен кейін Олжас үшінші жолдамаға таласу үшін (box-off жекпе-жегі) шаршы алаңға шықты.

Бұл айқаста қандасымыздың қарсыласы қырғыз Азат Үсенәлиев болды. Олжас пен Азат шаршы алаңға талай мәрте жолыққан. Соңғы рет бұл саңлақтар Бангкокта өткен Азия біріншілігінің жартылай финалында жолығып, отандасымыз оза шапқан. Бұл жолы да солай болды. Үш раундтың қорытындысы бойынша қазақ боксшысы 3:0 есебімен жеңіске жетіп, Олимпиада ойындарының жолдамасын қанжығасына басты.

52 келі салмақта бұл сында өзбек өрені Шахободдин Зоиров топ жарса, қытайлық Цяньхуан Ху екінші орынды місе тұтты.

ЕРАЛИЕВ ЕРЛЕДІ

Қытай жерінде 56 келі салмақта ел намысын Қайрат Ералиев қорғады. Шыны керек, қазір Қазақстанда бұл салмақта Қайратқа тең келер қарсылас табылмай тұр. Бірақ, Цяньян қа-

ласында шымкенттік боксшы бірінші мүмкіндігінен жолдама ала алмай, қосымша жекпе-жекке жүгінді. Сөйтіп, сынға түскен 20 боксшының арасында Олимпиада ойындарының үшінші жолдамасын иеленді.

Алғашқы екі айналымды Ералиев Лин Шенг Линг (Тайбэй) пен Ердәнбатын Цэнбатарды (Моңғолия) жеңіп, жартылай финалда әлем чемпионатының қол жүлдегері Шива Тападан (Үндістан) жеңілді. Үшінші лицензияға талас айқасында Марио Фернандесті (Филиппин) жеңіп, Олимпиада ойындарының жолдамасын жеңіп алды. 56 келіде Азияның үздік боксшысы Шива Тапа қарсылас шақ келтірмесе, тай боксшысы Чатчай Бадте екінші орынға жайғасты.

ЖАРАЙСЫҢ, ЖҮСІПОВ!

Негізі Қазақстан боксшылары арасында Қытай шаршы алаңына бірінші болып 64 келі салмақтағы Абылайхан Жүсіпов көтерілді. Еліміздің жас та, әрі талантты боксшысы өзінің тұсауесер жекпе-жегінде қамшы салдырмады. Үндістан елінің үкілеп қосқан үміті Манож Кумармен қолғап түйістір-

ген қарағандылық былғары қолғап шебері қарсыласын 3:0 есебімен жеңіп, 1/8 финалға жолдама алған. Турнирдің екінші айналымында Абылайхан көпшілікті біраз таң қалдырды. 1/8 финалда отандасымыз турнирдің басты фавориті, корей боксшысы Лим Хюн Чил оп-оңай жеңді.

Ширек финалда Жүсіпов «жасыл құрлық» өкілі Дэвил Биддлді жеңген еді. Абылайханның одан кейінгі қарсыласы қиындау болған. Дегенмен де, Жүсіпов жарады. Алдымен жартылай финалда шаршы алаң иесі Цяньсун Худы 3:0 есебімен жеңсе, ақтық айқаста моңғол Чинзоринг Батарсунгтан басым түсті. Сөйтіп, Абылайхан Жүсіпов Олимпиада ойындарының жолдамасын алып, Қытай жерінде Әнұранымызды шырқатып, туымызды көкке шығарды.

— Қытайдағы турнирдің алғашқы жекпе-жектерінде аздап қобалжыдым. Бірақ, кейін бой үйренді. Әрбір жекпе-жек сайын ашылып, күшім арта түсті. Турнир барысында ең қиын жекпе-жек – корей боксшысына қарсы болды. Ол Азия аймағындағы ең мықты спортшылардың бірі.

Сондықтан да сол жекпе-жекке көп күш жұмсадым. Шүкір, Олимпиада ойындарының жолдамасы бұйырды. Енді төртжылдықтың басты додасына білек сыбана дайындаламын, - дейді Абылайхан Жүсіпов турнирді қорытындылап.

ӘЛІМХАНҰЛЫ ӘЛІМЖЕТТІК ЖАСАДЫ

75 келі салмақта 2013 жылғы әлем чемпионы Жәнібек Әлімханұлының да қадамы сәтті болды. Бұл жарыста негізі Жәнібекке лайықты қарсылас болмады десек, артық айтқандық емес. Соңғы Азия чемпионатында ол өзбекстандық Бектемір Меликузиевтен ұтылып, жүлдесіз қалып еді. Дохада өткен әлем чемпионатында да Жәнібекке жүлде бұйырмады. Сондықтан да Қытайда Жәнібектің жеңілуге құқығы жоқ болды. 75 келіде бұл турнирге тіркелген боксшылардың тізіміне қарайтын болсақ, анау айтқандай мықты боксшы болмады. Меликузиев әлемдік сайыстың күміс жүлдесімен қоса, Қатарда жолдама да алған. Сол себепті де Жәнібекке өзбектер тарапынан қарсыластар болмай, отанда-

сымыз барлық қарсыластарын жайратып салды.

Бірінші айналымды Жыландының тумасы жапон жігіті Макота Такахашиді ұтса, екінші айналымда қырғыз Илияр Ахметовты жеңді. Ал, жартылай финал мен финалдық кездесулерді Жәнібектің қарсыластары аяқтауға шамалары жетпей қалды. Жартылай финалдық жекпе-жекте моңғол Нармандахын Шинбаяр кездесуді жалғастырудан бас тартса, финалда қытайлық Жао Мингганг жекпе-жекте бірінші раундтан кейін тоқтатты.

Сөйтіп, Әлімханұлы Қытай жерінен Олимпиада ойындарының жолдамасын алып, одан бөлек туымызды көкке көтерді.

— Бұл турнирді Жәнібек пен Абылайхан жоғары деңгейде өткізді. Әсіресе Әлімханұлының жекпе-жектері көңілден шықты. Жәнібек соңғы кездері жасаған қателіктерін түзеп, топ жарды, - дейді шәкірттерінің өнерін қорытындылаған Мырзағали Құлұлы.

НИЯЗЫМБЕТОВ ТЕ БРАЗИЛИЯДА БАҒЫН СЫНАЙДЫ

81 келі салмақта әлем чемпионатының екі дүркін күміс жүлдегері, Азия чемпионы Әділбек Ниязымбетов те Рио-де-Жанейро қаласында өтетін Олимпиада ойындарының жолдамасын иеленді. Бірақ, 27 жастағы боксшымыз ақтық айқаста өзінің бітпес қарсыласы, өзбек боксшысы Элшод Расуловтан жеңіліп қалды.

Бірінші ауыр салмақта турнирге тіркелген боксшылар арасында Әділбек бірінші нөмірмен қатысып, Янх Хи-Гюн (Корея), Алладин Гуссон (Сирия), Әзиз Ачилов (Түркіменстан) секілді қарсыластарын қоғадай жапырды. Дегенмен де, финалдық жекпе-жекте өзбек өреніне шамасы жетпей, төрешілердің шешімі бойынша 0:2 есебімен ұтылды.

Азияда Дычкоға тең келер ешкім жоқ Расында, Азия құрлығы аймағында қазіргі таңда қостанайлық Иван Дычкоға тең келер ешкім болмайды тұр. Оның негізгі қарсыластары еуропалықтар. Мықты қарсыластар болмағандықтан Цяньяннда өткен турнирде Дычко оңай жеңді.

Бірінші айналымды жаңа зеландиялық Патрик Майлата, одан кейін йорданиялық Хусейн Ишайшті жеңіп, финалда өзбек Боходыр Жалоловты ұтты.

— Біз тағы да Азиядағы ең мықты бокс державасы екенімізді дәлелдедік. Дегенмен, өзге елдердің де боксшылардың деңгейі көтерілген. Мәселен, жартылай финалдағы қарсыласым.

Маған өте ыңғайсыз болды. Ал, финалдағы өзбек жігіті де осал емес. Әрине, олардың барлығына жеке дайындалу керек. Бірақ, менің негізгі қарсыластарым Еуропа елдерінің боксшылары. Жолдаманы түгел алғанымыз қуантады. Енді Олимпиада ойындарына дайындаламыз. Бразилияда мықты екенімізде дәлелдеу керекпіз, - дейді Иван Дычко.

ҚЫЗДАРЫМЫЗ БІР ЖОЛДАМАҒА ҚАНАҒАТ ҚЫЛДЫ

Вадим Присяжнюк баптайтын Қазақстантың қыздар құрамасына келсек, өкінішке қарай, бір ғана жолдама бұйырды. Үкілеп отырған үміттеріміздің бірі - Назым Қызайбай алғашқы айналымда сүрінді. Қарсыласы да қауқарлы болды. Әлемнің бес дүркін чемпионы деген атағы бар үндістандық Мэри Ком. Бұл жекпе-жекте төрешілер 1:2 есебімен жеңісті үндіс қызына берді.

60 келі салмақта өнер көрсететін Назым Ищанова алғашқы айналымнан қиналмай өткен. Тай қызы Фуэка Фифитаны 3:0 есебімен жеңді. Екінші айналымда қытай қызы Юн Цинь Хуаға жолып, есе 0:3 есебімен есе жіберді.

Ал, қыздар арасында ауыр салмақта сынға түскен Дариға Шәкімова елге олжалы оралды. Ол 10 боксшының ішінде сарапқа салынған 2 жолдаманың бірін жеңіп алды.

Міне, қыздарымыздың көрсеткіші тап осындай. Дегенмен, бұл көрсеткішке көңіл түсіруге болмайды. Себебі, қыздар құрамымыздың бас бапкері қалған екі жолдаманы мамыр айында Астана шаршы алаңынан аламыз деп отыр.

ҚАЗАҚ ЖӘНЕ ӨЗБЕК БОКСШЫЛАРЫ ОЗЫҚ ШЫҚТЫ

Бір аптаға созылған турнир біздің боксшылар үшін сәтті өтті. Сенім артқан алты серіміз де жолдама алды. Одан бөлек бойжеткендеріміз бір лицензия алды. Осылайша Қазақстан құрамасы командалық есепте бірінші орын алды. Бірақ, біз бұл турнирде лицензия бойынша жеке дара көш бастап тұрған жоқпыз. Өйткені, Қытай құрамасы (4 ер, 3 бойжеткен) мен Өзбекстан құрамасы да 7 жолдама (6 ерлер, 1 бойжеткен) алды.

Моңғол боксшылары Цяньяннан 4 жолдама (барлығы ерлер) алса, Австарлия 3 (2 ер, 1 бойжеткен), Филиппин мен Тайланд 2 жолдама (екеуі де ерлер), Жапония, Йордания және Үндістан құрамалары бір-бір жолдама алып қайтты.

ТҰҢҒЫШ РЕТ ОЛИМПИАДА ОЙЫНДАРЫНА ТОЛЫҚ ҚҰРАМДА БАРАМЫЗ

Сонымен қазақ боксшылары үшін лицензиялық дода аяқталды. Біздің ерлер құрамасының барлық боксшыларында жолдама бар. Біз Тәуелсіз Қазақстан тарихында Олимпиада ойындарына тұңғыш рет толық құрамда барамыз.

Олимпиада ойындарына жолдама алған саңлақтар: 49 келі - Біржан Жақыпов (АРВ жобасы арқылы), 52 келі - Олжас Сәттібаев (лицензиялық турнир арқылы), 56 келі - Қайрат Ералиев (лицензиялық турнир арқылы), 60 келі Берік Әбдірахманов (АРВ жобасы арқылы), 64 келі - Абылайхан Жүсіпов (лицензиялық турнир арқылы), 69 келі - Данияр Елеусінов (әлем чемпионаты арқылы), 75 келі - Жәнібек Әлімханұлы (лицензиялық турнир арқылы), 81 келі - Әділбек Ниязымбетов (лицензиялық турнир арқылы), 91 келі - Василий Левит (WSB жобасы арқылы), +91 келі - Иван Дычко (лицензиялық турнир арқылы) және қыздар арасында 75 келіде Дариға Шәкімова (лицензиялық турнир арқылы).

— Олимпиада ойындарына дейін әлі уақыт бар. Әр боксшы жеке бағдарлама бойынша жаттығады. Қытайдағы турнирде де кейбір боксшылар қателесіп жатты. Енді соларды жою үшін жұмыс істейміз. Одан бөлек боксшылар бабында болу үшін басқа елдердің құрамасымен оқу-жаттығу жұмыстарын өткіземіз. Келер оқу-жаттығу жиын 10 сәуірде басталады. Ол уақытқа дейін боксшыларды демалысқа жібердік, - дейді Мырзағали Айтжанов.

Бүгінде Олимпиада ойындарына толық құрамман баратын үш ел бар. Олар - Қазақстан, Өзбекстан, Куба. Ресей құрамасында 8 жолдама, Алжир құрамасында 7 лицензия, Ирландия мен Аргентина құрамасында 5 жолдама, ал АҚШ пен Нигерия құрамаларында 4 лицензиядан еншілеген. Олимпиада ойындарына дейін әлі екі лицензиялық турнир бар. Оның біріншісі Әзірбайжанда өтсе, екіншісі Болгарияда өтеді. Осы екі бәсекеде қалған жолдамалар сарапқа салынады.



Бизнес с видом на будущее

> ИНВЕСТИЦИИ

> УПРАВЛЕНИЕ

> ПАРТНЕРСТВО

> АНАЛИЗ РЫНКА



МЕДИКЕР

С заботой о Вас!

«МЕДИКЕР-АССИСТАНС»

*Ассистанс - от французского assistance - помощь.
Медицинский ассистанс - это медицинская помощь
организационного характера, направленная на получение
клиентом медицинских услуг с наибольшей экономией времени,
лучшим качеством и комфортом.*

Компания «МЕДИКЕР-АССИСТАНС» - это сервисная медицинская компания, оказывающая медицинские услуги клиентам и страховым компаниям. Система получения медицинского обслуживания по программам добровольного медицинского страхования состоит из нескольких участников:

- **Клиент** - получает медицинские услуги по добровольному медицинскому страхованию или по обязательному медицинскому страхованию;
- **Медицинское учреждение** - оказывает медицинские услуги клиенту;
- **Страховщик** - это юридическое лицо, имеющее лицензию на осуществление страховой деятельности в области добровольного медицинского страхования;
- **Страхователь** - юридическое лицо любой организационно-правовой формы, предусмотренной Гражданским кодексом Республики Казахстан, заключившее со Страховщиком Договор по добровольному медицинскому страхованию.

«МЕДИКЕР-АССИСТАНС» сотрудничает со многими ведущими страховыми компаниями, имеет широкую сеть аккредитованных клиник (более 300) и 14 представительств во всех регионах Казахстана.

Какие задачи решает «МЕДИКЕР-АССИСТАНС»:

ДЛЯ СТРАХОВОЙ КОМПАНИИ:

Дает уверенность, что медицинские учреждения профессионально окажут застрахованному клиенту качественную медицинскую помощь своевременно по программам.

ДЛЯ ЛЕЧЕБНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ:

Гарантированный заказ на оказание медицинских услуг от «МЕДИКЕР-АССИСТАНС».

ДЛЯ КЛИЕНТА:

Получение качественной медицинской помощи в клиниках с высоким уровнем сервиса и современным медицинским оборудованием во всех регионах страны и за рубежом.

ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ СТРАХОВАТЕЛЯ:

Дает уверенность, что сотрудники получают должное внимание и достойный сервис, а также немедленное реагирование в экстренных случаях. Качественное квалифицированное медицинское обслуживание и, как следствие, скорейшее выздоровление сотрудника и повышение трудоспособности.

www.a.mediker.kz

По вопросам заключения договоров на медицинское обслуживание обращаться по телефонам:

8 (7172) 55-80-91, 92 / вн. 260/
+7 701 705 79 42, +7 747 127 27 87

ТОЛЬКО ЛУЧШИЕ ВПЕЧАТЛЕНИЯ...

Jt



JUMBAKTAS
HOTELS



Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Карасакал Еримбет, 65

(угол пр. Кабанбай батыра и ул. Сарайшык)

Тел.: +7 7172 579 777; факс: +7 7172 578 777

E-mail: info@jumbaktas.kz, hotel@jumbaktas.kz

www.jumbaktas.kz