



#4 (83) сентябрь, 2017

KAZENERGY

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

**Министерская конференция
и Восьмой международный форум по энергетике
в интересах устойчивого развития: итоги и выводы**



**Глобальный
газовый рынок**

**Международный центр
«зеленых» технологий**

**Участие KAZENERGY
в заседании 22-ого Мирового
нефтяного конгресса**

Будущее климатических соглашений



ИСПОЛЬЗУЕМ ТЕХНОЛОГИИ ВО БЛАГО КАЗАХСТАНА.

МЫ СОГЛАСНЫ.



human energy®

«Шеврон» — спонсор выставки Expo 2017 в Астане.

Разработка нефтяных месторождений в Казахстане — это сложная задача. Но технологии помогают превратить трудности в возможности. С тех пор как «Шеврон» начал работу в Казахстане, мы увеличили добычу в 27 раз. Добывая больше нефти, мы стимулируем рост экономики Казахстана на годы вперёд. Узнайте больше на сайте www.ChevronKazakhstan.com

Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»

Редакциялық кеңес:

Т. Құлыбаев
KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы

Ж. Сәрсенов
KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары

Б.Ақшұлақов
KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры

Р.Жанпейісов
KAZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі Аткарушы директоры

Р. Қабжанов
KAZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика саласын дамыту жөніндегі Аткарушы директоры

Р. Артығалиев
Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі, Бас мекеджені «Тенгизшевройл»

Г. Нұғман
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 қан барлаушысы

Жауапты редактор
А. Тастенов

Дизайн, беттеу, басуға дайындау
Ж. Қазанқапов

Авторлар
А.Устименко, А.Тастенов, С.Исмаилова, И.Траутвейн, Д.Трухина, Т.Ковалева, Л. Жексенбаева, Б.Кажиев, Н.Мағжанов, Я.Дениченко

Жарнама бөлімі
Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Суретші
А.Югай

Аудармашылар
Н.Жакина, Қ. Асқарова, Д.Колдасова

Жазылу индексі
74677 («Қазпошта» АҚ бөлімдері)

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

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

Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек.

Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес.

Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды. 2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:
010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ.

Кабанбай батыр к. 17, Е Блогі, 8 қабат
тел: +7 7172 792524, 792757, 573130
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com
Таралымы – 7 000 дана

© Energy Focus, 2016

Үчредитель 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

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

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

Р. Нигматулин
Заместитель руководителя пресс-службы АО НК «КазМұнайГаз»

С. Жылқайдаров
Исполнительный директор ОФ «Мунайшы» им. Н. Марабаева, Почетный разведчик недр РК

Ответственный редактор
А. Тастенов

Дизайн, верстка, допечатная подготовка
Ж. Қазанқапов

Авторы
А.Устименко, А.Тастенов, С.Исмаилова, И.Траутвейн, Д.Трухина, Т.Ковалева, Л. Жексенбаева, Б.Кажиев, Н.Мағжанов, Я.Дениченко

Рекламный отдел
Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Фотографы
А.Югай

Переводчики
Н.Жакина, Қ. Асқарова, Д.Колдасова

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.

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, Республика Казахстан, г. Астана,

ул.Кабанбай батыра,17, Блок Е, этаж 8,
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

R. Artygaliyev
General Manager, Government and Public Affairs, Tengizchevroil

G.Nugman
Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan

R. Nigmatulin
Deputy Head of PR Department, JSC NC KazMunaiGaz

S.Jilkaydarov
Executive director of Munayshy Fund under the N. Marabayev's name, The Honorary prospector of the RK

Executive Editor
A. Tastenov

Design, layout, pre-press
Z. Kazanpov

Authors
A.Ustimenko, A.Tastenov, S.Issmailova, I.Trautveyn, D.Trukhina, T.Kovaleva, L.Zheksenbaeva, B.Kazhiev, N.Magzhanov, Y.Denichenko

Advertising Department
+7 7172 792524, 792757, 573130
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer
A.Iugai

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, Republic of Kazakhstan, g. Astana,

ul.Kabanbay batyr str, Block E, 8th 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

Что такое ЭКСПО-2017?



ЭКСПО-2017 - масштабная мировая платформа для конструктивных дискуссий, в которых страны, компании и различные организации представят свое видение и предложат решение главных энергетических проблем современности. На территории выставки площадью в 25 га разместятся павильоны и тематические площадки, посвященные различным аспектам темы Энергия Будущего. Программой предусмотрено проведение научных конференций, тематических встреч и презентаций проектов в сфере зеленой энергетики.

ЭКСПО-2017 - просветительский проект.

Образовательные модули, интерактивные элементы выставки нацелены на то, чтобы сформировать у посетителей всех возрастов живой интерес к теме экологичного и энергоэффективного образа жизни.



ЭКСПО-2017 - крупный экспозиционный и рекреационный комплекс, популярное общественное пространство. Территория выставки - место для творчества и отдыха, открытий и встреч.

ЭКСПО-2017 - насыщенная программа мероприятий.

Ожидается, что в 2017 году Астана превратится в самую большую сценическую площадку мира. Помимо ежедневного шоу-маршрута, крупных музыкальных событий, организаторы планируют масштабную культурную и образовательную программу. Всего за 93 выставочных дня состоится не менее 3000 событий.



СОДЕРЖАНИЕ

ЭКСПО

- 12 Министерская конференция и Восьмой международный форум по энергетике в интересах устойчивого развития: цели и задачи
- 16 Ministerial Conference and the Eighth International Forum on Energy for Sustainable Development: Outcomes and Conclusions
- 18 Международный центр «зеленых технологий»
- 20 Установка термоядерного синтеза и крупнейшая в СНГ солнечная электростанция
- 22 Переход к устойчивому развитию в Саудовской Аравии
- 24 Малайзия на рынке энергоресурсов Казахстана

АССОЦИАЦИЯ

- 28 Участие KAZENERGY в заседании 22-ого Мирового нефтяного конгресса
- 30 Джамбулат Сарсенов избран вице-президентом Всемирного Нефтяного Совета
- 32 НТС KAZENERGY: инновации для нефтегазовых месторождений
- 34 Координационный совет по развитию человеческого капитала: новые направления
- 35 КМГ и KAZENERGY подписали Меморандум о сотрудничестве
- 36 Интеллектуальный командный конкурс «Student Energy Challenge»
- 38 Intellectual team competition «Student Energy Challenge»

СОБЫТИЯ

- 40 ШОС на новом этапе
- 46 Международная конференция «Argus Нефтегазовый рынок Казахстана и Центральной Азии 2017»

АНАЛИТИКА

- 50 Разработка шельфа: контролируемый шторм
- 56 Development of the shelf: storm under control
- 64 Глобальный газовый рынок
- 70 Global gas market
- 76 Будущее климатических соглашений



ОБРАЗОВАНИЕ

- 82 Значение человеческого капитала в условиях модернизации Казахстана

ПАРТНЕРСТВО

- 85 Передовые технологии, энергетические проекты и новые программы финансирования для стран Центральной Азии – 2017
- 90 Через наставничество к профессионализму и женскому лидерству
- 94 KEGOC: 20 лет созидания

«ЗЕЛЕНАЯ» ЭКОНОМИКА

- 86 Переход к «зеленой» экономике возможен только с привлечением бизнеса, общества и НПО

ТУРИЗМ

- 96 Добро пожаловать в Казахстан!

АРТ

- 98 Символика казахского орнамента

СПОРТ

- 102 Точно в цель
- 106 Трехкратные!



XI KAZENERGY EURASIAN FORUM



"Securing the Future of Energy"

7-8 September 2017

Astana, Kazakhstan

SUPPORT BY



ORGANIZER



GENERAL PARTNERS



GENERAL SPONSORS



GOLDEN SPONSORS



BRONZE SPONSORS



SILVER SPONSORS



ORGANIZING AGENCY





«ПетроКазakhstan» - группа компаний, акционерами которой являются «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» и Национальная компания «КазМунайГаз». В сферу деятельности «ПетроКазakhstan» входят: геологоразведка, разработка месторождений, добыча нефти и газа, маркетинг и транспортировка, а также приобретение месторождений, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов.

Основу производственной структуры группы компаний «ПетроКазakhstan» составляют два подразделения: АО «ПетроКазakhstan Кумколь Ресурсиз» (ПККР) и ТОО «ПетроКазakhstan Ойл Продактс» (ПКОП). АО «ПККР» расположено в Кызылординской области и занимается добычей нефти. ТОО «ПКОП» находится в Южно-Казakhstanской области, в городе Шымкент, и осуществляет нефтепереработку.

PetroKazakhstan is a group of companies with its shareholders being China National Petroleum Corporation and KazMunayGaz National Company. PetroKazakhstan's operations include geological exploration, field development, oil and gas production, purchasing, marketing and transportation, refining, selling crude oil and oil products.

The operational structure of PetroKazakhstan Group of Companies comprises two business units: PetroKazakhstan Kumkol Resources JSC (PKKR) and PetroKazakhstan Oil Products LLP (PKOP). PKKR is the group's upstream unit situated in Kyzylorda region. PKOP is based in South Kazakhstan region, in Shymkent, and is engaged in crude oil refining.

Тіршілікті қозғалыспен көркемдейміз

Наполняя жизнь движением | Working to keep you on the move



LA VIE EN

— JOAILLERIE —

Жизнь в каждом украшении

Ювелирные изделия от La Vie En созданы самой природой. Драгоценные металлы бережно покрывают живые растения, создавая маленький ювелирный шедевр. Эксклюзивные украшения для своих неповторимых обладательниц.

Алматы, Esentai Mall, 3 этаж
lavieen.me @
www.lavieen.me
+7 727 3309922

Астана, Keruen City, 1 этаж
@lavieen.me
www.lavieen.me
+77071011000

Сувенирные лавки на территории международной специализированной выставки ЭКСПО -2017, просп. Мангилик Ел, 55

СМОТРИТЕ НА КАНАЛЕ ИНФОРМАЦИОННО- ПОЗНАВАТЕЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ



БАСТАУ КЕРЕК

▼
Все об эффективном развитии бизнеса при поддержке государства

ТРАНСПОРТ И ЛОГИСТИКА

▼
О потенциале и перспективах развития казахстанской транспортной отрасли

ЗЕЛЁНАЯ ЭКОНОМИКА

▼
О новых источниках энергии и зелёных технологиях

ОЛИМП

▼
О самых главных спортивных событиях и достижениях страны

Министерская конференция и Восьмой международный форум по энергетике в интересах устойчивого развития: ИТОГИ И ВЫВОДЫ



В мероприятиях приняли участие более 2500 делегатов из 93 стран, в числе которых Генеральный директор ООН по промышленному развитию (ЮНИДО) Ли Йонг, вице-президент по вопросам Энергетического союза Европейской Комиссии Марош Шефчович, министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев, министр иностранных дел Казахстана Кайрат Абдрахманов, министр энергетики Российской Федерации Александр Новак, министр энергетики, промышленности и минеральных ресурсов Саудовской Аравии Халид аль-Фалих, государственный министр Объединенных Арабских Эмиратов Султан Ахмед Аль-Джабер, Генеральный секретарь ОБСЕ Ламберто Занньер, главный исполнительный директор Инициативы ООН «Устойчивая энергетика для всех» Рейчел Кайт. В ходе работы Министерской конференции было подписано три соглашения:

- Соглашение о сотрудничестве между Международной организацией по термоядерной энергетике ИТЭР и Национальным ядерным центром Республики Казахстан;
- Соглашения о сотрудничестве и поддержке проекта по расширению солнечной электростанции «Бурное Солар» с 50 до 100 МВт в Жамбылской области;
- Кредитное соглашение по проекту расширения солнечной электростанции «Бурное Солар» с 50 до 100 МВт в Жамбылской области между ТОО «BURNOYESOLAR-2» и Европейским банком реконструкции и развития.

В рамках Восьмого международного форума по энергетике состоялись пресс-конференции с участием министров энергетики Казахстана, России и Саудовской Аравии, исполнительных секретарей ЕЭК ООН и ЭСКАТО, представителей Ассоциации KAZENERGY, REN 21 и 5 региональных комиссий ООН (ЕЭК, ЭСКАТО, ЭСКЗА, ЭКА, ЭКЛАК). Министры энерге-

тики поделились своими взглядами на принятие министерского заявления, состояние возобновляемой энергетики и рынка нефтепродуктов в своих странах. Кроме того, были презентованы отчеты пяти региональных комиссий ООН о реализации Повестки дня в области устойчивого развития на период до 2030 года и отчет ЕЭК ООН о статусе возобновляемой энергии в 17 странах мира совместно с REN21. Основным итогом работы мероприятия стало принятие Министерского заявления, содержащего ряд конкретных предложений по обеспечению достижения целей новой Глобальной повестки дня на период до 2030 года. На завершающем заседании Директор Отдела устойчивой энергетики Скотт Фостер, Директор Энергетического отдела ESCAP Хонгпенг Лю, Директор Отдела политики устойчивого развития ESCWA Рула Майдалани и Исполнительный директор Ассоциации KAZENERGY Рамазан Жампиисов подвели итоги и озвучили результаты работы форума. Министерская Конференция и Восьмой Международный форум по энергетике помогли:

- Повысить важность регионального аспекта в достижении цели обеспечения устойчивого развития энергетики;
- Укрепить понимание роли ископаемого топлива в энергетических системах будущего в краткосрочной и среднесрочной перспективах;
- Повысить осведомленность стран о различных возможных путях развития;
- Услышать мнение стран Центральной Азии и Кавказа по вопросам энергетики и климата;
- Инициировать создание Международного центра по развитию «зеленых» технологий и инвестиционных проектов под эгидой ООН в г.Астана.

Хонгпенг Лю, Скотт Фостер и Рула Майдалани высказали свои впечатления от форума и поблагодарили Правительство Казахстана и Ассоциацию KAZENERGY от лица ООН за организацию и поддержку Министерской Конференции и Восьмого Международного форума по энергетике. Хотя каждая страна внесет свой вклад в осуществление Повестки дня на период до 2030 года и выполнение условий Парижского соглашения, единого решения для всех не существует, и каждая страна будет выбирать свой оптимальный подход с учетом национальных особенностей. Участники Министерской Конференции приняли совместное Министерское заявление и приветствовали открытие

Центра «зеленых» технологий и инвестиционных проектов «Энергия будущего» в г. Астане

Участники проходящей в столице Казахстана Министерской конференции «Обеспечение устойчивого развития энергетики» приняли совместное Министерское заявление по переходу на устойчивое развитие и энергосистеме.

В документе отмечается, что энергия играет ключевую роль в достижении глобального экономического роста и лежит в основе развития всех областей экономики.

«Мы, министры энергетики, собрались 11 июня 2017 года в Астане для участия в вопросах, связанных с ускоренным переходом к устойчивой энергосистеме. Энергия играет ключевую роль в достижении глобального экономического роста, лежит в основе развития всех областей экономики. Мы признаем, что для устойчивого развития мира нашим государствам важно обеспечить доступ к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии и сократить объем выбросов парниковых газов в секторе энергетики. Повышение эффективности и сокращение выбросов будут иметь важное значение для достижения экологических целей. Мы обязуемся продвигать инициативы, описанные в данном документе, в соответствии с нашими национальными особенностями», – зачитал начальную часть документа министр энергетики РК Канат Бозумбаев.

Министры поддержали разработку национальных планов действий в области устойчивой энергетики в соответствии с будущими энергетическими потребностями, Повесткой дня в области устойчивого развития на период до 2030 года, Парижским Соглашением об изменении климата, в том числе с учетом уже согласованных улучшений в области энергоэффективности, сокращения общей углеродоемкости энергетического сектора, уменьшения выбросов метана и обеспечения всеобщего доступа к энергии.

Наряду с этим министры призвали сообщество международных организаций и других заинтересованных сторон в области энергетики оказывать всестороннюю поддержку в реализации инициатив, изложенных в документе.

В заявлении отмечается, что преобразование энергетической системы в одно целое, в которой точки зрения о ее функционировании формируют общую политику, а сама энергия переводится из ряда товаров в разряд услуг, не будет мгновенным. Действия со стороны международных организаций, правительств и национальных регулирующих





органов, гражданского общества и инвесторов частного сектора могут ускорить необходимый переход. «Энергетические рынки должны быть реформированы таким образом, чтобы цены на энергоносители отражали полную стоимость, включая выбросы, одновременно устраняя диспропорции субсидий на рынке в рамках функционирования всей системы. Использование энергетических субсидий может быть ослаблено путем изучения более эффективных и действующих способов защиты уязвимых групп населения или посредством продвижения новых технологий. Политикам необходимо предпринять действия для перехода от энергетической системы, производящей товары, к отрасли, предоставляющей энергетические услуги, и в конечном счете для улучшения ее технической, экономической Участники министерской конференции поддержали создание Центра «зеленых» технологий и инвестиционных проектов под эгидой ООН в Астане, финансируемого Правительством Республики Казахстан и добровольными внебюджетными ресурсами. «Мы отмечаем инициативу Казахстана по созданию Центра «зеленых» технологий и инвестиционных проектов «Энергия будущего» в городе Астана, финансируемого правительством Республики Казахстан и добровольными внебюджетными ресурсами при экспертной поддержке, включая заинтересованные организации системы Организации Объединенных Наций, такие как ПРООН, ЮНЕП, ЮНИДО, ЭСКАТО для поддержки заинтересованных стран в таких областях как реформирование энергетического рынка, энергоэффективность, возобновляемая энергетика, доступ к энергии, энергетическая безопасность, финансы и инвестиции, технологии и базы данных по энергетике, индикаторы и анализ», – отметил общую позицию участников министр энергетики РК Канат Бозумбаев. «Настоящим представители вышеуказанных организаций выражают свою заинтересованность в сотрудничестве на рамочной основе в областях, представляющих общий интерес, связанный с центром. Масштабы, формы и области работы центра будут определены позднее. Представители признают важную роль, которую центр может играть в развитии зеленой экономики, в том числе зеленого финансирования, и в обмене знаниями и передовым опытом. Представители подчеркивают свободный и добровольный характер данного сотрудничества и в духе доброй воли продолжают поощрять усилия Республики Казахстан», – подчеркнул он. Канат Бозумбаев также отметил, что Центр будет проводить консультационные услуги, проводить обучение и демонстрацию технологий, включая проведение экспертизы, будет решать вопросы по «зеленому» финансированию для ускорения реализации проектов по «зеленой» экономики. «Мы уверены, что создание центра позволит перевести интеграцию региональных и международных связей на более высокий уровень. Деятельность центра будет сфокусирована на продвижение зеленых технологий в первую очередь в странах Центральной Азии и других сопредельных стра-

нах», – сказал г-н Бозумбаев. В совместном министерском заявлении отмечается важность развития и распространения международно-признанных минимальных стандартов по энергоэффективности во всех секторах. «Мы будем участвовать на добровольной основе в разработке методик по сбору публичных данных, а также по накоплению и распространению соответствующих сведений и индикаторов в области энергетики в целях устойчивого развития. Мы будем активно участвовать в международном диалоге по развитию технологий, укреплению энергетической политики, а также по изучению накопленного опыта с целью обмена передовыми практиками», – отмечается в заявлении. Министры отметили, что на сегодняшний день нет единого общего понимания, что такое устойчивое развитие энергетики, или как его достичь. В настоящее время национальные энергетические стратегии отражают различные возможности экономического развития, наличия ресурсов и энергетических балансов. «Каждая страна устанавливает свою национальную энергетическую стратегию на основе собственных перспектив в области устойчивого развития, охраны окружающей среды, потребности доходов, сокращения бедности, смягчения последствий изменения климата, качества жизни и т.п. Как следствие, многочисленные подходы и результаты могут быть отражены в национальных планах», – указывается в заявлении. При этом проблемы энергетической безопасности часто решаются путем продвижения энергетической независимости, а не международной интеграции рынков, что препятствует улучшению технической, экологической и экономической эффективности. Вместе с тем ископаемое топливо играет значительную роль в энергетическом балансе. Даже при изменении климата в пределах 2°C в рамках реализации сценариев Парижского соглашения доля ископаемой энергии по-прежнему будет значительной в энергетическом балансе в 2050 году. Данная проблема должна быть решена за счет повышения эффективности или осуществления соответствующего контроля над выбросами. «Некоторые варианты улучшения общей производительности существующей энергетической системы исключаются, исходя из соображений общественного восприятия, политики, рыночных перекосов или вопросов здоровья, безопасности и окружающей среды. Достижение целей Повестки дня на период до 2030 года и Парижского соглашения потребует решения целого ряда вопросов», – отметили участники заявления. В целом преобразование энергетической системы потребует изменений в политике и регулировании, с учетом позиционирования энергетики как сферы, производящей не только продукцию, но и услуги.

ВЕРШИНЫ ПОКОРЯЮТСЯ ВМЕСТЕ



- Трейдинг
- Инвестиционный Банкинг
- Управление Активами
- Собственные Инвестиции
- Аналитика





Ministerial Conference and the Eighth International Forum on Energy for Sustainable Development: Outcomes and Conclusions



More than 2,500 delegates from 93 countries took part in the events, including Li Yong, Director General of the United Nations Industrial Development Organization (UNIDO), Maroš Šefčovič, European Commission Vice-President for Energy Union, Kanat Bozumbayev, Minister of Energy of Kazakhstan, Kairat Abdrakhmanov, Minister of Foreign Affairs of Kazakhstan, Alexander Novak, Minister of Energy of the Russian Federation, Khalid Al-Falih, Minister of Energy, Industry and Mineral Resources of Saudi Arabia, Sultan Ahmed Al Jaber, Minister of State of the United Arab Emirates, Lamberto Zannier, OSCE Secretary General and Rachel Kyte, Chief Executive Officer of the UN Sustainable Energy for All initiative.

As a matter of course of the Ministerial Conference, three agreements were signed:

- Agreement on Cooperation signed between ITER Organization and National Nuclear Center of the Republic of Kazakhstan;
- Agreement on Cooperation and Support of the Project of Extension of “Burnoye” Solar Power Plant from 50 to 100 MW in Zhambyl Region;
- Loan Agreement on the Project of Extension of “Burnoye” Solar Power Plant from 50 to 100 MW in Zhambyl Region between LLP «BURNOYE SOLAR-2» and the European Bank of Reconstruction and Development.

Press conferences as a part of the Eighth International Energy Forum were held with the participation of the Ministers of Energy of Kazakhstan, Russia and Saudi Arabia, the Executive Secretaries of UNECE and ESCAP, representatives of the KAZENERGY Association, REN 21 and 5 UN Regional Commissions (ECE, ESCAP, ESCWA, ECA, ECLAC). The Ministers of Energy shared their views on the adoption of the Ministerial Statement, the state

of renewable energy and the market of petroleum products in their countries. In addition, the reports of five UN Regional Commissions on the implementation of the Agenda for Sustainable Development for the period until 2030 and the UNECE report on the status of renewable energy in 17 countries of the world in cooperation with REN21 were presented.

The main outcome of the event was the adoption of a Ministerial Statement with a number of specific proposals to ensure the achievement of the goals of the new Global Agenda for the period until 2030.

At the final meeting, Scott Foster, Director of Sustainable Energy Division, Hongpeng Liu, Director of ESCAP Energy Division, Roula Moidalani, Director of ESCWA Sustainable Development Policies Division, and Ramazan Zhampiissov, Executive Director of KAZENERGY Association, summarized and announced the outcomes of the forum.

The Ministerial Conference and the Eighth International Energy Forum helped:

- To increase the importance of the regional aspect in achieving the goal of Sustainable Energy Development;
- To strengthen the understanding of the role of fossil fuels in the future energy systems within the short and medium terms;
- To increase the awareness of countries about various possible ways of development;
- To hear the opinions of the countries of Central Asia and the Caucasus on energy and climate issues;
- To initiate the creation of the International Center for the Development of Green Technologies and Investment Projects under the auspices of the UN in Astana.

Hongpeng Liu, Scott Foster and Roula Moidalani expressed their impressions by the forum and thanked the Government of Ka-

zakhstan and KAZENERGY Association on behalf of the UN for organizing and supporting the Ministerial Conference and the Eighth International Energy Forum.

Although each country will make its contribution to the implementation of the Agenda 2030 and the fulfillment of the Paris Agreement, there is no uniform solution for everyone, and each country will choose its best approach taking into account its national peculiarities.

The Participants of the Ministerial Conference adopted collective Ministerial Statement and welcomed the opening of the Center for Green Technologies and Investment Projects “Future Energy” in Astana.

The Participants of the Ministerial Conference “Ensuring the Sustainable Energy Development” taking place in the capital of Kazakhstan adopted collective Ministerial Statement on the transition to sustainable development and the energy system.

The document notes that energy plays a key role in achieving global economic growth and underlies the development of all areas of the economy.

“We, the Ministers of Energy, gathered on June 11, 2017, here in Astana to participate in discussions on issues related to the accelerated transition to a sustainable energy system. Energy plays a key role in achieving global economic growth and underlies the development of all areas of the economy. We recognize that, for the sustainable development of the world, it is important for our countries to provide access to affordable, reliable, sustainable and modern energy sources and to reduce greenhouse gas emissions in the energy sector. Increasing efficiency and reducing emissions will be crucial for achieving environmental objectives. We shall promote the initiatives described in this document in accordance with our national peculiarities”, read out the preamble of the document, the Minister of Energy, Kanat Bozumbayev.

The Ministers supported the development of the national action plans for sustainable energy in accordance with future energy demands, Agenda for Sustainable Development for the period until 2030, Paris Agreement on Climate Change, including the already agreed improvements in energy efficiency, reduction of the total carbon intensity of the energy sector, reduction of methane emissions and ensuring universal access to energy. Alongside this, the Ministers called for the community of international organizations and other energy stakeholders to provide unfailing support in the initiatives implementation set out in the document.

The statement notes that the transformation of the energy system into one whole, in which the views on its functioning form a general policy and the energy itself is transferred from the goods range into the services category – will not be instantaneous. Actions by international organizations, governments and national regulators, civil society and private investors can accelerate the indispensable transition.

Energy markets shall be reformed in such a way to reflect total value of the energy prices, including emissions, simultaneously eliminating the disproportion of subsidies in the market within functioning of the whole system. The use of energy subsidies may be weakened by examining more effective ways to protect vulnerable populations or by promoting new technologies. Politicians need to take actions to transfer from the energy system, making goods to the industry that provides energy services and ultimately to improve its technical and economic potential.

The Participants of the Ministerial Conference supported the establishment of the Center for Green Technologies and Investment Projects under the auspices of the UN in Astana, sponsored by the Government of the Republic of Kazakhstan and voluntary extra-budgetary resources.

“We note the initiative of Kazakhstan to establish the Center for Green Technologies and Investment Projects “Future Energy” in Astana, sponsored by the Government of the Republic of Kazakhstan and voluntary extra-budgetary resources with the support of experts, including interested organizations of the

United Nations system such as UNDP, UNEP, UNIDO, ESCAP to support interested countries at energy market renewal, energy efficiency, renewable energy sector, energy access, energy security, finance and investments, technologies and energy databases, indicators and analysis”, expressed common position of participants the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan – Kanat Bozumbayev.

“The representatives of the above organizations hereby express their interest in cooperating on a framework basis in areas of common interest related to the center. The scale, forms and areas of work of the center will be determined later. The representatives recognize the important role that the center can play in developing green economy, including green financing, sharing knowledge and best practices. The representatives emphasize the free and voluntary nature of this cooperation and, in good faith, will continue to encourage the efforts of the Republic of Kazakhstan”, he said.

Kanat Bozumbayev also noted that the Center will provide consulting services, trainings and technology demonstrations, including examination execution, will address the issues of “green” financing to accelerate the implementation of the “green” economy projects.

“We are confident that the establishment of the center will make it possible to take the integration of regional and international relations to a higher level. The center will focus on promoting green technologies primarily in the countries of Central Asia and other neighboring countries”, said Mr. Bozumbayev.

The collective Ministerial Statement notes the importance of development and distribution of the internationally recognized minimum standards for energy efficiency in all sectors.

“We will voluntarily participate in the development of public data collection methods as well as the ones for accumulating and disseminating relevant information and indicators on energy for the purpose of sustainable development. We will actively participate in the international dialogue on technology development, strengthening of energy policy, as well as studying obtained experience in order to exchange best practices”, noted in the statement.

The Ministers noted that as of today’s date there is no common understanding of what sustainable energy development is, or how to achieve it. At the moment, the national energy strategies reflect various opportunities for economic development, the availability of resources and energy balances.

“Each country establishes its own national energy strategy based on its own prospects for sustainable development, environmental protection, income requirements, poverty reduction, climate change mitigation, quality of life, etc. As a result, numerous approaches and outcomes can be reflected in national plans”, noted in the statement.

However, the problems of energy security are often addressed by promoting energy independence, rather than international integration of markets, which delays the improvement of technical, environmental and economic efficiency.

That being said, fossil fuels play a significant role in the energy balance. Even with climate change within 2°C in framework of scenarios implementation of the Paris Agreement, the share of fossil energy will continue to be significant in the energy balance in 2050. This problem needs to be addressed by improving efficiency or undertaking adequate emission control.

“Some options for improving the overall performance of the existing energy system are excluded because of public perceptions, policies, market imbalance or health, safety and environmental issues. Achieving the goals of the Agenda for the period until 2030 and the Paris Agreement will require the resolution of whole host of issues”, noted the participants of the statement.

In general, the transformation of the energy system will require changes in policy and regulation, taking into account the positioning of energy as an area that produces not only goods but also services.

Международный центр «зеленых технологий»

Декларацию по созданию Международного центра «зеленых технологий» на базе ЭКСПО подписали в ходе Министерской конференции и Восьмого Международного форума по энергетике для устойчивого развития в Астане представители более 15 стран, 5 региональных комиссий и порядка 10 международных организаций.

Центр будет сфокусирован на странах Центральной Азии – Казахстане, Узбекистане, Кыргызстане, Таджикистане, Туркменистане, а также Иране, Афганистане, Монголии и Азербайджане. Он будет сотрудничать с членами Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), Европейским союзом, Россией, США, Китаем, Индией и странами Латинской Америки.

Создание центра будет основано на долгосрочной стратегии наращивания потенциала с применением инновационного подхода и лучших мировых практик в переходе к «зеленой» экономике. Международный центр будет охватывать семь основных направлений деятельности: трансформацию энергетического сектора, устойчивое развитие городов, развитие «зеленого» бизнеса, трансфер и адаптация «зеленых» технологий и лучших практик, развитие «зеленого» финансирования, развитие возобновляемых источников энергии.

Инициатива создания Международного центра «зеленых» технологий была озвучена Нурсултаном Назарбаевым на 70-й сессии Генеральной Ассамблеи ООН.

Концепция центра по развитию «зеленых» технологий была совместно разработана Министерством энергетики Казахстана и Программой развития ООН (ПРООН).

Решение об его открытии стало частью Декларации, принятой министрами энергетики, главами региональных комиссий ООН и международных организаций по энергетике. В принятом документе заявлен ряд конкретных мер по переходу к возобновляемым источникам энергии до 2030 года.

Канат Бозумбаев, министр энергетики РК отметил, что «В региональном контексте Казахстан позиционирует себя как надежный и ответственный

участник обеспечения системы энергобезопасности, призывающий к устойчивому политическому и экономическому развитию. Продвигая программу партнерства «Зеленый мост», мы объединили усилия и интересы представителей 15 стран и 16 неправительственных международных организаций для стимулирования «зеленого» экономического роста».

Премьер-Министр РК Бакытжан Сагинтаев указал, что в стране реализуется концепция по переходу к «зеленой» экономике. Ожидается, что программа к 2050 году обеспечит дополнительный рост ВВП на 3%, а также позволит создать более 500 тысяч новых рабочих мест. «Почти десять лет назад наш Президент на сессии Генеральной ассамблеи ООН предложил разработать глобальную энергоэкологическую стратегию и обсудить ее на всемирном саммите ООН по устойчивому

развитию. В 2011 году на сессии ООН Нурсултан Назарбаев выдвинул программу партнерства «Зеленый мост», призванную усилить «зеленый» экономический рост в регионе. В 2012 году эта программа была одобрена на всемирном саммите ООН по устойчивому развитию «Рио+20» в качестве межрегионального механизма по переходу к «зеленой» экономике, открытого для участия всех сторон», – рассказал Бакытжан Сагинтаев.

«Министры и высокопоставленные делегаты обменивались мнениями о запуске процесса трансформации, роли и значимости регионального сотрудничества, в центре внимания взаимосвязь использования ископаемого топлива, повышение энергоэффективности, и развитие ВИЭ. Восьмой форум и конференция предложили странам варианты, и способы достижения целей устойчивого развития, связанного



с энергетикой, с учетом их национальной специфики» – сказал министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев.

«Дискуссии в рамках форума и конференции помогли нам понять, каким образом система ООН может содействовать странам и бизнес сообществу в достижении реализации повестки дня в области устойчивого развития» – добавил он.

Международный центр призван решать задачи трансформации энергетического сектора, перехода к «зеленому» бизнесу, трансферту и адаптации «зеленых» технологий и лучших практик, развитие «зеленых» финансов.

«После того, как мы на базе ЭКСПО создадим международный центр по развитию «зеленой экономики», его взор будет направлен не только на Казахстан, но и на регион в целом, и мы предполагаем, что можно будет активно вовлекать прикаспийские страны, выработать единую политику, единую позицию, с учетом национальных особенностей», – прокомментировал министр энергетики.

Исполнительный секретарь Европейской экономической комиссии ООН (ЕЭК ООН) Ольга Алгаерова, отвечая на вопрос «Какой потенциал есть у центра «зеленых технологий» в Астане, и какую роль будет играть ООН?», ответила: «Я желаю успехов этому центру, что мы можем сделать? Мы региональная комиссия, которая работает



совместно и делит ответственность за этот регион. Что я могу сказать, от лица ЕЭК, мы можем дать техническую поддержку, можем привлечь внимание правительства к энергетике, потому что мы отлично расположены для ведения политического диалога, мы можем организовывать семинары, конференции, мы очень много чего можем сделать. ЕЭК известен использованием стандартов, классификации, где это все можно применить к центру «зеленых» технологий. Это все не так сегодня легко понять, но это действительно то, что может улучшить обычную ежедневную жизнь людей». Канат Бозумбаев также подчеркнул, что Казахстан – страна, где еще недавно вообще не было никаких ВИЭ, и привел цифры – 80% энергогенерации и сейчас происходит с помощью традиционных источников энергии, угля. Тем не менее, за последние 3 года существования Концепции по пе-

реходу к «зеленой» экономике на территории республики появилось более 50-ти солнечных и ветровых станций. 54 станции находятся в работе, то есть строятся и проектируются. Их общая мощность свыше 1700 МВт.

«У нас есть инвесторы, как местные, так и международные. Выражают желание уже транснациональные компании, мы буквально вчера в присутствии моего коллеги из Саудовской Аравии, подписали с крупнейшей компанией Саудовской Аравии «ACWA Power» меморандум, и мы предполагаем, что будем с ними активно сотрудничать, – рассказал Канат Бозумбаев. – Другие крупные компании, такие как «Shell» тоже приходили, и я думаю, что мы с ними тоже будем работать».

В целом миссия Международного центра – внести вклад в глобальное устойчивое развитие через поддержку «зеленого» роста и принципов «зеленого» моста.

Установка термоядерного синтеза и крупнейшая в СНГ солнечная электростанция

Казахстан в рамках Министерской конференции подписал три соглашения: о сотрудничестве в реализации проектов термоядерного синтеза, расширению солнечной электростанции «Бурное Солар» и финансовой поддержке проекта ЕБРР.

В Казахстане скоро появится установка термоядерного синтеза и крупнейшая на постсоветском пространстве солнечная электростанция мощностью 100 МВт. Соответствующие соглашения были подписаны в июне в рамках министерской конференции и восьмого международного форума по энергетике для устойчивого развития.

Над созданием термоядерной установки будут трудиться организация по термоядерной энергии ITER и Национальный ядерный центр Министерства энергетики Казахстана. Как отметил генеральный директор РГП НЯЦ РК Ерлан Батырбеков, «подписание

соглашения – важный шаг научно-технического сотрудничества в области развития технологий в поддержку управляемого термоядерного синтеза».

Именно для этих целей на базе Национального ядерного центра – ведущей научной организацией Казахстана в сфере мирного использования атомной энергии, создается уникальная установка Токамак КТМ. Данный проект реализуется по поручению Главы государства Нурсултана Назарбаева в поддержку международной программы по освоению управляемого термоядерного синтеза.

С помощью исследовательского ком-

плекса КТМ будут решаться множество инженерных и фундаментальных научных задач, что особенно важно, учитывая, что, по мнению международного научного сообщества, в обозримом будущем термоядерные реакторы могут стать основными практически неиссякаемыми, экологически чистыми источниками энергии.

«Установка ITER будет первой термоядерной установкой, которая продемонстрирует коммерческое использование управляемого термоядерного синтеза. Со своей стороны, мы предлагаем уникальную установку, которую мы запустили 2 дня назад, физический пуск мы как раз приурачили к

открытию выставки ЭКСПО-2017 и это очень символично, поскольку мы считаем, что все-таки энергия будущего это энергия управляемого термоядерного синтеза, – сказал генеральный директор Национального ядерного центра Ерлан Батырбеков. – Мы очень благодарны организации ITER, благодарны персонально господину Биго за эту возможность сотрудничества и уникальное предложение Казахстану быть ассоциированным членом ITER, что в принципе позволит нашей стране войти в десятку стран, владеющих и имеющих доступ к уникальным достижениям в энергетике будущего».

Генеральный директор компании ITER Бернард Биго, в свою очередь отметил, что сотрудничество с Национальным ядерным центром Казахстана это уникальная возможность работать с недавно созданным операционным институтом исследований Казахстана. Он поблагодарил Ерлана Батырбекова за подписанное соглашение, а также министра энергетики РК Каната Бозумбаева и Европейскую комиссию.

В области развития солнечной энергетики в рамках Министерской конференции было подписано сразу 2 соглашения. Первое «о сотрудничестве и поддержке проекта по расширению солнечной электростанции «Бурное Солар» с 50 до 100 МВт в Жамбылской области», второе – «кредитное соглашение между Европейским банком реконструкции и развития и ТОО «Бурное Солар-2» в целях реализации проекта по расширению действующей солнечной электростанции «Бурное» с 50 МВт до 100 МВт в Жамбылской области».

На данный момент солнечная электростанция «Бурное Солар-1» самая крупная в Средней Азии солнечная электростанция мощностью в 50 МВт. Это 192 тысячи модулей, которые занимают площадь 150 га в Жуалынском районе, и вырабатывают порядка 72 млн. кВт часов в год с помощью монокристаллических панелей, и, по сути, обеспечивают 35 тысяч частных домохозяйств.

«Это очень важный и знаковый проект, – сказал в ходе пресс-конференции министр энергетики Канат Бозумбаев. – Предполагается, что мощность этой солнечной электростанции будет увеличена вдвое уже во втором квартале 2018 года, это будет крупнейшая солнечная электростанция на постсоветском пространстве. Мы надеемся, что это будет такой яркий пример сотрудничества частного сектора, в лице компании «United Green Energy», ЕБРР и правительства РК».

Как известно, проект «Бурное Солар-1» был создан в 2015 году, и обошелся английским инвесторам из «United Green» в 16 млн. долларов.



Всего инвесторы потратили на создание солнечной электростанции 123 млн. долларов.

«Соглашение, подписанное сегодня позволяет нам увеличить этот солнечный парк с 50-ти до 100 МВт. Это дает очень сильное послание в мир – Казахстан не просто говорит о будущей энергии, но и готов действовать соответственно своим словам, – сказал представитель инвестора проекта компании «United Green» «Бурное Солар-2» Альбрехт Фришеншлагер. – Я хочу сказать, что все это было бы невозможно без успешного ГЧП, которое мы сформировали с «Самрук-Казына» и Министерством энергетики. Наше сотрудничество может служить примером для привлечения иностранных инвесторов в Казахстан».

Цель проекта – обеспечение Казахстана безопасной, надежной и экологически чистой электроэнергией за счет использования солнечной энергии. Его реализация позволит не только расширить «Бурное» с 50 МВт до 100 МВт и увеличить выработку «чистой» электроэнергии до 146 млн кВтч в год, но и привлечь в Казахстан прямые иностранные инвестиции в размере 12 млн. долларов, создать более 300 временных и 10 постоянных рабочих мест, а также увеличить привлечение современных «чистых» технологий в Республику Казахстан.

К слову, ранее в планы компании ТОО «Бурное Солар-1» входило увеличение мощностей до 400 МВт. То есть строительство 6 солнечных и 2 ветряных станций, все по 50 МВт. Общий объем инвестиций в рамках проекта на данный момент составляет 26 млрд тенге, при этом финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств ТОО «Самрук-Казына Инвест» и британского партнера UG «Energy Limited» в размере 7,8 млрд тенге.

Подписание Кредитного соглашения с Европейским банком реконструкции и развития позволит привлечь долгосрочное заемное финансирование в размере 14,9 млрд тенге и заемное финансирование со стороны Фонда чистых технологий в размере 10 млн. долларов.

«Сегодня мы удваиваем мощность солнечной электростанции, и это говорит о том, что солнечная энергия это не просто мечта, а реальность, – сказала управляющий директор ЕБРР по энергетике и природным ресурсам Нандита Паршад после подписания соглашения о финансировании увеличения мощностей «Бурное Солар-2». – Сегодня «Бурное Солар» будет финансироваться многосторонними источниками, и мы надеемся, что рынок ВИЭ в Казахстане и всей Центральной Азии будет развиваться».

Увеличение мощностей солнечной электростанции в Жамбылской области, стало для представителя ЕБРР показателем того, что Казахстан в партнерстве с ними создает новую индустрию, а также демонстрацией того, что республика является неотъемлемой частью революции ВИЭ, которая происходит сегодня в мире.

«Страна имеет огромный ресурсный потенциал в солнечной и ветряной энергии. И мы слышали от министра об амбициозном плане, который у вас есть на грядущие месяцы и годы, которые позволят Казахстану выполнить Парижский договор и достичь 50% ВИЭ к 2050 году. Это также позволяет ЕБРР внести свой вклад в развитие ВИЭ. Наш совет директоров выделили 200 млн. долларов на дальнейшее развитие ВИЭ в Казахстане. Моя команда здесь готова работать, ищет успешные проекты, и мы надеемся, что найдем многие из них здесь на ЭКСПО» – резюмировала она.





Переход к устойчивому развитию в Саудовской Аравии

Переход к устойчивому развитию в Саудовской Аравии – это строительство установок возобновляемых источников энергии общей мощностью в 1ГВт, добыча и использование более «зеленой» нефти и введение углерода для автомобилей. Все это входит в программу развития королевства до 2030 года? принятую в апреле 2016 года. Предполагается, что программа позволит подготовить страну к жизни без нефтяных сверхдоходов.

К 4-му кварталу 2017 года власти Саудовской Аравии предложат инвесторам контракты на 1 ГВт электроэнергии, вырабатываемой ВИЭ. По словам главы департамента Минэнерго по развитию проектов в области возобновляемой энергетики Турки аль-Шехри, правительство выставит на аукцион закупок электроэнергии 620 МВт энергии, добываемой при помощи солнечных электростанций (СЭС), и 400 МВт — ветряной (ВЭС). Программа развития страны предусматривает, среди прочего, производство 10 ГВт энергии из возобновляемых источников энергии уже к 2023 г, а также превращение «Saudi Aramco» в диверсифицированную энергетическую компанию. Планируется, что к 2020 г королевство будет получать из ВИЭ не менее 3,45 ГВт электроэнергии, а к 2030 г нарастит мощности до 9,5 ГВт, что составит 10% от общего объема потребляемой страной электроэнергии. При этом министр энергетики, промышленности и минеральных ресур-

сов Королевства Саудовской Аравии Халид аль-Фалих отметил, что ВИЭ, это лишь большая часть формулы, а потому в первую очередь он фокусируется на инклюзивности процессов. - Мы, конечно же, исходим от 0 до 10% нашей поставки электроэнергии, и в последние 6-7 лет мы ждали правильного времени для начала работы с ВИЭ и ввода в эксплуатацию различных станций. У нас есть большие проекты на тендерах, вырабатывать «зеленую» энергию будут ветряные, солнечные и атомные станции. В Саудовской Аравии энергетика движется более к диверсификации не только нефтегазовой отрасли, мы будем уходить от излишней зависимости от нефти к генерированию, возможно, газа. Все это понизит нашу интенсивность использования углерода в секторе энергетики королевства. Министр также рассказал, что Саудовская Аравия работает над проектом создания более «зеленой» нефти. Детали, он, к сожалению, умолчал, но дал понять – у королевства есть ряд

демонстрационных проектов, которые проходят проверку, в том числе и на коммерческий потенциал. - Мы также инвестировали в утилизацию углерода, и перевода его в метан. Мы планируем продолжать работу над требуемой технологией и строить коммерческие планы, чтобы переводить углерод в полиолы и полимеры. Есть ряд видов использования углеродов, которые можно переводить в продукты. Таким образом, можно работать с устойчивым использованием углерода в утилизации топлива. Он также отметил, что на данный момент во всех лабораториях мира идет масштабная работа Neosag. Ученые создают новые технологии для автоиндустрии, для снижения себестоимости производства ископаемой энергии. - Мы также смотрим на выведение углерода для автомобилей, - добавил Аль-Фалих. - Возможно использовать углерод для машины, и это не только проекты в лаборатории, это проекты, которые мы надеемся коммерциализировать, и в комбинации с ВИЭ, со-

здать электромашину. Мы не только переходим на электромобили, которые возможно дальше будут работать на углероде, мы будем смотреть на различные решения. Саудовская Аравия очень серьезный игрок не только в рамках границы королевства, но и в плане технологий. В Neosag и компаниях по всему миру мы будем работать с международными сообществами в области работы над Парижским соглашением.

Стоит отметить, накануне в компании Saudi Arabian Oil Co. (Saudi Aramco) заявили, что планируют в течение 10 лет инвестировать около 300 млрд долларов в нефтяную отрасль. Однако, кроме нефти инвестиции направят на разведку запасов природного газа, что позволит организации увеличить добычу голубого топлива до 650 млн кубометров в день. Добываемый газ займет 70% доли в выработке электроэнергии.

По словам гендиректора «Saudi Aramco» Амина Нассера, показатели будут самыми высокими среди всех стран G20. В компании уверены, что из-за долгого и сложного перехода к альтернативным источникам дохода нефтяная отрасль займет центральное место в энергетике.

КАК ПРОГНОЗИРОВАТЬ НЕФТЯНЫЕ ЦЕНЫ

По словам Халида аль-Фалиха, формирование цены на рынке очень сложный процесс, в котором нужно учитывать очень много различных факторов. Это финансовые процедуры, действия всех игроков на рынке, различные переменные, в том числе геополитические, макроэкономические составляющие, а также спекулирующих сил, но лишь тех, на которые можно повлиять, будучи министрами энергетики.

- Мы фокусируемся на балансе рынка, на долгосрочной перспективе, не только краткосрочной. Также пытаемся использовать краткосрочный баланс, чтобы вести к долгосрочной стабильности. Это приносит уверенность инвесторов в нефтяной рынок, и мы, конечно, постараемся вернуть 1 трлн. инвестиций в отрасль. Но на данный момент ситуация такова - 20 млн. баррелей в следующие 25 лет.

Еще одно важное направление наблюдений при прогнозировании и возвращении высоких цен на нефть – компания Shell. Как отметил аль-Фалих, в долгосрочной перспективе отрасли нужны очень дорогие инвестиции в передовые регионы.

- Но даже по Shell, я могу с уверенностью сказать, что сегодняшние цены недостаточны. Мы на горьком опыте обнаружили, что нужно было очень много инвестиций и в традиционную и нетрадиционную добычу нефти, и это было очень много. И то, что мы заметили в последней декаде, и цена Equilibrium на рынке, балансирующая между спросом и предложением, к которому мы идем, сейчас будет недостаточной для поддержки инвесторов из отраслей. И, конечно же, эти цены не достигнут трехзначных цифр в краткосрочный период. Таким образом, у нас, возможно, будет избыток поставки предложения, но в целом мы будем идти к балансу.

К слову, компания Shell, в рамках 22-го Всемирного нефтяного конгресса заявила, что будет ежегодно вкладывать 1 млрд долларов в свое подразделение «New Energies» для развития возобновляемых источников энергии.

САУДОВСКАЯ АРАВИЯ И ОТНОШЕНИЯ С США

Саудовская Аравия сократила постав-

ки сырой нефти в США в попытке сократить объемы топлива на рынке. По данным Энергетической информационной администрации США, объемы поставки нефти из Саудовской Аравии в среднем составляли менее 900 тыс. баррелей в сутки за последние четыре недели до 7 июля. Более того, по данным СМИ импорт нефти в августе нынешнего года сократится до 800 тысяч баррелей в сутки.

Стоит отметить, что королевство сокращает экспорт во все страны, однако сокращение экспорта именно в США имеет особенно важный характер, поскольку поставки туда в наибольшей степени влияют на цены. Сокращая поставки, Саудовская Аравия надеется сократить запасы нефти у США и, тем самым, продемонстрировать скептически настроенным трейдерам, что долгожданная ребалансировка рынка наконец началась. При этом в королевстве не обеспокоены возможностью потери доли крупнейшего нефтяного рынка США.

- Саудовская Аравия - крупнейший экспортер, и один из трех мировых крупнейших производителей, - разъяснил ситуацию министр. - Рынок США всегда будет ключевым для королевства, и мы совсем недавно объявили о полном приобретении крупнейшего нефтеперерабатывающего завода с объемом 600 тыс./бар мощности, в наших планах использовать его в качестве будущей площадки для роста.

Он отметил, что в долгосрочной перспективе страна продолжит не только экспортировать, но возможно увеличит экспорт в США. По его словам, на данный момент Америка имеет прекрасное снабжение, внутреннее производство в мексиканском заливе, а их нефть, скорее всего, отправляется в другие места. Сокращение производства и поставок происходит согласно соглашению, но в долгосрочной перспективе это не повлияет на обязательства Саудовской Аравии, и на тренд развития рынка королевства в США.

- Мы продолжаем это поддерживать серьезными инвестициями от 15 до 18 млрд. долл. но, в конце концов, если не США, то мы будем экспортировать еще куда-то, - добавил он. - И если мы посмотрим на запасы ОЭСР, то они сократились на 80 млрд. баррелей с пика, января этого года, и этот тренд сокращения запасов ускорится в последующие 3-4 месяца поскольку спрос выйдет на пик. 80 млн. баррелей сокращения, сделанные странами ОПЕК и не-ОПЕК это только начало. Мы ожидаем большое сокращение в следующие 5 лет, и после этого спрос и предложение изменит свой баланс, и мы продолжим исполнять наши намерения по всем рынкам.



Малайзия на рынке энергоресурсов Казахстана

Малайзия и Казахстан будут реализовывать совместные проекты в области «зеленых» технологий, включая возобновляемую энергетику, проекты «умный город» и меры по сокращению вредных выбросов в атмосферу. Соответствующий документ подписали вице-министр энергетики Казахстана Гани Садибеков и министр энергетики, «зеленых» технологий и водных ресурсов Малайзии доктор Максимус Джонити Онгкили.

Страны рассматривают меморандум как документ, определяющий пути реализации совместных программ. Помимо этого, по данным малайзийской стороны, меморандум будет способствовать увеличению товарооборота и инвестиций до 235 млн. долларов, во многом, благодаря ЭКСПО-2017.

Напомним, в 2015 году товарооборот между Малайзией и Казахстаном составлял 429,5 млн. долларов, и в прошлом году эта цифра скорректировалась до 84 млн. долларов в результате колебаний курсов валют.

— Наше сотрудничество будет служить общим интересам Малайзии и Казахстана, и будет способствовать социально-экономическому развитию народов двух стран. Развитие двусторонних связей уже приносит свои плоды в виде роста взаимной торговли на 99%. Казахстан заинтересован в импорте из Малайзии таких товаров как древесина, мрамор, электронные чипы, пальмовое масло, — сказал в ходе подписания министр Онгкили. — Помимо этого, Малайзия имеет боль-

шой и позитивный опыт в развитии «зеленых» технологий, которые могут обеспечить Казахстану достижение его цели по производству половины вырабатываемой энергии из ВИЭ к 2050 году.

Вице-министр энергетики Гани Садибеков, в свою очередь, пригласил страны ОСЕАН в программу «Зеленый мост» и программу «зеленых технологий» под эгидой ООН.

— Этот меморандум направлен на принятие необходимых мер поощрения и продвижения сотрудничества в области «зеленых» технологий. В продолжение сегодняшнего форума будет проведение ряда встреч с малайзийскими компаниями. Мы заинтересованы в сотрудничестве по внедрению инноваций в области энергетики, электроэнергетики, природного газа, сжиженного природного газа и других направлений, — сказал Садибеков.

По сути, меморандум, это рамочная модель для встреч, переговоров, обмена информацией и обучения, на разных уровнях, в том числе в формате B2B, не реже одного раза в год.

«Меморандум о взаимопонимании дает нам платформу для взаимодействия, кооперации и сотрудничества в области Neosag, исследования базы данных, обмена данными, сотрудничества по обучению, тренингам. Последнее очень важное направление, потому как у Казахстана есть конкретные мощности в виде угля и газа, и с учетом движения вашей республики в направлении ВИЭ, в частности солнца и ветра, есть необходимость в образовании и переквалификации кадров из таких секторов как нефтегазохимия в сектора «чистой» энергетики — сказал министр Онгкили. — У нас есть схожие проекты, мы смотрим на технологии, которые могут использоваться для дальнейшего развития «зеленой» энергетики и технологий.

— Другие сектора, указанные в меморандуме, это взаимоотношения между бизнесом, инвесторами, бизнес-кругами Казахстана из сектора ВИЭ с малайзийскими бизнесменами, которые будут работать совместно с бизнес-сообществом Казахстана в совместных предприятиях, в тех обла-

стях и сферах, где у них имеется конкретный потенциал и общие интересы для бизнес-сделок. Это очень важная часть нашего меморандума, — отметил Онгкили. Планируется, что к окончанию международной выставки ЭКСПО страны выработают стратегии и четкие направления дальнейшего развития энергетики.

Сильные стороны Малайзии

Сильная сторона Малайзии — многонациональность. Это первое, что сказал о преимуществах своей страны министр Онгкили. «Мы политически стабильны, и у нас есть гарантии по устойчивой политике в различных секторах экономики. Например, в сельском хозяйстве, торговле, в секторе энергетики и т.д.», — добавил он. По его словам, все области экономики и человеческой жизнедеятельности в Малайзии

становятся более «зелеными».

— В секторе энергетики мы используем газ, гидроэнергетику, наши реки, используем различные ВИЭ, биомассы, биогаз, солнечную энергию. Наша сильная сторона — способность управлять различными видами производства, продуктов в отношении и в соответствии с нашим обязательствам по Парижскому соглашению, и то, как мы достигаем своих целей, в качестве страны АСЕАН. Сейчас наш уровень генерации ВИЭ — 23%. Мы повышаем энергоэффективность через технологии, «умные» счетчики, системы замеров, мы можем работать с правильной комбинацией политики, технологии и способны конкурировать с другими. Мы не собираемся изобретать велосипед снова, смотрим на то, что делают другие, у нас имеются сильный сектор Neosag, и есть способность работать в двусторонних соглашениях. Мы верим, что всегда можем достичь успеха вместе.

Он также отметил, что в Малайзии, как и в Казахстане, доля генерации чистой энергии к 2050 году будет составлять 50%. Реализацию этого плана министр видит в увеличении количества солнечных, ветровых станций, а также мощностей гидроэлектростанций. Помимо этого, правительство Малайзии развивает использование биогаза, планирует отказаться в ближайшие 25-30 лет от некоторых из устаревших угольных станций, и развивать трейдинг в секторе ВИЭ.

— В странах АСЕАН в 2018 году запустится пилотный проект, который решит многие наши вопросы по гидроэнергетике с соседними странами, в частности Лаосом. Все будет отрабатываться в зависимости от цены, стоимости транспортировки и дополнительными затратами. Остается вопрос гармонизации стандартов, приведения их в соответствии, передачи энергетики, регулирование по потерям. Мы очень рады, что сможем подписать это со-





глашение в сентябре. Это раскроет первый трейдинг энергетикой в странах АСЕАН. Мы уверены, что это станет толчком для ВИЭ, в частности раскрытия потенциала частного сектора, оказания ему поддержки, использования государственного финансирования, регулирования тарифов. Я думаю, это наиболее потенциальные варианты для роста ВИЭ. У нас есть, конечно, и политика, и стимулы для частного сектора, и я думаю в этом плане, мы одни из наиболее инновационных в Азии.

Какие сценарии и технологии Малайзии выгодно внедрять Казахстану

Все технологии, привезенные Малайзией на международную выставку ЭКСПО-2017, по мнению самих малайзийцев, можно внедрять и успешно использовать на территории Казахстана. Однако, как и везде, в этой области есть фавориты.

– В первую очередь это лидеры на нашем рынке – солнечные фотовольтажные технологии. В Малайзии базируются пять самых крупных производителей солнечной энергии в мире. Сейчас мы проводим определенные исследования по малайзийскому сценарию, по установке солнечных панелей и водных дамб для производства энергии. Казахстан может использовать эти технологии. Также имеем технологии биомассы и биогаза. На данный момент мы занимаемся продвижением биогаза в своей стране, потому что у нас обширный сельскохозяйственный сектор и очень много биологических отходов, которые можно конвертировать в энергию. Эти технологии можно применять и в Казахстане, ведь у нас

есть определенные лесные покровы и развито сельское хозяйство, благодаря которым и появляются ресурсы биомассы. Так что, с точки зрения возможностей сотрудничества в Казахстане мы серьезно рассматриваем именно солнечную энергию и биогаз.

Солнечная фотоэлектрическая энергия в Малайзии обеспечила появление дополнительных 15 тысяч рабочих мест, 65% из которых предполагали высокую квалификацию новых работников за счет их обучения. Помимо этого, в стране надеются расширить свое присутствие на рынке электрооборудования Казахстана за счет поставок электросчетчиков, трансформаторов и энергосберегающих светодиодных светильников, которые по заверению заместителя министра международной торговли и индустрии Малайзии Датунга Ахмада Хаджи Масалана, повысят энергоэффективность как бытового, так и промышленного секторов Казахстана.

Стоит также отметить, в рамках программы «Зеленая инновация: сила будущего» в малайзийском павильоне на выставке ЭКСПО-2017 были подписаны шесть меморандумов между биотехнологическими компаниями по переработке отходов и их коллегами из Казахстана, Китая и Индии. По данным вице-министра Дато Сенатора С.К. Девамани общая стоимость проектов, реализацию которых предполагают эти документы, превысила 111 млн. долларов.

«Чистая» энергетика – будущее, нефть – настоящее

Накануне, в ходе Бизнес-Форума «Малайзия – Казахстан», малайзийская ком-

пания «Reach Energy Berhad» (разведка, добыча нефти и газа), обменялась меморандумами о взаимопонимании с акиматом Мангистауской области на оказание поддержки в привлечении малайзийских компаний к инвестированию в приоритетные отрасли региона, такие как нефть и газ, инфраструктурные проекты, строительство, электроэнергетика, водоснабжение и туризм на сумму от 500 млн. до 1 млрд долларов в течение следующих лет.

Цель малайзийцев – инвестировать, строить и развивать, акимата – поддерживать и защищать инвестиции зарубежных партнеров от различного рода посягательств и недоразумений. Помимо этого, акимат Мангистауской области будет выполнять роль единого центра для раскрытия инвестиционного потенциала региона для новых инвесторов из Малайзии.

Меморандум подписали Генеральный директор Reach Energy г-н Шахул Хамид Мохд и аким Мангистауской области г-н Ералы Тогжанов.

Напомним, компания «Reach Energy», разрабатывающая 54 нефтяных и газовых скважины в Мангистау, и планирующая увеличить их количество до 88 к 2026 году, окажет поддержку региону в развитии газоперерабатывающей отрасли. Так, планируется строительство завода по производству метанола и электростанции установок оборудования по сжижению природного газа и других объектов отрасли.

В ходе мероприятия представители компании «Reach Energy» поделились своим опытом работы в Казахстане, основанного на их присоединении к договору концессии, который позволил Компании стать оператором концессионного блока «Эмир-нефть» до 2036 года.



EXPO
2017
ASTANA
OFFICIAL PARTNER

MEDIKER
HEALTHCARE

МЕДИКЕР ОФИЦИАЛЬНЫЙ
ПРОВАЙДЕР МЕДИЦИНСКИХ УСЛУГ
И ПАРТНЕР МЕЖДУНАРОДНОЙ
ВЫСТАВКИ «АСТАНА ЭКСПО-2017»



Участие KAZENERGY в заседании 22-ого Мирового нефтяного конгресса

Ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY приняла участие в заседании 22-го Всемирного нефтяного конгресса (World Petroleum Congress, далее – Конгресс) на тему «Bridges to our Energy Future», который проводился 9–13 июля 2017 года в г. Стамбуле (Турецкая Республика) Всемирным Нефтяным Советом (World Petroleum Council – WPC, далее – ВНС).

Конгресс, являющийся глобальным местом встречи ведущих игроков и важнейшим событием нефтегазовой индустрии, проводится один раз в три года для обсуждения последних трендов и методов управления мировой нефтегазовой отраслью. Казахстанскую делегацию представил Министр энергетики Канат Бозумбаев, Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY Джамбулат Сарсенов, Исполнительный директор Ассоциации KAZENERGY Рамазан Жампиисов, Советник Председателя Ассоциации KAZENERGY Арман Сатимов, Заместитель Генерального директора консорциума NCOC Жакып Марабеев, Генеральный директор ТОО «PSA» Мурат Журебеков, представители ТОО

«Научно-исследовательский институт технологий добычи и бурения «КазМунайГаз», ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», KPMG, а также со стороны Казахской делегации приняли активное участие представители молодежи нефтегазовой отрасли в качестве волонтеров Конгресса. 22-ой нефтяной конгресс прошел с участием Президента Турции, около 20 000 посетителей, 6000 делегатов из 1500 нефтегазовых компаний, представляющих 119 стран. Накануне работы Конгресса состоялись заседания Исполнительного комитета и Совета, являющегося общим собранием членов ВНС. Казахская делегация приняла участие во встрече, на которой были заслушаны ежегод-

ные отчеты исполнительных органов и программного комитета ВНС о деятельности за истекшие три года. В целом, программа 22-го Мирового нефтяного конгресса включила технические сессии, выступления, презентации, форумы из нескольких тематических блоков: «Добыча и производство нефти и газа», «Нефтепереработка, нефтехимия, транспортировка, маркетинг», «Природный газ: производственные технологии, транспортировка, рынки», «Менеджмент, кадровая политика, информационные технологии и безопасность, геополитика». В числе спикеров в разных блоках были министр энергетики и природных ресурсов Турции Берат Альбайрак, министр энергетики Российской Федерации Александр Новак, президент Saudi Agamco Амин Х.Нассер и другие.

Ассоциацией KAZENERGY был проведен Экспертный семинар на тему «Развитие местного содержания в условиях интеграционных процессов», в ходе которого был представлен отчет о лучшей мировой практике по развитию местного содержания. В ходе пресс-конференции Рамазан Жампиисов, Исполнительный директор Ассоциации KAZENERGY, и Арман Сатимов, Советник Председателя Ассоциации KAZENERGY, проинформировали о развитии нефтегазовой отрасли Казахстана и представили видеоролик об EXPO-2017 Astana, пригласив делегатов посетить казахстанскую выставку, и XI Евразийский форум KAZENERGY. От Казахстанского Национального Комитета в качестве сопредседателя сессии «Разработка нефтегазовых мега-проектов» выступил Жакып Мара-

баев, который рассказал о разработке расположенного на казахстанском шельфе Каспийского моря гигантского месторождения Кашаган, оператором которого является компания NCOC n.v. Руководство ВНС отметило, что Казахстан впервые выступает в качестве сопредседателя программной сессии Конгресса, и выразило благодарность за плодотворную и эффективную работу Казахстанскому Национальному Комитету, возглавляемому Председателем Ассоциации KAZENERGY Тимуром Кулибаевым.

В свою очередь, Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY Джамбулат Сарсенов, избранный Вице-президентом по маркетингу и Членом Исполнительного Комитета ВНС, подчеркнул важность участия нефтегазовых гигантов в работе Конгресса и выразил надежду на приток в будущем еще большего количества компаний из Казахстана с целью демонстрации своих стратегий на самом престижном нефтяном мероприятии мира.

В рамках Конгресса параллельно проводилась программа для молодых специалистов нефтегазовой отрасли и студентов технических специальностей. Программа включала в себя панельные сессии, спикерами которых были молодые специалисты отрасли, технические туры по самым крупным компаниям, которые были представлены на выставке Конгресса, игру Oilympics, специальную сессию по рекомендациям как правильно написать резюме, и другие мероприятия, направленные на нетворкинг.

От Казахстанского национального комитета приняли участие в качестве волонтеров Конгресса Асем Мукажанова, менеджер Департамента по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY, и Данара Жумадилова, ведущий менеджер Департамента образовательных программ Ассоциации KAZENERGY.



А. Мукажанова выступила в качестве спикера на панельной сессии, направленной на развитие молодых специалистов, а также была назначена Официальным представителем Казахстана в Молодежном комитете Всемирного нефтяного совета сроком на 3 года. Обмен опытом в рамках Молодежной программы Конгресса сподвигнул молодых специалистов Ассоциации к модернизации существующего Молодежного комитета Ассоциации KAZENERGY, который переименован в «Future Energy Leaders» (FEL). Данара Жумадилова, ведущий менеджер Департамента образовательных программ Ассоциации KAZENERGY: «Участие в подобных мероприятиях позволяет перенимать международный опыт проведения престижного события при реализации нашего Молодежного форума KAZENERGY, запланированного в рамках Евразийского Форума KAZENERGY 7-8 сентября 2017 года, а также в работе Молодежного комитета, модернизацией которого мы занимаемся. Молодежный комитет KAZENERGY «Future Energy Leaders» – отличная диалоговая площадка между казахстанской нефтегазовой молодежью и молодежным сектором официальных представителей Всемирного нефтяного конгресса».

представитель Казахстана в Молодежном комитете Всемирного нефтяного совета:

«Работа в Молодежном комитете Всемирного нефтяного совета дает возможность сотрудничества в глобальных масштабах. Мое представительство – как канал, через который мы можем выражать мнение молодежного общества нефтегазовой отрасли на мировой арене. У нас в Молодежном комитете ВНС существует термин «glocally», что является сочетанием двух слов «globally» (глобально) и «locally» (локально), означая, что работа в международных масштабах должна начинаться с развитием местного содержания. Поэтому сегодня мы поставили себе новые цели, к которым будем идти поэтапно. Молодежный комитет KAZENERGY «Future Energy Leaders» – переход или путь к тому, чтобы стать профессионалом, лидером отрасли. Мы разработали Дорожную карту согласно Дорожной карте Молодежного комитета ВНС, так как именно Future Energy Leaders будут принимать непосредственное участие в мероприятиях ВНС и следующий наш чекпоинт на международной арене – это молодежный форум в г. Санкт-Петербурге.

На данный момент мы набираем команду из молодых специалистов и студентов технических специальностей в возрасте до 35 лет, с огромным желанием вовлечься в наши инициативы и внести свое мнение, свои идеи. Общими усилиями мы сформируем единое молодежное общество нефтегазовой отрасли Казахстана и будем услышаны на глобальной площадке. Будем «glocally!».

Более подробная информация о Молодежном комитете и как в него вступить будет представлена в рамках Молодежного форума KAZENERGY 8-го сентября 2017 года (<http://www.kazenergyforum.com>).



Джамбулат Сарсенов избран вице-президентом Всемирного Нефтяного Совета



Вице-президентом по маркетингу и Членом Исполнительного Комитета Всемирного Нефтяного Совета (ВНС, World Petroleum Council) избран Джамбулат Сарсенов, представляющий Казахстан и сменивший на этом посту своего предшественника – Председателя Petrochina Чжоу Цзипина (Zhou Jiping). Соответствующее решение принято в рамках 22-го Мирового нефтяного конгресса (World Petroleum Congress), прошедшего с 9 по 13 июля 2017 года в г.Стамбуле (Турецкая Республика).



Кандидатура Джамбулата Сарсенова для избрания Вице-президентом по маркетингу и Членом Исполкома ВНС была представлена Казахстанским Национальным Комитетом ВНС, возглавляемым Тимуром Кулибаевым, и единогласно поддержана членами Совета. На новом посту Джамбулат Сарсенов будет координировать работу всех стран-членов ВНС по таким важным направлениям, как усиление и продвижение позитивного имиджа Совета в целях оптимизации отношений между всеми его участниками и стимулирование дальнейшего эффективного развития национальных и международных нефтяных компаний. Кроме того, новый Вице-президент ВНС будет курировать вопросы, касающиеся объединения нефтяных интересов и опыта государств Востока и Запада, в особенности не англоговорящих стран – в частности, одной из задач станет формирование для них плодотворной диалоговой площадки. Также в его ведении будет сочетание и согласование навыков и компетенций молодых талантливых специалистов и опытных профессионалов в рамках ВНС. В настоящее время Ассоциация KAZENERGY имеет огромный и успешный опыт международного сотрудничества, в частности, в продвижении имиджа Республики Казахстан на мировой энергетической арене. Во многом благодаря деятельности Ассоциации, Казахстан, входящий на сегодняшний день в «двадцатку» мировых лидеров по производству первичных энергоресурсов, на протяжении многих лет умело поддерживает баланс взаимоотношений не только с ближай-

шим соседями – Россией и КНР, но и США, странами ЕС, Ближнего Востока и другими, повысив репутацию в мире. В составе KAZENERGY успешно работают Совет Ассоциации, Координационные советы по всем направлениям деятельности, включая международные отношения. Ассоциация является рабочим органом участия Казахстана в Международной Энергетической Хартии, сотрудничает с Международным энергетическим агентством IEA и Агентством по возобновляемым источникам энергии IRENA. Также Ассоциация является представителем Казахстана в деятельности Международного энергетического форума IEF, является «Глобальным партнером» Всемирного энергетического совета, входит в состав Национального совета заинтересованных сторон РК по Инициативе прозрачности добывающих отраслей (ИПДО). Кроме того, на протяжении 12 лет Ассоциация ежегодно проводит Евразийский Форум KAZENERGY, масштабы которого заметно увеличились в последние годы. В 2017 году KAZENERGY стала партнером проведения в г.Астане крупнейшего международного проекта ЭКСПО, призванного сделать невероятные открытия в сфере развития «зеленой энергетики» во всем мире, включая Казахстан. В целях формирования комплексного представления о текущем состоянии и перспективах развития энергетической отрасли Казахстана Ассоциацией был разработан Национальный энергетический Доклад, который отражает стратегический взгляд KAZENERGY на устойчивое развитие нефтегазовой и энергетической отраслей Республики

Казахстан как единой системы. Казахстан намерен предложить ВНС готовить подобные отчеты о развитии и прогнозах рынка в рамках Совета. Таким образом, назначение Джамбулата Сарсенова на высокую руководящую должность в ВНС стало очередным шагом в укреплении имиджа и позиции Казахстана в лице Ассоциации KAZENERGY на мировом рынке нефти, позволит быстро и эффективно решать выдвигаемые инициативы, будет способствовать обмену опытом и передовыми практиками, а также придаст новую динамику сотрудничества между всеми странами членами Совета. Как сообщалось, Казахстан стал членом Всемирного Нефтяного Совета в 1997 году. В 2008 году деятельность Республики в этой международной организации была активизирована с вступлением Ассоциации KAZENERGY и формированием Казахстанского Национального Комитета. Членство в ВНС открыло для нашей страны доступ к важнейшей информации в отношении последних научных и технологических достижений в сфере нефти и газа по всему миру. С тех пор Казахстан и ВНС тесно и плодотворно сотрудничают по самым актуальным вопросам и проблемам в области энергетики, нефти и газа, включая устойчивое развитие, интеграционные процессы, развитие законодательной базы, местного содержания и другим. В 2012 году в рамках Евразийского энергетического форума KAZENERGY в г.Астане прошло ежегодное заседание исполнительного комитета ВНС. WPC является важнейшим событием в нефтегазовой индустрии, проводи-

мым Постоянным советом Мирового нефтяного конгресса. Раз в три года тысячи специалистов со всего мира собираются на этом форуме, чтобы познакомиться с самыми современными технологиями нефтегазодобычи и методами управления этим бизнесом. Впервые WPC проводился в 1933 году в Лондоне.

Наряду с этим Заместитель председателя Ассоциации KAZENERGY Джамбулат Сарсенов был повторно назначен на должность Специального представителя Генерального Секретаря Энергетической Хартии Урбана Руснака. Соответствующее решение о продлении с установленным сроком в 2 года вступило в силу в июне этого года. Господин Руснак выразил свою уверенность в продолжении плодотворной работы совместно с Джамбулатом Сарсеновым в продвижении деятельности Энергетической Хартии. После 2-х лет успешной деятельности в роли Специального представителя, Джамбулат Сарсенов будет продолжать поддержку работы Секретариата Энергетической Хартии, в частности в отношении совершенствования механизмов защиты инвестиций в рамках Договора Энергетической Хартии (ECT, Energy Charter Treaty). Казахстан, как известно, является активным членом Договора к Энергетической Хартии (ДЭХ) с момента его вступления в силу в 1998 году. Участие республики в ДЭХ отражает уровень международного сотрудничества в области энергетики. Казахстан также является членом Европейской и Международной Энергетической Хартии.



НТС KAZENERGY:

ИННОВАЦИИ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ



Инновационные решения по разработке нефтегазовых месторождений обсудили на очередном заседании Научно-технического Совета Ассоциации KAZENERGY 30 мая этого года, в котором приняли участие приглашённые эксперты из сервисных и машиностроительных компаний, а также руководители и специалисты нефтегазовых компаний, проектных институтов, представители Школы горного дела Назарбаев Университета и члены Ассоциации KAZENERGY – нефтегазовые и энергетические организации Республики Казахстан.

Открывая заседание, Председатель НТС Карабаев Узакбай Сулейменович выступил с приветственным словом, представил докладчиков и призвал обсудить все актуальные вопросы энергоэффективности и энергосбережения. По теме «Геохимия серы в нефтяной системе» на заседании выступил Ло-

ран Ришар, Ph.D, консультант по геохимии (Барселона, Испания). Он представил термодинамические исследования и концептуальные выводы из проведенного исследования, где дал определение изучаемой системы и определение химическому составу и фазам присущим данной системе. Построенные им термодинамические

модели предлагают качественное объяснение геохимических процессов, происходящих в нефтяных системах и помогают в составлении прогнозов пределов концентрации (например, сероводорода) при заданных температурах и давлениях и изменение свойств коллекторов. Представители российской компании

ООО МПК «ХимСервисИнжиниринг» выступили с темой «Прорывная технология повышения нефтеотдачи пластов». Ранее «ХимСервисИнжиниринг» показали высокие результаты применения нового высокоэффективного реагента AC-CSE-1313-A + кислотный состав (гелеобразователь). Также компания «EOR-Soft» презентовала продукт «Информационное обеспечение технологий ПНП» и рассказали о

программном комплексе, позволяющим эффективно оценить результаты применения новых технологий на нефтегазовых месторождениях, успешно применяемых в компаниях Лукойл, Газпром, ТатНефть, РосНефть, СлавНефть и других. Кроме того, на Заседании было представлено информационное сообщение о развитии Школы горного дела и наук о земле Назарбаев Университе-

та, которая была основана совместно в стратегическом партнерстве с Колорадской горной школой (Colorado School of Mines). Данная школа была создана в качестве единого центра знаний в сфере образования и наук о Земле для трансформации существующих знаний и технологий разработки высокоэффективной промышленности, а также для безопасного, эффективного и экологически ответственно-



го использования природных ресурсов Земли. Вместе с тем, были презентованы программы бакалавриата и магистратуры по горному и нефтегазовому делу.

Один из своих проектов «Универсальный привод глубинного штангового насоса» представил автор проекта и патентообладатель Бисембаев Абилхас. Он рассказал о разработке и опытно-промышленному испытанию установки универсального привода глубинно-штангового насоса, также о принципиальной схеме установки (УПГШН). Члены Совета отметили, что предлагаемая техническая работа может иметь перспективу развития для промышленного внедрения при надлежащей доработке в техническом плане и успешных результатах последующих опытно-промышленных испытаний.

Представители Научно-исследовательского института технологий добычи и бурения «КазМунайГаз» представили комплексное изучение внедрения

технологии гидроразрыва пластов на примере группы компаний КазМунайГаз, в том числе описание технологии, историю, количественную информацию и анализ эффективности применения данной технологии. Новая разработанная система качественного выполнения ГРП позволила добиться повышения эффективности проведения и качественного выполнения данных операций, повысила экономическую рентабельность ГРП и достижения планируемой добычи за счет ГРП. Участники НТС обсудили новые направления использования технологии: гибридные ГРП, снижение вовлечения пресной воды и другие.

Директор АО «КазНИГРИ» Сарбаев Ахан Серикович представил информацию по эффективному применению системы струйных насосов FloWQ на месторождении Тобеарал. Инновационный струйный насос был разработан для извлечения больших объемов подземных пластовых жидкостей, содержащих твердые примеси в ко-

личествах от умеренных до больших. Стало известно, что после внедрения данного струйного насоса на месторождении наблюдается заметное увеличение нефтеотдачи по скважинам, значительное увеличение межремонтного периода, а также снижение потребления электричества. Завершающий вопрос Заседания был представлен компанией Шлюмберже по первичным, вторичным и третичным методам извлечения нефти. Представители Шлюмберже рассказали о системном подходе международной сервисной компании в целом, сделав акцент на химические методы нефтеотдачи (МУН), в том числе и на детали работы по на этапах скрининга и моделирования.

По итогам Заседания, Председателем НТС было замечено, что данные проекты и вопросы актуальны на сегодняшний день и имеют перспективу в дальнейшем развитии по своим направлениям.

Координационный совет по развитию человеческого капитала: новые направления

23 мая 2017 года на площадке Ассоциации «KAZENERGY» состоялось заседание Координационного совета по развитию человеческого капитала под председательством Вице-президента по управлению человеческими ресурсами АО «НК «КазМунайГаз» Абденова С.С.



В заседании Координационного совета приняли участие представители 20 членом-компаний Ассоциации, а также представители Министерств энергетики, труда и социальной защиты населения Республики Казахстан, Национальной Палаты Предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен».

На повестке дня заседания был представлен отчет о проделанной работе Ассоциации в направлении развития человеческого капитала за 2016 год, определены и утверждены основные направления Координационного совета по развитию человеческого капитала на 2017 год.

В рамках заседания обсуждались вопросы нормирования труда в части формирования единой базы организационно-технического обеспечения норм и нормативов по труду в нефтегазовой и энергетической отраслях. Как известно, для обеспечения продуктивной занятости населения и совершенствования системы рынка



труда с 2017 года начата реализация программы продуктивной занятости и массового предпринимательства, с которой участники заседания ознакомили представители Министерства

труда и социальной защиты населения Республики Казахстан.

Вместе с тем, представители НПП РК «Атамекен» проинформировали участников заседания о программе развития предпринимательства в Республике Казахстан.

В работе заседания Координационного совета участниками была заслушана информация о проекте Корпоративная социальная ответственность в нефтегазовой отрасли за 2015-2016 гг., о мероприятиях, проводимых Ассоциацией в рамках Международной специализированной выставки EXPO-2017 «Энергия будущего»: XI Евразийский Форум KAZENERGY, III Расширенное заседание Женского Энергетического Клуба, Молодёжный форум.

В завершении заседания Координационного совета представители Центра обучения, исследования и разрешения конфликтов Федерации профсоюзов РК провели вводную лекцию на тему «Трудовые конфликты и разрешение трудовых споров».

КМГ и KAZENERGY подписали Меморандум о сотрудничестве

11 августа 2017 года в Астане между АО НК «КазМунайГаз» (КМГ) и ОЮЛ «Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY» заключен Меморандум о сотрудничестве в правовых вопросах.



Подписи под документом поставили генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Болат Акчулаков и вице-президент по правовому обеспечению КМГ Ардак Мукушов. Меморандум предусматривает совместную деятельность в таких важных направлениях правовой деятельности как совершенствование законодательства Республики Казахстан, разработка совместных программ и проектов, направленных на повышение правовой культуры; сотрудниче-

ство по проведению круглых столов, семинаров, конференций на актуальные вопросы в сфере юриспруденции. «В целях учёта консолидированной позиции группы компаний КМГ в проводимой Ассоциацией работе по защите и представительству прав и законных интересов компаний-членов, по экспертно-аналитической поддержке уполномоченных государственных органов, Стороны намерены проводить совместный анализ перспективных предложений в сфере

правового регулирования деятельности субъектов нефтегазовой отрасли путём привлечения экспертов отрасли из группы компаний КМГ и Ассоциации», - говорится в Меморандуме.

Б. Акчулаков отметил активное участие и содействие со стороны правового блока КМГ в работе Ассоциации KAZENERGY по представлению интересов отрасли в законопроектной работе, а также выразил уверенность в том, что подписанный Меморандум даст новый импульс в укреплении сотрудничества между компаниями.

Со своей стороны, А. Мукушов отметил, что Ассоциация за время своего существования зарекомендовала себя как эффективная диалоговая площадка, как общественная организация, оказывающая реальное содействие в формировании благоприятных условий для динамичного и устойчивого развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан. Высокий авторитет Ассоциации позволяет успешно обеспечивать баланс интересов государства и энергетических компаний.

Руководитель юридического блока КМГ подчеркнул, что углубление сотрудничества Национальной компании «КазМунайГаз» и Ассоциации KAZENERGY позволит вывести совместную правовую работу на новый уровень, даст возможность найти новые способы повышения эффективности юридической службы национальной компании.

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ КОМАНДНЫЙ КОНКУРС «STUDENT ENERGY CHALLENGE»



STUDENT ENERGY CHALLENGE AT ASTANA EXPO-2017

SEPTEMBER 7-8

Organised by



Продолжается конкурс «Student Energy Challenge» среди студентов технических учебных заведений Казахстана, проводимый компанией «Шелл Казахстан» в партнерстве с Ассоциацией «KAZENERGY».

Заключительный этап конкурса будет проведен на IX Молодежном форуме KAZENERGY рамках XI Евразийского Форума KAZENERGY, который состоится 7-8 сентября 2017 года в г.Астана.

Цель конкурса - мотивировать студентов к разработке оригинальных и инновационных проектов, которые потенциально могут обеспечить решение энергетических задач в следующих областях:

1. Мониторинг топливно-энергетических ресурсов;
2. Производство альтернативной энергии из нетрадиционных источников;
3. Повышение энергоэффективности и энергосбережения в бытовом и коммерческом использовании;
4. Более эффективное использование электрической и тепловой энергии;
5. Производство первичных энергоресурсов (нефть, газ, уголь, уран) с наименьшим выделением углекислого газа;
6. Сокращение выбросов углекислого газа при транспортировке, выработке электроэнергии, строительстве зданий, использовании энергии в домашних условиях или производстве.

Регистрация заявок на участие была завершена 5 июня 2017 года. Конкурс вызвал большой интерес среди студенческой молодежи Казахстана. Преимущественное количество команд проявили повышенную заинтересованность к теме энергосбережения в бытовом и коммерческом использовании. Из 12 регионов Казахстана зарегистрировалось 47 команд 20-ти ведущих учебных заведений, таких как:

- Актобинский региональный государственный университет имени К. Жубанова;
- Казахстанско-Британский Технический Университет;
- Назарбаев Университет;
- Казахский национальный исследовательский технический университет им. К.И.Сатпаева;
- Алматинский университет энергетики и связи;
- Каспийский государственный университет технологии и инжиниринга им. Ш. Есенова;
- Евразийский национальный университет имени Л.Н. Гумилева;
- Карагандинский государственный индустриальный университет;
- Павлодарский государственный университет имени С. Торайгырова;
- Атырауский институт нефти и газа;
- Жетысуский государственный университет имени И. Жансугурова;
- Казахская академия транспорта и коммуникаций имени М. Тынышпаева;
- Кызылординский государственный университет имени Коркыт Ата;
- Западно-Казахстанский аграрно-технический университет имени Жангир-хана;
- Восточно-Казахстанский государственный технический университет имени Д. Серикбаева;

- Северо-Казахстанский государственный университет имени М. Козыбаева;
- Восточно-Казахстанский государственный университет имени С. Аманжолова;
- Рудненский индустриальный институт;
- Казахский национальный университет имени аль-Фараби;
- Высший колледж АPEC PetroTechnic.

Организаторы конкурса, в целях оказания содействия студенческим командам в формировании правильного подхода к реализации проекта в эффективном взаимодействии со всеми участниками, проводят ряд мастер-классов в формате вебинара.

Первый вебинар на тему: «Как работать в проектной команде для реализации проекта» был проведен Академией бизнеса «Ernst & Young» в конце июня.

Проведение вебинаров на темы: «Создание эффективной презентации» и «Внимание. Время. Питч» будут организованы в августе текущего года для команд-участниц, прошедших во второй этап конкурса.

В соответствии с конкурсными требованиями, второй этап завершился предоставлением видеореферата и отбором команд, с наиболее яркими идеями. Рассмотрение поступивших видеорефератов происходило отборочной комиссией, состоявшей из представителей компании «Шелл Казахстан» и Ассоциации «KAZENERGY».

Теперь перед участниками, прошедшими этот конкурсный этап стоит задача полноценной подготовки проектов. Конкурсанты будут приглашены на IX Молодежный форум KAZENERGY, в рамках которого состоится заключительный этап «Student Energy Challenge», где команды представят свои научные идеи перед членами жюри. По итогам защиты проектов будут определены три лучшие команды. Напоминаем, что победителей конкурса ждут призы (до 10 000 евро) от компании «Шелл Казахстан» и технические/бизнес мастер-классы от ведущих глобальных менторов (для всех желающих студентов учебного заведения команды-победителя).

Все материалы, касательно конкурса доступны на сайте www.kazenergy.com

Справочно:

«Роял Датч Шелл плс.» - международный концерн, объединяющий энергетические и нефтехимические компании, штаб-квартира которого расположена в Гааге, Нидерланды. В настоящее время, «Шелл» является одним из крупнейших иностранных инвесторов в экономику Казахстана. Концерн «Шелл» принимает участие в четырех проектах. Это - Соглашение о разделе продукции по Северному Каспию (доля участия 16.81%), Соглашение о разделе продукции «Жемчужины» в Казахском секторе Каспийского моря (доля участия 55%), Окончательное соглашение о разделе продукции по Карачаганакскому месторождению (доля участия 29.25%), и Каспийский Трубопроводный Консорциум (доля участия 7.4%). www.shell.com/kazakhstan

INTELLECTUAL TEAM COMPETITION «STUDENT ENERGY CHALLENGE»

The “Student Energy Challenge” competition launched by Shell Kazakhstan in partnership with “KAZENERGY” Association amongst students of technical universities of Kazakhstan is ongoing.

The Finals of the competition will be held at the IX KAZENERGY Youth Forum under the XI KAZENERGY Eurasian Forum that will take place on 7-8 September 2017 in Astana.

The objective of the competition is to motivate students to develop authentic and innovative projects that might potentially provide solutions to energy challenges in the following areas:

1. Monitoring fuel and energy resources
2. Developing alternative energy from non-traditional sources
3. Increasing energy efficiency and conservation – in domestic or commercial usage
4. More effective use of electric and heat-power engineering
5. Production of primary energy resources – oil, gas, coal, uranium – with less CO₂
6. CO₂ reduction in transportation, power generation, building construction, domestic energy usage or food

Registration of applications for participation was closed on 5 June 2017. The challenge provoked a great interest amongst students of Kazakhstan. Prevailing number of teams demonstrated their heightened interest in the area of energy conservation in the domestic and commercial usage. Overall 47 teams registered from 12 regions of Kazakhstan representing 20 leading educational institutions, such as:

- Aktobe Regional State University named after K.Zhubanov;
- Kazakh-British Technical University;
- Nazarbayev University;
- Kazakh National Research Technical University named after K.I. Satpayev;
- Almaty Institute of Power Engineering and Telecommunications;
- Caspian State University of Technologies and Engineering named after Sh.Yessenov;
- Eurasian National University named after L.N. Guimilyov;
- Karaganda State Industrial University;
- Pavlodar State University named after S. Toraiyrov;
- Atyrau Oil and Gas Institute;
- Zhetysay State University named after I. Zhansugurov;
- Kazakh Academy of Transport and Communications named after M. Tynyspayev;
- Kyzylorda State University named after Korkyt Ata;
- West Kazakhstan Agrarian-Technical University named after Zhangir-khan;
- East-Kazakhstan State Technical University named after D. Serikbayev;
- North-Kazakhstan State University named after M.Kozybayev;

- East-Kazakhstan State University named after S. Amanzholov;
- Rudnyi Industrial Institute;
- Kazakh National University named after Al-Farabi;
- APEC PetroTechnic Higher College.

A number of master classes in the format of webinars have been conducted by the organisers aimed at assisting the teams in developing their projects through effective engagement with all participants.

The first webinar “How to work in a team to implement the project” was held by the Ernst & Young Academy of Business at the end of June.

Webinars “Creating Effective Presentation” and “Attention. Time. Pitch” will be organized this August for the participating teams qualified for the second stage of the challenge.

As per requirements of the competition, the second stage has been completed with the submission of video-resumes and selection of shortlisted teams presenting the brightest ideas. The submitted video-resumes were reviewed remotely by the selection committee that comprised the representatives of Shell Kazakhstan and KAZENERGY Association.

Now the participants, who have passed this stage, need to prepare full scale project proposals. The teams will be invited to the IX KAZENERGY Youth Forum to pitch at the finals of the Student Energy Challenge and present their scientific ideas to the members of the jury. At a final stage three best teams will be identified.

The winners of the challenge will get prizes (up to Euro 10,000) from Shell Kazakhstan as well as technical/business master classes from the leading global mentors (for all interested students of the educational institution of the winning teams). More information on the Student Energy Challenge is available at www.kazenergy.com

Notes:

Head quartered in the Hague, the Netherlands, Royal Dutch Shell plc. is an international group of companies comprising of energy and petrochemical companies. Currently Shell is one of the largest foreign investors in the RoK's economy. In Kazakhstan Shell has interest in four projects: The North Caspian Sea Production Sharing Agreement (Shell share – 16.81%), “Pearls” Production Sharing Agreement in the Kazakhstan Sector of the Caspian Sea (Shell share – 55%), Karachaganak Final Production Sharing Agreement (Shell share – 29.25%), and Caspian Pipeline Consortium (Shell share – 7.4%). www.shell.com/kazakhstan



ШВЕЙЦАРСКОЕ БИЗНЕС-ОБРАЗОВАНИЕ В КАЗАХСТАНЕ

ПРОГРАММЫ ОБУЧЕНИЯ

MBA **Executive MBA** **Global MBA** **DBA**



Церемония вручения дипломов SBS Swiss Business School
г. Цюрих, Швейцария

ПРЕИМУЩЕСТВА ОБУЧЕНИЯ В ASMB



Признанный во всем мире диплом
SBS Swiss Business School



Официальный представитель
SBS Swiss Business School
(г. Цюрих, Швейцария)



Гибкая система управления
учебным процессом



Образование без отрыва от работы



Широкая сеть корпоративных
контактов



Индивидуальный подход с учетом
векторов профессионального
развития наших слушателей



Лучшие преподаватели
из Швейцарии, Европы
и стран СНГ



Практичные и адаптированные
для Казахстана учебные материалы

Аккредитации



Рейтинги



г. Астана, ул. Байтурсынова, 5,
ЖК HIGHVILL, блок D3, офис 39
Тел.: +7 (7172) 42-05-02
E-mail: office@asmb.kz
Сайт: asmb.kz
swiss-mba-astana.kz

г. Атырау, ул. Айтеке би, 55,
бизнес-центр Ренсо, офис 2
Тел.: +7 (7122) 27-14-64
E-mail: atyrau@asmb.kz

ШОС на новом этапе

Инесса Траутвейн

В ходе саммита Шанхайской организации сотрудничества в Астане ее ряды в качестве полноправных членов пополнили Индия и Пакистан. Это стало еще одним дипломатическим успехом руководства Казахстана, направленным на укрепление мер доверия и безопасности в Евразии. Председательство республики в объединении завершилось на мажорной ноте. Эксперты считают, что влияние организации в результате расширения серьезно возросло, а у ее участников появилась уникальная возможность найти способы урегулирования «застарелых» конфликтов и стабилизации глобальных процессов в целом. Как ожидается, уже в обозримой перспективе данное межгосударственное объединение расширится также и за счет Ирана.



Встреча руководителей государств-членов Шанхайской организации сотрудничества (ШОС) в казахстанской столице еще задолго до своего проведения относилась к числу наиболее ожидаемых событий в мире. Прежде всего, это было связано с юридически оформленным расширением состава участников ШОС за счет Индии и Пакистана, которые в последние десятилетия так и не смогли преодолеть взаимных политических разногласий и приграничных трений. Их присоединение к ШОС обсуждалось продолжительное время. Поэтому не удивительно, что в ходе состоявшегося в июне двухдневного Совета глав государств-членов ШОС Астана превратилась в глобальный дипломатический центр, к которому было приковано внимание мирового сообщества. Кроме лидеров Индии и Пакистана, в столицу Казахстана прибыли первые руководители Кыргызстана, Узбекистана, Таджикистана, Китая и России, которые в ходе саммита под председательством Нурсултана Назарбаева обсудили широкий спектр глобальных и региональных вопросов. Знаковым событием и явным показателем высокого интереса мирового сообщества

стало присутствие на Астанинской встрече Генерального секретаря ООН Антониу Гутерриша, который, кстати, в своем выступлении охарактеризовал Казахстан как ключевую страну в Центральной Азии. В дополнение к протокольным мероприятиям саммита они приняли участие и в открытии международной выставки ЭКСПО.

НОВАЯ «БОЛЬШАЯ ВОСЬМЕРКА»

Расширившийся состав Шанхайского объединения в СМИ и экспертном обществе уже успели назвать новой «Большой восьмеркой», напоминая о росте глобальной влияния ШОС и проводя прямые аналогии по ее значимости с G8, распавшейся некоторое время назад из-за критических разногласий между Западом и Россией. В сегодняшней конфигурации, ШОС – это практически половина населения планеты и около трети глобальной экономики. Случившееся расширение организации еще раз наглядно демонстрирует то, что мир становится многополярным.

По всей видимости, окончательное встраивание и «притирка» Индии и Пакистана в рамках ШОС будет достаточно сложным процессом с учетом со-

путствующих политических факторов. После их присоединения усиливается расхождение взглядов на последующие цели и приоритеты Шанхайской организации, значительно осложняется конфигурация отношений в ней. Как следствие, в условиях расширения участников организации и, среди прочего, суверенных мнений, ШОС как зонтичной структуре с разнородной интеграцией важно в кратчайшие сроки выработать эффективные инструменты для нахождения консенсуса и оперативного решения возможных критических разногласий. Конфликта интересов внутри ШОС нельзя исключить, но можно предотвратить. Эксперты постоянно подчеркивают, что ШОС не должна превратиться в площадку для постоянной борьбы за влияние между ее участниками, а также для противостояния с какими-либо внешними силами. Иначе будет нанесен непоправимый удар по целостности Шанхайской организации и ее глобальной репутации. Тем более у блока пока нет полноценной объединяющей «идеологии», хотя декларируемые цели ШОС охватывают обширные направления от безопасности и экономического сотрудничества до культурного обмена. Особенно это касается перспектив институционального сотрудничества

между Индией и Пакистаном, а также Индией и Китаем, которые из-за сохраняющегося взаимного недоверия и застарелых территориальных конфликтов в состоянии потенциально блокировать устойчивую работу объединения. Ведь все ключевые решения в объединении принимаются консенсусом.

К примеру, Индия негативно воспринимает значительное расширение в последние годы экономических и оборонных контактов между Пакистаном и Китаем. А также ее тревожит стратегическое усиление последнего, так как Нью-Дели объективно конкурирует с Пекином за влияние в Азии в расчете на долгосрочную перспективу. Кроме того, Индия не готова к какому-либо противостоянию с Западом, тему чего нередко в собственных интересах поднимают Россия и Китай для решения возникающих геополитических задач. Это нежелание еще раз наглядно подтвердили итоги переговоров в рамках июньского визита индийского премьер-министра Нарендра Моди в США.

Однако руководители указанных стран – явные прагматики, которые отчетливо понимают бесперспективность жесткого «вьяснения отношений» в активно глобализирующемся мире. В результате, эксперты считают, что

включение Индии и Пакистана в ШОС будет содействовать нормализации отношений между странами и стабилизации обстановки в регионе в целом. Распространено мнение, что эти государства изначально рассматривали свое членство в ШОС как своеобразную долгосрочную гарантию от прямых взаимных военных конфликтов. Более того, их вступление в ШОС было добровольным, никто Нью-Дели и Исламабаде к этому не принуждал. Симптоматично и то, что МИД КНР в свою очередь уже прямо заявил об укреплении ШОС благодаря полному членству Индии и Пакистана в объединении.

Следует учитывать, что Шанхайская организация воспринимается в Пекине, Нью-Дели и Исламабаде как важный инструмент для проведения в дальнейшем постоянного диалога и прямых консультаций друг с другом, в формате «лицом к лицу» (правда, в Астане индийцы и пакистанцы отказались от двусторонних политических контактов). Это позволит не допустить повторения накопленного ранее негативного опыта, когда указанные страны под тем или иным предлогом зачастую отказывались от обсуждения острых вопросов даже при достижении взаимной конфронтацией «красных линий». Правда, есть вероятность



того, что отдельные чувствительные для Пакистана и Индии аспекты будут целенаправленно игнорироваться при формировании дальнейшей повестки дня ШОС.

Вместе с тем, Казахстан в состоянии использовать сложившуюся благоприятную ситуацию и выступить ведущим институциональным посредником между Китаем, Индией и Пакистаном для скорейшего укрепления взаимного доверия и сглаживания противоречий. Ведь республика имеет хорошие отношения со всеми перечисленными странами.

А площадка ШОС подходит для продвижения посреднических инициатив, учитывая то, что в свое время она создавалась именно для приоритетного разрешения трансграничных вопросов. К примеру, можно попытаться оживить «дорожную карту» по нормализации индо-пакистанских связей, выработанной два года назад на саммите ШОС в России. Правда, стоит учитывать, что индийская сторона традиционно прохладно относится к подключению к переговорному процессу с Пакистаном каких-либо внешних посредников.

Принимая во внимание активно продолжающиеся межгосударственные консультации, не исключается, что к следующему саммиту, который по

плану состоится в Китае в июне 2018 года, ШОС пополнит подавший заявку на членство еще девять лет назад Иран. Международные санкции против него сняты, а выступающий против его членства Таджикистан вряд ли выдержит процесс «переубеждения» со стороны других участников Шанхайского объединения. Сорвать планы Ирана по присоединению к ШОС в состоянии вероятное резкое обострение его отношений с США, – ввиду того, что значительная часть членов объединения не заинтересована в чрезмерной политизации процессов в ШОС и в усилении конфликтности с Вашингтоном. Кстати, наблюдателями в организации также являются Монголия, Белоруссия, Афганистан, а статус партнеров имеет несколько других государств, таких как Турция, Армения, Азербайджан и Шри-Ланка. Все они могут рассматриваться как потенциальные кандидаты на вступление в блок.

БЕЗОПАСНОСТЬ КАК ПРИОРИТЕТ

Немаловажно, что участники саммита подписали Астанинскую декларацию, которая содержит дальнейший план развития организации.

В ней, в частности, говорится о полной поддержке государствами ШОС Дого-

вора о нераспространении ядерного оружия. Ведь после Астанинского саммита число стран, имеющих ядерное оружие, выросло в ШОС до четырех.

Данное обстоятельство накладывает особые обязательства перед объединением. Но и открывает новые возможности для предотвращения дальнейшего распространения ядерного оружия и поддержания глобальной стабильности. Причем указание на важность соблюдения Договора о нераспространении ядерного оружия – это прямой намек Нью-Дели и Исламабада, которые так и не подписали его, о необходимости нахождения в формате общих глобальных правил. С открытым демаршем по этому поводу Индия и Пакистан выступить не могли, так как в ходе одобрения Астанинской декларации на июньском саммите в Астане они еще не обладали правом голоса.

Однако организация не имеет перспектив для трансформации в военный блок, а ее участники не связаны конкретными обязательствами о взаимопомощи, несмотря на продвижение Россией военно-политической активности в связи с геополитической необходимостью. Если ранее, в период становления ШОС, многие эксперты не исключали подобного развития ситуации на фоне соперничества России и

Китая с западными государствами, то в расширенном формате ШОС явно не преследует целей тесного военно-политического сотрудничества, особенно с точки зрения контр-позиционирования США и Евросоюзу. Руководство Казахстана также не допускает подобной возможности, принимая во внимание сохранение многовекторного внешнеполитического курса. Как следствие, попытки некоторых сил лоббировать необходимость укрепления совместной оборонной структуры ШОС в расчете на обозримую перспективу представляются малореалистичными.

Правда, пару лет назад также на заседании совета глав государств ШОС китайский лидер Си Цзиньпин заявлял, что организация должна разработать меры реагирования и совместно защищать безопасность власти, политического строя и общественную стабильность участников объединения. Официальных договоренностей по данному направлению нет, но не стоит исключать, что определенные кулуарные меры выработаны. Другой вопрос, как к ним отнесутся в Нью-Дели и Исламабаде.

Хотя ШОС не является юридически оформленной антитеррористической коалицией, расширение организации позволяет более эффективно решать проблемы противодействия экстре-

мизму и терроризму, которые несут существенные долгосрочные риски для всех участников объединения. Государства-участники прогнозируют дальнейшее усугубление ситуации с экстремизмом и терроризмом, факт чего усиливает необходимость в сотрудничестве.

Как следствие, его совместное сдерживание является наиболее востребованным и весомым общим проектом для всех членов ШОС, позволяя через сотрудничество в том числе «курировать» определенные политические разногласия между ними.

В частности, обращает на себя внимание на саммите в Астане заявления о совместной борьбе с международным терроризмом, а также конвенции о противодействии экстремизму. Перечисленные документы призваны обеспечить значительную интенсификацию сотрудничества между членами ШОС в рассматриваемом направлении. Следует отметить, что в самом преддверии Астанинского саммита произошли террористические акты в Тегеране и убийство граждан Китая в пакистанском Белуджистане.

На прошедшем саммите ШОС афганская проблематика была одной из ключевых, принимая во внимание продолжающееся ухудшение ситуации в этой стране и расширение позиций

экстремистских движений. Ввиду ослабления позиций центрального правительства в Кабуле и неспособности западной международной коалиции стабилизировать внутриафганские процессы, распространены прогнозы относительно резкой интенсификации рисков с афганского направления, не исключая фактической дефрагментации страны по этническим и конфессиональным линиям. В случае наступления подобного пессимистического сценария усложнится ситуация в сфере безопасности во всей Евразии.

Подключение к ШОС Индии и Пакистана, напрямую вовлеченных в афганские процессы, дает возможность активно позиционировать ШОС как важную международную площадку для выработки путей мирного урегулирования кризиса в Афганистане и сокращения экстремистской угрозы с его стороны. К примеру, через возобновление работы контактной группы «ШОС – Афганистан». Следует отметить, что предпринятые в последние 2-3 года попытки наладить при внешнем посредничестве Китая, Пакистана и США работоспособный межафганский диалог так и не привели к заметным практическим результатам, за исключением примирения официального Кабула с фракцией Гульбиддина Хикматиара. Однако в пользу ШОС



Вряд ли Шанхайская организация сможет в долгосрочной перспективе стать политико-экономическим объединением вроде ЕС, в том числе ввиду отсутствия явного интереса в этом со стороны участников ШОС

играет тот немаловажный факт, что Афганистан подключен к работе объединения, уже продолжительное время выступая в качестве страны-наблюдателя.

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ФАКТОР

Одним из основных акцентов дальнейшей работы ШОС должно стать практическое усиление экономической составляющей сотрудничества, расширение транзитного и транспортно-го потенциала с учетом подключения возможностей крупных индийской и пакистанской экономик. В частности, продолжительная деятельность АСЕАН, НАФТА и ряда других экономических объединений позволяет брать пример с их достаточно эффективной экономической интеграции.

Вместе с тем, вряд ли Шанхайская организация сможет в долгосрочной перспективе стать политико-экономическим объединением вроде ЕС, в том числе ввиду отсутствия явного интереса в этом со стороны участников ШОС. Следует учитывать, что ШОС – крупнейший рынок в расчете на долгосрочную перспективу. В частности, формируются условия для создания стратегических экономических и транзитных коридоров, объединяющих Евразию в направлении с севера на юг и с востока на запад. Тесное экономическое партнерство само по себе заставит вовлеченные государства избегать провоцирования взаимной напряженности, будет способствовать укреплению стабильности и готовности к компромиссам.

С сожалением следует признать, что вплоть до сегодняшнего дня потенциал экономического направления сотрудничества использовался не полностью, приводя к значительной упущенной финансовой выгоде для всех членов объединения. Участники ШОС в ряде случаев предпочитают по-прежнему ориентироваться на декларативные заявления, а также отдавать приоритетность развитию двусторонней экономической и инвестиционной кооперации. Эффективность Делового совета, Межбанковского объединения

ШОС и работа созданной специальной рабочей группы по упрощению торговли оставляет желать лучшего. Внутри интеграционного объединения существует множество барьеров, препятствующих взаимной торговле и инвестициям.

В данном контексте особый интерес представляет практическое совмещение потенциалов ШОС, ЕАЭС и инициированного в 2013 году китайского «Шелкового пути», несмотря на демонстративный отказ индийской стороны от поддержки китайских региональных экономических инициатив. Казахстан и его партнеры по Евразийскому экономическому союзу в состоянии существенно увеличить положительный эффект от снижения торгово-экономических барьеров, в случае, если оно будет сопровождаться гармонизацией норм и стандартов со странами ШОС и Экономического пояса Шелкового пути. Президент РК ранее обращал внимание на целесообразность сконцентрировать усилия на дальнейшем углублении сотрудничества ЕАЭС с ШОС и АСЕАН, а также наладить партнерство Евразийского и Европейского союзов.

Кстати, в последнее время Китай во многом рассматривает ШОС в качестве интеграционной блока для лоббирования своей политики «Один пояс – один путь» – в нее в той или иной степени вовлечены семь членов объединения и только Индия не присоединилась к этому китайскому межрегиональному проекту. Тем более у Китая есть существенные финансовые ресурсы для ее активного продвижения в качестве экономической основы ШОС, чего, к примеру, не может по объективным причинам предложить та же Россия.

По оценкам министерства коммерции КНР на апрель текущего года, китайские инвестиции в различные проекты в странах ШОС составили более 74,2 млрд долларов США, тогда как в обратном направлении – только 1,09 млрд. Но через ШОС можно попытаться совместить экономические интересы Индии с КНР и Пакистаном, с учетом потенциального расширения сотрудничества между Индией и ЕАЭС.

Следует отметить, что Нурсултан На-

зарбаев, в свою очередь, предложил активизировать формирование зоны свободной торговли в рамках ШОС, о необходимости создания которой китайская сторона выступила в октябре минувшего года. Создание зоны свободной торговли в рамках ШОС не будет означать создания единой таможенной территории и передачи торговой политики вовлекаемых государств в компетенцию какой-либо наднациональной структуры. Причем гораздо большие макроэкономические дивиденды будущее соглашение о зоне свободной торговли принесет при сценарии снижения нетарифных барьеров помимо взаимного обнуления таможенных пошлин.

В случае своей реализации такие шаги позволили бы создать поистине единое экономическое пространство Евразии. Казахстан активно выступает за всемерное расширение возможностей ШОС в данном контексте, в том числе с точки зрения использования площадки ее саммитов для значимых многосторонних консультаций с экономическими партнерами из числа государств и другими международными структурами для выработки работоспособных решений.

Из конкретных проектов, целесообразно создание в Шанхайской организации уже давно анонсированного инвестиционного банка (проблемой является его потенциальная конкуренция с не так давно образованным Азиатским банком инфраструктурных инвестиций, в число учредителей которого вошли Китай, Россия, Индия, Пакистан и другие государства). А также унификация норм и правил в области мер технического, санитарного регулирования, прохождения таможенных процедур, защиты прав интеллектуальной собственности и т.д.

При благоприятном сценарии реализация подобных инициатив открывает гигантские долгосрочные экономические возможности для вовлеченных стран, которые позволят обеспечить значительный дополнительный прирост ВВП и улучшить благосостояние населения всех участников ШОС.

25 ЛЕТ KIOGE Kazakhstan

Global Oil&Gas

25-я Казахстанская международная выставка и конференция “Нефть и Газ”

4-6 октября 2017
Атакент, Алматы, Казахстан

подробная информация:
www.kioge.kz



Международная конференция «Argus Нефтегазовый рынок Казахстана и Центральной Азии 2017»

Международная конференция «Argus Нефтегазовый рынок Казахстана и Центральной Азии 2017» прошла 28–29 июня в Алматы. Мероприятие объединило ключевых игроков рынков нефти и нефтепродуктов, а также представителей государственных органов Казахстана и других стран СНГ. Организатором мероприятия выступило международное ценовое агентство Argus Media.



Конференция прошла при поддержке генерального партнера: транспортно-экспедиторской группы компаний PETROLEUM, а также компаний Spectr Trading, группы компаний Avestra, а также компаний Intertek и «Новая АЗС». Более 170 участников из 17 стран, включая Казахстан, Киргизию, Узбекистан, Таджикистан и Россию, в ходе дискуссии обсудили текущее состояние и перспективы развития нефтегазовой отрасли Казахстана.

На мероприятии выступили представители министерства энергетики Казахстана, а также ведущих казахстанских компаний, в числе которых KAZENERGY, «КазМунайГаз», «КТЖ-Грузовые перевозки» и Каспийский трубопроводный консорциум. Во время вступительной речи Вячеслав Мищенко, глава российского филиала Argus Media, отметил, что данная конференция может стать традиционной площадкой для обсуждений ситуации на рынке профессионалами, с учетом

того что рынок нефти и нефтепродуктов Казахстана и Центральной Азии активно развивается, становится все более прозрачным и перспективным. «Через какое-то время мы можем стать свидетелями того, что Казахстан станет экспортировать светлые нефтепродукты в соседние регионы, — отметил Вячеслав Мищенко, — поэтому будет интересно встретиться как покупателям, так и продавцам, понять, куда будут идти эти потоки». Один из ключевых спикеров конфе-



ренции, генеральный директор ассоциации KAZENERGY Болат Акчулаков осветил актуальные вопросы развития топливно-энергетического рынка Казахстана. В частности, он отметил, что одной из ключевых становится тема модернизации НПЗ, который увеличит объем выпускаемых нефтепродуктов, что, в свою очередь, повлечет развитие экспорта. Болат Акчулаков также рассказал о работе правительства Казахстана, совместно с ассоциацией KAZENERGY и национальной палатой предпринимателей Казахстана «Атамекен» по созданию нового кодекса о недрах, направленного на приведение национального законодательства к мировым стандартам. Кодекс, который планируется принять в Казахстане во второй половине 2017 г., позволит расширить международное сотрудничество и обеспечить приток инвестиций для разведки новых месторождений нефти и газа. Кайрат Уразбаев, директор департамента управления проектами модернизации НПЗ «Казмунайгаз», представил участникам мероприятия итоги модернизации НПЗ в Казахстане. Он сообщил, что в ближайшие годы объем переработки нефти на всех трех казахстанских заводах планируется довести до 16,5 млн т. «После модернизации трех нефтеперерабатывающих заводов в стране будут запрещены производство и реализация топлива ниже класса Евро-4. Данная мера позволит быстрее вывести заводы на экономическую рентабельность», — заявил Уразбаев. Особый интерес вызвал доклад редактора изданий «Argus Рынок Каспия», «Argus Транспорт Каспия» Argus Media Рауфа Гусейнова, который представил данные о ситуации на рынке нефти и нефтепереработки в Казахстане за первое полугодие и основные тренды его развития. В частности, отмечался

рост объемов переработки нефти на крупных казахстанских НПЗ, а также увеличение поставок на внутренний рынок. Однако казахстанский рынок топлива по-прежнему зависит от импорта. По мнению Рауфа Гусейнова, у казахстанского бензина есть хорошие конкурентные преимущества при продажах в такие страны как Афганистан, Киргизия, Узбекистан и Таджикистан по сравнению с объемами крупных поставщиков. «Это дешевизна нефтепродуктов и их доступность за счет близости Казахстана. Чем дальше на юг, тем больше прибыли для казахстанских НПЗ», — пояснил Гусейнов. В ходе второй сессии участники конференции обсудили актуальные вопросы нефтегазовой отрасли Казахстана. С докладом о технологиях и процессах производства высококачественной продукции на современном НПЗ выступил начальник управления по реализации нефти и нефтепродуктов «Татнефти» Владимир Карпов. Обзор оптового рынка нефтепродуктов Казахстана был сделан генеральным директором Power Petroleum Константином Аргутиним. Он, в частности, поделился информацией о результатах импорта нефтепродуктов (бензина и дизельного топлива) в Казахстан за 2016 г., а также дал оценку развития отрасли на ближайшие годы. На сессии, в ходе которой освещалась ситуация на рынках приграничных государств, Мелис Тургунбаев, председатель совета директоров «Кыргызнефтегаза», выступил с докладом о положении в нефтеперерабатывающей отрасли Киргизии и рассказал о перспективах развития рынка горюче-смазочных материалов в Средней Азии. Он также отметил необходимость проведения подобного мероприятия для развития нефтегазового рынка Средней Азии. «Я впервые участвую в кон-

ференции, где удалось собрать в одном месте в одно время поставщиков и покупателей из стран СНГ», — поделился Тургунбаев. В конце дня состоялся вечерний коктейль-прием, во время которого спикеры и делегаты смогли пообщаться и еще раз обсудить в неформальной обстановке актуальные вопросы рынка. Второй день конференции был посвящен вопросам рынка сжиженного газа Казахстана и приграничных государств. В своем выступлении старший аналитик рынка компании «Сибур Холдинг» Илья Займенцев, отметил стабильное развитие российского рынка СУГ. По его мнению, «резкое увеличение поставок СУГ из России на Украину, включая мелкую оптовую торговлю из соседних регионов, будет оказывать все более значительное влияние на ценообразование в России». Светлана Новолодская, старший редактор Argus, рассказала о балансе спроса и предложения на рынке сжиженного газа в странах Средней Азии, а также особенностях ценообразования в регионе. В своем докладе Светлана Новолодская осветила текущую ситуацию по выпуску и экспорту СУГ в странах СНГ, основные тенденции и перспективы развития отрасли, а также факторы, влияющие на рынок Средней Азии в 2017–2018 г. Участники конференции также обсудили актуальные изменения в сфере фискального, тарифного регулирования рынка, вопросы экспорта и тенденции развития рынка светлых нефтепродуктов в Казахстане и странах Центральной Азии, а также вопросы, касающиеся экспортного потенциала рынка сжиженного газа Казахстана в странах Центральной Азии. Следующая конференция «Argus Нефтегазовый рынок Казахстана и Центральной Азии» состоится в 2018 г.

Shell at EXPO-2017: a journey of fun and reflection



From June to September this year, Astana has been a giant public stage for the showcase of technological ideas, achievements and future aspirations in energy and an interactive platform for the discussion of the global energy agenda. International specialised exhibition "EXPO-2017", under the banner "Future Energy", has brought together the latest methodologies and technologies from more than 120 countries and international organisations, as well as fostering intellectual debate and creativity on the future of energy, inside and outside the pavilions.

As a Global Partner of EXPO-2017, Shell demonstrated its support for Kazakhstan's future energy drive by being the only in-



ternational oil and gas company to have its own stand-alone pavilion. The "Shell Energy Lab" has proven to be a huge success, with almost 200,000 visitors passing through its doors during the three-month EXPO marathon. So popular has the pavilion been that it ranks among the Top 5 overall attractions at EXPO, drawing thousands of families, school groups and university students from all over Kazakhstan, as well as a wealth of curious international visitors.

An 'edutainment' experience – both educational and entertaining – the mission of the Shell pavilion is to explore the theme of future energy in a way that is both engaging and easily understood by the younger generation. The focus is on making them think about the energy challenge the world faces in the 21st

century and about their place in shaping the future of this rapidly changing world.

Speaking about the event, Shell Kazakhstan Country Chair, Mr. Duncan van Bergen said: "We are very proud of our contribution to EXPO-2017 – a fabulous international event which has been a great success".

"The world today is exciting, dynamic and fast moving, but that brings challenges and our energy systems must evolve to meet them. In Shell, we believe that only by innovating with optimism and ingenuity, and through collaboration between all players in society, can we create a healthy future for the planet and its people. It is this belief that inspired the 'Shell Energy Lab', a unique, interactive experience that takes visitors on a journey into the future of energy, technology and mobility.

"Based on the feedback we have received, it seems to have had a really positive impact. On leaving the Shell pavilion, visitors,



especially children, have paused to think of the future and their personal contribution in shaping our planet's future in a safe and responsible way," he said.

Fifteen-year-old Zhanserik Temirtashev was one such happy visitor. The Astana teenager wrote a glowing review of what the Shell pavilion had to offer during his two visits to EXPO.

"The highlight of both of my trips was the Shell pavilion... they [Shell] actively engage with the audience, simplifying a typically complex notion and turning it on its head for the entertainment of others. Their displays are concise, engaging and kinesthetically appealing. If only schools would adopt this technique." Food for thought for everyone.



«Шелл» на «ЭКСПО-2017»: Захватывающее путешествие в мир приключений и знаний



приключения. Основная цель – стимулировать молодежь задуматься о проблемах и вызовах, стоящих перед миром в XXI веке, а также о своем месте в этом динамично меняющемся мире.

Говоря о самом мероприятии, Председатель концерна «Шелл» в Казахстане, г-н Данкан ван Берген отметил: «Мы гордимся своим вкладом в проведение «ЭКСПО-2017» – международного события, ставшего примером большого успеха».

«Современный мир – увлекателен, динамичен и быстро развивается и ставит перед обществом определенные задачи. Поэтому мировые энергетические системы должны меняться, чтобы соответствовать новым потребностям. Компания «Шелл» уверена, что только сообща, посредством инноваций, реализуемых с оптимизмом и применением не-

С июня по сентябрь этого года Астана стала крупной общественной площадкой для демонстрации мировых технологических достижений в области альтернативной энергетики и интерактивной платформой для обсуждения вопросов глобальной энергетической повестки. Международная специализированная выставка «ЭКСПО-2017», проходящая под девизом «Энергия будущего», объединила под своим флагом более 120 стран и международных организаций, предлагая рассмотреть последние методики и технологии, а также заглянуть в будущее энергетики, стимулируя и приветствуя проведение интеллектуальных дебатов и проявления творческих подходов как внутри павильонов, так и за их пределами.

Являясь глобальным партнером «ЭКСПО-2017», компания «Шелл» демонстрирует свою поддержку Казахстану в стремлении развивать источники энергии будущего и стала единственной международной нефтегазовой компанией с собственным корпоративным павильоном. «Энергетическая лаборатория Шелл» пользуется большим успехом среди гостей выставки. На протяжении почти трехмесячного марафона около 200 тысяч посетителей побывали в павильоне, который стал настолько популярным, что вошел в пятерку самых посещаемых мест, привлекая тысячи семей, школьников и студентов со всего Казахстана, а также международных гостей столицы.

Миссия павильона «Шелл» – погрузиться в тему энергии будущего наиболее интерактивным и понятным для молодого поколения способом, создавая симбиоз обучения и



ординарных подходов, через сотрудничество всех игроков в обществе, мы сможем «создать светлое будущее» для нашей планеты и ее людей уже сегодня. С этим убеждением, «Шелл» подготовила уникальный интерактивный проект «Энергетическая лаборатория Шелл», которая позволяет посетителям отправиться в путешествие в будущее энергии, технологий и мобильных возможностей».

«Наши посетители подтверждают, что нам удалось оставить позитивный след. Покидая павильон «Шелл», гости, особенно дети, глубже задумываются над своим будущим и о своём личном вкладе в безопасное и ответственное формирование будущего нашей общей планеты», отметил г-н Данкан ван Берген.

Пятнадцатилетний Жансерик Темирташев был одним из наших восторженных гостей. Он написал потрясающий отзыв о своем опыте посещения павильона «Шелл» на «ЭКСПО-2017»: «Ярким впечатлением от обоих моих посещений выставки стал павильон «Шелл»... Они [Шелл] активно взаимодействуют с аудиторией, в простой форме подавая сложные понятия и переворачивая их с ног на голову для того, чтобы развлечь посетителей. Экспонаты очень содержательны, привлекают внимание и завораживают с точки зрения восприятия. Вот бы школы смогли перенять эту технику!»

Здесь есть, о чем задуматься каждому.



Разработка шельфа: контролируемый шторм

Артем Устименко

Серьезное падение с 2014 года стоимости сырой нефти и привязанных к ней сырьевых товарных позиций болезненно сказалось на недропользователях, ведущих разведочные и добычные операции на морском шельфе в различных регионах планеты. Сложившаяся ситуация заставляет их искать новые пути оптимизации финансовых расходов, пересматривать инвестиционные программы и удешевлять технологические решения на фоне ухудшения доступности ликвидности и переоценки коммерческих запасов сырья. Однако несмотря на некоторые пессимистичные экспертные прогнозы, отраслевые игроки вовсе не готовы «игнорировать» шельфовые проекты, даже не приносящие прибыль и очень капиталозатратные гринфилды.

Традиционно, морской шельф является важным источником производства сырой нефти в мире, особенно учитывая то, что порядка 60% территории континентального шельфа располагают запасами углеводородного сырья. Согласно оценкам Управления энергетической информации США, по итогам 2015 года на морские операции приходилось 29% (включая 7 процентных пунктов вклада от глубоководных проектов) от всего объема глобальной нефтедобычи с учетом газового конденсата. Причем лидеры в этой сфере, — Саудовская Аравия, Бразилия, Мексика, Норвегия и США, — фактически обеспечивали 43% общемировой шельфовой добычи жидких углеводородов. Принимая во внимание нача-

ло промышленной добычи в рамках Северо-Каспийского проекта, в число заметных шельфовых производителей с 2016 года вошел и Казахстан. Вместе с тем, в последние годы морская нефтегазовая промышленность продолжает находиться в сложных конъюнктурных условиях. Иными словами, отмечаемые процессы с освоением шельфовых месторождений развиваются не совсем так, как того хотелось бы отраслевым компаниям и инвесторам. По-прежнему распространено мнение, что в сравнении с шельфовыми нефтегазовыми проектами есть более выгодные варианты для инвестиций.

В частности, активная ценовая коррекция нефтяного рынка со второго полугодия 2014 года, слабый рост ведущих экономик мира и глобальный переизбыток сырья крайне негативно повлияли на рентабельность и инвестиционную привлекательность большинства морских нефтегазовых проектов, особенно из числа капиталозатратных разведочных и глубоководных. Отмеченный в июне текущего года ценовой спад также внес дополнительное напряжение и повлиял на настроения игроков глобального шельфового рынка.

Многие компании за минувшее время были вынуждены массово оптимизировать программы капиталовложений, особенно с учетом падения в начале 2016 года стоимости сырья ниже 30 долларов США за баррель. Только на отдельно взятом шельфе Северного моря совокупные инвестиции упали до менее чем 25 млрд долларов США, тем самым составив лишь половину от аналогичного значения 2014 года. Интересно, что приведенный для примера показатель практически сравнялся с инвестициями в строительство морских ветряных установок в северноморском регионе, которые за указанный период увеличились вдвое до 20 млрд долларов США.

Понятно, что ключевую роль в дальнейшем, помимо динамики сырьевых цен, будут также играть такие факторы как способность отраслевых компаний к продолжению сокращения издержек и готовность национальных правительств действовать в направлении создания условий для повышения рентабельности разработки шельфа. С учетом накопленных негативных факторов, целый ряд крупных проектов либо столкнулся с рисками чрезмерно продолжительного срока возврата инвестиций, либо вовсе оказался существенно ниже уровня безубыточности, в условиях консервации существующих проблем с точки зрения эффективного привлечения долгосрочной финансовой ликвидности для их реализации. Как следствие в последние годы от-

мечались частые случаи заморозки и переноса сроков осуществления морских нефтегазовых проектов на неопределенную перспективу (прежде всего глубоководных и ультраглубоководных, а также в регионах с неразвитой инфраструктурой) из-за слабого финансирования и технологических трудностей.

При этом рынок фактически оказался закрыт для небольших отраслевых компаний, так как финансовые ресурсы для реализации значительных шельфовых проектов и доступ к внешнему капиталу сохраняются только у нефтегазовых мейджоров с достаточно высокими инвестиционными рейтингами. В частности, более чем 70% из прогнозируемых к освоению к 2019 году 45 проектов оперируется всего 8-ю компаниями, а именно: Chevron Corp., ExxonMobil Corp., Royal Dutch Shell, BP, Total SA, Petrobras Energia SA, и Statoil ASA.

Морские геологоразведочные операции находятся под значительно более сильным давлением по сравнению со своими аналогами на суше, в том числе ввиду более дорогой стоимости морских скважин и оборудования. Кроме того, вовлеченные в геологоразведочные работы компании всегда сталкиваются с большими рисками из-за очень высокой вероятности отсутствия в итоге коммерческих запасов нефти, а также изначальной неопределенности относительно величины и качества будущего месторождения. В условиях по всей видимости еще не закончившегося «идеального шторма» на нефтегазовом рынке эти обстоятельства выглядят неприемлемым вариантом.

Как следствие, в связи с сокращением отраслевых финансовых расходов одним из первых пострадал сектор сейсморазведки и оценки ресурсов. Отдельные крупные компании стараются использовать новые более эффективные методы разведки залежей (улучшение широко-азимутальной сейсморазведки морского дна и т.д.), но их широкое внедрение потребует нескольких лет.

В результате, число значимых открытий шельфовых месторождений в 2014-2016 годах критически упало. По информации Международного энергетического агентства, только 13% новых запасов «традиционной» нефти, открытых в минувшем году, приходилось на шельф. Вместе с тем, для сравнения, в период с 2000 по 2015 годы данный показатель в среднем составлял более 40%. Примечателен и продолжающийся понижательный пересмотр коммерческих запасов шельфовой нефти из-за неблагоприятной экономической конъюнктуры. На фоне недостатка инвестиций для

проведения шельфовых геологоразведочных и эксплуатационных работ, активизировались проблемы для проектов с точки зрения доступности высокотехнологичного сервиса и обеспечения приемлемым по ценовым параметрам оборудованием. С другой стороны, из-за низкого спроса на рынке отмечается явный переизбыток, к примеру, специализированных судов и буровых установок, построенных ранее в рамках спекулятивных ожиданий дальнейшего роста шельфовой активности. Среди прочего, несмотря на сокращение издержек при строительстве и эксплуатации, под сильным прессингом оказался рынок плавучих добывающих установок (floating production systems или FPS), на добычу с использованием которых приходится примерно четверть от общего шельфового производства нефти в мире.

В результате, нефтесервисные игроки и поставщики оборудования продолжают находиться в непростых рыночных условиях. В частности, под давлением оказались такие ведущие компании как крупнейший подрядчик оффшорного бурения Transocean Ltd, Fluor, Seadrill Ltd, Borr Drilling Ltd и прочие.

Сложившейся обстановкой стараются пользоваться операторы месторождений. В 2015-2016 годах они в некоторых случаях сумели сократить затраты на услуги и оборудование для проведения подводных работ на 30-40% через пересмотр ранее заключенных действующих контрактов и более активное использование практики конкурсных торгов.

НОВЫЕ УСЛОВИЯ

Существующий уровень сырьевых цен безусловно не устраивает основных игроков глобального шельфового рынка. Однако можно констатировать, что после первоначального шока, недропользователи и инвесторы в целом начинают привыкать к новой рыночной реальности и конъюнктуре. С их точки зрения, пик ценового «шторма» миновал, а сравнительно низкая стоимость нефти сохранится в расчете на обозримую перспективу.

В данном контексте очень примечательно, что, несмотря отраслевую нестабильность, какого-либо заметного сокращения объемов добычи нефти на шельфе не случилось. Это во многом стало следствием улучшения общей гибкости и эффективности бизнес-стратегий, быстрой унификации оборудования и буровых установок и прочих факторов.

Особо отмечается усиление технологического прогресса в последние годы в сфере добычи и подготовки сырья

(совершенствование технологий заводнения глубоководных скважин и т.д.), позитивно сказавшегося на экономике шельфовых проектов, несмотря на одновременное ужесточение национальных и международных требований по промышленной и экологической безопасности. Хотя ранее считалось, что при сохранении цен на жидкие углеводороды на уровне 40-50 долларов США на рынке неминуемо произойдет серьезное падение их производства.

Конечно, прямой эффект от отмеченных неблагоприятных процессов и инвестиционного провала в глобальном шельфовом секторе частично отсрочен по времени, и проявится примерно в начале следующего десятилетия в связи с последствиями наблюдаемого сейчас сильного проседания инвести-

ционных вложений. С другой стороны, судя по прогнозам Wood Mackenzie, уже в 2018 году ожидается видимое усиление разведочной активности в глобальной нефтегазовой отрасли, включая морские операции. Причем в расчете на обозримую перспективу прослеживаются предпосылки снижения стоимости бурения нефтегазовых скважин на шельфе в среднем до 30 млн долларов США. Это позволит гарантированно обеспечить достаточную коммерческую рентабельность морских добычных операций в ряде регионов планеты при долгосрочном сохранении цены на нефть даже в районе около 40 долларов США за баррель.

Специалисты Wood Mackenzie считают, что стоимость глубоководных морских проектов с 2014 года уже упала более

чем на 20% в среднем. Как следствие, около 5 млрд баррелей еще неразработанных доказанных запасов глубоководной нефти будут демонстрировать доходность при 50 долларах США за баррель или ниже при показателе NPV на уровне 15%. Для сравнения, аналогичный объем для трудноизвлекаемой нефти на суше составляет около 15 млрд баррелей прогнозных ресурсов. Однако при дальнейшем снижении стоимости морских проектов на 20% позволит при упомянутых ценовых условиях коммерчески осваивать те же 15 млрд баррелей при сохранении цены на нефть в пределах 50 долларов США за баррель и ниже. К примеру, за счет технологических нововведений, а также пересмотра первоначальной проектной конфигурации (сокращение количества добывающих



Как показывает текущее развитие ситуации на шельфе Мексиканского залива, Канады и некоторых других регионов, истощение континентальных и мелководных шельфовых месторождений заставляют их активизировать внимание к сложным, значительно более затратным шельфовым проектам

скважин более чем вдвое с 33-х до 14-ти, и т.п.), стоимость принадлежащего компании BP глубоководного проекта Mad Dog 2 в Мексиканском заливе удалось сократить с 20 млрд долларов США до 9 млрд. А сам проект начал реализовываться в декабре минувшего года с планируемым стартом коммерческой добычи в 2021 году и мощностью плавающей добывающей платформы 140 тыс. баррелей в сутки. Тем не менее, крупнейшие нефтегазовые игроки во многом продолжают разрабатывать морской шельф, распределяя за счет других более рентабельных проектов возникающие издержки внутри компании. Как показывает текущее развитие ситуации на шельфе Мексиканского залива, Канады и некоторых других регионов, истощение континентальных и мелководных шельфовых месторождений заставляют их активизировать внимание к сложным, значительно более затратным шельфовым проектам. Постепенный переход к районам с трудными условиями эксплуатации морских месторождений отмечается уже как минимум с конца 1990-х годов, а на глубоководные скважины в последнее десятилетие приходится основной суммарный объем выявленных на шельфе запасов углеводородного сырья. Показательным примером является продолжающаяся реализация таких крупных проектов как Апматтокс и Шенандоа на Североамериканском континенте, несмотря на сохраняющийся ажиотаж вокруг добычи сланцевой нефти. Целесообразно повторить, что это происходит, несмотря на спорную перспективную рентабельность значительного числа сложных морских проектов при сценарии долгосрочного сохранения стоимости бенчмарк-сорт

Brent и WTI на уровне около 50 долларов США за баррель и ниже (не говоря уже о сценарии устойчивого снижения стоимости нефти ниже «порогового» значения и активной ценовой волатильности).

В частности, несмотря на технологические нововведения, налоговые льготы и корпоративные соглашения, на Арктическом шельфе разработка шельфовых месторождений в ближайшие несколько лет будет рентабельна только при цене сырья не менее 80-90 долларов США за баррель. Как следствие, эксперты Goldman Sachs и ряда других мозговых центров не видят целесообразности в арктических морских месторождениях, даже несмотря на государственную поддержку вовлеченных в их разработку компаний.

Стоит напомнить, что осенью 2015 года компания Shell объявила о прекращении геологоразведочных и буровых работ на шельфе Аляски (США), которые оценивались в 7 млрд долларов США. Одной из причин стали и неудовлетворительные результаты бурения. Приостановлена часть новых проектов и в арктическом секторе России, причем здесь важным сдерживающим фактором выступили введенные против него западные экономические санкции. Единственной арктической шельфовой платформой в России остается «Приразломная», где «Газпром нефть» планирует добыть в текущем году примерно 2,6 млн тонн нефти.

Стоит также признать, что уже вложившие значительные средства в проекты глобальные игроки были вынуждены отказаться от продолжительной консервации своей работы на шельфе в ожидании благоприятной внешней конъюнктуры. Так как при последнем варианте они испытывали бы еще большие финансовые потери по срав-

нению с недополученной прибылью. Кроме того, шельфовые месторождения обуславливают более высокие запасы углеводородов на балансах отраслевых компаний, что является важным фактором для их восприятия со стороны международных инвесторов.

ПЕРСПЕКТИВЫ ГЛОБАЛЬНОГО ШЕЛЬФА

В целом, судя по экспертным оценкам, в период до 2025 года ожидается ввод в коммерческую эксплуатацию в мире в общей сложности более 200 крупных морских нефтегазовых проектов. Показательно, что наибольшее количество проектов планируется к реализации в Бразилии – через квазигосударственную компанию Petroleo Brasileiro SA, несмотря на ее существенные проблемы, связанные с антикоррупционными расследованиями. От нее значительно отстают Великобритания и США. В совокупности, эти проекты для своего полного завершения потребуют более 800 млрд долларов США капитальных инвестиций, из которых 61% будет вложен в период до 2025 года.

Правда, не все так оптимистичны. В частности, опубликованный обзор Douglas-Westwood Ltd прогнозирует в расчете до 2020 года резкий спад капитальных затрат на глубоководные шельфовые проекты в мире – до 137 млрд долларов США или на 35% по сравнению с прогнозом этой же исследовательской компании на 2015-2019 годы. Основная причина – операторы проектов ищут альтернативные возможности добычи и ориентируются на дальнейшие отсрочки освоения ряда крупных месторождений.

Согласно информации Bernstein Energy, по состоянию на конец минувшего апреля семь шельфовых ме-

сторождений были одобрены к реализации в 2017-м. Иными словами, к 2020 году это добавит к глобальному предложению около 500 тыс. баррелей в сутки в нефтяном эквиваленте. Вместе с тем, шесть из них фактически являются так называемыми «тайбэк/ tieback» проектами, то есть опережающе разбуренными удаленными блоками, привязанными к действующей производственной инфраструктуре. Будучи изначально более дешевым и быстрым вариантом освоением морских месторождений (в ряде случаев первоначальные капитальные затраты могут быть снижены на 50% по сравнению с обычными проектами), каждый из упомянутых 6 проектов имеет добывающий потенциал менее 50 тыс. баррелей в сутки.

Следует отметить, что ряд стран осуществляет попытки активизировать добычу сырой нефти на морском шельфе, несмотря на жесткую конъюнктуру рынка. Среди них, Норвегия, США, Россия и прочие. Причем отраслевой кризис фактически не повлиял негативно на активность основных шельфовых проектов в Саудовской Аравии, ОАЭ и других стран, которые пользуются неблагоприятным положением остальных игроков для расширения своей доли на глобальном нефтяном рынке. Приход к власти в США климатических скептиков во главе с Дональдом Трампом также усилил позиции разработчиков шельфа, с учетом снятия Белым домом введенных ранее Барак Обамой ограничений на разработку морских месторождений. Следует отметить, что разработка шельфа Мексиканского залива и без этого демонстрирует явные успехи, несмотря на давление со стороны сланцевой отрасли и неблагоприятной ценовой ситуации.

Однако четкие «дивиденды» от не-



давних послаблений администрации Трампа в отношении расширения разведочной и добычной активности на Атлантическом и Аляскинском шельфе носят объективно отсроченный характер, в том числе из-за сохранения перестраховочного подхода у инвесторов и слабой изученности указанных шельфовых районов. В зависимости от степени изученности добыча там в состоянии начаться только через 5-20 лет.

СИТУАЦИЯ В КАЗАХСТАНЕ

Для Казахстана шельф национального сектора Каспия является стратегическим фактором развития экономики и важнейшим резервом углеводородных запасов. Он призван в том числе компенсировать падение добычи сырья на некоторых крупных континентальных месторождениях страны из-за их естественного истощения. Здесь уже формируется крупный центр до-

бычи жидких углеводородов, который в перспективе станет одним из ведущих в республике.

Запущенный в эксплуатацию минувшей осенью крупнейший шельфовый проект, Северо-Каспийский, по итогам текущего года обеспечит добычу, согласно официальным прогнозам, до 5 млн тонн нефти в дополнение к 3,1 млрд кубов газа. Потенциально мощности к концу текущего – первой половине следующего года будут доведены до 370 тыс. баррелей нефти в сутки (эквивалентно 13 млн тонн в год). Как следствие, Казахстан через АО «КазМунайГаз», владеющее 16,88% акций проекта по освоению Кашагана, уже сможет получить до 180 млн долларов США чистого денежного потока. При этом немаловажно, что производственные показатели Северо-Каспийского проекта фактически выведены из-под действия добычных ограничений «ОПЕК+». Весь объем сырья с Кашагана поставляется на экспорт, что

означает приток в республику дополнительной валютной выручки. Участники Северо-Каспийского проекта и правительство Казахстана в целом согласовали основные параметры следующего этапа в рамках первой фазы (так называемый «Центр компримирования-01» для увеличения объемов обратной закачки сырого газа в пласт на морском комплексе) в целях расширения производства с 370 тыс. до 450 тыс. баррелей в сутки. Если первоначально он оценивался в 5 млрд долларов США и планировался к завершению к 2024 году, то в итоге судя по имеющейся информации он должен быть реализован дешевле и в более сжатые сроки. Это полностью отвечает интересам республики. Ранее, в ноябре минувшего года, консорциум уже получил одобрение казахстанского правительства на проведение подготовительных инженерно-технических работ по указанному расширению. Следует отметить, что в ближайшее десятилетие вероятно начало коммерче-

ской эксплуатации Казахстаном с привлечением ведущих международных инвесторов нескольких других каспийских месторождений нефти и газа в зависимости от результатов разведки и ценовой конъюнктуры. Так, не исключается, что консорциумы North Caspian Operating Company и Caspi Meruerty Operating Company в рамках обсуждаемого проекта «Синергия» начнут совместное освоение месторождений Хазар и Каламкас-море с общими извлекаемыми запасами нефти 67 млн тонн, газа – 9 млрд куб. метров. Это позволит существенно улучшить экономическому изучению глубокозалегающих горизонтов Прикаспийской впадины, чьи вероятные запасы нефти в состоянии достигать по некоторым оценкам до 60 млрд тонн. Кстати, в июне текущего года состоялось подписание меморандума о взаимопонимании между Министерством энергетики РК и Комитетом геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию РК с одной стороны и группой заинтересованных компаний (как потенциальных участников консорциума «Евразия»), включая ТОО «КМГ-Евразия», Agip Caspian Sea B.V., ООО «РН-Эксплорейшн», CNPC International Ltd., SOCAR, NEOS Geosolutions. Меморандум подразумевает, что стороны проведут предметные переговоры по основным условиям осуществления проекта для последующего заключения «твердого» соглашения по международному консорциуму.

В связи с повышенным в расчете на долгосрочную перспективу вниманием к освоению каспийских нефтегазовых месторождений, Казахстану потребуются усиление национальной отраслевой производственной базы, сектора сервисных и аутсорсинговых услуг, более сильное задействование собственных технологий для разработки шельфа. К примеру, здесь показательно то, что в дальнейшем зарубежные нефтесервисные компании смогут работать с недропользователями в республике исключительно в составе консорциумов с привлечением отечественных компаний.

К числу важных для решения вопросов также следует отнести, во-первых, более активное задействование национальных частных инвестиций в освоение новых морских месторождений и создание обслуживающих производств, а во-вторых, скорейшее предоставление находящихся на стадии государственной проработки дополнительных налоговых и иных преференций для недропользователей, вовлеченных в морскую разработку нефти.



Development of the shelf: storm under control

Serious decrease of price for crude oil and raw commodity positions related thereto since 2014, has painfully affected subsoil users conducting exploration and mining operations on the sea shelf in various regions of the planet. Current situation forces them to seek new ways for optimization of financial costs, to revise investment programs and to reduce the price of technology solutions amid deterioration of the liquidity availability and revaluation of commercial raw material inventories. However, despite some pessimistic expert projections, industry players are not ready «to ignore» shelf projects, which do not accrue any benefit, and capital-intensive greenfield.

Traditionally, the sea shelf is an important source of crude oil production in the world, especially given that about 60% of the territory of the continental shelf have reserves of hydrocarbon raw materials. According to estimates of the US Energy Information Administration, following the results of 2015, 29% (including 7

percentage points of contribution from deep-water projects) of the total volume of global oil production given the gas condensate were the share of sea operations. Leaders in this sphere, – Saudi Arabia, Brazil, Mexico, Norway and the USA, – in fact, provided 43% of global shelf extraction of liquid hydrocarbons. Given the start of commercial production with-

in the North Caspian project, Kazakhstan was among marked shelf producers since 2016. At the same time, the sea oil and gas industry remains in difficult environment conditions over the last years. In other words, mentioned processes with development of offshore fields do not develop in the way the industry companies and

investors expect. The opinion that there are more beneficial options for investments compared to shelf oil and gas projects, still exists.

Most notably, active price adjustment of the oil market from the second half of 2014, the weak growth of the world's leading economies and the global surplus of raw materials have extremely negatively affected profitability and investment attractiveness of the majority of sea oil and gas projects, especially of the capital-intensive prospecting and deep-water among them. The price recession observed in June of this year has also brought additional tension and has affected moods of the global shelf market players.

Many companies for the passed time have been forced to optimize in large quantities programs of capital investments, especially given the price decrease in early 2016 costs of raw materials are lower than 30 US dollars per barrel. Only on separately taken shelf of the North Sea aggregate investments have decreased to less than 25 billion US dollars, thereby having made only a half of the same value in 2014.

It is interesting that the indicator given as an example, was practically equal to investments into building of sea wind installations in the North Sea region, which doubled up to 20 billion US dollars for the specified period.

It is clear, that the key role, besides dynamics of the raw prices, will also be played further by such factors, as the capacity of industry companies to continue reduction of costs and readiness of national governments to work towards creation of conditions to increase profitability of the shelf development.

Given the accumulated negative factors, a number of large projects either faced risks of excessively long term of return of investments, or became significantly lower than the level of profitability, in the conditions of preservation of vital issues in view of effective attraction of long-term financial liquidity for their implementation. As a result, in recent years, frequent cases of freezing and postponement of implementation of sea oil and gas projects on uncertain prospect (first of all deep-water and ultra-deep-water and in regions with undeveloped infrastructure) due to low financing and technological difficulties were observed.

At the same time, the market is actually closed for small industry companies as financial resources for implementation of considerable shelf projects and access to the external capital remain only at oil and gas majors with rather high investment ratings. Most notably, more than 70% from 45 projects projected to development by 2019 are operated by only 8 companies, namely: Chevron Corp., ExxonMobil Corp., Royal Dutch Shell, BP,

Total SA, Petrobras Energy SA, and Statoil ASA.

Sea exploration operations are under much stronger pressure compared to the analogues on the land, including in view of more expensive cost of sea wells and the equipment. Besides, companies involved in exploration works always face high risks due to very high probability of absence as a result of commercial reserves of oil and initial uncertainty concerning size and quality of future field. In most likely, yet not ended «ideal storm» in the oil and gas market these circumstances are considered as unacceptable option.

As a result, due to reduction of industry financial expenses by one of the first the sector of seismic exploration and assessment of resources was damaged. The separate large companies try to use new more effective methods of investigation of deposits (improvement is broad – azimuthal seismic exploration of a seabed, etc.), but their widespread introduction will demand several years.

As a result, the number of significant opening of offshore fields in 2014-2016 has critically fallen. According to the International Energy Agency, only 13% of the new reserves of «traditional» oil opened last year were the share of the shelf. At the same time, for comparison, during the period from 2000 to 2015 this indicator averaged more than 40%. In ad-



dition, the continuing bearish revision of commercial reserves of shelf oil due to adverse economic conditions is remarkable.

Against the background of a lack of investments for carrying out shelf exploration and operational works, problems for projects from the point of view of availability of hi-tech service and providing with the equipment accepted in price parameters became more active. On the other hand, due to low demand in the market the obvious surplus, for instance, of the specialized courts and drilling rigs constructed earlier within speculative expectations of further growth of shelf activity is noted. Among other things, despite reducing costs at construction and operation, under strong pressure there was a market of the floating extracting installations (floating production systems or FPS) of which production with use about a quarter of the general shelf production of oil in the world is the share.

As a result, oilfield service players and suppliers of the equipment continue to be in difficult market conditions. Most notably, under pressure there were such leading companies as the largest contractor of offshore drilling of Transocean Ltd, Fluor, Seadrill Ltd, Borr Drilling Ltd and other.

Operators of fields try to use the developed situation. In 2015-2016, they have in certain cases managed to reduce costs of services and the equipment for carrying out underwater works of 30-40% through revision of earlier concluded existing contracts and more active use of practice of the competitive auction.

NEW CONDITIONS

The existing level of the raw prices certainly does not suit the main players of the global shelf market. However, it is possible to note that after initial shock, subsoil users and investors in general begin to get used to new market reality and an environment. From their point of view, the peak of price «storm» passed, and rather low cost of oil will remain per the foreseeable future.

In this context, it is very remarkable that, without watching industry instability, any noticeable reduction of volumes of oil production on the shelf did not happen. It has in many respects turned out to be consequence of improvement of the general flexibility and efficiency of business strategy, fast unification of the equipment and drilling rigs and other factors.

Strengthening of technological progress in the sphere of production and preparation of the raw materials (improvement of technologies of flooding of deep-water wells, etc.) which have positively affected economy of shelf projects despite



simultaneous toughening of national and international requirements for industrial and ecological safety is especially observed in recent years. Though earlier was considered that at preservation of the prices of liquid hydrocarbons at the level of 40-50 US dollars in the market inevitably there will be a serious falling of their production.

Certainly, the direct effect of noted adverse processes and an investment failure in the global shelf sector is partially delayed on time, and will be shown approximately at the beginning of the next decade in connection with consequences of the strong flash of investment investments observed now. On the other hand, judging by the Wood Mackenzie projections, in 2018, visible strengthening of prospecting activity in global oil and gas industry, including sea operations is expected. In the foreseeable future, prerequisites of depreciation of drilling of oil and gas wells on the shelf on average to 30 million US dollars are traced. It will enable to provide with guarantee sufficient commercial profitability of sea mining operations in a number of regions of the planet at long-term preservation of price of oil even around about 40 US dollars for barrel.

The Wood Mackenzie experts consider that the cost of deep-water sea projects since 2014 has already dropped more than by 20% on average. As a result, about 5 billion barrels still of the undeveloped proved reserves of deep-water oil will show profitability at 50 US dollars for barrel or are lower at NPV indicator at the level of 15%. For comparison, similar volume for tight oil on the land is about 15 billion barrels of expected resources. However, at further depreciation of sea projects for 20% will enable under the mentioned price conditions to commercially master the same 15 billion barrels at preservation of price of oil within 50 US dollars for barrel and below.

For instance, at the expense of technological innovations and revision of an initial design configuration (reduction of quantity of production wells more than twice from the 33 to 14, etc.), it was succeeded to reduce the cost of the deep-water Mad Dog 2 project belonging to the BP company in the Gulf of Mexico from 20 billion US dollars to 9 billion. And the project has begun to be implemented in December of the last year with the planned start of commercial production in 2021 and the floating extracting platform 140 thousand bar-

rels per day.

Nevertheless, the largest oil and gas players in many respects continue to develop the sea shelf, distributing at the expense of other more profitable projects the arising expenses in the company. As shows the current development of the situation on the shelf of the Gulf of Mexico, Canada and some other regions, exhaustion of continental and shenable offshore fields force them to focus attention to difficult, much more expensive shelf projects.

Gradual transition to areas with difficult service conditions of sea fields is noted already at least since the end of the 1990th years, and the main total volume of the reserves of hydrocarbon raw materials revealed on the shelf are the share of deep-water wells in the last decade. An illustrative example is the continuing implementation of such large projects as Appomattocks and Shenandoah on the North American continent, despite the remaining rush around extraction of slate oil.

It is expedient to repeat that it occurs, despite disputable perspective profitability of considerable number of difficult sea projects at the scenario of long-term preservation of cost a benchmark grades

of Brent and WTI at the level of about 50 US dollars for barrel and below (not to mention the scenario of steady depreciation of oil below «threshold» value and active price volatility).

Most notably, despite technological innovations, tax benefits and corporate agreements, on the Arctic shelf development of offshore fields in the next several years will be profitable only at the raw materials price not less than 80-90 US dollars for barrel. As a result, experts of Goldman Sachs and some other think-tanks do not see expediency in the Arctic sea fields, even despite the state support of the companies involved in their development.

It is worth reminding that in autumn, 2015 the Shell company announced the termination of exploration and drilling operations on the shelf of Alaska (USA) which was estimated at 7 billion US dollars. One of the reasons of steel and unsatisfactory results of drilling. A part of new projects and in the Arctic sector of Russia is suspended, and here the western economic sanctions imposed against it have acted as an important limiting factor. Prirazlomnaya where about 2,6 million tons of oil plan to extract Gazprom Neft in the current year remains the only Arctic shelf platform in Russia.

It is also worth recognizing that global players who have already invested heavily in projects have been forced to refuse long preservation of the work on the shelf waiting for a favorable external environment. As in case of the last options, they would still experience large financial losses compared to the half-received profit. Besides, offshore fields cause higher reserves of hydrocarbons on balances of industry companies that is an important factor for their perception from the international investors.

PROSPECTS OF THE GLOBAL SHELF

In general, judging by expert estimates, during the period until 2025, input in commercial operation in the world in total more than 200 large sea oil and gas projects is expected. It is illustrative, that the greatest number of projects is planned to implement in Brazil – through the quasi-public company Petroleo Brasileiro SA, despite her vital issues connected with anti-corruption investigations. It is lagged behind considerably by Great Britain and the USA. In total, these projects for the full completion will demand more than 800 billion US dollars of capital investments from which 61% will be enclosed in the period until 2025.

However, not everything is so optimistic. Most notably, the published review of Douglas-Westwood Ltd predicts in calculation until 2020 sharp recession of capital expenditure for deep-water shelf

projects in the world – to 137 billion US dollars or for 35% in comparison with the forecast of the same research company for 2015-2019. The main reason is that operators of projects seek for alternative opportunities of production and are guided by further delays of development of a number of large-scale deposits.

Pursuant to the Bernstein Energy data, as of the end of the last April, seven offshore fields have been approved for implementation in 2017. In other words, by 2020, it will add to the global supply about 500 thousand barrels per day in oil equivalent. At the same time, six of them actually are so-called «tieback» projects, that is outpacing drilled by the remote blocks connected with the operating production infrastructure. Being initially cheaper and fast option development of sea fields (in some cases initial capital expenditure can be lowered by 50% in comparison with usual projects), each of 6 mentioned projects has the extracting potential less than 50 thousand barrels per day.

It should be noted, that a number of countries attempts to intensify extraction of crude oil on the sea shelf, despite rigid market condition. Among them, Norway, the USA, Russia and others. Moreover, industry crisis actually has not affected negatively activity of the main shelf projects in Saudi Arabia, the UAE and other countries, which use adverse position of other players for expansion of the share in the global oil market.

Coming to power in the USA of climatic sceptics led by Donald Trump has also strengthened positions of the shelf developers, given the lifting by the White House of restrictions for sea field development introduced earlier by Barack Obama. It should be noted that development of the shelf of the Gulf of Mexico and without it shows obvious progress, despite pressure from slate industry and adverse price situation.

However, accurate «dividends» from recent eases of Trump administration regarding expansion of exploration and mining activities on the Atlantic and Alaskan shelf have objectively delayed character, including due to preservation of reinsurance approach at investors and weak study of the specified shelf areas. Depending on study degree, production can only be started in 5-20 years.

SITUATION IN KAZAKHSTAN

For Kazakhstan, the shelf of the national sector of the Caspian Sea is a strategic factor of development of the economy and the most important reserve of hydrocarbon stocks. It is designed to compensate decrease of extraction of raw materials on some large-scale continental deposits of the country due to their



natural exhaustion. The large center of extraction of liquid hydrocarbons, which in the long-run will become one of leaders in the republic, is already formed here.

The largest shelf project brought into operation last autumn, North Caspian, following the outcomes of this year, will provide production, according to official projections, up to 5 million tons of oil in addition to 3.1 billion cubes of gas. Potentially, it is expected that production capacity by the end flowing – the first half of the next year will be brought to 370 thousand barrels of oil per day (equivalent to 13 million tons per year). As a result, Kazakhstan will be able to receive up to 180 million US dollars of net cash flow through JSC “KazMunaiGas” owning 16/88% of stocks of the project on Kashagan development. At the same time, it is important that operational performance of the North Caspian project is actually brought out of action of mining restrictions of «OPEC+». All volume of raw materials from Kashagan is exported that implies inflow to the republic of additional currency revenue.

Participants of the North Caspian project and the Government of Kazakhstan in general, have agreed on key parameters of the next stage within the first phase (the so-called «Center of Compression-01» for increase in volumes of the return sour gas injection in layer on a sea complex) for expansion of production from 370 thousand to 450 thousand barrels per day. If originally it was estimated

at 5 billion US dollars and planned to be finalized by 2024, now according to the available information, it has to be implemented at lower cost and under tighter deadline. It completely is equitable to the interests of the republic. Earlier, in last November, the consortium already obtained the approval of Kazakhstan’s Government to conduct preparatory technical work on the specified expansion.

It should be noted that in the next decade the start of commercial operation by Kazakhstan with involvement of the leading international investors of several other Caspian oil and gas fields depending on the outcomes of investigation and a price environment can take place. Thus, it is possible that consortium “North Caspian Operating Company” and “Caspi Meruerty Operating Company” within the Synergia project under consideration will start joint development of fields of Khazars and Kalamkas sea with general recoverable oil reserves of 67 million tons, gas – 9 billion cubic meters. It will enable to improve significantly the economy of the listed projects.

Besides, the project of the Eurasia international consortium on geological exploration of the deep-laying horizons of Caspian Depression, which potential oil reserves can reach up to 60 billion tons according to certain estimates, continues to attract great interest. By the way, signing of the memorandum of understanding between the Ministry of Energy of RoK and Committee of Geology and

Subsurface Use of the Ministry for Investments and Development of the RoK, on the one hand, and group of interested companies (as potential participants of the «Eurasia» consortium), including KMG-Eurasia LLP, Agip Caspian Sea B.V, LLC RN-Exploration, CNPC International Ltd., SOCAR, NEOS Geosolutions, took place in this June. The memorandum implies that the parties will hold subject negotiations on the main conditions of project implementation for further conclusion of the «firm» agreement on international consortium.

Due to the attention increased in the long-run towards the development of the Caspian oil and gas fields, Kazakhstan will need to strengthen national industry production base, the sector of service and outsourcing services, increased involvement of its own technologies for shelf development. For instance, it is illustrative here that foreign oilfield services companies will subsequently be able to work with subsoil users in the Republic solely as part of the consortium with involvement of domestic companies.

It is also necessary to refer to number of questions, important for the decision, first, more active involvement of national private investments into development of new sea fields and creation of service productions, and second, early provision of additional tax and other preferences, which are at a stage of the state consideration, for subsoil users involved in sea oil development.



www.south-oil.com

Контактная информация:
 Республика Казахстан, 160021 г.
 Шымкент ул. Желтоқсан 17,
Общие вопросы: info@south-oil.com
Телефоны: +7 (7252) 982115,
 +7 (7252) 982116, (факс)



North Caspian Operating Company and Shareholders Mark 20th Anniversary of Signing North Caspian Sea Production Sharing Agreement



In 2017, North Caspian Operating Company N.V. (NCOC) and its shareholders mark the 20th anniversary of the signing of the North Caspian Sea Production Sharing Agreement (NCSPSA). On November 18, 1997, in Washington DC, the Republic of Kazakhstan agreed with a consortium of the world's leading oil and gas companies on a legal

framework that launched the largest foreign direct investment project in the history of the newly-independent country. The NCSPSA built upon an earlier agreement in December 1993 to conduct one of the largest 2D seismic surveys ever undertaken in the industry.

Today, the consortium includes seven of the world's largest and most experienced energy companies: KazMunaiGas, Eni, ExxonMobil, Shell, Total, CNPC and Inpex. The combined safety, engineering and logistics challenges in a harsh offshore environment make Kashagan Phase 1 one of the largest and most complex industrial projects currently being developed anywhere in the world.

In September 2016, the first offshore oil in the history of Kazakhstan was produced from Kashagan. NCOC completed a major pipeline replacement project ahead of schedule and on September 28 re-opened the first wells offshore. President of Kazakhstan Nursultan Nazarbayev honored the project workers and veterans with a personal visit to Atyrau on December 7, 2016. The first million tonnes was exported in the first days of 2017, and by the middle of the year NCOC safely reached actual

production levels of over 200,000 barrels per day. With the start-up and optimization of raw gas re-injection, oil production is now ramping up to a capacity of 370,000 barrels per day.

The North Caspian project has a powerful multiplier effect on the economy, creating employment opportunities for Kazakhstan people and developing the capacity of national companies. At the peak of construction in 2010, the Kashagan Phase 1 project employed more than 42,000 workers, including contractors, making it one of the largest employers in the country. NCOC remains a major employer in Atyrau and Mangystau regions today committed to maximizing the use of local goods, works and services for which US\$757 million was spent in 2016. Overall payments for local goods, works and services have totaled more than US\$13.3 billion since 2004.

Under the NCSPSA, NCOC allocates a budget each year for the development of social infrastructure projects. In 2016, this budget amounted to US\$50 million. The funds, for construction of schools, kindergartens, hospitals, sport facilities, as well as utilities such as roads, electric power water supply lines, and other infrastructure designed to benefit the community, are split equally between Atyrau and Mangystau regions, where North Caspian project activities are centered. Between 1998 and 2016, 168 social infrastructure projects have been completed. Cumulative spend on social infrastructure projects has thus reached US\$525 million.

Over two decades since the signing of the North Caspian Sea Production Sharing Agreement, the Consortium has been developing a world-class project maximizing the potential of national companies and contributing to the overall economic growth of Kazakhstan.

KASHAGAN for the future of Kazakhstan



ExxonMobil



INPEX

Глобальный газовый рынок

Артем Устименко

В последние годы природный газ и его производные усиливают свои позиции на глобальном энергетическом рынке. Во многом это связано как с ростом предложения сырья и спроса на него, так и восприятием газа как существенно более экологически чистого топлива для энергетической отрасли по сравнению с углем. Вместе с тем, значительное падение его стоимости из-за спада нефтяных котировок, недостаточного роста спроса и избыточного увеличения производства в отдельных регионах, особенно в США, означает для отраслевых игроков сохранение в расчете на обозримую перспективу неблагоприятной экономической конъюнктуры и резкое усиление конкуренции друг с другом.

Как ожидается, природный газ в расчете на долгосрочную перспективу, то есть до середины-конца 2030-х годов, будет укреплять свое значение в мировом энергетическом балансе, в том числе за счет позиционирования в качестве более экологически чистого источника энергии. В частности, ряд прогнозов ведущих мозговых центров свидетельствует о том, что к середине 2030-х годов природный газ сместит уголь со второго по значимости источника энергии в мире. Немаловажно, что одной из существенных особенностей по-прежнему является сохраняющаяся региональная фрагментация глобальных газовых операций. Как такового, полноценного глобального рынка газа до сих пор не сформировано, несмотря на активизацию транснациональных торговых операций с сжиженным природным газом, а также выход в Европу и Азию промышленных объемов сырья из Северной Америки. Но отмечаемые тенденции свидетельствуют о дальнейшем продолжении сближения регионов с точки зрения ценообразования и газового трейдинга. Это позволяет предполагать высокую вероятность тесной интеграции рынков друг с другом и демополизации газовой промышленности уже к середине следующего десятилетия.

В минувшем году Совокупная добыча природного газа в мире достигла 3,55 трлн куб. м. Основными производителями выступили США (749,2 млрд куб. м), Россия (579,4 млрд куб. м), Иран (202,4 млрд куб. м) и Катар (181,2 млрд куб. м). В Казахстане добыча газа в валовом выражении составила 46,6 млрд куб. м. Вместе с тем, согласно ежегодным статистическим оценкам BP, глобальное производство природного газа в 2016

году увеличилось всего лишь на 0,3% или на 21 млрд куб. м в годовом сопоставлении. Это – минимальный показатель за последние 34 года. Причем, значительное падение производства в Северной Америке на 21 млрд куб. м ввиду нехватки экспортной и трубопроводной инфраструктуры, а также недостаточного внутреннего спроса, было частично компенсировано сильными производственными показателями в Австралии (+19 млрд куб. м) и Иране (+13 млрд куб. м). Показательно и первое за 7 лет сокращение объемов производства природного газа в Туркменистане (с 69,6 млрд куб. м до 66,8 млрд), который столкнулся с проблемами в рамках реализации новых экспортных маршрутов в Китай и Южную Азию в условиях прекращения трейдинговых операций с Россией и Ираном.

Одной из причин слабых производственных показателей в мировом газовом секторе является то, что отраслевые компании в последние 2-3 года остаются в достаточно сложных рыночных условиях – из-за падения нефтяных цен и ужесточения экспортной конкуренции в мире, в том числе ввиду переизбытка газового сырья на Североамериканском континенте. В частности, значительно упала рентабельность добычи газа. На фоне снижения чистых денежных потоков прослеживается сужение доступности долгового финансирования и сокращение капитальных инвестиций. При этом отмечается сокращение доли долгосрочного контрактования газа в общем объеме продаж и расширение использования спотового ценообразования. Данное обстоятельство сокращает возможности у ведущих отраслевых игроков для выстраивания долгосрочной стратегии развития биз-

неса, хотя цены на спотовом рынке во многом по-прежнему следуют в фарватере изменения котировок на нефть.

ДРАЙВЕРЫ РЫНКА

Несмотря на некоторое снижение объемов национальной добычи газа в 2016 году, сланцевая революция в США остается ключевым «market mover» для глобального газового рынка.

Стоит напомнить, что еще в 2005 году Управление по энергетической информации США прогнозировало к 2017 году импорт США более чем четверти их потребления газа. То есть объема, который почти вдвое превышает экспортные возможности Катара, – крупнейшего экспортера сжиженного природного газа в мире. Большинство экспертов тогда предполагали, что в глобальной торговле газом будут доминировать Россия, Иран и Катар. Они не только обладали на тот момент крупнейшими запасами газового сырья в мире, но и также пытались использовать свои усиливающиеся рыночные позиции для геополитического давления, в частности – через проработку возможности создания «газовой ОПЕК».

Процессы на газовом рынке США, образно выражаясь, перевернули подобные прогнозные оценки с ног на голову, так как производство природного газа в США выросло на 50% в период с 2005 по 2015 годы. К 2023 году на природный газ будет приходиться 39% от всего энергетического потребления в США, тем самым он превзойдет по важности остальные виды энергетического сырья.

Сейчас США позиционируются в ведущих прогнозах как один из трех ведущих экспортеров газа в мире к 2020

Одной из причин слабых производственных показателей в мировом газовом секторе является то, что отраслевые компании в последние 2-3 года остаются в достаточно сложных рыночных условиях – из-за падения нефтяных цен и ужесточения экспортной конкуренции в мире, в том числе ввиду переизбытка газового сырья на Североамериканском континенте

году, несмотря на давление на сланцевые проекты со стороны сохраняющихся низких цен на углеводороды. В частности, экспорт газа из США по итогам минувшего года уже достиг 4,4 млрд куб. м по сравнению с 0,7 млрд куб. м годом ранее. В обозримой перспективе указанный показатель вырастет в несколько раз.

При этом у ряда крупных американских компаний себестоимость добычи газа продолжает уменьшаться, что позволяет вполне эффективно действовать в условиях низкой рыночной стоимости сырья. К примеру, известная компания Chesapeake, оперирующая первым экспортным газовым терминалом в США, имеет точку безубыточности на сланцевой свите Марселлус в среднем в районе 2 долларов США за 1 млн британских тепловых единиц (БТЕ), на Утике – соответственно 2,15 долларов США.

Рост поставок из США означает более высокую конкуренцию и диверсификацию предложения на глобальном газовом рынке. Предполагается, что газ фактически начнет торговаться по аналогии с нефтью, без прямой привязки к ней при резком усилении влияния рыночных сил, в том числе институциональных спекулянтов, на ценообразование и направления потоков сырья. Трейдеры и инвесторы все более ак-

тивно позиционируют стоимость газа в Henry Hub в Луизиане как мировой ценовой ориентир, включая активизирующуюся торговлю газовыми фьючерсами Henry Hub на NYMEX и, с недавних пор, на ICE. Кстати, Евразийская экономическая комиссия также разработает «дорожную карту» для запуска биржевых торгов газом в Евразийском экономическом союзе в рамках концепции формирования общего рынка газа, утвержденной в мае минувшего года.

Можно говорить и о проявлении на глобальном рынке явной тенденции на использование менее крупных и более коротких контрактов при увеличении доли торговли СПГ, которая характеризуется, по сути, свободным ценообразованием. Все меньше различаются в разных регионах цены на сырье. Согласно расчетам S&P Global Platts, в 2012 году спотовая стоимость СПГ в Азии была на 5,74 долларов США за 1 млн БТЕ выше, чем в Европе. В текущем же году разница в среднем составляет менее 1 доллара США.

Ожидается, что расширение предложения газового сырья в мире повлечет за собой резкое усиление значимости морских перевозок, прежде всего из США, Катар и Австралии. Следует отметить, что к 2021 году Австралия начнет оспаривать первенство Катар как

ведущего экспортера СПГ, при небольшом отставании от них Соединенных Штатов.

По итогам 2017 года исследовательская компания Gas Strategies Group ожидает увеличение мирового производства СПГ на 34 млн тонн в годовом сопоставлении, до 292 млн тонн. Согласно информации Международного энергетического агентства, уже к 2040 году большинство торговли газом будет сконцентрировано на операциях с СПГ, а не с трубопроводным газом. Для сравнения, в минувшем году экспорт по трубопроводам в совокупности составлял 737,5 млрд куб. м, а экспорт СПГ – 346,6 млрд куб. м.

При этом экспортеры СПГ в отличие от традиционных поставщиков газа менее подвержены рискам в периоды низких цен на сырье и способны более эффективно использовать высокую гибкость рынка СПГ. Так, СПГ-терминалы и танкеры обеспечивают возможность быстро поставлять газ в тот регион, где он наиболее востребован и где отмечаются наиболее привлекательные ценовые условия. Особое внимание стоит обратить и на активное задействование плавучих регазификационных установок, которые являются эффективными и значительно более дешевыми мобильными альтернативами «обычным» СПГ-терминалам.

Следует отметить, что традиционные экспортеры газа в сложившихся условиях находятся под мощным давлением на фоне усиления конкуренции с новыми источниками предложения газа, прежде всего СПГ. Среди прочего, можно говорить о формирующихся предпосылках для «ценовой войны» с их участием для сохранения своей рыночной доли. Причем в случае потенциального роста нефтяных котировок выше 65-70 долларов США за баррель, глобальная конкуренция с привлечением традиционных трубопроводных поставщиков газа в состоянии резко усилиться из-за сопутствующего увеличения деловой и инвестиционной активности в глобальном газовом секторе. Однако и у них сохраняются достаточные возможности для дальнейшего отраслевого роста, особенно при массовом внедрении новых коммерчески-эффективных технологий добычи и использовании более гибких рыночных стратегий.

Значительное расширение производства природного газа ожидается в Казахстане. По информации Министерства энергетики РК, к 2025 году объем добычи газа достигнет 77,3 млрд куб. м. Это расширяет потенциал для его использования внутри страны и для экспорта на внешние рынки, прежде всего в Китай. В частности, ожидается начало проекта расширения месторождения Карачаганак. Причем, по некоторым сведениям, его предварительная стоимость на сегодня упала вдвое по сравнению с озвучивавшимся ранее 9 млрд долларов США с учетом намерений государства и инвесторов повысить общую окупаемость проекта.

Развитие тех же газосланцевых проектов где-либо еще в мире кроме США по-прежнему сталкивается с серьезными трудностями из-за неблагоприятной финансовой ситуации и общественного недовольства. Оппозиция сланцевому производству газа, прежде всего в связи с использованием технологии гидравлического разрыва пласта и горизонтального бурения, остается очень сильной не только в европейских странах, но даже в США. В данном контексте не стоит исключать появления сопутствующих ограничительных факторов для газосланцевой отрасли в случае неспособности ее игроков обеспечить безопасное и ответственное освоение ресурсов.

Но как показывает недавний пример Аргентины, которая смогла значительно улучшить свои показатели нефтегазового производства, сланцевые проекты вне США сохраняют потенциал развития. Особенно в случае дальнейшего прогресса в технологиях и повышения биржевой стоимости углеводородов в обозримой перспективе.

Часто прогнозируется, что в ближайшие годы новые технологические решения и повышение среднего коэффициента извлечения природного газа смогут обеспечить серьезное увеличение глобальной ресурсной базы и общее усиление эффективности его промышленной добычи. Особенно это касается области освоения трудноизвлекаемых и «нетрадиционных» ресурсов, часть которых сейчас относится к экономически убыточным в текущих ценовых условиях.

Кроме того, прогнозные оценки свидетельствуют о расширении добычи на ряде крупнейших газовых месторождений.

В частности, минувшей весной Катар снял добровольный мораторий на дальнейшую разработку аш-Шималь как части Южного Парса, который был введен в 2005 году в связи с международными санкциями в отношении Ирана. В свою очередь Иран также намерен резко увеличить добычу на Южном Парсе, в том числе с учетом расширения возможностей привлечения финансирования после снятия международных санкций. Текущий объем производства природного газа на указанном месторождении составляет 540 млн куб. м в сутки, тогда как в 2013 году добывалось только 280 млн куб. м в сутки.

РИСКИ ИЗБЫТОЧНОСТИ

Большой вопрос в том, будет ли нужен мировой экономике в расчете на долгосрочную перспективу весь прогнозируемый объем производства газового сырья, особенно с учетом ожидаемого значительного роста глобальных поставок СПГ из США, Австралии и некоторых других государств. Как считают эксперты Международного энергетического агентства, газовая отрасль сейчас сталкивается одновременно, во-первых, с большим притоком нового предложения с негибкими ценовыми параметрами из-за влияния прежних высоких ценовых показателей на инвестиционные проекты, во-вторых, со структурными изменениями потребления в энергетическом секторе.

В последнее время отраслевыми специалистами активно распространяются прогнозы относительно того, что на глобальном газовом рынке в ближайшие годы будет формироваться устойчивый профицит предложения сырья. Участники рынка опасались проявления существенного профицита предложения уже в 2016 году, но ввиду задержек в осуществлении крупных отраслевых проектов в США и Австралии сроки несколько сдвинулись «вправо». В таких условиях диктовать правила будут именно импортеры.

Ключевая проблема в том, что предыдущие крупные инвестиционные решения в газовом секторе были сделаны в рамках гораздо более высоких ожиданий в отношении глобальной спроса и стоимости газа. Инвесторы тогда не предполагали радикального изменения ситуации. Сейчас экспорт газа не столь выгоден. Более того, внутренний газовый рынок в некоторых странах трансформируется в преименный с точки зрения нетбэка. На нефтяном рынке избыточные производственные мощности намного меньше, как следствие там ребалансировка произойдет значительно раньше, чем на газовом рынке.

В частности, инвестиции в проекты сжижения природного газа, регазификационные терминалы, танкеры, и другую необходимую инфраструктуру ранее оттапливались от сохранения мощных темпов роста спроса и высокой ценовой премии на СПГ в Азии. Ситуация поменялась радикальным образом.

Как следствие, избыток мировых производственных мощностей по СПГ уже составляет более 80 млн тонн в год, с учетом того, что по состоянию на январь текущего года общая мощность СПГ-терминалов достигла 339,7 млн тонн. В период до 2022 года ожидается ввод в эксплуатацию СПГ-терминалов с плановыми показателями производства около 114,6 млн тонн сжиженного газа в год. Это – гигантский показатель. Правда, не стоит забывать, что многие новые СПГ-проекты профинансированы и находятся на продвинутой стадии развития с уже заключенными долгосрочными экспортными контрактами. Данный фактор несколько снижает негативное влияние на них со стороны неблагоприятной рыночной конъюнктуры.

Спустя всего лишь несколько лет после обнародования Международным энергетическим агентством «Золотого века газа», спрос на него по всей видимости будет демонстрировать заметное замедление, в том числе из-за давления со стороны дешевого угля, резкого удешевления возобновляемых источников энергии и продолжения ведущими странами политики их поддержки, увеличения энергоэффективности и реализации политических шагов, которые в ряде случаев направлены на целенаправленное снижение значимости природного газа в связи с геополитическими причинами и климатическими обстоятельствами. Среди прочего, переизбыток предложения будет оказывать сильный прессинг как на спотовые, так и на контрактные цены.

Действительно, рост газового потребления уже демонстрирует торможение из-за усиливающейся конку-





Неблагоприятная ценовая динамика, возникшие ограничения доступности капитала и дешевого длинного фондирования в последние годы уже привели к существенному сжатию долгосрочных капитальных инвестиций в новые разведочные и добычные газовые проекты в мире, а также к значительным отсрочкам их ввода в эксплуатацию

ренции в энергетическом секторе. К примеру, данные ежегодного энергетического обзора BP свидетельствуют о том, что потребление газа в минувшем году в мире выросло только на 1,5% или 63 млрд куб. м. Согласно оценкам Международного энергетического агентства, в период до 2021 года указанные темпы ежегодного роста сохранятся без изменения. Для сравнения, в период с 2009 по 2015 годы спрос на газ возрастал каждый год на 2,5%. Отсутствие прямой зависимости между спросом и низкой ценой наглядно свидетельствует о том, что влияние дешевого газа компенсируется другими сдерживающими факторами. Однако, здесь не стоит забывать, что газ остается фактически единственным ископаемым топливом, которое не уменьшает свою долю в глобальном энергетическом балансе. В таких условиях для глобальной газовой отрасли крайне негативным моментом является в целом относительно слабое развитие мировой экономики (в том числе сохранение долгосрочных структурных проблем в Евроне и Китае) и снижение ее энергоёмкости.

Китайский фактор имеет во многом решающее значение, так как именно рынок этого государства рассматривается в качестве ключевого для эффективного абсорбирования растущего предложения газа. Причем как СПГ, так и трубопроводного. В 2016 году потребление природного газа в рассматриваемой стране выросло на 7,7%, а объемы импорта делятся между трубопроводным газом и СПГ примерно поровну.

Но в случае, если экономика Китая начнет активно «проседать» с сопутствующим сокращением импорта энергоресурсов, экспортеры газа окажутся в явно неблагоприятном положении. Кризис в экономике КНР будет означать начало пессимистического сценария для глобальной газовой отрасли, – с учетом того, что данная страна является сейчас основным драйвером роста для мирового сектора СПГ, имея потенциал стать в текущем году вторым по величине импортером СПГ в мире. При таких условиях неостребованные Китаем крупные объемы газа будут необходимо продавать в остальной Азии, странах Европы и Южной Америки, что неизбежно повлияет на стоимость сырья и конечные доходы его производителей. Кроме того, минувшей весной в отраслевых СМИ прошли сообщения, что китайские специалисты наладили полноценную добычу газогидратов или так называемого «горючего льда» с месторождения в Южно-Китайском море. В случае действительного технологического прорыва Китай сможет как минимум серьезно уменьшить свои долгосрочные потребности в импорте природного газа. В свою очередь Европа на фоне устойчивого падения собственной газовой добычи вряд ли будет способна в расчете на долгосрочную перспективу показать значительное увеличение потребления природного газа. Особенно учитывая распространение возобновляемой энергетики и затягивание периода слабых темпов макроэкономического роста. Это – несмотря на недостаточно утилизируемые регазификационные терминалы СПГ и самый высокий с 2010 года рост регионального спроса на газ в минувшем году (на 7,1% или 30 млрд куб. м в годовом сопоставлении) на фоне некоторого восстановления экономической активности, ослабления развития угольной и атомной генерации и других обстоятельств.

У европейского блока в реальности достаточно мало шансов серьезно диверсифицировать импортные поставки газа в ближайшие 5-7 лет, прежде всего от «проблемного» российского направления. Здесь сказывается и нарастающее снижение производства газа в ряде европейских стран. Данное обстоятельство вызывает существенную обеспокоенность как в Брюсселе, так и у руководства ведущих членов Евросоюза из-за консервации глубокого политического кризиса в отношении с Москвой. Европейские страны продолжают искать пути замещения газа пусть и более дорогими, но альтернативным энергетическими опциями, в том числе блокируя реализацию ряда новых российских газотранспортных проектов. Однако задуманное не всегда получается. К примеру, примечательно, что, невзирая на публичную политическую риторику, в 2016 году государства Евросоюза снизили импорт СПГ, но увеличили закупки российского трубопроводного газа (в Европу поставлено в общей сложности 178,3 млрд куб. м по сравнению с 158,6 млрд в 2015 году). Причем в той же России по итогам минувшего года отмечен спад внутреннего потребления природного газа на 12 млрд куб. м. Вместе с тем, не стоит забывать, что неблагоприятная ценовая динамика, возникшие ограничения доступности капитала и дешевого длинного фондирования в последние годы уже привели к существенному сжатию долгосрочных капитальных инвестиций в новые разведочные и добычные газовые проекты в мире, а также к значительным отсрочкам их ввода в эксплуатацию. Отраслевые компании активно пытаются нивелировать проявляющиеся финансовые риски и использовать стратегии сокращения издержек в результате явного сжатия интереса к реализации долгосрочных капиталозатратных проектов. Темпы прироста добычи газа падают, причем в значительной части случаев нефтегазовые компании предпочитают при наличии альтернативы производить более коммерчески востребованную нефть. Затягивание подобных жестких рыночных тенденций может иметь заметный отложенный эффект в дальнейшем, даже при сценарии долгосрочного слабого роста спроса на газовое сырье в мире. Недостаточная разведка и ввод в коммерческую эксплуатацию новых крупных месторождений в состоянии привести к серьезным дисбалансам на газовом рынке в течение 2020-х годов и к быстрому нивелированию формирующегося переизбытка предложения.

Услуги ТОО «Медикер – Промышленная медицина»



- Предсменное/предрейсовое медицинское освидетельствование
- Организация медицинских пунктов
- Экстренная медицинская помощь
- Вакцинация
- Периодические профилактические осмотры, в т.ч. выездные
- Амбулаторная помощь
- Медицинская эвакуация
- Бракераж блюд
- Физиолечение
- Укомплектование аптек производственных и автомобильных
- Обучение работников Заказчика методам доврачебной само и взаимопомощи
- Обеспечение санитарно-гигиенических и санитарно-эпидемиологических мероприятий



“Высокая производительность труда - результат внимания к здоровью сотрудников”

- Динамическое наблюдение
- Санитарно-просветительная работа
- Контроль санитарно-гигиенического состояния объектов питания, жилых помещений
- Медицинское сопровождение спортивных и других мероприятий

/ г. Астана, ул. Кабанбай Батыра 17 Е / тел.: +7 (7172) 55-80-91/92/93
/ email: izteleuov.d@mediker-pm.kz, pochta@mediker.kz

www.mediker.kz

Global gas market

Over the recent years, natural gas and its derivatives strengthen positions in the global energy market. This is largely not only connected with the increase of the supply on raw materials and its demand, but also with gas perception as a way more environmentally friendly fuel for energy industry compared to coal. At the same time, considerable decrease of its price due to recession of oil quotations, insufficient increase in demand and excess increase of production in certain regions, especially in the USA, implies for industry players the preservation of adverse economic environment and sharp increase of competition with each other in the foreseeable future.



As expected, in the long run, i.e. until mid-late 2030s, natural gas will strengthen its role in the global energy balance, including through positioning as more environmentally friendly source of energy. In particular, a number of projections from the leading think-tanks testify that by mid-2030s, natural gas will displace coal from the world's second-largest source of energy. It is also important that one of the significant features is still the maintained regional fragmentation of global gas operations. As such, there is still no full-fledged global gas, despite intensification of transnational trade operations with liquefied natural gas, as well as access of industrial volumes of raw materials from North America to Europe and Asia. But the observed trends speak for further continuation of regions' convergence in terms of pricing and gas trading. This enables to suggest a high probability of close integration of markets with each other and de-monopolization of the gas

industry by the middle of the next decade. Last year, the total production of natural gas in the world reached 3.55 trillion cubic meters. The main producers were the USA (749.2 billion cubic meters), Russia (579.4 billion cubic meters), Iran (202.4 billion cubic meters) and Qatar (181.2 billion cubic meters). In Kazakhstan, gross gas production amounted to 46.6 billion cubic meters. At the same time, according to the BP annual statistical estimates, in 2016, global natural gas production increased by only 0.3% or 21 billion cubic meters per annum. This is the minimum indicator for the last 34 years. Moreover, a significant drop in production in North America by 21 billion cubic meters due to the lack of export and pipeline infrastructure, as well as insufficient domestic demand, was partially offset by strong production figures in Australia (+19 billion cubic meters) and Iran (+13 billion cubic meters). The first 7-year decline in

natural gas production in Turkmenistan (from 69.6 billion cubic meters to 66.8 billion), which experienced problems in implementation of new export routes to China and South Asia, in the conditions of termination of trading operations with Russia and Iran, is illustrative. One of the reasons for low production performance in the global gas sector is that industry companies remained in rather difficult market conditions over the last 2-3 years, due to the decrease in oil prices and tougher export competition in the world, including due to the oversupply of gas at the North American continent. Most notably, the profitability of gas production fell significantly. Amid the decline in net cash flows, reduction of debt financing availability and capital investments is traced. At the same time, a reduction of the share of the long-term gas contracting in total sales volume and increase in the use of spot pricing is observed. This circumstance reduces opportunities for leading

industry players to build the long-term business development strategy, though prices on the spot market still largely follow along the change in oil quotations.

Market drivers

Despite a slight decline in national gas production in 2016, the shale revolution in the US remains the key «market mover» for the global gas market. It is worth recalling that back in 2005, the US Energy Information Administration projected that the US imports will be more than a quarter of their gas consumption by 2017. That is, the volume that almost doubles the export capacity of Qatar, the largest exporter of liquefied natural gas in the world. Most experts assumed at that time that Russia, Iran and Qatar would dominate the global gas trade. They not only had the world's largest gas reserves at that time, but also tried to use their growing market posi-

tions for geopolitical pressure, in particular, through the development of the possibility of creating the «Gas OPEC». Processes in the U.S. gas market, figuratively speaking, turned such forward-projections upside down, as the production of natural gas in the US increased by 50% between 2005 and 2015. By 2023, natural gas will account for 39% of all energy consumption in the US, thereby outweighing the importance of other types of energy raw materials. Currently, the US is positioned in the leading forecasts as one of the three leading gas exporters in the world by 2020, despite the pressure on shale projects from the maintained low prices for hydrocarbons. Most notably, gas exports from the US for the last year already reached 4.4 billion cubic meters compared to 0.7 billion cubic meters in the previous year. This indicator will grow several times in the foreseeable future. At the same time, in a number of large US companies, the cost of gas produc-

tion continues to decrease, which makes it possible to operate effectively under low market prices for raw materials. For instance, the well-known company Chesapeake, operating the first export gas terminal in the US, has a break-even point on the Marseillus shale suite on average around \$ 2 per 1 million British thermal units (BTU), on Utica - \$ 2.15, respectively. Growth of supplies from the US means more competition and diversification of supply in the global gas market. It is assumed that the gas will actually begin to trade by analogy with oil, without direct binding to it, with a sharp increase in the influence of market forces, including institutional speculators, on pricing and the direction of the flows of raw materials. Traders and investors are increasingly positioning gas prices at Henry Hub in Louisiana as a global price benchmark, including the intensified trading of Henry Hub gas futures on NYMEX and, more

recently, ICE. By the way, the Eurasian Economic Commission will also develop a «road map» for launching exchange trading in gas in the Eurasian Economic Union within the framework of the concept of forming a common gas market approved in May last year.

We can also speak about the manifestation in the global market of a clear tendency to use smaller and shorter contracts with an increase in the share of LNG trade, which is characterized, in fact, by free pricing. The prices for raw materials differ less and less in different regions. According to calculations of S & P Global Platts, in 2012, the spot price of LNG in Asia was \$ 5.74 per 1 million BTU higher than in Europe. In the current year, the average difference is less than \$ 1.

It is expected that the expansion of the supply of natural gas in the world will entail a sharp increase in the importance of shipping, primarily from the US, Qatar and Australia. It should be noted that by 2021, Australia will begin to challenge the primacy of Qatar as the leading exporter of LNG, with a slight lag of the United States.

At the end of 2017, the research company Gas Strategies Group expects an

increase in world LNG production by 34 million tons, to 292 million tons. According to the International Energy Agency, by the year 2040, most of the gas trade will be concentrated on operations with LNG, rather than with pipeline gas. For comparison, last year, exports through pipelines amounted to 737.5 billion cubic meters in total, while exports of LNG was 346.6 billion cubic meters.

At the same time, LNG exporters, in contrast to traditional gas suppliers, are less exposed to risks during periods of low commodity prices and are able to use more effectively the high flexibility of the LNG market. So, LNG terminals and tankers provide an opportunity to quickly deliver gas to the region where it is most in demand and where the most attractive pricing conditions are noted. Particular attention should be paid to the active use of floating regasification plants, which are efficient and much cheaper mobile alternatives to «conventional» LNG terminals.

It should be noted that traditional gas exporters under the current conditions are under strong pressure amid increased competition with new sources of gas supply, primarily LNG. Among other things,

we can talk about the emerging prerequisites for a «price war» with their participation to maintain their market share. Moreover, in case of potential growth of oil quotations above 65-70 US dollars per barrel, global competition with the involvement of traditional pipeline gas suppliers can dramatically increase due to the concomitant increase in business and investment activity in the global gas sector. However, they still have sufficient opportunities for further sectoral growth, especially with the massive introduction of new commercially effective mining technologies and the use of more flexible market strategies.

Significant expansion of natural gas production is expected in Kazakhstan. According to the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan, by 2025 the volume of gas production will reach 77.3 billion cubic meters. This expands the potential for its use within the country and for export to foreign markets, primarily to China. Most notably, the beginning of the Karachaganak field expansion project is expected. Moreover, according to some sources, its provisional value has now decreased by half, compared to the previously announced \$ 9 billion, given

the intentions of the state and investors to increase the overall payback of the project.

The development of the same gas-slate projects elsewhere in the world except the United States still faces serious difficulties due to unfavorable financial situation and public discontent. Opposition to shale gas production, especially in connection with the use of technology of hydraulic fracturing and horizontal drilling, remains very strong not only in European countries, but even in the US. In this context, it is not necessary to exclude the appearance of concomitant limiting factors for the gas shale industry in the event of its players' inability to ensure the safe and responsible development of resources.

But as the recent example of Argentina, which has been able to significantly improve its oil and gas production, shows, shale projects outside the US retain the development potential. Especially in case of further progress in technology and increase in the exchange value of hydrocarbons in the foreseeable future.

It is often predicted that in the coming years, new technological solutions and an increase in the average natural gas

recovery factor will be able to ensure a significant increase in the global resource base and a general increase in the efficiency of its industrial production. This particularly applies to the development of hard-to-extract and «unconventional» resources, some of which are now economically unprofitable in current price conditions.

Besides, projections testify about expansion of production on a number of the largest gas fields.

Most notably, last spring Qatar has removed the voluntary moratorium on further development ash-Shimal as parts of South Pars, which has been entered in 2005 in connection with the international sanctions against Iran. In turn, Iran also intends to increase sharply production on South Pars, including taking into account expansion of opportunities of attraction of financing after removal of the international sanctions. The current output of natural gas on the specified field is 540 million cubic meters per day, whereas, in 2013, only 280 million cubic meters per day were extracted.

Risks of redundancy

The big question is in whether all predicted output of gas raw materials, especially given the expected significant growth in global supply of LNG from the USA, Australia and some other states will be necessary to world economy counting on a long-term outlook. As experts of the International Energy Agency consider, the gas industry faces at the same time, first, big inflow of the new supply with nonflexible price parameters due to influence of former high price rates on investment projects, secondly, with structural changes of consumption in the energy sector now.

Recently branch experts forecasts concerning the fact that in the global gas market in the next years the steady oversupply of raw materials will be formed actively extend. Participants of the market were afraid of manifestation of essential oversupply in 2016, but in view of delays in implementation of large industry projects in the USA and Australia schedules were moved up «to the right» to some extent. In such conditions, importers will dictate rules.

The key problem is that the previous large investment decisions in the gas sector have been made within much higher expectations concerning global demand and cost of gas. Investors then did not assume radical change of a situation. Now gas export is not that favorable. Moreover, the domestic gas market in some countries is transformed in bonus from the point of view of netback. In the oil market excess production capacities, it is much less, as a result, rebalancing will

happen there much earlier, than in the gas market.

Most notably, investments into projects of liquefaction of natural gas, regasification terminals, tankers, and other necessary infrastructure made a start from maintaining powerful growth rates of demand and a high price award on LNG in Asia earlier. The situation has exchanged radically.

As a result, the world production overcapacities on LNG is already more than 80 million tons per year given that as of January of the current year the general power of the LNG terminals reached 339,7 million tons. During the period till 2022 commissioning of the LNG terminals with planned targets of production about 114.6 million tons of the liquefied gas a year is expected. It is a huge indicator. However, one should not forget that many new LNG projects have been financed and are at the advanced stage of development with already concluded long-term export contracts. This factor reduces negative impact thereto from adverse market conditions to some extent.

Only several years later after publication by the International Energy Agency of «Golden Age of Gas», its demand will demonstrate most likely noticeable delay, including due to the pressure from cheap coal, sharp reduction in cost of renewables and continuation by the leading countries of policy of their support, increase in energy efficiency and realization of political steps which in some cases are directed to purposeful decrease in the importance of natural gas in connection with the geopolitical reasons and climatic circumstances. Among other things, oversupply will place a strong pressure both on spot, and on contract prices.

Really, growth of gas consumption already shows braking due to the amplifying competition in the energy sector. For example, data of the annual power review of BP demonstrate that consumption of gas last year in the world has grown only by 1.5% or 63 billion cubic meters. According to estimates of the International Energy Agency, during the period till 2021 the specified rates of annual growth will remain without change. For comparison, during the period from 2009 to 2015 demand for gas increased every year for 2.5%. The lack of direct dependence between demand and low price shows clearly that influence of cheap gas is compensated by other limiting factors. However, here one should not forget that gas remains actually only fossil fuel, which does not reduce the share in global power balance.

In such conditions for global gas industry extremely negative moment is in general rather poor development of world economy (including preservation of long-term





structural problems in the Eurozone and China) and decrease in its power consumption.

The Chinese factor has a decisive role to a large extent, as the market of this state is considered as key for effective absorption of the growing gas supply. Both LNG and pipeline. In 2016, consumption of natural gas in the considered country increased by 7.7%, and import volumes were allocated between pipeline gas and LNG almost equally.

However, in case the Chinese economy starts «to sink» actively with the concurrent reduction of imports of energy resources, gas exporters will end up in obviously adverse condition. Crisis in the PRC's economy will imply the beginning of the pessimistic scenario for global gas industry, – given that this country is now the main growth driver for the world's LNG sector, having the potential to become the world's second largest importer of LNG in the current year. Given such circumstances, large gas volumes unused by China will need to be sold in the rest of Asia, countries of Europe and South America that will inevitably affect the price of raw materials and the final income of his producers.

Besides, last spring in branch media there have passed messages that Chinese experts have adjusted full extraction of gas hydrates or so-called «combustible ice» from the field in the South China Sea. In case of the valid technological break China will be able seriously to reduce at least the long-term needs for import of

natural gas.

Europe, in turn, amid steady decrease of its own gas production will hardly be capable to show significant increase in consumption of natural gas counting on a long-term outlook. Especially considering distribution of renewable power and tightening of the period of weak rates of macroeconomic growth. This is despite insufficiently utilized LNG re-gasification terminals and the highest since 2010 growth of regional demand for gas in the last year (for 7.1% or 30 billion cubic meters in annual comparison) amid some restoration of economic activities, weakening of coal development and atomic generation and other circumstances.

The European block, in fact, does not have enough chances to seriously diversify import supply of gas in the next 5-7 years, first of all from the «problem» Russian direction. Here also the accruing decrease in production of gas in a number of the European countries affects. This circumstance causes essential concern both for Brussels, and for the leadership of the leading members of the European Union due to preservation of a deep political crisis in the relations with Moscow. The European countries keep looking for ways of replacement of gas though more expensive though, but alternative power options, including blocking realization of a number of new Russian gas transmission projects. However, it does not always happen as it was planned. For instance, it is remarkable that, despite public political rhetoric, in 2016, the Eu-

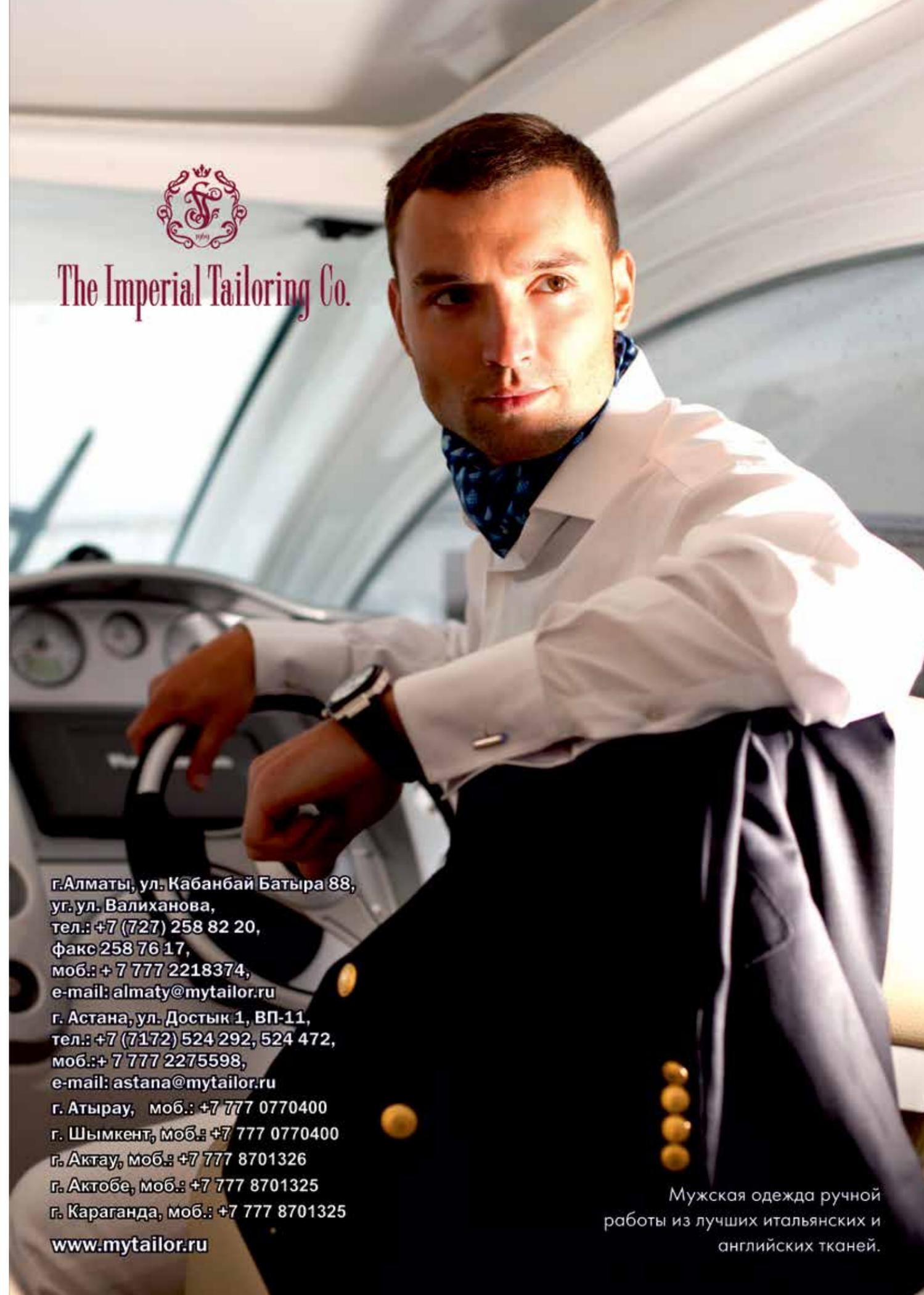
ropean Union Member States reduced LNG imports, but increased purchases of Russian pipeline gas (in 2015, 178.3 billion cubic meters compared to 158.6 billion were supplied to Europe in general). At the same time, in Russia, following the outcomes of the last year, a recession of internal natural gas consumption by 12 billion cubic meters is observed.

At the same time, one should not forget that adverse price dynamics, the arisen restrictions of availability of the capital and cheap long funding have already led to essential compression of long-term capital investments into new prospecting and production gas projects in the world in recent years and to considerable delays of their commissioning. Industry companies actively try to level the shown financial risks and to use the strategy of reducing costs as a result of obvious compression of interest in implementation of long-term capital-intensive projects. Rates of a gain of gas production decrease, and in large part cases the oil and gas companies prefer to produce in the presence of an alternative more commercially demanded oil.

Delaying similar fierce market trends can further have the noticeable postponed effect, even in the scenario of long-term weak increase in demand for gas raw materials in the world. Insufficient investigation and input in commercial operation of new large-scale deposits are able to lead to serious imbalances in the gas market within the 2020 years and to fast leveling of the formed oversupply.



The Imperial Tailoring Co.



г. Алматы, ул. Кабанбай Батыра 88,
уг. ул. Валиханова,
тел.: +7 (727) 258 82 20,
факс 258 76 17,
моб.: + 7 777 2218374,
e-mail: almaty@mytailor.ru

г. Астана, ул. Достык 1, ВП-11,
тел.: +7 (7172) 524 292, 524 472,
моб.: + 7 777 2275598,
e-mail: astana@mytailor.ru

г. Атырау, моб.: +7 777 0770400

г. Шымкент, моб.: +7 777 0770400

г. Актау, моб.: +7 777 8701326

г. Актобе, моб.: +7 777 8701325

г. Караганда, моб.: +7 777 8701325

www.mytailor.ru

Мужская одежда ручной
работы из лучших итальянских и
английских тканей.

БУДУЩЕЕ КЛИМАТИЧЕСКИХ СОГЛАШЕНИЙ

Односторонний выход США из вступившего в силу в ноябре минувшего года Парижского соглашения по климату повлек за собой эффект «разорвавшейся бомбы» для глобального зеленого консенсуса. В итоге, международное сообщество сейчас оказалось в своеобразном тупике. По мнению многих, без США как крупнейшей экономики мира дальнейшие договоренности теряют смысл и сталкиваются с имиджевыми потерями, а другие государства с особым мнением в случае необходимости в любой момент могут повторить созданный Вашингтоном прецедент. Однако на сегодня остальные страны, в том числе и Казахстан, заявили о полной готовности и далее выполнять Парижское соглашение.

В самом начале июня Дональд Трамп публично заявил о выходе США из заключенного в 2015 году и одобренного 195 государствами Парижского соглашения по климату. Тем самым практически разрушив экологическое наследие Барака Обамы. Стоит напомнить, что соглашение предусматривает международные обязательства сократить выбросы углекислого газа в атмосферу.

Данному шагу предшествовал громкий отказ американского руководителя в ходе майского саммита стран «Большой семерки» в Италии официально подтвердить готовность США выполнять взятые при его подписании обязательства. Лидеры блока приняли тогда последнюю попытку переубедить главу Белого дома. Но, как оказалось, безуспешную.

Для многих в мире это стало пусть и ожидаемым, но все же сильным шоком. Учитывая усиление в политической элите, экспертных кругах и СМИ позиций сторонников «зеленого» развития, еще год назад вряд ли кто мог предположить, что какая-либо американская администрация решится на такой радикальный шаг (хотя в свое время США не ратифицировали и Киотский протокол).

Даже после прихода Трампа к власти его заявления значительным числом сопереживающих людей воспринимались как громкая, но пустая риторика. Как показывает ситуация вокруг Киотского соглашения, США и ранее не были жесткими сторонниками международных коллективных климатических обязательств. Однако определенная часть экспертов и простых граждан ошибочно считали, что произошедшие за последнее время изменения в общественном сознании, политике и экономике позволяли уже не проводить прямых аналогий с Киото.

Тем более, Парижское соглашение де-факто не позиционируется как юридически обязывающее для подписавших его стран и не предусматривает дирек-

тивных количественных обязательств по объемам снижения выбросов парниковых газов.

Иными словами, национальные стратегии базируются на сугубо добровольной основе, ужесточение их параметров еще предстоит обсуждать в дальнейшем. Принципиальное отличие от Киотского протокола заключается также в отсутствии мер воздействия и санкций в отношении ратифицировавших соглашение, но не выполняющих его основные положения государств. Акцент сделан исключительно на меры стимулирования. Участники определяют свои вклады в достижение цели в индивидуальном порядке, пересматривая их один раз в пятилетний срок. При этом в рамках договоренностей имеется возможность добровольной передачи своих результатов предотвращения изменения климата другим государствам для содействия в достижении ими своих национальных вкладов.

Как следствие, все поданные ранее странами (включая США) национальные планы сокращения эмиссии парниковых газов в период до 2030 года в совокупности позволяют сдержать к 2100 году, при сценарии своего полного выполнения, повышение средней глобальной температуры только в пределах +3°C по отношению к показателям доиндустриальной эпохи. Это является недостаточным значением. Напомню, что рамочная конвенция ООН по изменению климата ставит в качестве основной цели обеспечить рост средней температуры ниже +2°C. В результате, некоторые эксперты воспринимают Парижское соглашение как не полностью эффективное и требующее дополнительного ужесточения используемых норм.

Экономика превыше всего

Теперь, в результате демарша Вашингтона количество отказавшихся подписывать соглашение стран увеличилось

– кроме США, к ним относятся только Никарагуа и Сирия. Число государств, его ратифицировавших, составляет 147.

Трамп оказался последовательным в реализации предвыборных обещаний, справедливо обращая внимание как на недоказанность распространенной сейчас теории преимущественно антропогенного влияния на наблюдаемое глобальное изменение климата, так и на попытки ее «монетизации». Хотя, после вступления в должность он столкнулся с сильным давлением деловых, политических и международных кругов, призывавших его не отказываться от договоренностей.

Формальным предлогом для Белого дома стало то обстоятельство, что Парижское соглашение обойдется США в триллионы долларов и «крайне невыгодно» для долгосрочного развития американской экономики, негативно сказываясь на положении местных компаний из производственного сектора и стимулируя проблемы в сфере занятости. Действующий глава Белого дома неоднократно в публичной форме критиковал подобные экологические инициативы как «уничтожающие рабочие места». Следует напомнить, что США при подписании Парижского соглашения обязались к 2025 году сократить эмиссии парниковых газов на 26-28% по сравнению с уровнем 2005 года.

Трамп изначально подчеркивал готовность решительно избавляться от препятствий в виде международных климатических договоренностей, которые мешают реализации его экономической стратегии и ослабляют «суверенитет» США. Это – несмотря на существование внутри его окружения разных групп интересов, в том числе не разделяющих его климатический скепсис. Правда, консервативные республиканцы в целом демонстрируют почти полное единство с Трампом по экологической политике. Кроме того, поддержку главе американского государства оказали и отдельные крупные

В самом начале июня Дональд Трамп публично заявил о выходе США из заключенного в 2015 году и одобренного 195 государствами Парижского соглашения по климату

мозговые центры, к примеру, Heritage Foundation.

Снижение темпов сокращения выбросов парниковых газов позволит дополнительно протестировать экономику США, что находит понимание у части американского бизнес-сообщества. С другой стороны, и без участия США в международных климатических договоренностях, эмиссии парниковых газов в этой стране продолжат снижение из-за распространения возобновляемых источников энергии, повышения энергоэффективности экономики и других факторов.

Конечно, Трамп попытался несколько смягчить общественную и международную реакцию на свое решение, подчеркнув готовность Вашингтона к переговорам по новому глобальному экологическому соглашению.

Однако эксперты считают, что мало-реалистичные сами по себе потенциальные переговоры в состоянии затянуться на неопределенный срок из-за возникшего недоверия стран друг другу и необходимости заново согласовывать все аспекты климатической политики. В частности, достигнутому в 2015 году в Париже консенсусу предшествовали десятилетия межгосударственных переговоров.

А особые требования США вряд ли найдут существенную поддержку у других ведущих игроков, не заинтересованных в односторонних уступках ради поддержки американской экономики. Нет подобного желания даже у близких к США европейских государств, с которыми Вашингтон в последние месяцы ведет жесткий торг по широкому спектру вопросов – от военно-политических до экономических. Более того, расхождение позиций по климату в состоянии усилить наметившийся разлад в отношениях между США и Евросоюзом, в том числе с точки зрения общего восприятия ценностей.

Стоит особо отметить – нынешний американский президент дал четко понять, что ждет в качестве первоочередного шага принятия Китаем, Индией и Евросоюзом значительно больших климатических обязательств. Эти ожидания явно не входят в их долгосрочные планы. При этом Белый дом целенаправленно не будет форсировать активность в данном переговорном направлении, намереваясь как можно дальше оттянуть предметные шаги в области международного экологического сотрудничества.

Дезавуирование Вашингтоном Парижского соглашения привело к критиче-

ским имиджевым последствиям для глобального экологического процесса. Мировой экологический консенсус ослаблен. Усилились сомнения в стремлении ведущей экономики сдерживать глобальное потепление. Другие государства в случае необходимости в рамках конъюнктурных интересов могут повторить демарш США и выйти из Парижского соглашения, не особо заботясь о последствиях и об ответственности за будущее планеты.

С учетом незамедлительного отказа США от финансирования Зеленого климатического фонда ООН и ожидаемого торможения принятого в апреле 2016 года Плана действий Группы Всемирного банка по борьбе с изменением климата, прогнозируется сжатие как минимум на 25% финансовых средств, доступных для специализированных программ ООН.

Главным образом, они предназначены для наименее развитых стран мира. Стоит напомнить, что ранее подписанты Парижского соглашения согласились к 2020 году инвестировать в указанный фонд порядка 100 млрд долларов США, с последующим его увеличением к 2025 году. Вряд ли кто будет готов добровольно взять на себя всю долю финансового участия Вашингтона.

EXPO
2017
ASTANA
FUTURE ENERGY

Вместе с тем, Всемирный банк в своем докладе «Волны потрясений» подчеркивает невозможность решения задачи искоренения бедности и борьбы с изменением климата в отрыве друг от друга. По оценкам банка, в случае неспособности глобального сообщества наций остановить изменение климата, его последствия в течение ближайших 15 лет в состоянии ввергнуть в нищету более 100 млн человек по всему миру. Более того, в соответствии со сценариями Межправительственной группы экспертов по изменению климата, отсрочка действий по Парижскому соглашению вызовет резкое увеличение стоимости сдерживания потепления ниже декларируемых 2°C. В частности, задержка действий до 2030 года приведет к увеличению расходов на смягчение последствий изменения климата как минимум на 50%.

В дополнение ко всему, Дональд Трамп инициировал целый ряд других мер по сворачиванию излишнего экологического регулирования и ограничений непосредственно в США. Среди них: пересмотр широко разрекламированного в период президентства его предшественника Плана чистой энергетики; возобновление реализации нефтепроводов Dakota Access и Keystone XL; снятие запрета на разработку шельфовых месторождений в Атлантике и возле Аляски; прекращение моратория на выдачу лицензий на добычу ископаемого топлива на федеральных землях; резкое сокращение государственного финансирования научных климатических исследований и прочие.

Дальше – без США

Как и в случае выхода США из Транстихоокеанского партнерства, подобные действия американского руководства вызвали острую критику в мировом сообществе, сильное разочарование и неприятие со стороны целого ряда государств, особенно в Европе, которые позиционировали антиклиматические шаги Вашингтона как его нежелание выполнять взятые на себя

Существенным практическим вкладом Казахстана в экологическую безопасность является проведение ЭКСПО, а также инициатива по созданию Международного центра по развитию зеленых технологий и инвестиционных проектов «Энергия будущего»

обязательства. Тем самым, подрывается доверие между вовлеченными в международный климатический процесс государствами. Руководство ООН и других международных институтов также выразило сожаление по поводу решения США.

При этом большинство ведущих стран мира, к примеру, Евросоюз, Китай, Индия и другие, не видят альтернативы Парижскому соглашению, рассматривая односторонние действия США как недопустимые. Они уже отказались пересматривать климатические договоренности и заявили о продолжении сотрудничества на выработанных в их рамках принципах.

В свою очередь, ратифицировавший Парижское соглашение осенью минувшего года Казахстан тоже намерен полностью выполнять его положения. Среди прочего, необходимость повышения эффективности в секторе энергетики и сокращения выбросов названы приоритетом в рамках Астанинского заявления министров по устойчивой энергетике и будут иметь важное значение для достижения глобальных экологических целей. Существенным практическим вкладом Казахстана в экологическую безопасность является проведение ЭКСПО, а также инициатива по созданию Международного центра по развитию зеленых технологий и инвестиционных проектов «Энергия будущего».

Иными словами, нового соглашения, на котором по крайней мере формально настаивает Трамп, или радикального «апдейта» заключенных в Париже договоренностей не будет. Участники глобального консенсуса исходят из того, что Парижское соглашение должно быть успешно реализовано в целях обеспечения климатически безопасного будущего всей цивилизации.

Администрация Трампа столкнулась с ожидаемой оппозицией внутри самого американского общества и значительной части политического истеблишмента, активизировав острую межпартийную дискуссию о влиянии деятельности человека на глобальный климат. К примеру, не так давно проведенное Гарвардским универси-

тетом социологическое исследование показывает, что 62% американцев выступает за Парижские соглашения. Практически аналогичные результаты демонстрирует совместный опрос Washington Post и ABC News – 59% противников выхода. Для не пользующегося особой популярностью президента принятие непопулярных «антиэкологических» решений приведет к дополнительным репутационным потерям.

Однако «зеленые» его фигуру как политика не поддерживали изначально, что учитывалось президентским окружением при проработке таких жестких шагов. Кроме того, массовые экологические протесты в данной стране слабо заметны, несмотря на попытки активистов регулярно проводить общенациональные «климатические марши» и прочие акции.

Вместе с тем, необходимо подчеркнуть, что изменения в федеральной экологической политике, по всей видимости, будут проигнорированы значительным числом штатов, городов, а также крупных компаний в США. В частности, в жесткой оппозиции Трампу находятся администрации Калифорнии, Массачусетса, Гавайи, Нью-Йорка и др. штатов, которые в противовес Белому дому уже объявили о создании Климатического альянса, а также не намерены отказываться от реализации собственных добровольных стратегий по уменьшению эмиссий парниковых газов и развитию возобновляемой энергетики. Данный альянс уже инициировал переговоры с ООН о рассмотрении его собственного плана сокращения выбросов.

Немаловажно учитывать и то обстоятельство, что выход США из соглашения не одномоментен, для него понадобится несколько лет.

В данном контексте не исключается, что процесс затянется до прихода к власти следующей президентской администрации (особенно с учетом высокого риска импичмента нынешнего главы США), который потенциально пересмотрит решение Трампа по Парижскому соглашению. Это объясняется тем, что при соблюдении всех



Трамп изначально подчеркивал готовность решительно избавляться от препятствий в виде международных климатических договоренностей, которые мешают реализации его экономической стратегии и ослабляют «суверенитет» США

На лидирующее место США вполне могут претендовать и крупные европейские страны, прежде всего Германия и Франция, поддержанные Еврокомиссией

процедурных формальностей США будут оставаться стороной Парижского соглашения как минимум 3-4 года. Правда, для обхода временных рамок руководство США может решиться на односторонний выход из основного договора ООН по изменению климата, что займет меньше времени и будет более жестким вариантом по своим международным последствиям.

Эксперты не исключают, что радикальными подвижками в климатической политике США не преминут воспользоваться ряд других крупных государств, претендующих на оспаривание глобального лидерства. Несмотря на то, что финансовые средства и инвестиции, необходимые для перехода к низкоуглеродной и устойчивой экономике, исчисляются не миллиардами, а триллионами долларов.

В частности, речь идет о Китае, который по выбросам углекислого газа в атмосферу занимает первое место в мире. Еще несколько лет назад он считался традиционным оппонентом жестких мер борьбы с глобальным потеплением. Однако сейчас его руководство озвучивает амбициозные цели с точки зрения форсированного снижения вредных выбросов в атмосферу и развития возобновляемых источников энергии, в том числе являясь крупнейшим инвестором в сектор альтернативной энергетики.

По некоторым данным, темпы снижения выбросов двуокиси углерода в Китае уже превосходят аналогичный показатель Евросоюза. А председатель КНР Си Цзиньпин, наряду с экс-президентом Обама, сыграл ключевую роль в заключении Парижского соглашения. Здесь симптоматично, что нынешний глава Белого дома ранее оха-

рактеризовал изменение климата как вымысел, который был специально выдуман Китаем. Среди прочего, китайское руководство видит в таком подходе и прямые экономические дивиденды. К примеру, лидерство в глобальном климатическом процессе позволит более активно продвигать китайские зеленые технологии и инвестиции на развивающихся рынках. Ведь Парижское соглашение запустило процесс формирования нового глобального рынка и его стандартов. Появляется также возможность определять экологическую повестку дня для международного сообщества, что важно с точки зрения политического самоутверждения на мировой арене.

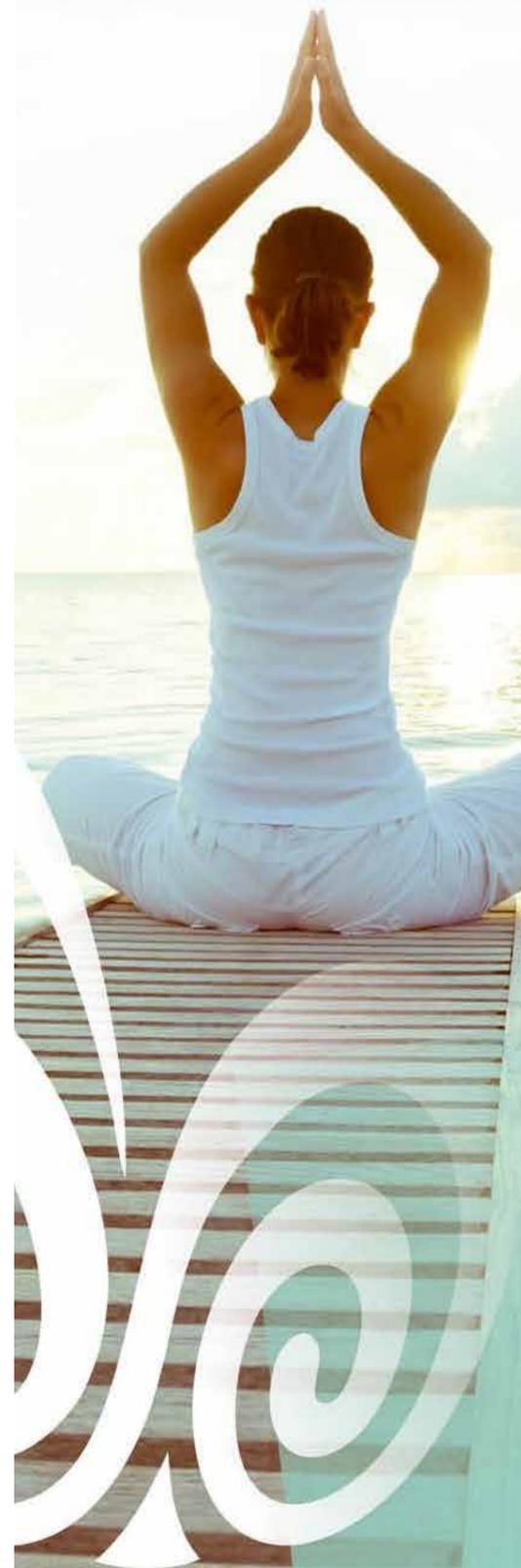
На лидирующее место США вполне могут претендовать и крупные европейские страны, прежде всего Германия и Франция, поддержанные Еврокомиссией. Позиции климатических скептиков в них не столь сильны, как в США, а политическая элита намерена и дальше продвигать экологические приоритеты развития, несмотря на возможные сопутствующие экономические потери. Следует отметить, что страны Евросоюза еще четыре года назад достигли целей, которые были выставлены до 2020 года. Канцлер Германии Ангела Меркель и президент Франции Эммануэль Макрон в июне текущего года уже заявили о необходимости активизировать международные шаги в области сдерживания изменения климата и помочь развивающимся странам.

При этом, вероятно формирование тактического «климатического блока» между Евросоюзом, Индией и Китаем, который в случае необходимости бу-

дет использоваться и в целях давления на США. Руководители Китая и Индии уже побывали в Европе с визитами, где были затронуты вопросы выполнения экологических договоренностей. В частности, они могут расширить свои добровольные обязательства в рамках существующих соглашений для частичной компенсации потенциальных потерь от выхода США.

Правда, между ними есть существенные политические и экономические разногласия, которые в состоянии помешать устойчивой кооперации в климатической сфере. К примеру, Ли Кэцян и его европейские партнеры на недавнем экономическом саммите «ЕС – Китай» так и не подписали совместное заявление об активизации усилий по осуществлению Парижского соглашения. Причиной стали сохраняющиеся разногласия в вопросах торгового взаимодействия, прежде всего отказ Брюсселя согласиться на предоставление Китаю статуса рыночной экономики в ВТО и вновь прозвучавшие обвинения со стороны Евросоюза об использовании Пекином ценового демпинга в различных сферах.

Однако поводы для оптимизма относительно будущего международных климатических договоренностей сохраняются. Несмотря на эгоистичные действия США, консенсус среди большинства остальных государств не разрушен окончательно. Более того, климатический изоляционизм Вашингтона может еще теснее сплотить остальной мир для эффективной и последовательной реализации глобальной экологической стратегии. Да и американское дистанцирование от общих целей развития, по всей видимости, будет носить временный характер.

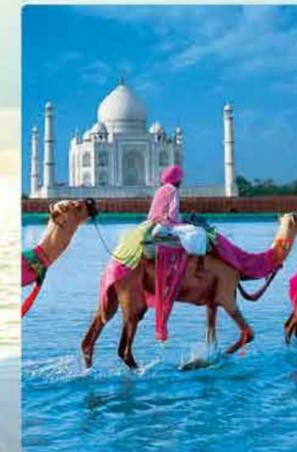


Венгрия - термальные источники



Медицинский туризм

Путешествия · Трансфер · Визы · Авиабилеты
Экскурсии по Казахстану · Бронирование



www.appletour.kz

тел.: +7 (7172) 91 91 91, 91 95 95, 91 97 97,

моб.: +7 701 522-51-70

Авиатургентство «Appletour»

г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17 Е

info@appletour.kz

Значение человеческого капитала в условиях модернизации Казахстана



Биржан Нурымбетов,
Вице-министр труда и социальной защиты населения РК

Сегодня в Казахстане очень часто можно слышать ссылку на статью Президента Республики «Третья модернизация Казахстана: глобальная конкурентоспособность», в которой развитие человеческого капитала обозначено в качестве одного из приоритетов развития нашей республики.

В условиях быстроизменяющихся внешних факторов и требований рынка труда, человеку необходимо будет обучаться в течение всей жизни, и уметь быстро адаптироваться к этим изменениям – то есть быть конкурентоспособным.

Поэтому глобальная конкурентоспособность нашей страны зависит от конкурентоспособности каждого человека и наша цель создать все необходимые для этого условия. Происходящее сегодня технологическое развитие ведет к исчезновению

устаревающих профессий на рынке труда и появлению новых. Поэтому государству важно понимать, какая кадровая потребность существует на рынке труда сегодня, и какой она станет через 5 или 10 лет. В связи с этим, **стратегически важным является**

прогнозирование потребности в кадрах.

В Казахстане эта работа ведется уже три года, в течение которых Министерством труда и социальной защиты населения Республики Казахстан параллельно совершенствуются методы прогнозирования. Наши результаты стабильно показывают, что в большинстве отраслей экономики существует ярко выраженная потребность в специалистах среднего уровня, причем преимущественно технического профиля.

Даже те профессии, которые «не исчезают», со временем трансформируются и требуют уже новых навыков. Поэтому, в дополнение к количественному прогнозу, мы, совместно с нашими партнерами в лице республиканских объединений работодателей и работников создаем условия для того, чтобы навыки и качество рабочей силы также соответствовали потребностям экономики.

В этой работе особое место отводится Национальной системе квалификаций, как связующему элементу между требованиями рынка труда и системой образования.

Национальная система квалификаций представляет взаимосвязанные между собой четыре элемента.

Первый и фундаментальный элемент – это Национальная рамка квалификаций и отраслевые рамки квалификаций. Они распределяют однородные виды профессий по требуемым уровням квалификации в масштабе всего рынка труда и отдельных отраслей.

Второй элемент – это профессиональные стандарты, то есть требования работодателей к знаниям и навыкам для тех или иных профессий. Другими словами, это «техническое задание» от рынка труда в лице ра-

ботодателей на подготовку специалистов всех уровней.

Еще один элемент – это образовательные стандарты и программы. Здесь уже должна включиться система образования, которая в идеале должна обеспечивать актуальность содержания образования согласно профессиональным стандартам. Образовательные программы будут направлены на освоение соответствующих видов трудовых функций, достижение квалификаций и компетенций, установленных профессиональными стандартами и включающие результаты обучения и требования к знаниям, умениям и компетенциям.

И последнее – это оценка и сопутствующие присвоение или подтверждение квалификации работником. Необходимо формировать прозрачную и объективную систему оценки качества подготовки кадров и присвоения квалификаций независимыми органами с участием всех заинтересованных сторон.

Ввиду важности работ по развитию человеческого капитала, в Казахстане с 2016 года работает проект «Развитие трудовых навыков и стимулирование рабочих мест», который реализуется Министерством труда и социальной защиты населения Республики Казахстан совместно с Национальной палатой предпринимателей «Атамекен» и Министерством образования и науки Республики Казахстан.

Проект будет иметь прямой эффект в формировании навыков и знаний и развитии человеческого капитала. И посредством обеспечения взаимосвязи образовательных программ и профессиональных стандартов, Проект обеспечит согласование квалификаций рабочей силы и потребностей частного сектора.

Данная цель будет достигаться по-

тапно.

Во-первых, система профессиональных стандартов будет пересмотрена и расширена в целях охвата всех восьми уровней компетенций профессий, начиная с уровня технического и профессионального образования и заканчивая уровнем управления. В этом процессе активно участвуют отраслевые ассоциации работодателей, тем самым обеспечивая формирование спроса со стороны рынка труда.

Во-вторых, образовательные программы технического и профессионального образования и высшего образования будут приведены в соответствие с обновленными и вновь разработанными профессиональными стандартами. То есть, разработаны с учетом требований работодателей, тем самым обеспечивая формирование предложения со стороны образования на спрос со стороны рынка труда.

В-третьих, уже после завершения обучения, навыки и знания обученного подвергнутся независимой оценке и сертификации. Это позволит работодателям удостовериться в соответствии компетенции кандидата на занимаемую должность.

До 2020 г. планируется совместно с ассоциациями работодателей запустить в пилотном режиме семь независимых центров тестирования и профессиональной сертификации навыков в конкретных секторах и отраслях промышленности.

Подытоживая все вышесказанное, с помощью развития Национальной системы квалификаций, в Казахстане будет выстроена единая система подготовки кадров, в которую будут вовлечены все стороны: работодатели, работники, система образования и обучения, а главное граждане Республики Казахстан, которые являются прямыми бенефициарами Националь-



Наши результаты стабильно показывают, что в большинстве отраслей экономики существует ярко выраженная потребность в специалистах среднего уровня, причем преимущественно технического профиля

ной системы квалификаций.

На фоне проводимых работ по развитию человеческого капитала, нельзя не отметить, недостаточную престижность рабочих профессий, что повлекло за собой их дефицит на рынке труда. И государство для решения этого вопроса прикладывает немало усилий, как в рамках государственных и отраслевых программ, так и на территориальном уровне.

Так, начиная с сентября 2017 г. государство обеспечит бесплатное получение первой рабочей специализации для всех и Национальная система квалификаций даст необходимый толчок для насыщения рынка рабочими квалификациями по необходимым сферам.

Кроме того, важным шагом в повышении престижа рабочих профессий является их популяризация среди молодежи. Для этого, государство реализует следующие инициативы.

В рамках идеи Главы государства по построению Общества Всеобщего Труда, в целях повышения авторитета Человека труда в обществе, стимулирования производительности труда, пропаганды рабочих профессий и привлечения молодежи в сферу производства, укрепления многолетних традиций рабочих династий, Указом Президента Республики Казахстан Н.А.Назарбаева учрежден праздник «День труда», который отмечается ежегодно с 2014 года в последнее воскресенье сентября.

По поручению Главы государства, для демонстрации особого отношения и выражения глубокой признательности ветеранам труда в 2014 году учреждена медаль «Еңбек Ардагері», которой награждаются работники и лица, достигшие пенсионного возраста (без привязки к конкретной отрасли), имеющие общий стаж работы более 40 лет, в том числе не менее 10 лет в одной отрасли, а также достигшие наивысших результатов в трудовой деятельности.

Кроме того, в 2016 году Министерством труда и социальной защиты населения Республики Казахстан учрежден конкурс «Еңбек жолы», который направлен на определение лучших трудовых династий и лучших работников производства.

Конкурс включает в себя три номинации:

– «**Лучшая трудовая династия**» – в данной номинации представлены трудовые династии с самым продолжительным трудовым стажем, имеющие наибольшее количество наград.

– в номинации «**Лучший молодой работник производства**» участвуют самые активные и трудолюбивые работники производства со стажем работы не более 5 лет;

– в номинации «**Лучший наставник работающей молодежи**» выбирается самый высокоэффективный наставник для молодежи со стажем работы не менее 20 лет.

Подведение итогов прошлого года состоялось 30 сентября 2016 года в рамках празднования Дня Труда. На республиканском форуме «К Обществу Всеобщего Труда» состоялось награждение медалями «Еңбек ардагері» 9 ветеранов труда различных отраслей производства, внесших весомый вклад в развитие и укрепление экономики Казахстана, а также названы победители республиканского конкурса «Еңбек жолы».

В целом проводимые мероприятия направлены на формирование позитивного общественного мнения о людях труда и создание условий для появления новых трудовых династий на предприятиях и в организациях, воспитание у казахстанцев гордости за достижения соотечественников, внесших значительный трудовой вклад в развитие экономики республики.

И в текущем году эта практика будет продолжена.

Нельзя не отметить, что важным элементом повышения престижа рабочих профессий являются достойные условия труда. И здесь необходимо отметить корпоративную социальную ответственность бизнеса.

В Казахстане действует ряд законодательных документов, определяющих обязательства бизнеса в экономической, экологической, социальной сферах жизнедеятельности общества, а также в соблюдении трудового законодательства в отношении своих сотрудников.

Вместе с тем, социальная ответственность предполагает активность бизнеса, выходящую за рамки социальных обязательств, предписанных законом. И в этом плане роль государственного регулирования является чрезвычайно важной с целью мотивации и создания условий для проявления социальной ответственности бизнеса.

Одним из стимулов, предложенных государством является учрежденный Главой государства Конкурс по социальной ответственности бизнеса «Парыз», который ежегодно проводится с 2008 года.

Конкурс направлен на развитие принципов социальной ответственности

бизнеса, активизацию его участия в решении наиболее актуальных социальных проблем общества и формирование позитивного общественного мнения о меценатах.

За годы независимости в Казахстане созданы благоприятные условия для реализации социальной ответственности, и наши предприниматели стремятся повышать меры по безопасности труда, охране окружающей среды, создавать максимально привлекательные условия своим работникам.

Являющийся одной из значимых мер стимулирования бизнеса, конкурс «Парыз» проводится среди субъектов крупного предпринимательства, малого и среднего предпринимательства, по номинациям:

«Лучшее социально ответственное предприятие»;

«Лучшее предприятие в области охраны труда»;

«Лучший коллективный договор»;

«За вклад в экологию».

За годы проведения Конкурса в бизнес-сообществе растет понимание социальной ответственности, и за весь период в конкурсе «Парыз» приняло участие более 4-х тысяч предприятий со всех регионов страны.

Только в 2016 году свыше 500 предприятий со всех регионов страны претендуют на звание лауреата Конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз». Высшая награда конкурса «Гран-при «Парыз» в 2016 году, за наиболее высокие результаты в работе и реализации принципов корпоративной социальной и экологической ответственности, присвоена АО «Ақсайгазсервис» (Западно-Казахстанская область).

В текущем году, Министерство труда и социальной защиты населения Республики Казахстан совместно с Министерством энергетики Республики Казахстан, Национальной палатой предпринимателей «Атамекен» и Федерацией профсоюзов Республики Казахстан проводит конкурс по социальной ответственности бизнеса «Парыз» в десятый, юбилейный раз.

Учитывая особый статус конкурса, мы хотим его провести под эгидой «Парыз: 10 лет успеха».

В этой связи, обращаясь ко всем работодателям, хотелось бы отметить, что главное условие для успешного развития бизнеса – это гарантия социальной стабильности общества.

Поэтому призываем всех предпринимателей нашей страны принять активное участие в конкурсе «Парыз».

ПАРТНЕРСТВО

Передовые технологии, энергетические проекты и новые программы финансирования для стран Центральной Азии – 2017

23 мая 2017 года китайский производитель оборудования Kerui Petroleum успешно провел Энергетический форум 2017: Передовые технологии, энергетические проекты и новые программы финансирования для стран Центральной Азии в Астане, столице Казахстана. На форуме присутствовали более 110 клиентов Kerui из восьми стран – Казахстана, Туркменистана, Узбекистана, Кыргызстана, Таджикистана, России, Азербайджана и Китая.



Команда экспертов Kerui была частью этого форума для содействия и общения с клиентами и предоставления им профессиональных рекомендаций во время мероприятия. Форум Kerui состоялся через неделю после завершения Форума по международному сотрудничеству в рамках стратегии «Один пояс — один путь» и 25-летия установления отношений между Китаем и пятью странами Центральной Азии. Вице-президент Kerui Petroleum в своей речи отметила, что «новые стандарты» цены на нефть представляют как новые вызовы, так и новые возможности для отрасли, обращая внимание на то, как лучше инвестировать в развитие нефти и газа, как снизить издержки и увеличить выпуск продукции, как максимизировать отдачу от инвестиций и как интегрировать ре-

сурсы из разных отраслей, представляющих целую экосистему. Чтобы справиться с «новым стандартом» в нефтегазовой отрасли, Kerui активно интегрировала глобальные ресурсы и провела трансформационную модернизацию своей деятельности. В 2016 году Kerui создал международную платформу электронной коммерции для нефтяного оборудования и онлайн-трейдинговую и арендную платформу для простаивающего нефтегазового оборудования по всему миру. Создание новых платформ оптимизировало портфель ресурсов в нефтегазовой отрасли и помогло клиентам снизить затраты и повысить эффективность. В результате на форуме этого года было подписано несколько меморандумов о взаимопонимании для будущего сотрудничества. В этом году Kerui пригласил более 30

своих инженеров, работающих в разных регионах мира, для объяснения новой технологии, которая применяется к конкретным ситуациям в соответствии с местными условиями региона. Также было введено полное модульное «пусковое» решение, разработанное Kerui для применения в обычных областях и ЕРС-проектах (проектирование, закупки и строительство). Kerui также пригласил руководителей и советников из пяти китайских финансовых институтов, включая Китайскую корпорацию по страхованию экспортных кредитов, Китайский банк развития, Экспортно-импортный банк Китая, Промышленно-торговый банк Китая и Банк Китая. Финансовые эксперты представили возможности для индивидуальных инвестиций и другие финансовые услуги на основе реальной ситуации в Центральной Азии, для реализации дополнительных преимуществ и удовлетворения потребностей клиентов.

План развития Kerui идет в соответствии с инициативой китайского правительства «Один пояс - один путь», которая включает Центральную Азию. Производитель энергетического оборудования Kerui работает в 45 из 68 стран, охваченных данным проектом. 14 лет назад Kerui Petroleum основала свой первый филиал в Казахстане. Имея почти полтора десятилетия опыта, Kerui стала международной интегрированной промышленной группой, специализирующейся на высокотехнологичных исследованиях, разработке и производстве нефтегазового оборудования, предоставляющей решения для добычи нефти и газа, а также интегрированные решения для комплексной цепочки поставок нефти и газа, основанных на мировых нефтегазовых продуктах, технологиях, человеческих ресурсах, финансировании и активах. За прошедший год Kerui провел четыре международных финансовых форума. Международный форум финансового сотрудничества в нефтегазовой индустрии в Шаньдуне, Китай; В Москве, России; В Равенне, Италия; и завершающийся в Астане, Казахстан. На Форуме в Москве Kerui подписал соглашение о финансовом сотрудничестве с Томской буровой нефтегазовой компанией на сумму более 10 миллиардов долларов США.

Переход к «зеленой» экономике возможен только с привлечением бизнеса, общества и НПО



Официальное открытие Регионального экологического центра Центральной Азии прошло недавно в Астане. Ежегодно организация тратит порядка 15 млн. долларов на проекты региона в области изменения климата и внедрения «зеленых» технологий. Исполнительный директор РЭЦЦА Искандер Абдуллаев уверен, реализация Концепции Казахстана «по переходу к «зеленой» экономике» невозможна без активного участия потребителей, НПО и бизнеса. По его словам, государство создает стратегию, но выполнять ее должны простые граждане, иначе цели окажутся недостижимыми.

– Если государство говорит «к 2030-м году доля ВИЭ в общей генерации энергии должна составлять 10%», этого никогда не будет. Потому что кроме стратегии должны быть инвестиции, к этой цели должны идти частные компании, должны быть технологии и готовые к такому переходу пользователи, – поделился своим мнением Абдуллаев. – Например, люди иногда предпочитают, чтобы у них свет горел постоянно, и они боятся переходить на солнечную энергию, ставить себе на крышу солнечные батареи. Он думает, «если завтра батареи поломаются, я останусь без электричества». Это психологический барьер. И с этим нужно работать. Ничего не делая, имея только стратегию, мы не придем к активному использованию ВИЭ. Спикер уверен, в процессе реализации Концепции большую роль должны взять на себя НПО, чтобы продвигать технологии, рынок ВИЭ, вести работу с населением, как это происходит в других странах. В этом процессе у всех есть свои роли, и эти роли должны исполняться. Поэтому очень важно

устанавливать партнерские отношения между различными секторами общества. Конечно, государство должно устанавливать правила, стратегические показатели, давать льготы, контролировать. Но делать все, оно не может. А чтобы добиться поставленных целей, нам всем придется хорошенько поработать.

– Что Вы имеете в виду, когда говорите «хорошенько работать»?

– Во-первых, работать надо с частным сектором, убедить, что инвестиции в ВИЭ на территории Казахстана – это хорошие вложения. А еще нужны технологии и их производство, потому что купить у кого-то технологию, и установить ее у себя обойдется стране очень дорого. Рациональней разработать их и организовывать собственное производство. А для этого должны быть специалисты, хорошо понимающие эти системы и правила их эксплуатации, должны быть обслуживающие структуры, которые будут ездить и заниматься ремонтом, чтобы не было перебоев в системе. Должна быть со-

здана вся инфраструктура и специальные институты. Это я называю «хорошенько» работать. То есть не просто ждать от государства действий, сидя сложа руки. Вообще не надо ждать чего-то только от государства, это неправильное восприятие реальности.

– А не будет ли противостояния между государственными структурами, такими как KEGOC и частниками?

– Конкуренция – это всегда хорошо, и государство понимает, что без конкуренции развивать экономику в любом секторе очень сложно, тем более что это здоровое соперничество. При этом роль государства как координатора процесса никто не забирает. И если пойдет дисбаланс, децентрализация без какой-то координации, это решать будет государство. Я не думаю, что кто-то боится конкуренции. И как эколог не могу полностью оценить ситуацию, но очевидно, что Казахстан уже делает определенные шаги по созданию условий для взаимного сотрудничества, так называемого ГЧП (государственно-частного партнерства). Работая во

всем Центральноазиатском регионе, могу сказать, что в Казахстане неплохие условия для работы.

При этом по прогнозам Искандера Абдуллаева, возобновляемые источники энергии никогда не покроют 100% потребностей стран Центральной Азии. А имеющиеся сейчас технологии, лишь позволяют закрыть имеющуюся брешь в традиционной энергетике, потому как сохранить и передать энергию, генерируемую ВИЭ очень сложно. И вот здесь на первый план выйдет региональное сотрудничество.

– Если Казахстан, например, летом вырабатывает огромное количество энергии с помощью «зеленых» технологий, то зимой ее не будет хватать, потому как в это время года недостаточно солнца и ветра. И эти вопросы надо решать в долгосрочном ключе, это займет очень длительное время. Если посмотреть опыт Германии, то

отказ от них – потеря прибыли в будущем.

– Смотрите, Япония шла к ВИЭ десятилетиями, сейчас они уходят от атомной энергетики, потому что не могли обеспечить ее безопасность. Я думаю, в наших интересах слушать партнеров, изучать их опыт, и найти благодаря этому более устойчивое долгосрочное решение для себя. Я не могу сказать, что у нас есть готовая альтернатива, которая завтра заменит все, что касается традиционной энергетики. Она нам нужна как небо и воздух, потому что экономика должна развиваться, мы ее не можем остановить на 20 лет, пока будем искать решение. И пока этот поиск происходит, надо развивать ВИЭ, у нас в этом есть преимущество. Вот Китай рядом такой густонаселенный, но они умудряются генерировать большое количество энергии из ВИЭ. Мы, в свою очередь, можем сделать в десятки раз больше. И тогда мы

логий для его использования, я думаю тоже преступление. Я не сторонник ядерной энергии, чтобы хвалить ее. Но если обеспечить безопасность, учесть стоимость сырья, которое у нас есть, и тот факт, что другие страны используют эти технологии и получают энергию, то почему мы не можем?

– Сравнивая уровень развития ВИЭ в странах ЦА, кто показывает наилучшие результаты?

– Всегда журналисты любят сравнивать. Но для нас важно найти взаимовыгодные и взаимодополняющие решения. Если на большой территории Казахстана развивается какой-то вид энергии – скажем ветряная, то в Узбекистане больше солнца, и вот обмен между этими взаимодополняющими ресурсами, создание открытого рынка для торговли энергией намного важнее, чем выяснять кто лучше. Для нас как региональной организации не важно,



Я уверен, что, когда наши люди начнут привыкать к ВИЭ, начнет меняться наш менталитет, они сами будут просить, чтобы у них на крыше стояла солнечная батарея, просто к этому надо привыкать

они этим занимаются порядка 25 лет. И то, доля ВИЭ у них составляет только 1/3. Поэтому, во-первых, странам ЦА нужна институциональная основа, которая уже есть. Во-вторых, нужна инфраструктура, она требует огромных инвестиций и времени, и в-третьих, политика, которая требует разработки и времени. Кстати, в случае если технологии будут развиваться такими же темпами, через 20 лет, даже вырабатывая энергию на угле, не будет выбросов в атмосферу. Но развитием ВИЭ все равно нужно заниматься, потому как, это нам дано природой. Наш регион богат и на солнце, и на ветра, у нас огромные площади, население неплотное, поэтому использовать возможности природы в наших же интересах. Не противопоставлять их, но использовать их для развития. А в Центральной Азии таких природных возможностей хоть отбавляй.

– Некоторые эксперты, тем не менее, ратуют за отказ от традиционных источников. Судя по Вашим словам,

сможем поставлять им энергию, продавать ее. И это очень хорошие инвестиции для частного сектора, тем, кто хочет окупить вложения. Я уверен, что, когда наши люди начнут привыкать к ВИЭ, начнет меняться наш менталитет, они сами будут просить, чтобы у них на крыше стояла солнечная батарея, просто к этому надо привыкать. Я понимаю это дорогостоящие проекты, требующие время, но в тоже время у нас есть выгодные условия.

– А что Вы думаете по поводу ядерной энергетики в Казахстане, стоит ли нам ее развивать?

– Я не специалист в этой области, но во всем мире такая энергетика достаточно популярна, поэтому я думаю, что, если безопасность обеспечить, почему бы и нет. Наши среднеазиатские страны в большом количестве продают уран за границу. Недавно было выступление одного из наших политиков, который сказал, «продавать сырой газ – преступление». Продавать сырьевой уран и не иметь у себя никаких техно-

кто первый, нам важно чтобы была взаимодополняющая энергетическая система, которая направлена именно на «зеленое» развитие. А проблем во всех странах хватает.

Региональный экологический центр Центральной Азии был образован в соответствии с решением 4-й Общеазиатской конференции, проходившей в 1998 г. в г. Орхусе (Дания). В 2001 году после ратификации Республикой Казахстан Соглашения об условиях работы Центра как независимой, некоммерческой и неполитической организации международного характера РЭЦЦА начал свою работу в республике. Его миссия – содействие многосекторальному сотрудничеству в Центральной Азии на национальном и региональном уровнях для решения проблем окружающей среды. Портфель проектов за 15 лет включает в себя 230 проектов на сумму порядка 48 миллионов евро.



Окунитесь в мир спокойствия и релаксации в Anjana spa



ул. Д. Кунаева, 7
Астана, 010000
Казахстан
Тел: +7 7172 24 50 50

RIXOS
PRESIDENT ASTANA

rixos.com

Через наставничество к профессионализму и женскому лидерству

Интервью вела Исполнительный директор по развитию человеческого капитала Ассоциации «KAZENERGY» Ахмурзина Ляззат Жексенбаевна

Широко известная и актуальная во всем мире практика наставничества берет свое начало с давних времен. Истоками наставничества выступали семейные отношения, когда младшие находились под опекой старших.

Данная практика прослеживается в семейном воспитании и традициях казахского народа. Казахи как народ, ведущий кочевой образ жизни, предпочитали материальному богатству духовные ценности и обладали глубоким философским мировоззрением. Одним из главных своих достояний наш народ считал правильную организацию семейной жизни, поддержку и наставления в воспитании младшего поколения, почитание и уважение старших. Наибольшая ответственность в казахской семье падала на первенца, потому что он был старшим и поэтому являлся примером для младших детей, открывая им путь в жизни, о чем казахи говорили: «Из родника, из которого пил старший брат, будет пить и младший брат». Традиции семейного воспитания передавались из поколения в поколение.

Практика наставничества из узкосемейного круга со временем трансформировалась и, в зависимости от потребности различных сфер деятельности человека, приобрела множество форм: коучер, ментор, консультант, советник, мотиватор, тренер, бизнес-ангел. Интерес к таким людям, умеющим эффективно использовать принципы индивидуальной работы с подопечным, чтобы он понял специфику новой профессии, разобрался в сходствах и различиях корпоративных культур различных компаний, умел ориентироваться в наращивании профессиональ-

ного потенциала и помогал протеже решать много других задач в разных сферах своей жизнедеятельности, в настоящее время сильно возрастает. Настоящий мир отличается своей нестабильностью и сложностью. Для такого мира американцы даже придумали специальный термин – мир VUCA. VUCA – это акроним английских слов volatility (нестабильность), uncertainty (неопределенность), complexity (сложность) и ambiguity (неоднозначность). Мир VUCA – это мир, в котором задачи прогнозирования весьма трудно реализуемы. Мир стал одновременно тесным и глобальным, все быстро меняется, и при этом мы не успеваем за этими изменениями.

Концепция VUCA достаточно специфична и опирается на ряд принципов: стремление к ясному изложению своей позиции, создание надежных каналов обратной связи, изменение своего отношения к успеху и неудачам, постоянное совершенствование навыков наставничества и взаимопомощи.

В условиях современной экономики, практика наставничества проникает во все индустрии – от энергетических и банковских компаний до розничных продаж. В целях профессионального развития и эффективности персонала, высшее руководство компаний все чаще внедряет технологии самообучающейся организации с участием наставников. Такой подход позволяет сотрудникам компаний придерживаться принципов партнерства, взаимного уважения и распределенной ответственности.

Чтобы талант нового сотрудника раскрылся в полной мере и принес максимальную пользу очень важно позаботиться об эффективном наставничестве. Именно через развитие ин-



ститута наставничества, как одного из приемов управления, можно повысить производительность труда на предприятии, оказать неоценимое влияние на профессиональный рост и развитие как рядовых сотрудников, так и менеджеров.

Сегодня на тему наставничества мы проводим интервью с Танатаровой Шарой Бахытжановной – заместителем генерального директора по корпоративному развитию и активам АО «КазТрансОйл», участницей проекта наставничества Женского энергетического клуба KAZENERGY.

Прежде чем начать наш разговор про наставничество скажите, что, в Вашем понимании, означает «наставничество» и чем оно, на Ваш взгляд,



отличается от других видов взаимодействия?

Современные реалии времени предъявляют совершенно новые, более высокие и жесткие требования к специалистам. К новичкам, пришедшим на работу, что называется, с вузовской скамьи, зачастую предъявляют высокие требования, им приходится сразу с головой окунуться в рабочий процесс. На мой взгляд, наставничество – это целая система передача знаний и опыта от профессионалов молодому поколению, которая заключается не только в профессиональном совете и сухом изложении должностных обязанностей новичку, но и в психологической, социальной поддержке работника. И в этом процессе адаптации к новому коллективу и рабочему месту важна роль наставника, равно как для первокурсника – роль учителя. Наставник – это человек, обладающий значи-

тельным опытом в сфере своей профессиональной деятельности, готовый делиться знаниями и помочь советом молодому специалисту. Помню, как сама я пришла молодым специалистом в КазМунайГаз. Мне потребовалось время, чтобы ознакомиться с требованиями по подготовке служебных записок, аналитических справок. Для этого я брала папки со схожими материалами и читала все документы, чтобы понять, как должен быть построен документ и как правильно готовить письма.

Был ли в Вашей жизни наставник? Почему Вы считаете его/ее наставником?

Для меня наставниками служили мои родители, брат и друзья, за что я им всегда буду благодарна. В профессиональной деятельности, к сожалению, наставников у меня не было и мне в

большинстве случаев приходилось самой познавать новые рабочие места, коллективные отношения, разбираться в тонкостях своей профессии на деле. Сейчас я понимаю, что роль наставника в профессиональном плане важна, со своим наставником можно всегда посоветоваться в трудные минуты, когда надо принять непростое решение, или понять, как лучше поступить.

Как Вы пришли к тому, что готовы уделить свое время, чтобы передавать свои знания и опыт более молодым? Расскажите об этом подробнее.

Сейчас, спустя 18 лет как начала работать, прекрасно помню, как важен дельный совет и нужное направление молодому специалисту в начале своей карьеры. Сегодня без ложной скромности скажу, что мне есть что рассказать и чем поделиться с молодыми специалистами для развития профессиональной деятельности.

Какими качествами должен обладать наставник? Это призвание и может ли любой человек стать наставником?

Я считаю, что наставник должен досконально знать свое дело и быть при этом немного психологом, уметь выслушать, понять, что волнует человека, сможет ли он справиться самостоятельно с порученным ему делом. Также наставник должен обладать хорошими коммуникативными навыками, аналитическим складом ума, уметь создавать доверительные отношения с учеником, установить обратную связь с ним, уметь правильно мотивировать его на поставленные цели и задачи, объективно и обоснованно





выстраивать критику, быть эмоционально уравновешенным.

Людам свойственно делать ошибки. По Вашему мнению, каких ошибок или заблуждений надо избегать наставнику во взаимодействии с протеже?

Полагаю, что если наставник ставит перед вверенным ему новичком конкретные и понятные задачи, объясняет доходчиво, не навязывает собственное мнение, а дает новичку возможность выбрать способ решения задачи, незаметно, но постоянно ведет контроль его работы, то ошибок он не совершит. Необходима правильная организация совместной работы и тогда можно будет рассчитывать на результаты и успехи подопечного специалиста.

В этом году Женский Энергетический Клуб KAZENERGY создал Комитет наставничества. Как по-Вашему, какие цели и задачи должны стоять перед Комитетом?

Главной целью и задачей Комитета по наставничеству должны быть содействие и оказание помощи лицам, в отношении которых осуществляется наставничество, в профессиональном становлении и развитии, по повышению заинтересованности в высокой результативности профессиональной деятельности. Самое главное, чтобы наставляемые девушки осознавали, что в этом мире, прежде всего надо быть безусловным профессионалом своего дела, чтобы не гендерный вопрос вставал при выборе карьеры, а вначале оценивался профессиона-

лизм человека, включая его эмоциональную грамотность.

Как по Вашему, каковы перспективы наставничества, учитывая, что настает активное время поколения «Google» и нарастания власти диджитализации?

Мне кажется, что с ним надо работать иначе, так как молодое поколение можно заинтересовать оригинальным контентом во всем. Они самые активные пользователи интернета, они могут быстрее находить доступ к нетривиальным решениям, а значит в компаниях нужно создавать организационную культуру, поощряющую у сотрудников гибкий подход к решению производственных задач. Просто взять на работу талантливых молодых сотрудников мало, надо постоянно обучать их и создавать динамичную культуру организации, поощрять гибкость, творчество и креативность на всех уровнях компании. Развитие института наставничества, в этом случае, как раз один самых эффективных способов гармоничного сочетания опыта и инноваций, традиционных методов и цифровых технологий, выверенных подходов и безумных идей.

Назовите 3 характерные черты наставника?

Наставник успешен в своей профессиональной деятельности, пользуется авторитетом у коллег и имеет значительный опыт. Он четко понимает задачи, имеет сформированную систему принципов, ценностей. Наставник мо-

тивирован в оказании помощи наставляемым в их развитии.

Всецело поддерживая практику наставничества Женский энергетический клуб KAZENERGY (далее – ЖЭК) создал Комитет наставничества (далее – Комитет) и запустил пилотный проект по наставничеству.

Первое заседание Комитета состоялось в начале июня, на котором наставниками был заслушан мастер-класс от Академии бизнеса Ernst & Young на тему «Менторство и коучинг».

На первом этапе реализации проекта наставничества были разработаны и согласованы следующие документы:

1. Концепция программы наставничества, которая раскрывает понятие и формы наставничества, показывает преимущества и роль наставничества, определяет критерии при подборе учеников (подопечных) и основные качества, которыми должен обладать наставник.

2. Положение о наставничестве предназначено для внутреннего пользования и определяет основные цели и задачи, принципы, координацию проекта наставничества, а также подбор наставников и критерии при отборе учеников (подопечных).

3. Соглашение о наставничестве между наставником и подопечным определяет цели, права и обязанности сторон наставничества, на основе которых будет составляться индивидуальная программа развития.

4. Анкеты для учеников (подопечных) и наставников. Результаты анализа явились основой для формирования команды наставник-подопечный. С начала июня Комитет приступил к реализации второго этапа проекта – подбор учеников (подопечных). На данном этапе в Комитет поступило более 60 анкет от молодых специалистов (девушек) компаний нефтегазовой и энергетической отраслей. По итогам анкетирования, телефонных переговоров и скайп-конференций наставниками были выбраны подопечные. На третьем этапе состоялась организация встречи, на которой между наставниками и учениками (подопечными) были заключены соглашения и составлены индивидуальные программы развития.

Промежуточные итоги процесса наставничества будут презентованы на III Форуме Женского энергетического клуба, который пройдет в рамках XI Евразийского Форума KAZENERGY 7 сентября т.г. в городе Астана на территории ЭКСПО-2017.

Более подробнее с проектом наставничества можно ознакомиться на сайте www.kazenergy.com в разделе «Новости Ассоциации».

Ministero degli Affari Esteri
e della Cooperazione Internazionale

ИТА
ITALIAN TRADE AGENCY
ICE - Italian Trade Commission
Trade Promotion Section of the Italian Embassy



Ministero dello Sviluppo Economico
CONFINDUSTRIA

"Қазақстан-Италия"
кәсіпкерлер миссиясы
3-6 қыркүйек 2017

Missione imprenditoriale
Italia-Kazakhstan
3-6 settembre 2017

Миссия предпринимателей
"Казakhstan-Италия"
3-6 сентябрь 2017

БИЗНЕС-ФОРУМ "КАЗАХСТАН-ИТАЛИЯ": SMART ENERGY & GREEN TECHNOLOGIES ПО СЛУЧАЮ НАЦИОНАЛЬНОГО ДНЯ ИТАЛИИ НА АСТАНА ЭКСПО-2017

АСТАНА

г. Астана, 4 сентября 2017 г.
Отель Rixos President Astana

09.00 - 11.00 Бизнес-Форум "Казakhstan-Италия":
Умная Энергия & Зеленые Технологии

11.00-14.00 Двусторонние встречи (BtoB) между казахстанскими и итальянскими предпринимателями по следующим отраслям:
Умная энергия, Зеленые технологии, Энергия, ВИЭ, Энергетика, Автоматизация, Электромеханика, Нефть и газ, Атомная энергетика, Окружающая среда, Переработка отходов, Умные города, Телекоммуникации, Инжиниринг, Архитектура, Инфраструктура, Транспорт

15.00 Официальная Церемония Открытия Национального Дня Италии на Астана ЭКСПО-2017

АЛМАТЫ

г. Алматы, 5 сентября 2017 г.
Отель Rixos Almaty

10.00-15.30 Двусторонние встречи (BtoB) между казахстанскими и итальянскими предпринимателями по следующим отраслям:
Умная энергия, Зеленые технологии, Энергия, ВИЭ, Энергетика, Автоматизация, Электромеханика, Нефть и газ, Атомная энергетика, Окружающая среда, Переработка отходов, Умные города, Телекоммуникации, Инжиниринг, Архитектура, Инфраструктура, Транспорт

ANIE
FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE ELETTRICHE
ED ELETTRONICHE

За дополнительной информацией и для участия в двусторонних встречах просьба обращаться:

ИТА
ITALIAN TRADE AGENCY
ICE - Italian Trade Commission
Trade Promotion Section of the Italian Embassy

Отдел по развитию торгового обмена Посольства Италии ИЧЕ - Агентство по продвижению итальянских компаний за рубежом и интернационализации:

Офис ИЧЕ АЛМАТЫ
Тел.: +7 727 2910335
E-mail: almaty@ice.it

Офис ИЧЕ АСТАНА
Тел.: +7 7172 974390
E-mail: desk.astana@ice.it

KEGOC:

20 лет созидания



Бакытжан Кажиев,
председатель правления
АО «KEGOC»

11 июля 2017 года главной электросетевой компании республики – акционерному обществу «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» – исполнилось 20 лет.

Середина 1990-х годов минувшего века, предшествовавших образованию компании, была не самым благоприятным временем для предприятий электроэнергетического сектора. Они испытывали серьезные трудности: спад производства и потребления

электроэнергии, взаимные неплатежи и другие трудности, связанные с общей экономической ситуацией в стране и на постсоветском пространстве. При этом из-за низкой инвестиционной привлекательности отрасли не было притока частного и зарубежного капитала.

И тогда по инициативе руководства республики в Казахстане одними из первых на постсоветском пространстве приступили к кардинальному реформированию электроэнергетики. Тогда же на базе Национальной энергетической компании «Казахстанэнерго» было создано АО «KEGOC». Одна из первоочередных задач, поставленных Правительством перед новой компанией, касалась необходимости разработки модели конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

В результате реформирования отрасли снизились цены на электроэнергию для конечных потребителей, был ликвидирован дефицит энергобаланса страны, повысилась надежность энергоснабжения, укрепилась платежная дисциплина, существенно возросла инвестиционная привлекательность отечественной электроэнергетики в целом.

АО «KEGOC» провело большую работу по подготовке всей электроэнергетической инфраструктуры к возрастающим потребностям экономики.

В целом за счет реализации комплексной программы модернизации и развития НЭС введено в эксплуатацию около 3 000 км высоковольтных линий электропередачи, построены новые подстанции, обновлено 80% всего оборудования подстанций. При этом были использованы самые современные технологии от ведущих мировых производителей оборудования, таких как Siemens, Areva, ABB и Alstom.

KEGOC по праву считается основным драйвером внедрения инноваций в отрасль, и это большая ответственность для нас, которая требует постоянной и системной работы по повышению эффективности деятельности компании. С этой целью успешно внедрены: автоматизированная система управления производственными активами (АСУ-ПА), а также системы управления НИ-ОКР, управления рисками, управления энергоэффективностью.

Не случайно по степени технологической оснащенности KEGOC находится на уровне ведущих электросетевых компаний и системных операторов мира.

На основе анализа международного опыта по построению интеллектуальных сетей и по результатам бенчмаркинга сформированы приоритетные направления инновационного технологического развития с учетом предстоящих задач. KEGOC нацелена на

построение активноадаптивной Национальной электрической сети, которая призвана стать ядром интеллектуальной энергосистемы Казахстана.

Компанией уже внедрены элементы интеллектуальной энергосистемы. В частности, это микропроцессорные устройства релейной защиты и автоматики (РЗА), современные системы диспетчерского контроля и сбора данных (SCADA), автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ), управляемые шунтирующие реакторы 500 кВ, фазоповоротные устройства, приборы по управлению и регулированию реактивной мощности, волоконнооптические каналы связи. В активную фазу реализации вступил проект по внедрению синхронных технологий и по мониторингу переходных режимов, или так называемые WAMS/WACS-системы, а также автоматики регулирования частоты и мощности (АРЧМ) и централизованной системы противовазварийной автоматики (ЦСПА).

За счет внедрения этих технологий будет достигнуто повышение гибкости управления пропускной способности и потоков мощности в режиме реального времени, что позволит более эффективно использовать пропускную способность и оптимизировать режимы работы сети. В ближайшие годы развитие компании будет неразрывно связано с реализацией приоритетов, объявленных Президентом РК в Послании: «Третья модернизация Казахстана: глобальная конкурентоспособность».

KEGOC планирует занять свою нишу в единой стратегии страны по созданию нового технологического уклада.

Учитывая специфику Казахстана – большие расстояния и неравномерность распределения по территории страны энергоресурсов, электросетевое развитие Национальной электрической сети было и остается одним из приоритетных направлений. При этом необходимое условие эффективного развития – применение передовых технологий.

В частности, компанией рассматриваются перспективы строительства линий электропередачи постоянного тока – инновационной для Казахстана технологии, которая имеет преимущество перед традиционными линиями переменного тока при передаче больших объемов электроэнергии на значительные расстояния.

Тенденция в мировой энергетике, в том числе в Казахстане, – развитие распределенной генерации, использование возобновляемых источников энергии, систем хранения электроэнергии, обслуживание электромобилей. Это предъявляет новые, более высокие требования к обеспечению

устойчивости и надежности работы энергосистемы.

Создание высокоэффективной, технологичной и интеллектуальной энергосистемы Казахстана позволит повысить не только ее надежность, но и качество жизни населения, а кроме того, даст возможность извлекать выгоду из страновых преимуществ.

Изучение мирового опыта показало: наряду с обозначенными тенденциями развития ВИЭ и интеллектуализацией электроэнергетики можно предположить, что в более отдаленной перспективе будет происходить интеграция энергосистем и в глобальном масштабе.

Создание глобальной энергетической сети в сочетании с масштабным развитием использования экологически чистых источников энергии позволило бы обеспечить возрастающие энерге-

В ближайшие годы развитие компании будет неразрывно связано с реализацией приоритетов, объявленных Президентом РК в Послании «Третья модернизация Казахстана: глобальная конкурентоспособность»

тические потребности за счет «зеленой» энергетики.

Хотя такие проекты еще не получили признания и одобрения на межгосударственном уровне, для нас они представляют интерес, так как предполагают строительство транзитных ЛЭП через территорию Казахстана. Это позволит привлечь дополнительные инвестиции, новые технологии и реализовать транзитный и экспортный потенциал страны. При этом планируемые нами к строительству ЛЭП постоянного тока в дальнейшем могут стать частью глобальной энергетической сети.

Стоит также отметить, что, выполняя функции оператора Единой электроэнергетической системы Казахстана, KEGOC взаимодействует с сопредельными энергосистемами.

Важные шаги в этом направлении были предприняты еще в 2000 году, когда усилиями правительств государств и энергетиков было создано объединение электроэнергетических систем России, Казахстана и стран Цен-

тральной Азии.

В 2014 году компания KEGOC стала участником государственной программы «Народное IPO», осуществив первичное размещение акций на казахстанской фондовой бирже. Спрос на акции превысил предложение на 27% и стал свидетельством высокого доверия к компании. Около 40 тыс. физических лиц – владельцы наших акций. Их ожидания оправдываются – совокупная доходность, которую они получают от вложений, растет. KEGOC за этот период времени уже четыре раза выплатил дивиденды. Кроме того, стоимость акций выросла более чем в 2,5 раза. Это существенный прирост для тех инвесторов, которые вкладывались в наши акции.

KEGOC с 2015 года успешно реализует программу трансформации бизнеса, в рамках которой оптимизированы бизнес-процессы, внедрена новая организационная структура, разработана новая схема оценки деятельности компании, формируется культура постоянного совершенствования.

Несомненно, это позволит рационально использовать скрытые резервы, сконцентрировать ресурсы на направлениях бизнеса с высоким потенциалом, обеспечит рост производительности труда и внедрение передовых управленческих технологий.

Эффективность деятельности компании достигается и за счет совершенствования корпоративного управления с учетом лучшей мировой практики. В группе компаний фонда «Самрук-Казына» KEGOC – лидер по рейтингу корпоративного управления. По итогам диагностики рейтинг составляет 85%.

KEGOC также относится к числу социально ответственных компаний и имеет один из лучших результатов среди портфельных организаций АО «ФНБ «Самрук-Казына» по рейтингу социальной стабильности – 82%. Это свидетельствует об эффективности политики в области развития человеческих ресурсов и сохранения стабильности в трудовых коллективах.

Компания – лауреат премии «Парыз» 2013 года в номинации «Лучшее социально ответственное предприятие», победитель республиканского конкурса «Сенім-2014» в номинации «Лучшая национальная компания-работодатель». Кроме того, она становилась неоднократным финалистом республиканского конкурса «Рационализатор KZ».

Все перечисленное лишь небольшой итог 20-летней деятельности АО «KEGOC». Прделана огромная работа. В перспективе у нас – большие задачи. Уверен, что наш сплоченный коллектив профессионалов с честью справится с ними.



Добро пожаловать в Казахстан!



В течение нескольких десятилетий туризм непрерывно развивался и стал одним из самых быстрорастущих секторов мировой экономики. Сфера туризма сравнялась и даже превысила по объемам деловых операций экспорт нефти, торговлю продуктами питания и автомобильную отрасль. Как же идет развитие туристической отрасли Казахстана в настоящее время? С этим и другими вопросами мы обратились к председателю Комитета индустрии туризма Министерства по инвестициям и развитию РК Майнюре Мурзамадиевой.



– Майнюра Советовна, в каком направлении сегодня развивается отрасль туризма?

Как вам возможно известно, по данным ЮНВТО, доля туризма в мировом ВВП составила 10%, в мировом экспорте – 7% (1,5 млрд. долл.) Число международных туристов выросло на 4,6% и достигло цифры в 1,2 млрд. посетителей. Средний годовой прирост туристов в мире составляет 3-4 процента. Растет спрос Китая и Индии на туристские продукты. Такие тенденции открывают новые возможности для развития мировой туристской индустрии, в том числе в Казахстане (81 место в Индексе конкурентоспособности путешествий и туризма Всемирного экономического форума в 2017 году). Мир вошел в эру новых открытий, инновационных и научно-технических решений, меняющих природу экономического роста и привычный образ жизни. В этой связи Президент Республики Казахстан Н.А. Назарбаев объявил две модернизации. Во-первых, это Модернизация 3.0, направленная на диверсификацию национальной экономики, одним из основных драйверов которой сегодня выступает туризм. Во-вторых, Модернизация общественного сознания, направленная на укрепление казахстанской идентичности и ее адаптацию к требованиям современного мира. Обе модернизации напрямую затронули отрасль развития туризма в Казахстане. По поручению Премьер-Министра, туризм вошел в т.н. «Олимпийскую трассу» 6 отраслей-драйверов диверсификации национальной экономики. Перед отраслью поставлена задача – увеличить долю в структуре ВВП до 8% к 2025 году и обеспечить процентный рост въездного туризма в страну.

– Это достаточно амбициозная задача. Каким образом, она будет достигаться?

Безусловно, такие показатели требуют смелых политических решений по снятию административных барьеров на пути развития туристского бизнеса, облегчению визового-иммиграционного режима на пути въездного туриста, а также развитию туристской инфраструктуры, диверсификации туристского предложения и развитию туристской культуры Казахстана. Такие задачи Глава государства поставил перед туризмом в своем поручении от 24 ноября 2016 года по подготовке новой Концепции развития туристской отрасли до 2023 года. Концепция была принята Правитель-

ством РК 27 ноября 2017 года и открыла новый этап в развитии туристской отрасли. В Концепции выделены шесть кластеров, отражающих географическое разнообразие и этно-культурную идентичность туристского предложения Казахстана.

«Астана – сердце Евразии» – кластер, географически расположен в городе Астана, представляет собой симбиоз архитектурной мысли. С имеющейся высокотехнологичной инфраструктурой он готов к развитию культурного, медицинского и делового туризма.

«Алматы – свободная культурная зона Казахстана» включает в себя Алматы и часть Алматинской области с развитой соответствующей международной стандартам инфраструктурой горного и научно-образовательного туризма.

«Жемчужина Алтая» включает территории Восточно-Казахстанской области и представляет собой центр экологического туризма Казахстана.

«Возрождение Великого Шелкового пути» расположен на перекрестках Великого Шелкового пути в Кызылординской, Южно-Казахстанской и Жамбылской областях. Обладает развитой известной мировой историей архитектурой – памятники Ходжа Ахмеда Яссауи, Тараз, Туркестан, Отрар и т.д.

«Каспийские ворота» расположены в Мангистауской, Западно-Казахстанской и Атырауской областях. Обладает потенциалом развития инфраструктуры пляжного и курортно-санаторного туризма.

«Единство природы и кочевой культуры» – кластер включает в себя Акмолинскую, Карагандинскую и Павлодарскую области и представляет собой центр кочевой культуры и разнообразия степи.

Учитывая богатый туристско-рекреационный потенциал Казахстана, в Концепции предусмотрена диверсификация перспективных видов туризма, в частности, культурно-познавательного, экологического и этнографического, событийного, детско-юношеского, медицинского, кемпингового, автотуризма и караванинга, охотничье-трофейного, сакрального, спортивного (горного) туризма.

– А на что направлена Модернизация общественного сознания? В чем ее суть?

Глава нашего государства уделяет особое внимание вопросам сохранения культурной идентичности Казахстана, собственного национального кода – по нему страна должна стать узнаваемой на мировом рынке туристского предложения. В этой связи в Казахстане появится новый туристский продукт – «Сакральный пояс Казахста-

на». Составлена Карта макро- и микро-сакральных объектов из шестисот сакральных памятников, часть из которых планируем включить в список Всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

Одним из элементов этнографического туризма являются этноаулы, создаваемые по всему Казахстану. Они несут сезонный характер, работают ежегодно с мая по сентябрь, что даст возможность гостям Казахстана прикоснуться к древним традициям казахов – нашей музыке, ремеслу, кухне, спортивным играм, обрядам.

Мировая практика подтвердила – охотничье-трофейный туризм является эффективным механизмом привлечения финансов для сохранения дикой природы. Он кардинально меняет отношение местного населения и органов местного управления к вопросам сохранения диких животных и мест их обитания.

Казахстан исключительно богат представителями животного мира, являющимися объектами охоты. На их приумножение, сохранение и развитие будут направлены все усилия в рамках охотничье-трофейного туризма, от которого в страну будут поступать инвестиции на сохранение природы и развитие регионов.

– Какая ведется работа по привлечению иностранных туристов?

Мы предполагаем, что потенциальными рынками иностранных туристов в Казахстан станут Россия, Китай, Турция, Иран, Индия и страны развитого мира. В этой связи мы последовательно движемся в направлении либерализации визово-миграционного режима. Так, безвизовый режим для иностранных граждан действует в отношении более 60 стран. Подписаны ADS меморандумы с Китаем и Ираном. В июне этого года запустили в пилотном режиме на период проведения ЭКСПО до 12 сентября 72-часовой безвизовый транзит для граждан КНР, следующих транзитом казахстанскими авиакомпаниями через международные аэропорты городов Астаны и Алматы в третьи страны.

Казахстан серьезно готовится к принятию иностранных и отечественных гостей, укрепляет действующие институты, развивает туристскую инфраструктуру, повышает стандарты качества туристских услуг. И одним из важных шагов является создание Национального туристского офиса Казахстана «Kazakh Tourism» для продвижения туристской отрасли страны на национальном и международном рынках.



Символика казахского орнамента

Казахский орнамент берет свое начало из наблюдений наших предков за природой. Все элементы орнамента взяты из окружения наших предков. Есть орнаменты, которые предназначены только для домашнего обихода, для посуды, есть какие-то орнаменты для ковров, и их нельзя использовать в одежде. Есть определенные орнаменты, которые нельзя помещать выше человеческой головы. По происхождению казахский орнамент делится на две группы: к первой относятся те орнаменты, которые возникли на собственной национальной почве, являются истинно казахским орнаментом. Вторая — это те орнаменты, которые казахи переняли у других народов, т.е. интернациональные орнаменты. Казахский орнамент формировался на основе искусства древних скотоводческих племен — саков, усуней, гуннов, тюрков, канглы и кипчаков.

Какие же существуют орнаменты? Космогонический (связанный с изображением солнца, луны и звезд). Он символизирует мировое пространство, четыре стороны света, вечное движение. В его составе такие виды орнамента, как «ай» (луна), «айшық» (лунообразный), «жұлдызша» (звездочка), «күн нұры» (солнечный свет), «күн көзі» (солнечный глаз), «күн сәулесі» (солнечный луч), «ай гүл» (лунный цветок), «жұл-

дыз» (звезда).

Орнамент, связанный с названиями животных, частей их тел и т.д. В основу этого вида орнамента взята форма «қошқар мүйіз» (бараний рог), «ит құйрық» (собачий хвост), «өркеш» (верблюжий горб), «түйе табан» (верблюжий след), «аша тұяқ» (пара копыта), «түйе мойын» (верблюжья шея), «арқар мүйіз» (рог архара). Орнамент, связанный с названиями мелких животных и насекомых: «алақұрт» (пестрый паук), «жылан»

(змея), «жыланбас» (змеиная голова), «құмырсқа» (муравей), «жыланбауыр» (змеиное брюхо), «көбелек» (бабочка), «шыбын қанат» (крылья мухи).

Орнамент, связанный с названиями птиц: «құсқанат» (птичьи крылья), «қазтабан» (гусиные лапки), «қазмойын» (гусиная шея), «құсмойын» (птичья шея), «құстұмсық» (птичий клюв). Растительный орнамент включает мотивы — листья, пальметты, трилистники, бутоны, цветки, имеющие

специфические названия «арпабас» (ячменная головка), «ұш, бес, алты, сегіз, он екі жапырақты гүлдер» (трех-, пяти-, шести-, восьми-, двенадцатилистные цветы), «қызгалдақ» (тюльпан), «райхангүл» (роза), «гүл» (цветок), «жетігүл» (семицветик) и др. Их переплетения раскрывают в орнаменте понятие единства, согласованности, причинно-следственной обусловленности жизни на земле. Орнамент, связанный с орудиями труда и быта: «балта» (топор), «өзгім-өзімек» (плетенка), «шарбақ» (плетень), «төрт таспа» (четыре ленты), «түйме» (пуговица), «ожау» (ковш), «қайнар» (родник), «қос тұмарша» (два амулета), «балтақ» (костыль), «сыңар өкше» (один каблук), «ирек» (зигзаг), «тарақ» (гребешок). Орнамент, связанный с изображением геометрических форм — квадратов, ромбов, прямоугольников, зигзагов, многогранников, символизирующих магические знаки оберега от злых духов.

Родоначальником орнаментального искусства считается широко распространенный в народном быту рогаобразный орнамент. Например, зооморфные узоры: қошқар мүйіз — бараний рог, қос мүйіз — парные рога, сыңар мүйіз — один рог. Такие мотивы, как қарға тұяқ — воронья лапка, аша тұяқ — раздвоенное копыто, құсмырын — птичий клюв, құсқанат — птичье крыло, уходят в глубины сакского времени, базируясь на многочисленных сюжетах яркого искусства «звериного» стиля.

К древнейшим видам орнамента относят космогонические узоры. Предметы искусства с солярными знаками в древности были талисманом, оберегом. Древние солярные и геометрические мотивы: шаршы — ромбы, тұмар-



ша — амулет (треугольники), балдақ — костыль (тобразные), ирек, су өрнек — зигзаг, сүйір — остроконечный, шынжыр — цепь, в многогранных и меандровидных и сетчато-пересекающихся линиях заметны следы первобытного искусства скотоводов трехтысячелетней давности. Солнце, небо символизирует дөңгелек — круг, четыре стороны света — төрт құлақ — крестовину, шұғыла — луч солнца, айгүл — лунный цветок, айшық гүл — полумесяц. Узор айгүл — один из древнейших. В сочетании с треугольными пирамидками он встречается на памятниках искусства гуннов, на женском нагруднике из Пазырыкского кургана. Древняя символика вкладывалась в значение некоторых орнаментов. Қошқар мүйіз (бараний рог) и аша тұяқ (раздвоенное копыто) обозначают материальное благополучие скотовода; если одежда украшалась узором түйе табан (верблюжий след),

то это означало, что одежда шита для дальней дороги; если человек желал комуто счастья, свободы, независимости, то дарил вещь со знаками құсмырын (птичий клюв), құсқанат (птичье крыло). Девушки и теперь носят «құсмырын жузік», «бес білезік» браслеты на цепочке, где одно кольцо — птичий клюв, другое — птичье крыло.

Практически невозможно охватить полностью все названия орнаментов, созданных народом, или дать характеристику каждому из них, так как каждый создатель давал своему орнаменту отличительное название. Мастер орнаментального искусства считался неординарным и уважаемым в народе человеком.

Известно более 230 видов казахских орнаментов. Самый распространенный орнамент в национальной культуре — это «бота мойын» — шея верблюжонка. Этнический орнамент использу-



Практически невозможно охватить полностью все названия орнаментов, созданных народом, или дать характеристику каждому из них, так как каждый создатель давал своему орнаменту отличительное название



В современном мире утрачено смысловое значение орнамента. И если в прошлом орнамент сопровождал казаха и его далеких кочевых предков всю жизнь, то сегодня его роль сведена к «минимально-ритуально-сувенирному, отчасти функциональному присутствию» в жизни современного человека, жителя республики

ется как в женской, так и в мужской одежде. В 19 веке больше преобладал в одежде растительный орнамент. Вот, к примеру, тюльпан. Степи наши были богаты этими цветами. Сам орнамент как письмо, как поэзия. Если расшифровать орнамент, то можно понять его смысл. Например, такой: «на небе плывут облака, а под деревом притаилась змея». Кочевник с детства знал символику орнамента, мог его читать, зашифровать в нем свои представления о жизни. Так, узор из стилизованных растений в его представлениях обозначал степь. Символизированный мир животных отражался в разных формах зооморфного орнамента.



Силуэт юрты дал кочевнику мотив геометрического орнамента. Идею верности, дружбы, силы, неутомимости выражали спаренные круги и квадраты. Волнистая линия символизировала воду. Орнамент, расположенный над пологом двери юрты, благословлял: «Пусть никогда не угаснет огонь в этом доме!». Детали убранства лошади украшались орнаментами, которые, как считалось у степного народа, принесут удачи всаднику, быстроту и неутомимость коню. Имели смысловое значение и материалы, используемые для орнаментальных украшений: для выражения богатства и святости применяли золото или янтарь; красный коралл олицетворял радость, жемчуг или серебро — честность и правдивость, бирюза — верность и вечность, прозрачный топаз — чистоту. В древности окраска изделий в определенные тона, использование в орнаментах тех или иных красок имели символическое значение, служили выражением определенных понятий и представлений. Каждый из трех основных спектральных цветов (голубой, желтый, красный) и двух ахроматических (белый и черный) означали собственный символ желаний и чувств. Так, синий свет — символ неба, поклонение тенгри, красный — огня, солнца, белый — истины,

чистоты, радости, счастья, желтый — разума, черный — земли, зеленый — весны, молодости. Таким образом, цвет и орнамент в древности имели ритуальное значение. Овладение искусством орнамента было обязательным условием успешной работы для любого мастера. При выполнении орнамента мастера соблюдали следующие правила:

- Орнамент должен соответствовать объему и форме изделия.
- Орнаментальная композиция должна сочетаться по цвету с фоном основы.
- Узоры в композициях должны располагаться симметрично.
- Декоративный центр и бордюры орнаментальной композиции должны выделяться с помощью различных цветов.

В современном мире утрачено смысловое значение орнамента. И если в прошлом орнамент сопровождал казаха и его далеких кочевых предков всю жизнь, то сегодня его роль сведена к «минимально-ритуально-сувенирному, отчасти функциональному присутствию» в жизни современного человека, жителя республики. Орнаментальное искусство в наши дни развивается благодаря творческому поиску народных мастеров, наполняется новым содержанием, преобразуется в новые виды и жанры.



北京大厦·阳光酒店
Soluxe Hotel Astana



ПОЧУВСТВУЙТЕ ТЕПЛОЕ ГОСТЕПРИИМСТВО
"СОЛАКС ОТЕЛЬ АСТАНА"!

EXPERIENCE THE WARM HOSPITALITY OF
"SOLUXE HOTEL ASTANA"!



ТОЧНО В ЦЕЛЬ

Сотрудник компании «ЛУКОЙЛ» (Литаско Центральная Азия) Яна Дениченко стала серебряным призером Чемпионата мира по стрельбе из карабина

В Подмосковье с 1 по 11 июня 2017 года прошел первый в мировой истории Чемпионат мира по практической стрельбе из карабина, в котором приняли участие более 850-ти стрелков из 45 стран Азии, Европы, Северной и Южной Америки, а также Австралии. Сборная Казахстана в составе женской и мужской команд завоевала серебро.

Данное событие прошло на высоком уровне, с комфортными условиями для участников. Россия – единственная страна в мире, которая выполнила все требования по безопасности и оснащению стрелковых галерей для проведения чемпионата, так как дальность пули карабина составляет до 7 км, а убойная сила сохраняется до 3,5 км, поэтому и требования к стрелковым объектам гораздо жестче, чем по другим видам оружия. Все галереи были оборудованы видеокамерами, которые для удобства зрителей и участников, крупным планом транслировали на экраны результаты попаданий в попперы и мишени в реальном времени. Лучшие стрелки мира состязались на территории многофункционального огневого центра парка «Патриот», который не имеет мировых аналогов. В его состав входят 32 стрелковые галереи, включая 9 галерей длиной 50 метров, 21 галерея длиной 300 метров и 3 галереи для стрельбы на большие дальности до 1200 метров, а также стрелковое поле с возможностью стрельбы на 360 градусов и крытый стрелковый клуб.

Каждая стрелковая галерея на Чемпионате мира, предлагала спортсмену решить определенную логическую задачу, потому что стрелок сам выбирает для себя схему прохождения упражнений. Все упражнения в стрелковых галереях были разнообразными и интересными. В их создании приняли участие дизайнеры из России, Швеции и Финляндии.

Каждое упражнение погружало спортсмена в свою историю. Например, в упражнении «Сибирь» стрелку предлагалось начать выполнение упражнения с колки дров. Представители всех сборных в соответствии с жеребьевкой были разделены на сквоты до 10 человек, затем сквоты проходили все 30 упражнений, в каждом из которых мишенная обстановка кардинально отличалась. Были представлены неподвижные и внезапно появляющиеся мишени на различных дистанциях. Каждое упражнение, представленное на чемпионате, мог выполнить любой человек, вне зависимости от пола, возраста или физической подготовки. Всего за время чемпионата допустили нарушения и были дисквалифицированы около 20 человек.

В состав международной судейской бригады входило 120 авторитетных и профессиональных судей, представляющих более 20 стран мира, что обеспечивало объективное и непредвзятое судейство. Среди них 10 судей были из Казахстана. Это абсолютный рекорд по числу судей для соревнований по практической стрельбе. Международной судейской бригаде помогли

более 130 «желперов». В их задачи входила проверка мишеней после выполнения спортсменом упражнений и восстановление мишенной обстановки.

Для обеспечения безопасности спортсменов и зрителей на чемпионате мира каждая стрелковая галерея была оборудована самыми современными средствами видеонаблюдения и противопожарной защиты. За соблюдением мер безопасности при обращении с оружием и боеприпасами строго следили не только судьи соревнований, но и аэропатный комплекс видеонаблюдения. Данная система имела функцию патрулирования выделенных зон и использовалась для обзора направлений ведения огня. В случае обнаружения в запрещенных зонах посторонних лиц во все 30 галерей огневого центра подавалась общая команда на запрещение стрельбы. Аэростат, поднимал по периметру камеры видеонаблюдения, на дальности до 5 км, таким образом можно было даже прочесть надписи на шевронах и нашивках.

Специально к этому чемпионату была выпущена ограниченная партия модернизированных карабинов «Сайга»

Стрельба требует определенного навыка, а самое главное культуры отношения к оружию

KSZ-223, от концерна «Калашников». Их отличает телескопический приклад, эргономичная рукоятка и планка для установки прицелов. Именно из таких карабинов стреляло большинство участников чемпионата мира.

В настоящее время практическая стрельба распространена по всему миру и получает все большую популярность как спортивное увлечение, собирающее на соревнования сотни и тысячи спортсменов со всего мира, а также как прикладная дисциплина в специальных подразделениях многих стран, в том числе и в Казахстане. Яна Дениченко рассказывает: «Стрельба – это мое хобби, любимое увлечение. И чем больше я занимаюсь, тем больше растет мой интерес. Участие в различных соревнованиях по стрельбе развивает не только ловкость, выносливость и реакцию, но еще и стрессоустойчивость. Конечно, это все приходит с опытом. Для себя я поняла, что нужно стрелять в свое удовольствие, меньше переживать и думать о результате, тогда и итоги будут хорошими. Например, на соревнованиях бывает много хороших стрелков, но как только они слышат сигнал таймера – они нервничают и начинают теряться. Поэтому я думаю, что 70% – это психологическая подготовка и устойчивость, умение контролировать все свои действия в стрессовой ситуации. Подобные соревнования требуют от стрелка огромной выдержки, сосредоточенности, внутреннего покоя и внимания. Интерес к стрельбе у меня появился после того как я пришла работать в «ЛУКОЙЛ» (ранее я работала в системе КазМунайГаза). Компанией был



Чемпионка РК



Яна Дениченко владеет тремя видами оружия – пистолетом, ружьем и карабином

Стрельбы (МКПС) была основана в 1974 году в Колумбии, штат Миссури, на Международной конференции по пистолетному спорту, впоследствии были включены также ружье и карабин. В настоящее время президентом МКПС является Ник Алексакос. Центральный офис находится в Канаде. В МКПС входят национальные федерации из 102 стран мира.

В Казахстане практическая стрельба официально начала существовать с 2010 года. На сегодняшний день в 11-ти областях республики существуют региональные федерации, объединенные под эгидой Казахстанской Ассоциации Практической Стрельбы (КАПС), президентом и основателем которой является Акимниязов Нариман Мамаатович, ветеран службы «Арыстан» КНБ РК и Службы Государственной Охраны РК.

В практической стрельбе существуют три вида оружия – это пистолет, ружье и карабин. Проведение соревнований по каждому из видов оружия строго регламентировано соответствующими правилами. Кроме того, каждый из видов оружия делится как по классам, так и по мощностям (Минор и Мажор),

Практическая стрельба – это очень сложный, технический вид спорта, в котором стрелки поражают несколько типов мишеней на скорость

а участники делятся по категориям: Lady, Overall, Junior – стрелки младше 18 лет, Senior – стрелки старше 50 лет, и даже Super Senior – стрелки старше 60 лет, а оружие делится на классы. Практической стрельбой человеку предоставляется возможность заниматься почти в любом возрасте.

«Многие интересуются о моем любимом виде оружия. Могу сказать, что я люблю стрелять из всего, но все же отдаю предпочтение пистолету, хотя он считается самым сложным видом, затем следуют карабин и ружье. Что касается сравнения в максимальной дальности, то здесь, первое место занимает карабин, так как его пуля летит на расстояния до 7 км. Дальность полета пули пистолета составляет до 3 км, а дальность полета пули ружья всего лишь до 120 метров» – отметила Яна Дениченко.

«Практическая стрельба – это очень сложный, технический вид спорта, в котором стрелки поражают несколько

типов мишеней на скорость. При этом, в отличие от пулевой стрельбы, стрелок, как правило, не видит все мишени на старте и должен перемещаться по площадке от одной огневой позиции до другой, соблюдая правила безопасности. Например, при перемещении влево или вправо, или даже если бежишь назад, нужно обязательно убирать палец со спускового крючка и ствол всегда должен быть направлен исключительно в сторону мишени. За нарушение указанных мер безопасности следует незамедлительная дисквалификация с соревнования. Стрельба требует определенного навыка, а самое главное культуры отношения к оружию. Методы практической стрельбы применяются при обучении самообороне с оружием, ведь основа основ – это безопасное обращение с оружием. Безопасность обеспечивается дизайном упражнений и контролем за положением оружия, кроме того участники соревнования во время нахождения на стрельбище должны использовать защиту органов зрения и слуха, такие как очки и наушники (или беруши).

Соревнование состоит из нескольких отдельных упражнений, которые проходят последовательно от одного к другому. Главным отличием практической стрельбы от других видов стрелкового спорта является разнообразие упражнений на соревнованиях. Мы стреляем и с места, и в движении, с разных рук, приходится быстро бегать и стрелять из очень неудобных положений, и даже в прыжке. Мы можем сидеть, стоять, качаться и свешиваться на одной ноге из различных позиций. Расстояния на соревнованиях всегда разные, мишени могут подпрыгивать, перемещаться, качаться и даже исчезать. За каждым спортсменом во время выполнения упражнения следит судья и четко контролирует все движения стрелка. Перед соревнованиями я никогда не знаю точно, что меня ждет, поэтому нужно тренировать все: стрельбу из-за укрытий, через низкие порты, в движении, с перемещениями, с сильной и слабой руки. Нужно знать и уметь все. Матчи проходят при любых погодных условиях, и часто бывает, что на очки попадают капли грязи, дождя или снега, которые, несомненно, делают видимость намного хуже, тем самым еще более утяжеляя условия стрельбы.

Результатом стрелка на соревнованиях является хит-фактор – это отношение набранных очков ко времени в секундах. Чем больше хит-фактор, тем выше рейтинг стрелка, поэтому требуется не только точность, но и скорость, вместе с тем любой промах и поражение штрафной мишени стрелка сильно влияет на конечный результат. Деви-



зом практической стрельбы является: Diligentia – Vis – Celeritas (Точность – Мощность – Скорость). То есть спортсмену предписывается умение точной и скоростной стрельбы из мощного оружия. Когда стрелок делает сдвоенные выстрелы из карабина, ружья или пистолета по мишеням, то время между выстрелами бывает меньше одной десятой секунды – это быстрее, чем техническая скорострельность пулемета «Максим».

Следующий крупный матч – это предстоящий Чемпионат Казахстана по стрельбе из пистолета, который пройдет 30 сентября 2017 года на базе учебного центра Службы Государственной Охраны РК «Майлан» г. Астана.

Хочу отметить, что прошедший Чемпионат мира продемонстрировал высокий уровень подготовки сборной Казахстана, и я горжусь, что мы смогли завоевать командное серебро, повысив имидж нашей страны на международной арене».



С Ником Алексакосом Президентом Международной конфедерации практической стрельбы

организован тимбилдинг в виде соревнований по стрельбе из airsoft оружия. Тогда я заняла первое место среди мужчин и женщин компании, чему была очень рада и одновременно удивлена, так как до этого не держала в руках даже игрушечное оружие. Когда только начала заниматься практической стрельбой, я чувствовала сильную отдачу от оружия. Еще был страх ожидания выстрела, то есть замирание, моргание и сдерживание ствола, в принципе, как и у всех новичков. Но несколько лет интенсивных тренировок с инструкторами из Казахстана, России и Молдовы, участие в соревнованиях разного уровня помогли мне повысить свои результаты в этой области».

Практическая стрельба (Practical shooting) – динамично развивающийся во всем мире вид спорта, который зародился в Калифорнии еще в начале 50-х годов. Официально Международная Конфедерация Практической



Трехкратные!

Нуржан Магжанов

Казахстанский боксерский клуб «Астана Арланс», победив в финале Всемирной серии бокса кубинских «Укротителей», в третий раз стал чемпионом турнира. Это – рекорд WSB!



СЛЕД В СЛЕД

... «Не ищите чего-то другого, они выиграли по делу», – бросил тогдашний генеральный директор «арланов» Болат Манкенов казахстанским репортерам весной 2011 года в Китае, после того как наша команда в драматичном противостоянии уступила «Париж Юнайтед». «Другого», возможно, в том финале, и в самом деле, не было. Находившаяся тогда в Китае казахстанская делегация выглядела обманутой. Перед нами – изголодавшимися до больших побед – издевательски помахали куском пирога, а затем отобрали его.

Тогда в день большого разочарования, пожалуй, никто не смог бы предугадать, что уже спустя год команда-три-

умфатор из французской столицы канет в лету, и спустя два года, наконец, настанет день большой радости, а затем еще и еще.

С каждым годом «волчья стая» матерела все больше и больше, и осталась единственной (наряду с российским коллективом) командой, которой удалось пройти всю дорогу Всемирной серии бокса, вместившей в себя уже семь лет. С этого пути вынуждены были сойти различные бойцовые «Петухи», «Быки», «Орлы», «Слоны», «Львы» и даже «Огни». Одни лишь «арланцы» продолжали идти упорно, след в след.

Четыре года назад в проекте появилась новая сила в лице «Укротителей» из Кубы, которые, не будь, казахстанской команды, безраздельно властво-

вали бы во Всемирной серии бокса. Но, волк, хоть и не лев, но, как известно, укрощению не поддается...

BIG DRAMA SHOW

Для Астаны было не впервой проводить финал WSB, казахстанские болельщики уже привыкли к тому, что раз в два года в столице проходят решающие поединки Всемирной серии бокса. Однако, домашний финал, это ведь, не только гарантированная поддержка трибун, но, и дополнительная ответственность. Боксеры казахстанской команды, это понимали прекрасно, подготовка проходила на соответствующем уровне, все мысли о возможном поражении тут же отмета-

лись. Боксерам «Астана Арланс» возможности «Кубинских Укротителей» были хорошо известны, все сильные и слабые стороны были тщательно изучены. По именам кубинский коллектив смотрелся гораздо «звезднее», в составе «Укротителей» находились олимпийские чемпионы Рониель Сотолонго, Хулио де ла Круз и Арлен Лопез, а также чемпионы мира Ласаро Альварес и Иоанис Аргилагос.

Причем, за команды выступали исключительно воспитанники национальных школ – казахстанцы в «Арланс» и кубинцы – в «Укротителях».

Финал в итоге вышел настолько драматичным, настолько не выходило ни одно решающее противостояние WSB. Первый поединок для «арланов» завершился победой. В весовой ка-



тегории до 49 кг опытный Темиртас Жусупов выступил против Иоаниса Аргилагоса.

Кубинскому бойцу всего 20 лет, но, несмотря на это, он уже является чемпионом мира, это очередное молодое дарование лучшей в мире школы любительского бокса. Аргилагос – очень агрессивный боксер, который еще на «дуэли взглядов» пытался психологически «сломать» Темиртаса. Но этим он только еще больше раззадорил казахстанца.

Данный поединок являлся образцом ставшего уже классическим противостояния в боксе «Казахстан-Куба», когда количество техничных выпадов в исполнении обоих соперников просто зашкаливает. Аргилагос два года назад в Дохе примерил на себя корону чемпиона мира в наилегчайшем весе, этого пока Темиртасу в своей карье-

ре сделать не удавалось. Но, сказался опыт нашего спортсмена. Зрелость Жусупова проявилась и в том, что он не стал закрываться, действуя исключительно от обороны, как это можно было бы предположить. Казахстанец принял предложенный Аргилагосом стиль боя, отвечая ударом на удар. И вот здесь Темиртас переиграл Иоаниса, заставив нервничать самого кубинца. Выиграв первые два раунда, Жусупов, уступил Аргилагосу в третьем, но, в итоге довел дело до победы. Начало было положено!

Ильяс Сулейменов (56 кг) в поединке против Хавьера Ибанеза действовал в несколько непривычной для себя «наглой» и даже «грязной» (как выразился сам Сулейменов) манере, что абсолютно несвойственно такому джентльмену от бокса, которым является Ильяс. Казахстанец тактически пе-

Аргилагос – очень агрессивный боксер, который еще на «дуэли взглядов» пытался психологически «сломать» Темиртаса. Но этим он только еще больше раззадорил казахстанца



Ильяс Сулейменов (56 кг) в поединке против Хавьера Ибанеза действовал в несколько непривычной для себя «наглой» и даже «грязной» (как выразился сам Сулейменов) манере



реиграл своего оппонента и добился победы.

Ход финала-2017 Всемирной серии бокса для «Астана Арланс» проходил по сценарию каратэ-боевика 80-90-х годов, когда протагонист в противостоянии с антагонистом, взял с места в карьер, затем оказался на волоске от поражения, но, проявил сумасшедшую волю к победе, и выиграл. Правда, боксерский поединок – это не фильм, здесь нет делений на «плохих» и «хороших», есть лишь взаимное уважение друг к другу.

Даже выступая на выезде, испытывая некоторые проблемы с акклиматизацией, находясь под давлением трибун, кубинская команда выиграла в пяти поединках подряд. В категории до 91 кг Антон Пинчук, как ни старался, но все же проиграл Эрисланди Савону. Племянник Феликса Савона взял верх единогласным решением судей.

В весе до 64 кг Дильмурат Мижитов раздельным решением судей уступил Энди Крузу.

Противостояние между наливающимся от турнира к турниру силой Абиляхана Аманкула и олимпийского чемпиона и чемпиона мира Арлена Лопеза в весовой категории до 75 кг с большим нетерпением ожидалось еще до начала боя. Болельщики жаждали увидеть, как Аманкул будет биться против тако-

го сильного противника. К нашему неудовольствию, сильнее здесь оказался кубинец.

Выступающему в весе до 81 кг Арману Рысбеку предстояло драться против самого «медаленосного» члена кубинской команды – олимпийского чемпиона, трехкратного чемпиона мира и двукратного победителя Панамериканских игр Хулио де ла Круза. Того самого Круза, который три раза побеждал Адильбека Ниязымбетова в решающих боях Олимпийских игр и чемпионатов мира. Рысбеку удалось лишь стартовый раунд, далее сказалось преимущество кубинского спортсмена в классе.

Затем последовало и пятое поражение хозяев ринга. Капитан казахстанской команды Олжас Саттыбаев в категории до 52 кг решением судейской коллегии уступил Иосвани Вейтиа.

Если бы отечественный супертяж Олжас Букаев оказался слабее Иоандри Тоираку, то, «Укротители» выиграли бы матчевую встречу, и сказке на этом пришел бы конец.

Пусть воспитанник павлодарского бокса и не имеет такого большого опыта выступлений, что в мировом любительском боксе, что в пятираундовых поединках, как другие «арланы», пусть он и не имел опыта участия в боях такого уровня, но Букаев все же сумел выдержать тот колоссальный груз ответственности, который лег на его плечи. Олжас, словно памятуя об одной из самых ярких викторий отечественного бокса – победой 17-летней давности на Олимпиаде в Сиднее супертяжеловеса Мухтархана Дильдабекова над гигантом из Острова Свободы Алексисом Рубалкабой, вышел на ринг предельно мобилизованным и собранным. Олжас выдержал не только сам формат пяти раундов, но и предложенный со-



перником темп, заработав в этом бою больше баллов и в итоге победив. Критическое отставание «арланов» в счете сократилось, однако, «Укротителям» до общего триумфа все так же оставалось победить только раз. Закиру Сафиуллину (60 кг) пришлось противостоять против еще одного кубинца, который, как говорится, видел все. Дважды призер Олимпийских игр, трехкратный чемпион мира, двукратный победитель Панамериканских игр Ласаро Альварез – вот кого надо было побеждать Закиру. Первые три раунда прошли в обоюдоострой борьбе, но в концовке матча Сафиуллин прибрал инициативу к своим рукам. Закиру в данном бою против титулованного оппонента удавались «двочки» и «троечки» (два быстрых удара в корпус и завершающий – в челюсть).

Затем на ринг вышли Асланбек Шым-

бергенов (69 кг) и Рониель Иглесиас Сотолонго – олимпийский чемпион и чемпион мира. Сотолонго выглядел несколько вяло, Шымбергенов, напротив, вышел на ринг, как на последний бой в жизни. Длиннорукий Асланбек грамотно держал дистанцию, и не дал именитому сопернику продемонстрировать все свое умение. Шымбергенов одержал победу единогласным решением судей, и «перевел игру в овертайм».

Точку в финале Всемирной серии бокса-2017 предстояло поставить бойцам, представляющим весовую категорию до 52 кг – Олжасу Байниязову и Фрэнку Залдивару. В итоге именно воспитаннику Южно-Казахстанской школы бокса – чемпиону мира среди военнослужащих 2014 года, бронзовому призеру первенства РК-2016, довелось одержать решающую победу для «Астана



Арланс». Никогда доселе во Всемирной серии бокса не было столь напряженного финала, никогда ранее в WSB не фиксировалась подобная сверхволевая победа. Сценарий для новой спортивной драмы готов.

Теперь уже трехкратных чемпионов WSB с трибуны поздравлял президент Международной федерации бокса Чинг-Куо Ву, а Кубок победителей капитану казахстанской команды Олжасу Саттыбаеву вручал президент Национального олимпийского комитета, вице-президент АИБА и глава Казахской федерации бокса Тимур Кулибаев.

Ликованию победителей не было предела!

Необходимо отметить большую тренерскую работу, которую проделали наставники «Астана Арланс». Ответственный коллектив уже давно отка-



злся от принципа приглашения легионеров, а перед началом нынешнего сезона в клуб были привлечены прямо скажем, «необстрелянные бойцы», доселе не имевшие опыта выступления в пятираундовых поединках, не знакомых с форматом полупрофессионального бокса. Иные скептики предсказывали «Астана Арланс» даже не-

удачное выступление. Но, как видим, ничего подобного не произошло. Помимо прочих специалистов в тренерском штабе работает один из самых титулованных боксеров в истории казахстанского бокса Болат Жумадилов, чьи мастерство, техника и опыт выступления против лучших кубинских легковесов в истории, конвертированные

в тренерские советы, напрямую сказались на результате финального противостояния с «Укротителями». «Астана Арланс» уже давно стал визитной карточкой WSB, его брендом. Теперь казахстанская команда официально самая успешная в проекте, и может с полным правом заявить: «Мы – есть Всемирная серия бокса».

international business center

Бизнес с видом на будущее

> ИНВЕСТИЦИИ

> УПРАВЛЕНИЕ

> ПАРТНЕРСТВО

> АНАЛИЗ РЫНКА

Казахстан | Астана | пр. Кабанбай батыра, 19, Блок С
 тел. +7 /7172/ 79 76 00, 79 76 06 | e-mail: info@ibc.kz



KAZMORTANSFLOT

NATIONAL MARITIME SHIPPING COMPANY



ТОО «НМСК «Казмортрансфлот»

Республика Казахстан
130000, г. Актау, 14 микрорайон
здание №70,
ТОО "Национальная морская
судоходная компания "Казмортрансфлот"
Тел.: +7 (7292) 535-890
Факс: +7 (7292) 535-888
E-mail: info@kmtf.kz

Представительство в г.Астана
Республика Казахстан
010000, г. Астана,
пр. Кабанбай батыра 19, блок А,
кабинет 0801
тел: +7 (7172) 793-553
факс: + 7 (7172) 793-552

Телефон доверия: +7 (7292) 535 823
Электронная почта доверия: doverie@kmtf.kz