



№ 01(62), ФЕВРАЛЬ-МАРТ 2014

KAZENERGY

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

НАЦИОНАЛЬНЫЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ
ДОКЛАД KAZENERGY

КАЗАХСТАНСКО-
РОССИЙСКИЙ
ТАНДЕМ

ОСОБЕННОСТИ
НАЦИОНАЛЬНОЙ
КУПЛИ-ПРОДАЖИ

ТРЕНДЫ
НЕФТЯНОГО
БИЗНЕСА



Казахстан 2050
НАША СИЛА

СТРАТЕГИЯ ДЛЯ НЕФТЯНИКОВ





KAZENERGY Association is a union of companies working in oil-gas and energy industry of Kazakhstan.

The Association's activity is challenged to create favorable conditions for the dynamic and sustainable development of the energy sector of the Republic of Kazakhstan and serve as an integrated "information harbor" for subsoil users, energy, transport specialists, consumers of products and services of oil-gas and energy sector.

KAZENERGY – a gateway to a new level of efficiency in the oil-gas and energy sector of Kazakhstan

Ассоциация KAZENERGY – это объединение организаций нефтегазового и энергетического комплекса Казахстана.

Деятельность Ассоциации направлена на формирование благоприятных условий для динамичного и устойчивого развития энергетического сектора экономики Республики Казахстан, создание единой «информационной гавани» для недропользователей, производителей электроэнергии, транспортировщиков и потребителей продукции и услуг нефтегазового и энергетического комплекса страны.

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



UNITED ENERGY

ЭНЕРГИЯ ЕДИНСТВА

Құрылтайшы және шығарушы: ЖШС «ENERGY FOCUS»	Учредитель и издатель: ОО «ENERGY FOCUS»
Редакциялық кеңес: Т. Құлыбаев KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы Ж. Сәрсенов KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары Ә. Мағауов KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры Р.Жүрсінов KAZENERGY Қауымдастығының құқықтық мәселелер жөніндегі Атқарушы директоры Р.Жанпейісов KAZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі Атқарушы директоры А.Боранғали KAZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика саласын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры Т.Қожалиева KAZENERGY Қауымдастығының адам капиталын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры Н.Мұқаев KAZENERGY Қауымдастығының заң департаментінің директоры Р. Артығалиев Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі, Бас менеджері «Теңізшевройл» Брендон МакМэхон Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан» Г. Нұғман Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші, «Эксон Мобил Қазақстан» М. Артықбекова Үкіметпен байланыс жөніндегі бас кеңесшісі, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани» Е. Исенғалиев Мүдделі топтармен қарым-қатынасу бойынша Бас менеджері Р. Нығматулин Баспасөз қызметінің жетекшісі, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ С. Жылқайдаров Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қорының атқарушы директоры, ҚР құрметті кен барлаушысы	Редакционный совет: Т. Кулибаев Председатель Ассоциации KAZENERGY Д. Сәрсенов Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY А. Мағауов Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Р. Жүрсұнов Исполнительный директор по правовым вопросам Ассоциации KAZENERGY Р. Жампинов Исполнительный директор по международному сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY А. Боранғали Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY Т. Кожалиева Исполнительный директор по развитию человеческого капитала Ассоциации KAZENERGY Н. Мукаев Директор юридического департамента Ассоциации KAZENERGY Р. Артығалиев Генеральный менеджер отдела по связям с общественностью, «Тенгизшевройл» Брендон МакМэхон Управляющий Директор, «Тоталь Э&П Казахстан» Г. Нугман Советник по связям с общественностью, «Эксон Мобил Казахстан» М. Артыкбекова Старший советник по связям с государственными органами, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани» Э. Исенғалиев Генеральный менеджер по работе с заинтересованными сторонами Р. Нигматулин Руководитель пресс-службы АО «НК «Казмұнайгаз» С. Жылкайдаров Исполнительный директор ОФ «Мунайшы» им. Н. Марабаева, Почетный разведчик недр РК
Жауапты редактор Ш. Рахимова Дизайн, беттеу, басуға дайындау MURPHY Design Studio Авторлар К.Конырова, Е.Бутырина, А.Тастенов, Е.Сергазин, Н. Нуржанов, Ж. Серікбай Жарнама бөлімі Тел.: +7 7172 796952, 796983 e-mail: energyfocus.info@gmail.com Сүретші В. Шаповалов, В. Соловьев Аудармашы Н.Жакина Жазылу индексі 74677 («Қазпошта» АҚ бөлімдері) Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген. Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз. Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек. Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес. Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды. 2 айына бір рет шығады.	Ответственный редактор Ш. Рахимова Дизайн, верстка, допечатная подготовка MURPHY Design Studio Авторы К.Конырова, Е.Бутырина, А.Тастенов, Е.Сергазин, Н. Нуржанов, Ж. Серикбай Рекламный отдел Тел.: +7 7172 796952, 796983 e-mail: energyfocus.info@gmail.com Фотографы В. Шаповалов, В. Соловьев Переводчик Н.Жакина Подписной индекс 74677 (отделения АО «Казпочта») Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан. Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 г. Все предложения, пожелания и замечания по изданию направляйте в редакцию журнала KAZENERGY. Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции. Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов. Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов. Распространяется на территории Казахстана и за рубежом. Выходит один раз в 2 месяца.
Редакцияның мекен-жайы: 010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ, Қорғалжын тас жолы, 6, БП-10 тел.+7 7172 796952, 796983 e-mail: energyfocus.info@gmail.com www.kazenergy.com Таралымы – 7 000 дана © Energy Focus, 2014	Адрес редакции: 010000, Республика Казахстан, г. Астана, Коргальджинское шоссе, 6, БП-10 тел.: +7 7172 796952, 796983 e-mail: energyfocus.info@gmail.com www.kazenergy.com Тираж – 7 000 экземпляров © Energy Focus, 2014



ТЕҢІЗШЕВРОЙЛ

27

МИЛЛИОНОВ

В 2013 ГОДУ ТШО УСТАНОВИЛ РЕКОРД ДОБЫЧИ СЫРОЙ НЕФТИ, ДОСТИГНУВ ОТМЕТКИ В 27 МИЛЛИОНОВ ТОНН.

2,3

МИЛЛИАРДА

ОБЪЕМ ЗАКУПОК КАЗАХСТАНСКИХ ТОВАРОВ И УСЛУГ В 2013 ГОДУ ДОСТИГ 2,3 МИЛЛИАРДА ДОЛЛАРОВ США, ЧТО СТАЛО ЕЩЕ ОДНИМ РЕКОРДОМ ДЛЯ ТШО

Founder and Publisher:
ENERGY FOCUS LLP

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

Executive Editor
Sh. Rakhimova
Design, layout, pre-press
MURPHY Design Studio
Authors
Y. Butyrina, K. Konyrova, Y. Sergazin, A.Tastenov, N.Nurzhanov, Zh. Serikbay

Advertising Departement
+7 7172 796952, 796983
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer
V. Shapovalov, V. Soloviev

Translators
N.Zhakina

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, Korgalzhin Road, VP-10
Astana, Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 7172 796952, 796983
e-mail: energyfocus.info@gmail.com
www.kazenergy.com
Circulation – 7 000 copies

© Energy Focus, 2014



СТРАТЕГИЯ 2050

- 8 Национальная стратегия страны
KAZENERGY
- 38 Год весомых результатов
42 Мировые тренды нефтяного бизнеса
54 Стратегия для нефтяников

ЦИТАТА

АКТУАЛЬНО/SPOTLIGHT

- 59 Казахстан и Ирак
60 Все под контролем? И цены тоже?
63 А у вас в квартире газ?
64 Закон наибольшего благоприятствования
66 В ногу со временем
68 Казахстанско-Российский тандем
72 «Политическая воля» для «КазМунайГаза»
74 Особенности национальной купли-продажи
80 Атом без предрассудков
82 Сланцевый газ: изменения на региональном рынке
84 Дамудың жаңа кезеңінде
88 Billions in the investment basket
92 Getting to resources

97 GREEN KAZENERGY

ЭКСПЕРТ

- 98 Экономия от интеграции
0 ПАРТНЕРСТВО
- 100 Астана – новый город
108 «Astana Solar»
113 Әулиеата өңіріндегі тың серпілістер
114 ТОО «КАЗФОСФАТ»
116 Медикер: курс на развитие и охрану здоровья
118 Забота о здоровье работников
120 Золото Алтын Алмас

СПОРТ

- 122 Один за всех



Рэдиссонның
Парк Инн Астана
қонақ үйі

Отель Парк Инн
от Рэдиссон
Астана



11
конференц-зал

11
конференц-залов

T: +7 (7172) 67 00 00
parkinn.com/hotel-astana

Қаладағы ең
тәтті ұйқы.

Лучший сон
в городе.



RBG
Бар және Гриль

RBG
Бар и Гриль

park inn
by Radisson
ASTANA

Астанада
конференция мен
банкет өткізу үшін
ең жақсы жер

Лучшее место
для проведения
конференций и банкетов
в Астане



- ✓ Самый большой зал - 1200 м²
Ең үлкен зал - 1200 м²

- ✓ Высокоскоростной бесплатный Wi-Fi интернет
Жоғары жылдамды Wi-Fi интернет

- ✓ Современное аудио-видео оборудование
Қазіргі заман дыбыс-бейне жабдықтау

- ✓ 100% Удовлетворенность гостей
Қонақтардың 100% қанағаттанушылық

- ✓ Квалифицированный персонал
Білікті қызметкерлер

Отель Рэдиссон Астана, г.Астана, Сарыарка 4, Т: +7 7172 670-777
info.astana@radisson.kz; www.radissonblu.com/hotel-astana

Radisson
HOTEL, ASTANA



Казахстан 2050
НАША СИЛА

Национальная стратегия страны

17 ЯНВАРЯ 2014 ГОДА ПРЕЗИДЕНТ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН НУРСУЛТАН НАЗАРБАЕВ ВЫСТУПИЛ С ПОСЛАНИЕМ НАРОДУ КАЗАХСТАНА «КАЗАХСТАНСКИЙ ПУТЬ – 2050: ЕДИНАЯ ЦЕЛЬ, ЕДИНЫЕ ИНТЕРЕСЫ, ЕДИНОЕ БУДУЩЕЕ»

Главная особенность Послания в том, что в этом документе определены пути вхождения страны в число 30 развитых стран мира, обозначены четкие ориентиры достижения поставленных целей. Приоритетными направлениями должно стать широкомасштабное применение во всех сферах экономики нанотехнологий, инноваций, научных достижений, обеспечивающих эффективность экономики в целом. Как подчеркнул Лидер нации, «предстоящие 15-17 лет станут «окном возможностей» для масштабного прорыва Казахстана. В этот период для нас сохранятся благоприятная внешняя среда, рост потребности в ресурсах, энергии и продовольствии, вызревание третьей индустриальной революции».

Для успешной реализации вхождения Казахстана в число 30 самых развитых стран мира были обозначены семь долгосрочных приоритетных направлений.

Усилить тренд инновационной индустриализации

В рамках этого тренда будет реализовываться вторая пятилетка форсированного индустриально-инновационного развития на 2016-2019 годы. Как отметил Глава государства, «Нам важно повысить эффективность традиционных добывающих секторов. Они - наше естественное конкурентное преимущество. Нам нужны новые подходы к управлению, добыче и

переработке углеводородов, сохраняя экспортный потенциал нефтегазового сектора. Надо окончательно определиться по возможным сценариям добычи нефти и газа. Важно наращивать разработку редкоземельных металлов, учитывая их значимость для наукоёмких отраслей - электроники, лазерной техники, коммуникационного и медицинского оборудования. Казахстан должен выйти на мировой рынок в области геологоразведки. В эту отрасль следует привлекать инвестиции зарубежных инжиниринговых компаний, упростив законодательство. В целом, по традиционным отраслям мы должны иметь отдельные планы их развития. Конкретным результатом каждой пятилетки должно быть создание новых отраслей экономики». Здесь приоритетное направление будет уделяться мобильным и мультимедийным, нано- и космическим технологиям, робототехнике, генной инженерии; поиски и открытия энергии будущего.

Перевести на инновационные рельсы агропромышленный комплекс

Данный тренд актуален в связи с растущим спросом на продовольствие и увеличением инвестиций в отрасль. По словам Лидера нации, «Конкуренция в глобальном агропроизводстве будет возрастать. На земле должны работать, прежде всего, те, кто внедряет новые технологии и непрерывно повышает

производительность, работает на основе лучших мировых стандартов. Будущее - за созданием сети новых перерабатывающих предприятий в аграрном секторе, главным образом, в форме малого и среднего бизнеса. Здесь мы должны поддержать бизнес кредитами. Фермеры должны иметь прямой доступ к долгосрочному финансированию и рынкам сбыта без посредников. Казахстан должен стать одним из крупных региональных экспортеров мясной, молочной и других продуктов земледелия. Согласно принятой Концепции по переходу к «зеленой» экономике к 2030 году 15% посевных площадей будут переведены на водосберегающие технологии. Нам необходимо развивать аграрную науку, создавать экспериментальные аграрно-инновационные кластеры».

Создать наукоемкую экономику

В этом направлении будет совершенствоваться законодательство по венчурному финансированию, защите интеллектуальной собственности, поддержке исследований и инноваций, коммерциализации научных разработок. Президент обратил особое внимание на эффективность национальной инновационной системы и ее базовых институтов. «Привлечение зарубежных инвестиций надо всецело использовать для трансферта в нашу страну знаний и новых технологий. Необходимо создавать совместно с иностранными компаниями проектные и инжиниринговые центры». В этом направлении будет активизирована работа технологических парков, в частности в Астане (на базе Назарбаев Университета) и Алматы (Парк информационных технологий «Алатау»).

Обеспечить динамичное развитие инфраструктурной триады – агломераций, транспорта, энергетики

Агломерации, как ожидается, станут центрами развития наукоемкой экономики республики. Такими центрами станут Астана и Алматы, а также Шымкент и Актобе. В рамках развития транспорта и транзитного потенциала страны особое значение придается совершенствованию сектора логистических услуг. Для этого будет использоваться потенциал территории Таможенного Союза. Сегодня завершается строительство коридора «Западная Европа - Западный Китай», построена железная дорога в Туркменистан и Иран, с выходом на Персидский залив, строится новая железная дорога протяженностью 1200 километров «Жезказган-Шалкар-Бейнеу», позволяющая через Каспий и Кавказ выходить в Европу, а на востоке - в порт Ляньюньган на Тихом океане. Важное значение придается дальнейшему развитию энергетики. В этом плане Нурсултан Назарбаев сделал ряд конкретных поручений, «Необходимо поддержать поиски и открытия по очистке выбросов ТЭС, повсеместной экономии электроэнергии на основе новейших технологий в производстве и в быту. Нам надо создавать условия для перевода общественного транспорта на экологически чистые виды топлива, внедрять электромобили и создавать для них соответствующую инфраструктуру. Страна нуждается в больших объемах производства бензина, дизельного топлива, авиационного керосина. Надо строить новый нефтеперерабатывающий завод. В то же время, нельзя забывать о перспективах развития ядерной энергетики. Потребность в дешевой атомной

энергии в обозримой перспективе развития мира будет только расти. Казахстан - мировой лидер в добыче урана. Мы должны развивать собственное производство топлива для АЭС и строить атомные станции».

Развивать малый и средний бизнес

Сектор МСБ выступает главным инструментом индустриальной и социальной модернизации Казахстана. Согласно глобальному рейтингу Казахстан входит в группу стран с самыми благоприятными условиями для ведения бизнеса. Поэтому главной задачей сегодня выступает совершенствование бизнес-среды. В частности будут созданы эффективные механизмы методической помощи начинающим бизнесменам, а также меры по развитию специализации малого бизнеса, с перспективой его перехода в разряд среднего. При этом МСБ также должен развиваться вокруг новых инновационных предприятий.

Создать новые возможности для раскрытия потенциала казахстанцев

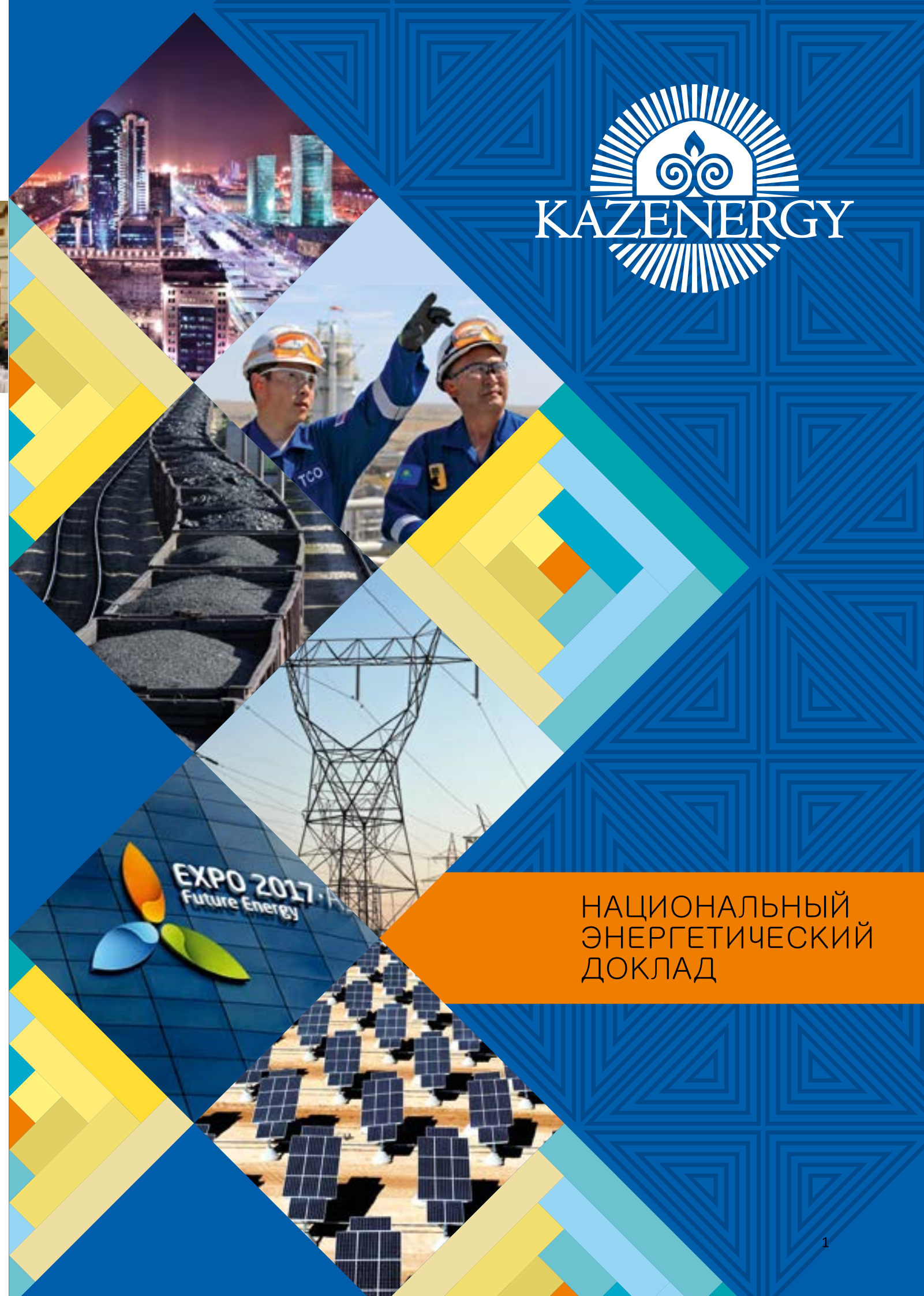
Особое значение, как и в предыдущих посланиях, уделяется социальному блоку. В образовании предстоит большая работа по улучшению качества всех его звеньев: от дошкольного до высшего. В здравоохранении главной задачей станет развитие первичной медико-санитарной помощи. При этом солидарная ответственность государства, работодателя и работника за его здоровье будет выступать главным принципом всей системы медицинского обслуживания. Будут пересмотрены социальные пакеты работников образования, здравоохранения, социальной защиты. Лидер нации поручил Правительству разработать и внедрить с 1 июля 2015 года новую модель оплаты труда гражданских служащих. Она должна обеспечить повышение зарплаты работникам здравоохранения - до 28%, образования - до 29%, социальной защиты - до 40%.

Совершенствовать работу государственных институтов

Для эффективного достижения поставленных задач необходимы новые механизмы взаимодействия и диалога государства с неправительственным сектором и бизнесом. Наряду с этим важно продолжать внедрение принципов меритократии в кадровую политику государственных предприятий, национальных компаний и бюджетных организаций. При этом Глава государства подчеркнул, что «Надо дать больше самостоятельности органам управления на местах, одновременно усиливая их ответственность за результаты, повышая их подотчетность перед населением». В целом, масштаб этих задач отличается стратегическим индустриально-инновационным вектором и глубокой социальной направленностью. Эффективная реализация поставленных задач будет способствовать развитию устойчивой и конкурентоспособной социально-экономической системы и позволит достичь поставленной цели – войти в 30-ку развитых стран мира, которая выступает сегодня в роли национальной стратегии развития Казахстана.



17 января 2014 года в Астане состоялось 15-е заседание Совета Ассоциации KAZENERGY под председательством Тимура Кулибаева. Совет Ассоциации – консультативно-совещательный орган, куда входят главы крупнейших отечественных и зарубежных нефтегазовых и энергетических компаний, работающих на территории РК и являющихся членами Ассоциации. Встреча прошла с участием заместителя премьер-министра РК – министра индустрии и новых технологий РК Асета Исекешева, министра нефти и газа РК Узакбая Карабалина и директора Международного Энергетического Агентства Марии Ван дер Ховен. Одним из значимых моментов стала презентация Национального энергетического доклада, стратегического документа по устойчивому развитию топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан, который мы в свою очередь представляем вниманию читателей.



НАЦИОНАЛЬНЫЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ
ДОКЛАД

KAZENERGY



ВВЕДЕНИЕ

Национальный доклад, посвященный топливно-энергетическому комплексу Республики Казахстан, разработан Ассоциацией «KAZENERGY» в целях формирования комплексного представления о текущей ситуации и перспективах развития базовых секторов Казахстанской экономики, в совокупности составляющих ТЭК РК

- Основные задачи доклада:
- Обзор текущего состояния угольной, нефтегазовой, урановой отраслей, а также сфер производства, передачи, распределения, маркетинга и потребления электрической и тепловой энергии
 - Оценка потенциала РК по использованию возобновляемых источников энергии, реализации «зеленых инициатив», снижению энерго- и ресурсоемкости экономики, в том числе в свете проведения в Астане Международной выставки EXPO-2017
 - Выявление основных проблем и системных пробелов в ТЭК РК
 - Оценка перспектив развития ТЭК РК и выработка рекомендаций, направленных на совершенствование механизмов государственного регулирования и повышение инвестиционной привлекательности комплекса

Национальный доклад отражает стратегический взгляд KAZENERGY на устойчивое развитие топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан как единого целого.

ГЛОБАЛЬНЫЕ ВЫЗОВЫ

- Из книги «Глобальная энергоэкологическая стратегия устойчивого развития в XXI веке» (Н.А. Назарбаев, Астана-Москва-2011):
- Глобальное энергоэкологическое развитие должно гармонизировать потребности в энергии и экологически безопасное состояние планеты при условии непрерывного повышения уровня жизни каждого жителя планеты
 - Необходимо сохранить «Технологический баланс «традиционная энергетика - возобновляемые источники энергии», который заключается в стратегическом планировании системы национальной и международной энергетической безопасности

- Основные вызовы, стоящие перед ТЭК РК:
- Обеспечение энергетической безопасности страны
 - Глобальный рост энергопотребления экономиками региона
 - Повышение конкурентоспособности через энерго- и ресурсосбережение, повышение энергоэффективности
 - Использование преимуществ геополитического расположения страны, транзитного и экспортного потенциала
 - Использование страновых конкурентных преимуществ (уголь, уран и др.)
 - Экология и водно-энергетические проблемы
 - Вовлечение в энергобаланс ВИЭ
 - Внедрение новых технологий
 - Повышение безопасности электрооборудования и энергообъектов,

- повышение надежности, снижение аварийности
- Развитие научного потенциала

Новые вызовы, стоящие перед Казахстаном: EXPO-2017

- «За предстоящие пять лет Казахстан должен совершить инновационный прорыв в области разработок и внедрения чистых видов энергии... Сама страна должна показать идею приверженности перехода на «Энергию будущего» Н.А. Назарбаев.

ИНИЦИАТИВЫ МЕЖДУНАРОДНОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СОВЕТА

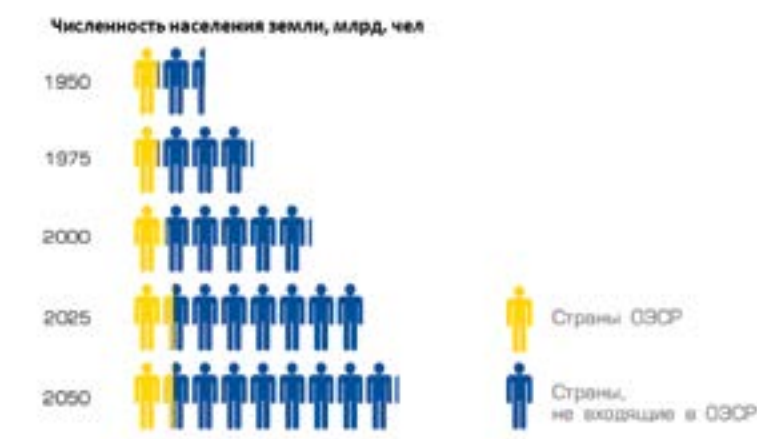
- Решение «Энергетической Трилеммы»
- Обеспечение перспективных потребностей в энергии – энергетическая безопасность
 - Охрана окружающей среды - борьба с изменением климата
 - Создание доступной и социально-справедливой энергетической системы будущего

- Борьба с «Энергетической Бедностью»
- Для 2 млрд. населения планеты существует риск нехватки энергии для бытовых нужд
 - Сегодня уголь является самым важным видом топлива в глобальном энергетическом миксе и обеспечивает ускоренный рост развивающихся экономик, помогая тем самым сотням миллионов жителей планеты выбраться из «Энергетической Бедноты»
 - В перспективе развитие и внедрение технологий по связыванию и хранению углерода в промышленных масштабах окажет решающее влияние на применение угля в мировой экономике

- «Вода и Энергия – одна проблема, одна борьба»
- Не только «эра легкодоступной воды», но и «эра легкодоступной энергии» уходит в прошлое
 - Завтра мы должны будем «потреблять меньше», чтобы «потреблять лучше» и обеспечивать потребности человечества, уважая природу
 - Создание «SuperGrid»
 - Внедрение технологий SmartGrid в глобальном масштабе
 - Объединение высоковольтными межсистемными ЛЭП нового поколения энергосистем Европы, России, Китая, Кореи, Японии и др.

ГЛОБАЛЬНЫЕ ВЫЗОВЫ

- Рост населения (80 млн. чел. в год)
- Рост энергопотребления (250 млн. т.н.э. в год)
- Рост энергопотребления на добычу энергоресурсов (снижение EROI)
- Ограниченность запасов ископаемых энергоресурсов



Снижение энергетической рентабельности			
Ресурс	Страна	Годы	EROI
Нефть и газ	Канада	1970	65
		2010	15
	США	1970	30
Уголь	США	2007	11
		1950	80
	Китай	2007	60
		1995	18
		2009	21

Презентация является интеллектуальной собственностью ОЮЛ «KAZENERGY». Запрещается любое заимствование, изменение и переработка материалов презентации. Использование материалов презентации допускается с обязательным указанием источника. Выводы и аргументы, приведенные в презентации, могут не совпадать с мнением членов ОЮЛ «KAZENERGY», а также позиций государственных органов Республики Казахстан.

ПРОГНОЗ МИРОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ

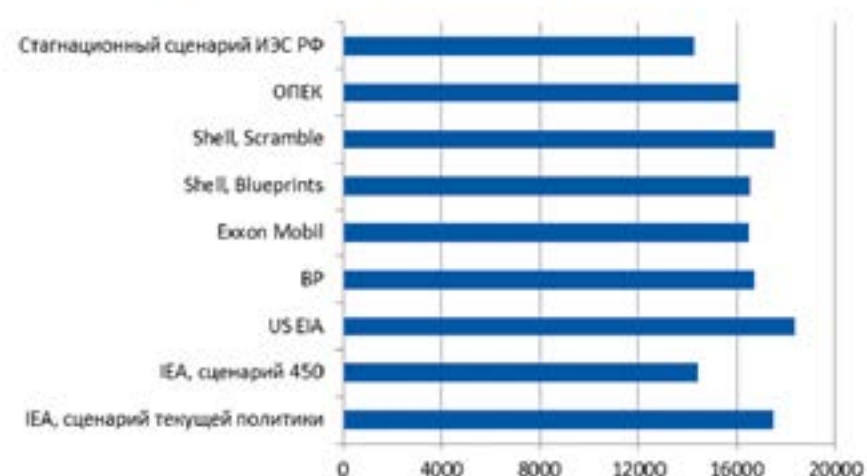
Нефть, газ и уголь до 2030 года сохраняют свои позиции в качестве ведущих мировых энергоносителей.

Вероятный прогноз структуры мирового топливного баланса на 2030:

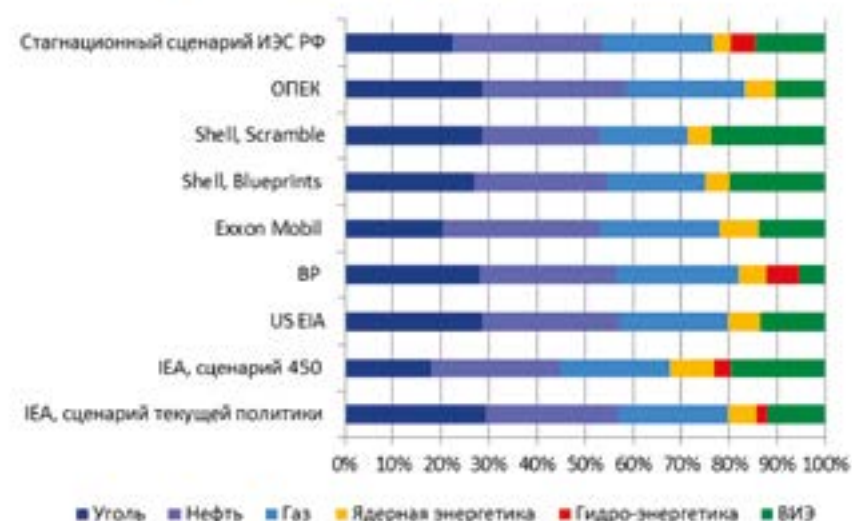
- Объемы мирового потребления первичной энергии вырастут примерно на треть
- Доля нефти, газа и угля составит 85%
- Доля нефти сократится до 25%, в основном за счет роста доли газа (в т.ч. СПГ)
- Реализация после 2020 года проектов по созданию ядерных реакторов 4-го поколения и повышению эффективности использования ядерного топлива может привести к существенному увеличению количества строящихся АЭС. Основной рост строительства АЭС придется на развивающиеся страны
- Доля ВИЭ в производстве электроэнергии составит не более 10%



Прогноз мирового потребления первичной энергии в 2030 году, млн. т.н.э.



Прогноз структуры мирового потребления первичной энергии в 2030 г.



ПРОИЗВОДСТВО ПЕРВИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

Казахстан входит в двадцатку мировых лидеров по производству первичных энергоресурсов.

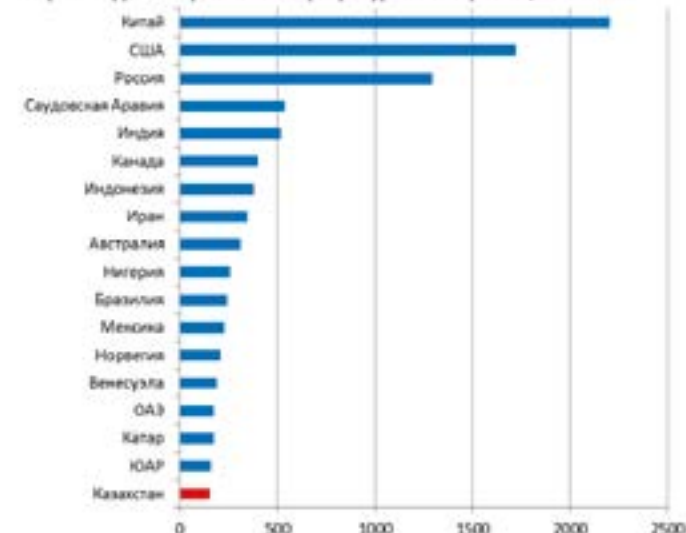
- Совокупный объем извлекаемых запасов топливных ресурсов (нефть, газ, уголь и уран) Казахстана составляет порядка 34,9 млрд. тонн нефтяного эквивалента (т.н.э.).
- В структуре извлекаемых природных энергоресурсов Казахстана основную долю составляют запасы угля и урана (46% и 30% соответственно), при этом на углеводороды приходится в сумме до 25%.
- Наибольший объем экспорта в энергетическом эквиваленте приходится на уран (255,8 млн. т.н.э. или менее \$2,5 млрд.), а в стоимостном – на нефть (79,2 млн. т.н.э. или \$56,4 млрд.)

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПЕРВИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

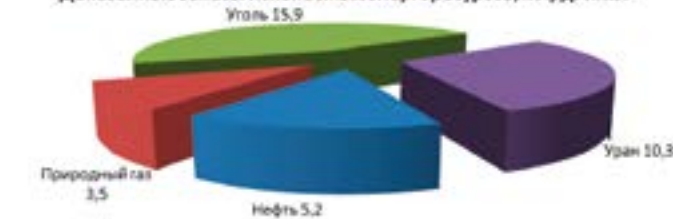
По объему потребления первичных энергоресурсов Казахстан находится на 34 месте в мире.

- При совокупном объеме экспорта энергоресурсов в 354,6 млн. т.н.э. (2,8% от мирового потребления) объем внутреннего потребления составляет 62,57 млн. т.н.э. (0,6% от мирового потребления)
- В республике наблюдается устойчивая тенденция роста энергопотребления (на 30% за 10 лет в т.ч. с учетом кризисного периода)
- На энергетический сектор приходится 47,7 % от общего потребления ПЭР

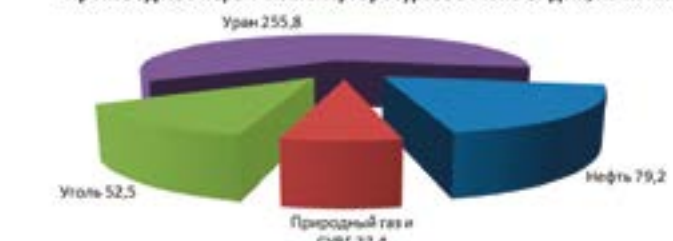
Производство первичных энергоресурсов по странам, млн. т.н.э.



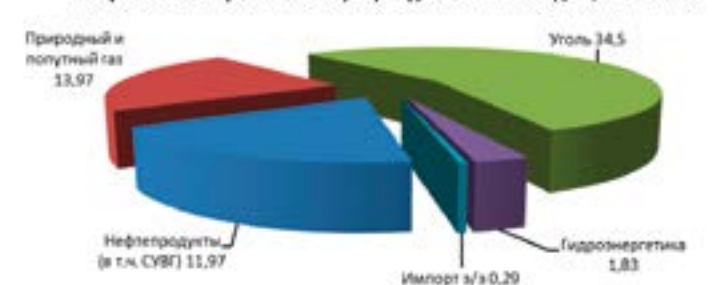
Доказанные запасы ископаемых энергоресурсов, млрд. т.н.э.



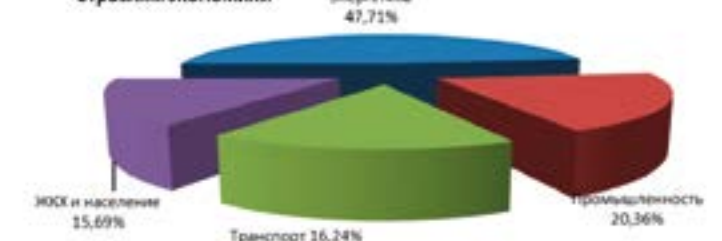
Производство первичных энергоресурсов в РК по видам, млн. т.н.э.



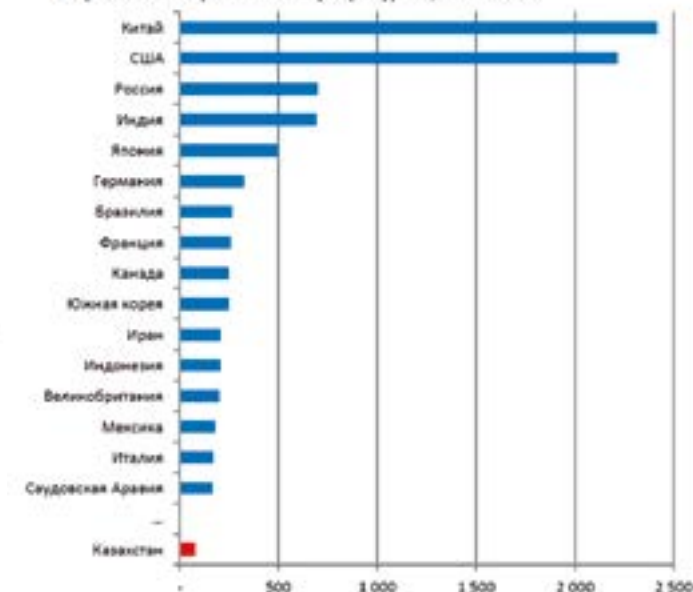
Потребление первичных энергоресурсов в РК по видам, млн. т.н.э.



Распределение потребления первичных энергоресурсов по основным отраслям экономики



Потребление первичных энергоресурсов, млн. т.н.э.

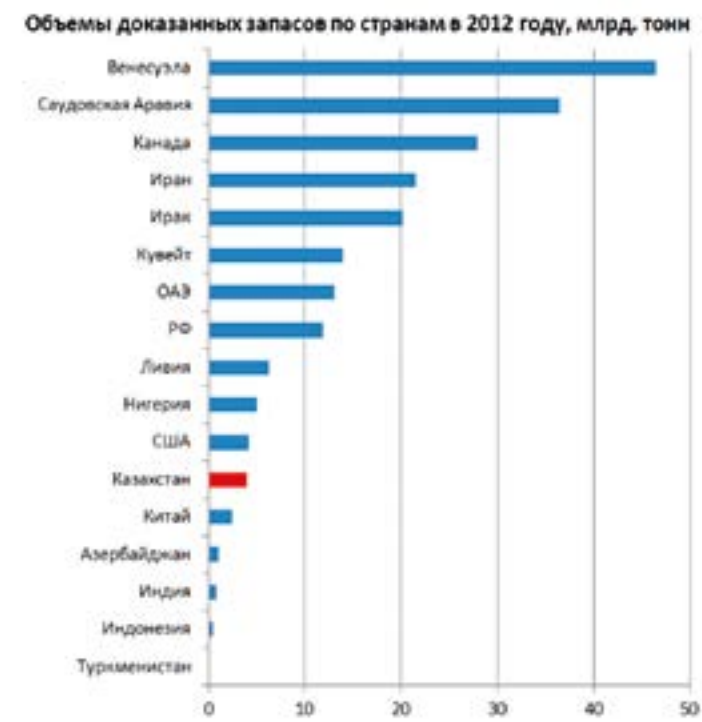


НЕФТЕГАЗОВАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Запасы

Казахстан обладает значительными запасами углеводородного сырья, однако при отсутствии системного подхода к восполнению минерально-сырьевой базы существует риск её дальнейшего сокращения.

- Последние коммерческие обнаружения месторождений стали возможными благодаря геологоразведочным работам по контрактам, заключенным в конце 90-х – начале 2000-х годов
- Начиная с 2015 года, следует ожидать значительного снижения уровня воспроизводства запасов УВС, которое будет осуществляться преимущественно за счет переоценки уже открытых месторождений, либо постановки на баланс тех, которые могут быть обнаружены в ближайшее время



Предлагаемая организационная структура управления отраслью:



Геологоразведка

Текущая система государственного управления отраслью геологоразведки несовершенна и требует создания соответствующего самостоятельного государственного органа.

Отсутствие единой геологической службы не позволяет на должном уровне:

- планировать опережающие региональные геологические исследования перспективных бассейнов и территорий, а также управлять ими, оценивать ресурсы на свободных и контрактных территориях;
- организовывать выполнение научно-исследовательских работ и обобщение существующих и новых геолого-геофизических данных с использованием современных программно-методических технологий;
- решать вопросы комплексного финансирования ГРП для восполнения минерально-сырьевых ресурсов и развития отраслевой геологической науки;
- обеспечивать координацию в системе государственного регулирования в части рационального недропользования и кратного восполнения минерально-сырьевой базы РК;
- обеспечивать соблюдение научно-обоснованной стадийности ГРП и категорий подсчета запасов и ресурсов, в т.ч. по действующим контрактам на недропользование и др.

Налогообложение

Действующая фискальная система не стимулирует оптимизацию режимов разработки месторождений и повышение нефтеотдачи, а предусмотренные налоговые льготы для разработки низкорентабельных месторождений на практике не применяются.

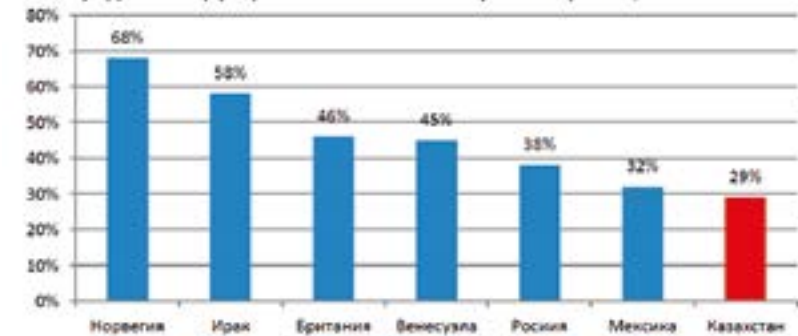
- Одной из основных причин снижения КИН в РК является действующая налоговая система
- НК РК предусматривает льготы по НДС для недропользователей, разрабатывающих низкорентабельные месторождения, однако на практике данный механизм не применяется.

- В соответствии с НК РК компании-экспортеры нефти обязаны уплачивать рентный налог на экспорт
- При этом в июле 2010 года были внесены поправки в ППРК №1036 от 15.10.2005 г., в соответствии с которыми практически для всех недропользователей была установлена экспортная пошлина на нефть
- Таким образом, будучи плательщиками рентного налога (уплачивается в Национальный фонд), недропользователи также стали платить ЭТП (поступает в республиканский бюджет), что привело к двойному налогообложению одних и тех же экспортных объемов нефти.

В целях недопущения чрезмерного роста налоговой нагрузки на недропользователей предлагается уплаченную сумму экспортной пошлины (вне зависимости от установленной ставки) брать на вычет из суммы рентного налога



Средние коэффициенты извлечения нефти по странам, %

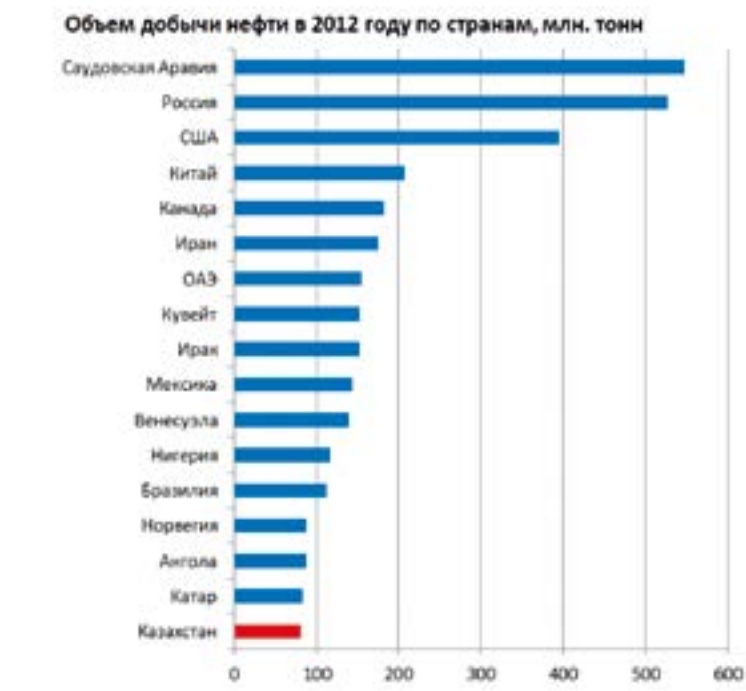


Виды налогов и сборов для недропользователей в РК

Виды налогов	Ставка
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	5-18%
Корпоративный подоходный налог (КПН)	20%
Рентный налог	7-32%
Налог на сверхприбыль	10-60%
Экспортная пошлина	60 долл. США/тонна
Прочие налоги и сборы	НДС (12%), подписной бонус, бонус коммерческого обнаружения и др.

Сравнение рентного налога на экспорт сырой нефти и ЭТП

Элементы налогового обязательства	Рентный налог	ЭТП
1. Субъект	Экспортер	Экспортер
2. Объект	Физический объем экспортируемой нефти	Физический объем экспортируемой нефти
3. Налоговая база	Объем экспорта * мировая цена	Объем экспорта
4. Ставка	0-32%	60 долл. США за тонну



НЕФТЕГАЗОВАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

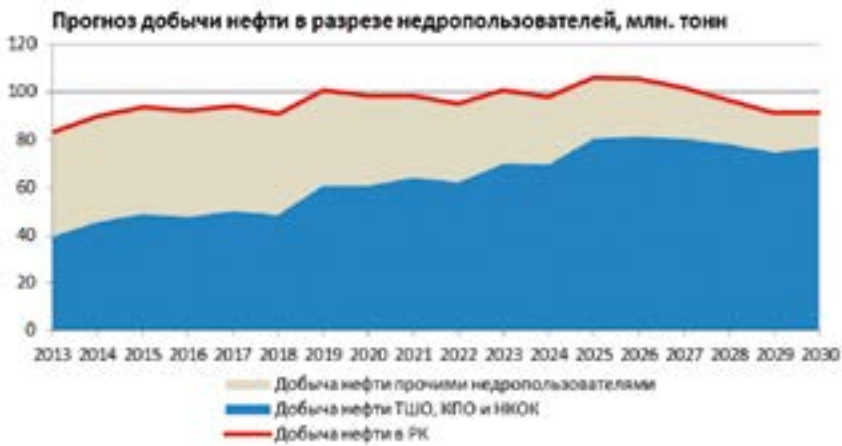
Добыча нефти

До 2025 года падение добычи нефти на суше может компенсироваться разработкой морских месторождений (в первую очередь Кашагана), после чего без ввода в эксплуатацию новых месторождений уровень добычи будет постепенно снижаться.



Объем добычи нефти в РК в 2012 году составил 79,2 млн. тонн Основные производители:

- ТОО «Тенгизшевройл» – 24,2 млн. тонн
- Карачаганак Петролеум Оперейтинг – 11,0 млн. тонн
- АО «РД «КазМунайГаз» – 7,8 млн. тонн
- АО «СНПС-Актобемунайгаз» – 6,1 млн. тонн
- АО «Мангистаумунайгаз» – 5,9 млн. тонн



Нефтепереработка

Нефтеперерабатывающая отрасль проходит масштабную модернизацию, до завершения которой будет существовать зависимость от импортных поставок нефтепродуктов.

- В связи с сокращением добычи основных поставщиков нефти на внутренний рынок необходимо прорабатывать вопрос поставки на казахстанские НПЗ нефти с Кашагана, Карачаганака и Тенгиза
- В перспективе после 2020 года растущий спрос на нефтепродукты приведет к необходимости строительства нового НПЗ либо расширения мощностей Шымкентского НПЗ



Прогнозный профицит/дефицит ГСМ в РК, тыс. тонн

Нефтепродукты	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030
Автобензины	-1669	-1899	238	980	809	640	473	346	218	91	-35	-162	-494
Дизтопливо	-822	-988	-107	410	271	132	-7	-139	-271	-403	-535	-669	-1286
Авиатопливо	-189	-136	247	236	212	189	165	143	121	99	77	62	-18



НЕФТЕГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Товарный газ

Добыча газа в Казахстане существенно увеличится в среднесрочной перспективе, однако основной его объем будет использоваться для обратной закачки в пласт. При текущих прогнозах производства и потребления дефицит товарного газа ожидается к 2023 году.

В целях предотвращения ожидаемого дефицита товарного газа необходимо:

- в рамках рассмотрения программ дальнейшего развития крупных месторождений РК фокусироваться на увеличении объемов переработки и реализации газа;
- разработать и внедрить механизмы фискального стимулирования производства товарного газа в РК;
- продолжить работу по сокращению объемов сжигания газа на факелах и оптимизации его расходования на недропользователями на СНИП;
- ограничить темпы развития газовых генераций до появления стабильной ресурсной базы товарного газа;

в рамках Генеральной схемы определить объемы и этапность газификации, концентрируясь на реализации наиболее социально важных и/или экономически привлекательных проектах.

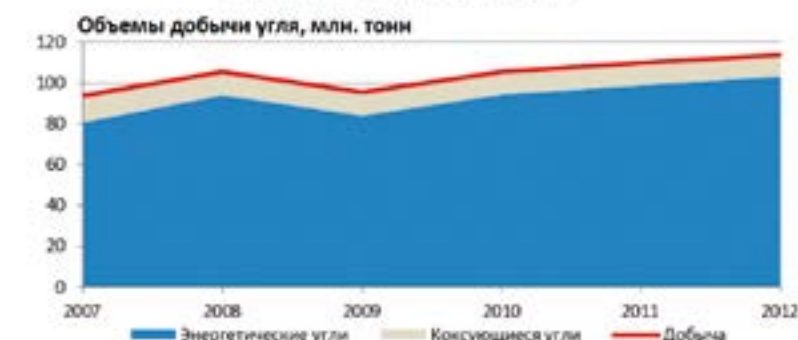
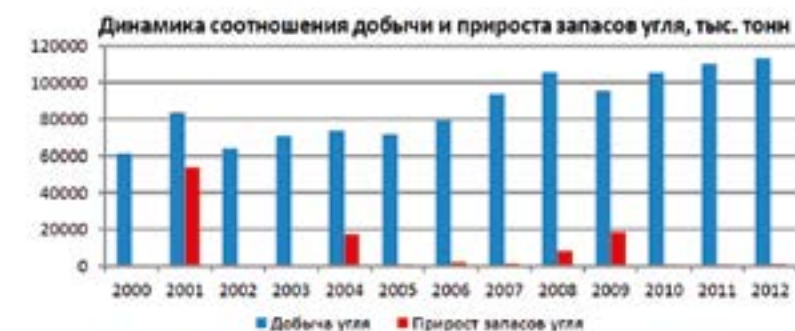
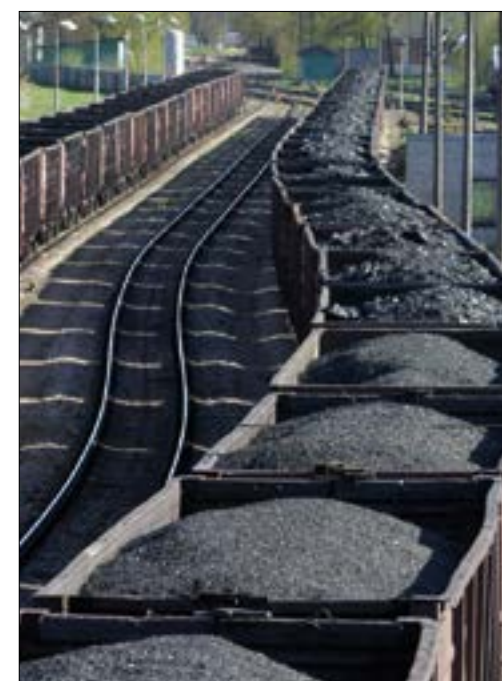
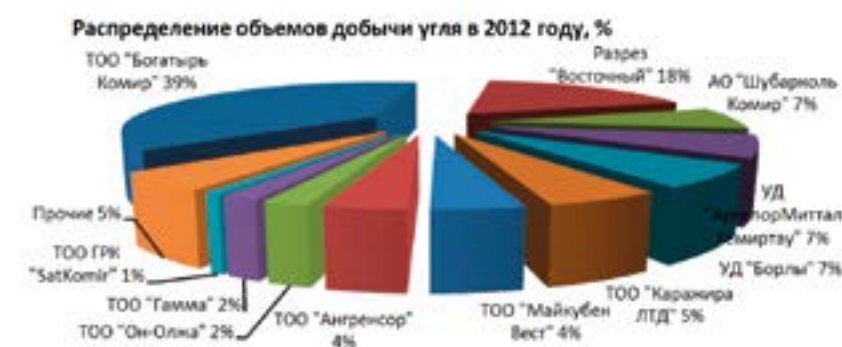
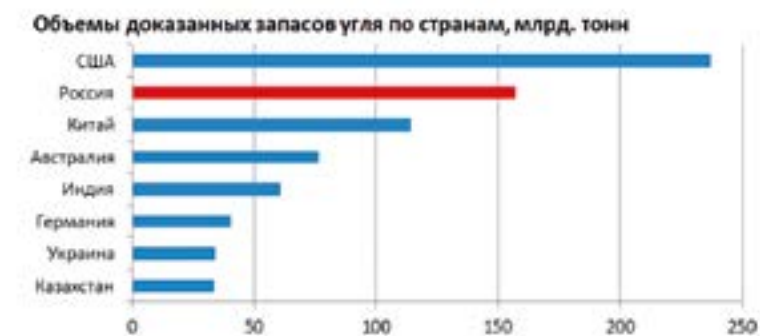


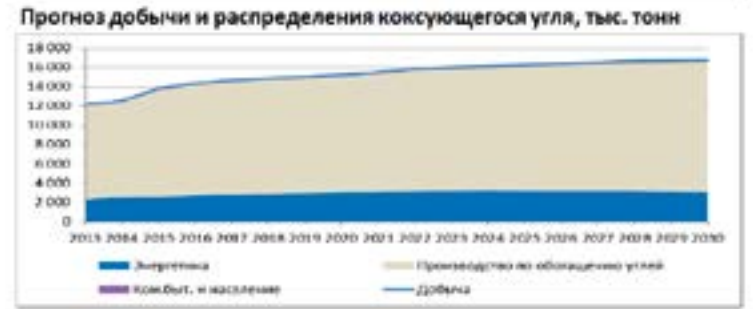
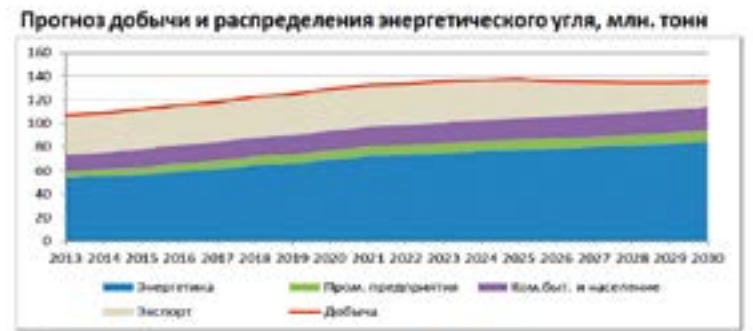
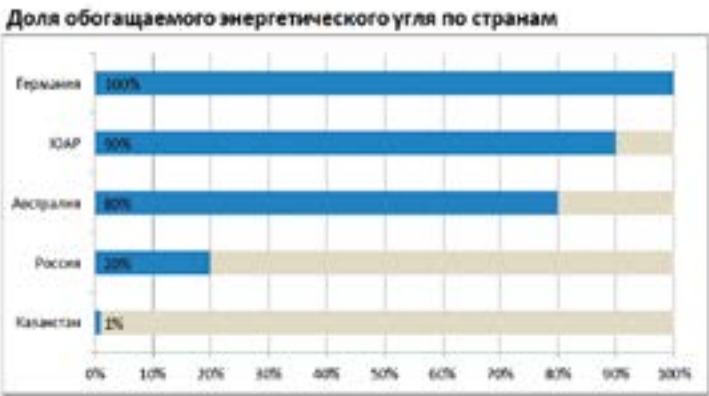
УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Запасы и добыча

Ресурсная база энергетического угля РК характеризуется большим объемом, высокими показателями зольности и содержания серы. Коксующийся уголь в РК характеризуется значительными разведанными запасами и достаточно высоким качеством

- Ввиду большого объема неосвоенных запасов (Казахстан обеспечен углем более чем на 250 лет) в РК наблюдается низкая активность по геологоразведке угольных месторождений
- Большая часть угля добывается открытым способом и имеет низкую себестоимость добычи, но ввиду высокой зольности и структурных особенностей углей – экспорт ограничен





УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Внутреннее потребление и экспорт

Объем экспорта энергетического угля из Казахстана до 2020 года сохранится на текущем уровне, однако впоследствии существуют риски значительного снижения его потребления основным импортером – Россией

- Основу экспорта составляют высокосольные экибастузские угли, обогащение которых нерентабельно
- Импорт в ЕС и КНР ограничен высокой стоимостью транспортировки
- Рост потребления казахстанского угля в РФ маловероятен по причине прогнозируемого роста добычи собственного угля и энергетической политики, направленной на последовательный отказ от экибастузского угля
- Развитие Экибастузского угольного бассейна должно следовать за развитием крупных угольных электростанций (Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2) при решении вопросов сбыта электроэнергии
- На перспективу необходимо рассматривать варианты развития углехимической отрасли по направлениям производство метанола и синтетических углеводородов методами газификации

Перспективные направления развития

Развитие углехимической отрасли перспективно в сфере производства метанола и синтетических углеводородов методами газификации

- Обогащение и стандартизация угля
- Мировой рынок предъявляет жесткие требования к качеству угля (зольность 8–12%, содержание серы менее 0,5%, влага менее 8–9%, калорийность ≥ 6000 ккал/кг)
- Казахстанский угли не соответствует международным требованиям, при этом обогащение экибастузских углей нерентабельно
- Для увеличения экспортного потенциала необходимо проводить исследования по рентабельности обогащения энергетических углей других месторождений



Газификация и производство синтетических нефтепродуктов

- Сжигание синтез-газа для получения тепла или электроэнергии (на газотурбинном или паротурбинных циклах) в условиях Казахстана нерентабельно
- Наиболее перспективным направлением переработки углей для Казахстана является газификация с последующей переработкой в метанол



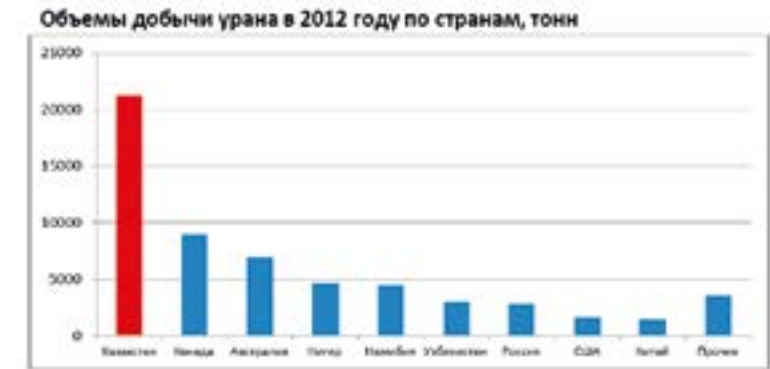
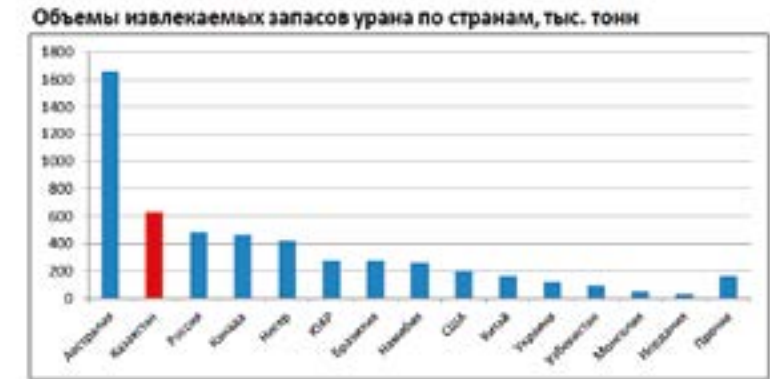


УРАНОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Запасы и добыча

Ядерная энергетика в долгосрочной перспективе будет играть важнейшую роль в обеспечении растущих потребностей человечества в энергии. В целом, рынок урана будет расти и оставаться дефицитным.

- Казахстан занимает второе место в мире по запасам урана и при этом обладает значительным потенциалом их прироста
- Основные месторождения Казахстана могут разрабатываться наиболее экономичным и экологически безопасным способом подземного выщелачивания
- По итогам 2012 года добыча урана в РК составила 21 240 тонн или порядка 37% от мировой добычи
- Для республики, помимо добывающего сектора, необходимо развитие частей ядерного цикла, в том числе строительство атомной электростанции



Объемы добычи урана в РК по месторождениям		
Месторождения	Добыча, тонн U	доля в мировой добыче, %
Моинкум, участки №1 (Южный Моинкум) и № 2 (Торткудук)	3692,4	6
Буденовское, участок №2	2139,2	4
Инкай, участок №4 (Южный)	1866,1	3
Инкай, участки № 1, 2	1688,4	3
Мынкудук, участок Центральный	1622,3	3
Буденовское, участки № 1, 3, 4	1224,9	2



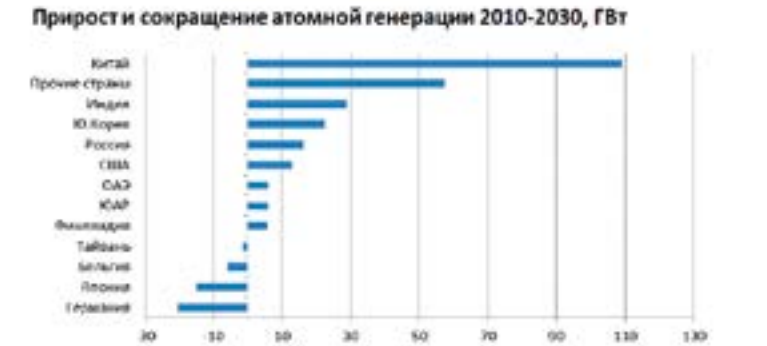
Экспорт

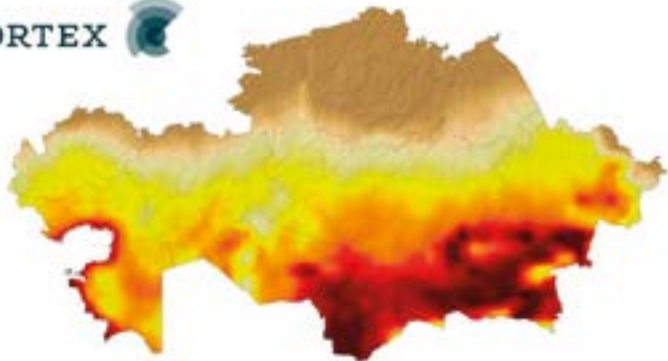
Несмотря на аварию на АЭС «Фукусима дай-ити», в мире 2013 году продолжается строительство 68 реакторов с совокупной установленной мощностью 71 ГВт. Кроме того, рассматривается возможность строительства ещё 162 реакторов с совокупной установленной мощностью 183 ГВт

- Спрос на уран будет зависеть от ряда факторов:
- от объемов поставок на рынок обогащенного урана
 - сроков вывода из эксплуатации реакторов в США
 - реализации политического решения по закрытию АЭС в Японии и Германии
 - планов по развитию обогатительных мощностей в США, Франции и Китае
 - планов по строительству реакторов в развивающихся странах.

В целом, влияние негативных для рынка урана тенденций будет ограничено краткосрочным либо среднесрочным периодом

В долгосрочной перспективе спрос на уран будет расти, так как реализации планов большинства стран по переходу к низкоуглеродной энергетике возможна лишь при значительной доле атомной энергетики





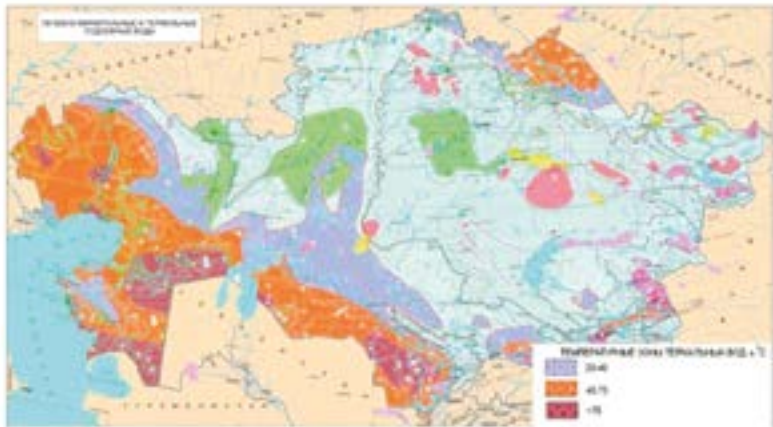
Энергия солнца (общий): 3 700 000 ТВт*ч

ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ
РЕСУРСЫ

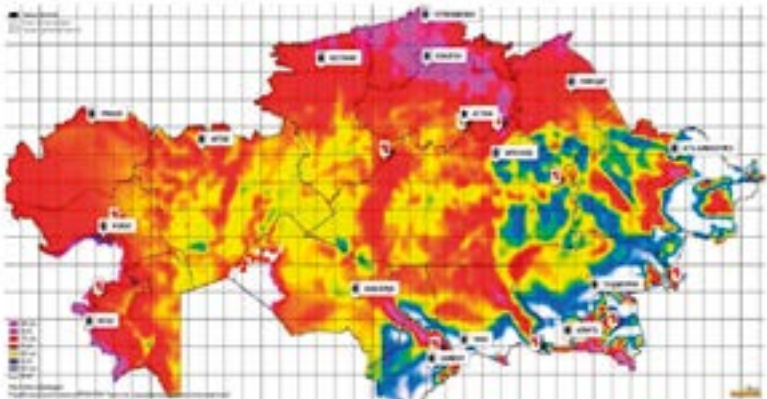
Потенциал (теоретический) ВИЭ
в Казахстане



Гидропотенциал: 170 ТВт*ч



Геотермальная энергия: 38 ТВт*ч



Ветровой потенциал: 14 098 ТВт*ч

ОСНОВНЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ
В РАЗВИТИЕ ВИЭ

Наряду с такими преимуществами, как неисчерпаемость, доступность и экологичность, возобновляемые источники энергии, имеют ряд недостатков, существенно ограничивающих экономическую целесообразность и технические возможности их использования.

Технические ограничения

- Регулирование частоты и балансов мощности
- Необходимость наличия сопоставимого по мощности «горячего» резерва.
- Невозможность оперативного резервирования ВЭС и СЭС
- Снижение устойчивости энергосистемы за счет уменьшения инерционности (доли вращающихся генераторов)
- Отклонения и скачки напряжения
- Снижение качества электроэнергии (за счет использования инверторов, вносящих гармоники)
- Резонансные явления в энергосистеме (параметрический резонанс)
- Нарушение собственных частот колебаний в энергосистеме
- Сложность расчета релейной защиты

На данном этапе использование ВИЭ целесообразно главным образом для локального, децентрализованного энергоснабжения

Физические ограничения (низкая плотность потока энергии (Вт/м²) и КПД)

Плотность потока энергии для различных типов ВИЭ, Вт/м²

Вид ВИЭ	Плотность потока энергии, Вт/м²	
	Средняя	Предельная
Солнечная энергия	840	1353
Энергия ветра	400 - 800	330 000 (ураган)
Геотермальная энергия	0,06	20
Гидроэнергия	44300	более 10 ⁶

КПД различных типов ВИЭ, %

ВИЭ	Коэффициент использования энергии ВИЭ (теоретич.), %	КПД достигнутый, %	КПД, Период, %
1. Солнечная энергия			
фотоэлементы без концентр.	56	27,6	15
фотоэлементы с концентр.	72	44,7	20
2. Ветровая энергия			
(горизонтально осевые)	59	45	40
(вертикально осевые)	27	15	15
3. Геотермальная	-	35	20
4. Гидроэнергетика	95 / 59	93	85 - 90



Структура расхода топлива на электростанциях



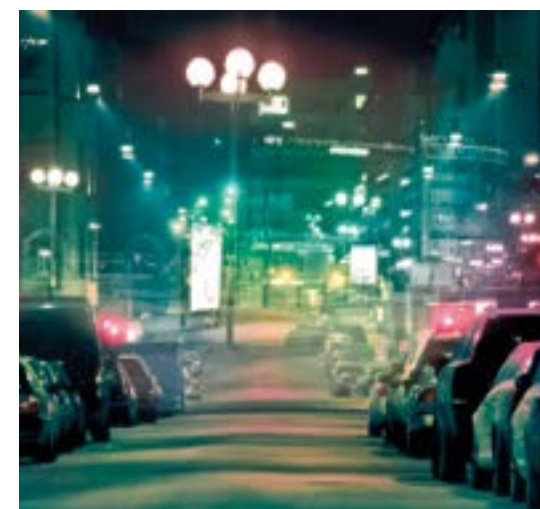
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Текущая ситуация

Основной проблемой электро- и теплоэнергетики Казахстана является высокий уровень износа основных фондов.

- Электроэнергетический потенциал РК составляют 72 электрические станции, установленной мощностью - 20,4 ГВт, располагаемой - 16,4 ГВт
- В существующей структуре используемого топлива на электростанциях преобладает уголь (84 %)
- Основные проблемы отрасли:
 - * выработка паркового ресурса генерирующего оборудования (75% на ТЭС и 90% на ГЭС)
 - * высокое удельное потребление топлива, низкий КПД станций
 - * дефицит маневренных источников для покрытия пиковых нагрузок
 - * износ основных фондов электрических сетей (60%)
 - * значительные потери в магистральных (5,7%) и распределительных сетях (13,0%)
 - * высокий уровень воздействия на окружающую среду (высокий уровень выбросов вредных веществ, отсутствие утилизации золошлаковых отходов)

Структура электроэнергетической отрасли



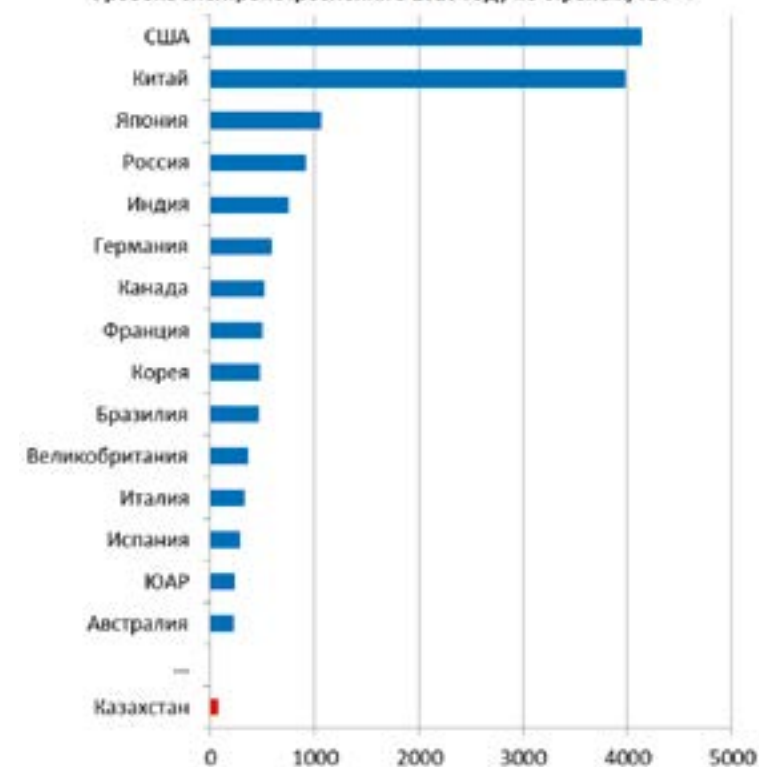
Потребление

Основной задачей в сфере электропотребления должно стать последовательное снижение энергоёмкости производств за счет мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

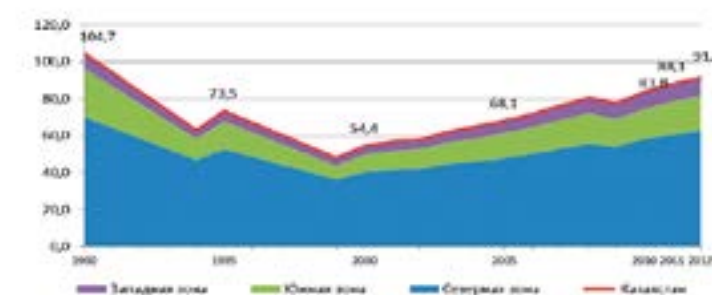
К 2030 году совокупный объем потребления электроэнергии с учетом реализации мероприятий по повышению энергоэффективности ожидается на уровне 145 млрд. кВт*ч, без мероприятий - 176 млрд. кВт*ч.



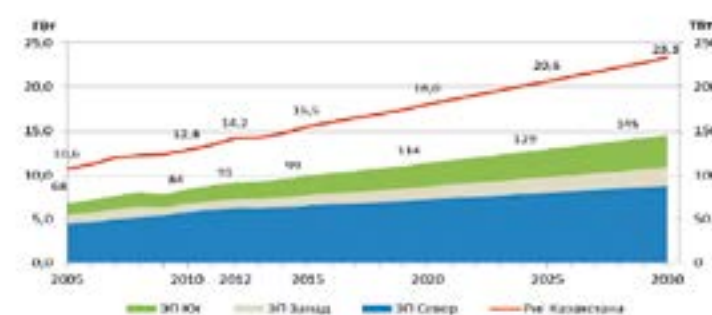
Уровень электропотребления в 2010 году по странам, ТВт*ч

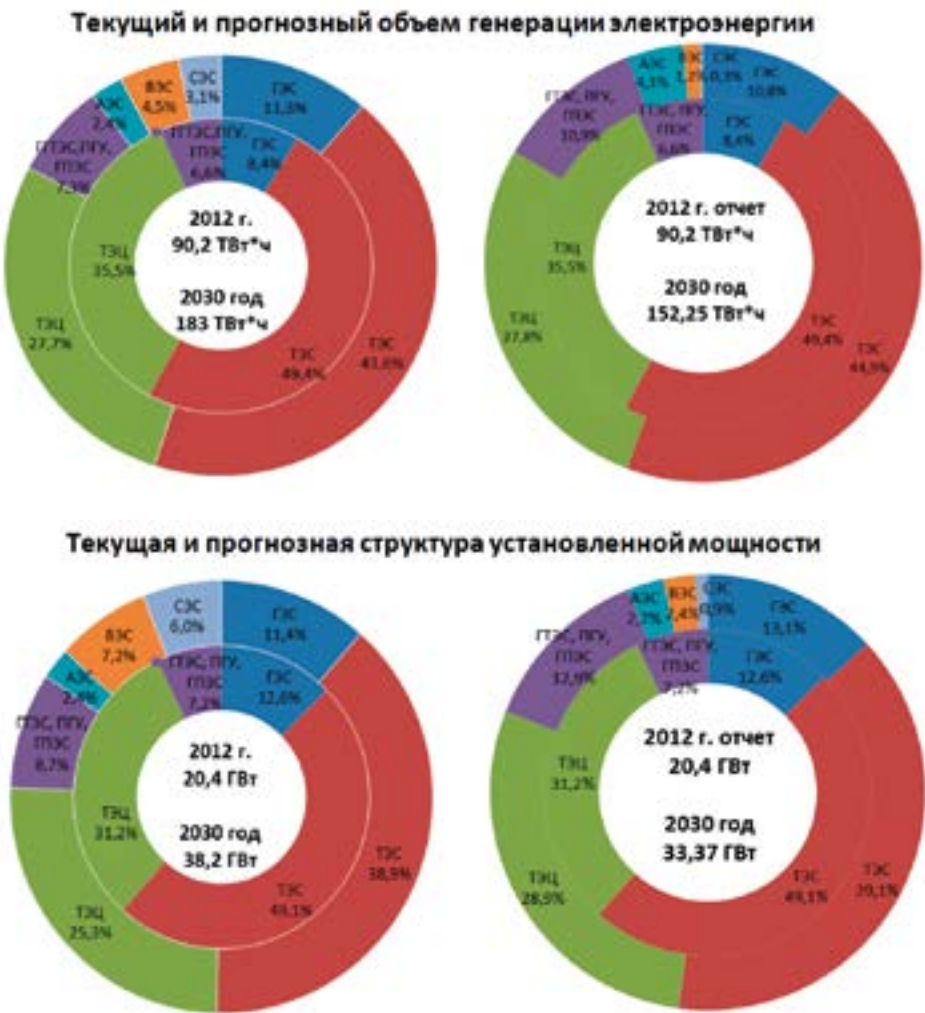


Динамика электропотребления в РК в 1990-2012 годах, ТВт*ч



Текущая структура электропотребления по РК





Инвестиции в развитие генерации, млн. USD – «Базовый» сценарий

Названия строк	2013-2015	2016-2020	2021-2025	2026-2030	Всего за период 2013-2030
Инвестиции, в т.ч.	8 611	19 485	11 217	14 681	53 993
- на техпереворужение	2 547	2 112	417	121	5196
- на расширение	1 934	4 407	275	55	6670
- на новые вводы	4 130	12 966	10 525	14 505	42127

Инвестиции в развитие генерации, млн. USD – «Консервативный» сценарий

Названия строк	2013-2015	2016-2020	2021-2025	2026-2030	Всего за период 2013-2030
Инвестиции, в т.ч.	6 618	15 537	5 635	7 933	36 540
- на техпереворужение	2 547	2 112	417	121	5196
- на расширение	1 934	4 407	275	55	6670
- на новые вводы	2 137	9 018	5762	7 757	24 674

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Сценарии развития генерации

Существующие планы по развитию генераций не в полной мере учитывают имеющиеся ресурсы товарного газа, технические ограничения использования ВИЭ и допустимый уровень тарифной нагрузки на население и бизнес.

- Базовый сценарий предусматривает реализацию всех имеющихся планов по развитию генераций
- Для реализации базового сценария имеется ряд рисков:
 - отсутствие фактического спроса на электроэнергию в объеме 38 млрд. кВт*ч в год в сопредельных странах
 - неэффективная работа КЭС при низких нагрузках и проблемы возврата

- инвестиций по избыточным мощностям
- высокий уровень финансовой нагрузки на промышленность и население в связи с предполагаемым вводом значительных мощностей ВЭС и СЭС
- высокая зависимость газовой генерации от цен на товарный газ, а также риск возникновения его дефицита после 2023 года
- В рамках консервативного сценария:
 - по угольным генерациям учитываются все планы, за исключением вводов Тургайской КЭС и второй очереди Балхашской ТЭС, перенесенных за 2030 год
 - развитие газовых генераций предусматривается только на месторождениях в связи с ожидаемым дефицитом товарного газа. Жамбылская ГРЭС переводится в резерв
 - установленная мощность ветро- и солнечных электростанций

- предполагается на уровне не более 1,1 ГВт
- При любом из описанных сценариев основными направлениями развития должны стать:
 - внедрение новых экологических требований к объемам выбросов вредных веществ от ТЭС
 - доведение улавливания золы на угольных ТЭС до 99,5% и реализация проектов по утилизации золошлаковых отходов
 - строительство новых угольных энергоблоков с ультрасверхкритическими параметрами пара
 - строительство газотурбинных/газопоршневых электростанций с паровым циклом (ПГУ и ПГУ ТЭЦ)
 - строительство атомной электростанции с тремя энергоблоками мощностью по 300 МВт (два энергоблока на 1 этапе) или энергоблоком мощностью 1000 МВт
 - развитие когенерации, в том числе

- строительство мини-ТЭЦ на базе газотурбинных и газопоршневых когенерационных и тригенерационных установок
- расширение маневренных мощностей, строительство контррегуляторов для существующих ГЭС и ввод ГТЭС для покрытия пиковых нагрузок
- диверсификация структуры генерирующих мощностей



ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Передача и распределение

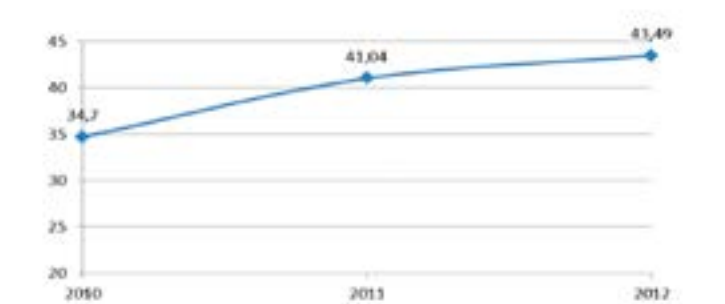
Существующая система гос.управления и тарифообразования в секторах передачи и распределения электроэнергии не стимулирует инвестиции и экономию.

- Общая протяжённость электрических сетей: 110 кВ - 44 тыс. км, 220кВ – 20,2 тыс. км, 500 -1150 кВ - 6,9 тыс. км.
- АО «KEGOC» (системный оператор) - сети 220 кВ и выше.
- 20 региональных сетевых компаний (РЭК) сети 0,4-6/10-35-110 кВ

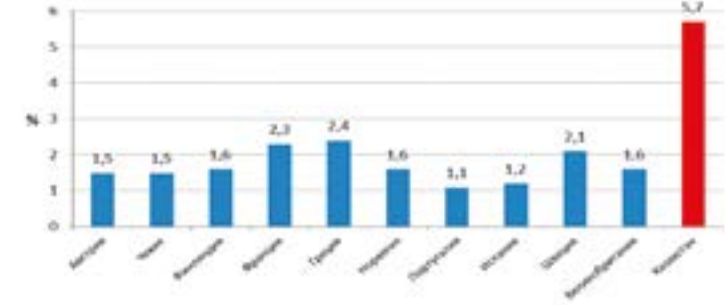
- Высокий уровень потерь в сетях обуславливается:
- протяженными линиями электропередач (500-1500км)
 - резко-континентальным климатом, что неблагоприятно сказывается на потерях на корону для ВЛ 220 кВ и выше (доля потерь на корону составляет 20-30% от общих потерь)
 - высоким уровнем износа электросетевого оборудования (50-60%), что отрицательно сказывается на уровне постоянных и переменных потерь.

- Для обеспечения устойчивого развития электросетевого хозяйства необходимо:
- продолжение работ по модернизации электросетевой инфраструктуры
 - установление долгосрочных параметров тарифного регулирования
 - обеспечение гарантии возврата инвестиций
 - обеспечение достаточности инвестиций, закладываемых в тариф, для повышения эффективности электроснабжения
 - обеспечение сопоставимости (укрупнение) РЭК
 - создание топологии «галактика» с размещением центров устойчивости ЕЭС по территории Казахстана
 - создание Казахстанской интеллектуальной энергетической системы на основе технологий SmartGrid

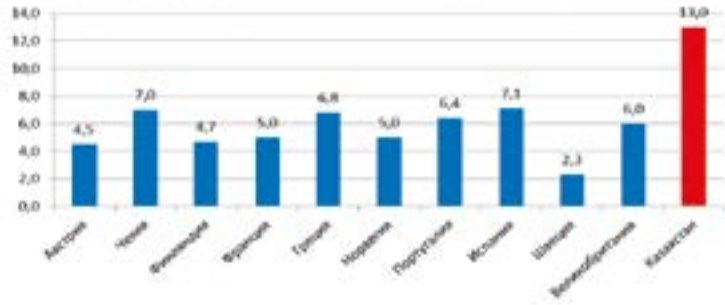
Передача электроэнергии по сетям АО «KEGOC», ТВт*ч



Потери в магистральных сетях, %



Потери в распределительных сетях, %



ЭНЕРГО- И
РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ

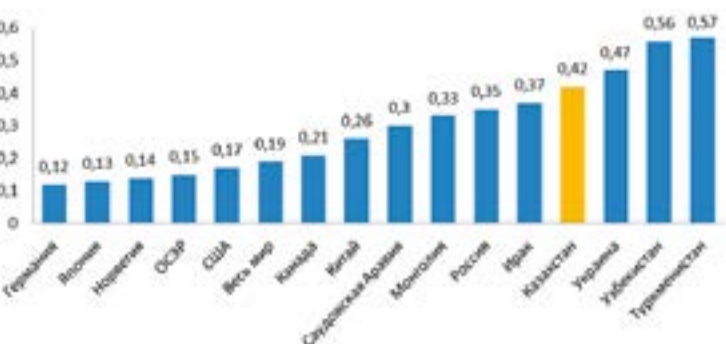
Энергосбережение и повышение энергоэффективности позволяют сократить темпы роста энергопотребления, уменьшить необходимые объемы строительства новой генерации и повысить конкурентоспособность экономики.

- Несмотря на высокий показатель энергоемкости ВВП, потребление энергии в Казахстане (на душу населения) находится на сопоставимом с развитыми странами уровне
- При этом Казахстан обладает значительным потенциалом снижения потребления энергии
- Реализация большинства мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности требует значительных инвестиций, для привлечения которых необходимо развивать новые финансовые механизмы (энергосервисные контракты и углеродные инвестиции).
- Для успешного достижения поставленных целей по снижению энергоемкости ВВП необходима организация гос. контроля за соблюдением нормативов по энергопотреблению, проведение мониторинга реализации программы «Энергосбережение – 2020»

Казахстан относится к странам с наибольшим уровнем энергоемкости экономики, однако данный показатель не учитывает структуру потребления энергоресурсов и позволяет сравнивать лишь схожие по структуре ВВП страны



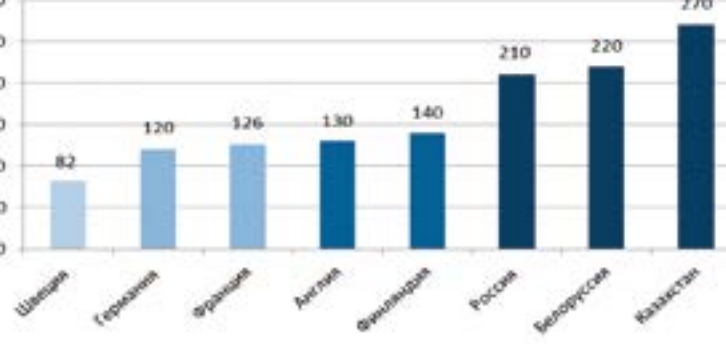
Энергоемкость ВВП по странам, т.н.э./1000 долл. США



Потребление энергии на душу населения, т.н.э./чел в год



Удельное теплотребление зданий в странах мира, кВт*ч/м²





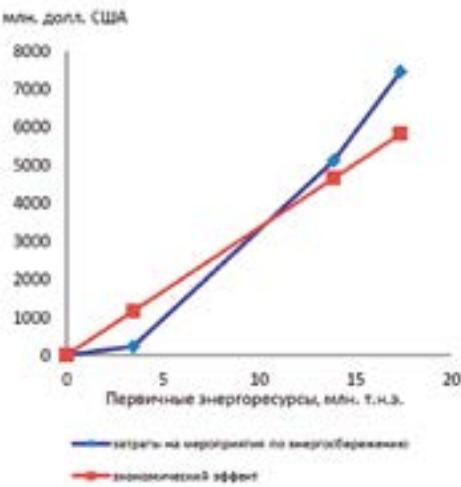
ЭНЕРГО– И
РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ

Потенциал

Для Казахстана необходимо ориентироваться на потенциал энергосбережения, реализуемый с неотрицательным экономическим эффектом.

- Технический потенциал энергосбережения в республике оценивается на уровне 27,75% от общего объема потребления первичных энергетических ресурсов – 17,36 млн. т.н.э.
- В то же время, в условиях Казахстана экономически оправданной будет реализация только части этого потенциала – 19% от общего объема потребления первичных энергетических ресурсов или порядка 12 млн. т.н.э. Необходимый объем инвестиций на реализацию экономического потенциала – 4 млрд. долл. США.
- Одной из причин весомой доли энергозатрат в производстве является высокий уровень износа основных фондов в промышленности, морально устаревшее оборудование и снижение инвестиций в основной капитал ряда ее подотраслей
- Износ основных фондов в металлургии и химической отрасли составляет более 60%, в горнодобывающей отрасли – 50-55%, а в машиностроении – 35-40%
- Реализация экономического потенциала энергосбережения (12 млн. т.н.э.) позволит Казахстану продолжить в среднесрочной перспективе экономический и промышленный рост без существенного увеличения уровня потребления энергии

	Потребление первичных энергоресурсов, млн. т.н.э.	Технический потенциал энергосбереже ния, %	Технический потенциал энергосбереже ния, млн. т.н.э.
Энергетика	29,85	24,5	7,31
Промышленность (без энергетики)	12,74	30	3,82
ЖКХ и население	10,17	42	4,27
Транспорт	9,81	20	1,96
Всего	62,57	27,75	17,36

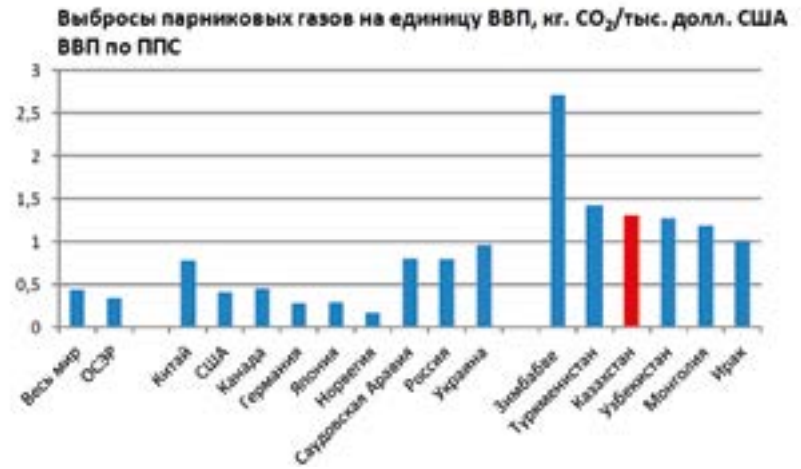
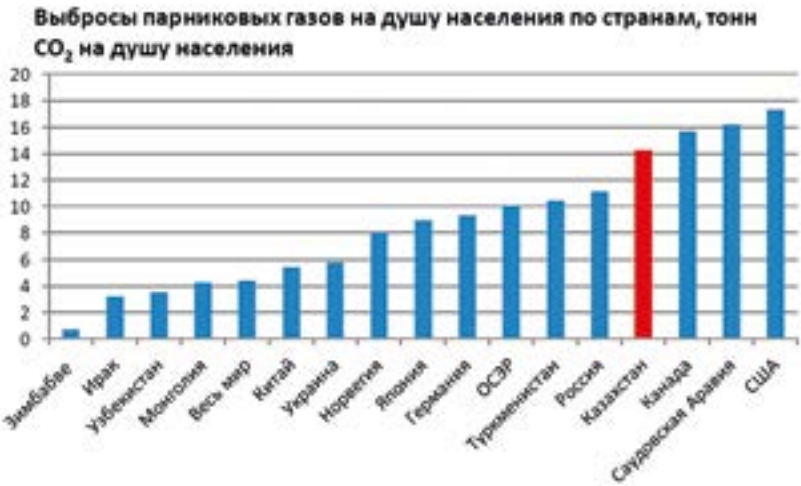


ПАРНИКОВЫЕ ГАЗЫ

С учетом структуры промышленности Казахстана необходимо поэтапное формирование внутренней системы ограничения выбросов парниковых газов, в том числе переходный период функционирования углеродного рынка в имитационном режиме.

- Казахстан входит в пятерку стран с наибольшей величиной выбросов парниковых газов на единицу ВВП, но по абсолютной величине объемы выбросов парниковых газов Казахстана составляют менее 0,7% от общемировых
- Выбросы парниковых газов на душу населения Казахстана меньше, чем в Канаде, США, Саудовской Аравии и т.д.

- Причины высокого уровня выбросов парниковых газов (помимо технолог. отставания):
- Экономика, ориентированная на добычу ресурсов. Порядка 25% ВВП Казахстана формируется энергоемкими отраслями, такими как нефтегазовая, горнорудная и металлургическая. При этом 85% от суммарных выбросов ПГ приходится на сектор энергетики.
 - Климат. Из-за холодного климата Казахстан потребляет в 2,5 раза больше тепловой энергии, чем в среднем по Европе





ОГРАНИЧЕНИЯ ВЫБРОСОВ
ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

В случае принятия «Дохийской» поправки (с поправкой 3.7тер) к Киотскому протоколу вхождение Казахстана в список стран Приложения Б будет иметь негативные последствия для экономики страны.

- Официальные обязательства: снижение выбросов ПГ на 5% от уровня 1990 года в период 2013-2020 гг.
- Добровольные обязательства: снижение к 2020 году выбросов ПГ на 15% от уровня 1990 года и на 25% от уровня 1990 года к 2050 году.
- Взятие официальных обязательств несет в себе риски дополнительных обязательств из-за принятия Дохийской поправки (Статья 3, пункт 7-тер)
- В случае утверждения «Дохийской» поправки Казахстан не выполнит обязательства во втором периоде Киотского Протокола и будет вынужден

- покупать единицы квот у других стран
- Помимо международных обязательств по снижению выбросов ПГ, в Казахстане с 2013 года действует внутренняя система государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов
- В основе данной системы лежит Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов среди 178 промышленных предприятий. Квоты на выбросы парниковых газов выдаются, исходя из объемов выбросов 2010 года
- В 2014-2015 гг. будет введен в действие второй Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов с требуемым уровнем сокращения 1,5% от среднего уровня 2011-2012 гг.
- Предприятия смогут покрыть превышения объемов выбросов ПГ за счет покупки на формируемом внутреннем углеродном рынке

Уровни выбросов ПГ, млн. т CO ₂ экв.				Выбросы ПГ во втором периоде, млн. т CO ₂ экв.		Результат с поправкой 3.7, млн. т CO ₂ экв.	
1990 г.	95% от 1990 г	среднее годовое значение за 2008-2010	усредненные годовые выбросы во втором периоде КП (оценка)	установленное количество (общий разрешенный объем за второй период)	суммарные выбросы ПГ (оценка)	избыток ЕУК (без поправки 3.7)	дефицит ЕУК (с поправкой 3.7)
360,1	342,1	255,3	291,6	2736,76	2332,8	+404,1	-290,4

[1] CO2 эквивалент - единицы, используемые для приведения эффектов от выбросов различных парниковых газов к единицам углекислого газа.
[2] Единицы установленного количества (ЕУК) – разрешенные объемы выбросов парниковых газов страны в соответствии с международными обязательствами по сокращению выбросов ПГ

TOTAL - ПАРТНЕР РЕНО LOTUS GP

TOTAL - ПАРТНЕР
В РЕШЕНИИ СЛОЖНЫХ ЗАДАЧ

www.total.com | www.total-moon-race.com



Our energy is your energy!

Год весомых результатов

В 2013 ГОДУ АССОЦИАЦИЯ ЭНЕРГЕТИКОВ И НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ KAZENERGY ДОБИЛАСЬ ЗНАЧИТЕЛЬНЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ, КАРДИНАЛЬНО ВЛИЯЮЩИХ НЕ ТОЛЬКО НА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС КАЗАХСТАНА, НО И НА СТРАНУ В ЦЕЛОМ



Среди наиболее важных итогов года проведение Евразийского форума в Астане, успешная работа в рамках ИПДО, а также Энергетической Хартии, презентация Национального энергетического доклада и много другое. Позитивно оцениваются и социальная, образовательная деятельность Ассоциации, кроме того, в течение года объединение расширилось за счет привлечения новых участников. Напомним, что Ассоциация KAZENERGY создана в 2005 году, и с тех пор утвердилась в качестве наиболее значительного и влиятельного объединения предприятий одного из основных, бюджетонаполняющих секторов республики. Уходящий год закономерно стал результативным, в том числе, определяющим деятельность организации в рамках различных международных структур. Следует отметить, что в течение 2013 года Ассоциация усилилась и качественно и количественно: в качестве

участников приняты 27 компаний, работающих в сфере разведки и добычи нефти и газа, переработки нефти, транспортировки газа, газоснабжении, электроэнергетики, оптовой реализации нефтепродуктов и сервисных услуг. В настоящее время в Ассоциацию входит 77 компаний, работа по привлечению новых участников продолжается в плановом порядке. Наиболее ярким событием года закономерно стал VIII Евразийский Форум KAZENERGY, состоявшийся 8-9 октября в столице Казахстана. Основная тема форума «Энергия будущего – Евразийские перспективы» прозвучала как нельзя более актуально. Отмечается, что в 2013 году Евразийский форум собрал рекордное количество представителей мирового энергосектора, ведущих экспертов и ученых – в целом в Астану съехалось 2 800 делегатов из 75 стран мира. В своем приветственном обращении к делегатам форума председатель Ассоциации KAZENERGY Тимур



KAZENERGY ПРОДОЛЖАЕТ АКТИВНО РАБОТАТЬ НА УКРЕПЛЕНИЕ МЕЖДУНАРОДНОГО ИМИДЖА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН КАК НАДЕЖНОГО И ОТВЕТСТВЕННОГО УЧАСТНИКА МИРОВОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА.



Кулибаев сформулировал ключевые позиции и достижения Казахстана и его энергетических и добывающих отраслей. Он также подчеркнул важность конструктивного диалога в мировом сообществе энергетиков, как гаранта стабильности и процветания государств, крайне заинтересованных в развитии энергоотраслей. «Наша страна взяла курс на реализацию новой Стратегии «Казахстан – 2050». Лидером Нации Нурсултаном Назарбаевым поставлена цель – войти в число 30-ти самых развитых стран. В числе путей достижения этой цели – гармоничное развитие триады «экономика – энергетика – экология». В условиях неопределенности мировой финансово-экономической системы нефтегазовая и энергетическая отрасли остаются надежным фундаментом будущего развития. В меняющемся мире Казахстан является оплотом стабильности. Мы верим, что грядущий выход мировой экономики из кризиса обязательно

приведёт к росту потребления энергии. И мы должны быть готовы использовать новые возможности для укрепления роли Казахстана в мировой энергетике», - говорилось в заявлении. Кроме того, в ходе форума Ассоциацией был представлен инновационный проект «Евразия», подразумевающий внедрение принципиально новых способов геологоразведки. Суть проекта выразил министр нефти и газа РК Узакбай Карабалин, подчеркнув, что после реализации «Евразии» нефтяной потенциал Казахстана будет удвоен за счет глубоких разработок Каспийского бассейна. Участники форума справедливо назвали «Евразию» «подлинной сенсацией», в дальнейшем для реализации проекта был создан консультативный совет KAZENERGY. Другое важное событие - презентация Национального энергетического доклада, разработанного Ассоциацией KAZENERGY. Прделана огромная работа по подготовке

этого фундаментального документа. В нем отражены ключевые показатели энергобаланса Казахстана, позволяющие более уверенно планировать будущее развитие нефтегазовой отрасли и всей отечественной энергетики в целом. Таким образом, KAZENERGY продолжает активно работать на укрепление международного имиджа Республики Казахстан как надежного и ответственного участника мирового энергетического рынка. Также в прошлом году Ассоциация успешно справилась с серьезнейшей задачей – продвижением Казахстана в рамках Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей (ИПДО). Итогом многомесячной работы представителей Ассоциации стал знаменательный для нашей страны факт: 17 октября 2013 года на заседании Международного Правления ИПДО в городе Абиджан (Республика Кот-д'Ивуар), Казахстану был присвоен наивысший статус «Страна – последователь ИПДО». Значимы достижения



Ассоциации и в рамках других международных проектов. В марте 2013 года заместитель председателя Ассоциации KAZENERGY Джамбулат Сарсенов назначен заместителем председателя Конференции по Энергетической Хартии. В рамках этой организации в настоящее время опубликован Отчет (углубленный Обзор инвестиционного климата и структуры энергетического рынка Казахстана), в котором представлены выводы и рекомендации по энергетическому сектору Казахстана. Также подписан Меморандум о взаимопонимании между Ассоциацией и Секретариатом Энергетической Хартии. Кроме того, Казахстан был избран в качестве председателя Конференции по Энергетической Хартии 2014 года. Важную и ответственную работу Ассоциация провела и на территории республики. В частности, в октябре 2013 года утвержден план совместных мероприятий («Дорожная карта») Национальной палаты предпринимателей и объединения энергетиков и недропользователей. KAZENERGY аккредитовалась в Национальной палате предпринимателей РК, в состав съезда предложена кандидатура генерального директора Ассоциации Асета Магауова, в комитет нефтегазовой промышленности НПП и ряд иных комитетов вошли представители

объединения. Важно отметить также участие в VI Астанинском экономическом форуме, где Ассоциацией KAZENERGY была проведена отдельная программная секция «Новый энергетический ландшафт – ключевые факторы энергии будущего». Огромные усилия участников объединения направлены также на конструктивное сотрудничество с государственными органами. KAZENERGY на регулярной основе представляет экспертные заключения в отраслевые министерства и ведомства по проектам нормативных правовых актов, затрагивающих интересов отрасли, и уходящий год не стал исключением. Так экспертами объединения принято активное участие в работе над законопроектом, предусматривающим поправки в Закон РК «О недрах и недропользовании», основная часть предложений Ассоциации учтена разработчиком. Помимо этого представитель Ассоциации вошел в состав Межведомственной комиссии по вопросам законопроектной деятельности при правительстве РК. Значимые плоды приносит и деятельность в сфере развития казахстанского содержания на предприятиях отрасли. Для реализации Актауской декларации, подписанной между АО «НК «КазМунайГаз» и крупными

операторами-компаниями ТШО, НКОК и КПО, созданы шесть рабочих групп, в которых участвуют и представители Ассоциации. Кроме того, в рамках работы по созданию единой базы промышленности в сфере нефти и газа был проведен ряд встреч с операторами Кашаганского, Карачаганакского и Тенгизского проектов, ТОО «PSA». Проводится работа с операторами, в том числе в рамках Актауской декларации, с целью их привлечения к созданию единой базы промышленности и унификации предквалификационных требований. Помимо сказанного Ассоциацией в 2013 году создан Комитет участников рынка нефтепродуктов Казахстана (Комитет нефтетрейдеров). Также в течение прошлого года Ассоциацией был проведен ряд встреч с представителями зарубежных компаний (BG-Group, Indoh и др.) по обсуждению вопросов развития рынка сжиженного природного газа (СПГ) в Казахстане. Объединением были инициированы соответствующие исследования, направленные на выработку комплекса мероприятий по развитию технологии СПГ в РК. Кроме того, Ассоциация принимает участие в подготовке проекта генеральной схемы газификации РК, в рамках которой также прорабатываются вопросы внедрения в РК технологии



НАИБОЛЕЕ ЯРКИМ СОБЫТИЕМ ПРОШЛОГО ГОДА ЗАКОНОМЕРНО СТАЛ VIII ЕВРАЗИЙСКИЙ ФОРУМ KAZENERGY, СОСТОЯВШИЙСЯ 8–9 ОКТЯБРЯ В СТОЛИЦЕ КАЗАХСТАНА. ОСНОВНАЯ ТЕМА ФОРУМА «ЭНЕРГИЯ БУДУЩЕГО – ЕВРАЗИЙСКИЕ ПЕРСПЕКТИВЫ» ПРОЗВУЧАЛА КАК НЕЛЬЗЯ БОЛЕЕ АКТУАЛЬНО

СПГ. В 2013 году традиционно широко и активно развивались социальные направления деятельности KAZENERGY. Важнейшим из них стала забота о становлении профильного образования, а также разработка профессиональных стандартов отрасли. Необходимо, прежде всего, выделить подписание Отраслевого соглашения в нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях РК на 2014-2016 годы. Данный документ в перспективе исключит любые трудовые конфликты в энергетическом и добывающем секторах, улучшит социальный климат. Отраслевое соглашение подписано 25 ноября представителями МНГ, НПП, Ассоциации, а также главами 14 профсоюзов. Что касается выработки профессиональных критериев, то по итогам проведенных семинаров и совещаний сформирована методология разработки профессиональных стандартов нефтегазовой отрасли, по следующим направлениям: разведка, добыча, транспортировка, переработка. Методология была утверждена МНГ РК и направлена на регистрацию в МТисЗН РК. Также проведена сертификация выпускников колледжей в качестве пилотного проекта с привлечением ключевых экспертов гранта Евросоюза

«Поддержка ТиПО в РК». Кроме того, совместно с «Холдингом «Кәсіпқор» разработан поэтапный план по созданию Центра сертификации. Также в 2012-2013 академическом учебном году стипендии и гранты KAZENERGY получили 90 студентов. В рамках Образовательной программы Ассоциации было реализовано пять проектов. Среди них стипендии и гранты имени Сафи Утебаева, при поддержке АО «НК «КазМунайГаз»; стипендии KAZENERGY при поддержке АО «Мангистаумунайгаз»; ШЕВРОН, АО «Интергаз Центральная Азия». Кроме того, Ассоциацией был выделен отдельный грант на обучение 21 ребенка из Жанаозена в вузах и колледжах страны. Помимо прочего, для поддержки предпринимателей Жанаозена была выделена сумма свыше 10 миллионов тенге, также около миллиона поступило в качестве помощи пострадавшим от паводков в Жамбылской области. В целом уходящий 2013 год стал для Ассоциации KAZENERGY закономерно плодотворным и результативным.

МИРОВЫЕ ТРЕНДЫ НЕФТЯНОГО БИЗНЕСА

в разрезе казахстанских интересов



Новая география спроса и предложения приведет к перемещению основных торговых потоков нефти в Азиатский регион, где две страны - Китай и Индия станут мировыми лидерами по потреблению нефти и угля, забрав «пальму первенства» в этом у США. Об этом сообщила Исполнительный директор Международного Энергетического Агентства (МЭА) Мария Ван дер Ховен. Для Казахстана, который находится в центре этого региона, такая картина открывает новые возможности. Республика, без оглядки на ОПЕК, может спокойно наращивать добычу нефти и газа с 2020 по 2035 год. Одним из значимых визитов для представителей нефтяного сектора Казахстана в первый же месяц наступившего 2014 года стал приезд в Астану Исполнительного директора Международного Энергетического Агентства (МЭА) Марии Ван дер Ховен. В рамках 15 – го по счету расширенного заседания Ассоциации KAZENERGY, гостя встретила с главными топ – менеджерами крупнейших нефтедобывающих компаний, работающих в Казахстане: Shell, Total, ExxonMobil, Eni, Lukoil, КазМунайГаз, а также представителями правительства и парламентариями. Главный интерес для нефтяников представлял Мировой энергетический обзор за 2013 год, с которым их и ознакомила Мария Ван дер Ховен. По ее словам, в ближайшей перспективе основные торговые потоки нефти и газа переместятся в Азиатский регион, что повлияет на геополитику нефти. В связи с тем, что Азия станет центром мирового рынка нефти: большие объемы черного золота будут поставляться в регион через небольшое количество

стратегически важных транспортных маршрутов. По ее словам, поставки нефти в Азию будут осуществляться не только из стран Ближнего Востока, но и из России, стран Каспийского региона, Казахстана, Африки, Латинской Америки и Канады. Для Казахстана, по ее словам, в данном случае открываются новые возможности. Республика, не оглядываясь на ОПЕК, может спокойно наращивать добычу нефти и газа с 2020 по 2035 года. Однако, для выхода на тот же самый быстрорастущий Азиатский рынок, по ее словам, нашей стране сегодня нужно серьезно заняться развитием собственной нефте-газотранспортной инфраструктуры. Кроме этого, странам Каспийского региона, России и Казахстану потребуются занять твердую позицию и проводить жесткие переговоры по ценообразованию и механизму в ценообразовании за свой газ и нефть. «Жесткость в переговорах нужна, так как много будет поставщиков конкурентов за рынок сбыта нефти и газа в Азиатско - Тихоокеанском регионе», - отметила она. Согласно обзору МЭА за 2013 год, Ближний Восток, единственный крупный производитель недорогой нефти, в долгосрочной перспективе останется центром мировой нефтедобычи. Роль стран ОПЕК в удовлетворении мирового спроса на нефть временно снизится в течение ближайших десяти лет в виду роста добычи нефти в США, нефтеносных песков в Канаде, глубоководной добычи в Бразилии и производства газоконденсата в разных регионах. «Однако к середине 2020-х суммарная добыча в странах вне ОПЕК начнет падать - большую часть прироста мировых поставок сырья обеспечат

страны Ближнего Востока. В период до 2035 года, по оценкам МЭА, около 10 % мировых перерабатывающих мощностей будут находиться под угрозой закрытия, что в первую очередь касается НПЗ стран ОЭСР и, в особенности, Европы», - сказала М. Ван дер Ховен. По ее словам, нефтеперерабатывающая промышленность сталкивается с серьезными изменениями в структуре спроса и предложения на нефть, и не все игроки этого сектора смогут успешно адаптироваться к новым условиям. «Рост добычи широких фракций легких углеводородов, производство биотоплив и синтетического жидкого топлива из угля и газа означает, что существенная часть топлива доходит до конечных потребителей без участия нефтеперерабатывающих заводов», - отметила она. Тем не менее, по ее словам, в этом секторе необходимы инвестиции в производство для того, чтобы удовлетворить резкое увеличение спроса на дизельное топливо (более 5 мб/д), который почти втрое превысит рост потребления бензина. «Сдвиг потребления нефти в сторону Азии и Ближнего Востока приведет к продолжению наращивания перерабатывающих мощностей в этих регионах, а снижение спроса во многих странах ОЭСР и конкуренция на экспортных рынках станут причиной закрытия НПЗ», - подчеркнула глава МЭА. Мария Ван дер Ховен в своем докладе уделила внимание и возобновляемым источникам энергии (ВИЭ). «У Казахстана, несмотря на наличие огромных запасов нефти, газа и угля, есть большой потенциал для развития ВИЭ для перехода к более устойчивой энергетике», - заметила глава МЭА. Она выразила уверенность, что проведение ЭКСПО в Казахстане будет стимулировать развитие более устойчивого энергетического будущего в регионе. Мария Ван дер Ховен, завершая обзор заметила, что, несмотря на развитие ВИЭ, в ближайшие десятилетия спрос на нефть, газ и уголь в глобальной структуре потребления останется высоким. Их доля в энергокорзине составит 75%. Министр нефти и газа Казахстана Узакбай Карабалин, выслушав обзор, представленный главой МЭА, не стал скрывать своего одобрения. «На мой взгляд, очень важно, что в прогнозе до 2035 года роль нефти, газа и угля остаётся самой весомой в мировой структуре энергоносителей. Некоторые футурологи уже неоднократно «хоронили» нефть и уголь, запасы которых в Казахстане значительны. Причем за последние полвека обвальное падение их значения «со стопроцентной уверенностью» прогнозировалось каждое десятилетие. И надо отдать должное, что усиливающийся «пиар» таких мнений не отражается на объективности позиций этого уважаемого Агентства», - подчеркнул У. Карабалин. Действительно, Казахстан обладает серьезными запасами углеводородного сырья – свыше 5 миллиардов тонн нефти и около 4 млрд. м3 газа. Кроме этого, у нас огромные залежи угля, более того республика лидирует в мире по поставкам урана. Кстати, именно с учетом этих факторов и был составлен «Национальный энергетический доклад», об основных направлениях которого рассказал генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Асет Магауов. По его словам, Казахстан в ближайшее время намерен

серьезно взяться за геологоразведку. «После 2025 года поддержание уровня добычи будет возможно только за счет разработки новых месторождений. У нас имеются хорошие перспективы проведения геологоразведочных работ – в первую очередь, на море. Однако с 2005 года в республике наблюдалась тенденция сокращения инвестиций в разведку и количества заключаемых контрактов на недропользование», - сообщил А. Магауов. Именно поэтому в Национальном энергетическом докладе говорится о необходимости принятия государственной программы по развитию геологоразведки, а также упрощению налогового режима для привлечения новых инвестиций в нефтегазовый сектор. Нефти и газа Казахстану потребуется много в ближайшие десятилетия. Причем, не только для удовлетворения растущего спроса из того же соседнего Китая, но и для покрытия внутренних потребностей. По словам Магауова, после завершения модернизации трех казахстанских НПЗ возрастает их потребность в сырье, что вместе с возможным сокращением поставок нефти из России, вызовет необходимость значительного увеличения поставок казахстанской нефти на внутренний рынок РК. «Обеспечить загрузку НПЗ без вовлечения поставок нефти с крупных проектов не представляется возможным. Кроме этого, после 2020 года нынешних мощностей НПЗ будет недостаточно для удовлетворения спроса. Встанет необходимость их расширения или строительства нового завода», - заметил Асет Магауов. Особое внимание в Национальном энергетическом докладе уделяется углю, запасы которого в Казахстане превышают 34 миллиарда тонн. Возникла необходимость принятия мер на опережение, связанных с тем, что Россия намерена постепенно отказаться от казахстанского угля. Генеральный директор Ассоциации напомнил, что наш северный сосед является основным потребителем этого товара. «Рост потребления казахстанского угля в России маловероятен по причине прогнозируемого роста добычи собственного угля и энергетической политики, направленной на последовательный отказ от экибастузского угля», - сказал Магауов. Импорт в Еуросоюз и Китай ограничен высокими расходами на транспортировку. «Кроме этого, мировой рынок предъявляет жесткие требования к качеству угля, однако обогащение основных запасов угля Казахстана - экибастузского – нерентабельно. Поэтому нам необходимо в будущем взяться за исследования по рентабельности обогащения угля с других месторождений», - отметил он. Казахстан, несмотря на аварию АЭС на Фукусиме, не отказывается в будущем от планов по строительству АЭС. Правительство республики продолжит работу по развитию и поддержки возобновляемых источников энергии. Не останутся без внимания и действующие электростанции, жизненный цикл которых уже подходит к концу. Именно поэтому строятся планы по созданию Казахстанской интеллектуальной энергетической системы. Однако, по словам Асета Магауова, все же главным трендом в отечественной энергетике Казахстана станет энергоэффективность и энергосбережение.



Мария ван дер Ховен

Исполнительный директор
Международного энергетического агентства

Мария ван дер Ховен вступила в должность Исполнительного директора МЭА 1 сентября 2011 года.

С февраля 2007 года по октябрь 2010 года г-жа Ван дер Ховен занимала пост Министра экономики Нидерландов. Ранее, с 2002 по 2007 год она была Министром образования, культуры и науки, избиралась членом Палаты представителей Генеральных штатов Нидерландов с 1991 года по 2002 годы. До 1987 года была главой Коммерческого Центра профессионального обучения в Маастрихте, занимала должность главы Технического центра Лимбурга до 1991 года. Свободно владеет голландским, английским, французским и немецким языками. Г-жа Ван дер Ховен успешно руководит работой Международного энергетического агентства в сложный период радикальных изменений, происходящих сегодня в глобальной энергетической экономике. Первоначально деятельность МЭА была затруднена быстрыми изменениями спроса и предложения на нефть и другие основные виды топлива, что в значительной степени затрагивало интересы членов организации и всего мирового энергетического сообщества.

В 2012 году г-жа Ван дер Ховен провела стратегическую реорганизацию Агентства, усилив эффективность деятельности МЭА по решению проблем глобального энергетического управления, в соответствии современным энергетическим вызовам. Мария Ван дер Ховен проводит последовательный курс по укреплению значения и роли Агентства, что позволяет сохранять ведущую роль МЭА в поисках путей перехода к безопасному и

устойчивому энергетическому будущему. Одним из ее ключевых приоритетов является внедрение новой Стратегии глобального взаимодействия, что позволит привлечь к сотрудничеству на институциональном уровне крупных развивающихся энергетических игроков 21-го века.

Другая важная задача, которую она ставит перед МЭА – распространение современных энергетических услуг на экономически неразвитые регионы планеты. В настоящее время до 1,3 млрд. человек во всем мире не имеют такой возможности. В знак признания усилий МЭА по решению этой важной проблемы, г-жа Ван дер Ховен была приглашена в состав Консультативного совета Инициативы ООН по устойчивой энергетике для всех.

За время своего пребывания на посту Исполнительного директора МЭА, г-жа Ван дер Ховен инициировала более гибкую коммуникативную стратегию Агентства, что позволило оперативно доводить до сведения аудитории основные результаты работы МЭА. В результате энергетическая статистика и основные публикации МЭА достигли рекордных продаж. Обзор мировой энергетики 2012 (World Energy Outlook 2012) оказал существенное влияние на аналитическое осмысление современной мировой энергетической ситуации. Существенно изменены и дополнены были и другие материалы, подготавливаемые Агентством: Среднесрочный обзор рынка (Medium-Term Market Report) и Перспективы энергетических технологий (Energy Technology Perspectives).

Перспективы Развития Мировой Энергетики 2013

КРАТКИЙ ОБЗОР

ОРИЕНТИРОВАНИЕ ПО БЫСТРОМЕНЯЮЩЕЙСЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КАРТЕ

На наших глазах меняются основополагающие элементы энергетической картины мира. Основные импортеры энергии становятся ее экспортерами, в то время как страны, которые в течение долгого времени считались ключевыми экспортерами энергии, становятся основными центрами роста энергопотребления. Правильная энергетическая политика и применение новых технологий позволяют уменьшить взаимозависимость между экономическим ростом, спросом на энергию и последующими выбросами углекислого газа. Добыча нефти и газа из нетрадиционных месторождений и развитие возобновляемых источников энергии меняют наше понимание о том, как распределены энергетические ресурсы в мире. Хорошее понимание основ развития мирового энергетического рынка позволяет решить проблему взаимоисключающих целей и дилемм в сферах экономики, энергетики и сохранения окружающей среды. Те, кто правильно определит грядущие изменения в энергетике, будут гораздо более успешными в выборе и осуществлении стратегических и инвестиционных решений, чем те, кто их игнорирует. Этот выпуск Прогноза развития мировой энергетики (WEO-2013) исследует последствия принятия тех или иных стратегических решений для энергетических и климатических тенденций на период до 2035 г., выявляя глубинные причины и взаимосвязи, что поможет всем лицам, причастным к принятию решений в экономической, промышленной и других сферах, лучше ориентироваться в быстроменяющейся энергетической картине мира.

Центр тяжести в потреблении энергии решительно перемещается в развивающиеся страны, в частности в Китай, Индию и страны Ближнего Востока, которые на треть повышают мировой спрос на энергию. В нашем основном сценарии New Policies Scenario Китай сохраняет лидерство в Азии до 2020 г., когда на смену ему приходит Индия. Юго-Восточная Азия также становится одним из основных центров роста мирового спроса (подробнее об этом в специальном отчете «Энергетический прогноз Юго-Восточной Азии», опубликованном МЭА в октябре 2013 г.). Китай вскоре станет крупнейшим импортером нефти, а Индия – крупнейшим импортером угля в начале 2020-х г. США уверенно движутся к энергетической самодостаточности. Все эти изменения

вместе переориентируют основные торговые потоки энергоносителей от Атлантического бассейна в Азиатский регион. Высокие цены на нефть, стабильно большая разница между региональными ценами на газ и электроэнергию, а также растущая стоимость импорта энергоносителей заставят задуматься о тесной взаимосвязи между энергетикой и экономикой в целом. Связь между энергетикой и экономическим развитием наиболее отчетливо видна в странах Африки, где, несмотря на богатство природных ресурсов, потребление энергии на душу населения к 2035 г. будет ниже одной трети среднемирового показателя. Из 1,3 миллиард людей в мире, не имеющих доступа к электричеству, половина проживает в Африке, ровно как и четверть из 2,6 миллиардов жителей, использующих биомассу в качестве топлива для приготовления пищи. В целом, ископаемые виды топлива по-прежнему будут покрывать большую часть мирового спроса на энергию, со всеми вытекающими последствиями для экологии и климата.

Удастся или нет сдерживать всемирное потепление климата – будет зависеть от развития энергетического сектора, который является источником двух третей объема выбросов парниковых газов в мире. Хотя отдельно взятые программы по сокращению выбросов углерода сейчас под вопросом, все же существуют программы с хорошим потенциалом для сдержки роста выбросов CO₂, производимых энергетическим сектором. Это президентская программа в США (Climate Action Plan), планы Китая по ограничению доли угля во внутреннем энергетическом балансе, европейские дебаты по энергетическим и природоохранным целям 2030 г. И обсуждение новой энергетической стратегии в Японии. В нашем основном сценарии энергетический сектор мировой экономики к 2035 г. произведет на 20% больше выбросов CO₂, даже с учетом всех официально объявленных правительственных программ повышения энергоэффективности, поддержки возобновляемых источников энергии, сокращения субсидий на ископаемые виды топлива, а также развития рынка углеродных эмиссий. Таким образом, в мире сохранится долгосрочная тенденция повышения средней температуры атмосферы на 3,6 °C, что значительно хуже, чем целевые 2 °C.

У КОГО ЕСТЬ ЭНЕРГИЯ ДЛЯ КОНКУРЕНЦИИ?

Большие различия в региональных ценах на энергоносители обострили дебаты о значимости энергетики для экономики. Средняя цена нефти Брент

с 2011 г. Составила 110 долл. США за баррель – это самый длительный период высоких цен на нефть за всю историю рынка нефти. В то время как региональные цены на сырую нефть несильно расходятся между собой, цены на другие виды топлива имеют гораздо более широкий диапазон. Несмотря на то, что региональные цены на природный газ чуть сблизились по сравнению с исключительно большой разницей 2012 г., все еще его стоимость в США составляет в среднем лишь третью от уровня цен и импортного газа в Европу и пятую часть японских импортных цен. Региональные цены на электроэнергию варьируются так же сильно. Японские и европейские промышленные потребители в среднем платят за электроэнергию в два раза больше, чем их аналоги в США. И даже в Китае тарифы для промышленности почти в два раза выше американского уровня. Во многих секторах экономики энергетика не играет особо важной роли при определении конкурентоспособности. Но в энергоемких отраслях затраты на энергию имеют решающее значение для жизнеспособности – например, в химической, металлургической, целлюлозно-бумажной, цементной, стекольной, алюминиевой и нефтеперерабатывающей промышленности, особенно когда производимые товары являются предметом международной торговли. На энергоемкие отрасли приходится около одной пятой добавочной стоимости в промышленном секторе, одна четвертая занятого населения и 70% энергии, потребляемой в промышленности.

Региональные различия цен на энергоносители определяют уровень конкурентоспособности промышленности и будут влиять на стратегию развития компаний и принятие инвестиционных решений. Несмотря на постепенное сближение региональных цен на природный газ в нашем основном сценарии, разница в них останется ощутимой вплоть до 2035 г. В целом сохранятся также различия цен на электроэнергию. Во многих развивающихся азиатских странах рост внутреннего спроса на энергоемкие товары повлечет за собой быстрый рост их производства, а затем и экспорта. Страны ОЭСР будут подвержены гораздо большему влиянию разницы цен на энергоносители. США будут наращивать экспорт энергоемких товаров: химическая отрасль будет самым ярким примером тесной связи между промышленным ростом и ценами на энергоносители. Европейский Союз и Япония, напротив, столкнутся с падением экспорта, вследствие чего они потеряют до одной трети своей суммарной доли на мировом рынке.

ПОИСК ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ДЛЯ СТИМУЛИРОВАНИЯ РОСТА ЭКОНОМИКИ

Страны могут уменьшить негативное влияние высоких цен на энергоносители с помощью создания более эффективных, конкурентных и взаимосвязанных энергетических рынков. Различия в ценах между региональными рынками газа могут быть существенно уменьшены с помощью ускорения развития глобального газового рынка. Для этого потребуются более гибкая система контрактов на поставку сжиженного природного газа (СПГ) и механизмов привязки к ценам на нефть, чему способствовали бы реформирование газового рынка в Азиатско - Тихоокеанском регионе и начало

экспорта СПГ из Северной Америки, (а также уменьшение затрат на сжижение и транспортировку). В некоторых регионах, особенно в Китае, в странах Латинской Америки и даже Европы существует возможность повторения, хоть и в меньших масштабах, успешного американского опыта в эксплуатации нетрадиционных газовых ресурсов, хотя еще не до конца ясны качество и количество ресурсов, затраты на их добычу, а также будет ли поддержка этой идеи со стороны общества.

Энергоэффективность вновь становится предметом повышенного внимания, и экономические выгоды от нее не ограничатся повышением конкурентоспособности.

В прошлом году были приняты несколько значительных программ повышения энергоэффективности. В их числе – европейская и японская программы в сфере эксплуатации зданий, североамериканская программа по автотранспорту, реформы ценообразования в Китае и Индии. Меры, направленные на повышение энергоэффективности, помимо сокращения издержек в промышленности, помогут также смягчить последствия от роста цен на энергоносители как на семейный бюджет (доля расходов домохозяйств на энергоносители в Европейском Союзе очень высока), так и на платежи за их импорт (в Японии на оплату импортных энергоресурсов тратится все более высокая доля ВВП). Тем не менее, потенциал для повышения энергоэффективности далеко не исчерпан: в соответствии с нашим основным сценарием, две трети экономического потенциала энергоэффективности останутся неиспользованными. Необходимо принять меры по устранению барьеров на пути инвестиций в энергоэффективность. Это в ключает в себя отмену субсидий на потребление ископаемых видов топлива, которые составили 544 млрд долл. США в 2012 г.

Однако, повышение энергетической конкурентоспособности не означает, что можно ослабить усилия по предотвращению потепления климата. В нашем специальном отчете «Изменение энерго-климатической карты мира», опубликованном МЭА в июне 2013 г., были определены четыре меры для ограничения выбросов парниковых газов без негативных последствий для экономического роста в краткосрочной перспективе: повышение энергоэффективности, ограничение проектов строительства и использования малоэффективных угольных электростанций, минимизация выбросов метана при разведке и добыче нефти и газа, а также реформирование субсидирования ископаемых видов топлива. Это в дополнение к тем мерам, которые уже предусмотрены в нашем основном сценарии, что в частности включает рост использования технологий возобновляемых источников энергии. Необходимо внимательно рассмотреть государственное субсидирование возобновляемых источников энергии, объем которых уже превысил 100 млрд долл. США в 2012 г. и к 2035 г. достигнет 220 млрд долл. США. По мере того, как технологии использования возобновляемых источников энергии будут становиться все более конкурентоспособными, важно, чтобы субсидии на их поддержку способствовали многосторонним выгодам от использования низкоуглеродных технологий, не становясь при этом чрезмерным бременем для тех, кто их оплачивает. Тщательно продуманное международное

соглашение в отношении глобального потепления могло бы поспособствовать тому, чтобы энергоемкие отрасли в странах, которые предпринимают решительные шаги по ограничению выбросов, не столкнулись с неравной конкуренцией со стороны тех, кто не предпринимает каких-либо действий в этом направлении.

СЛАНЦЕВАЯ НЕФТЬ СЫГРАЕТ ОЧЕНЬ ВАЖНУЮ РОЛЬ В ТЕЧЕНИЕ ПОСЛЕДУЮЩИХ 10 ЛЕТ, НО В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ ЕЕ ЗНАЧЕНИЕ БУДЕТ МИНИМАЛЬНЫМ

Технологии добычи новых видов энергоресурсов, таких как нефть из труднопроницаемых пород, эксплуатация сверх-глубоководных месторождений, а также повышение коэффициента отдачи месторождений, ведут к увеличению потенциальных объемов конечной добычи нефтяных ресурсов. Тем не менее, мир не на пороге новой эры нефтяного изобилия. Растущая цена нефти, которая доходит до 128 долл. США за баррель в нашем Прогнозе к 2035 г. (по ценам 2012 г.), обеспечит разработку этих новых ресурсов. Но ни одна другая страна не сможет добиться такого же успеха в разработке и добыче нефти из труднопроницаемых пластов, как США, которые благодаря этому станут крупнейшим в мире производителем нефти. Увеличение уровня добычи нефти и конденсата из труднодоступных пластов восполнит растущий разрыв между мировым спросом на нефть, который увеличится на 14 мб/д и достигнет 101 мб/д к 2035 г., и добычей традиционной нефти, которая упадет до 65 мб/д.

Ближний Восток, единственный крупный производитель недорогой нефти, в долгосрочной перспективе останется центром мировой нефтедобычи. Роль стран ОПЕК в удовлетворении мирового спроса на нефть временно снизится в течение ближайших десяти лет ввиду роста добычи нефти в США, нефтеносных песков в Канаде, глубоководной добычи в Бразилии и производства газоконденсата в разных регионах. Однако к середине 2020-х суммарная добыча в странах вне ОПЕК начнет падать - большую часть прироста мировых поставок сырья обеспечат страны Ближнего Востока. Около 80% доказанных и вероятных запасов нефти в мире находится под контролем государственных структур или национальных нефтяных компаний.

Необходимость возместить падающую добычу нефти на существующих месторождениях будет основным стимулом увеличения инвестиций в разведку и добычу в период до 2035 г. Анализ, проведенный нами на примере более чем 1600 месторождений, показывает, что после достижения пика, добыча нефти на месторождении будет снижаться в среднем на 6% в год. Данный показатель варьирует в зависимости от типа месторождения, но так или иначе к 2035 г. суммарная добыча нефти из традиционных месторождений, эксплуатируемых сегодня, по нашим подсчетам, снизится более чем на 40 мб/д. Что касается других источников нефти, уровни добычи из большинства нетрадиционных пластов сильно зависят от интенсивности бурения новых скважин для предотвращения быстрого падения уровня добычи. При том, что суммарный спрос на нефть в период

по 2035 год составит 790 млрд баррелей, более половины этого объема просто необходимо для компенсации падающей добычи из сегодняшних месторождений.

Транспортный сектор и нефтехимия поддержат рост спроса на нефть до 2035 г, хотя и замедляющимися темпами. В странах ОЭСР ускорится падение спроса. Еще до 2030 года Китай опередит США, а Ближний Восток, в свою очередь, обгонит Европейский Союз по уровню потребления нефти. После 2020 г. Индия станет крупнейшим источником глобального роста спроса на нефть, тем самым еще раз подтверждая географическое смещение рынка нефти. К 2035 г. потребление нефти будет сосредоточено в двух секторах - транспорте и нефтехимии. Потребление в транспортном секторе увеличится на 25% и достигнет 59 мб/д, из чего одна треть придется на грузовые перевозки в Азии. Потребности нефтехимической промышленности на Ближнем Востоке, Китае и в Северной Америке приведут к росту потребления нефтяного сырья, которое составит 14 мб/д. Высокие цены на нефть будут способствовать повышению энергоэффективности производства, что ослабит позиции нефти в тех секторах, где есть доступные альтернативные источники энергии. Биотопливо и природный газ будут все больше применяться в качестве транспортного топлива.

РЕГИОНАЛЬНАЯ МИГРАЦИЯ ПЕРЕРАБОТКИ И ТОРГОВЛИ НЕФТЬЮ

Нефтеперерабатывающая промышленность сталкивается с серьезными изменениями в структуре спроса и предложения на нефть, и не все игроки этого сектора смогут успешно адаптироваться к новым условиям. Рост добычи широких фракций легких углеводородов, производство биотоплив и синтетического жидкого топлива из угля и газа означает, что существенная часть топлива доходит до конечных потребителей без участия нефтеперерабатывающих заводов. Тем не менее, в этом секторе необходимы инвестиции в производство для того, чтобы удовлетворить резкое увеличение спроса на дизельное топливо (более 5 мб/д), который почти втрое превысит рост потребления бензина. Сдвиг потребления нефти в сторону Азии и Ближнего Востока приведет к продолжению наращивания перерабатывающих мощностей в этих регионах, а снижение спроса во многих странах ОЭСР и конкуренция на экспортных рынках станут причиной закрытия НПЗ. В период до 2035 г., по нашим оценкам, около 10 мб/д мировых перерабатывающих мощностей будут находиться под угрозой закрытия, что в первую очередь касается НПЗ стран ОЭСР, и, в особенности, Европы.

Новая география спроса и предложения приведет к перемещению основных торговых потоков нефти в азиатский регион, что повлияет на геополитику нефти, повысив необходимость в коллективных мерах по обеспечению надежности поставок нефти. Потребность Северной Америки в импорте сырой нефти практически исчезнет к 2035 г., и этот регион станет ключевым экспортером нефтепродуктов. Азия станет центром мирового рынка нефти: большие объемы нефти будут поставляться в этот регион через небольшое количество стратегически важных транспортных маршрутов. Поставки в Азию будут

осуществляться не только из стран Ближнего Востока, (чей суммарный экспорт сырой нефти начинает отставать от растущего азиатского спроса на импорт), но и из России, каспийского региона, Африки, Латинской Америки и Канады. Новые экспортоориентированные нефтеперерабатывающие заводы Ближнего Востока позволят увеличить долю экспорта нефтепродуктов за счет сырой нефти, но в итоге большая часть этих новых мощностей будет служить удовлетворению растущего внутреннего спроса этого же региона.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГИИ ВЕТРА И СОЛНЦА В ЭНЕРГЕТИКЕ

На возобновляемые источники энергии придется почти половина роста мирового производства электроэнергии к 2035 г., а 45% этого роста составит использование ветровой и солнечной энергии. Китай увеличит производство электроэнергии из возобновляемых источников больше всех, в том числе больше Европейского Союза, США и Японии вместе взятых. В некоторых регионах увеличение доли возобновляемых источников энергии поставит под вопрос существующую структуру рынка электроэнергии и его способность привлекать необходимые инвестиции и гарантировать надежность поставок. С ростом производства электроэнергии из возобновляемых источников их доля составит более 30% суммарного производства электроэнергии, обгоняя сначала долю природного газа, а к 2035 г., - и угля. Темпы строительства атомных станций на сегодняшний день замедлились в связи с пересмотром правил безопасности по их эксплуатации, но, в конечном счете, производство энергии из атома увеличится на две трети, в особенности в Китае, Южной Корее, Индии и России. Широкое применение технологии улавливания и хранения двуокиси углерода (CCS) ускорит ожидаемое снижение выбросов CO2 в секторе электроэнергетики, но, тем не менее, в нашем прогнозе, к 2035 г. лишь около 1% электростанций в мире, работающих на ископаемом топливе, будут оснащены системами CCS.

БУДУЩЕЕ УГЛЯ И ГАЗА БУДЕТ ЗАВИСЕТЬ КАК ОТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ, ТАК И ОТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Во многих регионах дешевле вырабатывать электроэнергию из угля, чем из газа, но на будущую конкуренцию между ними повлияет принятие мер для повышения эффективности производств, сокращения загрязняющих выбросов и парниковых газов. Китайская энергетическая стратегия, которая подразумевает ограничение доли угля в энергопотреблении страны, будет иметь важное значение, так как Китай потребляет столько же угля, сколько остальные страны мира вместе взятые. В соответствии с нашим основным сценарием, к 2035 г. глобальный спрос на уголь увеличится на 17%, две трети этого роста придется уже на период до 2020 г. В странах ОЭСР спрос на уголь будет падать. А в странах, не входящих в ОЭСР, наоборот, спрос на уголь увеличится на одну треть, особенно в Индии, Китае и Юго-Восточной

Азии, несмотря на то, что приблизительно к 2025 г. Китай достигнет плато в потреблении. На долю Индии, Индонезии и Китая придется 90% роста добычи угля. Благодаря спросу на экспортных рынках, Австралия станет единственной страной ОЭСР, в которой будет отмечаться существенный рост добычи угля.

Региональные рынки газа очень сильно отличаются друг от друга, тем не менее, универсальность и экологические преимущества использования природного газа по сравнению с другими видами ископаемого топлива позволят ему выиграть первенство в более долгосрочной перспективе. Спрос на газ больше всего растет на развивающихся рынках - на Ближнем Востоке и, особенно в Китае, где потребление газа к 2035 г. вырастет в четыре раза. В Европейском Союзе, напротив, газ будет испытывать конкуренцию как со стороны возобновляемых источников энергии, так и со стороны более дешевого угля в секторе электроэнергетики. К 2035 г. Объем потребления еле- еле вернется к уровню 2010 г. В Северной Америке продолжится рост добычи и потребления газа из нетрадиционных источников, и начнется экспорт СПГ, что поспособствует диверсификации мирового предложения наряду с развитием других традиционных и нетрадиционных источников природного газа в Восточной Африке, Китае, Австралии. Углубление интеграции между рынками будет катализатором реформы цен на газ, включая более широкое распространение узлов ценообразования.

БРАЗИЛИЯ – ЛИДЕР В РАЗРАБОТКЕ ГЛУБОКОВОДНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ И НИЗКОУГЛЕРОДНЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

Бразилия, энергетическому сектору которой в этом году посвящен наш углубленный региональный анализ, в ближайшем будущем станет одним из крупнейших экспортеров нефти и ключевым производителем энергии в мире. Уровень добычи нефти в Бразилии, благодаря, в основном, недавно открытым оффшорным месторождениям, утроится к 2035 г. и достигнет 6 мб/д, что составит одну треть чистого прироста мировой добычи нефти и сделает ее шестым по величине производителем в мире. Добыча природного газа в стране вырастет более чем в пять раз, чего будет достаточно для покрытия внутренней потребности страны к 2030 г., несмотря на то, что к этому времени спрос существенно расширится. Увеличение уровня добычи нефти и газа в стране зависит от разработки очень сложных в освоении глубоководных месторождений, инвестиции в которые далеко превосходят те капиталовложения, которые необходимы для освоения месторождений Ближнего Востока или России. Большая доля этих инвестиций придется на Petrobras, национальную нефтяную компанию страны, которой отведена главная роль при разработке стратегических месторождений. Для Petrobras это станет серьезным испытанием ее способности эффективно сформировать и освоить огромную и разнообразную инвестиционную программу. Компания также обязалась использовать в основном только бразильских поставщиков оборудования и услуг, что только добавляет проблем в деле управления и без того сложной системой снабжения.

Большое количество и разнообразие энергетических ресурсов Бразилии лежат в основе 80%-ного роста потребления энергии этой страной, включая полную электрификацию. Рост потребления энергии в стране будет обусловлен удовлетворением энергетических потребностей растущего среднего класса, в особенности это касается стремительного роста спроса на транспортное топливо и удвоения объемов потребляемой электроэнергии. Для этого потребуются значительные своевременные инвестиции по всей энергетической системе в размере 90 млрд долл. США в год. Система аукционов для строительства новых генерирующих и передающих мощностей будет иметь жизненно важное значение в привлечении нового капитала в энергетический сектор страны и сдерживании роста тарифов для конечных потребителей. Развитие отлаженного рынка газа, привлекательного для новых участников, также может помочь стимулированию инвестиций и улучшить конкурентные позиции бразильской промышленности. Политика правительства, явно акцентированная на энергоэффективность производства, поможет ослабить потенциальные барьеры на пути быстро растущих энергетических систем.

Энергетический сектор Бразилии остается одним из наименее углеродоемких в мире, несмотря на растущие объемы предложения и потребления ископаемого топлива. Бразилия уже является мировым лидером в области использования возобновляемых источников энергии, которое к 2035 г. вырастет почти в два раза, составив 43% внутреннего энергетического баланса страны. Гидроэнергетика по-прежнему останется основой энергетического сектора Бразилии. Тем не менее, ее роль будет уменьшаться, частично из-за того, что потенциальные объекты удалены от основной инфраструктуры и находятся в экологически чувствительных регионах, в Амазонии. Будет расти доля таких источников энергии, как ветряные электростанции, уже доказавшие свою конкурентоспособность, а также природный газ и электричество, вырабатываемое из биомассы. Что касается транспортного топлива, то Бразилия уже является второй по величине страной в мире по производству биотоплива, в основном, из сахаротростникового этанола, чье производство вырастет более чем в три раза. В стране для этого имеется достаточно земельных ресурсов, без учета экологически чувствительных регионов страны. К 2035 г. Бразильское биотопливо обеспечит около трети внутреннего спроса на дорожно-транспортное топливо, и его чистый экспорт составит около 40% всего объема экспорта биотоплива в мире.



World Energy Outlook 2013

EXECUTIVE SUMMARY

ORIENTATION FOR A FAST-CHANGING ENERGY WORLD

Many of the long-held tenets of the energy sector are being rewritten. Major importers are becoming exporters, while countries long-defined as major energy exporters are also becoming leading centres of global demand growth. The right combination of policies and technologies is proving that the links between economic growth, energy demand and energy-related CO₂ emissions can be weakened. The rise of unconventional oil and gas and of renewables is transforming our understanding of the distribution of the world's energy resources. Awareness of the dynamics underpinning energy markets is essential for decisionmakers attempting to reconcile economic, energy and environmental objectives. Those that anticipate global energy developments successfully can derive an advantage, while those that fail to do so risk making poor policy and investment decisions. This edition of the World Energy Outlook (WEO-2013) examines the implications of different sets of choices for energy and climate trends to 2035, providing insights along the way that can help policymakers, industry and other stakeholders find their way in a fast-changing energy world.

The centre of gravity of energy demand is switching decisively to the emerging economies, particularly China, India and the Middle East, which drive global energy use one-third higher. In the New Policies Scenario, the central scenario of WEO-2013, China dominates the picture within Asia, before India takes over from 2020 as the principal engine of growth. Southeast Asia likewise emerges as an expanding demand centre (a development covered in detail in the WEO Special Report: Southeast Asia Energy Outlook, published in October 2013). China is about to become the largest oil-importing country and India becomes the largest importer of coal by the early 2020s. The United States moves steadily towards meeting all of its energy needs from domestic resources by 2035. Together, these changes represent a re-orientation of energy trade from the Atlantic basin to the Asia-Pacific region. High oil prices, persistent differences in gas and electricity prices between regions and rising energy import bills in many countries focus attention on the relationship between energy and the broader economy. The links between energy and development are illustrated clearly in Africa, where, despite a wealth of resources, energy use per capita is less than one-third of the global average in 2035. Africa today is home to nearly half of the 1.3 billion people in the world without access to electricity and one-quarter of the 2.6 billion

people relying on the traditional use of biomass for cooking. Globally, fossil fuels continue to meet a dominant share of global energy demand, with implications for the links between energy, the environment and climate change.

As the source of two-thirds of global greenhouse-gas emissions, the energy sector will be pivotal in determining whether or not climate change goals are achieved. Although some carbon abatement schemes have come under pressure, initiatives such as the President's Climate Action Plan in the United States, the Chinese plan to limit the share of coal in the domestic energy mix, the European debate on 2030 energy and climate targets and Japan's discussions on a new energy plan all have the potential to limit the growth in energy-related CO₂ emissions. In our central scenario, taking into account the impact of measures already announced by governments to improve energy efficiency, support renewables, reduce fossil-fuel subsidies and, in some cases, to put a price on carbon, energy-related CO₂ emissions still rise by 20% to 2035. This leaves the world on a trajectory consistent with a long-term average temperature increase of 3.6 °C, far above the internationally agreed 2 °C target.

WHO HAS THE ENERGY TO COMPETE?

Large differences in regional energy prices have sparked a debate about the role of energy in unleashing or frustrating economic growth. Brent crude oil has averaged \$110 per barrel in real terms since 2011, a sustained period of high oil prices that is without parallel in oil market history. But unlike crude oil prices, which are relatively uniform worldwide, prices of other fuels have been subject to significant regional variations. Although gas price differentials have come down from the extraordinary levels seen in mid-2012, natural gas in the United States still trades at one-third of import prices to Europe and one-fifth of those to Japan. Electricity prices also vary, with average Japanese or European industrial consumers paying more than twice as much for power as their counterparts in the United States, and even Chinese industry paying almost double the US level. In most sectors, in most countries, energy is a relatively minor part of the calculation of competitiveness. But energy costs can be of crucial importance to energy-intensive industries, such as chemicals, aluminium, cement, iron and steel, paper, glass and oil refining, particularly where the resulting goods are traded internationally. Energy-intensive sectors worldwide account for around one-fifth of industrial value

added, one-quarter of industrial employment and 70% of industrial energy use.

Energy price variations are set to affect industrial competitiveness, influencing investment decisions and company strategies. While regional differences in natural gas prices narrow in our central scenario, they nonetheless remain large through to 2035 and, in most cases, electricity price differentials persist. In many emerging economies, particularly in Asia, strong growth in domestic demand for energy-intensive goods supports a swift rise in their production (accompanied by export expansion). But relative energy costs play a more decisive role in shaping developments elsewhere. The United States sees a slight increase in its share of global exports of energy-intensive goods, providing the clearest indication of the link between relatively low energy prices and the industrial outlook. By contrast, the European Union and Japan both see a strong decline in their export shares – a combined loss of around one-third of their current share.

SEARCHING FOR AN ENERGY BOOST TO THE ECONOMY

Countries can reduce the impact of high prices by promoting more efficient, competitive and interconnected energy markets. Cost differentials between regional gas markets could be narrowed further by more rapid movement towards a global gas market. As we examine in a Gas Price Convergence Case, this would require a loosening of the current rigidity of liquefied natural gas (LNG) contracting structures and oil-indexed pricing mechanisms, spurred by accelerated gas market reforms in the Asia-Pacific region and LNG exports from North America (and an easing of costs for LNG liquefaction and shipping). There is also potential in some regions, notably China, parts of Latin America and even parts of Europe, to replicate at smaller scale the US success in developing its unconventional gas resources, though uncertainty remains over the quality of the resources, the costs of their production and, in some countries, public acceptance for their development.

A renewed focus on energy efficiency is taking hold and is set to deliver benefits that extend well beyond improvements in competitiveness. Notable policies introduced over the past year include measures targeting efficiency improvements in buildings in Europe and Japan, in motor vehicles in North America and in air conditioners in parts of the Middle East, and energy pricing reforms in China and India. As well as bringing down costs for industry, efficiency measures mitigate the impact of energy prices on household budgets (the share of energy in household spending has reached very high levels in the European Union) and on import bills (the share of energy imports in Japan's GDP has risen sharply). But the potential for energy efficiency is still far from exhausted: two-thirds of the economic potential of energy efficiency is set to remain untapped in our central scenario. Action is needed to break down the various barriers to investment in energy efficiency. This includes phasing out fossil-fuel subsidies, which we estimate rose to \$544 billion worldwide in 2012.

Enhancing energy competitiveness does not mean diminishing efforts to tackle climate change. The WEO Special Report: Redrawing the Energy-Climate Map, published in June 2013 identified four pragmatic measures – improving

efficiency, limiting the construction and use of the least-efficient coal-fired power plants, minimising methane emissions in upstream oil and gas, and reforming fossil-fuel subsidies – that could halt the increase in emissions by 2020 without harming economic growth. This package of measures would complement the developments already envisaged in our central scenario, notably the rise in deployment of renewable energy technologies. Governments need, though, to be attentive to the design of their subsidies to renewables, which surpassed \$100 billion in 2012 and expand to \$220 billion in 2035. As renewables become increasingly competitive on their own merits, it is important that subsidy schemes allow for the multiple benefits of low-carbon energy sources without placing excessive burdens on those that cover the additional costs. A carefully conceived international climate change agreement can help to ensure that the energy-intensive industries in countries that act decisively to limit emissions do not face unequal competition from countries that do not.

LIGHT TIGHT OIL SHAKES THE NEXT TEN YEARS, BUT LEAVES THE LONGER TERM UNSTIRRED

The capacity of technologies to unlock new types of resources, such as light tight oil (LTO) and ultra-deepwater fields, and to improve recovery rates in existing fields is pushing up estimates of the amount of oil that remains to be produced. But this does not mean that the world is on the cusp of a new era of oil abundance. An oil price that rises steadily to \$128 per barrel (in year-2012 dollars) in 2035 supports the development of these new resources, though no country replicates the level of success with LTO that is making the

United States the largest global oil producer. The rise of unconventional oil (including LTO) and natural gas liquids meets the growing gap between global oil demand, which rises by 14 mb/d to reach 101 mb/d in 2035, and production of conventional crude oil, which falls back slightly to 65 mb/d.

The Middle East, the only large source of low-cost oil, remains at the centre of the longer-term oil outlook. The role of OPEC countries in quenching the world's thirst for oil is reduced temporarily over the next ten years by rising output from the United States, from oil sands in Canada, from deepwater production in Brazil and from natural gas liquids from all over the world. But, by the mid-2020s, non-OPEC production starts to fall back and countries in the Middle East provide most of the increase in global supply. Overall, national oil companies and their host governments control some 80% of the world's proven-plus-probable oil reserves.

The need to compensate for declining output from existing oil fields is the major driver for upstream oil investment to 2035. Our analysis of more than 1 600 fields confirms that, once production has peaked, an average conventional field can expect to see annual declines in output of around 6% per year. While this figure varies according to the type of field, the implication is that conventional crude output from existing fields is set to fall by more than 40 mb/d by 2035. Among the other sources of oil, most unconventional plays are heavily dependent on continuous drilling to prevent rapid field-level declines. Of the 790 billion barrels of total production required to meet our projections for demand to 2035, more than half is needed just to offset declining

production.

Demand for mobility and for petrochemicals keeps oil use on an upward trend to 2035, although the pace of growth slows. The decline in oil use in OECD countries accelerates. China overtakes the United States as the largest oil-consuming country and Middle East oil consumption overtakes that of the European Union, both around 2030. The shifting geography of demand is further underlined by India becoming the largest single source of global oil demand growth after 2020. Oil consumption is concentrated in just two sectors by 2035: transport and petrochemicals. Transport oil demand rises by 25% to reach 59 mb/d, with one-third of the increase going to fuel road freight in Asia. In petrochemicals, the Middle East, China and North America help push up global oil use for feedstocks to 14 mb/d. High prices encourage efficiency improvements and undercut the position of oil wherever alternatives are readily available, with biofuels and natural gas gaining some ground as transport fuels.

THE GREAT MIGRATION IN OIL REFINING AND TRADE

Major changes in the composition of oil supply and demand confront the world’s refiners with an ever-more complex set of challenges, and not all of them are well-equipped to survive. Rising output of natural gas liquids, biofuels and coal- or gas-to-liquids technologies means that a larger share of liquid fuels reaches consumers without having to pass through the refinery system. Refiners nonetheless need to invest to meet a surge of more than 5 mb/d in demand for diesel that is almost triple the increase in gasoline use. The shift in the balance of oil consumption towards Asia and the Middle East sees a continued build-up of refining capacity in these regions; but, in many OECD countries, declining demand and competition in product export markets intensify pressure to shut capacity. Over the period to 2035, we estimate that nearly 10 mb/d of global refinery capacity is at risk, with refineries in OECD countries, and Europe in particular, among the most vulnerable.

The new geography of demand and supply means a re-ordering of global oil trade flows towards Asian markets, with implications for co-operative efforts to ensure oil security. The net North American requirement for crude imports all but disappears by 2035 and the region becomes a larger exporter of oil products. Asia becomes the unrivalled centre of global oil trade as the region draws in – via a limited number of strategic transport routes – a rising share of the available crude oil. Deliveries to Asia come not only from the Middle East (where total crude exports start to fall short of Asian import requirements) but also from Russia, the Caspian, Africa, Latin America and Canada. New export-oriented refinery capacity in the Middle East raises the possibility that oil products, rather than crude, take a larger share of global trade, but much of this new capacity eventually serves to cater to increasing demand from within the region itself.

THE POWER SECTOR ADJUSTS TO A NEW LIFE WITH WIND AND SOLAR

Renewables account for nearly half of the increase in global power generation to 2035, with variable sources – wind and solar photovoltaics – making up 45% of the expansion in renewables. China sees the biggest absolute increase in generation from renewable sources, more

than the increase in the European Union, the United States and Japan combined. In some markets, the rising share of variable renewables creates challenges in the power sector, raising fundamental questions about current market design and its ability to ensure adequate investment and long-term reliability of supply. The increase in generation from renewables takes its share in the global power mix above 30%, drawing ahead of natural gas in the next few years and all but reaching coal as the leading fuel for power generation in 2035. The current rate of construction of nuclear power plants has been slowed by reviews of safety regulations, but output from nuclear eventually increases by two-thirds, led by China, Korea, India and Russia. Widespread deployment of carbon capture and storage (CCS) technology would be a way to accelerate the anticipated decline in the CO2 emissions intensity of the power sector, but in our projections only around 1% of global fossil fuel-fired power plants are equipped with CCS by 2035.

ECONOMICS AND POLICIES, IN DIFFERENT DOSES, ARE KEY TO THE OUTLOOK FOR COAL AND GAS

Coal remains a cheaper option than gas for generating electricity in many regions, but policy interventions to improve efficiency, curtail local air pollution and mitigate climate change will be critical in determining its longer-term prospects. Policy choices in China, which has outlined plans to cap the share of coal in total energy use, will be particularly important as China now uses as much coal as the rest of the world combined. In our central scenario, global coal demand increases by 17% to 2035, with two-thirds of the increase occurring by 2020. Coal use declines in OECD countries. By contrast, coal demand expands by one-third in non-OECD countries – predominantly in India, China and Southeast Asia – despite China reaching a plateau around 2025. India, Indonesia and China account for 90% of the growth in coal production. Export demand makes Australia the only OECD country to register substantial growth in output.

Market conditions vary strikingly in different regions of the world, but the flexibility and environmental benefits of natural gas compared with other fossil fuels put it in a position to prosper over the longer term. Growth is strongest in emerging markets, notably China, where gas use quadruples by 2035, and in the Middle East. But in the European Union, gas remains squeezed between a growing share of renewables and a weak competitive position versus coal in power generation, and consumption struggles to return to 2010 levels. North America continues to benefit from ample production of unconventional gas, with a small but significant share of this gas finding its way to other markets as LNG, contributing – alongside other conventional and unconventional developments in East Africa, China, Australia and elsewhere – to more diversity in global gas supply. New connections between markets act as a catalyst for changes in the way that gas is priced, including more widespread adoption of hub-based pricing.

BRAZIL IS AT THE LEADING EDGE OF DEEPWATER AND LOW-CARBON DEVELOPMENT

Brazil, the special focus country in this year’s Outlook, is set to become a major exporter of oil and a leading global energy producer. Based mainly on a series of recent

offshore discoveries, Brazil’s oil production triples to reach 6 mb/d in 2035, accounting for one-third of the net growth in global oil production and making Brazil the world’s sixth-largest producer. Natural gas production grows more than five-fold, enough to cover all of the country’s domestic needs by 2030, even as these expand significantly. The increase in oil and gas production is dependent on highly complex and capital-intensive deepwater developments, requiring levels of upstream investment beyond those of either the Middle East or Russia. A large share of this will need to come from Petrobras, the national oil company, whose mandated role in developing strategic fields places heavy weight on its ability to deploy resources effectively across a huge and varied investment programme. Commitments made to source goods and services locally within Brazil add tension to a tightly stretched supply chain.

Brazil’s abundant and diverse energy resources underpin an 80% increase in its energy use, including the achievement of universal access to electricity. Rising consumption is driven by the energy needs of an expanding middle class, resulting in strong growth in demand for transport fuels and a doubling of electricity consumption. Meeting this demand requires substantial and timely investment throughout the energy system – \$90 billion per year on average. The system of auctions for new electricity generation and transmission capacity will be vital in bringing new capital to the power sector and in reducing pressure on end-user prices. The development of a well-functioning gas market, attractive to new entrants, can likewise help spur investment and improve the competitive position of Brazilian industry. A stronger policy focus on energy efficiency would ease potential strains on a rapidly growing energy system.

Brazil’s energy sector remains one of the least carbon-intensive in the world, despite greater availability and use of fossil fuels. Brazil is already a world-leader in renewable energy and is set to almost double its output from renewables by 2035, maintaining their 43% share of the domestic energy mix. Hydropower remains the backbone of the power sector. Yet reliance on hydropower declines, in part because of the remoteness and environmental sensitivity of a large part of the remaining resource, much of which is in the Amazon region. Among the fuels with a rising share in the power mix, onshore wind power, which is already proving to be competitive, natural gas and electricity generated from bioenergy take the lead. In the transport sector, Brazil is already the world’s secondlargest producer of biofuels and its production, mainly as sugarcane ethanol, more than triples. Suitable cultivation areas are more than sufficient to accommodate this increase without encroaching on environmentally sensitive areas. By 2035, Brazilian biofuels meet almost one-third of domestic demand for road-transport fuel and its net exports account for about 40% of world biofuels trade.





КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

Стратегия для нефтяников

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЗАХСТАНА КАРДИНАЛЬНО МЕНЯЕТ ПОЛИТИКУ В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ВЗЯВ КУРС НА УПРОЩЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА, КОТОРОЕ ВПРЕДЬ ДОЛЖНО БЫТЬ ПРОЗРАЧНЫМ И ПОНЯТНЫМ ДЛЯ ИНВЕСТИТОРОВ



СТАБИЛЬНОСТЬ КОНТРАКТОВ В ОБМЕН НА ТРАНСФЕРТ ТЕХНОЛОГИЙ

Конец января для отечественной «нефтянки» стал определяющим. На расширенной коллегии министерства нефти и газа, которая прошла 27 января с участием Премьер – Министр РК Серика Ахметова, прозвучали программные для отрасли заявления. Большой интерес вызвало у потенциальных инвесторов поручение Главы правительства о необходимости упрощения законодательства в сфере недропользования. Серик Ахметов напомнил, что в настоящее время в Казахстане зарегистрировано более 200 контрактов на разведку и добычу углеводородного сырья. При чем, несмотря на то, что новые месторождения залегают на больших глубинах наших недр, желающих получить к ним доступ более чем предостаточно. Однако, понятно, что с завершением эры легкодоступной нефти, успех при усложнившейся геологоразведке невозможен без применения новейших технологий. - Поэтому министерство нефти и газа совместно с «КазМунайГазом», другими государственными

органами, Комитетом по геологии должны четко для себя определить понимание ситуации в этом секторе экономики. Наши правила должны быть прозрачными, понятными для инвесторов, - заявил С. Ахметов. При этом он подчеркнул, что эти перемены касаются всех, как отечественных, так и иностранных инвесторов. - Стабильность должна быть в создании условий. Это одна из главных задач правительства и мы ее будем добиваться, - добавил он. Такой подход властей республики в отношениях с иностранными компаниями вполне объясним. Осенью прошлого года с трибуны международного энергетического форума KAZENERGY, Глава правительства заявил о начале нового многообещающего проекта «Евразия», связанного с разведкой глубокозалегающих горизонтов Прикаспийской впадины. Власти страны с его реализацией рассчитывают получить более достоверную информацию о потенциале этого бассейна, путем привлечения новых инвестиций и высокоэффективных технологий. - Миннефти и газа совместно с «КазМунайГазом» поручаю провести переговоры с потенциальными

участниками и держать это на особом контроле, - сказал С.Ахметов, тем самым, дав понять, что инвесторы, готовые предоставить свои знания и ноу- хау при освоении казахстанских недр, получат в Казахстане режим наибольшего благоприятствования. Кстати, в своем Послании Глава государства говорил о необходимости придания нового импульса геологоразведке, которая должна повысить эффективность нефтегазовой отрасли. Министр нефти и газа Узакбай Карабалин подтвердил, что эта задача легла в основу планов ведомства, как на текущий год, так и на среднесрочную перспективу. - На предстоящее пятилетие министерство сконцентрирует свою работу по семи направлениям, в числе которых совершенствование политики недропользования и развитие синергетического эффекта через научно-технологическую политику, инновации, формирование сервисных кластеров и подготовку кадров, - заверил министр. Причем, правительство, обещая благоприятный режим, предлагает готовый формат, в котором новые правила и условия будут действовать - это совместные предприятия (СП). Кстати, в своем Послании Глава государства подчеркнул, что только при непосредственной совместной работе с передовыми мировыми компаниями будут осуществляться трансферт технологий и накопление собственного опыта. Все это найдет отражение и в новом варианте Концепции эффективного управления природными ресурсами на долгосрочный период.

НЕФТЕХИМИЯ – В ПРИОРИТЕТЕ

Несмотря на то, что республика имеет достаточные запасы нефти и газа, которых хватит на десятки лет вперед, все же, ее цель на сегодня поменять свой статус - быть не только надежным поставщиком сырья, но и самой производить товары более высокой добавочной стоимости. Именно поэтому уже давно поднимается вопрос о развитии нефтехимии. И если раньше он был на уровне дискуссий, то сегодня выходит в приоритетный список мероприятий для министерства нефти и газа. Как заявил на коллегии Премьер - министр Серик Ахметов,

строительство нефтехимических предприятий должно стать первоочередной задачей в разработке второй пятилетки ГПФИИР. Глава правительства отметил, что сырьем нефтехимическая отрасль республики обеспечена в достатке. - И сегодня вопрос строительства нефтехимических заводов - это вопрос номер один для Министерства нефти и газа и компаний. Создание нефтехимического кластера – вопрос, который затягивать никому не будет позволено. Жесткий график с жестким мониторингом и контролем, - подчеркнул С. Ахметов. Форсирование этого вопроса актуально уже сегодня. Показателен один пример, о котором в ходе коллегии сообщил министр нефти и газа. По словам, Узакбая Карабалина, уже в этом году прекратятся поставки битума из России. Напомним, что этот товар необходим Казахстану, чтобы реализовать крупные дорожные проекты, нацеленные на развитие транзитного потенциала страны. Но то, что в республике смогли наладить собственное производство битума, прекращение российского импорта не приведет к срыву грандиозных планов.

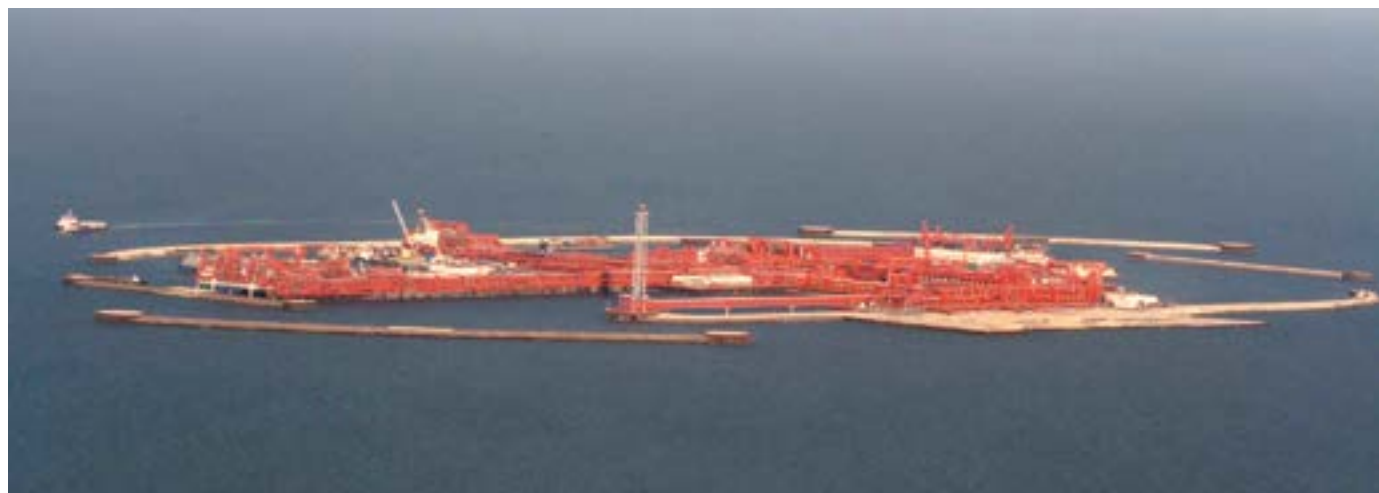
- В прошедшем декабре в Актау запущен в эксплуатацию первый отечественный Битумный завод, позволяющий обеспечивать растущие потребности Казахстана в автодорожном строительстве, - сообщил министр. Новое предприятие будет выпускать более 400 тыс. тонн битума. По информации Карабалина, уже ведется проработка вопросов поставок продукции. Заводу необходимо к началу сезона строительства автомобильных дорог полностью отладить все технологические процессы и обеспечить качественное и бесперебойное обеспечение битумом. Говоря о развитии нефтехимии, речь идет об активизации строительства Интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области, а также о завершении госпрограммы по модернизации трех существующих НПЗ республики. Премьер – министр на этот счет жестко обозначил сроки, заявив, что к 2016 году все три НПЗ должны уже работать по новым стандартам переработки. Он также поставил перед миннефти задачу: до конца первого квартала



текущего года определиться со строительством, стоимостью и месторасположением четвертого по счету нефтеперерабатывающего завода в Казахстане. На коллегии, нефтяники подняли вопрос и о загрузке отечественных заводов нефтью, которую из – за высокой на нее мировой цены, нефтедобывающим компаниям выгоднее отправлять на экспорт, чем на внутренний рынок. - Мы предлагаем предоставлять новые права на недропользование при условии, что поставки сырья на внутренний рынок должны быть приоритетными, - сказал Узакбай Карабалин. Это предложение было поддержано Премьер - министром, который напомнил, что в страну, которая сама в состоянии перерабатывать нефть, ежегодно завозится около 2 миллионов тонн нефтепродуктов.

Я Б В НЕФТЯНИКИ ПОШЕЛ...

Ставя новые задачи перед нефтегазовой отраслью, правительство республики понимает, что без правильной социальной и кадровой политики, они не осуществимы. Большое внимание



в рамках коллегии было уделено проблеме предупреждения трудовых конфликтов.

- Здесь мелочей не должно быть. Необходимо уделять особое внимание вопросам обеспечения рабочих на местах достойными условиями труда, организации их быта, качества питания. Эти вопросы должны быть приоритетами для руководства компаний. Со стороны Правительства будет жесткий мониторинг, - подчеркнул Серик Ахметов.

По его мнению, руководство компаний должно выезжать на места, непосредственно на сами месторождения, проверять общежития, пункты питания, встречаться с рабочими. Он считает, что при правильном подходе к возникающим у трудового коллектива вопросам вероятность возникновения трудовых конфликтов снижается. Серик Ахметов также поднял вопрос формирования собственного фонда грамотных специалистов. Он поручил ведомству и транснациональным компаниям активнее включиться в процесс подготовки кадров из молодых казахстанцев.

- У нас для этого все есть, есть Президентская премия «Болашак», есть казахстанские ВУЗы, есть желание наших транснациональных компаний принять участие в подготовке кадров. В нефтегазовой сфере у нас работают немало приглашенных высококвалифицированных иностранных специалистов. Надо учиться у них и наших ребят направлять на учебу в ведущие компании, - сказал Премьер - министр.

КАШАГАН

В ходе коллегии отдельный разговор зашел о самом главном проекте Казахстана – месторождении Кашаган. Как сообщил заместитель управляющего директор международного консорциума NCOC (North Caspian Operating Company) Жакып Марабаев, в феврале текущего года должны быть получены результаты расследования причин неполадок на газопроводе, который соединяет месторождение с заводом «Болашак».

- А уже в марте мы должны будем предоставить правительству план

восстановительных работ. Только тогда можно будет сказать о сроках возобновления добычи нефти на Кашагане, - уточнил Ж. Марабаев. В свою очередь, премьер-министр Казахстана Серик Ахметов напомнил, что это один из самых сложных проектов в мире.

- Тем не менее, основное технологическое оборудование работает стабильно, нормально. Для того, чтобы выявить все недочеты в этом сложном проекте нужна была добыча нефти и газа, чтобы все оборудование протестировать, - резюмировал Глава правительства.



В АСТАНЕ ПОДПИСАН МЕМОРАНДУМ

о создании Центра геологических исследований РК

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА



В конце февраля текущего года в Астане Председатель Правления АО «Казгеология» МИНТ РК Галым Нуржанов и Генеральный директор «Nazarbayev University Research and Innovation System» Канат Байгарин подписали меморандум о создании Центра геологических исследований Казахстана.

Цель Меморандума - установление сотрудничества в рамках создания Центра геологических исследований для осуществления комплексных геологических, геохимических, минералогических, опытно-промышленных, экспериментальных и научно-прикладных исследований минерального и углеводородного сырья, твердых полезных ископаемых и подземных вод Казахстана, а также стран ближнего и дальнего зарубежья.

Как отметил на церемонии подписания Меморандума вице-премьер, министр индустрии и новых технологий Асет Исекешев, создание Центра геологических исследований позволит создать инфраструктуру мирового уровня в Казахстане, научно-исследовательские лаборатории.

"Это, в свою очередь, приведет к существенному сокращению финансовых затрат и времени на обработку геологических материалов за счет проведения анализов внутри страны", - подчеркнул Исекешев.

Центр Геологических Исследований будет состоять из четырех блоков: административно-офисный, лабораторно-аналитический, хранилище, а также опытно-промышленный и экспериментальный блок. Как известно, ранее было принято решение, что при АО «Назарбаев Университет» создается Инновационно-интеллектуальный кластер, основным элементом которого является Научный парк. В свою очередь,

Научный парк будет состоять из различных научно-технических кластеров в сфере геологии, ИКТ, био-медицины и др.

Якорным проектом Научного парка является Геологический кластер, который будет включать в себя: Школу Горного Дела и Институт Наук о Земле совместно с Колорадской Школой Горного Дела (Colorado School of Mines), а также Центр Геологических исследований РК совместно с АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология» МИНТ РК. Национальная геологоразведочная компания «Казгеология», созданная по поручению Главы государства занимается вопросами восполнения минерально-сырьевой базы, привлечения инвестиций и инновационных технологий в геологоразведку для содействия устойчивому развитию экономики Казахстана.



"СОЗДАНИЕ ЦЕНТРА
ГЕОЛОГИЧЕСКИХ
ИССЛЕДОВАНИЙ
ПОЗВОЛИТ СОЗДАТЬ
ИНФРАСТРУКТУРУ МИРОВОГО
УРОВНЯ В КАЗАХСТАНЕ,
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ
ЛАБОРАТОРИИ."

Асет Исекешев



ГЛАВА ПРАВИТЕЛЬСТВА КАЗАХСТАНА ПРИЗВАЛ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНИКОВ СТРАНЫ ОБЕСПЕЧИТЬ ПРИЕМЛЕМЫЕ ТАРИФЫ ДЛЯ ЭКСПОРТЕРОВ



Премьер-Министр Серик Ахметов обратил особое внимание на тарифную политику железной дороги. По его мнению, необходимо учитывать интересы отечественных экспортеров. Сегодня тарифы на перевозку таких социальных грузов, как зерно, уголь и нефть достаточно высокие.

- Транспортная составляющая в экспортной стоимости товаров некоторых выросла на 30%, что, безусловно, отражается на их конкурентоспособности, составляет угрозу потери рынков. Услуги по перевозке грузов должны быть доступными, это априори, - подчеркнул Серик Ахметов. Глава правительства заметил, что важно учесть такой фактор, как отдаленность наших экспортных рынков и отсутствие прямого выхода республики к открытому морю. - Железные дороги сегодня выступают основным доминантом для перевозки грузов на экспорт. В настоящее время это 60% обработанных товаров и рынки сбыта - это Европа, Россия и Китай, а потому компания играет огромную роль в развитии базовых отраслей нашей экономики, и она должна быть локомотивом, но не сдерживающим фактором, - отметил С. Ахметов.

Он поручил жестко отстаивать национальные интересы при формировании тарифов с соседними странами для получения максимально выгодных условий при перевозке грузов отечественных предприятий.

С.Ахметов акцентировал внимание на необходимости формирования крупной логистической транснациональной компании, способной обеспечить оказание услуг всеми видами транспорта.

- Для этого нужна эффективная, скоординированная деятельность транспортных активов, консолидированных под единым управлением «Қазақстан темір жолы», - считает глава правительства.

Премьер-Министр поручил ускорить формирование национальной сети транспортно-логистических центров и завершить строительство терминальной инфраструктуры.

КАЗАХСТАН И ИРАК

новые перспективы сотрудничества



МИНИСТР НЕФТИ И ГАЗА РК УЗАКБАЙ КАРАБАЛИН ВОЗГЛАВИТ КАЗАХСТАНСКО-ИРАКСКУЮ МЕЖПРАВКОМИССИЮ ПО ТОРГОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМУ СОТРУДНИЧЕСТВУ

В текущем году планируется создание казахстанско-иракской межправкомиссии (МПК) по торгово-экономическому сотрудничеству, сообщил Чрезвычайный и Полномочный Посол Республики Ирак в Казахстане и по совместительству в Таджикистане Раджих аль-Мусауи.

«Ирак заинтересован в расширении сотрудничества с Казахстаном. За последние три года иракская сторона выдвинула инициативу о создании межправкомиссии по торгово-экономическому сотрудничеству. Сопредседателем с нашей стороны мы определили министра нефти Ирака. Казахстан со своей стороны на пост сопредседателя МПК предложил кандидатуру министра нефти и газа РК Узакбая Карабалина», - сказал Раджих аль-Мусауи.

Иракский дипломат выразил надежду, что первое совещание казахстанско-иракской МПК состоится в текущем году. Правда, точную дату заседания он назвать затруднился.

Посол подчеркнул, что правительство Ирака придает большое внимание развитию взаимоотношений с Казахстаном.

«Обе наши страны занимают важные позиции в своих регионах. Ирак - на Ближнем Востоке, Казахстан - в Центральной Азии. Экономические возможности двух наших государств схожи. Обе относятся к нефтедобывающим странам. Обладают недрами с большими запасами природных

ископаемых», - сказал иракский дипломат. Тем временем, по его информации, объем товарооборота между двумя странами держится на отметке примерно в \$5 миллионов.

«Это незначительный показатель, который при активизации отношений мог бы возрасти в несколько раз», - отметил Раджих аль-Мусауи.

По его словам, иракская сторона вышла с предложением о подписании Соглашения всестороннего сотрудничества, которое охватывало бы не только экономику, но и культуру и спорт.

По информации Посла, в настоящее время добыча нефти в Ираке достигла объемов в 3, 5 миллиона баррелей в сутки. В будущем году этот показатель планируется поднять до 5 миллионов баррелей в сутки, в последующие пять лет до 12 миллионов баррелей в сутки.

"ОБЕ НАШИ СТРАНЫ ЗАНИМАЮТ ВАЖНЫЕ ПОЗИЦИИ В СВОИХ РЕГИОНАХ. ИРАК - НА БЛИЖНЕМ ВОСТОКЕ, КАЗАХСТАН - В ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДВУХ НАШИХ ГОСУДАРСТВ СХОЖИ."

Раджих аль-Мусауи



ВСЕ ПОД КОНТРОЛЕМ? И ЦЕНЫ ТОЖЕ?

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА



В КАЗАХСТАНЕ ДО 1 МАЯ ТЕКУЩЕГО ГОДА ЦЕНЫ НА ГСМ ОСТАНУТСЯ НА ПРЕЖНЕМ УРОВНЕ, СКАЗАЛ МИНИСТР НЕФТИ И ГАЗА РК УЗАКБАЙ КАРАБАЛИН, ВЫСТУПАЯ НА ПРЕСС- КОНФЕРЕНЦИИ ПОСЛЕ ЗАЯВЛЕНИЯ НАЦБАНКА О КОРРЕКТИРОВКЕ КУРСА НАЦИОНАЛЬНОЙ ВАЛЮТЫ



Однако, по мнению, экспертов, после указанного срока, цены на бензин ходовых марок и дизтопливо все же вырастут. Официальное сообщение Национального банка Казахстана о корректировке курса национальной валюты, в первый день привело к резкому скачку цен на многие товары, в том числе на ГСМ. Однако, правительство незамедлительно приняло ряд мер по недопущению роста цен. На следующий же день в Астане состоялась коллективная пресс- конференция, в которой

приняли участие руководители сразу нескольких государственных органов. Так, председатель Агентства РК по регулированию естественных монополий (АРЕМ) Мурат Оспанов, первым взявший слово перед журналистами, сообщил, что превышение предельных цен на нефтепродукты в рознице в течение первого квартала текущего года, запрещено. По его информации, действующие цены установлены в следующих размерах: дизельное топливо - 102

тенге за литр, Аи-80 - 89 тенге за литр, Аи - 92 - 115 тенге за литр. При этом, он уточнил, что неизменными на этот период останутся цены на дизтопливо, на бензин ходовых марок АИ- 80 и АИ- 92, так как только на них распространяется государственное регулирование. А вот цена на бензин АИ 95-96 и АИ-98 не регулируется и формируется на конкурентном рынке.

По его словам, против тех владельцев АЗС, кто все же посмеет необоснованно завысить цены на ГСМ, незамедлительно будут приняты адекватные меры. Так, по Кодексу об административных правонарушениях предусмотрен штраф на представителей малого и среднего бизнеса - 200 МРП (370 400 тенге), на юридических лиц, являющихся субъектами крупного предпринимательства, - 1000 МРП (1 852 000 тенге).

«Если указанные факты повторятся, то будут приниматься меры вплоть до изъятия незаконного дохода в полном объеме и лишения свидетельства об аккредитации. И если кто - то заметит на табло АЗС превышение установленных цен, то мы просим незамедлительно сообщить об этом в наше Агентство», - подчеркнул М. Оспанов. В свою очередь, министр нефти и газа Узакбай Карабалин, выступая на пресс- конференции, сообщил, что ведомство также будет держать ситуацию по ценам на ГСМ на контроле.

«В первом квартале текущего года цены на ГСМ не изменятся. И для этого есть все основания. Все наши НПЗ работают в нормальном режиме и всю продукцию будут поставлять на внутренний рынок. Вывоз нефтепродуктов сейчас запрещен. Кроме того, как я говорил ранее, у нас есть запас нефтепродуктов на складах на полтора месяца», - сказал У. Карабалин.

По словам министра, на нефтебазах Казахстана осталось более 200 тысяч тонн дизтоплива, около 370 тысяч тонн бензина, которых хватит на полтора месяца.

«И если к тому же будут осуществляться поставки нефтепродуктов из соседней России, то нефтепродуктов будет достаточно. В таком случае, возможно, необходимости в пересмотре цен на ГСМ через эти полтора месяца не возникнет», - сказал он. Узакбай Карабалин напомнил,



что в текущем году порядка 1,69 миллиона тонн ГСМ, и 600 тысяч тонн дизтоплива в Казахстан будет импортировано из России без таможенной пошлины. В то же время, по словам министра, поставки нефтепродуктов извне - это процесс добровольный, и неизвестно, как поведет себя рынок через полтора месяца.

Днем ранее, в день объявления о девальвации тенге, премьер-министр РК Серик Ахметов сообщал, что резкого скачка цен на горюче-смазочные материалы в Казахстане не будет: «Любое повышение цен на заправках будет рассматриваться соответствующими государственными органами. Имейте ввиду. И там, где будет необоснованное повышение цен, значит лицензии и все вопросы по деятельности этих заправочных и других компаний, к которым они относятся, будут решаться» Присутствовавший на пресс-конференции генеральный директор АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг» Данияр Тиесов подробно рассказал о предпринимаемых национальной компанией «КазМунайГаз» мерах по недопущению роста цен на ГСМ. По его словам, расширение сети АЗС,

принадлежащих «КазМунайГазу», может стать естественным регулятором цен на ГСМ. «Свою задачу мы видим не в том, чтобы доминировать в каждом регионе Казахстана, а в том, чтобы занять, какой - то определенный процент в каждом регионе, и, таким образом, стать естественным регулятором цен на ГСМ», - сказал Данияр Тиесов.

По его информации, на сегодня сеть автозаправочных станций по республике, принадлежащих «КазМунайГазу», состоит из 341 АЗС. Данияр Тиесов напомнил, что в Казахстане розничные цены на ГСМ регулируются государством, в частности, министерством нефти и газа РК. Но при этом, он добавил, что оптовые цены на ГСМ не регулируются государством, так как большой процент нефтепродуктов завозится в Казахстан извне. «Большой объем нефтепродуктов завозится к нам из других государств, в частности, из соседней России. А рыночные цены контрагентов Казахстана трудно отрегулировать. Если будет регулировка оптовых цен, то возникнет ситуация, от которой мы старались уйти несколько лет назад, когда были системные дефициты ГСМ и миннефти

приходилось в «ручном режиме» регулировать цены в регионах», - отметил Данияр Тиесов. Тем временем, в интервью KAZENERGY эксперт по нефтегазовым вопросам Сергей Смирнов заявил, «Можно достаточно уверенно утверждать, что стоимость литра горючего (вне зависимости от мировых котировок на нефть) начиная с апреля, повысится». По его мнению, проведенный правительством одномоментный 20% обвал тенге, скорее всего, сделает импорт российского топлива по существующим сегодня розничным ценам невыгодным. «Неизбежное и, главное, неконтролируемое повышение оптовых цен столь же неизбежно приведет к необходимости увеличения и розницы», - отметил эксперт. К сожалению, не оправдает ожиданий правительства и такая мера, как толлинг казахстанской нефти в Китай. Напомним, что правительство Казахстана приняло решение о проведении толлинговых операций с Китаем, чтобы снять проблему дефицита с ГСМ в пиковые периоды. Два года назад, бывший тогда министром нефти и газа РК Сауат Мынбаев говорил о том, что в Китай для переработки нефти будет вывозиться порядка 1,5 миллиона тонн казахстанской нефти. По его словам, полученные из казахстанского сырья нефтепродукты на китайских НПЗ будут обратно завозиться в Казахстан, чтобы частично снять зависимость от скачков цен в России, откуда поступает около 30%

высокооктанового бензина на рынок республики. Однако, такого не произошло. Причин тому несколько. Главная из них – не был проработан вопрос с логистикой поставок. Так, по словам того же генерального директора АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» Данияра Тиесова, увеличение объемов толлинга казахстанской нефти в Китай зависит от пропускной способности транспортного перехода Казахстан – Китай. «Сегодня операции по толлингу проводятся с Китаем и высокооктановый бензин из нашей нефти, произведенный на китайских НПЗ поступает к нам. Но вопрос увеличения объемов нефтепродуктов из КНР связан не с поставками сырья, а с логистикой. Есть ограничения по пропускной способности транспортного перехода «Казахстан - Китай», - сказал Данияр Тиесов. Он не стал скрывать, что есть проблемы с толлингом нефти. «Толлинг – это в любом случае опыт. Где – то он идет успешно, где –то есть проблемы. Но мы занимаемся вопросом логистики и думаем, что решение будет найдено», - отметил он. Тиесов напомнил, нефть отправляется в КНР по трубопроводу, а назад продукты ее переработки вывозятся автомобильным транспортом, железной дороги между странами нет. По данным Агентства по исследованию рентабельности инвестиций (АИРИ), переработка нефти Казахстана на китайском НПЗ PetroChina, в том числе на заводе в

Душаньцзы, на который в рамках толлинговых операций поставляется казахстанская нефть, в настоящее время стоит 154,41 юаня (\$25,5) за тонну. По данным министерства нефти и газа, в 2014 году планируется вывезти в Китай на толлинг (переработка иностранного сырья с последующим вывозом готовой продукции) 200 тысяч тонн казахстанской нефти. По данным Министерства нефти и газа Казахстана, за два года (2012-2013 годы) на китайских заводах было переработано 338 919 тонн казахстанской нефти. И так как продукты переработки нефти при толлинге поставляются на внутренний рынок, толлинговые операции с Китаем в налоговом законодательстве Казахстана приравнены по статусу к поставкам казахстанской нефти на отечественные НПЗ. По мнению казахстанских нефтепереработчиков, толлинг с Китаем уже не так актуален для Казахстана сегодня, отсюда сокращение поставок казахстанской нефти за эти два - три года с 1, 5 миллионов тонн до 200 тысяч. Во – первых, как было сказано выше. Есть проблемы с логистикой. Во-вторых, сокращение объема переработки нефти может объясняться тем, что Казахстан не полностью устраивают предлагаемые тарифы на переработку нефти и стоимость получаемых нефтепродуктов. В - третьих, активизировалась работа по модернизации собственных НПЗ, которая предполагает производство высокооктанового бензина в достаточном объеме. Но, республика пока запаздывает с завершением модернизации трех своих нефтеперерабатывающих заводов. «Давно уже понятно, что без обеспечения страны собственным и качественным топливом никакие меры административного характера существующих проблем не решат, а, загоняя их вглубь, будут лишь усугублять ситуацию», - резюмировал Сергей Смирнов.



А У ВАС В КВАРТИРЕ ГАЗ?

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

ТРЕВОЖНЫЕ СООБЩЕНИЯ О ТОМ, ЧТО ЮЖНЫЕ РЕГИОНЫ КАЗАХСТАНА НЫНЕШНЕЙ ЗИМОЙ ИСПЫТЫВАЮТ СЕРЬЕЗНЫЕ ПЕРЕБОИ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ, СТАЛИ ПОВОДОМ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПРЕСС– КОНФЕРЕНЦИИ КОМПАНИЕЙ «КАЗТРАНСГАЗ», КОТОРАЯ, КАК ИЗВЕСТНО, ЯВЛЯЕТСЯ НАЦИОНАЛЬНЫМ ОПЕРАТОРОМ ПО ПОСТАВКАМ ГОЛУБОГО ТОПЛИВА



Генеральный директор АО «КазТрансГаз» Серік Сұлтанғали, отвечая на вопросы журналистов, назвал две причины нарушения газоснабжения юга страны – это аномальные холода в Узбекистане и несвоевременное реагирование крупных предприятий южных регионов на падение давления. -Крупные предприятия, такие как ТЭЦ, не вовремя перешли на имеющееся резервное топливо, вследствие этого начали автоматически отключаться газорегуляторные пункты и газ перестал поступать в отдельные дальние районы - сказал С. Сұлтанғали. В связи с этим, компания была вынуждена настоять на ограничении подачи природного газа крупным потребителям Южно-Казахстанской и Жамбылской областей, имеющим резервное топливо. - Кроме этого, мы провели переговоры с узбекскими, китайскими и российскими партнерами и смогли договориться о предоставлении югу Казахстана дополнительно 550 тыс. кубометров газа в час, что позволило полностью снять ограничения подачи газа для населения Южно - Казахстанской и Жамбылской областей - отметил генеральный директор. Вместе с тем, признался он, ввиду необходимости бесперебойного снабжения газом жителей региона пока еще сохраняется потребность в ограничении для крупных предприятий регионов. В частности, для Жамбылской ГРЭС, а также Южно-Казахстанской и Жамбылской ТЭЦ. Серік Сұлтанғали также подчеркнул, что еще пять лет назад подобные перебои с газом обернулись бы настоящим коллапсом для юга страны, а сегодня имеющиеся ресурсы, в частности новый газопровод «Бозой-Шымкент», позволяют держать ситуацию с газоснабжением под контролем. -После подключения в 2016 году участка «Бейнеу-Бозой» протяженностью 311 км магистраль «Бейнеу-Бозой – Шымкент» выйдет на полную проектную мощность (10 млрд кубометров в год- прим. автора) и проблемы с

надежностью поставок газа на юг страны будут полностью решены, - подчеркнул глава «КазТрансГаза». По его информации, в настоящее время «Бозой-Шымкент» позволяет транспортировать газ в объеме 2,5 млрд. м3 в

год. Новая магистраль уже сейчас дает возможность газифицировать более 500 населенных пунктов, расположенных вдоль газопровода. Одним из таких пунктов стал город Туркестан, к которому АО «КазТрансГаз» в декабре прошлого года подвела природный газ. - Сдав подводящий газопровод к Туркестану, мы подвели газ, так сказать, к порогу дома. Внутренние же сети – это работа местных властей. Акимат Туркестана работает над этим вопросом, решение которого требует времени, - сказал Серік Сұлтанғали, отвечая на вопросы журналистов относительно сроков появления голубого топлива в домах жителей этого города. В то же время, заметил генеральный директор, в прошлом году, компания завершила проекты по газификации Алматы и пригородной зоны, Шымкента, Тараза и Зайсана. В ходе пресс- конференции, Серік Сұлтанғали подробно рассказал и об итогах прошлого года. По его словам, 2013 год оказался для компании довольно успешным. Так, чистая прибыль по группе компаний АО «КазТрансГаз» за 2013 год составила 51 миллиард тенге, что на 80 % выше, чем в 2012 году. Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам составил 110,14 млрд. м3 (аналогичный период 2012 года - 109,19 млрд. м3). Реализация же природного газа за отчетный период составила 11,998 млрд. м3, что на 3,6% больше, чем в 2012 году. При этом план по реализации газа на экспорт выполнен на 115%, составив 2 млрд. 409 млн. куб. метров газа, что превышает аналогичные показатели 2012 года в два раза (1 млрд. 089 млн. кубических метров).



ЗАКОН НАИБОЛЬШЕГО БЛАГОПРИЯТСТВОВАНИЯ

КУЛПАШ КОНЫРОВА

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЗАХСТАНА НАСТРОЕНО ВВЕСТИ ПРОЗРАЧНЫЕ
ПРАВИЛА В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ ДЛЯ ВСЕХ ИНВЕСТОРОВ,
НЕЗАВИСИМО ОТ СТРАНЫ ПРОИСХОЖДЕНИЯ

Премьер – министр РК Серик Ахметов в конце января текущего год, выступая на расширенной коллегии министерства нефти и газа РК по итогам 2013 года, заявил о необходимости упрощения законодательства в сфере недропользования. По его мнению, казахстанские правила должны быть прозрачными, понятными для инвесторов. При этом, он подчеркнул, что эти перемены касаются всех, как отечественных, так и иностранных инвесторов. Новая политика правительства Казахстана в сфере недропользования обусловлена рядом причин. И, по мнению казахстанских экспертов, большое влияние оказывают не только последние тенденции в мире в нефтегазовом секторе, но и проблемы, связанные с освоением Кашагана. Новые задачи, поставленные главой правительства перед нефтегазовым сектором Казахстана, демонстрируют, что

у молодой страны есть амбиции, в которых присутствует понимание последних тенденций в мире и желание занять достойное место в мировой экономике, считает казахстанский политолог Эдуард Полетаев. Он напомнил, что правительство ставит те задачи, о которых говорил глава государства в своем недавнем Послании народу Казахстана, в частности, в области геологоразведки. Как известно, президент страны Нурсултан Назарбаев заявил тогда, что на территории республики еще много неизведанных месторождений. Как заявил на коллегии заместитель Председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» Курмангазы Исказиев, согласно принятой в КМГ Стратегии развития до 2022 года перед компанией стоит задача войти по запасам нефти в 16 лучших компаний мира. «Мы намерены увеличить извлекаемые запасы жидких углеводородов с текущих 812 миллионов тонн до 1, 4

миллиарда тонн. На эти цели на геологоразведку будет затрачено 797 миллиардов тенге инвестиций», - отметил тогда Исказиев. Кроме этого, министр нефти и газа РК Узакбай Карабалин заявил, что одна из целей казахстанской «нефтянки» – наращивание объемов добычи. По информации Карабалина, сегодня министерство рассматривает три базовых сценария производства нефти: «форсированный», «экономный» и «прагматичный». «Наиболее оптимальным представляется третий сценарий - «Прагматичный», который ориентирован на последовательный рост добычи до 100 млн. тонн в 2020 году, до 110-115 млн. тонн – к 2030 году и стабилизацию в 2040-2050 годах на уровне 110 млн. тонн», - сказал Узакбай Карабалин. Отсюда и выводы экспертов, что планы Казахстана по увеличению добычи нефти без усиленного внимания к недрам могут быть не выполнены. «Кроме этого, неизвестность в сроках возобновления добычи на Кашагане, но при этом грандиозные планы по строительству четвертого НПЗ, который также, как и три уже действующих завода, потребует достаточного обеспечения сырьем. Более того, в приоритете развитие нефтехимии. Все это вкупе требует от казахстанских властей поиска новых путей для притока новых инвестиций», - заметил Эдуард Полетаев. Он напомнил, что Кашаган после многолетней отсрочки осенью прошлого года был запущен, но спустя три недели приостановлен. «В дальнейшем развитии проекта заинтересованы все те инвесторы, кто вложил в него миллиарды долларов. И однозначно его не закроют. В то же время ситуация меняется. Кашаган перестает быть мечтой, от которой зависит изобилие нефти. Есть понимание сложности проекта. И пока инвесторы окупят свои расходы от Кашагана, то «большие деньги» от кашаганской нефти еще не скоро придут в саму республику. Поэтому сегодня взоры обратились в сторону других вариантов, других месторождений», - пояснил он. В качестве примера, Полетаев привел проект «Евразия», связанный с разведкой глубокозалегающих горизонтов Прикаспийской впадины. «Геологоразведка в «нефтянке»- это лотерея, можно получить выигрыш, а можно и не получить. Но всегда есть шанс обнаружить что – то новое и более привлекательное», - сказал он. Что же касается новых правил в сфере недропользования, то они, по его мнению, будут надежнее защищать интересы Казахстана. В настоящее время в Казахстане зарегистрировано более 200 контрактов на разведку и добычу углеводородного сырья. Причем, желающих получить к ним доступ более чем предостаточно. Полетаев считает, что упрощение будет касаться рабочих моментов. «Насколько они (правила) будут упрощены, есть сомнения, скорее всего, будут облегчены рабочие моменты. Сняты бюрократические проволочки, но вот интересы Казахстана будут защищены надежнее, чем это, скажем так, было на заре нашей независимости, в начале 90 – х годов, когда для подъема экономики страны любые деньги были важны», - сказал политолог. По его мнению, сейчас власти страны намерены заключать контракты в сфере недропользования на более выгодных для себя условиях. «По – крайней мере, рента для республики должна быть

однозначно справедливая», - добавил он. В то же время, кандидат политических наук, директор «Группы оценки рисков» Досым Сатпаев считает, что упрощение законодательства в сфере недропользования в Казахстане связано с завершением эры легкоизвлекаемой нефти. «Во – первых, период «легкой нефти» для республики заканчивается. Об этом, в последнее время, все чаще стали говорить сами чиновники», - сказал Досым Сатпаев в интервью Trend, комментируя заявление премьер – министра РК Серика Ахметова о необходимости упрощения правил в сфере недропользования. Политолог напомнил, что еще в прошлом году министр нефти и газа РК Узакбай Карабалин заявил о том, что на 2024-2030 годы в республике прогнозируется максимальный уровень объема добычи нефти, но в 2050 году ожидается снижение уровня до 30-50 миллион тонн, если не будут вовлечены в эксплуатацию новые месторождения. «Кстати, в начале этого года, прозвучали более пессимистичные прогнозы со стороны ассоциации KAZENERGY согласно которым, без ввода в эксплуатацию новых месторождений, уже после 2025 года уровень добычи нефти в Казахстане будет постепенно снижаться. Даже Кашаган или Тенгиз здесь мало помогут», - заметил Сатпаев. Именно поэтому, по его мнению, правительство начало работу по привлечению инвесторов на новые месторождения, в том числе с глубоким залеганием нефти. Насколько известно, правительство собирается выставить на конкурс целый ряд нефтегазовых блоков на суше. Тем более, напомнил эксперт, еще в сентябре прошлого года президент Казахстана, выступая на открытии третьей сессии парламента пятого созыва, заявил о том, что необходимо внести изменения в Закон «О недрах и недропользовании», чтобы кардинально упростить систему предоставления прав на разведку и защититься от практики «непродуктивной» спекуляции месторождениями. Кстати, в январе 2013 года, в Казахстане был отменен мораторий на проведение конкурсов по предоставлению прав недропользования на все полезные ископаемые, к которым относится и нефть. В январе 2014 года, в своем ежегодном послании народу Казахстана президент заявил о том, что республика должна выйти на мировой рынок в области геологоразведки. «И для этого в нефтегазовую отрасль следует привлекать инвестиции зарубежных инжиниринговых компаний, упростив законодательство. Во-вторых, правительство Казахстана сейчас активно рекламирует свой новый нефтегазовый проект «Евразия», связанный с работами в Прикаспийской впадине», - пояснил Досым Сатпаев. Ориентировочная стоимость намечаемых геологоразведочных работ составит около \$500 млн. долларов. Для работы в рамках этого проекта Казахстан уже предложил создать международный консорциум нефтегазовых компаний. Скорее всего, это также создает потребность в упрощении законодательства в сфере недропользования.

В ногу со временем

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

УПРОЩЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ В КАЗАХСТАНЕ ПРИВЕДЕТ К ЗНАЧИТЕЛЬНОМУ СОКРАЩЕНИЮ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ЭКСПЕРТИЗ, КОТОРЫЙ ДОЛЖЕН ПРОЙТИ ИНВЕСТОР ПРИ ПОЛУЧЕНИИ КОНТРАКТА НА ГЕОЛОГОРАЗВЕДКУ. ОБ ЭТОМ СООБЩИЛ ВИЦЕ – МИНИСТР ИНДУСТРИИ И НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ РК НУРЛАН САУРАНБАЕВ

Если пять лет назад Правительство Казахстана взяло курс на ужесточение законов в отношении недропользователей, то сегодня политика Астаны кардинально меняется. Такие перемены продиктованы временем и изменившимися обстоятельствами. В своем недавнем Послании Глава государства поставил конкретную задачу перед Правительством: Казахстан должен выйти на мировой рынок в области геологоразведки, привлекая новые инвестиции и технологии. Нурсултан Назарбаев заявил, что согласно данным ведущих зарубежных компаний, общие запасы богатств в недрах нашей страны в несколько раз выше, чем мы сегодня имеем. После чего на расширенной коллегии министерства нефти и газа, которая состоялась в конце января текущего года, Премьер – министр РК Серик Ахметов

для выполнения поставленной задачи заявил о необходимости упрощения законодательства в сфере недропользования. При этом он отметил, что в настоящее время в Казахстане на разведку и добычу только углеводородного сырья зарегистрировано более 200 контрактов. И желающих получить к ним доступ более чем предостаточно. - Наши правила должны быть прозрачными, понятными для инвесторов, - заявил тогда С. Ахметов. Он подчеркнул, что перемены в законодательстве будут касаться всех, как отечественных, так и иностранных инвесторов. Но как именно будет упрощено законодательство? Что именно будет предпринято, и чего оно коснется конкретно? Эти и другие вопросы возникают сегодня у всех серьезных компаний, желающих осваивать

богатые казахстанские недра. Разъяснения на этот счет предоставил вице – министр индустрии и новых технологий Нурлан Сауранбаев, выступая в рамках диалоговой площадки «Геология 360». Он подробно объяснил, почему пять лет назад Правительство ужесточило политику в сфере недропользования и почему сейчас вносит коррективы в действующие законы.

- Контракты по твердым полезным ископаемым заключались на заре независимости, после развала Союза, когда экономика республики переживала нелегкие времена. В тот момент, контракты получили так называемые «сырьевые туристы», которые приобретали права на недропользование, но ничего не вкладывали в освоение месторождений, - отметил он. По его словам, «сырьевые туристы» законодательно были защищены и применить к ним какие – либо кардинальные меры не представлялось возможным. Вице – министр напомнил, именно поэтому глава государства поднял вопрос о необходимости наведения порядка в этой сфере.

С 2007 года в Казахстане был объявлен мораторий на выдачу контрактов на недропользование по твердым полезным ископаемым. И лишь в прошлом году он был снят. За этот период моратория правительством из 600 контрактов в сфере недропользования было аннулировано более 130, то есть порядка 20-30%.

- Оставшиеся 400 контрактов, половина из которых приходится на такие крупные компании, как Казахмыс, Арселор Миттал и ENRC - это ничтожно мало для Казахстана. Например, в той же Австралии, только в одном из западных штатов заключено свыше 26 тысяч контрактов на недропользование», - подчеркнул Н. Сауранбаев. Сауранбаев также напомнил, что действующий закон в сфере недропользования был принят



в Казахстане еще в 2010 году. Его разработчиком выступило министерство нефти и газа. Поэтому эта редакция закона в основном затрагивала отношения в сфере нефти и газа, но никак не отвечала требованиям разведки и добычи твердых полезных ископаемых. Например, компании, которая намерена была заниматься производством строительного щебня, приходилось проходить такую же процедуру, как при получении контракта на разработку нефтегазового месторождения. - Именно поэтому вопрос об упрощении законодательства в сфере недропользования по твердым полезным ископаемым называл давно, - пояснил вице – министр. Разъясняя предпринимаемые Правительством шаги, Нурлан Сауранбаев привел обнадеживающие данные. Так, будет сокращено до 60% обязательных экспертиз, который должен пройти инвестор при получении контракта на геологоразведку.

- Ранее были случаи, когда инвесторам приходилось два раза в год проходить эти процедуры, тратилось много времени, - сказал он. Еще одним из «неудобных моментов» действующего законодательства в сфере недропользования является то, что в нем подходы к разведке и к добыче полезных ископаемых уравниваются.

«А ведь разведка и добыча – требуют абсолютно разных подходов и условий. В разведке много рисков. Например, на тысячу месторождений, которые начинают осваивать, лишь одно может быть коммерчески

Нурлан Сауранбаев:
Будет сокращено до 60% обязательных экспертиз, который должен пройти инвестор при получении контракта на геологоразведку.

эффективным. Но инвесторы, занимающиеся разведкой, вынуждены были платить налоги наравне с теми, кто уже вел добычу полезных ископаемых, - отметил он. По его информации, упрощение законодательства и правил, уже коснулось, в первую очередь, внутренних процедур.

- Мы сократили сроки получения геологической информации. Например, ранее инвестор, получивший контракт, мог лишь в течение 240 дней получить геологическую информацию, а сейчас ему для этого потребуется всего лишь неделя, - сказал Сауранбаев. Он напомнил, что соответствующее Постановление «О внесении изменений и дополнений в правила определения исторических затрат и стоимости геологической информации» было подписано в прошлом году. По его словам, в целях упрощения законодательства в сфере недропользования, претерпит изменения и так называемый «модельный» контракт.

- Ранее в модельном контракте было 28 позиций, сейчас всего лишь восемь. Такого сокращения добились за счет того, что просто убрали дублирующие пункты, - добавил вице - министр. Нурлан Сауранбаев подчеркнул, что в новом казахстанском законодательстве по недропользованию не будет исключений для иностранных и отечественных компаний. В то же время, он отметил, что если идет речь о крупном месторождении, то главным условием для крупных зарубежных компаний будет такой принцип: «сырье в обмен на технологии».

- Для нас важен приход в страну новых и прогрессивных технологий, - резюмировал вице - министр.



Казахстанско-Российский тандем

Три основных направления сотрудничества РК и РФ в 2014 году

ОТНОШЕНИЯ МЕЖДУ КАЗАХСТАНОМ И РОССИЕЙ В НЕФТЕГАЗОВОМ СЕКТОРЕ В 2014 ГОДУ ВЫШЛИ НА НОВЫЙ КАЧЕСТВЕННЫЙ УРОВЕНЬ

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

Конец минувшего года продемонстрировал умение двух соседских стран слышать друг друга и выстраивать энергетические связи по принципу взаимной выгоды. Подтверждением тому стало целенаправленное и успешное подписание в ноябре и декабре сразу нескольких документов, укрепивших эти связи.

«ВОСТОЧНЫЙ» ТРАНЗИТ

Подписание межправительственного соглашения о сотрудничестве в области поставок российской нефти в КНР через территорию Казахстана стало, пожалуй, кульминацией заседания Высшего Евразийского Экономического Совета, прошедшего в Москве в декабре. Поставив свои подписи под документом, министр нефти и газа РК Узакбай Карабалин и министр

энергетики РФ Александр Новак подтвердили намерения сторон использовать с 2014 года своповые схемы на 7 млн тонн при поставках нефти по казахстанско-китайскому нефтепроводу Атасу-Алашанькоу. Этому предшествовало ноябрьское подписание «Предварительного договора транспортировки нефти через территорию Республики Казахстан и гарантии» между АО «НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансОйл» и ОАО «НК «Роснефть», состоявшееся в рамках X форума межрегионального сотрудничества Казахстана и России в Екатеринбурге с участием президентов РК Нурсултана Назарбаева и РФ Владимира Путина. В частности, по этой своповой схеме с 1 января 2014 года в обмен на нефть из России Казахстан будет отправлять свою нефть в аналогичном объеме в Китай. Фактическим условием договора

является оплата за транзит. При этом Россия не исключает, что объем поставок может быть увеличен до 10 млн тонн. В соответствии с достигнутыми договоренностями национальный оператор по магистральному нефтепроводу в Казахстане АО «КазТрансОйл» будет предоставлять российской компании «Роснефть» услуги по транспортировке нефти в направлении КНР по маршруту Прииртышск-Атасу-Алашанькоу в течение 5 лет, с возможностью автоматической пролонгации еще на 5 лет. Для этого генеральный директор АО «КазТрансОйл» Кайргельды Кабылдин и президент ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин в канун нового года, 27 декабря, подписали договор на предоставление услуг по транспортировке нефти. Согласно подсчетам, российская компания заплатит Казахстану в 2014 году за транзит нефти в Китай \$54,6 млн, с учетом утвержденного Агентством по регулированию естественных монополий (АРЕМ) тарифа на транзитную перекачку российской нефти по магистральному трубопроводу Прииртышск-Атасу на этот год в размере 117,31 тенге (примерно \$0,8) за тонну без учета действующего в республике налога на добавленную стоимость (НДС); для участка Атасу-Алашанькоу - 1,097 тыс. тенге (примерно \$7) за тонну без учета НДС (Приказ АРЕМ №396 – ОД от 24 декабря 2013 года). Россия уже поставляет свою нефть



в Китай, и в будущем намерена увеличить эти объемы. Так, в июне 2013 года НК «Роснефть» и Китайская национальная нефтяная корпорация CNPC подписали долгосрочный контракт (до 2038 года) купли-продажи нефти с предоплатой и контракт на поставку нефти на заводы в Китае общим объемом 360 млн тонн на сумму \$270 млрд. Теперь, в соответствии с новыми казахстанско-российскими договоренностями, поставки нефти «Роснефти» в Китай в рамках своп-схемы могут возрасти еще на 35 млн тонн в период 2014-2018 годов. Казахстанско-китайские договоренности по поставкам в КНР выгодны, безусловно, обеим сторонам, но в большей мере Казахстану, увеличившему совсем недавно ежегодную пропускную способность своего магистрального нефтепровода Атасу-Алашанькоу почти вдвое – до 20 млн тонн с 12 млн тонн - за счет строительства и запуска в эксплуатацию двух нефтеперекачивающих станций - НПС №8 и НПС №10. Построив десять лет назад нефтепровод Кенкияк-Атырау - первую ветку будущей нефтяной

магистрали Казахстан-Китай, Астана сделала ставку на диверсификацию своих экспортных потоков, частично переориентировав поставки нефти на восток. Позже были построены две другие ветки – Кенкияк-Кумколь и Атасу-Алашанькоу, соединившие все три трубопровода в единую систему Казахстан-Китай. Объемы транспортировки нефти в этом направлении постепенно росли (с 2,2 млн тонн в 2006 году до 10,4 млн тонн в 2012 году), но привлечь в трубу транзитные потоки из России Казахстану не вполне удавалось: такие поставки носили эпизодический характер и не были весомыми в общем объеме транспортировки нефти в Китай. До 2009 года маршрутом поставок через Казахстан в Китай по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу воспользовались только две российские компании - ОАО «Газпром нефть» и ТНК-ВР. А с 2010 года прокачка российской нефти в данном направлении и вовсе не осуществлялась. России было выгодно направлять свои нефтепотоки в КНР по нефтепроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО). С 1 сентября 2012-го, с целью вовлечения российских грузоотправителей в транзитные поставки нефти через территорию Казахстана в КНР АРЕМ даже снизил тариф на транспортировку нефти по трубопроводу Атасу-Алашанькоу до 1673,89 тенге за 1 тонну на 1000 км без НДС с 3331 тенге, действовавших с 2007 года. Снижение стоимости транспортировки нефти





из РФ в КНР транзитом через РК российские эксперты тогда назвали демпинговым, поскольку казахстанский тариф и впрямь оказался дешевле аналогичной услуги по ВСТО и расценили это как попытку Астаны привлечь дополнительные объемы нефти в этом направлении. Чтобы как-то сгладить ситуацию, руководство ОАО «АК «Транснефть» поспешило тогда заверить, что снижение Казахстаном тарифов для российских компаний на перекачку нефти по маршруту Атасу-Алашанькоу не скажется на загрузке трубопроводной системы ВСТО. А год назад, когда стороны вновь заговорили о возобновлении транзита через Казахстан, «Транснефть» выступила против их организации из-за экономической нерентабельности. Министерство энергетики РФ тогда подсчитало, что «Роснефть» должна будет перечислить в бюджет порядка \$2,3-2,5 млрд экспортной пошлины за поставки 7 млн тонн нефти в Китай через Казахстан. Как бы то ни было, отныне такие объемы поставок, да еще и с оплатой транзитного тарифа, гарантированы декабрьским межправительственным соглашением. Одновременно в декабре Россия и Казахстан продлили на один год действие соглашения о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов в Казахстан. В течение этого времени стороны намерены завершить процедуры, связанные со встречными поставками нефти за поставленные нефтепродукты в 2012-ом и 2013-ом годах. С 1 января 2014 года в Казахстан будут осуществляться беспошлинные поставки российских светлых нефтепродуктов в объеме 1,2-1,5 млн тонн для внутреннего потребления. Объем будет утверждаться индикативными балансами. Казахстан в свою очередь обязался обеспечить принятие с 1 января 2014 года запрета на вывоз светлых нефтепродуктов со своей территории, чтобы не осуществлялся реэкспорт. При этом с этого года

пошлины на светлые нефтепродукты в республике будут подняты до уровня российских. Также предусматривается, что с начала текущего года будет введен запрет на ввоз из России в Казахстан темных нефтепродуктов, в основном мазута. К слову, в 2013 году уже должна была действовать схема, согласно которой Казахстан в обмен на нефтепродукты поставляет в Россию нефть. Та затем идет на экспорт, а полученная экспортная пошлина покрывает потери российского бюджета от беспошлинных поставок нефтепродуктов. Но схема так и не заработала, поскольку не была достигнута договоренность о цене нефти и Астана наотрез отказалась продлевать действие схемы на 2014 год. Теперь вся поставляемая в Казахстан нефть и нефтепродукты будут проходить таможенное декларирование еще на границе двух стран. Впрочем, окончательное решение по проекту протокола еще не принято из-за разногласий между Минэнерго и Минфином РФ. По расчетам Минфина, из-за отмены обратных поставок нефти в Россию недополученные доходы бюджета составят в 2014 году \$600-700 млн. При этом, по некоторым данным, Астана уже должна Москве около \$1 млрд за поставки нефтепродуктов в 2013 году, поскольку ответные поставки нефти не проводились,

ЦЕНТРАЛЬНОЕ – В ЦЕНТРЕ ВНИМАНИЯ

Ожидается, что реализация еще одного проекта (на сей раз связанного с совместным освоением месторождения Центральное в северной части Каспийского моря, находящегося под юрисдикцией

РФ), после многолетних ожиданий, наконец, будет активизирована в 2014 году. Российская компания ЛУКОЙЛ начала изучение Центрального еще в 1997 году, вызвав претензии Казахстана, считавшего спорный участок своим. Но сторонам удалось договориться, чтобы Центральное перешло под юрисдикцию России, однако разрабатывать они его будут совместно. Так в 2002 году появилось совместное предприятие ЛУКОЙЛа, «Газпрома» и национального нефтегазового холдинга «КазМунайГаза» - «Центркакспнефтегаз» (российские компании владеют по 25% каждая, у казахстанской стороны 50%), оценившее запасы месторождения по итогам геологоразведки в 169,1 млн тонн условного топлива. Лицензия «Центркакспнефтегаза» на геологическое изучение Центрального истекла 30 октября 2009 года. После чего получить новую лицензию – теперь уже на добычу - СП не смогло из-за требований российского законодательства, по которому разрабатывать шельф могут только компании с государственным участием свыше 50%. В середине сентября 2013 года был опубликован проект поправок в закон, по которому компании (в том числе СП с долевым участием иностранцев), оформившие лицензии до 2008 года, могут получать право на геологоразведку и добычу в рамках существующих проектов. А премьер-министр России Дмитрий Медведев поручил до конца года окончательно решить вопрос с лицензиями на шельфовые месторождения, выданными негосударственным компаниям до

вступления в силу соответствующих поправок в закон о недрах. Как заявил в декабре глава Минприроды РФ Сергей Донской, лицензия на месторождение Центральное может быть выдана СП «Газпрома» и ЛУКОЙЛа и «КазМунайГаза» уже в первом квартале 2014 года. «Идет работа, сейчас с МИДом уточняем позиции с федеральными органами исполнительной власти, я думаю, до конца года в правительство внесем, решение будет в первом квартале», - сказал министр. То, что проблема по Центральному будет решена, сомневаться сегодня не приходится. Один из участников проекта – ЛУКОЙЛ довольно успешно и давно работает на других месторождениях на шельфе Каспийского моря, проявляя себя как стратегический инвестор, и, по сути, создавая новый шельфовый нефтегазовый регион. Первые «каспийские» преференции - возможность экспортировать каспийскую нефть по льготной ставке - ЛУКОЙЛ уже получил. Что же касается другого шельфового месторождения – Хвалынского, которое Казахстан и Россия также собираются разрабатывать совместно, вопрос о возможности экспорта газа с него, как ожидается, будет вынесен в январе 2014 года на обсуждение межправительственной комиссии, которое состоится в Астане. Впрочем, решение экспортного вопроса может вновь затянуться из-за различных позиций Казахстана и России. «Экспортный вопрос» стал камнем преткновения на пути к подписанию Соглашения о разделе продукции (СРП) по данному проекту. Хвалынское месторождение относится к северной акватории Каспийского моря, где расположен лицензионный участок ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». По договоренностям с Казахстаном месторождение должно разрабатываться на условиях СРП. В 2002 году правительство дало ЛУКОЙЛу право предоставлять в проекте Россию. Остальные 50% принадлежали "КазМунайГазу", позднее он продал 25% Total и GDF Suez. Запасы газа на месторождении, поставленные на баланс в РФ, - 322 млрд кубометров, конденсата - 18,398 млн тонн, геологические запасы нефти - 241,897 млн тонн. К сожалению, в 2013 году СРП по Хвалынскому проекту вновь не удалось подписать, поскольку

компетентные органы России сочли экономически слабыми все рассчитанные варианты реализации этого проекта. Как утверждают в «КазМунайГазе», российское правительство в связи с монополией «Газпрома» предполагает только внутреннюю реализацию продукции в рамках данного проекта. Все остальные варианты, на всех фискальных режимах, оно считает не рентабельными.

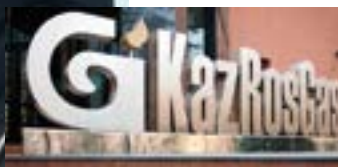
ИМАШЕВСКОЕ В ОЖИДАНИИ

Третьим важным шагом на пути укрепления отношений Казахстана и России в нефтегазовой отрасли стало подписание в ноябре в рамках X форума межрегионального сотрудничества



двух стран с участием президентов Владимира Путина и Нурсултана Назарбаева Протокола к межправительственному соглашению о сотрудничестве в освоении Имашевского газоконденсатного месторождения, расположенного в приграничной зоне. Проект изменений в Протокол соглашения о разработке этого месторождения с разведанными запасами газа более 100 млрд кубометров, был подготовлен в сентябре. Согласно соглашению, оператора проекта назначают «Газпром» и «КазМунайГаз». Но если ранее оператор мог только выполнять непосредственно работы по геологическому изучению и разведке этого участка, то по новым поправкам в соглашение оператору уже будет «предоставлено право пользования недрами для геологического изучения и разведки

Имашевского месторождения». Оператор проекта после получения права пользования недрами Имашевского месторождения должен будет разработать программу его геологического изучения и разведки. Ранее эта функция была возложена на «Газпром» и «КазМунайГаз». Эксперты утверждают, что, как у всех месторождений региона Прикаспийской низменности, газ Имашевского месторождения содержит очень большую долю серы. Связанное с серой производство оказывает сильнейшее влияние на окружающую среду. Маркетинг гигантских объемов серы, добываемых вместе с газом, крайне затруднителен. Именно поэтому компании из Казахстана и России не спешат приступать к разведке и разработке этого месторождения.



Впрочем, ситуация изменится при наличии политической воли двух стран. Де-факто совместное предприятие «КазМунайГаза» и «Газпрома» - «КазРосГаз» - было готово начать проведение геологоразведки на Имашевском месторождении еще в сентябре прошлого года. Реализация данного проекта станет еще одним стимулом к развитию энергетического сотрудничества двух стран.

«ПОЛИТИЧЕСКАЯ ВОЛЯ» ДЛЯ «КАЗМУНАЙГАЗА»

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

ПОСЛЕ ТОГО, КАК В КОНЦЕ 2013 ГОДА СТАЛО ПОНЯТНО, ЧТО КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМИ АО KEGOC НЕ УСПЕЕТ ВЫЙТИ НА IPO, АНАЛИТИКИ И СМИ, ПОТЕРЯВ К НЕЙ ИНТЕРЕС, СКОНЦЕНТРИРОВАЛИ СВОЕ ВНИМАНИЕ НА ДРУГОЙ НОВОСТИ – СВЯЗАННОЙ С ПЕРВИЧНЫМ РАЗМЕЩЕНИЕМ АКЦИЙ НАЦИОНАЛЬНЫМ НЕФТЕГАЗОВЫМ ХОЛДИНГОМ «КАЗМУНАЙГАЗ»



Единственный акционер «КазМунайГаза» - АО Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына», поспешивший объявить об этом важном событии, впрочем, уже спустя некоторое время так же спешно попытался убедить рынок, что решение об IPO еще не принято, а значит, нет поводов для диспутов. Заявив, что все планы, связанные с таким размещением, пока находятся лишь на уровне разговоров, фонд, возможно, решил отвлечь рынок от появившихся прогнозов со стороны СМИ и аналитиков относительно дальнейшей судьбы самого «КазМунайГаза» и его дочерней компании - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ), в которой нацкомпании принадлежит контрольный пакет акций. Ранее предполагалось, что в 2012 году в рамках государственной программы «Народное IPO», реализуемой в три эшелона, на фондовый рынок республики выйдут две национальные компании – нефтепроводная «КазТрансОйл», работающая в составе «КазМунайГаза» и KEGOC, однако осенью 2012 года были размещены акции только АО «КазТрансОйл». К слову, на сегодняшний день АО «КазТрансОйл» остается одним из самых привлекательных эмитентов. Акции компании уверенно занимают первое место в рэнкинге ликвидности. Сегодня на ее ценные бумаги приходится порядка 34% от объема торговли наиболее ликвидными акциями на Казахстанской фондовой бирже. К примеру, по данным на 18 декабря 2013 года, цена закрытия торгов акциями компании составила 885 тенге - это на 22% выше цены первичного размещения. В целом в «официальном списке» на первичное размещение числится несколько госкомпаний, включая АО «КазТрансГаз», АО «Самрук-Энерго», АО НМСК «Казморансфлот», АО «НК «Қазақстан темір жолы», АО НАК «Казатомпром» и другие. В соответствии с постановлением правительства РК от 8 сентября

2011 года №1027 «Об утверждении Программы вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «ФНБ «Самрук-Казына» на рынок ценных бумаг», «КазМунайГаз» отнесен к третьему эшелону – компаниям, акции которых могут быть размещены на рынке ценных бумаг после 2015 года.

При этом на сегодняшний день ни правительством Республики Казахстан, ни уполномоченными органами «КазМунайГаза» действительно не подписано никаких документов о размещении акций этого нацхолдинга на рынках ценных бумаг (фондовых биржах). На сегодняшний день известно лишь, что целевая индикативная доля размещения акций «КазМунайГаза» в рамках программы «Народное IPO» составит от 5% до 15% от общего количества голосующих акций. При этом, как отмечают в самом «КазМунайГазе», точное количество акций будет рекомендовано Советом директоров АО ФНБ «Самрук-Казына» по обоснованному представлению компании при подготовке к IPO и утверждаться правительством Казахстана в установленном законодательством порядке. Политическая воля по этому поводу будет озвучена, надо полагать, лишь после определения дальнейшей структуры работы этого национального холдинга, само собой, выгодной для его акционера в частности и Казахстана в целом. Логично, что итогом IPO станет поглощение – либо «КазМунайГазом» дочерней компании РД КМГ, либо наоборот, «дочка» поглотит материнский холдинг. Второй сценарий маловероятен хотя бы потому, что в активах «большого» «КазМунайГаза» доли в гигантских нефтегазовых проектах Казахстана, включая Тенгизский, Карачаганакский и Кашаганский, на которые Казахстан делает огромную энергетическую ставку: за счет них (а также благодаря другим, не менее важным

проектам на казахстанском шельфе Каспийского моря, принадлежащих «КазМунайГазу»), в будущем страна планирует войти в список крупнейших поставщиков углеводородного сырья в мире. К слову, проведенное в сентябре 2006 года IPO РД КМГ позволило этой компании сосредоточить усилия на реализации стратегии роста. К тому моменту стало ясно, что без привлечения внешнего финансирования реализовать амбициозные планы по расширению ресурсной базы будет просто невозможно. Благодаря первичному размещению акций на Лондонской и Казахстанской фондовых биржах, компания получила более \$2 млрд от новых казахстанских и иностранных инвесторов (не стоит забывать, что из более чем 23 млн простых акций, размещенных РД КМГ на фондовой бирже, свыше 7,3 млн акций в ходе первичного публичного размещения были приобретены казахстанскими пенсионными фондами), а среди инструментов казахстанского фондового рынка появилась еще одна «голубая фишка». РД КМГ приступила к активной покупке нефтегазовых активов в Казахстане. Так, в 2007 году компания совершила сразу две значимые сделки, позволившие ей существенно нарастить объемы добычи и запасов углеводородов. В частности, тогда за \$1 млрд были приобретены 50% доли в СП «Казгермунай», за счет чего ее добыча возросла на 16,6%, а запасы – на 10,4%; а также 50% доли в CCEL («Карачаганасмунай») – заплатив за нее \$150 млн наличностью и приняв долг в размере \$782 млн без регресса по активам (эта сумма была покрыта за счет привлечения займа группы компаний CITIC), РД КМГ увеличила свою добычу еще на 8,3%, а запасы – на 13,3%. В конце 2009 года ею были приобретены 33% акций PetroKazakhstan Inc., давшие РД КМГ прибавку к добыче в размере 13,6% (эффект первого квартала 2010 года, не включая «Тургай Петролеум»), к запасам – 5,6%. В итоге, потратив порядка \$1,3 млрд на эти сделки из привлеченных \$2 млрд с IPO РД КМГ увеличила консолидированные запасы примерно на 33% и консолидированную добычу примерно на 47%, поднявшись с 3 на 2 место по уровню добычи среди крупных нефтегазовых компаний Казахстана. Позже ею были приобретены доли в нефтегазовых предприятиях «Мангистаумунайгаз», «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) и других. И более того – компания «замахнулась» ни много, ни мало - на шельф Каспийского моря, который, впрочем, несмотря на огромное желание, наличие финансовых ресурсов и предпринятые усилия, она в течение последующих лет так и не получила. Сегодня РД КМГ, входящая в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане, предпринимает меры для стабилизации и наращивания нефтедобычи на своих месторождениях, в частности, относящихся к основным дочерним предприятиям – АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) и АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ). В конце 2013 года на заседании Совета директоров АО «РД КМГ» план нефтедобычи для ОМГ на 2014-ый был пересмотрен в сторону уменьшения до 5,35 млн тонн, несмотря на то, что по итогам января-ноября 2013 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года добыча нефти в этом предприятии выросла на 5%. План добычи нефти для другого предприятия - АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) - был сохранен на прежнем уровне - 2,8 млн тонн. Пересмотр профиля добычи для ОМГ в основном связан с низким уровнем добычи последних трех лет, включая 2011 год, когда произошло резкое снижение добычи по причине трудовых конфликтов в ОМГ. К 2018 году общий

объем добычи на ОМГ и ЭМГ, как ожидается, вырастет на 3% по сравнению с ожидаемым объемом добычи 2013 года, в том числе на ОМГ на 5% до 5,57 млн тонн. Что касается других активов, доля РД КМГ в планируемом объеме добычи нефти компаний ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), АО «Карачаганасмунай» (CCEL), PetroKazakhstan Inc (PKI) и ТОО «УОГ» в 2014 году составит 4,1 млн тонн и постепенно снизится до 3,4 млн тонн в 2018 году в связи с естественным падением добычи в КГМ и PKI (в УОГ начало добычи газового конденсата ожидается только в 2017 году). Учитывая данные прогнозы, напрашивается вывод, что в будущем вклад РД КМГ в совокупную добычу углеводородного сырья «КазМунайГаза» будет не существенен: рост здесь по-прежнему будут обеспечивать крупные проекты с участием нацкомпании. Из информации «Самрук-Казына» следует, что в 2013-2022 годах вклад РД КМГ в консолидированную добычу «КазМунайГаза» должен снизиться на 2,1 млн тонн до 5,3 млн тонн, Тенгизского месторождения - вырасти на 2,3 млн тонн до 7,9 млн тонн, Карачаганакского - увеличиться на 0,7 млн тонн до 2,5 млн тонн, а Кашаган должен добавить 2,5 млн тонн. Соответственно, исходя из прогноза добычи «КазМунайГаза» на 2022 год, вклад новых проектов в его консолидированную добычу составит 9,1 млн тонн. Сегодня на фоне возрастающей роли национальных компаний в мире, «КазМунайГаз» не перестает напоминать о планах по вхождению им в список 30 крупнейших нефтегазовых корпораций. По сути, для этого у него есть все возможности: его бизнес вертикально-интегрирован, на пороге разработки - крупные месторождения на шельфе Каспия, поставки нефти и газа диверсифицированы, даже имеются выходы к собственным портам Батуми (Грузия) и Мидиа (Румыния) на Черном море и к порту Ляньюньган (Китай), расположенному на побережье Желтого моря, где национальный железнодорожный перевозчик «Қазақстан темір жолы» в этом году планирует начать строительство терминала (этот порт имеет выгодное географическое положение, он связан железнодорожными сообщениями с другими крупными китайскими портами - Циндао, Тяньцзюнь, Далянь и Шанхай, а также имеет морские линии с корейским портом Пусан и японским портом Осака). Правда, за получение в международном соревновании места на «нефтегазовом Олимпе» «КазМунайГазу» придется еще побороться. Его IPO, кстати, может рассматриваться как часть стратегии роста и прозрачности на пути к такому «восхождению». Листинг «КазМунайГаза» как на местном, так и на глобальном рынке в долгосрочной перспективе будет способствовать повышению эффективности компании и улучшению корпоративного управления. Государство сохранит контроль над нацкомпанией. А спрос на бумаги компании при IPO должен быть высоким как со стороны местных, так и западных и китайских инвесторов. При наличии политической воли обсуждаемый на сегодняшний день срок проведения IPO «КазМунайГаза» в конце 2015 года вполне реальный. Дальнейшая судьба РД КМГ, скорей всего, определится намного раньше, возможно, даже в течение этого года. Пока же в самом «КазМунайГазе» утверждают, что в настоящий момент вопрос о выкупе 37% акций/глобальных депозитарных расписок РД КМГ, размещенных на Казахстанской и Лондонской фондовых биржах, не рассматривается.

Особенности национальной купли-продажи



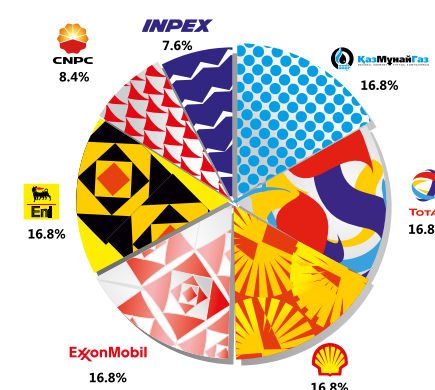
НА НЕФТЕГАЗОВОМ РЫНКЕ КАЗАХСТАНА В 2013 ГОДУ САМЫЕ КРУПНЫЕ СДЕЛКИ БЫЛИ СОВЕРШЕНЫ С УЧАСТИЕМ ГОСКОМПАНИЙ

Согласно оценке Ernst&Young, в 2013 году положение на мировом рынке слияний и поглощений (M&A) оставалось не столь благоприятным, как ожидалось. Многие компании заняли выжидательную позицию и стагнация в данном секторе сохранилась. Даже такие фундаментальные показатели, как наличие свободных денежных средств и доступность кредитных ресурсов, не смогли в должной мере раскачать рынок. В Казахстане одна из самых крупных сделок на рынке M&A в прошлом году была совершена в нефтегазовом секторе. Она касалась продажи и последующей переуступки доли в Северо-Каспийском проекте – самом масштабном в мировой нефтегазовой отрасли – и была оценена в \$5,4 млрд. Объемы остальных сделок на нефтегазовом рынке Казахстана вряд ли можно оценить адекватно, учитывая, что большинство их участников о цене вопроса предпочитали не распространяться. Нужно отметить, что наиболее крупные сделки были совершены при участии госкомпаний. В некоторой мере это служит доказательством

того, что главным «поглотителем» в энергетическом секторе по-прежнему остается государство, диктующее основные правила процесса купли-продажи активов.

В Казахстане не существует отдельного законодательного акта о рынке слияний и поглощений. Эти процессы регулируются Гражданским кодексом РК, Законом РК от 13 мая 2003 года № 415-ІІ «Об акционерных обществах», Законом РК от 22 апреля 1998 года № 220-І «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью» и некоторыми другими нормативными правовыми актами. Между тем при осуществлении таких сделок в нашей стране необходимо учитывать некоторые особенности законодательства. Они, в частности, предполагают обязательное согласование сделки с государственными органами и, кроме того, несмотря на то, что иностранным инвесторам предоставляется национальный режим, существуют некоторые ограничения для иностранного участия в юридических лицах

В СДЕЛКЕ ПО КАШАГАНУ – ПРАВИТЕЛЬСТВО РК ПРЕДУСМОТРЕЛО ДЛЯ СЕБЯ НАИБОЛЕЕ ВЫГОДНЫЕ ПЕРЕПРОДАЖНЫЕ УСЛОВИЯ



Республики Казахстан. Как и везде в мире, на казахстанском нефтегазовом рынке M&A свою роль играют общемировые тенденции: темпы роста глобальной экономики, динамика объемов добычи и инвестиций в отрасль, котировки нефти. Если в 2013 году марка Brent уходила далеко за \$100 за баррель, то в 2014 году аналитики ожидают снижение до отметки в \$80, что не совсем благоприятно для казахстанской экономики, все еще зависящей от сырьевых проектов. Напомним, что официально в республиканский бюджет Казахстана на 2014-2016 годы стоимость нефти заложена на уровне \$90 за баррель. В конце концов, хорошо продуманная и организованная купля-продажа вполне может стать основой выживания или роста любой компании, обеспечив для развития проекта достойное финансирование. В сделке по Кашагану – гигантскому нефтегазовому месторождению, расположенному на казахстанском шельфе Каспийского моря, - правительство, выступившее сначала покупателем, а затем продавцом Китайской нефтяной корпорации CNPC 8,3%-ой доли американской ConocoPhillips, предусмотрело для себя наиболее выгодные перепродажные условия: финансирование 16,88%-ой доли участия национального холдинга «КазМунайГаз» на втором этапе реализации проекта после 2020 года в размере не более \$3 млрд; обеспечение доступа для другой национальной компании, теперь уже железнодорожной – «Қазақстан темір жолы» - к одному из крупных китайских портов Ляньюньган; строительство китайской стороной трубного завода и индустриального комплекса нефтяного оборудования, а также некоторых социальных объектов на территории Казахстана. Сделка эта состоялась, в том числе благодаря законодательно закреплению за Казахстаном приоритетному праву на покупку всех высвобождаемых долей на нефтегазовом рынке. Заранее обсудив с китайской стороной условия последующей перепродажи ей этой доли, власти в июле прошлого года, спустя более полугода с момента официального оповещения ConocoPhillips о выходе из Северо-Каспийского проекта, уведомили остальных его участников о своем преимуществе на эту сделку. Даже разница между

фактической стоимостью сделки в более чем \$5 млрд и первоначальным ценовым предложением CNPC, оценивающимся, по некоторым неофициальным данным, в \$15 млрд, не смутила рынок. Обязательства китайской компании по финансированию капитальных вложений «КазМунайГаза» в Кашаганский проект оказались более ценными. Сделка эта была закрыта в октябре 2013 года, поставив точку в новейшей истории развития Северо-Каспийского проекта, где в сентябре была начата коммерческая добыча нефти, прерванная, впрочем, через несколько недель в результате технических неполадок, причины которых до сих пор выясняют специалисты. Пожалуй, второй по объему сделкой года можно назвать достигнутые в декабре договоренности между Группой Kazakhmys Plc и АО «Самрук-Энерго» о продаже принадлежащей медной компании 50%-ной доли в ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (Павлодарская область), а также 100%-ной доли в ТОО «Казгидротехэнерго». Общая сумма сделки составляет \$1,3 млрд. Несмотря на то, что де-юре она еще не состоялась и будет совершена при условии ее одобрения большинством независимых акционеров Kazakhmys Plc и государственными органами Республики Казахстан, можно не сомневаться в том, что она будет завершена в ближайшее время. Ранее аналитики заявляли, что продажа доли в одной только Экибастузской ГРЭС-1 может принести медной компании около \$860 млн. К слову, по сведению некоторых источников, сейчас целью «Самрук-Энерго» является увеличение доли участия в угольном секторе путем приобретения у Группы ENRC 100% акций АО «Макубен Вест Холдинг» (Павлодарская область), что еще более укрепит позиции «Самрук-Энерго» как крупнейшего игрока на энергетическом рынке Казахстана. Общий объем инвестиций при этом может составить от \$1,3 до \$2 млрд. Деньги для приобретения новых активов компания планирует тратить как привлекаемые, так и собственные. Согласно консолидированной промежуточной финансовой отчетности АО «Самрук-Энерго» за 3 квартал 2013 года, заимствования компании составляют 176 млрд тенге, при размере собственного капитала на уровне 321,2 млрд тенге. Сегодня

эксперты оценивают надежность финансового состояния АО «Самрук-Энерго» как вполне надежную – она подтверждена международными рейтинговыми агентствами Standard & Poor's и Fitch Ratings. Одним из вариантов привлечения денежных средств может стать и планируемый выход на IPO, тем более, учитывая, что правительством Казахстана в рамках поручения Президента страны АО «Самрук-Энерго» определено во второй эшелон национальных компаний по первичному размещению. Еще одна сделка на нефтегазовом рынке Казахстана с участием государства касалась покупки «КазМунайГазом» у все той же ConocoPhillips Petroleum Holding в начале прошлого года всей ее 24,5-процентной доли в проекте по освоению блока «Н», расположенного на казахстанском шельфе Каспийского моря. В результате сделки, завершившейся 25 января 2013 года, нацкомпания стала владелицей 100% акций принадлежавшей ConocoPhillips компании «Н Блок Б.В.», а через нее увеличила до 75,5% свою долю в TOO N Operating Company – операторе проекта «Н», где до сих пор «КазМунайГазу» принадлежало 51%, ConocoPhillips – 24,5%, а Mubadala Development Company из Объединенных Арабских Эмиратов – еще 24,5%. Доля ConocoPhillips в проекте «Н» обошлась Казахстану в \$32 млн.

Конечно, на фоне данных сделок, в которых приняли участие крупнейшие компании, остальные купли-продажи могли бы остаться не замеченными. Если бы не одно обстоятельство. Как минимум еще в двух из них приняли участие китайские компании, желающие увеличить свое присутствие в нефтегазовом секторе Казахстана. Так, в конце 2012-го – начале 2013-го стало известно о приобретении АО «CNPC-Актобемунайгаз» у Yukon Energy Holding S.A. на вторичном рынке ценных бумаг 652 282 простых акций АО «КМК Мунай» (Актюбинская область). Речь, в частности, идет о 50% плюс 1 акции от общего числа голосующих акций этой компании. У Yukon Energy Holding S.A., соответственно, осталась 652 281 акция. Государство тогда отказалось от своего приоритетного права на данное приобретение. Цена приобретения, по сообщению Казахстанской фондовой биржи,

составила 26 356,59 тенге за 1 акцию, или \$111 млн за весь приобретенный пакет. Кроме того, в ноябре прошлого года нефтяная компания Tethys Petroleum Limited, зарегистрированная на Гернси (Нормандские острова), заявила о продаже 50% своих казахстанских нефтегазовых активов SinoHan Oil and Gas Investment B.V., подразделению китайского инвестиционного фонда HanHong. По условиям сделки SinoHan приобретает 50% плюс 1 акция в Tethys Kazakhstan SPRL, «дочке» Tethys, владеющей казахстанскими активами. При этом Tethys получает от покупателя \$75 млн в качестве первоначального платежа, из которых \$20 млн будут направлены на финансирование рабочей программы по казахстанским активам. Дополнительно компания получит до \$30 млн в случае повышения оценки запасов нефти и газа по категории 2P (доказанные и вероятные) в течение 2013 и 2014 годов (с поправкой на добычу в эти годы). К тому же Tethys остается оператором казахстанских активов, а Совет директоров будет представлен равным количеством членов от обеих акционеров. В соответствии с казахстанским законодательством данную сделку предстоит согласовать с правительством РК, которое имеет

право преимущественной покупки на реализуемые активы. В Halyk Finance сочли новость о данной сделке смешанной для акций Tethys Petroleum. «Продажа 50%-ой доли в наиболее развитых активах компании в Центральной Азии не было ожидаемым», – прокомментировали они. – «Финансовые ресурсы нового инвестора и его присутствие на китайском рынке могут помочь компании в кратко- и среднесрочной перспективе ускорить развитие казахстанских активов и решить текущие проблемы с логистикой, которые требуют значительных инвестиций в строительство нефтепровода». Другой, не менее интересной сделкой в казахстанской «нефтянке» стало вхождение на правах акционера в компанию Roxi Petroleum PLC, активно ведущую деятельность в Казахстане, казахстанского бизнесмена, экс-председателя Народного Банка и АТФ Банка Кайрата Сатылганова, ставшего, таким образом, основным инвестором Roxi. В январе прошлого года, в частности, сообщалось, что Кайрат Сатылганов был намерен подписаться на 355 млн 165 тыс. 716 новых акций Roxi по приблизительной цене около 7 пенсов за акцию. Общая сумма сделки оценивалась в \$40 млн.

ВТОРОЙ ПО ОБЪЕМУ СДЕЛКОЙ ГОДА МОЖНО НАЗВАТЬ ДОСТИГНУТЫЕ ДОГОВОРЕННОСТИ МЕЖДУ ГРУППОЙ KAZAKHMYN PLC И АО «САМРУК-ЭНЕРГО» О ПРОДАЖЕ ПРИНАДЛЕЖАЩЕЙ МЕДНОЙ КОМПАНИИ 50%-НОЙ ДОЛИ В ТОО «ЭКИБАСТУЗСКАЯ ГРЭС-1 ИМЕНИ БУЛАТА НУРЖАНОВА».



VII АСТАНИНСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ФОРУМ



WWW.ASTANAFORUM.ORG

ВСЕМИРНАЯ АНТИКРИЗИСНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ ООН



МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНАЯ
ИНТЕРНЕТ ПЛАТФОРМА



21-23 мая 2014.г
АСТАНА



- Социальные и культурные аспекты экономического роста
- Основные перспективы энергоэкологического комплекса
- Финансово-экономическая стабильность
- Инвестиции, Инновации, Инфраструктура
- Развитие торговли и повышение конкурентоспособности
- Казахстан на пути в 30-ку развитых стран мира

Пользователи со всего мира
могут принять участие
в следующих разделах:

- Экспертные обзоры
- Задать вопрос в проекте-«ПЕРСОНА МЕСЯЦА»
- БИЗНЕС ПРОЕКТЫ
- Онлайн-конференции
- Публикации
- Дебаты
- Блоги

Первые \$10 млн от стоимости акций должны были быть выплачены до 31 января 2013 года, в результате чего Сатылганов становился владельцем 88 млн 791 тыс. 429 новых акций Roxi, что составляет около 14,57% от заявленного на тот момент уставного капитала компании и порядка 12,7% от общего количества выпущенных Roxi обыкновенных простых акций. Остальные \$30 млн правление Roxi должно было получить в дальнейшем, в обмен на 266 млн 374 тыс. 287 новых акций. Подробности данной сделки, впрочем, позднее не сообщались. Вырученные средства Roxi планировала направить на финансирование проектов, главным образом BNG.

Председатель Roxi Клайв Карвер, комментируя сделку, тогда отметил, что он рад тому, что компания нашла финансирование для обеспечения работы активов. «Эти инвестиции обеспечат необходимое финансирование проектов Roxi в обозримом будущем и позволят команде управления сосредоточиться на развитии своих основных активов, в частности, BNG», – сказал он.

Стоимости остальных сделок не фигурировали в сообщениях. Известно лишь, что в начале прошлого года российская компания «Газпром нефть» приобрела битумный завод мощностью 280 тыс. тонн в год в Южно-Казахстанской области. ТОО «Битумный завод» было введено в эксплуатацию в 2011 году и представляет собой технологический комплекс для выпуска широкого ассортимента битумной продукции. В состав комплекса входят колонны окисления, сырьевой резервуарный парк, кроме того завод обеспечен всей необходимой транспортной инфраструктурой – к нему подведены железнодорожные пути, построена автомобильная и железнодорожная эстакады налива. Предполагалось, что продукция на казахстанском заводе «Газпром нефти» будет производиться из российского сырья – гудрона, который будет доставляться сюда с Омского НПЗ, расположенного в России. В июне минувшего года АО «Самрук-Энерго» увеличило долю участия в АО «Алматинские электрические станции» (АлЭС). На основании договора купли-продажи акций АО «Алатау Жарык Компаниясы» произвело отчуждение акций АО «АлЭС» в количестве 325 594 штук в пользу АО «Самрук-Энерго».



Изменение доли акционеров произошло 29 мая 2013 года. А по состоянию на 10 июня доля акционеров сложилась следующим образом: АО «Алатау Жарык Компаниясы» – 38,6253% (1 132 976 штук простых акций), АО «Самрук-Энерго» – 61,3747% (1 800 274 штук простых акций). Другие немногочисленные сделки касались заключения соглашений о привлечении инвестиций или создания совместных предприятий. В течение прошлого года польская Petrolinvest SA, ведущая разведку нефти и газа на контрактной территории на северо-западе Казахстана через принадлежащую ей компанию OTG, привлекла к сотрудничеству по проекту китайскую CNPC. В соглашении о намерениях, подписанном от имени китайского концерна компанией CNPC International (Kazakhstan) Ltd, зафиксировано обязательство последней осуществить капитальные инвестиции в проект, размер которых не назывался. ТОО Samruk-Green Energy, 100%-ая дочерняя организация АО «Самрук-Энерго», и немецкая компания KD Stahl- und Maschinenbau GmbH подписали Рамочное соглашение о создании совместного предприятия по производству ветровых электрических станций малой мощности. Церемония подписания документа состоялась 10 апреля 2013 года в Берлине, в посольстве Республики Казахстан в Федеративной Республике Германия при участии Чрезвычайного и Полномочного Посла Нурлана

Онжанова. Также тайваньская компания NanoWin Technology Co обязалась выступить инвестором в проекте строительства в Жамбылской области солнечной электростанции и завода по изготовлению солнечных батарей. Соответствующий меморандум о сотрудничестве в области развития солнечной энергетики был подписан между акиматом Жамбылской области, ТОО «Жамбылские электрические сети» и непосредственно тайваньским инвестором.

Если обратить внимание на внутриказахстанские тенденции, то вероятно, мы будем наблюдать дальнейшее сокращение игроков на энергетическом и в частности, на нефтегазовом, рынке в результате именно слияний и поглощений. Вполне вероятно, что продолжится усиление роли государства в этом секторе. Кроме того, в таких условиях давление на мелкие компании будет расти: ведь помимо растущих издержек в связи с естественным процессом удорожания добычи ископаемых топлив, компаниям придется работать в неблагоприятных условиях снижающихся цен на «черное золото».



FRACJET

СЕРВИСТІК МҰНАЙ КОМПАНИЯСЫ
НЕФТЯНАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ
OIL SERVICE COMPANY

Нефтяная сервисная компания «Фрак Джет»

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

Основные направления деятельности:

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

Компанией наработан ряд эффективных технологий:

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

Основное оборудование:

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

Основные заказчики:

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

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

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

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



Атом без предрассудков

АГИШЕР ТАСТЕНОВ

ВЫЗОВЫ ВРЕМЕНИ

Сегодня Казахстан выступает лидером в мировой уранодобывающей отрасли, обеспечивая более 38% от общемирового объема добычи урана. По итогам 2013 года объем добычи урана в Республике достиг 22,5 тыс. тонн. Для сравнения, в 2012 году добыча составила 20,9 тыс. тонн природного урана (около 37% от общемирового объема). Между тем, еще в 1997 году Казахстан был на 13-м месте в списке мировых производителей урана. Но уже с 2010 года наша страна стала самым крупным поставщиком урана в мире. С тех пор республика сохранила за собой лидерские позиции, занимая 1-е место в мире по добыче урана и 2-е по объемам запасов. В своем Послании народу Казахстана «Казахстанский путь – 2050: Единая цель, единые интересы, единое будущее» лидер нации Нурсултан Назарбаев отметил, что «Потребность в дешевой атомной энергии в обозримой перспективе развития мира будет только расти. Казахстан – мировой лидер в добыче урана. Мы должны развивать собственное производство топлива

для АЭС и строить атомные станции». Как известно, в стране наряду с растущим дефицитом электроэнергии увеличивается и энергопотребление. Так, согласно Государственной программе развития энергетической отрасли к 2030 году ожидается удвоение энергопотребления – до 173 млрд кВт ч. Вместе с тем, проблема растущего потребления энергии вкпе со снижением запасов углеводородного сырья является главными энергетическими вызовами не только в Казахстане, но и во всем мире. По оценкам Международного агентства по энергетике, в ближайшие 20 лет спрос на энергию повысится в два раза. Поэтому закономерно, что развитие атомной энергетики становится все более актуальной задачей, которая уже начинает переходить в стадию практической реализации. По данным статистического обзора глобальной энергетики, подготовленного британской ВР в 2013 году, с 1993 по 2002 годы безэмиссионные виды энергетики (мирный атом, гидро- и альтернативная энергетика) составляли 19% в приросте производства энергии в мировом

масштабе. С 2003 по 2012 годы при удвоении глобального энергопотребления, безэмиссионные источники энергии составили только 14% от этого роста. По данным Международного энергетического агентства на 2012 год, Франция производит 75,9% атомной энергии от общего объема, за ней следуют Украина (47,3%), Южная Корея (на 29,9%) и Япония (26%).

ПОСЛЕ ФУКУСИМЫ

Как известно, после аварии на АЭС «Фукусима» некоторые страны пересмотрели свои ядерные программы. Однако это не привело к отказу от атомной энергетики, уже к январю 2012 г. по данным МАГАТЭ, в мире было запущено 8 новых ядерных энергоблоков. Приостановленные в Германии реакторы вновь вводятся в эксплуатацию. Соединенные Штаты Америки объявили, что будут продолжать реализовывать свою ядерную стратегию и вкладывать больше средств в исследования в области ядерной энергетики и намерены запустить еще 32 новых реактора. Сейчас там действуют 104 реактора, на которые приходится 20% от всей вырабатываемой

электроэнергии. Хотя авария в Японии и повлияла на формирование в Китае концепции «безопасность превыше всего», она не изменила средне- и долгосрочную стратегию Пекина в области атомной энергетики. Цель Китая - сократить использование ископаемого топлива, удовлетворить свою потребность в электроэнергии и сократить выбросы в атмосферу. Для этого стране необходимо развивать ядерную энергетику, поэтому Китай планирует к 2050 году увеличить количество реакторов до 240. Многие другие страны также планируют увеличить число своих реакторов. В частности, Россия, в рамках своей энергетической стратегии, к 2030 году удвоит атомные мощности, построив еще 44 блока. Индия планирует увеличить количество своих реакторов до 50. Тем самым, развитие атомной энергетики планомерно продолжается. Все понимают, что отказ от атомной энергетики может иметь серьезные последствия для расходов стран на импорт ископаемого топлива, для цен на электроэнергию и для уровня усилий, необходимых для достижения климатических целей. Наглядным примером является ситуация в Японии. Так, по итогам 2013 года дефицит торгового баланса в Японии составил рекордные 11,47 трлн иен (\$112 млрд). В 2012 году дефицит торгового баланса страны достиг 6,94 трлн иен. Основной причиной роста дефицита стала необходимость импорта большого количества энергоресурсов, вызванная остановкой всех атомных станций страны после аварии на АЭС «Фукусима». Япония, остановившая все свои атомные станции для подтверждения их безопасности после аварии на Фукусиме, вынуждена закупать на международных рынках растущие в цене газ и нефть. В результате экономика страны из-за роста цен на электроэнергию становится менее конкурентоспособной, а крупнейшие компании вынуждены переносить производство в другие страны.

ВОЗМОЖНОСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

Сегодня атомная энергетика Казахстана имеет значительные перспективы развития, учитывая ряд особенностей и преимуществ отрасли. В настоящее время 60% урана, которые ежегодно потребляют

более 400 энергетических реакторов, находящихся в эксплуатации в мире, поступает с действующих рудников, расположенных в Казахстане, Канаде и Австралии. Остальной уран поступает из складских запасов и других вторичных источников, например, демонтированного ядерного оружия. Месторождения урана объединены в шесть урановых провинций (Прибалхашская, Прикаспийская, Илийская, Северо-Казахстанская, Сырдарьинская, Шу-Сарысуйская). Большинство запасов урана пригодны для добычи способом подземного выщелачивания, то есть способом, как известно, наиболее дешевым и щадящим по отношению к окружающей среде. Также следует отметить, что национальная система ядерной и радиационной безопасности входит в Международное агентство по атомной энергии. Помимо этого, Казахстан обладает развитой уранодобывающей и перерабатывающей промышленностью с инфраструктурой для проведения фундаментальных и прикладных исследований в области ядерной энергетики и ядерной физики. В республике еще с советских времен существует уникальная научная база для исследований в области ядерной физики, включая квалифицированный персонал. Благодаря этому в настоящее время успешно эксплуатируются три исследовательских ядерных реактора в научных целях. Решение о строительстве атомной электростанции зависит от многих факторов. Определяющими среди них являются экономическая целесообразность и технические возможности развития атомной энергетики в стране. Между тем, создание атомной энергетики является масштабной, дорогостоящей и очень сложной задачей для любого государства вне зависимости от имеющегося в стране научно-технического потенциала. Она привлекает к себе внимание подчас именно потому, что подвергается наибольшей критике. Но она же и сулит перспективы в мировом энергообеспечении и вносит заметный вклад в

энергетический баланс многих стран мира. Ключевые преимущества строительства АЭС:

- Увеличение энергетического потенциала, покрытие дефицита мощностей;
- Обеспечение энергетической безопасности страны на долговременную перспективу за счет диверсификации энергетического производства путем использования АЭС (срок эксплуатации – 60 лет). Рост производства в регионе за счет снижения тарифов на электроэнергию;
- Дополнительный импульс к развитию атомной науки, внедрения наукоемких ядерно-энергетических технологий и базы подготовки специалистов для атомной энергетики;
- Снижение экологической нагрузки на регион за счет сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду (при замещении традиционных энергоисточников);
- Увеличение инвестиционной привлекательности региона и развитие бизнеса;
- Создание объектов социальной сферы для населения, проживающего в районе строительства АЭС, строительство населенных пунктов для работников АЭС и т.д.

В конечном итоге, атомная энергетика даст новые возможности для экономического развития Казахстана. Ведь по сравнению с другими источниками энергии она не только помогает удовлетворить растущий спрос на энергию и повысить безопасность энергоснабжения, но и уменьшает выброс углерода в атмосферу, поскольку на предприятия, производящие энергию из органического топлива, приходится около половины антропогенных выбросов парниковых газов.



СЛАНЦЕВЫЙ ГАЗ

изменения на региональном рынке

АЛИШЕР ТАСТЕНОВ

В ПОСЛЕДНЕЕ ДЕСЯТИЛЕТИЕ МИРОВОЕ СООБЩЕСТВО ВСЕРЬЕЗ ЗАГОВОРИЛО О СЛАНЦЕВОМ ГАЗЕ, КАК СЕРЬЕЗНОЙ АЛЬТЕРНАТИВЕ ТРАДИЦИОННЫМ МЕСТОРОЖДЕНИЯМ. НЕКОТОРЫЕ ДАЖЕ ОБЪЯВИЛИ О «ТИХОЙ» РЕВОЛЮЦИИ НА МИРОВОМ РЫНКЕ ГОЛУБОГО ТОПЛИВА. ОДНАКО ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ПРОИЗОШЛИ ТОЛЬКО НА РЕГИОНАЛЬНОМ РЫНКЕ СЕВЕРНОЙ АМЕРИКИ

ЗАВОЕВАНИЕ АМЕРИКИ

Сегодня ситуация в Северной Америке стремительно меняется. США переживают бум добычи сланцевого газа и уже достигли практически полного самообеспечения газом.

Добыча сланцевого газа в США началась в начале 2000-х гг. и за 10 лет увеличилась в 12 раз, достигнув 81 млрд куб. м в 2008 г. и 240 млрд куб. м. – в 2012 г. Если в 2000 г. доля сланцевого газа в общей добыче газа США составляла 2%, то в 2012 г. — 37%. В результате этого США перестали быть крупнейшим мировым импортером газа. Если в 2007 г. импорт США составил более 130 млрд м3, в 2011 г. - менее 90 млрд м3, в 2012 г. - 85 млрд м3. Следует подчеркнуть, что мировой импорт газа при этом вырос с 2005 г. по 2012 г. более чем на 40%.

Между тем, развитие добычи сланцевого газа сказалось только на рынке Северной Америки, резко снизив внутренние цены на газ в США. В 2012 г. они составили в среднем 102 долл./1000 м3, упав за 4 года в два раза. Как результат, опыт США, которые за несколько лет

стремительно нарастили добычу сланцевого газа, привлек широкое внимание многих стран. Добыча сланцевого газа в Соединенных Штатах способствовала усилению конкуренции на газовом рынке Европы. Хотя пока сланцевый газ США на рынках Европы и Азии отсутствует. Экспорт газа из США составляет около 46 млрд м3 и приходится на Канаду и Мексику, то есть не выходит за пределы Северной Америки. Однако, изменив ситуацию на североамериканском рынке, сланцевый газ пока не оказал кардинального влияния в Европе. Ряд существенных недостатков при добыче газа не позволяют внедрять его в широком промышленном масштабе.

БЕГ С ПРЕПЯТСТВИЯМИ

В процессе разработки нетрадиционного топлива есть ряд проблемных факторов:

- экологические риски,
- слабая геологическая изученность запасов,
- падение коэффициента извлечения сланцевого газа при

долгой эксплуатации месторождений,

- отсутствие опыта добычи сланцевого газа.

Важным вопросом в процессе добычи топлива выступает экология. Основная опасность заключается в использовании большого количества химикатов, которые смешиваются с водой и песком. Операцию гидроразрыва пластов на одной территории приходится повторять до 10 раз в год. При гидроразрыве химическая смесь пропитывает породу, что ведет к загрязнению больших территорий, а также грунтовых вод. В Европе, где экологическое законодательство более жесткое, чем в США, это может стать серьезной проблемой. Большинство стран не имеют собственных технологий добычи сланцевого газа. На текущий момент сланцевый газ является региональным фактором, оказывающим значительное влияние лишь на рынок Северной Америки. Эксперты полагают, что степень изменений газовых рынков Китая, США и Европы под влиянием развития добычи сланцевого газа будет напрямую зависеть от той выгоды, которую производители смогут извлечь от производства сланцевого газа по сравнению с добычей традиционного, а также от политики правительств в данной области. Многие специалисты полагают, что сланцевый газ обходится значительно дороже, чем заявляют компании, т.к. для его добычи используют горизонтальное бурение, гидроразрыв пласта и продвинутое сейсмическое моделирование. Вместе с тем, сторонники сланца считают, что хотя этот газ содержится в небольших количествах (0,2-3,2 млрд. куб. м/кв. км), но за счет вскрытия больших площадей можно получать его значительные объемы. Между тем, добыча представляется рентабельной в случае сохранения относительно высоких цен на энергоресурсы, динамика которых достаточно волатильна. Опыт добычи в американских сланцевых бассейнах показывает, что каждое сланцевое месторождение требует индивидуального научного подхода и имеет совершенно уникальные геологические особенности, характеристики эксплуатации, а также существенные проблемы добычи. Необходимо подчеркнуть, что на сегодня показатели запасов сланцевого газа в мире и конкретных странах неоднозначны, т.к. сказывается и отсутствие единой методики подсчета нетрадиционного энергоносителя.

Кроме того, нельзя утверждать, что сланцевый газ не повторит судьбу угольного метана со значительным падением прироста добычи при длительной эксплуатации месторождений или судьбу биотоплива, подавляющая часть мирового производства которого приходится на Америку, а сейчас сокращается. Между тем, хотя и революции в газовом секторе не произошло, тем не менее, ряд существенных изменений сланцевый газ произвел. Прежде всего, изменился баланс спроса и предложений на мировом газовом рынке, что привело к снижению потребностей Европы в российском газе и снижению цен на него.

ЕВРОПА НА ПЕРЕПУТЬЕ

Сложность развития добычи сланцевого газа в Европе обусловлена рядом объективных причин. Во-первых, развитие сланцевого газа вряд ли преобразует европейский энергетический рынок в целом. Но эта

отрасль может оказаться существенной для отдельных стран, помогая им снизить свою зависимость от импорта. Во-вторых, в Старом Свете нет единого мнения по вопросу развития сланцевого газа. Хотя в некоторых случаях позиция государства меняется, но общественность при этом до сих пор не определилась, что лучше: поддерживать развитие сланцевого газа или ограничить.

В-третьих, влияние, которое сланцевый газ будет иметь на энергетических рынках, будет отличаться от одной страны к другой, в зависимости от национальной энергетической стратегии государства, степени зависимости от импорта, прогнозируемого роста спроса на газ, а также стоимости и общественного признания альтернативных и конкурирующих ресурсов. В настоящее время у стран Европейского Союза нет общей позиции по добыче сланцевого газа. Однако продолжающаяся экономическая рецессия не оставляет

правительствам возможности отказаться от нового типа производства. Так в 2013 году Комиссар по вопросам энергетики ЕС Гюнтер Оттингер высказался за начало добычи сланцевого газа. «Я выступаю за производство сланцевого газа, в частности по соображениям энергетической безопасности и перспектив снижения цены на газ», - подчеркнул он.

В итоге Еврокомиссия направила европейским странам рекомендацию по их собственному желанию вести разведку и добывать сланцевый газ. Европейские государства имеют право вести разведку и добывать сланцевый газ при условии соблюдения минимальных общих принципов, касающихся воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

В итоге сегодня Великобритания, Дания, Польша, Румыния ведут разведочные работы. Турция надеется обнаружить в своих недрах запасы сланцевого газа достаточные для снижения собственной зависимости от импорта энергоресурсов.

Потенциалом для коммерческой добычи сланцевого газа обладают Польша, Болгария и Румыния. Что касается Западной Европы, эксперты считают, что достаточными запасами сланцевого газа располагают Германия, Франция, Испания и Великобритания, хотя широко применяемые здесь моратории на разработку затрудняют точную оценку запасов.

Вместе с тем, по мнению ряда экспертов, в частности экспертов British Petroleum, прогресс в добыче сланцевого газа в Европе будет минимальным вплоть до 2030 года. По сравнению с США, на территории европейских стран добыча сланцевого газа обойдется намного дороже, а ее эффективность к тому времени будет почти в 30 раз ниже, чем на американских участках.

В Европе практически отсутствует необходимая для добычи сланцевого газа инфраструктура. А затраты на создание мощной, сложной инфраструктуры, необходимой для разработки сланцевых месторождений, нанесут ощутимый удар по экономикам европейских стран. Кроме того, для строительства такой инфраструктуры потребуются годы.

Таким образом, развитие добычи сланцевого газа в Европе не сможет повторить революционный характер в США, а также изменить структуру мирового газового рынка в ближайшее время.

СЛАНЦЕВЫЙ ГАЗ
Это разновидность природного газа, хранящегося в виде небольших газовых образований, в коллекторах, в толще сланцевого слоя осадочной породы Земли. Запасы отдельных газовых коллекторов невелики, но они огромны в совокупности и требуют специальных технологий добычи.



Дамудың жаңа кезеңінде

АЙТУАР ӨТЕГЕНОВ

Мәуелі, мерейлі кезеңге келген «МАҢҒЫСТАУМҰНАЙГАЗ» компаниясы Қазақстан отын-энергетика кешеніндегі кемел көшбасшылардың бірі. Қуатты кәсіпорынның тұтас мұнай-газ саласының ілгерілеуіне қосқан үлесі сүбелі. Осы орайда KAZENERGY қауымдастығы талай жылдан бергі сенімді серіктесі, серпінді мүшесі «МАҢҒЫСТАУМҰНАЙГАЗ» компаниясын мерей тойымен құттықтап, толайым табыстар тілейді. Әріптестіктің бұдан ары да нәтижелі боларына кәміл сенім білдіре отырып, компанияның кешегісі мен келешегі жайлы толымды сұхбатты тарту етеді.

– Бақыт Алтайұлы! Маңғыстау мұнайының қарашаңырағы - «Маңғыстаумұнайгазға» жарты ғасыр толған екен. Тарту-таралғыларыңыз мол болар?

- 1961 жылдың 05 шілдесінде бұрғышы Бисенғали Бәжіковтың вахтасында Жетібай алаңындағы №6 терең ұңғыдан қуатты мұнай бұрқағы атылды. Маңғыстау мұнай эпопеясы осылай басталып, 1963 жылдың қарашасында республикалық бағыныстағы мемлекеттік кәсіпорын – «Маңғышлақнефть» өндірістік бірлестігі дүниеге келді. Компания өзінің жарты ғасырлық тарихында 214 миллион тоннадан астам мұнай өндірді. Ал жыл сайынғы жоспарды орындау 104,3%-ға жетті. Компания жыл сайын мемлекет қазынасына 25 миллиард теңгеден астам қаржы құйды. Осы цифрлардың өзі акционерлік қоғамның аймақ бойынша ғана емес,

республика көлемінде қандай маңызға ие екендігін айқын танытады.

- Бүгінгі таңда компания қалай аталады?

-Қазақ – Қытай бірлескен кәсіпорны. Қытай халқы ежелден біздің көршіміз. Екі ел көршілік қақын бұзбаған. Бір –біріне сыйластықпен, түсіністікпен қараған. Ол елде біздің миллионнан астам қандастарымыз өз дінін, ділін, тілін сол күйінде сақтап, тату-тәтті өмір сүріп жатыр. Өзара достастық, бірлескен еңбек қана елеулі табыстарға жеткізетінін екі жақ та жақсы түсінеді. 2009 жылдың 25 қарашасы компанияның жаңа дәуірінің басталған күні. Бұл күні Алматы қаласындағы Қазақстан қор биржасында «ҚазМұнайгаз» ұлттық мұнай-газ компаниясы мен Қытай Халық Республикасының CNPC компаниясы өздерінің бірлескен кәсіпорыны Mangistau Investments B.V. арқылы «СентралАзияПетролеум ЛТД» компаниясынан «Маңғыстаумұнайгаздың» 100 пайыздық жай акцияларын сатып алды. Акционерлер 50 пайызбен пайданы тең бөліседі. Өндірілген шикізат түгелімен экспортқа шығарылады. Компания өлкенің инфрақұрылымын дамытуға елеулі үлес қосып отырады.

- Жаңылыспасақ, бұл мәмле 2009 жылдың сәуір айындағы ҚР Президенті Нұрсұлтан Әбішұлы Назарбаевтың Қытай Халық Республикасына сапарында Төраға Ху Цзиньтаомен

АНЫҚТАМА

Иманбаев Бақыт Алтайұлы

1963 жылы Маңғыстау облысының Қарақия ауданындағы Құрық кентінде туған. Қазақ политехникалық институтын, Ш.Есенов атындағы Ақтау мемлекеттік университетін бітірген. Еңбек жолын «Комсомольскнефть» МГӨБ-да мұнай және газ өндіру операторы болып бастап, шебер, технолог, мұнай-газ өндіру кәсіпшілігін, прокат-жөндеу цехын, орталық инженерлік-технологиялық қызметін және «Жетібаймұнайгаз» МГӨБ-ін басқарды. «Жалғызтөбемұнай» ЖШС Бас директорының орынбасары, «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС-інде «ҚазМұнайГаз» ҰК тарапынан техникалық директор, «ҚазМұнайТеңіз» ТМК» АҚ Ақтау филиалының директоры, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Бас директорының орынбасары қызметтерін атқарды.



өзара келісімдері нәтижесінде жүзеге асты ғой деймін...

- Дәл солай. «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ – Қазақстанның мұнайгаз саласындағы мемлекеттің мүддесін көздеп көмірсутекті барлайтын, өндіретін, өңдейтін және тасымалдайтын ұлттық оператор. Оның 100 пайыз акциясы «Самұрық–Қазына» қорына қарайды. CNPC – Қытай ұлттық мұнай компаниясы. Компания әлемдегі ірі мұнайгаз компанияларының ішінде бесінші орынды иеленеді. «ҚазМұнайГаз» Ұлттық мұнай-газ компаниясы мен «CNPC» компаниясы иелік еткелі бері төрт жыл уақыт ішінде «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ-ның өнім өндіру қарқыны бір сәт те бәсеңсиген жоқ, қайта жыл өткен сайын үдеп өсіп, үстемеленіп артып отырды. Салыстыру үшін айтар болсақ, 1998 жылы мұнай өндіру көлемі 3,3 млн. тонна ғана болса, бүгінгі таңда бұл көрсеткіш 6 млн. тоннадан асты. Кәсіпорындағы қызметкерлердің әлеуметтік жай-жағдайлары да жақсарып, еңбекке деген құлшынысы артты. Қазіргі таңда компания өзінің кемеліне келіп, шаршысына толған, нағыз дер шағында тұр. Компанияның қарамағында 36 мұнай мен газ кенорны бар, оның 15-і жарақтандырылған, өндіріске пайдаланылуда. Олар – Қаламқас, Жетібай, Оңтүстік Жетібай, Шығыс Жетібай, Асар, Айрантақыр, Солтүстік Аққар, Оймаша, Придорожное, Ащыағар, Солтүстік Қарағия, Бұрмаша, Алатөбе, Бектұрлы және Солтүстік Придорожное. Бұлар «Қаламқасмұнайгаз»,

«Жетібаймұнайгаз» өндірістік басқармаларының құрамына біріккен. Қаламқас, Жетібай кенорындары еліміздегі ірі кенорындарының сапына жатады.

- Компанияға қарасты бұлардан да басқа кенорындары бар шығар?

- Әрине, Каспий теңізі қайраңындағы Махамбет және Бөбек барлау телімдері, 2010 жылы «Show Leopard International» кен орнынан лицензия алған Тепловское-Токарев тобына қарасты тағы да 8 кен орны мен Батыс Қазақстан облысындағы Каменское кен орны да «Маңғыстаумұнайгаздың» меншігінде. Жалпы алғанда, барлық кен орнындағыларды қосқанда, «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ-ның 4611 мұнай ұңғымасы бар. Өз қатарынан Маңғыстау өлкесінің біраз кенорындарына енші бергеніне қарамастан «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ республикадағы ең ірі бес компанияның бірі. Ол мұнайдың республика бойынша -8, аймақ бойынша 31 пайызын өндіреді. Компанияның қазіргі жылдық мұнай өндіру көлемі 6 миллион тонна.

– Ескі қорды тиімді пайдаланудың бір жолы өндіріске заманауи жаңа техникаларды батыл енгізу ғой. Индустриялық-инновациялық тұрғыдан жүзеге асырылып жатқан шараларды атай кетсеңіз?

– «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ мұнай өндіруде заманауи техника мен алдыңғы қатарлы озық технологияларды үнемі өндіріске енгізіп отырады. Сөйтіп, еңбек өнімділігін арттыру арқылы өндірілген тауардың өзіндік құнын төмендетуге тырысады. Мұндай озық әдістердің қатарында мұнай-газ қабаттарының арасын сумен ашу, тереңнен мұнай соратын бұрандалы сораптар қою, болат құбырларды шыныпластикалық құбырлармен алмастыру сияқты тәжірибе барысында өзін-өзі ақтаған жаңа тәсілдерді атауға болады. Елімізде ең бірінші болып мұнай көздерін жоғары қысыммен жару тәсілін қолдануы да – «Маңғыстаумұнайгаздың» батыл да тәуекелшіл қадамдарының бірі. 1999 жылы Жетібайда, 2003 жылы Қаламқаста өндіріске енгізілген бұл әдіс өзінің тиімділігін көрсетті. Ғылым мен техниканың үздік жетістіктерін пайдаланып, мұнай қабатын сумен жару әдісінің арқасында 2012 жылы 90,4 мың тонна мұнай артық өндірілді. Осы тәсіл енгізілгелі бері кәсіпорын жыл сайын 200 мың тоннадан астам қосымша мұнай өндіріп келеді. Барлық негізгі кен орындарында суды қайта айдау жолымен қабаттың қысымын қалыпты жағдайда ұстап тұру жұмыстары да өз жемісін беріп отыр. Мұнай қабаттарына тәулігіне шамамен 83 мың текшеметр су айдалады. Бұл үшін теңіз суы, ағын сулар және альбсеноман кешенінің артезианды суы пайдаланылады. Сондай-ақ өндірістік процесте қолданылған көлденең ұңғымаларды бұрғылау тәсілі де мұнай өндірудің көлемін арттыруға көп септігін тигізді. 2013 жылы «Қаламқасмұнайгазда» - 19, «Жетібаймұнайгазда» - 26, барлығы 45 көлденең ұңғымалар бұрғылануы арқылы Қаламқаста 43,7 мың тонна, Жетібайда 84,5 мың тонна, барлығы 128,2 мың тонна қосымша мұнай алынды. Осы жылы жоспар бойынша тік бұрғылануы тиіс 75 ұңғыманың орнына 76 ұңғыма бұрғыланып, қосымша 175,8 мың тонна мұнай өндірілді. Ал қабатты сумен жару әдісі арқылы қосымша өндірілген мұнайдың көлемі 98,5 мың тоннаны құрады. Жалпы, компания өндіріске

жаңа техникалар мен озық технологияларды енгізу мақсатында жыл сайын 15 миллиард теңгеден астам қаражат жұмсап келеді. 2013 жылдың 10 желтоқсаны күні Маңғыстау облысының әкімі А.Айдарбаев пен «Қазатомөнеркәсіп» Ұлттық атом компаниясы» АҚ-ның басқарма төрағасы В.Школьник және «Маңғыстаумұнайгаз» акционерлік қоғамы басОармасы біріккен үш жақты меморандумға қол қойды. Бұл меморандум бойынша Маңғыстау өңірінде баламалы энергия көздері дамитын болады. Яғни облыстың шалғайдағы ауылдарына жел мен күннен қуат алатын электр стансалары салынбақ. Бұл бағыттағы жұмыстар қазірдің өзінде қолға алынған. Маңғыстау ауданында күн сәулесінен қуат алатын, қуаттылығы 15 киловаттық электр стансасының құрылысы салынып жатыр. Әзірге бұл – пилоттық жоба ғана. Алдағы уақытта баламалы қуат көзімен қамтылған электр стансаларының құрылыстары жалғаса бермек. Бұл әлеуметтік-экономикалық қана емес, экологиялық жағынан да тиімді шаруаға «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ қаржылық жағынан қолдау көрсетеді. Ал «Қазатомөнеркәсіп» компаниясы электр стансасын қажетті техникалық құрал-жабдықтармен қамтамасыз етіп, монтаждау және дайындау жұмыстарын жүзеге асырмақ. Бұл меморандум аясында алыс ауылдардағы шопандарға да қолдау жасалатын болды. Яғни малшылардың жайлаулары мен қыстауларына баламалы қуат стансалары салынса, онымен бірге электр энергиясы да, жылу да жеткізілмек. Су тазарту қондырғылары орнатылып, бітеліп қалған ескі құдықтардың көзі ашылмақ. Мұның өзі өңірдегі мал шаруашылығының өркендеуіне үлес қосатыны сөзсіз.

– Отандық тауар өндірушілер шығарған құрал-жабдықтарды пайдалану жайы қалай?

– «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ жаңа инновациялық технологияларды өндірістік процеске енгізуде отандық тауар өндірушілер шығарған құрал-жабдықтарды пайдалануды бірінші орынға қояды. Мәселен, 2009 жылы компания сатып алған тауарлар мен қызметтердің жалпы көлемі 109 млрд. теңге болса, соның 108 миллиарды қазақстандық тауар өндірушілер мен мердігер компаниялардың үлесінде. «Маңғыстаумұнайгаз» отандық тауар өндірушілерді қолдап, дамытуға бағытталған ұстанымынан ешқашан айныған емес. 2012 жылы компания қазақстандық үлес бойынша келісім шарттағы міндеттерін толықтай орындады. Бұл жылы кәсіпорын тауар сату, сатып алу мен қызмет түріне 179 миллиард теңгеден астам қаражат жұмсады. Оның ішінде қазақстандық тауарға, жұмыс пен қызметке 130 миллиард теңге жұмсалды. 2013 жылы да осылай болды. Отандық тауар өндірушілерді қолдау мақсатында «Маңғыстаумұнайгаз» 2014 жылдан бастап жергілікті ауыл шаруашылығы өнімдерін тұтынатын болды. Осындай міндеттеме алынған өзара ынтымақтастық туралы меморандумға 2013 жылдың 20 желтоқсаны күні «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ басқармасы мен «Каспий» әлеуметтік кәсіпкерлік корпорациясы» ҰК» АҚ басқармасы қол қойды. Бұл құжат бойынша «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ 2014 жылы 324 млн. 568 мың теңгеге жергілікті ауыл шаруашылығы өндірушілерінен ет және қышқыл сүт өнімдерін сатып алатын болды. Бір айта кетерлігі – жергілікті өнім нарықтағы құнынан да жоғары бағаға сатып алынады. Мұның өзі Маңғыстау өлкесіндегі тауар өндірушілердің өнімдеріне сұранысты



арттыруға мүмкіндік береді. Жаңа жоба арқылы өңірде мал шаруашылығын дамытып, жергілікті өнім өндірушілерге қолдау көрсетілетін болады. Бұл ретте «ММГ» кәсіпорны өлкедегі басқа да мұнай компанияларына үлгі болды.

– Жергілікті бюджет қазынасына қомақты үлес қосатын шығарсыздар?

–«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ – аймақтағы ең ірі салық төлеушілердің бірі. Сол арқылы өлкенің қазына қаржысын молайтып, облыс бюджетін толықтыруға елеулі үлес қосып келеді. Соңғы үш жыл ішінде кәсіпорын жергілікті бюджетке 711 миллиард 167 миллион 531 мың 624 теңге салық және басқа да төлем түрлерін аударды.

– Өндірген мұнайыңызды қалай тасымалдайсыздар?

– Компания өндірген мұнайдың азғана көлемі ішкі нарыққа жұмсалады да, негізгі бөлігі шет елдерге экспортталады. Бұл ретте кәсіпорын мұнай тасымалдау ісін де жақсы жолға қойған. «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ-ның өнімдері негізінен екі бағытта – Атырау-Самара бағытындағы «Достық» құбыр желісімен және Ақтау порты арқылы тасымалданады. Портта әрқайсысының сыйымдылығы 12 000 тонналық 4 танкер қатар тұрып, бір мезгілде мұнай толтырып ала алатын 4 айлақ бар. Бір кездері «Достық» мұнай құбыры арқылы Польшаның Гданьск портына өндірілген мұнайдың 70-80 пайыздайы жөнелтіліп келді. Бұл бағыт кәсіпорын үшін экономикалық жағынан әлі де тиімді. Қазіргі таңда Бакумен екі арада Қазақстанда жасалған тұңғыш танкер – «Астана» қатынап жүр. Ол бір сапарында 12 мың тоннаны бір-ақ алып кетеді. Бұған дейін Ресей мен Әзірбайжаннан жалдаған шетелдік танкерлердің сыйымдылығы 5-7-ақ мың тонна болатын. «Астана» танкері олардың екі рет таситын мұнайын бір сапарында-ақ жеткізеді. Осының өзі тасымалға жұмсалатын қаражатты екі есе үнемдеуге мүмкіндік береді.

– Ұжымдық шарт, ондағы жұмысшылар үшін тиімді



нәрселер жайлы айтсаңыз...

– 2013 жылы қайта жасақталып, жетілдірілген Ұжымдық шарттың талаптары бойынша әлеуметтік жеңілдіктердің көлемі біршама ұлғайтылды. Онда қызметкерлердің алаңсыз жұмыс істеуі үшін жақсы еңбек жағдайын қалыптастыруға, еңбек қауіпсіздігіне, кәсіби деңгейінің өсуіне, жеке дамуына, демалысына және зейнетке шыққаннан кейінгі өмір сүруіне барынша қолайлы жағдайлар жасалған. Атап айтқанда, акционерлік қоғамның жұмысшыларына тоқсан сайын 33,3 пайыз көлемінде, жыл аяғында бір айлық мөлшерінде сыйақы төленеді. Жыл соңында берілетін бұл үстеме ақының мөлшері егер өнім өндіру көлемі былтырғыдан 25 мың тонна артық болса – бір айлық, 50 мың тонна көп болса – екі айлық, ал 75 мың тонна артық болса – үш айлық көлемінде болып көбейтілді. Сонымен қатар жұмысшылардың еңбек демалысына қоса денсаулығын жақсартуға бір айлық мөлшерінде материалдық көмек көрсетіледі. Бұған қоса компания 50, 55, 60 жасқа толған қызметкерлерге материалдық көмек береді, отбасында сәби дүниеге келгенде, жас жұбайлар шаңырақ көтеріп, некеге отырғанда, қызметкердің ата-анасы, жақын туыстары, т.б. қайтыс болғанда, үйлері өрттен зардап шеккен жағдайларда да бір реттік қосымша төлемдер беріледі. 2013 жылы қабылданған жаңа Ұжымдық шарттың бұрынғыға қарағанда артықшылықтары мен жеңілдіктері өте көп. Жаңа шарт бойынша «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ Ақтау, Жаңаөзен, Форт-Шевченко қалалары мен Жетібай, Мұнайшы, Құрық, Шетпе, Тұщықұдық, Шебір елді мекендерінде тұратын қызметкерлерін жұмыс орнына апарып-алып келуді міндетіне алды. Яғни бір рейстегі адам саны 18-ден кем болмаған жағдайда өндіріс орнына барып-қайтуы үшін арнайы автобустар шығаратын болды. Жаңадан жұмысқа кірген жас маманды өндіріске үйретіп, баулығаны үшін оның тәлімгеріне айлық жалақысының 10 пайызы көлемінде үстеме ақы төленеді. «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ қызметкерлері мен

жұмысшыларының жалақысы экономикадағы инфляция ескеріле отырып, жыл өткен сайын өзгеріп, өсіп келеді. Мәселен, 2011 жылы орташа айлық еңбекақы 290 004 теңге, 2012 жылы 309 356 теңге болса, 2013 жылдың 10 айында 331 444 теңгеге көтерілді. Ардагер мұнайшылар ай сайын компания тарапынан атаулы жәрдемақы алып тұрады. «ММГ» АҚ-нан зейнетке шыққан осындай 1300 зейнеткер әрдайым компанияның қамқорлығында. Оларға зейнетақыларына қосымша ай сайын екі айлық есептік көрсеткіш мөлшерінде жәрдемақы төленеді. Бұл мақсатқа тек 4 жылдың өзінде (1998-2002 жж.) 72 миллионнан астам қаражат жұмсалды. Жыл сайын әрбір мемлекеттік мерекелер қарсаңында оларға бір мезгілдік материалдық көмек көрсетіліп, ақысыз азық-түлік беріледі. Кәсіпорын қызметкерлерінің балалары жыл сайын Астана, Алматы, Көкшетау қалаларындағы және Қырымның оңтүстік жағалауындағы ең жақсы деген сауықтыру лагерьлерінде демалады.

– Елбасымыз мұнай өнеркәсібін одан әрі дамытудың бір жолы геологиялық іздестіру жұмыстарын жандандыру деген болатын...

– Компанияның 2014-2016 жылдарға арналған геологиялық барлау жұмыстарының бағдарламасы бар. 2014 жылы Жетібай кен орны мен оған жалғасып жатқан Бектұрлы кен орнында 3Д сейсморбарлау жұмыстарын жүргізуді жоспарлап отырмыз. Бұл жұмыстардың нәтижесінде өнімді юралық және триастық шөгінділердің геологиялық құрылымы анықталып, өндірістік мұнай мен газ қоры бағаланбақ. Одан кейін осы алынған 3Д-МОГТ сейсморбарлау мәліметтерін өңдеу және талдау жұмыстары арқылы мұнай қорын бағалау ұңғыларын қазу жоспарланады. Ал 2015 жылы Придорожное, Оңтүстік Жетібай және Шығыс Жетібай кен орындарында 3Д сейсморбарлау жұмыстары жүргізілмек. Сондай-ақ Асар кен орнында 2006 жылы жасалған 3Д сейсморбарлаудың нәтижелері бойынша юра шөгінділерінен төмен орналасқан триас шөгінділерінде үміт күтетін қабаттар белгіленген болатын. Іздестіру-барлау және пайдалану бұрғылау мәліметтері бойынша 2740 метрге дейінгі, яғни триастан жоғары шөгінділер ғана қазылды. 2013-2014 жылдары жүргізілетін 3Д сейсморбарлау жұмыстарының нәтижелері бойынша тау-кендік қабатты тігінен 3500 метр тереңдікке дейін қазу үшін қадағалаушы органдар тарапынан рұқсат алынуы керек. Одан кейін триас шөгінділерінде көмірсутегі шикізаттары болу мүмкіндігі зерттелмек. Ал 2016 жылы Бұрмаша кен орнында да 3Д сейсморбарлау жұмыстары қолға алынбақ. Сол арқылы бұл кен орнының да күрделі геологиялық құрылымы мен кен қабаттарының шектері анықталып, соған байланысты мұнай қорын арттыру көзделіп отыр. Сондай-ақ 2013 жылы АҚ-ның қарамағындағы Махамбет учаскесінде 3Д сейсморбарлау мәліметтерін өңдеу және талдау жұмыстары, Бөбек учаскесінде 320 шаршы километр аумаққа далалық 3Д сейсморбарлау жұмыстары жүргізілген болатын. Алдағы 2014 жылы бірінші барлау ұңғымасының бұрғылау жұмыстары мен барлау кезеңін, тұзасты шөгінділерінде алғашқы барлау ұңғымасының қазу нүктесін анықтау жұмыстарын 2015-2016 жылдар аралығына создыру қарастырылып отыр. Соған байланысты жасалған келісімшарттың №4 қосымшасын ҚР Мұнай және газ министрлігімен келісу жоспарлануда.

- Әңгімеңізге рахмет!



Billions in the investment basket

TOP-3 OF THE MOST EXPENSIVE OIL AND GAS PROJECTS REALIZED AND WOULD-BE EXECUTED IN KAZAKHSTAN IN EXPLORATION AND PRODUCTION SEGMENT

YELENA BUTYRINA



According to research of the international group EY the capital expenditures in the global oil and gas industry increase against profit depreciation. In 2012, capital costs of oil and gas companies in different countries increased by 13% as a result of activity in segment of hydrocarbons exploration and development. In Kazakhstan which is in "Top-20" of the most attractive countries for investors the volume of investments in oil and gas sphere is currently estimated at more than \$132 billion. Besides, according to Ministry of Oil and Gas of RoK over the last 10 years the most part of these investments came to oil and gas industry – about \$107 billion. 60% our of them was invested into multinational

companies participating in the largest projects on development of giant, according to global measures, oil fields Kashagan, Tengiz and Karachaganak. It is forecasted that in the coming years the exploration and development of these resources will be invested with several more billion dollars and thanks to it the industry will go up to the new level of its development. It is expected that upon increase of world demand to oil the costs born upon these projects will be recovered over time.

The North Caspian project within the frames of which on the 11th of September, 2013, the oil production commenced on mega-deposit Kashagan in Kazakhstani sector of the Caspian

Sea takes the lead in the list of largest investment projects in Kazakhstan; it is also in the ranking of TOP-10 of the world most expensive energetic projects. According to different assessments its total value varies from \$136 billion to \$187 billion throughout 40-year Production Sharing Agreement (PSA) effective from the 28th of April, 1998. Upon the execution range Kashagan is not compared with any world largest project. In accordance with data of the international operational consortium North Caspian Operating Company (NCOC) released in autumn of 2012, from the moment of first research works the shareholders invested more than \$30 billion into execution of the project's I stage. NCOC foreign participations proposed to increase the costs of the I stage by 22% to \$46 billion with the value involved of \$38,4 billion due to delays and cost overrun. It is obvious that the investments continue to grow upon the development of Caspian supergiant. Kazakhstani part is not fully satisfied with the cost increase upon Kashagan. However, the profitable fact for "KazMunayGas" is that the Chinese National Petroleum Corporation CNPC entering the project instead of American ConocoPhillips who sold its share has the obligation in financing the national company's share upon the project's II stage stipulated after 2020 in the amount of not more than \$3 billion. Oil production start on Kashagan deposit, in whole, became the positive factor for Kazakhstan and national oil and gas company "KazMunayGas" expecting to significantly raise the oil export to world markets due to its development. According to analysts the production beginning is one of the reasons to expect the economic growth recovery in the country after a small deceleration in 2012. It is forecasted that starting next year when Kashagan deposit finally gets over the technological difficulties accompanying the project launch and starts oil pumping it will significantly contribute into EBITDA and shareholders' money flow. In accordance with expectancies of Italian company Eni, NCOC member, at the initial stage of the oil field operation in 2013-2014 it is planned to produce 180 thousand barrels of oil per day in Kashagan whereas at present the production on oil fields of Kazakhstan is 1.6 million barrels per day. The target in increasing the production up to 370 thousand barrels of oil per day will depend on readiness of NCOC to bear considerable additional costs related to

stage II now or in future. If the second stage of project's execution doesn't face the delays like at the I stage then upon its completion the cumulated production in Kazakhstan can increase approximately to 2,2 million barrels of oil equivalent per day. In the estimation of Ole Sloth Hansen, strategist and director of exchange products department of brokerage firm, NCOC will try to increase the production volumes so that to return its investments which is not easy to do upon the current oil prices. According to him it will be difficult to repay the incurred expenses even at oil value of \$100 for barrel; thus, it is necessary to take into account additional costs related to oil delivery through pipelines to the world market. In whole, Kashagan deposit along with other largest resources, Karachaganak

В 2012 ГОДУ КАПЗАТРАТЫ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ В РАЗНЫХ СТРАНАХ МИРА ВЫРОСЛИ НА 13% В РЕЗУЛЬТАТЕ АКТИВНОСТИ В СЕГМЕНТЕ РАЗВЕДКИ И ОСВОЕНИЯ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ

(the participant of which the national petroleum company became last year) and Tengiz, is important for "KazMunayGas" considering the stable decrease of oil production volumes by its subsidiary, "Exploration Production "KazMunayGas" JSC, the majority share of which it has. On these two sites the raw hydrocarbon production will grow in the coming years thanks to milliardth investment inflows from the side of participants of its development. So, the Central Commission on development of Geology Committee of RoK has recently approved the variant 10 C of Project of future expansion (PFE) of production at Tengiz proposed by "KazMunayGas". According to Kurmangazy Iskaziyeu, deputy chairman of board of "KazMunayGas" NC JSC the variant 10 C proposed by "KazMunayGas", unlike the variant of oil field developer, "Tengizchevroil" (TCO), allows to conduct the rational development of Tengiz during not only the contract period but also the post-contract period, i.e. after 2033. It will be possible due to gas re-injection. Meanwhile, the first development

works will be carried out on neighbor Korolevskoye oil field developed by TCO as well.

In consequence of PFE execution the oil production volume at Tengiz will increase from 26 mln tons to 38 mln tons per year. For this purpose there will be drilled 264 wells, a new plant of oil stabilization with the capacity of 12 mln tons per year as well as accompanying power generating units and supporting systems were constructed. Raw delivery to the plant will be provided through the ring main line of new oil gathering system. All associated gas will be re-injected into reservoir with the use of several compressors of sour gas injection. As a result of a new project execution the recoverable resources at Tengiz will increase to 100 mln tons (recoverable oil in oil field reservoir up to April 2033 is from 750 mln tons to 1.1 bln tons, or 6-9 bln barrels, and overall discovered resources of Tengiz are 3 bln tons or 26 bln barrels).

All the production facilities of the Project of future expansion including wells, gathering systems, oil stabilization, power energy and energy means generation (without units of gas and sulfur processing), pressure increase and sour gas injection, are planned to place within the borders of existing licensed territory of Tengiz, south of existing of the Second Generation Plant. To execute the project it is necessary about 1370 hectares of land resources within the frames of existing borders of the oil field, 335 megawatt of power energy using gas-turbine generators on pure natural gas, 44 cubic meters of portable water per day and 1470 cubic meters of technical water per day. Within the boundaries of PFE there are intentions to barge equipment blocks on the Caspian Sea, then to send them to Tengiz by motor or railway. Probably for the motor transportation of modules it is needed to modernize roads or to construct a new temporary road. Besides, it is projected to construct a road on the territory of Tengiz production zone to drive to metering units, production and injection wells as well as to plant of the Project of future expansion and facilities of Sour Gas Injection. It is supposed that PFE and thereto related Project of wellhead pressure control (WPC) will complete in the middle of 2018. The value of their execution will be \$23 bln with \$11 bln involved by TCO due to the placement of international bonds. By the way, at present TCO already has one issue of

Eurobonds in circulation (November 2014, \$1,1 bln, warrant - 6,125%). TCO has already made provisions for sails of oil which is going to be produced within the frames of PFE having signed the contract for transportation services with Cross Caspian Oil and Gas Logistics Company (joint venture of SOCAR, State petroleum Company of Azerbaijan, and local railways AzTransRail) as well as the agreement with it for transportation through pipeline Baku-Tbilisi-Ceyhan. TCO can monthly supply up to 400 thousand tons of oil by tankers on the Caspian Sea to Baku resuming the interrupted deliveries to BTC in 2008 due to disagreement with commercial conditions proposed by Azerbaijani party at that time.

It is expected that during the execution of both projects – future expansion and wellhead pressure control – it is planned to involve more than 5000 employees and upon completion at new facilities there will be created about 500-600 permanent work places.

In November, in support of TCO intentions to involve Kazakhstani contractors for PFE/WPC execution the company had signed, with the government, the Memorandum about mutual understanding defining the mutual obligations of parties upon the projects. The signing of this document became the key event in the process conducive to making a final decision about investment of these projects by TCO partners. Nowadays on the basis of national machinery holding of “Kazakhstan Engineering” NC JSC there is being created a consortium among Kazakhstani producers, service and engineering companies for PFE execution. Within the scope of obligations in local content 50% of this project should be fall on the leader of the consortium represented by “Kazakhstan Engineering”, the rest maybe be developed by other companies-consortium members. It is more than \$8 bln orders over Tengiz oil field.

It is assumed that the execution of a new large investment project in Tengiz (within the frames of which earlier it was spent \$5,5 bln into construction of the Plant of Second Generation and Sour Gas Injection) will be the high light for many years of TCO work.

If PFE in Tengiz stipulates the oil production increase then one more large-scale oil and gas project in Kazakhstan which is Karachaganak assumes the increase of gas production volume and stabilization of production of liquid hydrocarbon produced

on this oil field. The technological scheme of its further development named phase III will be accepted after reserves re-estimation. At the present time the international operational consortium Karachaganak Petroleum Operating (KPO) annually produce 16 bln cubic meters of gas and 11 bln tons of liquid hydrocarbons per year in Karachaganak. In accordance with a new development plan being under consideration about two years ago within the frames of Agreement about cooperation with Eni dated November 5, 2009, “KazMunayGas” announced about projects of gas processing plant construction designed for sour gas processing into dry marketable gas, liquid petroleum gas (LPG) and gas condensate, near Karachaganak oil field. According to feasibility study developed by companies “Technomare” and JSC

ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ В КАЗАХСТАНЕ В НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР ОЦЕНИВАЕТСЯ НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ В БОЛЕЕ ЧЕМ \$132 МЛРД.

“Kazakh Institute of Oil and Gas” the capacity of GPP will be from 2.5 bln to 5 bln cubic meter per year. In total, on an annual basis it can produce 3,9 bln cubic meters of marketable gas, 410 thousand tons of sulfur, and 4042 thousand barrels of natural gas liquids (NGL), basic raw material for production of tires, liquefied gas and other products of hydrocarbon process industry produced from associated gas. Such plant can be built in the period from 2014 to 2021 whereas the construction of phase 1 comes to 2014-2019, phase 2 – from 2018 till 2021. At the stage of entity construction about 3,5-4 thousand people can be involved, and at the operation stage – about 600.

Its estimated cost according to initial calculations of project engineers was \$3,7 bln. It was specified that the part of money would be spent for purchasing of materials, equipments and services of domestic producers. The internal rate of return (IRR) will be 12,7% and payback period (PBP) will be 12 years. However, having sounded earlier the amount of gas processing plant construction “Direction of enterprises under construction of KMG” LLP working in the structure of “KazMunayGas” stated later that with the purpose of project economics improvement it is

necessary to reduce significantly the capital costs. That’s why at present there are being performed works on re-calculation of economical part of the project because the previous calculation provided by the company Genesis Oil and Gas Consultants Ltd. overvalued the expected value and planned one of GPP construction.

If the production in Karachaganak increases then it will be logic to send gas to Karachaganak gas processing plant. On one hand, with sending it to Orenburg it should consider the stability of prices for this gas processing. And one more hot-button moment being discussed all the time is the reduction of delivery volumes of gas condensate to Orenburg GPP. Now KPO supplies annually about 800 thousand tons of condensate there. And the selling price of this gas is lower than the market price as well as than the price for its sending to the pipeline of Caspian pipeline consortium. It is obvious that Kazakhstan is not satisfied with such situation, that’s why this issue is being discussed with Russian party. Of course, configuration of the project of Karachaganak further development will also depend on that whether the government comes to agreement upon condensate or not.

Earlier the Ministry of Oil and Gas declared that Kazakhstan expects to obtain additional benefits, with the participation in Karachaganak project, in the amount of \$3,3 bln to \$5 bln in the form of cash flow, or from \$1,4 bln to \$2 bln in the form of net present value (NPV) of “KazMunayGas” during the whole remaining validity period of Final Production Sharing Agreement (FPSA) which will end in 2037. Level of this additional income will be linked to oil price for the period from 2012 to 2037 but the inpayments will depend on scenarios of further development of Karachaganak oil field, particularly on phase III execution intended for significant production increase.

If the investment volumes into stated large oil and gas projects executed in segment of exploration and development are approved between its participants and the government of Kazakhstan then in the foreseeable future the industry can provide the significant production increment. Approval and execution of such projects will depend not only on the government’s ambitions and state and private companies involved into it but also on investment prospects in the country and external environment.

Место для успешного бизнеса

leave the rest to us™

Отель Рамада Плаза Астана - идеальное место для:

- Семинаров, конференций, свадебных банкетов, презентаций.
- Пять конференц-залов и большой бальный зал вместимостью до 500 человек.
- Профессиональная команда и современное оборудование.

Мы предлагаем...

- Беспроводной доступ в Интернет, техническое оснащение, оборудование.
- Кофе-брейк, фуршет, выездные обеды и ужины, гала-ужин.
- Автостоянка и крытый паркинг.
- Квалифицированный персонал к вашим услугам.

Рамада Плаза Астана
проспект Абая 47, Астана,
010000, Республика Казахстан
Тел.: +7 (7172) 39-10-00
Факс: +7 (7172) 39-10-10
hotel@ramadaplazaastana.kz
www.ramada.kz



Getting to resources

OFFSHORE DEVELOPMENT AND NEW OPPORTUNITIES OF GEOLOGIC EXPLORATION WILL BE THE MAIN DRIVERS OF INDUSTRY INCREASE IN THE FORESEEABLE FUTURE

YELENA BUTYRINA

The main events in oil and gas market of Kazakhstan in outgoing 2013 definitely were the long-expected beginning of oil production on giant deposit Kashagan in the shelf area of the Caspian Sea, a new shareholder in the international consortium NCOC on North Caspian project, approval of the Project of future expansion in Tengiz by the government as well as the initiation of ambitious and unique project “Eurasia” intended for oil potential doubling of Kazakhstan due to deep developments of Caspian basin. Even the false start of Kashagan development didn’t make significant adjustments in the scenario of local oil market development. The present tendency of oil and gas industry development in the country shows the increase even if not significant one which will be reached at year-end 2013.

OPERATIONAL RESULTS

In 2013 Kazakhstan intends to produce 82 bln tons of oil and gas condensate while in 2012 the production was 79.2 bln tons. In the current year it is planned to produce the natural gas in the volume of 40.5 bln cubic meters against 40.1 bln cubic meters of the last year. According to Statistics Agency of the Republic of Kazakhstan the volume of oil and gas-condensate production

in the country increased by 3,3% to 67,678 mln tons in January-October 2013 comparing with the same period of 2012. Crude oil production was 57,593 mln tons (increase by 4,8%), condensate - 10,084 mln tons (reduction by 4,3%). Besides, over the first ten months of the present year it was produced 34,548 bln cubic meters of natural gas (increase by 4,4%) in Kazakhstan. Out of this volume the natural gas (original) in gaseous state was 16,646 bln cubic meters (reduction by 1%), associated gas - 17,902 bln cubic meters (increase by 10%).

“Exploration Development “KazMunayGas” JSC (EP KMG) joining the top-3 leaders by oil production volume in January-October 2013 produced 9228 thousand tons of oil (250 thousand barrels per day) which is for 120 thousand tons or 1% more than the same period of 2012. This index includes the interests of EP KMG in joint ventures of “KarazhanbasMunay” JSC (CCEL, Mangistau oblast), “KazgerMunay” JV” LLP (KGM) and PetroKazakhstan Inc. (PKI, Kyzylorda oblast). So, over the first nine months the subsidiary of EP KMG “OzenMunaygas” JSC (OMG, Mangistau oblast) produced 3873 thousand tons (104 thousand barrels per day) which by 5% more than in the same

period of 2012. Another subsidiary, “EmbaMunaygas” JSC (EMG, Atyrau oblast), in January-September 2013 produced 2124 thousand tons of oil (57 thousand barrels per day) which is by 1% more than the similar index of the last year. As the result, the overall production volume of OMG and EMG over the last three quarters was 5997 thousand tons (162 thousand barrels per day) which is by 4% more than in the same period of 2012. By the way, EP KMG increased systematically the average daily production in OMG for more than 1000 tons – up to 14615 tons in October 2013 comparing with 13467 tons in October 2012 – meeting the target on stabilization of average daily production level in this enterprise. Production plan for 2013 in main resources of the company – OMG and EMG – is at the same level of 8,1 mln tons (164 thousand barrels per day). However, the company realizes that it will continue to have difficulties with production on Uzen deposit. As for the interest of EP KMG in the production of CCEL, KMG and PKI companies, over the first nine months of 2013 it was 3230 thousand tons (88 thousand barrels per day) which is by 3% less than in the similar period of 2012 and it is related to reduction of KPI production level by 6%. EP KMG expects that CCEL and

KGM will accomplish earlier accepted production plan for 2013, and EP KMG interest in this production will be 1 mln tons (19 thousand barrels per day) and 1,5 mln tons (32 thousand barrels per day) respectively.

Export volumes of OMG and EMG oil sales in January-September 2013 were 4482 thousand tons (119 thousand barrels per day) or 74% of total oil sales volume. Deliveries to internal market over the expired period were 1535 thousand tons (41 thousand barrels per day) or 26% of total oil sales volume. The company expects that in 2013 the deliveries of OMG and EMG oil to internal market will be 2 mln tons. The EP KMG interest in sales volumes of CCEL, KGM and PKI oil over the first nine months of the present year was 3217 thousand tons (89 thousand barrels per day) including 2841 thousand tons (79 thousand barrels per day) delivered for export which represent 88% of total sales volume by these companies.

In whole, EP KMG, according to activity results in January-September 2013, took the net profit in the amount of 93,2 bln KZT (\$615 mln) which is by 46% less than in the same period of the previous year. Reduction of net profit was mainly related to depreciating costs in the first quarter of 2013 as well

ГЛАВНЫМ СОБЫТИЕМ НА НЕФТЕГАЗОВОМ РЫНКЕ КАЗАХСТАНА В 2013 ГОДУ СТАЛО ДОЛГОЖДАННОЕ НАЧАЛО ДОБЫЧИ НЕФТИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КАШАГАН НА ШЕЛЬФЕ КАСПИЙСКОГО МОРЯ

as to profit decrease of joint ventures and associated enterprises, and to the increase of production expenses. Over the last nine months of the current year the EP KMG return on shares in associated enterprises and joint ventures was 39 bln KZT (\$259 mln) while over the same period of 2012 this index was 63 bln KZT (\$424 mln). The company income over the first nine months of 2013 didn’t change comparing with the similar period of 2012 and presented 606 bln KZT (\$4000 mln). And its capital investments in January-September 2013 were 89 bln KZT (\$588 mln) which is by 17% more than the same period of 2012, mainly due to the increase of number of drilled wells and execution of modernization program.

Judging by the existing strategy of development of the national holding “KazMunayGas” in the composition of which EP KMG works for, in 10 years it plans to raise the production volume of crude oil and gas condensate up to 35.4 bln tons per year in comparison with

21,1 mln tons in 2011. Oil production growth over the coming decade is expected due to the execution of projects’ expansion on largest deposits of the country – Tengiz (Atyrau oblast), Kashagan (in the shelf area of the Caspian Sea) and Karachaganak (West Kazakhstan oblast) in development of which “KazMunayGas” participates together with largest foreign oil and gas corporations. So, in Tengiz which is developed by “Tengizchevroil” JV LLP (TCO) the total annual oil production toward 2022 should increase up to 38,6 mln tons, mainly due to the execution of the Project of future expansion approved by the government last autumn. Thus, “KazMunayGas” with its 20% of interest in this project accounts for 7.7 mln tons of oil. Karachaganak oil-gas condensate deposit developed by Karachaganak Petroleum Operating B.V. (KPO) consortium guarantees to ensure the stable production in the volume of 10.1 mln tons of liquid hydrocarbons per year including 10% of interest of the national holding (which was obtained in 2012) - 1 mln tons. Besides, in the nearest future it is intended to expand here the production capacities and to increase oil production.

On Zhanazhol deposit (Aktobe oblast) which is operated by JSC “CNPC-AktobeMunaygas” with the launching of second and third lines of ZGPP, as it is expected, there will be a real opportunity to deliver a big volume of marketable gas to southern regions of Kazakhstan. The volume of investments in this project executed from the last year is estimated at approximately \$1 bln. The commissioning of a new production allows increasing the gas production rate up to 9 bln cubic meters per year. The project is executed within the frames of strategy on development of associated gas processing of Zhanazhol, Kenkiyak and Severnaya Truva deposits. It is also included into the regional program of forced industrial and innovation development. One more oil company – JSC “MangistauMunaygas” (MMG, Mangistau oblast) – is also growth-oriented. In January-October 2013 the company 99% shares of which pertain to Mangistau Investments B.V. (Joint Venture of “KazMunayGas” and Chinese national petroleum corporation CNPC) produced 5 million 44 thousand 353 tons of oil against the plan of 4 million 994 thousand 760 tons. At oil producing MMG uses the innovative method of horizontal wells drilling. During the pilot tests on Zhetybai deposit there were checked 5 sets of chain drives

manufactured in Russia for deep-well oil pump CP 80-6-1/4. Wells' run time increased from 179 days to 383 days. The use of long-stroke pumping units manufactured in China increased the run period from 126 days to 231 days. Nowadays MMG introduces fiber-glass tubing pipes in injection wells. They have already been introduced in 10 wells of Zhetybai and Kalamkas deposits (by 5 on each). Till the end of the year the usual tubing pipes will be replaced with fiber-glass ones in 10 more wells (also by 5 on each deposit). Moreover, the works over pumps modernization for their production increase and plastic pressure maintenance have been started.

Oil and gas company ZhaikMunay LP producing oil and gas on Chinarevskiy deposit (West Kazakhstan oblast) in January-September of 2013 increased the revenues by 25,6% - up to \$657,2 mln against \$523,2 mln in the similar period of 2012. EBITDA index in the accounting period compounded in more than \$390 mln (growth by 13,7%). The company's net debt of \$428,7 mln was insignificantly higher than in the previous year. As of October 1, 2013 the company's cash position was \$223,8 mln (including short-term deposits) which is for 18,1% more than the same date of 2012. Average daily production volume of the company in January-September 2013 was 45,414 thousand barrels of oil equivalent (growth by 23,2% in comparison with the same period of 2012). In the third quarter the crude oil and stabilized condensate represented 42,3% of total volume produced, 48,1% - for dry gas, 9,6% - for liquid petroleum gas (LPG). Also ZhaikMunay has recently prolonged the exploration license on several areas of Chinarevskiy deposit till May 26, 2014. Analysts raised their production forecast up to 45000 barrels of oil equivalent which complies with the company's forecast.

Tethys Petroleum Limited company in January-September 2013 obtained the net profit in the amount of \$7 mln comparing with the loss in \$16,8 mln in the same period of the last year. Its revenues for the first three quarters of this year, in comparison with 2012, increased by 15% up to \$30,7 mln while gross profit margin decreased to 58% from 64,8%. Corrected EBITDA over the first nine months of this year was \$0,5 mln against negative \$1,2 mln of the last year.

Not so long ago the company has declared about drilling of exploratory well ("Doto") located south-west of "Doris" deposit belonging to the

company and north of "Diona" oil deposit. The wellsite is oriented on several potential zones including sand rocks of Lower Cretaceous and carbonates of Malm which were considered to be productive to Doris as well as a deeper Triassic complex which has the significant hydrocarbon flows in other nearest wells including AKD01 ("Doris" oil deposit). Jurassic sand deposits which have oil flows in Diona wellhole (AKD03) can be potential too. Moreover, Tethys Petroleum is planning to drill a gas test well at Tarassan stratigraphic datum where a high gas level at a depth of about 600m was discovered. In December the testing of KBD01 (Calypso) well on Permian-carboniferous interval will start. In November the company started to drill shallow exploratory wells in central and south-eastern part of Akkula block. Drilling of each well to the targeted depth of 600-800m should take up to 3 weeks. The company mentioned that these wells had relatively low level of risk because earlier 11 out of 13 shallow exploratory wells drilled in Akkula block had showed the commercial gas influx rate.

Roxi Petroleum Plc Company participating in projects in Caspian basin, in Mangyshlak (West Kazakhstan) and Turgai basin (Central Kazakhstan) at present runs behind the earlier stated schedule of deep and shallow holes drilling. Earlier the company expected that first deep hole would reach the planned depth of 4700m in October-November 2013. But as of November 3, 2013, there were drilled only 3060m or approximately 2/3 of planned depth. However, Roxi Petroleum thinks that this delay doesn't affect cost volume because according to the contract conditions with the servicing company the payment is made only upon reaching planned depth in the hole. In accordance with new targets the company plans to reach the planned depth in the beginning of 2014. Roxi Petroleum started the pilot development of North Konys oil field located on contract area Galaz (Kyzylorda oblast) and in July of this year prolonged the exploration license on BNG deposit for 2 years – till June 6, 2015. Earlier the company declared about plans of four deep holes drilling in the period of 2013-2014 steering a total of \$35 mln into these purposes. The company plans to finance this program with funds derived from share capital infusion in the amount of \$40 mln in January 2013 as well as to realize some assets in the portfolio. Particularly, financing attraction could



be possible thanks to funds provided by Kairat Satylganov, Kazakhstani businessman, ex-chairman of National Bank and ATF bank.

One more company, Condor Petroleum, in January-October 2013 collected the proceeds in the amount of approximately \$3,3 mln which is by 231% more than the same period of 2012. Over the stated period 92 thousand barrels of oil (+222% in comparison with the previous year) were sold at average rate of \$35,72 (+3%). Average daily volume of production reached 318 barrels of oil per day over nine months in 2013 comparing with 98 barrels of oil per day over the same period in the previous year; however, this index was significantly lower than the flow rate in the first half year of 2013 (374 barrels of oil per day). Besides, Condor obtained the bank guarantees in a total of \$83 mln upon deal of selling 66% of share to Marseille. Closing including the refusal of the government to enforce the right of pre-emption is expected in the fourth quarter of 2013.

The British company Max Petroleum Plc finished the drilling of 14 test holes on Uitas deposit within the frames of the program established for 2013. Last two drilled wells – UTS-19 and UTS-20 – showed the mixed results. So, UTS-19 test well reached the total depth of 208m. In Aptian stage of cretaceous

beds there were discovered the oil indications but the open-hole logging didn't bring productive formations in the downhole. In shallow Albian stage of this hole the hydrocarbon indications were not uncovered. UTS-19 well was drilled in the western part of the deposit where the chalk bed was lower than the expected structure and it terminates the area of the deposit. The production string was placed inside the hole and the company plans to use it in future for water injection. Another test well – UTS-20 – successfully reached the total depth of 210m. Meanwhile the open-hole logging showed 11 m of net oil thickness in chalk beds in the gross interval of 23m at a depth of 121 to 144m. The company estimates the beds' quality as the best ones. Slight show of hydrocarbons was also detected in shallow Albian stage.

After taking drilling results of UTS-19 well the primary point of UTS-20 occurrence was moved to the west of UTS-19, south-eastern boundary of the field where the productive area spreads further to south-east from the primarily mapped point. Max Petroleum stated about plans to accomplish the well and then to transfer it to test production in maximally short time. It is necessary to add that UTS-20 well was the last of 14 wells upon the program of test drilling by the company in 2013. Now Max Petroleum adds the technical data

obtained as the result of test drilling into geological model in order to revise the Uitas sizes and to prepare the plan of this field development with the purpose of transferring it to test operation. The planned development of existing oil and gas projects in Kazakhstan shows the industry growth, even if not a significant one, which, as it is expected in the government, will show its advantages after oil production beginning on Kashagan mega-deposit located in the shelf area of the Caspian Sea. The production, as seen, is being postponed again despite the official launching of the field this year.

KASHAGAN RESISTS

Despite countless corrections in development program of Kazakhstani shelf area of the Caspian Sea the government doesn't give up; it is still sure that offshore projects should be the driver of oil production growth in Kazakhstan. Oilmen calculated that by 2035 the Caspian Sea region would supply about 9% of world demand on crude oil.

When starting July 2013 the main facilities providing necessary production processes on Kashagan deposit were solemnly put into operation the international consortium North Caspian Operating Company (NCOC), the project operator of Kashagan development, announced about readiness to produce oil and gas here. On the 11th of September, after numerous delays, the long-expected oil production started on Kashagan. Even the incident of the 26th of August on "Bolashak" plant which was related to gas leak and led to evacuation of personnel didn't stop this important event. At that time the officers of Ministry of Oil and Gas asked not to dramatize the situation explaining that such incidents are typical for commissioning of integrated technically complex facilities. But in September 24 during the scheduled inspection of gas pipeline going from D island to "Bolashak" plant there was found a slight gas leakage. After repair works on the 6th of October the wells on Kashagan were open and the production resumed with no problems. Directly after this Uzakbai Karabalin, minister of oil and gas, informed that NCOC came to commercial production level in 75 thousand barrels per day. And in October 9 the wells were shut down again. It happened again due to the leak in the pipeline D island – "Bolashak", in the area of sanitary protection zone. Within the frames of preventive measures the works on uncovering

of pipeline dry sections were carried out in order to conduct the detailed visual inspection. Pipeline offshore section was carefully monitored with the use of ships and helicopters equipped with detectors for potential gas leaking. And in spite of the fact that any abnormalities were not detected there were performed pressure release and emptying of all the pipeline section from D island to "Bolashak" plant. Now experts are working on determination of pipeline leakage reasons. To determine the reasons of incidents on Kashagan there were involved the scientists from Oxford; for expertise they had been sent the parts of the pipeline on which, after oil production start on Kashagan deposit in Kazakhstani sector of the Caspian Sea, the gas leak happened twice. NCOC stated that the oil production on Kashagan would be resumed only after obtaining and examination of the expertise. And minister Karabalin stated that it could happen before the end of this year.

Before the verdict is in, on the 31st of October there were finished 2 dealings upon North Caspian project – first, American ConocoPhillips, third in size the oil and gas company in USA (after ExxonMobil and Chevron Corp.), sold to "KazMunayGas" 8,4% of share in Kashagan for \$5,4 bln, and then the subsidiary of the national company KMG Kashagan B.V. transferred 8,33% of interest in PSA in favor of CNPC Kazakhstan B.V. So, Chinese CNPC became the shareholder (NCOC). At present the composition of consortium shareholders is as follows: Agip Caspian Sea B.V. - 16,81%, ExxonMobil Kazakhstan Inc. - 16,81%, Shell Kazakhstan Development B.V. - 16,81%, Total EP Kazakhstan - 16,81%, Inpex North Caspian Sea Ltd. - 7,56%, CNPC Kazakhstan B.V. – 8,33%. Therefore, Kazakhstan, through KMG Kashagan B.V., became the largest participant of North Caspian project: its interest increased from 16,81% to 16,88%. Long before these events, at the beginning of this year, "KazMunayGas" purchased from ConocoPhillips Petroleum Holding for \$32 mln all its 24,5% interest in the project upon "N" block development which is also located in Kazakhstani shelf area of the Caspian Sea. As the result of the dealing finished on the 25th of January the national company became the owner of 100% of shares of "N Block B.V." which pertained to ConocoPhillips company, and through this company "KazMunayGas" increased its share up to 75,5% in N Operating Company LLP, "N" project operator,

where up to now “KazMunayGas” had 51%, ConocoPhillips – 24,5%, and Mubadala Development Company from United Arab Emirates - 24,5% more. All these dealings showed once again the planned steps on emerging role of the national company in offshore geological projects in Kazakhstani section of the Caspian Sea.

The positive moments in Caspian program development were the announcement of NCOC about commercial strike of Kalamkas-more where a year ago the Working evaluation program was complete and which would be developed in parallel with Kashagan in future; the successful drilling of “N” block as well as the progress in execution of the project, together with Russian companies, on development of Centralnaya structure which is located in the Caspian Sea under the jurisdiction of Russian Federation.

In the fourth quarter of 2013 Russian companies “Gasprom” and LUKOIL hope to provide to Russian Federal Agency on Subsoil Use the request on obtaining the license for Centralnoye field. Now they, together with “KazMunayGas” (all together are the shareholders of “Petroleum Company “Centralnoye”” OJSC), discuss the issues on deposit financing. Up to date the license on geologic exploration of Centralnaya structure was owned by “CentrCaspNeftegas” company the shareholders of which, on parity conditions, are LUKOIL and “Gasprom”, but the validity period is expired, and joint venture of LUKOIL and “Gasprom” couldn’t obtain a new production license due to the requirements of Russian legislation upon which the shelf area could be developed only by companies with state participation of more than 50%. Due to this the Russian officers started to work on amendments to legislation.

Due to abovementioned and some other oil fields located in the shelf area of the Caspian Sea Kazakhstan intends to grow its own potential of raw hydrocarbons. In particular, thanks to execution of offshore projects Zhemchizhina, North Caspian, N, Zhambyl, Satpayev, Zhenis, Abai and Issatai “KazMunayGas” provides the increment of reserves up to 1.4 bln tons.

«DEEP» RELATIONS

A unique geological prospecting project “Eurasia” is off to be a new discovery not only for Kazakhstan but for all the global geological exploration. The announcements of Kazakhstani oilmen



about initiation of such large project caught the interest of international petroleum community. “Eurasia” project is supposed to create a consortium of large high-technology companies to conduct regional complex research of Caspian basin. The point is to double the petroleum potential of Kazakhstan due to deep developments. Up to now Kazakhstani exploration geologists drilled only at a depth of 5-7 thousand meters; nevertheless, the exploration “gave” to Kazakhstan such the largest, even all over the world, deposits like Kashagan, Tengiz, and Karachaganak. Now the proposed drilling depth will be 14-15 thousand meters. At this deep drilling the unbelievable prospects will open before extractive industry. The project implementation requires involving the high-priced technologies, experience of international companies in this sphere and investments. The estimated cost is about \$500 mln. Works will include geophysical and seismic activities. The exploration will be conducted not only in the Caspian Sea but also on the wide territories the part of which is under jurisdiction of Russian Federation. The work will consist of 3 stages: first stage is collection and re-interpretation of materials of past years; second one is the large-scale geological and geophysical research; the third stage is the drilling of a new stratigraphic hole “Caspiy 1”. Within the frames of “Eurasia” project implementation it is planned to create a consortium among large petroleum companies interested in implementation of this program. In the nearest time an interagency group of the government of the Republic of Kazakhstan will be formed. At present the work on creating of project group who will deal with initial organizational works is being performed. The project management will be performed in Kazakhstan. The “export” of geological information outside the country will be carried out with the permission of competent state bodies, and all the source materials will be kept in data bank in Kazakhstan. The

government will have absolute rights to source materials. The work is planned to be started in 2015, till the end of 2013 the international consultants will be defined, and the project implementation is expected to be performed in 2015-2020.

“KazMunayGas” is planning to refill multiply the reserves owing to increase of well survey depth on terrestrial fields. So, the company intends to start drilling of deep wellholes – from 5 to 8 kilometers when earlier the drilling depth on existing fields was up to 3 kilometers. This year EP KMG sank a deep exploratory well of 5,5km on Uzen oil field in Mangistau oblast. Similar wells have never been drilled before in Uzen. “KazMunayGas” supposes that there is a big hydrocarbon accumulation in Trias or Paleozoic deposits.

In whole, in 2013-2017 the national company is eager to invest 797 bln KZT into geological prospecting works onshore. Within the frames of conducting these works till 2017 there will be drilled more than 300 exploratory and test wells and the seismic works 2D and 3D will be carried out as well. In particular, in the coming years the geological prospecting works will continue on Temir, Karaton, Sarakamys, Fedorovskiy and North Karpovskiy blocks.

Nowadays “KazMunaygas” finished the three-year project of analysis and consolidation of geological and geophysical materials by all 15 sedimentary basins in Kazakhstan pointing out more prospective areas where the national company would like to work together with strategic partners on the basis of contracts on subsoil use. There are lots of foreign companies wishing to cooperate with “KazMunayGas” in the sphere of exploration and development of oil fields. At this moment the Memorandum of cooperation was concluded with Dutch company Maersk in order to conduct mutual exploration works in Mangyshlak. In Caspian basin EP KMG together with French company Total intend to obtain the contract on subsoil use by Kosbulak block. Moreover, at present there are being completed the negotiations with Ministry of Oil and Gas of Kazakhstan related to obtaining of subsoil use contract by Kansu exploration block located near Uzen oil field and which has gas reserves mainly. Taking into account the plans regarding further works on shelf development and new opportunities of geologic exploration it is clear that they will be the main drivers of the industry in the foreseeable future.



В Казахстане впервые откроют производство по выпуску брикетированного угля мощностью 300 тысяч тонн

В Казахстане в 2014 году будет сдан в эксплуатацию первый завод по производству 300 тысяч тонн в год брикетированного угля, сообщили в министерстве индустрии и новых технологий РК.

«Исходным сырьем станут бросовые отходы, оставшиеся после добычи и переработки топлива», - сообщили в министерстве.

Инициатором проекта стало ТОО «Гамма», которое владеет двумя угольными разрезами в Майкубенском буроугольном бассейне Павлодарской области (север Казахстана).

Как и на других угледобывающих производствах, технологии сопровождаются образованием значительного количества некондиционной мелочи. Размеры ее достигают трети объемов добычи. Современные технологии позволяют использовать эти отходы в качестве вторичного сырья.

В выборе технологии и оборудования разработчики проекта ориентировались на опыт Китая и Турции в изготовлении угольных брикетов.

Продукция завода по брикетированию угля предназначена для бытовых нужд населения и объектов социального назначения: административных зданий, школ, больниц, воинских частей и для отопления железнодорожных вагонов.

Завод по брикетированию угля Сарыкольского месторождения сотрудничает с турецкой фирмой ACAN – компанией с 20-летним опытом производства угольных брикетов.



На юге Казахстана в 2014 году планируют построить солнечную электростанцию мощностью 50 МВт

Представители немецкой компании Ecap Solution уже в текущем году планируют начать строительство солнечной электростанции на 50 МВт в Жуалынском районе и сдать в эксплуатацию в 2015 году, сообщает пресс- служба Акимам Жамбылской области. В целом, инвестор по Жамбылской области намерен реализовать 6 проектов в сфере ВИЭ, из них в 2015 году 3 проекта, в 2016 году 2 проекта. Каждая солнечная электростанция будет иметь мощность 50 МВт. Такая договоренность была достигнута в ходе встречи акима Жамбылской области Карима Кокрекбаева с представителями ряда иностранных компаний, работающих в области возобновляемых источников энергии. Среди них директор компании Strand Partners Амин Аджеми, директор по инвестициям United Green Group Альбрехт Фришеншлягер, управляющий директор Ecap Solution Маркус Хайс, а также представители казахстанских компаний.

Стороны обсудили возможность реализации проекта «Солнечная энергетика мощностью 300 МВт в Жамбылской области», который был презентован руководителю региона.

Аким области отметил важность таких инновационных проектов в сфере ВИЭ, поскольку Казахстан в 2017 году проведет международную выставку EXPO в Астане. Карим Кокрекбаев отметил, что акимат области обеспечит подведение необходимой инфраструктуры в рамках Государственной программы «Дорожная карта бизнеса - 2020». Планируется, что в этом проекте примет участие АО «СПК «Тараз», также инициаторы проекта намерены сотрудничать с АО «КЕГОК».

В целом, в регионе уже ведется строительство возобновляемых источников энергии с общей мощностью 188 МВт. На сегодня реализовано 5 проектов по этому направлению.

В текущем году планируется строительство и ввод в эксплуатацию первой очереди Кордайской ВЭС-21 мощностью 4 МВт с последующим расширением до 21 МВт в течение 2014-2015 годов.

Ведется работа с инвесторами по реализации проектов Жанатасской ВЭС мощностью 100 МВт, солнечной электростанции мощностью 24 МВт в Жамбылском районе, каскада Меркенских ГЭС мощностью 19,8 МВт. При реализации данных проектов доля «зеленой энергии» в общем объеме производства электроэнергии в области составит до 40 %.



ЭКОНОМИЯ ОТ ИНТЕГРАЦИИ

ЕКАТЕРИНА БРАУН

КАЗАХСТАНСКИЕ ЭКСПЕРТЫ СЧИТАЮТ, ЧТО В РАМКАХ ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА НАША РЕСПУБЛИКА ПОЛУЧИТ СУЩЕСТВЕННУЮ ЭКОНОМИЮ ОТ БЕСПОШЛИННЫХ ПОСТАВОК К НАМ РОССИЙСКОЙ НЕФТИ

Напомним, что впервые идея об экономическом союзе Казахстана, России и Беларуси была предложена президентом страны Нурсултаном Назарбаевым, который видел в этом большие преимущества для экономик независимых государств, бывших в свое время единым целым в составе СССР. Его предложение было поддержано лидерами этих стран. И, как известно, первой ступенью для такого объединения стал Таможенный союз (ТС), когда с середины 2010 года были сняты границы для передвижения собственных товаров по территории этих трех стран. Выгоды от такого объединения не заставили себя долго ждать. Так, согласно официальным данным, с начала функционирования Таможенного союза рост взаимной торговли государств-членов объединения составил почти 16%. Сегодня Казахстан, Беларусь и Россия состоят уже в так называемом Едином экономическом пространстве (ЕЭП). Напомним, что основное отличие Единого экономического пространства от Таможенного союза, с которого все начиналось, заключается в том, что Таможенный союз обеспечивает отсутствие границ только для товаров, в то время как Единое экономическое пространство призвано обеспечить такую свободу еще и для услуг, капитала и рабочей силы. В последние годы активизировавшееся сотрудничество между двумя соседями – Казахстаном и Россией в рамках

Таможенного союза принесло ощутимые результаты. Если вести речь конкретно о топливно-энергетическом комплексе, то по итогам совместных переговоров, поставки российской нефти, как и все другие товары на территории экономического объединения, будут осуществляться без пошлины. По подсчетам специалистов, такой порядок позволит сэкономить в год Казахстану примерно 1,15 млрд. долларов США. Плюсам и проблемам интеграции между двумя ближайшими соседями в сфере добычи, переработки и транспортировки нефтегазовых ресурсов было посвящено очередное заседание экспертного клуба под эгидой общественного фонда «Мир Евразии». А потому тема дискуссии звучала так: «Российско-казахстанские проекты в нефтегазовой отрасли: новая реальность интеграции». Поводом для обсуждения стало то, что 21 год назад (4 февраля 1993 года) в Казахстане было создано первое совместное предприятие в нефтегазовой отрасли. Как известно, взаимоотношения в этой отрасли между Казахстаном и Россией берут свое начало еще с советского прошлого. Через территорию России осуществляется значимый объем транзита казахстанской нефти на внешние рынки. «Система нефтепроводов и нефтеперерабатывающих заводов в Казахстане всегда была ориентирована на переработку российской нефти - если посмотреть баланс ГСМ, то примерно 60% имеющихся в Казахстане

нефтепродуктов или произведены в России или сделаны из российской нефти», - напомнил политолог Марат Шибутов, открывая встречу. Кроме этого, еще одна особенность - нефть на внутреннем рынке стоит в несколько раз дешевле, чем на внешнем, поэтому нефтедобывающим компаниям не выгодно поставлять нефть на казахстанские НПЗ». Однако, как известно, после казахстанско-российских переговоров, состоявшихся в 2013 году, российская нефть будет идти в нашу страну, как и все товары внутри Таможенного союза, без пошлины, что позволит сэкономить Казахстану примерно 1,15 млрд. долларов США ежегодно. «Также «Роснефть» и другие компании будут поставлять нефть в Китай по казахстанскому нефтепроводу «Атасу-Алашанькоу», у которого дешевые тарифы на прокачку. Ну, а мы заполним трубопровод, что нам и китайцам выгодно. Так что можно сказать, что Казахстан в минувшем году достиг большого успеха в нефтегазовой сфере», - заключил он. В то же время, по мнению другого политолога - Антона Морозова, Казахстан в вопросах о перспективах рынков сбыта нефти и маршрутов ее транспортировки придерживается прагматичной политики, которая заключается в многовекторности маршрутов экспорта и максимальной эффективности использования трубопроводной системы. Но, несмотря на то, что Казахстан неоднократно заявлял о том, что именно российское направление экспорта углеводородов является основным, по словам эксперта, возможности увеличения прокачки нефти через трубопровод КТК стали ограничиваться. «Это связано с тем, что пропускная способность турецких проливов Босфор и Дарданеллы, через которые проходят нефтеналивные танкеры, достигла критических показателей», - напомнил Морозов. По его словам, эту проблему, как известно, хотели решить путем запуска трубы «Бургас – Александрополис», но проект так и не был реализован из-за позиции Болгарии». При этом Россия, в целом, с пониманием относится к заинтересованности Казахстана в многовекторности экспортных маршрутов энергоносителей. «В частности, был поддержан проект по заполнению нефтепровода «Атасу – Алашанькоу», закрывающего восточное направление. Это, конечно, обусловлено прагматичной позицией России: она также осуществляет экспорт нефти со своих западносибирских

месторождений в Китай через эту трубу. Эксперты полагают, что данная схема экспорта нефти в Китай может стать реальным вкладом в создание единой энергетической системы ШОС», - подчеркнул Морозов. По мнению профессора Олега Егорова, главного научного сотрудника Института экономики МОН РК, прогресс в казахстанско-российских отношениях налицо. «Тем не менее, участие российских компаний в нефтегазовом секторе Казахстана ограничивается только разведкой месторождений, добычей и транспортировкой нефти. Думаю, что пора бы принять участие в проектах, связанных с обрабатывающим сектором», - сказал он. Олег Егоров в частности разъяснил, что есть проблемы с модернизацией нефтеперерабатывающих заводов. К примеру, Павлодарский НПЗ работает на российской нефти. «Следовательно, именно российским компаниям лучше всех известно, что требуется для его модернизации. В Казахстане добываются уникальные по качеству нефти. Но до сих пор не используются содержащиеся в них металлы, парафиновые соединения, не выделяются в виде самостоятельных продуктов масла, не проводятся работы по освоению месторождений нефтяными породами. Может быть, в этом направлении и следует расширять совместную деятельность», - заметил он. А по мнению ученого секретаря Казахстанского института стратегических исследований при президенте РК Бэлы Сырлыбаевой, у Казахстана сейчас достаточно дифференцирован пакет предложений по нефти и газу. «И мы видим, что приоритет отдается западным компаниям и Китаю, а российские компании занимают не самый большой сегмент рынка, не владеют многими сложными технологиями, которые требуются. На том же месторождении Кашаган россиян нет, да они туда и не пойдут, потому что это, как оказалось, сегодня самый дорогой и самый рискованный проект в мире. Нефть здесь будет дорогая и возникает вопрос, что делать с этой нефтью. Поэтому для россиян приоритетными направлениями остаются транспортировка и поставка нефтепродуктов - это моя оценка», - сказала Сырлыбаева. Редактор информационно-аналитического нефтегазового портала Oilnews.kz Сергей Смирнов заметил, что сейчас отечественные заводы недогружены, так как нефть выгоднее поставлять на экспорт. «Сейчас мы перерабатываем около 14 млн тонн, из них только 7 млн - отечественная нефть, подчеркнул он. - Там они собираются 18-21 млн тонн перерабатывать, но где возьмут еще 7 млн тонн сырой нефти для заполнения этих заводов - это большой вопрос. Если система останется та же самая - низкие таможенные пошлины - нефть будет также утекать на Запад. Поэтому с точки зрения интеграции с Россией можно поднять экспортные пошлины на нефть, и тем самым, по аналогии с РФ, можно заставить некоторых недропользователей поставлять нефть на наши заводы. Другого выхода просто не будет», - высказал свою точку зрения Смирнов. Как известно, Министерство экономики и бюджетного планирования РК объявило, что в марте текущего года внесет предложения по срокам строительства и размещения нового НПЗ. «Правительству до конца первого квартала текущего года следует решить вопросы по размещению, источникам инвестиций и срокам строительства четвертого нефтеперерабатывающего завода», - говорится в недавнем Послании президента Казахстана Нурсултана Назарбаева.



Астана

новый город

ИТОГИ РАЗВИТИЯ СПЕЦИАЛЬНОЙ
ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЗОНЫ



Всего на территории Индустриального парка заявлено 49 проектов с объемом инвестиций на сумму более 180 млрд. тенге

В Астане проводится целенаправленная работа по реализации Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2010-2014 годы. Мы постоянно работаем над повышением статуса развития специальной экономической зоны «Астана – новый город» (СЭЗ). Она действует в качестве инструмента стимулирования притока инвестиций. Общая площадь СЭЗ составляет 7,6 тысяч га и включает в себя новый административно-деловой центр и индустриальную зону. Территория нового административно-делового центра предназначена для создания современной инфраструктуры, строительство уникальных объектов административного, жилого и социально-культурного назначения. Приоритетным звеном СЭЗ является Индустриальный парк, куда привлекаются инвесторы для создания конкурентоспособных производств в рамках ГПФИИР. На сегодня в Индустриальном парке завершается строительство всей необходимой инженерной

инфраструктуры. Кроме того, учитывая опыт функционирования этой институциональной структуры, создается второй Индустриальный парк на площади 433,1 га. Всего на территории Индустриального парка заявлено 49 проектов с объемом инвестиций на сумму более 180 млрд. тенге. В 2010-2012 годах здесь введено в эксплуатацию 11 объектов и 8 объектов запущено в конце 2013 года. 30 объектов находятся на стадиях строительства и проектирования. Проекты занимают около 90% полезной площади Индустриального парка. Также, на территории СЭЗ в районе трассы Астана-Аэропорт расположились два завода: по сборке вертолетов EC145 по французской технологии (ТОО "Еврокоптер Казахстан Инжиниринг"), запущенный в 2011 году и по выпуску новой для Республики Казахстан продукции в качестве альтернативного источника энергии – фотоэлектрические модули ТОО "Астана SOLAR" по технологической линии французского консорциума (из числа компаний Semco Engineering, ECM и CEIS). В Карту индустриализации включено 10

объектов Индустриального парка с объемом инвестиций 39,7 млрд. тенге. В результате деятельности промышленных предприятий СЭЗ по итогам 2013 года достигнуты положительные темпы роста по следующим показателям:

- выпуск продукции составил 120,3 млрд. тенге, рост на 69,2% к 2012 году (71,1млрд. тенге);
- экспорт продукции на сумму 2,8 млрд. тенге;
- объем освоенных инвестиций - 14,4 млрд. тенге, рост на 7% к 2012 году;
- количество рабочих мест – 2199, рост на 27% к 2012 году;
- объем налоговых поступлений от предприятий Индустриального парка - 13,4 млрд. тенге, рост по отношению к прошлому году на 97%.

Среди действующих производств Индустриального парка присутствуют объекты железнодорожного кластера, ориентированные на модернизацию и удовлетворение потребностей данной отрасли страны:

- завод по сборке тепловозов «Evolution» по американской технологии «General Electric» (США) АО «Локомотив қурастыру зауыты», действующий с конца 2009 года;
- завод по выпуску пассажирских вагонов ТОО «Тулпар Тальго» на основе технологии Patentes Talgo S.L. (Испания). Завод спроектирован и построен в соответствии с международными стандартами качества, высокой рентабельностью и эффективностью производственного процесса и не имеет аналогов в СНГ;
- завод по производству современных электровазов ТОО «Электроваз қурастыру зауыты». Производство предусматривает сборку электровазов по технологии «ALSTOM» (Франция) и отвечает самым высоким стандартам отрасли. Запущен в декабре 2012 года.

Присутствуют предприятия, выпускающие строительные материалы, энергосберегающую продукцию и логистические объекты. В 2013 году планируется запустить не менее 5 новых объектов на общую сумму 19,4 млрд тенге, в частности это объекты по производству дизельных двигателей «General Electric» (США), швейного оборудования и текстильной продукции, металлоконструкций и сэндвич-панелей, а также по выпуску сельскохозяйственной техники. При выходе на проектную мощность по данным производствам объем выпуска продукции увеличится на 40 млрд. тенге, количество рабочих мест - 875. В 2013 году запущено 8 производств с объемом инвестиций на сумму 16 млрд. тенге, где на сегодня создано 262 рабочих места. Наиболее значимым из них является завод по производству электронно-оптических

приборов ТОО «Казахстан ASELSAN Инжиниринг», это высокотехнологичное производство инновационной продукции - тепловизоров, оптических систем, а также ИК линз, технологиями производства которых, обладают только несколько развитых стран. Аффинажный завод ТОО "Тау-Кен Алтын": технология предусматривает при аффинажном производстве золота и серебра использование передовых мировых технологий и привлечение к сотрудничеству ведущих инжиниринговых компаний. В целом, в результате деятельности предприятий Индустриального парка с 2010 по 2013 годы было выпущено продукции и оказано услуг на сумму 216,4 млрд. тенге, объем налоговых поступлений от деятельности предприятий составил 23,4 млрд. тенге, создано 1980 рабочих мест. Следует отметить, что спектр сфер проектов ИП различен, это машиностроение, строительная индустрия, фармацевтика и химия, пищевая промышленность, энергосберегающая продукция и др., Планируемая к выпуску продукция будет ориентирована на внутренний рынок столицы и в целом на республику, а также на увеличение объемов экспорта за рубеж. Производственный запуск реализуемых проектов Индустриального парка планируется осуществить до конца 2017 года. Тем самым, столица получит значительный социально-экономический эффект от проектов Индустриального парка. К 2017 году объем выпущенной продукции предприятиями Индустриального парка ежегодно будет составлять порядка 300 млрд. тенге, будет создано порядка 8 тысяч новых рабочих мест. Вышеуказанные показатели свидетельствуют о динамичном развитии индустриальной зоны СЭЗ «Астана – новый город», что стало возможным благодаря активному внешнеэкономическому сотрудничеству со многими зарубежными странами и городами в рамках проводимой администрацией города политики по привлечению инвесторов, а также благоприятному инвестиционному климату. В частности, здесь действует особый правовой режим. Инвесторы освобождены от корпоративного подоходного налога, от платы за аренду земельного участка до 10 лет, земельного налога, налога на имущество. Для участников административно-делового центра предусмотрен возврат налога на добавленную стоимость поставщикам товаров, полностью потребляемых при строительстве объектов. Кроме того, специальная экономическая зона рассматривается как территория, на которой действует режим свободной таможенной зоны. Мероприятия по привлечению инвесторов осуществляются как в регионе, так и за рубежом в рамках деятельности



В целом, в результате деятельности предприятий Индустриального парка с 2010 по 2013 годы было выпущено продукции и оказано услуг на сумму 216,4 млрд. тенге



К 2017 году объем выпущенной продукции предприятиями Индустриального парка ежегодно будет составлять порядка 300 млрд. тенге, будет создано порядка 8 тысяч новых рабочих мест



Центра обслуживания инвесторов.

А именно, организуются презентации инвестиционных предложений Астаны потенциальным иностранным и отечественным инвесторам посредством участия в Международных инвестиционных мероприятиях, организацией роуд-шоу за рубежом и инвестиционных бизнес-туров для заинтересованных зарубежных бизнес-структур.

Кроме того, ежегодно проводится Международный инвестиционный форум «Astana Invest», направленный на привлечение инвестиций в экономику города с участием потенциальных зарубежных и отечественных инвесторов, по итогам которого подписываются Меморандумы о сотрудничестве.

Инвесторам оказывается сервисная поддержка по разъяснению законодательства республики по поддержке инвесторов, прохождению разрешительных процедур и др.

Учитывая, что Астана является административным центром, основной приоритет отдаётся инвестициям, целью которых было бы создание инновационных чистых производств.

В частности, оказывается поддержка высокотехнологичных проектов в рамках инструмента государственной поддержки - технологического бизнес-инкубирования, предусматривающий финансовую поддержку бизнес-идей на начальном этапе их становления.

Также, одним из стимулов привлечения инвестиций для Астаны является проведение международной выставки «ЭКСПО-2017». В рамках подготовки города к проведению выставки принято решение начать запуск проекта «Smart Astana», который предполагает модернизацию инфраструктуры Астаны на основе внедрения смарт-технологий и выведение ее на уровень европейских «умных городов». Основными направлениями проекта, куда

будут привлекаться инвестиции, являются общественная безопасность, строительство и ЖКХ, энергетика и транспорт, образование и медицина, окружающая среда. В настоящее время в рамках реализации разрабатывается ТЭО проекта, а также начата реализация 2-х основных проектов по модернизации транспортной инфраструктуры города «Интеллектуальная транспортная система» и по обеспечению безопасности населения города «Система комплексного обеспечения жизнедеятельности города Астаны» (СКОЖ), которая направлена на создание безопасной жизни в городе посредством обеспечения современных мер охраны правопорядка, охраны жизнедеятельности граждан, бесперебойной работы всех городских служб и элементов городской инфраструктуры, в том числе и транспортной.

Кроме того, в рамках подготовки инфраструктуры города к проведению международной выставки «ЭКСПО-2017» планируется реализация проектов в части создания производств альтернативных источников энергии, энергосберегающих материалов и технологий, внедрение технологий «зеленой экономики». Так, в декабре 2013 года был презентован первый проект «ЭКО-такси», предусматривающий создание муниципального эко-таксопарка с применением экологически чистого топлива – газа. В 2014 году планируется начать переход общественного транспорта на экологически чистое топливо.



Авиатургентство «APPLETOUR»
г. Астана, пр.Кабанбай батыра, 17Е,
тел. +7 (7172) 79 30 40, 79 30 41,
+7 702 209 0216, +7 702 888 6654
www.appletour.kz

ИНФОРМАЦИЯ ПО КРУПНЫМ ОБЪЕКТАМ СПЕЦИАЛЬНОЙ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЗОНЫ «АСТАНА – НОВЫЙ ГОРОД»



Аффинажный завод ТОО «Тау Кен Алтын»

7 декабря 2013 года в Индустриальном парке № 1 специальной экономической зоны «Астана-новый город» введен в эксплуатацию аффинажный завод ТОО «Тау Кен Алтын». Стоимость проекта - 5,5 млрд. Тенге, его реализация направлена на создание аффинажного производства проектной мощностью 25 тонн аффинированного золота и 50 тонн аффинированного серебра в год. На переработку в аффинажный завод будет поступать сырье, содержащее благородные металлы в виде: золотосеребряных сплавов, серебряно-золотых сплавов, катодного золота, шлихового золота, технического и ювелирного лома и др. (в основном продукция недропользователей РК). В рамках проекта будет создана аккредитованная по международным стандартам пробирно-аналитическая лаборатория драгоценных металлов. Товарная продукция аффинажного производства: стандартные, мерные слитки и гранулы золота и серебра. Поставщик оборудования: компания IECO Keeps on improving srl. (Италия).



Завод по выпуску пассажирских вагонов ТОО «Тулпар-Тальго»

В 2011 году завершилось строительство завода по выпуску пассажирских вагонов «Talga» в Индустриальном парке г. Астаны. Завод на сегодня является одним из крупнейших предприятий в столице. Объем вложенных инвестиций составил 8,6 млрд. тенге. Созданное на основе современной передовой технологии совместно с ведущей компанией мира в вагоностроении «Patentes Talgo S.L.» (Испания) производство, позволит в короткие сроки решить вопрос дефицита пассажирских вагонов в Республике Казахстан, повысить уровень безопасности движения поездов и комфорт пассажиров и выйти на внешние рынки. В 2012 году на заводе было произведено и выпущено в эксплуатацию 2 поезда, состоящие из 17 и 35 вагонов, всего 52 вагона. В 2013 году производственный план выполнен с повышением планового объема на 2 вагона и составил 160 вагонов или 5 составов. В сравнении с 2012 годом увеличение составило 67,5% (108 вагонов). Создано 218 рабочих мест.

Завод по производству электронно-оптических приборов ТОО «Казахстан ASELSAN Инжиниринг»

Данный проект реализован в рамках соглашения о сотрудничестве Компании АО «НК Казахстан Инжиниринг», Компании «ASELSAN A.S./» (Турция), Секретариата оборонной промышленности Турции (SSM), подписанного 18 февраля 2011 года с целью обеспечения вооруженных сил и других ведомств Казахстана необходимой оптроникой, а также техническим и сервисным обслуживанием продукции. Стоимость проекта - 4,5 млрд. тенге. Период реализации - 2011-2013 годы. В рамках трансфера технологий, доля казахстанского содержания продукции в 2015 году должна составить минимум 40%, учитывая, что все соответствующие стадии трансфера технологии полностью осуществлены. Продукция: электронно-оптические приборы, приборы ночного видения, тепловизоры и т.д. Целевой рынок: военные и гражданские учреждения Казахстана, СНГ, Турции, Индии, Китая и т.д. Выход на производственную мощность запланирован на конец 2014 года с созданием 100 рабочих мест. Монтаж линий по производству линз планируется осуществить в 2014-2015 годах.



Завод по выпуску вертолетов ТОО «Еврокоптер Казахстан Инжиниринг»

На заводе осуществляется крупноузловая сборка вертолетов EC145, покраска, настройка и тестирование подключаемых устройств и систем, наземные и летные испытания, сервисное обслуживание и ремонт. Обучение пилотов и механиков осуществляется в учебном центре при заводе. Легкий двухдвигательный вертолет EC145 удачно комбинирует последние технологические достижения в вертолетостроении, является одной из наиболее популярных моделей в мире благодаря многофункциональности и вместительности своего салона. Данный тип вертолета идеально подходит для нужд скорой медицинской помощи и служб спасения, полиции и пограничного надзора. Концепция модульной линии сборки позволяет ТОО «Еврокоптер Казахстан Инжиниринг» изготавливать и адаптировать вертолет EC145 в соответствии с требованиями региональных операторов. Проектная мощность предприятия - 10-12 вертолетов в год. В 2011-2013 годах выпущено 20 вертолетов марки EC145 на сумму 34,6 млрд. тенге.



The Imperial Tailoring Co.

Мужская одежда ручной работы
из лучших итальянских и английских тканей.
Вы можете назначить встречу
с портным в любое удобное для Вас время.

г. Алматы, ул. Кабанбай батыра, 88/1, угол ул. Уалиханова,
тел.: (727) 2588 220, 2587 617, моб.: +7 777 221 83 74,
e-mail: almaty@mytailor.ru
г. Астана, ул. Достык 1, ВП-11, тел.: (7172) 52 42 92, 52 44 72,
моб.: +7 777 227 55 98, e-mail: astana@mytailor.ru
г. Атырау, моб.: +7 777 251 79 50, e-mail: atyrau@mytailor.ru

www.mytailor.ru

ZE R EN



www.zeren.kz

Отдыхайте там,
где Вас любят!

Республика
Казахстан,
Акмолинская область,
Зерендинский район,
посёлок Зеренда,
Центр Отдыха «Зерен-Нур»
Телефоны: +7 (71632) 21306
22594, 22595, 22390
Факс:
+7 (71635) 21815

КАК К НАМ ДОЕХАТЬ ▼





ПАРТНЕРСТВО

«ASTANA SOLAR»



25 декабря 2012 года при участии Президента Республики Казахстан Нурсултана Назарбаева был запущен первый в стране завод по производству фотоэлектрических модулей «Astana Solar»

Компания «Astana Solar» - дочернее предприятие «Национальной атомной компании «Казатомпром» - мирового лидера по добыче урана, реализующего проект «Создание производства фотоэлектрических модулей на основе казахстанского кремния «KazPV». 25 декабря 2012 года при участии Президента Республики Казахстан Нурсултана Назарбаева был запущен первый в стране завод по производству фотоэлектрических модулей «Astana Solar». Строительство завода является частью «Государственной программы по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан» и «Карты индустриализации Казахстана». Его цель – создание в Казахстане полностью вертикально-интегрированного цикла производства фотоэлектрических модулей от добычи и переработки кремния до сборки солнечных панелей. Актуальность проекта возрастает на фоне реализации концепции перехода Казахстана к «зеленой экономике» и реализации программы «Энергосбережение – 2020». ТОО «Astana Solar» предлагает широкий спектр производимой продукции – от фотоэлектрических модулей двух типов до готовых солнечных электростанций различной мощности; предоставляет услуги монтажа, сервисного обслуживания. Предприятие полностью ориентировано на клиента, готово к сотрудничеству в различных формах: прямые продажи солнечных панелей, консультации специалистов, создание новых продуктов,

инсталляция (СМР). Завод оснащен европейским автоматизированным оборудованием нового поколения, позволяет производить готовые фотоэлектрические модули общей мощностью 50 МВт в год (более 217 000 фотоэлектрических модулей) с расширением в перспективе до 100 МВт. На предприятии внедрена интегрированная система менеджмента качества, экологического менеджмента и менеджмента профессиональной безопасности и здоровья в соответствии с ISO 9001:2008, ISO 14001:2006 и OHSAS 18001:2007; получены сертификат на продажу фотоэлектрических панелей Международного стандарта качества Certisolis IEC61215/IEC61730-1/IEC61730-2, сертификат о происхождении товара СТ-KZ, Государственная лицензия на строительномонтажные работы. Профессиональные кадры – гордость «Astana Solar», где работают более 200 казахстанских специалистов различных профилей. Многие из них окончили ведущие отечественные и международные высшие учебные заведения и являются выпускниками международной стипендиальной программы Президента Республики Казахстана «Болашақ». Работникам завода предоставляется возможность повышения квалификации и карьерного роста. На предприятии действуют проекты, направленные на профессиональное развитие персонала, расширение круга их знаний и компетенций, личностный рост. Проводятся обучающие семинары и мастер-классы, развивается сотрудничество с учебными заведениями.



KALDEWEI

ТОО «ВилБо» является официальным представителем сантехники и плитки Villeroy&Boch, продукции Dornbracht, Keuco, Huppe

г. Астана, пр. Абая, 45(113), ТЦ «Мерей», бутик 105
тел.: +7 (7172) 36 02 96
г. Алматы, ул. Фурманова, 119, оф. 20
тел.: +7 (727) 267 02 07, факс +7 (727) 261 23 56
г. Алматы, ул. Маречка, 1, ТЦ «АРМАДА», корпус 1
бутик 055, тел.: +7 (727) 227 30 54
г. Алматы, ул. Розыбакиева, 289,
тел.: +7 (727) 225 32 25



ОКАЗЫВАЕМЫЕ УСЛУГИ

- Амбулаторно-поликлиническая помощь
- Стационарная помощь
- Круглосуточная консультационно-диспетчерская служба (call-center)
- Обязательные медицинские осмотры (первичные, периодические)
- Стоматологическая помощь
- Санаторно-курортное лечение
- Сезонная вакцинация против гриппа
- Скорая помощь
- Сеть розничных аптек
- Медицинское сопровождение

МЕДИКЕР
— *Колсай* —

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
г. Астана, Коргалжинское шоссе 4/1
ЖК «Кольсай»
тел. +7 (7172) 797620, 797621

СЕТЬ МЕДИКЕР ПО КАЗАХСТАНУ



Телефон горячей линии:
8 800 080 43 57
(только с городского, бесплатный)

Круглосуточный call-center:
+7 (7172) 901 955
+7 (701) 999 36 52





Пакет "Наурыз»

От 159,000 тенге с НДС (проживание в номере Deluxe)

Проживание: 3 ночи и 4 дня - 2 взрослых, 1 ребенок (0-12 лет)

Удобная для гостя дата прибытия: 20, 21 или 22 марта

Полупансион (проживание, завтрак, ужин)

Вход в СПА салон

10% скидка на процедуры СПА

Живая музыка

Неограниченные международные звонки бесплатно

Детский клуб "Rixy Kids Club»

Wi-Fi

Бесплатный паркинг на улице

Бесплатный поздний выезд до 15:00

Для дальнейшей информации свяжитесь, пожалуйста,
со специалистом по связям с общественностью, +7 71636 20100

expect nothing less

RIXOS
BOROVUE



Әулиеата өңіріндегі тың серпілістер

Кәрім Көкрекбаев,
Жамбыл облысының әкімі

Соңғы жылдары Жамбыл облысының әлеуметтік-экономикалық дамуы айтарлықтай табыстарға қол жеткізді. Тұтас елдің тұрақты әрі қарышты дамуына, оның өркендеуіне Жамбыл облысы да өзінің сүбелі үлесін қосып келеді. Бүгінде Әулиеата өңірі өндірісі өркендеген, экономикасы мен ауылшаруашылығы жүйелі дамып келе жатқан өңірлердің біріне айналды. Облыс экономикасының даму қарқыны соңғы он жыл ішінде барлық бағыттар бойынша өсті. Оның ішінде, өнеркәсіп өндірісі 5 есеге, ал, жалпы аймақтық өнімнің көлемі 9 есеге ұлғайды. Сонымен бірге, 2013 жылы да облыс экономикасының барлық салаларында тың өзгерістер байқалып отыр. Мысалы, өткен жылы өнеркәсіп кәсіпорындарымен 237,8 млрд. теңгеге өнім өндіріліп, өсім 7,7 пайызды құраған. Жамбыл облысында Индустриалды-инновациялық даму бағдарламасы да сәтті жүзеге асуда. Оның шеңберінде құны 553 миллиард теңгеден асатын 40 инвестициялық жоба жүзеге асырылуда. Ол бойынша 7 мыңнан аса жаңа жұмыс орындары ашылады. Индустрияландыру картасының шеңберінде өткен жылы құны 20,9 млрд. теңгені құрайтын 8 жоба іске қосылып, 626 жаңа жұмыс орындары ашылған. Сонымен қатар, 2015 – 2018 жылдар аралығында құны 430 миллиард теңгені құрайтын 6 инвестициялық жобаны жүзеге асыру жоспарланып отыр. Ол бойынша аймақта тағы да 3 мың жаңа жұмыс орындары ашылады. Сондай-ақ, облыста баламалы энергетиканы дамыту да қолға алынып отыр. Бұл сала бойынша өңір республикамыз бойынша алдыңғы орында келеді. Жалпы, облыста қазірдің өзінде 188 МВт құрайтын баламалы энергетика нысандары салынып жатыр. Қазіргі күні аймақта осындай 5 жоба жүзеге асырылған. Үстіміздегі жылы Қордай жел электр станциясының 4 мегаватты құрайтын

алғашқы кезегінің құрылысы аяқталады, оның қуатын 2014-2015 жылдары 21 мегаваттқа жеткізу көзделіп отыр. Сонымен қатар, инвесторлармен бірге қуаты 100 мегаватты құрайтын Жаңатас жел электр станциясының және 19,8 мегаватт қуаты бар Меркі ГЭС-нің каскадының құрылысы, сонымен бірге, Жамбыл ауданындағы 24 мегаватты құрайтын күн электр станциясының құрылысы жүргізілмек. Бұл жобалар облыс экономикасының дамуына оң әсер етіп, халықты жұмыспен қамту мәселесінің біршамасын шешеді деп ойлаймын. Осындай өзгерістер, бірінші кезекте, әлеуметтік саланың дамуына да әсер етті. Мысалы, облыста денсаулық сақтау жүйесін қаржыландыру көлемі соңғы үш жылда 42 пайызға артса, соңғы төрт жылда облыста 44 денсаулық сақтау нысаны пайдалануға берілді. Атқарылған мақсатты шаралар арқасында өңірде ана өлімінің деңгейі екі есеге, нәресте өлімі 25,6 пайызға азайды. Биылғы жылы Тараз қаласындағы 300 төсекке арналған көпсалалы аурухананың, 4 дәрігерлік амбулаторияның, 16 фельдшерлік-акушерлік және медициналық пункттердің құрылысы аяқталмақ. Білім саласында да жағымды жаңалықтар бар. Өткен жылы Жамбыл облысында 6 мектеп, 740 орындық 3 балабақша пайдалануға берілді. Елбасының биылғы Жолдауында берілген балаларды мектепке дейінгі біліммен толық қамтамасыз ету тапсырмаларына сәйкес облыста 2020 жылға дейін 88 балабақша және 53 шағын орталық салуды көздеп отырмыз. Жалпы, қазіргі күні Жамбыл облысы экономикалық потенциалы өте зор аймаққа айналды деп толық айта аламын. Өңір өз алдына биік мақсаттар қойып отыр, болашаққа сеніммен қарайды. Сол биік асуларды бағындыру үшін Әулиеата халқы бекем бірлікпен еңбек етіп, жоғары нәтижелі жетістіктерге жететіндігіне кәміл сенемін.

ТОО «КАЗФОСФАТ»



КОМПАНИЯ ЯВЛЯЕТСЯ ГРАДООБРАЗУЮЩЕЙ
(ПО ГОРОДАМ ТАРАЗ, ЖАНАТАС, КАРАТАУ)

Производство и переработка фосфатного сырья в Республике Казахстан относятся к значимым направлениям горно-химической индустрии и обеспечивают рабочими местами более 6000 человек. Продукция ТОО «Казфосфат» поставляется на рынки Восточной и Западной Европы, стран СНГ, Китая, а также на внутренний рынок. Основные производственные мощности сосредоточены в Жамбылской области, соответственно операционная деятельность Компании управляется из офиса, расположенного в г. Тараз.

Основные виды деятельности:

- разведка, разработка, добыча и обработка фосфоритной руды,
 - производство и продажа желтого фосфора и его производных,
 - производство и продажа фосфорных минеральных удобрений,
 - производство и продажа кормового фосфата,
 - производство минерального сырья (известняк и доломит) для производства промышленных изделий.
- В настоящее время Компания производит 20 различных видов продукции, таких как желтый фосфор, аммофос и триполифосфат натрия.

ТОО «Казфосфат» – уникальная компания на территории Казахстана, имеющая в своей собственности полную линию от добычи до поставки фосфата собственными средствами транспортного комплекса. ТОО «Казфосфат» объединяет в своем составе горнодобывающие предприятия в зоне Каратауских месторождений фосфоритов (Жанатас, Каратау), перерабатывающее предприятие Новоджамбулский фосфорный завод (Тараз), филиал «Минеральные удобрения» (Тараз), филиал «ЗСМС» (Шымкент), филиал «Химзавод» (Степногорск) и филиал «Железнодорожный-транспортный комплекс» (Тараз). Номенклатура готовой продукции: желтый фосфор, термическая фосфорная кислота, триполифосфат натрия, гексаметафосфат натрия, синтетические моющие средства, азотная кислота, фосфорно-азотные удобрения (аммофос, нитроаммофос, суперфосфат), трикальцийфосфат (кормовой) и серная кислота. Объем производства продукции в денежном выражении в 2013 году составил 56 301 млн. тенге рост по сравнению с 2012 годом 6,2%. Доля экспорта за 2013год 89,3%. Продукция

поставляется в 27 стран мира такие как США, Германия, Польша, Чехия, Венгрия, Ирландия, Швейцария, Панама, Россия, Украина, Беларусь, Таджикистан, Азербайджан, Узбекистан, Киргизия, Афганистан и т.д. В текущем 2014году году компания Казфосфат компания уже приступила к выполнению не так давно обозначенного Президентом РК курса, ориентированного на выпуск конкурентоспособного продукта на мировом рынке.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ

ТОО «Казфосфат» определило следующие долгосрочные стратегические цели:

- расширить существующие и освоить новые рынки сбыта продукции Компании,
- развить и оптимизировать существующие и освоить новые направления бизнеса, обеспечить конкурентоспособное положение Компании на мировом рынке,
- усовершенствовать системы корпоративного управления и менеджмента Компании,
- повысить профессиональный престиж работников химической и горнодобывающей промышленности и обеспечить значительный вклад в социальное развитие области.

В компании утвержден «Комплексный план по модернизации и реконструкции производств до 2020 года». Только за период 2010-2013годы инвестировано в производство 29,3 млрд. тенге. Завершены такие проекты как :

- Внедрение современной энергосберегающей технологии производства гексаметафосфатов натрия (ГМФН). Проект совместно с чешской компанией Фосфа запущен в мае 2013г.
- Утилизация фосфорсодержащего шлама.
- Завершено строительство сернокислотного цеха, который позволит решить существующую проблему с нехваткой серной кислоты, т.е. повысить конкурентоспособность минеральных удобрений.
- Завершен 3-этап очистки желтого фосфора от вредных примесей, что позволит увеличить объем продаж желтого фосфора в США.
- Начато строительство СУПГ в цехе № 8 по производству триполифосфата натрия и АСУТП печи №7 и №8, что позволит экономии природного газа, и улучшить

ТОО «КАЗФОСФАТ»

- Председатель Правления – Есенов Максутбек Шахмарданович.
- Компания основана 27 октября 1999 г. в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
- Головной офис находится в г. Алматы.
- ТОО «Казфосфат» является единственным производителем фосфора и ортофосфорной кислоты в СНГ, крупным производителем триполифосфата натрия и фосфорных удобрений.



экологию региона. Приобретены горнотранспортные средства в том числе только за последние 3-года приобретены пять -130 тонных Белазов.

В данный период продолжается работа над следующими инвестиционными проектами.

- Реконструкция ЭФК – 1 этап
- Реконструкция производства кормовых фосфатов для выпуска фосфатов с повышенным содержанием питательных веществ (гранулированного ТКФ)
- Строительство СУПГ в цехе № 8
- Строительство обогатительной фабрики
- Строительство производства по выпуску NPK, NPSK-удобрений на основе переработки отходов фосфорного производства
- АСУТП печи №7 и №8
- Проектирование и строительство производства получение этанола из печного газа
- Строительство производства по выпуску NPK-удобрений на филиале СХЗ
- Проектирование и строительство производства треххлористого фосфора (1 этап)
- Строительство современного производства «белой» кислоты (очищенная ЭФК)
- Реконструкция ЭФК – 2 этап
- Проектирование и строительство производства пентасернистого фосфора

Для эффективного планирования и управления производством ТОО «Казфосфат» использует международный опыт, путем внедрения требований признанных международных стандартов:

- ISO 9001: 2008 в области управления качеством;
- ISO 14001:2004 для снижения негативного воздействия на окружающую среду;
- BS OHSAS 18001:2007 для охраны труда и безопасности каждого работника.

Награды ТОО «Казфосфат» на отечественных и международных конкурсах и выставках:

- «Золотая Арка» – Ассоциацией промышленников и бизнесменов Испании, 1994 г.
- «Золотой Глобус» – Копенгаген, Дания, 1995 г.
- «Бриллиантовая Звезда» – Мексика, 1996 г.
- Диплом за участие в 12-й Международной выставке

«Химия-2003»г. Москва.

- Диплом «Лучшие товары Казахстана», 2004 г.
- Диплом «За высокое качество и разнообразный ассортимент, поставляемой продукции» Международная выставка «Химия-2005» г. Москва.
- Дипломант I степени в Республиканском конкурсе «Лучшие товары Казахстана 2007года», в номинации «Лучшие товары производственного назначения».
- Диплом за участие в 14-й Международной выставке «Химия-2007» г. Москва.
- Первое место в Республиканском конкурсе «Лучший экспортер готовой отечественной продукции», в номинации «Экспортер – 2008».
- Диплом за участие в 15-й Международной выставке «Химия-2009» г. Москва.
- Золотая медаль за качество триполифосфата натрия на 10-й Международной специализированной выставке «Индустрия пластмасс» в рамках 15-й Международной выставки «Химия-2009» г. Москва.
- Бронзовая медаль за качество термической ортофосфорной кислоты на 10-й Международной специализированной выставке «Индустрия пластмасс» в рамках 15-й Международной выставки «Химия-2009» г. Москва.
- Награжден сертификатом независимой потребительской экспертизы общественного объединения «Региональная лига потребителей «Қыран» в 2009 году.
- Диплом первой степени «Лучшие товары Казахстана-2010» в региональном конкурсе-выставке в номинации товары производственного назначения.
- Серебряный призер «ПАРЫЗ-2010» в номинации «Лучшее социально ответственное предприятие» среди субъектов крупного предпринимательства.
- Диплом за участие в 16-й Международной выставке «Химия-2011» г. Москва.
- Серебряный призер «ПАРЫЗ-2011» в номинации «За вклад в экологию» среди субъектов крупного предпринимательства.
- Дипломант II степени в Республиканском конкурсе «Лучшие товары Казахстана», в номинации «Лучшие товары производственного назначения 2012 года».



Медикер: курс на развитие и охрану здоровья

СЕТЬ КЛИНИК ТОО «МЕДИКЕР» ПО КАЗАХСТАНУ НЕУКЛОННО РАСТЕТ. КОМПАНИЯ – ОДНА ИЗ ЛИДЕРОВ В МЕДИЦИНСКОЙ ОТРАСЛИ И САМАЯ КРУПНАЯ ПО ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА, МАСШТАБА ГЕОГРАФИИ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ.

Главные ее принципы - высокое качество, доступность и непрерывное развитие. Предоставление медицинских услуг достойного уровня – задача номер один. Праздник рождения весны, обновления и изобилия Наурыз в этом году ознаменовался открытием еще одного медицинского центра в городе Жанаозене Мангистауской области. В 2007 году свою деятельность начал здесь первый филиал «Медикер», теперь городу подарили современную клинику, призванную поддерживать здоровье жителей. Основное направление занятости населения – нефтяной промысел, что само по себе входит

в категорию тяжелых и вредных производств. Численность граждан растет, соответственно в медицинской помощи нуждаются все больше и больше людей, особенно это важно в промышленных регионах. Для удобства жанаозенцев Центр работает ежедневно, включая субботу и воскресенье. К слову, практически все клиники «Медикер» имеют полный рабочий график, не смотря на выходные дни. Только в одной Астане за прошедший год были открыты сразу два новых центра «Медикер-Кульсай» и «Медикер-Изумрудный», оснащение которых

соответствует всем международным стандартам. Стоит отметить, в рамках проекта Государственной программы развития здравоохранения на 2011-2015 гг. «Салауатты Қазақстан» в медицинском центре «Медикер-Кульсай» внедрена система электронной амбулаторной карты пациента. Внедрение такой карты во всех медицинских центрах компании «Медикер» имеет ряд преимуществ:

1. Единая база данных пациентов
2. Онлайн просмотр амбулаторной карты для дистанционных консультаций по лечению с ведущими специалистами компании «МЕДИКЕР»
3. Мониторинг качества введенных данных
4. Учет истории болезней пациентов
5. Сокращение времени обслуживания клиентов (поиск и заполнение)
6. Усиление контроля за качеством ведения амбулаторных карт

Создавая условия для оказания эффективной и своевременной медицинской помощи руководство «Медикер» всегда опиралось на опытных специалистов. К выбору персонала компания всегда подходит со всей ответственностью, подбор медицинских работников ведется на конкурсной

основе. Во клиниках ведут прием высококвалифицированные специалисты - кандидаты медицинских наук, врачи высшей категории с солидным стажем работы, квалифицированный сестринский состав. Политика компании в отношении кадров включает в себя и обучение студентов медицинских вузов с целью возвращения собственных специалистов, способных вести работу в отдаленных регионах. В наиболее сложные участки работы компания привлекает опытных врачей не только со всех регионов Республики, но и с Российской Федерации. Многие доктора компании проходят повышение квалификации на кафедрах известных клиник Москвы, Санкт-Петербурга и дальнего зарубежья. «Медикер» дорожит каждым своим сотрудником, ценит их доверие, поощряет инициативы, создает условия для гармоничного развития личности и способствует профессиональному росту.

ОКАЗЫВАЕМЫЕ УСЛУГИ

- Амбулаторно-поликлиническая помощь
- Стационарная помощь.
- Круглосуточная консультационно-диспетчерская служба (call-center).
- Обязательные медицинские осмотры (первичные, периодические).
- Стоматологическая помощь.
- Санаторно-курортное лечение
- Сезонная вакцинация против гриппа
- Скорая помощь.
- Сеть розничных аптек
- Медицинское сопровождение различных мероприятий



Первый медицинский центр «Медикер» был открыт 8 ноября 2000 года в городе Алматы. В 2005 году «Медикер» получил Государственную лицензию на занятие медицинской и врачебной деятельностью по всей территории Республики Казахстан. С этого момента изменилась Стратегия Компании и «Медикер» стал позиционировать себя как медицинская ассистанс – компания. «Медикер» в течение ряда лет осуществляет работу по организации и предоставлению медицинских услуг клиентам более 10 страховых компаний. Клиентами являются работники, как национальных компаний, так и частных производственных предприятий, представители компаний с иностранным участием. Медицинская сервисная компания «Медикер» представлена в 14 регионах Казахстана, сотрудничает с более 400 медицинскими учреждениями, ведущими научными центрами и клиниками. Кроме того, компания разрабатывает собственные проекты по оказанию медицинских услуг на месторождениях, в вахтовых посёлках предприятий нефтедобывающей отрасли.

На сегодняшний день ТОО «Медикер» является одной из ведущих организаций, работающих в системе здравоохранения РК. В регионах страны функционирует 14 офисов, 9 поликлиник, 2 стационара, 22 врачебных амбулатории, 71 фельдшерский пункт и 641 медпункт:

1. Медицинский центр «Медикер-Астана», г. Астана
2. Медицинский центр «Медикер-Кульсай», г. Астана
3. Врачебная амбулатория «Медикер-Астана», г. Астана
4. Педиатрический центр «Медикер-Астана», г. Астана
5. Медицинский центр «Медикер-Изумрудный», г. Астана
6. Многопрофильный медицинский центр «Мейрим», г. Астана
7. Медико-профилактический центр «Мунайшы», г. Жанаозен
8. Медицинский центр «Медикер-Усть-Каменогорск», г. Усть-Каменогорск
9. Медицинский центр «Медикер-Алматы», г. Алматы
10. Медико - реабилитационный центр «Кендири», Мангистауская область
11. Многопрофильный медицинский центр «Медикер-Атырау», г. Атырау
12. Медицинский центр «Медикер плюс», г. Жанаозен

Забота о здоровье работников

ПРОМЫШЛЕННАЯ МЕДИЦИНА, КАК ОДИН ИЗ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОХРАНЫ ТРУДА, ИМЕЕТ ЦЕЛЮ ОБЕЗОПАСИТЬ ЗДОРОВЬЕ РАБОТНИКОВ ОТ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ВЛИЯНИЯ НЕГАТИВНЫХ ФАКТОРОВ И ОПАСНОСТИ ИЛИ СМЯГЧИТЬ ПОСЛЕДСТВИЯ ЭТИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ И ОБЕСПЕЧИТЬ ИМ ЗДОРОВЫЕ УСЛОВИЯ ТРУДА.



Здоровые условия труда сохраняют силы работников, способствуют высокой производительности труда, вместе с тем защищают работников от переутомления, что способствует их активному образу жизни и социальной активности. И как следствие, влияют на сохранение трудового потенциала, который создает валовой внутренний продукт страны. Сознавая важность сохранения и приумножения трудового потенциала Республики Казахстан, являющегося стратегическим ресурсом развития экономики страны, ТОО «Медикер» в 2013 году организовал дочернее предприятие ТОО «Медикер - промышленная медицина», основной задачей которого является оказание качественных медицинских услуг на производственных объектах. Сеть собственных медицинских объектов ТОО «Медикер-промышленная медицина» включает 641 пункт предсменного медосмотра, 71 фельдшерских пункта, 22 врачебные амбулатории на производственных и вахтовых участках. Численность персонала составляет 960 штатных единиц. Деятельность «Медикер - промышленная медицина» направлена на оказание плановой и экстренной медицинской помощи непосредственно на производстве с целью повышения уровня медицинской защищенности персонала и снижения производственных рисков, анализа текущей ситуации и организации необходимых мероприятий по профилактике производственного травматизма и

временной нетрудоспособности работников на рабочем месте путем обеспечения адекватного предсменного/предрейсового медицинского освидетельствования. Профилактика также обеспечивается через регулярные медицинские обследования в целях наблюдения за состоянием здоровья сотрудника. Современная концепция профилактики профессиональных заболеваний, которые сегодня фиксируются все чаще, предусматривает определение и применение эффективных организационных, технических, технологических, оздоровительных, компенсационных, льготных и других мероприятий, направленных на управление профессиональными рисками нарушения здоровья. Поэтому крайне важно, чтобы для работодателя вопросы создания безопасных и безвредных условий труда, которые бы гарантировали сохранение жизни и здоровья работника, стало обязательным условием. ТОО «Медикер - промышленная медицина» в рамках реализации программных задач разрабатывает грамотную систему мероприятий, направленных на повышение уровня охраны труда и промышленной медицины, которая даст возможность значительно сократить уровень производственного травматизма и профессиональных заболеваний, улучшить качество жизни работников, значительно сократить экономические потери и повысить экономическую мощь нашего государства.

КОМПАНИЯ «МЕДИКЕР»

- вторая в Казахстане по критерию
«Индивидуальный подоходный налог»



14 марта в Астане состоялась торжественная церемония награждения руководителей отечественных компаний-лидеров рейтинга предприятий РК за 2012-2013 годы, опубликованного оргкомитетом общегосударственной независимой программы «Национальный бизнес-рейтинг» (НБР) на основании показателей государственных органов статистики.

По результатам анализа информации об уплате налогов и других обязательных платежей в бюджет, компания «Медикер» заняла 2-е место в республике и 1-е место - в Астане по критерию «Индивидуальный подоходный налог». «Данный показатель является одним из лучших в Вашем виде деятельности и должен быть подтвержден соответствующими элитарными знаками почета, которые Вы получаете бесплатно, согласно официальным программам награждения. В том числе это дает Вам право на использование символики и статуса лидера в маркетингово-экономической стратегии Вашего предприятия», - отметила председатель оргкомитета НБР Гульнара Хабибрахманова.



Золото Алтын Алмас



ОСНОВНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «АК АЛТЫНАЛМАС», ОСНОВАННОЙ В 1993 ГОДУ, ЯВЛЯЮТСЯ ДОБЫЧА И ПЕРЕРАБОТКА ЗОЛОТОСОДЕРЖАЩИХ РУД С ПОСЛЕДУЮЩИМ ВЫПУСКОМ ДРАГОЦЕННЫХ МЕТАЛЛОВ В ВИДЕ СЛИТКОВ ДОРЕ

В 2011 году, вложив более 100 миллионов долларов США, Компания завершила реконструкцию и модернизацию Акбакайской золотоизвлекательной фабрики (далее – «Акбакайская ЗИФ») и сопутствующей инфраструктуры с пятикратным увеличением производственной мощности фабрики с 200 тысяч тонн до одного миллиона тонн руды в год. Данный проект был реализован в рамках Карты индустриализации Казахстана. Сырьевую базу Акбакайской ЗИФ составляют 6 месторождений, расположенных в Мойынкумском районе Жамбылской области, с общим объемом запасов около 100 тонн золота. После завершения модернизации Акбакайской ЗИФ Компанией произведено 80 000 унций золота. Компания делает ставку на освоение более высоких производственных переделов с высоким уровнем добавочной стоимости, и внедрение новых, передовых технологий производства. Реализация капиталоемкой второй фазы модернизации Акбакайской ЗИФ, связанной с внедрением патентованной южноафриканской технологии переработки, позволит начать извлечение металлов из мышьякосодержащих упорных руд, и вовлечь в промышленный оборот большой объем золотосодержащей руды, ранее непригодной для переработки, что повысит эффективность использования природных ресурсов области. В своей производственной деятельности Компания уделяет особое внимание вопросам охраны окружающей среды и социальной ответственности



в бизнесе. Так, Компания привлекла авторитетную британскую Wardell Armstrong International для проведения экологической и социальной экспертизы воздействия реализации Проекта на окружающую среду на основе международных стандартов. На сегодняшний день в Компании занято 1 135 человек. Компания уделяет большое внимание вопросам повышения квалификации работников и подготовки будущих кадров, так за 2013 год повысили квалификацию и переобучены 72 работника. Для улучшения экологической и социальной обстановки в регионе, и в целях бесперебойного обеспечения местного населения питьевой водой и электроэнергией Компания завершает строительство новой ЛЭП и водовода. В настоящее время Компания ведет работу по проекту реконструкции и расширения горно-металлургического предприятия "Пустынное", расположенного в Актогайском районе Карагандинской области под золотоизвлекательную фабрику с производительностью 2 миллиона тонн руды в год.



www.kazenergy.com

ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ИЗДАНИЕ
КАЗАХСТАНСКОЙ АССОЦИАЦИИ ОРГАНИЗАЦИЙ НЕФТЕГАЗОВОГО И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА



Подписной индекс - КАЗПОЧТА

74677

Индивидуальная подписка через отделения АО "КАЗПОЧТА" или офис издателя TOO Energy Focus

Адрес: TOO Energy Focus, г. Астана, Коргалдыжинское шоссе 6, ВП-10, тел: +7 7172 796983, 796952, e-mail: energyfocus.info@gmail.com

ОДИН ЗА ВСЕХ



НА ПРОШЕДШЕЙ В
РОССИЙСКОМ СОЧИ
ОЛИМПИАДЕ В ТЕЧЕНИЕ
ДВУХ НЕДЕЛЬ 2800
АТЛЕТОВ ИЗ 88 СТРАН
МИРА РАЗЫГРАЛИ 98
КОМПЛЕКТОВ НАГРАД В
15 ВИДАХ СПОРТА

НУРГАЛИ НУРЖАНОВ
ЕРЗАТ СЕРГАЗИН



Сборная Казахстана на главных стартах планеты усилиями Дениса Тена завоевала бронзовую награду в фигурном катании, данная медаль оказалась единственной в копилке отечественной дружины. Основная часть членов сборной РК на ОИ в Сочи придерживалась основного олимпийского принципа: «Главное – не победа, а участие». Напомним, что для национальной команды РК сочинская Олимпиада стала шестыми зимними ОИ. На предыдущих Белых олимпиадах наши спортсмены завоевали в общем шесть медалей: 1 золотую, 3 серебряные и 2 бронзовые. Самыми удачными являются дебютные для Казахстана Игры, прошедшие в 1994 году. В норвежском Лиллехаммере наш

прославленный лыжник Владимир Смирнов стал лучшим на дистанции 50 км и вторым на 10 и 15 км. Успехи Смирнова позволили сборной Казахстана занять 12-е место в общем зачете.

В 1998 году в японском Нагано все тот же Смирнов завоевал для страны бронзовую награду в гонке на 15 км, еще одну «бронзу» в копилку национальной команды принесла конькобежка Людмила Прокашева (5000 м). Сборная РК в командном зачете стала 20-й. Олимпийские игры в Солт-Лейк-Сити (2002) и Турине (2006) для нашей страны прошли без медалей.

Четыре года назад в Ванкувере «засуха» была прервана биатлонисткой Еленой Хрустальной, выигравшей серебряную награду в гонке на 15 км. Казахстанская команда в неофициальном зачете заняла 25-е место.

В Сочи страну представляли 52 атлета, выступавшие в одиннадцати видах спорта. При более благоприятном раскладе у нас могла быть награда уже в первые дни Олимпиады.

Речь идет о выступлении Юлии Галышевой в могуле. Отметим, что для Галышевой ОИ в Сочи не стали дебютными, в возрасте 17 лет уроженка Усть-Каменогорска принимала участие на Олимпиаде в Ванкувере, где заняла 11-е место. За прошедшее между двумя ОИ время казахстанский самородок последовательно выиграла два чемпионата мира среди юниоров, не знала себе равных на домашних Азиатских играх, не единожды поднималась на пьедесталы почета этапов Кубка мира. В общем, Юлия к Сочинским ОИ подошла в отличной форме и с должным настроем.

Во время предварительных выступлений Галышева показывала чудеса техники, лишь она одна сумела без помарок выполнить такой сложный элемент, как прыжок сальто вперед. Однако судей это не впечатлило и начисленные Галышевой очки не позволили ей даже выйти в финальную шестерку – наша соотечественница набрала на три сотых балла меньше, чем надо.

Лучшей в итоге стала канадка Жюстин-Дуфур Лапуант, серебряная медаль досталась ее сестре Хлое, бронзовой наградой довольствовалась Ханна Кирни из США. Фристайл – субъективный вид спорта. И позиции североамериканских спортсменов здесь очень сильны. Казахстанская сторона подала было протест, указывая на необъективное судейство, но он не был принят. Правила таковы, что с арбитрами спорить нельзя.

Для Галышевой то, что ее лишили возможности побороться за медаль, стало ударом. «Практически на каждых стартах нас засуживают. Сколько будет так продолжаться?», – с обидой в голосе говорит Галышева.

Итоговое седьмое место Галышевой было



лучшим результатом из того, что показали члены национальной сборной РК в первые два дня Олимпиады.

В третий день зимних Олимпийских игр сборная Казахстана повысила свои показатели. Дмитрий Рейхерд, который также представляет фристайл, в своем выступлении занял итоговую пятую позицию.

В решающей шестерке лучше всех оказался канадец Александр Биллод, серебряным призером стал его соотечественник Микаэль Кингсбери, бронзовая медаль досталась россиянину Александру Смышляеву.

Дмитрий Рейхерд по итогам финала набрал в совокупности 22,80 балла и занял пятое место, обойдя призера ЧМ-2013 американца Патрика Денина. Другие казахстанцы – Павел Колмаков и Дмитрий Бармашов – стали 10-м и 16-м соответственно.

– Я долго стремился к тому, чтобы показать самый высокий уровень на Олимпиаде и у меня это получилось. Конечно, очень хотел бороться за медали, а конкретнее за «золото», но получилось то, что получилось. Что касается оценок судей в последнем, финальном раунде, то тут уж не поспоришь, им виднее. Тройка призеров сформировалась вполне справедливо, – заявил Рейхерд. Дмитрий Рейхерд стал первым казахстанским спортсменом, который получит от государства премиальные за выступление в Сочи – у нас вознаграждение получают не только призеры ОИ, но и те, кто, заняв места с 4-го по 6-е. По приезде домой Дмитрий обогатился на 15 000 не облагаемых налогом долларов США.

Одной из основных надежд Казахстана в Сочи был конькобежец Денис Кузин, который не знал себе равных на прошлогоднем первенстве планеты на дистанции 1000 метров. Олимпиада, не чемпионат мира, в Сочи Кузин не смог попасть на пьедестал почета в своей коронной дистанции и по итогам Игр расположился на седьмом месте. Примечательно, что ЧМ-2013 проходил также в Сочи и олимпийская трасса для Дениса была знакома. Однако данное обстоятельство не помогло казахстанцу не только выиграть медаль, но и войти в первую шестерку. Хотя показанное казахстанцем время (1:09,10) было даже лучше, чем на победном для него





чемпионате мира (1:09,14).

Другие соотечественники, выступавшие на дистанции 1000 метров – Роман Креч и Федор Мезенцев – заняли 13-е и 33-е места соответственно.

Лучше всех трассу пробежал голландец Стефан Гротхейс (1:08, 39).

– Я сделал все возможное, но не справился психологически. Не расстраиваюсь и буду готовиться к следующей дистанции. Хочу выразить огромную благодарность всем, кто болел и поддерживал, - сказал после старта Кузин.

Большие надежды наши соотечественники связывали с выступлением в лыжных гонках Алексея Полторанина. На дистанции 15 км, где Полторанин считался главным фаворитом, Алексей занял всего лишь девятое место.

Уже в начале гонки ход Алексея насторожил – он бежал слишком натужно и тяжело.

На первом отметочном рубеже – 2,2 км – наш соотечественник проигрывал промежуточному лидеру из России Александру Бессмертных 8,3 секунды.

Главным конкурентом Полторанина был, впрочем, не россиянин, а швейцарец Дарио Колонья. На рубеже 8 км швейцарец захватил лидерство и никому его больше не отдал.

Полторанин на данной отметке уступал Колонье 25 секунд, на рубеже 12,5 км – уже больше минуты. Ни о какой награде высшего достоинства уже и речи быть не могло, за медальку бы зацепиться. Дарио в итоге финишировал с подавляющим для этой дистанции отрывом, пройдя гонку за 38:29.7 минуты и потом спокойно наблюдал за тем, как соперники пытаются перекрыть его достижение. Остальные награды взяли шведы – вторым стал Юхан Ольссон (+28.5 секунд), третьим – Даниэль Ричардссон (+38.8).

Алексей Полторанин с отставанием в 1 минуту и 13,5 секунды показал девятый результат. Николай Чеботько стал 33-м, Евгений Величко – 34-м, а знаменосец сборной Ердос Ахмадиев – 54-м.

В фигурном катании у Казахстана ранее никогда не было наград на главных стартах четырехлетия, но за последнее время стране удалось воспитать высококвалифицированного фигуриста, способного на большие свершения – Дениса Тена, который как показал дальнейший ход Олимпиады, принес единственную награду в актив олимпийской сборной Казахстана.

Награда хотя и бронзовая, но с золотым отливом.

От Дениса казахстанские болельщики ждали медали. Возможно, такая ответственность



сыграла с ним злую шутку, и в короткой программе фигурист упал, что выразилось в низких баллах. А вот произвольную программу Тен откатал чисто, в то время как его основные соперники упали по несколько раз. Ошибки оппонентов автоматически подняли Тена с девятого на третье место. И как результат – первая медаль в копилке Казахстана.

– Потенциально 11 человек могли претендовать на третье место и я считаю, очень здорово, что мне удалось обойти этих ребят, – отметил Тен.

Фигурист рассказал, что его сезон складывался не очень удачно: были серьезные травмы, различные бытовые ситуации, что не могло не сказаться на итоговом результате.

– В этом сезоне мне постоянно чуть-чуть не хватало и я занимал четвертые-пятые места на международных стартах. Безумно счастлив, что на Олимпиаде мне удалось подняться на пьедестал почета, - сказал на пресс-конференции Денис Тен. Также Денис отметил, что на сегодняшний день бронзовая медаль – это его предел. А впереди его ждут новые победы. Напомним, что второе место в этой дисциплине занял канадец Патрик Чан, а первое – японский спортсмен Юдзuru Ханю. Денис Тен вписал свое имя в историю нашего спорта, как первый казахстанец завоевавший олимпийскую медаль в фигурном катании. Занести себе в актив Сочинскую Олимпиаду могут отечественные представители шорт-трека. Выход в финал, пусть и за счет падения соперников, самое что ни на есть спортивное достижение довольно-таки специфичного вида спорта. В полуфинале мужской эстафеты на 5000 метров соперники за три круга до финиша устроили кучу-малу на дистанции, пропустив вперед наших ребят. Абзал Ажгалиев, Айдар Бекжанов, Денис Никиша и Нурберген Жумагазиев получили право состязаться в финальном забеге. В итоговом олимпийском протоколе наши соотечественники расположились на

ОЛИМПИЙСКИЕ ИГРЫ В СОЧИ
ОЗНАМЕНОВАЛИСЬ
ПОБЕДОЙ В ОБЩЕМ
ЗАЧЕТЕ СБОРНОЙ
РОССИИ, СТАВШЕЙ
ЛУЧШЕЙ КАК ПО
ОБЩЕМУ КОЛИЧЕСТВУ
МЕДАЛЕЙ, ТАК И
ПО КОЛИЧЕСТВУ
НАГРАД ВЫСШЕГО
ДОСТОИНСТВА



довольно высоком для себя – пятом месте, что стало приятным сюрпризом. Несмотря на неудачу в лыжных гонках на 15 км, у казахстанцев все еще была надежда на успешное выступление в мужском командном спринте, где нашу страну представляла пара Алексей Полторанин – Николай Чеботько. Однако и здесь мы остались без наград. Командный спринт является одной из самых зрелищных дисциплин лыжных гонок: два спортсмена, сменяя друг друга, бегут шесть кругов по 1,8 км каждый. Запредельные скорости, тактические выкладки, бег на финише «ноздря в ноздрю». В полуфинальном забеге Алексей и Николай выступали вместе со шведами, россиянами, а также лыжниками из Франции, Финляндии, США, Польши, Японии, Словакии, Болгарии, Австралии и Украины. В финале принимало участие уже девять команд и первые четыре отрезка дистанции вся группа держалась монолитом,

Место	Страна	Золото	Серебро	Бронза	Всего
1	Россия	13	11	9	33
2	Норвегия	11	5	10	26
3	Канада	10	10	5	25
4	Соединенные Штаты	9	7	12	28
5	Нидерланды	8	7	9	24
...					
26	Казахстан	0	0	1	1

разрыв составлял несколько секунд, не более. Промежуточными лидерами в последовательном порядке были команды России, Норвегии, Швеции, снова России. Наши бежали неплохо, отставание в три-пять секунд смертельным не являлось.

Отрыв группы лидеров от остальных произошел во время пятого отрезка пути.

От остальных команд, среди которых, к нашему всеобщему сожалению, оказалась и сборная Казахстана, отделилась пятерка лидеров. Неизвестно, что произошло с Чеботько, однако он прибежал к финальной смене так поздно, что Полторанину во время последнего забега, пожалуй, не помогли бы и все наши степные ветры.

Казахстанский дуэт занял восьмое место из девяти участников финала с отставанием в 46,48 секунды от победителей – команды Финляндии.

Подытоживая выступление казахстанцев на Играх в Сочи, необходимо признать, страна ждала большего. Но и винить спортсменов, язык не поворачивается, остается надеяться,

что следующие зимние ОИ станут для казахстанской сборной более успешными.

- В спорте есть только победы и поражения.

Выиграли – замечательно, проиграли –



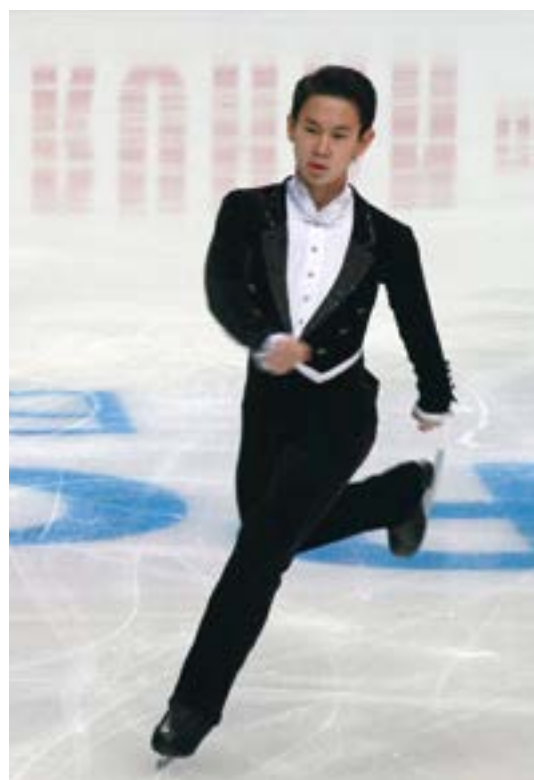
жизнь продолжается. Катастрофы нет, ведь положительные изменения в нашем спорте заметны не только нам, но и соперникам, с каждым соревнованием, оглядывающимся на спортсменов из Казахстана, - говорит прославленный наш спортсмен, олимпийский чемпион Владимир Смирнов.

– Владимир Михайлович, если говорить о будущем, то, как вам видится перспектива нашего участия в борьбе за проведение Олимпиады в Казахстане в 2022 году?

– Томас Бах, президент МОК, посетил Казахстанский дом в Сочи и ознакомился с нашими планами по предстоящей работе в этом направлении. Нашим основным конкурентом в борьбе за Игры 2022 года будет норвежский Осло. При грамотном подходе к поэтапному формированию наших притязаний мы можем рассчитывать на успех. Сформированная рабочая группа, куда вхожу и я, движется в правильном направлении, у нас есть определенный опыт. Сдаваться нельзя, если вложить душу и любовь и учесть красоты Алматы, то мы можем рассчитывать на благополучный исход.

Один из моих вариантов девиза Алматы-2022: Душа. Красота. Любовь.

СБОРНАЯ КАЗАХСТАНА НА ГЛАВНЫХ СТАРТАХ ПЛАНЕТЫ УСИЛИЯМИ ДЕНИСА ТЕНА ЗАВОЕВАЛА БРОНЗОВУЮ НАГРАДУ В ФИГУРНОМ КАТАНИИ, ДАННАЯ МЕДАЛЬ ОКАЗАЛАСЬ ЕДИНСТВЕННОЙ В КОПИЛКЕ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ДРУЖИНЫ



ТРИУМФ ХОЗЯЕВ

Олимпийские игры в Сочи ознаменовались победой в общем зачете сборной России, ставшей лучшей как по общему количеству медалей, так и по количеству наград высшего достоинства. Впечатляющий успех сборной России стал примером на годы вперед для тех, кто считает спорт важнейшим инструментом в процессе повышения авторитета страны.

Россия выиграла Белую Олимпиаду впервые за двадцать лет – после ОИ в Лиллехаммере. Национальная команда нашего северного соседа долго запрягала, но, быстро поехала. В последние три дня Игр россияне завоевали шесть золотых медалей, всего на одну меньше, чем за предыдущие тринадцать. В заключительный день соревнований хозяева взяли две награды высшей пробы. Последнее «золото» Игр осталось за Канадой, ставшей лучшей в мужском хоккейном турнире. Родоначальники хоккея не оставили шансов шведам, одержав победу со счетом 3:0.

Канада в очередной раз продемонстрировала, что является номер один в мировом хоккее. «Кленовые» выиграли три Олимпиады из четырех последних, всего же у них девять титулов олимпийских чемпионов. По этому показателю канадцы превзошли результат сборной СССР/СНГ, у которой восемь побед. Хоккейная «бронза» в Сочи досталась финнам, в матче за третье место со счетом 5:0 обыгравших команду США.

17 спортсменам в Сочи удалось выиграть по две золотые медали. Это норвежцы Оле-Эйнар Бьорндален, Эмиль Свендсен (биатлон) и Йорген Граббак (лыжное двоеборье), голландцы Свен Крамер, Ирен Вюст, Йорин тер Морс (конькобежный спорт), немцы Феликс Лох, Натали Гейзенбергер и Тобиас Арлт (санный спорт), россияне Алексей Воевода, Александр Зубков (бобслей) и Вик Уайлд (сноуборд), швейцарец Дарио Колонья (лыжные гонки), поляк Камил Стох (прыжки с трамплина), француз Мартен Фуркад (биатлон), словенка Тина Мазе (горнолыжный спорт), атлетка из Южной Кореи Сын Хи Пак (шорт-трек).

Троим атлетам удалось выиграть по три награды высшего достоинства: норвежской лыжнице Марит Бьорген, белорусской биатлонистке Дарье Домрачевой и российскому шорт-трекисту Виктору Ану. Еще одной героиней XXII Олимпийских Зимних Игр, безусловно, является Лорин Уильямс из США. Десять лет назад американка становилась серебряным призером Летней Олимпиады в беге на 100 метров. Теперь же она выиграла аналогичную награду в ... бобслее, доказав, что в спорте нет никаких преград.



Бизнес с видом на Будущее!



Элитные офисные помещения в престижном деловом центре столицы Казахстана

**АРЕНДА
ОФИСНЫХ
ПОМЕЩЕНИЙ**

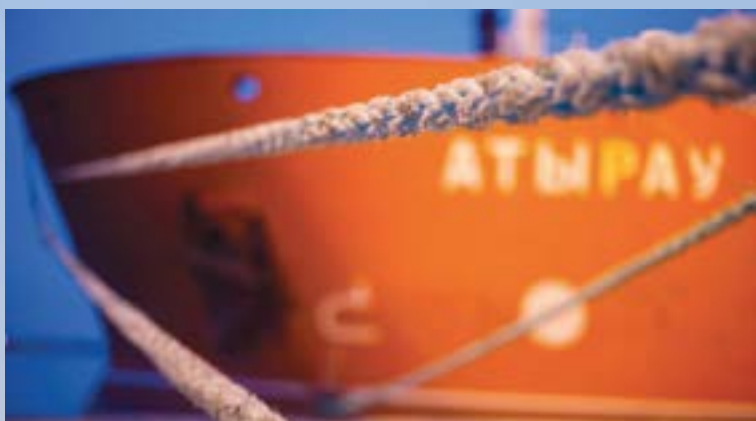
Республика Казахстан, г. Астана
пр. Кабанбай батыра, 19, Блок Ц
тел. +7 /7172/ 79 76 00, 79 76 06
e-mail: info@ibc.kz

*Всегда
верным курсом*

КАЗМОРТРАНСФЛОТ –

судоходная компания, обладающая статусом
«Национального морского перевозчика» и
соответствующая высочайшим международным
стандартам безопасности судоходства.

Флот КМТФ состоит из 21 судна, включая
танкерный и сервисный флот.
Практически все суда КМТФ являются новыми и
имеют необходимую сертификацию.
Не зафиксировано несчастных случаев,
инцидентов и происшествий (разлив нефти и т.д.).



Республика Казахстан, 130000, г. Актау, 13 микрорайон, здание №55 «Бизнес-центр»
ТОО «Национальная морская судоходная компания «Казмортрансфлот»
тел.: +7 (7292) 535 890, 535-886, 535-887, факс: +7 (7292) 535 888
e-mail: info@kmtf.kz
web: www.kmtf.kz

