



KAZENERGY

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





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

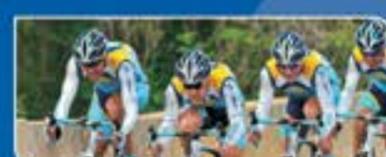
The Association's activity is challenged to create favorable conditions for the dynamic and sustainable development of the energy sector of the Republic of Kazakhstan and serve as an integrated "information harbor" for subsoil users, energy, transport specialists, consumers of products and services of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

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. Жанекенов

KAZENERGY Қауымдастығының Қаржы-экономикалық талдау департаментінің директоры

Т. Қарашев

KAZENERGY Қауымдастығының Халықаралық қатынастар департаментінің директоры

Р. Артығалиев

Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі, Бас менеджері «Тенгизшевройл»

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

Жауапты редактор

Ш. Рахимова

Дизайн, беттеу, басуға дайындау

MURPHY Design Studio

Авторлар

К.Конырова, Е.Бутырина, Ш. Рахимова, Е.Сергазин

Жарнама бөлімі

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Суретші

В. Шаповалов, Н. Басов, В. Соловьев

Аудармашылар

Н. Жакина, Қ. Асқарова

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.

Редакцияның мекен-жайы:

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ.

Қабанбай батыр к. 17, Б Блок, 17 қабат

тел. +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Таралымы – 7 000 дана

© Energy Focus, 2014

Учредитель и издатель:
ТОО «ENERGY FOCUS»

Редакционный совет:

Т. Кулибаев

Председатель Ассоциации KAZENERGY

Д. Сәрсенов

Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY

А. Мағауов

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY

Р. Жүрсінов

Исполнительный директор по правовым вопросам Ассоциации KAZENERGY

Р. Жанпейісов

Исполнительный директор по международному сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY

А. Боранғали

Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY

Т. Қожалиева

Исполнительный директор по развитию человеческого капитала Ассоциации KAZENERGY

Н. Джанекенов

Директор Департамента финансово-экономического анализа Ассоциации KAZENERGY

Т. Қарашев

Директор департамента по международному сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY

Р. Артығалиев

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

Брендон МакМэхон

Управляющий Директор, «Тоталь Э&П Казахстан»

Г. Нұғман

Советник по связям с общественностью, «Эксон Мобил Казахстан»

М. Артықбекова

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

Э. Исенғалиев

Генеральный менеджер по работе с заинтересованными сторонами

Р. Нығматулин

Руководитель пресс-службы АО «НК «Қазмұнайгаз»

С. Жылқайдаров

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

Ответственный редактор

Ш. Рахимова

Дизайн, верстка, доредакционная подготовка

MURPHY Design Studio

Авторы

К.Конырова, Е.Бутырина, Ш. Рахимова, Е.Сергазин

Рекламный отдел

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Фотографы

В. Шаповалов, Н. Басов, В. Соловьев

Переводчики

Н. Жакина, К. Асқарова

Подписной индекс

74677 (отделения АО «Қазпочта»)

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

Все предложения, пожелания и замечания по изданию направляйте в редакцию журнала KAZENERGY.

Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции.

Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов.

Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов.

Распространяется на территории Казахстана и за рубежом.

Выходит один раз в 2 месяца.

Адрес редакции:

010000, Республика Казахстан, г. Астана,

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

тел. +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Тираж – 7 000 экземпляров

© Energy Focus, 2014

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. Zhampiisov

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. Janekenov

Director, Department of financial and economic analysis, KAZENERGY Association

T. Karashev

Director, International Relations 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 Munaysky 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

K. Konyrova, Y. Butyrina, Sh. Rakhimova, Y. Sergazin,

Advertising Department

+7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer

V. Shapovalov, N. Bassov, V. Soloviev

Translators

N. Zhakina, K. Askarova

Subscription index

74677 (KAZPOST)

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

Any reproduction of the materials or their extracts is only with written permission of the editors.

The editors are not responsible for the contents of the advertisements.

The editors' opinion may not coincide with the opinions of the authors.

Distributed in Kazakhstan and abroad.

2 monthly edition

Address of the editorial office:

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

Astana, Republic of Kazakhstan

Tel.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Circulation – 7 000 copies

© Energy Focus, 2014



Пусть в каждом доме будет тепло и радость!



VIP INTERVIEW

- 8 Т. Құлыбаев: KAZENERGY-ге жекелеген шенеуніктер мен инвесторлардың «сауда-саттығы» емес, билік пен бизнес арасындағы диалог керек
- 14 Нұрлы жол және энергетикалық сұрақтар
- 16 Итоги 2014 года и планы на будущее
- 20 Создание Глобальной Интеллектуальной Сети
- 24 Creating a Global Smart Grid - New Opportunities for Steady Growth

СОБЫТИЕ

- 26 Новые инициативы Казахстана
- 31 Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY удостоен Ордена «Құрмет»
- 32 Ашхабадский форум

НОВОСТИ KAZENERGY

- 34 Новый год, новые планы и цели
- 36 «КазТрансОйл» реализует проект расширения своего терминала в Батуми
- 37 Расчетно - финансовый центр в Казахстане будет приобретать электроэнергию, вырабатываемую из ВИЭ
- 37 Расширение Шымкентского НПЗ снимает необходимость строительства четвертого завода в Казахстане до 2035 года
- 38 Балтабек Куандыков:

АКТУАЛЬНО

- 38 Время легкой нефти прошло...
- 42 Инвестиции и энергетика Казахстана
- 44 «Дружба» - «Дружкой», а нефти не хватает
- 46 Проекты «Самрук-Энерго»
- 48 Четыре свободы
- 50 Война цен

SPOTLIGHT

- 54 Unique Product

ПАРТНЕРСТВО

- 62 «Нұрлы жол» - путь в будущее казахстанского инжиниринга



АНАЛИТИКА

- 66 Сохранить – не приумножить
- 74 Топливный кризис странового масштаба

ANALYTICS

- 82 Notes on Oil
- 90 SMART-OIL: умная техника, умные люди!

ЭКСПЕРТ

- 92 Современные инструменты для адаптации гидродинамических моделей месторождений
- 94 Энергосбережение через построение системы управления энергоресурсами
- 98 Внедрение дуального обучения в Казахстане
- 102 «Alakol Plant»

GREEN KAZENERGY

- 106 Зеленые технологии в авиации
- KAZENERGY FOR HUMAN

- 110 Укрепляя доверие

ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

- 112 Проблемные вопросы по камеральному контролю

ART KAZENERGY

- 116 Победители Республиканской выставки - конкурса на нефтегазовую тематику

СПОРТ

- 122 Стратегическое партнерство



Oil, natural gas and solar energy – 100,000 women and men
COMMITTED TO BETTER ENERGY



Т. Құлыбаев:

KAZENERGY-ге жекелеген шенеуніктер мен инвесторлардың «саудасаттығы» емес, билік пен бизнес арасындағы диалог керек



кезінде мұндай өзара іс-әрекеттің пайдалылығына олардың көзін жекізгіміз келді. Мемлекеттік басқаруға тиімді әріптестікке әзір мұнай-газ нарығы қатысушыларының бірлігін, ынтымағын, ұжымдық жауапкершілігін көрсету қажет болды. Сала мен мемлекеттің өзара қатынастарының тұжырымдамалық деңгейде қағидаттарын қамтитын әріптестікке және қойылған міндеттерді шешу практикасына жекелеген шенеуніктер мен инвесторлар арасындағы саудасаттық емес билік пен бизнестің диалогы қажет болды.

Бұдан басқа, біз ол кезде мұнайшылар жұмыс істейтін қоғам бөлігіндегі адами қамтуды дамыту бойынша KAZENERGY-тің гуманитарлық міндетін ертерек деп санадық. Қауымдастықтар, компаниялар мен оның мүшелері білікті де білімді мамандардан құрылуы тиіс, олар қалыптасу үшін жеке инвесторлар, мемлекеттік реттеушілер, саясаткерлер, кәсіподақтар мен қоғам белсенділерінің жалпы күшімен ғана дамып, іске асуы мүмкін кең білім беру, кәсіби бағдарламалар қажет.

Қайталап өтейін, ол кезде мұнайшы кәсібі қайта сенімді, табысты да іскер мамандық ретінде танылып, халық арасында беделге ие болды. Қазақстанда мұнайшылар әлеуметтік өзгеріске балама ретінде ірі экономикалық даму жобаларымен ерекше маңызды рөлге ие.

Қысқаша айтқанда, KAZENERGY қауымдастығын құру арқылы біз оны экономикамыздың, елдің, ұлттың салалық, құқықтық, гуманитарлық үдерісін қатысушылар үшін тиімді етуді мақсат еттік. Меніңше, осы жолда барлық жұмыс істеген уақыт ішінде KAZENERGY-дің рөлі кемімеді. Тек өткен жылдың өзінде Қауымдастық қатарына шамамен 30 жаңа мүше қосылды, таяу келешекте мұның саны арта түспек. Бұл бизнес тарапына біздің артып келе жатқан рөліміздің нық танылуы деп түсінемін.

- Билік органдарымен қатынасты қалыптастыру технологияларыңыз қандай, шешу қиынға түсетін мәселелер бар ма?

- Сұрағыңызға нақты жауап берейін: мемлекеттік органдармен қатынаста болу біздің жұмысымыз. KAZENERGY Қауымдастығы – мұнай-газ және энергетикалық саланы дамыту жөніндегі ведомствоаралық комиссияның мүшесі. Біз мемлекеттік органдармен аккредиттелгенбіз. Бұл мүмкіндіктерді бизнес мүддесін қозғайтын барлық әзірленіп жатқан құқықтық актілер жобалары бойынша өз сараптамалық қорытындыларымызды беру үшін пайдаланамыз.

- 2005 жылы құрылған сәттен бастап, Қазақстандағы энергетикалық секторды дамытуда жетекші қауымдастық ретінде KAZENERGY-дің рөлі қаншалықты өсті?

- KAZENERGY-дің рөлі қаншалықты өскенін бағалау үшін Қауымдастықты құрған кезде алға қандай мақсат қойғанымызды еске түсіруіміз қажет. Өткен онжылдықтың ортасы Қазақстанның мұнай-газ саласы үшін кезеңді сәт болды, энергетика саласындағы мемлекеттің саясаткерлері, қоғам тарапынан мұнайшылардың өзі ұлттың ең табыскер, іскер жауапты тобы ретінде қабылданды. Сол кездің өзінде қазақстандық мұнайшылар біздің жаңа мемлекет экономикасының энергетикалық сипатына әлемдік нарықтың серпінді де неғұрлым баламалы сұранысын құруға белсенді қатысқан. Қазақстан халықаралық капи-

ШЕТЕЛ КОМПАНИЯЛАРЫ НАҚТЫ БИЗНЕС-ЖОСПАРЛАРДА ҚАЗАҚСТАНДЫҚ КОМПАНИЯЛАРДЫҢ СЕНІМДІЛІГІ МЕН ТИІМДІЛІГІНЕ КӨЗДЕРІ ЖЕТТІ, СОНДЫҚТАН ОЛАР БІЗБЕН БІРГЕ ҚАЗАҚСТАН ҮШІН ҚАҒИДАТТЫ ЖАҢА САЛАЛЫҚ, ІСКЕРЛІК ҰЙЫМ KAZENERGY ҚҰРУҒА АТСАЛЫСТЫ

талды, білімді, технологияны Еуразияның осы бөлігіне тарту бойынша айтулы көшбасшы бола білді. Сондықтан біздің қор бойынша ірі инвестиция талап ететін мұнайға қатысты жобаларымыз трансұлттық компаниялардың қолдауына ие болды.

Шетел компаниялары нақты бизнес-жоспарларда қазақстандық компаниялардың сенімділігі мен тиімділігіне көздері жетті, сондықтан олар бізбен бірге Қазақстан үшін қағидатты жаңа салалық, іскерлік ұйым KAZENERGY құруға атсалысты.

Біз бір жағынан билік органдарына ұсынғымыз келетін құндылықтар, идеялар мен ұсыныстар айналасында үлкен, шағын, өндіруші және сервистік компанияларды топтастыра алатын салалық тәртіпті өңдеу міндетін алға қойдық. Осылайша мұнай саясатын қалыптастыру

Бұл іс жүзінде қалай жұмыс істейді? KAZENERGY парник (булы) газдардың шығарындылары үшін Экологиялық кодекске және Әкімшілік құқық бұзушылық туралы кодекске өзгерістер енгізу қажеттілігі туралы мәселені көтерді. Себебі – жер қойнауын пайдаланушылардың мүдделері жеткілікті ескерілмеді. Үкімет алдымен шығарындыларға квота алуға өтінім беру мерзімін ұзартты, содан кейін айыппұл енгізу мерзімін жарты жылға ауыстыруды қолдады. Ақыр соңында тиісті заң қабылдады.

KAZENERGY - ҚР Ұлттық кәсіпкерлер палатасының, негізгі беделді бизнес-қауымдастықтың мүшесі, бұл біздің ұсынысымызға ықпал етеді, біз көтерген көптеген мәселелер тұтастай ел үшін аса маңызды. Мысалы, бірінші кезекте, Каспий теңізінде мұнай төгілудің алдын алу мәселесі. Қауымдастық мүшелері арасында мұнай төгілудің алдын алу мәселесі өте өзекті проблема саналатын теңіздегі кен саласында жұмыс істейтін ірі компаниялар жетерлік. Сондықтан KAZENERGY ҚР Энергетика министрлігі, төтенше жағдайлар комитетімен ынтымақтасып жұмыс істейді.

- Қазақстанда мұнай және газ өндірісінің көлемі бірнеше жыл күрт өседі деп күтілуде. Бұл өсімнің KAZENERGY алдына қойған жаңа міндеттері көлемінің ұлғаюымен байланысы неде?

- Біздің басымдығымыз елде тауарлық өндірістің және бизнестен өсіп келе жатқан салық базасы арқылы мемле-

KAZENERGY қауымдастығының бастамасы бойынша мұнай мен газды өндіруге байланысты тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алу кезінде оң практика кодексі әзірленді. Кодекс негізіне уәкілетті мемлекеттік органдардың, жер қойнауын пайдаланушылардың және басқа да ұйымдардың жергілікті қамтуды дамыту бағдарламаларын орындау кіреді.

- Сіз мемлекет пен бизнестің өзара қатынасында экономика ахуалы өзгеріп отырады дедіңіз. Аталмыш жағдайда қай бағытты ерекше атап өтер едіңіз?

- Саланың өндірістік, инвестициялық міндеттерін шешуден тыс, мен мүмкіндікті пайдалансақ, энергетикалық сала Қазақстан экономикасының үдемелі индустриалдық дамуына көмектесе алатын атап өтер едім. Таяу 10-30 жылдарда Қазақстанда – Каспий қайраңы жобаларын игеру, Теңіз, Қарашығанақтың толық әзірлемесіне көшу, газ әлеуетін белсенді игеру, көмір, мұнай, газ - отын тауарларын терең, қағидатты жаңа тәсілмен қайта өңдеу, жаңартылған энергия көздерін пайдалану есебінен нақты абсолютті жаңа энергетикалық сала құрылады. Осы міндеттерді шешу бір жағынан қазақстандық индустриалдық сектордың жаңа технологиялық келешегі үшін ерекше мүмкіндік береді. Екінші жақтан бүгіннен бастап шешімді ұйымдасқан жұмысты талап етеді.

ӨТКЕН ЖЫЛЫ ҚАЗАНДА ҚАЗАҚСТАН «ІЗБАСАР ЕЛ» МӘРТЕБЕСІН АЛДЫ, БҰЛ ІСКЕ АСЫРЫЛҒАН ШАРАЛАРҒА БЕРІЛГЕН ЖОҒАРЫ БАҒАНЫ ЖӘНЕ ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ДЕҢГЕЙДЕ РЕСПУБЛИКАНЫҢ ӨНДІРУШІ САЛАСЫНЫҢ АШЫҚТЫҒЫН ТАНЫҒАНЫН БІЛДІРЕДІ

кет үшін табыстардың ұлғаюынан, екінші жақтан – іскерлік секторға қатынасы бойынша мемлекеттік саясатты жаңғыртудан синергетикалық тиімділікті қамтамасыз етуде. Мен KAZENERGY пен оның өкілдерінің билік органдарында аккредиттелгені туралы айттым, бұл байланыс жеткілікті тиімді жұмыс істеуде.

Оның мемлекеттік институттармен өзара қатынасы үкімет пен іскерлік қауымдастық бірге оған қорған ретінде – әкімшілік тосқауылдарды алып тастау, неғұрлым маңызды, перспективалы салалар мен жобаларға жеңілдіктер беру арқылы елдің экономикасын дамыту мен сапалы басқару саясатын жүргізуге ықпал етеді. Жеке сектордан табыстылықтың оңтайлы деңгейінің неғұрлым жалғасымды сипаты болуын көздейді.

Сондай-ақ Қауымдастық 2012 жылғы қыркүйекте қабылданған бірлескен іс-әрекет туралы Ақтау декларациясын іске асыруға белсенді қатысады. Оның қатысушылары операторлардың уәкілетті өкілдері мен өнеркәсіптік саланың мүдделі тараптары болып табылады, бұл құжат ірі мұнай-газ операторларының бір бастамаға қазақстандық қамтуды дамыту бойынша жекелеген операторлар бағдарламаларын біріктіру бойынша жүргізілген жұмыстардың мәні болып табылады.



Біздің қауымдастық нақты немен айналысады? KAZENERGY-тің ірі қатысушылары – «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы, "Қарашығанақ Петролеум Оперэйтинг Б.В." халықаралық консорциумы, "Норт Каспиан Оперэйтинг Компани Б.В. және "Теңізшевройл" жер қойнауын пайдаланушыларды сатып алуда жергілікті қамту үлесін ұлғайту бойынша тетіктерді өңдеу туралы декларацияға қол қойды. Аталған жұмыс қорытындысы бойынша әдіснамалық базаны жетілдіру, бірқатар ұйымдасқан маңызды қадамдар қабылдау болжанады.

Бұл күрделі жұмыс. Алайда оның нәтижесі таяу онжылдықта Қазақстанның мұнай бағдарламасын іске асыруда қазақстандық машина жасаушылар мен жеткізушілердің үлесін едәуір арттырады, ол энергетикалық сала базасында индустриалдық секторға шынайы жол ашады.

Еске сала кетейін, KAZENERGY басынан бастап технологиялық қана емес, сонымен бірге шаруашылық жүйе мен қоғамды кадрлық, гуманитарлық жаңғыртуға жәрдем көрсетуді алдына міндет қып қойған. Қауымдастық құрылымында кадрлық әлеуетті дамытумен айналысатын бірқатар институттар бар. Кәсіби мамандар мен техноло-



KAZENERGY - ҚР ҰЛТТЫҚ КӘСІПКЕРЛЕР ПАЛАТАСЫНЫҢ, НЕГІЗГІ БЕДЕЛДІ БИЗНЕС-ҚАУЫМДАСТЫҚТЫҢ МҮШЕСІ, БҰЛ БІЗДІҢ ҰСЫНЫСЫМЫЗҒА ЫҚПАЛ ЕТЕДІ, БІЗ КӨТЕРГЕН КӨПТЕГЕН МӘСЕЛЕЛЕР ТҰТАСТАЙ ЕЛ ҮШІН АСА МАҢЫЗДЫ

гия – жоғары бәсекеге қабілетті әлемде табысты қамтамасыз ету міндетінің екі қыры.

Мұнай компаниясы түскен табысты қаншалықты тиімді айналдыратыны, қаншалықты қоғам алдында ашық есеп беретіні қоғам білуге ынталы міндеттің бірі. Біздің ел 2005 жылдан бастап елдің энергетикалық кешенінің ашықтығы мен транспаренттілігін кеңейтуге бағытталған Халықаралық өндіруші салалардың ашықтық бастамасын іске асыруға қатысады, өткен жыл ішінде табиғи ресурстарды өндіру саласындағы компанияның табысы мен үкімет қызметінің ашықтығын арттыруға бағытталған түрлі шараларды енгізу бойынша айтулы жұмыс жүргізілді. Өткен жылы қазанда Қазақстан «ізбасар ел» мәртебесін алды, бұл іске асырылған шараларға берілген жоғары бағаны және халықаралық деңгейде республиканың өндіруші саласының ашықтығын танығанын білдіреді.

- Қауымдастық жаңа энергетиканың рөлін, перспективасын және үдерісін қалай бағалайды? Бұл алынған отын қорларының дәстүрлі түрлері мен жаңартылған энергия көздері арасындағы біртіндеп өсіп келе жатқан қарсылық па немесе бұдан да күрделі ахуалға жата ма?

- Біздің Қауымдастық ел Үкіметі қолдап, мақұлдаған Ұлттық энергетикалық баяндама әзірледі, аталмыш құжат, Қазақстан Республикасының барлық энергетикалық саласын одан әрі жетілдіру бойынша кеңейтілген іс-әрекет жоспары болып табылады.

Идея нақты экономикалық, геологиялық және нарықтық мән-жайларға қарай энергияның түрлі көздерінен оңтайлы да барынша тиімді пайда алудан тұрады. Бүгінде көмірді мұнайға, мұнайды- газға, жағармайды – жаңартылған энергияның көзіне ауыстыру сияқты механикалық тәсіл шындыққа жанаспайтыны анық, ол өзін-өзі ақтамайды.

Бұған жоғары технологиялы Еуропа мысал бола алады, олар үнемдеу үшін газдан көмірге ауысты. Шындығында біз пайдаланып жүрген жағармай материалдарының көп бөлігі тиімді пайдаланылмай жүр. Ғылыми-техникалық мәні бойынша салыстырмалы түрде біз бірқатар энергетикалық революция жасай аламыз, мәселен, көмір мен басқа да энергия өнімдерінен сапалы жаңа қуатты энергия көздерін алу арқылы және ЖЭК пайдаланған кезде күн энергиясынан күштірек басқа баламаны пайдалануға болады. Менің көзқарасым бойынша, Қазақстанның энергетикалық нарығының қатысушылары KAZENERGY, өзге де бірлестіктер үкіметпен және мемлекетпен әріптестік аясында пайдаланылатын энергия түрі емес, одан алынған



МЕНИҢ КӨЗҚАРАСЫМ БОЙЫНША, ҚАЗАҚСТАННЫҢ ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ НАРЫҒЫНЫҢ ҚАТЫСУШЫЛАРЫ KAZENERGY, ӨЗГЕ ДЕ БІРЛЕСТІКТЕР ҮКІМЕТПЕН ЖӘНЕ МЕМЛЕКЕТПЕН ӘРІПТЕСТІК АЯСЫНДА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН ЭНЕРГИЯ ТҮРІ ЕМЕС, ОДАН АЛЫНҒАН ПАЙДАЛЫЛЫҚ КОЭФФИЦИЕНТІ БАСТЫ БОЛАТЫН «ЖАҢА ЭНЕРГЕТИКАҒА» КӨШУГЕ ДАЙЫНДАЛУ ҮШІН «ҮЛКЕН ҚАЗАҚСТАНДЫҚ МҰНАЙДЫҢ» БАСТАПҚЫ УАҚЫТЫН ПАЙДАЛАНУЫНА БОЛАДЫ

пайдалылық коэффициенті басты болатын «жаңа энергетикаға» көшуге дайындалу үшін «үлкен қазақстандық мұнайдың» бастапқы уақытын пайдалануына болады. Бұл өте қызықты міндет, еске сала кетейін, халықаралық практикада мұндай инновациялық революция әріптестік үрдісінде үнемі жасалып тұрады. Қазақстанда, көздеріңіз жеткендей, мұндай әріптестіктің барынша оңтайлы үлгісі – бұл іскерлік қауымдастық. Алдымен KAZENERGY сияқты салалық, содан кейін ҰҚП сияқты жалпы республикалық болмақ.

- KAZENERGY өндіруші секторды келешекте электр энергетикасын қайта өңдеумен интеграциялауды қолға алуды жоспарлауда. Мұндай біріктіру елдің орнықты дамуына оң әсер ету жолын қалай түсіндіресіз? Қазақстандық энергетикалық себеттің келешегін қалай көз алдыңызға елестетер едіңіз?

- Перспективалы энергосебетті жоспарлаған кезде біз барынша теңгерімді, прагматикалық тәсілдерді қолдану қажет деп санаймыз. Біздің көзқарасымыз бойынша келешекте энергия тасымалдағыш болып көмір қалуы тиіс. Ол Қазақстанның энергия жеткізу мен энергияға тәуелділігін тұрақты етіп қата қоймайды, сонымен бірге халыққа электр энергиясы үшін қолайлы тариф деңгейін, қазақстандық экспорттың едәуір үлесінің бәсекеге қабілеттілігін сақтауға мүмкіндік береді.

Сонымен қатар газдың едәуір запасына қарамастан, ресурстық базаның тапшылығы күтілуде. Бұл, әсіресе, оны мұнай беруді арттыру мақсатында пластқа кері жүктеу үшін пайдалануға, сондай-ақ қымбат тұратын қайта өңдеу

қуатын салу және күкіртті пайдаға асыру мәселелерін шешумен байланысты. Осылайша, 2030 жылға дейінгі келешекте аталмыш мәселелерді шешпесек, электр энергиясын өндіру базасында газ генерациясының үлесі 15-16 пайыздан асуы неғайбыл.

Өз кезегінде, шағын ГЭС-теді қоса алғанда гидроэлектр-стансалардың үлесі, біздің бағалауымызша, шамамен 11 пайызды құрайды, ал атом энергетикасына 2,5 пайызы келеді.

ЖЭК қатысты айтар болсақ, бұл өте перспективалы бағыт, өйткені Қазақстанда оны дамытудың орасан әлеуеті бар, бірінші кезекте жел және күн энергетикасын алуға болады. Әрі, аталмыш әлеуеттің өзгермелі табиғи құбылыстарға, ПЭК төмен мәніне және бірқатар басқа да факторларға байланысты құны жоғары болғандықтан тежелуде. Осы мән-жайларды және ЖЭК енгізу бойынша қазақстандық энергия жүйесінің физикалық мүмкіндіктерін ескеріп, жел және күн энергетикасы үшін неғұрлым оңтайлы үлес электр энергиясын өндіруде 7-8 пайыз деңгейінде болып табылады.

Қазақстан үшін ЖЭК пайдалану, бірінші кезекте, жергілікті, орталықсыздандырылған энергиямен жабдықтау үшін, оның ішінде электр энергиясынан оқшауланған шалғай, жетуі қиын аудандарда тұратын тұтынушыларға тиімді. Алайда жоба мемлекеттің қолдау деңгейінде ғана мүмкін болады.

- Елде жұмыс істейтін халықаралық компаниялармен іскерлік қатынастарды одан әрі қалыптасты-

ру маңыздылығы неде? KAZENERGY олардың мәселелері мен проблемаларын шешуде қаншалықты тиімді жәрдем көрсетеді?

- Бүгінде бізде жаңа технологиялармен, озық жұмыс тәжірибесі бар ірі халықаралық компаниялар жұмыс істейді, сондықтан олардың еңбегі қазақстандық бизнеске берілгені маңызды, сондықтан да KAZENERGY технологиялар трансфертіне жәрдем көрсетеді, әрі Қауымдастық қазақстандық және шетелдік қатысушыларды біріктіреді. Мақсаты – Қауымдастық қатысушылары мүмкіндіктерінің синергиясын қамтамасыз ету. Нақты жағдайға: елде құрылысқа жобалауға лицензия алудың қолданыстағы тәртібі бойынша бірінші санатты рұқсат алу үшін өтінім беруші кем дегенде он жылдық жұмыс тәжірибесі болуы тиіс. Қайтадан құрылған БК мұндай тәжірибесі жоқ. Сондықтан да лицензия ала алмайды. Сонымен қатар, көптеген БК шетелдік және қазақстандық құрылтайшылардың қажетті тәжірибесі бар. Жүзеге асырылатын жұмыс сапасына жауапкершілікті тек лицензиат та құрылтайшы да алуы тиіс. Бұл проблеманы тек заңнамаға өзгеріс енгізу арқылы ғана шешуге болады, біздің Қауымдастық түзетулер жобасын жасады, ұсынылған түзетулер ескеріледі деп үміттенеміз.

- Қалған әлеммен елдің энергетикалық диалогын қалыптастыруда халықаралық конференцияның маңызы зор бола түсуде. Еуразиялық KAZENERGY форумы қаншалықты тиімді, Дүниежүзілік Мұнай және Энергетикалық Конгрестер аталмыш миссияны орындай шыға ала ма?

- Салалық диалогты дамыту әлемнің энергетикалық қауіпсіздігін қамтамасыз ету және жаһандық энергетикалық қатынастардың барлық қатысушыларының мүдделеріне жауап беретін түсінікті йойын қағидасын қалыптастыру үшін негізгі фактор болып табылады. Мұндай жағдайларда жетекші халықаралық диалог алаңдарының салалық ынтымақтастықты ынталандыруда ерекше рөлі болады, «Идея фабрикасы» атанып, жаңа идеяның негізгі генераторы болады.

Дүниежүзілік конгрестер және еуразиялық KAZENERGY форумы бұл жағынан орындайтын миссиялары бір. Бұған бизнес ішінен жаһандық энергетика саласының көшбасшылары және жауапты шешім қабылдауға, бір жыл бұрын халықаралық әріптестіктің басымдақтарын қалыптастыруға қабілетті билік өкілдері қатысады. Бүгінде әлемдік экономиканың тұрақсыздығымен энергетикалық нарықтар дамуының ұзақ мерзімді белгісіздіктері аясында мұндай тұрақты кездесулер жаһандық энергетиканың тұрақты өсімін қамтамасыз ету үшін міндетті жағдай болып табылады. Оның ішінде әлемнің энергетикалық қауіпсіздігінің маңызды сын-қатердерін еңсеру әрекеттерін тұрақты үйлестіру қажет.

KAZENERGY ВНС, ВЭС-пен тиімді өзара жұмыс істейді; Форумдар оларға жүктелген жаһандық энергетикалық қатынастарға қатысушылардың ұстанымдары мен мүдделерін жақындату миссиясын орындайды.

Сонымен қатар, Қазақстан, келешекте KAZENERGY форумын ұйымдастырушы институционалдық халықаралық диалогты дамытуға одан әрі жәрдемдесуге де ниетті. Біздің ел ХМС, ІЭК, МФ, ЕХРО-2017 халықаралық көрмесін ұйымдастырушысы болып табылады.

Орталық Азия мемлекеттері тарихында алғаш рет оны өткізу энергетикалық ынтымақтастыққа жаңа серпін беруге мүмкіндік беретініне сенімдімін.





Нұрлы жол и энергетический вопрос



Ассоциация KAZENERGY готова внести свой вклад в реализацию Послания Главы государства «Нұрлы жол – путь в будущее», в котором особый акцент сделан на развитие энергетической инфраструктуры. Президент отметил, что в энергетике за прошедшие 5 лет в рамках программы индустриализации проведена большая работа. Тем не менее, ограниченность магистральных сетей вызывает дефицит электроэнергии в южных регионах страны, природного газа - в центральных и восточных областях. Нурсултан Назарбаев подчеркнул, что необходимо сосредоточиться на двух проектах. Построить высоковольтные линии в направлениях «Экибастуз-Семей-Усть-Каменогорск» и «Семей-Актогай-Талдыкорган-Алматы», что позволит создать сбалансированное энергообеспечение казахстанскими электростанциями всех регионов страны. Реализация этих масштабных проектов потребует скоординированной совместной работы, как со стороны госорганов, так и усилий бизнеса и, конечно, не в последнюю очередь, отраслевой ассо-

циации. Развитие энергетического комплекса - одно из важных направлений деятельности Ассоциации, которое охватывает широкий спектр вопросов, включая изучение и мониторинг информации по текущему состоянию отрасли, подготовку предложений по законодательному регулированию и участие в разработке программных документов. В 2012 году Ассоциацией был подготовлен национальный доклад о состоянии энергетической отрасли Казахстана. А в конце ноября в Астане, в рамках 25-й Сессии Конференции по Энергетической Хартии был презентован углубленный Обзор государственной политики Казахстана в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, подготовленный Ассоциацией совместно с Секретариатом Энергетической Хартии. В документе отражено не только текущее состояние дел, но и обозначены имеющиеся проблемы и предложены пути их решения. Представлен подробный анализ опыта накопленного развитыми странами, добившимися успеха в повышении энергоэффективности. Этот труд может быть использо-

ван как основа для преобразований в производственной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, в области транспорта и строительства. Президент озвучил ряд поручений, связанных с масштабными проектами. Их реализация с использованием накопленного в мире опыта поможет сэкономить средства и ресурсы. А их понадобится очень много, учитывая намеченные планы, которые включают развитие транспортно-логистической инфраструктуры с созданием сетей, связывающих Астану и регионы магистральными автомобильными, железнодорожными путями и авиалиниями по лучевому принципу; работу по модернизации инфраструктуры ЖКХ и сетей водо- и теплоснабжения; строительство доступного жилья. Президент отметил, что все это потребует крупных капиталовложений, которые следует активно привлекать в те сферы, которые в достаточной степени не охвачены частным инвестированием. Подобные практики также отражены в Обзоре.

Глава государства подчеркнул, что обнародованный им план инфраструктурного развития, станет стержнем Новой Экономической Политики. Он рассчитан на 5 лет и совпадает со Второй пятилеткой реализации ПФИ-ИР, где намерены участвовать более 100 зарубежных компаний. Работа Ассоциации тесно связана с развитием инвестиционной политики. Это участие в разработке и совершенствовании законодательной базы, организация переговорных процессов и создание диалоговых площадок. Кроме того, круг деятельности KAZENERGY постоянно расширяется. Так, на ежегодном Совете Ассоциации, прошедшем 10 декабря, подписан ряд документов, согласно которым Ассоциация берет на себя дополнительные обязательства. В числе заключенных договоренностей - соглашение о сотрудничестве между KAZENERGY и Министерством энергетики Республики Казахстан в целях дальнейшего устойчивого развития нефтегазовой и энергетической отраслей и обеспечения интересов инвесторов. Соглашение предоставит возможность Министерству энергетики использовать широкие аналитические, кадровые и финансовые ресурсы Ассоциации, которая, в свою очередь, будет участвовать в подготовке рекомендаций, оказывать содействие в реализации государственных программ и гармонизации интересов государства и инвесторов в энергетическом секторе. Ассоциация будет иметь возможность эффективно обеспечивать представление и защиту интересов инвесторов. Еще один важный документ, открывает новые рамки сотрудничества Ассоциации и бизнеса - Договор между KAZENERGY и Национальной палатой предпринимателей заключен с целью поддержки деловых кругов. Ассоциация будет способствовать в вопросах поддержки отече-



В СВЕТЕ НОВЫХ ПОРУЧЕНИЙ ПРЕЗИДЕНТА, ОБЪЕМ РАБОТЫ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ПЕРИОД УВЕЛИЧИТСЯ И АССОЦИАЦИЯ ГОТОВА РАЗВИВАТЬСЯ В СООТВЕТСТВИИ С ВЕЯНИЯМИ ВРЕМЕНИ И РАСТУЩИМИ ТРЕБОВАНИЯМИ ДЛЯ УСПЕШНОГО РАЗВИТИЯ ГОСУДАРСТВА И ОБЩЕСТВА

ственного производителя, повышения доли местного содержания, подготовки специалистов и в целом развития профессионального образования. Все эти меры, предпринимаемые Ассоциацией, могут стать достойным вкладом в достижение целей, поставленных Главой государства по поддержке и развитию МСБ как драйвера экономического роста и увеличению его доли до 50 процентов ВВП к 2050 году. В свете новых поручений Президента, объем работы на предстоящий период увеличится и Ассоциация готова развиваться в соответствии с веяниями времени и растущими требованиями для успешного развития государства и общества.





А.Магауов:

Итоги 2014 года и планы на будущее



- Асет Маратович, конец года, как правило, это период когда можно обернувшись назад, проанализировать пройденный этап и сделав определенные выводы, расставить точки, а может, кое-где и запяты. Каким был уходящий год для Ассоциации KAZENERGY?

– В целом, я считаю, что этот год для Ассоциации прошел успешно. Целый ряд поставленных нами задач был реализован. Как вы знаете, круг вопросов, которыми занимается Ассоциация, весьма широк. Во-первых, это защита прав и интересов членов Ассоциации в государственных органах. В этом направлении, Ассоциация принимает участие в совершенствовании законодательства, техническом регулировании и стандартизации, создании условий для обеспечения отраслей научными кадрами и квалифицированными специалистами. Во-вторых, мы стремимся к стимулированию экономической, социальной, экологической и научно-технической активности казахстанского общества. Ну, и в третьих, Ассоциация развивает и поддерживает проекты внутриотраслевого сотрудничества и предпринимательства на местном, региональном и международном уровне. Также, немаловажно отметить, что KAZENERGY формирует положительный имидж не только всех наших членов, но всей отрасли в целом. Как вы знаете, Ассоциация на сегодняшний день объединяет около 80-ти отечественных и международных нефтегазовых компаний, а также компаний электроэнергетической и атомной промышленности. Это самые крупные игроки отрасли. Переходя к конкретным вопросам, которые нами были охвачены за прошедший год, я бы хотел выделить основ-

ные из них. Ассоциация приняла участие в формировании Концепции развития топливно-энергетического комплекса РК до 2030 года, которая утверждена Постановлением Правительства РК 28 июня 2014 года. В этом документе представлены и учтены наши предложения, сформированные в рамках Национального энергетического доклада 2013. Данный доклад был разработан в целях формирования комплексного представления о текущем состоянии и перспективах развития ТЭК Казахстана. Он отражает стратегический взгляд KAZENERGY на устойчивое развитие топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан как единой системы.

Нами начата и далее будет продолжена работа по Модернизации системы технического регулирования в нефтегазовой отрасли. На базе Ассоциации созданы следующие технические комитеты по стандартизации в нефтегазовой отрасли:

- ТК 88 «Нефть, нефтепродукты и смазочные материалы»
- ТК 89 «Техника и технология разведки и добычи нефти и газа»
- ТК 90 «Природный и сжиженный газы»

Технические комитеты учитывают национальные интересы и обеспечивают консенсус между государством и бизнесом в отношении производимой продукции и оказываемых услуг. Международный опыт нефтедобывающих стран мира показывает, что вопросы технического регулирования решаются на базе международных и национальных отраслевых ассоциаций. Поэтому, создание технических комитетов в KAZENERGY является не случайным.

О Законодательстве

Кодекс о недрах

По вопросам совершенствования законодательства РК продолжается работа по разработке Концепции Кодекса о недрах и недропользовании, Предпринимательского кодекса РК, совершенствованию экологического законодательства, разработке изменений и дополнений в Налоговый кодекс РК.

Кодекс о недрах разрабатывается Министерством инвестиций и развития РК по поручению Главы государства, с участием отраслевых ассоциаций, в том числе Ассоциацией KAZENERGY. Он должен упорядочить, систематизировать и усовершенствовать имеющиеся нормы в сфере

недропользования, создать дополнительные меры стимулирования инвесторов, обеспечить их права и интересы. Эффективность действия Кодекса возможна только при надлежащем и полном регулировании с учетом интересов всех заинтересованных лиц. Сегодня, к сожалению, несмотря на инвестиционную привлекательность нефтегазовой отрасли Казахстана с точки зрения потенциала извлекаемых запасов, на пути у инвесторов имеются определенные трудности в регулировании законодательных и налоговых вопросов недропользования. В связи с этим ясно, что необходимость внедрения новых, всесторонне изученных и хорошо взвешенных законодательных норм регулирования недропользования не является стихийным шагом. Эта потребность становится вытекающим фактором из сложившейся ситуации.

Таможенного союза. Данные поправки четко конкретизируют суть споров, в случае возникновения юридических разногласий. Также, внесенная поправка по НДС о внедрении электронного декларирования позволит упростить таможенные процедуры. Все поправки, не вошедшие в находящийся в Сенате законопроект 2014 года, направлены на рассмотрение Рабочей группы по совершенствованию налогового законодательства. Данная группа создана при Министерстве национальной экономики РК и начала свою работу в декабре 2014 года.

Хочу отметить, что Ассоциация продолжит свою работу по внесению изменений и дополнений в Налоговый Кодекс РК в 2015 году, в связи с чем, призываем членов Ассоциа-



недропользования, создать дополнительные меры стимулирования инвесторов, обеспечить их права и интересы. Эффективность действия Кодекса возможна только при надлежащем и полном регулировании с учетом интересов всех заинтересованных лиц. Сегодня, к сожалению, несмотря на инвестиционную привлекательность нефтегазовой отрасли Казахстана с точки зрения потенциала извлекаемых запасов, на пути у инвесторов имеются определенные трудности в регулировании законодательных и налоговых вопросов недропользования. В связи с этим ясно, что необходимость внедрения новых, всесторонне изученных и хорошо взвешенных законодательных норм регулирования недропользования не является стихийным шагом. Эта потребность становится вытекающим фактором из сложившейся ситуации.

О налогообложении

В рамках целевого проекта «Участие в работе по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс РК» от членов Ассоциации нами принято и проанализировано 87 предложений/поправок. Из них 21 поправка с обоснованием необходимости их принятия от имени Ассоциации была направлена в Министерство национальной экономики для рассмотрения на Рабочей группе по совершенствованию налогообложения недропользователей. По итогам рассмотрения проекта, который передан из Мажилиса Парламента в Сенат, нашли свое отражение 8 поправок членов Ассоциации KAZENERGY. Ряд поправок являются уточняющего характера, когда ранее в законе не были четко отображены некоторые понятия. Так, по рентному налогу понятие «экспорт» определено как вывоз с территории РК на территорию Таможенного союза и за преде-

дней принимать активное участие в разработке и формировании проблемных вопросов касающихся налогообложения.

Экология

Очень чувствительными для общества и недропользователей и соответственно важными являются проблемы экологии. В этом вопросе, также все пути ведут к законодательному регулированию. Эта тема напрямую затрагивает интересы недропользователей. Поэтому, в целях содействия решению экологических задач Ассоциация ведет работу в рамках участия в трех рабочих группах.

Первая - это рабочая группа по совершенствованию экологического законодательства Республики Казахстан при Министерстве энергетики РК, посредством которой минэнерго направляет замечания и предложения членам KAZENERGY.

Вторая - рабочая группа по обсуждению требований Правил по организации и проведению производственного экологического мониторинга и фоновых экологических исследований при проведении нефтяных операций в казахстанском секторе Каспийского моря, созданная при Ассоциации. В результате работы нами выработаны консолидированные замечания и предложения членов Ассоциации, направлено экспертное заключение на проекты нормативно-правовых актов. На основе этого заключения министерством энергетики представлены проекты нормативно-правовых актов, учитывающие замечания и предложения членов Ассоциации в полном объеме. Третья группа, в составе которой Ассоциация работает над решением экологических вопросов, эта Рабочая группа по обсуждению вопроса перехода на систему распределения квот

на выбросы парниковых газов по методу бенчмаркинга, созданная также при Министерстве энергетики Республики Казахстан. Вопрос о целесообразности перехода распределения квот по методу бенчмаркинга будет определяться в 1 квартале 2015 г.

– Не могли бы Вы привести наглядный пример того, как Ассоциация KAZENERGY способствует решению вопросов своих Членов?

– В адрес KAZENERGY регулярно поступают обращения от членов Ассоциации по отстаиванию их интересов. Хочу сказать, что абсолютно ко всем из них мы относимся с должным вниманием и оказываем всю необходимую поддержку и содействие. К примеру, Ассоциация способствовала пересмотру контракта на недропользование АО «Кара-

направление деятельности KAZENERGY. Я надеюсь, что данная работа из года в год будет только усиливаться.

– Насколько известно, сфера деятельности KAZENERGY всегда выходила за рамки Казахстана. Вы стремитесь принимать активное участие в решении вопросов нефтегазовой и энергетической отраслей на международном уровне. За 9 лет активной работы, Ассоциация сформировала положительный имидж как достойный представитель Казахстана в топливно-энергетической сфере в мировом масштабе. Какие крупные международные события Вы бы обозначили, где вам доводилось принимать участие?

– Вы правы, Ассоциация активно сотрудничает с международными организациями и по мере возможности при-

тика в переходный период: возможности и возникающие риски». Работа Саммита была направлена на обсуждение вопросов использования нетрадиционных источников энергии, развития атомной энергетики, преобразования электроэнергии на газ и снижению рисков в развитии энергетической инфраструктуры. Саммит лидеров мировой энергетики – это одно из центральных событий для отраслевого международного сообщества, который Всемирный энергетический совет (ВЭС) провел впервые на пространстве СНГ. И то, что выбор пал на столицу Казахстана – свидетельство признания и возросшего авторитета нашей страны в этой крупнейшей энергетической международной неправительственной организации. А для Ассоциации это еще один показатель признания организации как успешного партнера в данных вопросах.

отрасли. Со стороны Ассоциации предусматривается активное участие в подготовке рекомендаций по ключевым вопросам деятельности Министерства, содействие в реализации государственных программ и гармонизации интересов государства и инвесторов в энергетическом секторе. Согласно Договору с Национальной палатой предпринимателей KAZENERGY будет осуществлять функции Национальной палаты предпринимателей в нефтегазовой и энергетической отраслях в целях стимулирования отраслевых объединений юридических лиц в их деятельности по поддержке субъектов предпринимательства.

– Следующий год для KAZENERGY будет десятым, юбилейным. Какие планируются мероприятия в 2015 году и какие ставите планы на ближайшее время?



жанбасмунай», где месторождение Каражанбас включено в Перечень месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодобываемых и выработанных, утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673. Данная мера обеспечит снижение затратной части при добыче углеводородов.

Также, по обращению компании NCOC Ассоциацией был направлен запрос в Генеральную Прокуратуру РК по вопросу необходимости заключения отдельного контракта на недропользование для осуществления работ по закачке бурового шлама, образующегося в результате бурения добывающих скважин. Нами были организованы и проведены встречи с участием Генеральной Прокуратуры РК и компании NCOC, по результатам которых Генеральной Прокуратурой РК направлен ответ компании NCOC, отвечающий интересам компании. Можно и далее приводить примеры нашего активного взаимодействия с государственной властью, исполнительными органами, в целях защиты интересов членов Ассоциации. Их много и они постоянные. Хотелось бы отметить, что KAZENERGY всегда открыта для диалога со своими членами и партнерами. К примеру, в этом году состоялась региональная сессия руководства, в ходе которой мы посетили нефтегазовые регионы страны и встретились с более 80-ю компаниями. Должен сказать, что вопросов от наших членов поступило не мало. Сейчас мы работаем над их решением. Данные встречи оказались очень полезными. Эффективное взаимодействие с компаниями отрасли и активное участие исполнительного комитета в решении вопросов членов Ассоциации поставлено Председателем Ассоциации Кулибаевым Тимуром Аскарловичем в приоритетное

мает участие в крупных мероприятиях. Знаковым событием в деятельности организации стало проведение XXI Всемирного нефтяного конгресса «Ответственное обеспечение энергоресурсами развивающегося мира» (далее – Конгресс), прошедшего в период с 15 по 19 июня 2014 года в г. Москве.

Конгресс – ключевое событие мировой нефтегазовой индустрии, которое проходит каждые три года в одной из 69 стран-членов ВНС. В мероприятии приняли участие более 5 тысяч делегатов, включая руководителей отраслевых министерств ведущих нефтегазодобывающих стран, мировых нефтегазовых и энергетических корпораций и международных аналитических центров.

В рамках Конгресса была проведена отдельная министерская сессия посвященная перспективам развития нефтегазовой отрасли РК. Кроме того, Казахстанским национальным советом (КНК ВНС) было организовано проведение экспертного круглого стола по вопросам повышения местного содержания с участием руководителей Ассоциации KAZENERGY, Всемирного нефтяного совета, а также представителей национальных комитетов других стран.

Крупнейшие нефтегазовые компании страны были представлены единым стендом на специализированной выставке Конгресса общей площадью более 55 тысяч кв.м, с участием более 20 тысяч посетителей. На казахстанском выставочном стенде был организован и проведен комплекс презентаций и семинаров о наиболее значимых достижениях отрасли.

В мае этого года Ассоциация KAZENERGY совместно с АО «Самрук-Энерго» и Всемирным Энергетическим Советом (ВЭС) провела Саммит лидеров мировой энергетики в рамках VII Астанинского экономического форума «Энерге-

Как вы знаете, в этом году Казахстан являлся страной - председателем Энергетической Хартии. И как итог проделанной работы, в конце ноября прошла 25-я Сессия Конференции по Энергетической Хартии. Ассоциация KAZENERGY являлась рабочим органом конференции. В ходе нее была подписана Астанинская декларация процесса Энергетической Хартии, которая расставляет приоритеты Процесса на предстоящие пять лет. Без лишней скромности скажу, что мероприятие прошло на очень высоком уровне и это было отмечено высокими гостями, которые были нами приглашены.

Осенью в Атырау состоялся Молодежный форум «KAZENERGY – лидерство и инновации». Форум этого года был особенным, так как он проходил в рамках XI Форума межрегионального сотрудничества Казахстана и России с участием Глав государств. От того возросла его значимость и наша ответственность перед участниками. Целью Молодежного форума явилась демонстрация достижений молодежи двух стран в инновационных научно-технических и социально-коммуникационных проектах, развитие перспектив российско-казахстанского молодежного сотрудничества и формирование площадки эффективного взаимодействия молодых людей и молодежных организаций двух стран.

В конце этого года, на 17 заседании Совета Ассоциации нами были достигнуты соглашения о взаимном сотрудничестве в вопросах развития нефтегазовой и энергетической отраслей с Министерством энергетики и Национальной палатой предпринимателей. Соглашение с Минэнерго предоставит возможность Министерству энергетики использовать широкие аналитические, кадровые и финансовые ресурсы Ассоциации в процессе формирования и реализации государственной политики в нефтегазовой

– 10 лет – это не так уж и много, но и конечно не мало. Самым главным показателем нашей работы является тот объем достигнутых решений и задач, которые были осуществлены. Ежегодно мы увеличиваем количество наших членов и партнеров. Отрадно, что членство в KAZENERGY является для множества компаний неким статусным показателем. Еще более приятно, что в наши ряды стремятся войти не только компании профильных отраслей, но и сопутствующих сфер деятельности.

Торжественные мероприятия по поводу нашего юбилея мы хотим приурочить к ежегодному Форуму KAZENERGY, ведь он у нас тоже будет юбилейным. История Ассоциации началась именно с этого мероприятия.

Дальнейшие шаги развития KAZENERGY мы обозначили в Стратегии Ассоциации на 2014-2018 года, которая была утверждена в апреле текущего года. Согласно Стратегии, вся наша деятельность направлена на развитие топливно-энергетического комплекса и создание благоприятного инвестиционного климата. Мы обозначили семь основных направлений, по которым ведется активная работа. А именно, совершенствование системы регулирования топливно-энергетического комплекса, безопасность деятельности, охрана жизни и здоровья, улучшение производственных условий труда, окружающая среда и климат, энергоэффективность, геологоразведка, научно-исследовательские, опытно-конструкторские работы (НИОКР) и местное содержание, техническое регулирование и отраслевая статистика, образование, кадры, социальная ответственность и международное сотрудничество. Надеюсь, что по всем этим направлениям нами будут достигнуты результаты, отвечающие требованиям не только членов и партнеров Ассоциации, но и всех участников отрасли.

Создание Глобальной Интеллектуальной Сети

НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ
для стабильного роста



Алмасадам
Саткалиев,
Председатель
Правления
АО «Самрук-Энерго»

ГЛАВА АО "САМРУК-ЭНЕРГО" АЛМАСАДАМ САТКАЛИЕВ В РАМКАХ ПРОШЕДШЕЙ В АСТАНЕ 25-Й СЕССИИ КОНФЕРЕНЦИИ ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ (КЭХ) В СВОЕМ ВЫСТУПЛЕНИИ ПРЕДЛОЖИЛ РЯД ИНИЦИАТИВ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И НАПРАВЛЕННЫХ НА ПОВЫШЕНИЕ ГЛОБАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Дальнейшее развитие мировой энергетики сегодня представляется многовекторным процессом. Это обусловлено особенностями, которые определяют энергетическую политику отдельно взятых стран. Объединяющими универсальными факторами, выступают старые фундаментальные проблемы:

- ограниченность (исчерпаемость) ископаемых ресурсов;
- проблемы экологии.

Если говорить о стабильных поставках и транзите электроэнергии в условиях новой мировой архитектуры, необходимо принимать во внимание и новые вызовы, имеющие как технологические, так и социальные аспекты:

- увеличивающийся спрос на электроэнергию, глобальная информатизация и электрификация транспорта и других технологических процессов;
- необходимость для мирового сообщества в решении проблемы энергетического голода (более 2 млрд. людей во всем мире не имеют доступа к электричеству);
- неравное, различное по регионам распределение и доступ к минеральным ресурсам и возобновляемым источникам, обусловленные природными особенностями, к новым технологиям и финансовым ресурсам, обусловленные историческими и геополитическими факторами.

Нивелированию данных проблем могут послужить синергия от различных видов топ-

лива и возобновляемые источники энергии. В далекой перспективе остается синтез – самый распространённый энерговыделяющий природный процесс, либо закрытый ядерный цикл распада, использующий энергию, доставшуюся нам в наследство от взрыва сверхновых звезд. В той или иной форме, эти виды энергоисточников должны быть освоены для решения энергетической проблемы раз и навсегда.

Момент перехода на низкоуглеродную энергетику, с учетом полученного опыта, представляется процессом, подчиненным законам экономики. При этом, форсирование перехода ведет к неоправданным затратам, тогда как политика выжидания также чревата последствиями. У нас есть более широкий временной коридор, чтобы сделать ставку на наиболее перспективное направление. Мы должны в полной мере использовать наши энергетические преимущества для достижения наиболее оптимального пути развития.

Казахстан обладает уникальной возможностью стать основным игроком в регионе по поставкам электроэнергии. К примеру, в 2013 году ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» экспортировала в Россию порядка 2,45 млрд. кВт/ч электроэнергии. При этом неиспользованный потенциал составил 4,6 млрд. кВт/ч. Это объем,

который не был востребован на местном рынке. Наряду с этим, продолжается масштабная работа по модернизации существующих и строительству новых энергетических мощностей. Завершается восстановление энергетических блоков мощностью 500 МВт на Экибастузской ГРЭС-1, расширяется Экибастузская ГРЭС-2 блоком мощностью 636 МВт, продолжается строительство Балхашской ТЭС мощностью 1 320 МВт. Согласно прогнозируемому балансу электрической мощности ЕЭС Казахстана на период до 2030 года, избыток мощности в ЕЭС Казахстана в 2016 году составит порядка 1 500 МВт, в 2020 году – 1 800 МВт. Согласно оценке UNDP, уникальность определенных регионов Казахстана обеспечивает экономический потенциал для производства 1 трлн. кВт/ч в год, при потреблении на уровне только 90 млрд. кВт/ч в год. Данный потенциал чистой энергетики необходимо использовать в среднесрочной перспективе. Проведение в Астане ЭКСПО-2017 под лозунгом «Энергия будущего» станет одним из стимулов для развития ВИЭ. Компания «Самрук-Энерго» в 2015 году при партнерстве с ЕБРР и ФЧТ (Фонд чистых технологий) начинает этап по расширению Ерейментауского ветропарка, который увеличит его мощности с 45 до 95 МВт.

Основной задачей, которая должна быть решена экспертным и научным сообществом, является поиск механизма объединения различных региональных конкурентных преимуществ. Эффективным решением, при желании сторон, может быть создание Глобальной Интеллектуальной Сети, участники которой получают новые возможности, обеспечивающие стабильный рост, включая управление экологическими рисками (в том числе, регулирование выбросов углерода).

Глобальная Интеллектуальная Сеть может явиться более экологичной альтернативой трубопроводам. Следует отметить, что мы не претендуем на изменение парадигмы транзита энергоресурсов.

Более того, региональные возможности могут быть использованы в долгосрочном пе-

СОЗДАНИЕ ГЛОБАЛЬНОЙ СЕТИ ПОЗВОЛИТ РЕШИТЬ ПРОБЛЕМЫ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ «УЗКИМИ МЕСТАМИ» ДЛЯ МНОГИХ СТРАН, СТАТЬ КАТАЛИЗАТОРОМ НЕОБХОДИМЫХ МЕЖПРАВИТЕЛЬСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ. НАРЯДУ С ЭТИМ, ЭФФЕКТИВНОМУ МЕЖПРАВИТЕЛЬСТВЕННОМУ ДИАЛОГУ В ДАННОЙ СФЕРЕ ТАКЖЕ СПОСОБСТВУЮТ ПЛОЩАДКА G-GLOBAL И ПРОВЕДЕНИЕ EXPO-2017

риоде. Например, появившиеся в будущем новые революционные энергетические решения (Fusion, чистый уголь, ВИЭ) могут быть органично присоединены к Глобальной Сети, что принесет выгоду более широкому кругу регионов.

Примером аналогичных тенденций может послужить проект CASA-1000 по строительству новой системы высоковольтных линий электропередач, которая позволит улучшить доступ к электроэнергии Афганистану и Пакистану, интеграцию и расширение рынков путем максимально эффективного использования ресурсов Центральной Азии. Кроме того, реализация проекта будет способствовать появлению устойчивых решений в области управления водными ресурсами в данном регионе.

В качестве первого шага, с точки зрения Казахстана, необходимо строительство новых линий и кабелей, и синхронизация Электрических Сетей с Китаем, Европой и странами Центральной Азии, с которыми на сегодняшний день не синхронизированы. Если вспомнить историю, то энергосистема Казахстана была сформирована как важная часть ЕЭС бывшего Советского Союза. Объединение энергосистем, находящихся в разных часовых поясах, позволяло маневрировать производством электроэнергии, сглаживать пики электрических нагрузок всей энергосистемы СССР, обеспечивать стабильное электроснабжение даже в случае выхода из строя отдельных электростанций. Именно поэтому, несмотря на рас-

пад СССР, энергосистема Казахстана и сегодня продолжает параллельную работу с ЕЭС России и ОЭС Центральной Азии.

Сегодня ЕЭС Казахстана имеет в своём составе уникальную линию электропередачи 1 150 кВ, которая в настоящее время работает на напряжении 500 кВ. Наличие мощных электрических связей 500 кВ позволяет продолжать осуществлять транзит российской электроэнергии по территории Казахстана по маршруту Сибирь (РФ) – Казахстан – Урал (РФ) (транзит в 2013 году – 5,1 млрд. кВтч).

Также у Республики Казахстан имеется техническая возможность транзита электроэнергии из ОЭС Центральной Азии в ЕЭС России. Начавшееся строительство ВЛ 500 кВ по маршруту «Север-Восток-Юг» увеличит пропускную способность транзитных линий между северной и южной частью Казахстана с 1 350 МВт до 2 100 МВт, что оптимизирует режимы работы, повысит эффективность энергосистемы и увеличит транзитный потенциал.

С подписанием Договора о создании Евразийского энергетического союза, сотрудничество в электроэнергетической отрасли Казахстана, России и Беларуси переходит на качественно новый уровень. У участников ЕАЭС, несмотря на различные модели и подходы, имеется практический интерес для формирования общего электроэнергетического рынка. В их числе – взаимодополняемость видов генерации в часы пиковых нагрузок и возможность экспортировать и/или импортировать электроэнергию. В настоящее время Казахстан прорабатывает возможности поставки электроэнергии в Республику Беларусь транзитом через электрические сети России. В случае положительной практики данных поставок следует ожидать возможность экспорта в государства Евросоюза. Также Казахстаном прорабатываются возможности поставок электроэнергии в Китай, Афганистан и Пакистан. Необходимо отметить, что проблема транзита электроэнергии связана с различными рисками, в том числе и политическими. Наличие международного соглашения и возможность использования заложенных в этом соглашении способов и средств разрешения возникающих разногласий и противоречий по поводу транзита, может повлиять и на уменьшение степени воздействия политического и иных рисков в этой области.

Создание Глобальной сети позволит решить проблемы, являющиеся «узкими местами» для многих стран, стать катализатором необходимых межправительственных процессов. Наряду с этим, эффективному межправительственному диалогу в данной сфере также способствуют площадка G-Global и проведение EXPO-2017.

Считаем, что данный инновационный подход совпадает с идеологией и современными тенденциями развития мировой энергетики, и у него есть потенциал для более детального исследования в ближайшей перспективе.



**ҚАРЫШТАУ
КҮШ-ҚУАТЫ
ЭНЕРГИЯ
СОЗИДАНИЯ**



CREATING A GLOBAL SMART GRID – NEW OPPORTUNITIES FOR STEADY GROWTH



AT THE 25TH MEETING OF THE ENERGY CHARTER CONFERENCE (ECC) HELD IN ASTANA, THE HEAD OF “SAMRUK-ENERGY” JSC ALMASSADAM SATKALIYEV PROPOSED A NUMBER OF INITIATIVES TO DETERMINE PROMISING AREAS OF COOPERATION IN THE ENERGY SECTOR AND IMPROVE GLOBAL ENERGY SECURITY

Almassadam Satkaliyev,

Chairman of the Board, “Samruk-Energy” JSC

Further development of the global energy is a multi-sided process. This is due to the features that define the energy policies of individual countries. They are combined by universal factors, including the following old fundamental issues:

- limited amount of fossil resources;
- environmental issues.

As for stable energy supply and transit in the new world architecture, it is necessary to take into consideration new challenges that have both technological and social aspects:

- increasing demand for electricity, global computerization and electrification of transportation and other technological processes;
- the necessity for the global community to solve the problem of energy poverty (more than 2 billion people around

the world do not have access to electricity);

- unequal distribution varying by region and access to mineral resources and renewable sources depending on natural features, to new technologies and financial resources depending on historical and geopolitical factors.

Leveling of these issues can be achieved through a synergy of different fuels and renewable energy sources. In the long term, there is a fusion – the most common energy producing natural process, or a closed nuclear decay cycle that uses the energy we have obtained from supernova explosions. Anyway, these types of energy sources must be developed to solve the energy problem once and for all.

With the experience gained, the transition to low-carbon energy is a process

subject to the laws of economy. The acceleration of transition will lead to unjustified expenses, while the wait-and-see policy can also lead to negative consequences. We have a wider time horizon to rely on the most promising direction. We should make full use of our energy advantages to achieve the most optimal way of development.

Kazakhstan has a unique opportunity to become a major player in the region in terms of electricity supply. For example, in 2013, LLP “Ekibastuz GRES-1” exported about 2.45 billion kW/h of electricity to Russia. In this case, the unused potential amounted to 4.6 billion kW/h. This is the amount that was not in demand in the local market. At the same time, a large-scale work is being done on the modernization of existing energy capacities and construction of new ones. Power units

with a capacity of 500 MW at Ekibastuz GRES-1 are being restored, Ekibastuz GRES-2 is being expanded by a power unit with a capacity of 636 MW, and Balkhash TPP with a capacity of 1,320 MW is being constructed. According to the estimated balance of electric capacity of Kazakhstan’s UES for the period up to 2030, the excess capacity in Kazakhstan’s UES will amount to 1,500 MW in 2016, and 1,800 MW in 2020.

According to the UNDP assessment, the uniqueness of certain regions of Kazakhstan provides the economic potential for the production of 1 trillion kW/h per year, with the consumption level at only 90 billion kW/h per year. This potential of clean energy should be utilized in the medium term. EXPO-2017 that will be held in Astana under the slogan “Energy of the Future” will be one of the incentives for the development of renewable energy. In 2015, “Samruk-Energy”, together with EBRD and CTD (Clean Technology Fund) will begin to expand the Yereymentau Wind Farm, which will increase its capacity from 45 to 95 MW.

The main task to be solved by the expert and scientific community, is to find a mechanism for combining various regional competitive advantages. If parties agree, an effective solution may include the creation of a Global Smart Grid, the members of which would get new opportunities that ensure the sustainable growth, including environmental risk management (as well as the carbon emissions regulation).

The Global Smart Grid can become a more environmentally friendly alternative to pipelines. It should be mentioned that we do not pretend to change the paradigm of energy transit.

Moreover, regional opportunities can be used in the long term. For example, the future revolutionary energy solutions (Fusion, pure coal, renewable energy) could be organically connected to the Global Grid, which would benefit a wider range of regions.

An example of similar trends may be the CASA-1000 project for the construction of a new system of high-voltage power lines, which would improve access to electricity for Afghanistan and Pakistan, integration and expansion of markets by making the best use of resources in Central Asia. In addition, this project will contribute to developing sustainable solutions in the field of water resources management in this region.

As a first step, from Kazakhstan’s perspective, may be construction of new

lines and cables, as well as synchronizing Power Grids with China, Europe and Central Asian countries, with which they are not yet synchronized. Looking back, Kazakhstan’s power system was formed as an important part of the UES of the former Soviet Union. The combined power systems located in different time zones helped control electricity generation, level the peak loads of the USSR energy system, ensure stable power supply even in the event of failure of individual power plants. Therefore, despite the collapse of the USSR, the Kazakhstan’s power system still works in parallel regime with the UES of Russia and CES of Central Asia. Today, Kazakhstan’s UES includes a unique power line of 1,150 kV, which currently operates at a voltage of 500 kV. Powerful electric connections of 500 kV ensure the transit of Russian electricity via Kazakhstan along the route Siberia (Russian Federation) – Kazakhstan – Ural (Russian Federation) (transit in 2013 – 5.1 billion kW/h).

In addition, the Republic of Kazakhstan has the technical opportunity for electricity transit from the Central Asian CES to the Russian UES. The construction of 500 kV overhead lines along the route “North-East-South” will increase the capacity of transit lines between the northern and southern parts of Kazakhstan from 1,350 MW to 2,100 MW, which will optimize operating modes, increase the efficiency of the power system and improve the transit potential.

With the signing of the Treaty on the Establishment of the Eurasian Energy

Union, cooperation in the energy industry of Kazakhstan, Russia and Belarus is moving to a new level. Despite different models and approaches, the EAEC members have a practical interest in the formation of a common energy market. Among them is the complementarity of generation types during peak hours and the possibility to export and/or import electricity. Today, Kazakhstan is considering the possibility to supply electricity to the Republic of Belarus through the Russian power grids. Should these supplies be successful, one should expect the possibility to supply electricity to the EU. In addition, Kazakhstan is considering electricity supplies to China, Afghanistan and Pakistan.

It should be mentioned that electricity transit is exposed to a variety of risks, including political risks. The international agreement and the possibility of using the ways and means of solving disputes and contradictions regarding the transit, can influence the reduction of the impact of political and other risks in this area.

The creation of the Global Grid will allow solving the problems that are “bottlenecks” for many countries, become a catalyst for the necessary intergovernmental processes. At the same time, an effective intergovernmental dialogue in this area is also provided by the G-Global platform and EXPO-2017.

We believe that this innovative approach fits the ideology and modern trends of the world energy development, and it has the potential for a more detailed study in the near future.



Signing of Agreement between EBRD and “Yereymentau Wind Power” JSC



Новые инициативы Казахстана

в сфере глобальной энергетической безопасности

В КОНЦЕ НОЯБРЯ В КАЗАХСТАНСКУЮ СТОЛИЦУ СЛЕТЕЛИСЬ АВТОРИТЕТНЫЕ ПРЕДСТАВИТЕЛИ МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭЛИТЫ И ВЕДУЩИЕ ЭКСПЕРТЫ ДЛЯ УЧАСТИЯ В 25-ОЙ СЕССИИ КОНФЕРЕНЦИИ ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ

КУЛЬПАШ
КОНЫРОВА

В фокусе их внимания были вопросы, связанные с надежным энерготранзитом, развитием транспортных сетей, укреплением рынков и энергобезопасности. Напомним, что Конференция по Энергетической Хартии - это высший руководящий орган Договора к Энергетической Хартии, который объединяет более пятидесяти стран Евразии. Казахстан в лице Ассоциации KAZENERGY давно стремился стать членом этой международной структуры. С 1995 года наша страна стала страной-участницей Энергетической Хартии. А начиная с 2014 года она стала председателем в этой международной организации. Кстати, наша республика стала первой из стран СНГ, которая возглавила Конференцию по Энергетической Хартии. На вопрос: «Зачем Казахстану членство в еще одной международной структуре?» - в ответ есть несколько весомых аргументов. Во - первых, страна, обладающая богатыми недрами, но расположенная в самом центре Евразийского материка и вдали от открытых

морей сегодня стремится уйти от континентальной замкнутости. Судите сами, расстояние от Алматы - крупнейшего мегаполиса страны до ближайшего морского порта более трех тысяч километров. Отсюда высокие транспортные расходы, которые снижают конкурентоспособность казахстанских экспортных товаров на внешних рынках. Помимо этого, для таких стран как Казахстан, большое значение имеет политическая стабильность его партнеров по экономическому сотрудничеству. Последние события в мире еще раз подтвердили правильность политики, которой придерживаются власти республики. Диверсификация транзитных маршрутов - это возможность себя обезопасить от любых «политических сюрпризов». «Текущая ситуация в мире наглядно показывает для Казахстана значимость диверсификации транспортных маршрутов», - сказал Первый Вице - министр энергетики РК Узакбай Карабалин, отвечая в апреле текущего года на вопросы парламентариев в



рамках правительственного часа о возможных последствиях санкций в отношении РФ для Казахстана.

Он напомнил, что больше половины казахстанской нефти, которая уходит на экспорт, транспортируется по трубопроводам через территорию России. И в случае применения санкций Евросоюза против России, Казахстан ожидает ограничений поставок своей нефти через территорию РФ. Именно поэтому, по словам У.Карабалина, сегодня минэнерго рассматривает вопрос активизации других своих транспортных маршрутов, а именно через Азербайджан, через Иран и в сторону Китая.

Астана вновь стала местом рождения новых инициатив

Поэтому не случайно тематика первой сессии в рамках Конференции была «Развитие тран-

зитных коридоров - ключ к обеспечению глобальной энергетической безопасности».

И о том насколько обсуждаемый вопрос важен и актуален для Казахстана, рассказал Премьер - министр страны Карим Масимов, который принял участие в работе Конференции.

Он заявил, что Казахстан намерен войти в первую десятку крупнейших производителей энергоресурсов в мире.

«Считаем, что производство энергоресурсов в нашей стране будет расти в ближайшие годы, мы надеемся войти в число 10 основных производителей энергоресурсов, в том числе - по производству природного газа. Мы также собираемся разрабатывать проекты по разработке сланцевого газа. Это направление деятельности позволило нам преодолевать проблемы, с которыми мы столкнулись после распада Советского Союза и стать одним из наиболее сильных экономически устойчивых государств», - сказал Масимов, выступая





ем, что это направление деятельности, а также поиск новых возобновляемых источников энергии приобретет растущее значение в ближайшие годы», - отметил Карим Масимов.

По мнению главы казахстанского Кабмина, ни одна компания, ни одно государство не могут решать эту проблему в одиночку.

«Мы должны реагировать на эти вызовы совместно. Именно поэтому мы предпринимаем активные усилия для того, чтобы обеспечить участие Казахстана во всех этих процессах. Как председатель Конференции по Энергетической Хартии, мы стремимся к тому, чтобы расширить географический охват организации и укрепить сотрудничество в вопросах



требованиям и нынешним вызовам времени», - подчеркнул Сарсенов.

Он напомнил, что там, где реализуются различные инвестпроекты в сфере энергетики, нередко возникают споры и Энергетическая Хартия - единственная организация в мире, которая сегодня гарантирует и защищает права правительства и права инвесторов.

Речь идет о недискриминационном транзите энергоресурсов, о своевременном оповещении партнеров по изменившемуся плану, об ответственности сторон: производителей энергоресурсов, потребителей энергоресурсов и стран-транзитеров.

«Казахстан открывает новую веху в деятель-



на министерской части Конференции по Энергетической Хартии.

В свою очередь, министр энергетики Казахстана Владимир Школьник напомнил, что после 2020 года республика планирует добывать свыше 100 миллионов тонн углеводородов ежегодно.

«Энергетическая Хартия играет большую роль в управлении энергетическим рынком в установлении связи между участниками этого рынка. Следовательно, Договор к Энергетической Хартии играет важную роль в обеспечении равных условий для всех участников производственной энергетической цепочки. Сегодня наша конференция посвящена развитию транзитных коридоров и мы рассматриваем это как ключ к глобальной энергетической безопасности», - продолжил казахстанский премьер.

По его словам, государства, у которых нет выхода к морю, которые находятся в центре Евразии рассматривают развитие энергоотрасли, как особенно приоритетное направление.

«Сейчас становится совершенно очевидным, что энергетическая безопасность одна из основных проблем нашего времени. Экономический рост способствует тому, что растет спрос на энергетические ресурсы. Мы счита-

энергетики», - продолжил он.

По его словам, разработка эффективных энергетических рынков - это общий интерес, как для производителей, транспортеров и потребителей энергии. «Мы считаем, что как важный партнер для Востока и Запада, как мост между ними Казахстан - государство, играющее важную роль в энергетических цепочках. Мы стремимся к тому, чтобы диверсифицировать маршруты поставки энергии и наш географический охват. В данный момент мы работаем над тем, чтобы развивать и расширять трубопроводы и газопроводы, которые направлены в Китай», - подчеркнул премьер.

По его словам, Евразийский Экономический Союз, который начнет свою работу в 2015 году, также будет способствовать реализации проектов по интеграции.

«Запуск этого союза также будет способствовать развитию транспортной инфраструктуры и созданию новых совместных проектов», - резюмировал Карим Масимов.

Практически все выступавшие вслед за ним с трибуны Конференции зарубежные и казахстанские спикеры отмечали важность развития транзитных коридоров. Однако уроки украинско-российского газового конфликта за-

ставляют участников энергетического рынка акцентировать внимание на надежности поставок и ответственности всех сторон: стран-производителей энергоресурсов, стран-транзитеров и стран-потребителей.

В связи с этим, Казахстан, будучи Председателем Энергетической Хартии в течение 2014 года, выдвинул ряд инициатив, направленных на модернизацию Договора к Энергетической Хартии. Эти новшества регулируют международные отношения в сфере энергетики.

«Первая наша инициатива - внедрение добровольного механизма разрешения споров в досудебном порядке. Второе - создание должности Омбудсмана по защите инвестиций в энергетическом секторе», - сказал в интервью нашему изданию Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY, Заместитель Председателя Конференции по Энергетической Хартии Джамбулат Сарсенов.

По его мнению, эти предложения позволили бы более динамично и своевременно решать спорные вопросы и избегать затяжных инвестиционных споров в странах, входящих в состав Энергетической Хартии.

«Такие инициативы своевременны, так как действующие нормы и правила Договора к Энергетической Хартии уже давно не отвеча-

ности этой международной организации - мы предлагаем разрешить возникающие споры в досудебном порядке. Это может быть Энергетический омбудсмен или же любой другой орган при Энергохартии, куда бы вошли эксперты, юристы. Они и должны стать третьей независимой стороной в конфликте и оказать содействие в примирении сторон и разрешении спора. Это должны быть высококвалифицированные специалисты, профессионалы, которые будут работать на международном уровне», - уточнил Джамбулат Сарсенов.

Справка

Конференция по Энергетической Хартии - высший руководящий орган Договора к Энергетической Хартии, объединяет более пятидесяти стран Евразии. Энергетическая хартия была подписана в 1991 году. Первоначально организация создавалась как механизм энергетического взаимодействия между Западной и Восточной Европой.

В 1994 году подписан Договор к Энергетической хартии и Протокол по вопросам энергетической эффективности и соответствующим экологическим аспектам. Документ, в отличие от Хартии, которая призвала

укреплять политические связи в энергетике, является юридически обязательным многосторонним соглашением. Договор к Энергетической Хартии позволяет создать единые правила, которые должны соблюдать все участвующие правительства, во избежание рисков, связанных с инвестициями и торговлей в области энергетики. С годами Хартия расширила географию, охватив и страны Евразии. Казахстан является страной-участницей Энергетической Хартии с 1995 года.

Организатором 25-ой сессии Конференции по Энергетической Хартии выступило правительство Казахстана.



Он напомнил, что у Ассоциации KAZENERGY уже есть опыт, когда их эксперты – юристы принимали участие от казахстанского энергосообщества при рассмотрении дел в Верховном суде.

- В будущем году в Гааге мы ожидаем подписания обновленного варианта Договора к Энергетической Хартии, где найдут отражение все наши инициативы», - резюмировал Сарсенов. В свою очередь, Генеральный секретарь организации Урбан Руснак заявил, что Энергетическая Хартия приступит к детальному изучению предложения Казахстана по созданию Энергетического омбудсмена с начала будущего года.

По его словам, на сегодня уже существуют и успешно национальные омбудсмены в ряде стран.

«Мы говорим, что нам всем нужна структура, которая будет работать на международном уровне по досудебному разрешению споров. И в этом плане предложения Казахстана своевременны», - сказал Руснак.

По итогам 25-ой Сессии Конференции по Энергетической Хартии была подписана Астанинская Дорожная карта. Этот документ должен определить стратегию развития Энергетической Хартии на ближайшие 5 лет. Предыдущий подобный документ был принят в Риме в 2009 году.



Энергоэффективность – тренд времени

В рамках 25-ой Сессии Конференции по Энергетической Хартии также большое внимание было уделено вопросу внедрения энергоэффективности.

"Энергоэффективность - это тренд времени, на который сегодня многим странам, стремящимся построить устойчивую экономику, необходимо будет обратить особое внимание", - сказал Генеральный секретарь Энергетической Хартии Урбан Руснак.

Были презентован «Обзор государственной политики Казахстана в области энергосбережения и повышения энергоэффективности», проведенный международными специалистами.

С докладом выступил директор Секретариата Энергетической Хартии Стейван Дефилла.

"Казахстану необходимо продолжить внедрение механизмов стимулирования энергоэффективности с учетом лучших международных практик. Дальнейшее развитие устойчивой экономики невозможно без решения вопросов повышения энергоэффективности и энергосбережения", - сказал он.

Спикер напомнил, Казахстан характеризуется резко континентальным климатом, обширной территорией, низкой плотностью населения и большой удаленностью друг от друга крупных населенных пунктов.

"Наибольший потенциал энергосбережения - в промышленности, поэтому властям страны необходимы механизмы, стимулирующие промышленные предприятия на проведение мероприятий по повышению энергоэффективности", - сказал он.

По словам главы Секретариата, нормативы энергопотребления в Казахстане, введенные в 2012 году, неприменимы к ряду предприятий: удельные затраты энергии на добычу руды в Казахстане непостоянны (имеется отклонение в пределах 5-50 процентов), существует зависимость энергопотребления от особенностей месторождений.

"Казахстану необходимо пересмотреть или отменить нынешние нормативы энергопотребления", - резюмировал Дефилла.

Он отметил, что энергосбережение позволит снизить энергоемкость ВВП Казахстана и высвободить для экспорта дополнительные энергоресурсы.

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY удостоен Ордена «Құрмет»

Торжественная церемония награждения государственными наградами по случаю 23-й годовщины Независимости Республики Казахстан прошла накануне национального праздника. Мероприятие официально открыл Председатель Президиума Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан, Председатель Ассоциации KAZENERGY Тимур Кулибаев. Указом Президента Республики Казахстан Назарбаева Нурсултана Абишевича от 5 декабря 2014 года № 974 - за заслуги в государственной и общественной деятельности, значительный вклад в социально-экономическое и культурное развитие страны, укрепление дружбы и сотрудничества между народами

ОРДЕНА Достық ІІ степени удостоен:

1. Заместитель Председателя Совета директоров «СИТИК Ресурсиз», президент «СИТИК Казахстан» - *Сунь Ян*

ОРДЕНОМ «Құрмет» награждены:

2. Член Правления, заместитель Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан *Ошакбаев Рахим Сакенович*
3. Генеральный директор Казахской Ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY *Магауов Асет Маратович*
4. Заместитель Председателя Правления по переработке и маркетингу нефти Национальной компании «КазМунайГаз», Генеральный директор «Казмунайгаз – переработка и маркетинг» *Тиесов Данияр Суншиллович*
5. Генеральный директор Акционерного общества «Алматинский завод тяжелого машиностроения» *Едигенов Жетписбай Карибаевич*



МЕДАЛЬ «Ерен еңбегі үшін» получили:

6. Президент Ассоциации предприятий лесной, деревообрабатывающей и мебельной промышленности Восточно-Казахстанской области *Резанов Владимир Романович*
7. Директор Товарищества с ограниченной ответственностью «Ирада-Балык» Алматинской области *Изимова Суриям Тургановна*

ПОЧЕТНОЙ грамотой Республики Казахстан награждены:

8. Директор Департамента экономической интеграции Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан *Жунусова Дана Бейсеновна*
9. Директор Департамента технического регулирования Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан *Радаев Сергей Юрьевич*
10. Заместитель директора Департамента экономической интеграции Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан *Кысыков Аскар Бауржанович*
11. Директор детского сада «Тамерлан» Акмолинской области *Кожанова Асель Муратбековна*
12. Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Степной леопард, ЛТД» *Бисекен Бағытқали Лесқалулы*
13. директор товарищества с ограниченной ответственностью «Kazakhstan Project» Павлодарской области *Кабиденов Куаныш Кабкенович*



АШХАБАДСКИЙ ФОРУМ

ЗАВЕРШЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАНИЯ КАЗАХСТАНА
НА КОНФЕРЕНЦИИ ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ



2014 год ознаменовался председательствованием Казахстана в крупном международном объединении – Конференции по Энергетической Хартии. Это единственная в своем роде организация, которая регулирует межгосударственное сотрудничество в сфере энергетики и объединяет более 50 стран мира. Казахстан открыл практику председательствования и взял на себя эту роль впервые в истории Хартии. За этот год, совместно с секретариатом Хартии, было проделано много работы. На высоком уровне проведена 25-я Сессия Конференции по Энергетической Хартии. В завершение года, отечественная делегация приняла участие в Форуме Энергетической Хартии «Надежный и стабильный транзит энергоносителей», который состоялся 15 декабря в туркменской столице – Ашхабаде. Основными темами стали вопросы выработки общей стратегии развития системы безопасного транзита энергоносителей, перспективы производителей газа, а также диверсификация источников потребления. Казахстан на международной встрече представили Заместитель Председателя Конференции, Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY Джамбулат Сарсенов, а также Генеральный директор АО «КазТрансОйл» Каиргельды Кабылдин. В Форуме приняли участие представители международных организаций, в том числе ОБСЕ, Европейской экономической комиссии ООН, Всемирной

торговой организации, Организации экономического сотрудничества, а также руководители ряда энергетических компаний. Прислали своих представителей Россия, США, Турция, Великобритания, Китай, Хорватия, Беларусь, Австрия, Швеция, Норвегия, Венгрия, Болгария, Италия, Япония, Латвия, Аргентина, Армения, Азербайджан, Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Афганистан, Иран, Пакистан, Индия, Иордания, Египет, Судан, Шри-Ланка, Бутан, Непал, Лаос, Нигер, Кот-д'Ивуар и другие.

Президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов выступил с речью на пленарной сессии. Он отметил проводимую государством последовательную политику по налаживанию широкого международного диалога по проблемам энергетической безопасности. Говоря о реальных шагах по диверсификации туркменских энергопотоков, Бердымухамедов отметил, что за последние годы построено три газопровода, по которым природный газ Туркменистана поставляется в Китай, реализован проект второго газопровода в Иран, а также завершены подготовительные работы и согласованы основные параметры строительства газопровода по маршруту Туркменистан – Афганистан – Пакистан – Индия (ТАПИ). Кроме того, в ходе выступления были затронуты вопросы консолидации международных усилий по стабилизации цен на углеводороды, принятия согласованных, ответственных

В РАМКАХ СВОЕГО ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВА В ТЕЧЕНИЕ 2014 ГОДА НА КОНФЕРЕНЦИИ ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ, ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЗАХСТАНА ВНЕСЛО ЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ ВКЛАД В ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОЛИТИЧЕСКОЙ ПОВЕСТКИ ДНЯ КОНФЕРЕНЦИИ, ЦЕЛЮЮ КОТОРОЙ, ТАКЖЕ КАК И МЕРОПРИЯТИЕ В АШХАБАДЕ, ЯВЛЯЛОСЬ ОБСУЖДЕНИЕ ВОПРОСОВ РАЗВИТИЯ ТРАНЗИТНЫХ КОРИДОРОВ В ИНТЕРЕСАХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

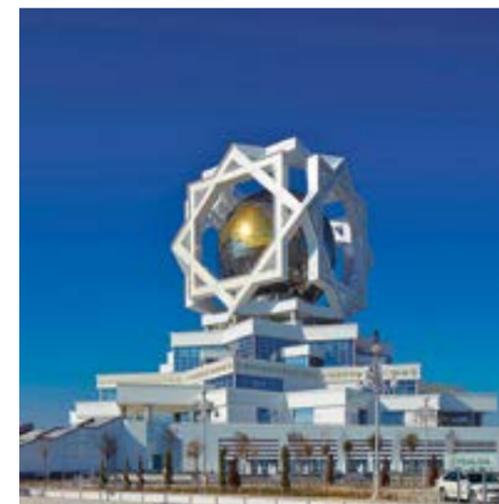


решений на уровне государств. Поддержку проводимой туркменским лидером энергетической политике, в части диверсификация экспортных маршрутов вывода туркменских энергоносителей на мировые рынки, выразил Генеральный секретарь Энергетической Хартии Урбан Руснак. Выступая на форуме, он особо отметил успех проведенной в Астане 26-27 ноября т.г. 25-й Сессии Конференции по Энергетической Хартии.

Доклады представителей казахстанской делегации были посвящены вопросам обеспечения энергетической безопасности, надежности трансграничной торговли и транзита, а также перспективам решения данных вопросов в рамках таких международных организаций, как Энергетическая Хартия и ООН. В своей речи Заместитель Председателя Конференции по Энергетической Хартии Джамбулат Сарсенов отметил роль Казахстана в формировании энергетического баланса, обеспечении энергетической безопасности региона, а также намерении активно содействовать укреплению лидирующей роли Энергетической Хартии в международном энергетическом взаимодействии. Кроме того, он выразил полную поддержку туркменской стороне в необходимости решения вопросов транзита энергоресурсов, как в рамках существующих договоров между всеми заинтересованными сторонами, так и в рамках вновь разрабатываемых инструментов международных организаций. По словам Сарсенова, в ходе своего председательствования в течение 2014 года на Конференции по Энергетической Хартии, правительство Казахстана внесло значительный вклад в определение политической повестки дня Конференции, целью которой, также как и мероприятие в Ашхабаде, являлось обсуждение вопросов развития транзитных коридоров в интересах обеспечения энергетической безопасности. Основные стратегические



Президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов выступил с речью на пленарной сессии. Он отметил проводимую государством последовательную политику по налаживанию широкого международного диалога по проблемам энергетической безопасности



направления развития процесса Хартии отражены в принятой Астанинской Декларации Процесса Энергетической Хартии на предстоящие пять лет. Ашхабадский форум стал заключительным мероприятием в рамках Председательства Казахстана в Конференции. А итоги проделанной работы будут отражены в годовом отчете Председателя Конференции.



Новый год, новые планы и цели

Это уже 17-я по счету встреча членов KAZENERGY и его руководства под председательством Тимура Кулибаева. В этот раз почетным гостем расширенного собрания стал министр энергетики РК Владимир Школьник. Председатель высоко оценил работу и вклад Ассоциации в отрасли. Отметив положительный рост активности KAZENERGY в стране, Тимур Кулибаев добавил: «Мы традиционно продолжаем проводить международную деятельность, участвовали в 21 Всемирном Нефтяном Конгрессе в Москве, впервые в Астане с успехом прошла 25-я Сес-

сия Конференции по Энергетической Хартии, это говорит о наших серьезных возможностях принимать и проводить на высоком уровне международные встречи». В то же время Тимур Кулибаев сделал акцент на важности развития регионов: «Внимание к проблемам на местах остается одним из приоритетных в деятельности KAZENERGY. В этом году состоялись региональные встречи в городах Кызылорда, Актау, Атырау, Актобе. Такой формат позволяет нам провести встречи с широким кругом компаний на местах, недропользователями, сервисными предприятиями, производителями товаров и услуг. Я сам принимал участие и видно, что есть проблемы, требующие решения».

Повестка дня была достаточно насыщенная. В частности были заслушаны и приняты:

- Отчет Исполнительного комитета за 2014 год о проделанной работе, представленный Генеральным директором А. Магауовым;
- Отчет по разработке обзора социальной ответственности нефтегазовой отрасли РК за 2012-2013 гг. от компании-партнера Ernst&Young;
- Обзор государственной политики РК в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (Р.Жампиисов, Исполнительный директор Ассоциации).

Участники также утвердили:

- План работы и Перечень целевых проектов Ассоциации на 2015 год, включающий мероприятия в нефтегазовой отрасли, в сфере корпоративно-социальной ответственности и международного сотрудничества. Это взаимодействие с госорганами, общественными организациями, участие в разработке нормативных правовых актов, деятельности совещательных органов и отраслевых

комиссий; работа над целевыми проектами Ассоциации, реализация значимых проектов, разрабатываемых совместно с госорганами и другие важные моменты, влияющие на развитие отрасли;

- Бюджет и размер ежегодных членских взносов.

Принят проект подготовки к X Евразийскому Форуму KAZENERGY 2015, который является юбилейным и будет проводиться в год десятилетия формирования Ассоциации KAZENERGY. Дата намечена на 29-30 сентября 2015 г., место – Дворец Независимости (г.Астана).

Одними из кульминационных моментов прошедшего заседания Совета Ассоциации стали вручение сертификатов новым членам – АО «Каспий Нефть», ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.», АО «СНПС-Актобемунайгаз», филиал МАЕРСК Ойл Казахстан; чествование спонсоров Республиканского конкурса-выставки художников на нефтегазовую тематику, вручение медалей в честь Дня Независимости.

Встреча завершилась подписанием ряда документов:

- Соглашение о сотрудничестве между ОЮЛ KAZENERGY и Министерством энергетики РК
- Договор о привлечении ОЮЛ KAZENERGY к осуществлению функций Национальной палаты предпринимателей РК
- Меморандум о сотрудничестве между Ассоциацией KAZENERGY и АО НК «Астана ЭКСПО-2017»
- Договор о партнерстве между ОЮЛ KAZENERGY и АО «Челябинский трубопрокатный завод»

СПРАВКА:

Совет Ассоциации KAZENERGY - консультативно-совещательный орган, возглавляемый председателем Ассоциации. В работе Совета принимают участие руководители крупнейших нефтегазовых и энергетических компаний, действующих на территории Республики Казахстан и входящих в число членов Ассоциации. Совет рассматривает предложения, дает рекомендации и консультации по деятельности Ассоциации, принимает заявления от кандидатов в члены Ассоциации.



«КазТрансОйл» реализует проект расширения своего терминала в Батуми



Казахстанская компания «КазТрансОйл» реализует проект расширения своего терминала в Батуми. «В настоящее время у нас по батумскому терминалу осуществляется проект по увеличению его мощности до 2,5 миллиона тонн по генеральным грузам, кроме нефтяных», - сказал Кайргельды Кабылдин. Он напомнил, что Казахстан, верный политике диверсификации развивает коридор «Актау - Баку- Батуми». Как известно, республика сегодня осуществляет транзит своей нефти через Россию по системе нефтепровод АО «Транснефть» и по системе Каспийского трубопроводного консорциума.

«В соответствии с соглашением о транзите, который подписан между нашими странами и действует где-то до 2025 и 2027 года, в соответствии с документами в рамках ЕАЭС, мы имеем право неограниченного доступа к существующим мощностям на территории стран-участниц союза», - сказал гендиректор АО.

По его информации, через территорию России Казахстан транспортирует в бассейн Балтийского моря, в Восточную Европу, бассейн Черного моря, на рынки Юго-Восточной Европы.

Кроме того, еще одно важное направление экспорта казахстанской нефти - это Китай. В 2013 году Казахстан завершил увеличение пропускной способности системы нефтепровода Казахстан-Китай на участке Атасу-Алашанькоу до проектной мощности 20 миллионов тонн.

Напомним, Батумский контейнерный терминал занимает третье место среди терминалов Черного моря. АО «КазТрансОйл» приобрело право долгосрочного управления Батумским морским портом, а также Батумским нефтяным терминалом в феврале 2008 года через дочернюю компанию Batumi Industrial holdings.

С ноября 2007 года причалы 4, 5 и 6 Батумского контейнерного терминала вместе с причальным комплексом для обслуживания паромов сданы до 2055 года в аренду компании Batumi International Container Terminal LLC, являющейся дочерним предприятием корпорации International Container Terminal Services Inc (ICTSI).

Расчетно - финансовый центр в Казахстане будет приобретать электроэнергию, вырабатываемую из ВИЭ

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА



В Казахстане будет создан специализированный расчетно - финансовый центр, который будет приобретать электроэнергию, вырабатываемую из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), об этом на пресс- конференции в Астане сообщил Заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго» Каныш Молдабаев.

Он напомнил, что в настоящее время на севере республики ведутся работы по строительству ветровой электрической станции в районе города Ерейментау мощностью 45 МВт с перспективой расширения до 300 МВ. Кроме этого, на юге страны в городе Капшагай полностью построена первая Солнечная электрическая станция мощностью 2 МВт», которая готова к подаче своей электроэнергии в общую сеть. Планируемый ежегодный объем производства электроэнергии на солнечной станции составит 3 600 тыс. кВт/ч.

«Что касается транспортировки получаемой на таких объектах электроэнергии, то согласно закону, владельцы таких предприятий должны сами построить линию электропередач (ЛЭП) до ближайшей точки подключения к основной ЛЭП, которая может принадлежать РЭКам (распределительным электрокомпаниям) или КЕГОКу(Казахстанская нацкомпания по управлению электрическими сетями). Однако в настоящее время вопрос за чей все же счет должно вестись строительство внедряемых ЛЭП от предприятий ВИЭ: за счет государства или владельцев предприятий, еще изучается», - сказал Каныш Молдабаев.

В то же время, добавил он, после того, как предприятия по выработке ВИЭ заработают на полную мощность, уже сейчас главные линии электропередач должны усилиться за счет средств РЭКов или нацкомпания КЕГОК.

Общеизвестно, что Казахстан занимает третье место в мире по объемам выбросов в атмосферу углекислого газа на ВВП. При этом 80% этих выбросов приходится на наш энергетический сектор.

Однако, помимо богатых запасов углеводородов, 60% территории имеет потенциал для использования энергии солнца, ветра и рек.

Расширение Шымкентского НПЗ снимает необходимость строительства четвертого завода в Казахстане до 2035 года



Поэтапное увеличение перерабатывающих мощностей Шымкентского НПЗ позволит полностью покрыть растущие потребности внутреннего рынка республики до 2035 года, сказано в письме министерства энергетики РК в ответ на официальный запрос KAZENERGY.

«Дальнейшее поэтапное увеличение перерабатывающих мощностей Шымкентского НПЗ позволит покрыть растущие потребности внутреннего рынка республики. Причем, увеличение мощностей только на 3 миллиона тонн после 2022-2024 года позволит обеспечить Казахстан светлыми нефтепродуктами до 2035 года», - сказано в ответе пресс- службы ведомства.

В пресс- службе напомнили, что в республике в настоящее время идет модернизация всех действующих НПЗ, срок завершения которой - 2016 год.

В результате, в период с 2017 до 2022 годы будет полностью обеспечена потребность страны в светлых нефтепродуктах, отвечающих стандартам качества Евро-4 и Евро-5.

В то же время, согласно прогнозам, в республике будет расти потребление дизтоплива с 2021 года и бензина - с 2025 года.

«В этих условиях, возможным вариантом полного обеспечения внутреннего рынка отечественными нефтепродуктами является увеличение нефтеперерабатывающих мощностей. Рациональным решением в этих условиях является увеличение мощности Шымкентского НПЗ», - указывается в ответе.

В письме пояснили, что расширение Шымкентского НПЗ имеет ряд преимуществ, по сравнению со строительством нового НПЗ.

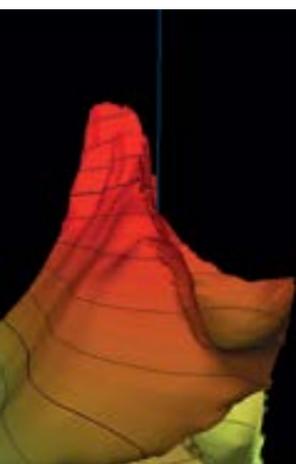
«Во - первых, Шымкентский НПЗ расположен в самом густонаселенном регионе Казахстана, во - вторых, близость к Центральной Азии единственному потенциальному рынку экспорта излишков нефтепродуктов, в третьих, развитая инфраструктура для обеспечения поставки нефти. Это предложение было поддержано главой государства», - сказано в письме.



Балтабек Куандыков:

Время легкой нефти прошло...

УЖЕ ЧЕРЕЗ ПАРУ ДЕСЯТИЛЕТИЙ КАЗАХСТАН МОЖЕТ ДОСТИГНУТЬ ПИКА ПО ОБЪЕМУ ДОБЫЧИ НЕФТИ. ЧТО БУДЕТ ДАЛЬШЕ? КАК СОХРАНИТЬ СТАБИЛЬНО ВЫСОКИЙ УРОВЕНЬ ДОБЫЧИ НА ДОЛГИЕ ГОДЫ, ВЕДЬ ЭТО ОДНА ИЗ ОСНОВ ЭКОНОМИКИ СТРАНЫ? ЭТИ И МНОГИЕ ДРУГИЕ АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ БУДУТ ОБСУЖДЕНЫ НА МЕЖДУНАРОДНОМ УРОВНЕ



В марте следующего года в Астане запланировано проведение первого форума «Геологоразведка Казахстана: фокус нефть и газ». О том, почему возникла острая необходимость собрать на одной диалоговой площадке ученых и практиков, работающих в сфере геологоразведки со всего мира, а также о настоящем и будущем отрасли журналу KAZENERGY рассказал Балтабек Муханович Куандыков, президент казахстанского общества нефтяников и геологов, которое организовывает форум. Со-организатор мероприятия – Ассоциация KAZENERGY

О НОВЫХ ГОРИЗОНТАХ

Геологоразведка становится приоритетной отраслью для Казахстана. Об этом не раз говорил глава государства. Как известно, запасы нефти и газа не возобновляемы. И естественный процесс для любого месторождения, большого или маленького – наступление пика добычи, а затем спад. По экспертным оценкам примерно через 20 лет после начала добычи нефти на Кашагане, Казахстан достигнет пика – в 100-120 миллионов тонн, при самых благоприятных условиях, до 130 миллионов

тонн нефти. То есть, через такой совсем небольшой по меркам истории промежуток времени, объемы добычи нефти в Казахстане могут пойти на спад. Для того чтобы продолжить добывать нефть в больших объемах как можно дольше и получать стабильный доход для экономики страны, нужно будет открывать новые крупные месторождения. Но на сегодняшний день открываются лишь небольшие месторождения, которые совершенно не компенсируют имеющийся сейчас объем добычи нефти. Сохранение объемов добычи нефти на продолжительный период – важный вопрос для геологоразведки Казахстана, при этом мы должны понимать, что эра легкой нефти прошла.

В начале 20-го века первые месторождения были открыты на небольших глубинах – от 300 до 1000 метров. Следующий этап – это 60-е, 70-е годы прошлого века. Тогда стали открывать месторождения на больших глубинах, в пределах 3-4 километров. В их число входит Тенгиз, Карачаганак, Жанажол, Кенкияк, Жанаозен, Жетыбай и другие крупные месторождения Казахстана. В настоящее время, с помощью имеющихся достижений науки, разработанных методов, практически изуче-



ны недра до глубины 5 километров и до этой глубины едва ли будет найден второй Кашаган или второй Тенгиз на территории страны. Теперь нужно обращаться к более глубоким горизонтам, разработка которых требуют значительного финансирования. И даже на тех месторождениях, которые будут открыты на небольших глубинах, скорее всего, мы получим трудно извлекаемую нефть. К примеру, так называемую высоковязкую нефть. Ее переработка и в целом разработка таких месторождений это сложный, капиталоемкий процесс.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА СТАНОВИТСЯ СЛОЖНЕЕ

Уже сейчас следует готовиться к тому, что придется вкладывать больше денег в геологоразведку, не откладывая подготовку кадров и другие сопутствующие вопросы еще на десяток лет. Время бесценно, нельзя терять его, как это было раньше. Маленький пример – месторождение Кашаган. Работа началась там в 1993 году. Открытие было сделано в 2000 году. В 2014 году мы практически ничего еще оттуда не получили и добыча наладится предположительно через 2 года. Таким образом, временной отрезок от начала работы до начала добычи составляет 20 лет. То же можно сказать о месторождении Тенгиз. Если сейчас не будут предприняты активные меры по геологоразведке, через 20-25 лет мы просто упрямся в спад добычи, поэтому нужно срочно действовать, предпринимать меры для развития отрасли.

Развитие геологоразведки это не только открытие новых месторождений, это еще и внедрение новых технологий, использование достижений науки и техники. Чтобы сохранить высокий объем добычи необходимо увеличивать коэффициент нефтеизвлечения. В Казахстане он составляет 30%. То есть, допустим, если под землей мы имеем 100 тонн нефти, то изъять способны только 30 тонн. Остальное остается в пласте. Самый передовой мировой опыт у Норвегии – коэффициент нефтеизвлечения составляет до 60-65%. Учитывая имеющиеся объемы нефти в Казахстане, если поднять коэффициент нефтеизвлечения хотя-бы на 5-10%, с 30 до 40%, то это будет равносильно открытию нового крупного месторождения!

О ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВЕ

Геологоразведка становится сложнее. Следовательно, требует больших финансовых затрат. Мы нуждаемся в инвестициях и должны создавать условия для их размещения. Важную роль в этом играет лояльность законов. Это могут быть дополнительные субсидии, льготы, преференции, в обмен на геологоразведочные работы в труднодоступных регионах. В Казахстане активно ведется работа над совершенствованием законов. И мы продол-

жаем изучать возможности упрощения законодательной базы. Свой вклад в этот процесс вносит Ассоциация KAZENERGY, комитет геологии, ассоциация юристов, геологов-нефтяников и другие общественные организации, учитывается мнение экспертов отрасли, в том числе иностранных, а также представителей бизнеса. Все это делается для того, чтобы привлечь как можно больше инвестиций в геологоразведку и обеспечить ее развитие. Основы для этого очень важные. Ведь сохранение стабильных объемов добычи нефти и другого сырья, это не только экономическая проблема, но еще и социальная. Эту цепочку можно проследить на примере моногородов Казахстана, где социально-экономическое положение полностью зависит от добычи определенных полезных ископаемых. Допустим Жанаозен – город, где проживает порядка 130 тысяч человек. Население живет за счет месторождения, на котором работает значительная часть трудоспособных горожан. Там действуют школы,

В настоящее время, с помощью имеющихся достижений науки, разработанных методов, практически изучены недра до глубины 5 километров и до этой глубины едва ли будет найден второй Кашаган или второй Тенгиз на территории страны



больницы, детские сады, развита инфраструктура. Трудно представить, что будет, если вдруг месторождение закроется и источник благополучия иссякнет.

О ПРОЕКТЕ «ЕВРАЗИЯ»

С прошлого года в Казахстане активно идет работа над проектом сверхглубокой разведки «Евразия». Это совершенно уникальный проект по созданию международного нефтяного консорциума, который предусматривает изучение экстремально глубоких горизонтов. Рассматривается возможность разведки и добычи глубокозалегающих пластов нефти и газа в Прикаспийской впадине. По оценке геологов, ученых, примерно 75-80% ресурсов нефти и газа в Казахстане находятся в прикаспийской впадине. Добыча нефти здесь осуществляется более 100 лет, поэтому уже существует развитая инфраструктура, трубопроводы, населенные пункты, перерабатывающие комплексы, железная дорога, квалифицированные кадры, которые уже несколько поколений работают в нефтегазовой отрасли. А будущее развитие месторождения, после его открытия обеспечено необходимой инфраструктурой. Изучить планируется пласты на глубине 20-25 километров, с бурением скважины глубиной в 15 километров. Пока самой глубокой в мире считается скважина на Кольском

полуострове в России. Ее глубина – 12 тысяч 260 метров. Проект «Евразия» не ставит задачи побить этот рекорд. Но проект действительно не имеет аналогов и многие первооткрывателям придется испытать впервые. На глубине 15-ти километров, предполагаемая температура составит около 300 градусов, а давление – 2000 атмосфер. На сегодняшний день в мире не существует оборудования, приспособленного для бурения таких скважин, выдерживающего такие экстремальные условия. На стадии обсуждения проект сравнивали по сложности с запуском космического корабля на отдаленные планеты. Это абсолютно инновационный проект и реализован он будет в Казахстане. А полученные результаты невозможно переоценить, они станут достоянием не только казахстанской геологоразведки. Реализовав задуманное, мы будем располагать теоретическими основами для будущих геологоразведочных работ, для поиска новых крупных нефтегазовых месторождений, получим обоснования для дальнейшего прогнозирования и других новых открытий. Проект очень важен и с научной точки зрения. Проект «Евразия» рассчитан на 5 лет и оценивается примерно в пятьсот миллионов долларов. 70 процентов пластов находится на территории Казахстана, а 30 процентов – России. Поэтому предполагается создать консорциум с участием как отечественных, так и российских компаний. Проблем с финансированием возникнуть не должно. Особенно учитывая тот факт, что правительство Казахстана может выступить гарантом, предлагая государственно-частное партнерство. Государство готово взять на себя часть расходов в рамках сбора и переработки имеющихся геологоразведочных данных и проведения полевых геофизических работ.

деленным направлениям геологоразведки, передовые проекты и методы разведки. Кроме того, планируется обсудить не только геологические прогнозы или геофизические исследования, а охватить широкий круг вопросов, касающихся, например, законодательства. Узнать о практиках, которые позволяют упростить доступ к привлечению инвестиций и изучению недр.

Один из важнейших вопросов – подготовка кадров. Сейчас хороший геолог для нефтегазовых компаний и геологоразведочных предприятий на вес золота. Были в нашей истории нелегкие периоды, так называемые, лихие 90-е, когда была утрачена плеяда специалистов. Тогда не нужны были геологи, профессионалы своего дела просто уходили в другие сферы, а сейчас их катастрофически не хватает. Есть новое поколение, которое обучалось за рубежом, но ему нужна практика. Поэтому мы хотим обсудить вопрос подготовки специалистов-практиков с зарубежными коллегами, а также представителями компаний и госорганов.

Еще одна важная тема – это вопрос утилизации газа. Для нас это большая проблема. Сжигание газа на факелах, конечно не выход. Впервые, это огромный урон экологии, а вторых оно не дает абсолютно никакой экономической пользы. Нужна альтернатива, но найти ее сложно, учитывая географическое расположение месторождений. Доставка газа с месторождений в населенные пункты представляется затратной и не выгодной, особенно если объем газа ограничен. Остается его только сжигать. Хотя можно было бы перерабатывать попутный газ на месте, использовать, к примеру, для получения электроэнергии. Мы хотим найти пути экологичного и экономного использования попутного газа, поэтому выносим в отдельную секцию этот вопрос. Его решение, в перспективе, позволило бы Казахстану произвести переворот в экономике, экологии промышленных регионов. Сейчас газом обеспечена западная часть Казахстана, где в непосредственной близости ведется добыча нефти и газа. А если газ дойдет до востока, центральной части Казахстана, где расположены крупные промышленные предприятия – страна получит огромную экономическую выгоду...

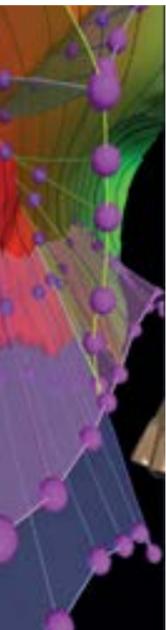
Это лишь часть актуальных тем, которые выносятся на обсуждение. Мы хотим обменяться опытом, выслушать мнения. Вопрос не только в том, как бурить скважины, а еще и в том, как улучшить геологоразведку, поднять коэффициент нефтеизвлечения, сделать более совершенным законодательство.

Казахстан очень богатая на полезные ископаемые страна. Наша экономика базируется на минерально-сырьевых ресурсах. Поэтому этот форум – своевременное и необходимое мероприятие не только в разрезе отрасли, но и, без преувеличения, имеет огромное значение для Казахстана в целом.

ОБ ОЖИДАНИЯХ

На форум «Геологоразведка Казахстана: фокус нефть и газ», проведение которого запланировано на март следующего года, приглашаются представители отраслевых министерств и ведомств, компаний, как отечественных, так и зарубежных, ученые, геологи, геофизики. Это прекрасная возможность для обмена мнениями и опытом. В разных частях мира существуют разные подходы, достижения по опре-

По оценке геологов, ученых, примерно 75-80% ресурсов нефти и газа в Казахстане находятся в прикаспийской впадине



Международная научная геологическая конференция

26 - 27 мая, 2015

Атырау

Казахстан



АТЫРАУГЕО - 2015

КАСПИЙСКИЙ РЕГИОН: ПРОБЛЕМЫ СТРОЕНИЯ И НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ГЛУБОКОЗАЛЕГАЮЩИХ КОМПЛЕКСОВ И ГЕНЕТИЧЕСКАЯ ПРИРОДА УГЛЕВОДОРОДОВ

ЦЕЛЬ И НАПРАВЛЕНИЕ КОНФЕРЕНЦИИ: ОБСУДИТЬ ВОПРОСЫ ФОРМИРОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ЗАЛЕЖЕЙ И ВОЗМОЖНОСТИ ОСВОЕНИЯ ГЛУБОКОЗАЛЕГАЮЩИХ КОМПЛЕКСОВ КАСПИЙСКОГО РЕГИОНА

ОРГАНИЗАТОРЫ:
ОБЩЕСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ «КАЗАХСТАНСКОЕ ОБЩЕСТВО ГЕОЛОГОВ-НЕФТЯНИКОВ»
ПРИ ПОДДЕРЖКЕ МИНИСТЕРСТВА НЕФТИ И ГАЗА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

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

Тел.: +7 (7122) 30-41-28,
факс: +7 (7122) 27-13-69
Томачкова Татьяна
Анатольевна -
исполнительный директор
УОИГ





ИНВЕСТИЦИИ И ЭНЕРГЕТИКА КАЗАХСТАНА

АКАДАНА БАУБЕКОВА

С 2016 ДО 2030 ГОДА В ЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ ОТРАСЛЬ КАЗАХСТАНА ПЛАНИРУЕТСЯ ВЛОЖИТЬ СВЫШЕ 8 ТРИЛЛИОНОВ ТЕНГЕ ИНВЕСТИЦИЙ. В АСТАНЕ ПРОШЕЛ ФОРУМ «ИННОВАЦИИ В ЭНЕРГЕТИКУ – КАЗАХСТАН 2050»

Для создания в Казахстане эффективной энергосистемы будущего государство намерено оказать серьезную финансовую поддержку. По словам вице-министра энергетики Бахытжана Джаксалиева, в предстоящие 15 лет в энергетическую отрасль правительство страны планирует вложить более 8 триллионов тенге инвестиций.

В этой связи он рассказал о том, какой эффект оказало решение Кабмина о введении предельных тарифов.

«Введение предельных тарифов дало электростанциям возможность планировать на перспективу, до 2015 года, капиталоемкие работы по восстановлению ресурса, развитию мощностей исходя из своих финансовых возможностей и с привлечением крупных банковских займов. На данный момент инвестировано около 700 млрд тенге», - сообщил вице-министр, подчеркнув, что это позволило модернизировать 5 тысяч МВт существующих и построить 1600 МВт дополнительных электрических мощностей.

По его словам это полностью покрывает потребности программы форсированного индустриально-инновационного развития. До конца года цифра по модернизированным мощностям и строительству новых увеличится до 5300 МВт.

В то же время он не преминул рассказать о проблемах отрасли.

«Одним из основных сдерживающих факторов в процессе инновационного развития является катастрофическая нехватка кадров. Основная причина нам всем известна. Профессия на сегодняшний день непрестижна, уровень заработной платы оставляет желать лучшего. Оплата труда должна быть безусловно высокой, прежде всего, на производстве, на электростанциях. Понятно, что это системный вопрос, но от числа профессионалов в отрасли зависит внедрение многих механизмов, повышающих эффективность всей отрасли», - отметил Джаксалиев.

Его поддержал Председатель Казахстанской электроэнергетической ассоциации Шаймерден Уразалинов, который поднял вопрос о возрождении специализированных бригад по строительству и монтажу.

«Требуется государственная поддержка для восстановления и развития специализированных строительно-монтажных организаций. Это работа не одного дня, но ею надо заниматься. Не годится строить энергообъекты, извините, шабашными бригадами», - сказал Уразалинов.



Инновационные технологии • 12 лет работы • Более 750 выполненных проектов • Высокое качество продукции • Современное производство

НПК «Грасис»
Инновации • Качество • Масштаб

Российская научно-производственная компания «Грасис» – ведущий разработчик, производитель и ЕРСМ-подрядчик в области воздухо- и газоразделения в СНГ и Восточной Европе.

- Подготовка природного и попутного нефтяного газа, утилизация попутного нефтяного газа
- Разработка и производство воздухо-разделительного и газоразделительного оборудования
- Инжиниринг и проектирование
- Выполнение комплексных проектов «под ключ» (ЕРС и ЕРСМ – контракты) со специализацией в сфере воздухо- и газоразделения, утилизации ПНГ и подготовки природного газа



НПК «Грасис»
115088, Россия, г. Москва
2-й Южнопортовый проезд, 16, стр.1
Тел./факс: +7 (495) 777-77-34
E-mail: info@grasys.ru
www.grasys.ru

«Дружба» - «Дружбой», а нефти не хватает



КУЛЬПАШ
КОНЬРОВА

Общеизвестно, что по трубопроводу «Дружба» в Европу поставляется 15 миллионов тонн нефти. По информации некоторых источников, из них казахстанской стороне предлагается заполнить не более 2 миллионов тонн. Однако, как выяснилось, Казахстан не готов сейчас воспользоваться предложением российской стороны транспортировать свою нефть по магистральному трубопроводу «Дружба» из-за отсутствия дополнительных объемов, об этом в интервью нашему изданию сообщил Председатель Правления АО «КазТрансОйл» Кайргельды Кабылдин. «Нам, несомненно, было бы интересно пойти по «Дружке», но мы не можем принять такое предложение российской стороны, так как у нас (в Казахстане) нет прироста добычи нефти. Вот уже два года добываем на уровне 80 миллионов тонн. То есть возможность пойти через «Дружку» гипотетически существует, так как есть труба, но у нас – то нефти не добавляется», - сказал Кайргельды Кабылдин. По его словам, сейчас же у России имеется большой профицит по поставкам своей нефти в западном направлении: в сторону Тихого океана на Дальний Восток и оттуда в Китай: «Поэтому сейчас у них есть незадействованные в нефтепроводах мощности в объеме 10 миллионов тонн в сторону Балтики и 10 миллионов в сторону Новороссийска. Российская

НЕДАВНО ПРЕСС-СЛУЖБА МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИИ СООБЩИЛА, ЧТО КАЗАХСТАНУ ПРЕДЛОЖЕНО РАССМОТРЕТЬ ВОЗМОЖНОСТЬ ТРАНЗИТА НЕФТИ В ЕВРОПУ ПО ЮЖНОЙ ВЕТКЕ МАГИСТРАЛЬНОГО НЕФТЕПРОВОДА «ДРУЖБА», КОТОРАЯ ПРОХОДИТ КАК РАЗ ПО ТЕРРИТОРИИ УКРАИНЫ. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗАМАНЧИВОЕ ЕСЛИ УЧЕСТЬ, ЧТО РАНЬШЕ ЭТОТ НЕФТЕПРОВОД ИСПОЛЬЗОВАЛСЯ ТОЛЬКО ДЛЯ РОССИЙСКОЙ НЕФТИ И ПОЛУЧИТЬ В НЕМ КВОТУ БЫЛО ОЧЕНЬ СЛОЖНО. А ДЛЯ КАЗАХСТАНА, КАК ИЗВЕСТНО, ВАЖНО ДИВЕРСИФИЦИРОВАТЬ СВОИ ЭКСПОРТНЫЕ ПОТОКИ «ЧЕРНОГО ЗОЛОТА»

сторона предлагает нам использовать освободившиеся квоты, но мы и так поставляем свою нефть на Балтику и в Новороссийск». По его словам, Казахстан на сегодня свои экспортные объемы нефти полностью закрывает. «Мы полностью закрываем свои квоты на КТК (Каспийский трубопроводный консорциум), по трубопроводу «Атырау – Самара» и трубопроводу «Казахстан – Китай». К тому же Китай просит расширения трубопровода («Казахстан – Китай») и мы его расширили до 20 миллионов тонн», - добавил Кабылдин. Помимо того, что все объемы нефти, которые уходят на экспорт распределены по всем направлениям, в Казахстане увеличиваются поставки нефти на внутренний рынок. «Мы в прошлом году поставляли Китаю 12 миллионов тонн нефти, а в нынешнем году – только 7 миллионов, так как 5 миллионов тонн нефти перенаправили на внутренний рынок», - уточнил глава «КазТрансОйла». Он напомнил, что в прошлом году Россия поставляла свою нефть на Шымкентский и Павлодарский НПЗ, а с текущего года Казахстан сам поставляет свою нефть на отечественные заводы. «Нам с трубопровода «Казахстан - Китай» теперь приходится перенаправлять 5 миллионов тонн в Павлодарский и Шымкентский НПЗ. Так что наши поставки в Китай в этом году уменьшились. Поэтому, повторю, что мы

не можем воспользоваться предложением по поставкам нефти по трубопроводу «Дружба» по той простой причине, что у нас нет для этого дополнительных объемов нефти», - сказал он.

При этом он отметил, что со следующего года возрастут объемы транзита российской нефти в сторону Китая по трубопроводу «Казахстан - Китай»: «Российская сторона уже сделала заявление на будущий год на транзит по нашей территории в Китай. И мы даем квоту им на 10 миллионов тонн. Соответствующее соглашение уже подписано».

По информации К.Кабылдина, в текущем году объем транзита российской нефти в сторону Китая по территории Казахстана составил 7 миллионов тонн.

Как видим, из-за санкций Евросоюза и США против России, последняя в ответ меняет на 180 градусов экспортные потоки своей нефти: с Европы на Китай.

Что касается объемов добычи в Казахстане, то по итогам 2014 года скорее всего, республика не достигнет уровня добычи нефти прошлого года. Об этом на днях сообщил Первый Вице-министр энергетики Казахстана Узакбай Карабалин.

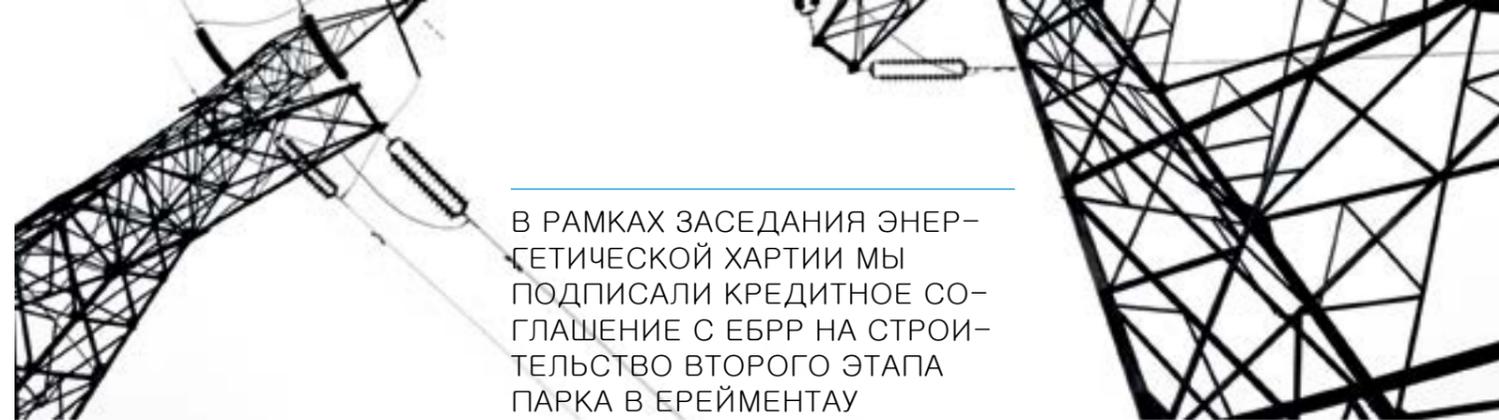
«По добыче нефти - сегодня мы по сравнению с прошлым годом, а прошлый год был у нас рекордный, мы идем с некоторым отставанием - 98,7%, то есть один с небольшим процентом

Справка KAZENERGY:

По итогам 2013 года Казахстан произвел 81,731 миллиона тонн нефти, включая газовый конденсат, что на 3,2% больше, чем в 2012 году. Добыча сырой нефти составила 69,430 миллиона тонн (рост на 4,4%), конденсата - 12,301 миллиона тонн (снижение на 3,5%).

мы идем ниже», - сказал Карабалин. выступая на брифинге в Астане.

По его информации, отставание связано с плановым ремонтом оборудования нефтедобывающего ТОО «Тенгизшевройл», являющегося крупнейшим нефтедобывающим предприятием в Казахстане: «Тенгизшевройл» ежегодно производит плановый ремонт своего оборудования, останавливаясь на 25-30 дней. В этом году наряду с традиционными обычными ремонтами был запланирован дополнительный ремонт завода закачки сырого газа и, таким образом, вместо 30 дней в этом году в общей сложности планировалось провести ремонт 75 дней - один ремонт был в начале лета, второй в октябре был успешно завершен. Месторождение продолжает работать, но вот эти потери оказались невосполнимыми, потому что каждый день остановки этого месторождения, ослабление его добычи сразу влияет на самочувствие в целом».



В РАМКАХ ЗАСЕДАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ МЫ ПОДПИСАЛИ КРЕДИТНОЕ СОГЛАШЕНИЕ С ЕБРР НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВТОРОГО ЭТАПА ПАРКА В ЕРЕЙМЕНТАУ

ПРОЕКТЫ «САМРУК-ЭНЕРГО»

решение вопроса дефицита электрической мощности



О ТОМ, ЧТО СДЕЛАНО ЗА ПРОШЕДШИЙ ГОД И О ТОМ, ЧТО ЕЩЕ ПРЕДСТОИТ СДЕЛАТЬ, РАССКАЗАЛ ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» АЛМАСАДАМ САТКАЛИЕВ, ВЫСТУПАЯ В НАЧАЛЕ ДЕКАБРЯ НА БРИФИНГЕ В АСТАНЕ. ОН ТАКЖЕ ПРОКОММЕНТИРОВАЛ ПРЕКРАЩЕНИЕ ПОСТАВОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РОССИЮ И ПРИЗНАЛСЯ, ЧТО СО СЛЕДУЮЩЕГО ГОДА ПЛАТА ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ МОЖЕТ ПОВЫСИТЬСЯ НА 7-8%

АКДАНА БАУБЕКОВА

Для Казахстана, который поставил перед собой грандиозные планы по выводу своей экономики на новый уровень, необходимо нарастить энергопотребности. Их с учетом новых задач недостаточно. Сегодня в инвестиционном портфеле компании «Самрук - Энерго» насчитывается 14 проектов, реализация которых позволит решить вопрос дефицита электроэнергии. По словам Председателя Правления АО «Самрук-Энерго» Алмасадама Саткалиева, в рамках госпрограммы форсированного индустриально - инновационного развития (ГПФИИР) компания осуществляет шесть крупных проектов. Это строительство Балхашской ТЭС, модернизация и расширение мощности ЭГРЭС-1, расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока №3, модернизация Шардаринской ГЭС, строительство подстанций в Алматы и Алматинской области и строительство ВЭС Ерейментау мощностью 45 МВт. В 2014 году компания по планам должна завершить работы по вводу в эксплуатацию 2-го энергоблока на Экибастузской ГРЭС-1 мощностью 500 МВт, что увеличит установленную мощность станции до 3500 МВт, а также работы по вводу в эксплуатацию ветроэлектростанции (ВЭС) Ерейментау мощностью 45 МВт (1-ая очередь). Кроме того, должно завершиться строительство трех

подстанций для электроснабжения жилищно-коммунального хозяйства самого крупного мегаполиса республики - Алматы. «Самрук-Энерго в партнерстве с SAMSUNG C&T ведет работы по проекту строительства Балхашской ТЭС. Проектная мощность станции составляет 1 320 МВт. Строительство станции позволит повысить энергетическую безопасность страны в долгосрочном периоде», - напомнил Алмасадам Саткалиев. Согласно его информации, в настоящее время выполняются работы по вертикальной планировке площадки строительства, начато строительство автодорог, проведение буровзрывных работ. Завершена подготовка инфраструктуры - реконструкция подъездных ж/д путей, строительство цеха химводоочистки, систем водоснабжения и канализации. На сегодняшний день введен в эксплуатацию водовод от озера Балхаш. «Ноу-хау, применяемые на Балхашской ТЭС, повысят эффективность энергоблоков и снизят удельный расход топлива. За счет более высокого КПД экономия угля в сравнении с действующими станциями составит 900 тыс. тонн в год при выработке 10 млрд. кВт/ч», - сказал глава АО.

По его словам, помимо традиционных источников электроэнергии компания активно вовлечена в развитие возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

«В текущем году завершается строительство Ерейментауской ВЭС, которая станет основным объектом по энергоснабжению международной выставки «ЭКСПО-2017». На начальном этапе мощность ветропарка составит 45 МВт и в последующем будет доведена до 300 МВт», - добавил Саткалиев.

Он отметил, что Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) планируется выделение кредита на строительство 2-го этапа ветропарка в Ерейментау. В этом году, по его словам, планируется завершить строительство ветропарка на 45 МВт, а также будут изменения на объекте в следующем году.

«В рамках заседания Энергетической Хартии мы подписали кредитное соглашение с ЕБРР на строительство второго этапа парка в Ерейментау. То есть мы имеем возможность расширить ветропарк до 90 МВт. Впервые в регионе этот заем будет осуществлен с участием Фонда чистых технологий, созданного этим банком», - сказал г-н Саткалиев, добавив, что это позволит получить доступ к дешевым деньгам, речь идет о ставке 1,25% годовых сроком на 20 лет.

Сегодня, по его словам, в компании большое внимание уделяют техническому перевооружению активов. Так, на эти цели объем финансирования в будущем составит около 580 млрд. тенге, в том числе за 2014-2015 годы на эти цели будет направлено 278 млрд. тенге.

Масштабная программа модернизации проводится также в секторе распределения и сбыта электроэнергии. По 5 дочерним активам, представленным региональными электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в Мангистауской, Восточно-Казахстанской областях и Алматинскому энергоузлу, объем инвестиций в ближайшие два года достигнет 39,5 млрд. тенге.

Рассказал глава компании и о том, что проводится в рамках «второй волны приватизации», которая была инициирована правительством в 2014 году. По его информации, на продажу выставлены 50% акций АО «Жамбылская ГРЭС»; 100% акций АО «Актобе ТЭЦ»; 100% акций АО «ВК РЭК»; 100% долей участия ТОО «Шыгысэнерготрейд»; 75% + 1 акция АО «МРЭК».

«Доходы от реализации активов планируется направить на развитие основного бизнеса, в том числе поэтапное наращивание энергетических мощностей посредством реализации крупных инвестиционных проектов», - сказал Алмасадам Саткалиев.

Он подчеркнул, что по основным видам производственной деятельности за 10 месяцев текущего года «Самрук-Энерго» идет с выполнением намеченных планов по производству и передаче электроэнергии, добыче угля и реализации (сбыту) электроэнергии.

«Общие доходы за 10 месяцев текущего года составили 189 млрд. тенге, увеличившись более чем в полтора раза по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что связано с приобретением 50% доли ТОО «Экибастузская ГРЭС-1». В целом, за 2014 год компания планирует получить доходы в размере около 260 млрд. тенге», - сообщил Саткалиев.

В ходе брифинга, журналисты поинтересовались причинами прекращения поставок компанией электроэнергии в соседнюю Россию.

«Мы прекратили с 24 ноября поставки электроэнергии в Россию по причине девальвации рубля. Это невыгодно стало для наших станций. Потеря этого рынка - существенный момент», - пояснил А. Саткалиев.

Он добавил, что поставки угля в Россию в прошлом году и до середины этого года осуществлялись в соответствии с заключенными контрактами по ценам выше, чем на внутреннем рынке. Теперь, по его словам, компания сталкивается с серьезными проблемами в плане ценообразования по ряду причин.

«Первое - это неготовность российской экономики в целом принимать наш уголь по более высоким ценам. В России существует госпрограмма замещения наших углей. Этот фактор нужно принимать во внимание. Вопросы ценовой политики в части поставок угля в Россию становятся более актуальными. Вторая причина - это девальвация рубля, которая имеет место. Контракты заключаются в рублях, безусловно, обеспечение безубыточности, справедливое ценообразования на нашу продукцию находится в фокусе нашего внимания. Ведется активная работа», - добавил глава компании.

Ответил он также и на волнующий многих вопрос о подполлагаемом повышении тарифов на электроэнергию.

«По нашим предприятиям мы подали заявку в Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции. Наша заявка в районе 7-8%, и мы, безусловно, от государства ожидаем справедливого и социально ответственного решения по уровню наших тарифов», - сказал спикер.

Он пояснил, что в этом году были отмечены два существенных фактора, которые в последующем будут определять ценообразование на электроэнергию. Это, по его словам, рост цен на газ и рост тарифа в КЕГСОС.

«Для примера, в Актобе выросла в пять раз оптовая цена на газ, в Алматы - более чем в два раза. Произошел рост тарифа КЕГСОС в связи с необходимостью обеспечения доходности и реализации масштабной инвестиционной программы, в том числе и по строительству третьего транзита «Север-Юг» через Восточный Казахстан. Данные факторы, безусловно, отразятся на конечной цене электроэнергии для потребителя», - резюмировал Алмасадам Саткалиев.

ЧЕТЫРЕ СВОБОДЫ

ВРЕМЯ «БУМАЖНОЙ» АРХИТЕКТУРЫ ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА (ЕАЭС) ЗАКАНЧИВАЕТСЯ, НАЧИНАЕТСЯ РЕАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО ИЗ «КАМНЯ». НО ДЛЯ УКРЕПЛЕНИЯ ЕАЭС В ГЛОБАЛЬНОМ МИРЕ НУЖНО, ЧТОБЫ РЕАЛИЗОВАЛСЯ ПРИНЦИП «ЧЕТЫРЕ СВОБОДЫ», СЧИТАЮТ ЭКСПЕРТЫ. А ПОТОМУ ВОПРОСОВ О БУДУЩЕМ СОЗДАВАЕМОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО ОБЪЕДИНЕНИЯ КАЗАХСТАНА, РОССИИ И БЕЛАРУСИ ОЧЕНЬ МНОГО



10 октября текущего года в Минске состоялось очередное заседание Межгосударственного Совета ЕврАзЭС, на котором президенты России, Казахстана и Беларуси еще раз сверили план своих действий на пути к создаваемому ими экономическому альянсу - Евразийскому экономическому союзу (ЕАЭС). Это объединение аналогично Европейскому союзу, но оно будет действовать на территории некогда существовавшего СССР. Напомним, что ЕАЭС должен заработать с 1 января 2015 года. И времени осталось не так уж и много. Тем не менее, несмотря на критику и опасения, что ЕАЭС это больше политический союз, чем экономический Россия, Казахстан и Беларусь последовательны в своем решении объединиться, чтобы вместе двигаться вперед. Все три страны синхронно внесли в свои Парламенты законопроекты о ратификации Договора о Евразийском экономическом союзе. Так, Казахстан уже завершил процедуру ратификации Договора. Еще один важный момент, не успев создаться ЕАЭС из союза трех, может стать союзом четырех и даже пяти стран. Ключевым пунктом заседания в Минске стало

подписание Договора о присоединении Армении к Договору о Евразийском экономическом союзе. На очереди - Кыргызстан. Но, несмотря на такое единство и решимость к объединению лидеров этих бывших советских республик, по мнению экспертов, вопросов о том, как будет функционировать ЕАЭС, возникает много. Время бумажной архитектуры Евразийского экономического союза (ЕАЭС) заканчивается, начинается реальное строительство из камня, считает казахстанский политолог Эдуард Полетаев. «Для укрепления ЕАЭС в глобальном мире нужно, чтобы реализовался принцип «четыре свободы». По многим из направлений стороны уже закрепили существующие договоренности, которые раньше были достигнуты в рамках формирования Единого экономического пространства (ЕЭП). Обновлен арсенал, задачи, инструменты достижения этих четырех свобод. Правовая база еще в рамках ЕЭП была создана в 2012 году», - сказал Полетаев в интервью New Europe.



Напомним, «четыре свободы» - это передвижение товара, капитала, рабочей силы и услуг. Известно, что термин «Four freedoms» («четыре свободы»), в принципе, был позаимствован из опыта европейской интеграции, и более того, об этих четырех свободах говорили достаточно давно, еще в 50-х годах.

В то же время, по мнению политолога, сегодня возникло немало сложностей на пути формирования Единого экономического пространства, на устранение которых потребуется время.

«Мы видим и сейчас, что есть определенные сложности с непаритетным доступом на рынок, например, алкогольной продукции, есть вопрос авторских прав, среди кондитеров особенно тема актуальна. Есть вопрос утилизационного сбора автомобилей, который Россия ввела», - перечислил эксперт.

По его мнению, до сих пор открытыми остаются некоторые вопросы: «Насколько реально четыре свободы воплотить в жизнь в полноценном формате? Какие могут быть сложности, например, связанные с миграционным законодательством? Есть ли опасность того, что рабочая сила будет передвигаться через открытые границы и малонаселенный Казахстан, сам нуждающийся в рабочей силе, может испытывать нехватку трудовых ресурсов?» По его словам, в России далеко не все знают, что казахстанцы могут в упрощенном порядке трудоустроиться на работу.

«То есть нюансов много. Мы видим, что бумаги подписываются, но для их беспрепятственного воплощения в жизнь нужны разъяснительные работы, эффективное исполнительское мастерство чиновников», - гоарит Эдуард Полетаев. Для эффективной работы принципа «четыре свобод» в рамках Евразийского экономического союза (ЕАЭС) необходимо устранить ряд проблем, считает другой эксперт - представитель Ассоциации приграничного сотрудничества в Казахстане Марат Шибутов.

«Первая проблема - это политика торговых сетей в России, которые требуют огромные объемы товаров, внушительные вложения в рекламу. У казахстанского производителя на это не хватает денег. Вторая проблема - государственная монополия во многих сферах в Беларуси. То есть у них госмонополизм, поэтому независимым казахстанским и российским производителям нельзя туда зайти. Эти проблемы, которые мешают и которые надо решать», - сказал Марат Шибутов.

Что касается капитала, то, по словам Шибутова, с 2010 года произошло конкретное изменение потоков капитала, что видно по валовым инвестициям.

«Из Казахстана инвестиции в РФ и Беларусь сильно сокращаются - где-то сокращение идет в 3-4 раза, а вложения России и Беларуси в Казахстан растут. С 600 млн. долларов в 2010 году инвестиции из России выросли до 1,3 млрд. в 2013-м. У Беларуси поднялись с 20 млн. до 125 млн. долларов в 2013 году. То есть мы видим хороший переток капиталов в Казахстан», - сказал М. Шибутов.

Эксперт высказался и по человеческим ресурсам.

«Официальная статистика такова, что количество казахстанцев в России растет, но и количество россиян в Казахстане также. Россияне посылают из Казахстана около 660 миллионов долларов, а казахстанцы примерно 94 миллионов долларов. 600 тысяч казахстанцев постоянно фиксируются в России. Но ключевая проблема, общая для всех - 90 дней, по истечении которых мигрантам надо выезжать из страны. Для общего рынка труда это

крайне осторожная мера. Потом, есть сложности с регистрацией членов семьи, очередями в школы и детсады. Эти вопросы можно решить, а так, насколько я знаю, больше никаких проблем нет», - сказал он.

По его мнению, для устранения проблем должна быть хорошо поставленная законодательная работа с чиновниками.

Без диверсификации экономики Казахстану трудно будет торговать с Россией в рамках Евразийского экономического союза, считает еще один казахстанский политолог Замир Каражанов.

В качестве примера он привел крупнейший мегаполис на юге страны - Алматы.

«Возникает вопрос, а какой эффект даст для Алматы интеграция в Таможенный союз или в ЕАЭС? У нас идет торговля с Россией и Беларусью, причем РФ занимает 96% в торговом обороте с Алматы, но парадокс в том, что мы только на 300 миллионов долларов экспортируем в Россию, а вот импортируем более чем на 2 миллиарда долларов. Получается торговый дефицит», - сказал Замир Каражанов.

По его словам, подобная ситуация и с Беларусью. «Надо понимать, что здесь нет никаких претензий к России или Беларуси, это, скорее, претензии к нам. Начал разбираться, почему так произошло. Если брать валовый региональный продукт, выходит, что производство - это 6%, все остальное - это торговая и финансовая сфера. Мы в данном случае оказываемся невостребованными в той же России. Именно поэтому нам надо диверсифицировать экономику, чтобы было что продавать тем же россиянам», - сказал политолог.

Он заметил, что Китай, который ни в Таможенном союзе, ни в ЕАЭС не участвует, умудряется на \$5 миллиардов ежегодно наторговывать с Алматы.

«Мне кажется, что четыре свободы - это замечательно, они бы позволили нашему бизнесу встать на ноги. Но экономике нужно менять. Понимаю, что Алматы - специфичный город, но в чем-то это отражение экономики всего Казахстана», - повторил Замир Каражанов.

Кстати, на прошедшем в Минске заседании казахстанский лидер Нурсултан Назарбаев отметил, что, в целом, всем странам предстоит большой объем работы, в том числе по информированию общества.

«Важно доходчиво, простым языком доводить до сведения бизнесменов и населения преимущества, которые мы получаем от объединения. Никаких спекуляций на эту тему быть не должно», - резюмировал Нурсултан Назарбаев.

ВОЙНА ЦЕН

ОПЕК указала тренд ценам на нефть до июня 2015 года



ОРГАНИЗАЦИЯ СТРАН-ЭКСПОРТЕРОВ НЕФТИ (ОПЕК) ПО ИТОГАМ САММИТА В ВЕНЕ 27 НОЯБРЯ ПРИНЯЛА РЕШЕНИЕ НЕ СНИЖАТЬ КВОТЫ НА ДОБЫЧУ НЕФТИ, ТЕМ САМЫМ, СОХРАНИВ ИХ НА УРОВНЕ 30 МЛН БАРРЕЛЕЙ В ДЕНЬ ДО ИЮНЯ 2015 ГОДА И НЕ ПОСПОСОБСТВОВАВ ДАЖЕ НЕБОЛЬШОМУ РОСТУ НЕФТЯНЫХ ЦЕН

Члены нефтяного картеля, некоторые из которых ранее высказывались против несправедливо низкой, на их взгляд, стоимости нефти, заявили о намерении честно исполнять данное решение, которое задавало ценовой тренд на мировом нефтяном рынке, как минимум, на полгода вперед. А сам рынок после объявления о соответствующем решении незамедлительно отреагировал снижением котировок. Так, в день заседания ОПЕК к окончанию сессии на Лондонской межконтинентальной бирже фьючерсных сделок стоимость контрактов на поставки смеси Brent упала на \$4,93 до \$72,82 за баррель, на Нью-Йоркской товарной бирже еще в ходе торгов цена барреля WTI снизилась на \$4,42 до \$69,28. Отныне и в ближайшие месяцы низкие цены на нефть будут влиять на состояние бюджетов и платежных балансов большинства добывающих стран, что в свою очередь окажет воздействие на их суверенные кредитные показатели

Двенадцать

Двенадцать стран ОПЕК (Иран, Ирак, Кувейт, Саудовская Аравия, Венесуэла, Катар, Ливия, Объединенные Арабские Эмираты, Алжир, Нигерия, Эквадор и Ангола), которые контролируют около 2/3 мировых запасов нефти, на сегодняшний день обеспечивают около половины ее поставок на мировой рынок, регулируя экспортные объемы механизмом квот. Цена «корзины» ОПЕК определяется как средний арифметический показатель физических цен 12 сортов нефти, добываемой странами этого картеля. Это Arab Light (Саудовская Аравия), Basra Light (Ирак), Bonny Light (Нигерия), Es Sider (Ливия), Girassol (Ангола), Iran Heavy (Иран), Kuwait Export (Кувейт), Merey (Венесуэла), Murban (ОАЭ), Oriente (Эквадор), Qatar Marine (Катар) и Saharan Blend (Алжир).

Историческим максимумом для «корзины» ОПЕК на сегодняшний день является ценовая отметка \$140,73 за баррель, зарегистрированная 3 июля 2008 года. С тех пор эту планку побить на рынке пока не удавалось.

По результатам нынешнего заседания ОПЕК аналитики ожидали хотя бы решения о том, чтобы убрать с рынка излишки нефти, поставляемой сверх официально утвержденных квот, тем самым, вернув цены к отметке, близкой \$100 за баррель. Согласно данным Международного энергетического агентства (МЭА), сейчас ежедневные поставки нефти странами картеля на 500 тыс. баррелей превышают их действующий лимит в 30 млн баррелей. По информации же экспертов, в среднем за последние пять месяцев, превышение квоты составило 970 тыс. баррелей в сутки.

Для того чтобы изучить разные мнения и понять, как действовать дальше, министры нефти стран ОПЕК провели многочисленные



предварительные консультации накануне венского заседания картеля. К примеру, представители Ирака и Ливии летали к королю Саудовской Аравии Абдалле; министр иностранных дел Венесуэлы и официальный представитель страны в ОПЕК Рафаэль Рамирес встречался с коллегами из Ирана, Катара, Алжира и даже не входящей в картель России; министр нефти Ирана тоже провел переговоры с министром энергетики РФ, министром нефти Саудовской Аравии, а также коллегами из ОАЭ, Кувейта и Катара. В Венесуэлу летал саудовский министр нефти, а министр иностранных дел Саудовской Аравии - в Россию.

Хоть целью ОПЕК и служит выработка единой политики в сфере нефтедобычи и обеспечение стабильных мировых цен на нефть, однако простыми и понятными взаимоотношения членов картеля назвать никак нельзя. В качестве главного недостатка этой организации называется то, что она объединяет страны с порой прямо противоположными интересами. Одни из них, как Саудовская Аравия, относятся к числу государств малонаселенных, но обладающих огромными запасами нефти и крупными инвестициями из-за рубежа; для других, как Нигерии, характерна высокая численность населения, бедность и значительные долги, а потому для стран, подобных ей, важно добывать как можно больше нефти. Ирак и Ливия восстанавливают нефтяную промышленность после гражданских войн. В этой связи у каждой страны собственные интересы и приоритеты в нефтяном мире.

Саудовская Аравия, ОАЭ, Кувейт и Катар еще задолго до ноябрьской сессии ОПЕК дали понять, что не возражают против низких цен на нефть и не будут сокращать добычу. В этой связи в октябре саудовский милли-

САУДОВСКАЯ АРАВИЯ, ОАЭ, КУВЕЙТ И КАТАР ЕЩЕ ЗАДОЛГО ДО НОЯБРЬСКОЙ СЕССИИ ОПЕК ДАЛИ ПОНЯТЬ, ЧТО НЕ ВОЗРАЖАЮТ ПРОТИВ НИЗКИХ ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕ БУДУТ СОКРАЩАТЬ ДОБЫЧУ



ардер принц Аль-Валид ибн Талал даже направил главе министерства нефти королевства Али аль-Наими и другим министрам открытое письмо, выразив в нем обеспокоенность продолжающимся падением цен и спроса на нефть и одновременно недоумение позицией королевства, учитывая, что бюджет страны, в 2014 году обеспечивающийся при средней стоимости нефти на уровне \$86,1 за баррель, на 90% зависит от нефти. Кроме того, Иран, чей бюджет также во многом зависит от нефтяного экспорта и который раньше традиционно выступал за поддержание мировых цен на нефть на уровне \$100 за баррель, неожиданно изменил позицию, заявив, что тоже не возражает против снижения ее стоимости. В процессе осеннего движения вниз нефтяных цен и Венесуэла, ранее поддерживавшая инициативу по сокращению добычи с целью удержания котировок, тоже поменяла мнение. Между тем издание The Wall Street Journal, рассуждая о том, как снижение мировых цен на нефть может навредить зависящим от экспорта государствам ОПЕК, ранее писало, что в Венесуэле, где и без того наблюдается дефицит твердой валюты, необходимой для импорта продовольствия, автомобилей и дру-

гих товаров первой необходимости, возможен даже политический кризис. Еще в преддверии сессии ОПЕК внутри самого картеля вновь появились расхождения в связи с заявлением Саудовской Аравии о неготовности в одностороннем порядке сократить нефтедобычу, если другие страны-члены организации вовсе не собираются идти на такой шаг. Именно Саудовскую Аравию, наращивающую своей доли на рынке, называют главным виновником низких цен на нефть на мировом рынке. Впрочем, сами саудовцы все обвинения в свой адрес отрицают, виня других членов ОПЕК, якобы нарушающих официально установленные для них квоты на добычу, а также страны, не входящие в этот картель. «Если не будет достигнуто соглашения по этому фундаментальному вопросу, то Саудовская Аравия продолжит защищать свою долю мирового рынка», - процитировали недавно мировые информационные агентства аналитика и бывшего помощника министра нефти Саудовской Аравии Мухаммеда эль-Саббана.

«Никто не хочет отдавать рынок тем, кто не входит в ОПЕК. Рынок должен найти новое равновесие, так как снижение цен ограничит возможности для реализации затратных проектов», - прокомментировал, в свою очередь, сложившуюся ситуацию агентству Bloomberg Хассан Кабазард, ранее занимавший пост главного аналитика ОПЕК.

По мнению же экс-министра нефти Кувейта Абдаллы бин Хамад аль-Ат-Тьяха, картель больше не в состоянии самостоятельно балансировать мировой рынок. Он считает, что свою лепту в урегулирование ситуации с ценами должны внести крупнейшие поставщики нефти на мировой рынок, не входящие в организацию стран-экспортеров - Россия, Норвегия, Мексика, сев за стол переговоров. В Москве, кстати, накануне ноябрьской сессии картеля заявляли о готовности рассмотреть возможность синхронного с ОПЕК сокращения добычи на 6-8 млн тонн в год в основном за счет месторождений с трудно извлекаемыми запасами.

Закулисье

Еще в начале 2014 года нефть марки Brent стоила дороже \$107 за баррель,

а к середине июня и вовсе подорожала до \$115 за баррель. Уже в октябре баррель упал до \$90, а потом и до \$80, вызвав серьезные опасения у многих стран за свои экономики. Такого не случалось с момента кризиса 2008 года.

Нефтяное пики заставило многих аналитиков рынка заговорить о сговоре с целью ослабления экономики, прежде всего, Российской Федерации и без того зажатой в финансовые и экономические «тиски» Запада. Ценовые манипуляции и впрямь оказывают дополнительное давление на экономику России, чей рост по итогам 2014 года и так прогнозируется на довольно низком уровне - не более 0,5%. К примеру, Йозеф Уршиц из Die Presse еще в октябре писал о «несколько странном» обстоятельстве, заключающемся в том, что на фоне геополитического кризиса в крупных нефтедобывающих странах, таких как Россия, а также Нигерия и Ирак, происходит снижение котировок, хотя обычно в таких случаях они, напротив, повышаются. Издание привело и мнение бывшего министра финансов РФ Алексея Кудрина о том, что падение цен на нефть есть не что иное, как сговор между США и Саудовской Аравией с целью ослабления России. Впрочем, есть и другие причины снижения нефтяных котировок.

Так, еще одной «виновницей», потянувшей вниз мировые нефтяные цены, эксперты склонны называть, прежде всего, рост поставок мировым потребителям сланцевой нефти, добычу которой в последнее время резко увеличили Соединенные Штаты Америки. Так, американские производители уже превзошли прошлогодние результаты примерно на 700 тыс. баррелей и в начале прошлого месяца

Америка ежедневно добывала 9,06 млн баррелей – это наибольший показатель за тридцатилетие. В этой связи владелец Rogers Holding Джим Роджерс даже посоветовал ОПЕК не снижать квоты на добычу в условиях падения цен на нефть, а напротив, увеличить их, поспособствовав банкротству некоторых американских разработчиков сланцевой нефти, многие из которых набрали огромные деньги в долг. Увеличение поставок, по его мнению, приведет к замедлению производства в США, убедив американских нефтяников снизить темпы добычи в будущем.

Вполне очевидно, что закулисная война цен на мировом рынке нефти будет продолжаться до тех пор, пока он – рынок – не будет освобожден от попыток конъюнктурного влияния, основывающегося на политических и геополитических соображениях.

Движение вниз

Экспертные прогнозы и оценки развития ситуации на мировом нефтяном рынке сегодня словно качели.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РФ ПОНИЗИЛО ПРОГНОЗ МИРОВЫХ ЦЕН НА НЕФТЬ ДО \$80-90 ЗА БАРРЕЛЬ, ТОГДА КАК РАНЕЕ ДАВАЛО СРЕД-НЕСРОЧНЫЙ ЦЕНОВОЙ ПРОГНОЗ НА НЕФТЬ НА УРОВНЕ СВЫШЕ \$95 ЗА БАРРЕЛЬ

Так, по мнению министра финансов РФ Антона Силуанова, пониженные стоимости сырья до \$70-60 не будут долгим, и в 2015 году, согласно его прогнозу, нефть будет колебаться в диапазоне \$80-90 за баррель.

Глава Французского союза предприятий нефтяной отрасли Жан-Луи Шилански тоже считает, что мировые цены на нефть в ближайшие месяцы будут держаться на одном уровне - в районе \$80 за баррель, и дальнейшее снижение, по его мнению, маловероятно. «Мировой нефтяной рынок вступил в новую фазу. Причем ранее никто не смог ее предвидеть», - сказал он. - «Мы считали, что нефть станет все более редким товаром, что ее запасы начнут иссякать, а цены, соответственно, расти. Но произошло нечто полностью противоположное в силу того, что были разработаны новые технологии, возникли новые возможности добычи нефти. Это уже действующие сланцевые месторождения в США и Канаде, а в дальнейшем и месторождения в Аргентине и, возможно, в России».

Между тем глава агентства энергетической информации при Министер-



стве энергетики США Адам Семински как раз из-за таких «новых возможностей добычи» допускает, что нефть может подешеветь до \$50 за баррель, что, кстати, представляет угрозу для реализации сланцевых проектов в Америке. Ведь, по его словам, даже цена в \$60 за баррель делает нерентабельной разработку сланцевых месторождений в этой стране.

Между тем накануне встречи стран ОПЕК международное рейтинговое агентство Fitch назвала страны, чьи рейтинги больше всех пострадают от дешевой нефти. В частности, по его информации, наибольшие риски от снижения цен на нефть накладываются на кредитные профили стран, имеющих дефицит бюджета и заложивших в бюджет высокие цены на нефть: это Бахрейн, Ангола, Венесуэла и Эквадор. Низкие цены на нефть



повлияют на состояние бюджетов и платежных балансов большинства стран, что в свою очередь отразится на их суверенных кредитных показателях. При этом наименее подвержены риску снижения нефтяных котировок Кувейт, Абу-Даби и Норвегия, где производство нефти на душу населения больше, поэтому им требуется направлять меньше нефтяной выручки на потребности населения, учитывая заложенные в бюджете невысокие цены на нефть. Кроме того, в этих странах за последние годы были созданы профициты бюджета и платежного баланса, что также снижает влияние дешевой нефти на кредитные риски данной категории стран. В третью категорию Fitch выделяет страны, для которых дешевая нефть создает риски сокращения бюджетных профицитов и профицитов платежного баланса вплоть до дефицита бюджетов этих стран в 2015 году. Сохранение нефтяных котировок на низком уровне в 2015 году может оказать давление на рейтинги таких стран, к числу которых Fitch относит Саудовскую Аравию и Россию. Из-за значительного удешевления нефти уже потребовался пересмотр бюджетной политики ряда стран. Так, Мексика, чья экономика сильно зависит от экспорта нефти, еще два месяца назад заявила о необходимости пересчета бюджета на 2015 год из расчета \$79 за баррель, что на \$3 ниже предыдущей оценки правительства и на \$2 ниже уровня, одобренного при рассмотрении бюджета палатой депутатов мексиканского конгресса. Кроме того, по оценке Международного валютного фонда, если стоимость

КАЗАХСТАН ПОДГОТОВИЛСЯ К ДАЛЬНЕЙШЕМУ СНИЖЕНИЮ МИРОВЫХ ЦЕН НА НЕФТЬ, РАБОТАВ РАЗЛИЧНЫЕ СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ ЭКОНОМИКИ

барреля нефти в течение долгого времени будет ниже \$75, совокупный профицит бюджета стран Персидского залива может сократиться с прогнозируемых ранее \$275 млрд до \$100 млрд, а Саудовская Аравия может столкнуться с бюджетным дефицитом уже в следующем году. Министерство энергетики РФ понизило прогноз мировых цен на нефть до \$80-90 за баррель, тогда как ранее давало среднесрочный ценовой прогноз на нефть на уровне свыше \$95 за баррель. При этом бюджет РФ, сильно зависящий от нефтегазовых доходов, верстался на 2015 год, исходя из цены \$96 за баррель. Минэкономразвития РФ спрогнозировало, что даже при уровне цен в \$85 за баррель российская экономика в следующем году будет падать. Если же стоимость нефти опустится ниже отметки \$60 за баррель, как предупредил глава Минфина РФ Антон Силуанов, экономика этой страны скатится в рецессию.

Казахстан подготовился к дальнейшему снижению мировых цен на нефть, разработав различные сценарии развития экономики. Как заявил еще в октябре министр национальной эко-

номики страны Ерболат Досаев, негативный сценарий развития экономики предполагает цену в \$80 за баррель, но на сегодняшний день уже рассчитаны и другие варианты событий на рынке. «Я представлял прогноз социально-экономического развития, негативный сценарий именно основан на \$80 за баррель. Мы рассчитали и другие варианты (на случай) еще большего снижения цены», - сказал он тогда.

Как указал Renaissance Capital в своем октябрьском отчете «Россия и Казахстан: сценарии в случае роста цен на нефть», Казахстан показал выдающиеся экономические показатели в 2009 году, что аналитики частично объяснили антикризисными стратегиями правительства, опирающимися на значительные расходы из суверенных фондов. В Renaissance Capital полагают, что подобная история может



повториться, а потому не ожидают значительного снижения темпов роста в случае падения стоимости нефти. Если же цены на нефть вырастут в 2015 году до \$110 за баррель, рост ВВП в Казахстане может превысить 6%, считают аналитики.

Впрочем, прогнозируя различные ценовые сценарии на рынке, пока эксперты опасаются думать о вероятности возврата барреля к отметке, превышающей \$100, по крайней мере, в ближайшие полгода. Слишком уж неблагоприятное дело эти прогнозы. Если конъюнктурные влияния будут поддерживать низкую стоимость нефти, правительствам стран, страдающих от подобной ситуации на рынке, придется более строго подходить к бюджетам и активно использовать антикризисные инструменты, четко выстраивая первоочередные и второстепенные приоритеты. Не исключено, что в случае затянувшегося ценового пика таким государствам придется обратиться к своим фондам национального благосостояния либо оказать давление на предпринимателей для поддержания с их стороны социального сектора.





UNIQUE PRODUCT

Electricity Market Requires Changes in Mindset

YELENA BUTYRINA

Physicist of genius, engineer, inventor in the field of electric and radio engineering

The Eurasian Economic Commission (EEC) is discussing the revised draft Concept on formation of a common energy market of the Eurasian Economic Union (CEM EAEU) initiated by Kazakhstan, Russia and Belarus. Based on this document, a CEM Formation Program will be developed by January 1, 2015, and it will include activities to be implemented by the member states by July 2018. Taking into account the common market requirements, in September this year, the Parliament of Kazakhstan withdrew the draft law "On Electricity" considered by lawmakers, in order "to finalize it taking into account integration processes". "The amendments that are being introduced, and the market power are, indeed, a very complex issue and it will be closely linked to the fact that, according to our common Eurasian Economic Union, we will need to combine our electricity markets in 2019", said the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan Vladimir Shkolnik.

Part I.

"Separately, we sometimes seem a little inferior, and together, turning into a single whole, we become a mighty force",

Christopher Paolini. "Eragon. Brisingr"

The Customs Union member states – Kazakhstan, Belarus and Russia – will form a common energy market. According to the ex-Minister of Energy and Infrastructure of the Eurasian Economic Commission Danial Akhmetov, the deadline for the implementation of this task is quite strict, but if the heads of the member states decide to accelerate this process, the EEC will be able to execute it. It is planned to perform the work on creating a common energy market in three stages. At the first stage, it is expected to harmonize the regulatory framework of the three countries in the electricity sector, revise process regulations and standards and create a legal framework in accordance with the basic agreements of the Customs Union.

"I need to complete the construction of my station. This is a step that will move humanity forward to a century",

Nikola Tesla,

Physicist of genius, engineer, inventor in the field of electric and radio engineering

The second stage involves a deeper level of integration, where individual business entities will have the right of access to the markets of the other countries. And the third stage will involve the creation of new regulations in the electricity sector. There are many economic reasons for the integration of the energy systems of the EEA countries.

As Danial Akhmetov noted, it is planned to create supranational technological bodies, power exchanges, financial centers. It is also expected to organize an instantaneous power market, a market for centralized contracts, support services and an efficient wholesale market.

According to the draft Concept, it is planned to separate competitive and monopolistic activities in the energy sector and introduce power markets by the example of Russia. If this document is approved in its proposed version, consumers will be able to sign long-term contracts for the purchase of electric power with suppliers from the EAEU countries, where equal access

to the electricity infrastructure will be provided. It is also planned to organize a balancing market and a market of long-term contracts.

By the way, Kazakhstan's balancing electricity market operating in a simulation mode, will be able to start operating steadily after January 1, 2016 in accordance with expectations, and the country will have a market power. The stable, trouble-free operation of the energy system and the quality of electricity supplied to consumers, depends on the balance in the system. Of course, "The Eurasian Three" is not the first to form a common energy market. In 1994, a similar market was organized by the Nordic countries – Denmark, Norway, Sweden, Finland, later joined by the Baltic countries. This market is called Nord Pool, and having accumulated the energy opportunities of several states, it let them save on cooperation and create an effective foundation for growth. Another example is the Central European countries: France, Holland, Belgium and partially Germany.

The EEC notes that, although the experience of common energy markets in the Nordic and Central European countries was considered when developing the draft concept of a common energy market, it will be based on the European concept, and the common energy market of the EAEU member states will be based on a common technological base, educational level and standards developed during the Soviet years. After all, Kazakhstan, Russia and Belarus are operating according similar technological standards and regulations. According to Danial Akhmetov, "we have a competitive advantage – a good infrastructure, including cross-system, cross-border power lines". Besides, electricity is one of the sectors, where the EEA is definitely competitive, due to the availability of raw materials and technology as up-to-date as those used in developed countries.

"Samruk-Energy" JSC – a state holding for electricity asset management operating as part of JSC "National Welfare Fund "Samruk-Kazyna", commenting for KAZENERGY Magazine on the formation of a common energy market for Kazakhstan, Russia and Belarus, noted that, in general, after signing an agreement on the establishment of the Eurasian Economic Union, cooperation of these three countries in this field has been raised to a new level. While preserving the national electricity markets of the member states, it will be necessary to converge their structures, harmonize the regulatory framework of

their operation and organize a common information environment and electricity trade. The collaboration of national energy systems will benefit not only to energy suppliers, but also, the power supply will be more reliable and the use of natural and financial resources more efficient. As part of integration, industry issues of energy suppliers can be resolved at a lower cost. Therefore, the EAEU members, despite the various models and approaches, have a practical interest in the formation of a common energy market. Among them is the complementarity of generation types during peak hours and the ability to export and/or import electricity, according to "Samruk-Energy" JSC. They said that, based on these principles, in

As for "Samruk-Energy" JSC that promotes the state's interests in electricity generation and steam coal production, its activities under the EEC, in particular, expanding markets, increasing exports and income level, will enhance the efficiency and rational use of the energy resource base to achieve the goals set out in the "Kazakhstan-2050" message.

According to the EEC estimates, the EEA association will be one of the largest in the world by total electricity generation, in case of forming a common energy market. Today, the power capacities of the member states are used only to 60%, although the potential of the Customs Union and EEA member states in the energy sector is quite high. As

"THE EURASIAN THREE" IS NOT THE FIRST TO FORM A COMMON ENERGY MARKET. IN 1994, A SIMILAR MARKET WAS ORGANIZED BY THE NORDIC COUNTRIES – DENMARK, NORWAY, SWEDEN, FINLAND, LATER JOINED BY THE BALTIC COUNTRIES. THIS MARKET IS CALLED NORD POOL, AND HAVING ACCUMULATED THE ENERGY OPPORTUNITIES OF SEVERAL STATES, IT LET THEM SAVE ON COOPERATION AND CREATE AN EFFECTIVE FOUNDATION FOR GROWTH. ANOTHER EXAMPLE IS THE CENTRAL EUROPEAN COUNTRIES: FRANCE, HOLLAND, BELGIUM AND PARTIALLY GERMANY

2000, a parallel operation of energy systems in Kazakhstan and Russia, and later in Central Asian countries, was restored.

The state-owned company also noted that energy suppliers and state agencies of the three countries will have to do a lot of joint work to harmonize the laws and remove barriers, as each state had its own way of development. It especially matters in terms of access to the electricity market for actors of the other party, harmonization of the regulatory framework for the operation of the electric power industry, etc. While Belarus has a state vertically integrated company, Russian electricity markets and nodal pricing capacities have specific requirements for exporters from Kazakhstan. As a result, only half of the capacity is used, as well as less than a third of the capacity of PTL connecting the three countries. At the same time, according to the company, there is enough time to make agreed solutions before the conclusion of an international agreement on the formation of a common energy market in the first half of 2019.

"Samruk-Energy" JSC representatives say, a low level of the use of the existing energy capacities is associated with the high wear of equipment. That is why each country adopted programs for the modernization and renewal of the industry's production funds. The company is sure that the joint work within the EAEU will provide for the efficient use of each member's scientific and technical potential in the energy sector; mutual investment in the development of the technological infrastructure taking into account global challenges and reduction of environmental impact. Kazakhstan is already actively developing the power capacities of the Ekibastuz Fuel and Energy Complex, building the Balkhash thermal power plant and planning to build nuclear power plants.

In the meantime, the EEA countries, not fully using their export potential, sell electricity only to some of the European countries, including Finland, Lithuania, Latvia and Norway. And this despite the fact that, for example, the existing generation capacities of Kazakhstan alone allow for the sale of this unique product to the EU countries with the



effective formation of a common market in the three EEA states.

According to JSC "Samruk-Energy", in 2013, LLP "Ekibastuz GRES-1" exported to Russia about 2.45 billion kWh of electricity. In this case, the unused potential amounted to 4.6 billion kWh. This is the volume that was not in demand on the local market.

According to the UES power balance of Kazakhstan until 2030 given in the Decree of the Government of the Republic of Kazakhstan dated June 28, 2014 No 724 "On Approval of the Concept of Development of a Fuel and Energy Complex in the Republic of Kazakhstan until 2030", the excess capacity in Kazakhstan's UES will amount to 1,504 MW in 2016, 1,874 MW in 2020, 1,448 MW in 2025.

Currently, Kazakhstan is considering the possibility to supply electricity to the Republic of Belarus through the electrical network in Russia. Should these supplies be successful, one should expect the possibility to supply electricity to the EU. Also, Kazakhstan is considering supplies to China, Afghanistan and Pakistan.

According to the EEC estimates, during the first years of the operation of the common energy market, Kazakhstan can receive \$250 million of profit from supplies to Belarus alone, and thanks to the transit of cheap Siberian hydroelectric power energy via Kazakhstan to the European part of Russia - about \$150 million a year.

In general, the draft Concept says that the formation of a common energy market can provide an additional GDP growth of \$7.2 billion, exports of electricity beyond the EAEC will increase by more than 2 times - up to 30 billion kWh from the current 14 billion kWh, the load of the cross-border PTL will increase by almost 5 times - up to 95%, and power exchange will increase 5-fold up to 27 billion kWh. In this sense, electricity is, indeed, a unique product.

ACCORDING TO THE EEC ESTIMATES, DURING THE FIRST YEARS OF THE OPERATION OF THE COMMON ENERGY MARKET, KAZAKHSTAN CAN RECEIVE \$250 MILLION OF PROFIT FROM SUPPLIES TO BELARUS ALONE, AND THANKS TO THE TRANSIT OF CHEAP SIBERIAN HYDROELECTRIC POWER ENERGY VIA KAZAKHSTAN TO THE EUROPEAN PART OF RUSSIA - ABOUT \$150 MILLION A YEAR

Part II.

"Eighty years have gone by since and I still ask the same question (note: What is electricity?), unable to answer it",

Nikola Tesla

If we talk about every energy market in the Customs Union member states, it should be noted that the energy system of the Russian Federation excels those of Kazakhstan and Belarus by almost 30 times, despite the fact that there is a surplus of electricity generation in Russia, which in 2013 amounted to 226.5 GW with a peak demand of 147 GW. According to JSC "Samruk-Energy", the energy system of Russia consists of 69 regional energy systems, which form 7 united energy systems: in the East, Siberia, Urals, Middle Volga, South, Center and North-West. All these energy systems are connected with intersystem high voltage transmission lines with a voltage of 220-500 kV and over, and operate synchronously. The Russian energy industry is based on about 600 power plants with a total capacity of 210 GW, two thirds of the generating capacity account for thermal power plants. About 55% of TPP capacities accounts for thermal stations, while 45% for condensing power plants. The capacities of hydro power plants, including pumped storage plants, amount to 21% of the installed capacity of Russian power plants. The capacity of nuclear power

plants is 17.2% of the installed capacity for Russian power plants.

According to OJSC "System Operator of Unified Energy System", in 2013, power generation in Russia amounted to 1,044.9 billion kWh, which is 0.8% less than in 2012. The UES power plants of Russia generated 1,023.5 billion kWh, which is 0.8% less than last year. In 2013, electricity consumption in the Unified Energy System of Russia amounted to 1,009.7 billion kWh, which is 0.6% less than in 2012, and electricity consumption in the whole of Russia amounted to 1,031.2 billion kWh, which

is also 0.6% less than in 2012. Electricity consumption and generation in Russia include the consumption and generation of the companies in the Unified Energy System of Russia, and companies operating in isolated energy systems (Taymyr, Kamchatka, Sakhalin, Magadan, Chukotka energy systems, Central and Northern Yakutia energy systems) - hence, double figures of generation and consumption. According to SOUES, in 2013, the major part of electricity in the UES of Russia was generated by thermal power plants (TPP) that generated 622.6 billion kWh, which is 3.9% less than in 2012. Hydroelectric power generation amounted to 174.8 billion kWh in 2013 (12.5% more than in 2012). Nuclear power plants generated 172 billion kWh (-2.9%), and captive power plants generated 54.2 billion kWh (+4.5%). Russian energy companies believe that the main causes of the reduction in electricity consumption in Russia was a drop in the consumption on the part of metallurgical plants and an abnormally warm weather in the winter.

As stated in the documents of parliamentary hearings on the reform of the Russian energy industry, starting in 2008, Russia has been steadily reducing the number of regions of high risk (by their maximum load). In 2007-2008, there were 8 high risk regions, in 2008-2009 - 7 regions, and in 2009-2010 - 5 regions. Thanks to the reform, the energy sector, in particular, generation, started attracting investments not only

from Russian investors, but from foreign investors as well. This allowed Russia to commission 7 to 10 GW new capacities each year.

For example, according to Prime citing the Minister of Energy of the Russian Federation Alexander Novak, investments in the Russian energy sector have increased by 2.8 times in the last five years, compared to the previous five-year period, and amounted to 4.2 trillion rubles. At the same time, in 2013, state-owned energy companies alone invested 681 billion rubles in the energy industry. According to the Ministry of Energy of the Russian Federation, investments in the development of generation and a grid complex in Russia amounted to 961.7 billion rubles in 2013, which is 13% more than in 2012, including investments of generating companies that increased by 21.8% to 636.8 billion rubles, and investments of power grid companies, on the contrary, decreased by 1% to 324.9 billion rubles.

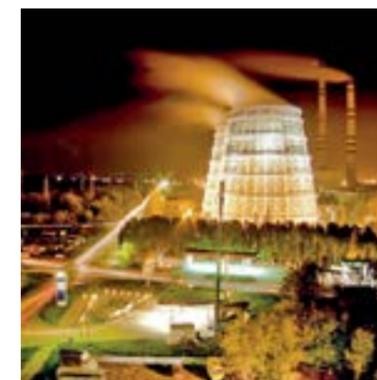
It is planned to commission 9.115 thousand MW of generating capacity in 2014, which is 37% more than in 2013. Also, according to the plans, 6.56 thousand km of transmission lines with a voltage of 220 kV and over will be commissioned next year, which is 16% more than in 2013. Losses in power grids should be reduced by 0.2% compared to 2013 - to 11.4% of electrical supply.

At present, Russia is building new generating capacities under capacity supply agreements (CSA). This is a mechanism for attracting investment in the energy industry for new construction that ensures a return. In the fall 2012, Deputy Prime Minister of the Russian Federation Arkady Dvorkovich called the energy market model of Russia inefficient, stating that the development of a new model will be aimed at providing investments for the industry. When considering three options, it was proposed to maintain the existing model and improve individual mechanism, introduce a trade mechanism based on free bilateral agreements between the participants of the wholesale market, where the government maintains the mechanism for a guaranteed return on investment, as well as to introduce a long-term competitive capacity outtake (CCO) for a period of 4 years, encourage investment in new construction and modernization projects with a long-term CCO, provide a long-term (5-7 years) guarantee of the price level (payback) for effective and new generation as a mechanism for attracting investment. So far, the new mechanism for attracting investment in the Russian energy

industry has not been approved. Market actors have repeatedly advocated the extension of CSA for modernization projects.

The energy system of Kazakhstan is characterized by a high concentration of power generation capacities, location of large power plants near fuel deposits, a high proportion of the combined method of electricity and heat generation for industrial and domestic use, an advanced grid of transmission lines, where the backbone links are high voltage lines (HVL) of 500 and 1,150 kV, a single vertically organized system of dispatching control carried out by the Central Dispatching Department, advanced market relations.

According to the Agency of Statistics of the RoK, Kazakhstan generated 91.9



billion kWh of electricity last year, which is 1.4% more than in 2012. Power consumption in our country amounted to 93.22 billion kWh in 2013, which is 2% less than in the previous year. As Deputy Minister of Energy of Kazakhstan Bakhytzhann Dzhaksaliyev noted in September of this year, in the winter of 2014-2015, the level of energy load will amount to 13.5 thousand MW, whereas the last year maximum was 13.3 MW. "Due to the fact that our installed capacity is 20.5 MW, the available capacity is 17.1 MW, that is, 2.5-2 thousand of a large reserve will remain in Kazakhstan", he said.

As part of the "maximum tariffs" alone, in the period from 2009 to 2013, more than 1,700 MW of capacity was put into operation.

According to JSC "Samruk-Energy", the investment portfolio of this company includes 13 projects, which would make up the deficit of electric power and provide new opportunities for the socio-economic development of regions. Of these, 6 projects are being implemented within the State Program on Forced Industrial-Innovative Development and the Industrialization Map.

Among the completed projects are the commissioning of Moinak Hydro Power Plant with a capacity of 300 MW, restoration of the 8th unit at LLP "Ekibastuz GRES-1 named after Bulat Nurzhanov" with a capacity of 500 MW. In addition, work is underway on the industry's largest construction project for the Balkhash power plant, which is being implemented jointly with the Korean consortium Samsung C&T and KEPCO. Due to the conclusion of a loan agreement with the European Bank for Reconstruction and Development in the amount of 9.150 billion tenge, the "Modernization of Shardary HPP" project is being implemented. "Mangystau REC" JSC and "EK REC" JSC have started the modernization and networks and substations in the Western and Eastern regions, respectively.

The subsidiaries and affiliated companies of "Samruk-Energy" JSC have implemented a number of projects to improve the quality of services for consumers. For example, "Alatau Zharyk Kompaniyasy" JSC, with the support of the government and akimat of Almaty city, built an energy ring with a voltage of 220 kV that significantly increases the reliability of power supply for the city. The commissioning of the 220 kV substation "Kensay" (Besagash) with two 2-chain HVL-220 was the final stage of the largest projects in the history of the Almaty energy system. The city ring connects the 500 kV master substations of "KEGOC" JSC and 220 kV tie substations of "AZhK" JSC, thereby strengthening the circuit connection with the UES of Kazakhstan. Today, as part of the development of the Almaty energy system, projects on the reconstruction and expansion of Almaty CHP-1, CHP-2 and JSC "AIES" HPP are being implemented, and it is planned to replace overhead TPL with cable ones.

Also, in 2013, other energy companies implemented investment projects: they modernized the unit No 6 of Aksu GRES and increased its capacity up to 325 MW, turbine No 4 of Petropavlovsk CHP-2 (JSC "Sevkazenergo") and increased its capacity to 60 MW, and turbine No 11 of Ust-Kamenogorsk CHP (LLP "AES Ust-Kamenogorsk CHP") and increased its capacity to 120 MW.

In general, according to the KAZENERGY Association, until 2030, investments in generation alone amounted to \$54 billion during the implementation of the basic scenario of industry development, and \$36.5 billion in the conservative scenario.

As for Belarus, according to JSC "Samruk-Energy", its energy system is a vertically integrated structure of SPA "Belenergo".



It consists of six republican unitary enterprises, construction organizations, industrial infrastructure organizations, repair enterprises.

According to Belstat, in 2013, 31.2 billion kWh was generated in Belarus, which is 2.2% more than in 2012. To prevent power shortage, this country imports electricity from Russia and Ukraine. This year, the Minister of Energy of Belarus Vladimir Potupchik promised to significantly reduce electricity imports – to 4 billion kWh in 2014 from 6.72 billion kWh in 2013, mainly through the modernization of generating capacities in the country.

According to the Ministry of Energy of the Republic of Belarus, in 2013, ministry organizations invested 18.7 trillion rubles in fixed assets, which is 9.2% of the total investments in the country. Their growth rate amounted to 200.7% in 2012. The implementation of investment projects in the energy sector attracted more than 12 trillion rubles in 2013, including 7.7 trillion rubles of foreign investment. Significant investments provided for the completion of the majority of works on the modernization of major energy facilities in accordance with the State Program for Development of Belarusian Energy System until 2016 approved by the Council of Ministers of the Republic of Belarus dated 29.02.2012 No 194.

For example, according to the Ministry of Energy of Belarus, in 2013, 2008.5 MW of highly efficient generating capacity was commissioned. Also, a gas turbine unit was commissioned at Grodno CHP-2 with a capacity of 121.6 MW, as well as a steam turbine with a capacity of 70 MW at Mazyr HPP, a steamgas unit at a Mogilev boiler with a capacity of 11 MW, a steam turbine plant at Bobruisk CHP-2 with a capacity of 2.6 MW, a co-generation plant operating on local fuels in Baran with a

capacity of 3.25 MW. Steamgas units with a capacity of 427 MW each at Berezovsky and Lukoml GRES were constructed, as well as a gas turbine at Mogilev CHP-2 with a capacity of 2.6 MW. In 2013, 110 kV substations “Grushevskaya” and “Petrovshchina” were commissioned in Minsk with a total capacity of 120 MVA. In general, as noted by the relevant Ministry, taking into account the commissioning of the upgraded steamgas unit at Minsk CHP-5, the Belarusian energy systems has increased by more than 1,360 MW of highly efficient generating capacity starting in January 2014.

Part III.

“We will make electricity so cheap that only the rich will burn candles”,

Thomas Alva Edison

Prominent American inventor, who invented one of the first commercially successful electric incandescent lamps

The formation of the CEM, of course, implies equal prices for electricity in the EAEC member states. That is, when the common market is formed, electricity tariffs will slowly be adjusted, if not to common prices, but at least, will become closer to their level. In particular, for Kazakhstan, such cooperation can imply an increase in electricity tariffs up to the Russian level, for Russia – a slight decrease in the cost of electricity. According to experts, given that the formation of the common market will be gradual, in the next 1-1.5 years, drastic changes in the tariff policy will be barely noticeable.

However, Kazakhstan believes that electricity tariffs will not grow, regardless of the common energy market. The tariffs include an investment component to maintain, develop and modernize

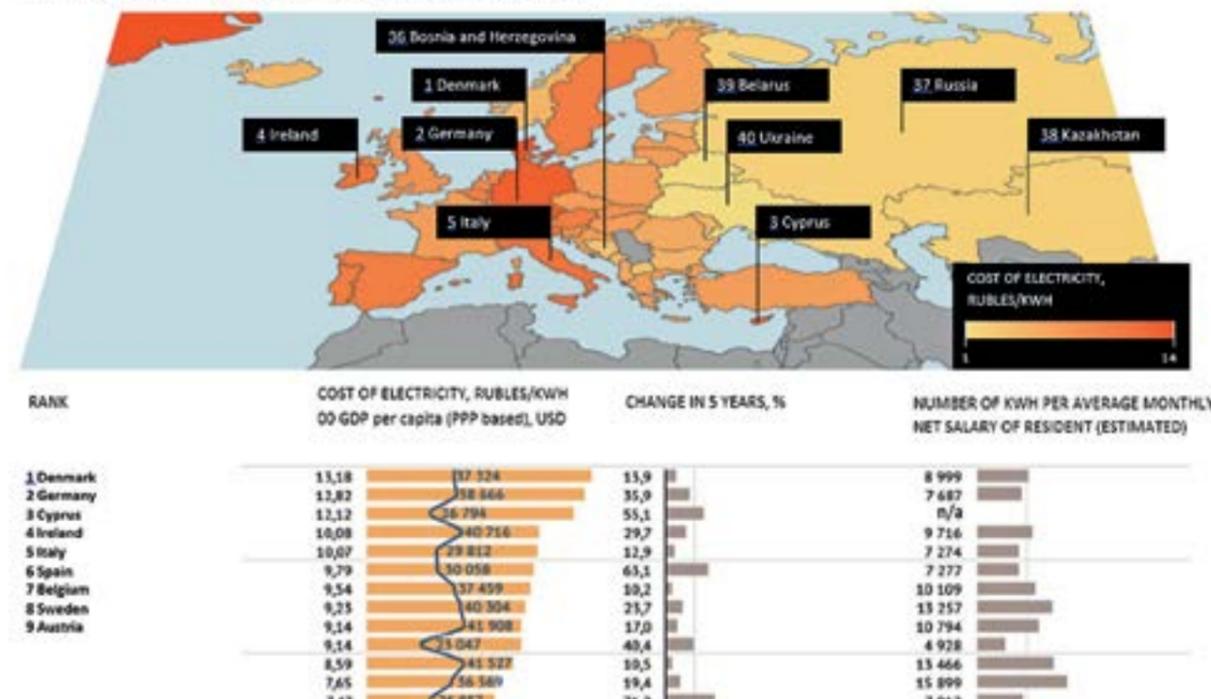
the fixed assets of generating and transmitting companies. After all, the main energy-generating capacities in the country are worn by more than 50%.

At the end of September this year, the current pricing policy in the energy sector was questioned by a Majilis deputy Serikzhan Kanayev, who required strict control over the level of losses in grids. “It is time to put an end to the fact that, at the source of power generation, electricity costs 3 tenge, and, after reaching the consumer, it costs 15 tenge”, he said. Back then, the chairman of the Committee on Regulation of Natural Monopolies and Protection of Competition of the Ministry of National Economy Serik Zhumangarin clarified the chain of market pricing: “In the chain, generation is formed that cannot be controlled neither by the Ministry of National Economy nor by the Committee. That is, in 2009, prices were deregulated for a 7-year period. This is an industrial government agency. Next comes the system operator KEGOC (...), KEGOC communicates to IPO, and, therefore, the rate is increased by 50 per cent. The end implementer is a power supply company. It adds a charge of 50 tiyn on average. The ultimate hostage of circumstance is REC, because we have a certain limit for regulated services – 1.2%. We control the corridor for inflation with the help of REC. It turns out, the major wear occurs there, in regional electricity companies, and the fact is, we, as an authorized body, must govern all areas to avoid conflicts of interest. The conflict of interests lies in the fact that the industrial agency has maximum generation tariffs, which does not let us bring another component of REC to a breakeven level and modernize in a proper way”.

By the way, according to another study of the cost of electricity in Europe disclosed this year by RIA Rating, in 2013, Kazakhstan ranked 38th in the list of 40 countries, and Russia ranked 37th. The authors of the study say that the low electricity prices in the former Soviet Union countries account for partial social justice with very low electricity tariffs for ordinary consumers. It should be taken into account that the cost of electricity set out in the ranking, is an estimate of the national average for comparison purposes and may be substantially different in each case depending on where the consumers live, how much they consume, whether they have electric stoves, central heating, etc. Anyway, according to the ranking, the most expensive electricity is in Denmark, which is largely due to the dominance of “green” energy. The top

Ranking of countries by the cost of electricity - 2013

How much people pay for electricity in different countries



three countries with the most expensive electricity included Germany, which, just like Denmark, has a leading position in Europe in terms of implementing alternative energy, and Cyprus – here, high tariffs are due to its isolated energy system.

The largest increase in electricity tariffs for the population in national currencies over the past 5 years, according to RIA Rating, was observed in Belarus that experienced devaluation – more than 4 times, in Russia – by 81% and in Malta – 71%. The least increase was in Hungary

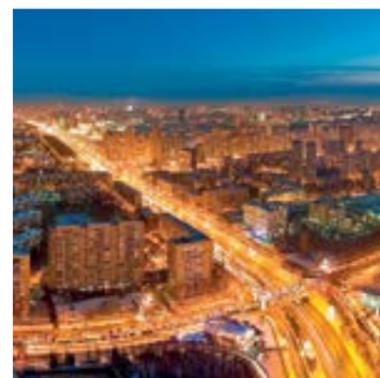
(even a slight decline is observed), Luxembourg and Belgium. Given that the absolute level of tariffs does not reflect the availability of electricity for the population, RIA Rating amounts that people can purchase with their average incomes. For example,

TRANSIT AND ENERGY SYSTEM IN THE NORTHWEST OF THE CUSTOMS UNION



according to the researchers, just like a year ago, the greatest average amount of electricity can be purchased in Norway – 37.5 thousand kWh per month. It is also possible not to save on kilowatts in Luxembourg and the UK – here, people can purchase 18.5 thousand kWh and 15.9 kWh per month, respectively, with their average income. The least amount of electricity can still be purchased in Moldova – only 1.7 thousand kWh. Last year, Russia, with its 9 thousand kWh, was 19th ranking between Ireland and Denmark. According to RIA Rating experts, in 2015, this situation in Russia is unlikely to change. They believe that an increase in tariffs may be about 4% next year, so Russia is unlikely to get close to its nearest neighbor Bosnia and Herzegovina. To reach the Russian level,

Kazakhstan will have to increase its tariffs by almost 20%, which also seems unlikely, experts say. As noted by “Samruk-Energy” JSC, although the price of the Russian electricity is higher, the level of its impact on the tariff for Kazakhstani consumers is insignificant. Still, we have been exporting more, although we have to buy capacities to balance the evening loads. It should be expected that investors and owners of stations will have price signals for expansion and reconstruction. They will be able to promptly respond and resolve problems arising in the operation of energy systems. The representatives of the company say that all this will ensure reliable power supply and improve the quality of services provided to consumers.



In a few years, the EAEC member states will form a unique market with a unique product. All the three states are interested in the formation of a common energy market considering the national characteristics of each of them. It is necessary to examine the potential opportunities of each of the three countries basing new interaction in this field on their best qualities. Only in this case, this cooperation will be economically beneficial to all.



ZHERSU METAL

www.zhersumetal.kz

ЗАВОД «ZHERSU METAL» ВХОДИТ В ЧИСЛО КРУПНЕЙШИХ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ И КОНСТРУКЦИЙ В КАЗАХСТАНЕ. ЗАВОД ОСНАЩЕН НОВЕЙШИМИ ТЕХНОЛОГИЯМИ ПО МЕТАЛЛООБРАБОТКЕ ОТ ЛИДЕРОВ МИРОВОГО ПРОИЗВОДСТВА.

Производственная мощность завода – более 20 тыс. тонн металлоконструкций в год

ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- производство металлоконструкций для нужд электроэнергетики;
- производство металлоконструкций для гражданского строительства;
- производство металлических изделий для строительства трубопроводов и запорной арматуры.

АО «ZHERSU METAL»:

- обладает сертификатами соответствия системы менеджмента качества ИСО 9001-2000;
- располагает квалифицированным инженерно-техническим персоналом и собственной проектной группой, обеспечивающей в кратчайшие сроки разработку документации любой сложности;
- оснащен передовым технологическим оборудованием от ведущих производителей Италии, Бельгии, Германии, Словения, России и т. д.
- применяет уникальный метод «холодного оцинкования», в результате гарантийный срок на антикоррозионное покрытие составляет от 15 до 30 лет в зависимости от условий эксплуатации.



«НҰРЛЫ ЖОЛ» — ПУТЬ В БУДУЩЕЕ КАЗАХСТАНСКОГО ИНЖИНИРИНГА

к 40-летию инженеринговой компании
«КАЗГИПРОНЕФТТРАНС»



В Послании Президента Республики Казахстан Н. А. Назарбаева народу Казахстана 11 ноября 2014 г. закреплен План инфраструктурного развития, который станет краеугольным камнем Новой Экономической Политики страны.

Как отметил в своем послании Глава государства: в свете «новых внешних рисков для развития экономики нам нужны новые инициативы для стимулирования деловой активности и занятости».

В современном мире центрами развития и центрами компетенции являются высокотехнологические компании, производящие наукоемкую продукцию и прочно ассоциирующиеся с имиджем страны. Когда речь заходит о США, то мы сразу вспоминаем об «Apple» и «General Electric», «Siemens» - когда мы говорим о Германии, «Airbus» и «Alstom» в случае с Францией.

В Казахстане одним из центров компетенции в области проектирования и инженеринга является Инженеринговая компания «КАЗГИПРОНЕФТТРАНС» («КГНТ»), которая отмечает в этом году свое сорокалетие. За годы существования компании реализовано более тысячи значимых для экономики страны проектов.

Об истории, достижениях и перспективах развития КГНТ рассказывает Генеральный директор Сериков Фуад Тулеушевич, доктор технических наук, профессор, член Координационного совета Ассоциации KAZENERGY по вопросам науки, инноваций и развитию казахстанского содержания

История компании

В 1974 году было создано Специальное проектно-конструкторское бюро («СПКБ») при «Казглавнефтеснабе». В нача-

ле своей деятельности СПКБ занималось проектированием и строительством нефтебаз, автозаправочных станций, магистральных трубопроводов, разработкой перспективных схем развития отрасли и паспортизацией существующих объектов и опытно-конструкторских разработок изделий машиностроения для применения в системе нефтепродуктообеспечения.

В 1986 году СПКБ преобразовано в Государственный проектный институт по проектированию нефтепродуктопроводов, нефтебаз и автозаправочных станций – ГПИ «КазГипроНефтеТранс».

В 2001 году ГПИ «КазГипроНефтеТранс» был реорганизован в ТОО «Инжиниринговая компания «КАЗГИПРОНЕФТТРАНС». Сегодня компания проектирует объекты для добывающих, нефте- и газотранспортных компаний, НПЗ и ГПЗ, нефтехимических производств, а также для системы реализации и дистрибуции нефтепродуктов.

Диверсифицируя функционирование КГНТ начинает работать и в сфере гражданского строительства. Проектирует важнейшие для реноме Казахстана объекты для Международной специализированной выставки EXPO-2017 в Астане. При этом КГНТ далеко не новичок в данном виде проектирования, ведь практически каждый из сотен пройденных промышленных проектов включал в себя множество элементов гражданского и социального назначения. В целом функционал КГНТ по промышленному и гражданскому проектированию сейчас включает:

- Исследования и предпроектную подготовку, сбор исходных данных;
 - Комплексные инженерные изыскания;
 - Разработку ТЭО для строительства объектов;
- Проектирование (проектно-сметная и рабочая документация) и адаптация по стандартам РК международных проектов:
- обустройства нефтяных и газовых месторождений;
 - магистральных нефте и газопроводов;
 - нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических производств;
 - систем и объектов транспорта, хранения и распределения нефти и газа, продуктов их переработки;
 - морских и железнодорожных терминалов нефти и продуктов нефтегазопереработки;
 - объектов гражданского строительства;
 - рекультивации земель и землеустройства.

А также:

- Услуги по управлению проектами, поставками и строительством
- Авторский и технический надзор
- Разработка государственной и отраслевой нормативно-технической документации.

Главные достижения

Как рассказал Фуад Тулеушевич, инженеринговые компании – это, прежде всего, сообщество грамотных людей со специализированным высшим техническим образованием. И одним из ключевых достижений, по его мнению, является формирование коллектива инженеров с большим опытом работы на технологически сложных объектах. По словам топ-менеджера, хорошим инженером невозможно стать за год или два, в этой профессии путь вверх тернист. Тем более ценны хорошие кадры. Сегодня в КГНТ трудятся более пяти сотен сотрудников, 90 % из них – инженеры. Опыт компании в целом не менее важен, чем опыт отдельных ее представителей. «Мы знаем, как выполнять большие проекты, знаем последовательность их выполне-

ния, – говорит господин Сериков. - Знаем, на каком этапе, какие специалисты подключаются. Знаем, как работать без ошибок. А ведь, как известно, ошибки в проектировании очень дорого обходятся. На разработку проекта (проектирование) приходится от 5 % до 10 % от стоимости проекта, не так много. Но ошибки, сделанные на этапе проектирования, несут значительные проблемы. Нужно останавливать строительство, что само по себе очень дорого. И возвращаться на начальный этап». Именно поэтому правильно выстроенные процедуры проектирования технологически сложных объектов имеют огромное значение.

Современная техническая оснащённость компании еще один повод для гордости. В Алматы у компании собственное специализированное многоэтажное здание. Как подчеркивает Фуад Тулеушевич, наличие собственной производственной базы (а высоко оснащённое специализированное здание и есть база для работы проектировщиков) является одним из требований для получения лицензии на проектную деятельность первой категории. И эта лицензия у компании есть.

КГНТ прошел путь от применения кульманов (доски с чертежными приборами) до самого современного технического и программного обеспечения. Сейчас компьютеры специалистов укомплектованы всеми необходимыми для проектирования передовыми программами.

КГНТ в международных проектах

Для проектирования объектов крупнейшего месторождения расположенного в Западном регионе РК в 2011 г. КГНТ было создано совместное предприятие с ведущими международными инженеринговыми компаниями. Одним из его акционеров с казахстанской стороны стал КГНТ, а первым Председателем Совета Директоров летом 2011 г. был избран Сериков Фуад Тулеушевич.

«Это первый случай в истории инженеринговой деятельности в Казахстане, когда отечественная компания в столь крупном международном инженеринговом проекте стала не субподрядчиком мировых грандов инженеринга, а одним из акционеров совместной проектной компании, созданной для реализации столь масштабных и технологически сложных инженерных задач. В Послании Президента народу Казахстана 17 января 2014 г. «Казахстанский путь – 2050: Единая цель, единые интересы, единое будущее», Глава государства как раз и поставил нам – представителям инженерно-технологического сектора задачу «о необходимости создания совместно с иностранными компаниями проектных и инженеринговых центров», - отметил Фуад Тулеушевич.

Сейчас целая группа сотрудников КГНТ работает в интегрированных командах на нескольких географических площадках. Офисы совместных и партнерских предприятий функционируют в Атырау, Алматы, Фарнборо (Великобритания), Париже (Франция), Риме (Италия), Шардже (ОАЭ), Нью-Дели (Индия), Москве (РФ), Хьюстоне (США), на Тенгизе. Один из ключевых приоритетов – укрепление КГНТ как казахстанской компании, развитие ее потенциала, а также увеличение ее роли и вовлеченности в проекты.

Новые горизонты – EXPO-2017

КГНТ получил от Национальной Компании EXPO-2017 два ответственных направления.

Первое – это проведение технического надзора за строительством объектов EXPO-2017 в целях соблюдения определенных проектом стоимости, сроков, объемов и качества производимых работ.

Второе – это разработка проектно-сметной документации «Центра по изучению энергии». При проектировании данного объекта используются инновационные технологии, связанные со сбором и транспортировкой бытовых отходов, очисткой бытовых и ливневых стоков по «зеленым технологиям». Используются альтернативные источники электроэнергии. Одним из источников энергии «Центра» станут солнечные батареи. Вышесказанное особенно важно в свете тематики предстоящей в 2017 году выставки - «Энергия будущего».

Нормы и правила для отрасли

Другое важное направление деятельности компании – поиск и внедрение инноваций. При этом часто возникает необходимость создавать строительные нормы и правила (СНиП РК) и строительные нормы (СН РК) для внедрения инноваций, которых раньше в республике не было. КГНТ является коллективным членом технических комитетов по стандартизации №№ 88, 89 и 90 в нефтегазовом комплексе Госстандарта Республики Казахстан. Это общественно значимая работа на благо всей отрасли.

Помимо работы в технических комитетах компания разработала СН РК для проектирования активных систем молниезащиты, зданий и сооружений и для подслонного способа пожаротушения вертикальных стальных резервуаров.

Подобные документы КГНТ разрабатывает и на коммерческой основе. В частности, 22 стандарта было разработано и согласовано для НСОС, 52 международных стандарта адаптировано для Казахстана по заказу Agip KCO.

Также к работе с инновациями относится организация и проведение международных практических конференций, которые позволяют обмениваться опытом и техническими достижениями, собрать на одной площадке ведущих экспертов, «технических гуру» из разных стран и обеспечить взаимовыгодный обмен опытом.

Так, в 2001 году состоялась первая международная конференция под эгидой КДС и КГНТ, посвященная проектированию, строительству и эксплуатации вертикальных стальных резервуаров для нефтепродуктов. На тот момент отсутствовали актуализированные государственные стандарты по резервуарам. Международные эксперты в ходе конференции поделились опытом, который был суммирован в резолюции. В ней были изложены рекомендации, в том числе Комитету по делам строительства по разработке необходимых СН РК. И уже через год требуемые стандарты были разработаны КГНТ и введены в действие Комитетом по делам строительства.

В последующие годы совместные с АО «КазТрансОйл» и АО «Интергаз Центральная Азия» международные практические конференции по магистральным нефтепроводам и газопроводам, семинары по подслонному способу пожаро-

тушения и по активным системам молниезащиты вошли в традицию, свято соблюдаемую и поныне.

Кадровая наука

По словам Фуада Тулеушевича, за 40 лет через школу КГНТ прошли тысячи специалистов. Вчерашних студентов без опыта компания берет в штат, обучает, дает путевку в жизнь. Кто-то потом уходит, быть может даже в другие сферы, так как проектирование – работа все-таки очень скрупулезная и ответственная. Часть остаются и некоторые из них достигают до главных инженеров проектов («ГИП»).

Подчеркивается, что ГИПа невозможно обучить на каких-нибудь курсах, им невозможно стать за 3-5 лет, более того, далеко даже не каждый талантливый инженер способен быть ГИПом. Главные инженеры проекта – люди, накопившие колоссальный опыт, способные руководить коллективом и готовые взять на себя огромную ответственность.

Так как работа в компании построена по проектному принципу, каждый ГИП формирует под конкретный проект свою команду. И они ведут его вместе от начала и до конца, что может занять несколько лет. Одновременно в компании могут работать более десяти таких команд.

Вопросы энергоэффективности

Как сообщил господин Сериков, в текущем году компания создала совместное предприятие с французской компанией «Axens», которая в свою очередь, является «дочкой» Французского института нефти. Для справки, компания

«Axens» является международным провайдером технологий (лицензирование процессов), продуктов (катализаторы и адсорбенты) и услуг (техническое содействие, тренинги, консалтинг) для нефтепереработки, нефтехимии, рынков газа и альтернативных топлив. Она обладает почти 50-летним опытом успешной научно-исследовательской и коммерческой деятельности.

В рамках сотрудничества с «Axens» КГНТ планирует совместно тщательно исследовать казахстанские нефтегазовые предприятия на предмет энергоэффективности и подготовить соответствующее исследование и рекомендации в целом по отрасли.

По словам господина Серикова, будущее за более глубокой переработкой углеводородного сырья. Именно поэтому для компании большой интерес представляет строящийся на западе Казахстана газохимический комплекс. Уже несколько лет КГНТ активно участвует в реализации этого проекта, а также проектов модернизации всех трех НПЗ Казахстана.

В целом, КГНТ ориентирован на дальнейший рост своего удельного веса как в нефтегазовой отрасли республики, так и в масштабах всей экономики государства. Приоритетность высокотехнологичного развития компании означает вклад в дальнейшие успехи страны. И КГНТ, своими достижениями, системными подходами и квалификацией персонала намерен способствовать соблюдению стратегического вектора Казахстана.

КГНТ ОРИЕНТИРОВАН НА ДАЛЬНЕЙШЕЙ РОСТ СВОЕГО УДЕЛЬНОГО ВЕСА КАК В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ РЕСПУБЛИКИ, ТАК И В МАСШТАБАХ ВСЕЙ ЭКОНОМИКИ ГОСУДАРСТВА. ПРИОРИТЕТНОСТЬ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНОГО РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ОЗНАЧАЕТ ВКЛАД В ДАЛЬНЕЙШИЕ УСПЕХИ СТРАНЫ

40 лет



КГНТ
КАЗГИПРОНЕФТТРАНС
ИНЖИНИРИНГ КОМПАНИЯСЫ

ТОО «ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «КАЗГИПРОНЕФТТРАНС» (КГНТ) –

ведущая инжиниринговая компания Республики Казахстан, предоставляющая весь комплекс услуг по индустриальному и гражданскому проектированию, управлению проектами и инжинирингу.

Компания была образована в 1974 году для проектирования объектов системы нефтепродуктообеспечения. За 40 лет, существенно расширив сферу деятельности, КГНТ запроектировал и обеспечил ввод в эксплуатацию более 1000 объектов.

Современные высокооснащенные проектные офисы КГНТ расположены в городах - Алматы, Астана, Атырау, Лондон, Фарнборо (Великобритания).

МЕГАПРОЕКТЫ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ КГНТ:

- реконструкция Атырауского НПЗ;
- модернизация Павлодарского НХЗ;
- модернизация и реконструкция ШНОС;
- освоение месторождения Кашаган;
- международная специализированная выставка Астана EXPO-2017;
- проект будущего расширения Тенгиза.

Республика Казахстан, 050016, г. Алматы, пр. Райымбека, 160А
тел.: + 7 727 258 35 67, 258 39 20
факс: + 7 727 258 81 84, 258 35 69
e-mail: info@kgnt.kz
web: www.kgnt.kz



Сохранить – не приумножить



Сумеют ли действующие нефтяные промыслы оправдать ожидания правительства, покрыв потери от Кашагана?

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

После того, как стало понятно, что Кашаганскому месторождению-гиганту не суждено заработать в ближайшее время, а правительство тем временем начало изыскивать источники увеличения нефтедобычи на действующих месторождениях для компенсации «кашаганской» потери, прогнозные отраслевые показатели на весь 2014 год были снижены до прошлогоднего уровня - 81,8 млн тонн с прежних 83 млн тонн. А одной из главных целей отрасли стало недопущение падения откорректированного ориентира в добыче и проведение переговоров с крупными недропользователями о возможном росте производственных показателей совокупно не менее чем на 1,5 млн тонн. Это притом, что в течение этого года на Кашагане планировалось добыть порядка 2 млн тонн нефти. Промежуточные результаты добычи сырой нефти в республиканском масштабе уже во второй половине года, впрочем, ясно продемонстрировали неготовность нефтяников оправдать надежды властей по увеличению производства на промыслах. По данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстана, в январе-октябре 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013 года объем добычи

нефти и газового конденсата в стране снизился на 1,6% до 66,635 млн тонн. При этом добыча сырой нефти составила 55,984 млн тонн, уменьшившись на 2,8%, конденсата - 10,652 млн тонн, напротив, увеличившись на 5,6%. По состоянию на 16 ноября 2014 года суточная добыча нефти и газоконденсата по нефтедобывающим предприятиям страны была зафиксирована на уровне 227,3 тыс. тонн. Понятно, что нефтедобывающим компаниям необходимо приложить немало усилий, если не для недопущения падения нефтедобычи по итогам года, то хотя бы для сохранения отраслевого показателя на прошлогоднем уровне. Крупнейший в Казахстане производитель нефти ТОО СП «Тенгизшевройл» (ТШО), разрабатывающий Тенгизское и Королевское месторождения (Атырауская область), неохотно раскрывает планы по добыче на этот год. На ноябрьской встрече с журналистами в Алматы генеральный директор компании Тим Миллер на вопрос о том, готов ли ТШО соответствовать ожиданиям правительства по незапланированному наращиванию производства и насколько это вообще возможно, учитывая небольшое снижение нефтедобычи по итогам первого полугодия 2014 года, заявил о посто-

янных контактах с Министерством энергетики. По его словам, ТШО на регулярной основе предоставляет профильному министерству свои производственные показатели, сверяя прогноз по добыче на конец года, однако он отказался публично озвучить соответствующие данные, заверив, что «Министерство энергетики знает, чего от нас ожидать». В январе-сентябре текущего года ТШО добыл 19,8 млн тонн нефти (снижение на 1,5%), которая была экспортирована по разным маршрутам (кроме того, реализация сжиженного газа составила 950 тыс. тонн, сухого газа - 5,1 млрд кубических метров, серы - 2,8 млн тонн). То есть, по самым общим подсчетам, ежемесячно это предприятие добывает всего порядка 2,1-2,2 млн тонн нефти и этой добычи не вполне достаточно для того, чтобы, если не побить, то хотя бы сохранить прошлогодний рекорд по нефтедобыче, равный 27,1 млн тонн. Таким образом, учитывая еще и проведенные в этом году на Тенгизе плановые остановки Завода Второго Поколения и КТЛ, очевидно, что сколько-нибудь существенного прибавления в общереспубликанскую нефтяную «копилку» вряд ли стоит ожидать. Как известно, на сегодняшний день прогнозные показатели по нефтедобыче на Тенгизском месторождении привязаны к экспортным маршрутам, и, главным образом, к системе Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), куда ТШО поставляет основной объем добычи. Структуру экспорта компания подробно не раскрывает, ограничиваясь информированием о маршрутах (помимо КТК, это Одесса, Тамань, через порт Актау до Баку, в Батуми и Кулеви). Учитывая нынешний уровень добычи, ТШО имеет возможность работать с новыми направлениями транспортировки лишь в случае отвлечения определенных объемов от других маршрутов.

В течение этого года ТШО, планирующее в ближайшие несколько лет увеличить нефтедобычу на Тенгизе до 38 млн тонн в год, получил от партнеров по СП инвестиции на выполнение ранних работ и работ по закупке оборудования с длительным сроком поставки в рамках Проекта будущего расширения (ПБР). В скором времени ожидается принятие инвестиционного решения по ПБР, который вместе с сопутствующим проектом – управления устьевым давлением скважин – станет самым дорогим и масштабным в нефтегазовой отрасли Казахстана (общая их стоимость на сегодняшний день оценивается в \$23 млрд и может возрасти).

На реализацию Этапа 1 Проекта расширения (ПРК-1) нацелен и международный консорциум Karachaganak Petroleum Operating B.V. (КРО), разрабатывающий другое крупное месторождение – Карачаганакское (Западно-Казахстанская область). Несмотря на тенденцию снижения объема добычи стабилизированных и нестабилизированных жидких углеводородов на Карачаганаке за последние два года (в 2013 году добыто 136,03 млн баррелей

нефтяного эквивалента (или 10,5 млн тонн) против 139,5 млн баррелей в нефтяном эквиваленте в 2012 году, при этом добыча газа оставалась на одном и том же уровне - более 17 млрд кубометров), производственные показатели в январе-сентябре 2014-го свидетельствуют об ожидаемом росте по итогам всего года. Так, судя по данным Минэнерго, за три квартала текущего года КРО удалось нарастить добычу жидких углеводородов до 11 млн тонн, газа – до более 13,3 млрд кубометров, что и дает основания предполагать, что именно Карачаганаку предстоит внести существенный вклад в итоговую страновую добычу в этом году. Рассматриваемый в настоящее время ПРК-1 может стать не только источником значительного расширения производства на этом месторождении, но и уникальной возможностью для наработки казахстанским бизнесом бесценного опыта работы в условиях сложности разработки, трансфера передовых знаний и технологий и других аспектов. Главной новостью, связанной с национальным нефтегазовым холдингом «КазМунайГаз» (КМГ) и его дочерней структурой АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) в уходящем году, стало возможное поглощение «мамой» «дочки». В этом случае компания с учетом ее долей в Тенгизском, Карачаганакском, а также будущих морских проектах, включая все тот же Кашаган, стала бы крупнейшим производителем углеводородного сырья в Казахстане. Успешное завершение 7 ноября этого года размещения выпусков еврооблигаций со ставкой доходности 4,95% на сумму \$500 млн для 10,5-летнего транша и со ставкой доходности 6,10% на

В ТЕЧЕНИИ ЭТОГО ГОДА ТШО, ПЛАНИРУЮЩЕЕ В БЛИЖАЙШИЕ НЕСКОЛЬКО ЛЕТ УВЕЛИЧИТЬ НЕФТЕДОБЧУ НА ТЕНГИЗЕ ДО 38 МЛН ТОНН В ГОД, ПОЛУЧИЛ ОТ ПАРТНЕРОВ ПО СП ИНВЕСТИЦИИ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАННИХ РАБОТ И РАБОТ ПО ЗАКУПЕ ОБОРУДОВАНИЯ С ДЛИТЕЛЬНЫМ СРОКОМ ПОСТАВКИ В РАМКАХ ПРОЕКТА БУДУЩЕГО РАСШИРЕНИЯ (ПБР)



сумму \$1 млрд для 30-летнего транша продемонстрировало интерес институциональных инвесторов к КМГ. К слову, данный выпуск стал самым большим корпоративным выпуском еврооблигаций в 2014 году в странах СНГ. Что касается добывающей «дочки» - РД КМГ, эта компания зафиксировала рост чистой прибыли более чем в 2,5 раза до 242 млрд тенге в январе-сентябре 2014 года в сравнении с 93,2 млрд тенге в аналогичном периоде 2013 года, в основном из-за значительного дохода от курсовой разницы. Исключая чистый доход от курсовой разницы в размере 107,7 млрд тенге за первые девять месяцев текущего года относительно того же периода прошлого года прибыль компании до налогообложения выросла на 53%. Выручка РД КМГ в январе-сентябре этого года достигла 690,3 млрд тенге, что на 14% выше, чем в аналогичном периоде 2013 года. Рост в основном произошел по причине увеличения средней цены реализации нефти в тенге на экспорт (в результате девальвации тенге в феврале 2014 года), увеличе-



РД КМГ ЗАФИКСИРОВАЛА РОСТ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ БОЛЕЕ ЧЕМ В 2,5 РАЗА ДО 242 МЛРД ТЕНГЕ В ЯНВАРЕ-СЕНТЯБРЕ 2014 ГОДА В СРАВНЕНИИ С 93,2 МЛРД ТЕНГЕ В АНАЛОГИЧНОМ ПЕРИОДЕ 2013 ГОДА, В ОСНОВНОМ ИЗ-ЗА ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ДОХОДА ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ

ния экспортных поставок по более выгодному направлению КТК, а также за счет роста средней цены поставок на внутренний рынок с 40 тыс. тенге за тонну за первые девять месяцев 2013-го до 48 тыс. тенге за тонну в первые девять месяцев 2014 года. В целом с учетом долей в предприятиях «Казгермунай» (КГМ), «Каражанбасмунай» (ССЕЛ) и PetroKazakhstan Inc (РКИ) за три квартала 2014 года РД КМГ добыла 9 млн 217 тыс. тонн нефти, что незначительно меньше, чем в аналогичном периоде 2013 года. При этом 100-процентное дочернее предприятие «Озенмунайгаз» (ОМГ) за истекшие три квартала добыло 3 млн 992 тыс. тонн, что на 3% больше, чем в том же периоде 2013 года; а АО «Эмбаунайгаз» (ЭМГ), еще одна «дочка», добыло 2 млн 110 тыс. тонн, что на 1% меньше, чем в соответствующем периоде 2013-го. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ в январе-сентябре текущего года относительно тех же месяцев прошлого года вырос на 2% до 6 млн 102 тыс. тонн. Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и РКИ за первые девять месяцев 2014-го составила 3 млн 115 тыс. тонн, что на 3,6% меньше, чем в аналогичном периоде 2013 года. Если говорить о реализации нефти, то экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в январе-сентябре этого года составили 4 млн 402 тыс. тонн или 74% от общего объема продаж нефти, а поставки нефти и нефтепродуктов этими

предприятиями на внутренний рынок за указанный период были зафиксированы на уровне 1 млн 546 тыс. тонн. Что касается ССЕЛ, КГМ и РКИ, в январе-сентябре текущего года доля от объемов продаж нефти этими компаниями, принадлежащая РД КМГ, составила 3 млн 89 тыс. тонн, включая 1 млн 519 тыс. тонн, поставленных на экспорт, что составляет 49% от общего объема продаж этими компаниями. Кроме того, 50 тыс. тонн нефти РД КМГ поставила в сентябре в Россию в счет выполнения обязательств по встречным поставкам нефти, согласно межправительственному соглашению между Республикой Казахстан и Российской Федерацией. Относительно плана добычи на весь 2014 год, то, судя по заявлениям РД КМГ, на ее основных активах (ОМГ и ЭМГ) он остается на прежнем уровне - 8 млн 170 тыс. тонн. В соответствии с ожиданиями компании, выполнят ранее принятый план добычи на этот год ССЕЛ, КГМ и РКИ, и доля РД КМГ в этой добыче составит 4093 тыс. тонн. Важными событиями для РД КМГ в уходящем году стало отнесение правительством месторождения Каражанбас (Мангистауская область), которое разрабатывает ССЕЛ (СП РД КМГ и китайской корпорации CITIC Group) к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных, что позволило снизить ставку налога на добычу полезных ископаемых для него до 0,5% с прежних 9-10%; а также обнаружение новой залежи на месторождении Рожковское на Федоровском блоке (Западно-Казахстанская область) в рамках ТОО «Урал ойл энд Газ», что подтвердило высокий потенциал этого актива. Данное обнаружение стало результатом планомерной реализации намеченных геологоразведочных работ РД КМГ, нацеленных на восполнение и увеличение ресурсной базы компании. Од-

ним из «геологоразведочных эпизодов» в деятельности компании стало создание дочерней структуры ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг» для проведения геологоразведочных работ на месторождении Кансу (Мангистауская область) с прогнозными запасами 160 млн тонн нефтяного эквивалента, в отношении которого сейчас ведутся подготовительные работы к Проекту поисковых работ. АО «Мангистауимунайгаз» (ММГ), обеспечивающее 8% добычи по республике и разрабатывающее 15 месторождений нефти и газа с балансовыми запасами нефти 1,1 млрд тонн, согласно прогнозам аналитиков по итогам 2014 года может получить порядка 180 млрд тенге чистой прибыли, объем которой растет в результате февральской девальвации национальной валюты. В январе-июне текущего года компания нарастила чистую прибыль до 95,3 млрд тенге с 63,7 млрд тенге в аналогичном периоде 2013 года. Выручка ММГ в первом полугодии этого года относительно того же периода прошлого года выросла на 19,8% до 367 млрд тенге, валовая прибыль - на 23,7% до 261,8 млрд тенге. Осенью текущего года ММГ ввел в эксплуатацию на месторождении Каламкас газотурбинную электростанцию (ГТЭС) мощностью 2x45 МВт. Эта компания, акционерами которой являются «КазМунайГаз» и китайская CNPC будет использовать в работе ГТЭС природный газ, добываемый на Каламкасе и сможет полностью покрыть технологическую потребность промысла в электроэнергии, тем самым сократив ее покупку со стороны. Проект весьма актуальный, учитывая, что в связи с бурением новых скважин, выводом их из бездействия, вводом в работу новых производственных и социально-бытовых объектов на месторождении заметно выросло и потребление электроэнергии: ежегодный рост составляет порядка 4-6%.

Еще одно крупное нефтедобывающее предприятие - АО «CNPC-Актобемунайгаз», разрабатывающее месторождения Жанажол, Кенкияк-подсолевой, Кенкияк-надсолевой, Северная Трува (Актюбинская область), а также ведущее работы на разведочном блоке центральной территории Восточной части Прикаспийском впадины, в 2014 году запланировало добыть 5,8 млн тонн, таким образом, уменьшив показатель по добыче в сравнении с прошлым годом - тогда он составлял 6,3 млн тонн. Как и в предыдущих случаях, это также не может не отразиться на общей «копилке». К концу года компания планировала завершить строительство третьей очереди третьего Жанажолского газоперерабатывающего завода общей производительностью 6 млрд кубометров в год, тем самым обеспечив южные регионы Казахстана очищенным подготовленным газом, который должен подаваться потребителям по газопроводу Бейнеу-Бозой-Шымкент. Кроме того, ранее было объявлено о вводе в эксплуатацию в этом по-

АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ» (ММГ), ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЕ 8% ДОБЫЧИ ПО РЕСПУБЛИКЕ И РАЗРАБАТЫВАЮЩЕЕ 15 МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА С БАЛАНСОВЫМИ ЗАПАСАМИ НЕФТИ 1,1 МЛРД ТОНН, СОГЛАСНО ПРОГНОЗАМ АНАЛИТИКОВ ПО ИТОГАМ 2014 ГОДА МОЖЕТ ПОЛУЧИТЬ ПОРЯДКА 180 МЛРД ТЕНГЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ

лугодии газотурбинной электростанции после расширения ее мощности до 160 МВт, что позволит обеспечивать собственные нужды предприятия в электроэнергии. С этого года «дочка» CNPC - Sinoprec - контролирует в Казахстане ряд нефтегазовых предприятий средней величины, разрабатывающих месторождения Алибекмола и Кожасай (Актюбинская область), Северные Бузачи, Каракудук и Арман (Мангистауская область), половина доли которых через Caspian Investment Resources Ltd до апреля принадлежала российской компании «ЛУКОЙЛ Оверсиз», но была продана китайскому партнеру примерно за \$1,2 млрд. Полное закрытие сделки ожидалось до конца 2014 года, однако пока каких-либо сообщений на эту тему обнародовано не было. Учитывая, что большая часть активов Caspian Investment Resources характеризуется как зрелые, прошедшие пик добычи, со снижающейся рентабельностью проектов, роста объема добычи здесь ожидать не приходится. В данное время на месторождении Северные Бузачи продолжается освоение кредитных средств в размере \$200 млн, которые ранее сроком на 5 лет привлек для его развития «ЛУКОЙЛ Оверсиз». В частности, Vuzachi Operating Ltd. реализует на этом месторождении в экспериментальном режиме программу нестационарного заводнения с изменени-

ем направления фильтрационных потоков (с поворотом потоков на 90 градусов). Известно, что суммарный эффект от нестационарного воздействия составил за 9 месяцев со дня применения экспериментального метода 22 тыс. тонн дополнительно добытой нефти, при этом на циклическую закачку приходится 16 тыс. 152 тонны дополнительно добытой нефти.

Британская компания Max Petroleum Plc, которой принадлежат блоки «А» и «Е» контрактной территории Восточный Алибек, а также блок Астраханский, в этом году предприняла важные шаги для переключения направления деятельности с разведки на добычу. В конце 2014 года намерена перевести надсолевое месторождение Асанкеткен на стадию полномасштабной промышленной разработки (ППР), тогда как в мае 2013-го длится период пробной эксплуатации (ППЭ). В этом году Max Petroleum сообщил, что добывает приблизительно 3400 бнд с месторождений, находящихся на стадии непрерывной добычи (Жана Макат, Боркылдакты и Асанкеткен), доход от которых превышает \$8 млн в месяц. Среднесуточная добыча нефти в течение года, завершившегося 31 марта 2014-го, составила 1423000 баррелей, или 3899 бнд, что на 17% больше по сравнению с предыдущим годом, когда добыча равнялась 1221000 баррелей, или 3346 бнд. Уровень добычи за шесть месяцев до 30 сентября 2014 года в среднем составил 4,239 бнд, что больше на 2% в сравнении с 4,170 бнд за шесть месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, а также на 17% относительно 3,630 бнд за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года. Общий дебит в среднем составил 4000 бнд, что включает приблизительно 3,3 тыс. бнд с месторождений с непре-

рывной добычей, при этом оставшаяся часть была произведена с месторождений с тестовой добычей (Сагиз Западный и Кызылжар I Восточный). Тестовая добыча закончится до конца года по истечении срока испытания скважин. Ожидается, что добыча с месторождений Сагиз Западный и Кызылжар I Восточный возобновится с началом периода пробной эксплуатации в середине 2015 года.

В августе этого года было объявлено о приобретении AGR Energy, инвестиционной структурой, принадлежащей семье Асаубаевых, 51% акций Max Petroleum и, таким образом, инвестировании в капитал компании около \$62,5 млн. Новые простые акции в количестве 2,26 млн в рамках данной сделки должны быть выпущены по цене 1,64 пенса за акцию, с премией в 33,9% к цене закрытия на 1 августа. Привлеченные средства предоставят возможность финансировать программу капиталовложений по разработке надсолевых месторождений и максимально увеличить запасы и добычу. Кроме того, сделка с AGR Energy также позволит Max Petroleum укрепить свою позицию в привлечении финансовых и технических партнеров для завершения работ по бурению подсолевой скважины НУР-1 и продлению периода разведки по лицензии по блокам «А» и «Е».

Датская компания Maersk Oil в этом году ввела в эксплуатацию первую из 15 линий новой системы сбора нефти на месторождении Дунга (Мангистауская область), оператором которой она является в партнерстве с Partex Corporation и Oman Oil Company Limited. Строительство новой системы сбора нефти ведется в рамках проекта «Дунга - Фаза II», предусматривающего также бурение порядка 200 скважин, строительство 135 километров дорог и 150 километров воздушных линий электропередачи, электростанции на 17 МВт и новых технологических объектов по подготовке и хранению нефти. Запущенная 18-километровая линия введет в эксплуатацию 14 новых добывающих скважин, пробуренных в рамках фазы II. Новая коллекторная система сбора способна обслуживать большее количество более эффективно расположенных скважин, подсоединенных к основным коллекторам при меньшем расходе трубного материала и запорной арматуры. Она обеспечивает усиленный технологический контроль и технологическую безопасность, а также экономичность в сравнении с индивидуальным методом сбора, применяемым ранее. Планируется постепенное подключение всех существующих скважин к линиям новой системы сбора, проходящих рядом, посредством выкидных линий и более безопасных трубных блоков на площадке скважины, предусмотренных в рамках фазы II проекта разработки месторождения Дунга.

Британская Nostrum Oil & Gas LP (NOG), занимающаяся через дочернее предприятие ТОО «Жаикмунай» разведкой и разработкой нефтяных и газовых месторождений в Западно-

Казахстанской области, согласно отчету об операционных результатах, в течение первых девяти месяцев текущего года добывала в среднем 45204 бнэ, что на 0,5% меньше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, но выше прогноза компании в 45000 бнэ. NOG в январе-сентябре 2014-го пробурил пять скважин, еще на трех продолжал работы. Также компания планировала пробурить по одной скважине на каждом из месторождений Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремяченское до конца 2015 года, при этом бурение первой скважины на Ростошинском было запланировано на четвертый квартал 2014-го. В период с 26 сентября по 5 октября текущего года на разрабатываемом компанией Чинаревском месторождении был выполнен плановый ежегодный ремонт ГПЗ.

Среди других событий в компании – январское подписание между ТОО «Жаикмунай» и Министерством нефти и газа Казахстана (прежние название Министерства энергетики РК) дополнения к контрактам на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Дарьинского и на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Южно-Гремячинское; февральский выпуск компанией Nostrum Oil & Gas Finance BV, «дочкой» NOG еврооблигаций объемом \$400 млн, сроком погашения в 2019 году, с фиксированным купоном 6,375% годовых, когда в результате сделки сумма портфеля заказов превысила \$1 млрд, демонстрируя значительный интерес, который проявился к компании на рынках заемного капитала; а также последующий вслед за этим весной выкуп компанией ранее выпущенных собственных еврооблигаций в сумме \$92,5 млн, со ставкой 10,5% и сроком погашения в октябре 2015 года.

Канадско-казахстанская компания Condor Petroleum в третьем квартале и за девять месяцев текущего года зафиксировала средний уровень добычи нефти в объеме 146 бнс и 158 бнс соответственно, что подразумевает 30%-ое и 51%-ое снижение в сравнении с аналогичными периодами прошлого года. Аналитики объяснили падение ограничениями производства на стадии разведки согласно казахстанскому регулированию. В январе-сентябре 2014-го относительно тех же месяцев прошлого года выручка компании снизилась на 58% до \$1,4 млн, в основном за счет уменьшения объемов продаж, в то время как цены остались практически без изменений в годовом сопоставлении. Производственные затраты на баррель за первые девять месяцев 2014-го увеличились на 27% до \$43,60 ввиду того, что большая часть операционных расходов являются фиксированными.

В течение последнего квартала Condor Petroleum пробурила две неглубокие горизонтальные скважины - Шоба 10 и Шоба 11. Причем первая из них была пробурена на 1206 метров, в том числе 290 метров горизонтального участка, 98% от пробуренного горизонтального участка являются нефтеносны-



ми. Первоначальные темпы пробной добычи составили 450 бнс. Вторая скважина была пробурена на 1327 метров, в том числе 398 метров горизонтального участка, из которых 97% оказались нефтеносными. Бурение Шоба 11 находится в процессе завершения и производство, как ожидается, начнется в декабре 2014 года. Сейчас на месторождении Шоба производится 375 бнс.

Кроме того, в августе этого года на общую глубину 1130 метров была пробурена разведочная надсолевая скважина KNC-3, впоследствии, впрочем, ликвидированная ввиду отсутствия коммерчески выгодных объемов нефти. Бурение скважины KN-E-205, как ожидается, в декабре этого года достигнет проектной глубины.

В ноябре 2014-го правительство утвердило продление периода разведки из-за экстремальных погодных условий, влияющих на геологоразведочные работы. Контракт был продлен до 6 февраля 2016 без изменения минимальной рабочей программы. В начале 2015-го ожидается подписание контракта на разработку Таскудук, где в это время должна начаться коммерческая добыча.

Остаток денежных средств Condor Petroleum по состоянию на 30 сентября 2014 составил CAD 71 млн при отсутствии долгов, а чистый убыток за январь-сентябрь 2014-го, с поправкой на прирост капитала от продажи в феврале 66%-ой доли в активе Марсель, составил CAD 2,4 млн. Как сообщалось, получив от данной сделки \$88 млн, компания объявила о намерении направить \$26,5 млн на бурение нескольких разведочных скважин на Западном Жаркамые.

Выручка Jupiter Energy, зарегистрированной на Австралийской бирже ценных бумаг (ASX), а также на Лондонской бирже альтернативных инвестиций (AIM), за третий квартал 2014 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года упала на 2,5% до \$1,89 млн. В течение последнего квартала компания продала 54 792 баррелей нефти по цене \$34,5 за баррель. Добыча нефти осуществлялась со скважин J-50, J-51 и J-52, в то время как скважина J-53 оставалась закрытой. Снижение добычи, прежде всего, связано со снижением

ЗА ТРИ КВАРТАЛА ТЕКУЩЕГО ГОДА КРО УДАЛОСЬ НАРАСТИТЬ ДОБЫЧУ ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ДО 11 МЛН ТОНН, ГАЗА – ДО БОЛЕЕ 13,3 МЛРД КУБОМЕТРОВ, ЧТО И ДАЕТ ОСНОВАНИЯ ПРЕДПОЛАГАТЬ, ЧТО ИМЕННО КАРАЧАГАНАКУ ПРЕДСТОИТ ВНЕСТИ СУЩЕСТВЕННЫЙ ВКЛАД В ИТОГОВУЮ СТРАНОВУЮ ДОБЫЧУ В ЭТОМ ГОДУ





добычи на скважинах J-50 и J-51. Денежные поступления от продаж и дебиторской задолженности оказались достаточны для покрытия операционных затрат в течение квартала. Баланс денежных средств компании на конец третьего квартала составил \$1,4 млн и должен был вырасти после получения ею \$5 млн от одного из крупных акционеров. Эти средства будут использованы для бурения скважины №19 на месторождении Аккар Восточный в середине декабря 2014 года. Данная скважина будет пробурена на участке существующих запасов C1 и расположится между скважинами J-51 и J-52. Ожидается, что она достигнет проектной глубины через 60 дней. В зависимости от получения финансирования, Jupyter Energy планирует пробурить еще две скважины в 2015 году: J-54 и J-57. Между тем компания продолжит финансировать свою операционную деятельность в Казахстане за счет доходов от продажи нефти.

В числе более значимых для нее событий 2014

ПО СОСТОЯНИЮ НА 16 НОЯБРЯ 2014 ГОДА СУТОЧНАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗОКОНДЕНСАТА ПО НЕФТЕДОБЫВАЮЩИМ ПРЕДПРИЯТИЯМ СТРАНЫ БЫЛА ЗАФИКСИРОВАНА НА УРОВНЕ 227,3 ТЫС. ТОНН

года – продление на два года – до 29 декабря 2016-го - срока действия лицензии на проведение разведочных работ на Блоке 31 (Мангистауский нефтеносный бассейн), стопроцентным собственником которого она является. Данное продление является вторым и окончательным по условиям контракта, и означает, что общий период разведки по лицензии на Блок 31 теперь составит 10 лет.

Rohi Petroleum, имеющая доли участия в блоках BNG, Мунайлы, Бейбарс, расположенных в Прикаспийском бассейне, а также в блоке Галаз в Тургайском бассейне, открытыми в основном еще в советский период, но на тот момент неразработанными, минувшей осенью отчиталась о результатах бурения глубоких и неглубоких скважин на BNG и Галаз. Так, глубокая скважина НК-31, пробуренная на блоке Галаз (Кызылординская область) на общую глубину 2642 метров, оказалась сухой. Rohi Petroleum с сожалением сообщила, что не обнаружила нефть во всех четырех протестированных интервалах бассейна Досжан. Между тем в скважине НК-22 на блоке Галаз пошла нефть с водой. Добыча находится под мониторингом для оценки потенциала скважины. На месторождении Мунайлы компания имеет одну добывающую скважину Н1 с дебитом 150 бнс, вторая пробуренная скважина (№39) в настоящее время свабируется (очищается). Кроме того, в ранее пробуренных неглубоких скважинах 54, 805, 806 и 807 контрактной территории BNG в валанжинских и юрских горизонтах была обнаружена нефть. И компания считает, что все скважины являются коммер-

чески целесообразными. Осенью она объявила о планах проверить нижние интервалы скважины 143, расположенные между 2704 и 2710 метров, а также между 2692 и 2694 метров. Что касается глубокой скважины А5, высокое давление в ней привело к образованию тяжелых флюидов (жидкостей), которые необходимо свабировать. Однако во время очистки произошла неполадка компрессора на оборудовании, и теперь необходима его замена, прежде чем работы могут быть продолжены. Руководство заверило, что задержка не будет иметь никакого влияния на результаты тестирования, которое должно позволить дать оценку прогнозных резервов. Ранее Rohi Petroleum также заявляла о намерении в конце 2014-го начать бурение следующей глубокой скважины А6 (Айршагыл 6), находящейся на расстоянии около 2 километров от А5.

АО «Матен Петролеум», владеющее контрактами недропользования на месторождениях Кара-Арна, Кокарна Восточная и Матин, по состоянию на 1 октября 2014 года получило чистую прибыль в сумме более 14 млрд тенге, тогда как на 1 июля 2014-го данный показатель равнялся 9,4 млрд тенге. Объем продаж в компании на конец третьего квартала текущего года достиг 50 млрд 635,6 млн тенге (34,945 млрд тенге на конец второго квартала), валовый доход – 40,531 млрд тенге (около 28,5 млрд тенге соответственно). Судя по предыдущим сообщениям, сейчас компания продолжает финансирование общекорпоративных задач, для чего в январе привлекла трехлетний заем на \$200 млн от «Сбербанк КИБ» и его дочернего банка Сбербанка в Казахстане сроком. Синдицированный заем в сумме \$200 млн также в этом году организовал для частной компании «КОМ Мунай» («дочка» крупнейшей нефтегазодобывающей компании Румынии OMV Petrom SA), имеющей контракт на добычу углеводородного сырья на месторождении Комсомольское (северо-восточная часть полуострова Бузачи в пределах сора Мертвый Култук в Мангистауской области), Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР). Он профинансирует половину суммы, а вторая половина займа будет синдицирована коммерческими банками. Привлеченные средства предназначены для внедрения экологически чистых технологий и улучшения эффективности нефтяных операций.

Согласно принятому в начале года решению другой компании – АО «КМК Мунай» (Актюбинская область), до 2019-го она продает Petrochina International (Singapore) PTE.Ltd. до 3 млн 169 тыс. метрических тонн нефти, добытой на своих месторождениях. Стоимость сделки составляет 2 млрд 629 млн тенге.

В настоящее время свою лепту в общереспубликанскую добычу пытаются внести и другие нефтегазодобывающие предприятия Казахстана. Впрочем, учитывая нынешнюю тенденцию добычи углеводородного сырья в стране, корректировки отраслевых планов со стороны правительства становятся вполне оправданными.



FRACJET

СЕРВИСТИК МУНАЙ 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 Петроказахстан
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
Нижневолокснефтегаз
ООО Ростопром>>
ОАО Подзембургаз
ООО Газпром-Бурение
ЗАО Геотекс
ОАО Роснефть

Республика Казахстан
г. Кызылорда, ул. Айтеке 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



Топливный кризис странового масштаба

Лишь трансформация модели нефтегазового рынка отрегулирует ситуацию с дефицитом ГСМ внутри Казахстана

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

ИСТОРИЯ, СВЯЗАННАЯ С ДЕФИЦИТОМ ГОРЮЧЕ-СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ В КАЗАХСТАНЕ – СТРАНЕ, ВХОДЯЩЕЙ В «ДВАДЦАТКУ» МИРОВЫХ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ НЕФТИ, – ПОВТОРЯЕТСЯ ИЗ ГОДА В ГОД

Отчитываясь о предпринимаемых стабилизационных мерах, правительство традиционно обещает недопущения повторения подобной ситуации в будущем. Подписывая соглашения о поставках топлива из Российской Федерации, об организации толлинговых операций с Китайской Народной Республикой или о модернизации трех действующих в нашей стране нефтеперерабатывающих заводов и запрещая экспорт бензина за пределы республики, оно верит в правильность этих действий. Однако звучащая все чаще в последнее время критика в адрес властей со стороны депутатов, экспертов, общественности, сводится к единому мнению: причиной топливного кризиса является системный сбой в нефтегазовой политике Казахстана, и, лишь изменив саму модель рынка, возможно отрегулировать ситуацию

Дефицит автомобильного топлива в Казахстане летом и осенью текущего года достиг критических масштабов. Практически все казахстанские автомобилисты

столкнулись с нехваткой бензина и дизельного топлива, большими очередями на АЗС и реализацией ГСМ по талонам. Особенно острая ситуация сложилась в регионах страны – в маленьких городах и сельских районах. Не решило проблем и августовское подорожание бензина марки Аи-92. Как правило, такое положение дел отрицательно сказывается на экономике страны и социальном самочувствии простых казахстанцев: увеличиваются затраты отечественных предпринимателей на производство товаров, работ и услуг, особенно для производителей продукции сельхозназначения, дорожают услуги перевозчиков, что приводит к удорожанию стоимости жизни для рядовых граждан. Зафиксированы случаи открытого протеста автомобилистов в некоторых городах страны. Главный эксперт департамента развития нефтяной промышленности Министерства энергетики РК Нурбек Амангелдыулы, разъясняя текущую ситуацию на рынке в ходе экспертного обсуждения, организованного в октябре в Алматы аналитической группой «Кипр» при содействии Института общественной поли-

тики партии «Нур Отан», сообщил, что производственные мощности казахстанских НПЗ не покрывают всей потребности внутреннего рынка страны по светлым видам нефтепродуктов и даже при полной их загрузке дефицит топлива составляет 30-40% и вынужден восполняться за счет импорта, в основном, из России. В ожидании завершения модернизации НПЗ – Атырауского, Павлодарского и Шымкентского – ситуация эта стала уже вполне «привычной» для рынка. Меняются лишь «топливные эпизоды». Так, в прошлом году нефтепродуктовый кризис разразился в связи с затовариванием внутреннего рынка собственной продукцией НПЗ по причине перенасыщенности российским бензином класса Евро-2, который продавался по демпинговым ценам, а также, соответственно, со снижением объема реализации бензинов АИ-80 и АИ-92 местного производства. Тогда, напомним, крупные операторы АЗС существенно сократили покупки ГСМ у казахстанских предприятий, в результате оказавшихся на грани остановки. А накалившуюся ситуацию властям удалось разрешить лишь к середине года, с вводом в действие постановления №453, ограничившим сроком на 5 месяцев - с 1 июня по 1 ноября 2013 года импорт российских бензинов в Казахстан (впрочем, потребовалось определенное время, чтобы перенасыщенный казахстанский рынок потребил всю продукцию). В нынешнем году, как констатировал Н.Амангелдыулы, причинами, повлекшими дефицит нефтепродуктов на внутреннем рынке, стали февральская корректировка национальной валюты, сохранение низкого уровня предельно-розничных цен в РК, увеличение разницы в ценах на ГСМ на оптовом и розничном рынках России, а также сокращение импорта из РФ во второй половине года, в том числе из-за аварийных остановок НПЗ в городах Ачинск, Рязань и Ярославль и увеличения потребления на собственном рынке РФ. По словам представителя Минэнерго, для стабилизации ситуации на внутреннем рынке РК

правительством был принят ряд оперативных мер в том числе увеличена загрузка нефтью отечественных НПЗ, перенесен плановый ремонт Шымкентского НПЗ с октября текущего года на март 2015-го, усилен контроль в приграничных регионах Казахстана и России с целью пресечения незаконного автомобильного вывоза местных нефтепродуктов в соседнее государство. Кроме того, национальный нефтегазовый холдинг «КазМунайГаз» начал осуществлять импорт, в том числе в убыток себе. По данным министерства, только в июне-сентябре 2014 года нацкомпанией было завезено в страну 68,5 тыс. тонн бензина марки АИ-92. К тому же часть потребностей внутреннего рынка была покрыта поставками из КНР в рамках толлинговых операций, когда одна сторона передает другой сырье для переработки на том условии, что переработчик не получает право собственности на готовую продукцию, а обязуется вернуть ее владельцу, оплачивающему услуги по переработке в заранее оговоренных размерах. По сведениям Минэнерго, за весь период действия такой схемы, с 2012-го в Казахстан из Китая было завезено 284 тыс. тонны автобензина, в том числе 130 тыс. тонн с января по сентябрь текущего года. В ноябре Первый Вице-министр энергетики РК Узакбай Карабадин, выступая в парламенте, объявил о принятии решения об увеличении объема толлинговых операций «в связи с эффективностью данной меры». Так, в 2015 году по толлингу в КНР будет переработано порядка 200 тыс. тонн казахстанской нефти, что позволит впоследствии поставить на внутренний рынок около 168 тыс. тонн высокооктанового бензина, тем самым, чувствительно снизив зависимость от поставок российского бензина.

Для решения проблем был разработан План мероприятий по стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов, который был рассмотрен на межведомственной комиссии по развитию нефтегазовой и энергетической отрасли 18 октября 2014 года. На первом этапе было



Дефицит автомобильного топлива в Казахстане летом и осенью текущего года достиг критических масштабов. Практически все казахстанские автомобилисты столкнулись с нехваткой бензина и дизельного топлива, большими очередями на АЗС и реализацией ГСМ по талонам.





«Не совсем высокого качества» назвал О.Егоров и топливо, поступающее на рынок Казахстана из Китая в рамках проведения толлинговых операций

предложено расширить географию импорта нефтепродуктов, включив в список импортеров Республику Беларусь и Азербайджанскую Республику; пролонгировать налоговые льготы в рамках толлинговых операций в экстренных случаях и исключительно по специальному разрешению; создать дополнительные запасы дизтоплива для национального перевозчика АО «НК «Қазақстан темір жолы»; создать стабилизационный резерв бензина марок АИ-92/93; и, конечно, усилить контроль в области незаконного оборота ГСМ. К слову, уже на следующий день в соответствии с поручением Премьер-министра РК Минэнерго совместно с основными розничными реализаторами нефтепродуктов - ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері», ТОО Helios, ТОО Sinoil – был подписан Меморандум совместных согласованных действий для создания стабилизационного резерва нефтепродуктов. Второй этап предложенных мер включал гармонизацию методик ценообразования в рамках стран Таможенного Союза; завершение реконструкции и модернизации отечественных НПЗ в 2016 году; рассмотрение вопроса отмены налогообложения на транспорт с одновременным изменением величины акциза на нефтепродукты; гармонизацию фискальной политики РК с РФ при налогообложении нефтепродуктов; отмену государственного регулирования на дизтоплива класса К4, К5; снижение ставок на транспорт с гибридным двигателем или двигателем на сжиженном газе; поставку нефти на внутренний рынок с месторождений Тенгиз, Карачаганак и Кашаган; а также расширение мощностей Шымкентского НПЗ с 6 млн до 12 млн тонн в год. Помимо этого, министерство совместно с заинтересованными государственными органами пообещало в 2015 году разработать программу энергосбережения на транспор-

те, которая позволила бы обновить фонд автопарка Казахстана, снизить объем потребления нефтепродуктов в пользу сжиженного газа, повысить количество автомобилей с малым объемом двигателя, ну и, конечно, улучшить экологическую ситуацию в республике. Предпринимаемые правительством меры и впрямь немного исправили рыночные недочеты во второй половине осени (к примеру, ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері», заключив договоры на поставку в Казахстан в октябре бензина АИ-92 в объеме 106,7 тыс. тонн, в том числе из Российской Федерации – 87,2 тыс. тонн, с 20 октября снял ограничения по розничной реализации АИ-92/95, а три НПЗ по итогам января-октября 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013-го, согласно данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, увеличили производство бензина, включая авиационный, на 14,7% до 2,529 млн тонн), но все же в какой-то момент продемонстрировали необходимость принятия еще более гибких решений в кризисных ситуациях. Так, спустя всего неполный месяц после сообщения заместителя министра энергетики Магзума Мирзагалиева о том, что «КазМунайГаз» законтрактовал поставку из Азербайджана ГСМ, «ҚазМұнайГаз Өнімдері» заявил о готовности расторгнуть с азербайджанской стороной соответствующий договор о покупке 6 тыс. тонн бензина АИ-92 с возвратом уже уплаченных денежных средств за половину этого объема. Компания поясняла, что по условиям заключенного 10 октября контракта 3 тыс. тонн бензина должны были быть поставлены в Казахстан до 10 ноября, однако на начало ноября контрагент не подтвердил готовность к поставке указанного объема нефтепродуктов в связи введением временных ограничений на экспорт высокооктановых сортов нефтепродуктов из

Азербайджана. Данная ситуация, даже несмотря на дополнительную законтрактовку «дочкой» «КазМунайГаза» АИ-92/93 производства Мозырского и Новополоцкого НПЗ (Беларусь) и ряда российских НПЗ в объеме свыше 50 тыс. тонн, ясно продемонстрировала необходимость решения топливной проблемы исключительно за счет внутриказахстанских источников, а не с привлечением сторонних партнеров, дабы избежать новых негативных последствий для местного рынка. Баланс потребления наиболее используемого бензина АИ-92 и дизельного топлива в ноябре текущего года показал все еще сильную зависимость от импорта и недостаточность объема производства этих нефтепродуктов для полного обеспечения ими страны. Вице-спикер Мажилиса Парламента Дарига Назарбаева в ноябре заявила, что правительственные программы по стабилизации рынка ГСМ не дают должного результата, а объяснения ситуации со стороны чиновников не вполне убедительны. «На сегодня увеличение количества автомобилей, к сожалению, не соответствует тому количеству нефтепродуктов, которые производятся в нашей стране и образуется дефицит. Многочисленные программы правительства, которые должны были, по идее, решить проблемы со снабжением горюче-смазочными материалами внутреннего рынка, не дают должного эффекта. Тот небольшой рост производства бензина, причем низкого качества, не соответствующего стандартам Евро-3, не говоря уже о Евро-4 и Евро-5 абсолютно не сопоставим с темпами роста автопарка. При этом мы даже не говорим об обеспечении внутреннего рынка качественными отечественными моторными маслами, авиационным керосином и продуктами глубокой переработки нефти и газа», - сказала она на тематическом собрании фракции партии «Нур Отан». К тому же, по ее словам, «странным образом проектные мощности трех НПЗ, построенных в далекие советские годы, упали с 18-19 млн тонн в год до 13-14 млн тонн», а «проводимые реконструкции НПЗ не привели ни к росту производственной мощности, ни к производству высококачественных продуктов переработки нефти». В свою очередь, как считает депутат Мажилиса Парламента Айкын Конуров, причиной топливного кризиса стал системный сбой в нефтегазовой политике Казахстана. Об этом, по его словам, свидетельствует «вынужденная необходимость в пожарном порядке заключать контракты на импорт нефтепродуктов». В своем депутатском запросе на имя Премьер-министра РК Карима Масимова он с сожалением отметил, что в стране отсутствует четкое видение долгосрочного развития отечественной отрасли нефтепереработки, а действующая отраслевая программа в сегменте нефтепереработки сводится лишь к реконструкции трех заводов и не содержит видения эффективного функционирования рынка в целом. «Недальновидной» назвал де-

путат и решение отказаться от строительства четвертого НПЗ в Казахстане, который, по его мнению, «необходим не только для увеличения производства, но и повышения уровня конкуренции». В этом вопросе с ним согласен главный научный сотрудник Института экономики Комитета науки Министерства науки и образования РК Олег Егоров. «Проблема, которая возникла сегодня на рынке топлива не сегодняшняя. О ней мы знали и 5 и 8 лет назад. И каждый раз говорим: вот наступит модернизация заводов и все будет решено. Лет 7 назад было выделено \$4 млрд на реконструкцию. Сегодня выросла цифра до \$6 млрд», - заявил он во время экспертного обсуждения в октябре в Алматы. – «Атырауский завод 1945 года ввода в действие, Шымкентский и Павлодарский – 1980-ых годов. Это старые объекты. И когда я вижу цифры: реконструкция Шымкентского завода позволит увеличить переработку с 6 млн тонн до 12 млн тонн нефти, я удивляюсь. Это же новый завод! Во-первых, на какой территории надо его располагать? Это же должна быть громадная территория! Шымкентский завод – это практически центр города. Мы уже модернизировали однажды АНПЗ с помощью японских компаний, которые заверили, что продукция будет соответствовать стандартам качества евро», - сказал он. «Не совсем высокого качества» назвал О.Егоров и топливо, поступающее на рынок Казахстана из Китая в рамках проведения толлинговых операций. К тому же, по его мнению, 2 млн тонн сырой нефти, которые поставляются по данной схеме для переработки в КНР, «не достают нашим заводам, которые загружены чуть больше чем на 70%». Нежелание решать проблемы переработки и развивать нефтехимию, как полагает эксперт, и есть основная причина топливного дефицита на сегодняшний день. «Крупнейшие нефтехимические комплексы в Китае и Германии стоимостью до \$5 млрд построены за 2,5 года. Мы свой комплекс в Карабатане строим с 2005 года и не знаем, когда завершим», - добавил он.



В соответствии с поручением Премьер-министра РК Минэнерго совместно с основными розничными реализаторами нефтепродуктов - ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері», ТОО Helios, ТОО Sinoil – был подписан Меморандум совместных согласованных действий для создания стабилизационного резерва нефтепродуктов

Баланс производства и потребления бензина на период 2013-2015 годы (данные Parvin&Gertz и КВС)

Период	Потребление	Произв.	Импорт	Доля импорта в потреб.
2015 год прогноз	4 661	2 762	1 899	40,7%
2014 год прогноз	4 433	2 764	1 669	37,7%
2013 год	4010	2735	1363	33%

Источник: Департамент развития нефтяной промышленности Министерства энергетики РК

Между тем в числе приоритетных проектов нефтехимических производств, способных комплексно использовать нефтегазовое сырье, специалист называет следующие: строительство НПЗ вблизи г. Актау, сырьем для которого должна послужить маслянистая нефть месторождений Узень, Жетыбай и других; возведение газоперерабатывающего комплекса вблизи г. Аксай, сырьем для которого могут явиться углеводородные ресурсы месторождения Карачаганак, а в перспективе и ресурсы месторождений шельфа Каспийского моря; форсированное строительство в п.Карабаган Атырауской области сразу двух объектов: интегрированного нефтехимического комплекса и нового НПЗ, исходным сырьем для которых могла бы служить кашаганская нефть. Кроме того, в технологической части Шымкентского НПЗ, по его мнению, целесообразно создать производство синтетических материалов (синтетических волокон, нитей, тканей), что в совокупности с формируемым в южном регионе хлопковым кластером позволит наладить выпуск широкого ассортимента совершенно новых для казахстанского рынка готовых изделий.

В том, что «невозможно все время расширять заводы» и пора менять модель экономики, «направленную на вывоз», уверены председатель Алматинской общественной антимонопольной комиссии Петр Своик и независимый эксперт Шамиль Дауранов, который к тому же предложил решать проблему комплексной переработки углеводородного сырья за счет строительства мелких и крупных НПЗ. Поддержавший их директор консалтинговой компании Ulagat Business Group Марат Каирленов предположил, что такие предприятия могли бы «уйти» в нефтехимию в течение 5-10 лет.

Айдар Алибаев из Союза потребителей финансовых услуг менее оптимистичен относительно того, что обсуждаемые экспертами меры

позволят-таки развить в Казахстане бездефицитный рынок ГСМ, где к тому же будут действовать современные, ориентированные на выпуск продукции с высокой добавочной стоимостью заводы. «Мы не в состоянии построить микрорайон. А вы говорите о современном производстве. Мы сегодня ищем контракты в Беларуси по маслам, в Иране и Азербайджане по нефти. Я считаю главной причиной той ситуации, которая сегодня сложилась, это исключительно неэффективное управление нефтяной отраслью и сговор в этой сфере. Единственный путь сдвинуть ситуацию – это устранить монополию в нефтяной сфере, наладить там конкурентную среду, а это возможно только при устранении политической монополии. Пока этого не произойдет, здесь мы всегда будем испытывать дефицит», - возразил он, одновременно назвав «безответственными» предложения как об увеличении мощности Шымкентского, так и о

Таблица – Перспективы сбалансированного развития нефтегазового комплекса Казахстана

Месторождение	Показатель	Направления использования нефти и газового конденсата (перспективы)
Тенгизское	добыча	30 млн т
	экспорт	23 млн т – экспортируется по КТК
	переработка	7 млн т нефти перерабатывается на АНПЗ
Карачаганакское	добыча	13 млн т
	переработка	4 млн т нефти направляется на новый НПЗ (г.Аксау), 2 млн т нефти направляется на СРТЗ
	экспорт	7 млн т направляется в экспортные нефтепроводы
Озекское и Улытауское	добыча	5 млн т направляются в экспортный нефтепровод Узень – Атырау – Самара
	добыча	5 млн т
Карача-Баское	переработка	3 млн т перерабатывается на РООР
	добыча	2,2 млн т
Кашаганское	переработка	1 млн т на завод по производству битума в г.Актау (бывший завод «Астмас»)
	добыча	15 млн т
Российская нефть	экспорт	4 млн т экспортируется по системе КТК
	переработка	5 млн т на ГНОЗ, 2 млн т на РООР

Источник: презентация О.Егорова, Институт экономики Комитета науки Министерства науки и образования РК



Как считает Дана Мухаметова основной проблемой на отечественном рынке нефтепродуктов это отсутствие государственного регулирования цен в сегменте опта по причине импортозависимости. «Оптовая реализация не регулируется, из-за этого происходит большой дисбаланс и обещанный лаг в 17% не всегда выдерживается. То есть розничные реализаторы иногда себе в убыток работают»



возведении в стране четвертого НПЗ. «Во-первых, какова цена вопроса будет? Во-вторых, чем будете загружать? В-третьих, говорится о строительстве нового НПЗ. Будет построен новый завод, который опять будет недозагружен», - отметил он.

Главный эксперт Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК Дана Мухаметова основной проблемой на отечественном рынке нефтепродуктов считает отсутствие государственного регулирования цен в сегменте опта по причине импортозависимости. «Оптовая реализация не регулируется, из-за этого происходит большой дисбаланс и обещанный лаг в 17% не всегда выдерживается. То есть розничные реализаторы иногда себе в убыток работают. У Комитета такая позиция, что необходимо оптовые цены также регулировать», - заявила она.

Представитель министерства обратила внимание и на то, что изменение стоимости ГСМ на внутреннем рынке Казахстана никак не привязано к цене на нефть на мировом рынке: «Если идет снижение цены на нефть, то нет такого, чтобы снижалась и розничная цена».

Д.Мухаметова сообщила, что антимонопольное ведомство предлагало разработать правила поставки ГСМ на внутренний рынок, учитывая, что на сегодняшний день в разных регионах существуют разные подходы к распределению ГСМ: в одних акиматы реализуют нефтепродукты какому-то одному розничному реализатору, который далее распределяет их по сети АЗС, в других местные власти допускают создание лишних посредников. Контроль над использованием резервуаров для хранения ГСМ по ее мнению, тоже решил бы одну из проблем рынка. «В законе есть такая норма, что резервуары для хранения ГСМ для последующей реализации могут использоваться только одним субъектом. Из-за этого в стране ограниченное количество резервуаров. Они сейчас в аренде. Если ты приходишь

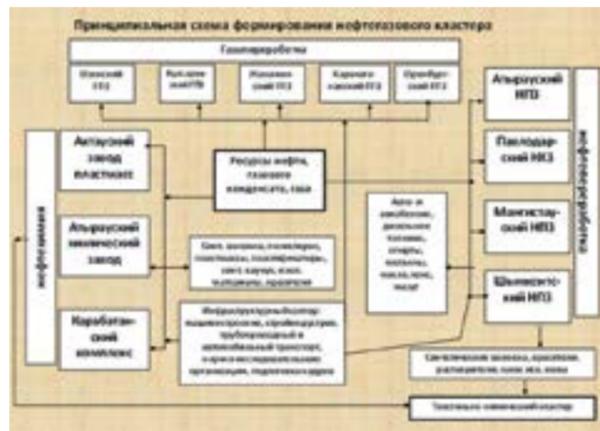
на этот рынок, тебе надо идти в субаренду», - пояснила Д.Мухаметова. – «Необходимо эти вещи контролировать. Сейчас бизнесу затратно арендовать целый резервуар для ограниченного количества ГСМ».

В настоящее время все, вставшие на «защиту» отечественного рынка нефтепродуктов, уверены, что Казахстан должен не просто следовать традициям, в основе которых был заложен и продолжает действовать принцип получения доходов только за счет продажи сырья, но и выработать свои стратегические подходы к его использованию. Так, по словам О.Егорова, только тогда можно будет вести разговор не просто о происходящем процессе реструктуризации отрасли и экономики в целом, но и о достаточно надежном и постоянном эффекте, который будет получен от реализации продукции перерабатывающих отраслей. Это относится в целом к углеводородным ресурсам Казахстана, которые, кроме традиционных ГСМ потенциально содержат и такие товарные продукты, как индивидуальные углеводороды, парафины, металлы.

Таблица – Динамика добычи и использования углеводородного сырья в РК

Показатель	Единица измерения	2009 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Добыча нефти и газового конденсата	млн т	76,5	80,5	79,2	81,8
Объем переработки нефти	млн т	12,1	13,7	14,2	14,3
в т.ч. за счет собственных открытым месторождений	млн т	6,7	7,1	7,2	7,3
за счет импорта нефти	млн т	5,7	6,6	7,0	7,0
Экспорт нефти	млн т	68,1	69,4	66,3	72,1
Доля экспорта нефти в суммарной добыче	%	89,0	86,0	83,1	88,2
Объем добычи НК «КМГ» в суммарной добыче	млн т	18,7	21,1	21,4	23,3
Доля НК «КМГ» в суммарной добыче	%	24,5	26,2	27,0	28,4

Источник: презентация О.Егорова, Институт экономики Комитета науки Министерства науки и образования РК



Источник: презентация О.Егорова, Институт экономики Комитета науки Министерства науки и образования РК

Таблица – Прогноз потребности в нефти в целях сбалансированного развития отрасли

Показатель	2015 г.	2020 г.	2025 г.
Добыча нефти, млн т	83,0	90,0	120,0
Исторический потенциал нефти, млн т			
Атырау-Самара	95,0	117,0	88,0
КТК	30,0	36,0	40,0
Атырау-Алашаньку	95,0	205,0	200,0
Атырау-Баян-Толык-Джылан	5,0	10,0	50,0
Порт Актау	9,0	10,0	95,0
Учурная дорога	7,0	7,0	7,0
Итого исторический потенциал	83,0	99,0	195,0
Переработка нефти, млн т			
АНПЗ	5,0	5,0	5,0
ГНОЗ	5,0	6,0	6,0
РООР	5,0	6,0	6,0
Новый НПЗ (Атырауская область)	-	-	5,0
Новый НПЗ (Мангистауская область)	-	-	5,0
Итого требуемый объем переработки, млн т	95,0	117,0	280,0
Дефицит нефтяных ресурсов	-30,0	-30,0	-110,0
Возможность покрытия дефицита за счет поставок нефти из РФ, млн т	7,0	7,0	7,0

Источник: презентация О.Егорова, Институт экономики Комитета науки Министерства науки и образования РК

ТОО «КИПЭЛ»

050040 г. Алматы
ул. Тимирязева 42, павильон 15/6
тел./факс: 8 /727/ 269-54-39
моб. тел +7 /777/ 705 93 13
e-mail: kipel.kz@mail.ru



ТОО «КИПЭЛ»

выполняет комплекс работ, связанных с:
проектированием, комплектацией, монтажом,
наладкой электротехнического
оборудования и АСУ ТП,
систем промышленной безопасности
и пуско-наладочных работ
систем автоматики и тепломеханики,
и информационных систем для компаний
нефтегазовой, нефтехимической,
энергетической и металлургической отраслей

ПАРТНЕР ТОО «КИПЭЛ»



 A member of Global Hotel Alliance



The Irish Pub

24 часа 7 дней в неделю

Свежая выпечка, круассаны и дэнишы на завтрак...
Итальянские закуски от шеф-повара...

Коллекция сигар: рекомендации по курению и сочетанию...
изысканные коньяки, выдержанные в дубовых бочках...



www.rixos.com

7 Kunayev str, 010000, Astana, Kazakhstan,
+7 7172 24 50 50, astana@rixos.com

RIXOS
PRESIDENT ASTANA

NOTES on Oil

IN THE FIRST HALF OF 2014, THE OIL AND GAS COMPANIES OF KAZAKHSTAN IMPLEMENTED THEIR PLANS FOR OIL AND GAS CONDENSATE PRODUCTION. AS A RESULT, DURING THE FIRST SIX MONTHS, PRODUCTION HAS GROWN BY 2% TO 39.7 MILLION TONS, COMPARED TO THE SAME PERIOD LAST YEAR

YELENA BUTYRINA

Currently, major subsoil users providing the bulk of oil production in the country, are engaged in the implementation of growth projects and in the past six months have made some progress in it. By the way, while some of them focus solely on the further growth of the industry's economic indicators, others can make political adjustments to the development of the domestic oil and gas market.

LLP "Tengizchevroil" (TCO), which is developing the largest oil field Tengiz (Atyrau), is a leader in terms of oil production in Kazakhstan. In the first half of 2014, it produced 13 million tons (104 million barrels) of crude oil. In addition, 627 thousand tons of liquefied gas and 3.3 billion cubic meters of dry gas were sold in January-June this year. Also, during the first six months of this year, 1.8 million tons of sulfur were sold, which is 166% of the 1.1 million tons produced during the same period. Successful sale of sulfur led to a reduction in the sulfur maps of Tengiz up to 450 thousand tons as of June 30, 2014.

In the first half of 2014, the average specific volume of emissions of TCO was 2.32 kg per ton of oil.

In the first half of 2014, the amount of TCO direct payments to the Republic of Kazakhstan, including the employees' salaries,

procurement of goods and services of domestic producers and suppliers, payments to state-owned enterprises, dividends to the Kazakhstani partner, as well as in the form of taxes and royalties paid to the state budget, amounted to \$7.7 million, thereby, doubling this figure from 1993 to June 2014 up to \$96.9 billion. In the first half of 2014, TCO acquired goods and services of Kazakhstani suppliers for more than \$1 billion.

In February this year, the General Director of TCO Tim Miller informed of the upcoming shutdown of a Second Generation Plant (SGP) and two of the four technology lines (CTL) for two planned overhauls, which presumably should affect the cumulative volumes of oil production on Tengiz. Currently, the company has still not announced production figures expected for 2014.

Today, TCO is implementing the Future Growth Project (FGP) and the Wellhead Pressure Management Project (WPMP), which will be the next stage of production growth on Tengiz and, after 2018, increase Tengiz production by 12 million tons up to 38 million tons of oil per year. Intense implementation of these projects this year is due to the choice of Kazakhstani contractors to attract local goods and services. Last spring, at

the forum of Kazakhstani suppliers of goods and services for the FGP/WPMP, T.Miller noted that domestic goods and services have always been and will be a top priority for TCO. According to forecasts, TCO will acquire Kazakhstani goods and services for \$7.8 billion, or approximately 33% of the total estimated cost of the project, which is about \$23 billion. The company is now funding the current activities at its own expense. However, it has never excluded the possibility of attracting \$11 billion for projects by floating international bonds.

In early July this year, the international rating agency Fitch Ratings affirmed the ranking of the senior secured bonds Series A issued by Tengizchevroil Finance Company SARL (TCO Finance) at the "BBB+" level with a "stable" forecast. This affirmation reflects the stable operating and strong financial figures of TCO as an operating company, taking into account the fact that a few months are left until the final maturity of the debt (November 2014). Latest payments due November 15, 2014, have already been financed through the reserve account for the six-month debt service.

According to Fitch analysts, TCO is now fully exposed to the risk associated with oil prices, but continues to receive benefits through the favorable pricing environment: the average selling

price was \$108 per barrel in the first five months of 2014 (as in 2013).

TODAY, TCO IS IMPLEMENTING THE FUTURE GROWTH PROJECT (FGP) AND THE WELLHEAD PRESSURE MANAGEMENT PROJECT (WPMP), WHICH WILL BE THE NEXT STAGE OF PRODUCTION GROWTH ON TENGIZ AND, AFTER 2018, INCREASE TENGIZ PRODUCTION BY 12 MILLION TONS UP TO 38 MILLION TONS OF OIL PER YEAR. INTENSE IMPLEMENTATION OF THESE PROJECTS THIS YEAR IS DUE TO THE CHOICE OF KAZAKHSTANI CONTRACTORS TO ATTRACT LOCAL GOODS AND SERVICES



impressive performance thanks to the coordinated work of the consortium itself, KATS, CPC, affiliated trading companies and regulatory authorities. It is remarkable that, during this period, the KATS team has not had a single case of delay due to industrial accidents. It is a well-known fact that, after being processed at the Karachaganak Processing Complex, liquid hydrocarbons flow to the CPC system in Atyrau, and then sent to the Black Sea CPC terminal in the general flow with the crude hydrocarbons of other fields for further loading. At the loading point, the hydrocarbon mixture consists of the crude hydrocarbons of various fields, including Karachaganak. This hydrocarbon mixture is called CPC Blend and sold around the world at international rates.

Currently, oil and gas production and processing in the Karachaganak field is conducted in three processing plants, and three major routes are used for exports. In the past, an innovative scheme of high-pressure reinjection into a sour gas formation was first developed and applied. This scheme proved to be highly effective in increasing the volume of hydrocarbon production and economically profitable for our country. Recently, KPO completed the economic and technical

price was \$108 per barrel in the first five months of 2014 (as in 2013).

As before, TCO is using different types of transportation, including the Caspian Pipeline Consortium (CPC) and rail routes. In 2014, the company increased its transportation volumes through the CPC due to the expansion of the pipeline and a reduction in rail transportation. Besides, it continues its oil supply in the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) pipeline that began in the third quarter of 2013.

Also, TCO continues to pay duty on oil exports, which in April 2014, increased from \$60 to \$80 per ton, but compensates the paid duties as part of royalty payments in accordance with the partnership agreement with the Government of Kazakhstan.

The second largest oil producer in the country is an international consortium Karachaganak Petroleum Operating B.V. (KPO) that operates the giant Karachaganak oil and gas condensate field (West Kazakhstan). This May marked the tenth anniversary of its liquid hydrocarbon supply in the Karachaganak-Atyrau Transportation System (KATS) connected to the CPC, since the beginning of the operation of this export route in May 2004. According to KPO, over the past decade, the annual volume of supplies in the CPC system has increased significantly – from 3.3 million tons in 2004 to more than 8.4 million tons in 2013. In general, more than 74.2 million tons of liquid hydrocarbons have been supplied through this route in the period from 2004 to 2014. The General Director of KPO Damiano Ratti noted that, over the past decade, the company has managed to achieve

assessment of the "Karachaganak Expansion Project" (KEP). For several years, KPO shareholders (BG Group – 29.25%, Eni – 29.25%, Chevron – 18%, Lukoil – 13.5%, and since 2012 – KazMunayGas through LLP "FPSAIMC" – 10%) have discussed the implementation of the so-called Stage 3 in Karachaganak. This stage can be implemented no earlier than 2020 and, as the head of KazMunayGas Sauat Mynbayev stated, can increase the volumes of natural gas production from the current 17 billion cubic meters to 40 billion cubic meters per year. One of the technological schemes considered at this stage, in particular, provides for the construction of a gas processing plant near Karachaganak. The further operation of the field depended on the revised estimation of its reserves. More recently, in this summer, the then Minister of Oil and Gas Uzakbay Karabalin, during a working meeting with Prime Minister Karim Massimov in Uralsk, announced a review of plans to build a gas processing plant in order to prevent increasing gas rates for the consumers from West Kazakhstan. The Minister explained that most of the Karachaganak gas is delivered to the Orenburg Gas Processing Plant, which then returns cleaned dry gas to Kazakhstan, and this gas is used for the needs of the region. Another part of the gas is consumed in the field. "We buy gas from the Orenburg plant at a price of 10 thousand tenge per a thousand cubic meters and sell it to the population at a price of 9 thousand tenge. We sell it at a loss. That is why we cannot reduce the rate", said U.Karabalin.

“We calculated this project (Stage 3) and it turns out that, in order for the plant to pay back, the cost of the dry gas should be \$100 per thousand cubic meters”, continued the Minister. “It is quite possible that we will bring up this issue again in 2020, when we increase gas production in the field”.

The KEP strategy aims to develop local content and localize the goods and services required by the project. The project will help create new jobs for local people and share best practices. In general, this strategy will facilitate the long-term development of Kazakhstani enterprises and introduce new technology through the establishment of joint ventures between concerned Kazakhstani and Western companies. This July, in the presence of Karim Massimov, a number of documents aimed at implementing these initiatives, were signed. In particular, KPO, KAZENERGY Association and PSA LLP signed a trilateral Memorandum of Understanding on setting up a Working Group to identify goods, works and services for clustering; KPO and Aksai Industrial Park (AIP) ratified the previously signed Road Map, which includes the establishment of a laboratory for testing of equipment, an equipment repair facility for valves and instrumentation, introduction of pipeline pigging technology and other initiatives; KPO and “Tenaris Global Services Kazakhstan Ltd” signed an agreement to facilitate the construction of a tubular threading facility in Aktau. It is expected that the project will result in an investment of nearly \$40 million as well as in creation of 90 jobs for Kazakh residents.

Given that the implementation of any industrial projects requires close attention to the environment, in late June, KPO held public hearings on the “August-December Environment Protective Measures Plan”, which includes 25 projects, and the “2015 Environment Protective Measures Plan”, consisting of 30 projects. It is planned to develop an action plan to reduce greenhouse gas emissions, restore land after completion of construction, reduce the use of water from natural sources for technical needs and carry out other activities on waste production and consumption, air protection, as well as environmental education and awareness. Total costs for the implementation of these activities for August-December 2014 will amount to 739 million tenge, for 2015 – 3.69 billion tenge. In the first half of 2014, “KazMunayGas “Exploration Production” JSC (KMG EP), which is among the top three oil producers in Kazakhstan, produced 6,106 thousand tons of oil, which is 0.2% more than in the same period of 2013. This indicator includes the shares of KMG EP in such companies as “Kazgermunai” (KGM, Kyzylorda oblast), “Karazhanbasmunay” (CCEL, Mangistau oblast) and PetroKazakhstanInc (PKI, Kyzylorda oblast).

At the same time, in January-June this year, a subsidiary company “Ozenmunaigas” JSC (OMG, Mangistau oblast) produced 2 million 627 thousand tons of oil, which is 3% more compared to the same period last year. Another subsidiary – “Embamunaigas” JSC (EMG, Atyrau oblast), in the first six months of this year, produced 1 million 391 thousand tons of oil, as in the same period of 2013. As a result, the total production volume of OMG and EMG in the past six months, reached 4,018 thousand tons, which is 2% more compared to the same period last year. As of July 2014, the trend of daily production of KMG EP is fully consistent with the company’s plan with 8 million 170 thousand tons in 2014, including 5 million 350 thousand tons in OMG and 2 million 820 thousand tons in EMG. Besides, the share of KMG EP in the productions of such companies as KGM, CCEL and PKI amounted to 2,088 thousand tons in January-June, i.e. decreased compared to the 3% last year, which is consistent with the production plan.



OIL AND GAS PRODUCTION AND PROCESSING IN THE KARACHAGANAK FIELD IS CONDUCTED IN THREE PROCESSING PLANTS, AND THREE MAJOR ROUTES ARE USED FOR EXPORTS. IN THE PAST, AN INNOVATIVE SCHEME OF HIGH-PRESSURE REINJECTION INTO A SOUR GAS FORMATION WAS FIRST DEVELOPED AND APPLIED

Export sales of OMG and EMG amounted to 2 million 938 thousand tons in the first half of 2014, and their supplies to the domestic market – 1,010 thousand tons. The company expects that OMG and EMG sale of oil in the domestic market will be 1.9 million tons in 2014. Meanwhile, the share of sales of such companies as KGM, CCEL and PKI owned by KMG EP, amounted to 2,086 thousand tons of oil, including 1,084 thousand tons of export oil, which is 51% of the total sales of these companies. In general, in the past six months, KMG EP has had some significant achievements that could have a positive impact on its future activities.

Thus, the first half of this year marked the successful opening of a new reservoir in the Bashkirian tier’s sediments of the Carboniferous Period in the Rozhkovskoye field (West Kazakhstan), which is operated by a venture of KMG EP – “Ural Oil and Gas” LLP (UOG). During the testing of beds in the U-24 well drilled in 2013 on the northeast flank of the field, a gushing flow of light pure oil and gas was obtained with maximum flow rates of 1.9 barrels of oil per day and 6 million cubic feet per day, respectively, on a 24/64” (9.5 mm) choke. Earlier, exploration here was aimed at finding hydrocarbons in the Bobrikovsky and Tournaisian horizons. Accordingly, new reserves were not included in the audited KMG EP reserves registered by MillerandLentsLtd as of the end of 2013. Thus, after gushing flows of new deposits in the Bashkirian sediments have been found, it is more possible to increase the Rozhkovskoye reserves. The quantitative evaluation of reserve growth will be determined based on the results of further exploration. According to the information available, Category 2 liquid hydrocarbons reserves of KMG EP in the Rozhkovskoye field, in accordance with the ongoing technical audits of reserves by international standards, increased from 5.4 million tons in 2012 to 7.9 million tons in 2013. The company has also

confirmed plans for the commissioning of the Rozhkovskoye field in 2017.

“The discovery of new deposits in the Bashkirian sediments, Fedorovskoye block, confirms the high potential of this asset. This discovery is a result of the progressive implementation of the planned exploration works of KMG EP aimed at complementing and increasing the company’s resource base”, said the General Director of KMG EP Abat Nurseitov.

According to Halyk Finance JSC analysts, the level of the initial flow of hydrocarbons indicates that the deposit could potentially add 146 thousand of tons of oil equivalent, or about 2% of the current production volume with the main assets. “We note that the contribution of the Rozhkovskoye field in the overall assessment of Category 2P reserves at the end of 2013 was about 5.3%”, they said.

Another successful event of KMG EP in the first half was the beginning of the trial operation of the Novobogat SE field (suprasalt), Liman block (Atyrau oblast). The trial operation of this field is planned for a period of two years, after which commercial production will begin.

In addition, after many years of discussions, on June 18, 2014, the Government of Kazakhstan labeled the Karazhanbas oil and gas field developed by KMG EP on an equal footing with the Chinese corporation CITIC Group as low-margin, high-viscosity, watered, marginal and depleted. The Mineral Extraction Tax (MET) rate for this field was reduced to 0.5% from the previous 9-10% (by the way, according to the Tax Code of the RoK, MET for crude oil, including gas condensate, depending on the volume of annual production, ranges from 5% to 18%). According to Halyk Finance, in 2013, “Karazhanbasmunai” paid MET in the amount of \$134 million with an effective MET rate of 9.3%. Analysts estimate that, due to the reduction of tax rates, the annual amount of MET may be reduced to about \$7.2 million, which will improve the profitability of the field.

In the first half of 2014, KMG EP implemented a number of projects in the sphere of services. Thus, the Drilling Operations Department (DOD) of OMG conducted a workover of 27 wells and servicing of 1,537 wells. In 2014, it is planned to carry out a workover and servicing of 50 and 2,928 wells, respectively. LLP “Management of Technological Transport and Maintenance of Wells” (MTTMW) conducted a workover of 21 wells and servicing of 390 wells in January-June of this year. In total, it is planned to conduct a workover and servicing of 45 and 760 wells, respectively. In addition, in January-June this year, projects on the expansion of two production bases of MTTMW commissioned in the second half of 2013, were

implemented. The production base of the Kalamkas field was expanded by 100 units of vehicles and machinery for the repair and storage of workover equipment, and the production base of the Karazhanbas field was expanded by 250 units of vehicles and machinery for the repair and storage of workover equipment. Besides, in June 2014, a unit built in August 2013 for the utilization of associated gas in the S.Balgimbayev field (GTU) in EMG started operating in a test mode. This unit with a design capacity of 20 million cubic meters per year helps avoid the burning of raw gas in accordance with the environmental legislation. 1.4 billion tenge (\$9.6 million) were invested in its construction. Part of the processed gas will be used for the company’s own needs, the rest will be sold on the domestic market at a prices set by the government. It is planned to complete its working operation and launch it in the fourth quarter of 2014.

As part of the environmental programs, on June 5, 2014, the Ministry of Environment and Water Resources of the RoK, Ministry of Oil and Gas of the RoK, JSC NC “KazMunayGas” (as part of KMG EP and OMG) signed a Memorandum of Cooperation in Environmental Protection. The document provides for an action plan for the elimination of contaminated land and disposal of waste on the 11 sludge collectors of OMG with the implementation period of 2021. The first half of 2014 saw the comparison and selection of technologies for contaminated soil processing. It is also planned to conduct pilot tests of the effectiveness of the chosen technology in the third quarter of 2014.

Also, as part of environmental projects, in the first half of 2014, a specialized contracting company of OMG cleared 1,000 tons of radiologically contaminated pipes and equipment. The company explained that, in the process of oil production in some Kazakhstani fields, including the Uzen field, radioactive salts and metals are deposited on the surfaces of compressor pipes and other equipment. Until recently, such equipment was located in the OMG temporary storage. At the same time, the company carried out pilot tests of various technologies for their cleaning. Now, after cleaning, pipes and equipment have been returned to OMG turnover to be used for production needs. The waste formed after cleaning in the form of radioactive salt and scale will be sent by the contractor to specialized organizations for long-term storage. It is planned to clear another 1,000 tons of radiologically contaminated pipes and equipment until the end of this year. In the future, OMG plans to continue to clean all the contaminated pipes and equipment, which will reduce the negative impact on the environment.

As for the sale of non-core assets, KMG EP announced its withdrawal from the shareholders of the largest research and design company of Kazakhstan “Kazakh Institute of Oil and Gas” JSC (KING) planned on June 20, 2014, by selling 1.7% of assets in the amount of 154,566 shares in favor of JSC NC “KazMunayGas”. This transaction was approved by the Board of “KMG EP” JSC on May 28, 2014, and its cost amounted to 154.5 million tenge (\$0.8 million at the exchange rate of the National Bank of the Republic of Kazakhstan as of the date of payment). However, with all these events, a truly intriguing news with a focus on the future was the July report on preliminary discussions between “KazMunayGas” and the independent directors of KMG EP on the possible purchase of KMG EP shares by the national company as its majority shareholder. As of July, KMG EP announced that the company’s independent directors appoint consultants and are going to consider any proposals of “KazMunayGas” in due course. In the meantime, KMG EP shareholders were urged not to take any action because “this decision is in the early stages of consideration and there is no guarantee that, in the end, a formal proposal

will be made". The news on the relevant discussions of the parties, though presented today as previously discussed, still managed to bring some clarity to the government about the fate of "KazMunayGas" and KMG EP, whereas before only certain assumptions were made. Let us recall that in the end of last year, the representatives of JSC "National Welfare Fund "Samruk-Kazyna" announced IPO plans of "KazMunayGas", stating that the national company is attributed to the third tier – the companies whose shares can be placed on the stock market after 2015. At that time, it became known that the target benchmark placement share of "KazMunayGas" under the "People's IPO" program will be from 5% to 15% of the total voting shares. Meanwhile, "KazMunayGas" argued that the redemption of 37% of shares/global depository receipts of KMG EP placed on the Kazakhstani and London stock exchanges, is not considered. Given that the investment portfolio of "KazMunayGas" has the largest oil and gas projects in the world (such as Tengiz, Karachaganak and Kashagan), it was clear from the very beginning that this story will end in the indispensable absorption of KMG EP by the national holding. However, this scenario is still under discussion, and only the future will show how it ends.

In the first half of 2014, another major subsoil user is "Lukoil Overseas", an operator of foreign upstream projects of the Russian "LUKOIL" JSC, announced its reduced presence in the Kazakh oil and gas market. In April this year, President of "LUKOIL" JSC Vagit Alekperov signed a contract for the sale of the company's 50% share in Caspian Investment Resources Ltd of the Chinese company Sinopec, which owns the other half of the share in this joint venture. The transaction is estimated at about \$1.2 billion, and it is subject to a number of adjustments to the date of its completion. The completion of the transaction made with the purpose of optimizing the foreign hydrocarbon portfolio of "LUKOIL" is expected before the end of 2014. Through a number of joint ventures, Caspian Investment Resources Ltd owns various shares in four hydrocarbon projects in Kazakhstan: in Alibekmola and Kozhasai fields (Aktobe oblast), North Buzachi, Karakuduk and Arman fields (Mangistau oblast). According to "LUKOIL", in 2013, its share in the production of marketable hydrocarbons under these projects amounted to 10.2 barrels of oil equivalent.

According to JSC Halyk Finance, total recoverable resources of the Arman field are 4 million tons, North Buzachi – 84 million tons, Karakuduk – 11 million tons and Alibekmola and Kozhasai – 64 million tons. Analysts estimate the bulk of the Caspian Investment Resources assets as mature, past peak production, with the declining profitability of the projects.

According to their calculations, Sinopec pays \$118 per barrel of oil equivalent of production and \$3.8 per barrel of oil equivalent of inferred resources, which corresponds to the current market multipliers. "The transaction confirms the continuing strong interest of Chinese investors in Kazakhstan's oil and gas assets. After the transaction has been completed, the total production volume of "LUKOIL" in Kazakhstan (in the Karachaganak and Kumkol fields) will decrease by approximately 27% to 30 million barrels of oil equivalent (4.1 million tons)", Halyk Finance analysts said.

Currently, "LUKOIL" continues to be involved in the projects associated with the production of hydrocarbons in Kazakhstan in the large fields of Kumkol (Kyzylorda oblast), Karachaganak (West Kazakhstan oblast) and Tengiz (Atyrau oblast). The company is also a member of the Caspian Pipeline Consortium. Moreover, the Russian company has announced its interest in enhancing investments in Kazakhstan. In particular, it intends to build a plant for the production of lubricants in Almaty.

As for "Karakudukmunai" LLP, an operating company in the Karakuduk field, it is planned to drill 8 wells here in the near future. In particular, the company submitted the "Group Technical Project for the Construction of Six Vertical Development Wells in the Karakuduk field" for state environmental expertise. In addition, it also submitted the "Individual Technical Project for the Construction of Directional Development Well No 778" and "Individual Technical Project for the Construction of Directional Development Well No 786".

In April this year, "CNPC-Aktobemunaigas" JSC, which is developing the fields of Zhanazhol, Kenkiyak-subsalt, Kenkiyak-suprasalt, North Truva, and exploring the central area of the eastern part of the Caspian Basin, changed its leadership. Wang Junren became its new General Director. Previously he was the Deputy General Director on Economic Issues. He promised to make every effort for the effective development and long-term and continuous growth of the company. In July of this year, "CNPC-Aktobemunaigas" JSC completed the construction of the second stage of the third gas processing plant in the Zhanazhol field (ZhGPP-3). The company began the second and third stage of ZhGPP-3 last year. This project is implemented as part of the strategy for the processing of associated gas in the Zhanazhol, Kenkiyak and North Truva fields. The third stage is to be commissioned in the end of 2014. The first stage of the third GPP with a capacity of 6 billion cubic meters of gas per year and an estimated cost of about \$474 million was built in 2006-2007. According to the company, the volume of investment in this project included in the Industrialization Map, is about \$1 billion. The annual total power of Zhanazhol plants, taking into account the commissioning of the third GPP, will reach 8 billion cubic meters of gas, up to 1 million tons of condensate, up to 470 thousand tons of liquefied gas. The bulk of the Aktobe gas will be sent to the south of the country through the Beyneu-Bozoy-Shymkent gas pipeline.

A significant increase in the volume of gas treatment will be due to the plan for the development of the so-called "gas caps" of Zhanazhol. They represent dry gas reservoirs (traps) with light condensate fraction. New equipment at the GPP will significantly reduce harmful emissions into the atmosphere, by improving the environmental situation in the region.

The corporate plans of the company for 2014 provide for the production volume of 5.8 million tons, and the amount of annual investment - \$1,080 million.

The Danish company Maersk Oil has drilled 100 wells of the 198 planned as part of the project of the second stage of the Dunga field development (Mangistau oblast), which it is developing together with Oman Oil Company Limited and Partex Corporation. It is assumed that, after the commissioning of each of the new wells with a design depth of 1,700 meters,

each of them will produce 25 to 50 tons of oil per day. The project for the Dunga field development entered its second stage in 2012. As part of the project, Maersk Oil and its partners are planning to drill 198 vertical wells within 3 years until 2015, and significantly upgrade their facilities. By 2016, Phase II of the Dunga field development will have increased the total production volume from 1,000 tons to 4,000 tons of oil per day and more than 1 million tons per year by expanding and upgrading its production capacity and infrastructure. In addition to 198 new wells, the project includes the construction of 135 km of roads, 180 km of pipelines and installation of 150 km of overhead power lines, as well as the construction of a new electrical substation with a capacity of 15 MW and new facilities for the collection, complex preparation and storage of oil. The total project cost is \$1 billion.

"Zhaikmunai" LLP, a subsidiary of the British Nostrum Oil & Gas LP, engaged in the exploration, development of oil and gas fields in West Kazakhstan, announced a record average daily production of 46,596 barrels of oil equivalent per day during the first half of 2014. Currently, production is underway on 15 oil wells and 15 gas condensate wells in the major asset – Chinarevskoye field. In January-June of this year, the drilling of 3 gas condensate wells (204, 208 and 222) was completed. Well 222 is currently being tested, well 204 is expecting supplies of equipment for hydraulic fracturing, and well 208 is temporarily closed for testing. The drilling of another gas condensate well (219) is underway and expected to be completed in the end of the third quarter. It is assumed that the drilling of two wells of crude oil (123, 124) will be soon completed, and their testing will take place in the end of the third quarter of 2014. Today, a multi-purpose appraisal well (724) is being drilled for the appraisal of two layers of the Lower Permian reservoir. It is planned to complete the testing of this well by the end of the third quarter of 2014. Another exploration well (40) has successfully passed the test of Borikovskiy horizon. The discovery of the commercial field was announced in May 2014. With a limited amount of information on the tests, the oil

IN THE FIRST HALF OF 2014, "KAZMUNAYGAS" "EXPLORATION PRODUCTION" JSC (KMG EP), WHICH IS AMONG THE TOP THREE OIL PRODUCERS IN KAZAKHSTAN, PRODUCED 6,106 THOUSAND TONS OF OIL, WHICH IS 0.2% MORE THAN IN THE SAME PERIOD OF 2013

reserves were estimated at 8 million barrels. It was requested to extend the license for exploration, and further testing of the well will take place should the license be extended.

As for the Rostoshinskoye, Daryinskoye and South Gremyachenskoye fields, in the first half of the year, a three-dimensional seismic data processing was completed. Re-interpretation will be made in the third and fourth quarters of 2014. Besides, a tender of the first wells for three licenses has begun. By the end of 2014, the drilling of the first well will be completed.

"We are still ahead of our plan of annual production at 45,000 barrels of oil equivalent per day. The overfulfillment of production plans, together with high oil prices, provide us with a good foundation to exceed the financial goals planned for this year. Our cash position and low debt burden are at a level comfortable for use", said the director of Nostrum Oil & Gas Kai-Uwe Kessel on the results of the first half of the year.

Also, in the first half of the year, the company agreed a two-year contract for the supply of gas condensate to the Dutch trader Trafigura Beheer B.V. specializing in the sale of metals and hydrocarbon materials. In accordance with the signed contract, Trafigura is planning to sell about 720 thousand tons of gas condensate within the next 24 months. Kai-Uwe Kessel called this deal a major element of the marketing strategy, which aims to optimize the company's transportation routes and achieve the maximum possible deduction of the costs of the product's export price.

In addition, on July 28, Nostrum announced a contract with JSC "NSCC KazStroyService" for the construction of the third Complex Gas Treatment Plant (CGTP3) worth \$150 million. Since the contractor is a subsidiary of KazStroyService Global B.V., which currently owns about 26.6% of the company's ordinary shares, this construction contract is a transaction between concerned parties in the context of the Listing Rules. "We expect to complete the construction of the CGTP3 in a timely manner and meet the allocated budget, in order to reach the performance of 100,000 barrels per day by the end of 2016", said Kai-Uwe Kessel.

Also, on June 20, 2014, the company's ordinary share capital amounting to 188,182,958 shares, was admitted to the premium listing of the Official List of the Agency for Financial Supervision and to trading on the main market of the London Stock Exchange under the "NOG" ticker. The premium listing of shares replaced the previous listing of global depository receipts as listed Nostrum securities. Delisting of GDR is scheduled for the third quarter of 2014.

In 2014, the Canada-Kazakhstan company Condor Petroleum is planning to invest \$26.5 million in the drilling of six wells, three of which are exploration wells. The company expects to increase the total recoverable resources by 66 million barrels of oil equivalent by drilling a deep well KN-501 (50 million barrels of oil equivalent) planned for the third quarter of 2014, and two shallow wells (16 million barrels of oil equivalent) that began in June. Besides, in the third quarter of this year, Condor Petroleum will drill two horizontal wells in the Shoba field to increase production volumes.

The company is investing in drilling, particularly, in the West Zharkamys field, by selling its entire 66% share in Marsel Petroleum, which has the right to conduct exploration work on the Marsel site in the Chu-Sarysu oil and gas basin in the south-east of Kazakhstan. As a result of this \$88 million transaction completed on February 12, 2014, Condor Petroleum has already received \$83 million and will receive another \$5 million in six months. A year ago, Condor Petroleum obtained an oil flow when drilling the exploration well KN-E-201 on the West Zharkamys-14 site (Aktobe oblast). Back then, in the process



of exploratory drilling at a depth of 1.408 meters, a sandstone with productive hydrocarbon reservoir was found. 17 meters of this reservoir had natural gas, 58 meters – light oil.

Now the company and its partners are discussing the further co-financing and development of deep wells (over 5,000 meters) in the Zharkamys field and continue to consider oil assets in Kazakhstan, which may be of possible interest for acquisition. On June 19, 2014, the European Bank for Reconstruction and Development (EBRD) announced that it is considering the possibility of providing a senior debt of \$20 million for Falcon Oil & Gas, a subsidiary of Condor Petroleum. The debt will be used to finance capital expenditures related to the construction of a plant for the utilization of associated gas during commercial production in the Shoba field. The total project cost is estimated at \$27 million. The meeting of the Board of Directors of EBRD, where the final consideration of the lending will take place, is scheduled for September 17. Analysts believe that the status of the full development of the Shoba field will allow the company to start generating positive operating cash flows in 2014. Also, it is planned to begin sales on the domestic market from the Taskuduk site and export sales from Shoba after the commissioning of the gas utilization plant.

In the first half of 2014, the British company Max Petroleum completed the construction of an oil pipeline connecting the Zhana Makat field with the regional pipeline, as well as an oil terminal Makat. This 10 km long pipeline will allow the company to sell oil from the central processing plant Zhana Makat directly to the pipeline system of Kazakhstan. The oil produced in the Zhana Makat, Borkyldakty, West Sagiz and East Kyzylzhar, can now be transported directly to end users. Max Petroleum is planning to transport 3,400 barrels of oil per day through the new pipeline, which, according to the company's estimates, will reduce costs by \$4 per barrel, or \$4.9 million per year.

In late July, the company announced the launch of a formal review of strategic sale proposals and appointed Blackstone Group International Partners to be the sole financial advisor. On August 5, Max Petroleum announced that AGR Energy, an investment company owned by the Assaubayev family, had invested about \$62.5 million in the company. AGR Energy will own 51% of the total issued MXP shares. New ordinary shares in the amount of 2.26 million will be issued at a price of GBP1.64 per share, with a premium of 33% to the closing price as of August 1.

Max Petroleum also provided its employees with additional options to subscribe 89 million new ordinary shares from May 27, 2014 at an exercise price of 1.2 pence per share, each one-third of which must be exercised in the first, second and third year from the date of subscription. The exercise term of the options is four years, and expires on May 27, 2018, for any outstanding options.

This January, "Sberbank CIB", together with the subsidiary of Sberbank in Kazakhstan, arranged financing for the oil company JSC "Maten Petroleum", which owns subsoil use contracts in the Kara-Arna, East Kokarna and Matin, in the amount of \$200 million for three years. The loan funds will be used for general corporate purposes.

In the middle of this year, it was announced that Sino-Science Netherlands Energy Group B.V. acquired 7,600 share, or 95% of the total number of the ordinary shares of JSC "Maten Petroleum". The transaction for the disposal of ordinary shares in favor of Sino-Science Netherlands Energy Group B.V. was made June 25, 2014, by the company's shareholders D.Idrissov, B.Ablazimov and Y.Dostybayev. As a result of this transaction, the remaining 400 shares, or 5% of the total number of ordinary shares, are owned by B.Ablazimov.



According to the operating results for the quarter that ended June 30, 2014, the revenue of Jupiter Energy for this period amounted to AUD 2 million (-17% compared to the last year's figures) with the sales volume of 62,460 barrels of oil (-14.4%, respectively), at an average price of \$32 per barrel. The average daily production was 724 barrels of oil per day from three wells J-50, J-51 and J-52. This decrease was due to the progressive deterioration of the electric submersible pump (ESP) on the J-50 well, which is expected to be replaced in August 2014. Also, the decline in production was affected by the closure of the well J-53 due to the ESP replacement, which is expected to be made in the first quarter of 2015. Currently, the company is producing from three wells with an average daily production volume of 717 barrels. The company's cash decreased to AUD 0.3 million during the reporting period, mainly due to operating cash flows associated with operational and administrative costs, which were higher than the revenue. Capital expenditures were virtually at a zero level. In July, the company informed of the suspension of production in the West Zhetybay wells, J-58 and J-59 wells, waiting to obtain licenses for test production. After the licenses are obtained, it is expected that the wells will add at least 900 barrels per day to the total production volume as the design capacity is achieved.

Now, Jupiter continues to consider various options for financing the development program in 2014-2016, including the issuance of new securities, reserve duty or convertible debt. Should the financing be obtained, the company expects to drill at least two additional wells – one in East Akkar, which will become a production well, another in the north-eastern part of the licensed area. Previously, Jupiter announced that it is searching for an investor to finance its assets.

In early June of this year, Roxi Petroleum, which has licenses for blocks BNG (58.41% of shares), Munayly (58.41%), Beybars (50%), located in the Caspian Basin in West Kazakhstan, and for block Galaz (34.22%), located in the Turgai basin in Central Kazakhstan, announced its operating results. Thus, in the BNG fields, the drilling of the deep well A5 was suspended at a depth of 4,081 meters (of the planned 4,750) after successfully passing through a salt layer. In Galaz, the company began the drilling of the well NK-31 with a target depth of 2,500 meters, with the orientation to the middle Jurassic formation. This well is expected to become the deepest well in Galaz. In the past period, the testing continued in shallow wells 136, 143, 805 and 806 in the BNG field, focused on the Jurassic sands with a secondary purpose at the Cretaceous horizon.

Though expecting to increase the amount of the nationwide oil production up to 83 million tons in 2014, due to the suspension of the Kashagan project, Kazakhstan worsened its forecast to 81.8 million tons. Now the country is seeking sources to increase oil production in the existing fields, in order to compensate for losses due to the failed commissioning of the Kashagan field in the Caspian Sea. The results of these initiatives will be announced by the end of this year.

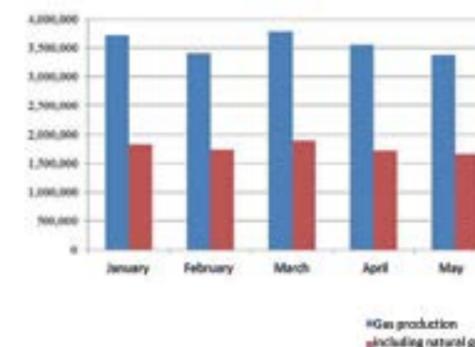
Volume of oil and gas condensate production in May 2014, tons
Top 10 oil companies in the Republic of Kazakhstan



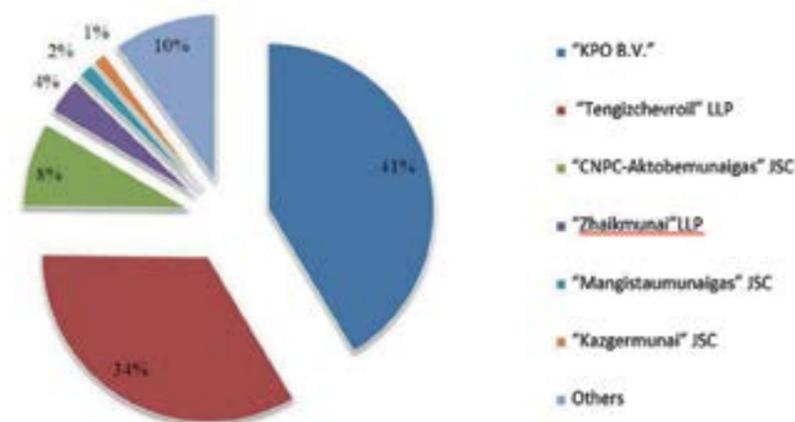
Trends in oil and gas condensate production in 2014, thousand tons



Trends in gas production in 2014



The structure of gas production in the Republic of Kazakhstan, May 2014, %



Source: "Information-Analytical Center of Oil and Gas" JSC

SMART-OIL: УМНАЯ ТЕХНИКА, УМНЫЕ ЛЮДИ!



Казахстанские недра богаты нефтью и природным газом. Но для того, чтобы поставить эти богатства на службу человеку, необходим упорный труд тысяч и тысяч людей: нефтяников, газовиков, буровиков, ремонтников и др. ТОО «SMART-OIL» из небольшой частной фирмы с тремя буровыми станками и двумя станками КРС выросло за 7 лет в многопрофильную специализированную компанию, способную своевременно и с высоким качеством выполнять работы по бурению скважин «под ключ», их освоению, капитальному и текущему ремонту. SMART-OIL начала свою производственную деятельность в феврале 2007 года, имея на балансе несколько буровых установок типа АРБ-100 и две единицы МБУ-125, а также установку для испытания и ремонта скважин типа УПА 60/80. В том же году компания завершила строительство первых скважин на месторождении Кенлык глубиной 1600 м, а также выполнила капитальный ремонт на 11 скважинах. Первым заказчиком была нефтедобывающая компания «Саутс-Ойл», в дальнейшем SMART-OIL стала оказывать услуги и другим заказчикам в Южно-Торгайском бассейне. Первоначально глубина бурения скважин составляла до 2000 м, но в процессе работы специалисты набирались опыта, компания развивалась, закупала новое оборудование и смогла решать все более и более сложные задачи. На сегодняшний день ТОО «SMART-OIL» имеет в своем составе 14 буровых установок.

В начале 2010 года в компании была утверждена новая стратегия развития, позволяющая реализовывать большее количество сложных проектов. Один из последних – реализуемый в 2011-2012 годах проект по разработке нового месторождения в Восточном Приаралье, где специалисты компании пробурили несколько разведочных скважин глубиной от 2200 до 5500 м. Теперь компания фокусирует усилия на бурении глубоких скважин. В рамках новой стратегии за последние три года было закуплено 6 установок класса ZJ-40, позволяющие бурить на глубину до 4000 м, 2 буровые установки типа ZJ-70 DBS, позволяющие бурить скважины глубиной до 7000 м, а также 3 установки для испытания и ремонта скважин. Кроме того, компания обладает собственным тампонажным цехом, автопарком со 140 видами спецтехники, базой материально-технического обеспечения.

Таким образом, ТОО «SMART-OIL» способно выполнять весь комплекс работ по бурению и ремонту скважин для заказчика, не прибегая к услугам субподрядчиков.

«Компания активно занимается собственным развитием для повышения конкурентоспособности не только внутри страны, но и за ее пределами, – говорит президент компании SMART-OIL Гани Байманов. – Если взять бурение, то компания сейчас развивает такие направления, как боковое бурение, наклонно направленное и горизонтальное бурение. Мы планируем внедрять колтюбинговые технологии, позволяющие увеличить дебит скважины в 3-5 раз». Совершенствуя технологию бурения и создавая производственную базу нового уровня,

компания ставит перед собой ближайшую цель – выйти на рынок западных регионов страны, составив конкуренцию зарубежным компаниям. А перспектива – привлекательный и емкий российский рынок, а возможно и рынки дальнего зарубежья. Выигранный компанией тендер в Актюбинской области является «первой ласточкой», вылетевшей за пределы южного региона страны.

Остающаяся по сей день основным заказчиком услуг SMART-OIL компания «Саутс-Ойл» уже знакома с колтюбинговыми технологиями, хотя в Казахстане пока наблюдается ощутимый дефицит оборудования и специалистов для работы по колтюбингу. Так что SMART-OIL в полном смысле этого слова может стать новатором в этой сфере. Ведь с применением колтюбинговых технологий отпадает необходимость глушить скважины и тратить большое количество времени на проведение текущего и капитального ремонта. Эти технологии позволяют ликвидировать отложения в скважинах, бороться с обводнением, доставлять и извлекать внутрискважинное оборудование. Это в свою очередь не только приводит к увеличению дебита скважины, но и оздоравливает неработающие месторождения. Если учесть, что многие старые месторождения Западного Казахстана уже прошли пик добычи, а часть из них, малодебитных, попросту законсервирована, эти услуги компании SMART-OIL будут там очень востребованы.

В названии компании неслучайно присутствует английское слово «smart», что в переводе означает «умный». Суперсовременное оборудование ничто не стоит, если его не будут обслуживать специалисты мирового класса. К примеру, колтюбинговые установки включают в себя навигационное, нагнетательное, циркуляционное, внутрискважинное, грузоподъемное оборудование. Буровая установка ZJ-70 – это чудо инженерной мысли. Ее начинка состоит из 4 двигателей Caterpillar мощностью 1250 кВт, системы MCC, VFD с программным обеспечением Siemens, топдрайва марки Varko и 5-ступенчатой очистки марки Derik.

Для работы на таких установках и их обслуживания нужны высококвалифицированные специалисты, которыми за последние 2-3 года полностью укомплектован штат компании. ТОО «SMART-OIL» тесно сотрудничает с Южно-Казахстанским Инновационным колледжем, являющимся поставщиком молодых специалистов, которых готовят и которым передают свой опыт ветераны труда из отделов геологии и производственно-технического отдела. На объектах компании студенты проходят ежегодную практику и испытательные стажировки.

Специалисты по наклонному бурению за счет компании проходили обучение на специализированных курсах в Уфе. В 2013 году работники SMART-OIL повышали свою квалификацию в Тюмени, в компании Schlumberger. В 2014 году инженерно-технические работники компании прошли курсы по обучению в КБТУ г. Алматы. Так что сегодня о компании SMART-OIL можно с полным правом сказать: умная техника, умные люди!



- бурение до 6000 метров «под ключ»
- новейшие технологии бурения
- наклонно направленное и горизонтальное бурение
- текущий и капитальный ремонт скважин
- большая материально-техническая база
- высококвалифицированные специалисты

Республика Казахстан,
г. Шымкент, 160010,
ул. Исатай Тайманулы, 1/7
Тел. +7(7252) 44 31 52
Факс +7(7252) 44 31 53

СОВРЕМЕННЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ ДЛЯ АДАПТАЦИИ ГИДРОДИНАМИЧЕСКИХ МОДЕЛЕЙ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

ПРИМЕР ПРАКТИКИ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ АВТОАДАПТАЦИИ
ЗАМЕРОВ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ КАРОТАЖА MDT/RFT/XPT

Багдад Амангалиев,
инженер по поддержке программ по гидродинамическому моделированию,
Schlumberger Information Solutions, Казахстан

Первым и наиболее важным этапом разработки месторождений является настройка модели на историю разработки. Из-за сложности получения высококачественного соответствия по всем параметрам, адаптация, по сути, имеет несколько решений и отнимает много времени. Начиная с первого коммерческого релиза в 2004 году, MEPO* стал промышленным стандартом для автоматизации и оптимизации процессов моделирования.

MEPO действует как экономически эффективный помощник и позволяет разработчикам и инженерам использовать время более продуктивно. В результате MEPO был выбран ве-

дущими добывающими компаниями для улучшения качества и эффективности проекта. MEPO значительно улучшает качество соответствия параметров и обычно сокращает время обработки проекта от месяцев до недель, или от недель до дней. Глобальная технология MEPO по оптимизации поддерживает открытие многократных и вполне убедительных решений по равновероятным вариантам адаптации. Учет альтернативных надежных реализаций модели делает возможным по-новому взглянуть на планирование добычи и ее прогноз: меньше до-

гадок и предположений — больше объективности и надежности. Более того, подключаемый модуль MEPO для Petrel позволяет инженерам создавать тесно интегрированные рабочие процессы, где MEPO управляет одновременно Petrel* и симулятором ECLIPSE* или INTERSECT*. Данный подход позволяет инженерам-разработчикам работать в тесном сотрудничестве с геологами и обеспечивает согласованное и надежное использование входных данных по месторождению (Рис. 1).

Ключевые преимущества

- Замкнутый цикл напрямую изменяет геологическую модель в интегрированных рабочих процессах
- Согласованность между геологической и гидродинамической моделями после адаптации истории разработки улучшается
- Автоматическое управление связью между статистическими и динамическими моделями экономит ваше время и позволяет вам сконцентрироваться на анализе механизма разработки и поиске

Существует ряд примеров, когда данная интеграция двух программных

*Марка Шлюмберге



Рис.1. Интегрированный рабочий процесс MEPO-Petrel RE

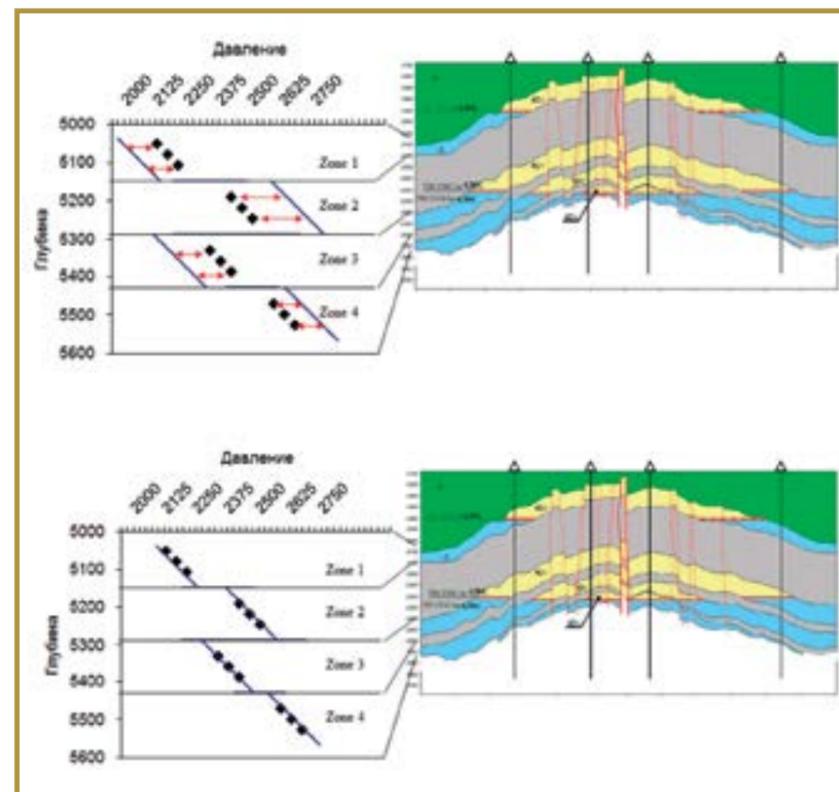


Рис.2. Концепция адаптации замеров пластового давления (MDT/RFT/XPT): до адаптации (сверху), после адаптации (снизу)

продуктов увеличивает эффективность рабочих процессов по настройке модели и оптимизации. Например, Petrel может быть использован в качестве платформы для планирования траекторий новых скважин, тогда как MEPO будет выступать в роли движка для оптимизаций и поиска наилучших положений для новых скважин. Другой пример включает в себя адаптацию модели на каротажные данные в качестве платформы для построения гидродинамической модели и настройки параметров неопределенности, тогда как MEPO используется для определения невязки между фактическими данными MDT/RFT/XPT и расчетными показателями ECLIPSE или INTERSECT (Рис. 2). Также как и в предыдущем примере, MEPO будет выступать в роли движка для оптимизаций невязки параметров. «Шлюмберге» в Казахстане имеет большой опыт на нескольких совместных пилотных проектах по использованию связки MEPO, Petrel RE и ECLIPSE. Ниже приводим пример комплексного подхода по характе-

ристике Казахстанского гигантского карбонатного месторождения с помощью технологии по автоматизированной настройке модели (Рис. 3). Гидродинамическая модель, построенная на платформе Petrel была интегрирована с MEPO для настройки модели на фактические данные замеров пластового давления каротажа PressureXpress. Работа, которая требовала невероятных усилий и времени нескольких инженеров-разработчиков и геологов компании Заказчика была оптимизирована за два дня с полным спектром равновероятных решений по настройке модели. Это позволило Заказчику не только сэкономить время работы инженера, но и понять ключевые неопределенности свойств геологической модели, а также риски, связанные с прогнозными показателями.

MEPO позволяет вам принимать правильные решения путем улучшения рабочего процесса и параметров неопределенности в проектах по моделированию.

Также MEPO улучшает коммуникацию и взаимодействие в команде, обеспечивая расширенное понимание процессов на месторождении путем совместного анализа и визуализации результатов, проводя интегрированное моделирование совместно с гидродинамикой и геологией.

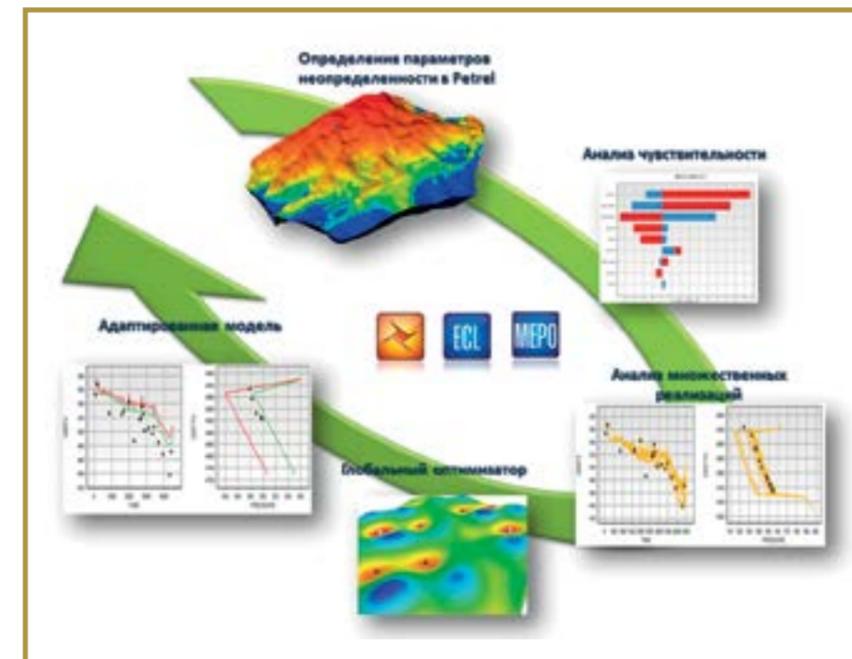


Рис.3. Рабочий процесс по авто-адаптации замеров пластового давления (XPT)

Энергосбережение через построение системы управления энергоресурсами

МЕЖДУНАРОДНЫЙ СТАНДАРТ ISO 50001:2011.
ВОПРОСЫ И ОТВЕТЫ

А.Түйтебаева,
Директор ТОО «Научно-технический центр
стандартизации и сертификации»



Сегодня к организациям предъявляется всё больше требований в отношении эффективного использования энергетических ресурсов. Энергосбережение становится одной из важных составляющих ведения бизнеса и управления производством.

Согласно зарубежным прогнозам к 2040 году мировой энергетический спрос повысится примерно на 35 процентов. Решением по сдерживанию и снижению энергопотребления может стать принятие эффективных энергосберегающих мер и технологий, требующих инновационного подхода. Экономика развитых стран в первую очередь характеризуется высоким уровнем энергоэффективности. Казахстан также поставил цель снижения энергоёмкости валового внутреннего продукта.

Главой государства поставлена задача - ежегодно снижать потребление энергетических ресурсов. Принятая постановлением Правительства Республики Казахстан (№ 904 от 29 августа 2013 года) Программа "Энергосбережение - 2020" призвана реализовать данное решение. Разработан ряд законодательных актов.

Одним из мер по энергосбережению является внедрение субъектами Государственного энергетического реестра систем энергетического менеджмента в соответствии с междуна-

родным стандартом (закон Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»). Данное решение основано на мировой практике, показывающей, что снижение энергоёмкости продукции это не только техническая проблема, требующая технологических и инновационных решений, но и управленческая проблема.

Международный стандарт ISO 50001:2011 устанавливает требования к системе энергетического менеджмента (управления). Основная его идея состоит в том, что разрабатываются не разовые программы мероприятий по энергосбережению, а система управления с полным ее циклом: планирования (Plan), выполнения планов (Do), контроля выполнения (Check) и анализа функционирования и улучшения системы (Act), с применением так называемой методологии PDCA (Plan-Do-Check-Act).

Не останавливаясь на достоинствах и преимуществах внедрения системы энергетического менеджмента, хотелось бы обратить внимание и постараться объяснить суть таких понятий как: энергоаудит, внутренний аудит, сертификационный аудит системы энергоменеджмента, а также рассказать о возможных трудностях, с которыми сталкиваются предприятия во время разработки и внедрения данной системы.

И так, перечислены три вида аудита. Одно ли это и то же, есть ли взаимосвязь, может ли одно существовать без другого? Данные вопросы часто поднимаются организациями, начинающие процесс разработки и внедрения системы энергоменеджмента. Рассмотрим систему энергоменеджмента схематически (Рис. 1). Энергоаудит представляет собой процесс планирования в системе энергоменеджмента и находится в разделе: «Планируй» (Plan), включает следующее (Рис. 2):

Т.е. то, что в международном стандарте называется энергопланированием, в законодательстве Республики Казахстан – энергоаудитом. Разница лишь в том, что энергоаудиторы в явном виде не определяют индикаторы энергоэффективности (или показатели энергетической результативности, их также называют - удельными показателями) и не устанавливают конкретные цели и задачи со сроками и ответственностью. Энергоаудит можно и нужно рассматривать как часть системы энергоменеджмента. Однако периодичность проведения по закону энергоаудита 5 лет может быть для организаций слишком большой, т.к. стандарт требует постоянного анализа, установки новых целей по достижению поставленных и при значительных изменениях в технологии, процессах,



Рисунок 1. Система энергоменеджмента по циклу PDCA

реконструкции и пр. необходимо проводить повторный анализ. Поэтому при внедрении системы энергоменеджмента организации как правило прописывают в своих процедурах, что энергоанализ и энергопланирование проводятся собственными силами чаще (например, ежегодно) и раз в 5 лет более расширенный, инструментальный согласно государственным правилам по энергоаудиту. Следующее понятие - Внутренний аудит системы энергоменеджмента. Требование стандарта по внутреннему аудиту (пункт 4.6.3 ISO 50001) следующее:

Организация должна проводить внутренние аудиты через запланированные интервалы времени в целях установления того, что система энергетического менеджмента:

- соответствует запланированным мероприятиям, включая требования настоящего стандарта;
- соответствует установленным целям и задачам;
- результативно внедрена, поддерживается в рабочем состоянии и демонстрирует улучшение энергетических результатов.

Т.е. данный аудит предусматривает проверку и анализ не только энергопотребления, как в случае с энергоаудитом, а достижение целей, выполнение планов, наличие улучшения и в целом функционирование всей системы управления. Во время внутреннего аудита проверяется выполнение всех требований стандарта ISO 50001. Энергоаудит согласно законодательным требованиям должен проводиться аккредитованными энергоаудиторскими компаниями, имеющими соответствующие ресурсы: специально обученных и имеющих опыт специалистов, измерительное оборудование и прочее. Внутренний аудит должен проводиться также компетентным персоналом. Но это может быть как собственный персонал, так и сторонний, привлеченный на договорной основе. В помощь для подготовки внутренних аудиторов систем менеджмента, планирования и проведения аудита разработан международный стандарт ISO 19011:2011 «Руководящие указания по проведению аудитов систем менеджмента».

Сертификационный аудит – это также аудит системы энергоменеджмента.

Раздел 4.4 ISO 50001 Энергетическое планирование



Рисунок 2. Энергетическое планирование, п 4.4 ISO 50001

та, только проводимый третьей стороной – аккредитованным органом по сертификации. Аккредитация органа по сертификации может быть как в национальной системе, так и в международной. При этом отмечаем, Закон не требует от организаций проведения сертификации. Сам процесс внедрения системы энергоменеджмента в целом не отличается от внедрения любых других систем управления. Как правило, состоит из следующих этапов:

Этап 1 – Планирование:

- диагностический аудит существующей системы управления;
- определение конкретного объёма работ по внедрению СЭЭМ;
- предоставление подробного отчёта по результатам диагностического аудита;
- составление плана разработки и внедрения СЭЭМ;

Этап 2 - Разработка и внедрение системы энергоменеджмента:

- обучение персонала;
- разработка политики, целей, мероприятий;
- разработка необходимых процедур и форм записей;
- разработка индикаторов энергоэффективности (или показателей энергетической результативности), базовой энергетической линии;
- разработка информационных буклетов, плакатов и пр. (при необходимости);
- внедрение принятых решений и документации.



Этап 3 - Проверка и корректировка системы энергоменеджмента:

- проведение обучения для внутренних аудиторов СЭнМ;
- планирование и проведение внутреннего аудита СЭнМ;
- предоставление отчета по результатам внутреннего аудита СЭнМ;
- анализ несоответствий и разработка корректирующих и предупреждающих действий, рекомендаций по улучшению СЭнМ;
- сбор и подготовка информации для проведения анализа функционирования СЭнМ со стороны высшего руководства и его проведение (как правило в форме расширенного совещания).

Сроки внедрения: в зависимости от масштабов и ресурсов организации от четырех месяцев до двух лет.

Трудности, с которыми сталкиваются организации при внедрении системы:

1. Отсутствие заинтересованности руководства во внедрении системы энергоменеджмента.
2. Не выделение в нужном количестве ресурсов (денежных, людских, временных).
3. Отсутствие или не достаточное количество приборов учета.
4. Сложный процесс мониторинга и анализа энергетических показателей, в случаях когда:
 - 1) Система формирования учета очень трудоёмкая. При многоуровневых системах управления, отчеты формируются вручную «снизу вверх» (сначала на уровне цехов, потом обобщаются на уровне управлений, далее поступают для обобщения в головное управление организации).

2) При перенесении данных с одних отчетов в другие иногда возникают ошибки, что может привести к неправильным выводам и решениям.

3) Отчеты не удобны для чтения и, как правило, не рассматриваются, как инструмент для принятия решений по повышению энергоэффективности.

5. Слабо, не точно, не грамотно проведенный энергоанализ (энергоаудит) не позволяет понять точный потенциал энергосбережения, возможностей для улучшения.

6. Часто считается, что энергоменеджмент связан в основном с работой служб главного энергетика, контролирующего вопросы по электроэнергии. На самом деле это зависит от отрасли. Например, в нефтегазодобывающей отрасли самым энергозатратным является технологический комплекс с использованием нефти и попутного газа, электроэнергия отводится лишь второстепенная роль. Для автотранспортной отрасли – ГСМ и т.д.

7. Тендерные процедуры.

Предложения по решению проблем.

1. Заинтересовать руководство во внедрении, при этом не просто ссылаясь на требование закона, а продемонстрировать преимущества внедрения, обучить на начальном этапе (после диагностики существующей системы), с предоставлением его результатов. Эффективно такое обучение проводить за рубежом с посещением предприятий, где работает система энергосбережения с целью обмена опытом и где в мень-



шей степени будут отвлекать руководство от процесса обучения.

2. Обосновать руководству необходимость не просто назначения ответственного лица за внедрение энергоменеджмента, а преимущественно выделить штат, назначить энергоменеджера, который должен иметь достаточные полномочия по планированию и контролю потребления всех видов энергии, не только электроэнергии.

3. Автоматизировать, внедрить электронную базу данных, дающих возможность автоматического формирования необходимых отчетов, а также графиков потребления (валового и удельного), позволяющие оперативно анализировать и принимать меры по выходам потребления за пределы установленного диапазона.

Несомненно, для того, чтобы снизить показатели энергопотребления, помимо внедрения передовых технологий и оборудования, следует выстроить систему управления, которая позволяла бы непрерывно улучшать процессы, определять новые возможности улучшения, ставить и достигать новые цели. Это заставляет равняться на принятые в мире принципы управления, а значит, вопрос о внедрении системы энергоменеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001 своевременен и актуален.

«Petroleum» – лидер на рынке транспортно-экспедиторских услуг в нефтегазовом секторе Казахстана

крупнейший в Республике Казахстан оператор собственного железнодорожного подвижного состава вагонов цистерн

12 лет на рынке

Комплексные услуги по железнодорожным перевозкам сырой нефти, газа и нефтепродуктов



PETROLEUM

Тел/факс: +7 (727) 332 22 14
office@petroleum.com.kz



Некоммерческое акционерное общество «Холдинг «Кәсіпқор»

Внедрение дуального обучения в Казахстане



остальное время — на предприятии. Учебные программы: 1/3 общеобразовательные дисциплины и 2/3 предметы по специальности. Срок обучения варьируется от 2 до 3,5 лет, при этом основные затраты по обучению несет предприятие. В училище с помощью преподавателей учащиеся приобретают необходимые теоретические знания, а мастера предприятия помогают им сформировать практические навыки работы и обучают различным тонкостям и премудростям профессии, которые не найдешь ни в каких книжках. По окончании обучения по учебным программам профессиональной подготовки, ученик сдает квалификационный экзамен. По результатам квалификационного экзамена выдается сертификат от работодателя.

В казахстанском техническом и профессиональном образовании существует проблема, заключающаяся в разрыве между знаниями, которые учащиеся получают в учебном заведении и требованиями практики. В итоге студенты получают практические знания и средства к существованию только вне стен учебных заведений. Дуальное образование позволяет избежать этого. В процессе обучения студент будет работать на специально созданных виртуальных фирмах и параллельно получать практические навыки на действующем предприятии.

Основанием для внедрения дуального обучения в Республике Казахстан послужило заявление Президента Республики Казахстан Н.А. Назарбаева в рамках визита в Федеративную Республику Германия в феврале 2012 года о намерении казахстанской стороны внедрить систему подготовки профессионально-технических кадров на основе немецкой дуальной модели.

Важность внедрения дуального обучения не раз подчеркнута Главой государства.

Из статьи Н.Назарбаева «Социальная модернизация Казахстана: Двадцать шагов к Обществу Всеобщего Труда»:

«Важно развивать дуальное профессиональное образование. Необходимы современные центры прикладных квалификаций, которые позволят преодолеть дефицит кадров массовых профессий».

В Германии основная нагрузка в области образования лежит на предприятиях, которые тратят на повышение про-

Если говорить об образовании в Казахстане, то 80-85 % выпускников школ рвутся поступать в высшие учебные заведения, считая, что их диплом несомненно поможет найти высокооплачиваемую работу. При этом почти все ВУЗы уделяют больше внимания теории, нежели практическим занятиям, что приводит к проблеме во время трудоустройства технических кадров на производстве. Получается, что студент теоретически знает как работает оборудование, а на практике сталкивается с трудностями в работе с тем же самым оборудованием.

Казахстан сейчас, перенимая опыт европейских стран внедряет дуальную систему образования, где больше внимания уделяется практическим навыкам.

Дуальная система образования предусматривает сочетание обучения в учебном заведении с периодами производственной деятельности. Дуальная система предполагает прямое участие предприятий в профессиональном образовании студентов. Предприятие предоставляет необходимые условия для практического обучения и несёт все связанные с ним расходы, включая возможную ежемесячную оплату труда. Учебные заведения на равноправной основе сотрудничают с предприятиями, на базе которых осуществляется производственное или практическое обучение.

Сущность дуальной системы европейских стран состоит в том, что одновременно с традиционной учебой в образовательном учреждении учащиеся осваивают избранную профессию непосредственно на производстве, то есть учатся сразу в двух местах — 1-2 дня в неделю в училище,



фессиональной квалификации своих сотрудников более 40 млрд евро ежегодно — больше, чем обходится государству содержание вузов. Государство поддерживает подготовку специалистов на предприятии, финансируя систему профессионально-технических училищ, которые ученики должны посещать в рамках системы дуального образования. Главная же его функция — координация и обеспечение законодательной базы.

Основным принципом дуальной системы образования является — соответствие интересам всех заинтересованных сторон:

1. Для предприятий — это возможность подготовить для себя кадры, экономия на расходах по поиску и подбору работников, их переучиванию и адаптации;
2. Для молодых людей — отличный шанс приобрести самостоятельность и легче адаптироваться к взрослой жизни. Уже во время обучения они получают за свой труд на предприятии денежное вознаграждение, а после его окончания — работу, к которой хорошо подготовлены;
3. В безусловном выигрыше остается государство, которое эффективно решает задачу подготовки квалифицированных кадров для своей экономики.

По словам Президента страны, в программе правительства должно быть учтено, что «любое крупное предприятие Казахстана, тем более участник государственной программы индустриализации, должно иметь квоты по обучению и трудоустройству молодежи».

В этой связи Министерство образования и науки РК предлагает внедрение дуального обучения в системе технического и профессионального образования в РК с указанием целей и основных компонентов проекта. Предложения были направлены в Министерство по экономическому развитию и сотрудничеству ФРГ.

В целях реализации данных предложений между Министерством образования и науки РК и Германским Обществом по Международному Сотрудничеству (GIZ) было заключено Соглашение по внедрению дуального обучения от 01.04.2013 года. В рамках Соглашения предусматривается разработка и внедрение принципов дуального обучения с учетом потребности экономики страны, экспертная поддержка деятельности Национального совета по подготовке профессионально-технических кадров, координирующего органа и их секретариатов.

Внедрение дуального обучения осуществляется в рамках действующего законодательства Республики Казахстан. Так, в Законе РК «Об образовании» введено понятие «кооперативное обучение» как одна из форм организации под-

готовки кадров, основанная на ответственности государства, работодателей и учебных заведений.

В настоящее время в Казахстане функционирует Некоммерческое акционерное общество Холдинг «Кәсіпқор», где формируется сеть Межрегиональных центров и колледжей мирового уровня, система анализа и освоения самого передового международного опыта. И в этой новой совокупности механизмов подготовки специалистов важное место занимает дуальная система обучения, которая прекрасно зарекомендовала себя в целом ряде развитых стран. Канцлер ФРГ Ангела Меркель даже назвала ее в числе главнейших основ успешного развития Германии, в ней задействованы свыше 600 тысяч предприятий.

Целью создания Холдинга стала необходимость широкомасштабной модернизации технического и профессионального образования для построения новой системы подготовки многофункциональных высококвалифицированных рабочих кадров. Эти кадры смогут сразу работать в реальном процессе производства и вести организацию труда и рабочего времени.

Одним из ключевых направлений развития ТиПО в Казахстане является дальнейшее развитие Холдинга «Кәсіпқор». В его рамках ведется создание 2 колледжей мирового уровня в Алматы и Астане, 4 межрегиональных центров в Атырау, Экибастуз, Усть-Каменогорске, Шымкенте, 10 партнерских колледжей.

Эти учебные заведения призваны внедрить, апробировать и перенести на все колледжи республики лучшие международные практики по организации учебного процесса и передовые учебные методики.

Важным моментом является характер обучения в колледжах и центрах, согласно которому студентам будут прививаться в первую очередь практические навыки работы, благодаря чему выпускник сможет сразу же и качественно приступить к выполнению работы на реальном производстве на вверенном ему участке. Для этого колледжи и центры будут оснащены современным оборудованием, которое используется работающими в Казахстане зарубежными и отечественными компаниями. В мастерских будут воссозданы производственные процессы, соответствующие реально происходящим в отрасли.



На сегодняшний день, в Казахстане достигнуты определённые успехи по внедрению дуальной модели обучения. Более 2000 предприятий сотрудничают с 176 колледжами и заключили 2930 договоров на предоставление мест для производственной практики студентов по 83 специальностям.

Важно, чтобы процесс обучения был отдельно от оценки качества образования. Это позволит работодателям проводить оценку знаний и получить гарантию, что выпускники колледжей действительно будут соответствовать всем предъявляемым ими требованиям. Для этого на базе отраслевых ассоциаций созданы 3 центра сертификации квалификаций работодателем при поддержке НАО «Холдинг «Кәсіпқор». В настоящее время планируется создание 10-ти таких Центров в течение 3-х лет.

Подводя итоги проделанной работы, следует отметить, что в Казахстане работодатели и руководители учебных заведений готовы к взаимодействию по внедрению дуального обучения. Но есть проблемы с заинтересованностью предприятий в совместной подготовке кадров. На законодательном уровне отсутствуют обязательства у бизнеса. Кроме того, существует сложность прогнозирования потребностей работодателей в технических кадрах. В течение реализации этапов дуального обучения германской стороной (GIZ) оказывается консультационно-экспертная поддержка по созданию координирующего органа, разработке предложений по нормативно-правовым актам, разработке образовательных программ и учебных планов, переподготовке и повышению квалификации преподавателей и мастеров производственного обучения, оснащению выбранных колледжей, реализации практического и производственного обучения, созданию экзаменационных комиссий и привлечению германских предприятий.

Для развития дуального обучения в системе ТиПО РК, в первую очередь, необходимо:

- Наличие сильного партнера в лице работодателя на всех этапах развития учебных заведений ТиПО, что способствует приведению содержания образования в соответствие с современными реалиями индустрии;

- Создание стимулирующих мер по привлечению работодателей среди казахстанских и зарубежных предприятий;
- Ввести налоговые и другие преференции для предприятий, организующих обучение совместно с учебными заведениями ТиПО;
- Наличие принципиально новых образовательных программ, которые должны разрабатываться согласно требованиям казахстанских работодателей;
- Обновление содержания образовательных программ системы ТиПО при участии бизнеса;
- Наличие качественного инженерно-педагогического состава, обладающим компетенциями, необходимыми для подготовки востребованных кадров, и внедрение обязательного регулярного (минимально один раз в год) повышения квалификации преподавателей;
- Практическое обучение осуществлять на предприятии при непосредственном участии специалистов предприятия, прошедших педагогическую подготовку или преподавателей учебного заведения, прошедших повышение квалификации на данном предприятии;
- Обязательное системное наращивание материально-технической базы учебных заведений в соответствии с современными требованиями с целью обеспечения адаптации учащихся к реалиям сегодняшнего производства.

Глава государства Нурсултан Назарбаев в своем Послании народу Казахстана 17 января 2014 года отметил:

«В ближайшие 2-3 года надо сформировать ядро национальной системы дуального технического и профессионального образования. В перспективе надо предусмотреть переход на гарантирование государством получения молодыми людьми технического образования».

В результате реализации описанных планов формируется новая законодательная и финансовая база для развития системы высшего образования и ТиПО, что позволит выйти на новый уровень развития, как на национальном, так и глобальном уровне.



Уважаемые коллеги, дорогие друзья!

Пусть 2015 год станет годом ожидаемых добрых перемен и высоких достижений!

*Пусть он принесет Вам успех, признание, радость и удачу!
Желаем вам мудрости и крепкого здоровья!*

Благополучия и процветания Вам и Вашим близким!

«ALAKOL PLANT»

МЫ ПРЕДЛАГАЕМ СВОИМ КЛИЕНТАМ КАЧЕСТВО, УМНОЖЕННОЕ НА ВЫСОКИЙ ПОКАЗАТЕЛЬ НАДЕЖНОСТИ

ТОО «Alakol Plant» входит в группу компаний под управлением Инвестиционно-промышленной корпорации «Zhersu». Предприятие специализируется на производстве глубинных погружных электронасосов для сельскохозяйственного водоснабжения, а также выпускает химические электронасосы и насосные установки для нефтедобывающей отрасли. Конструкции установок базируются на передовых технологиях и материалах, разработанных специально для погружного оборудования.

Завод укомплектован уникальным станочным парком. Производственная мощность предприятия достигает 6 тысяч насосов в год (3 тысячи единиц погружных водяных насосов; 2 тысячи единиц химических насосов; 1 тысяча единиц насосных агрегатов для нефтяной промышленности). Завод работает в режиме полного производственно-технологического цикла: начиная с этапа металлообработки и завершая производственный процесс полной сборки насосных агрегатов.

Направления деятельности: производство и ремонт водяных погружных электронасосов; производство и ремонт химических электронасосов, нефтяных насосных установок; производство водоподъемных установок нового поколения; ремонт приводных электродвигателей; механическая обработка металлов; изготовление высококачественных резинотехнических изделий; изготовление запорной арматуры; изготовление буровой оснастки; изготовление нестандартных металлических изделий.

Первоначальное назначение продукции завода - техническое обеспечение ирригационных программ Казахстана и Центральной Азии. Продукция завода «Alakol Plant» широко применяется в промышленном и сельскохозяйственном водоснабжении, для понижения уровня грунтовых и пластовых вод. Основным типом применяемых для водоснабжения глубинных насосов с погружными электродвигателями являются погружные центробежные насосы типа ЭЦВ. В конструкции насосов используются современные технические решения, обеспечивающие продукцию завода конкурентоспособность на рынке:

- рабочее колесо, направляющий аппарат, упорный подшипник из прочных износостойких композитных материалов;
- торцевое уплотнение двигателя (John Crane, Англия);
- обработка шейки валов плазменным напылением;
- применение особого профиля обмоточного провода, обеспечивающего минимум энергетических потерь.

С 2009 года в перечень выпускаемой продукции завода «Alakol Plant» также входят специализированные насосы для химической промышленности в сфере уранодобывающей отрасли, предназначенные для работы в химически агрессивной среде. Насосные установки завода нашли применение на рудниках национальной компании «Казатомпром», где успешно эксплуатируются на протяжении нескольких лет.

Качественные преимущества химических насосов, произведенных на заводе «Alakol Plant»:

- изготовление всех металлических частей насоса из нержавеющей стали;
- применение полимерно-композиционных материалов в изготовлении составных компонентов вместо традиционных пластмасс, что повышает их прочность;
- нанесение плазменным способом износостойкого и коррозионностойкого слоя на распорную втулку;
- применение в химических насосах двигателей от европейского производителя;
- применение керамики, графито-второпластового материала, нержавеющей стали при сборке трущихся частей насоса;
- изготовление вала насосной части с усиленным шлицевым соединением.

При изготовлении продукции применяются современные и высокопроизводительные методы обработки деталей и узлов, холодная листовая штамповка, механообработка с применением станков ЧПУ, литье пластмасс, изготовление резинотехнических изделий и т.д. продукция завода сочетает в себе невысокую стоимость и отличное качество исполнения.

Техническое оснащение завода

ТОО «Alakol Plant» располагает оборотным водоснабжением и станцией нейтрализации. Предприятие имеет собственный литейный участок по литью цветных металлов, контактную сварку, термопласт-автомат, компрессорную станцию и обмоточный участок.

Завод оснащен новейшим металлорежущим, кузнечно-прессовым, литейным и специальным технологическим оборудованием, таким образом, все производственные площадки, оснащены необходимым современным технологическим оборудованием.

В числе заказчиков ТОО «Alakol Plant» национальные и частными компаниями.

Пректы, реализованные заводом:

- поставка насосного оборудования УЭЦН для добычи нефти и газа (ТОО СП «Казгермунай», месторождение «Ақшабұлақ» и «Нұралы»);
- поставки насосного оборудования для добычи урана (РУ НК «Казатомпром», ТОО «Байкен-У», ТОО «Каратау», ТОО СП «Орталык», ТОО СП «Кызылқум», ТОО «Семизбай-У»);
- буровая оснастка (ТОО «КазГeko»);
- поставка гидрозатворов для мелиоративных сооружений (ТОО «БАК им. Кунаева» филиал РГП «Казводхоз», Алматинский филиал РГП «Казводхоз», ТОО «Ақбақай», ТОО «Нью Контракшн»);
- поставка насосного оборудования ЭЦВ для промышленного и сельскохозяйственного водоснабжения на всей территории РК.

На заводе внедрена международная система менеджмента качества ИСО 9001-2001, установлен непрерывный контроль качества, обеспечиваемый строгим соблюдением требований нормативной документации.

Завод «Alakol Plant» включен в реестр отечественных товаропроизводителей группы Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына» и имеет Сертификат о происхождении товара (Форма СТ-KZ) на все виды выпускаемой продукции.

Alakol Plant

Специализированное предприятие по производству глубинных погружных электронасосов для сельскохозяйственного водоснабжения, урано- и нефтедобывающей отраслей промышленности.

Основание компании: 1996 г.



Миссия компании:

Направления деятельности:

Содействие эффективному развитию экономики страны и улучшению благосостояния ее граждан путем оказания услуг высочайшего качества и внедрения новейших технологий с использованием наших знаний, опыта и профессионализма.

- производство и ремонт водяных погружных электронасосов;
- производство и ремонт химических электронасосов, нефтяных насосных установок;
- производство водоподъемных установок нового поколения;
- ремонт приводных электродвигателей;
- механическая обработка металлов, гальваническое покрытие металлических изделий;
- изготовление высококачественных резинотехнических изделий;
- изготовление запорной арматуры;
- изготовление буровой оснастки;
- изготовление нестандартных металлических изделий.

ТОО «Alakol Plant»



Open NS

Open Hybrid Communications

ГИБРИДНЫЕ IP КОММУНИКАЦИИ

Средство связи выбираете Вы!
Когда Вам удобно и где Вам удобно!

Звоните

коллегам, клиентам на мобильный или городской номер – просто выбрав нужный контакт из телефонной книги одним кликом и используйте конференц-связь

Пишите

в чат с компьютера, планшета или телефона, обсуждайте проекты в групповом чате и обменивайтесь файлами

Делитесь

доступом к рабочему столу с возможностью удаленного управления: проводите онлайн-презентации и обучайте удаленные от головного офиса филиалы



Проводите

совещания в формате вебинаров или с помощью видео-конференц-связи

Контролируйте

безопасность передаваемых данных с помощью шифрования каналов связи доступ к данным, хранимым на сервере корпорации

Дополнительные возможности

- Отображение текущих статусов («нет на месте», «занят», и т. д.)
- Автоматическое ведение журнала звонков (пропущенных, набранных, принятых).
- Проверка подлинности удаленного собеседника.

ЗЕЛЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ В АВИАЦИИ



БУДУЩИХ КАЗАХСТАНСКИХ ПИЛОТОВ В ФИНЛЯНДИИ ОБУЧАЮТ ВОЖДЕНИЮ САМОЛЕТОВ С СОБЛЮДЕНИЕМ «ЗЕЛЕННОГО ПРИНЦИПА». ПОСЛЕ НЕПРИЯТНЫХ ИНЦИДЕНТОВ, СВЯЗАННЫХ С КРУШЕНИЕМ ПАССАЖИРСКОГО САМОЛЕТА И ВЕРТОЛЕТА С ВОЕННЫМИ НА БОРТУ В КАЗАХСТАНЕ ВСЕРЬЕЗ ВЗЯЛИСЬ ЗА ВОЗРОЖДЕНИЕ ГРАЖДАНСКОЙ АВИАЦИИ. РЕЧЬ ИДЕТ НЕ ТОЛЬКО О ПОПОЛНЕНИИ ПАРКА НОВЫМИ ВОЗДУШНЫМИ СУДАМИ, А В ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ О ПОДГОТОВКЕ КАДРОВ

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

В настоящее время 12 студентов из Казахстана, отобранных финской компанией Patria из 60 претендентов проходят на ее базе учебно-летную подготовку. Обучение будущих казахстанских пилотов в Финляндии осуществляется согласно Меморандуму, подписанному между Академией гражданской авиации РК и Летной школой финской компании Patria. Такое стало возможно после того, как на высшем уровне была достигнута соответствующая договоренность.

- Финляндия имеет хорошую репутацию в мире как страна, где сильное образование и она готова делиться своими знаниями. В этом смог убедиться и ваш президент Нурсултан Назарбаев, который был с государственным визитом в прошлом году в Хельсинки. Он сказал тогда, что Финляндия является образцовой страной в сфере образования, - сказал в интервью KAZENERGY управляющий директор «Patria Pilot Training» Микко Паронен.

По словам г-на Паронена, преподавателями «Patria Pilot Training» большое внимание в рамках учебного процесса уделяется проработке действий пилота в случае возникновения внештатной кризисной ситуации.

- Так, мы обучаем вождению самолетов в северных условиях, что актуально для северного и центрального Казахстана, где суровые и длительные по продолжительности зимы, как в нашей стране. Умение управлять воздушными судами в таких условиях, которые относятся к сложной категории, очень важно для обеспечения безопасности полетов, - отметил г-н Паронен.

Обучение ведется на английском языке, который является языком международной авиации. Именно поэтому при от-

боре претендентов уделялось их уровню владения английским.

- Тем не менее, понимая, что студенты прибывают к нам из разных стран, где другая культура, мы пытаемся подстроиться под их восприятие, чтобы наладить лучшее взаимопонимание, - сказал г-н Паронен.

Обучение казахстанских студентов проводится в соответствии с требованиями Европейского агентства авиационной безопасности (European Aviation Safety Agency, EASA) до уровня получения лицензий по специальности "пилот коммерческой авиации".

По словам Микко Паронена, по окончании учебы и сдачи экзаменов в финской летной школе выпускники получают дипломы о высшем образовании и международные сертификаты пилотов. Это учебное заведение выпустило сотни пилотов, которые успешно работают, как у себя в стране, так и за рубежом.

В свою очередь, проректор - директор Авиационного учебного центра АО «Академия гражданской авиации» Даулет Дуйсенгалиев сообщил, что выбор страны для обучения будущих пилотов был продиктован несколькими важными факторами:

- Климат Финляндии очень полезен для обучения. Разные погодные условия учат пилотов умению управлять воздушным судном не только в снег и холод, но и в дождь и в солнце, что помогает пилоту принимать единственно правильное решение, ведь он в ответе за жизнь пассажиров.

По информации г-на Дуйсенгалиева, сегодня воздушный флот Казахстана с ростом экономики и расширением географии деловых связей растет быстрыми темпами. Уже создана и успешно работает национальная компания Air



Astana, в которой на каждое воздушное судно необходимо иметь несколько экипажей.

- Сегодня потребность в квалифицированных пилотах, владеющих вождением на уровне международных стандартов очень высока в республике. Примерно 50-60 пилотов. Если мы не займемся серьезно подготовкой собственных специалистов, летчиков, то нам придется постоянно нанимать иностранных пилотов, которые имеют международные лицензии, - сказал Даулет Дуйсенгалиев.

По его словам, в настоящее время с финскими партнерами ведутся переговоры об организации обучения летных инструкторов, а также создании центра летной подготовки на базе Академии гражданской авиации Казахстана по стандартам EASA.

Второе учебное заведение в Финляндии, куда за знаниями летного дела приезжают и будут направляться в будущем казахстанские пилоты - это Летная Академия «Finnair Flight Academy Ltd» (дочерняя компания национальной компании «Finnair»).

Напомним, национальный перевозчик Финляндии Finnair на начало 2012 года является самой безопасной авиакомпанией в Европе и второй по безопасности в мире. На самолетах авиакомпании не происходило чрезвычайных ситуаций с 1963 года, то есть почти последние 50 лет.

Одно из особенностей Finnair Flight Academy Ltd в том, что там будущих пилотов обучают вождению с соблюдением «зеленого принципа», о чем KAZENERGY сообщил управляющий директор Академии Микко Салминен:

- При обучении пилотов, мы уделяем большое внимание тому, как пилоты могут экономить топливо, при чем, это не зависит от модели воздушного судна, это зависит именно от навыков вождения пилота. Это так называемый «зеленый принцип», направленный на эффективное использование топлива.

Он напомнил, что компания ставит цель - уменьшить выбросы углекислого газа на 25%. С начала этого столетия Finnair смогла сократить выбросы CO₂ уже на 40%. Такой подход очень актуален сегодня для Казахстана, где взят курс на внедрение принципов энергоэффективности и энергосбережения. Тем более Казахстан через три года станет местом проведения масштабного мероприятия - международной выставки EXPO - 2017. Девиз выставки - «Энергия будущего».

По словам г-на Салминена, в Летной Академии Finnair также уделяют большое внимание внештатным кризисным

ситуациям. Обучение производится на так называемых «симуляторах» (специальное оборудование для обучения пилотов).

Это сложный механизм, с помощью которого можно смоделировать реальный полет и различные критические ситуации. Они сконструированы так, что максимально повторяют пульт управления самолетов разных моделей, чтобы в ходе обучения пилот отработал свои действия до автоматизма в случае ЧП.

По его словам, сегодня Finnair рассматривает возможность открытия прямого авиасообщения Хельсинки - Астана. Этот вопрос обсуждается в переговорах между министерствами транспорта и коммуникаций обеих стран.

- В настоящее время национальный перевозчик Казахстана - Air Astana не совершает рейсов в Хельсинки, так же как и из Хельсинки самолеты нашей авиакомпании не летают в Астану и Алматы. Но мы в этом очень заинтересованы, - говорит Микко Салминен.

Только в зимнее время с прошлого года налажены прямые чартерные авиарейсы из Казахстана в Лапландию для казахстанских туристов, желающих побывать на «родине Санта-Клауса».

- Одной из наших стратегических задач является увеличение прямых авиарейсов в Азию. За последние четыре года заметно увеличение их количества. Так, если в 2010 году у нас еженедельно осуществлялось почти 75 рейсов в страны Азии, то сегодня этот показатель удвоился. Вместо 10 пунктов назначения стало 20, - сообщил г-н Салминен.

Он пояснил, что выбор такой стратегии основан на бурном развитии в последние годы государств, расположенных в Азиатском регионе. Кроме этого, географическое положение Финляндии (север Европы) дает все возможности для создания своеобразного северного хаба между Европой и Азией.

Говоря об интересе финских компаний конкретно к Казахстану, расположенному в центре материка, управляющий директор сообщил, что недавно министерство торговли и промышленности Финляндии организовало бизнес - форум в Астане.

- Тогда в составе делегации были представители более 90 финских компаний. Эта была самая многочисленная делегация Финляндии за последние годы, организованная куда-либо еще, что свидетельствует о большом интересе наших компаний к казахстанскому рынку, - сказал Микко Салминен.



Авиатургентство «APPLETOUR»
г. Астана, пр.Кабанбай батыра, 17Е,
тел.: +7 (7172) 91-91-91, 91-99-99,
91-97-97, +7 701 522 5170
www.appletour.kz

Круизы от Apple Tour



только ЛУЧШИЕ
ВОСПОМИНАНИЯ
от отдыха



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



Укрепляя доверие

ОБЗОР «СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН В 2012–2013 ГГ.»



Т.Кожалиева,
Исполнительный директор по развитию человеческого капитала
Ассоциация KAZENERGY



Термин «социальная ответственность» используется в Казахстане уже давно однако он приобретает новое содержание по мере того, как страна развивается и интегрируется в международный рынок (также существуют термины «корпоративная социальная ответственность», «корпоративная ответственность», «корпоративное гражданство»). В 2011 году был принят Стандарт РК ИСО 26000 «Руководство по социальной ответственности», определяющий основные темы социальной ответственности (см. рисунок ниже). Более того, Национальной палатой предпринимателей РК ведется разработка Национальной концепции корпоративной социальной ответственности бизнеса в Казахстане.

Нефтегазовые компании традиционно несут высокую социальную нагрузку и занимают активную позицию по вопросам социальной ответственности. Тем не менее, сами компании и их заинтересованные стороны не имеют исчерпывающей информации о вкладе нефтегазовой отрасли в социально-экономическое развитие страны, практиках, тенденциях и лучших практиках в области социальной ответственности. Для восполнения этого пробела Ассоциация KAZENERGY при спонсорской поддержке компаний КПО, Мангистаумунайгаз и Би Джи Казахстан привлекла компанию Ernst&Young к подготовке Обзора «Социальная ответственность нефтегазовых компаний Республики Казахстан в 2012-2013 гг.». Данное исследование является первым в сво-

ем роде в Казахстане и должно позволить компаниям вести более эффективный диалог с государством и НПО, сопоставлять себя с другими компаниями и повышать качество управления в области социальной ответственности. В рамках подготовки Обзора был проведен опрос, среди руководителей нефтегазовых компаний и организаций, представляющих различные группы заинтересованных сторон. Опрос показал, что в нефтегазовых компаниях комплексно понимают социальную ответственность, выделяя в качестве приоритетов энергоэффективность, утилизацию попутного нефтяного газа, охрану здоровья персонала, обучение персонала и реагирование на аварии. В то же время большинство представителей ка-

захстанского бизнеса продолжает ассоциировать социальную ответственность лишь с социальным обеспечением, созданием благоприятных условий труда, спонсорством и благотворительностью.

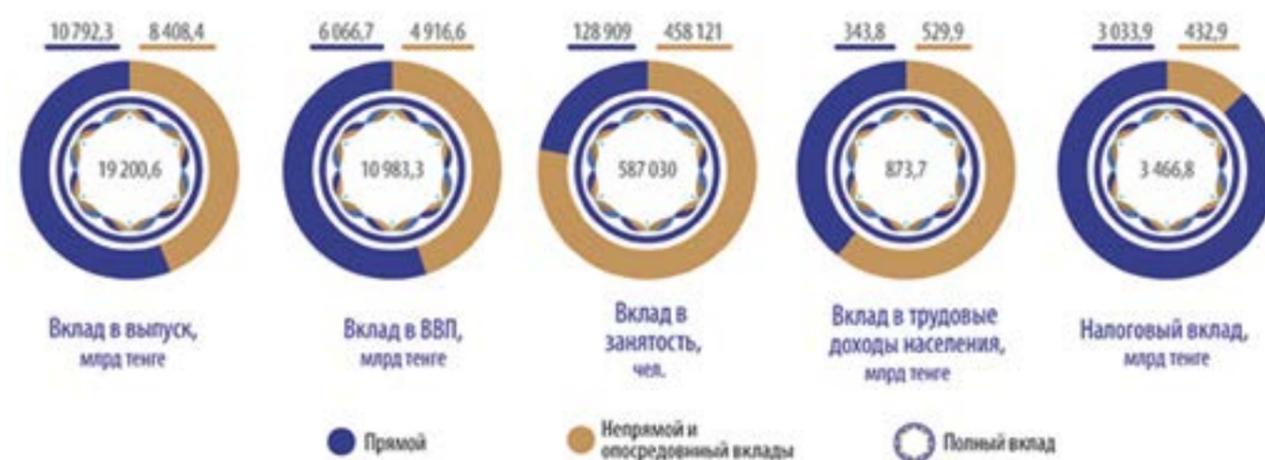
Также была проведена оценка вклада нефтегазовой отрасли в социально-экономическое развитие Казахстана, учитывающего не только непосредственное воздействие нефтегазовых компаний, но и влияние отрасли на смежные сектора экономики через закупку товаров и услуг на внутреннем рынке (непрямой вклад) и потребительские расходы работников нефтегазовых компаний, их поставщиков и подрядчиков (опосредованный вклад). Согласно результатам оценки, полный вклад отрасли выражается в обеспечении 31,8% национального выпуска товаров и услуг, формировании 40,1% ВВП и 46,2% всех налоговых поступлений, обеспечении работой 6,9% всех занятых.

Нефтегазовые компании не ограничиваются своим статусом крупнейших работодателей и налогоплательщиков, наращивая объем инвестиций в социально ориентированные проекты и предпринимая меры для управления социальными и экологическими рисками. Ежегодно нефтегазовые компании расходуют миллиарды тенге на развитие социальной инфраструктуры в регионах присутствия, а также уделяют большое внимание поддержке программ в сфере образования, культуры и спорта, направленных на всестороннее развитие нового поколения. В Обзоре представлены 39 примеров деятельности компаний по таким направлениям, как управление персоналом и социальное парт-



нерство, охрана труда и промышленная безопасность, развитие регионов и охрана окружающей среды. Наибольшую прозрачность в раскрытии информации продемонстрировали Группа компаний КазМунайГаз, КПО и Би Джи Казахстан. Несмотря на высокие социальные обязательства и инвестиции, не все нефтегазовые компании системно подходят к управлению в области социальной ответственности, что влечет риск нерационального или нецелевого расходования средств на социальные и экологические проекты, а также к упущенной выгоде от нереализованных инициатив. Лишь НК КазМунайГаз, РД КМГ, ТШО и КПО заявили о наличии стратегии в области социальной ответственности с четко поставленными целями. Большинство компаний имеет определенные долгосрочные цели, а также отдельные политики, регламентирующие подходы к управлению теми или иными аспектами социальной ответственности. Среди опрошенных компаний более половины не публикуют нефинансовую отчетность. Та-

кой высокий процент объясняется тем, что практика нефинансовой отчетности еще только набирает популярность в Казахстане и на данный момент не все нефтегазовые компании осознают всю важность и преимущества публикации таких отчетов. Ассоциация KAZENERGY видит своей задачей продвижение добровольных инструментов, которые позволяют стимулировать казахстанские нефтегазовые компании к совершенствованию практик управления и деятельности в области социальной ответственности и способствовать устойчивому развитию Казахстана. В частности, в Обзоре предложены инструменты такие «мягкого права» как содействие диагностики компаний, повышение квалификации, проведение конкурса лучших практик и подготовка конкурса лучших специалистов в области социальной ответственности. Логичным шагом по результатам подготовки Обзора будет ежегодный выпуск отчета по той же тематике в соответствии с рекомендациями Глобальной инициативы по отчетности (GRI).



ПРОБЛЕМНЫЕ ВОПРОСЫ ПО КАМЕРАЛЬНОМУ КОНТРОЛЮ



Олжас Сапарғалиев,
 Главный менеджер
 Департамент финансово-экономического анализа
 Ассоциация KAZENERGY

При национальной палате предпринимателей Республики Казахстан прошел круглый стол с участием государственных органов по обсуждению вопросов, связанных с осуществлением налоговыми органами камерального контроля. Были озвучены важные моменты, с которыми сталкиваются компании. Ассоциация KAZENERGY (далее – Ассоциация) в свою очередь предоставила проблемные вопросы ее членов (ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», АО «Каспий нефть», АО «НК «КазМунайГаз», ТОО «СП «Казгермунай», ТОО ПетроКазахстанОйл Продактс).

Одними из проблем, с которыми сталкиваются члены Ассоциации, являются:

1. Выставление уведомлений об устранении нарушений, выявленных по результатам камерального контроля, которые содержат требование объяснить расхождение между строками разных налоговых отчетностей, таких как форм 300.00 и 100.00 или форм 200.00 и 100.00 и т.д.. При этом анализ расхождений между данными налоговых отчетностей по разным налогам довольно трудоемкий процесс, отвлекающий немало сил и времени налогоплательщика от его основной деятельности, в то время как проведение подобного камерального контроля малоэффективно для обнаружения нарушений налогового законодательства РК. Согласно пункту 1 статьи 587 Налогового кодекса РК только в случае выявления по результатам камерального контроля нарушений с высокой степенью риска должно оформляться уведомление об устранении нарушений, выявленных по результатам камерального контроля, которое является обязательным для исполнения. При незначительных суммах расхождения достаточно оформлять извещение о нарушениях, выявленных по результатам каме-

рального контроля, чтобы налогоплательщик имел возможность самостоятельно перепроверить правильность оформления сданной налоговой отчетности без представления пояснения в налоговый орган.

2. Недоработка формул в части сверки оборотов между декларациями КПП и НДС. При проведении камерального контроля по сверки декларации НДС к декларации КПП необходимо доработать форму сверки с учетом особенностей сбора всех доходных и расходных статей.

1) например, при сверке статьи выбытия фиксированных активов система расценивает выбытие как получение дохода. Однако, согласно ст.119 п.8 выбытие может являться и порча, уничтожение, утрата фиксированных активов;

2) также, в сверке могут отображаться периоды, по которым уже проведена комплексная проверка;

3) при указании разницы в доходной части в сумме дохода по КПП при сверке отсутствуют суммы прочих доходов.

3. В настоящее время в программном обеспечении по составлению и обработке налоговой отчетности (СОНО) КГД МФ РК к уведомлению по результатам камерального контроля по НДС предусмотрено предоставление пояснения, заменяющее письменный ответ на уведомление (уведомления только ЕХД, автозапуск). В целях сокращения бумажного документооборота и оптимизации работы информационных систем предлагаем предусмотреть подобное пояснение и для других налогов и обязательных платежей.

4. Некорректное оформление уведомлений. В уведомлениях указываются только данные первого руководителя, в связи с чем приходится искать исполнителя данного уведомления (управление, отдел) для выяснения причины направления уведомления, за какой период выставлено, исходя из каких данных произведены расчеты и т.д.

5. Зачастую после вручения уведомления об устранении нарушений, выявленных органами налоговой службы по результатам камерального контроля, значительное количество выявленных «нарушений», таковыми не являются.

6. Возникновение риска по приостановлению расходных операций по банковским счетам налогоплательщика в связи с внутренними процедурами, установленными в налоговых органах. Например, письма-ответы на уведомления попадают к исполнителю с опозданием, не проставлен статус уведомления «Исполнено».

7. Выставление уведомлений согласно результатам камерального контроля по сведениям уполномоченных органов, которые зачастую являются неточными, не обновленными.

В целом ожидаем, что в ближайшее время КГД МФ РК внесет такие изменения как:

- возможность предоставлять пояснения в электронном виде на все уведомления по камеральному контролю;
- внедрение дежурного номера телефона по уведомлениям камерального контроля;
- предоставление извещения по нарушениям, выявленным в результате камерального контроля (с учетом степени риска);
- качественное администрирование сведений предоставленных уполномоченными органами и т.д.

В дополнение хотелось бы озвучить ситуацию по целевому проекту «Участие в работе по внесению изменений и дополнений в Налоговый Кодекс РК».

По итогам рассмотрения проекта Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам налогообложения», который передан из Мажилиса Парламента в Сенат, нашли свое отражение 8 поправок членов Ассоциации KAZENERGY:

- 1) две поправки по НДС в части дополнения актами оказанных услуг перечня единых международных перевозочных документов при транспортировке по системе магистральных трубопроводов (ст.244 и ст.276-12);
- 2) одна поправка по НДС в части внедрения электронного декларирования с целью упрощения таможенных процедур (ст.276-11);
- 3) одна поправка по НДС в части возможности возврата превышения НДС на основании заключения при получении ответов на запросы в отношении покупателя продуктов переработки из государства - члена Таможенного союза по запросу налоговой службы РК (ст. 635);
- 4) две поправки по рентному налогу в части введения понятия экспорта - как вывоза с территории РК на территорию Таможенного союза и за пределы Таможенного союза и в части конкретизации вида документа подтверждающего объем экспорта нефти (ст.301);
- 5) одна поправка по рентному налогу в части уточнения по рентному налогу на экспорт налогового периода (ст.304);
- 6) одна поправка по НДС в части продления приостановления пункта 8 статьи 237 Налогового кодекса (определения даты совершения оборота по реализации и авансовым платежам) до 01.01.16 г (п.8 ст.237).

Все поправки, не вошедшие в находящийся в Сенате законопроект 2014 года, направлены на рассмотрение рабочей группы по совершенствованию налогового законодательства, созданной при МНЭ РК, которая начнет свою работу в декабре 2014 года (изменения следующего года). Хочу также отметить, что Ассоциация продолжит свою работу по внесению изменений и дополнений в Налоговый Кодекс РК в 2015 году, в связи с чем призываем членов Ассоциации принимать активное участие в разработке и формировании проблемных вопросов касающихся налогообложения.

Топливо-энергетический комплекс России и Казахстана

НАМ ЕСТЬ, О ЧЁМ РАССКАЗАТЬ ДРУГ ДРУГУ!



www.ids55.ru

ЖУРНАЛЫ ИЗДАТЕЛЬСКОГО ДОМА СОРОКИНОЙ – МЕСТО ВСТРЕЧИ ЗАКАЗЧИКОВ И ПОСТАВЩИКОВ



Отраслевой журнал «КС» (Комплекс систем. Энергетика и ЖКХ) – единственный продукт в своём роде на рынке информационных услуг Западной Сибири и Дальнего Востока. Главная цель издания – информационное сопровождение отраслей жизнеобеспечения (в особенности – энергетики), продвижение передового российского и мирового опыта в энерго- и ресурсосбережении, обустройстве территорий; внедрение в практику современного оборудования, материалов и технологий, научных разработок.



Миссия журнала – информационное обеспечение нефтегазового комплекса регионов Сибири, Урала, Казахстана. Отраслевыми предприятиями накоплен большой кадровый, научный, технический потенциал, которому необходим доступный информационный выход в масштабах субъектов Российской Федерации (ХМАО-Югры, ЯНАО, Тюменской, Свердловской, Омской, Новосибирской и Томской областей) и стран ближнего зарубежья.



The Imperial Tailoring Co.
Императорский Портной

Мужская одежда ручной работы из лучших итальянских и английских тканей.

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

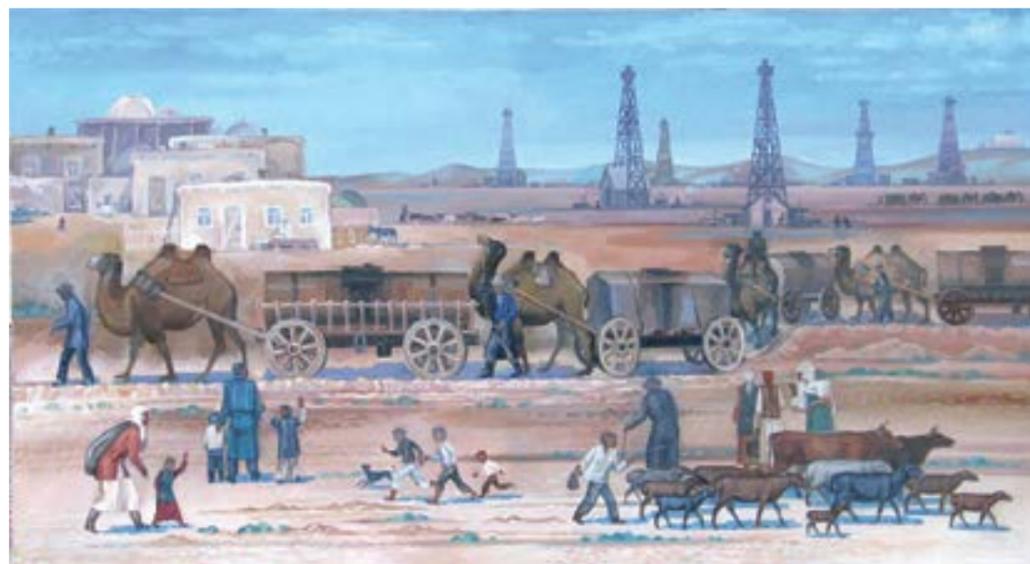
г. Алматы, ул. Кабанбай батыра 88
угол ул. Ш.Уалиханова
тел.: +7 (727) 2588 220, 2587 617
моб.: +7 777 221 8374
e-mail: almaty@mytailor.ru

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

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

www.mytailor.ru

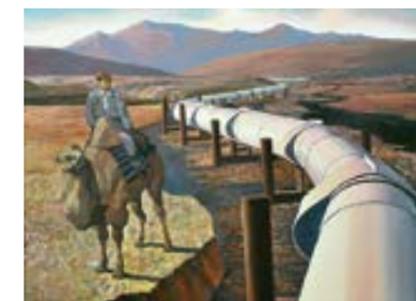
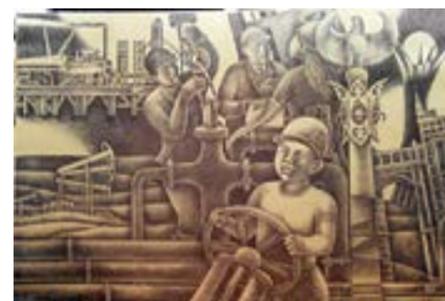
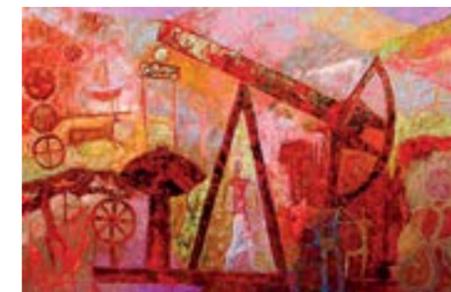




ПОБЕДИТЕЛИ РЕСПУБЛИКАНСКОЙ ВЫСТАВКИ – КОНКУРСА НА НЕФТЕГАЗОВУЮ ТЕМАТИКУ

Мир рисования разнообразен, рисуя, автор передает эмоции, чувства, свое восприятие. Искусство также как и многие сферы деятельности находится в фокусе внимания Ассоциации KAZENERGY. В этом году по инициативе Министерства энергетики Казахстана Ассоциация провела Республиканскую выставку – конкурс по трем номинациям «Живопись», «Графика», «Скульптура». Таким образом, ставилась цель вызвать интерес у творческих личностей к нефтяной и энергетической отрасли Казахстана. Спонсорскую поддержку в проведении конкурса оказали Фонд «Мунайшы» в партнерстве с компанией «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Б. В.», а также ОАО «Челябинский трубопрокатный завод». Первичный отбор лучших работ для экспозиции состоялся 18 ноября 2014 года в Музее современного искусства г. Астаны. В состав жюри вошли искусствоведы, общественные деятели, представители отраслевых ведомств и компаний, которые отметили наиболее талантливые работы.

Экспонирование прошло в рамках 25-ой Сессии Конференции по Энергетической Хартии 26-27 ноября т.г., в отеле «Rixos President Astana». Награждение победителей конкурса состоялось на коктейль – приеме в честь завершения мероприятия. Премии и награды участники конкурса получили из рук Первого Вице-министра энергетики Казахстана Узакбая Карабалина. Чествование спонсоров прошло в рамках 17-го заседания Совета Ассоциации KAZENERGY 10 декабря 2014г., которые в качестве подарков получили картины победителей. Обладателем Гран-при Республиканского конкурса-выставки художников стал график, живописец, монументалист, участник многих выставок, Член Союза художников РК с 1979 года Айткалиев Ками, за работу «Алғашқы мұнай» (пер. «Первая нефть») Дипломом за 1 место были награждены 2 победителя: Член союза молодежного объединения, участник областных и городских выставок - Женис Молдабеков за триптих «Мұнай» («Нефть»)



1. Художник – живописец, член Союза художников РК с 2003 года Гульнар Суйынбаева, работа «Композиция-1» Дипломом за 2 место были награждены 2 победителя:
 1. Лауреат Союза Молодежи Казахстана, член Союза художников РК, лауреат (гран-при) фестиваля творческой молодежи «Шабьт - Миллениум 99», президентский и государственный стипендиат (пятикратный) Актоты Смагулова за работу «Мұнайлы өлке»
 2. Свободный художник, участник международных, национальных и городских выставок, дипломант международного молодежного фестиваля «Шабьт», обладатель 3 места международного проекта «Каспий – море дружбы» Кульбатыров Рашид, картина «Месторождение Кашаган»
 Дипломом за 3 место были награждены 2 победителя:

1. Член Союза художников РК, участник и победитель областных, республиканских, международных выставок Адильгали Баяндин, картина «Ел байлығы»
 2. Заслуженный деятель Республики Казахстан, член Союза художников РК, директор галереи «Орхон» Ахметжан Ахатбакиев, картин «Нефть»
- Специальной премией от компании-спонсора награждены:
- Член Союза художников РК, преподаватель Академии «Сымбат» Оразбек Есенбаев за работу «Қазына»
 - Свободный творческий художник, Член Союза художников Республики Казахстан, преподаватель кафедры монументальной живописи Академии искусств им. Т. Жургенева Серик Тайнов за работы «Новая степь», «Нефтяники степи»
 - Бауыркан Жалын «Бұрғылау»
 - Ками Айткалиев «Манғыстау»



Качественный сервис –
залог безупречной деятельности



МНОГОПРОФИЛЬНЫЙ
МЕЙРИМ
МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

Улучшая здоровье человека – создаем здоровое общество!

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

специализированная консультативно-диагностическая, хирургическая помощь населению на платной и договорной основе в амбулаторных и стационарных условиях;

проведение профилактических медицинских осмотров профессиональной и декретированной групп населения;

заключение корпоративных договоров с государственными и международными и коммерческими организациями, сервисными компаниями на медицинское обслуживание сотрудников.

ВИДЫ УСЛУГ:

- ❖ Терапия
- ❖ Гинекология
- ❖ Урология
- ❖ Эндокринология
- ❖ Кардиология
- ❖ Дерматология
- ❖ Гастроэнтерология
- ❖ Педиатрия
- ❖ Оториноларингология
- ❖ Офтальмология
- ❖ Хирургия
- ❖ Травматология
- ❖ Ревматология
- ❖ Неврология
- ❖ Маммология
- ❖ Стационар
- ❖ Дневной стационар
- ❖ Процедурный кабинет
- ❖ Функциональная диагностика
- ❖ Компьютерная диагностика
- ❖ Ф-графия, рентген
- ❖ УЗИ-диагностика
- ❖ Видеокольпоскопия
- ❖ Лаборатория
- ❖ Физиотерапия

*ТОО «Многопрофильный
медицинский центр «Мейрим»*

г. Астана, Левый берег, ул. Сыганак, 1

Колл центр: 79-40-12

www.meirim.kz



Используя многолетний опыт в сфере предоставления услуг комплексного управления, высококвалифицированный персонал «Capital City Center» стремится обеспечить контроль качества выполняемых работ и гарантию их соответствия мировым стандартам.

Круглосуточная диспетчерская служба оперативно ответит на Ваш звонок и обслужит любую Вашу заявку.

+7 7172 792713, 792712

+7 702 999 9459

e-mail: ccc@mail.ru



НАШИ КЛИЕНТЫ

ҚазМұнайГаз



ҚазМұнайГаз-Сервис

ҚазМұнайГаз

КАПИТАЛ

LUKOIL

Балхашская ТЭС

КАПИТАЛ

МЕЙРИМ





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

СЕТЬ МЕДИКЕР ПО КАЗАХСТАНУ



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

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

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



Стратегическое партнерство

АСХАТ КУДАЙБЕРГЕНОВ



ПРОШЕДШИЙ В ЮЖНОКОРЕЙСКОМ ГОРОДЕ ЧЕДЖУ КОНГРЕСС АИБА ОЗНАМЕНОВАЛСЯ ОЧЕРЕДНОЙ ПОБЕДОЙ ОТЕЧЕСТВЕННОГО БОКСА – ОТНЫНЕ В ВЫСШЕМ ОРГАНЕ ВЛАСТИ МЕЖДУНАРОДНОЙ БОКСЕРСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ БУДУТ ДВА ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТА ИЗ КАЗАХСТАНА. ЧЛЕНЫ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО КОМИТЕТА АИБА ПОДДЕРЖАЛИ КАНДИДАТУРЫ ТИМУРА КУЛИБАЕВА И СЕРИКА КОНАКБАЕВА НА ПОСТ ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТОВ МЕЖДУНАРОДНОЙ АССОЦИАЦИИ БОКСА

В Чеджу на Конгресс одной из самых влиятельных спортивных организаций собрался весь цвет мирового бокса, ведь в этом южнокорейском городе состоялись выборы на руководящие посты АИБА. Как и ожидалось, должность главы АИБА сохранил Чинг Куо Ву.

Что отраднее, в числе вице-президентов АИБА как минимум ближайшие четыре года будут два наших соотечественника. Глава Международной ассоциации бокса Чинг Куо Ву высоко оценил вклад нашей страны и лично президента Казахстанской федерации бокса Тимура Кулибаева в развитие мирового бокса. Принимавшие участие в голосовании представители национальных федераций единодушно отметили плодотворную работу руководства КФБ.

Серик Конакбаев был избран президентом Азиатской конфедерации бокса, и теперь именно Серик Керимбекович будет курировать развитие бокса в Азиатском континенте. Занимавший пост главы Азиатской конфедерации бокса Гафур Рахимов назначен куратором Всемирной серии бокса (WSB).

Также вице-президентами АИБА стали аргентинец Освальдо Бисбальд (Америка), итальянец Франко Фальчинелли (Европа) и Келани Вейлор из Того (Африка).

Серик Конакбаев, как известно, человек недюжинной энергии, который умеет добиваться поставленных целей. На предыдущем Конгрессе АИБА прошедшем в Алматы Конакбаев вошел в состав исполнительного комитета Международной ассоциации бокса. Казахстанец принимал активное участие в нововведениях АИБА, с достоинством представлял страну на международной арене.

Сериком Конакбаевым была разработана программа развития бокса в Азии - одного из наиболее динамично развивающихся континентов в мировом боксе. Дело было за «выборщиками» - руководителями национальных федераций. Серик Керимбекович проиграть не мог. И день 14 ноября 2014 года стал одной из важных дат в карьере нашего соотечественника, президенты азиатских федераций бокса как один проголосовали за Серика Конакбаева, выбрав его на по-

сты вице-президента АИБА и президента Азиатской конфедерации бокса. - Безусловно, это большая честь. Вместе с тем – это и большая ответственность. Все знают Казахстан как боксерскую державу, как страну, которая динамично развивается, сохраняет и приумножает единство и согласие. Страна проведет международную выставку ЭКСПО-2017. В этом конечно, велика заслуга Главы государства Нурсултана Абишевича Назарбаева. Казахстан развивается во всех аспектах, и мировое сообщество прекрасно об этом осведомлено. Поэтому, все наши достижения дают нам импульс для дальнейшего развития, - сказал Серик Керимбекович сразу после избрания.

На конгрессе стали известны некоторые новшества, которые будут внедряться в ближайшее время. Например, как заявил президент АИБА Чинг Куо Ву, окончательно определилась методика отбора бойцов на Олимпиаду-2016 в Рио-де-Жанейро. 20 финалистов дебютного сезона «АРВ Про-боксинга» первыми в мире получают квалификационные лицензии. Всего за

два года по линии АРВ и WSB будет разыграно 63 олимпийские путевки. Также еще одно любопытное ноу-хау будет апробировано на ринге в Рио-де-Жанейро. Если раньше все решающие поединки за награды высшего достоинства проводились в один день, то отныне финальные поединки боксерского турнира будут проходить в разные даты.

ПЯТИЛЕТКУ В ЧЕТЫРЕ ГОДА

На Конгрессе АИБА подводят итоги последних четырех лет, и определяют векторы дальнейшего развития. За прошедшее после предыдущего Конгресса (Алматы, 2010 год) время в мировом олимпийском боксе был

несколько лет назад я был с визитом в Казахстане, где провел ряд встреч на высшем уровне. На переговорах мы пришли к общему пониманию, что Академия должна быть построена именно в Казахстане, в стране, обладающей богатыми традициями в боксе. Спасибо казахстанской стороне за то, что поддержала данный проект. Все это – яркий пример плодотворного и долгосрочного сотрудничества, которое идет на благо мировому спорту, - сказал глава мирового бокса.

- Прежде всего, хочется сказать слова благодарности всем, кто поддержал наши проекты, - говорил на брифинге для СМИ исполнительный директор АИБА Хо Ким. - Я поздравляю всех тех,

Также на Конгрессе АИБА в Чеджу был озвучен ряд важных инициатив:

- с текущего сезона WSB на стадии плей-офф формата матчей «Дома - в гостях» не будет, все решится в одной стране в течение двух соревновательных дней;
- будет разработан женский турнир WSB;
- к Олимпиаде 2020 года большая часть олимпийских лицензий разыграют через турнир АРВ;
- семья АИБА пополнилась новым членом – Косово.

Также участники Конгресса подтвердили целесообразность отмены шлемов на соревнованиях среди мужчин. По данным специалистов



успешно реализован целый ряд нововведений.

Отлично зарекомендовала себя Всемирная серия бокса (WSB), в которой отечественная команда «Астана Арланс» дошла до главной вершины.

Введена новая – более прогрессивная – система подсчета баллов.

Для повышения зрелищности поединков были отменены защитные шлемы.

В текущем году под Алматы открыла свои двери Всемирная академия бокса – первый на планете учебно-спортивный комплекс подобного рода. В октябре стартовал проект АРВ Про-боксинг, который со временем должен стать основным соревновательным направлением олимпийского бокса.

Во всех названных начинаниях КФБ приняла активнейшее участие. На специальной презентации для представителей СМИ президент АИБА Чинг Куо Ву высоко оценил вклад Казахстана в развитие мирового бокса. - Мы убеждены, что боксер должен всегда развиваться, и быть разносторонним, - говорит доктор Ву. - В этой связи очень важную роль играет Всемирная академия бокса.

кто участвовал в самом первом сезоне Всемирной серии бокса. В этом году в турнире уже примут участие команды из 16 стран, что, несомненно, можно назвать хорошим результатом проделанной нами работы.

В текущем году мы запустили новый прорывной проект АРВ. Считаем, что это действительно тот турнир, который позволит сделать наш вид спорта еще зрелищнее и интереснее. Думаю, что такой формат соревнования поможет нам привлечь еще больше молодежи в спорт. Ведь, ни для кого не секрет, что именно профессиональные боксеры являются героями для миллионов мальчишек по всему миру. Также АРВ даст возможность боксерам с меньшими потерями в дальнейшем перейти в классические профессионалы.

В НОГУ СО ВРЕМЕНЕМ

Конгресс-2014 оказался продуктивным. Как отметил Чинг Куо Ву, темпы развития мирового спорта ускоряются, и АИБА, как одна из самых крупных спортивных организаций должна идти в ногу со временем.

Внедрение проектов WSB, а с этого года и АРВ, отвечает современным реалиям.

Медицинской комиссии АИБА, после снятия шлемов статистика травм снизилась на 33 процента.

Отметим, что с 1996 по 2006 годы вице-президентом АИБА также был наш соотечественник Бекет Сапабекович Махмутов, внесший огромный вклад в развитие мирового и казахстанского бокса.

Возглавивший Казахстанскую федерацию бокса в 2009 году Тимур Аскарлович Кулибаев сразу же в числе приоритетных направлений КФБ поставил задачу – налаживание международных связей. Можно констатировать, что на сегодняшний день цель достигнута. В каждой из различных комиссий АИБА (тренерской, технической, судейской, медицинской) присутствуют казахстанцы.

Беспрецедентным избранием сразу двух наших соотечественников на посты вице-президентов Международной ассоциации бокса мировая спортивная общественность отмечает огромный вклад Казахстана в развитие бокса, демонстрирует высокое доверие нашей стране и делегирует отечественным спортивным деятелям самые широкие полномочия по продвижению инициатив Казахстана на мировой спортивной арене.



Защитите будущее вашего ребенка – *сохраните пуповинную кровь!*



*Стволовые клетки пуповинной крови
спасают жизнь человека!*

стволовых клеток пуповинной крови позволяют вашему ребенку бороться с опасными для жизни болезнями.

Рождение вашего ребенка – знаменательное событие в жизни Человека, а сохранение его пуповинной крови может помочь защитить его здоровье в будущем. Достижения современной медицины предоставляют каждой семье возможность обеспечить своего ребенка по сути биологической страховкой на всю жизнь.

После рождения малыша в пуповине и плаценте остается некоторое количество его крови. Именно она является ценным источником стволовых клеток и может быть собрана и заморожена для того, чтобы ее можно было использовать в будущем.

Гемопоэтические стволовые клетки – предшественники клеток крови, которые обеспечивают транспортировку

кислорода к тканям, свертывание крови, работу иммунной системы. Стволовые клетки, получаемые из пуповинной крови, способны превращаться в любые клетки и могут быть применены для лечения различных заболеваний.

Пуповинная кровь собирается специально обученным персоналом родильного отделения. Сразу после рождения ребенка и пересечения пуповины кровь собирается в стерильный контейнер, как в ходе нормальных родов, так и в случаях кесарева сечения и при многоплодной беременности.

Сбор пуповинной крови абсолютно безопасен как для ребенка, так и для мамы, поскольку при сборе не происходит физического контакта. До момента помещения концентрата стволовых клеток на постоянное криогенное хранение пуповинная кровь проходит следующие этапы обработки:

1. Сбор пуповинной крови в родильном доме
2. Доставка собранной пуповинной крови в лабораторию «Медицеллбанка»
3. Маркировка образца пуповинной крови
4. Тестирование пуповинной крови
5. Выделение стволовых клеток

6. Криогенная заморозка концентрата стволовых клеток
7. Хранение концентрата стволовых клеток пуповинной крови.

Сохранение стволовых клеток пуповинной крови может стать пожизненной биологической медицинской страховкой, поскольку:

- однажды полученные, они могут храниться десятилетиями;
- стволовые клетки – это лучшая альтернатива стволовым клеткам костного мозга.

В медицине известны случаи, когда женщина была вынуждена беременеть и рожать, чтобы обеспечить донора для больного ребенка с отнюдь не абсолютной уверенностью в генетической идентичности детей.

- В случае необходимости заблаговременно заготовленные клетки останутся только извлечь из криогенного хранилища и разморозить, не тратя время на поиск совместимого донора (длительный и часто безуспешный);
- Стоимость сохранения стволовых клеток пуповинной крови в десятки раз ниже, чем приобретение донорских (если таковые найдутся).

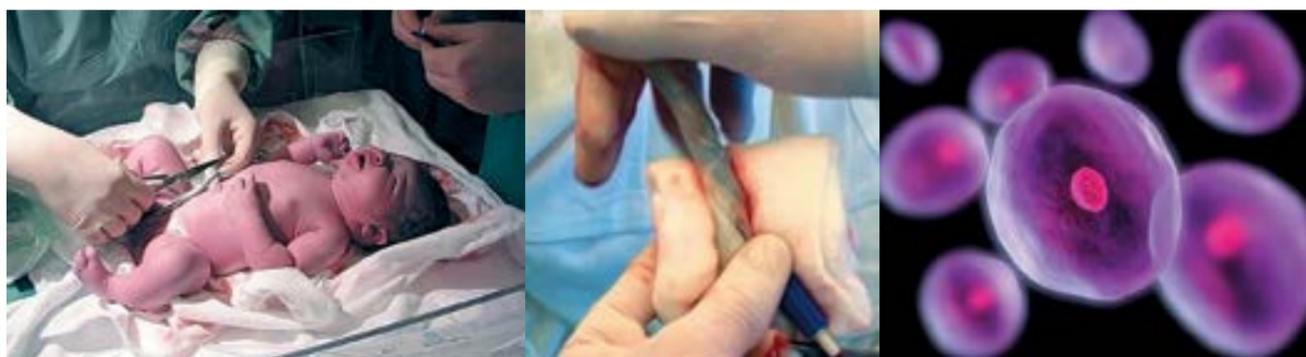


*«Медицеллбанк» поможет вам сохранить
пуповинную кровь вашего ребенка!*

Более детальную информацию Вы можете получить,
обратившись по тел.: +7 (7172) 79 76 26 или моб.тел.: +7 701 522 2885

*Медицинские консультанты пуповинной крови Медицеллбанка
остаются с Вами на связи 24 часа в сутки 7 дней в неделю и
готовы оказать Вам квалифицированную консультацию.*

г. Астана, Коргалджинское шоссе, 6, ВП9
www.medicellbank.kz
www.meiyrim.kz



ENERGY FOCUS

Экспертное бюро «Energy Focus» является учредителем и издателем периодических печатных изданий и оказывает широкий спектр услуг в сфере Public Relations:

- Работа по формированию и улучшению корпоративного и персонального имиджа.
- Разработка, реализация рекламных кампаний, акций.
- Подготовка и проведение различных мероприятий, в том числе международных форумов и конференций.
- Аналитические обзоры, макроэкономический и отраслевой анализ.
- Организация фото и видеосъемок, различных телевизионных программ.
- Услуги издательства: подготовка и выпуск периодических печатных изданий.
- Услуги полиграфии: печать визиток, бланков, открыток, календарей, буклетов и др.



имиджевое издание
Казахстанской Ассоциации
организаций нефтегазового
и энергетического комплекса
KAZENERGY

РАЗМЕР	СТОИМОСТЬ РЕКЛАМЫ (в тенге без учета НДС)
2 страницы обложки	800 000
3 страницы обложки	800 000
с 4-ой страницы до страницы «Содержание»	700 000
спонсор страницы «Содержание»	750 000
внутренние страницы	600 000
внутренний разворот	1 000 000
4-ая страница обложки	800 000
задняя обложка	1 000 000



журнал о здоровье
и новостях медицины

РАЗМЕР	СТОИМОСТЬ РЕКЛАМЫ (в тенге без учета НДС)
2, 3, 4 страницы обложки	300 000
внутренние страницы	200 000
внутренний разворот	250 000
задняя обложка	300 000



спортивный журнал
о боксе

РАЗМЕР	СТОИМОСТЬ РЕКЛАМЫ (в тенге без учета НДС)
2, 3, 4 страницы обложки	180 000
внутренние страницы	150 000
внутренний разворот	250 000
задняя обложка	250 000



информационный вестник
компании «Медикер»

РАЗМЕР	СТОИМОСТЬ РЕКЛАМЫ (в тенге без учета НДС)
1 и 8 голоса: 1 кв.см	300
внутренние полосы: 1 кв.см	200



MEETINGS AREN'T ROCKET SCIENCE.

They're people science.



People inspired. Marriott imagined.

MEETINGS BY MARRIOTT

*Наца жыл
жамуяңызга
сәттілік
әкелсін!*

*Меләли ығари
Вашия селме
в Новом году!*

 **KazRosGas**

**БІЗДІҢ ЖЫЛУЫМЫЗ СІЗГЕ!
ДАРИМ ВАМ НАШЕ ТЕПЛО!**

Казахстан, 050010,
г. Алматы, ул. Зенкова, 71
Телефон: +7 (727) 258-29-96
Факс: +7 (727) 258-29-70

www.kazrosgas.org