

20 SEPTEMBER - DAY OF OILMEN OF AZERBAIJAN

CASPIAN ENERGY®

INTERNATIONAL ANALYTICAL JOURNAL AUGUST-SEPTEMBER 2008 4 (52)

AZERBAIJAN



PRESIDENT OF AZERBAIJAN **ILHAM ALIYEV:**
AZERBAIJAN TO BECOME ONE
OF THE MOST POWERFUL STATES

ПРЕЗИДЕНТ АЗЕРБАЙДЖАНА ИЛЬХАМ АЛИЕВ:
АЗЕРБАЙДЖАН ВОЙДЕТ В ЧИСЛО САМЫХ МОГУЩЕСТВЕННЫХ ГОСУДАРСТВ

GENERAL PARTNER

StatoilHydro



Внебюджетная
Азербайджан

CHINAR

Bank of Azerbaijan

CASPIAN INTEGRATION
BUSINESS CLUB

Rapid Solutions

SOCAR ALLIANCE CMS

CPC

EKOL

ITE GROUP PLC

БУРОВЫЕ ДОЛОТА ВЫСОКОГО КАЧЕСТВА ПО ПРИЕМЛЕМЫМ ЦЕНАМ



Поздравляем Нефтяников Азербайджана с профессиональным праздником!

Оригинальную продукцию ОАО «Волгабурмаш» Вы сможете приобрести только через официальное представительство в Азербайджанской Республике «Волгабурмаш-Азербайджан»

Для дальнейшей информации:

Представительство ОАО «Волгабурмаш» в Азербайджане:
г.Баку, пр. Ходжалы 37, "Silk Way Business Center".
Тел: (+99412) 490-37-24
Факс: (+99412) 496-75-26
E-mail: office@vbmbits.az
URL: www.vbmbits.az

For more information:

Representation JSV "Volgaburmash" in Azerbaijan:
Baku, Hojali Avenue 37, "Silk Way Business Center".
Ph: (+99412) 490-37-24
F: (+99412) 496-75-26
E-mail: office@vbmbits.az
URL: www.vbmbits.az



Bank of Azerbaijan
Bir Azərbaycan Bankı.

15 il Sizinlə birlikdə

ƏMANƏTİN FAİZ DƏRƏCƏLƏR

ƏMANƏTİN MÜDDƏTİ	VALYUTA NÖVÜ		
	AZN	ABŞ dol.	AVRO
Tələb olunanadək əmanətlər	7%	7%	6%
6 ay müddətinə olan əmanətlər	15%	15%	10%
12 ay müddətinə olan əmanətlər	17%	17%	12%
24 ay müddətinə olan əmanətlər	18%	18%	13%
36 ay müddətinə və daha çox müddətə olan əmanətlər	19%	19%	14%

Əmanətin növündən asılı olmayaraq hər müştəriyə plastik kart verilir:

10 000 qədər - **VİZA ELECTRON**
50 000 qədər - **VİZA Klassik kartı**
50 000 qədər - **VİZA GOLD kartı**

VİP müştərilərə valyuta növündən asılı olmayaraq hər 100.000 məbləğində əmanətə məbləğin 20% həcmində kredit xətti açılır (illik 24%) və **VİZA GOLD** plastik kartı hədiyyə verilir.



Gələcəyə İnamla

Bakı şəhəri, S.Vurğun küçəsi 3
Tel.: 498 02 45; 498 02 47
498 81 30
Faks: 498 02 50

CONTENTS

AUGUST - SEPTEMBER 2008 №4 (52)

- 10 SEPTEMBER 20 • OILMEN'S DAY
AZERBAIJAN TO BECOME
ONE OF THE MOST POWERFUL STATES – ILHAM ALIYEV
- 18 ACCENT •
ISSUE ON DIVERSIFICATION OF ENERGY CARRIERS
TRANSPORTATION IS GETTING MORE SERIOUS -
AZERBAIJAN'S PRESIDENT ILHAM ALIYEV
- 30 OIL MARKET •
BIOFUEL & POLITICS: MAJOR FACTORS OF
OIL MARKET'S UNCERTAINTY IN 2008-2030
- 38 EXCLUSIVE • LITHUANIA
LITHUANIA COHERENTLY STANDS FOR
CONSOLIDATION OF COMMON EU ENERGY POLICY
Gediminas Kirkilas, Prime Minister of Lithuania
- 46 EXCLUSIVE • GREECE
GREECE SHARES THE SAME PRINCIPLES FOR ENERGY POLICY
AND ENERGY SECURITY WITH THE EUROPEAN UNION-
Christos Folias
- 54 EXCLUSIVE • BULGARIA
A DELAY IN NABUCCO PROJECT'S START
MIGHT REROUTE GAS TOWARDS CHINA AND INDIA -
Petar Dimitrov
- 60 OIL POLICY •
MULTIPOLAR WORLD THE POINT THE
HISTORY WARNS ABOUT
- 64 EXCLUSIVE • AZERBAIJAN
AZERBAIJAN'S ENERGY POLICY IS BASED
ON MUTUALLY BENEFICIAL AND EQUAL
INTERGOVERNMENTAL PARTNERSHIP PRINCIPLES -
NATIG ALIYEV, Minister of Industry and Energy of the
Republic of Azerbaijan
- 76 EXCLUSIVE • AZERBAIJAN
SOCAR SHALL BECOME A COMPANY OF AN INTERNATIONAL
LEVEL – Azerbaijan's President Ilham Aliyev
- 80 AZERBAIJAN • GAS SECTOR
CONCEPT OF DEVELOPMENT
FOR REGIONS – ACTIVITY PROGRAM OF AZERBAIJAN'S
GAS INDUSTRY
- 84 AZERBAIJAN • UPSTREAM
AZNEFT PU RAMPING UP OIL AND GAS
PRODUCTION IN AZERBAIJAN
- 88 AZERBAIJAN • DOWNSTREAM
HEYDAR ALIYEV BAKU DEEPWATER JACKET FACTORY
CELEBRATING ITS 30TH ANNIVERSARY
- 92 AZERBAIJAN • DOWNSTREAM
HEYDAR ALIYEV BOR - THORNY WAY FROM
CRUDE TO FINISHED PRODUCTION
- 96 AZERBAIJAN • DOWNSTREAM
AZERNEFTYAG'S SOCIAL STRATEGY
FOCUSES ON CONCERN FOR PEOPLE
- 100 AZERBAIJAN • OIL & GAS SERVICE
INTEGRATED DRILLING OPERATIONS TRUST –
SUCCESS IS GUARANTEED
- 104 AZERBAIJAN • OIL & GAS SERVICE
CSOF-RUN SHIPS ENSURE IMPLEMENTATION OF
THE OIL-AND-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN
IN THE CASPIAN
- 106 UK • OIL & GAS SERVICE
CMS IS COMMITTED TO BRINGING THE VESSELS
OF THE OIL FLEET OF AZERBAIJAN UP TO THE
INTERNATIONAL STANDARDS
- 108 EXCLUSIVE • IRAN
WE OFFER AZERBAIJAN TO INVEST
IN NEKA AND JASK PROCESSING CAPACITIES-
Dr. H. Nogherehkar Shirazi
- 116 EXCLUSIVE • UK
«ENERGY DEMAND IS BOUND TO GROW
BY ANOTHER 50 PERCENT BY 2050» - John Neve
- 120 EXCLUSIVE • ITALY
INVESTMENT IN ITGI PROJECTS IS IN
RANGE OF EUR 1BN – Elio Ruggeri
- 124 ECOLOGY • AZERBAIJAN
EKOL ENGINEERING SERVICES CJSC PARTICIPATES IN
MISSION ON NATURE RESTORATION
- 128 AZERBAIJAN • DOWNSTREAM
VOLGABURMASH AZERBAIJAN PROFESSIONALLY
GUARANTEED QUALITY
- 130 AZERBAIJAN • OIL & GAS SERVICE
CPC'S ADVANCED SOLUTIONS FOR OIL-GAS SECTOR
- 136 AZERBAIJAN • ECOLOGY & SCIENCE
UNIQUE EXPEDITION TO
AZERBAIJAN'S HIGHEST PEAK



CHINAR



FRESH TECHNOLOGY
FRESH FOODS

Address: 4, M. Narimanov Str., Narimanov district,
Baku, AZ1029, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 496-64-73/72
Fax: (+994 12) 496-63-73
E-mail: cinar@azeronline.com
URL: www.cinar-az.com



СОДЕРЖАНИЕ

АВГУСТ - СЕНТЯБРЬ 2008 №4 (52)

- 14 **SEPTEMBER 20 • OIL MEN'S DAY**
АЗЕРБАЙДЖАН ВОЙДЕТ В ЧИСЛО САМЫХ
МОГУЩЕСТВЕННЫХ ГОСУДАРСТВ – Ильхам Алиев
- 22 **ACCENT**
СТАНОВИТСЯ БОЛЕЕ СЕРЬЕЗНЫМ
ВОПРОС ДИВЕРСИФИКАЦИИ ТРАНСПОРТИРОВКИ
ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ –
Президент Азербайджана Ильхам Алиев
- 34 **OIL MARKET**
БИОТОПЛИВО И ПОЛИТИКА – ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ
НЕПРЕДСКАЗУЕМОСТИ НЕФТЯНОГО РЫНКА 2008-2030 ГГ.
- 42 **EXCLUSIVE • LITHUANIA**
«ЛИТВА ВЫСТУПАЕТ ЗА КОНСОЛИДАЦИЮ
ОБЩЕЕВРОПЕЙСКОЙ ЭНЕРГОПОЛИТИКИ» -
Премьер-министр Литовской
Республики Гедиминас Киркилас
- 50 **EXCLUSIVE • GREECE**
«ГРЕЦИЯ РАЗДЕЛЯЕТ ПРИНЦИПЫ ЕС
ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ И
ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТИ» -
Христос Фолиас
- 56 **EXCLUSIVE • BULGARIA**
ЕСЛИ РЕАЛИЗАЦИЯ НАВУССО НЕ БУДЕТ НАЧАТА,
ТО ГАЗ ПОЙДЕТ В СТОРОНУ КИТАЯ И ИНДИИ-
Петар Дмитров
- 62 **OIL POLICY**
МНОГОПОЛЯРНЫЙ МИР
О ЧЕМ ПРЕДУПРЕЖДАЕТ ИСТОРИЯ
- 70 **EXCLUSIVE • AZERBAIJAN**
«ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА АЗЕРБАЙДЖАНА
БАЗИРУЕТСЯ НА ПРИНЦИПАХ ВЗАИМОВЫГОДНОГО
И РАВНОПРАВНОГО МЕЖГОСУДАРСТВЕННОГО
ПАРТНЕРСТВА» - Министр Промышленности и
Энергетики Азербайджана Натиг Алиев
- 78 **EXCLUSIVE • AZERBAIJAN**
«ГОСНЕФТЕКОМПАНИЯ АЗЕРБАЙДЖАНА ДОЛЖНА СТАТЬ
НЕФТЯНОЙ КОМПАНИЕЙ МЕЖДУНАРОДНОГО УРОВНЯ» -
Президент Азербайджана Ильхам Алиев
- 82 **AZERBAIJAN • GAS SECTOR**
КОНЦЕПЦИЯ РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ СТРАНЫ - ПРОГРАММА
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА АЗЕРБАЙДЖАНА
- 86 **AZERBAIJAN • UPSTREAM**
ПО «АЗНЕФТЬ» НАРАЩИВАЕТ
НЕФТЕГАЗОДОБЫЧУ В АЗЕРБАЙДЖАНЕ
- 90 **AZERBAIJAN • DOWNSTREAM**
БАКИНСКОМУ ЗАВОДУ ГЛУБОКОВОДНЫХ ОСНОВАНИЙ
ИМ. ГЕЙДАРА АЛИЕВА ИСПОЛНЯЕТСЯ 30-ЛЕТ
- 94 **AZERBAIJAN • DOWNSTREAM**
БНПЗ ИМЕНИ ГЕЙДАРА АЛИЕВА -
ТЕРНИСТЫЙ ПУТЬ ОТ СЫРЬЯ К ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ
- 98 **AZERBAIJAN • DOWNSTREAM**
ЗАБОТА О ЛЮДЯХ ОСТАЕТСЯ
САМОЙ ВАЖНОЙ ЗАДАЧЕЙ
СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ НПЗ «АЗЕРНЕФТЬЯГ»
- 102 **AZERBAIJAN • OIL & GAS SERVICE**
ТРЕСТ «КОМПЛЕКСНЫЕ БУРОВЫЕ РАБОТЫ» -
НЕОБРАТИМЫЙ УСПЕХ ОБЕСПЕЧЕН
- 105 **AZERBAIJAN • OIL & GAS SERVICE**
СУДА КМНФ ОБЕСПЕЧИВАЮТ РЕАЛИЗАЦИЮ
НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА НА КАСПИИ
- 112 **EXCLUSIVE • IRAN**
«МЫ ПРЕДЛАГАЕМ АЗЕРБАЙДЖАНУ ИНВЕСТИРОВАТЬ В
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ МОЩНОСТИ В НЕКА И ДЖАСКЕ» -
Гусейн Ногрекар Ширази
- 118 **EXCLUSIVE • UK**
«СПРОС НА ЭНЕРГОРЕСУРСЫ К 2050 ГОДУ
МОЖЕТ ВЫРАСТИ ЕЩЕ НА 50% » - Джон Нив
- 122 **EXCLUSIVE • ITALY**
«ИНВЕСТИЦИИ В ПРОЕКТ ITGI СОСТАВЯТ ПРИМЕРНО 1
МЛРД. ЕВРО» - Элььо Руджери
- 125 **ECOLOGY • AZERBAIJAN**
ЗАО «EKOL ENGINEERING SERVICES»
УЧАСТНИК МИССИИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ПРИРОДЫ
- 126 **AZERBAIJAN • DOWNSTREAM**
АЗПЕТРОЛ: ДЕМОНИСТРИРУЕТ
ПРИВЕРЖЕННОСТЬ ТРАДИЦИЯМ СТРАНЫ
- 129 **AZERBAIJAN • DOWNSTREAM**
“ВОЛГАБУРМАШ АЗЕРБАЙДЖАН” -
ГАРАНТИРОВАННОЕ КАЧЕСТВО
- 131 **AZERBAIJAN • OIL & GAS SERVICE**
ПЕРЕДОВЫЕ РЕШЕНИЯ СРС ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА
- 132 **AZERBAIJAN • INDUSTRY**
ОАО “БАКИНСКИЕ ХОЛОДИЛЬНИКИ ЧИНАР”
ГАРАНТИРУЕТ КАЧЕСТВО ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ
- 131 **EXHIBITION & CONFERENCE**
«НЕФТЕГАЗ-2008» - ПЕРСПЕКТИВЫ
РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

Operating through cooperating.

As projects to extract oil and gas become more challenging and complex, cooperation becomes even more vital to success. Technologies developed by StatoilHydro play an important role in optimising the development of demanding petroleum resources the world over – often at great depths and in harsh conditions. The work at Ormen Lange in Norway is a model for our partnerships with national and international oil companies and governments in places like Azerbaijan, where we cooperate with global partners to supply energy to the host country, its region and the world at large.

As a major upstream partner in Azeri-Chirag-Gunashli and Shah Deniz we are one of the biggest foreign investors in Azerbaijan. We are the operator of the Azerbaijan Gas Supply Company responsible for gas sales from Shah Deniz to Azerbaijan, Georgia and Turkey, and the commercial operator of the South Caucasus Pipeline. Our company is also a major shareholder in the BTC oil export pipeline that goes from Azerbaijan through Georgia to Turkey.

Discover more at www.statoilhydro.com

StatoilHydro



Caspian Energy International Publishing House

President and Editor-in-Chief Caspian Energy IPH

Natalya Aliyeva n.aliyeva@caspenergy.com

General Director Caspian Energy IPH

Rasim Mahmudov arg@caspenergy.com

Chief GPR Consultant

T.A. ELDAROGU gpr@cibcgroup.com

Financial Manager

Lala Hacıyeva

Head of Analytical Group of Caspian Energy

N.V.Susel caspenergy@azdata.net**Russian Editorial Staff with Caspian Energy IPH**

Deputy Editor-in-Chief Caspian Energy Journal

Jeyhun Bayramov info@caspenergy.comeditor@caspenergy.com**English Editorial Staff with Caspian Energy IPH**

English Version Editor

Aygun Mammadova office@caspenergy.com

Translator

Olga Manuilova**Caspian Energy External Affairs Agency**

Head of Caspian Energy External Affairs Agency

Rasim Polad oğlu pr@caspenergy.com

Coordinators

Eldar Maksumov external@caspenergy.com**Elnara Aliyeva** europa@caspenergy.comkz@cibcgroup.com**Khazar Energy Advertising Agency**

Head of Khazar Energy Advertising Agency

Vafa Heydarova marketing@caspenergy.com**Caspian Energy Telecom Advertising Agency**

Head of Caspian Energy Telecom Advertising Agency

Gunay Sadigova telecom@caspenergy.comtelekom@caspenergy.com**Caspian Energy Design Art Studio**

Art-Director and Chief Designer with Caspian Energy IPH

Zeynur Babayev designer@cibcgroup.comWebpage Administrator www.caspenergy.com
FARZAKH**Caspian Energy Pictures Photo Agency**

Head of Photo Agency of Caspian Energy IPH

Michael T. Alieff**Huseyn Azimzadeh**

Photo Archive Manager

Fuad Mammadov**Caspian Energy Employment Agency**

Head of Agency

Rena Aliyeva**Caspian Business Alliance Consulting Company**

PR-Assistant

Sevinj Imanova office@cibcgroup.com**Caspian Energy Integration Award Organization Committee**

PR-Assistant

Sabina Jalilova office@caspenergy.com**Brand Award Azerbaijan Organization Committee**

Project Manager

Vafa Iskandar gyzy pr@brandaward.az**Caspian Energy Integration Award Organization Committee**

President and CEO of CIBC-Group

Telman Aliyev ceo@cibcgroup.com**XƏZƏR ENERJİ® BNE**

Beynəlxalq Nəşriyyat Evi

CASPIAN ENERGY® IPH

International Publishing House

INFORMATION SUPPORTMinistry of Industry and Energy of the
Republic of AzerbaijanMinistry of Energy and Mineral Re-
sources of the Republic of KazakhstanMinistry of Economic Development of
the Republic of AzerbaijanMinistry of Industry and Trade of the
Republic of Kazakhstan

State Oil Company of the Republic of Azerbaijan



KazMunaiGaz National Company CJSC

**The editorial office address:**6th floor, International Trade Center, 95 H.Aliyev Avenue,
Baku AZ-1033, Azerbaijan**Tel /Fax:** (+99412) 447-21-86/87
(+99412) 447-02-36/38
(+99412) 447-22-71**Email:** arg@caspenergy.com
info@caspenergy.com
pr@caspenergy.com

Reproduction of any publications of Caspian Energy is permitted only with the agreement of the publisher. The editorial board does not bear any responsibility for the contents of advertisements. The editorial board's views can differ from the author's opinion. CASPIAN ENERGY is a registered trade mark of CASPIAN ENERGY IPH. Registration No. 2005 0112 dated 10.03.05 issued by the State Agency on Standardization, Metrology and Patterns of Republic of Azerbaijan. The journal is registered in the Ministry of Publication and information of the Republic of Azerbaijan. License No. 272 dated 09.04.1999





S O C A R

ALLIANCE

CMS

CASPIAN MARINE SERVICES (UK) LTD

Address: Baku AZ1010, Azerbaijan 72, 28 May street

Tel: (+994 12) 598 10 18

(+994 12) 598 10 28

Fax: (+994 12) 598 17 33

E-mail: info@caspmarine.com

URL: www.caspmarine.com

Международный издательский дом "Caspian Energy"

Президент и главный редактор МИД "Caspian Energy"	
Наталья Алиева	n.aliyeva@caspenergy.com
Генеральный директор МИД "Caspian Energy"	
Расим Махмудов	arg@caspenergy.com
Главный консультант по связям с правительством и общественностью	
Т.А. ELDAROGU	gpr@cibcgroup.com
Финансовый менеджер	
Лала Гаджиева	
Руководитель аналитической группы МИД "Caspian Energy"	
Н.В.Сусел	caspenergy@azdata.net

Русская редакция МИД "Caspian Energy"

Заместитель главного редактора журнала "Caspian Energy"	
Джейхун Байрамов	info@caspenergy.com
	editor@caspenergy.com

Английская редакция МИД "Caspian Energy"

Редактор английской версии	
Айгюн Мамедова	office@caspenergy.com
Переводчик	
Ольга Мануилова	

Агентство по внешним связям "Caspian Energy"

Руководитель агентства по внешним связям "Caspian Energy"	
Расим Полад оглы	pr@caspenergy.com
Координаторы	
Эльдар Максумов	external@caspenergy.com
Эльнара Алиева	europa@caspenergy.com
	kz@cibcgroup.com

Рекламное агентство "Khazar Energy"

Руководитель рекламного агентства "Khazar Energy"	
Вафа Гейдарова	marketing@caspenergy.com

Рекламное агентство "Caspian Energy Telecom"

Руководитель рекламного агентства "Caspian Energy Telecom"	
Гюнай Садыгова	telecom@caspenergy.com
	telekom@caspenergy.com

Арт-студия "Caspian Energy Design"

Арт-директор и главный дизайнер МИД "Caspian Energy"	
Зейнур Бабаев	designer@cibcgroup.com
Администратор сайта www.caspenergy.com	
FARZAKH	

Фотоагентство "Caspian Energy Pictures"

Руководитель фотоагентства "Caspian Energy Pictures"	
Michael T. Alieff	
Гусейн Азимзаде	
Менеджер архива фотоагентства "Caspian Energy Pictures"	
Фуад Мамедов	

Агентство "Caspian Energy Employment"

Менеджер агентства	
Рена Алиева	

Консалтинговое агентство "Caspian Business Alliance"

PR-ассистент	
Севиңдж Иманова	office@cibcgroup.com

Оргкомитет "Caspian Energy Integration Award"

PR-ассистент	
Сабина Джалилова	office@caspenergy.com

Оргкомитет "Brand Award Azerbaijan"

Менеджер проекта	
Вафа Искендер гызы	pr@brandaward.az

Caspian Integration Business Club

Президент и главный исполнительный директор CIBC-Group	ceo@cibcgroup.com
Тельман Алиев	



XƏZƏR ENERJİ® BNE

Beynəlxalq Neçəriyyat Evi

CASPIAN ENERGY® IPH

International Publishing House

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОДДЕРЖКА



Министерство промышленности и энергетики Азербайджанской Республики



Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан

Министерство экономического развития Азербайджанской Республики

Министерство индустрии и торговли Республики Казахстан



Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики



АО НК «КазМунайГаз»



Каспийский Интеграционный Деловой Клуб

Адрес издательства:

Азербайджан, Баку, AZ-1033, пр. Гейдара Алиева 95, Международный Торговый Центр, 6-й этаж

Тел/Факс: (+99412) 447-21-86/87
(+99412) 447-02-36/38
(+99412) 447-22-71

Email: arg@caspenergy.com
info@caspenergy.com
pr@caspenergy.com

Перепечатка или иное воспроизведение публикаций из журнала "Caspian Energy" без согласия редакции запрещена. Редакция не несет ответственности за содержание рекламы. Мнение редакции может не совпадать с мнением авторов. "Caspian Energy" является зарегистрированной торговой маркой МИД "Caspian Energy". Регистрационный номер - 2005 0112 от 10 марта 2005г., выдан Государственным агентством по стандартизации, метрологии и патентам Азербайджанской Республики. Журнал зарегистрирован в Министерстве печати и информации Азербайджанской Республики, лицензия №272 от 9 апреля 1999 года.





EKOL

MÜHƏNDİSLİK XİDMƏTLƏRİ QSC

TOUCH NATURE CLOSELY!

TƏBİƏTƏ YAXIN OL!

WWW.EKOL.AZ

Bakı şəhəri, Nizami rayonu
O.Vəliyev küçəsi 1.
Tel: (+994 12) 470 53 46
(+994 12) 470 53 76
Fax: (+994 12) 424 68 71
(+994 12) 470 93 12

© CASPIAN ENERGY DESIGN 2008 | ZEYNUR

AZERBAIJAN TO BECOME ONE OF THE MOST POWERFUL STATES – ILHAM ALIYEV

AS MUCH AS 1BN BBL OF OIL SHALL BE EXTRACTED AT AZERI-CHIRAG-GUNASHLI CONTRACT AREA FROM THE BEGINNING OF ITS DEVELOPMENT UNTIL THE YEAREND 2008.

September 20, 1994, the date of signing the Contract of the Century, will forever remain in Azerbaijan's history as a day that laid the basis for the new global petroleum strategy and as a dawn of new era of petroleum industry of Azerbaijan and the Caspian and Black Sea region as a whole. The energy security model of Azerbaijan's origin is to some extent applied in many oil&gas centers of the world. Using multi-directional export system and Heydar Aliyev Baku-Tbilisi-Ceyhan main export pipeline, Azerbaijan and its partners gained a direct access to the deep water port and from there to global markets. Azerbaijan's case has boosted global economic processes. 'There are no dominant or dominants, there are only 'interests' of the country; the interests of the state are above all', said Azerbaijan's National Leader Heydar Aliyev.

Taking into account the significance of petroleum industry in Azerbaijan's history, during its independence in particular, Azerbaijan's National Leader Heydar Aliyev signed his Decree on Institution of Professional Holiday of Oilman's Day dated August 16, 2001 and thus decided to celebrate the Oilman's Day each September 20 in the Republic of Azerbaijan.

Since 1994 Azerbaijan has signed 26 international oil&gas contracts, which have been enforced using \$24bn of foreign investments.



Photo: REUTERS-Gleb Garanich

Major milestones of 14-year multi-directional energy strategy of Azerbaijan:

September 20, 1994 (Baku) - Official ceremony of signing the Agreement on Exploration, Development and Production Share of the Azeri-Chirag-Deepwater Gunashli (ACG) fields under the supervision of Azerbaijan's national leader Heydar Aliyev and with participation of 11 petroleum companies from 7 countries of the world.

January 24, 1995 (Baku) - First meeting of the Azerbaijan International Operating Company (AIOC) Supervisory Committee regarding ACG project.

January 18, 1996 (Moscow) - Signing of the bilateral agreement between the governments of Azerbaijan and the RF on transportation of early oil from ACG fields via the territory of Russia (Baku-Novorossiysk route).

March 8, 1996 (Tbilisi) - Signing the intergovernmental agreement on transportation of Azerbaijan oil through the territory of Georgia via the Baku-Supsa route.

June 1996 (Baku) - PSDA signing on development of Shah Deniz field.

November 12, 1997 (Baku) - Official ceremony dedicated to production of first oil from the Chirag-1 platform within framework of the ACG development project.

October 29, 1998 (Ankara) - Singing of the Ankara Declaration regulating transportation of Caspian energy resources, in particular Azerbaijan oil to international markets via the Baku-Tbilisi-Ceyhan route, by President Heydar Aliyev of Azerbaijan, president Eduard Shevardnadze of Georgia, President Nursultan Nazarbayev of Kazakhstan, President Islam Karimov of Uzbekistan and president Suleyman Demirel of Turkey.

November 18, 1999 (Istanbul) - Singing of the Istanbul Declaration on achievement of agreement among the workgroups of Azerbaijan, Georgia and Turkey on Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) Main Export Pipeline Project.

October 17, 2000 (Baku) - Singing of two Agreements between the government of Azerbaijan as the owner of transit territory and the project stockholders; and the Agreement on Financing and Cooperation for Designing and Detailed Engineering of BTC MEP.

March 12, 2001 (Ankara) - The Agreement on Sale and Purchase of Gas is signed between Azerbaijan and Turkey respectively. Pursuant to the contract, Azerbaijan will export 79.7 bcm. of gas to Turkey at the first stage of Shah Deniz project implementation.

August 30, 2001 (Baku) - AIOC shareholders provide a sanction for development of Phase-1 (development of the Central part of Azeri) the project of ACG fields' development.

September 29, 2001 (Baku) - Azerbaijan president H.Aliyev and Georgian president E.Shevardnadze sign the Intergovernmental Agreements (IA) and other corresponding agreements between the AR and the Republic of Georgia on transit, transportation and sale of natural gas from the Shah Deniz field.

July 2002 - The BTC MEP project base being designed for six months and the further stage of detailed designing on track for twelve months has been finished.

September 18, 2002 (Baku) - Official ceremony dedicated to the start of BTC oil export pipeline construction takes place in the Sangachal terminal expansion area.

September 18, 2002 (Baku) - AIOC stakeholders approve Phase 2 ACG project (West and East Azeri development).

February 2003 (Baku) - Shah Daniz shareholders give sanction to Phase-1 realization of the project.

Rapid Solutions

20 СЕНТЯБРЯ • ДЕНЬ НЕФТЯНИКА АЗЕРБАЙДЖАНА
Where Advanced
Technology Meets Quality



www.rapid-solutions.net

WIND POWER

CONSTRUCTION

ELECTRICAL, INSTRUMENTATION & CONTROL

EX INSPECTION

FLUID POWER

IT / TELECOMMUNICATION

MOTOR REPAIR

THE HR COMPANY



January 2004 (Baku) - TPG 500 templates manufacture commences in the Zykh 3 upgraded yard under the Stage 1 of Shah Deniz development project.

February 3, 2004 (Baku) - A package of agreements on financing the BTC project is signed with credit institutions.

June 31, 2004 (Baku) - the State Oil Fund's revenues reach \$838.5 million.

September 2004 (Baku) - AIOC shareholders give sanction to development of Phase-3 (development of deepwater Gunashli) the project's development of ACG fields.

October 2004 (Baku) Shah Deniz shareholders begin to construct South-Caucasian Gas pipeline (SCP).

October 16, 2004 (Agstafa) - Official ceremony of 'Golden Welding' on Azerbaijani-Georgian border with participation of Azerbaijan's President Ilham Aliyev and Georgia's President Mikhail Saakashvili. Pipe sections connecting Azerbaijani and Georgian parts of the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) export oil pipeline are welded to each other.

February 14, 2005 (Baku) - Oil production commencement from the Azeri field (Central) mark the beginning of large-scale development of ACG fields.

May 25, 2005 (Baku) - A ceremony of inauguration (celebration of the first oil pumping) in Azerbaijan area's BTC oil pipeline at head pumping station in Sangachal terminal by the Presidents of Azerbaijan, Georgia, Turkey and Kazakhstan.

May 25, 2005 (Baku) - Tengizshevroil Company and the Pipeline Company BTC Co. agree about pumping oil extracted from the onshore Tengiz field of Kazakhstan via BTC pipeline.

June 15 2005 (Baku) - AIOC starts transporting oil from the Azeri field via railroad between Azerbaijan and Georgia.

June 2005 - Full completion of construction of the Azerbaijani part of the main export oil pipeline Baku-Tbilisi-Ceyhan.

August 01, 2005 (Baku) - Savings of the State Oil Fund of Azerbaijan total \$1.180 billion.

August 2005 (Baku) - Assessment of ACG field reserves increases up to 940 million tons of oil. The reserves are estimated at 511 million tons of oil while signing the Contract of the Century on exploration and development of ACG.

September 14, 2005 (Baku) - Commission for developing issues on Kazakh oil transportation via Azerbaijan's territory has been created.

October 02-04, 2005 (Tbilisi) - Kazakhstan's President Nursultan Nazarbayev and Georgia's President Mikhail Saakashvili pass a joint communiqué in which they express mutual aspiration towards further cooperation development in oil-gas field, particularly, within the framework of the BTC project implementation and the issue on Kazakh gas supplies to Georgia.

October 12, 2005 (Gardabani) - An official ceremony dedicated to Azerbaijan oil's crossing Georgian-Turkish borders and commencement of filling the Turkish section of the BTC oil pipeline.

October 2005 (Baku) - Azerbaijan's State budget increases from \$1.5 billion in 2004 up to \$4 billion in 2006.

September 21-22, 2005 (Astana) - Workgroup of the commission for working out issues on Kazakh oil transportation via Azerbaijan's territory conduct negotiations with the representatives of the KazMunayGaz company.

November 2005 (Baku) - Intergovernmental agreement signed between Kazakhstan and Azerbaijan about Kazakh oil transportation via BTC pipeline is presented to presidents of Azerbaijan and Kazakhstan for consideration. Azerbaijan and Kazakhstan commence developing the transit agreement about pumping Kazakh oil via BTC.

December 30, 2005 (Baku) - Oil production at West Azeri commences on basis of Phase 2 of the Azeri project, as a part of the project on ACG fields development in the Azerbaijani share of the Caspian Sea.

January 01, 2006 (Baku) - Savings of Azerbaijan State Oil Fund total \$1.394 billion.

March 22, 2006 (Baku) - Azerbaijan's President Ilham Aliyev participates at the ceremony dedicated to the completion of TPG-500 construction.

May 2006 (Baku) - Commencement of associating gas injection to South-Caucasian pipeline (SCP) from ACG.

June 01, 2007 (Baku) - Full completion of operations for expanding Sangachal terminal within the framework of the project on large-scale development of ACG block of fields.

June 16, 2006 (Alma-Ata) - Azerbaijan's President Ilham Aliyev and Kazakhstan's President Nursultan Nazarbayev sign a joint agreement on support and cooperation in transporting Kazakhstan's oil to the world markets through the Caspian Sea and Azerbaijan's territory by means of the Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline.

July 13, 2006 (Adana) - Official inauguration of the Turkish section of the Baku-Tbilisi-Ceyhan export oil pipeline, new sea export terminal Ceyhan and the entire pipeline system of BTC.

June 26, 2006 (Vienna) - Agreement regarding the NABUCCO project which envisages transportation of Azerbaijani and Iranian gas to Europe via Turkey's territory is signed at the meeting of Energy Ministers of EU's countries.

October 21, 2006 (Baku) - Commencement of oil production in East Azeri on basis of the Phase 2 of the Azeri project as part of the project on development of ACG fields in the Azerbaijani share of the Caspian Sea. The schedule is surpassed by 4 months.

November 07, 2006 (Brussels) - Azerbaijan's President Ilham Aliyev and Jose Manuel Barroso sign a memorandum about mutual understanding on strategic partnership in energy field between the European Union and the Azerbaijani Republic.

November 10, 2006 (Baku) - Test gas production is commenced at Shakh Deniz field.

November 10, 2006 (Baku) - In addition to the two hubs of subwater injection on Phase3 of ACG block development, the project partners issues the project of subwater injection from the eastern manifold at the deep-water Gunashli.

December 15, 2006 (Baku) - Commercial gas production commences after the launch of the first well at the gas condensate field of Shakh Deniz located in the Azerbaijani share of the Caspian Sea. Azerbaijan becomes gas exporting country.

December 27, 2006 (Baku) - Azerbaijan refuses importing Russian gas from 2007.

January 16, 2007 (Tbilisi) - Georgia begins receiving gas from Azerbaijan's field Shakh Deniz.

January 22, 2007 (Baku) - "Azerbaijan will take an active part in Europe's energy security. Azerbaijan's gas will reach Europe in 2007", Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

January 31, 2007 (Athens) - Greece and Italy reach an agreement and sign the protocol about sooner commencement of transit gas pipeline construction that will connect Turkey with Western Europe. This project will become one the five main routes of gas transportation within the EU.

February 06, 2007 (Ceyhan) - 100th consignments of products supplied from Shakh Deniz are shipped from Turkey's Ceyhan terminal.

February 07, 2007 (Tbilisi) - An agreement about new railroad Baku-Tbilisi-Kars has been signed.

February 13, 2007 (Baku) - "There is no such country which would manage to gain such considerable economic growth within a short period of time", Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

March 2007 (Baku) - Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline reaches its planned production capacity worth 1 million barrels of oil per day.

April 13, 2007 (Baku) - "Proved gas reserves of the Shakh Deniz field total 1 trillion 200 bcm. If Azerbaijan starts satisfying only its internal needs and stops gas export, then gas will suffice for 100 years", Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

May 11-12, 2007 (Krakow) – The first session of the Energy summit takes place. Six countries (Azerbaijan, Poland, Ukraine, Georgia, Lithuania, and Kazakhstan) create a new energy corridor. Final communiqué declared about the establishment of the block of states which are united by common strategy in implementing their energy policy.

June 05, 2007 (Baku) – “Azerbaijan will become one of powerful states”, Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

June 19, 2007 (Baku) – “Azerbaijan together with its gas potential will enter European Union's market”, Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

June 26, 2007 (Istanbul) – “Shakh Deniz project plays a major role in the issue on supply gas to the European markets. While giving preferences to the export, we will satisfy needs of Europe and our partners”, Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

July 03, 2007 (Erzurum) – Commencement of gas supplies from the gas condensate field Shakh Deniz to Turkey via Baku-Tbilisi-Erzurum gas pipeline.

August 02, 2007 (Baku) – Azerbaijan and Greece sign a memorandum about cooperation in the oil-gas field. This document plays a major role in gas transportation from Azerbaijan to Greece which is a member of the European Union, as well as in gas supplies via this country to Europe.

August 07, 2007 (Astana) – The basis for the implementation of the Trans-Caspian project has been laid (via Kazakhstan's Caspian Transportation systems). The two-sided documents on project implementation are signed between the KMG and SOCAR.

August 16, 2007 (Baku) – Azerbaijan and the USA sign a grant agreement about preparing the feasibility study of the project on Trans-Caspian pipeline in order to carry out the plans on energy resources supply from the Eastern part of the Caspian Sea.

September 20, 2007 (Baku) – The 4th exploratory well confirm the availability of over 1.200 bcm of gas and 240 million tons of condensate at Shakh Deniz.

September 26, 2007 (Vilnius) – The joint declaration is passed on basis of which Georgia, Azerbaijan, Ukraine, Poland and Lithuania confirm their intentions to extend Odessa-Brody oil pipeline till Plotsk and Gdansk, as well as to create JV for the implementation of the joint projects and organization of the transport corridor from Central Asia to Central Europe.

October 08-09, 2007 (Baku) – Switzerland invites Azerbaijan to take part at the Transadriatic gas pipeline. Azerbaijan and Switzerland sign a memorandum about mutual understanding and cooperation in the energy field.

October 10, 2007 (Vilnius) – The second session of the Energy Summit takes place. Vilnius conference on energy security approach energy views of Azerbaijan, Ukraine, Georgia, Moldova, Lithuania, Latvia, Poland and Kazakhstan. Multi-sided documents for the implementation of the Odessa-Brody-Gdansk oil pipeline are signed.

October 20, 2007 (Baku) – 100 million tons of oil are produced from the Azeri-Chirag-Gunashli block of fields.

November 14, 2007 (Baku) – “Azerbaijan gets an invitation for participation at the Nabucco project”, Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

November 18, 2007 (Edirna) – “For the present day, proved gas reserves in Azerbaijan total about 2 tcme”, Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

November 18, 2007 (Edirna) – Azerbaijan's President Ilham Aliyev, Turkey's Prime Minister Recep Tayyip Erdogan, Greece's Prime Minister Konstantinos Karamanlis, Turkey's Minister of Energy and Natural Resources Hilmi Guler, the US Minister of Energy Samuel Bodman take part at the opening ceremony of the gas pipeline built between Turkey and Greece.

November 20, 2007 (Baku) – SDX-04 well located in the south-western part of the Shakh Deniz is drilled down to the record depth for the Caspian Sea (over 7300 m) and extended the development border in the southern direction. Besides, deeply laid stratum with high pressure is revealed as a result of drilling.

November 20, 2007 (Baku) – AIOC presents the plan to the Azerbaijani government for approval. According to this plan, expenditures for conducting exploratory work to provide further oil production from the Balahany suite at the ACG fields will be included into the budget of 2008.

December 12, 2007 (Baku) – An agreement on supplying Azerbaijani gas to Italy from 2012 has been reached.

January 11, 2008 (Baku) – “Azerbaijan's revenues from oil export will exceed \$200 billion by 2020”, Azerbaijan's President Ilham Aliyev.

February 2008 (Kiev) – The board of directors of Sarmatiya international pipeline company which is registered in Poland announces a tender for preparing feasibility study of the project of the Eurasian oil-transportation corridor.

March 5, 2008 (Astana) – “We have an alternative method of filling Odessa-Brody pipeline with oil, that is to access the Black Sea via Baku”, President Nursultan Nazarbayev of Kazakhstan.

March 11, 2008 (Baku) – “Bulgaria is ready for purchasing 1 bcm of gas a year from Azerbaijan”, Bulgaria's President Georgi Pirvanov.

March 17, 2008 (Baku) – “Greece is ready to purchase 1 or 2 bcm of gas per annum from Azerbaijan and offer its territory for gas transit to Italy”, Christos Falias, Minister of Development of Greece.

April 14, 2008 (Baku) – “The Caspian Sea is a new source for the global energy market. It is a very rich source, hydrocarbon reserves of which will be playing a significant role in the energy security of Europe and, one may say, the entire world, in the future”, Ilham Aliyev.

April 22, 2008 (Baku) – AIOC launches oil production in the deepwater area of Gunashli field in the Caspian Sea.

May 22-23, 2008 (Kiev) – The third meeting of the Energy Summit. Azerbaijan, Ukraine, Georgia, Latvia, Lithuania, Poland, Estonia, EU, USA and high officials of more than 30 countries discuss the process of implementation of Eurasian oil transportation corridor project on the basis of Odessa-Brody pipeline, issues related to feasibility study of Eurasian corridor project, as well as the concept of Baltic-Black Sea-Caspian energy transit community.

June 3, 2008 (Washington) – “Azerbaijan plays a key role in future gas exports from Central Asia to European markets”, US President George Bush.

June 30, 2008 (Baku) – “In the near future Odessa-Brody pipeline will get filled using process oil of Caspian origin”, President of Azerbaijan Ilham Aliyev.

September 4, 2008 (Baku) – assets of the State Oil Fund of Azerbaijan reach \$10.216 bn, for the first time hitting the \$10bn mark. Main implementation stages of the Contract of the Century and Heydar Aliyev Eurasian Transport Corridor - Baku-Tbilisi-Ceyhan and Baku-Tbilisi-Erzurum oil lines:

Thus, following the Contract of the Century, the thorough multiphase work was done under Azeri-Chirag-Gunashli project. Since the beginning of the oil production in November 1997 over 900M bbl of oil has been extracted at ACG and this amount is expected to exceed 1bn bbl by the yearend 2008.

The very situation in oil production is changing cardinally as a result of foreign investments inflow. In 1993 through 2007 oil production jumped from 10 to over 42.6MT, which is a 150-year record of oil production in Azerbaijan. The total 2008 oil production in the country is expected to be 52.2MT compared to 60MT next year and 65MT in 2010.

If before Azerbaijan has been considered an oil-rich country, the 1999 discovery of a huge gas condensate field, Shah Deniz, enables to say of Azerbaijan as a major supplier of gas to global markets. 2008 gas production in Azerbaijan is expected to be 27.4bcm, including 19.4bcm produced at Azeri-Chirag-Gunashli and 8bcm at SOCAR-developed fields. By 2015 the gas production shall rise to 43bcm.

All major companies of the EU, Russia and Iran have been involved in struggle for Azerbaijani gas offering new routes to run energy carriers to the world market.

АЗЕРБАЙДЖАН ВОЙДЕТ В ЧИСЛО САМЫХ МОГУЩЕСТВЕННЫХ ГОСУДАРСТВ – ИЛЬХАМ АЛИЕВ

С НАЧАЛА РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ДО КОНЦА 2008 ГОДА ИЗ НЕДР КОНТРАКТНОЙ ПЛОЩАДИ АЧГ БУДЕТ ИЗВЛЕЧЕН 1 МЛРД. БАРРЕЛЕЙ НЕФТИ.

20 сентября 1994 года – день подписания “Контракта века” навсегда останется в истории Азербайджана как день, заложивший основу новой мировой нефтегазовой стратегии, начало новой эры в нефтегазовой промышленности Азербайджана и всего каспийско-черноморского региона. Созданная Азербайджаном модель энергетической безопасности применяется во многих нефтегазовых центрах мира. Азербайджан и его партнеры при помощи многовариантной экспортной системы и основного трубопроводного коридора Баку-Тбилиси-Джейхан «имени Гейдара Алиева» получили прямой доступ к глубоководному порту с выходом на мировые рынки. Прецедент Азербайджана послужил катализатором глобальных мировых экономических процессов. Нет больше доминант или доминанты, есть «интересы страны – интересы государства мы ставим выше всего», говорил Общенациональный Лидер Азербайджана Гейдар Алиев.

Учитывая значение нефтяной промышленности в истории Азербайджана, Общенациональный Лидер Гейдар Алиев 16 августа 2001 года подписал Указ “Об учреждении профессионального праздника “День нефтяников”, о ежегодном проведении 20 сентября в Азербайджанской Республике Дня нефтяников.

С 1994 года Азербайджаном было подписано 26 международных нефтегазовых контрактов, в реализацию которых было вложено \$24 млрд. иностранных инвестиций.

Основные этапы реализации многовекторной энергетической стратегии Азербайджана - 14 лет

20 сентября 1994 года (Баку) – Под руководством общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева с участием 11 нефтяных компаний из 7 стран мира подписывается Соглашение о разведке, разработке и долевом распределении добычи (СРРДРД) по блоку месторождений “Азери” - “Чыраг” - глубоководной части “Гюнешли” (АЧГ).

24 января 1995 года (Баку) – Первое заседание Руководящего комитета Азербайджанской Международной Операционной Компании (АМОК) по «АЧГ».

18 января 1996 года (Москва) – Подписание двустороннего соглашения между правительствами Азербайджана и РФ о транспортировке ранней нефти с месторождений АЧГ по территории России (маршрут Баку-Новороссийск).

8 марта 1996 года (Тбилиси) – Подписание межправительственного соглашения о транспортировке азербайджанской нефти по территории Грузии по маршруту Баку-Супса.

Июнь 1996 года (Баку) – Подписание СДРД по разработке месторождения “Шах Дениз”

12 ноября 1997 года (Баку) – Официальная церемония, приуроченная к добыче первой нефти с платформы “Чыраг-1” в рамках проекта разработки месторождений АЧГ.

29 октября 1998 года (Анкара) – Президентами Азербайджана, Грузии, Казахстана, Узбекистана, Турции, соответственно Гейдаром Алиевым, Эдуардом Шеварднадзе, Нурсултаном Назарбаевым, Исламом Каримовым, Сулейманом Демирелем подписана Анкарская декларация, регламентирующая транспортировку энергоресурсов Каспия, в частности азербайджанской нефти на международные рынки по маршруту Баку-Тбилиси-Джейхан.

18 ноября 1999 года (Стамбул) – Подписана Стамбульская декларация о достижении согласия между рабочими группами Азербайджана, Грузии и Турции по проекту Основного экспортного трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД).



17 октября 2000 года (Баку) - Подписаны два Соглашения: между правительством Азербайджана, как владельцем транзитной территории и акционерами проекта; соглашение по финансированию и сотрудничеству для проектирования и детального инжиниринга ОЭТ БТД.

12 марта 2001 года (Анкара) - Подписано Соглашение о Продаже и Закупке Газа соответственно между Азербайджаном и Турцией. Согласно контракту Азербайджан на первом этапе реализации проекта "Шах Дениз" экспортирует в Турцию 79,7 млрд. кубометров газа.

30 августа 2001 года (Баку) - Акционеры АМОК выдали санкцию на реализацию Фазы-1 (разработка центральной части "Азери") проекта разработки месторождений АЧГ.

29 сентября 2001 года (Баку) - Президент Азербайджана Г.Алиев и Президент Грузии Э.Шеварднадзе подписали Межправительственные соглашения (МПС) и другие соответствующие соглашения между Азербайджаном и Грузией по транзиту, транспортировке и продаже природного газа с месторождения "Шах Дениз".

Июль 2002 года - По проекту ОЭТ БТД завершены базовое проектирование, продолжавшееся шесть месяцев, и последний этап детального проектирования, продолжавшийся 12 месяцев.

18 сентября 2002 года (Баку) - На участке расширения Сангачальского терминала проведена официальная церемония, посвященная началу стадии строительства нефтяного экспортного трубопровода БТД.

18 сентября 2002 года (Баку) - Акционеры АМОК дали санкцию на реализацию Фазы-2 (разработка западной и восточной части "Азери") проекта разработки месторождений АЧГ.

Февраль 2003 года (Баку) - Акционеры "Шах Дениз" выдали санкцию на реализацию Стадии-1 проекта.

Январь 2004 года (Баку) - На модернизированной производственной площадке Зых 3 приступили к изготовлению секций опор платформы TPG-500 по проекту Стадия-1 разработки месторождения "Шах Дениз".

3 февраля 2004 года (Баку) - Подписан пакет соглашений с кредитными институтами о финансировании проекта БТД.

31 июня 2004 года - Накопления Государственного Нефтяного Фонда АР составили \$838,5 млн.

Сентябрь 2004 года (Баку) - Акционеры АМОК выдали санкцию на реализацию Фазы-3 (разработка глубоководной части "Гюнешли") проекта разработки месторождений АЧГ.

Октябрь 2004 года (Баку) - Акционеры "Шах Дениз" приступили к физическому строительству Южно-Кавказского газопровода (ЮКТ).

16 октября 2004 года (Агстафа) - Официальная церемония «Золотой Сварки» на азербайджано-грузинской границе с участием президентов Азербайджана Ильхама Алиева и Грузии Михаила Саакашвили, трубные секции, соединяющие азербайджанский и грузинский участки экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД) были символически приварены друг к другу.

14 февраля 2005 года (Баку) - Начало добычи нефти с месторождения "Азери" (Центральное), ознаменовало начало полномасштабного освоения месторождений АЧГ.

25 мая 2005 года (Баку) - На головной насосной станции на Сангачальском терминале при участии президентов Азербайджана, Грузии, Турции и Казахстана состоялась церемония инаугурации (празднования закачки первой нефти) азербайджанского участка экспортного нефтепровода БТД.

Май 2005 года (Баку) - Компания "Тенгизшевройл" и трубопроводная компания BTC Co. договорились о прокачке нефти, добываемой на месторождении «Тенгиз» на суше Казахстана, по трубопроводу БТД.

15 июня 2005 года (Баку) - АМОК начал транспортировку нефти с месторождения «Азери» по железной дороге Грузии и Азербайджана.

Июнь 2005 года - Полностью завершилось строительство азербайджанского участка основного экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан.

1 августа 2005 года (Баку) - Накопления Государственного Нефтяного Фонда АР составили \$1 млрд. 180 млн.

Август 2005 года (Баку) - Выросла оценка резервов месторождений АЧГ до 940 миллионов тонн нефти. Когда подписывали "контракт века" в 1994 г. по разведке и разработке АЧГ, запасы оценивались в 511 млн. тонн нефти.

14 сентября 2005 года (Баку) - Создана комиссия по разработке вопросов транспортировки казахстанской нефти через территорию Азербайджана.

2-4 октября 2005 года (Тбилиси) - Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев и президент Грузии Михаил Саакашвили приняли совместное Коммюнике, где "выразили обоюдное стремление к дальнейшему развитию сотрудничества в нефтегазовом комплексе, в частности, в рамках реализации проекта БТД и по вопросу поставок казахстанского газа в Грузию".

12 октября 2005 года (Гардабани) - Торжественная церемония, посвященная пересечению азербайджанской нефтью грузино-турецкой границы и началу заполнения турецкого участка нефтепровода БТД.

Октябрь 2005 года (Баку) - Госбюджет Азербайджана на 2006 год вырос до \$4 млрд. с \$1,5 млрд. в 2004 году

21-22 сентября 2005 года (Астана) - Рабочая группа комиссии по разработке вопросов транспортировки казахстанской нефти через территорию Азербайджана провела переговоры с представителями компании «КазМунайГаз».

Ноябрь 2005 года (Баку) - На рассмотрение президентам Азербайджана и Казахстана представлено Межправительственное соглашение между Казахстаном и Азербайджаном о транспортировке казахстанской нефти по трубопроводу БТД. Азербайджан и Казахстан начали разработку транзитного соглашения по прокачке казахстанской нефти по БТД.

30 декабря 2005 года (Баку) - Началась добыча нефти на Западном Азери – по Фазе 2 проекта «Азери», как части проекта разработки месторождений АЧГ в азербайджанском секторе Каспийского моря.

1 января 2006 года (Баку) - Накопления Государственного Нефтяного Фонда АР составили \$1 млрд. 394 млн.

22 марта 2006 года (Баку) - Президент Азербайджана Ильхам Алиев принял участие в церемонии, посвященной завершению строительства платформы TPG-500.

Май 2006 года (Баку) - В Южно-Кавказский трубопровод (ЮКТ) начал поступать технический газ с АЧГ.

1 июня 2007 года (Баку) - Полностью завершились работы по расширению Сангачальского терминала в рамках проекта полномасштабной разработки блока месторождений АЧГ.

16 июня 2006 года (Алматы) - Президент Азербайджана Ильхам Алиев и президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписали совместный договор «По поддержке и содействию в транспортировке нефти из Казахстана через Каспийское море и территорию Азербайджана на мировые рынки посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан».

26 июня 2006 года (Вена) - На встрече министров энергетики стран Европейского Союза подписан договор относительно проекта NABUCCO, предусматривающего транспортировку азербайджанского и иранского природного газа через территорию Турции в Европу.

13 июля 2006 года (Адана) - Официальная инаугурация турецкого участка экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан «имени Гейдара Алиева» (БТД), нового морского экспортного терминала Джейхан и всей экспортной трубопроводной системы БТД.

21 октября 2006 года (Баку) - Началась добыча нефти на Восточном Азери – по Фазе 2 проекта «Азери», как часть проекта разработки месторождений АЧГ в азербайджанском секторе Каспийского моря, с опережением графика на 4 месяца.

7 ноября 2006 года (Брюссель) - Президент Азербайджана Ильхам Алиев и председатель Еврокомиссии Жозе Мануэл Баррозо подписали Меморандум о взаимопонимании по стратегическому партнерству в энергетической сфере между Европейским Союзом и Азербайджанской Республикой.

10 ноября 2006 года (Баку) - На месторождении "Шах Дениз" началась тестовая добыча природного газа.

10 ноября 2006 года (Баку) - В дополнение к двум центрам подводной закачки по Фазе 3 разработки блока АЧГ партнерами по проекту был санкционирован проект подводной закачки с восточного манифольда на глубоководной части «Гюнешли».

15 декабря 2006 года (Баку) - Со сдачей в эксплуатацию первой скважины на газоконденсатном месторождении «Шах Дениз», расположенном в азербайджанском секторе Каспийского моря, началась коммерческая добыча газа. Азербайджан становится страной-экспортером газа.

27 декабря 2006 года (Баку) - Азербайджан отказался от импорта российского газа с 2007 года.

16 января 2007 года (Тбилиси) - Грузия начала получать природный газ с азербайджанского месторождения «Шах Дениз».

22 января 2007 года (Баку) - «Азербайджан будет активно участвовать в энергетической безопасности Европы. В 2007 году азербайджанский газ достигнет Европы», - президент Азербайджана Ильхам Алиев.

31 января 2007 года (Афины) - Достигнута договоренность и подписан протокол между Грецией и Италией о скором начале строительства транзитного газопровода, который соединит Турцию с Западной Европой. Данный проект станет одним из пяти основных путей транспортировки газа в Евросоюзе.

6 февраля 2007 года (Джейхан) - На терминале Джейхан в Турции отгружена 100-я партия продукции с АЧГ.

7 февраля 2007 года (Тбилиси) - подписано соглашение о новой железнодорожной линии Баку-Тбилиси-Карс.

13 февраля 2007 года (Баку) - «Нет второй такой страны, которая за короткий срок смогла бы добиться столь внушительного экономического роста», - президент Азербайджана Ильхам Алиев.

Март 2007 года (Баку) - Нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан вышел на проектную мощность в 1 млн. баррелей нефти в сутки.

13 апреля 2007 года (Баку) - «Подтвержденные запасы газа месторождения «Шах Дениз» составляют 1 трлн. 200 млрд. кубометров. Если Азербайджан станет обеспечивать только свои внутренние потребности, то есть, допустим, не станет экспортировать газ, то его нам хватит на 100 лет», - президент Азербайджана Ильхам Алиев.

11-12 мая 2007 года (Краков) - Первое заседание Энергетического саммита. Шесть стран (Азербайджан, Польша, Украина, Грузия, Литва, Казахстан) создают новый энергетический коридор. Итоговое коммюнике констатировало создание энергетического блока государств, объединяемых общей стратегией в реализации своей энергетической политики.

5 июня 2007 года (Баку) - «Азербайджан войдет в число самых могущественных государств», президент Азербайджана Ильхам Алиев.

19 июня 2007 года (Баку) - «Азербайджан со своим газовым потенциалом вступит на рынок Европейского Союза», - президент Азербайджана Ильхам Алиев.

26 июня 2007 года (Стамбул) - «Проект «Шах Дениз» представляет большую значимость в вопросе обеспечения европейских рынков газом. Отдавая предпочтение экспорту, мы будем удовлетворять потребности Европы и наших партнеров», - заявил президент Азербайджана Ильхам Алиев.

3 июля 2007 года (Эрзурум) - Азербайджанский природный газ с газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» стал поступать в Турцию по трубопроводу Баку-Тбилиси-Эрзурум.

2 августа 2007 года (Баку) - Подписан «Меморандум о сотрудничестве между Азербайджанской Республикой и Грецией в области природного газа и нефти». Документ играет важную роль в транспортировке природного газа из Азербайджана в Грецию, являющуюся членом Европейского Союза, и поставках газа через эту страну в Европу.

7 августа 2007 года (Астана) - Заложена основа реализации Транскаспийского проекта (часть Казахской Каспийской Системы Транспортировки). Двусторонние документы по реализации проекта были подписаны между КМГ и ГНКАР.

16 августа 2007 года (Баку) - Между Азербайджаном и США подписано грантовое соглашение о подготовке ТЭО проекта Транскаспийского трубопровода для реализации планов по поставкам энергоресурсов с восточного Каспия.

20 сентября 2007 года (Баку) - Четвертая разведочная скважина подтвердила наличие более 1 трлн. 200 млрд. кубометров газа и 240 млн. тонн конденсата на «Шах Дениз».

26 сентября 2007 года (Вильнюс) - Принята совместная декларация, согласно которой Грузия, Азербайджан, Украина, Польша и Литва подтвердили свои намерения продлить нефтепровод Одесса-Броды до Плоцка и Гданьска, создать СП для реализации совместных проектов и организации транспортного коридора из Средней Азии в Центральную Европу.

8-9 октября 2007 года (Баку) - Швейцария пригласила Азербайджан к участию в Трансадриатическом газопроводе. Между Азербайджаном и Швейцарией подписан меморандум по взаимопониманию и сотрудничеству в энергетической области.

10 октября 2007 года (Вильнюс) - Второе заседание Энергетического саммита. Вильнюсская конференция по безопасности в области энергетики сблизил энергетические взгляды Азербайджана, Украины, Грузии, Молдовы, Литвы, Латвии, Польши и Казахстана, подписаны многосторонние документы на пути к реализации проекта нефтепровода «Одесса-Броды-Гданьск».

20 октября 2007 года (Баку) - С блока месторождений «Азери-Чыраг-Гюнешли» добыта 100-миллионная тонна нефти.

14 ноября 2007 года (Баку) - «Азербайджан получил приглашение участвовать в проекте Nabucco», - президент Азербайджана Ильхам Алиев.

18 ноября 2007 года (Эдирна) - «На сегодняшний день только подтвержденные объемы газа в Азербайджане составляют около 2 триллионов кубометров», - президент Азербайджана Ильхам Алиев.

18 ноября 2007 года (Эдирна) - Президент Азербайджана Ильхам Алиев, премьер-министр Турции Реджеп Тайип Эрдоган, премьер-министр Греции Константинос Караманлис, министр энергетики и природных ресурсов Турции Хильми Гюлер и министр энергетики США Самуэль Бодман приняли участие в церемонии торжественного открытия газопровода, построенного между Турцией и Грецией.

20 ноября 2007 года (Баку) - Скважина SDX-04 в юго-западной части площади «Шах Дениз» вышла на рекордную для Каспия глубину - свыше 7300 м, продвинула границы разработки в южном направлении, выявила глубоко залегающий пласт с высоким давлением.

20 ноября 2007 года (Баку) - АМОК представила на утверждение правительству Азербайджана план по включению в бюджет на 2008 год расходов для проведения изыскательных работ с целью дальнейшей добычи нефти с Балаханской свиты на месторождениях АЧГ.

12 декабря 2007 года (Баку) - Достигнута договоренность о поставках азербайджанского газа в Италию с 2012 года.

11 января 2008 года (Баку) - «Доходы Азербайджана от экспорта нефти к 2020 году превысят \$200 млрд.», - президент Азербайджана Ильхам Алиев.



Февраль 2008 года (Киев) - Совет правления зарегистрированной в Польше международной трубопроводной компании «Сарматия», одним из участников которой является ГНКАР, объявила тендер на подготовку ТЭО проекта Евразийского нефтетранспортного коридора.

5 марта 2008 года (Астана) - «Есть альтернативный путь решения вопроса заполнения нефтью Одесса-Броды – это через Баку выйти на Черное море», - президент Казахстана Нурсултан Назарбаев.

11 марта 2008 года (Баку) - «Болгария готова закупать у Азербайджана 1 млрд. кубометров газа в год», - президент Болгарии Георгий Пырванов.

17 марта 2008 года (Баку) - «Греция готова закупать у Азербайджана 1-2 млрд. кубометров газа в год и предоставить свою территорию в качестве транзита газа в Италию», - министр развития Греции Христос Фолиас.

14 апреля 2008 года (Баку) - «Каспийское море – это новый источник для мирового энергетического рынка. Это очень богатый источник, углеводородные ресурсы которого в будущем будут играть весьма важную роль для энергетической безопасности Европы и, можно сказать, всего мира», - Ильхам Алиев.

22 апреля 2008 года (Баку) - АМОК начала добычу нефти в глубоководной части месторождения «Гюнешли» в Каспийском море.

22-23 мая 2008 года (Киев) - Третье заседание Энергетического саммита. Азербайджан, Украина, Грузия, Латвия, Литва, Польша, Эстония, Евросоюз, США, высокопоставленные представители из более чем 30 стран обсудили ход реализации проекта Евро-Азиатского нефтетранспортного коридора на базе украинского нефтепровода «Одесса-Броды», вопросы, связанные с ТЭО проекта евразийского коридора транспортировки нефти, концепцию создания Балтийско-Черноморско-Каспийского энерго-транзитного сообщества.

3 июня 2008 года (Вашингтон) - «Азербайджан играет ключевую роль в реализации будущего экспорта газа из Центральной Азии на европейские рынки», - президент США Джордж Буш.

30 июня 2008 года (Баку) - «В ближайшее время нефтепровод «Одесса – Броды» будет заполнен технологической нефтью, добываемой на Каспии» - президент Азербайджана Ильхам Алиев.

4 сентября 2008 года (Баку) - текущие активы Госнефтефонда Азербайджана достигли \$10 млрд. 216 млн. и, таким образом, впервые превысили уровень \$10 млрд.

Таким образом с начала добычи нефти в ноябре 1997 г. до сегодняшнего дня из недр АЧГ извлечено свыше 900 млн. баррелей нефти и ожидается, что к концу 2008 года эта цифра перевалит за 1 млрд. баррелей.

В результате притока иностранных инвестиций в корне меняется общее состояние нефтедобычи. За период с 1993 года до 2007 года добыча нефти с уровня 10 миллионов тонн возросла и превысила 42,6 миллионов тонн. Это рекордный уровень за всю 150-летнюю историю нефтедобычи в Азербайджане. В 2008 году добыча нефти в стране ожидается на уровне 52,2 млн. тонн, в 2009 году – 60 млн. тонн, в 2010 году – 65 млн. тонн.

Если ранее Азербайджан считался страной нефти, то открытие в 1999 году крупного газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» позволяет говорить об Азербайджане как о стране - крупном поставщике газа на мировой рынок. В 2008 году добыча газа в Азербайджане составит 27,4 млрд. кубометров, в том числе 19,4 млрд. кубометров будет добыто с месторождений «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли» и «Шах Дениз» и 8 млрд. кубометров - с месторождений, разрабатываемых ГНКАР. Объем добычи газа планируется довести к 2015 году до уровня 43 млрд. куб. м.

В борьбу за азербайджанский газ включились все основные компании стран Евросоюза, России и Ирана, предлагая все новые маршруты поставок энергоносителей на мировой рынок.

ISSUE ON DIVERSIFICATION

OF ENERGY CARRIERS TRANSPORTATION IS GETTING MORE SERIOUS -

AZERBAIJAN'S PRESIDENT ILHAM ALIYEV

ANALISTS ASSUME THAT THE CONFLICT WILL BRING THE EUROPEAN AND ASIAN-PACIFIC MARKETS TOGETHER

This August Azerbaijani international exportation system laid within the territory of two transit countries underwent real trials and all various risks. Two days prior to the commencement of Georgian-South Ossetian- Russian war, an explosion occurred at the Turkish area of the Heydar Aliyev Baku-Tbilisi-Ceyhan strategic oil pipeline. Transportation of 870.000 barrels of oil along this pipeline was halted. Export via the Georgian ports is also halted due to the diversion at the bridge in Georgia. For the first time within 14 years of development of the Azeri, Chirag, Guneshli contract area, operations of wells were halted due to the force majeure circumstances. Since the energy component of the Georgian economy is tightly connected with neighboring countries – Azerbaijan, Turkey, Kazakhstan and Turkmenistan - the conflict affected interests of all these states.

Stability and Peace Island

Leaders of regional countries supported territorial integrity and expressed concern regarding the situation occurred in Georgia. Firm political self-restraint of Azerbaijan and negotiating activity of



Photo: REUTERS-Sebastian Derungs

The following companies are shareholders of ACG: SOCAR (10%), BP (34.1%), Chevron (10.2%), INPEX (10%), StatoilHydro (8.6%), ExxonMobil (8%), TRAO (6.8%), Devon (5.6%), ITOCHU (3.9%), Hess (2.7%).
Share holders of BTC are: AzBTC (25.00%); BP (30,1%); Chevron (8,90%); StatoilHydro (8,71%); TPAO (6.53%); ENI (5.00%); Total (5.00%), Itochu (3,40%); INPEX (2.50%), ConocoPhillips (2.50%) and Hess (2.36%).

Turkey - Turkey's Prime Minister Recep Tayyip Erdogan visited three countries (Russia, Georgia and Azerbaijan) within a short period of time - minimized consequences of such type of conflicts for all regional countries. The member-country of NATO demonstrated peaceableness and composure in such tense geopolitical situation.

"Baku's energy policy is directed toward the reinforcement of peace and stability within the region", Azerbaijan's President Ilham Aliyev declared while

meeting with his Romanian colleague in Baku on August 21.

"The issue on diversification of energy carriers' transportation is getting more serious, in the meantime, at first, the issues on provision of security for energy infrastructure are worth discussion", the head of the Azerbaijani state says. "We want the situation in Georgia to become stable in sooner time", the head of the Azerbaijani state said. President Aliyev noted that Azerbaijan supports territorial integrity of Georgia and stands for

Oil chronology prior and after Georgian-Ossetian conflict:

- August 05** – An explosion and fire took place at BTC pipeline in Turkey's province of Erzinjan-Rafahiyya (11:30PM). The throughput of Azerbaijani oil was suspended.
- August 7** – AIOC cut oil production at Azeri-Chirag-Guneshli offshore block in Azerbaijani sector of the Caspian Sea.
- August 7** – AIOC announces emergency situation at the pipeline due to the aforesaid explosion.
- August 7-8** – the war in South Ossetia started. Georgia is trying to restore its territorial integrity.
- August 08** – The giant returns to the oil market. After a 20 years halt and elimination of UN sanctions, Iraq's Ministry of Oil started oil production at new oil fields. According to the press secretary of Oil Ministry Asim Jahad, the Ministry intends to produce 115 billion barrels of oil a year and commence extraction at new fields.
- August 08** – Oil futures went down and declined from \$118 barrels on August 08 to \$110-\$112 late in August.
- August 9** – Georgian PM Vladimir Gurgenzidze reported missile attacks Russian air forces performed on Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline.
- August 9** – Azerbaijani crude export through two seaports in Georgia suspended in respect to military actions in South Ossetia.
- August 9** – SOCAR considers running crude through Baku-Novorossiysk pipeline.
- August 10** – Azerbaijanis working at Kulevi terminal get evacuated to Turkey. This decision was made after bombardments of Senaki and Poti.
- August 11** – The fire at Turkish section of BTC pipeline that broke out on August 5 on the pump station #30 was extinguished.
- August 11** – During a news briefing General Colonel Anatoly Nogovitsin, Deputy Chief of Russian Armed Forces Headquarters, said 'oil pipelines in Georgia work as they should. We do not have an objective to take them out.'
- August 11** – Prime-Minister of Kazakhstan Karim Masimov suggests redirecting Kazakh oil flowing to port of Batumi to domestic market.
- August 12** – Georgian TV company, Rustavi-2, reported explosions at BTC pipeline. This information was not confirmed.
- August 12** – Georgian PM Vladimir Gurgenzidze: "Russian forces entering Poti can seriously damage Kulevi oil terminal"
- August 12** – AIOC suspends oil run through Baku-Supsa pipeline.
- August 12** – Azerbaijan suspends oil run through its section of Baku-Novorossiysk pipeline.
- August 12** – Russian forces dispersed Georgian army which tried to restore territorial integrity.
- August 12-13** – Upper Kodor Gorge liberation operation.
- August 13** – Gas transfer through Baku-Tbilisi-Erzurum pipeline suspended for security reasons.
- August 13** – BOTAS, BTC pipeline operator in Turkey, launched the development of repair and restoration plan for BTC pipeline.
- August 13** – Oil transfer through Baku-Novorossiysk resumes.
- August 14** – Georgian parliament cancels all conventions that regulate Georgia's CIS membership. Georgia de facto left the Commonwealth.
- August 14** – Poland agrees to get US antimissile defense systems deployed; Poland's Foreign Ministry approves the relevant agreement with the US.
- August 14** – Gas transfer through Baku-Tbilisi-Erzurum pipeline resumes.
- August 16** – A railway bridge is blown up 45 km west of Tbilisi, thus cutting railway communication with the Black Sea ports.
- August 19** – Russia and Belarus agree to complete drawing of intergovernmental agreement about the uniform AA defense system.
- August 20** – Following restoration of damaged section of BTC pipeline the test oil run launches.
- August 21** – President of Azerbaijan Ilham Aliyev: "A certain damage was caused to Azerbaijan's export potential".
- August 25** – Oil transfer through BTC pipeline completely resumes.
- August 25** – Both houses of Russian Parliament officially recognize independence of Abkhazia and South Ossetia.
- August 25** – An explosion takes place near Gori along the railway track, damaging 14 tank cars with Kazakh oil.
- August 25** – The US calls Russian Duma's decision 'unacceptable'.
- August 26** – G7 states sound their concern with Russia recognizing the independence of Abkhazia and South Ossetia.
- August 26** – US President: "I am deeply concerned with the last decisions of Russian parliament on recognizing the independence of Abkhazia and South Ossetia".
- August 26** – Russia officially recognized independence of Abkhazia and South Ossetia from Georgia.
- August 27** – USS Dallas arrived in port of Batumi carrying humanitarian cargo for people of Tskhinvali region.
- August 27** – Flagship of the Black Sea fleet, Moscow, berths near Sukhumi to stay on watch.
- August 27** – AIOC ramps up production from ACG block in Azerbaijani sector of the Caspian Sea.
- August 27** – Iran becomes a new transit route for energy from Azerbaijan.
- August 27** – Stabilization of motor and railroad transport allowed resuming operation of oil terminals in the Georgian Black Sea port of Poti.
- August 29** – The opening ceremony of SOCAR's new petroleum station took place in Gurdjaani (Georgia). Nowadays, SOCAR's 13 petroleum stations operate within Georgia's territory.
- September 11** – Meheti-Grakali railway bridge in Georgia which was blown up August 16, has been restored.

peaceful solution of conflicts occurring at the territory of South Caucasus and Moldova within the framework of territorial integrity of Azerbaijan, Georgia and Moldova. The president noted that Azerbaijan has friendly relationship with Georgia and Russia and cooperates with them in all spheres including energy and trade.

• According to the Romanian President Trajan Basescu, states of the Black Sea basin shall also contribute to the security provision within the region. "We would like the parties to observe requirements of the agreement on non-usage of fire", said the Romanian President commenting the situation around South Ossetia and Abkhazia.

Romania stands for the implementation of such new projects as Nabucco. Following these feelings we will keep providing our support together with friends from the European Union so that these elements are priorities in our energy policy", President Basescu noted.

• Turkey's President Abdullah Gul put forward an initiative for creating peace and cooperation platform in the Caucasus. This idea is still far away from project-agreement implementation but gained support of all countries of the region.

Based on results of the meeting with Turkey's Prime Minister Recep Tayyip Erdogan, Azerbaijan's President Ilham

Aliyev noted that such grand projects as Baku-Tbilisi-Ceyhan, Baku-Tbilisi-Erzurum and Baku-Tbilisi-Kars show that projects which were considered impossible to be realized are implemented due to our will and persistence. "I am sure that Turkish-Azerbaijani relationship and initiatives will promote future reinforcement of peace and cooperation within the region", Ilham Aliyev said.

The president noted that events occurring in Georgia affect economic interests of each country and in this case Azerbaijan's export potential faced certain damage.

"Our transportation opportunities are limited. As it is known, as a result of the bridge explosion in Georgia, the volume

Nabucco Gas Pipeline International GmbH has analyzed the future reservation of its to-be-installed gas pipeline. It will be started up only in 2013 but marketing studies show it will be reserves at 100% of its transfer capacity owing to gas fields of Central Asia and the Middle East. Mitschek says the outcomes of this study will sound a positive signal for European gas consumers.

"Having 100% of all our capacities preordered is the sign of Nabucco project outlooks", he said, adding Nabucco Gas Pipeline International GmbH has received several letters of interest from gas exporters so far. The construction itself will start after striking intergovernmental agreements, Mitschek said.

of Azerbaijani export sufficiently reduced", the head of state said. Azerbaijan faced certain economic damage.

Erdogan in his turn noted that Azerbaijan, Turkey and Georgia are connected with tight cooperation. He expressed an assurance that cooperation will gain further development within the framework of proposed platform. He noted that both Azerbaijan and Turkey stand for peace and stability maintenance in South Caucasus. In the meantime the Prime Minister noted that the platform shall have a geographical basis, pursue such goals as peace and security provision within the region, maintain OSCE's principles and comprise joint solution of each problem. In Erdogan's opinion, the platform based on such principles will reinforce stability and cooperation in the region. He noted that he was pleased with President Aliyev's positive approach to Turkey's initiative.

"This meeting one more time enables us to assess the situation in South Ossetia. It gives us an opportunity to consider relations between our countries, whose solidarity in this region is a matter of great importance", Turkish PM Recep Tayyip Erdogan said during his meeting with Russia's President Dmitry Medvedev in Moscow.

Head of Turkish government said he hopes 'this solidarity will reinforce in the future.'

In turn, Medvedev said 'such close countries as Russia and Turkey, with their warm and close relations are bound to 'adjust their clocks' in case some problems arise.'

"Today Russia is Turkey's partner No.1 in foreign trade", Erdogan said. "This brings our nations together and the fur-

ther the stronger is friendship between our states, and it is the reason for our satisfaction", Turkish PM said.

• During 13 August informal meeting between Kazakh and Kyrgyz presidents, Nursultan Nazarbayev said 'territorial integrity principle is recognized by the international community. All CIS countries oppose separatism.' Too, President Nazarbayev backed peaceful resolution of conflicts, saying 'national conflicts shall be resolved only through negotiations. There shall be no military solutions for such conflicts.'

President Nazarbayev suggested reinforcing CIS's role in preventing such conflicts; he reminded the similar conflict still exists in Nagorno-Karabakh. Kyrgyz President Kurmanbek Bakiyev suggested devising specific mechanisms and methods of conflict resolution within CIS Heads Council in order to prevent and avoid human losses.

Losses and First Conclusions

Caspian Energy Alliance, an oil consulting company, reports that taking into account oriented calculations without taxes, duties and additional payments, as well as including an average daily pumping of Azerbaijani oil in volume of 870,000 barrels a day (in July), Azerbaijan (SOCAR and State Oil Fund) has lost \$50-70 million of direct profits a day because of the transportation halt via Baku-Tbilisi-Ceyhan named after Heydar Aliyev within Turkish territory. The calculations were made on basis of the short term perspective and Azerbaijan's present share in PSA (production sharing agreement) on Azeri, Chirag and Deepwater Gunashli (50-60%).

Taking into consideration non-reducing military-political risks concerning the conflict within Georgia's territory, suspension of Kazakh oil transportation (up to 9 million tons a year) via Trans-Caspian system, as well as uncertainty of time that will be needed for infrastructure restoration, one can say the new investment risks across Caucasus, which until most recently was considered a stable zone. According to the forecast of experts from Caspian Energy

Alliance, after the situation within the zone of the Russian-Georgian conflict gets stable, Kazakhstan, Turkmenistan and Azerbaijan will need time, considerable political and diplomatic efforts for conducting negotiations on creating Trans-Caspian export system.

Robert Johnson, Director of Energy and Natural Resources, Eurasia Group, said on August 11 the Russian-Georgian conflict will enable Russia to retain its 'deadly grip' on exports of Central Asian oil and gas.

Johnson also said Georgia's reputation as a safe alternative route for oil and gas pipelines (from Azerbaijan and Central Asia alike) towards Mediterranean has been undermined. "Lacking Georgia as an alternative is a huge advantage for Russia as most stimulating alternatives run through Russia after all."

This point of view proved substantiated as AIOC, when facing shutting of three main pipelines in Georgia, had no way but to come back to alternative routes. One of them is running oil by railways to port of Batumi and another one transfers oil through pipeline via Chechnya to port of Novorossiysk.

The need in Northern route, Oil & Gas Journal reports, contradicts to the policy of Azerbaijan and Kazakhstan trying to get rid of Moscow's hand on their oil&gas export flows.

Analysts with Global Insight say the last week's events shall push Azerbaijan and Kazakhstan towards considering diversification of supply routes, for events in Georgia pointed out the risks these two countries can face again while running their oil to global markets.

However, Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline was restarted shortly, just 20 days after the fire.

Official Europe is quite calm about Nabucco project as it is always possible to obtain gas from other than Caspian sources. "We do not think the South Ossetia conflict affects Nabucco project or Europe itself", said Reinhardt Mitschek, Managing Director, Nabucco Gas Pipeline International GmbH, in his exclusive interview with Caspian Energy Investor.

"First, we expect gas supplies through

Foreign oil transportation facilities in Georgia

Transport facilities	Carrying capacity (mln ton per year)	Owner
BTC	50.0	BTC Co
Baku-Supsa	7.2	AIOC
Batumi	15.0	KazMunayGaz
Kulevi	10.0	SOCAR

The Source: The Government of Georgia.



Nabucco to start in 2013, so we hope all the issues will have been resolved at a political level by then", Reinhardt Mitschek told Caspian Energy, adding Nabucco will not run through Georgia; it will just pass Turkey, Bulgaria, Romania, Hungary and Austria, all politically stable countries.

He pointed out the gas pipeline being one of potential gas suppliers for Nabucco runs through Georgia. "However, Nabucco is a project with a big number of supply sources; this means Nabucco will not rely on one source," Mitschek said.

He also said Nabucco provides technical capacities to run gas from the

Caspian as well as the countries of the Middle East, for example Iraq and Egypt. "However, this crisis points out the necessity in diversifying gas supply sources for Europe", Mitschek concluded.

It is noteworthy that the first signal of upcoming gas market changes came from Beijing: on the threshold of Olympic Games, Turkmen President Gurbanguli Berdimukhammedov suggested China increasing annual gas imports by 30% in excess of contracted 30bcm. This signal can show Caspian exporters another alternative gas export route, to China. As it is well known, TransCaspian gas pipeline project is being actively drawn in Baku and Ashgabat alike, but it can be also used in a reverse mode, which is not lengthy or costly. A short crossing between offshore infrastructures of the two countries will enable its users to maneuver between the two huge markets, European (Baku-Tbilisi-Erzurum, South European pipeline and Nabucco) and promising Asia-Pacific (through branched gas pipeline network in Turkmenistan and a gas pipeline under construction in Uzbekistan).

• Golam Nozari, Minister of Oil in Iran, suggested Caspian oil transfer through Iran being more convenient and safe in light of the last events in Georgia.

"We suggest installing Neka-Jask pipeline to 'throw' up to 1M bbl of Caspian crude", Nozari said.

Iranian minister said also he leads 'active negotiations with Northern neighbors' about swapping gas, oil and oil products. The Minister wants to exchange Iranian gas for lighter than Iranian oil, which he plans to distill at oil refineries in Tehran and Tabriz.

Meanwhile, on August 26 Azerbaijan

shipped its first oil load through Iran. Officials in Azerbaijan's government familiar with the situation said the oil transit through Iran has been considered quite seriously since the Turkish section of Baku-Tbilisi-Ceyhan failed and Georgian was shut in due to military actions.

• Specialists of Kazakhstan's national oil company, KazMunayGas, study the possibilities of purchasing assets in Iran, people familiar with the situation told Trend Capital's correspondent in Astana.

"As it is well known, the national company faces the challenge to grow assets both in Kazakhstan and abroad. Following the visit our president paid to Iran the issue of oil&gas cooperation has arisen, so now the company's specialists consider purchasing assets in this country", the source said, adding the outlooks of KazMunayGas's operation in Iran are being evaluated thoroughly.

• Azerbaijan is going to proceed with its energy projects and run energy resources through Georgia, said Khazar Ibrahim, Press-Secretary with the Foreign Ministry of Azerbaijan.

"Safety of trains and other vehicles shall be the responsibility of the states through which these vehicles are running", he said on Monday during the news briefing, while commenting on the fire to have broken out on the railway track in Skra village of Gori District of Georgia, where an explosion took place and tank cars with fuel got inflamed.

"We keep contributing to the processes that run across the region. On the other hand, we do not advocate solving regional problems by geopolitical confrontations. We stand for their settlement in conformance with the international regulations", Press-Secretary concluded.

A 20bcm (initial throughput) transnational gas pipeline is already being installed in Turkmenistan, Uzbekistan and Kazakhstan towards China, where the line has already been completed. The field and gas treatment infrastructure installation started in June at Bagtiyarlik contract area in Turkmenistan.

As per the contract of 2006, Bagtiyarlik contract area is being developed by the Chinese National Petroleum Corporation (CNPC). This operator schedules to invest over \$6bn in exploration, development and infrastructure across the contract area, Turkmen sources say. This area includes Samandeppe gas field, as well as adjoining Genjibek, Metejan, plus Turkmen-Uzbek border gas condensate field of Kokdumalak-Yashildepe and other geological structures.

СТАНОВИТСЯ БОЛЕЕ СЕРЬЕЗНЫМ

ВОПРОС ДИВЕРСИФИКАЦИИ ТРАНСПОРТИРОВКИ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ –

ПРЕЗИДЕНТ АЗЕРБАЙДЖАНА ИЛЬХАМ АЛИЕВ

КОНФЛИКТ СБЛИЗИТ ЕВРОПЕЙСКИЙ И АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЕ РЫНКИ, СЧИТАЮТ АНАЛИТИКИ

Настоящему испытанию и всевозможным рискам подверглась в минувшем месяце международная азербайджанская экспортная система на территории двух транзитных государств. За два дня до грузино-российской войны на турецком участке маршрута вспыхнул стратегический нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан имени Гейдара Алиева, прокачка по нему 870.000 барр. нефти в сутки была временно прекращена. В результате диверсии на мосту в Грузии приостанавливается также и экспорт через грузинские порты. Впервые за 14 лет освоения контрактной площади «Азери», «Чыраг», «Гюнешли» в азербайджанском секторе Каспия скважины остановлены по форс-мажорным обстоятельствам. Поскольку энергетическая составляющая грузинской экономики тесно переплетена с соседними странами – Азербайджаном, Турцией, Казахстаном и Туркменистаном, по энергетической касательной конфликт прокатился по интересам и этих государств.



Остров мира и стабильности

Лидеры стран региона поддержали территориальную целостность и выразили обеспокоенность сложившейся обстановкой в Грузии. Непокосимая политическая выдержка Азербайджана и переговорная активность Турции, – премьер министр Турции Реджеп Тайип Эрдоган за короткое время посетил три страны – Россию, Грузию и Азербайджан, – свели к минимуму возможные для такого рода конфликтов последствия для всех стран региона. «Энергетическая политика Баку направлена на укрепление мира и стабильности в регионе» – сказал президент

Азербайджана Ильхам Алиев на встрече со своим румынским коллегой Траяном Бэсеску 21 августа в Баку. «Становится более серьезным вопрос диверсификации транспортировки энергоносителей, в то же время на первый план выдвигаются вопросы обеспечения безопасности энергетической инфраструктуры», говорит глава азербайджанского государства. «Мы хотим, чтобы ситуация в соседней Грузии в скором времени вошла в свое привычное русло», – сказал президент Азербайджана. И.Алиев подчеркнул, что Азербайджан поддерживает территориальную целостность Грузии, и выступает за мирное урегу-

Акционерами АЧГ являются: ГНКАР (10%), BP (34,1%), Chevron (10,2%), INPEX (10%), StatoilHydro (8,6%), ExxonMobil (8%), ТРАО (6,8%), Devon (5,6%), ИТОСНУ (3,9%), Hess (2,7%).

Акционеры БТД: АзБТД (25,00%); BP (30,1%); Chevron (8,90%); StatoilHydro (8,71%); ТРАО (6,53%); ENI (5,00%); Total (5,00%); Itochu (3,40%); INPEX (2,50%), ConocoPhillips (2,50%) и Hess (2,36%).

Нефтяная хронология до и после грузино-осетинского конфликта:

- 5 августа** - В Турции, на участке Эрзинджан-Рафахия нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан в 23.30 произошел взрыв, повлекший за собой пожар. Прокачка азербайджанской нефти остановлена.
- 7 августа** - АМОК уменьшил добычу нефти с месторождений «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли» в азербайджанском секторе Каспийского моря.
- 7 августа** - В связи со взрывом на нефтепроводе Баку-Тбилиси-Джейхан АМОК объявила особое положение на трубопроводе.
- 7-8 августа** - Развязан грузино-осетинский конфликт. Грузия пытается восстановить свою территориальную целостность.
- 8 августа** - На нефтяной рынок возвращается гигант. Министерство нефти Ирака, после 20-летнего перерыва и снятия санкций ООН, вновь начало добычу нефти на новых нефтяных месторождениях. По словам пресс-секретаря министерства нефти Асима Джахада, министерство намерено добывать 115 миллиардов баррелей нефти в год и начать добычу на новых месторождениях.
- 8 августа** - Нефтяные фьючерсы поползли вниз и снизились со - \$118 барр. 8 августа до \$110-\$112 ближе к концу августа.
- 9 августа** - О ракетных ударах, нанесенных ВВС России по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан, объявил премьер-министр Грузии Владимир Гургенидзе.
- 9 августа** - Экспорт азербайджанской нефти через два порта в Грузии временно приостановлен в связи с боевыми действиями в зоне грузино-осетинского конфликта.
- 9 августа** - ГНКАР рассматривает возможность экспорта нефти через нефтепровод Баку-Новороссийск.
- 10 августа** - Азербайджанцы, работающие на нефтяном терминале Кулеви в Грузии, эвакуированы в Турцию. Решение об эвакуации работников-азербайджанцев было принято после нанесения авиаударов по городам Сенаки и Поти. 11 августа - Пожар на турецком участке нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан, начавшийся после взрыва 5 августа на насосной станции № 30, потушен.
- 11 августа** - На пресс-конференции заместитель начальник Генштаба ВС РФ генерал-полковник Анатолий Ноговицын заявил, что «Нефтепроводы в Грузии как работали, так и работают. У нас нет задачи нарушать их функционирование».
- 11 августа** - Премьер-министр Республики Казахстан Карим Масимов предложил переориентировать поток казахстанской нефти, идущий через Батумский порт Грузии, на внутреннее потребление.
- 12 августа** - Грузинская телекомпания «Рустави-2» сообщила о взрывах на нефтепроводе Баку-Тбилиси-Джейхан. Официального подтверждения эти сообщения не получили.
- 12 августа** - Премьер-министр Грузии Владимир Гургенидзе: «Российские части, вошедшие в Поти, могут нанести серьезный ущерб Кулевскому нефетерминалу».
- 12 августа** - АМОК остановила прокачку нефти по трубопроводу Баку - Супса.
- 12 августа** - На азербайджанском участке экспортного нефтепровода Баку-Новороссийск была приостановлена транспортировка азербайджанской нефти.
- 12 августа** - Вооруженные силы России подавили попытку Грузии по восстановлению своей территориальной целостности.
- 12-13 августа** - Операция по занятию верхней части Кодорского ущелья.
- 13 августа** - В целях безопасности приостановлена подача газа по газопроводу Баку - Тбилиси - Эрзурум (Южнокавказский газопровод).
- 13 августа** - Сотрудники турецкой компании BOTAS, которая является оператором консорциума BTC, приступили к разработке плана ремонта и реабилитации турецкой части трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан, пострадавшей от взрыва.
- 13 августа** - Транспортировка азербайджанской нефти по нефтепроводу Баку-Новороссийск была восстановлена.
- 14 августа** - Грузинский парламент единогласно упразднил договоры, которые определяют пребывание страны в СНГ. Грузия де-факто сегодня вышла из Содружества независимых государств.
- 14 августа** - Польша согласилась разместить у себя объекты американской ПРО - МИД Польши парафировал соответствующее соглашение с США.
- 14 августа** - Возобновлена подача газа по газопроводу Баку - Тбилиси - Эрзурум (Южнокавказский газопровод).
- 16 августа** - В 45 километрах к западу от Тбилиси произошел взрыв моста, в связи с этим прервалось железнодорожное сообщение с черноморскими портами Грузии.
- 19 августа** - Россия и Беларусь договорились о завершении работы над межгосударственным соглашением о создании единой системы противовоздушной обороны.
- 20 августа** - После восстановления поврежденного участка нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан началась тестовая перекачка каспийской нефти по трубопроводу БТД.
- 21 августа** - Президент Азербайджана Ильхам Алиев: «Экспортному потенциалу Азербайджана нанесен определенный ущерб».
- 25 августа** - Полностью возобновлена прокачка нефти по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан.
- 25 августа** - Обе палаты парламента России поддержали независимость Абхазии и Южной Осетии.
- 25 августа** - В результате взрыва в районе Гори, на железнодорожном переезде в селе Скра, нанесен ущерб 14 вагонам, 2 из которых удалось сохранить. Нефть принадлежит Казахстану.
- 25 августа** - США назвали решение Госдумы и Совета федерации от 25 августа неприемлемым.
- 26 августа** - Государства-участники «Большой семерки» единодушно выразили обеспокоенность сообщениями о том, что Россия может признать независимость Абхазии и Южной Осетии от Грузии.
- 26 августа** - Президент США: «Я глубоко озабочен последними решениями российского парламента о признании независимости Южной Осетии и Абхазии».
- 26 августа** - Россия признала независимость Абхазии и Южной Осетии от Грузии.
- 27 августа** - В Батумский порт прибыл корабль военно-морского флота США «Даллас», доставивший гуманитарный груз для пострадавших жителей Цхинвальского региона.
- 27 августа** - Флагман Черноморского флота ракетный крейсер «Москва» подходит к рейду порта Сухуми, чтобы нести службу до поступления соответствующих распоряжений.
- 27 августа** - АМОК наращивает добычу нефти с месторождений «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли» в азербайджанском секторе Каспия.
- 27 августа** - С отправкой первой партии азербайджанской нефти Иран стал новым транзитным маршрутом для экспортных поставок энергоносителей из Азербайджана.
- 27 августа** - Нормализация автомобильного и железнодорожного сообщения позволила возобновить деятельность нефтяных терминалов в грузинском черноморском порту Поти.
- 29 августа** - В Гурджаани (Грузия) состоялось открытие новой автозаправочной станции (АЗС) Государственной нефтяной компании Азербайджана. В настоящее время на территории Грузии имеется 13 автозаправочных станций Госнефтекомпании Азербайджана.
- 11 сентября** - Железнодорожный мост Мехети-Гракали (Грузия), взорванный 16 августа, полностью восстановлен.

лирование конфликтов, существующих на территории Южного Кавказа и Молдовы, в рамках территориальной целостности Азербайджана, Грузии и Молдовы.

Президент отметил, что Азербайджан строит дружеские добрососедские отношения и с Грузией, и с Россией, сотрудничает с ними в различных областях, в т. ч. энергетической и торговой сферах.

- По словам президента Румынии Траяна Бэеску, вклад в обеспечение безопасности в регионе также должны внести государства черноморского бассейна. «Хотим, чтобы стороны придерживались требований соглашения о неприменении огня и вернулись к прежним рубежам», - подчеркнул президент Румынии, комментируя ситуацию вокруг Южной Осетии и Абхазии.

«Румыния выступает за реализацию таких новых проектов, как Набукко. Мы считаем, что Грузия и впредь останется одним из наших ближайших партнеров. С этими чувствами мы продолжим нашу поддержку вместе с друзьями из Европейского Союза, с тем, чтобы данные элементы были приоритетными в нашей энергетической политике», - подчеркнул Бэеску.

- Президент Турции Абдулла Гюль выдвинул инициативу создания платформы мира и сотрудничества на Кавказе. Эта идея пока далека от проектно-договорного воплощения, но поддержана практически всеми странами региона.

По итогам состоявшейся встречи с премьер-министром Турции, президент Азербайджана отметил, «такие грандиозные проекты, как Баку-Тбилиси-Джейхан, Баку-Тбилиси-Эрзурум и Баку-Тбилиси-Карс, свидетельствуют о том, что благодаря нашей воле и настойчивости, по нашей инициативе успешно реализуются даже те проекты, в которые некоторые не верили. Я убежден, что турецко-азербайджанские отношения и инициативы приведут в будущем к укреплению мира и сотрудничества в регионе», - заявил Ильхам Алиев.

Президент, подчеркнув, что переживаемые в Грузии события ставят под удар экономические интересы каждой страны, заявил, что по последним данным, экспортному потенциалу Азербайджана нанесен определенный ущерб.

«Наши транспортные возможности ограничились. Как вам известно, в результате взрыва моста в Грузии объем азербайджанского экспорта значительно сократился», - сказал глава государства.

Азербайджану нанесен определенный экономический ущерб.



В свою очередь Эрдоган подчеркнул, что Турцию, Азербайджан и Грузию связывает тесное сотрудничество. Он выразил уверенность в том, что в рамках платформы, предложенной Турцией, сотрудничество получит дальнейшее развитие. Он подчеркнул, что Азербайджан и Турция выступают с единых позиций по поддержанию мира и стабильности на Южном Кавказе. При этом премьер-министр подчеркнул, что платформа должна иметь географическую основу, преследовать цель установления мира и безопасности в регионе, опираться на принципы ОБСЕ и охватывать совместное решение любой проблемы. Основанная на таких принципах платформа, по мнению Эрдогана, укрепит стабильность и сотрудничество в регионе. Он сообщил, что его обрадовал позитивный подход И. Алиева к инициативе Турции.

- «Встреча дает нам возможность вновь оценить ситуацию в Южной Осетии. Эта ситуация позволяет еще раз посмотреть на отношения между нашими странами, солидарность между которыми в этом регионе имеет огромное значение», - сказал премьер-министр Турции Реджеп Тайип Эрдоган в ходе встречи в Москве с президентом РФ Дмитрием Медведевым.

Глава правительства Турции выразил надежду, что «эта солидарность будет в будущем еще больше укрепляться».

Медведев подчеркнул, что «такие близкие страны, как Россия и Турция, находящиеся в очень хороших, тесных отношениях, должны сверять часы в случае возникновения проблем».

«В настоящее время Россия является партнером номер один во внешней торговле Турции», - сказал Эрдоган. «Это способствует сближению народов наших стран и дружба между нашими государствами чем дальше, тем больше укрепляется, что вызывает огромное удовлетворение», - отметил премьер-министр Турции.

- **На неформальной встрече 13 августа президентов Киргизии и Казахстана, президент Казахстана Н.Назарбаев** заявил, что «принцип территориальной целостности признается всемирным сообществом. Все государства СНГ выступают против сепаратизма». При этом Назарбаев поддержал мирное урегулирование конфликтов, отметив, что «национальные конфликты должны быть решены только путем переговоров. Военного решения таких конфликтов не существует».

Назарбаев предложил усилить роль СНГ в предупреждении подобных противостояний, напомнив, что подобный конфликт существует и в Нагорном Карабахе. Президент Киргизии Курманбек Бакиев предложил на уровне Совета глав государств СНГ разработать конкретные механизмы и пути разрешения таких ситуаций с целью недопущения человеческих жертв.

Потери и первые выводы

По подсчетам аналитиков нефтяной консалтинговой компании «Caspian Energy Alliance», без учета налогов, сборов и дополнительных выплат, учитывая среднесуточные объемы прокачки азербайджанской нефти в



ufi
Approved
Event



CASPIAN OIL & GAS

Dear Oil Industry Workers!

On behalf of the organisers of the
Caspian Oil&Gas Exhibition and Conference
we congratulate you on the occasion of the

Oil Workers' day

and wish you success and high achievements
in your profession!

www.caspianoilgas.az



июле в объеме 870.000 барр в сутки, Азербайджан из-за приостановки системы Баку-Тбилиси-Джейхан имени Гейдара Алиева на территории Турции в лице SOCAR и Государственного Нефтяного Фонда АР (ГНФАР) потерял \$50-70 млн. в сутки прямого дохода. Подсчеты велись на краткосрочную перспективу с учетом только сегод-

няшней доли Азербайджана в проекте PSA (production sharing agreement) по месторождениям «Азери», «Чыраг» и глубоководной части «Гюнешли» в размере 50-60%.

Принимая во внимание политические риски, связанные с конфликтом на территории Грузии, приостановку экспорта казахстанской нефти (до 9 млн. т.год) по транскаспийской системе, неопределенность времени требуемого для стабилизации обстановки, можно говорить о новых инвестиционных рисках в зоне Кавказа, считающейся до сих пор стабильной. По прогнозам экспертов «Caspian Energy Alliance», после стабилизации ситуации в зоне российско-грузинского конфликта, Азербайджану, Казахстану и возможно Туркменистану потребуются время, значительные политические и дипломатические усилия для продолжения переговорного процесса по созданию транскаспийской экспортной системы.

Роберт Джонстон, Директор по энергетическим и природным ресурсам Консалтинговой Компании Eurasia Group, заявил 11 августа что российско-грузинский конфликт позволит России сохранить «мертвую хватку» по экспорту Центрально-Азиатской нефти и газа.

Джонстон также заявил что репутация Грузии в качестве безопасного альтернативного маршрута для трубопроводов поставляющих нефть и газ (из Азербайджана и Центральной Азии) в Средиземноморский регион скомпрометирован. «Если исключить Грузию в качестве альтернативы, то это будет на руку России, поскольку большая часть стимулирующих аль-

тернатив проходит через территорию России.

Эта точка зрения была подтверждена, поскольку АМОК, столкнувшись с перекрытием трех основных трубопроводов через Грузию, пришлось применить альтернативные маршруты. Один из этих маршрутов включает транспортировку железной дорогой до порта Батуми, другой маршрут - поставка нефти из Азербайджана до Черноморского порта Новороссийск.

Нужда использования северного маршрута, пишет Oil & Gas journal, является противоположным направлением политики Азербайджана и Казахстана, стремящихся вывести свои нефтегазовые экспортные потоки из-под контроля Москвы.

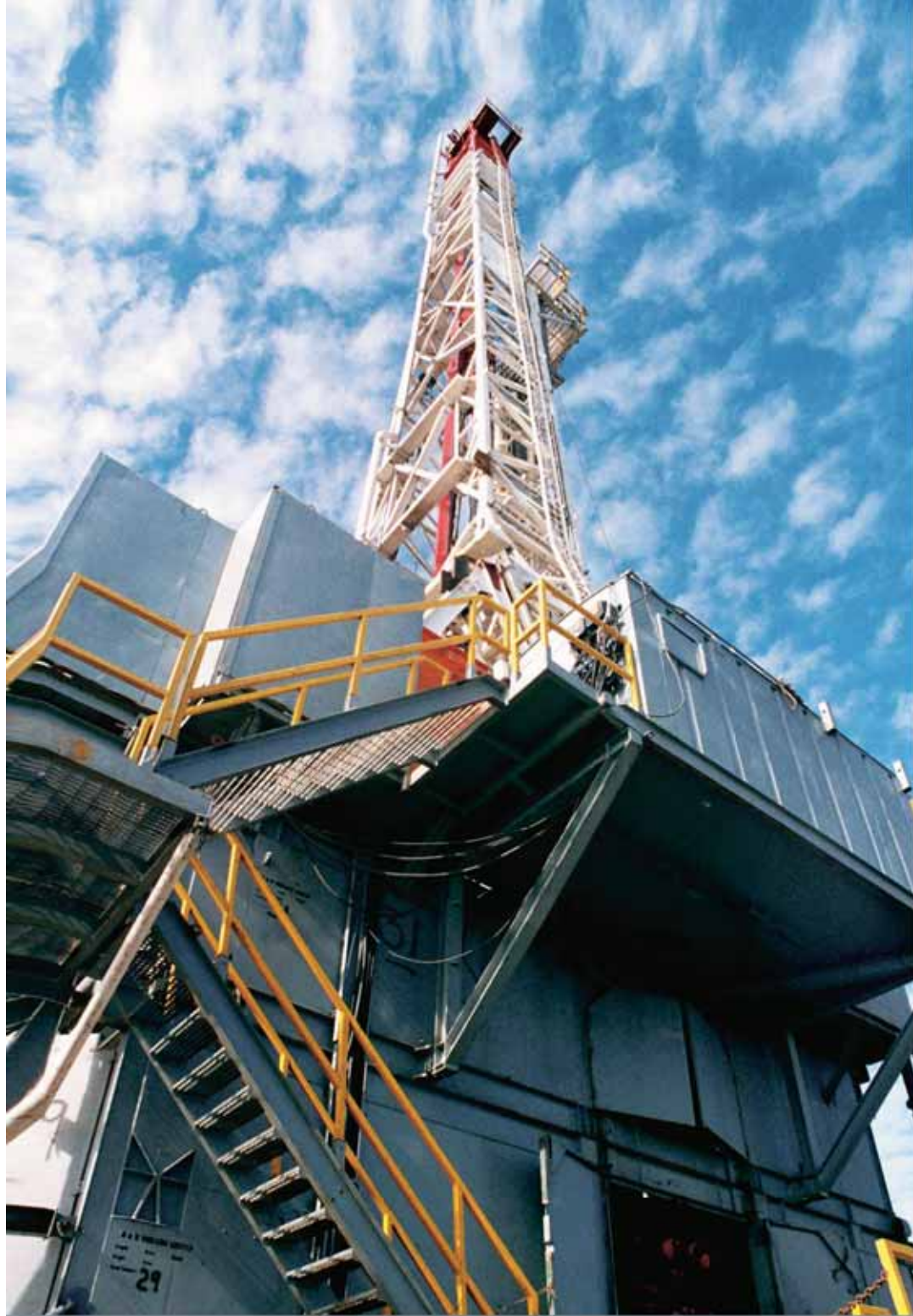
Согласно мнению аналитика Global Insight, события, которые произошли на прошлой неделе подтолкнули Азербайджан и Казахстан рассмотреть возможность диверсификации маршрутов поставок, поскольку события в Грузии указали на риски, с которыми эти страны могут столкнуться вновь, поставляя свою нефть на мировые рынки.

В то же время трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан был введен в строй достаточно быстро через 20 дней после пожара.

Официальная Европа спокойна за проект Nabucco, поскольку всегда есть возможность получить газ из других источников помимо каспийского. «Мы не думаем, что конфликт в Южной Осетии повлияет на осуществление проекта Nabucco или причинит ущерб Европе», - заявил в эксклюзивном интервью Caspian Energy Investor управляющий директор Nabucco Gas

Газовый консорциум Nabucco (Gas Pipeline International GmbH) провел анализ перспективы использования не построенного еще газопровода. Он будет запущен в эксплуатацию только в 2013 году, но исследования рынка показывают, что газопровод будет задействован на все 100% его транспортных возможностей, благодаря газовым месторождениям Центральной Азии, Ближнего и Среднего Востока. По словам Р.Митчека, результаты этого исследования станут положительным сигналом для европейских потребителей газа.

«То, что мы имеем уже заказы на все 100% наших мощностей, указывают на перспективность проекта НАБУККО», - заявил он. По его словам, до сегодняшнего дня Nabucco Gas Pipeline International GmbH получил деловые предложения (Letter of Interest) от нескольких газозэкспортеров. Конкретные работы по строительству газопровода начнутся после подписания межгосударственных соглашений, - сказал Митчек.



Türkmenistanyň Nebiti we Gazy - 2008

13-nji Halkara maslahaty

Türkmenistan, Aşgabat, 2008-nji ýylyň Sanjar aýynyň 19-21-i

Oil and Gas Turkmenistan - 2008

13th International Conference

19-21 November 2008. Ashgabat, Turkmenistan

13-я Международная конференция

Нефть и Газ Туркменистана - 2008

19-21 Ноября 2008г. Ашхабад, Туркменистан

Guramaçylary / Organized by /
Организаторы



Ministry of Oil and Gas Industry
and Mineral Resources
of Turkmenistan

summit
TRADE EVENTS

Tel: +44 (0) 207 625 0000
Fax: +44 (0) 207 624 9030
E-mail: mm@summittradeevents.com
Website: www.oilgasturkmenistan.com

Транснациональный газопровод в Китай с начальной пропускной способностью 20 млрд кубов в год уже строится на территории Туркменистана, Узбекистана, Казахстана, а в самой принимающей стране магистраль готова. В июне на договорном участке Багтыярлык в Туркменистане началось создание промышленной и газоочистной инфраструктуры. По контракту, заключенному в 2006 г., Багтыярлык осваивает Китайская национальная нефтяная корпорация (КННК). Оператор планирует вложить более \$6 млрд в разведку, разработку и создание инфраструктуры контрактной территории, утверждающей туркменские источники. Она включает в себя газовые месторождения Самандепе, прилегающее Генджибек, Метеджан, туркмено-узбекское нефтегазоконденсатное Кокдумалак-Яшылдепе, другие геологические объекты.

Pipeline International GmbH Рейнхард Митчек.

«Во-первых, ожидается, что поставка газа через Nabucco начнется в 2013 году, и мы предполагаем, что до этого времени все эти вопросы будут решены на политическом уровне», - подчеркнул Caspian Energy глава Nabucco Gas

ет техническую способность транспортировки газа из Каспийского региона, а также из стран Ближнего Востока, к примеру, Ирака и Египта. «Но этот кризис указывает на необходимость диверсификации источников поставок газа для Европы» - резюмировал Р.Митчек.

Интересно, что первый сигнал о грядущих изменениях на газовом рынке поступил из Пекина, в дни открытия Олимпиады президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухаммедов предложил Китаю увеличить ежегодный импорт газа на 30% сверх контрактного уровня в 30 млрд. кубов. Это сигнал, который может указать каспийским экспортерам еще один альтернативный путь экспорта газа - в Китай. Как известно проектная подготовка маршрута транскаспийского газопровода активно ведется в Баку и Ашхабаде, но газопровод можно использовать и в реверсном режиме, поскольку реверс трубы не требует больших затрат и времени. Небольшая подводная перемычка между морской инфраструктурой двух прибрежных стран позволит его владельцам маневрировать между двумя огромными рынками - европейским (Баку-Тбилиси-Эрзурум, южно-европейский газопровод и Nabucco) и перспективным Азиатско-Тихоокеанским (через туркменскую разветвленную внутреннюю газопроводную сеть и строящийся через Узбекистан газопровод).

Иностранные нефтетранспортные объекты в Грузии

Транспортные объекты	Пропускная способность (млн т\год)	Владелец
БТД	50.0	БТД Ко
Баку – Супса	7.2	АМОК
Батуми	15.0	«КазМунайГаз»
Кулеви	10.0	ГНКАР

Источник: правительство Грузии.

Pipeline International GmbH Рейнхард Митчек. По его словам, Nabucco не будет пересекать Грузию, а пройдет по территории Турции, Болгарии, Румынии, Венгрии и Австрии, где царит политическая стабильность.

Он отметил тот факт, что газопровод, который является одним из потенциальных поставщиков для Nabucco, пересекает Грузию. Но Nabucco является проектом с множеством источников поставок газа, и это означает, что Nabucco не будет зависеть всего лишь от одного источника, - подчеркнул Р.Митчек.

По его словам, Nabucco предоставля-

ет Министерству нефти Ирана Голам Нозари выдвинул предположение, что в свете последних событий в Грузии транзит каспийской нефти через Иран представляется более удобным и безопасным.

«Мы предлагаем построить трубопровод Нека-Джаск, что позволит перебрасывать до миллиона баррелей каспийской нефти», предложил Нозари.

Иранский министр также сказал, что ведет «активные переговоры с северными соседями» о возможности обмена газом, нефтью и нефтепродуктами. Министр хочет менять

иранский газ на более легкую, чем добываемая в Иране каспийскую нефть, которую он надеется перерабатывать на нефтекомбинатах в Тегеране и Тебризе.

Между тем, 26 августа через Иран пошла первая партия азербайджанской нефти. Источник в правительстве Азербайджана заявил, что в настоящее время серьезно рассматривается возможность транзита нефти через Иран, после того, как турецкая часть трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан вышла из строя, а грузинская часть маршрута не работает в результате боевых действий.

• Специалисты казахстанской национальной нефтяной компании «КазМунайГаз» изучают возможности приобретения активов в Иране, об этом соборы Trend Capital в Астане на условиях анонимности сообщил информированный источник из национальной компании «КазМунайГаз».

«Как известно, перед нацкомпанией стоит задача наращивания активов не только в Казахстане, но и за рубежом. И после визита главы Казахстана в Иран возник вопрос о совместном сотрудничестве в нефтегазовом секторе, поэтому сейчас специалисты компании рассматривают вопрос о приобретении активов в этой стране», - сообщил источник. По его словам, в настоящее время проводится тщательная оценка перспектив работы нацкомпания в Иране.

• Азербайджан продолжит и в дальнейшем реализовывать свои энергетические проекты и транспортировать свои энергоресурсы через территорию Грузии. Об этом заявил пресс-секретарь министерства иностранных дел Азербайджана Хазар Ибрагим.

«Безопасность движения поездов и других средств передвижения должны обеспечивать те государства, по территории которых они проходят», - заявил он в понедельник на пресс-конференции, комментируя пожар на железнодорожном переезде в селе Скра в Горийском районе Грузии, вызванный взрывом, в результате которого произошло возгорание цистерн с горючим.

«Мы продолжаем вносить свой положительный вклад в происходящие в регионе процессы. С другой стороны, мы не являемся сторонниками решения существующих в регионе проблем методом геополитических столкновений. Мы выступаем за урегулирование их в рамках положений международного права», - резюмировал пресс-секретарь азербайджанского МИД.

2008
2009

ITE International Oil & Gas Events



16th KAZAKHSTAN INTERNATIONAL
OIL & GAS
EXHIBITION & CONFERENCE

7-10 October 2008
ALMATY, KAZAKHSTAN



MANGYSTAU OIL & GAS

3rd MANGYSTAU REGIONAL
OIL & GAS EXHIBITION

4-6 November 2008
AKTAU, KAZAKHSTAN



TUROGE

8th TURKISH INTERNATIONAL
OIL & GAS
CONFERENCE AND SHOWCASE

10-12 March 2009
ANKARA, TURKEY



GIOGIE

8th GEORGIAN INTERNATIONAL
OIL, GAS, ENERGY & INFRASTRUCTURE
CONFERENCE & SHOWCASE

2-3 April 2009
TBILISI, GEORGIA



ATYRAU OIL & GAS

8th NORTH CASPIAN REGIONAL
ATYRAU OIL & GAS EXHIBITION

7-9 April 2009
ATYRAU, KAZAKHSTAN

HELD IN CONJUNCTION WITH



OILTECH

3rd KAZAKHSTAN PETROLEUM
TECHNOLOGY CONFERENCE

7-8 April 2009
ATYRAU, KAZAKHSTAN



APEC

ASTANA PETROLEUM
EXHIBITION AND CONFERENCE

28-29 April 2009
ASTANA, KAZAKHSTAN



OGU

13th UZBEKISTAN INTERNATIONAL
OIL & GAS EXHIBITION
AND CONFERENCE

12-14 May 2009
TASHKENT, UZBEKISTAN



CASPIAN OIL & GAS

16th INTERNATIONAL
CASPIAN OIL & GAS
EXHIBITION AND CONFERENCE

2-5 June 2009
BAKU, AZERBAIJAN



MIOGE

10th MOSCOW INTERNATIONAL
OIL & GAS EXHIBITION

23 - 26 June 2009
MOSCOW, RUSSIA



RPGC

7th RUSSIAN PETROLEUM & GAS CONGRESS

23 - 25 June 2009
MOSCOW, RUSSIA



KIOGE

17th KAZAKHSTAN INTERNATIONAL
OIL & GAS EXHIBITION & CONFERENCE

6-9 October 2009
ALMATY, KAZAKHSTAN



ITE Group Plc (London):
Tel: + 44 (0) 207 596 5078;
Fax: + 44 (0) 20 7596 5106;
E-mail: Angela.Kourtidou@ite-exhibitions.com



Iteca:
Tel.: +7 727 2583434;
Fax: +7 727 2583444;
E-mail: oil-gas@iteca.kz



ITE LLC Moscow:
Tel: +7 495 935 7350;
Fax: +7 495 935 7351;
E-mail: oil-gas@ite-expo.ru



GIMA (Hamburg):
Tel: +49 (0) 40 235 24 201;
Fax: +49 (0) 40 235 24 410;
E-mail: freckmann@gima.de

INTERNET: www.oilgas-events.com

REGIONAL PORTAL: caspiantworld.com

BIOFUEL & POLITICS:

MAJOR FACTORS OF

OIL MARKET'S UNCERTAINTY IN 2008-2030

Global world oil market scenario is getting more and more unpredictable. The existing division of energy resources into conventional (oil and gas), non-conventional (bituminous sands), alternative (nuclear power, water resources, etc) and biofuel (ethanol, biodiesel, etc) along with rapidly changing events in the political arena have spoiled the game of investors and manufacturers within the downstream sector. Research centers of oil cartels, international organizations and government agencies of world's largest producers cannot advise on where to move and where to invest under the current macroeconomic conditions. This summer they released energy outlooks with long-term forecasts on oil market's development up to 2020 and 2030. The reviews outline a number of trends.

OPEC

OPEC's World Oil Outlook (WOO) says that the low oil prices of the 1980s and 1990s have had a dramatic impact on the oil industry because such low prices discouraged investment. As a result, at the beginning of this century, the world was caught unprepared for the surge in demand when faced with above-trend global economic growth.

OPEC assumes annual growth over the forecast period of 1.7% in its reference case, amounting to a 50% rise in worldwide energy demand during 2006-30. This is based on world economic growth averaging 3.5%/yr and assuming no significant changes in policies and technologies.

The results point to growing energy interdependence, requiring a pragmatic dialogue among all parties, cognizant of the needs and responsibilities of oil producers and consumers, exporters and

importers, and both developed and developing countries.

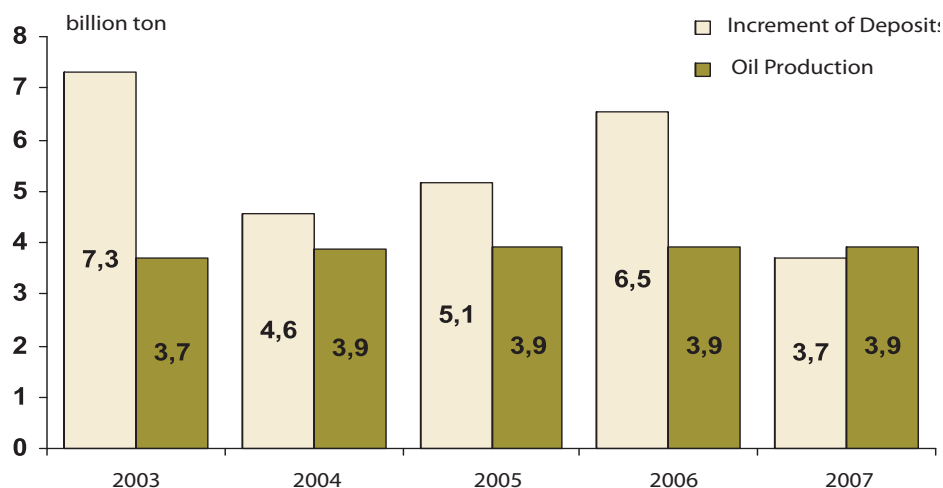
With oil in the lead, fossil fuels will continue to provide more than 85% of the world's energy needs, OPEC says, adding that the total contribution of nonfossil fuels to the mix will grow from a low initial base.

Demand for transportation fuels will propel oil demand to 113 million b/d in 2030, up 29 million b/d during the reference period, and developing countries will account for most of the increase. By 2030,

total non-OPEC oil supply will reach 60 million b/d, with 11 million b/d being unconventional oil. This suggests that an additional 12-13 million b/d of OPEC crude will be required at that time vs. today's output, according to the WOO, but total demand for conventional crude will not exceed 82 million b/d by 2030.

"With a large and increasing resource base and the vast amounts of non-conventional oil, availability is not an issue," the report states. "To put it simply:

OIL RESERVE RECOVERY FACTOR DECLINE



there is enough oil to meet the world's needs for the foreseeable future. Exploration, development, and production cost increases have been a drag on the economics of upstream projects. OPEC says that while some of the upward movement in these costs is cyclical, structural changes, such as the continued move toward deeper water and frontier regions, suggest that an element of higher costs is here to stay. Despite increasing costs, industry players are increasing investments. Another challenge the WOO points out is that the industry faces uncertainties over how much to invest, citing the US Energy Security and Independence Act of 2007 and proposed European Union climate change and renewable energy targets.

WOO says these policies could have substantial impacts on the amount of oil needed from OPEC. Scenarios show that they could reduce the call on OPEC oil by close to 4 million b/d by 2020, according to the report.

Additional policy measures would further increase the uncertainty over the amount of OPEC oil the market will require by 2020.

US Department of Energy

OPEC outlooks have much in common with the International Energy Outlook (IEA) by the US Energy Information Administration. The world's total energy consumption could grow by 50% in the 25 years from 2005 to 2030 with most of the increase in developing countries, reported the US Energy Information Administration in its latest International Energy Outlook (IEO).

Demand could grow by 85% in countries outside the Organization for Economic Cooperation and Development and by 19% within the OECD, which comprises most of the world's industrialized nations, according to the 2008 IEO reference case. The report assumes that economic growth outside the OECD will average 5.2%/year compared with an average 2.3%/year growth within the OECD.

Petroleum and other energy liquids are expected to continue to supply the largest part of total consumption, but their share could decline to 33% in 2030 from 37% in 2005, largely in response to world oil prices remaining relatively high,

the forecast indicated in its base reference case.

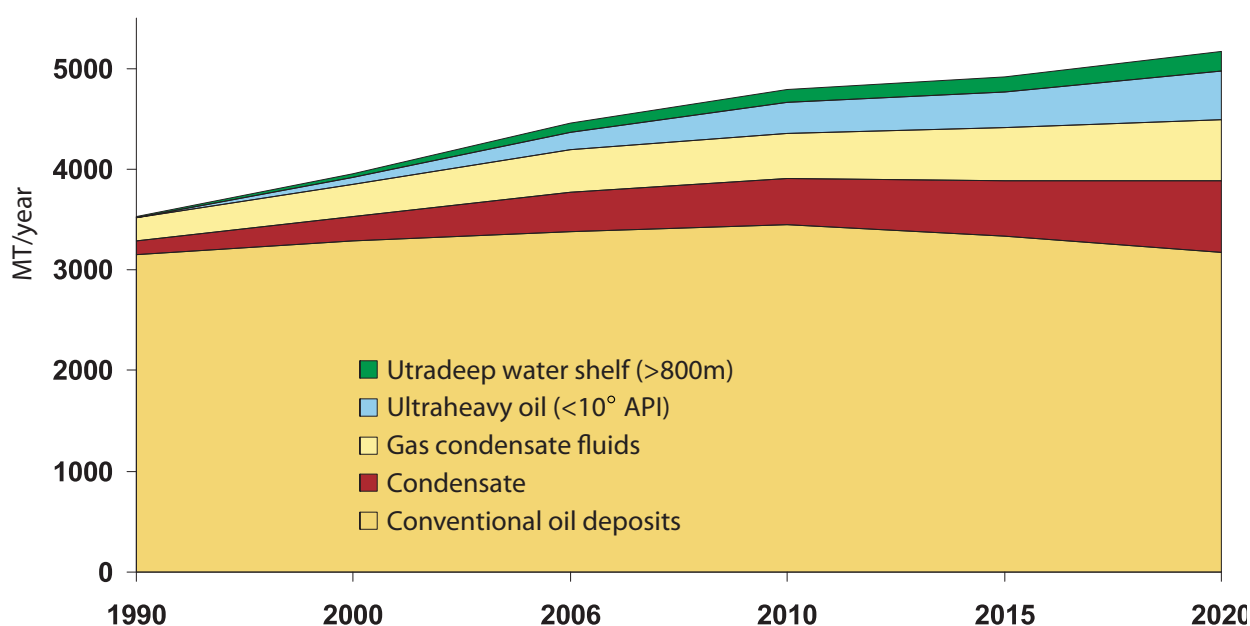
"We think that over the next 5-10 years, high prices will bring on new supplies that will exert downward pressure. But we're not going back to 1980s prices in the \$20 range," IEA Administrator Guy F. Caruso said as he unveiled the forecast at the Center for Strategic and International Studies.

The strongest growth in energy liquids demand may be in emerging Asian economies and would average 15-31%/year, Caruso said. In North America, biofuels should represent about half of the liquids supply growth, but a significant amount could come from nontraditional fossil fuel sources, he indicated.

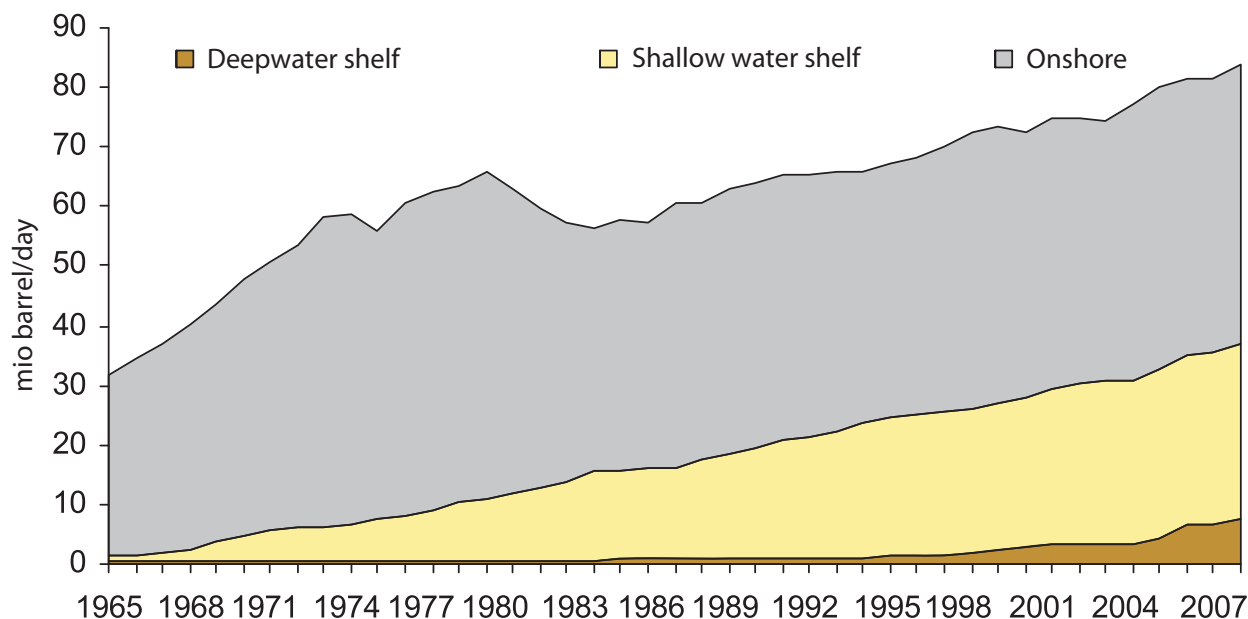
The forecast shows that supplies to global oil markets will remain relatively insufficient. In current market conditions, oil prices demonstrate a tendency of simple growth rather than correlation with objective facts, noted in the forecast.

It is stated in the forecast that consumption of natural gas which substitutes gas in worldwide industry, will increase up to 4.47 tcm by 2030 (2.9 tcm in 2005). Most of gas (mainly LNG) production is provided by non OECD countries. Countries Middle East and

NON-CONVENTIONAL AND HARDLY EXTRACTABLE OIL RESERVES AROUND THE GLOBE



OIL PRODUCTION ON SHELF



Africa are considered to be the leading ones among those which switched to LNG; gas production in both regions shall increase by 594 bcm during 2005-30, but their total consumption will increase only by 254 bcm, forecast states.

high on reports that the US might attack Iran. So much money is flowing into the market; it's almost like gambling."

(при переводе пропущено много абзацев)

by 2020 (base forecast). However, perspectives of dynamics for prices of energy carriers are uncertain due to the unpredictable situation development in a row of oil producing countries (Iran, Iraq, Venezuela, and Nigeria) and because of big changes in forecasts made on explored reserves and demand, the report stated.

Demand for alternative fuel sources, including biofuel will rapidly increase in 2020. This may cause demand decrease for hydrocarbons. In this regard, there can be probable price decline for oil during 2009-2010 (the price will decrease down to \$75 per barrel by 2011) and maintenance of tendency toward its increase (up to \$130 per barrel by 2010).

The Ministry assumes that high speed development of world economy will be probably maintained at the time of progressing globalization development and reinforcement of its regional component. Average annual growth speed of world GDP for 2008-2020 is forecasted at 4%-4.2% compared to 3.9% during 2001-2006 and 3.3% in 1991-2000.

The economic growth will be obtained mainly at the expense of developing countries, particularly China and India which will account for over the third of world demand. In total, economies of these countries provided about 15% of the

Comments

The price will fall to \$70/bbl by 2010, says Saudi Arabia's former Minister of Oil, Sheik Ahmed Zaki Yamani.

"It will not take so long to see a change in market sentiment, perhaps by 2010," he said. "In addition, there has been a change in the energy consumption mix. China, Japan, the US, and European countries are looking at nuclear energy. There are new types of liquid energy converted from coal and gas. Solar and wind energy sources are emerging: biofuels, hydrogen, and so on. Also China subsidizes oil prices..."

At the same time, Yamani suggested that under extreme conditions the price could range even higher. "Traders buy and sell depending on speculation and rumors, not supply and demand," he told Japan's Nikkei newspaper. "That is why even though Saudi Arabia announced increases in production—300,000 b/d and 200,000 b/d—oil prices in the market did not respond well. On the other hand, prices went so

RF's Ministry of Economic Development

RF's Ministry of Economic Development published a new updated concept on Russia's development till 2020.

Authors of the document assume that the price for Urals oil will keep declining in coming three years and will total \$88 per barrel in 2011 after it reaches its maximum in 2008 (\$112 per barrel). This will occur due to the forecasted launch of oil producing and processing capacities, investment increase into the scientific researches and development of oil field, as well as due to the decay of the speculative component of the market condition and delay of worldwide demand increase.

It is assumed that in coming years, the growth of delays caused by worsening of production conditions will determine oil price increase which surpasses inflation level by 1%-2%.

In such conditions oil price will increase up to \$97 per barrel by 2015, and up to \$116 per barrel

world production in 2006 and this figure will total over 30% GDP by 2020. Developed countries will maintain the growth speed within 1.5%-2% a year. In the meantime, the specific weight of the European countries, the USA and Japan in general world economy will reduce from 44% in 2007 down to 30% in 2020.

As to Russia, the authors of the document assume that oil production will increase at 9% by 2020 in accordance with innovative scenario of country's development. In case if the inertia version is implemented, oil production increase in Russia will total 1.9%. If RF holds on to the inertial development scenario than export ration in total production may decrease from 52.7% in 2007 down to 51% in 2020. In case of the innovative version is realized, oil export ration will go down to 47.7% from total production volume.

Trends

1. As proved by the outlooks, though oil production keeps rising in price, physically oil is getting cheaper. The process is promoted by certain market speculations and new supply leverage, a materializing "ghost of alternative energy resources". As a result, prices cannot endlessly zoom up (unless hostilities in energy sensible regions occur). The higher oil prices, the better use of environmentally friendly resources one can suggest. Under conditions of a stable political situation oil prices will more and more correlate with alternative energy sources.

2. The Asian-Pacific countries are gaining more and more price regulation powers over conventional energy resources due to the rapid economic growth along with a relatively stable political situation across the region. Oil and gas pipeline grids from major energy producers, Russia, Kazakhstan and Turkmenistan, towards China are emerging now.

3. The slowdown in E&P operations in the recent decade caused by the so-called resource nationalism of countries with resource generating economies on the one hand and investment closeness of

end markets on the other will promote investment flows into alternative power industry, creation of innovative technologies and new types of biofuels.

4. Cost-effectiveness of investments into traditional downstream sector, the major factor generating crises in the oil market, will be cyclic and even more uncertain. Scrutinizing the entire production chain, from the well head to a petrol station, during drawing a feasibility study shall be more and more frequent. This will down-

play all possible risks but create favourable conditions for markets monopolization.

In view of the said trends, improvement of existing alternative energy sources and emergency and development of new ones is an irreversible process. States with cutting-edge high techs seem to bid farewell to a fashionable term 'energy security'. The end of the 'easy-to-reach oil epoch' has undoubtedly given a birth to a new market player with a brilliant future to be faced.



БИОТОПЛИВО И ПОЛИТИКА ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ

НЕПРЕДСКАЗУЕМОСТИ НЕФТЯНОГО РЫНКА 2008-2030 ГГ.

Все более непредсказуемо развивается сегодня сценарий развития мирового нефтяного рынка. Разделение энергоносителей на традиционные (нефть и газ), нетрадиционные (битумные пески, газовые гидраты, сверхтяжелая нефть и т.д.), альтернативные (атом, гидроресурсы и др.) и биотопливо (этанол, биодизель и др.) вкупе со стремительно меняющимися событиями на политической арене, окончательно «спутали карты» инвесторам нефтедобытчикам и промышленникам сектора downstream. Куда идти и куда вкладывать инвестиции при сегодняшнем макроэкономическом раскладе не могут подсказать аналитические центры нефтяных картелей, международных организаций и правительственных структур стран-крупных мировых производителей. Они представили минувшим летом энергетические отчеты с долгосрочными прогнозами развития нефтяного рынка на период до 2020, 2030 годов, которые позволили выявить ряд тенденций.

ОПЕК

Мировой Нефтяной Отчет (WOO) ОПЕК говорит, что низкие цены на нефть 1980 и 1990 годов оказали сильное воздействие на нефтяную промышленность, поскольку такие низкие цены препятствовали инвестициям. В результате, в начале века, мир оказался неготовым к высокому росту спроса в сопряжении с глобальным экономическим ростом.

Согласно ОПЕК мировой спрос на энергоносители за прогнозируемый период составит 1.7% в год, что в сумме составит 50%-ный рост в течение 2006-2030 гг. Оценки приведены с учетом мирового экономического роста в среднем 3.5% в год и не предполагают значительных изменений в политике и технологиях.

Результаты исследований указывают на возрастающую энергетическую взаимозависимость, востребованность диалога между всеми сторонами, более глубокое осознание нужд и ответственности производителей и потребителей нефти, экспортеров и импортеров, развитых и развивающихся стран.

С нефтью во главе углеводородные ресурсы будут составлять более 85% мирового спроса на энергоносители, сообщает ОПЕК, суммарный вклад в мировое энергообеспечение альтернативных источников энергии будет расти с более низких начальных показателей.

Спрос на нефть составит до 113 млн. барр в сутки в 2030 году. Большая часть роста придется на долю развивающихся стран. К 2030 году, общая поставка нефти стран не входящих в ОПЕК составит 60 млн. барр. в сутки, из которых 11 млн. придется на долю нетрадиционной нефти. Это говорит о том, что, учитывая нынешний уровень добычи, ОПЕК должен будет поставить дополнительные 12-13 млн. б/с нефти к вышеуказанному времени. Общий спрос на традиционную нефть не будет превышать 82 млн. б/с к 2030 году.

Отчет указывает, что при высокой и возрастающей ресурсной базе, а также при широких объемах нетрадиционной нефти, наличие не является вопросом. Иначе говоря, существует достаточное количество нефти, чтобы обеспечить мировой спрос в ближайшей перспективе. С другой стороны, увеличение стоимости производства нефти стало бременем для экономики проектов по разведке и добыче. ОПЕК утверждает что рост затрат имеет циклический характер, он связан с изменениями структурного характера - долгосрочная разработка глубоководных месторождений, структур в пограничных регионах указывают на то что высокие затраты будут наблюдаться. Несмотря на это, производители продолжают увеличивать инвестиции. Другая проблема, с которой столкнулся WOO - производители до конца не определились в какую сферу надо вкладывать инвестиции и сколько. К примеру, американский закон об энергетической безопасности 2007 года предлагает в

качестве ориентира избрать изменение климата Европы с применением возобновляемых источников энергии.

Такой сценарий может оказать существенное влияние на объем требуемой от ОПЕК нефти, считают авторы WOO. Данное развитие событий показывает уменьшение спроса на нефть стран ОПЕК до 4 млн барр в день к 2020 году.

Дополнительные политические события будут также увеличивать неопределенность в объемах требуемой от ОПЕК нефти к 2020 г.

Министерство энергетики США

С расчетами ОПЕК коррелируют прогнозы Управления по энергетической информации (US Energy Information Administration) при министерстве энергетики США, подготовившего международный энергетический обзор (IEO). Согласно прогнозам, в течение предстоящих 25 лет (с 2005 до 2030 гг.) мировое энергопотребление увеличится на 50%, причем самые высокие темпы роста будут наблюдаться в развивающихся странах, сообщило в своем ежегодном отчете по мировой энергетике за 2008 год минэнерго США.

Рост спроса в странах, не входящих в Организацию экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), составит 85% и 19% в странах ОЭСР, которые относятся к числу промышленно развитых стран мира в международном

отчете по энергетике за 2008 год. Согласно отчету, экономический рост за пределами стран ОЭСР в среднем составит 5,2% в год, в то время как среднегодовой рост в странах ОЭСР составляет 2,3%.

Ожидается, что нефть и прочие жидкие энергоносители останутся основным источником энергии в мире. Однако, согласно отчету, в связи с ростом цен на нефть доля жидкого топлива в мировом потреблении к 2030г. сократится до 33% (по сравнению с 37% в 2005 г.).

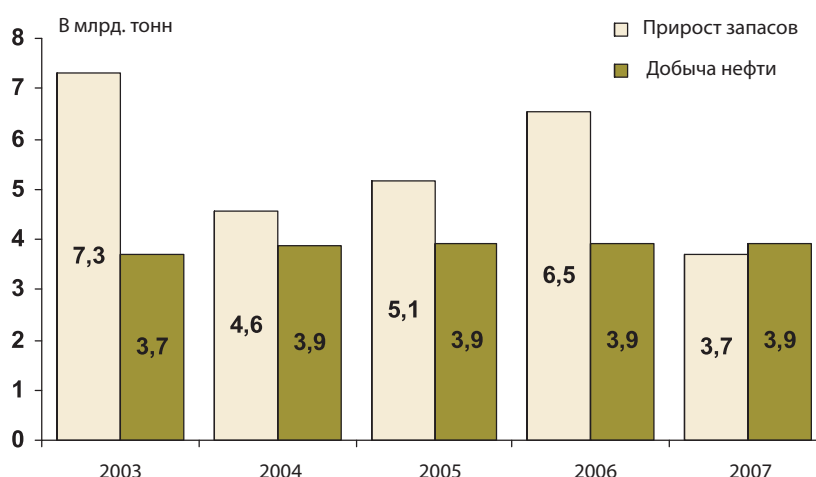
«Мы считаем, что в течение последующих 5-10 лет высокие цены будут стимулировать развитие возобновляемых источников энергии. Но мы не собираемся возвращаться к ценам 80-х гг. в пределах \$20», сообщил глава Управления по энергетической информации США Гай Карузо, комментируя прогноз в Центре стратегических и международных исследований.

Самый высокий рост спроса на жидкие энергоносители ожидается в развивающихся азиатских странах - 15-31% в год, говорит Карузо. В Северной Америке биотопливо будет обеспечивать почти половину роста спроса на жидкие энергоносители, но этот спрос также в достаточной мере будет удовлетворяться за счет нетрадиционного ископаемого топлива, подчеркнул он.

Прогноз указывает, что поставки на глобальные нефтяные рынки останутся сравнительно недостаточными. «В текущих рыночных условиях цены на нефть скорее демонстрируют тенденцию простого роста, чем соотношения с объективными факторами», - указывает прогноз.

В прогнозе указывается, что потребление природного газа, который заменяет нефть в промышленности по всему миру, к 2030г. возрастет до 4,47 трлн. куб м (2,9 трлн. куб м в 2005 г.). Большая часть добычи газа (в основном в виде СПГ) обеспечивается не входящими в ОЭСР странами. «Ведущими в процессе перехода на СПГ являются

СНИЖЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА ВОСПОЛНЕНИЯ ЗАПАСОВ НЕФТИ



страны Ближнего Востока и Африки; добыча природного газа в обоих регионах должна увеличиться на 594 млрд. куб м в течение 2005-30 гг, но их совокупное потребление вырастет всего на 254 млрд куб м», - указывает прогноз.

Комментарии

Бывший саудовский министр нефти Ахмед Заки Ямани говорит, что цены на нефть упадут до \$70/барр к 2010 г.

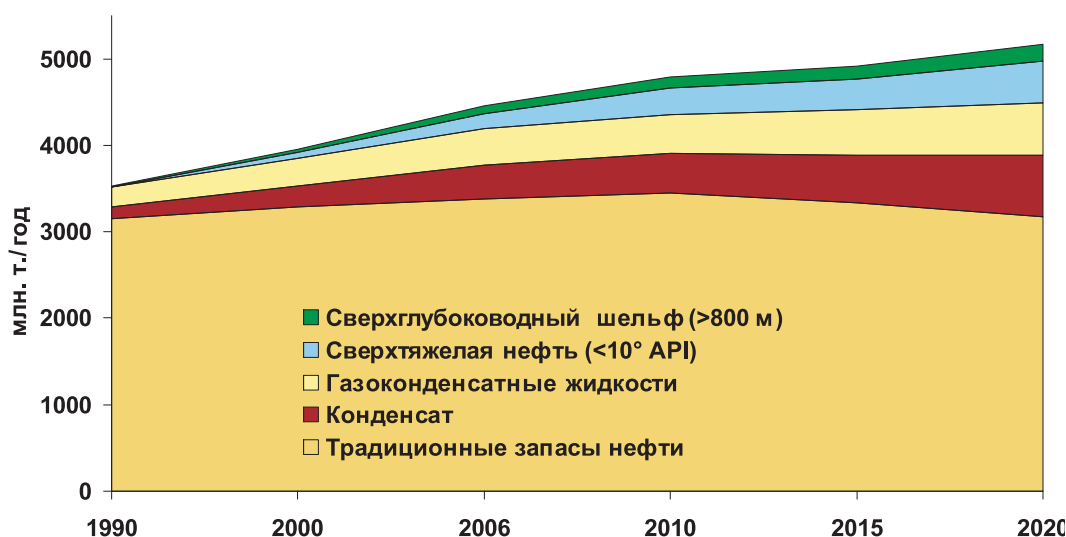
«Еще немного, и мы увидим изменения тенденции рынка (скорее всего к 2010 г.)», - говорит он. «В дополнение, изменения затронули и структуру потребления энергии. Китай, Япония, США и Европа уже посматривают на атомную энергетику. Кроме того, сейчас появляются новые виды жидких

энергоносителей из угля и газа. Растет число источников солнечной и ветровой энергии; мы используем больше биотоплива, водорода и т.д. Кроме того, Китай поддерживает цены на нефть.

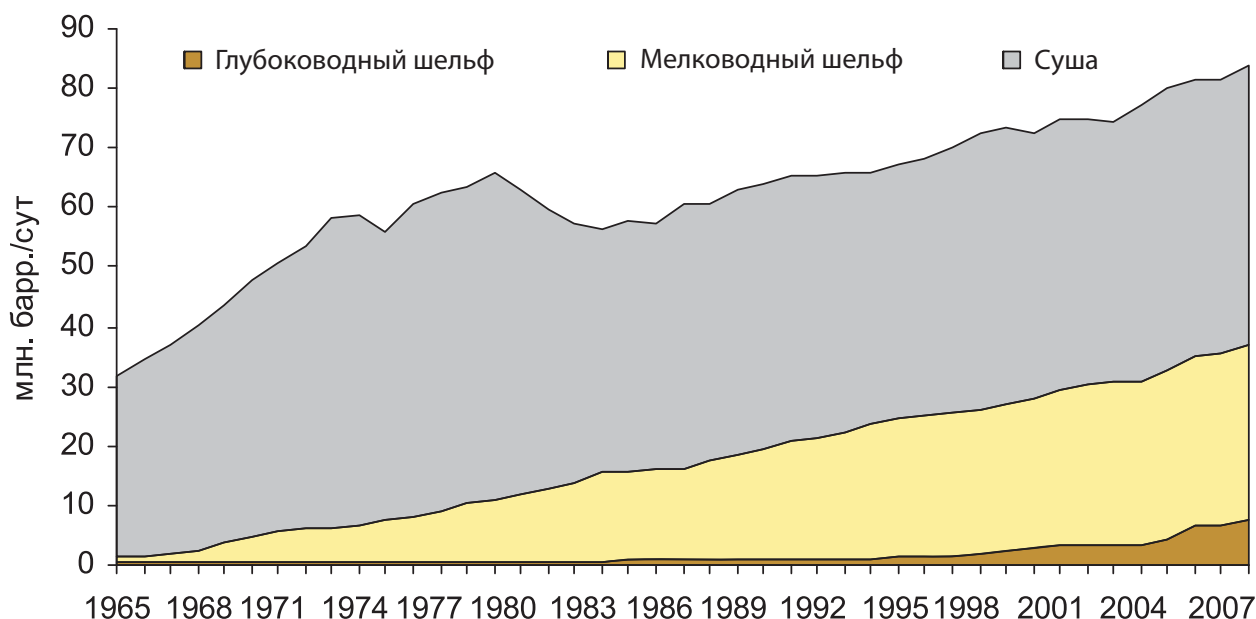
Ямани предположил, что в экстремальной ситуации цена на нефть может заколебаться еще сильнее. «Трейдерам покупают и продают, руководствуясь конъюнктурой и слухами, а не спросом и предложением», - заявил он японской газете «Nikkei». «Именно поэтому когда Саудовская Аравия объявила о повышении добычи на 300,000 и на 200,000 барр/день, цены на нефть на мировом рынке никак не отреагировали. С другой стороны, цены взлетели так высоко еще и потому, что пошли слухи о возможном нападении США на Иран. В рынок сейчас текут огромные деньги - это почти как азартная игра».

Последние полгода были слышны разговоры о том, что потребителям

РОСТ ДОЛИ НЕТРАДИЦИОННЫХ И ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ В МИРЕ



РОСТ ДОБЫЧИ НЕФТИ НА ШЕЛЬФЕ



следует готовиться к цене на нефть выше \$200 за баррель. Но ожидаемое завершение периода слабого доллара может переломить тенденцию постоянного роста нефтяных цен, какие бы геополитические факторы не оказывали на них влияние.

«В процессе огромных перепадов в торговле... стало ясно, что сейчас только один фактор реально имеет значение - это доллар», - полагают аналитики консалтинговой компании Cameron Napover. При этом многие валютные трейдеры предсказывают, что доллар продолжит свое укрепление до конца года. Так, Lehman Brothers повысил прогноз доллара к евро к концу 2008 года с \$1,5 до \$1,43, и с \$1,48 до \$1,40 в первом квартале 2009 года.

«Есть все основания полагать, что в 2013 году разразится кризис. Скорее всего, на рынке появится дефицит нефти, даже несмотря на постепенное наращивание объемов производства», - отмечается в докладе ведущего исследователя британского центра Chatham House Пола Стивенса.

По мнению эксперта, причиной кризиса станет дефицит черного золота на мировом рынке, вызванный резким ростом спроса. Так, Саудовская Аравия не планирует наращивать объемы производства после 2009 года, когда они достигнут отметки 12,5 млн. баррелей в день. Не собираются увеличивать объемы добываемой нефти и остальные страны Организации стран-экспортеров нефти (ОПЕК).

Свою роль, по мнению аналитиков Chatham House, сыграет также отсутствие необходимого количества инвестиций для дальнейшей разработки нефтяных месторождений. Дело в том, что большинство нефтедобывающих компаний вынуждено выплачивать неплохие дивиденды своим акционерам вместо того, чтобы вкладывать полученную прибыль в разработку новых месторождений и совершенствовать уже существующие.

Chatham House также обратил внимание на возросший в последнее время «ресурсный национализм», который значительно ограничивает поставки нефти и способствует дальнейшему росту цен. При этом эксперты исследовательского центра отмечают, что власти большинства развитых стран обычно стараются не вмешиваться в происходящее на мировом энергетическом рынке.

П.Стивенс также отметил, что энергетический кризис может оказать благоприятное влияние на мировой рынок нефти, поскольку «на фоне рекордно высоких цен люди наконец-то задумаются о ценности нефти и энергоресурсов».

Напомним, что в период с января по июль 2008 года цены на нефть взлетели практически на 50% - с отметки \$100 за баррель до \$147 за баррель. Однако после этого на мировом рынке нефти началась коррекция, и цены на черное золото снизились за последние 2 месяца на \$40.

Затем цены на нефтяные фьючерсы

продолжили снижение и в итоге установились на самом низком более чем за 3 месяца уровне.

Министерство экономического развития РФ

Министерство экономического развития РФ опубликовало новую, доработанную концепцию развития России до 2020 года.

Авторы документа считают, что цена на нефть марки Urals после достижения максимума в 2008 году (\$112 за баррель) в течение трех последующих лет будет снижаться и достигнет в 2011 году \$88 в связи с прогнозируемым вводом мощностей нефтедобычи и нефтепереработки, ростом инвестиций в научные исследования и развитие нефтяной отрасли, а также ослаблением спекулятивной составляющей конъюнктуры и замедлением роста мирового спроса.

В последующие годы предполагается, что рост издержек, связанных с ухудшением условий добычи, будет определять рост цен на нефть на 1% - 2% опережающий уровень инфляции. В этих условиях к 2015 году цена на нефть повысится до \$97 за баррель, а к 2020 году - до \$116 за баррель (базовый прогноз).

Однако перспективы динамики цен на энергоносители очень неопределенны ввиду непредсказуемости развития ситуации в ряде стран-производителей нефти (Иране, Ираке, Венесуэле,

Нигерии) и больших развилочек в перспективах изменения разведанных запасов и динамики спроса, отмечается в документе.

На рубеже 2020 года стремительно возрастет роль альтернативных источников топлива, в том числе биотоплива, что может резко понизить спрос на углеводороды. В связи с этим весьма вероятны как сценарий более резкого снижения цен на нефть уже с 2009-2010 годов (цена сократится к 2011 году до \$75 за баррель), так и сохранение тенденции их роста (рост до \$130 за баррель к 2010 году).

В долгосрочной перспективе вероятно сохранение высоких темпов роста мировой экономики на фоне поступательного развития глобализации при усилении ее региональной составляющей, считают в министерстве. Среднегодовые темпы прироста мирового ВВП за 2008-2020 годы в основном варианте прогноза составят 4% - 4,2% по сравнению с 3,9% 2001-2006 годах и 3,3% в 1991-2000 годах.

Экономический рост будет достигнут главным образом за счёт развивающихся стран, прежде всего, Китая и Индии, на долю которых будет приходиться более трети мирового роста. Суммарно экономики этих стран в 2006 году обеспечили около 15% мирового выпуска, а к 2020 году их размер составит более 30% мирового ВВП. Развивающиеся страны сохраняют темпы роста в пределах 1,5% - 2% в год. При этом удельный вес стран Евразии, США и Японии в общем объеме мировой экономики снизится с 44% в 2007 году до 30% в 2020 году.

Что касается России, то разработчики документа считают, что добыча нефти к 2020 году, согласно инновационному сценарию развития страны, вырастет на 9% по сравнению с показателем 2007 года. В случае же осуществления инерционного варианта, рост нефтедобычи в России составит 1,9%.

Если РФ будет придерживаться инерционного сценария развития, доля экспорта нефти в общем объеме добычи может снизиться с 52,7% в 2007 году до 51% в 2020 году.

Тенденции

1. Как видно из прогнозов, несмотря на удорожание самого процесса нефтедобычи, нефть физически дешевле, и будет дешеветь далее не только вследствие определенных рыночных манипуляций, но и в результате появления нового рычага воздействия на

спрос – все более материализующегося «призрака альтернативных энергоресурсов». Благодаря этому цены не могут взлетать «до бесконечности» (если конечно не военные действия в энергетически чувствительных точках планеты). Чем выше цена на нефть, тем выгоднее использование экологически чистых ресурсов, которые находят все большее применение в мировом энергетическом балансе. И в случае стабильной политической обстановки, цены на нефть все больше будут коррелироваться альтернативными источниками энергии.

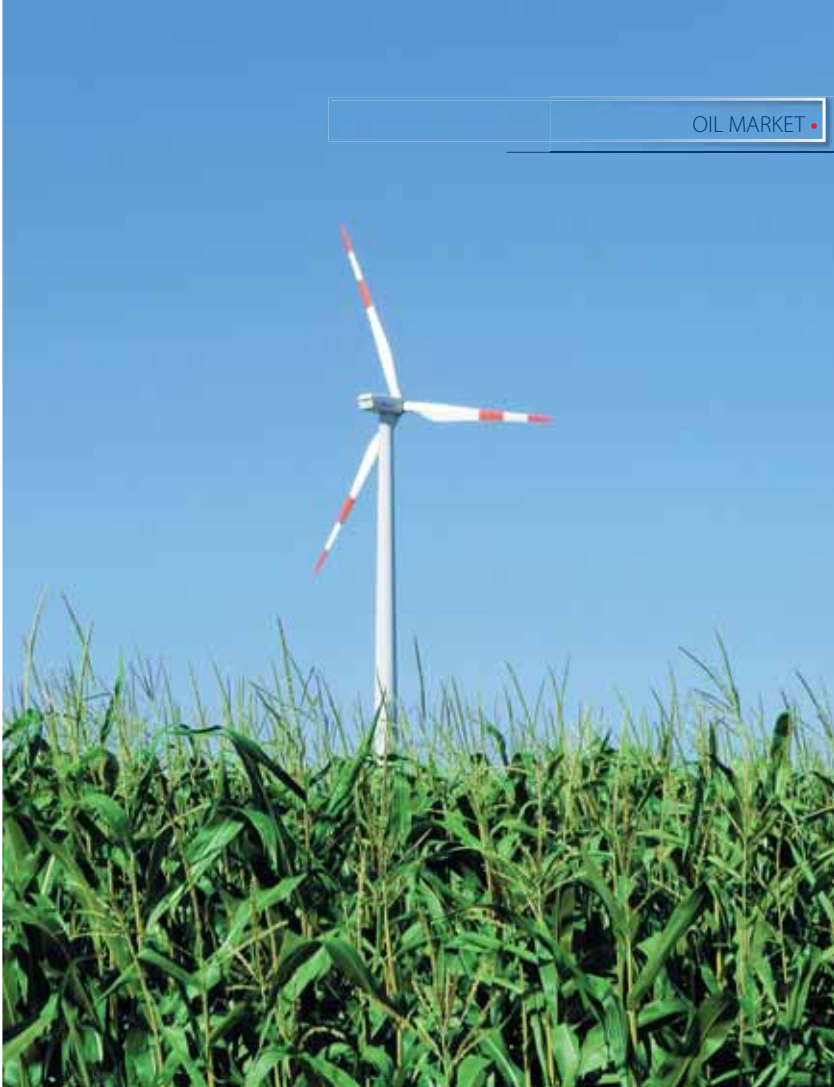
2. Регулятивные ценовые функции на традиционные энергоресурсы вследствие бурного экономического роста все больше отодвигаются в сторону стран Азиатско-Тихоокеанского региона, в пользу этого рынка также говорит и относительно стабильная политическая ситуация. Сегодня в направлении китайского рынка уже строятся нефте- и газопроводная системы, системы СПГ из крупных континентальных энергодобывающих центров – России, Ирана Казахстана и Туркменистана.

3. Замедление геологоразведочных работ в последнее десятилетие, вызванное с одной стороны так называемым ресурсным национализмом стран с ресурсообразующими экономиками и инвестиционной закрытостью конеч-

ных рынков для первых с другой, послужит толчком к притоку инвестиций в проекты альтернативной энергетики, инновационных технологий, создание новых видов биотоплива.

4. Рентабельность инвестиций в традиционный downstream топливно-энергетического комплекса, являясь производной ценовых кризисов на нефтяном рынке, будет иметь циклический и более непредсказуемый характер. Поэтому все чаще при подготовке ТЭО будет рассматриваться и объединяться вся производственная цепочка «от устья скважины до бензоколонки». Это позволит максимально снизить всевозможные риски, но создаст благоприятные условия для монополизации рынков.

Учитывая все вышеуказанные тенденции, усовершенствование уже имеющихся, появление и процветание к середине нынешнего века альтернативных источников энергии, необратимый процесс. Поэтому государства, располагающие самыми высокими современными мировыми технологиями в этой сфере, все меньше будут апеллировать к модному сегодня термину «энергетическая безопасность». Завершение «эпохи легкодоступной нефти», вне всякого сомнения, привело на рынок нового игрока, за которым большое будущее.



LITHUANIA COHERENTLY STANDS FOR CONSOLIDATION OF COMMON EU ENERGY POLICY

Gediminas Kirkilas, Prime Minister of Lithuania



Caspian Energy (CE): Mr Kirkilas, how would you evaluate the current economic development of Lithuania? What outlooks of the future macroeconomic policy of the government would you suggest?

Gediminas Kirkilas, Prime Minister of Lithuania: In 2007, economic development of Lithuania was one of the fastest among the EU Member States. GDP growth in 2007, as compared with that of 2006, was 8.8 percent. In the first quarter of 2008 it was 6.4 percent, compared with the same period of 2007. In 2007, the GDP-per-capita expressed in the current prices was 8298 euro. The key factor of economic growth was the increasing private consumption promoted by the growing disposable income of our citizens. The average gross salary in 2007 increased by 21.2 percent, compared with 2006, while the household final consumption expenditure – by 11.5 percent.

An especially rapid growth nationwide has been observed in the service sectors: construction, domestic trade, financial mediation, real estate sector and other similar businesses.

More than a quarter of the total value added in Lithuania is produced within the industry sector. At present, industry is characterised by a sufficiently high production growth.

The strategic goal of Lithuanian economic development is to reduce the gap between Lithuania's economy and that of the more developed EU Member States and other

developed countries of the world. Swift convergence and catching up with the high productivity and living standards of the EU Member States and the members of the European Monetary Union is and will remain one of the key goals of our economic policy. In order to maintain trust in the principles of the Currency Board, the Government will continue developing conditions for productivity growth, improving tax administration, promoting investment, creating favourable business environment, and ensuring an efficient use of public investment money. Additional revenues of the governmental sector and savings from the current appropriations will be channelled to reduce the fiscal deficit and to implement the measures aimed at sustainability of the public finance.

One of the key short-term goals of our macroeconomic policy is the creation of conditions to stabilise inflation and bringing it below the 3 percent level. Strict fiscal policy, proper management of the supply and demand of credits, structural reforms and price growth management are essential for achieving these goals.

CE: How favourable are business doing conditions in the country? What steps are taken to promote and encourage entrepreneurship?

Gediminas Kirkilas: In the World Bank report „Doing Business 2008“, Lithuania was ranked 26th among the 178 countries assessed for their business climate.

Cooperation between the legislators and the stakeholders is essential for improving the legal framework. In 2007, the Government created a Committee on Investment Promotion and Improvement of Business Conditions. The main task of this Committee is to keep a regular dialogue with business associations and other social partners while addressing problems encountered by business community. The Committee also deals with the issues of attracting local and foreign investment, improvement of the investment climate, promotion of large and priority investments.

There are two ways to start business in Lithuania.

The first one is to establish an enterprise. The process of registration has been streamlined lately. As many other Member States, Lithuania has implemented the “one-stop-shop” principle: legal entities can be promptly registered with the Taxpayers Register on-line on the basis of the Register of Legal Entities. According to this system, an entity is registered simultaneously both as a new economic entity and as a taxpayer. At present, the procedure takes five working days and is in compliance with corresponding EU requirements.

The second way is a simplified registration by natural persons willing to start private business with the Taxpayers Register alone. The Lithuanian legislation does not set a mandatory requirement to establish an enterprise for each business activity. The establishment of an enterprise is mandatory

only in those cases, where the applicable legislation sets it necessary for that specific business activity.

Lithuania has a favourable tariff of the corporate income tax. The average corporate income tax rate in the EU-25 is 27.4 percent, whereas in Lithuania it is only 15 percent.

Lithuanian legislation on taxes provides for the following beneficial treatment:

Reduced rates of the corporate income tax: 1) taxable profits of entities whose number of employees does not exceed 10 and whose income over the tax period does not exceed LTL 500 000 are taxed at a rate of 13 percent; 2) for entities, whose number of employees does not exceed 10 and whose income over the tax period does not exceed LTL 1 000 000, the part of taxable profits which amounts to LTL 25 000 is taxed at a rate of 0 percent and the remaining part of taxable profits is subject to a 15 percent tax; this rule applies to individual (personal) enterprises, general partnerships and limited partnerships.

It is worth noting, that on the 10th of April 2008, an amendment to the Law on Corporate Income Tax was adopted, and it will permit Lithuanian enterprises investing in innovations to report the investment in research and development as an expenditure. This investment therefore will not be subject to the 15 percent corporate income tax. The amendment also provides for the possibility to report the expenditures on high education of an employee as a long-term asset and thus exempt them from the corporate income tax.

In order to promote emergence and development of SMEs, and to ensure access to preferential and high quality business services to businessmen all across the country, a network of business service agencies has been created in Lithuania. This network consists of business information centres and business incubators. Enterprises willing to invest in innovations are consulted by the regional innovation support network via its coordination unit at the Lithuanian Centre for Innovation and its five branches. In addition to that, 11 science and innovation parks are available.

CE: What influence did Lithuania's accession to the EU exert upon the economic development and the increase of investments in the domestic economy?

Gediminas Kirkilas: It is the fourth year of Lithuania's EU membership. A full-fledged membership of the Union created better conditions for our economic development and had an obvious positive effect on the country's economy. The process of EU integration in 2004-2006 has contributed to our GDP growth on the average by 2.7 percentage points annually. An overview of the key features of Lithuania's economic

development in 2004-2007 would reveal a strong impact of the integration: favourable changes in the structure of national economy, improved business and consumer confidence, declining bank loan interest rates and the EU support promoting further economic development.

Accession to the EU has increased the openness of our country and produced a favourable impact on exports. Lithuania's role as a transit country became more conspicuous. Following Lithuania's accession to the EU, an especially rapid increase was observed in the flows of goods going eastwards. The share of the CIS region in overall export figures has reached almost a quarter in 2007, meaning the increase of 1.5 times within the three years. This growth was conditioned by the EU export subsidies for products exported to third countries and favourable re-export conditions. Exports of the Lithuanian-made products have been also growing fast – substantial gains have been registered in all of the key groups of goods. Accession to the common market of the EU and the free trade effect contributed to the ratio of Lithuania's exports to the EU and its GDP by 1.4 percentage points on top of the non-accession scenario, thus adding 1.8 percentage points to the country's GDP growth in 2004-2006.

CE: Would you agree with the statement that Lithuania is viewed as EU's "energy island" as the country is fully dependent upon energy supplies from Russia and the projects on integration into West's power grids are still being negotiated? On what principles does Lithuania as an EU member build up her energy security?

Gediminas Kirkilas: We agree, because Lithuania is remaining dependence on the energy resources supplied from Russia, which may grow in the future.

One of the main factor influencing a stable functioning of the energy sector in Lithuania – is import of primary energy resources from Russia, dependence of Lithuania's gas supply and electricity systems on Russia's energy systems as well as absence of interconnections with Western European energy systems.

Within the framework of the National Energy Strategy, ensuring of energy security is based on the following provisions:

- 1) energy security is an integral part of national security;
- 2) ensuring of energy security requires a predictable, reliable, economically acceptable and environment-friendly energy supply;
- 3) energy security covers the totality of the conditions ensuring the diversity of traditional and renewable primary sources of energy, diversity and security of energy supply and independence from dictate of a

monopolistic supplier, availability of energy to the consumer at acceptable prices in a competitive energy market;

4) Lithuania links its energy security to the integration of the country's energy systems into EU energy systems and with an efficient EU and national energy policy, which should ensure that Lithuania's energy security is on a par with that of other EU states.

In the energy sector of Lithuania, it is necessary to create opportunities and provide for measures enabling to efficiently neutralise, or compensate for, threats arising due to the dependence on energy supply from Russia or to minimize damage caused by them by employing all the acceptable ways for reducing the dependence.

With a view to increasing Lithuania's energy security by 2025, it is intended:

- 1) to interconnect Lithuania's high voltage electricity transmission network with the networks of Poland and Sweden;
- 2) to put into operation a new nuclear power plant and to prepare for joining the UCTE in 2015 at the latest;
- 3) within the integrated gas supply system of the Baltic countries, to construct an underground gas storage facility;
- 4) together with Latvia, Estonia and Poland, to prepare feasibility studies on the construction of regional liquefied natural gas import terminals in the Baltic region.

These projects are under implementation.

CE: How unanimous are the views of European countries inside the EU? Do the EU States have a unanimous position on energy security-related issues?

Gediminas Kirkilas: Lithuania coherently stands for consolidation of the common EU energy policy. Development of the common external policy is extremely relevant facing the challenges of growing global competition for energy resources and routes.

CE: What goals does the government set by establishing a common energy company in Lithuania?

Gediminas Kirkilas: Establishment of the National Investor Company was incorporated into provisions of the Law on the Nuclear Power Plant (adopted on 28 June 2007, as amended on 1 February 2008), considering huge investments required for implementation of the Nuclear Power Plant project, including own financial resources as well as opportunities to attract loan funds. The purpose of creation of such an independent legal entity is accumulation of the required extent of own financial resources and borrowing potential by consolidation of three largest Lithuanian energy companies – joint stock companies Lietuvos Energija, Rytų skirstomieji tinklai

and VST – for implementation of our strategic energy projects.

CE: How would you evaluate the new level of Azerbaijani-Lithuanian relations upon the results of Energy Summits? What fields are of high priority now?

Gediminas Kirkilas: Krakow Summit, Vilnius Energy Security Conference, Kiev Energy Summit definitely get our countries closer to each other. However, I truly believe that this is only the beginning. Good energy relations, common projects and understanding will spread broadly to other areas stimulating bilateral economic relations and trade flows and strengthening our countries.

CE: What are your expectations of the Energy Summit? How is this large-scale project proceeding? Which countries will be involved in it?

Gediminas Kirkilas: The Kiev Energy Summit in May 2008 extended good traditions of Krakow meeting and Vilnius Energy Security Conference where several important decisions, one of them regarding Odessa-Brody-Plock-Gdansk oil pipeline, were made. The feasibility study justifying the project has been prepared before summit, so there is a big chance that another considerable step towards forming an oil pipeline corridor between our regions will be taken during the next summit in Baku.

CE: Which Caspian States are viewed as oil and gas suppliers to Europe through new alternative routes? And what do you think of European energy security in light of last events in Georgia?

Gediminas Kirkilas: We are of the opinion that all Caspian States which have oil and gas resources could be treated as suppliers. Lithuania supports all new alternative routes projects, which could enable safe, reliable, economically useful and effective transportation of oil and gas resources from Caspian States to European markets. That would give mutual advantage to Caspian States and European countries.

That is to say that lately Lithuania has joined "SARMATIA", which has been established for the expansion of Odessa-Brody pipeline to Poland and for creation of the Caspian crude oil transportation corridor to the European and international markets. Also Lithuania favours projects like NABUCCO, which can enable gas supply from Iran, Iraq, Azerbaijan, Kazakhstan, Turkmenistan, Egypt and Syria, and other similar projects.

The EU and Lithuania alike are considering all alternatives for energy resources supply.

CE: What is Lithuania's position on GUAM? Does Lithuania plan to join this international organisation?

Gediminas Kirkilas: We believe in the regional approach as the tools for the solution of many problems the states are facing. We believe that through the regional cooperation the states can create bigger synergies for the solution of the arising problems and for the transformation of the challenges to the opportunities. We do not only believe in this, we are a real prove and the example of this.

We see the GUAM as the organization as the group of states facing the same kind of problems as we did some 15-17 years ago.

We note that GUAM's importance is growing. It's assuring to see that democracy, true civil societies, respect for human rights and stability take deep roots in GUAM. We hope that this will have a spill-over effect in the whole region. All organizations are as strong as their commitment to operate on and defend shared values. Therefore GUAM's success is the success for the region, the EU as such. It is vital to take a long-term, strategic approach to the EU-Black Sea and Caspian Sea relations.

GUAM is an organization of a defined number of states, and we are happy to be observers of this organization. GUAM needs the political support, sometimes guidance, sometimes simple encouragement. We all do on an individual basis, but time has for common action with the concerted efforts. In fact this is why we have gathered last September in Vilnius on 10th anniversary of GUAM and raised the idea of creating "Friends of GUAM" group in the EU.

We are supporting new GUAM transport dimension and the deeper cooperation in transport field. We encourage the development of transport corridor Europe-GUAM-ASIA and practical realization of the GUAM transit potential: harmonization of legislation, elimination of custom and border barriers impeding economic and trade links, developing infrastructure, deepening cooperation for effectiveness of transport cooperation. We also welcome the decisions of GUAM Transport Working Group taken in Baku on 30th of April: to join the Project of combined train "Viking" and sign an Agreement "International transport corridor Baltic Sea-Black Sea" on the Tbilisi GUAM Summit.

CE: It is possible to diversify energy supplies to Lithuania? What directions will be assigned a high priority?

Gediminas Kirkilas: One of the main factor influencing a stable functioning of the energy sector in Lithuania – is import of primary energy resources from Russia, dependence of Lithuania's gas supply and electricity systems on Russia's energy systems as well as absence of interconnections with Western European energy systems.

With a view to ensuring the strategic

reliability of electricity supply and integration into the EU market, it is necessary to construct strategic interconnections with Poland and Sweden by 2012, to implement technical measures by 2015 necessary for the synchronised operation of the Lithuanian power system with the UCTE system, to put into operation a new nuclear power plant in 2015 at the latest.

The Project of Interconnection Lithuania's high voltage electricity transmission network with the network of Poland is one of the EU priority project, involved in the European Commission Communiqué Priority Interconnection Plan for the European Parliament and Council.

Project of Interconnection of Lithuanian and Swedish electricity transmission networks and Project of construction the new nuclear power plant are also very important.

Lithuania has a quite developed infrastructure for oil products and crude oil transportation and supply, therefore Lithuania has opportunities to choose the way to be supplied and suppliers.

To put in remembrance, Lithuania has "KLAIPEDOS NAFTA" seaport terminal and "MAZEIKIU NAFTA" Butinges terminal in Baltic Sea, which together allow handling about 19 million tons of export/import oil products and crude oil per year.

At the moment it is not possible to diversify natural gas supplies to Lithuania. Though the possibilities to build a LNG terminal in Klaipeda seaport and interconnection of Polish and Lithuanian gas pipeline networks are discussed and analyzed at the moment.

CE: Does Lithuania plan to develop onshore and port infrastructure?

Gediminas Kirkilas: SHORT-TERM INVESTMENTS: In 2008 the investments will be twice bigger than in the previous year and will allow the Klaipeda port to carry out larger modernization plans: reconstruction of quays, construction of Klaipeda Passenger and Cargo Terminal, a Marina for Small Vessels and Yachts, deepening the entrance channel and buying a new dredger.

Among some other important port development projects are - the reconstruction and extensions of the access railways and access motorways. Furthermore, there are plans to establish the Klaipeda Logistics Centre and the reconstruction of the Port of Šventoji.

LONG-TERM PORT EXPANSION: In order to maintain the competitiveness of the port, Klaipeda State Seaport Authority has long-term port expansion plans – the construction of the avant-port (the outer port).

Rapid growth of cargo flows requires port facilities with larger capacity and space; the larger tonnage vessels which



arrive in the port require the bigger water depth; finally the intensified navigation of large vessels requires more space within the port waters. Therefore Klaipeda port has already foreseen the long-term port expansion plans: the construction of the avant-port – the outer port.

In this respect, Japan International Cooperation Agency proposed to carry out the land reclamation project: the construction of the artificial island which is supposed to be 1.8 km long, 600 m. wide and -17 m. deep. The project will be implemented provided only that the economic and environmental feasibility studies proves the project to be feasible.

CE: What are your expectations of Lithuania's presidency in the European Union in 2013? What goals would you face?

Gediminas Kirkilas: EU presidency is one of the biggest administrative challenges of our membership in the European Union. It is both a great challenge and opportunity. We have already started to prepare for it. Government has approved the Action Plan and an inter-ministerial group was established. For the time being we are studying carefully the experience of other member state. It is still too early to talk about the priorities of our presidency – we have to discuss them with our partners in

the presidency team – Ireland and Greece, but certainly we would like to see good progress in the areas where Lithuania is traditionally more active, like European neighbourhood policy, energy policy.

CE: Is Lithuania ready to become independent upon monopolistic energy supplies? What solutions to the problem with oil supplies via Drujba pipeline would you suggest? Have you defined the sources to supply oil to the Lithuanian Oil Refinery?

Gediminas Kirkilas: Infrastructure for oil products and crude oil supply constitutes a possibility to choose suppliers. Though Lithuania has only one refinery, but it can be supplied by ships, trains or pipeline. Therefore Lithuanian Oil Refinery can choose its ways for supply. That is to say that Polish company PKN "ORLEN", which owns Lithuanian Oil Refinery, is buying crude oil centralized for all concern.

Speaking about Drujba pipeline, we have status quo – there is no supply, but as I mentioned there are other ways for supply. Of course considering security of supply and environmental requirements the most convenient way is supply via pipelines.

CE: What obstacles hamper to adopt the EU Constitution?

Gediminas Kirkilas: Lithuania was the

very first country to ratify the constitutional treaty back in 2004. We have also ratified the Lisbon treaty on 8th of May. I hope that ratification process will be conducted in a smooth way and new treaty will come into force in 2009.

We consider Lisbon treaty to be a well-balanced compromise. I am glad to note that the main elements raised by Lithuania during the negotiations, like equality between the member states, establishment of common energy policy based on solidarity, democratic functioning of EU institutions are reflected in the document.

CE: Does Lithuania plan to promote alternative and nuclear power industry?

Gediminas Kirkilas: According to the National Energy Strategy, seeking to implement strategic and development objectives, as regards alternative energy and nuclear power industry, it is set:

1) to ensure the continuity and development of safe nuclear energy; to put into the operation of a new regional nuclear power plant not later than by 2015 in order to satisfy the needs of the Baltic countries and the region;

2) to increase the share of renewable energy resources in the national balance of primary energy at least up to 20% by 2025.

Thank you for the interview

«ЛИТВА ВЫСТУПАЕТ ЗА КОНСОЛИДАЦИЮ ОБЩЕЕВРОПЕЙСКОЙ ЭНЕРГОПОЛИТИКИ» -

Премьер-министр Литовской Республики Гедиминас Киркилас



Caspian Energy (CE): *Господин Киркилас, каковы перспективы дальнейшей макроэкономической политики правительства?*

Премьер-министр Литовской Республики Гедиминас Киркилас: В 2007 году развитие Литвы шло быстрее всех в Евросоюзе: по сравнению с предшествующим годом ВВП вырос на 8,8%. В первом квартале 2008 - на 6,4%. В 2007 г. ВВП на душу населения составил в текущих ценах 8298 евро. Основным фактором экономического роста стало возрастающее частное потребление, обусловленное увеличивающимся доходом наших граждан. Средняя зарплата брутто в 2007 году выросла на 21,2% по сравнению с 2006г, а частные расходы на потребление на 11,5%.

Особенный рост по стране был отмечен в секторе услуг: строительстве, внутренней торговле, финансовом секторе, недвижимости и других подобных сферах. Более четверти дополнительной стоимости в Литве приходится на промышленный сектор. В данный момент промышленность характеризуется существенным ростом производства.

Стратегической целью экономического развития Литвы является преодоление разрыва с экономикой более развитых стран ЕС. Быстрое сближение и намеренное повышение производительности и уровня жизни стран-членов ЕС и членов Европейского валютного союза есть и будет одной из основных

целей нашей экономической политики. С целью поддержания доверия к принципам механизма обеспечения денежной эмиссии правительство будет продолжать создавать условия для роста производительности, улучшения налогового администрирования, продвижения инвестиций, создания выгодной деловой среды и обеспечения рационального использования государственных инвестиций. Дополнительные доходы правительства сектора и экономия ассигнованных средств выделяются на снижение фискального дефицита и внедрение мер по укреплению устойчивости госбюджета.

Одной из основных краткосрочных целей макроэкономической политики является создание условий для стабилизации инфляции и удержания ее в пределах 3%. Жесткая фискальная политика, управление материальным обеспечением и потребностями в кредитах, а также структурные реформы и управление ростом цен являются необходимым условием достижения этих целей.

CE: Насколько благоприятны условия для ведения бизнеса в стране?

Гедиминас Киркилас: В отчете Всемирного банка Doing Business 2008 Литва занимает 26-е место среди 178 стран по оценке бизнес-климата. Сотрудничество между законодателями и держателями акций необходимо

для улучшения нормативной базы. В прошлом году правительство создало Комитет по продвижению инвестиций и улучшению условий бизнеса. Основной задачей комитета является поддержание регулярного диалога с деловыми объединениями и другими социальными партнерами, а также решение проблем бизнес-сообщества. Комитет также работает над привлечением местных и иностранных инвестиций, улучшением инвестиционного климата и продвижением крупных и приоритетных инвестиций.

Есть два способа начать бизнес в Литве. Первый – создать предприятие. Процесс регистрации недавно был упрощен. Так же как и многие другие страны ЕС, Литва применила принцип «единого окна»: юридическое лицо может быть мгновенно зарегистрировано в Реестре налогоплательщиков через Интернет на основе реестра юридических лиц. В соответствии с этой системой, юридическое лицо регистрируется и как новое лицо, и как налогоплательщик. В данный момент вся процедура занимает пять рабочих дней и соответствует требованиям ЕС.

Второй путь – упрощенная регистрация физических лиц, желающих начать частный бизнес через Реестр налогоплательщиков. Законодательство Литвы не ставит обязательным условием создание предприятия для начала бизнес-деятельности. Создание пред-

приятия обязательно только в случаях, когда применимое законодательство устанавливает такую необходимость для данной деятельности.

В Литве выгодная ставка корпоративного налога на доход. Средний корпоративный налог на доход в EU-25 составляет 27,4%, а в Литве только 15%.

Литовское налоговое законодательство включает следующие режимы благоприятствования:

Сниженные ставки корпоративного налога на доход: 1) облагаемые налогом прибыли юридических лиц, количество работников в которых не превышает 10, а доход за отчетный период - LTL 500 000, облагаются налогом по ставке 13%; 2) для юридических лиц с персоналом не более 10 человек и доходом за отчетный период не более LTL 1 000 000, часть дохода до LTL 25 000 облагается налогом по нулевой ставке, а остальная часть по ставке 15%; это правило применяется к частным предприятиям, товариществам с неограниченной ответственностью и товариществам с ограниченной ответственностью.

Стоит заметить, что 10 апреля 2008г было принято дополнение к закону о корпоративном налоге на доход, которое позволит литовским предприятиям инвестировать в инновации и указывать инвестиции в разработку и исследования как расходы. Таким образом, эти инвестиции не будут облагаться 15-процентным корпоративным налогом на доход. Это дополнение также обуславливает возможность указывать в отчетах расходы на высшее образование работника как долгосрочный актив и освобождать их от корпоративного налога на доход.

Для содействия появлению и развитию МСП и обеспечению доступа к высококачественным бизнес-услугам для всех бизнесменов по стране в Литве создана сеть агентств по предоставлению бизнес-услуг. Эта сеть состоит из центров бизнес-информации и бизнес-инкубаторов. Предприятия, желающие инвестировать в инновации, консультируются в региональной сети поддержки инноваций через Литовский центр инноваций и пять его филиалов. В дополнение, имеется 11 научно-инновационных парков.

СЕ: Насколько повлияло вступление Литвы в единое европейское экономическое пространство ЕС на экономическое развитие и рост инвестиций в экономику страны?

Гедиминас Киркилас: Уже идет четвертый год Литвы в ЕС. Полноправное членство в ЕС создает хорошие условия для нашего экономического развития

и уже явно повлияло на экономику всей страны. Процесс интеграции в ЕС в 2004-2006 гг послужил вкладом в рост ВВП (ежегодное прибавление в объеме 2,7%). Обзор основных аспектов экономического развития Литвы в 2004-2007 показывает сильное влияние интеграции на эту сферу: позитивные изменения в структуре народного хозяйства, возросшая уверенность предпринимателей и потребителей, понизившиеся ставки по банковским займам и поддержка ЕС стимулируют дальнейшее экономическое развитие.

ЕС повысил открытость нашей страны и позитивно повлиял на ее экспорт. Роль Литвы как транзитной страны стала более заметной. После вступления Литвы в ЕС особенно сильный рост был отмечен в сфере движения товаров на восток. В 2007 году доля региона СНГ в экспорте достигла почти четверти, что означает увеличение в 1,5 раза за последние три года. Этот рост обусловлен экспортными субсидиями ЕС для экспортируемых в третьи страны товаров, а также выгодными условиями реэкспорта. Экспорт товаров литовского производства также растет – существенное повышение объемов зарегистрировано по всем основным группам товаров. Вход на общий рынок ЕС и эффект свободной торговли повлиял на литовский экспорт в ЕС и ВВП страны, добавляя 1,8% роста к национальному ВВП в период 2004-2006 гг.

СЕ: Согласны ли Вы с мыслью, что Литва считается "энергетическим островом" ЕС, поскольку полностью зависит от поставок энергоносителей из России, а проекты соединения с энергосистемами Западной Европы по-прежнему находятся в стадии обсуждения и переговоров. На каких принципах Литва, как член Евросоюза, строит принципы своей энергетической безопасности?

Гедиминас Киркилас: Мы согласны, так как Литва остается зависимой от поставок энергоносителей из России, которые в будущем могут возрасти.

Одним из основных факторов, влияющих на стабильное функционирование энергетического сектора в Литве, является импорт основных энергоносителей из России, зависимость литовских поставок газа и энергосистем от энергосистем России, а также отсутствие взаимосвязей с энергосистемами Западной Европы.

В рамках национальной энергетической стратегии обеспечение энергетической безопасности основано на следующих принципах:

1) энергетическая безопасность – неотъемлемая часть национальной безопасности;

2) для обеспечения энергетической безопасности требуются прогнозируемые, надежные, экономически приемлемые и экологически чистые поставки энергоносителей;

3) энергетическая безопасность предусматривает создание условий для обеспечения разнообразия основных традиционных и возобновляемых источников энергии, безопасность энергопоставок и независимость от диктата монополиста-поставщика, доступность энергетики для потребителей по приемлемым ценам на конкурентном энергорынке.

4) Литва связывает свою энергетическую безопасность с интеграцией энергосистемы страны в энергосистемы ЕС и эффективной общеевропейской и национальной энергополитикой, которая должна обеспечить функционирование литовской энергосистемы наравне с системами других стран ЕС.

В энергетическом секторе Литвы необходимо создавать возможности и принимать меры по эффективной нейтрализации или смягчению угроз, связанных с зависимостью от российских энергопоставок или сведения к минимуму ущерба от них через поиск всех приемлемых путей снижения этой зависимости.

С учетом необходимости в повышении энергетической безопасности Литвы в период до 2025 года, планируется связать литовские высоковольтные сети с соответствующими сетями Польши и Швеции; ввести в строй новую атомную электростанцию и подготовиться к вступлению в Европейский союз по координации передачи электроэнергии не позднее 2015г.; построить подземное газохранилище в рамках балтийской комплексной системы поставок газа; вместе с Латвией, Эстонией и Польшей подготовить ТЭО по проекту строительства терминалов для импорта СПГ в Прибалтике. Эти проекты в настоящее время уже осуществляются.

СЕ: Насколько совпадают взгляды европейских стран внутри ЕС, выработана ли общая точка зрения в вопросах энергетической безопасности?

Гедиминас Киркилас: В данный момент Литва выступает за консолидацию общеевропейской энергополитики. Разработка общей внешней политики как нельзя более кстати в условиях растущей в мире конкуренции за энергоносители и маршруты поставок.

СЕ: Какая цель преследуется правительством при создании единой энергетической компании в Литве?

Гедиминас Киркилас: Создание Национальной инвестиционной компа-



нии было включено в положение Закона об атомной электростанции (принятого 28 июня 2007 года и дополненного 1 февраля 2008г.), с учетом необходимых для осуществления этого проекта огромных инвестиций, включая собственные финансы и возможности привлечения займов. Целью создания такого независимого юридического лица является накопление необходимого объема собственных финансовых ресурсов и потенциала путем слияния трех крупнейших энергокомпаний Литвы – СП Lietuvos Energija, Rytų skirstomieji tinklai и VST – для осуществления стратегических проектов.

СЕ: Как Вы оцениваете новый уровень азербайджано-литовских отношений по итогам Энергетических саммитов? Каким направлениям следует уделять первостепенное значение?

Гедиминас Киркилас: Краковский саммит, Вильнюсская конференция по энергобезопасности и Киевский энергетический саммит определенно сближают наши страны. Однако я считаю, что это только начало. Хорошие энергетические взаимоотношения, общие проекты и взаимопонимание проникнут в другие области, стимулируя двусторонние экономические отношения и торговлю, укрепляя наши страны.

СЕ: Как Вы оцениваете результаты Энергетического Саммита в Киеве? На какой стадии находится реализация масштабного энергетического проекта, и какие страны планируют к нему подключить?

Гедиминас Киркилас: Киевский энергетический саммит в мае продолжил добрые традиции Краковской встречи и Вильнюсской конференции по энергобезопасности, на которых было принято несколько важных решений, одно из которых по трубопроводу Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск. Мы также надеемся, что ТЭО проекта будет готово в ближайшее время, так что есть большие шансы, что на очередном саммите, кото-

рый пройдет в Баку будет сделан следующий шаг на пути к нефтепроводному коридору между нашими регионами.

СЕ: Какие страны каспийского региона рассматриваются в качестве поставщиков нефти и газа в Европу по новым альтернативным маршрутам? Как Вы оцениваете перспективы обеспечения европейской энергетической безопасности с учетом последних событий в Грузии?

Гедиминас Киркилас: Мы считаем, что все прикаспийские страны, имеющие нефтегазовые ресурсы, должны считаться поставщиками. Литва поддерживает все новые проекты альтернативных маршрутов, которые могут обеспечить безопасную, надежную, экономически полезную и эффективную транспортировку нефтегазовых ресурсов из прикаспийских государств на европейские рынки. Это принесет пользу и прикаспийским, и европейским странам.

Кроме того, недавно Литва вошла в концерн "SARMATIA", основанный с целью продолжения трубопровода Одесса-Броды до Польши и создания коридора для транспорта каспийской нефти на европейские и международные рынки. Кроме того, Литва поддерживает такие проекты, как NABUCCO, которые могут обеспечить поставки газа из Ирана, Азербайджана, Ирака, Казахстана, Туркменистана, Египта и Сирии.

ЕС, как и Литва, рассматривает все возможные альтернативные варианты поставок энергетических ресурсов.

СЕ: Каково отношение Литвы к ГУАМ, планирует ли страна вступить в эту международную организацию?

Гедиминас Киркилас: Мы верим в региональный подход как инструмент решения многих проблем наших государств. Мы считаем, что региональное сотрудничество поможет странам совместно решать возникающие проблемы и превращать задачи в возможности. Мы не только верим в это, но и являемся реальным доказательством и примером этому.

Мы видим, что ГУАМ является группой государств, столкнувшихся с теми же проблемами, что и мы 15-17 лет назад.

Мы замечаем, что важность ГУАМ растет. Радостно видеть, что демократия, истинное гражданское общество, уважение прав человека и стабильность пустили в ГУАМ корни. Мы надеемся, что эта тенденция распространится на весь регион. Все организации сильны настолько, насколько сильна их приверженность работать с общими ценностями и защищать их. Поэтому успех ГУАМ – это успех всего региона, а также успех ЕС. В данном аспекте важно наметить долгосрочный стратегический подход к взаимодействию ЕС с каспийским и черноморским регионами.

ГУАМ представляет собой организацию с определенным числом государств и мы рады состоять наблюдателями в ней. ГУАМ нужна политическая поддержка, в некоторых случаях даже напутствие или просто вдохновение. Мы все делаем это по отдельности, но пришло время для совместных действий и совместных усилий. Фактически, именно поэтому мы собрались в сентябре в Вильнюсе на 10-ю годовщину ГУАМ и выступили с идеей о создании группы друзей ГУАМ в ЕС.

Мы поддерживаем новое транспортное направление ГУАМ и расширенное сотрудничество в сфере транспорта. Мы поддерживаем развитие транспортного коридора Европа-ГУАМ-Азия и практическую реализацию транзитного потенциала ГУАМ: гармонизацию законодательства, устранение таможенных и пограничных препятствий, которые замедляют экономические и торговые связи, развитие инфраструктуры, углубление сотрудничества для поавшения эффективности транспортных перевозок. Мы также приветствуем решения рабочей группы ГУАМ по транспорту, принятые 30 апреля в Баку касательно присоединения к проекту составного поезда "Викинг" и подписания соглашения "Международный транспортный коридор Балтийское море - Черное море" на Тбилисском саммите ГУАМ.

СЕ: Существуют ли возможности диверсификации поставок энергоресурсов в Литву? Каким направлениям будет отдаваться первоочередное значение?

Гедиминас Киркилас: К числу основных факторов, оказывающих стабильное влияние на энергетический сектор Литвы, относится импорт первичных энергетических ресурсов из России, зависимость литовской газовой и энергетической систем от российской энергосистемы и отсутствие соединительных трубопроводов с западноевропейскими энергосистемами.

Для обеспечения безопасности стратегических поставок электричества и интеграции на рынок ЕС, к 2012г. необходимо построить стратегические соединительные трубопроводы между Польшей и Швецией, к 2015г. осуществить технические меры для синхронной работы энергосистем Литвы и Европейского союза по координации передачи электроэнергии, а также запустить в эксплуатацию новую атомную станцию не позднее 2015г.

Объединение литовской и польской сетей высоковольтных линий электропередач является одним из приоритетных проектов Евросоюза, включенных в коммуникацию Еврокомиссии по плану объединения электросетей для Европейского парламента и Совета Европы.

Не менее важными представляются такие проекты, как проект по объединению литовской и шведской энергосистем и проект по строительству новой атомной электростанции.

У Литвы довольно развита инфраструктура по транспортировке и доставке нефти и нефтепродуктов. Таким образом, у страны есть возможность выбирать источники поставок и поставщиков.

Необходимо напомнить, в распоряжении Литвы имеются такие объекты, как морской терминал Клайпедос нафта, Мажейкю нафта и терминал Бутингес в Балтийском море. Общая мощность этих терминалов составляет 19 млн. тонн нефтепродуктов или сырой нефти в год.

Сегодня нет возможности диверсифицировать поставки природного газа в Литву. Хотя возможности строительства СПГ-терминала в Клайпедо и объединение польской и литовской газопроводных систем сейчас анализируются и обсуждаются.

СЕ: Планирует ли Литва развивать прежнюю инфраструктуру, в том числе портовую?

Гедиминас Киркилас: Если рассматривать в краткосрочном периоде, в 2008г. объем инвестиций увеличится в два раза по сравнению с предыдущим годом и, тем самым, предоставит возможность для осуществления обширной модернизации клайпедского порта, а именно

реконструкции причалов, строительства пассажирско-грузового терминала в Клайпедо, пристани для яхт и небольших судов, углубления входного фарватера и покупки нового дноуглубительного судна.

Кроме того, в число других важных проектов по развитию портовой инфраструктуры входит реконструкция и расширение подъездных железнодорожных путей и автомагистралей. Кроме того, мы планируем строительство логистического центра в Клайпедо и реконструкцию порта Свентожи.

В долгосрочной перспективе дирекция Клайпедского государственного морского порта планирует строительство аванпорта (внешняя гавань) с целью поддержания его конкурентоспособности.

Стремительное увеличение грузопотоков требует более вместительных портовых сооружений с большей мощностью; для крупнотоннажных судов, прибывающих в порт, необходима большая глубина; и, кроме того, интенсивная навигация крупных судов требует больше места в пределах портовых вод. Таким образом, администрация Клайпедского порта уже наметила планы по расширению портовой инфраструктуры, а именно, строительство аванпорта или, иными словами, внешней гавани.

Японское Агентство по Международному Сотрудничеству (JICA) предложило проект по рекультивации земель, который предполагает строительство искусственного островка длиной в 1,8км, шириной в 600м и высотой в 17м. Проект будет осуществлен только в том случае, если ТЭО и оценка воздействия на окружающую среду продемонстрируют его состоятельность.

СЕ: Что Вы ожидаете от председательства Литвы в Европейском Союзе в 2013 году? Какие задачи вытекают из этого положения?

Гедиминас Киркилас: Мы рассматриваем президентство в Евросоюзе как важнейшее административное обязательство нашего членства в ЕС. Это одновременно и обязательство, и прекрасная возможность. Мы уже начали соответствующие приготовления. Правительство уже одобрило план действий, и была сформирована межминистерская группа. Сейчас мы тщательно изучаем опыт других стран ЕС. Пока рано говорить о приоритетах нашего президентства, так как мы должны предварительно согласовать их с нашими коллегами по председательству в ЕС Ирландией и Грецией. Кроме того, мы хотели бы видеть значительный прогресс в тех сферах, где Литва традиционно проявляет повышенную активность, таких как Европейская политика добрососедства и энергетическая политика.

СЕ: Готова ли Литва стать независимой от монопольных поставок энергосырья? Как следует решить вопрос поставок нефти по трубопроводу «Дружба»? Определены источники поставок нефти на литовский НПЗ?

Гедиминас Киркилас: Инфраструктура для поставок нефти и нефтепродуктов дает возможность выбора поставщиков. Хотя у Литвы всего лишь один нефтеперерабатывающий завод, поставки могут осуществляться по морю, железной дорогой и трубопроводами. Таким образом, Литовский нефтеперерабатывающий завод может выбирать источники поставок. То есть польская компания PKN "ORLEN", владеющая этим заводом, закупает сырье централизованно.

Что касается трубопровода «Дружба», по данному вопросу мы сохраняем статус-кво. На сегодняшний день поставки не осуществляются. Но, как я говорил выше, существуют другие способы поставок. В плане безопасности и экологических требований, трубопроводы – это наиболее удобный способ поставок.

СЕ: Какие преграды следует устранить в вопросе принятия конституции ЕС?

Гедиминас Киркилас: Литва – самая первая страна, которая ратифицировала конституционный договор в 2004 году. Также мы ратифицировали Лиссабонский договор 8 мая. Я верю, что процесс ратификации пройдет гладко и новый договор вступит в силу в 2009 году.

Мы считаем, что Лиссабонский договор – хорошо сбалансированный компромисс. Отрадно заметить, что основные вопросы, такие как равенство государств-членов, разработка общей энергетической политики на основе принципов солидарности и демократии в процессе функционирования институтов ЕС, которые мы затронули в процессе переговоров, отражены в проекте конституции.

СЕ: Планирует ли Литва развивать альтернативную и атомную энергетику?

Гедиминас Киркилас: Согласно национальной энергетической стратегии, наши стратегические планы по развитию альтернативной и атомной энергетики включают обеспечение непрерывного развития безопасной атомной энергетики; запуск в эксплуатацию новой, региональной атомной электростанции не позднее 2015г. для обеспечения потребностей балтийских стран и региона; увеличение доли возобновляемых энергоресурсов в государственном балансе первичной электроэнергии не менее чем на 20% к 2025г.

Благодарим Вас за интервью

GREECE SHARES THE SAME PRINCIPLES FOR ENERGY POLICY AND ENERGY SECURITY WITH THE EUROPEAN UNION-

CHRISTOS FOLIAS



Caspian Energy (CE): Mr Folias, what do you think of European energy market liberalization?

Christos Folias, Minister of Development, Greece: Energy - particularly electricity and gas - is at the heart of our well-being. Without a competitive and efficient European gas and electricity market, our citizens will pay too high prices for what is one of their most fundamental and basic of their daily needs, and the service that they get will be sub-standard.

A competitive and efficient electricity and gas market is a pre-condition to tackle climate change. The World, Europe, is in the process of having to face to significant challenges. In particular, because of Mankind's seemingly unstoppable thirst for more and more hydrocarbon based energy, we are on the path to irrevocably change our climate; CO₂ emissions from energy make up around 80% of all greenhouse gases. At the same time, we are creating potentially enormous risks to the stability of our economic system; constantly increasing demand for scarcer and more valuable oil and gas reserves. In turn, these resources are becoming concentrated in fewer and fewer hands.

Only with a functioning market is it possible to develop an effectively functioning emissions' trading mechanism and a renewable energy industry that will meet the ambitious objective, agreed by

the European Council of ensuring that the EU's energy mix is sourced 20% from renewable energy sources by 2020.

Finally, a competitive EU-wide electricity and gas market is crucial to ensure the security of Europe's energy supply, as only a Europe-wide and competitive market generates the right investment signals and offer fair network access for all potential investors, and provides real and effective incentives to both network operators and generators to invest the billions of Euros that will be needed in the EU over the next two decades.

CE: How will the last reforms of the European Commission affect Greece's energy security?

Christos Folias: Electricity and gas are the lifeblood of our day to day lives and our economy. By opening up the European energy markets to competition - a process which started 10 years ago - Europe's citizens have been able to benefit from more choice and more competition to keep prices down, even in times of spiralling global energy prices. Competition opens up the possibility for the different expectation of consumers to be met. Some consumers will be mainly interested in prices, others may want the choice of renewable energy, while others still may seek a higher level of service.

Although progress has certainly been made in establishing a truly competitive energy market, the European Commission has found that customers in Europe are not necessarily getting the best deal.

And there are other serious challenges regarding all aspects of energy provision and use. If the current energy consumption trends in Europe continue, we will need to import about 70% of our energy by 2030. Due to the progressive increase in energy consumption, CO₂ emissions are expected to rise by some 60% by 2030, which will in turn lead to irreversible climate change. These numerous challenges need to be addressed and our best option is to tackle them together.

All of these challenges will benefit from an efficient internal market for gas and electricity.

The new package of measures presented in September 2007 by the European Commission is long and detailed. Four

main areas are covered by the proposed legislation:

- unbundling,
- the powers and independence of national energy regulators,
- regulatory and network cooperation,
- Security of supply and customer protection

Consumers will benefit from the competitive energy market in many ways. The first one is freedom of choice. Citizens have very different expectations on the energy market. Some focus only on prices. Others want to choose green electricity. Others want a more personalised service. Some may even wish to generate their own power and feed it to the grid. Whatever the expectations, consumers should have a choice. We have seen in others sectors that a competitive market has created more choice, specialised services, more offer, and in most cases, lower prices.

But consumers will also benefit in other ways. A competitive market with correct price signals will increase investments in new infrastructures. This will improve security of supply and reduce risks of blackouts or gas supply interruptions. Energy efficiency will improve in all parts of the supply - consumption chain.

The new measures will mean big improvements for security of supply. The operators of the main gas and electricity transportation networks will cooperate, not only to make access to the European networks easier, but also to make the operation of the network less vulnerable to interruptions and emergency situations.

Effective competition - regulated in a manner that benefits our citizens - will bring us competitive energy prices, improved security of supply and will contribute to meeting our environmental objectives.

CE: Could you list the hydrocarbon transportation projects Greece is considering now?

Christos Folias: Greece has done steps forward to become a major energy transit hub. This is clearly illustrated by three major projects:

1. The Burgas-Alexandroupolis oil pipe line has a capacity of up to 50 million tons of crude petrol a year so as to improve the flow of oil. While the vision for its construction dates back to 1993, this

Government has taken the necessary steps to take this project forward, notably with the signing of the Agreement amongst the Governments of the Russian Federation, the Republic of Bulgaria and the Hellenic Republic in March 2007 and with the signing of the Shareholders Agreement which establishes the international company which includes the Greek Government with a 1% stake in January 2008.

2. The Interconnector Turkey Greece Italy (ITGI Project) will be transporting gas - about 11,6 bcm annually from Azerbaijan to Europe via Greece and therefore illustrates the role that we can assume as a Major Transit Hub and further shows, that Greece is dynamically working towards the establishment of an energy market in its greater region. The Greco-Italian company consisting of EDISON and DEPA, and notably called POSEIDON.

3. The Agreement for the South Stream gas pipeline project was signed on the 29th April 2008 in Moscow between Greece and Russia. The South Stream project will allow us to receive natural gas from Russia and deliver it to Europe. The Greek section of the pipeline will be constructed for the purposes of transit to Europe as well as providing supplies of natural gas to the Greek domestic market.

The above projects conform to the long term strategy of Greece which is to contribute to the energy security of Europe.

This is being achieved by promoting the diversification of our energy sources. It means diversity in energy supplier and diversity in energy transport, distribution and import routes.

CE: Is Greece interested in direct supplies of Caspian gas to her market? Are you ready to provide Greece's territory to transit gas to Italy?

Christos Folias: We have already requested direct supplies of Caspian Gas for the internal market during our last visit to Baku where we held a series of successful and fruitful meetings which has further consolidated the ties between Greece and Azerbaijan.

We mutually agreed to make every possible effort to sign the Agreement for co-operation concerning the supply of 1 bcm of Natural Gas to the Greek Market between Azerbaijani SOCAR and Greek DEPA for internal use.

Furthermore, Greece also strongly believes that a four-party agreement for cooperation in the energy sector between Greece, Italy Turkey and Azerbaijan is required, in order to establish the necessary framework for the smooth operation of the ITGI project and overall a safe energy corridor between Greece and Azerbaijan. I intend to visit other countries in the Caspian region in the near future. In this context, allow me to refer to the Turkey Greece -Italy Inter -connector

which is of course, an EU priority project. The first phase linking the Greek and Turkish networks is now completed and its operation was inaugurated on the 18th November 2007, by the Prime-Ministers of Greece and Turkey, with the presence of the President of Azerbaijan. Work is also progressing for the Greece-Italy connection including both the mainland section and the under-sea connection. The Greco-Italian company consisting of EDISON and DEPA, and notably called POSEIDON has recently been established. According to our timetable the ITGI will be in operation by the end of 2012.

CE: What could you say of South Stream Nabucco and TGI projects? In your opinion, aren't they rivals?

Christos Folias: Two natural gas pipelines are considered as rivals when they carry gas from the same source, through the same countries, to the same destination and when the markets where they pass through can be covered with only one pipeline. None of the above mentioned arguments applies in the case of Nabucco and South Stream. Therefore, Nabucco and South Stream pipelines are not competitive but complementary. Nabucco will provide us with Natural Gas from new sources - non traditional sources of energy while South Stream will provide us with Natural Gas from traditional Sources of energy.



The EU Green Paper on security of energy supply states that over 40% of our natural gas consumption is at present imported, and the forecasts indicate that this level of dependence could rise to 70% in 2020. Of course both the Nabucco and the TGI are part of the Trans European Network Project and have been categorized as a priority project for Europe with a view to meeting the expected rise in consumption needs. However, there is no doubt that in the coming years Europe will need more gas from various sources.

CE: How would you think, what a role can play Caspian oil & gas transportation projects in ensuring energy security of Europe?

Christos Folias: I would like to assure you that Greece shares the same principles for Energy Policy and Energy Security with the European Union. At a time of vulnerability of imports, potential energy crises and uncertainty surrounding future supplies, the EU must make sure that it adopts measures and creates partnerships that guarantee the security of its energy supply. Compliance with the Community energy acquis by the candidate countries is a vital part of the process of their accession to the EU. In that light, The European Council has stressed the need to intensify the EU relationship with Central Asia, the Caspian Sea regions with the view to further diversifying sources and routes.



The Council endorsed this as a top priority action of the European Energy Policy Action Plan. Greece strongly supports any initiative that can foster cooperation and ensure energy supply for Europe. I believe that EU Member States must speak with one voice on international energy issues.

CE: What could you say of Burgas - Alexandroupolis pipeline project? How real is its implementation and at whose cost?

Christos Folias: The construction and operation of the Burgas-Alexandroupolis Oil Pipeline is a project of major significance for Greece and the greater region, as well as the international oil community. The pipe line has a total length of 280 km, 135 of which are on Greek territory. Its total cost is estimated to be around 1 billion € and it has

potential of shipping capacity crude oil of 35-50 million tons per year. The facilities at the harbor of Alexandroupolis are capable of storing 650,000 metrical tons and have the necessary infrastructure, such as floating platforms that will boat oil tanker. With this project Greece is establishing links in the region and will further strengthen its standing as a major energy player in the 21st Century. By participating in such ventures, Greece is contributing to the EU' energy security.

The establishment of the International Company was secured with the signing of the Shareholders Agreement on the 18th of January in Sofia.

The realization and operation of the pipeline will ensure the flow of increasing amounts of oil to international markets by transferring oil from the Russian terminal Novorossiysk while



significantly relieving the congestion of the Bosphorus Strait and reducing the likelihood of any shipping accidents. All the pipelines which will run through Greece will be built according to the highest environmental standards aiming to construct 'Green pipelines'. Economic cooperation between Turkey and the countries in the South-East Europe is a desirable for the promotion of peace, viable economic and political stability.

CE: How far did you advance with TGI gas pipeline project? When are you going to commence the pipeline installation itself?

Christos Folias: The Interconnection Turkey-Greece-Italy (ITGI) Project consists of the following elements: Interconnection Turkey-Greece (ITG), which is under operation since November 2007, the Onshore part of the Interconnection Greece-Italy (IGI) from Komotini to Thesprotia coast, and the Offshore part of the Interconnection Greece-Italy (IGI), namely POSEIDON project, from Thesprotia coast (Greece) to Otranto (Italy).

Hellenic Gas Transmission System Operator S.A. (DESFA S.A) is responsible for the development of the Onshore part of the Interconnection Greece-Italy within Greek territory, while the state owned DEPA and the Italian energy enterprise EDISON are responsible for the development of the POSEIDON project.

DESFA has already launched an International tender for the Front End Engineering Design (FEED) of the onshore project. In the first Phase of the tender procedure, 9 bidders expressed their interest for the study. It is expected to award the study within autumn of this year.

The implementation of the study is expected within the first quarter of 2010, so as to start the construction of the project. According to the time schedule that DESFA has set, the project will be implemented at the end of 2012.

Concerning the POSEIDON project, an international company for the development of the project has been established in June 2008. The POSEIDON project has a construction time schedule similar with the one of the onshore part within the Greek territory.

CE: What can you say about economic cooperation between Greece and Azerbaijan? Which branches of economy, in your opinion, are most promising in this respect?

Christos Folias: During my visit to Azerbaijan on the 17th of March, I had the opportunity to exchange views with high level officials so as to certify and expand the cooperation between the two countries. In



this context I signed, together with Minister Babayev and Minister Aliyev, a Protocol and a Joint Declaration, in extending cooperation in various fields such as trade, economy, energy, construction, small and medium sized enterprises.

Our Government's key objective is to further enhance energy market liberalisation. Liberalisation leads to competitiveness which in turn leads to lower prices for our consumers/citizens, providing choice and better quality services. In depth, Greece by promoting a Memorandum of Understanding, will provide data access and therefore will

establish an exchange of information on energy efficiency. In addition to the aforementioned Memorandum, a potential research framework of joint activities concerning Renewable Energy Sources and Energy Efficiency between the parties is well encouraged. The parties involved, will have the opportunity of forging the conditions for the activation and the expansion of business contacts and relations among economic entities and companies in the oil and gas sector and industry.

Thank you for the interview



«ГРЕЦИЯ РАЗДЕЛЯЕТ ПРИНЦИПЫ ЕС ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ И ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТИ» -

ХРИСТОС ФОЛИАС

Caspian Energy (CE): Господин Фолиас, каково Ваше отношение к либерализации европейского энергетического рынка?

Министр развития Греции Христос Фолиас: Энергоресурсы, особенно электроэнергия и газ, определяют наше благополучие. При отсутствии конкурентоспособного и эффективного европейского газового и электрического рынка наши граждане будут платить колоссальные суммы за то, что принято считать самым важным и насущным в повседневной жизни, а предоставляемый сервис окажется на уровне невысоких стандартов.

Конкурентоспособный и эффектив-

ный газовый и электрический рынок Европы создает предпосылки для решения проблем, связанных с климатическими изменениями. Нынешний мир и Европа, похоже, готовятся встретить серьезные вызовы современности. В частности, вследствие безудержной тяги человечества к энергоресурсам, получаемым из углеводородов, мы скоро столкнемся с необратимыми изменениями климата. Выбросы CO₂ составляют 80% парниковых газов. Кроме того, мы создаем потенциально чудовищные риски, угрожающие стабильности нашей экономической системы; а также постоянно растущий спрос на редкие и очень ценные нефте-

газовые ресурсы. В свою очередь, эти ресурсы все более и более сосредотачиваются в руках узкого круга их обладателей.

Только при условии функционирующего рынка существует возможность разработки эффективного механизма торговли квот на выбросы вредных газов и индустрии возобновляемых энергоресурсов, которая будет отвечать поставленной цели ЕС, согласно которой к 2020 г 20% в структуре энергетики ЕС придется на долю возобновляемых источников энергии.

В конечном итоге, конкурентоспособный газовый и электрический рынок ЕС сыграет решающую роль в обеспече-



нии безопасных поставок в Европу, так как только европейский конкурентоспособный рынок порождает точные инвестиционные сигналы и обеспечивает беспрепятственный доступ для всех потенциальных инвесторов. Кроме того, он создает реальные и эффективные стимулы для операторов сетей и производителей для инвестирования миллиардов евро, которые потребуются ЕС в течение последующих двух десятилетий.

СЕ: Как последние реформы Еврокомиссии отразятся на энергетической безопасности Греции?

Христос Фолиас: Электроэнергию и газ можно сравнить со спасательным кругом для наших повседневных нужд и экономики. В процессе открытия европейского энергетического рынка для конкуренции, который стартовал 10 лет назад, граждане Европы получили возможность выбора и конкуренции для снижения цен, даже в условиях растущих мировых цен на энергоносители. Конкуренция предоставляет возможность для восполнения различных запросов потребителей. Некоторых потребителей будет интересовать цена, другие, возможно, остановят свой выбор на возобновляемой энергии, в то время как третьи сделают ставку на более качественное обслуживание.

Хотя на сегодняшний момент есть определенный прогресс в становлении надежного конкурентоспособного энергетического рынка, Еврокомиссия установила, что европейские потребители не обязательно заключают лучшие сделки.

Есть и другие серьезные проблемы касательно поставки и использования энергоресурсов. Если текущая тенденция энергопотребления в Европе сохранится, то к 2030г. нам придется импортировать до 70% наших энергоресурсов. В связи с растущим энергопотреблением ожидается, что выброс CO₂ к 2030г. вырастет примерно на 60%, что в свою очередь приведет к необратимым изменениям климата. Эти проблемы необходимо решать, и наилучшим вариантом будет совместный поиск решений.

Эти проблемы можно решить благодаря эффективному внутреннему газовому и электрическому рынку.

Новый пакет мер, представленный в сентябре 2007г. Еврокомиссией, обширный и детализированный. Предлагаемое законодательство охватывает четыре основные области:

- анбандлинг (разукрупнение, разделение видов экономической деятельности),
- полномочия и независимость наци-

ональных энергетических регуляторов,

- нормативно-правовое и сетевое сотрудничество

- безопасность поставок и защита потребителей

Конкурентоспособный энергетический рынок дает много преимуществ потребителям. Первое – это свобода выбора. У граждан очень разные ожидания от энергорынка. Некоторые думают только о ценах. Другие выбирают экологически чистую электроэнергию. Третьи хотят более персонализированных услуг. Некоторые даже хотят вырабатывать свое собственное электричество и подавать его в сеть. У потребителей должен быть выбор независимо от ожиданий. На примере других секторов мы видим, что конкурентный рынок создал больше возможностей выбора, специализированных услуг, больше предложений и в некоторых случаях более низкие цены.

Но потребители выигрывают и другим образом. Конкурентный рынок с правильными ценовыми сигналами повышает инвестиции в новую инфраструктуру. Это, в свою очередь, повышает безопасность поставок и снижает риск отключений или перебоев с поставками газа. Таким образом, энергоэффективность возрастает вдоль всей цепочки поставщик-потребитель.

Новые меры означают большие улучшения в плане безопасности поставок. Операторы основных электрических и газовых сетей будут сотрудничать не только в плане облегчения доступа к европейским сетям, но и придания сети дополнительного запаса прочности от перебоев с поставками и аварий.

Дружественная и эффективная конкуренция приведет к конкурентным ценам на энергоносители, безопасности поставок и решению экологических проблем.

СЕ: Какие проекты по транспортировке углеводородов в настоящее время рассматриваются Грецией?

Христос Фолиас: Греция предприняла определенные меры для превращения в крупный центр транзита энергоресурсов. Это хорошо видно на примере трех основных проектов.

Первый – пропускная способность нефтепровода Бургас-Александруполис составляет до 50 миллионов т. нефти-сырца в год. Таким образом, проект способствует диверсификации поставок нефти. Хотя идея строительства трубопровода зародилась в 1993 году, нынешнее правительство приняло необходимые меры с целью продвижения этого проекта. В марте 2007 года было заключено соглашение между правительствами Российской

Федерации, Республики Болгарии и Грецией, а также соглашение акционеров в январе 2008 года, на основании которого появляется международная компания, где доля правительства Греции составляет 1%.

Второй – Соединительный трубопровод Турция-Греция-Италия (проект ITGI) рассчитан на транспортировку около 11.6 млрд. м³ газа в год из Азербайджана в Европу через Грецию, что дает нам основания считать Грецию главным транзитным центром, а также демонстрирует усилия нашего правительства, направленные на создание общего энергетического рынка. Совместная греко-итальянская компания EDISON и DEPA называется POSEIDON.

Третий – 29 апреля этого года Греция и Россия заключили соглашение по газопроводу «Южный Поток» в Москве. Благодаря «Южному Потoku» Греция будет получать российский газ и далее поставлять его в Европу. Греческий участок трубопровода будет построен с целью осуществления транзита в Европу, а также транспортировки газа на внутренний рынок Греции.

Вышеназванные проекты осуществляются в рамках долгосрочной стратегии Греции, которая вносит свой вклад в энергетическую безопасность Европы. Оно достигается благодаря диверсификации наших энергетических ресурсов. Я имею в виду диверсификацию поставок и транспортировки энергоресурсов, а также маршрутов импорта.

СЕ: Заинтересована ли Греция в прямых поставках из Каспийского региона? Готова ли Греция предоставить свою территорию для транзита газа в Италию?

Христос Фолиас: Мы уже обсуждали прямые поставки каспийского газа на внутренний рынок Греции во время нашего последнего визита в Баку, где мы провели ряд успешных и эффективных встреч, которые еще больше укрепили сотрудничество между Грецией и Азербайджаном.

Мы договорились совместными усилиями продвигать подписание соглашения о сотрудничестве между ГНКАР и греческой компанией DEPA о поставках 1 млрд. м³ газа на внутренний рынок Греции.

Кроме того, Греция видит необходимость в подписании четырехстороннего соглашения о сотрудничестве в энергетическом секторе между Грецией, Италией, Турцией и Азербайджаном для создания необходимой инфраструктуры, обеспечения четкого функционирования проекта Турция-Греция-Италия и в целом безопасности энергетического коридора между Грецией и

Азербайджаном. Я планирую посетить другие страны Каспийского региона в ближайшем будущем.

В этом отношении я могу назвать соединительный трубопровод Турция-Греция-Италия приоритетным проектом ЕС. Первая фаза объединения сетей Греции и Турции уже завершена. Церемония открытия состоялась 18 ноября 2007 года с участием премьер-министров Греции и Турции, президента Азербайджана. На данном этапе успешно продвигается строительство наземной и подводной секций трубопровода между Грецией и Италией. Недавно EDISON и DEPA создали совместную компанию «POSEIDON». Согласно нашим планам трубопровод Турция-Греция-Италия начнет функционировать к концу 2012 г.

СЕ: Как бы Вы охарактеризовали проекты «Южный поток», Nabucco и Турция-Греция-Италия? Не считаете ли Вы их конкурирующими проектами?

Христос Фолиас: Два газопровода считаются конкурентами, если они

транспортируют газ из одного и того же источника через одни и те же страны в одном и том же направлении и если рынки, через которые они проходят, могут быть охвачены одним из них. Ни один пункт из вышеперечисленных не применим к ситуации с «Nabucco» и «Южным Поток». Так что «Nabucco» и «Южный Поток» не конкурирующие, а взаимодополняющие проекты. «Nabucco» будет доставлять нам газ из новых источников (нетрадиционных), в то время как «Южный Поток» будет доставлять газ из традиционных источников.

Зеленая книга ЕС о безопасности энергопоставок говорит, что более 40% нашего газа в данный момент составляет импорт, а по прогнозам уровень зависимости от импорта вырастет к 2020г до 70%. Естественно, Nabucco и TGI являются частями Трансевропейского сетевого проекта, указанного в качестве приоритета для Европы в свете ожидаемого роста потребления. Тем не менее, у нас нет сомнений, что в будущем Европе понадобится много газа из самых разных источников.

СЕ: Как вы думаете, какую роль в обеспечении энергетической безопасности Европы могут сыграть проекты транспортировки нефти и газа из Каспийского бассейна?

Христос Фолиас: Хочу заверить Вас, что Греция разделяет принципы ЕС по энергетической политике и энергобезопасности. В период уязвимости импорта, возможных энергетических кризисов и неясности будущих поставок ЕС должен делать все возможное, чтобы принимать меры и устанавливать отношения, которые будут гарантировать безопасность энергопоставок. Выполнение требований этой политики является важной частью процесса вступления новых стран в ЕС. В этом свете ЕС подчеркивает необходимость развития отношений со Средней Азией и Каспийским регионом ввиду дальнейшей диверсификации источников и маршрутов. Греция поддерживает все инициативы по углублению сотрудничества и обеспечения энергопоставок в Европу. Я считаю, что страны-члены ЕС должны выступать по международным энергетическим вопросам с одной позиции.



СЕ: Как бы Вы охарактеризовали проект Бургас-Александруполис? Насколько реальна его реализация и за счет каких средств?

Христос Фолиас: Постройка и работа нефтепровода Бургас-Александруполис очень важна для Греции и всего региона, а также для международного нефтяного сообщества. Общая длина трубопровода 280 км, из которых 135 проходит по территории Греции. Его общая стоимость примерно 1 млрд. евро, а пропускная способность 35-50 млн тон в год. На хранилищах в порту Александруполис можно хранить до 650000 метрических тонн, имеется вся необходимая инфраструктура, такая как плавучие платформы для нефтяных танкеров. Этим проектом Греция усиливает связи с регионом и укрепляет свое положение крупного игрока энергетического рынка в 21-м веке. Кроме того, участием в данном проекте Греция вносит вклад в энергобезопасность ЕС.

Создание международной компании было официально оформлено подписанием акционерного договора в Софии 18 января.

Прокладка и работа трубопровода обеспечит поток возрастающих объемов нефти от терминала в Новороссийске на международные рынки и одновременно разгрузит пролив Босфор и снизит вероятность крушений танкеров. Все проходящие через Грецию трубопроводы будут строиться в соответствии с самыми высокими экологическими стандартами «экологически безопасных трубопроводов». Экономическое сотрудничество между Турцией и странами Южной и Восточной Европы весьма желательно для наращивания мира, продолжительной экономической и политической стабильности.

СЕ: На какой стадии находится проект газопровода Турция-Греция-Италия, и когда возможно начало строительства этого трубопровода?

Христос Фолиас: Проект соединительного трубопровода Турция-Греция-Италия состоит из трех секций: соединительный трубопровод Турция-Греция, находящийся в эксплуатации с ноября прошлого года; наземный участок соединительного трубопровода Греция-Италия из Комотины до побережья Теспротии; подводный участок соединительного трубопровода Греция-Италия (проект

«Посейдон») от берегов Теспротии (Греция) до Отранто (Италия).

Оператор газотранспортной системы Греции DESFA S.A. осуществляет строительство наземного участка соединительного трубопровода Греция-Италия на территории Греции, а DEPA и итальянская энергетическая компания EDISON занимаются реализацией проекта Посейдон.

DESFA уже объявила международный тендер на осуществление предварительного проектирования наземного участка трубопровода. На первом этапе проекта 9 компаний изъявили желание принять участие в тендере. Присуждение подряда состоится осенью этого года.

Предварительное проектирование будет осуществляться в течение первого квартала 2010 года. Согласно планам DESFA, проект будет завершен к концу 2012 года.

В отношении проекта «Посейдон», в июне 2008 года была основана международная компания для реализации проекта. График строительства проекта «Посейдон» практически идентичен графику строительства наземного участка трубопровода на территории Греции.

СЕ: Как Вы оцениваете сотрудничество Греции и Азербайджана в экономической сфере, и в каких отраслях экономики существуют возможности развивать сотрудничество?

Христос Фолиас: Во время моего визита в Азербайджан, который состоялся 17 марта, состоялся обмен мнениями с высокопоставленными лицами вашего государства по поводу расширения сотрудничества между нашими государствами. Мы подписали протокол и совместную декларацию по расширению сотрудничества в различных областях, таких как торговля, экономика, энергетика, строительство и малое и среднее предпринимательство.

Ключевая задача нашего правительства заключается в дальнейшей либерализации энергетического рынка. Либерализация продвигает конкуренцию, которая, в свою очередь, ведет к снижению цен для наших потребителей и граждан, обеспечивает выбор и более качественный сервис. В перспективе, посредством реализации меморандума о взаимопонимании Греция обеспечит доступ к информации и, следовательно, создаст возможности для информационного обмена по эффективному использованию энергетических ресурсов. Помимо меморандума, мы про-

двигаем заключение потенциального рамочного соглашения между сторонами по совместной деятельности в сфере возобновляемых источников энергии и рационального использования энергетических ресурсов. У сторон договора появится замечательная возможность создавать условия для активизации и расширения бизнес-контактов и сотрудничества между хозяйственными субъектами и компаниями нефтегазовой индустрии.

Благодарим Вас за интервью.



A DELAY IN NABUCCO PROJECT'S START MIGHT REROUTE GAS TOWARDS CHINA AND INDIA –

PETAR DIMITROV



Caspian Energy Investor (CEI): Mr. Dimitrov, what are the main sources of gas supplies to Bulgaria? Does Bulgaria need the "South flow" project whereas there is Nabucco project?

Petar Dimitrov, the Minister of Economy and Power Engineering of Bulgaria: Bulgaria currently has four routes for supply of gas. Nowadays Bulgaria receives 17 billion cubic meters of gas. Of this total, it consumes only 3.5 billion cubic meters of gas a year. The rest volumes of gas pass through Bulgaria and reach markets of Turkey, Greece and Macedonia. Thus, nowadays Bulgaria does not consume all volumes of gas that it receives. In future, gas supplied on basis of projects Nabucco and South Flow, will be delivered to Central and Western Europe and will not be consumed in Bulgaria. These projects will mainly serve interests of Central and Western Europe rather than Bulgaria. And being as a loyal partner of the European Union (EU), Bulgaria provides its infrastructure for these supplies. We do not consider both of these routes to be competitive and implementation of one of them do not cause threats for the another one. By 2010, South Flow and Nabucco will be able to satisfy only one third of increasing demands for gas in Europe. In 2030, these projects will satisfy only 20% of gas needs in Europe.

CEI: What do you think about the process on delaying the implementation of the Nabucco project for Europe?

Petar Dimitrov: Due to the implementation delay, the project on the construction of the Nabucco pipeline became more expensive (from 5 to 8 billion Euro). Delay of the implementation of the Nabucco project can bring to gas exportation in Chinese and Indian direction. It is assumed to commence the construction of the Nabucco pipeline in

2009, the pessimist forecasts point out at 2010. If the project implementation will not start at the mentioned terms, then gas will not flow toward the European countries. It will flow to India and China. Up to 1 billion euro will be needed for the construction of the Bulgarian part of Nabucco.

I find the connection of the Bulgarian pipeline with the Turkish one to be very important. A 60 km area connecting Bulgaria and Turkey can be constructed within 1.5 year and this will provide an opportunity for receiving gas directly from Azerbaijan. This will be the second alternative source that is not connected with Gazprom's gas pipeline.

CEI: Do you plan to sign purchase and sale agreement with Azerbaijan?

Petar Dimitrov: We want to gain a deal about supplies of 1 billion cubic meters of Azerbaijani gas a year and provision of technical facilities of the realization of these supplies. This gas may flow either through TGI or Nabucco. We conduct practical negotiations with Azerbaijan on this issue and are ready for various types of cooperation. I met with Azerbaijan's Minister of Economy and Power Engineering during my visit to Baku and we specified these issues.

CEI: EU considers the initiative on creating Mediterranean Union which will include a row of states of South Europe and North Africa – Turkey, Egypt and other states. This union is considered to be in contrast of possible union "Gas OPEC". Does Bulgaria wish to participate in this union?

Petar Dimitrov: I don't think that this Union must be considered as a contrast of "gas OPEC". I may use the energy system of South-Eastern Europe as an example. An energy agreement was signed with the EU before all countries of South-Eastern Europe except for Greece became members of the EU. Nowadays, practical integration of this system with the European one is ongoing. In this case, EU is interested in creation of Mediterranean, Black sea and Caspian energy communities, as well as in integration processes based on principles of openness and cooperation. It means that no war except for stability and development is observed in areas where gas pipelines, oil pipelines, lines of electricity transmission are laid and operate.

I think the more is number of competing

projects the better is. Nabucco was dozing before the South Flow emerged. When South Flow emerged Nabucco woke up. Therefore, I think that the more is competition the better it is for consumers.

CEI: Is there a problem in transiting Caspian gas through Turkey, and what is the system for solution of this problem?

Petar Dimitrov: I think if we take into account that oil and gas pipelines are highways that can be used by anyone who pays transit tariffs, then there will be no problems. If there is a wish becoming an owner of oil and gas and sell it as if you are a producer, then there will be very serious problems. In this plan, Turkey is considered to be a hub area. Of course it is possible to bypass Turkey. But it can be done along the bottom of the Black sea or through Ukraine and Romania. Both of the routes are more expensive and longer. In this plan, we really hope for active cooperation of Turkey, Azerbaijan, and the European Union. I think transit pipelines should not be considered as income source for gas resale. It is better to provide one's territory for transit supplies.

CEI: What are perspectives of cooperation between Bulgaria and Caspian countries in plans concerning oil supplies and construction of oil processing plants?

Petar Dimitrov: Nowadays we hold negotiations with companies which produce oil in the Caspian region so that they supply oil to oil pipelines which already exist or will be constructed.

Bulgaria already has an oil processing plant which processes about 10 million tons of oil a year. This is private property of one of the Russian companies which supply oil to her oil processing plant, refines it and then sells oil products in Europe.

Bulgaria also participates in implementation of the Burgas-Alexandroupolis oil pipeline project and the pipeline (carrying capacity totals 35 million tons) which shall be laid between Bulgaria-Albania and Macedonia. Construction operations of Burgas-Alexandroupolis will be commenced late in 2008. Regarding the pipeline Bulgaria-Albania-Macedonia which is 900km long, it will be possible to reach the sooner implementation of this project once there is a will of interested parties in it.

CEI: What could you say about the energy security of Bulgaria?

Possible sources of gas supply for Nabucco:



Petar Dimitrov: I think Bulgaria will not face an energy crisis unless Ukraine's and Russia's relationship bursts out. Nowadays, all gas consumed in Bulgaria comes through Ukraine. I really hope that there will be no crisis and halt of these supplies.

But even in this case, the project South Flow is very important for us, since it is considered to be an alternative for the existing route. There is a big difference when the route passes from Russia straight to Bulgaria and when it passes through Ukraine and Romania. When the political tension is observed in these countries then this affects guaranteed gas supplies to Bulgaria.

CEI: How do you estimate Bulgaria's contribution and potential to diversification of energy supplies to EU countries?

Petar Dimitrov: Potential is big. I think if we compare Turkey's and Bulgaria's role then they are quite equal. Gas supplied from Turkey can reach EU through Bulgaria. There are also versions of gas supplies from Turkey to Europe through Greece but this is much longer route and more expensive one. In this case, the influence is quite similar, but Bulgaria does not plan to exaggerate her

significance and seek for specific economic benefits from transit gas supplies.

CEI: I.e. Bulgaria is ready to perform a role of transit country for gas supplied from Caspian countries?

Petar Dimitrov: Exactly, transparent transit country with good intentions. We are ready to render assistance to anyone who wants to supply energy resources through Bulgaria of course if an adequate transit fee is provided.

CEI: Regarding alternative energy sources, is it planned to construct atomic power station in Bulgaria?

Petar Dimitrov: Construction of Atomic Power Station in Bulgaria will be commenced this year. The first reactor will be ready in 2012, the second one in 2013.

CEI: Is the construction of the Atomic Power Station contrary to norms of the EU?

Petar Dimitrov: There is no such ban in EU. Quite the contrary, it is necessary to get a permission of the European Commission in order to start the construc-

tion operations. Bulgaria has gained such permission and it contains the item which states that technology used in this atomic power station will be safe. Nowadays, the operations on the construction of the second reactor are held in Romania. France, Romania also keep constructing. Italy also has such intentions. A very fast restoration of nuclear programs in Europe is held except for the three countries of the EU. For example, Great Britain has already invited 6 thousand pensioners involved in this sphere in order to provide personnel resource for her program.

I also agree with statements about the necessity to back up oil reserves for future, since the humanity will find alternative energy sources in near future and therefore it is necessary to implement energy projects without damaging the environment.

Nowadays, Bulgaria develops dynamically and it does not happen at the expense of oil and gas. There are three poles which promote Bulgaria's economy development. These are the European Union, Bulgaria's membership in NATO, as well as in International Monetary Fund. Nowadays, Bulgaria holds the 6th position in EU on tempo of economy development. External investments into Bulgaria's economy in 2007 reached \$6 billion. This makes over 21% of GDP in Bulgaria.

Bulgaria is the second in Europe after Denmark on a level of pleasant business climate. It became possible thanks to lower taxes. Electricity fees in Bulgaria are the lowest and power engineering sphere develops very rapidly. It is noteworthy that construction of the Atomic Power Station and Hydro-Electric Power Station on the Danube is considered to be a part of ongoing projects in the field of power engineering.

Thank you for the interview



ЕСЛИ РЕАЛИЗАЦИЯ NABUSSO НЕ БУДЕТ НАЧАТА, ТО ГАЗ ПОЙДЕТ В СТОРОНУ КИТАЯ И ИНДИИ

ПЕТАР ДМИТРОВ

Caspian Energy (CE): Г-н Димитров, каковы основные источники поставок природного газа в Болгарию? Нужен ли Болгарии проект «Южный поток», если есть Nabucco?

Министр экономики и энергетики Болгарии Петар Димитров: У Болгарии сейчас имеются четыре маршрута поставок природного газа. В настоящее время Болгария получает 17 млрд. кубометров газа, из которых она потребляет лишь 3,5 млрд. кубометров газа в год. Остальные объемы газа идут транзитом через Болгарию и попадают на рынки Турции, Греции и Македонии. Таким образом, сейчас Болгария не потребляет весь газ, который получает. И в будущем газ, который будет поставляться посредством проектов Nabucco и «Южный поток» будет направляться в Центральную и Западную Европу и не будет потребляться в Болгарии. Эти проекты будут обслуживать в первую очередь интересы Центральной и Западной Европы, а не Болгарии. И Болгария как лояльный партнер Европейского Союза (ЕС) предоставляет свою инфраструктуру для этих поставок. Мы не считаем, что эти два маршрута – конкурентные проекты и реализация одного из них угрожает другому. «Южный поток» и «Nabucco», к 2010 году смогут обеспечить лишь треть возрастающих потребностей Европы в газе, а в 2030 году лишь пятую часть потребностей Европы.

CE: Как Вы оцениваете процессы замедления реализации проекта Nabucco для Европы?

Петар Димитров: Проект строительства трубопровода Nabucco в связи с задержкой его реализации подорожал с 5 до 8 млрд. евро. Задержка в реализации проекта Nabucco может привести к экспорту газа в китайском и индийском направлении. Начало строительства трубопровода «Nabucco» ожидается в 2009 году, а по пессимистическим прогнозам, в 2010 году. Если реализация проекта не будет начата в эти сроки, то газ не пойдет в сторону европейских стран, а пойдет в сторону Китая и Индии. Для строительства болгарского участка Nabucco потребуется до 1 млрд. евро.

Я считаю важным соединение болгарского трубопровода с турецким. 60-ти км. участок, связывающий Болгарию и Турцию, может быть построен за 1,5 года, и это позволит получать газ непо-

средственно из Азербайджана. Это будет второй альтернативный источник, который не будет связан с газопроводом «Газпрома».

CE: С Азербайджаном Вы планируете подписать соглашение о купле-продаже газа?

Петар Димитров: Мы хотим договориться о поставках 1 млрд. кубометров в год азербайджанского газа и обеспечении технических возможностей реализации этих поставок. Этот газ может идти через газопровод TGI или Nabucco, в связи с чем мы ведем практические переговоры с Азербайджаном и согласны на различные формы сотрудничества. В ходе своего визита в Баку я встречался с министром промышленности и энергетики Азербайджана Натигом Алиевым и мы уточняли эти вопросы.

CE: В ЕС рассматривается инициатива о создании Средиземноморского союза с вхождением в это образованье ряда государств Южной Европы и Северной Африки – Турции, Египта, и других государств. Этот Союз рассматривают как в противовес возможному объединению «газовый ОПЕК». Будет ли Болгария участвовать в этом Союзе?

Петар Димитров: Я не считаю, что этот Союз нужно рассматривать как противовес «газовому ОПЕК». Я приведу пример по энергетической системе Юго-Восточной Европы. Пока все страны Юго-Восточной Европы за исключением Греции не стали членами ЕС, был заключен энергетический договор с ЕС. Сейчас идет практическая интеграция этой системы с европейской. В этом плане ЕС заинтересован, чтобы создавались средиземноморские, черноморские и каспийские энергетические сообщества, и чтобы шли интеграционные процессы, основанные на принципах открытости и взаимодействия. Это связано с тем, что там, где есть газопроводы, нефтепроводы, линии электропередач, там нет войн, а есть стабильность и развитие.

Я считаю, что чем больше будет конкурирующих проектов, тем лучше. Не было «Южного потока», Nabucco дремал, появился «Южный поток» как намерение – проект Nabucco проснулся. Поэтому я считаю, что чем больше конкуренции, тем лучше для потребителей.



CE: Существует ли проблема в плане обеспечения транзита каспийского газа через территорию Турции, как Вы для себя хотите решить этот вопрос?

Петар Димитров: Я думаю, что если придерживаться принципов, что нефте- и газопроводы – это трассы, по которым может пройти любой, кто платит транзитные тарифы, то никаких проблем не будет. А если есть желание стать собственником нефти и газа и продавать его так, как будто ты производитель, то будут очень серьезные проблемы. В этом плане Турция – узловой участок.

Конечно, Турцию можно обойти. Но обходить можно по дну Черного моря или через Украину и Румынию. Оба маршрута дороже и длиннее. В этом плане мы очень рассчитываем на активное сотрудничество Турции, Азербайджана и Евросоюза. Я считаю, что не следует рассматривать транзитные трубопроводы в качестве источника дохода по перепродаже газа, а следует предоставлять свою территорию в качестве транзитной.

CE: Каковы перспективы сотрудничества Болгарии с каспийскими странами в плане поставок нефти, строительства НПЗ?

Петар Димитров: Мы и сейчас ведем переговоры с компаниями, которые добывают нефть в каспийском регионе, чтобы те поставляли нефть на нефтепроводы, которые уже существуют или будут реализованы.

В Болгарии уже есть НПЗ, которое перерабатывает около 10 млн. тонн



8th North Caspian Regional Exhibition



www.ite-exhibitions.com/og
www.oil-gas.kz



ATYRAU OIL & GAS

7-9 April 2009
Atyrau, Kazakhstan

Organisers:



Iteca (Almaty)
Iteca (Atyrau)
ITE (London)
GIMA (Hamburg)

Tel.: +7 (727) 258 34 34
Tel.: +7 (7122) 58 60 87/ 58 61 50
Tel.: +44 (0) 20 7596 50 78
Tel.: +49 (0) 40 235 24 201

Fax: +7 (727) 258 34 44
Fax: +7 (7122) 58 60 87/ 58 61 50
Fax: +44 (0) 20 7596 51 06
Fax: +49 (0) 40 235 24 410

oil-gas@iteca.kz
natalia.makishева@iteca.kz
oilgas@ite-exhibitions.com
freckmann@gima.de

Возможные источники поставок газа для проекта Nabucco:



нефти в год. Это частная собственность одной из российских компаний, которая поставляет нефть на свой НПЗ, перерабатывает ее и затем продает нефтепродукты в Европе.

Болгария также принимает участие в реализации проекта нефтепровода Бургас-Александруполис и трубопровода между Болгарией-Албанией и Македонией, с пропускной способностью 35 млн. т/год. По Бургас-Александруполис работы по строительству начнутся до конца 2008 года. Что же касается трубопровода Болгария-Албания-Македония, с протяженностью 900 км, то при наличии воли заинтересованных сторон его можно будет быстро реализовать.

СЕ: Как в целом выглядят поступления энергетической безопасности для Болгарии?

Петар Дмитров: Я думаю, что Болгарии не угрожает энергетический кризис. Конечно, если отношения между Украиной и Россией не взорвутся. Потому что сейчас весь газ, потребляемый Болгарией, поступает через Украину. Я очень надеюсь, что не будет кризиса и срыва этих поставок.

Но даже в этом плане, для нас очень важен проект «Южный поток», поскольку он является альтернативой существующей трассе. Одно дело, когда трасса будет проходить из России прямо в Болгарию, другое - проходить через Украину и Румынию. Когда в этих странах существует политическое напряжение, то это сказывается и на гарантированных объемах поставок газа для Болгарии.

СЕ: Как Вы оцениваете вклад и потенциал Болгарии в диверсификации энергетических поставок в страны ЕС?

Петар Дмитров: Потенциал большой. Я думаю, если сравнивать роль Турции и Болгарии, то они примерно эквивалентны. Газ из Турции может попасть в ЕС через Болгарию. Есть еще вариант поставок газа из Турции в Европу через Грецию, но это более длинный маршрут и более дорогой. В этом плане, влияние примерно одинаковое, но Болгария не собирается преувеличивать свое значение и искать какие-то особые экономические выгоды от транзитных поставок газа.

СЕ: Т.е. Болгария готова выступать только в качестве транзитной страны для газа каспийских стран?

Петар Дмитров: Именно прозрачной транзитной страны с добрыми намерениями. Мы не отказываем никому, кто хочет поставлять энергоресурсы через территорию Болгарии, если он будет платить соответствующую транзитную плату.

СЕ: Говоря об альтернативных источниках энергии, планируется строительство атомной электростанции в Болгарии?

Петар Дмитров: В этом году в Болгарии начинается строительство АЭС. В 2012 году будет готов первый реактор, в 2013 году - второй реактор АЭС.

СЕ: Строительство АЭС в Болгарии никак не противоречит нормам ЕС?

Петар Дмитров: Такого запрета в ЕС нет. Наоборот, чтобы начать строить АЭС, следует получить разрешение Еврокомиссии. Болгария получила такое разрешение и там есть пункт, что технология, которая будет использоваться на АЭС в Болгарии очень надежная. Сегодня в Румынии идет строительство уже второго реак-

тора, строят Финляндия, Франция, такие же намерения есть и у Италии. Т.е. за исключением трех стран ЕС идет очень стремительное восстановление ядерных программ в Европе. К примеру, Великобритания уже пригласила 6 тыс. пенсионеров в этой области вернуться обратно на работу, чтобы они обеспечили кадровый ресурс для своей программы.

Я также не согласен с высказываниями о необходимости резервирования запасов нефти на будущее, поскольку человечество в скором времени найдет альтернативные источники энергии и потому нужно реализовывать энергетические проекты с условием не нанесения вреда окружающей среде.

Сегодня Болгария динамично развивается, и это развитие происходит не благодаря нефти и газу. Существуют три столба, на которых развивается экономика Болгарии. Это Европейский союз, членство Болгарии в НАТО, а также Международном валютном фонде. В настоящее время Болгария занимает шестое место в ЕС по темпам развития экономики. Внешние инвестиции в экономику Болгарии в 2007 году достигли \$6 млрд. Это составляет более 21% ВВП Болгарии.

По уровню благоприятного бизнес-климата Болгария занимает второе место в ЕС, уступая лишь Дании. Это стало возможным благодаря низким налогам. В Болгарии самые низкие цены на электроэнергию и электроэнергетическая сфера стремительно развивается. В качестве примера можно назвать осуществление проектов в области электроэнергетики, в частности строительство АЭС и ГЭС на Дунае.

Благодарим Вас за интервью.



China International Oil & Gas Conference 2008

12-13 November 2008
Blue Horizon Hotel
Dongying, China

Who will attend this conference?

- Government agencies, Embassies, Trade Delegations
- Oil & Gas Companies, Upstream/Downstream
- Contractors, Auxiliary Services suppliers
- Equipment manufacturers
- Banks, Financial Companies and Institutions
- Consultancies, Law firms
- Media



The **FIRST** time for foreigners to visit an OIL FIELD in China.

The CIOGC 2008 conference will be held in conjunction with CIPEE 2008 and include speeches by 40 top-level representatives from the Government of China and foreign countries, CEOs of major Chinese and international companies. The number of delegates attending CIOGC 2008 expects to exceed 1,000.

This Conference will provide an in-depth view of the current Chinese Oil & Gas market trends, critical technology issues, excellent networking opportunities, many useful contacts and the chance to revitalise relationships with existing partners and clients.

We hope that CIOGC 2008 can help build your business in China!

Contacts:

Lucy Wang, Mindy
Beijing Main Top International Exhibition Co., Ltd
Tel: +86-10-85711587
Fax: +86-10-85710401
Email: oil.gas@live.cn
info@maintop-china.com.cn



MULTIPOLAR WORLD

THE POINT THE HISTORY WARNS ABOUT

This year the aggravation of relations between the two geopolitical hubs, USA and Russia, has reached its apogee. The political and economic disputes between the administrations of Bush and Putin, which started in early 2006 when Russia suspended gas supplies to Ukraine (read *Caspian Energy Journal* No7 (41) 2006), have smoothly developed into a serious conflict in Georgia. The conflict cost much to this small Transcaucasian country and all neighbouring states as well (read 'Accent') and broke the peace of the enlarging Old World. Maximalists see 'the ghost of the third world war', pessimists speak of the impending 'cold war' and realists claim the long felt multipolarity of the world order.

UN Secretary General Ban Ki-moon says: "The evolution of the situation might have far-reaching consequences for safety and security in the Caucasus. UN Secretary General is sorry that the steps taken to find a common solution to regulation of the Georgian crisis within the Security Council can be complicated", runs the statement of the respectable Korean diplomat.

President of Turkey Abdullah Gul told *Guardian*: "We have to create a new order". "It is high time for the USA to share its power with other countries", President of Turkey said.

During the September Summit (Sep. 1, 2008) the European Union stated the today's relations with Moscow are "at the crossroads" and should be revised. The *Times* reports Europe has divided into two camps. 'Hawks' or in other words Poland, Estonia, Latvia, Lithuania, Sweden and UK prefer to turn down any relations with Russia, whereas 'doves' or Italy, Germany, Bulgaria, Greece and Hungary stand for a different viewpoint.

The war in Georgia along with the recent conflict with Ukraine made western countries seriously think of downplaying the gas dependence upon Russia (read *Caspian Energy* №7(48) – European Union embraced by Gazprom). Gordon Brown, Prime Minister, UK stated the necessity to get rid of the energy dependence upon Russia. Premier Brown said: "Nobody is allowed to hang the energy millstone on Europe's neck".

In response Costas Karamanlis, PM, Greece in his traditional annual speech on the government policy said as following: "The Greek-Turkish and Greek-Italian gas



Photo: RIA Novosti-Reuters

pipelines, Burgas-Alexandroupolis oil pipelines and South Stream gas pipelines move Greece to the global energy map and bring revenues and at the same time new jobs in Northern Greece".

Angela Merkel, Chancellor, Germany has turned down Poland's proposal to revise North Stream project intended to deliver Russian gas via the Baltic Sea directly to Germany.

Meanwhile, the US and Russian navies approached the Georgian coast at the distance of 150 km from each other. The USA has refused from the nuclear cooperation with Russia, while Russia announced joint military exercises with Venezuela in the neutral waters near the USA. Two unrecognized pro-Russian states with vague international outlooks have emerged in the international arena as a result of the violation of Georgia's territorial integrity.

The history warns: Many times the history witnessed the violation of rights by large (strong) powers following the divide and rule principle. Namely this principle was used to cut and reshape in early XX, the same policies underlie military attempts in late XX and early XXI in the Caucasus alike in other corners of the world. The result of such violation of rights and international treaties in the 30s of the previous century is well-known by the example of the small European country отданной на растерзание в то время «сильному миру» (given to be torn apart by the strong world). Under the pretext of the German minority's oppression Hitler demanded

handing over Sudetenland and other regions of Czechoslovakia with mainly German population to Germany. Certainly, it was hard for Czechoslovakia to vie with Germany. This small state was reliably protected by a number of international treaties. On January 25, 1924 France and Czechoslovakia concluded the permanent treaty of alliance and friendship. On May 16, 1935 the USSR and Czechoslovakia signed the treaty of mutual assistance. Under the treaty, assistance commitments shall take effect provided that France also renders assistance to the victim of aggression.

On September 29-30, 1938 the heads of the 4 great powers – Great Britain (Chamberlain), France (Deladye), Germany (Hitler) and Italy (Mussolini) – signed agreement meant for settling the Sudetes crisis. The Munich agreement envisaged passing the Sudetes region to Germany (from October 01 to 10 1938) together with all facilities, fortifications, factories, plants, raw material reserves, communications, etc. In return, the 4 powers guaranteed new borders for Czechia. But as early as on September 30, neighboring Warsaw put forward an ultimatum to Prague for the Teshin region. As a result, on October 01, Czechia gave Poland an area where 80 thousand Poles and 120 thousand Czech lived. However, the industrial potential of the conquered territory became the main acquisition. Late in 1938, factories located there, produced almost 41% of cast iron and 47% of steel smelted in Poland.

Leaders of the Slovak nationalists



Photo: Issei Kato-Reuters

announced about independence on March 13, 1939 and appealed to Germany for protection. German troops entered Prague on March 15. Great Britain and France did not undertake anything for saving Czech Republic and sufficed with useless protests. *While giving a speech in the House of Commons on March 15, Chamberlin declared that the British government "considered itself morally responsible for the protection of the territorial integrity of Czechia. This is the way the situation was till yesterday. However, it changed since the Slovak parliament declared Slovakia independent. This declaration ends the internal collapse of the state for which we planned to guarantee borders. Thus, the government of his majesty can not find itself bound to this obligation".*

Winston Churchill: "Munich and other events persuaded the Soviet government that neither England nor France will start fighting until they are attacked, and even in this case they won't be of any use. The following development of historical events proves the correctness of words said by this genius British politician of anti-fascist sense".

By that time, Ethiopia was conquered by Italy, the civil war began in Spain, China was attacked by Japan and Austria was annexed by Germany.

On October 24 1938, Germany offers Poland to settle the problem on Danzig and Polish Corridor (passed to Poland in accordance to the Versailles agreement in 1919). Poland refused to satisfy Germany's claims on March 26, 1939. In response, commanders of military forces got a preliminary version of war with Poland. This plan was called Vais. While giving a speech in Reichstag on April 28, Hitler announced about annulling German-Polish declaration about friendship and

non-aggression signed in 1934. During the French-Polish negotiations held on May 14-19, France promised that in case if Germany's attack, she would start advancing against Germany with main forces of its army for the 15th day of mobilization. As a result of the British-Polish negotiations held on May 23-30, London declared that she is ready to provide 1300 battle planes to the Polish air force and undertake air bombing on Germany in case of war.

On August 01, Poland imposed economic sanction against Danzig. Danzig's authorities in return demanded to reduce the polish customs guard by two thirds and remove polish customs services from the border of Danzig and Eastern Prussia. On the same day, Poland declared that any actions against the polish military men would be considered as an act of violence with all further arising consequences. As a result, the President of Danzig senate preferred to yield. Hitler starts preparing for war with Poland.

In the meantime, Moscow negotiations between the USSR, England and France were conducted and aimed at provision of international security and fight against German aggression. As a result of these negotiations, a project agreement about mutual help was signed on August 02 1939, but the project was not implemented since none of the parties expressed an interest and kept presenting unfavorable terms. During the negotiations held between the military missions of these states about organizing joint defense against aggression in Europe, the soviet party demanded for providing a pass for the Red Army through Poland's and Romania's territory in case if they are undergone aggressor's attack although she knew that neither Poland nor Romania would agree to go in deal with the Soviets

at that time (Yousef Bek, Poland's Minister of Foreign Affairs). In the meantime, this issue was discussed neither by the Polish nor by the Romanian sides at all.

A well known agreement about non-aggression known as Pact of Molotov-Ribbentrop was signed on August 23, 1939. Prior to this agreement, Germany annexed the Sudetes, included Czechia and Moravia into Reich as Bohemia and Moravia Protectorate. The agreement had a "secret additional protocol" which concerned the division of influence spheres in Eastern and South-Eastern Europe. The protocol envisaged that in case of war between Germany and Poland, the German troops may advance till so called Kerzon's line. The rest part of Poland, Finland, Estonia, Latvia and Bessarabia remained under USSR's sphere of influence. Poland's fate will be determined in a manner of friendly mutual consent. USSR's Supreme Soviet ratified the agreement a week later after it had been signed. It is noteworthy that for the next day after the ratification, Germany attacked Poland on September 01, 1939. According to the document, USSR's troops should have also entered Poland. Parts of the Red Army crossed the Polish border on September 17, 1939. Thus the USSR went into the Second World War. Poland stopped existing as the state. Regardless of the international norms, Poland's defeat was reinforced by a new agreement about friendship and border signed by Molotov and Ribbentrop on September 28, 1939. The agreement isolated the USSR from forces fighting against fascism. Any antifascist propaganda was prohibited in USSR. Common border emerged between Germany and the USSR, and the issue on non-aggression by partners became just a matter of time.

МНОГОПОЛЯРНЫЙ МИР

О ЧЕМ ПРЕДУПРЕЖДАЕТ ИСТОРИЯ

Обострение отношений между двумя геополитическими центрами – США и Россией в этом году достигло своего апогея. Политико-экономическая риторика между администрациями Буша-Путина, начавшаяся с перекрытия газа Украине в начале 2006 года (чит. *Caspian Energy* № 7(41) 2006 г.), плавно перетекла в жестокый конфликт на территории Грузии. Конфликт дорого обошелся этой маленькой закавказской стране, всем соседствующим с ней государствам (чит. «Ассент»), нарушил спокойствие расширяющегося «Старого Света». Максималисты заговорили о «призраке третьей мировой войны», пессимисты о надвигающейся «холодной войне», реалисты о давно назревшей многополярности мироустройства.

Генеральный секретарь ООН Пан Ги Мун выразил опасения, что «Сегодняшнее развитие может иметь далеко идущие последствия для безопасности и стабильности на Кавказе. Генеральный секретарь ООН сожалеет, что предпринимаемые усилия по поиску общего решения путей урегулирования кризиса в Грузии в рамках Совета Безопасности могут быть осложнены», говорится в заявлении уважаемого корейского дипломата.

Президент Турции Абдулла Гюль в интервью *Guardian* заявил, что «Мы должны создать новый порядок». «США уже должны разделять власть в мире с другими странами», отметил президент Турции.

Евросоюз на саммите 1 сентября объявил, что отношения с Москвой сейчас стоят «на перепутье» и их придется переоценить. Европа, согласно *Times*, разделилась на два лагеря из которых одни «ястребы» - Польша, Эстония, Латвия, Литва, Швеция и Британия предпочитают отказаться от какого-либо сотрудничества с Россией, и «голуби» - Италия, Германия, Болгария, Греция и Венгрия - наоборот.

Война в Грузии в который раз после Украины вновь заставила западные страны начать всерьез задумываться о стратегии уменьшения в будущем газовой зависимости от России (чит. *Caspian Energy* №7(48) 2007г. – «Евросоюз угодил в «объятия Газпрома»). О необходимости избавления Евросоюза от энергетической зависимости от России заявил премьер-министр Великобритании Гордон Браун: «никому не позволено накладывать энергетическую удавку на Европу».

Но премьер-министр Греции Константинос Караманлис в своей традиционной ежегодной речи о правительственной политике заявил, что



«греко-турецкий и греко-итальянский газопроводы, нефтепровод Бургас-Александруполис и газопровод "Южный поток" выводят Грецию на мировую энергетическую карту и приносят доходы, одновременно гарантируя новые рабочие места в Северной Греции».

Канцлер Германии Ангела Меркель отказалась от предложения Польши пересмотреть проект газопровода «North stream», по которому российский газ через Балтийское море напрямую поступит в Германию.

За это время военные флотилии США и России у грузинских берегов сблизились на расстояние не превышающее 150 км. друг от друга. США отказались от сотрудничества с Россией по ядерной программе, Россия объявила о проведении совместно с Венесуэлой военных учений в нейтральных водах близ США. А в мире в нарушение территориальной целостности суверенной Грузии появилось два новых непризнанных государства с глухими международными перспективами и четкой российской направленностью.

История предупреждает: История не впервые свидетельствует факты попираемые крупными (сильными) державами ранее заключенных мирных договоров по принципу «у сильного всегда слабый виноват». По такому принципу кроилась и перекраивалась карта Европы в начале XX века, подобные попытки предпринимаются в конце XX-начале XXI века на Кавказе, также как впрочем, и в других точках мира. К чему привело подобное попирающее прав и международных договоров в 30-х годах прошлого века доподлинно известно всем на примере маленькой европейской страны, отданной на растерзание в то время «сильному миру сего». Гитлер ссылаясь на притеснение немецкого меньшинства потребовал передать Германии Судетскую область Чехословакии и другие районы с преимущественно немецким населением. Разумеется, тягаться в одиночку с Германией, Чехословакия не могла. Это небольшое государство было надежно защищено системой международных соглашений. Еще 25 января 1924 года был заключен бессрочный франко-

чехословацкий договор о союзе и дружбе. 16 мая 1935 года был подписан советско-чехословацкий договор о взаимной помощи. При этом по предложению Чехословакии в нем была сделана оговорка, что обязательства о взаимной помощи вступают в силу лишь в том случае, если помощь стороне — жертве агрессии будет оказана и Францией.

29-30 сентября 1938 г. в Мюнхене руководители четырех великих держав — Великобритании (Чемберлен), Франции (Даладье), Германии (Гитлер) и Италии (Муссолини) — подписали соглашение, призванное урегулировать судетский кризис. Мюнхенское соглашение предусматривало передачу Германии в срок с 1 по 10 октября 1938 года Судетской области со всеми сооружениями и укреплениями, фабриками, заводами, запасами сырья, путями сообщения и т.п. Взамен четыре державы давали гарантии новых границ Чехословакии. Но уже 30 сентября, соседняя Варшава предъявила Праге ультиматум, требуя немедленного удовлетворения своих претензий на Тешинскую область. В результате 1 октября Чехословакия уступила Польше область, где проживало 80 тыс. поляков и 120 тыс. чехов. Однако главным приобретением стал промышленный потенциал захваченной территории. Расположенные там предприятия давали в конце 1938 года почти 41% выплавляемого в Польше чугуна и почти 47% стали.

13 марта 1939 года лидеры словацких националистов объявили о «независимости» Словакии и обратились к Германии с просьбой о защите. 15 марта немецкие войска вошли в Прагу. Великобритания и Франция не сделали попытки спасти Чехословакию, ограничившись вялыми протестами. Выступая 15 марта в палате общин, Чемберлен заявил, что после Мюнхена британское правительство «считало себя морально обязанным защитить территориальную целостность Чехословакии». «Таково было положение до вчерашнего дня. Однако оно изменилось, поскольку словацкий парламент объявил Словакию самостоятельной. Эта декларация кладёт конец внутреннему распаду государства, границы которого мы намеревались гарантировать, и правительство Ее Величества не может поэтому считать себя связанным этим обязательством».

Уинстон Черчилль: «Мюнхен и многое другое убедили советское правительство, что ни Англия, ни Франция не станут сражаться, пока на них не нападут, и что даже в этом случае от них будет мало проку». Правоту

слов этого гениального британского политика антифашистского толка подтверждает и следующее развитие исторических событий.

К этому времени был осуществлен захват Италией Эфиопии, началась гражданская война в Испании, Япония напала на Китай, Германия присоединила к себе Австрию.

Германия 24 октября 1938 года предлагает Польше урегулировать проблемы Данцига и «польского коридора» (отошли к Польше согласно Версальскому договору 1919 года). 26 марта 1939 года Польша окончательно отказалась удовлетворить германские претензии. В ответ главнокомандующие видами вооруженных сил получили предварительный вариант плана войны с Польшей, которому было присвоено условное название «Вайс». 28 апреля, выступая в рейхстаге, Гитлер объявил об аннулировании германопольской декларации 1934 года о дружбе и ненападении. 14-19 мая 1939 года в ходе франко-польских переговоров Франция пообещала в случае нападения Гитлера на Польшу, «начать наступление против Германии главными силами своей армии на 15-й день мобилизации». Англо-польские переговоры 23-30 мая привели к тому, что Лондон заявил о своей готовности предоставить Варшаве 1300 боевых самолётов для польских ВВС и предпринять воздушные бомбардировки Германии в случае войны.

1 августа 1939 года Польша ввела экономические санкции против Данцига. В ответ 4 августа данцигские власти потребовали сократить на две трети польскую таможенную стражу и убрать польские таможи с границы Данцига и Восточной Пруссии. В тот же день Польша заявила, что любые действия против польских служащих будут рассматриваться как акт насилия со всеми вытекающими последствиями. В итоге президент данцигского сената предпочел уступить. Гитлер начинает подготовку к войне с Польшей.

К этому времени обеспечению международной безопасности и борьбе с германской агрессией должны были служить московские переговоры между СССР, Англией и Францией, которые завершились принятием проекта соглашения о взаимопомощи 2 августа 1939 г., но проект так и не стал реальным соглашением, поскольку ни одна из сторон не проявляла заинтересованности, зачастую выдвигая заведомо неприемлемые условия. Так, на переговорах военных миссий этих держав по организации совместной обороны против агрессии в Европе, советская сторона ставила главным условием обеспечение прохода Красной Армии через территорию Польши или Румынии в

случае, если они подвергнутся нападению агрессора, заранее зная, что ни Польша, ни Румыния никогда не согласились бы в то время «иметь дело с Советами» (министр иностранных дел Польши Юзеф Бек), тем более, что этот вопрос вообще не обсуждался ни с польским, ни с румынским правительствами.

23 августа 1939 года подписывается известный договор о ненападении между Германией и СССР — Пакт Молотова-Риббентропа. Ко времени подписания пакта Германия аннексировала Судеты, включила Чехию и Моравию в состав рейха как Протекторат Богемия и Моравия. Договор имел «секретный дополнительный протокол» о разграничении «сфер влияния» в Восточной и Юго-Восточной Европе. Предусматривалось, что в случае войны Германии с Польшей немецкие войска могут продвинуться до так называемой «линии Керзона», остальная часть Польши, а также Финляндия, Эстония, Латвия и Бессарабия признавались «сферой влияния» СССР. Судьба Польши будет решена «в порядке дружественного обоюдного согласия». Договор был ратифицирован Верховным Советом СССР через неделю после его подписания, причем от депутатов было скрыто наличие «секретного дополнительного протокола». На другой день после ратификации договора 1 сентября 1939 г. Германия напала на Польшу. СССР должен был в соответствии с договоренностями также ввести свои войска в Польшу. 17 сентября 1939 г. польскую границу пересекли части Красной Армии, и, таким образом, СССР по существу вступил во Вторую мировую войну. Польша перестала существовать как



государство. Вопреки нормам международного права результаты ее разгрома были закреплены в новом договоре «о дружбе и границе», подписанном Молотовым и Риббентропом 28 сентября 1939 г. Договор изолировал СССР от сил, боровшихся против фашизма. На территории СССР была запрещена любая антифашистская пропаганда. У Германии и СССР появилась общая граница, и вопрос о нападении одного из партнеров по договору на другого становится лишь вопросом времени.

AZERBAIJAN'S ENERGY POLICY IS BASED ON MUTUALLY BENEFICIAL AND EQUAL INTERGOVERNMENTAL PARTNERSHIP PRINCIPLES –

NATIG ALIYEV, MINISTER OF INDUSTRY AND ENERGY OF THE REPUBLIC OF AZERBAIJAN

The XX century has come down to history as an era of triumph of oil and gas, energy basis of global economy, which accounted for two-thirds of the world's demand for sources of energy, heat and electricity. The events that took place late in the XX and on the outset of the XXI century showed FEC being not only a national factor of economic development in our country but a powerful tool and one of the most useful instruments for intergovernmental economic and political cooperation.



Natig Aliyev,
Minister of Industry and Energy of the
Republic of Azerbaijan

This century the global community expects serious economic and environmental problems which, if solved successfully or failed to be done so, can define the progress of future generations. One of the most serious and threatening problems for the mankind is a global-scale climatic and environmental change triggered by extending industry and emissions of carbon and other hazardous gases to the atmosphere plus depletion of primary natural resources, pollution of rivers, seas and oceans and extinction of flora and fauna.

The threat of global environmental disaster to the mankind was discussed back in 1992 during the international conference in Rio-de-Janeiro, where 158 countries signed The Convention of Climatic Changes and agreed to cooperate in environment protection. Five years later, 84 countries in Kyoto approved the protocol to the Convention stating the procedure of carbon emission reduction and developed countries' obligations to cut emissions by 8% during 2008-2012.

The outset of XXI century was distinguished by another serious problem being discussed among politicians, scientists, economists, financiers and a number of other experts in various fields of global community. It was the problem of energy resources and their consumption. Some deep and uneasy questions arose to be given answer to or to provide scientifically substantiated forecasts on. The top questions were as follows: how large is amount of primary non-renewable energy resources? How will reduction and depletion of gas and oil resources affect global economy? What are the forecasts and trends in energy resource consumption? How long will oil prices peak and could this ruin industrially advanced countries-importers of oil? And so on and so forth.

One can say for sure we live in the era

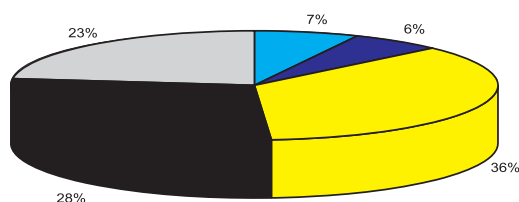
of rapid growth of energy generation and consumption and annual oil and gas production keeps growing up year-by-year. At the same time we observe major change of global energy prices being formed on the basis of 'demand-supply' economic category. To no less, and even, if taking in consideration what we faced during the first decade of XXI century, to the greater extent, we got more dependent on global geopolitical processes and military conflicts breaking out across the continents. Last time environmental factor related to heightened attention of the entire mankind to environmental issues, prevention of atmosphere, river and water bodies (seas and oceans) pollution, has turned into a global-scale energy pricing element. For example, Kyoto Protocol sets the objective to reduce oil and petroleum products consumption, cut emission of hydrocarbons and their products to the atmosphere as well as introduce ecologically cleaner energy carriers, for example natural gas.

We are convinced this urge has initiated and even served a good reason for natural gas price growth around the globe, especially in Europe, which, eventually, resulted in a 2005-2007 gas crisis and complication of 'gas relations' between Russia on one hand and Ukraine, CIS countries-importers plus Eastern Europe on the other. In turn, these events made the EU take its energy security quite seriously and seek the ways to lessen its reliance on Russian gas monopoly plus diversify hydrocarbons sources and transfer routes.

The high price of petroleum factor in its political sense makes some countries or communities defend their interests by taking special measures, just like Venezuela did, and close energy-related strategic industries for foreign investors. To prevent Dubai Ports World (UAE) from purchasing six largest ports in the USA, US President George W. Bush signed the Foreign Investments Act stating that all large-scale deals with foreign entities shall be monitored by intelligence services.

Germany has drafted an act to restrict foreign investments in key sectors of

STRUCTURE ON CONSUMPTION OF PRIMARY ENERGY RESOURCES WITHIN THE WORLD IN 2007



□ Gas ■ Atomic energy ■ Water power ■ Oil ■ Coal

national economy; China is establishing a special authority to supervise foreign investments and checkup of all purchases of Chinese companies by foreign entities for compliance with national interests and security; the European Commission (EC) with the purpose of market protection has banned Gazprom and other non-EU companies' purchasing of energy assets in Europe.

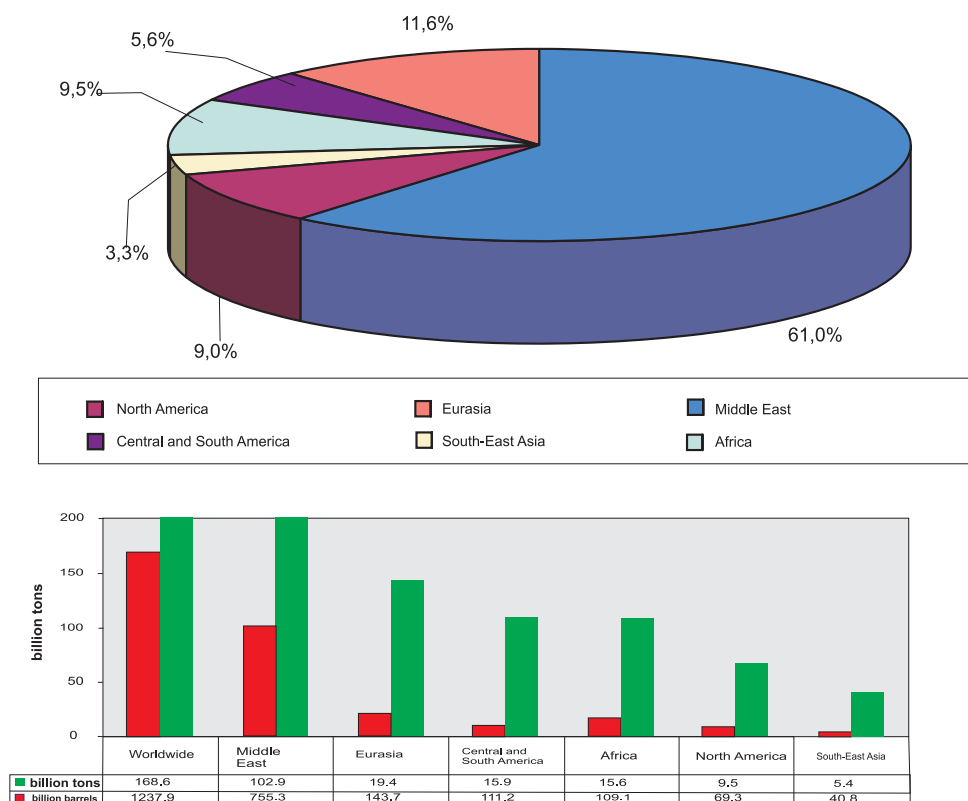
Thus, in our opinion, two main aspects are emerging in today's energy policy – a 'protectionism policy' led mainly in consumer countries, and 'resource nationalism' policy led in oil and energy producing countries.

The modern geography, structure and foreign investments market have changed significantly now. While in the XX century foreign investments represented an advantage of few, chiefly highly developed, countries, this century playing in this market are such countries as China, India, South Korea, Norway, Turkey, which ever extend their presence in petroleum business and major energy projects. Moreover, in our opinion oil&gas companies of these countries have an advantage if compared to transnational oil giants brought up in 'world powers': they are less politicized and operate in full compliance with effecting laws and interests of host country.

A unique feature of today's situation is that along with reinforcing their financial condition and providing budget surplus in their home countries, national oil companies get more and more opportunities to realize upstream projects in a high success extent by investing their own funds and equity and applying innovations and advanced technology, which, as against the past times, are not an exclusive property of few transnational petroleum companies any more.

The analysis of geopolitical situation in the world and its individual regions, of which many are 'hot spots', shows the tough fight that broke out on the threshold between millennia, the fight for energy

DISTRIBUTION OF WORLDWIDE EXTRACED OIL RESERVES



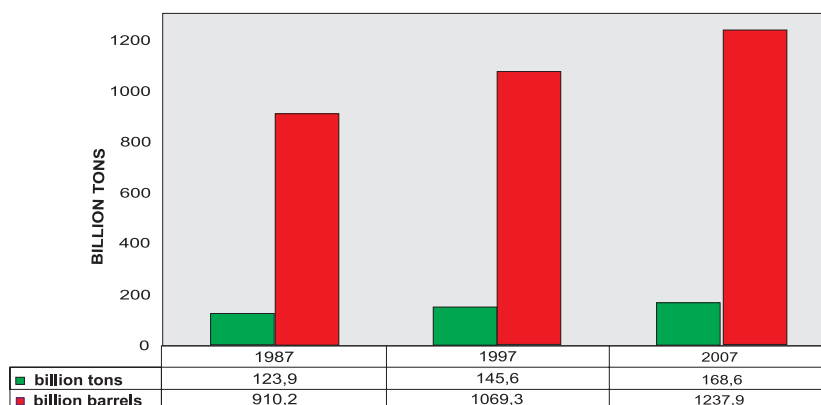
resources, resulted in a big number of crises and conflicts that sometimes turn into a dangerous confrontation. In this respect one of the top political and economic objectives the global community is bound to pursue is to solve the problem with energy sufficiency and global security of the globe and its individual regions alike.

One of the top factors that undoubtedly affect global oil price fluctuations is US economy condition (its decline is accompanied with less energy consumption; on the contrary, rise of production

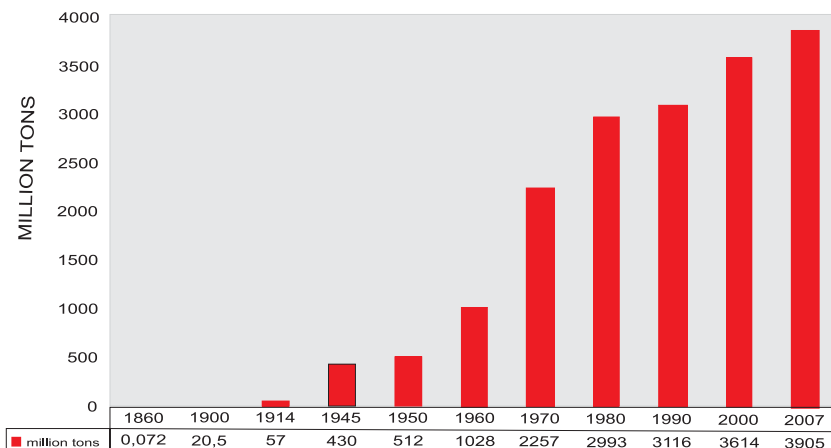
and GDP result in greater consumption of crude), decrease/increase of its strategic oil reserve plus political tension worldwide, US-Iran and US-Iraq dialog in particular. Economic factor's influence on global oil price is illustrated by the fact that oil consumption fall in the US during the first half of 2008, according to API, by 3% (17-year record), which, in turn, triggered oil price reduction from \$145 to \$125/bbl.

At the same time, global oil price forecasts are controversial and depend on which factors are preferred in supply-de-

DYNAMICS OF WORLDWIDE EXTRACED OIL RESERVES



WORLDWIDE OIL PRODUCTION



mand model that eventually defines oil price in the global market. Last time one of these factors has been Iran's nuclear program. Iran is world's 4th oil producer and exporter that controls 20% of global oil exports and in case it shuts down exports and blocks the Ormuz Bay the global oil price, experts say, can jump two- and even three-fold.

We believe excessively high oil prices represent a serious threat to global economy as a whole and economies of oil-producing and oil-consuming countries as well. Too high oil prices, securing big amount of petrodollar inflow to a country on one hand, on the other threatens to trigger high inflation and resulting growth of prices for materials, equipment, services and technology held by high-developed importing countries. Another serious crisis for an exporter could be an abrupt fall of global oil price and resulting in cut of petrodollars inflow. To avoid such troubles, which, by the way, tend to hit poor devel-

oping countries the hardest, the global economy as a whole needs stable and predictable energy resource prices.

Considering the primary energy mix in the world today, oil holds the first place with 36% of total energy mix, leaving behind coal (28%), natural gas (23%), and nuclear energy (7%). We believe in the XXI century energy mix shall change towards hydro- and nuclear power plus enhanced application of alternative renewables (solar, wind, river, sea, ocean power and biomass). The analysis shows consumption of main types of energy today is three times as high as half a century back, mainly due to increasing oil and gas demand and stable nuclear power generation and coal production.

Over many years oil consumption increase was observed mainly in the United States and Western Europe. Only from the yearend 1991, as economic reform programs were coming true in China, India, Southeast Asia and the Middle East, energy

consumption across these regions jumped high, leaving far behind that in many economically more advanced countries.

Optimistic forecasts say actual oil reserves around the globe total 168.6BT, and approximately 25% are still to be discovered. The current annual production to reserve ratio is vital in terms of defining petroleum business strategies in producing countries and prospects around the globe; this, in turn, influences investment policy led by major oil producing companies.

The 20-year actual oil reserve time history analysis shows 2007 totals 36 percent higher than in 1987 and 12 percent higher than a decade back. Over this period actual oil reserves grew mainly in Canada, South and Central America (Venezuela, Brazil, Ecuador), in the Middle East (Saudi Arabia, Iran, Iraq, Kuwait, Qatar), Africa (Libya, Nigeria, Angola, Algeria, Sudan). Alongside, actual reserves in the US, Mexico, China and Indonesia fell significantly.

As of yearend 2007 the global oil production totalled 3,905.4MT of oil, down only 0.2% over year. Over the last decade oil production grew chiefly in the Middle East (Saudi Arabia, Iran, Iraq, Kuwait, Qatar, UAE), Africa (Libya, Angola, Algeria). On the contrary, production falls in the US, Argentina, Venezuela, Norway, UK, Syria, Yemen, Egypt, Australia and Indonesia.

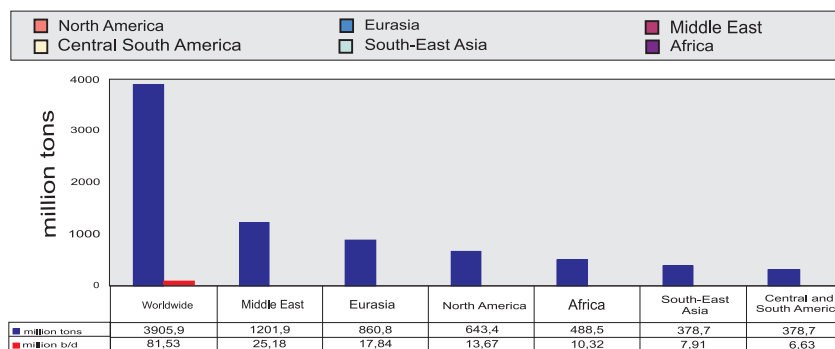
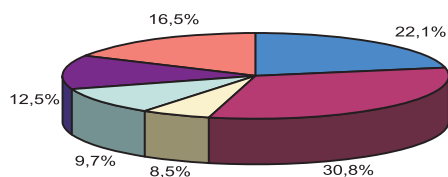
Oil production fall in these countries was offset by significant ramp-up in Canada, Brazil, Azerbaijan, Kazakhstan, Russia, Saudi Arabia, Iraq, Iran, UAE, Kuwait, Qatar, Algeria, Angola, Equatorial Guinea, Libya and China.

Experts say most influencing the global oil production are two factors: oil price formed in the global market and rates of economic development of largest regions and countries of the world. These two are tightly interconnected and interdependent. Rapid economic development in most advanced countries results in enhanced energy demand and pushes up oil prices. At the same time, constant rise of oil price, which presumably shall be reasonable, results in decreased activity in oil-consuming countries.

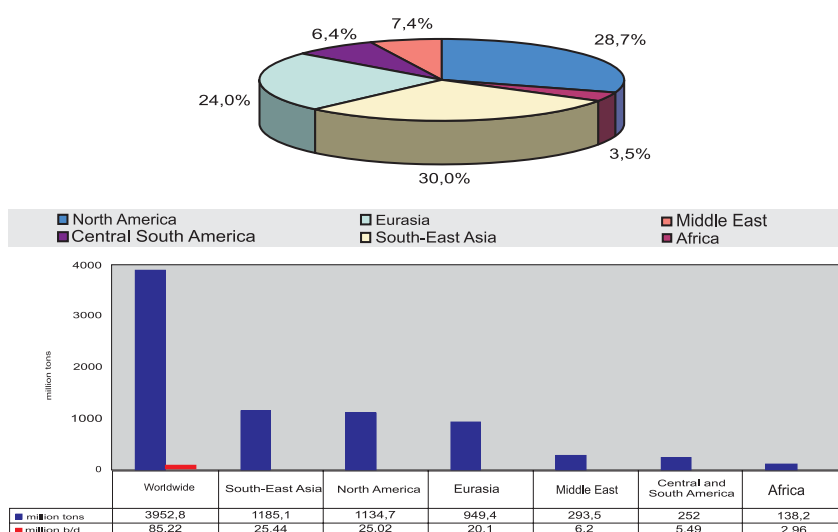
The crude oil demand is rising consistently. As of the yearend 2007 the global crude demand rose 1.1% over year to 85.2mbd (3,952.8MTa). Over the last decade North America's demand rose approximately almost by 120MT (of which ~100MT falls on the US), South America's by 30MT, Middle East's by over 80MT, Africa's by 30MT and Southeast Asia's by more than 140MT. The highest 10-year demand growth was registered in China, Kuwait (more than two-fold), and India and Canada (1.5 times).

In this context, energy policy for our country, which achieved its undisputable success in economic development over the last 15 years, is a crucial part of domes-

WORLDWIDE OIL PRODUCTION 2007



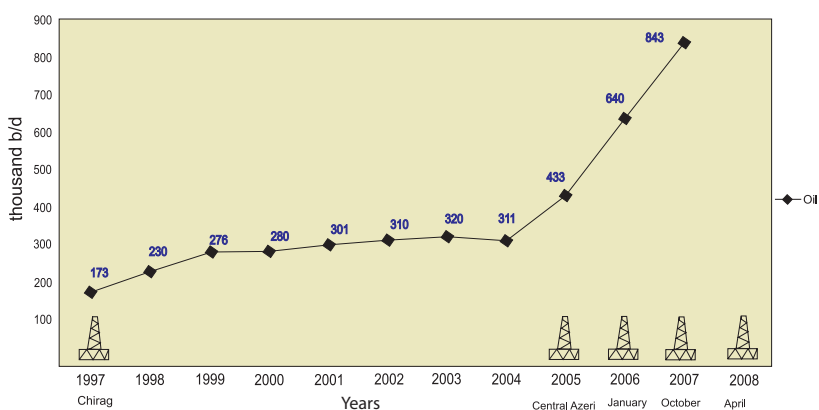
STRUCTURE ON WORLDWIDE OIL CONSUMPTION IN 2007



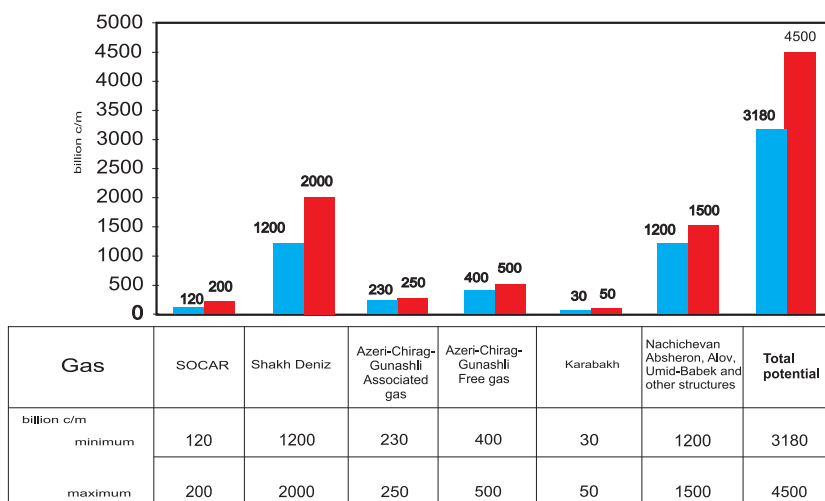
tic and foreign policy, so one can say the state and perspectives of oil&gas and FEC are vital for the present and future of

our economy. Energy policy underlain by Azerbaijan's national interests takes mutually beneficial and equal intergovernmental

OIL PRODUCTION INCREASE IN AZERBAIJAN



EXTRACTED GAS RESERVES IN AZERBAIJAN SHARE OF THE CASPIAN SEA



tal partnership principles as a basis, and at the same time aims at a maximum effect when the country uses its oil factor to receive both direct margin and considerable foreign political dividends that can reinforce its independence, position and ranking within the global community.

It is quite natural each country chiefly pushes towards solving its own energy security problem by using its available potential and its realization; therefore, the new energy policy launched in our country back in 1993 contained objectives of its full provision with energy resources through enhancing hydrocarbon reserves, ramping up oil and gas production plus energy and resource saving and using alternative to oil and gas renewables. Today one can say for sure the top objectives have been mainly accomplished. Over a short period of time the country significantly ramped up its oil and gas production, refused to import energy resources (natural gas and electricity) and joined major exporters of crude, petroleum products, natural gas and electricity.

Too, successfully accomplished were foreign energy policy objectives pertaining to attraction of foreign investments to hydrocarbon development and West-East and North-South energy transportation corridors construction in order to run energy resources to global markets.

Year-by-year Azerbaijan is confidently ramping up its oil and gas production; owing to its advantageous geographic location, strong economic potential, huge amounts of hydrocarbons and consistent integration with European and Euro-Atlantic structures, the country is getting ever more effective in its role of an important link within multi-aspect cooperation between Europe and Asia.

Of course, Azerbaijan gained all its success in economy due to fuel-energy complex. Azerbaijan has signed 26 international agreements for oil and gas production like PSA since 1994. The volume of foreign investments into the exploration, development of fields and oil-gas production totalled \$24 billion by 01.01.2008. A total of 42.6 million tons of oil was produced in Azerbaijan in 2007. This is considered to be a record figure throughout all 150 years of oil production within the country. A total of 52.2 million tons of oil is planned to produce in 2008 as well as 60 million tons in 2009. Production will increase up to 65 million tons in 2010.

Gas production also keeps increasing. 27.4 bcm of gas is planned to be produced in 2008. Besides, 19.4 bcm of gas is planned to be extracted from Azeri-Chirag-Gunashli fields and 8 bcm from the fields developed by SOCAR.

40 oil-gas fields and over 400 geological structures and elevations which are

considered to be prospective for oil search, have been revealed in the Caspian Sea for the present moment.

It was noted during the economic forum that took place in Kazakhstan (Alma-Ata city) in 2002, that only proved hydrocarbon reserves at the fields of the Caspian Sea total 78 billion barrels (over 10 billion tons). It was also noted that oil production will increase up to 190 million tons a year by 2010. Nowadays, this figure totals 90% of the total volume of annual production at the North Sea (production totalled 210.8 million tons in 2007).

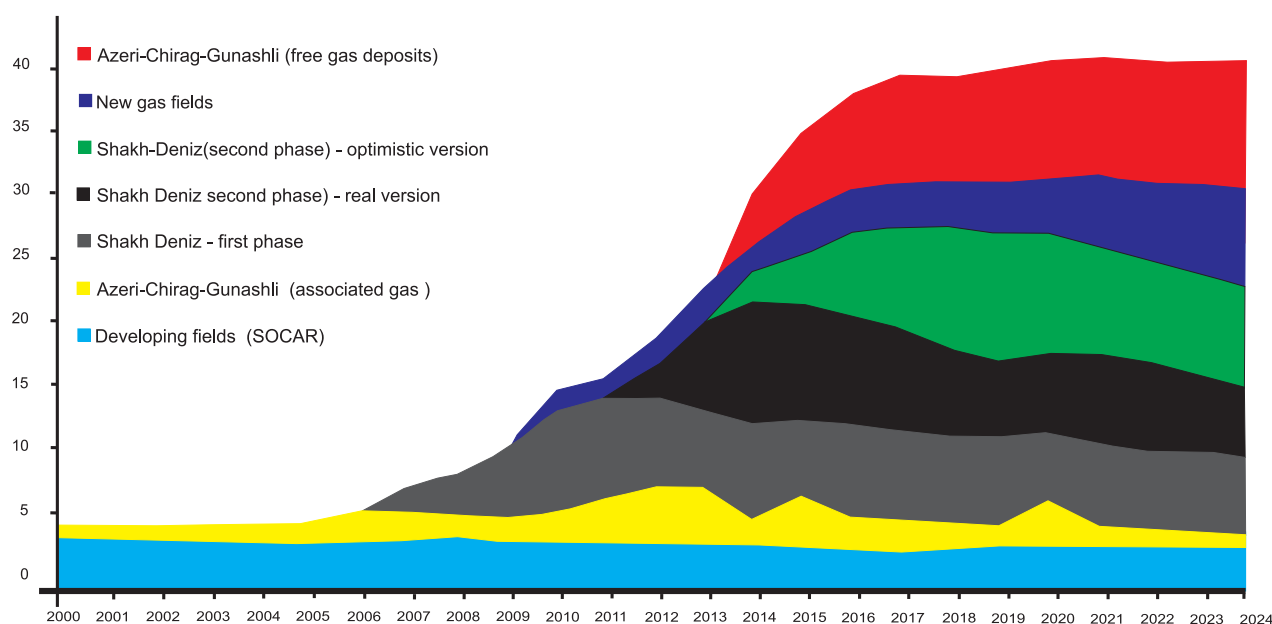
fields, we assume that in near future natural gas will become an important and maybe a dominating factor of development of Caspian region's economy. This opinion may be supported with the fact that nowadays the Caspian states produce big volumes of gas within their territories. Thus, according to results of 2007, gas production in Russia totaled 607.4 bcm, in Turkmenistan – 67.4 bcm, in Kazakhstan – 27.3 bcm and 10.3 bcm in Azerbaijan.

Taking into account that most of oil-gas provinces and districts have their geological continuation in the direction of the Caspian Sea, the interior of the sea depth

ation. In this context, an agreement which Italy and Greece signed on November 04, 20005 for the construction of connecting gas pipeline meant for the interconnection of gas networks of these countries, as well as Turkey's, Greece's and Italy's efforts on creating the single gas transportation system are worth support and approval.

The project of Greece-Italy (Ortonto city) gas pipeline worth about 300 million Euros with the length of 212km and carrying capacity of 8 bcm per year is considered to be a continuation of the gas pipeline Turkey(Garajabey)-Greece (Komotini city) and will be implemented by 2010. As

MAIN SOURCES OF GAS PRODUCTION INCREASE IN AZERBAIJAN



In opinion of other western exporters, potential hydrocarbons of the Caspian Sea are estimated at 200 billion barrels of oil (about 28 billion tons) and over 40 tcm of gas.

Opportunities of Azerbaijan's oil export depend on the carrying capacity of operating oil pipelines such as Baku-Novorossiysk with the capacity of 5.5 million tons a year (with future increase up to 17 million tons and further to 25 million tons per year) and Baku-Supsa with the capacity of up to 7 million tons per year. Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline with the capacity of 50 million tons a year was launched in 2006 and considerably increased export potential of Azerbaijan.

Hydrocarbon potential of the Caspian Sea is characterized not only by oil reserves but also by substantial resources of natural gas. Apart from this, due to the gained results of exploratory and drilling operations within the framework of functioning projects on development of the offshore

have quite high perspectives in the view of gas saturation.

It suffices to note that the largest gas-condensate field of Shakh Deniz encompassing 1 tcm and several hundreds of million tons was opened in Azerbaijani share in 1999, let alone other big structures (Nakhchivan, Absheron, Zafar, Mashal, etc.) which are forecasted to be basically gas and gas-condensate fields. Apart from this, it is important to note that Azerbaijan has a more beneficial geographical location compared to other Caspian states in the view of its near location to gas markets. Our forecasts show that in case if Azerbaijan successfully implements all planned programs on development of hydrocarbon resources in its share of the Caspian Sea, then it will be able to produce about 60 bcm a year.

Diversification of supplies, transit and natural gas transportation to the European countries play a major role in the given situ-

result, the situation on meeting gas needs in these countries will improve.

The project of NABUCCO has undergone serious discussion of the past period. A row of companies from Austria, Turkey, Bulgaria, Romania and Hungary are interested in this project. Late in June of 2005, these countries signed a decree on the implementation of the project of NABUCCO which envisages gas supply from Asia Minor to Central Europe via the new pipeline with the length of 3200 km and carrying capacity of 30 bcm per year after its launch in 2012-2013. The project cost is 6 billion US dollars.

The initial section of the NABUCCO project will probably become the South-Caucasian gas pipeline (Baku-Tbilisi-Erzurum) which will supply natural gas from the Azerbaijani field of Shakh Deniz and will become a basis of the first gas energy corridor East-West connecting the Caspian Sea with Turkey and the European countries.



ufi
Approved
Event

16th Kazakhstan International Oil & Gas Exhibition & Conference



www.kioge.com www.kioge.kz



KIOGE

7-10 October 2008

ALMATY, KAZAKHSTAN

Organisers:



ITE (London)
ITECA (Almaty)
ITE (Moscow)
GIMA (Hamburg)

Tel: + 44 (0) 20 7596 50 78
Tel: + 7 727 258 34 34 / 42
Tel: + 7 495 935 7350
Tel: + 49 (0) 40 2 35 24 201

Fax: + 44 (0) 20 7596 51 06
Fax: + 7 727 258 34 44
Fax: + 7 495 935 7351
Fax: + 49 (0) 40 2 35 24 410

E-mail: oilgas@ite-exhibitions.com
E-mail: olessya.makarenko@iteca.kz
E-mail: oil-gas@ite-expo.ru
E-mail: freckmann@gima.de

Supported by:



Ministry of Energy and
Mineral Resources of the
Republic of Kazakhstan



КазМұнайГаз
NATIONAL OIL & GAS COMPANY

«ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА АЗЕРБАЙДЖАНА БАЗИРУЕТСЯ НА ПРИНЦИПАХ ВЗАИМОВЫГОДНОГО И РАВНОПРАВНОГО МЕЖГОСУДАРСТВЕННОГО ПАРТНЕРСТВА» –

МИНИСТР ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ АЗЕРБАЙДЖАНА НАТИГ АЛИЕВ

XX век вошел в историю, как век триумфа нефти и газа в качестве главной энергетической основы развития мировой экономики, на долю которых пришлось две трети мировой потребности в источниках энергии, тепла и света. События конца XX и начала XXI веков показали, что топливно-энергетический комплекс является уже не только национальным фактором экономического развития нашей страны, но и превратился в мощное средство и один из наиболее действенных инструментов межгосударственного экономического и политического сотрудничества.

В XXI веке мировое сообщество ожидают серьезные экономические и экологические проблемы, успешность решения которых будет определять развитие будущих поколений. Одной из самых серьезных и угрожающих человечеству проблем является глобальные климатические и экологические изменения окружающей среды, вызванные нарастающими процессами увеличения темпов промышленного производства и выброса в атмосферу углекислого и других вредных газов, истощения первичных природных ресурсов, загрязнения рек, морей и океанов, истребления фауны и флоры.

Угроза глобальной экологической катастрофы, нависшей над человечеством, была обсуждена в 1992 году в Рио-де Жанейро на международной конференции, по итогам которой 158 стран подписали Конвенцию о климатических изменениях и договорились о сотрудничестве в области охраны окружающей среды. Пять лет спустя, уже в Киото 84 государства утвердили дополнительный протокол к Конвенции, в котором был определен порядок сокращения выбросов углекислого газа в атмосферу и учтены обязательства индустриально развитых стран по

уменьшению объемов выбросов на 8% в 2008-2012 годах.

Начало XXI века ознаменовалось нарастанием еще одной серьезной проблемы, ставшей темой дискуссий политиков, ученых, экономистов, финансистов и многих других специалистов в различных сферах деятельности мирового сообщества, а именно, проблемы энергоресурсов и энергопотребления. Возникли весьма непростые по своей глубине и сущности вопросы, на которые необходимо дать ответ, либо представить научно обоснованные прогнозы. Главными из них стали такие, как насколько велики объемы первичных природных невозобновляемых энергоресурсов, как скажется на мировой экономике сокращение и истощение запасов нефти и газа, каковы прогнозы и тенденции в потреблении энергоресурсов, насколько долговечным окажется высокий уровень мировых цен на нефть и не станет ли это катастрофой для промышленных и индустриально развитых стран-импортеров нефти и многие другие.

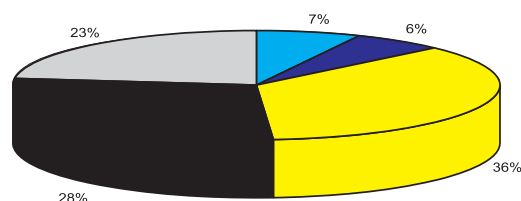
Уверенно можно утверждать, что мы живем в эпоху стремительного роста производства и потребления энергоносителей, с неизменной тенденцией увеличения ежегодных объемов добы-

чи нефти и газа. В то же самое время, мы наблюдаем значительные изменения мировых цен на энергоносители, формирование которых, естественно, основано на экономической категории «спрос-предложение», но и, в не меньшей, а если учесть, с чем мы столкнулись в первой декаде XXI века, то может быть, и в большей мере, стали зависеть от глобальных геополитических процессов и военных конфликтов, происходящих на континентах и, в целом, на планете. В последнее время, в один из серьезных элементов формирования мировой цены на энергоносители превратился экологический фактор, в связи с повышенным вниманием всего человечества к вопросам охраны окружающей среды, недопущением загрязнения атмосферы, почвы, рек и водоемов, в том числе морей и океанов. К примеру, в Киотском протоколе была поставлена цель добиться сокращения потребления нефти и нефтепродуктов, эмиссии углеводородов и продуктов их переработки в атмосферу, использования экологически более чистых по сравнению с нефтью энергоносителей, таких как природный газ.

По нашему убеждению, этот призыв дал старт и послужил достаточно веской причиной для роста цены природного газа в мире и, в особенности, в Европе, что, в конечном результате, привело к «газовому кризису» в 2005-2007 годах, осложнению «газовых» отношений между Россией и Украиной и, в целом, странами-импортерами СНГ и Восточной Европы. Эти события, в свою очередь, заставили Европейский Союз серьезно задуматься о своей энергетической безопасности, поиске путей ослабления зависимости от монополизма российского природного газа, диверсификации источников углеводородов и путей их транспортировки на европейский рынок.

Высокая цена нефтяного фактора в ее политическом понимании вынуждает некоторые страны или сообщества стран в целях защиты своих эко-

СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПЕРВИЧНЫХ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В МИРЕ В 2007 ГОДУ



□ Газ ■ Атомная энергия ■ Гидроэнергия ■ Нефть ■ Уголь

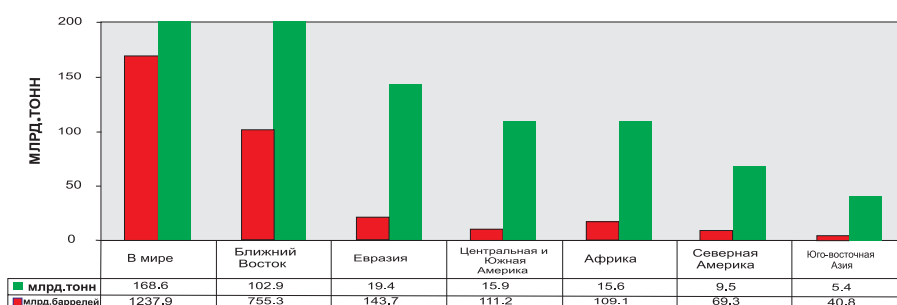
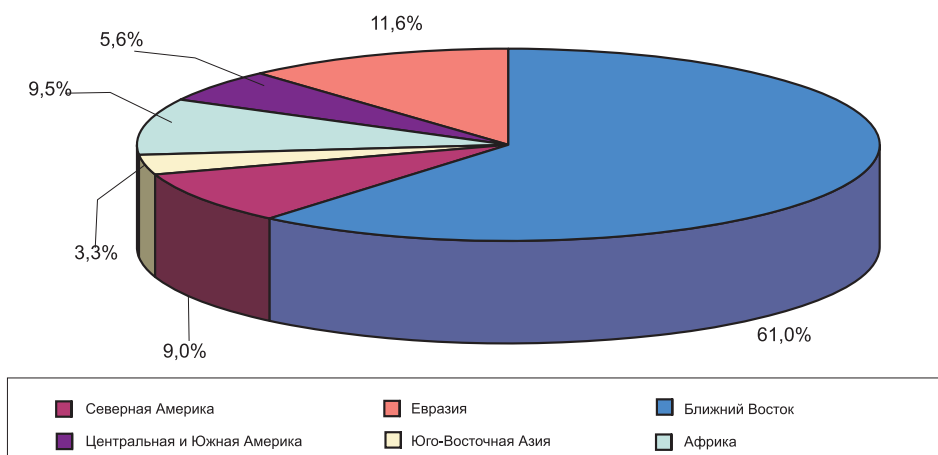
номических интересов прибегать к специальным мерам, как например в Венесуэле, и закрывать свои, связанные с энергоресурсами стратегические отрасли для иностранных инвесторов. Чтобы предотвратить попытку компании Dubai Ports World (ОАЭ) скупить шесть крупнейших портов США президент Джордж Буш подписал закон об иностранных инвестициях, согласно которому все крупные сделки с иностранцами будут контролироваться спецслужбами.

В Германии подготовлен законопроект, ограничивающий иностранные инвестиции в ключевые сектора экономики, в Китае создается специальный государственный орган по контролю за внешними инвестициями и сделкам по покупке иностранцами китайских компаний на предмет соответствия национальным интересам и безопасности, а Еврокомиссия (ЕК) в целях защиты рынка одобрила запрет на приобретение европейских энергоактивов «Газпром» и компаниями других стран, не входящих в Евросоюз.

Таким образом, на наш взгляд, вырисовываются два основных направления в современной энергетической политике стран - «протекционистская» политика, осуществляемая, в основном, странами-потребителями и политика «ресурсного национализма», реализуемая странами-производителями нефти и энергоресурсов.

Значительно изменилась современная география, структура и рынок иностранных инвестиций. Если в XX веке иностранные инвестиции были преимущественно в нескольких высокоразвитых странах, то в XXI веке на этом рынке достаточно активно и серьезно стали играть немаловажную роль такие страны, как Китай, Индия, Южная Корея, Норвегия, Турция, все больше и больше увеличивающие свое присутствие в нефтяном бизнесе и участие в крупных энергетических проектах. Более того, на наш взгляд, нефте-

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИЗВЛЕКАЕМЫХ МИРОВЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ



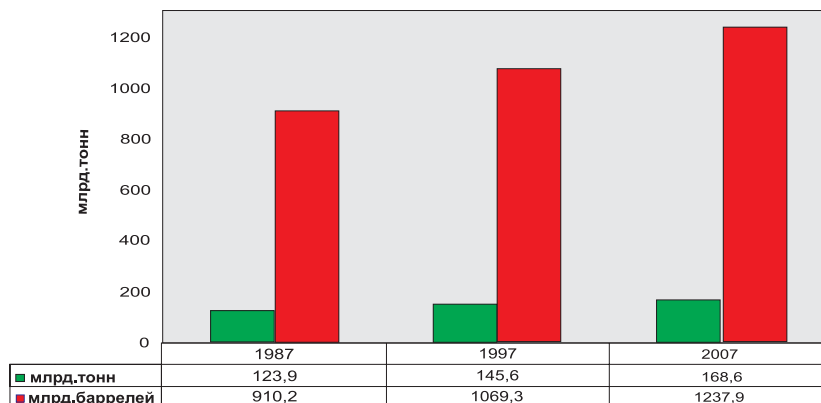
газовые компании последних обладают еще одним неоспоримым преимуществом в отличие от транснациональных нефтяных компаний супердержав, которое заключается в том, что они гораздо менее политизированы и их деятельность осуществляется в полном соответствии с действующими законами и с учетом национальных интересов принимающей страны.

Характерной особенностью современной ситуации является и тот немаловажный фактор, что по мере укрепления финансового положения национальных нефтяных компаний, обеспечивающих профицит бюджета своих

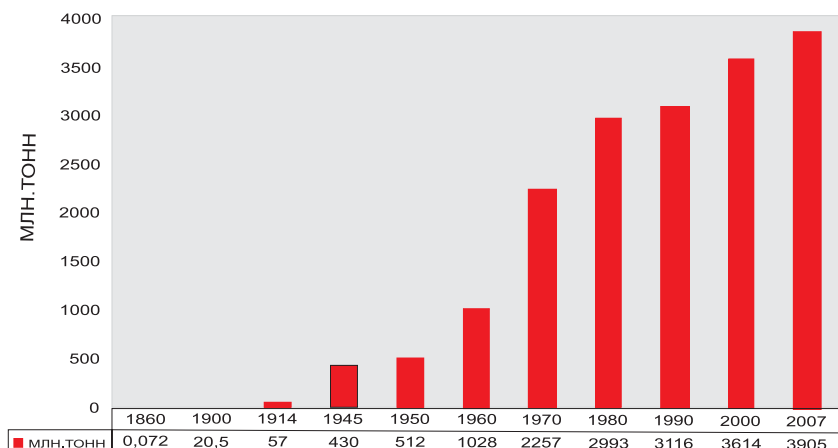
государств, они получают все больше и больше возможностей осуществлять проекты в «upstream» с высокой степенью успешности за счет собственных средств и капиталовложений, используя инновации и передовые технологии, которые в отличие от прошлого, перестали быть исключительной собственностью отдельных транснациональных нефтяных компаний.

Анализ геополитической ситуации в мире и его регионах, многие из которых представляют собой «горячие точки» планеты показывает, что развернувшаяся в конце XX - начале XXI века острая конкурентная борьба за источ-

ДИНАМИКА ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ В МИРЕ



ДОБЫЧА НЕФТИ В МИРЕ



ники энергетических ресурсов создала множество кризисных ситуаций и конфликтов, переходящих порой в опасное противостояние. В этой связи, одной из важнейших политических и экономических задач мирового сообщества является решение проблемы энергетической достаточности и глобальной безопасности как мира в целом, так и отдельных его регионов.

Одним из важных факторов, несомненно влияющих на флуктуацию мировых цен на нефть является состояние экономики США (спад сопровождается сокращением потребления энер-

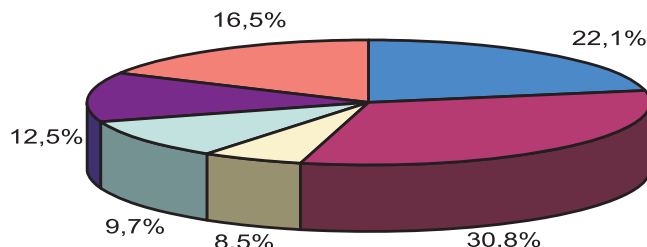
горесурсов и, наоборот, при положительных темпах роста производства и ВВП соответственно наблюдается повышение объемов потребления сырой нефти), уменьшение либо увеличение объемов ее стратегических запасов нефти, а также уровень политической напряженности в мире, особенно диалог США с Ираном и Ираком. Влияние экономического фактора на мировую цену нефти прекрасно иллюстрирует тот факт, что снижение потребления нефти в США в первом полугодии 2008 года по данным Американского Нефтяного Института на 3% (самый

высокий показатель за последние 17 лет) стал одним из основных факторов падения цены на нефть в июле со 145 до 125 долларов США за баррель.

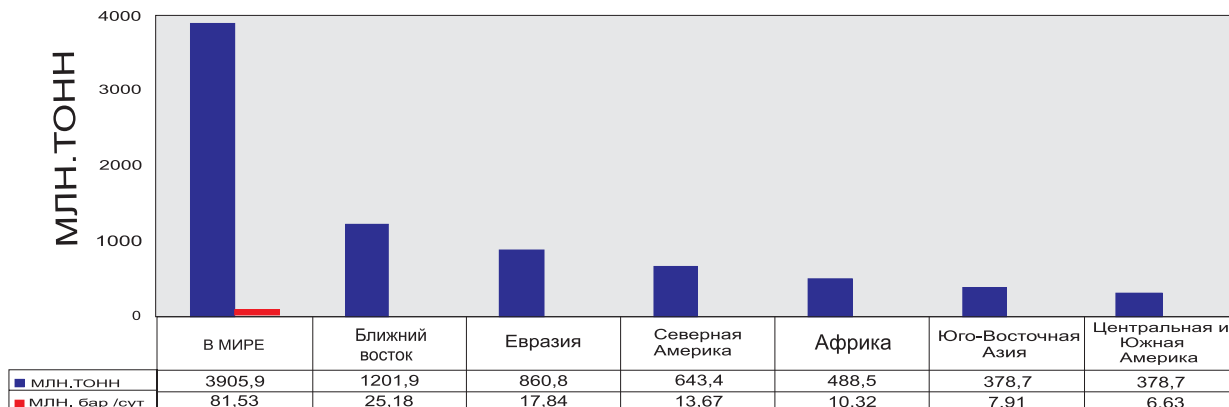
В то же время прогнозы динамики мировой цены на нефть весьма разноречивы и зависят от того, какой группе факторов отдается предпочтение в формировании спроса и предложений, определяющих в конечном счете цену нефти на мировом рынке. В последнее время, одним из таких главных факторов является вопрос реализации своей ядерной программы Ираном, занимающей 4 место в мире по добыче и экспорту сырой нефти и контролирующей 20% экспорта мировой нефти. В случае прекращения экспорта и закрытия Гормузского залива Ираном, эксперты полагают, что мировая цена на нефть может стать вдвое, а то и втрое дороже.

По нашему мнению, слишком высокие цены на нефть таят в себе серьезную угрозу в целом как для мировой экономики, так и экономики крупных нефтепроизводящих и высокоразвитых стран потребителей нефти. Слишком высокий уровень цен на нефть, обеспечивающий в нефтедобывающую страну большой поток нефтедолларов, грозит ей высокой инфляцией и соответственным ростом цен на материалы, оборудование, услуги, технологии, кото-

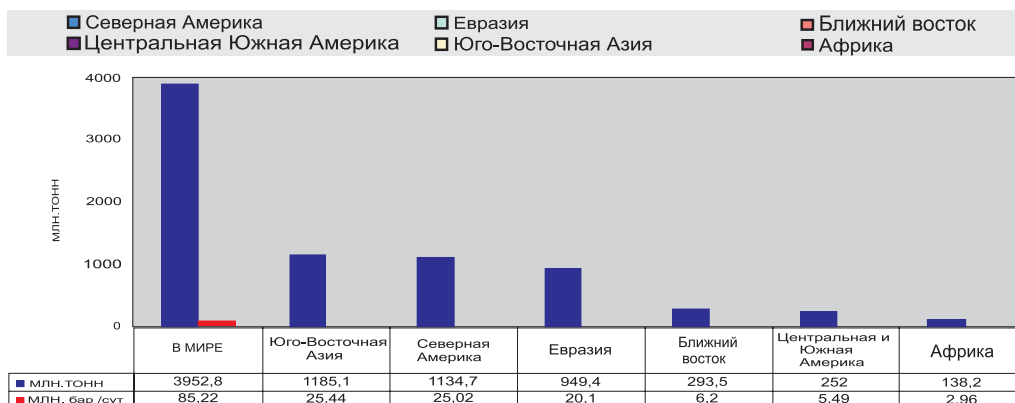
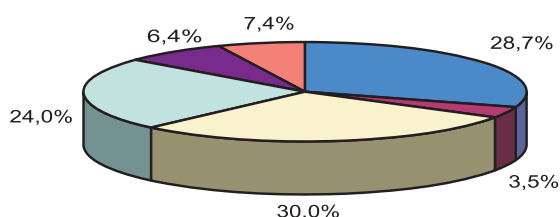
ДОБЫЧА НЕФТИ В МИРЕ В 2007 ГОДУ



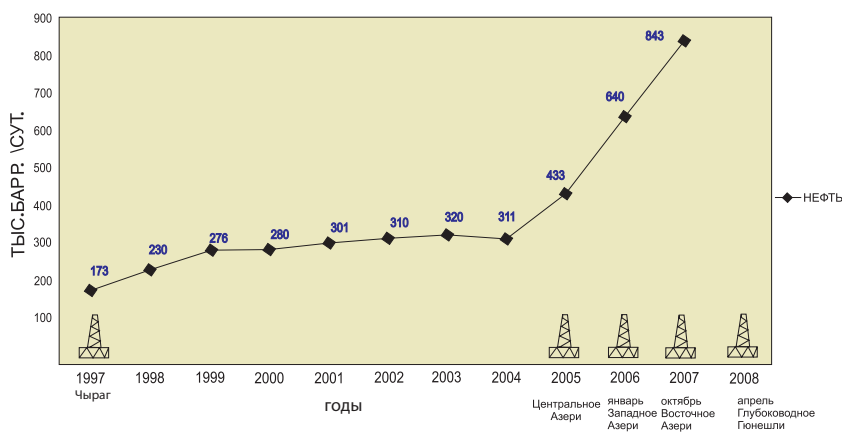
Северная Америка Евразия Ближний восток
Центральная и Южная Америка Юго-Восточная Азия Африка



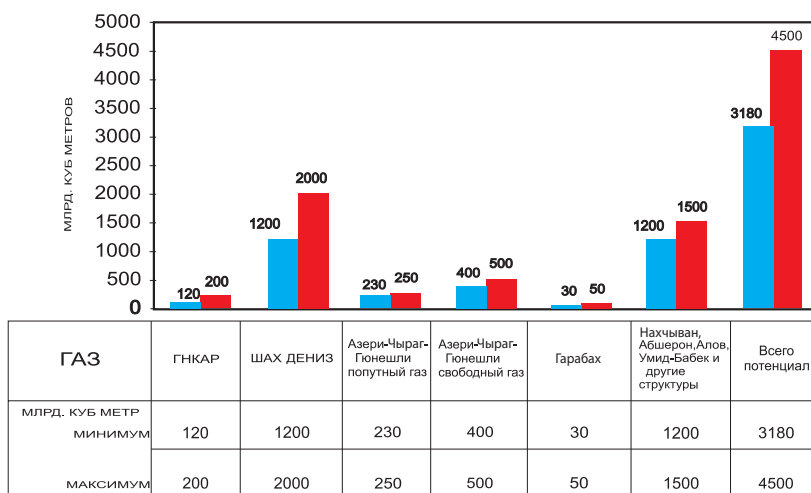
СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ НЕФТИ В МИРЕ В 2007 ГОДУ



РОСТ ДОБЫЧИ НЕФТИ В АЗЕРБАЙДЖАНЕ



ИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ В АЗЕРБАЙДЖАНСКОМ СЕКТОРЕ КАСПИЙСКОГО МОРЯ



рыми обладают высокоразвитые страны-импортеры нефти. Серьезными финансовыми кризисами для экспортера станет и резкое падение мировой цены на нефть и соответственно снижение поступления запланированных объемов валюты и средств. Во избежание таких потрясений, которые, кстати, наиболее отрицательно сказываются на экономике социально бедных развивающихся стран, в целом для мировой экономики гораздо важнее стабильный и предсказуемый уровень

цен на энергоресурсы.

В общей структуре потребления первичных энергетических ресурсов в современном мире нефть занимает первое место и его доля в общем балансе потребления энергоресурсов составляет 36%, опережая мировое потребление угля (28%), природного газа (23%), атомной энергии (7%). По нашему убеждению структура потребления первичных энергоресурсов в XXI веке будет изменяться в сторону увеличения производства гидро- и атомной энергии, а также более эффективного использования альтернативных возобновляемых источников энергии (энергия солнца, ветра, рек, морей, океанов, биомассы). Как показывает анализ, мировой уровень потребления основных видов энергии за последние 50 лет увеличился втрое, и это произошло в основном за счет значительного роста спроса на нефть и газ при почти неизменности уровня производства ядерной энергии и добычи угля.

Рост потребления нефти на протяжении многих лет наблюдался, главным образом, в США и в странах Западной Европы. И только с конца 1991 года, по мере реализации программы экономических реформ в Китае, Индии, Юго-Восточной Азии и Ближнем Востоке, потребление энергетических ресурсов в этих странах стало стремительно нарастать, значительно превысив годовые темпы роста потребления энергоресурсов многих экономически более развитых государств.

По самым оптимистическим прогнозам, подтвержденные запасы нефти

в мире составляют 168,6 млрд. тонн, и примерно 25% новых запасов ждут своего открытия. Соотношение между текущим состоянием ежегодной добычи и запасами имеет огромное значение для определения стратегии нефтяного бизнеса в добывающих странах и перспективных на поиски и разведку месторождений в регионах мира, что, в свою очередь, влияет на инвестиционную политику крупнейших нефтяных компаний-производителей нефти.

Анализ динамики изменения доказанных запасов нефти в мире за последние 20 лет показывает, что они

Йемене, Египте, Австралии, Индонезии.

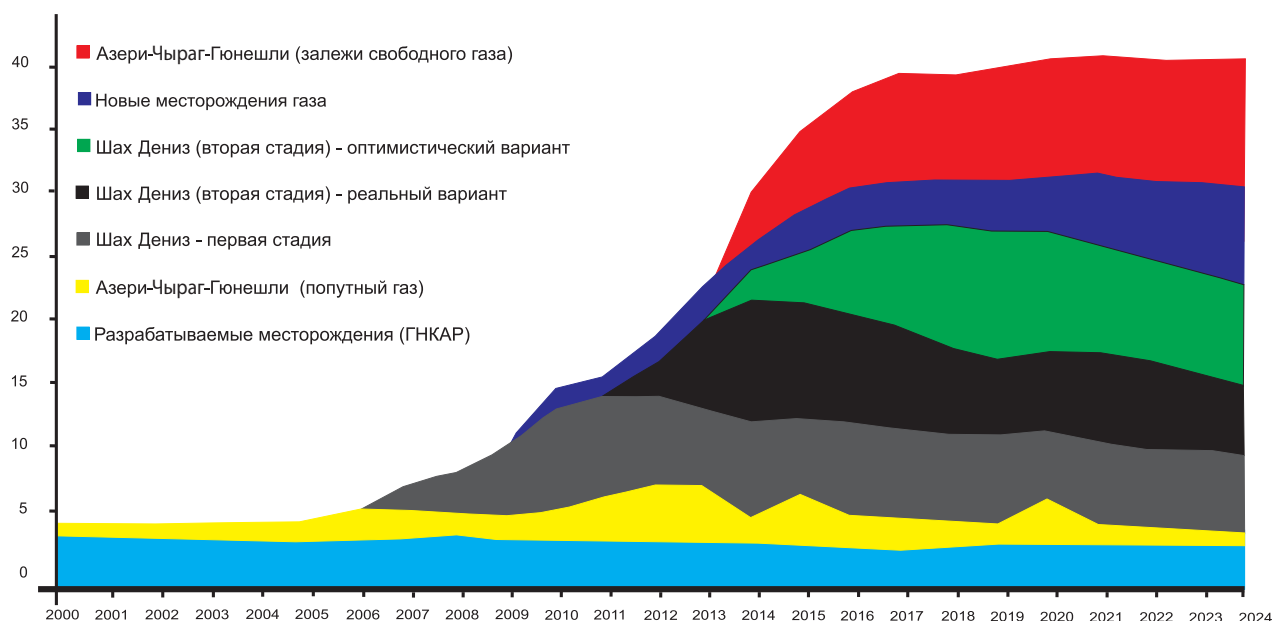
Сокращение добычи нефти в этих странах было компенсировано значительным увеличением объемов добычи нефти в Канаде, Бразилии, Азербайджане, Казахстане, России, Саудовской Аравии, Ираке, Иране, Кувейте, Катаре, ОАЭ, Алжире, Анголе, Экваториальной Гвинее, Ливии и Китае.

По мнению экспертов, наиболее сильное влияние на уровень добычи нефти в мире оказывают два основных фактора - складывающаяся на мировом рынке цена нефти и темпы экономиче-

Востоке, 30 миллионов тонн в Африке и более чем на 140 миллионов тонн в Юго-Восточной Азии. Самые высокие темпы роста потребности за последние 10 лет отмечены в Китае, Кувейте (более чем в 2 раза), Индии и Канаде (1,5 раза).

В этом контексте для нашей страны, добившейся за последние 15 лет несомненных успехов в развитии экономики, энергетическая политика является важнейшей частью внешней и внутренней политики, и можно убедительно утверждать, что от состояния и перспектив развития нефтегазового и топливно-

ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ УВЕЛИЧЕНИЯ ДОБЫЧИ ГАЗА В АЗЕРБАЙДЖАНЕ



по итогам 2007 года возросли по сравнению с 1987 годом почти на 36%, а по сравнению с 1997 годом на 12%. Рост доказанных запасов нефти за эти годы в основном наблюдался в Канаде, Южной и Центральной Америке (Венесуэла, Бразилия, Эквадор), на Ближнем Востоке (Саудовская Аравия, Иран, Ирак, Кувейт, Катар), Африке (Ливия, Нигерия, Ангола, Алжир, Судан). В то же время значительно сократились доказанные извлекаемые запасы в США, Мексике, Китае, Индонезии.

По итогам 2007 года в мире добыча нефти составила 3905,4 миллиона тонн нефти и незначительно, всего на 0,2%, сократилась по сравнению с предыдущим годом. За последние 10 лет рост добычи нефти наблюдался в основном на Ближнем Востоке (Саудовская Аравия, Иран, Ирак, Кувейт, Катар, ОАЭ), в Африке (Алжир, Ангола, Ливия). Спад добычи нефти происходит в США, Аргентине, Венесуэле, Норвегии, Великобритании, Омане, Сирии,

ского развития крупнейших регионов и стран мира. Эти два фактора тесно взаимосвязаны и находятся в прямой зависимости друг от друга. Быстрые темпы экономического развития в наиболее развитых странах приводят к увеличению спроса на энергоносители и к увеличению цены на нефть. В то же время постоянное удорожание нефти, которое имеет свои разумные пределы, становится причиной снижения активности нефтепотребляющих стран.

Продолжается последовательный рост потребности в сырой нефти. По итогам 2007 года мировая потребность в сырой нефти по сравнению с предыдущим годом увеличилась на 1,1% и составила 85,2 миллиона баррелей в день или 3952,8 миллионов тонн в год. За последние 10 лет почти на 120 миллионов тонн возросла потребность Северной Америки, в том числе почти 100 миллионов тонн в США, на 30 миллионов тонн в Южной Америке, более 80 миллионов тонн на Ближнем

энергетического комплекса зависит настоящее и будущее экономики нашей страны. Энергетическая политика, в основу которой положены национальные интересы Азербайджана, базируется на принципах взаимовыгодного и равноправного межгосударственного партнерства, и, в то же время, направлена на достижение максимального эффекта, когда за счет нефтяного фактора страна стремится получить не только прямую экономическую «маржу», но и ощутимые внешнеполитические дивиденды, способные укрепить независимость, положение и рейтинг в мировом сообществе.

Вполне естественно, что каждая страна стремится, в первую очередь, решить проблему собственной энергетической безопасности, исходя из имеющегося потенциала и возможностей его реализации, поэтому в основу проводимой в стране с 1993 года новой энергетической политики были заложены задачи полного обеспечения потребностей страны в энергоресурсах за счет наращивания

углеводородных запасов, увеличения объемов добычи нефти и газа, реализации мер по энерго- и ресурсосбережению, использованию альтернативных нефти и газу возобновляемых источников энергии. Сегодня можно с уверенностью утверждать, что поставленные главные цели, в основном, выполнены. Страна за короткий период времени добила значительного увеличения добычи нефти и газа, не только отказалась от импорта энергоресурсов (природного газа, электрической энергии), но и сама вышла в ряд крупных экспортеров сырой нефти, нефтепродуктов, природного газа и электрической энергии.

Успешно были реализованы и задачи внешней энергетической политики по привлечению иностранных инвестиций в освоение углеводородных ресурсов, созданию надежных энергетических транспортных коридоров Восток-Запад Север-Юг для доставки энергоресурсов на мировые рынки.

Азербайджан с каждым годом уверенно наращивает объемы добычи нефти и газа и страна в силу своего благоприятного географического положения, мощного экономического потенциала, наличия огромных запасов углеводородов и последовательной интеграции в европейские и евро-атлантические структуры, с каждым годом все более эффективно выполняет роль важного связующего звена в системе многоаспектного сотрудничества Европы и Азии.

Конечно, всем своим успехам в экономике Азербайджан обязан топливно-энергетическому комплексу. С 1994 года в Азербайджане подписано 26 международных Соглашений по добыче нефти и газа типа PSA, по состоянию на 01.01.2008 года объем иностранных инвестиций в разведку, освоение месторождений и добычу нефти и газа составил 24 миллиардов долларов США. В 2007 году в Азербайджане было добыто 42,6 миллиона тонн нефти и это рекордная цифра за всю более чем 150-летнюю историю добычи нефти в стране. В 2008 году планируется добыть уже 52,2 миллиона тонн, в 2009 году - 60 миллионов, в 2010 году добыча возрастет до 65 миллионов тонн.

Увеличивается и добыча природного газа. В 2008 году планируется добыть 27,4 миллиардов кубических метров газа, в том числе 19,4 миллиардов кубических метров из месторождений «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли» и месторождения «Шах Дениз» и 8 миллиардов кубических метров из разрабатываемых ГНКАР месторождений.

В Каспийском море к настоящему времени открыто 40 нефтяных и газовых месторождений и более 400 геологических структур и поднятий, перспективных для поисков нефти.

На экономическом форуме, состоявшемся в Казахстане (г.Алматы) в 2002 году, были высказаны предположения, что только доказанные углеводородные запасы на месторождениях Каспийского моря составляют 78 млрд.баррелей (более 10 млрд. тонн), а к 2010 году уровень добычи нефти составит 190 млн. тонн в год, что в настоящее время составляет 90% всего объема годовой добычи в Северном море (в 2007 году добыча составила 210,8 миллионов тонн).

По мнению других некоторых западных экспертов, потенциальные углеводородные ресурсы Каспия оцениваются в 200 млрд. баррелей нефти (около 28 млрд.тонн) и более 40 трлн. кубометров газа.

Возможности экспорта азербайджанской нефти находятся в рамках пропускной способности действующих нефтепроводов Баку-Новороссийск мощностью 5,5 млн. тонн в год (с перспективой расширения до 17 млн. тонн и затем до 25 млн. тонн в год) и Баку-Супса мощностью до 7 млн. тонн в год. В 2006 году был введен в эксплуатацию нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан мощностью 50 млн. тонн в год, значительно увеличивший экспортный потенциал Азербайджана.

Углеводородный потенциал Каспийского моря характеризуется не только запасами нефти, но и значительными ресурсами природного газа. Более того, в связи с полученными результатами разведочных и буровых работ в рамках действующих проектов по освоению морских месторождений мы предполагаем, что природный газ в недалеком будущем станет важным, а может, и доминирующим фактором развития экономики Каспийского региона. В поддержку такого мнения можно привести и тот факт, что прикаспийские государства и сейчас, каждый в пределах своей страны, добывают огромное количество газа. Так, по итогам 2007 года добыча природного газа в России составила 607,4 млрд. кубометров, в Туркменистане было добыто 67,4 млрд. кубометров газа, в Казахстане - 27,3 млрд. кубометров, в Азербайджане - 10,3 млрд. кубометров. Учитывая, что многие нефтегазоносные провинции и районы на суше имеют свое геологическое продолжение в направлении Каспия, недра морского дна с точки зрения газонасыщенности имеют весьма высокие перспективы.

Достаточно отметить, что в азербайджанском секторе в 1999 году было открыто крупнейшее газоконденсатное месторождение «Шах Дениз» с запасами в 1 трлн. кубометров и несколько сот млн. тонн конденсата, не говоря о других, не менее крупных структурах («Нахчыван»,

«Абшерон», «Зафар», «Машал» и др.), предположительно прогнозируемые как преимущественно газовые и газоконденсатные месторождения. Кроме того, и это особенно важно, Азербайджан по своему географическому положению занимает наиболее выгодное положение, чем другие прикаспийские государства с точки зрения близости к рынкам сбыта природного газа. Наши прогнозы с большой долей достоверности свидетельствуют, что Азербайджан в случае успешного выполнения всех намеченных программ по освоению углеводородных ресурсов своего сектора Каспия сможет добывать примерно 60 млрд. кубометров газа в год.

Огромное значение в сложившихся условиях приобретает диверсификация источников поставок, транзита и транспортировки природного газа в европейские страны. В этом контексте подписанное между Италией и Грецией 4 ноября 2005 года соглашение о строительстве соединительного газопровода с целью объединения газовых сетей этих стран, а также усилия Турции, Греции и Италии по созданию единой газотранспортной системы заслуживают поддержки и одобрения.

Проект газопровода Греция-Италия (г.Ортанто) по дну Адриатического моря стоимостью около 300 миллионов евро, протяженностью 212 километров и пропускной способностью 8 миллиардов кубических метров в год, являющийся естественным продолжением газопровода Турция (г.Гараджабей) - Греция (г.Комотини) будет осуществлен к 2010 году, что позволит в значительной степени улучшить ситуацию с обеспечением потребностей в газе этих стран.

В последнее время серьезно обсуждается проект «NABUCCO», в котором заинтересованы ряд компаний из Австрии, Турции, Болгарии, Румынии и Венгрии. В конце июня 2005 года эти страны подписали соглашение по реализации проекта «NABUCCO» для доставки природного газа в Центральную Европу из Малой Азии посредством прокладки нового газопровода протяженностью 3200 километров и стоимостью 6 миллиардов долларов с планируемой пропускной способностью 30 миллиардов кубических метров в год с пуском его в эксплуатацию в 2012-2013 годах.

Начальной секцией проекта «NABUCCO» по-видимому станет Южно-Кавказский газопровод (Баку-Тбилиси-Эрзурум), который доставит природный газ с азербайджанского месторождения «Шах Дениз» и станет основой первого газового энергетического коридора Восток-Запад, связывающего Каспийское море с Турцией и европейскими странами.

SOCAR SHALL BECOME A COMPANY OF AN INTERNATIONAL LEVEL – AZERBAIJAN'S PRESIDENT ILHAM ALIYEV

Implementation of oil-gas strategy of Azerbaijan promoted GDP increase by 2.7 times over the past 5 years. This is the result of country's successful economical development. On account of well-directed and complex policy of the state, country's GDP and industrial production increased by 16.5% and 14% respectively within the first 6 months of 2008. Azerbaijan's consolidated budget exceeds \$15 billion this year. Monetary reserves which exceed \$13 billion will reach \$20 billion. These figures will increase more in the future due to successful implementation of oil strategy.



**Rovnag Abdullayev, President,
State Oil Company of Azerbaijan**

In coming many years oil-gas and energy sector will be the leading field of Azerbaijani economy and this is considered to be a normal process. In the meantime, we shall pay more attention to investments outside Azerbaijan. However, our priority is certainly to invest funds in Azerbaijan.

Regarding business and our broad interests, we shall increase investment volumes in other countries, Azerbaijan's President Ilham Aliyev declared about this (on August 05) at the governmental meeting dedicated to results of social-economic development within the first 6 months of 2008.

The head of the state noted that SOCAR has already been participating in large projects. Over the past period, apart from funds invested into oil and gas pipelines, SOCAR also invested \$2.5 billion into Turkey's and Georgia's economies. This process keeps continuing.

Azerbaijan's President issued a clear task which concerns SOCAR's becoming a company of international level. "And nowadays this process is going on successfully", the President says.

According to Ilham Aliyev, investments shall be made into economies of friendly countries which Azerbaijan cooperates with. "Our state companies have already got large economic opportunities," Ilham Aliyev said.

Practically, SOCAR is already being turned into rapidly developing international company. Privatized Petkim will soon become the biggest structure of the world as a result of Azerbaijan's crude oil transportation to Izmir and the launch of the oil processing plant which will be constructed within the territory of this city.

The following session hold by the board of directors of Petkim Holding was conducted in the middle of July of this year (Izmir, Turkey). The alliance of companies SOCAR-Turcas-Injaz owns 51% shares of Petkim Neft-Kimya Holding A.S. chemical concern. According to our

partner Erdal Aksoy, President of Turcas, Turkey's industrial giant is in safe hands now. SOCAR-Turcas-Injaz Consortium is going to invest about \$2 billion into production of chemical industry products as well as \$3 billion into development of oil processing facilities. Alliance's investments into Petkim will increase the share of products produced by this company in Turkey's market up to 40% compared to the current 27% and will reduce import of chemical products to Turkey down to 30% compared to current 70-75%. Investments shall be recompensed during 5-6 years. As a result of the tender announced in summer 2007, alliance offered \$2.04 billion for the provided packet of shares.

SOCAR is also planning to construct an oil processing plant in Ceyhan. In general, oil processing facilities with total capacity of 20-30 million tons of oil per year will be constructed in Turkey. In near future, SOCAR's investments in Turkey will exceed \$4 billion at the expense of acquisition and construction of oil processing facilities. Company's investments into Georgia can reach \$1 billion at the expense of development of terminal capacities and the network of petroleum stations under SOCAR's brand.

An official ceremony on opening of SOCAR's Black Sea terminal took place in May of this year. This ceremony was held with participation of Azerbaijan's Prime Minister Artur Rasizade and Georgia's President Mikhail Saakashvili in Georgian settlement Kulevi.

"Here we are participating at the opening ceremony of the terminal which is considered to be one of achievements

of oil strategy set by national leader of Azerbaijani nation, brilliant person Heydar Aliyev", SOCAR's President Rovnag Abdullayev said at the ceremony.

The launch of the Black Sea terminal which will provide export of Azerbaijan's and soon Central Asian oil products to Europe via Georgia's territory, confirms further reinforcement of economic relationship between friendly Azerbaijan and Georgia. The terminal provided broad opportunities for supplies of hydrocarbons of Azerbaijan to the world market and became a new phase within the system of economic relationship of these two countries.

The total capacity of Kulevi terminal's reservoir yard is 320 thousand m³. It is possible to unload 168 railroad cisterns simultaneously. Terminal's port is able to receive tankers with the capacity up to 100 thousand tons. At the initial stage, the terminal will be able to receive and ship 10 million tons of oil products a year. The capacity of the terminal will be increased to 15 million tons in a few years. The new railroad with the length of 14km has been laid. This railroad connected Kulevi with central railroad highway Tbilisi-Poti. Besides, internal roads have also been restored. Over 2,500 people were involved in the project implementation. In future, construction of terminals meant for dry cargos and liquefied gas is also planned here. The Kulevi terminal is considered to be a major step in increasing competitiveness of transit potential of Azerbaijani-Georgian corridor of energy carriers. The sum of means invested in Georgia by SOCAR exceeds \$400 billion.

In general, Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline, Baku-Tbilisi-Erzurum gas pipeline and the Black Sea terminal are considered to be a result of aspiration of Azerbaijan's and Georgia's leaders to conduct independent policy.

SOCAR's subsidiary, SOCAR Energy Georgia LLC, proceeds with the long-term plans to open SOCAR-branded petrol stations in Georgia. SOCAR's network numbers 12 petrol stations. By the yearend the state company plans to have 17 to 20 petrol stations (depending upon the practical potential). In Georgia SOCAR's network is the most progressing one. Network expansion will continue in 2009 as well.

Exports of energy resources along with future investments into the infrastructure of these countries are not limited to the Georgian and Turkish markets. During President of Ukraine Victor Yushchenko's recent visit to Baku the two presidents discussed possibilities

to pump Caspian oil via the Odessa-Brody-Plotsk-Gdansk oil pipeline. "Now experts and the government are ready to make a test attempt to fill the pipeline with technological oil from Azerbaijan. The demand and supply portfolio is under consideration now", President Yushchenko said.

SOCAR has already showed readiness to deliver mother oil to meet pipeline's technical needs on general grounds such as the worked out scheme of tender sales from the Black Sea ports. SOCAR's follow-up steps concern development of the feasibility study on the Odessa-Brody-EU Oil Pipeline Project to be submitted in October at the IV Energy Summit, Baku. All the involved states, including Azerbaijan, Georgia, Ukraine and Poland, have already been coordinating tariffs for parties and a transit policy.

"As to test supplies of technological oil, the issue might be settled as soon as possible because Azerbaijan has enough oil for that. There will not be any problems with filling the pipeline if the project is grounded on favourable commercial principles", thinks President of Azerbaijan Ilham Aliyev.

The Odessa-Brody-European Union pipeline system now has a strong rival - Kazakhstan. The Parliament of Kazakhstan has already approved the option to transport Kazakhstan oil via Azerbaijan and from there through Odessa-Brody to Europe.

The project is being worked out by Sarmatia International Pipeline Company, which incorporates SOCAR (Azerbaijan), GOGC (Georgia), Ukrtransnafta (Ukraine), Przedsiębiorstwo Eksploatacji Rurociagow Naftowych Przyjazn S.A. (Poland) and AB Klaipėdos Nafta (Lithuania).

As it is well known, Azerbaijani-Turkmen relations are booming now, in particular following May visit of President Gurbanguli Berdimukhammedov to Baku, which showed the mutual intention to create fruitful cooperation. During this visit signed was a number of documents to regulate mutual relations in various fields; too perspectives of energy cooperation have been discussed. Later on, SOCAR's management came to Turkmenistan to discuss such issues as energy security, regional collaboration, a joint potential of the Caspian states, and cooperation in hydrocarbons exports to the global market. Azerbaijan repeatedly sounded its readiness to organize transit Turkmenistan's energy resources to the global markets via its territory and jointly develop cross-border oil and gas fields. Azerbaijan as a transit country is ready

to provide all required infrastructure to Turkmenistan. The brightest result of bilateral talks was the International Conference 'Oil & Gas Potential of Azerbaijan and Turkmenistan: Energy, Economy and Environment. Strategy of Cooperation' that took place this September in Baku.

In view of the gas potential of the country, now SOCAR expects to get precise commercial data to join NABUCCO, ITGI (Turkey-Greece-Italy) or TAP (Trans-Adriatic) projects. SOCAR is currently studying feasibility and its participation in these projects. Too, SOCAR is implementing marketing for gas exports from Shah Deniz Stage 2.

In view of the order of the Head of State related to investments to the domestic market SOCAR plans to build a new joint petrochemical complex in Azerbaijan. SOCAR President Rovnag Abdullayev said as per the President's decree the feasibility study under the complex construction project shall be made. Today there are two oil refineries, Heydar Aliyev BOR and Azerneftayag Oil Refinery, within SOCAR. Having been operated for a long time, both plants became technologically outdated and fail to comply with the global oil distillation standards. Furthermore, oil refineries within the bounds of the city pose a threat to its residents. As it is well known, chemical facilities of our republic in Sumgait are located apart from oil refineries and are connected with a process chain. With an account of all this, President Ilham Aliyev assigned SOCAR to build a new powerful and state-of-the-art petrochemical complex that will comply with international standards. The State Company established a project commission. The related work is being led with foreign partners and banks. The above said complex will feature a gas processing plant, oil refinery, petrochemical and chemical plants plus thermal station to power up these facilities. Operations will be performed stage by stage. One of these phases features dismantling in-city oil refineries, which is also feasible from environmental point of view.

Ensuring domestic energy security Azerbaijan has turned into a large producer and exporter of oil and gas. Now Azerbaijan is ensuring energy security of other countries. Activities of the State Oil Company of Azerbaijan will be surely directed towards economic progress and implementation of projected programmes so as to ensure a sustainable development of Azerbaijan in the global markets.

«ГОСНЕФТЕКОМПАНИЯ АЗЕРБАЙДЖАНА ДОЛЖНА СТАТЬ НЕФТЯНОЙ КОМПАНИЕЙ МЕЖДУНАРОДНОГО УРОВНЯ» - ПРЕЗИДЕНТ АЗЕРБАЙДЖАНА ИЛЬХАМ АЛИЕВ

Реализация нефтегазовой стратегии Азербайджана привела к увеличению за истекшие пять лет внутреннего валового продукта в 2,7 раза, что является наглядным показателем успешного экономического развития страны. Как логический результат целенаправленной и комплексной политики государства, в первом полугодии 2008 года ВВП страны увеличился на 16,5%, а промышленное производство примерно на 14%.

Сводный бюджет Азербайджана на этот год превышает \$15 млрд., а валютные резервы превышают \$13 млрд., которые к концу года приблизятся к \$20 млрд. Благодаря успешной реализации нефтяной стратегии в будущем году они возрастут еще больше.



«На протяжении еще многих лет нефтегазовый, энергетический сектор будет ведущей отраслью для экономики Азербайджана, и это – нормальный процесс. В предстоящие годы мы должны уделять больше внимания и инвестиционным вложениям за пределами Азербайджана. Конечно, прежде всего, мы должны вкладывать наши ресурсы в виде инвестиций в Азербайджан. Но с точки зрения как бизнеса, так и наших широких интересов мы должны увеличивать объемы капиталовложений в другие страны», – заявил (5 августа) президент Азербайджана Ильхам Алиев на расширенном заседании правительства, посвященном итогам социально-экономического развития в первой половине 2008 года.

Глава государства подчеркнул, что Государственная нефтяная компания уже участвует в крупных проектах. За последнее время, помимо средств, вложенных в нефте- и газопроводы, Государственная нефтяная компания инвестировала в экономику Турции и Грузии \$2,5 млрд., и этот процесс продолжается.

Президент Азербайджана поставил четкую задачу - Государственная нефтяная компания должна стать нефтяной компанией международного уровня. «И этот процесс сегодня успешно продолжается», – считает он.

По словам Ильхама Алиева, в предстоящие годы должно быть предусмотрено вложение инвестиций в другие страны, в экономику дружественных Азербайджану государств. «Наши государственные компании уже располагают большими экономическими возможностями», – подчеркнул Ильхам Алиев.

Фактически, ГНКАР уже превращается в

стремительно развивающуюся мировую компанию. Приватизируемая «Petkim» в скором времени в результате транспортировки азербайджанской сырой нефти в Измир и вводу в действие нефтеперерабатывающего завода, который будет строиться на его территории, станет одной из гигантских структур мира.

В середине июля текущего года в Измире (Турция) было проведено очередное заседание правления Petkim Holding. Альянс компаний SOCAR-Turcas-Injaz владеет 51% акций химического концерна Petkim Neft-Kimya Holding A.S. По мнению нашего партнера, президента компании «Turcas» Эрдала Аксоя, «промышленный гигант Турции «Petkim» теперь в надежных руках». Консорциум SOCAR-Turcas-Injaz намерен вложить в производство продукции химической промышленности инвестиции в размере \$2 млрд., а на развитие нефтеперерабатывающих объектов – минимум \$3 млрд. Инвестиции альянса в Petkim повысят долю продукции этого предприятия на рынке Турции до 40% с нынешних 27% и снизят импорт Турцией химической продукции до 30% с текущих 70-75%. Инвестиции могут окупиться в течение 5-6 лет. Альянс в результате тендера летом 2007 года предложил за выставленный пакет акций \$2,04 млрд.

ГНКАР также планирует строительство нефтеперерабатывающего завода в Джейхане. В целом, в Турции будут созданы перерабатывающие предприятия общей мощностью 20-30 миллионов тонн нефти в год. В среднесрочной перспективе инвестиции ГНКАР в Турции превысят \$4 млрд. за счет приобретения и строительства мощностей по нефтепереработке. Инвестиции компании в Грузию способны достичь \$1 млрд. за

счет развития терминальных мощностей и сети собственных автозаправочных станций под брендом SOCAR.

В мае текущего года состоялась торжественная церемония открытия принадлежащего Госнефтекомпания Азербайджана «Черноморского терминала» с участием премьер-министра Азербайджана Артура Расизаде и президента Грузии Михаила Саакашвили в грузинском населенном пункте Кулеви.

«Терминал, на открытие которого мы сегодня собрались, является одним из достижений нефтяной стратегии общенационального лидера азербайджанского народа, гениальной личности Гейдара Алиева», – заявил на церемонии открытия президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев.

Ввод в эксплуатацию «Черноморского терминала», который обеспечит экспорт в Европу через территорию Грузии нефтепродуктов Азербайджана и в перспективе Центральной Азии, подтверждает дальнейшее укрепление экономических связей между дружественными Азербайджаном и Грузией. Терминал открыл широкие возможности для поставок углеводородных ресурсов Азербайджана на мировой рынок и стал новым этапом в системе экономических отношений двух стран.

Общая вместимость резервуарного парка терминала Кулеви составляет 320 тысяч кубометров. Здесь можно одновременно разгружать 168 железнодорожных цистерн. Порт терминала способен принимать танкеры вместимостью до 100 тысяч тонн. На начальном этапе терминал сможет принимать и отправлять 10 млн. тонн нефтепродуктов в год. В ближайшие годы пропускная способность терминала увеличится до 15-20 млн.

тонн. Проложена новая железная дорога протяженностью 14 км, соединившая Кулеви с центральной железнодорожной магистралью Тбилиси-Поти, восстановлены внутренние дороги. В осуществлении проекта было занято более 2500 человек. В будущем здесь также намечено построить терминалы для сухих грузов и сжиженного газа. Кулевский терминал является важным шагом в деле повышения конкурентоспособности транзитного потенциала азербайджано-грузинского коридора энергоносителей. Сумма инвестиций, вложенных ГНКАР в Грузию, превышает \$400 млн.

В целом, известные во всем мире нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан, газопровод Баку-Тбилиси-Эрзурум, «Черноморский терминал» являются результатом стремления руководителей Азербайджана и Грузии проводить независимую политику.

Дочернее предприятие ГНКАР - ООО Socar Energy Georgia продолжает реализацию долгосрочных планов по открытию в Грузии автозаправочных станций (АЗС) бренда SOCAR. Сеть АЗС SOCAR уже включает 12 станций. По итогам года (в зависимости от практической возможности) Госнефтекомпания хочет иметь в Грузии от 17 до 20 АЗС. SOCAR является самой динамично развивающейся сетью заправочных станций в Грузии. Развитие сети продолжится и в 2009 году.

Экспорт энергоносителей с дальнейшими капиталовложениями в инфраструктуру этих стран не ограничивается грузинским и турецким рынками. В рамках недавнего визита президента Украины Виктора Ющенко в Баку обсуждались возможности прокачки каспийской нефти по нефтепроводу Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск. «Сегодня эксперты и правительство готовы к тестовому заполнению трубопровода технической нефтью азербайджанского происхождения. Идет формирование портфеля спроса и предложения», - сказал В.Ющенко.

ГНКАР уже выразила готовность поставить первичную нефть для технических нужд трубопровода на общих основаниях - по установленной схеме конкурсных продаж из портов Черного моря. Дальнейшие шаги по участию в проекте ГНКАР связывает с подготовкой его технико-экономического обоснования (ТЭО). Представление окончательного ТЭО нефтепровода Одесса-Броды - Европейский союз ожидается в октябре на IV Энергетическом саммите в Баку. Вовлеченные в проект страны, включая Азербайджан, Грузию, Украину и Польшу, уже обсуждают тарифы для участников и транзитную политику.

«Вопрос поставки технической нефти для тестирования может быть решен в кратчайшие сроки - нефтяной потенци-

ал Азербайджана позволяет это. Также не представляет проблем полное заполнение трубопровода, если проект будет подготовлен на выгодных коммерческих принципах», - считает президент Азербайджана Ильхам Алиев.

Сегодня у проекта создания трубопроводной системы Одесса-Броды - Европейский союз появился новый сильный сторонник - Казахстан. Парламент Казахстана уже согласился с вариантом транспортировки казахстанской нефти через Азербайджан и далее через Одесса-Броды в Европу.

Работы над проектом ведет международная трубопроводная компания «Сарматия», участниками которой являются ГНКАР, грузинская GOGC, украинская «Укртрансфанта», польская Przedsiębiorstwo Eksploatacji Rurociagow Naftowych Przyjazn S.A. и литовская AB Klaipedos Nafta.

Как известно, ныне азербайджано-туркменские отношения переживают новый период подъема. Особенно после майского визита в Баку Президента Туркменистана Гурбангулы Бердымухаммедова наблюдается взаимное стремление наладить плодотворное сотрудничество. Во время этого визита был подписан ряд документов, регулирующих взаимоотношения в различных сферах, обсуждены перспективы сотрудничества в энергетической отрасли. Позже состоялась поездка руководства ГНКАР в эту страну, на которой рассматривались вопросы энергетической безопасности, регионального сотрудничества, совместных возможностей прикаспийских государств, сотрудничества в экспорте углеводородных ресурсов на мировой рынок. Азербайджан неоднократно высказывал готовность организовать транзит туркменских углеводородов на мировые рынки через свою территорию, а также совместной разработки трансграничных месторождений нефти и газа. Азербайджан, как транзитная страна, готов предоставить Туркменистану всю необходимую для этого инфраструктуру. Наиболее отчетливым результатом двусторонних переговоров явилось успешное проведение в сентябре 2008 года в Баку Международной конференции «Нефтяной и газовый потенциал Азербайджана и Туркменистана: энергетика, экономика, экология. Стратегия сотрудничества».

Учитывая газовый потенциал страны, сегодня ГНКАР ожидает четких коммерческих данных для участия в одном из трубопроводов NABUCCO, ITGI (Турция-Греция-Италия) или TAP (Трансадриатический). ГНКАР была приглашена как сторона для участия в этих трубопроводных проектах. В настоящее

время ГНКАР изучает экономическую целесообразность и возможность своего участия в реализации этих проектов. С учетом этого ГНКАР также проводит маркетинг по экспорту газа на Стадии-2 разработки газоконденсатного месторождения «Шах Дениз».

Учитывая указания главы государства относительно инвестиций на внутренний рынок, ГНКАР намеревается построить новый современный нефтехимический комплекс и в Азербайджане. Президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев уже заявил, что согласно указанию главы государства в ближайшем будущем будет подготовлено ТЭО строительства комплекса. В настоящее время в структуре ГНКАР функционируют два нефтеперерабатывающих предприятия - Бакинский нефтеперерабатывающий завод имени Гейдара Алиева и завод «Азернефтяг». Будучи в эксплуатации уже длительный период оба завода устарели с технологической точки зрения и соответствия мировым стандартам в области переработки нефти. Кроме того, находящиеся в черте города НПЗ представляют собой нежелательное соседство для населенных пунктов столицы. Как известно, химический комплекс республики, сосредоточенный в Сумгайыте находится в отдалении от нефтеперерабатывающих предприятий, с которыми он связан технологической цепочкой. Учитывая все эти факторы, президент страны Ильхам Алиев дал поручение ГНКАР построить новый мощный нефтехимический комплекс, работающий по современной технологии и отвечающий международным стандартам. В Госнефтекомпании была создана проектная комиссия. Ведется соответствующая работа с зарубежными партнерами и банками. В вышеназванный комплекс войдут: завод по переработке газа, нефтеперерабатывающий, нефтехимический, химический заводы, а также теплоэлектроцентраль для обеспечения работы этих объектов. Работы будут вестись поэтапно. На определенном этапе предусматривается демонтаж функционирующих в столице НПЗ, что также целесообразно с экологической точки зрения.

Сегодня Азербайджан, полностью обеспечивший свою энергетическую безопасность, стал крупным производителем и экспортером нефти и газа, вносит вклад в энергетическую безопасность других стран. Деятельность Госнефтекомпании Азербайджана и в дальнейшем будет направлена на экономическое развитие и реализацию намеченных программ, что позволит в предстоящие годы продолжить стремительное развитие Азербайджана на мировых рынках.

CONCEPT OF DEVELOPMENT FOR REGIONS – ACTIVITY PROGRAM OF AZERBAIJAN'S GAS INDUSTRY



Caspian Energy (CE): To what degree President's well known decree (passed in 2004) about accelerating social-economic development of regions is considered to be significant for gas economy's development?

Alikhan Melikov, Chairman, Azerigaz CJSC: It is noteworthy that this decree signed by President Ilham Aliyev is considered to be the continuation of general development strategy meant not only for gas economy of the country but also for the entire economy, the basis of which was laid back in 2000 due to National Leader Heydar Aliyev's decree about improving supply of energy carriers for economy and population. It is noteworthy that this decree determined the general conception of gas supply. Priorities of gas economy development were determined and underlined in accordance with this decree. It should be mentioned that apart from measures for the increase of gas production and supply for all consumers, this decree also envisaged measures on importing gas which was necessary for electricity generation at that period.

Full implementation of this program in conformity with this document envisaged not only gas importation but also reconstruction of gas measuring units, installation of devices meant for cal-

culating and measuring gas volumes, rehabilitation of gas transportation system and measures for optimal and effective utilization of gas. Performance of these operations brought gas economy to points which caused adoption of the program of gas economy development for the period of 2004-2008 in accordance with President Ilham Aliyev's decree. Regarding the program meant for 2004-2008, its basic directions and goals may be determined in the following way:

- full and large scale restoration of gas supply to regions which did not receive gas temporarily for objective reasons;
- gasification of regions which had not been supplied with gas before the decree;
- capacity increase of gas transportation system to volumes of gas extracted from the production site, i.e. development of gas supply infrastructure itself;
- gas supply to new residential areas and settlements.

The final goal and task set in front of Azerigaz CJSC envisaged phased restoration of gas supply to all previously gasified districts as well as partial gasification that was finally done.

The following main results were achieved as a result of this program's implementation compared to figures from the beginning of 2004:

- Additional 314 settlements are supplied with gas;
- Number of consumers supplied with gas increased to 268,242;
- Volume of domestic natural gas supplied to gas transportation system has been increased almost three times as much and is forecasted at the level of 11.3 bcm in 2008.

Taking into account that much bigger gas demand was satisfied in 1991 as well as considering the figures of this year as basic ones, it may be assumed that today we have reached this base level and even surpassed it on separate figures.

Such districts as Lerik, Yardimli, Agcabedi and Beylagan were gasified. Gas supply to Nakhchivan Autonomous

Republic was fully restored after a 14-year interruption.

CE: As you have mentioned, usage of underground gas storages plays a significant role in uninterrupted gas supply, particularly in winter. Could you give an elaborate description of the current situation in this sector?

Alikhan Melikov: You are quite right about the significance of underground gas storages within gas supply system of the country. Indeed, underground gas storages are considered to be a major part of gas transportation system of countries where they are constructed and exploited. They tend to be some sort of 'gas cushion' which eases to eliminate variation in gas demand during Autumn-Winter period.

Therefore, government controls both their utilization and operations on their reconstruction, modernization and increase of their active gas storage capacity. Thanks to this, starting 2004, we began to increase volumes of injected gas into our two underground gas storages – Galmaz and Garadag. As a result, volumes of gas extraction were also increased during Autumn-Winter period.

It is enough to note that if starting 2004, we yearly injected about 700.0 million m³ of gas into the two gas storages, in 2008 this figure is planned to total about 1.4 billion m³. As you may see, volumes increased almost twice compared to the figures of 2004. Thus, this provides an opportunity to successfully supply gas during winter. However, the volume achieved is not going to be a limit. Azerbaijan's President Ilham Aliyev set the task to increase this volume up to 3.0 billion m³ a year in order to provide full gas supply on basis of its consumption as well as to have strategic gas reserve for force-majeure situations.

A program of operations has been developed for the fulfillment of this task. This program will be implemented stage by stage and this figure will be reached in near future.



Underground gas storages play a major role even in summer. Azerbaijan has been considered oil-producing country before. But accompanying gas comes along with oil. Excessive gas volumes are injected to UGS. As a result, this promotes to stably produce oil throughout a year.

CE: We talked about gas supply problems and ways of their solution in country's regions. But as it is known there are also problems in gas supply of the capital. Have these problems been solved?

Alikhan Malikov: Of course, along with problems of gas supply to regions which we solve stage by stage, there are also problems in gas supply of Baku city. These problems were studied in each district and as a result of this work we provided proposals for complex improvement of gas supply in the city.

The above mentioned proposals were approved by the government and as a result, Ilham Aliyev signed a Decree on accelerating social-economic development of villages in Baku city. This decree gave rise to radical improvement of gas supply of 'big' Baku. Within the framework of this program, we prepared design and estimate documents on over than 200 facilities, out of which 120 have already been constructed.

Due to implementation of these projects we managed to achieve substantial improvement of gas supply to many villages and settlements. The rest of the projects will be implemented this year.

Of course, the implementation of this program does not cover perspective development of our country's capital. Therefore, in conformity with the passed decision we have already started working on developing conception of gas supply to Baku till 2030. This work is quite complicated, it requires taking into account not only development character of the city but also many indirect and serious factors which are not directly related to gas supply of the city. This mainly concerns construction's direction, global energy forecasts, balance between various types of energy resources, control system, turning the city into a megapolis, economic and many other factors.

Therefore, we found it necessary to create a working group out of our leading specialists. The base of this group includes personnel of Azerbaijan Science-Research Institute for gas economy and project design. I think that we will be able to prepare and present a clear and complex plan as well as program of related operations to the government.

CE: It is known that apart from usual meters, work on introduction of more updated meters called "Smart-card" has been started. How do they differ from usual meters and what is the purpose of their introduction?

Alikhan Melikov: Like other fields of economy and industry of the country, gas economy also uses updated technologies, the newest technical equip-

ment. Among them are Smart-Card meters with advance payment.

Principle of operation of these meters is quite simple, but in the meantime is very strict, i.e. first gas fee should be paid so it may be consumed. The fee for consumed gas always totals 100% which is very important for the increase of fees from gas sale helps to substantially increase the amount of financial earnings of gas economy and make these earnings uninterrupted.

For the present day, we are implementing these projects in Ganja, where about 30 thousand of such meters (a total number will be about 62 thousand) have already been installed, as well as in Sumgait and Azizbekov districts of Baku city.

In future, we plan to continue introduction of these meters in all the regions of the country once we have enough funds

CE: Does it mean that performance of these operations on gas supply within the decree on acceleration of economic development of regions will enable to provide full gas supply to all the regions or there are plans for continuation of these operations?

Alikhan Malikov: Of course, implementation of the program on gas supply for the period of 2004-2008 enables to radically improve both the quality of gas supply and to substantially enlarge gas supply network and to increase the number of gas consumers. However, rapid development of country's economy, constructions, and emergence of new dwelling settlements causes necessity for continuing operations on gas supply.

Taking these factors into account in conformity with government's instruction, we have already developed a project on continuing operations for enlarging gas supply network for the period to 2009-2013. Developed materials include the program on expanding the coverage of gas supply to all regions of the country. This program has been divided into the three stages per each region.

I think performance of all these operations will allow us to implement our president's decree on bringing gasification level up to 90% and supply the whole country with gas.

Using the opportunity provided by your journal and taking into account that soon we will celebrate the Day of Oilmen which is on September 20, I would like to personally and on behalf of the whole personnel of Azerigaz CJSC congratulate all employees of oil industry with professional holiday and wish them further success.

КОНЦЕПЦИЯ РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ СТРАНЫ - ПРОГРАММА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА АЗЕРБАЙДЖАНА

Caspian Energy (CE): Какое значение для развития газового хозяйства в целом, а также для расширения сети газоснабжения имеет известное Распоряжение президента Азербайджана об ускорении социально-экономического развития регионов, принятое в 2004 году?

Председатель АОЗТ «Азеригаз» Алихан Маликов: Следует отметить, что данное Распоряжение президента страны Ильхама Алиева является продолжением общей стратегии развития не только газового хозяйства страны, а в целом всей экономики, основа которой была заложена еще в 2000 году Указом общенационального лидера азербайджанского народа Гейдара Алиева «Об улучшении снабжения энергоносителями экономики и населения» и определившей общую концепцию газоснабжения. В соответствии с этим Указом были определены и обозначены приоритеты в развитии самого газового хозяйства, в области газификации и коренного изменения газоснабжения страны в целом. Особо следует отметить, что наряду с мерами по увеличению добычи и обеспечения местным природным газом всех потребителей, Указом были также определены меры по закупке импортного природного газа, так необходимого в тот период для выработки электроэнергии.

Полное выполнение программы работ согласно этому документу, а это не только импорт газа, но еще и реконструкция газоизмерительных узлов, установка приборов учета и измерения объема газа, реабилитация газотранспортной системы, меры по оптимальному и эффективному использованию газа и т.д., выполнение которых позволило вывести газовое хозяйство на те рубежи, отталкиваясь от которых в соответствии с Распоряжением президента страны Ильхамом Алиевым и была принята программа развития газового хозяйства на 2004-2008 гг. Что касается непосредственно самой программы 2004-2008 годов, то в целом ее основные направления и цели можно определить следующим образом:

- усиленное и масштабное восстановление газообеспечения тех регионов, которые по объективным причинам временно не получали природный газ;

- газификация тех регионов, которые ранее на время подписания Указа вообще не получали газ;

- увеличение мощности газотранспортной системы до объема газа, получаемого с места его добычи, т.е. развитие самой инфраструктуры газоснабжения;

- обеспечение природным газом новых жилых районов и массивов.

Конечной целью и задачей, поставленной перед АОЗТ «Азеригаз» было поэтапное восстановление газообеспечения всех ранее газифицированных районов, а также частичная газификация, что и было выполнено.

В результате выполнения этой программы по сравнению с началом 2004 года сегодня достигнуты следующие основные результаты:

- дополнительно природным газом обеспечиваются 314 населенных пунктов;

- количество абонентов населения, получающих газ, увеличилось на 268242;

- объем местного природного газа ежегодно подаваемого в газотранспортную систему увеличен почти в 3 раза и в 2008 году прогнозируется на уровне 11,3 млрд. кубометров.

Если учесть, что наиболее большой спрос на природный газ был удовлетворен в 1991 году и взять показатели за этот год как основу, т.е. как базовые, можно сказать что сегодня мы достигли этого уровня, а по отдельным показателям даже опередили этот базовый уровень.

Газифицированы такие районы как Лерикский, Ярдымлинский, Агдабединский и Бейлаганский, после 14-летнего перерыва полностью восстановлено газоснабжение Нахчыванской Автономной Республики.

CE: Как Вы упомянули, для бесперебойного газоснабжения и особенно в зимнее время особое значение имеет

наличие и использование подземных газохранилищ. Не могли бы подробнее описать сегодняшнюю ситуацию в этой сфере?

Алихан Маликов: Вы совершенно правильно и точно отметили в целом значение подземных газохранилищ в системе газоснабжения страны. Действительно подземные газохранилища в тех странах, где они созданы и эксплуатируются, являются неотъемлемой и важной частью всей газотранспортной системы, в своем роде «газовой подушкой», позволяющей смягчить и даже полностью устранить колебания спроса на газ, особенно, в осенне-зимний период.

Поэтому руководство страны держит в сфере своего внимания, как их использование, так и работы по их реконструкции, модернизации и увеличению их активного газохранилища. Именно благодаря этому, начиная с 2004 года, мы поэтапно начали наращивать объемы закачки в наши два подземных газохранилища - Галмаз и Гарадаг, в результате чего были увеличены и объемы отбора газа в осенне-зимний период.

Достаточно отметить, что если на начало 2004 года мы ежегодно закачивали в оба газохранилища всего около 700,0 млн. кубометров газа, то в 2008 году объем закачки планируется уже на уровне 1,4 млрд. кубометров. Как видите, по сравнению с 2004 годом объемы возросли почти в 2 раза, что позволяет нам успешно выполнять газоснабжение в холодное время года. Однако достигнутый объем не является пределом. Президентом страны Ильхамом Алиевым поставлена задача, довести этот объем до 3,0 млрд. кубометров в год, чтобы полностью обеспечить объем подачи газа на уровне его потребления, а также иметь стратегический запас газа на форс-мажорные обстоятельства.

Для выполнения этой задачи уже подготовлена программа работ, которая выполняется поэтапно, и уже в недалеком будущем этот рубеж будет достигнут.



ПХГ имеют значение и в летнее время. Азербайджан ранее считали нефтедобывающей страной. Но вместе с нефтью идет попутный газ. Избыток газа в летнее время поступает в ПХГ, что способствует круглый год стабильно добывать нефть.

СЕ: Мы говорили о проблемах газоснабжения и путях решения ее в регионах страны. Но, как известно, есть еще проблемы в газоснабжении столицы. Решаются ли эти проблемы?

Алихан Маликов: Естественно, что наряду с проблемами газоснабжения регионов, которые поэтапно решаются, нами определены проблемы и в газоснабжении города Баку. Эти проблемы были изучены в каждом районе и в результате этой работы нами были представлены предложения по комплексному улучшению газоснабжения города.

Указанные предложения были одобрены руководством страны и в результате этого президентом Ильхамом Алиевым, было подписано Распоряжение «Об ускорении социально-экономического развития поселков города Баку», которое дало начало выполнению работ по коренному улучшению газоснабжения «большого» Баку. Всего в рамках этой программы нами была подготовлена проектно-сметная документация более, чем по 200 объектам, из которых 120 уже реализованы.

В результате реализации этих проектов мы уже получили существенное улучшение газоснабжения многих поселков и деревень, остальные проекты будут реализованы в этом году.

Конечно же, реализация этой программы не охватывает перспективное развитие столицы нашей страны, и поэтому в соответствии с принятым решением мы

уже начали работу по выработке концепции газоснабжения города Баку до 2030-года. Эта работа достаточно сложная, она требует учет не только характера развития самого города, но многих на первый взгляд не имеющих прямого отношения к газоснабжению столицы косвенных, но серьезных факторов. Это в первую очередь направление строительства, глобальные энергетические прогнозы, баланс между различными видами энергоносителей, системы управления, превращение города Баку в мегаполис, экономические и множество других факторов.

Поэтому мы сочли необходимым создать рабочую группу из ведущих наших специалистов, основу которого составляет коллектив АЗНИИ газового хозяйства и проектирования. И я думаю, что мы сумеем подготовить и представить руководству страны четкий и комплексный план, а также программу работ в этом направлении.

СЕ: Известно, что наряду с обычными счетчиками начата работа по внедрению более передовых – так называемых «Smart-kart» счетчиков. Чем они отличаются от простых счетчиков и какова цель их внедрения?

Алихан Маликов: Как и все другие отрасли экономики и хозяйства страны, так и газовое хозяйство в своем развитии использует по возможности передовые технологии, новейшую технику и оборудование, одним из которых являются счетчики с предоплатой или как их иначе называют счетчики типа «Smart-kart».

Принцип работы этих счетчиков довольно простой, но в тоже время очень, если можно так сказать строгий – т.е. сначала необходимо оплатить стоимость газа, и только потом его исполь-

зовать. Притом, что особенно важно для увеличения сборов от реализации газа – оплата потребленного газа практически всегда составляет 100%, что позволяет существенно увеличить объем финансовых поступлений в газовое хозяйство и, кроме того, сделать эти поступления постоянными.

На сегодня мы реализуем эти проекты в Гяндже, где уже установлено около 30 тыс. таких счетчиков (всего их в Гяндже будет установлено около 62 тыс.), Сумгайите и в Азизбековском районе города Баку.

В дальнейшем при наличии финансовых средств мы будем продолжать их внедрение во всех регионах страны.

СЕ: Означает ли, что выполнение работ по газоснабжению в рамках Распоряжения об ускорении социально-экономического развития регионов позволит полностью обеспечить газом все регионы или же есть планы по продолжению этих работ?

Алихан Маликов: Конечно, выполнение программы работ по газоснабжению на 2004-2008 гг. позволяет коренным образом улучшить как само качество газоснабжения, так и существенным образом расширить сеть газоснабжения и естественно увеличить количество потребителей газа. Однако учитывая ускоренное развитие экономики страны, стремительный рост строительства жилья и появление новых населенных пунктов ставит объективную необходимость продолжения работ по газоснабжению.

Учитывая все эти факторы по указанию руководства республики, нами уже подготовлен проект по продолжению работ по расширению сети газоснабжения на период 2009-2013 гг. Разработанные материалы включают в себя в основном программу расширения охвата газоснабжением всех регионов страны, которая разделена на три этапа на каждый регион.

Выполнение этих работ я думаю позволит нам претворить в жизнь указание президента страны Ильхама Алиева о доведении уровня газификации до 90% и этим самым обеспечить газом практически всю страну.

Пользуясь предоставленной Вашим журналом возможностью и учитывая, что скоро мы все будем отмечать День работников нефтяной промышленности, который, как известно проходит 20 сентября, хочу от себя лично и от имени всего коллектива АОЗТ «Азеригаз» сердечно поздравить всех работников нефтяной промышленности с профессиональным праздником и пожелать им дальнейших успехов во имя процветания нашей Республики.

AZNEFT PU RAMPING UP OIL AND GAS PRODUCTION IN AZERBAIJAN



Caspian Energy (CE): Mr Ahmadov, could you provide details about the opportunities of ramping up oil -and- gas production in Azerbaijan?

Sabuhi Ahmadov, General Director, Azneft PU: In total Azerbaijan's commercial production has yielded 1.4 billion tons of oil and 500 bcm of gas.

However, new oil and gas discoveries are still possible as proved by such

new giant fields as Azeri-Chirag-Gunashli (ACG) and large gas and condensate field, Shah Deniz, discovered in the late XX century. Exploration operations at the ACG area have produced additional reserves. Following the latest data, ACG's resources make as much as 900MT vs previously stated 511MT. New discoveries and start-ups enabled production outputs to surge from 15.4MT in 2004 to 22.2MT in 2005, to 30MT in 2006 and up to 45MT in 2007. Such growth rates will be continued. So, by 2010 production outputs are expected to go up to approx 65MT of oil.

New exploration activities target mainly promising structures of the Azerbaijan sector of the Caspian Sea. Researches throughout the area have proved the presence of around 32 billion barrels of oil.

One should promote exploration operations to ramp up domestic oil production and meet growing oil needs. In general, the potential of the Azerbaijan sector of the Caspian Sea is assessed as a very high one.

CE: What works are now underway to maintain stable oil production at Gunashli field and other deposits?

Sabuhi Ahmadov: To maintain stable oil production at the unique Gunashli field and other areas Azneft PU is implementing works in line with the short-term and long-term programmes.

Azneft PU has worked out the Gunashli Complex Infrastructure Upgrading and Development Project for 2008-2010.

Well #4 drilled in 1979 discovered the Gunashli field. Its initial output was 230 tons a day. Follow-up exploration works proved oil and gas presence in horizons VIII, IX, X, Pereriv formation, Nadkirmakinskaya suite, Podkirmakinskaya suite, and Kalinskaya suite.

Too, gas presence has been found at horizons V, VI, VII of the pay formation in recent years.

As of January 1, 2008 the field yielded totally 132,354kT of oil, 1,287kT of condensate and approx 47 bcm of gas.

A slight decrease in oil outputs (3%) is scheduled for 2008-2010. However, in 2010 gas production rates will be maintained at the level of 6,050 mcm. To fulfill this programme Azneft PU plans to carry

out 180 workover programmes every year so as to benefit in average additional 180kT per annum.

39 new wells shall be drilled up to 2015 to stabilize production at Gunashli.

Azneft PU has drawn up the programme so as to receive 8.0 bcm of gas outputs. This year drilling operations at Gunashli will target mainly new gas discoveries. Drilling of 8 new wells at VI-VIII horizons will enable to maintain the annual gas custody transfer at the level of 6,354 mcm.

Complex geological and engineering operations at Gunashli, drilling of wells to the horizons with huge remaining recoverable reserves of Nadkirmakinskaya and Kalinskaya suites, development and expansion of water injection are considered to be a valuable asset to maintaining stable oil production at Gunashli.

Relevant operations are now underway at other fields to maintain stable production rates. Azneft PU has worked out programmes for Oil Rocks field, Absheronneft OGPU and Nariman Narimanov OGPU. These programmes include drilling of new wells at almost all developed areas so as to upgrade the well stock and expand the development area.

High-output wells shall be drilled at Oil Rocks from newly commissioned fixed offshore platforms (FOP) #1887 and #2387.

Plans for 2008-2010 are to drill 37 wells at Oil Rocks and 7 wells at Palchig Pilpilasi areas and perform a number of workover operations. Under the said programme, oil production by OGPU will go up from 936.4kT to 1MT.

Too, Absheronneft OGPU has worked out the programme to maintain stable production rates. The programme provides expansion of FOP #340 and drilling of 8 wells at Darvin bankasi field. Expanded FOP #190 will allow drilling 6 production wells.

New platforms #660 for 12 wells and #620 for 20 wells will be constructed within the next few years.

New wells at OGPU's fields and other areas will raise oil outputs to 268kT in 2010.

Fields under development and old deposits are vital for maintaining stable production rates for next 2-3 years. Works



regularly implemented at these areas so as to raise oil production include drilling of new wells, workover operations and ongoing introduction of new methods (heat, physical-chemical and microbiological).

CE: Do you have funds to plan development of new fields? Does SOCAR plan to continue exploration activities at Zafar, Nakhchivan, Ashraf and Garabakh fields?

Sabuhi Ahmadov: 3 exploration wells were drilled by the Caspian International Oil Company at the Garabakh area in 1997-1998. Despite the fact that sediments revealed by the first exploratory well were estimated as positive on basis of geophysical research, they remained untested since their testing were considered to be irrational from the economic point of view.

Industrial gas condensate was revealed as a result of drilling on the second and third exploratory wells.

Industrial gas and condensate flow occurred as a result of drilling the first exploratory well to the depth of 3,711 meters at the Ashrafi structure.

Continuation of exploration work at Garabakh and Ashrafi areas is envisaged in accordance with the program. Development work is also planned to be conducted at these fields.

Geological structure of Nakhchivan structure was studied through "reflecting waves" method of exploration seismology in 1965. This structure was prepared for deep exploratory drilling in 1998.

Exploratory well drilled at the north-eastern wing of the structure early in 2000s revealed flow process between strata and water saturation within them. One more exploratory well is planned to be drilled soon within geologically attractive part of the Nakhchivan area.

Zafar-Mashal square is located within the deep part of the South-Caspian cavity and is considered to be a perspective structure. ExxonMobil Company started drilling the first exploratory well (7087 meters) from Heydar Aliyev mobile floating drilling rig in 2004. This operation was completed on October 17, 2004. The exploratory well provided an opportunity to study the geological section of the area. The section discovered as a result of field-geophysical research was considered to be oil-gas bearing one and may become an object for exploration drilling in future.

CE: What do you expect from Umid and Babek structures?

Sabuhi Ahmadov: Exploratory wells were drilled previously at Umid perspective structure. Sediments revealed as a result of drilling the two wells were estimated as positive on basis of geophysical research. An analysis of geological-geophysical materials shows the oil and gas content of this area. For this purpose, exploratory drilling is planned to resume at the Umid area in order to study the oil and gas content of this structure.

D-1 area (Babek) is located 30km to South-West from the gas condensate

field of Bulla-more. Improvement of collector peculiarities and thickening of layers was revealed via analyzing geologically-geophysical materials from the North-West till South-East of the Baku Archipelago. An analysis of geological-geophysical research held within the wells of the Umid structure indicates that Babek structure will be a gas field with high potential.

CE: What are the results of PU activity within the first 6 months of 2008 and what is the forecast of oil-gas production in coming years?

Sabuhi Ahmadov: The first 6 months of 2008 were completed successfully. High figures in oil-gas production and its supply to the state were obtained. Thus, the mission concerning oil production together with condensate was fulfilled by 100.1% within the first 6 months. The plan was exceeded by 5015.208 tons of oil. Oil supply to the state totaled 100.3% against the plan. Additional 11832.875 tons of oil was supplied to the state.

Gas production within oil-gas producing departments of production units was fulfilled by 100.1% over this period. Additional 4,860 thousand cubic meters of gas was produced. Gas production from production units was increased by 42.3% compared to the figures from the same period of last year.

In future, we will contribute to further increase of oil-gas production and country's prosperity under the direction of Azerbaijan's President Ilham Aliyev.



ПО «АЗНЕФТЬ» НАРАЩИВАЕТ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧУ В АЗЕРБАЙДЖАНЕ

Caspian Energy (CE): Г-н Ахмедов, как Вы оцениваете потенциал и возможности наращивания нефтедобычи на месторождениях в Азербайджане?

Генеральный директор ПО «Азнефть» Сабухи Ахмедов: За всю историю промышленной добычи нефти в Азербайджане из недр извлечено 1,4 млрд. тонн нефти и 500 млрд. кубометров газа.

Несмотря на это не исчерпаны возможности открытия новых месторождений. Примером этому может служить открытие в конце XX века таких крупных месторождений, как «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли» (АЧГ) и крупного газоконденсатного месторождения «Шах Дениз». В результате проведенных поисково-разведочных работ на месторождениях АЧГ выявлены дополнительные резервы. Последние оценки резервов АЧГ составляют 900 млн. тонн, хотя ранее они были на уровне 511 млн. тонн. Благодаря открытию и вводу их в разработку в республике добыча нефти начала расти с 15,4 млн. тонн в 2004 году, 22,2 млн. тонн в 2005 году, 30 млн. тонн в 2006 году, до 45 млн. тонн в 2007 году. Такой темп роста добычи будет продолжен, и в 2010 году ожидается добыча около 65 млн. тонн нефти.

Поиски новых месторождений в Азербайджане в основном связаны с перспективными структурами азербайджанского сектора Каспия. Исследованиями в прикаспийском районе азербайджанского сектора Каспия выявлено около 32 млрд. баррелей нефти.

При интенсивном росте потребления нефти требуется интенсификация поисково-разведочных работ с целью наращивания нефтедобычи Азербайджане. В целом, потенциал азербайджанского сектора Каспия очень высокий.

СЕ: Какие работы ПО ведутся по поддержанию стабильной нефтедобычи на «Гюнешли», и на других месторождениях?

Сабухи Ахмедов: С целью поддержанию стабильной нефтедобычи на

крупном и действительно уникальном месторождении «Гюнешли», и на других разрабатываемых месторождениях, ПО «Азнефть» ведется работа согласно краткосрочной и долгосрочной программ.

Для месторождения «Гюнешли» на 2008-2010 гг. составлена комплексная программа обновления инфраструктуры и развития.

Первооткрывательницей месторождения «Гюнешли» является скважина №4, пробуренная в 1979 году. Первоначальный дебит этой скважины в тот период составил 230 тонн в сутки. В результате поисково-разведочных работ выявлены нефтегазоносность следующих горизонтов: VIII, IX, X, Свиты Перерыва, НКП, ПК, Кас.

В последнее годы установлена промышленная газоносность V, VI, VII горизонтов ПТ.

По состоянию на 1 января 2008 года с месторождения добыто 132354 тыс. тонн нефти, 1287 тыс. тонн конденсата, около 47 млрд. кубометров газа.

В 2008-2010 гг. согласно составленной программе ожидается небольшое падение нефтедобычи (3%). Однако предусматривается сохранение уровня добычи газа с месторождения в 2010 году в объеме 6050 млн. кубометров. Для выполнения этой программы предусматривается ежегодно проводить 180 геолого-технических мероприятий, за счет которых в среднем в год будет добываться дополнительно 180 тыс. тонн нефти.

Для стабилизации добычи на месторождении «Гюнешли» до 2015 года предусматривается бурение 39 новых скважин.

Для достижения добычи газа в ПО «Азнефть» в 2008 году в объеме 8,0 млрд. кубометров также составлена программа, согласно которой на месторождении «Гюнешли» в текущем году бурение в основном направлено на добычу газа. Бурение 8 скважин на VI-VIII горизонты позволит нам поддерживать годовую сдачу газа на этом месторождении на уровне 6354 млн. кубометров.

Перспективным для стабиль-

ной добычи нефти на месторождении «Гюнешли» считается проведение комплекса геолого-технических мероприятий, бурение скважин на горизонты с большими остаточными извлекаемыми запасами НКП и Кас, совершенствование и расширение водного воздействия.

На других месторождениях ПО «Азнефть» также ведутся работы для стабильной добычи нефти, подготовлены программы добычи для месторождений «Нефт Дашлары», НГДУ «Абшероннефть», НГДУ им. Н.Нариманова. Эти программы также включают бурение новых скважин почти на всех разрабатываемых месторождениях, с целью обновления вышедших из эксплуатации скважин и для пополнения сетки разработки.

На месторождении «Нефт Дашлары» предусматривается бурение высокодебитных скважин в основном с нововведенных стационарных морских оснований (СМО) №1887 и №2387.

В 2008-2010 гг. предусматривается бурение 37 скважин на месторождении «Нефт Дашлары» и 7 скважин на месторождении «Палчыг Пилпилеси», проведение ряда геолого-технических мероприятий. Согласно этой программе добыча нефти по НГДУ вырастет с 936,4 тыс. тонн до 1 млн. тонн.

В НГДУ «Абшероннефть» для поддержания стабильной добычи также составлена программа мероприятий. Согласно этой программе на месторождении «Дарвин банкасы» предусматривается расширение СМО №340 и бурение 8 скважин, а за счет расширения СМО №190 бурение 6 эксплуатационных скважин.

Наряду с этим, в ближайшие годы предусматриваются строительство новых оснований №660 на 12 скважин и №620 на 20 скважин.

За счет бурения новых скважин на месторождениях НГДУ и других месторождениях уровень добычи нефти в 2010 году достигнет 268 тыс. тонн.

Для поддержания стабильной добычи в ближайшие 2-3 года немаловажную роль будут играть находящиеся в разработке и старые месторождения, где ежегодно бурятся новые скважи-



ны, регулярно проводятся геолого-технические мероприятия и идет процесс внедрения современных методов (тепловых, физико-химических и микробиологических) увеличения нефтеотдачи.

СЕ: Планируется ли разработка новых месторождений собственными силами? Планирует ли ГНКАР своими силами продолжить разведку на месторождениях «Зафар» и «Нахчыван», «Ашрафи» и «Гарабах»?

Сабuhi Ахмедов: На площади «Гарабах» в 1997-1998 гг. Каспийской международной нефтяной компанией были пробурены 3 разведочные скважины. Несмотря на то, что отложения, открытые первой разведочной скважиной, по результатам геофизических исследований, были оценены положительно, они остались непроверенными ввиду того, что их испытание в экономическом отношении было расценено нецелесообразным.

В результате бурения второй и третьей разведочных скважин был получен приток газоконденсата промышленного значения.

В результате бурения первой разведочной скважины на структуре «Ашрафи», пробуренной на глубину 3711 метров был получен приток газа промышленного значения, конденсатные притоки.

На площадях «Гарабах» и «Ашрафи», согласно программе, предусматривается продолжение поисково-разведочных работ и привлечение этих структур к разработке.

Геологическое строение структуры «Нахчыван» было изучено в 1965 году методом сейсморазведки «отражающиеся волны», а в 1998 году она была подготовлена сейсморазведочными работами к глубокому поисковому бурению.

В начале 2000-х годов первая поисковая скважина, пробуренная в северо-восточном крыле структуры, определила проницаемость между пластами и их насыщенность водой. В ближайшее время планируется бурение еще одной поисковой скважины в геологически привлекательной части площади «Нахчыван».

Площадь «Зафар»-«Машал» находится в глубинной части Южно-Каспийской впадины и считается перспективной структурой. В 2004 году компанией ExxonMobil с использованием полупогружной плавучей буровой установки имени Гейдара Алиева было начато бурение первой поисковой скважины, которое было завершено 17 октября 2004 года на глубине 7087 метров. Поисковая скважина сравнительно позволила изучить геологический разрез участка. Разрез, открытый в результате промысло-

геофизических исследований, был расценен как нефтегазоносный и может стать в перспективе объектом поисково-разведочного бурения.

СЕ: Какие надежды возлагаются на структуры «Умид» и «Бабек»?

Сабuhi Ахмедов: На перспективной структуре «Умид» в свое время были пробурены поисковые скважины. Отложения, открытые в результате бурения двух скважин, по результатам исследований промысловой геофизики, были расценены как положительные. Анализ геолого-геофизических материалов показывает нефтегазоносность участка. В связи с этим, с целью изучения нефтегазоносности этой структуры, на площади «Умид» планируется возобновление поисково-разведочного бурения.

Участок D-1 (Бабек) находится в 30 км юго-западнее от газоконденсатного месторождения «Булла-море». Путем анализа геолого-геофизических материалов с северо-запада до юго-востока Бакинского архипелага было определено улучшение коллекторных особенностей и утолщение слоев. Анализ геолого-геофизических исследований, проведенных в скважинах участка «Умид», показывает, что структура «Бабек» будет газовым месторождением, имеющим большой потенциал.

СЕ: Каковы результаты деятельности ПО по итогам первого полугодия 2008 года, и каковы прогнозы нефтегазодобычи на предстоящие годы?

Сабuhi Ахмедов: Первое полугодие 2008 года было успешно завершено, были достигнуты высокие показатели в нефтегазодобыче и их сдаче государству. Так, задание на первое полугодие по добыче нефти с конденсатом было выполнено на 100,1%. План был перевыполнен на 5015,208 тонны нефти. Сдача нефти государству составила 100,3% от планового показателя, государству дополнительно было сдано 11832,875 тонны нефти.

Газодобыча в нефтегазодобывающих управлениях производственного объединения за этот период была выполнена на 100,1%, дополнительно было добыто 4860 тыс. кубометров газа. По сравнению с соответствующим периодом прошлого года, газодобыча по производственному объединению была увеличена на 42,3%.

В дальнейшем под руководством президента Азербайджана Ильхама Алиева мы будем вносить свой вклад в дальнейшее наращивание нефтегазодобычи и процветание страны.

HEYDAR ALIYEV BAKU DEEPWATER JACKET FACTORY CELEBRATING ITS 30TH ANNIVERSARY

Heydar Aliyev Baku Deepwater Jackets Factory (BDWJF) is a main enterprise maintaining a stable implementation of the oil-and-gas strategy of Azerbaijan. Such large factory in Azerbaijan has enabled to build deepwater jackets on the Caspian Sea shelf.



Caspian Energy (CE): In 2008 Heydar Aliyev Baku Deepwater Jacket Factory (BDWJF) celebrated its 30th anniversary. How would you assess the path BDWJF has traveled since its establishment?

Safikhon Mammadov, Director, Heydar Aliyev Baku Deepwater Jacket Factory: The only and the largest plant of the kind on the shore of the Caspian Sea was initiated by Azerbaijan's National Leader Heydar Aliyev.

Starting 1970s, the National Leader of Azerbaijan has raised the issue about establishing infrastructure for development of oil-extraction in the Caspian Sea before the authorities of the Soviet Union. Thanks to him in 1978 the foundation for a deepwater jacket factory fabricating deepwater jackets for the sea depth of up to 200m was laid in Azerbaijan. That time the government of the Union intended to build the plant in Russia. However, Heydar Aliyev's will and determination prevailed and the plant was founded in Baku after all.

The total plant capacity is 60,000 ton of steel structures that enables to fabricate 2 or 3 deepwater jackets and steel structures, depending on the water depth onsite.

In 1984 the plant reached its designed capacity. Next year the first offshore platform was fabricated and launched. This stationary offshore platform is currently being operated at Gunashli field.

In general, over the whole period of time (1985-2007) 12 offshore platforms have been launched to the depth of 178m, including 9 for Gunashli and 1 for Chirag; the limit depth designed were 2 offshore platforms for Gunashli field.

A honorable follower of the National Leader, the incumbent President of Azerbaijan Ilham Aliyev, while visiting the plant, was proud to say: "Unless this plant had been built in Azerbaijan, these projects would not have gotten implemented so successfully. The future economic development of Azerbaijan is linked with but these projects...".

CE: What are BDWJF's contributions to the new history of Azerbaijan?

Safikhon Mammadov: Heydar Aliyev's far-seeing policy resulted in striking the Contract of the Century on September 20, 1994.

As per Phase 1-2-3 ACG Project two large construction sites were opened up at BDWJF. The jackets were made together with BosShelf LLC and topsides with McDermott Caspian Contractors Inc. Employing highly qualified welders and fitters that gained experience

working with foreign specialists, the factory timely fabricated, launched offshore and commissioned quality jackets for Central Azeri and West Azeri (14,000 tons each) and a 17,000 tons jacket for East Azeri alongside their respective topsides. The factory fabricated and launched offshore the 15,656 tons topsides of Deepwater Gunashli. The 190m high jacket weighing 14,500 tons for this platform has been also fabricated at the factory and delivered to the site.

Our National Leader used to say: "Today we are collaborating with foreign oil companies, implementing a new oil strategy and building offshore sites and deepwater platforms. So, the role of this factory seems to be much more valuable now than it used to be in the times of the FSU".

CE: What works is BDWJF implementing to ramp up SOCAR's outputs?

Safikhon Mammadov: Alongside the above said joint projects, BDWJF was also working at SOCAR's request. 2 jackets and respective topsides were assembled for a stationary platform #2387 at Oil Rocks in 2006.



In general, structure shop fabricated 4,130.8 tons of steel structures in 2006, 14679.7 tons in 2007 at the forecast of 12,000 tons and 10,741.4 tons in 7 months of 2008.

So, in 2007 782 tons of steel structures have been fabricated, painted and launched offshore to build stationary platforms ## 23 and 56 at Absheron Bankasi field; 3,240.2 tons to build stationary platforms ## 2387, 2415, and 2521 at Oil Rocks (1,160.9 tons of steel structures have been fabricated over 7 months of 2008); 758.4 tons to build stationary platform #340 at Darwin Bankasi; 479 tons to build stationary platform #29 at Bulla-Deniz (306.6 tons over 7 months of 2008); 414 tons to build stationary platform #11 at Gunashli field.

This year another 296 tons of steel structures shall be fabricated and commissioned for platforms at Absheron Bankasi field; 1,645 tons for Oil Rocks and 802 tons for Bulla-Deniz.

During 7 months of 2008 4,553.7 tons of steel structures have been fabricated, painted and launched to build stationary platforms at Umid platform and 83.2 tons to build stationary platform #1100 at Shimal Gyrshygy field.

BDWJF produced 3,797 tons of pipelines, 2,290 tons of piles of various diameter and 1,299 tons of various steel structures in 2007 and 2784.6 tons of pipelines, two 2,000 cu m 113T weight in 7 months of 2008 as per orders of Neftgastikinti Trust.

Alongside, in 2008 BDWJF will produce and hand over 595 tons of steel structures for deployment of spread No57 at Western Absheron field; 932 tons of steel structures for low-pressure gas collection system in the territory of field No1 at Oil Rocks; 2,150 tons of steel structures for construction of spread No 2585 at Oil Rocks; 555 tons of steel structures for expansion of spread (SDO) № 570 at Hara-Zira field; 1,500 tons of steel structures for construction of Umid-1 deepwater platform; 4,000 tons of pipelines and 3,625 tons of steel structures of various sizes as per orders of Neftgastikinti Trust.

In 7 months of 2008 as per orders of Azneft PU BDWJF fabricated tanks weighting 44.4 tons and having the capacity of 50 m³ and 6 pair of slurry tanks with total weight of 44 tons.

CE: What operations is BDWJF implementing for the non-oil sector?

Safikhhan Mammadov: In 2007 based on the order of different organizations the factory fabricated 172.7 tons of steel structures to be installed at high-



way and railway bridges at the Kulevi terminal (Georgia).

Too, the Factory has manufactured a 160m suspension bridge with the total weight of 213.3 tons currently being installed over the Talachay River in Zagataly region of Azerbaijan.

Alongside, in 2007 the factory produced 95 various-size steel structures weighing 510 tons and 241 steel structures (pipe-bends, T-bends, etc.) 2000mm in diameter and weighing 1,293.6 tons for Oguz-Gabala-Baku water pipeline in 7 months of 2008.

Too, BDWJF fabricated and handed over 493.6 tons of steel structures in 2007 and 357.4-ton different-purpose steel structures, 10 recuperator corps weighting 23.0 tons each for the cement industry, furnaces weighting 72.0 tons for the sugar industry, etc over 7 months of 2008 as per orders of other outside organizations.

In 2008 works will be performed at the amount of 51.0 million AZN, including manufacture of 16,100 tons steel structures which will cost 47.5 million AZN.

CE: What are BWDJF's financial results? What works are being implemented at the factory to promote its further development?

Safikhhan Mammadov: In general, during 2006 the production output and implementtion of works and services made 18.4 million AZN vs. scheduled 14.7 million AZN; 46.7 million AZN vs scheduled 34.5 million AZN in 2007 and

34.9 million AZN vs scheduled 29.7 million AZN for 7 months of 2008.

The average number of employees made 1,181 people in 2006, 1,419 in 2007 and 1,759 people over 7 months of 2008. As of August 1, 2008 the actual number of employees grew up to 1,856 people, which means 675 new jobs compared to 2006.

In 2006 the average wage amounted to 287.2 AZN compared to 443.8 AZN in 2007 and 590 AZN over 7 months of 2008. From September 1, 2008 wages at the factory grew by 25%.

The factory has been accredited by Russian Register with ISO 9001:2000 (Quality Management System), ISO 14001:2004 (Environmental Management System) and OHSAS 18001:1999 (HSE Management System). We are also registered in the International Certification Registry (ICR) IQNET, which opens up the opportunity to facilitate services and purchase-sale operations across 37 countries covered by ICR IQNET.

Certainly, we will not rest on laurels. There is still much to be done to perform the decrees of President Ilham Aliyev. We are sure we will do our best to realize future large-scale oil projects in the Caspian.

This September BDWJF is celebrating its 30th anniversary. The event will be accompanied by various arrangements. In conclusion on behalf on the factory team I would like to congratulate all the oilmen of Azerbaijan on occasion of the Oilman's Day.

БАКИНСКОМУ ЗАВОДУ ГЛУБОКОВОДНЫХ ОСНОВАНИЙ ИМ. ГЕЙДАРА АЛИЕВА ИСПОЛНЯЕТСЯ 30 ЛЕТ

Бакинский завод глубоководных оснований (БЗГО) имени Гейдара Алиева играет основополагающую роль в планомерном развитии нефтяной стратегии Азербайджана. Наличие столь крупного Завода в Азербайджане позволило обеспечить строительство глубоководных оснований на шельфе Каспийского моря.

Caspian Energy (CE): Бакинскому заводу глубоководных оснований (БЗГО) имени Гейдара Алиева в 2008 году исполнилось 30 лет. Как Вы оцениваете путь, пройденный Заводом с момента его становления?

Директор Бакинского завода глубоководных оснований (БЗГО) имени Гейдара Алиева, Сафихан Мамедов: Инициатором строительства самого крупного и единственного завода на Каспии стал общенациональный лидер Азербайджана Гейдар Алиев.

Еще начиная с 70-х годов прошлого века, вопрос о создании инфраструктуры для развития нефтяного производства в Каспийском море неоднократно поднимался перед руководством Союза Гейдаром Алиевым. Благодаря ему, в 1978 году фундамент завода глубоководных оснований, производящий глубоководные основания для установки на морские глубины до 200 метров, был заложен в Азербайджане.

Общая производственная мощность завода составляет 60 тыс. тонн металлоконструкций, что позволяет, в зависимости от глубины установки основания, в год собирать до 2-3 крупных блоков глубоководных оснований и разных металлоконструкций.

В 1984 году завод приступил к своей деятельности. В 1985 году была спущена в воду первая морская платформа. Эта стационарная морская платформа в данный момент эксплуатируется на месторождении «Гюнешли». В общем, за прошедший период (1985-2007 гг.) на глубине моря до 178 метров были установлены 12 морских платформ, в том числе, на глубине до 120 метров – 9 морских платформ на месторождении «Гюнешли» и 1 морская платформа на месторождении «Чыраг», на глубине 178 метров – 2 морские платформы на месторождении «Гюнешли».

Достойный последователь общенационального лидера, президент Азербайджана Ильхам Алиев, будучи на заводе, с чувством гордости за проводимую здесь большую работу, особо подчеркнул значение предприятия и заявил: «Если бы этот завод

не был построен в свое время в Азербайджане, возможно, эти проекты не осуществлялись бы столь успешно. Будущее экономическое развитие Азербайджана связано с реализацией этих проектов...».

СЕ: Каковы заслуги Завода в новейшей истории Азербайджана?

Сафихан Мамедов: В результате дальновидной политики Гейдара Алиева 20 сентября 1994 года был подписан «Контракт века».

В соответствии с Фазами 1, 2 и 3 реализации «Контракта века», на двух участках БЗГО было начато строительство крупных установок. Строительство опорных блоков осуществлялось совместно с компанией BosShelf, а изготовление верхних строений морских платформ – совместно с компанией McDermott. Силами высокопрофессиональных сварщиков и монтажников, накопивших на заводе за долгие годы опыт работы с иностранными специалистами, в море своевременно и качественно были отправлены, установлены и сданы в эксплуа-

тацию опорные блоки «Центральный Азери» и «Западный Азери», весом по 14 тыс. тонн, блок «Восточный Азери» весом 17 тыс. тонн, а также - соответствующие им верхние строения. Верхние модули платформы бурения, технического снабжения и проживания «Глубоководный Гюнешли», весом 15656 тонн были отправлены в море с Бакинского Завода Глубоководных Оснований. Опорный блок названной платформы также был построен на нашем заводе и отправлен в море. Вес этого блока составляет 14500 тонн, а высота 190 метров.

Не зря говорил наш общенациональный лидер: «Сейчас, когда мы, работая совместно с иностранными нефтяными компаниями, осуществляем новую нефтяную стратегию, когда сооружаем морские установки и платформы на больших глубинах, роль этого завода намного выше, чем в советский период».

СЕ: Какие работы ведутся на Заводе для наращивания собственной добычи ГНКАР?



Сафихан Мамедов: Наряду с отмеченными совместными проектами, БЗГО также выполнял заказы ГНАР.

В целом, по цехам металлоконструкций, в 2006 году было произведено 4130,8 тонн, в 2007 году – 14679,7 тонн металлоконструкций, за семь месяцев 2008 года – 10741,4 тонны металлоконструкций.

В 2008 году предусмотрено изготовление и сдача еще 296 тонн металлоконструкций для платформ на месторождении «Абшерон банкасы»; 1645 тонн металлоконструкций - на месторождении «Нефт Дашлары»; 802 тонны металлоконструкций - на месторождении «Булла-Дениз».

В течение 7 месяцев 2008 года для строительства морских стационарных платформ на месторождении «Умид-1» было изготовлено и покрашено 4553,7 тонн металлоконструкций; для строительства МСП №1100 на месторождении «Шимал гырышыгы» было изготовлено 83,2 тонны металлоконструкций.

По заказу треста «Нефтьгазтикинты» в 2007 году было изготовлено 3797 тонн труб, 2290 тонн свай различного диаметра и 1299 тонн металлоконструкций различного вида; за 7 месяцев 2008 года – 2784,6 тонн труб, 2 резервуара объемом по 2000 кубометров и весом 113 тонн каждый.

Вместе с тем, в 2008 году предусмотрено изготовление и сдача 595 тонн металлоконструкций для строительства МСП № 57 на месторождении «Западный Апшерон»; 932 тонны металлоконструкций для системы сбора газа низкого давления на территории промысла №1 на месторождении «Нефт Дашлары»; 2150 тонн металлоконструкций для строительства МСП №2585 на месторождении «Нефт Дашлары»; 555 тонн металлоконструкций для расширения МСП № 570 на месторождении «Хара-Зира»; 1500 тонн металлоконструкций для строительства МСП «Умид-1»; 4000 тонн труб и 3625 тонн металлоконструкций различного вида на основании заказов треста «Нефтьгазтикинты».

По заказу ПО «Азнефть» было изготовлено и сдано за 7 месяцев 2008 года – резервуары весом 44,4 тонны и объемом до 50 кубометров, шесть паростойников весом 44 тонны.

СЕ: Какие работы ведутся на Заводе для ненефтяного сектора?

Сафихан Мамедов: В 2007 году по заказу посторонних организаций было изготовлено 172,7 тонн элементов металлоконструкций для автомобильных и железнодорожных мостов, которые установлены на терминале Кулеви (Грузия).

Еще на Заводе был изготовлен висячий мост длиной 160 метров и общим весом 213,3 тонны, который в настоящее время устанавливается над рекой Талачай Закатальского района Азербайджана.

Наряду с этим, на Заводе в 2007 году изготовлено 95 металлоконструкций различной величины весом 510 тонн, а за 7 месяцев 2008 года на Заводе изготовлены 241 элемент (отводы, тройники и т.д.) диаметром 2000 мм и общим весом 1293,6 тонн для водопровода Огуз – Габала – Баку.

Кроме того, для других посторонних организаций в 2007 году было изготовлено и сдано 493,6 тонн; за 7 месяцев 2008 года 357,4 тонны металлоконструкций различного рода, в том числе было изготовлено 10 корпусов рекуператоров общим весом 23,0 тонны для цементной промышленности и печи общим весом 72,0 тонны для сахарной промышленности и т.д.

В 2008 году предусмотрено выполнение работ на сумму 51,0 млн. манатов, в том числе, по производству металлоконструкций в объеме 16100 тонн на сумму 47,5 млн. манатов.

СЕ: Каковы финансовые результаты деятельности и какое внимание на заводе уделяется дальнейшему развитию предприятия?

Сафихан Мамедов: В общем, объем производства, выполненных работ и оказанных услуг в 2006 году составил 18,4 млн. манатов против прогнозируемых 14,7 млн. манатов; в 2007 году – 46,7 млн. манатов против прогнозируемых 34,5 млн. манатов; за 7 месяцев 2008 года – 34,9 млн. манатов против прогнозируемых 29,7 млн. манатов.

Среднее количество работников, трудящихся на заводе в 2006 году

составило 1181 человек; в 2007 году – 1419 человек; за 7 месяцев 2008 года – 1759 человек. По состоянию на 1 августа 2008 года количество работников достигло 1856 человек, что означает открытие 675 новых рабочих мест по сравнению с 2006 годом.

Средняя заработная плата одного работника на заводе составляла в 2006 году 287,2 маната, в 2007 году – 443,8 маната, за 7 месяцев 2008 года 590 манатов. С 1 сентября 2008 года зарплата работников завода повысилась еще на 25%.

Завод уже сертифицирован со стороны сертификационной организации «Русский Регистр» по следующим международным системам ISO: ISO 9001:2000 (система менеджмента качества); ISO 14001:2004 – (система менеджмента окружающей среды); OHSAS 18001:1999 (система менеджмента в области безопасности труда и здоровья). Мы зарегистрированы в Международном Реестре Сертификации (МРС) IQNET, что позволяет упростить операции по предоставлению услуг и купле-продаже в более чем 37 странах мира, которые охватывает сеть МРС IQNET.

Конечно, мы не остановимся на достигнутом. Еще предстоит очень многое сделать. Уверены, что в будущих проектах по полномасштабному освоению нефтяных месторождений Каспия мы будем работать с еще большей отдачей.

В сентябре 2008 года заводу исполняется 30 лет. К этому событию на предприятии будут проведены различные мероприятия по празднованию этого события. В заключение хочу от имени коллектива завода поздравить всех нефтяников Азербайджана с Днем Нефтяника.



HEYDAR ALIYEV BOR- THORNY WAY FROM CRUDE TO FINISHED PRODUCTION

Heydar Aliyev Baku Oil Refinery, a core of national petroleum processing industry, has successfully operated for already 55 years. Although the plant was founded in early 1950s, its progress is inseparable from the name of Azerbaijan's National Leader Heydar Aliyev. Under his constant supervision and personal initiative, process units and technology has been implemented installed and commissioned. Today in market economy conditions the plant's team pays high attention to product quality, safety, labor conditions and environmental issues. Under Heydar Aliyev's constant supervision, main process units have been installed and commissioned in the late 1970s. The 6MT/year capacity ELOU-AVT-6 crude distillation plant was successfully launched at the refinery that time. Currently running catalytic reforming unit triggered a breakthrough in gasoline quality. Upon Heydar Aliyev's return to power in 1993 the second life of the plant has begun. The landscaping as well as repairs, recovery and maintenance has revived the process units installed back in 1970-80s. Upon Aliyev's return to power the construction of the state-of-the-art catalytic cracking unit, Q-43-107M, which was started previously at his personal initiative, was completed using internal resources and his direct support. It is noteworthy that during all his years being in power Heydar Aliyev paid attention and cared about development of oil industry, especially the refinery. He visited the refinery more than 20 times, met its employees, requested about their problems and concerns and gave his suggestions and directions.

The plant management enabled the team of Caspian Energy Journal to get acquainted with the plant's operation. During this acquaintance we were very much impressed by the positive atmosphere in its shops. Upon the completion of landscaping operations the plant's grounds are comparable with the most beautiful parks of Azerbaijan's capital.

The plant is being managed by Elman Ismayilov, who has big experience of managing its various sections. Landscaping and upgrade of the plant alongside process-related innovations are successfully implemented under his supervision.

Our first acquaintance with the plant took place from the primary distillation shop #2. There was additional cooling equipment being installed at the shop at that moment. Elman Ismayilov said the unit had been commissioned back in 1976 and operated for 32 years without fail. A big credit in this construction shall be given to Azerbaijan's National Leader Heydar Aliyev, who personally took part in its opening. While in power, he came to the shop many times and asked about its operation. This unit supplies distilled petroleum to the entire plant.

Nail Amirov, First Deputy Director BOR, who was at the site, said the unit runs stable. "The primary distillation unit was repaired last November and now runs without a problem; an upgrade is taking place in some sections", Nail Amirov told Caspian Energy. In particular, he said, the gas and fuel systems of the

unit are being upgraded in order to maximize fueling furnaces and supply people's demand with gas to have been previously flared. "Works are virtually completed in this respect, liquefied gas consumption at the unit fell from 300 to 90 ton/day", he added.

Rafiq Muhammadov, Manager of shop #2 for primary crude oil distillation, said the additional cooling equipment is being installed at the unit in order to decrease the temperature of obtained gasoline to standard (below 70°C). Thus, it will help reduce vaporization in tanks and improve the environmental conditions. "In case the unit suspends, all processes will stop so it is vital to keep it running. Our lab analyzes enable to say the product we obtain at this unit meets international standards", Mr Muhammadov said.

Our acquaintance with the plant continued with shop #5 (catalytic cracking). Tofiq Suleymanov, Shop Manager, said the shop is mainly engaged in producing components for car gasoline and hydrofining of diesel fuel. All units are running properly. "Coming to hydrofining section, fuel is released from sulfides and metals. Here we obtain high-cetane diesel fuel with sulfur content within 20 ppm (mg/kg)". He says the catalytic cracking shop obtains car gasoline and liquid gas through cracking of vacuum distillate. 47-48% of shop production is turned into gasoline components, while 12% comes out as a liquid gas. From 5,400 ton/day of diesel fuel fed to the unit we obtain 5,200 ton of

refined diesel fuel. Using catalytic cracking, from 5,100 thousand ton of vacuum distillate we obtain 2,000-2,100 ton of car gasoline and 600-620 ton of liquid gas. He says the unit has been scheduled for upgrade, hydrofining section in particular.

The unit foundation was laid back in 1986 and it was supposed to be commissioned in 1990. Instead, these operations went on following Heydar Aliyev's return to power. "We completed the unit construction using national personnel. What can be better?" Mr Suleymanov said. He said this is a very economical and feasible unit. Furthermore, it gives out almost zero emissions in terms of ecology.

Coming to catalytic reforming shop №3, we met its Manager, Gulali Agamirov. He said the unit is operating well and meets design performance. The unit is used to obtain high-octane gasoline components. The unit is designed so that to obtain any component required. "All the tasks we have for the unit are met", he added.

He said the unit design capacity is 1MT/year. Some 2,000 ton of stock is fed to the unit daily to obtain high-octane component for gasoline. The yield ratio is 83%.

Coming to the stock tank farm we saw the high-octane gasoline mixing with other types gasoline in order to obtain AI-92 or AI-95, which our drivers prefer, as well as other finished products.

Mr Agamirov said a year ago a catalyst had been replaced at the unit; scheduled

maintenance takes place in reactors and furnaces. He said an automatic control system, TDC-3000, will be installed at the unit shortly. Its specification is ready. The unit has run for 25 years, is in a good condition and ready to produce octane 100 as project suggests.

The shop employees sounded their satisfaction with their work conditions. The park in the surroundings can be compared to the best parks of the capital. All necessary conditions have been created and changing rooms built.

A similar situation was observed in coke shop #4. "I have been working at the plant since 1982", says Ramazan Garibov, Shop Manager, adding this shop was always the dirtiest of all. "But last 5 years big changes took place at the plant", he said. When Rovnag Abdullayev became a director, he came to shop #4 every day and the shop turned from a coal-black area into a nice ground. Simultaneously, we launched the unit to its full capacity. As of late June, the unit produced a total of 21kT of coke, the highest output since its commissioning. A new torch was installed and harmonization department is going to put new compressors in operation. "The support from SOCAR and plant's management will help us meet all our objectives", he concluded.

Adil Mammadov, operator in coke shop #4, who was awarded with Labor Red Flag order in 1974 and Lenin order in 1985, veteran of the plant (worked since 1966), told us an interesting story. "During the Soviet times, it was very hard to get promoted. I studied the unit and competing with representatives of other nations succeeded to be appointed as a senior operator." "I was always quiet and enchanted when our national leader Heydar Aliyev spoke", said another plant veteran. "I spoke about Heydar Aliyev as if I knew him very closely. All that is love for the motherland. One should love his home country. Heydar Aliyev empowered Azerbaijani nation. I am happy about this", he said.

"I can say the working atmosphere at the plant today is much better than in Soviet times. Following appointment of Rovnag Abdullayev in 2003 the team celebrated 80th jubilee of Azerbaijan's National Leader. I was asked if I can say something of Heydar Aliyev. I said I speak of him every day. When in power, having a good knowledge, he always led the nation and it is a reason for pride", the veteran said.

The social security sector at the plant is a priority issue. If earlier production was on top, now work conditions prevail. Rafiq Mammadov, Deputy Director for Common Affairs, said the plant

solves housing problems of its employees. "The plant, which proudly bears the name of national leader Heydar Aliyev, proceeds successfully with the social and economic policy of incumbent President Ilham Aliyev. A bright example is the construction of residential buildings in Refiners massive on Q. Qarayev Avenue of Nizami District, where the plant employees live. These buildings are of the most state-of-the-art and quality ever built in the capital. This is a sign of solving one of the most serious problems", Mr Mammadov says.

He said on the eve of the National Salvation Day the sixth building in a row welcomed its inhabitants. All receiving apartments in this 17-story, 85-apartment building were very happy. That moment, Mr Mammadov said, one could recall the words by National Leader Heydar Aliyev: "For each person an apartment is a primary condition.

I know what a man receiving his new apartment feels". A new single-block 68-apartment building will be put into operation in the near future for families of refiners.

At the request of the refinery's team it was named after the great leader Heydar Aliyev, who contributed immeasurably to the formation and development of the refinery; a state-of-the-art museum was opened up and a bust monument of national leader installed; alongside the Heydar Aliyev's Center was established at the plant to study his rich heritage: the lessons on his activity both in oil industry and all sectors of the country's life are presented here.

The team of Heydar Aliyev BOR, proudly bearing the name of National Leader Heydar Aliyev and led by incumbent President Ilham Aliyev, is resolved to contribute to Azerbaijan's transformation into a rich and powerful state.



БНПЗ ИМЕНИ ГЕЙДАРА АЛИЕВА - ТЕРНИСТЫЙ ПУТЬ ОТ СЫРЬЯ К ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ

Бакинский нефтеперерабатывающий завод имени Гейдара Алиева, являющийся стержнем отечественной нефтеперерабатывающей промышленности, успешно функционирует на протяжении уже 55 лет. Несмотря на то, что фундамент Завода был заложен в начале 50-х годов прошлого века, становление завода неразрывно связано с именем общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева. Внедрение новых технологий и производственных мощностей на заводе неразрывно связаны с его именем и проводились по его личной инициативе. Сегодня в условиях рыночной экономики на Заводе уделяется большое внимание качеству выпускаемой продукции, технике безопасности, условиям труда и вопросам экологии. Под пристальным вниманием Гейдара Алиева в конце 70-х годов были построены и сданы в эксплуатацию основные технологические установки. Установка по первичной переработке нефти ELOU-AVT-6 с производительностью 6 млн. тонн в год, была успешно внедрена на Заводе в тот период. Находящаяся и ныне в эксплуатации установка каталитического риформинга создала период перелома в качестве автомобильных бензинов. Вторая жизнь завода началась после возвращения в 1993 году Гейдара Алиева к власти. Прделанная здесь работа по благоустройству, созидательные, восстановительные и ремонтные работы вдохнули новую жизнь в установки, созданные в 1970-80-е годы. После повторного возвращения к власти Гейдара Алиева, начавшееся в свое время по его личной инициативе строительство отвечающего современным требованиям комплекса каталитического крекинга Q-43-107M было завершено за счет внутренних ресурсов при его же непосредственной поддержке. Следует отметить, во все годы нахождения у власти Гейдар Алиев держал в центре внимания и уделял особое место развитию нефтяной промышленности и особенно, Завода. В период своего правления он более 20 раз побывал на Заводе, встречался с нефтепереработчиками, интересовался их проблемами и заботами, давал свои предложения и наставления.

С целью ознакомления с деятельностью Завода руководством предприятия были созданы условия коллективу журнала Caspian Energy. В ходе ознакомления с деятельностью Завода нас поразила положительная атмосфера, царящая в цехах. После проведенных на Заводе работ по благоустройству территории, ее можно сравнить с одним из самых красивых парков столицы Азербайджана.

Руководит сегодня Заводом Эльман Исмаилов, который на протяжении долгих лет руководил различными участками на Заводе. Под его руководством сегодня успешно продолжают работы по благоустройству и модернизации предприятия, внедряются технологические новшества.

Первое знакомство с Заводом мы начали с цеха №2 по первичной переработке нефти. В этот момент в цеху шла работа по установке дополнительного охлаждающего оборудования. По словам Эльмана Исмаилова, установка сдана в эксплуатацию в 1976 году и стабильно работает 32 года. Большая заслуга в строительстве принадлежит общенациональному лидеру Азербайджана Гейдару Алиеву, который сам участвовал в ее открытии. И будучи у власти он неоднократно приходил на эту установку и интересовался ее работой. Эта установка обеспечивает весь завод продукцией.

Первый заместитель директора Бакинского нефтеперерабатывающего завода имени Гейдара Алиева Наиль

Амиров, находящийся на площадке оценил работу установки как стабильную. «Установка по первичной переработке нефти была отремонтирована в ноябре 2007 года, сейчас никаких проблем в ее работе не наблюдается, в некоторых частях установки осуществляются работы по модернизации», - заявил Caspian Energy Наиль Амиров. В частности, подчеркнул он, осуществляется модернизация газовой и топливной систем установки, чтобы сжигаемый на факелах газ максимально направлять в печи и на переработку для удовлетворения нужд страны. «В этом направлении работы практически завершены, потребление сжиженного газа на установке снизилось с 300 тонн до 90 тонн в сутки», - подчеркнул Н.Амиров.

По словам начальника цеха №2 по первичной переработке нефти Рафига Магомедова выяснилось, что на установке устанавливается дополнительное охлаждающее оборудование, что позволит довести температуру получаемого на установке бензина до нормативных показателей (ниже 70 градусов). Таким образом, в резервуарах будет устранен фактор испарения, что также положительно отразится на экологических нормах. «Если остановится эта установка, то остановятся все процессы, поэтому важно обеспечивать ритмичность работы установки. Анализы нашей лаборатории позволяют говорить, что и продукция, выпускаемая на этой установке по качеству близка к международным стандартам», - отметил Р.Магомедов.

Далее наше знакомство с Заводом было продолжено с цехом №5 по каталитическому крекингу. Начальник цеха Тофиг Сулейманов подчеркнул, что цех в основном занимается выпуском компонентов для автомобильного бензина и гидроочисткой дизтоплива. В настоящее время установки работают нормальном режиме. «В зоне гидроочистки дизтопливо очищается от соединений серы и металлов. Здесь получается высокоцетановое дизтопливо и содержание серы в нем сокращается до 20 ppm (мг/кг). По его словам, в отделе каталитического крекинга в результате крекинга вакуумного дистиллята получается автомобильный бензин и жидкий газ. 47-48% получаемой здесь продукции преобразуется в компоненты автобензина, а 12% получается как жидкий газ. Из 5400 тонн дизтоплива в сутки, подаваемого на установку вырабатывается 5200 очищенного дизтоплива. На каталитическом крекинге из 5100 тыс. вакуумного дистиллята выходит 2000-2100 тонн автобензина и 600-620 тонн жидкого газа. По его словам, на установке планируется реконструкция, в частности, в отделе гидроочистки.

Строительство установки было начато в 1986 году, ее должны были сдать в эксплуатацию в 1990 г. Но эти работы были продолжены после возвращения к власти общенационального лидера Гейдара Алиева. «Мы достроили эту установку за счет национальных кадров. Что может быть лучше?», - подчеркнул Т.Сулейманов. По его словам, это очень экономичная и

рентабельная установка. С точки зрения экологии выбросы практически находятся на нулевом уровне.

Посетив цех №3 каталитического риформинга мы встретили начальника цеха Гюльали Агамирова. По его словам, установка до настоящего времени работает нормально и все необходимые показатели выдает. Основное предназначение установки – получение платформата высокооктанового бензинового компонента. В настоящее время установка работает так, что получается любой октановый компонент, который нужен. «Все цели, поставленные перед установкой выполняются», – подчеркнул он.

По его словам, проектная мощность установки 1 млн. тонн в год. В настоящее время на установку подается около 2 тыс. тонн сырья ежедневно, в результате чего получается высокооктановый платформат, который впоследствии используется для получения высокооктанового бензина. Выход платформата составляет 83%.

Побывав в товарном парке, мы увидели, как он смешивается с другими бензинами и получается любимый нашими автомобилистами бензин марок АИ-92 и 95, и другая готовая продукция.

По словам Г.Агамирова, год назад на установке был заменен катализатор, проводятся плановые ремонтные работы в реакторах и печах. Он подчеркнул, что на установке в ближайшем будущем планируется внедрение автоматической системы управления TDC-3000. Уже готово его техническое задание. Установка работает 25 лет, находится в отличном состоянии и готова выдавать сотый октан по проекту.

Работники цеха выразили удовлетворение созданными для них условиями труда. Территория цеха сравнима с лучшими парками столицы. Для работы созданы все необходимые условия, построены раздевалки.

Аналогичная ситуация наблюдалась в цеху №4 по производству кокса. «Я работаю на Заводе с 1982 года», говорит начальник цеха №4 Рамазан Гарибов, отмечая, что данный цех всегда был самым грязным. «Но за последние 5 лет на заводе произошел большой поворот», – подчеркнул он. По его словам, после прихода к руководству Заводом Ровнаг Абдуллаева, он посещал цех №4 каждый день и территория нашего цеха превратилась из черного поля в прекрасную ухоженную территорию. Параллельно установка была пущена на полную мощность. По итогам июня на установке произведено 21 тыс. тонн кокса. Это самый высокий показатель с момента ввода в эксплуатацию. Построен новый факел, ведутся работы в отделе стабилизации по запуску компрессоров в эксплуатацию. «Поддержка, оказываемая нам руководством Завода и ГНКАР, помогает решать все поставленные задачи», – резюмировал он.

Оператор цеха №4 по производству

кокса Адиль Мамедов, награжденный в 1974 году орденом Трудового красного знамени и в 1985 году орденом Ленина, работающий на Заводе с 1966 года рассказал нам интересную историю. «Во времена бывшего Союза было очень трудно подниматься по служебной лестнице. Я как азербайджанец изучил установку, и соревнуясь с представителями других народов сумел добиться должности старшего оператора. «Я всегда зачарованно слушал, когда говорил наш общенациональный лидер Гейдар Алиев», – заявил один из старожилов Завода. «Я рассказывал о Гейдаре Алиеве так, как будто его очень близко знал. Все это исходило от любви к Родине. Нужно любить Родину. Власть азербайджанскому народу дал Гейдар Алиев. Я всегда этому радовался», – отметил он.

«Я могу сказать, что сейчас рабочая атмосфера на Заводе намного лучше, чем во времена бывшего Союза. После прихода к управлению Заводом Ровнаг Абдуллаева в 2003 году коллектив отмечал 80-летие Общенационального лидера Азербайджана. У меня спросили – могу ли я рассказать о Гейдаре Алиеве. Я сказал, что я каждый день о нем говорю. Будучи у власти, имея глубокие знания, он всегда вел за собой народ – этим нужно гордиться и этому нужно радоваться», – подчеркнул старожил предприятия.

Социальная сфера на Заводе стоит на первом месте. Если раньше уделялось больше внимания производству, то сейчас условиям работы уделяется внимания больше. Заместитель директора Завода по общим вопросам Рафиг Мамедов подчеркнул, что Завод решает проблемные вопросы жилья нефтепереработчиков. «На нашем заводе, который с честью носит имя общенационального лидера Гейдара Алиева, успешно продолжается социально-экономическая политика президента страны Ильхама Алиева. Показательным тому примером является строительство в последние годы жилых зданий в поселке Нефтепереработчиков на проспекте Г.Гараева Низаминского района, где проживают работники завода. Эти здания могут сравниться с самыми современными и качественными зданиями, строящимися в нашей столице. Это говорит о том, что разрешается самая болезненная

социальная проблема работников предприятия», – подчеркивает Р.Мамедов.

По его словам, накануне Дня национального спасения шестое по счету здание приняло своих жильцов. Пережили радостные чувства получившие квартиру в 17-этажном 85-квартирном здании. В это мгновение, говорит Р.Мамедов, невольно вспоминаются слова общенационального лидера Гейдара Алиева: «Для каждого человека квартира является первостепенным условием. Я знаю, какие чувства испытывают получившие новую квартиру». В ближайшее время будет сдано новое одноблочное здание на 68 квартир, которое доставит радость семьям нефтепереработчиков.

По просьбе коллектива Завода этому предприятию было присвоено имя великого руководителя Гейдара Алиева, внесшего особую лепту в историю становления и развития Завода, на современном уровне организован музей, установлен бюст общенациональному лидеру, и для изучения его богатого наследия на Заводе был создан «Центр Гейдара Алиева», где проводятся занятия, связанные с его деятельностью не только в нефтяной промышленности, но и во всех сферах жизни страны.

Коллектив Завода, гордо носящего имя общенационального лидера Гейдара Алиева, намерен и в дальнейшем под руководством президента Ильхама Алиева вносить свой вклад в дальнейшее преобразование Азербайджана в богатую и могущественную страну.



AZERNEFTYAG'S SOCIAL STRATEGY FOCUSES ON CONCERN FOR PEOPLE

Azerneftiyag Oil Refinery operated by the State Oil Company of Azerbaijan has proved to be a true leader of the domestic oil refining industry. Throughout 128 years of operation the refinery showed a high technical and economic performance. Azerneftiyag is making a serious contribution to the economy of independent Azerbaijan. Here are some facts for reviewing. The refinery manufactures over 20 various products including distilled crude oil, engine oil TS-1, diesel oil L-62, white oil CO-20, lubricating oils of different brands, road and construction bitumen. Too, Azerneftiyag meets all domestic needs and at the same time provides goods for exports. As a result, the state receives large financial benefits.



Azerneftiyag Oil Refinery,
Director: Akbar Hajiyev

Glancing back at the great achievements over 128 years of operation one should put a special emphasis on a period of presidency of national leader Heydar Aliyev. Thus, in the 70-80s of the previous century the refinery underwent a serious upgrading on the initiative of the national leader. In 1970 Heydar Aliyev as a member of the government of the FSU promoted the plan on upgrading of the oil refining industry in Azerbaijan. It proved to be a bright example of Heydar Aliyev's foresight. ELOU-AVT-6 crude oil distillation plant came on stream in 1981. This 6 MTa plant has raised the quality of oil products, downplayed losses and prevented environmental pollution. ELOU-AVT-6 enabled to close down the Baku Oil & Gas Plant that used to do a serious damage to the capital's environment in former times. Too, some old plants were taken out of commissioning at A. Garayev Oil Refinery. In summer of 1993 national leader Heydar Aliyev returned to power in Azerbaijan upon request and wish of the Azerbaijan people and worked out a new oil strategy. The new oil strategy oriented at the future of Azerbaijan includes strategic plans on how to ramp up oil outputs, targets stable development of rich oil and gas resources of the Caspian Sea in association with foreign companies, upgrading the domestic oil refining industry and enhancement of its potential. The major goal is to raise Azerbaijan's exports of end products. Thus, it was the national

leader who in the mid-90s revived the tradition to proceed with upgrading of Azerneftiyag Oil Refinery. Two new processing units, ELOU-AVT-2, were commissioned in 1994-1995 in association with Petrofac (USA) and Lucky Engineering (Korea). These plants promoted the refinery's performance and raised the quality of light goods production to the level of international standards.

In 2000 the refiners enjoyed one more important achievement. Heydar Aliyev approved commissioning of Biturox plant for bitumen production. Plant's capacity enables to manufacture 250,000 tons of bitumen per annum. Out of this, 200,000 tons fall to road bitumen and 50,000 tons to construction bitumen. Biturox is an environmentally friendly plant that brings no harm to ecology. The ongoing economic progress in Azerbaijan has resulted in large-scale upgrading works throughout the republic. The road infrastructure is undergoing a rapid upgrading. One is pleased to see that high-quality bitumen manufactured by Biturox plant is widely used for upgrading of highways across the republic. The increased quality of bitumen has raised its competitiveness in foreign markets. Bitumen manufactured under the brand of Azerneftiyag has been awarded high prizes by a number of authoritative international contests.

Azerneftiyag's social strategy focuses mainly on concern for people. To improve living conditions of employees is a number one objective for the refinery's administration. Salaries are growing. The refinery's high performance enables to provide employees with apartments and find solutions to other social concerns. Serious work has been done to provide employees with apartments. 876 apartments have been constructed and already provided to employees. This residence building consisting of 15 units is valued as a bright example of national leader Heydar Aliyev's service to people of Azerbaijan. These residence buildings were constructed on the initiative and due to Heydar Aliyev's care and assistance. Heydar Aliyev took part in the first order awarding ceremony.

A number of works have been performed in recent years to make employees enjoy recreation. Employees can take advantage of the opportunity to spend vacation in various recreational areas throughout the republic.

Azerneftiyag's growing performance and benefits creates favourable conditions to take much care of social concerns and provide social support to employees. Additional support to the vacation payment in the amount of 70% of salary is provided to employees. Material aid is also provided to women with children under 3. Employers working under harmful conditions are supplied with condensed milk. Canteens with hot meals are available for 395 seats. Too, employers are provided with food assistance.

For all holidays and remarkable days martyr families, veterans of Afghanistan and Garabakh wars and labour veterans get material aids. The refinery team will always follow this tradition.

In general, 584 employees got financial support according to the Regulation on provision of material aid to employees approved by SOCAR's decree #142/11-25 dated August 21, 2006. The refinery will proceed with relevant activities in the future.

Too, change rooms in major and additional shops have been repaired and outfitted with up-to-date equipment and





landscaping works performed around shops' areas. Water dispensers have been installed in the shops to supply employees with purified drinking water. 8 large buses deliver employees from various parts of the city to the work location.

The refinery is actively participating in the sport life of the country. Here, one should stress a deep concern incumbent President of Azerbaijan and President of the National Olympic Committee Ilham Aliyev showed to this area. Our sportsmen reach successful results at competitions in the republic and within the company. In 2008 the refinery established its Professional Football Club of Oilmen. In 2008 Neftchi Football Club won the third place in the Premier League, was awarded a bronze medal and represented our country at UEFA Intertoto. Neftchi Club was the first team in the history of Azerbaijan to pass two stages at the European cup games and please its fans with a nice game. This is also the result of refinery's concern for sports.

The refinery is committed to protecting our cultural heritage and its propaganda abroad. The music ensemble, Neftchi, plays a very important role in this issue. The ensemble demonstrates its interesting repertoire to employers and during events of republican significance.

Azerneftiyag's social development

programme takes much care of professional training, improvement of labour conditions for women, protection of their health, efficient use of youth labour, protection of labour and other relevant issues.

Refinery's personnel who support political strategy set by national leader Heydar Aliyev and aspire to fulfill all decrees of Azerbaijan President Ilham Aliyev, also continues charity mission. Thus, on basis of the "State program for social-economic development of Azerbaijan regions (2004-2008)" confirmed by Azerbaijan President's Decree N 24 as of February 11, 2004, and the "Program of additional measures for accelerating the process of social-economic development of the Azerbaijani Republic" confirmed by Azerbaijan President's Decree N 1004 as of October 14, 2005, a three-storey school building was constructed in the village of Lerik along with buildings of elementary schools. Besides, residential building with 18 apartments and administrative building of Lerik-Lenkoran electoral district N 78 were constructed in Giramo and Aliabad villages of Lerik district.

Nowadays, construction of central park named after Heydar Aliyev, building of an executive and administrative power of Lerik district, as well as garage building is on the verge of comple-

tion. Besides construction operations of boiler houses meant for the residential building, school, hospital, sports complex as well as installation of heating supply system are also on the verge of completion.

Apart from this, reconstruction and repairs operations are held around the Alley of Martyrs of Lerik district, at school N 1, music school, House of Culture. Besides, lines of electricity transmission are also undergone repair work, reconstruction and overhaul repair work of 5-storey central district hospital and its basement is carried out.

Apart from this, operations on overhaul repair of the 3 residential buildings located at the street of A.Asadullayev, 8 private residential buildings, roof and facade of administrative court building at N.Narimanov street, installation of lighting system at Nizami, I.Yagubov and A.Nuriyev streets have been completed.

Refinery's management always complies with national leader Heydar Aliyev's precepts which state about hard work and compliance with updated world practice as well as about paying attention to social problems of the working people and specialists, increase their well being since they contribute to the achievement of higher economic figures.

ЗАБОТА О ЛЮДЯХ ОСТАЕТСЯ САМОЙ ВАЖНОЙ ЗАДАЧЕЙ СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ НПЗ «АЗЕРНЕФТЬЯГ»

Нефтеперерабатывающий завод «Азернефтьяг», действующий в составе Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики, является ведущим предприятием нефтеперерабатывающей промышленности нашей страны. Высокими технико-экономическими показателями встретил Завод и 128-ой год. Предприятие занимает важную позицию в экономике независимого Азербайджана. В подтверждение этому, обратим внимание на нижеследующие факты. На нефтеперерабатывающем заводе «Азернефтьяг» производятся нефтепродукты примерно 20 наименований, в том числе, нефть первичной переработки, моторное масло марки TS-1, дизельное масло марки L-62, белая нефть Ko-20, смазочные масла различных марок, дорожные и строительные битумы. Помимо того, что предприятие сполна удовлетворяет внутренний спрос республики на указанные продукты, значительная часть продукции экспортируется, в результате чего в Азербайджан поступают крупные финансовые потоки.

Обращая внимание на успехи, достигнутые за время 128-летней деятельности предприятия, нужно особо отметить период руководства Азербайджана общенациональным лидером Гейдаром Алиевым. Так, в 70-80-е годы прошлого века именно по инициативе общенационального лидера на предприятии основательно было усовершенствовано производство, Завод возродился. В 1970 году руководитель республики Гейдар Алиев в правительстве бывшего Союза добился утверждения плана «Преобразования нефтеперерабатывающей промышленности в Азербайджане». Это было ярким примером дальновидности Гейдара Алиева. В 1981 году на предприятии была сдана в эксплуатацию установка по первичной нефтепереработке ELOU-AVT-6. Эта установка, годовая производственная мощность которой составляет 6 млн. тонн, оказала положительное влияние на повышение качества нефтепродуктов, снижение потерь, предотвращение загрязнения окружающей среды. Хотелось бы отметить тот факт, что с запуском установки ELOU-AVT-6 был полностью ликвидирован Бакинский нефтегазовый завод, некогда причиняющий серьезный ущерб экологии столицы. Также были выведены из эксплуатации несколько установок старого типа на нефтеперерабатывающем заводе им. А.Гараева. Общенациональный лидер Гейдар Алиев, летом 1993 года по желанию и настоянию народа вернувшийся к политической власти Азербайджана, разработал новую нефтяную стратегию Азербайджана. Согласно новой нефтяной стратегии, рассчитанной на будущее Азербайджана, наряду с стратегическими планами повышения добычи, целенаправленной разработки богатых нефтегазовых запасов Каспия совмест- ное место занимает также модерни-

зация нефтеперерабатывающей промышленности и увеличение ее потенциала. Основной целью здесь является повышение возможностей экспорта Азербайджаном конечной продукции. Таким образом, благодаря вниманию общенационального лидера начиная с середины 90-х годов прошлого века на нефтеперерабатывающем заводе «Азернефтьяг» была восстановлена традиция усовершенствования производства. Так, в 1994-1995 годах с помощью компаний «Petrofac» (США) и «Lucky engineering» (Корея) были запущены две технологические установки нового поколения ELOU-AVT-2. Эти установки дали возможность заводу повысить продуктивность и производство продуктов светлых нефтепродуктов в соответствии с современными международными стандартами.

В 2000 году нефтепереработчики стали свидетелями еще одного важного события – по одобрению общенационального лидера Гейдара Алиева на предприятии была запущена установка «Битурокс», производящая битум. Мощности новой установки позволяют производить 250 тыс. тонн битума в год, 200 тыс. тонн из которых составляет дорожный, 50 тыс. тонн – строительный битум. Новая установка «Битурокс» ценна еще и с экологической точки зрения и почти не загрязняет окружающую среду. Известно, что ускоренное экономическое развитие республики стало причиной широкого размаха работ по благоустройству во всех регионах страны. В Азербайджане ускоренными темпами обновляется дорожная инфраструктура. Приятно отметить, что высококачественный битум, производимый новой установкой «Битурокс», широко используется в модернизации автомобильных дорог республики. Повышение качества данной продукции также увеличило ее конкуренто-

способность на зарубежных рынках. Подтверждением тому является завоевание высоких наград продукцией, выпущенной под брендом нефтеперерабатывающего завода «Азернефтьяг», на ряде авторитетных международных конкурсов.

Забота о людях остается самой важной задачей социальной политики НПЗ «Азернефтьяг». На этапе экономического развития вопрос улучшения материального обеспечения работников НПЗ «Азернефтьяг» находится в центре внимания руководства Завода. Заработная плата рабочих и служащих предприятия постоянно повышается. Рентабельность завода создала возможность решать квартирные и другие социальные вопросы членов коллектива. Как результат на предприятии проведена серьезная работа в направлении удовлетворения потребностей работников, нуждающихся в квартире. Были построены и отданы в распоряжение работников 876 квартир. Этот жилой комплекс, состоящий из 15 зданий, каждым членом коллектива заслуженно оценивается как яркий пример служения народу общенационального лидера Гейдара Алиева, так как эти жилые здания были построены по инициативе и благодаря заботе и помощи руководителя республики Гейдара Алиева, а первая церемония вручения ордеров работникам была проведена при его личном участии.

Для отдыха нефтепереработчиков и членов их семей в последние годы был проведен ряд целенаправленных работ. Так, постоянно организовывается их отдых на льготной основе в центрах отдыха, в различных регионах нашей республики.

Рост экономических показателей НПЗ «Азернефтьяг» и его прибыльная работа создает благоприятные условия для осуществления соответствующих мер по улучшению социального поло-

жения трудящихся на Заводе работников и выдаче им пособий и помощи социального назначения. Так, к оплате трудового отпуска работников выдаются дополнительные пособия в сумме, составляющей 70% от месячной заработной платы, матерям, ухаживающим за детьми до 3 лет, выдается материальная помощь. Работники, трудящиеся на участках с вредными условиями производства, постоянно снабжаются сгущенным молоком. С целью обеспечения работников в централизованном порядке горячей пищей, в настоящее время действуют столовые, рассчитанные на 395 сидячих мест, а работникам выдается пособие на еду.

По всем праздничным и знаменательным датам оказывается материальная и финансовая помощь семьям шехидов, работающим на НПЗ инвалидам Афганской и Гарабахской войн, Чернобыля и приравненным к ним работникам, ветеранам труда. Коллектив всегда будет соблюдать эту традицию.

В целом, согласно «Положению о выдаче материальной помощи работникам», утвержденному приказом ГНКАР № 142/11-25 от 21.08.2006 г., в течение 6 месяцев 2008 года 584 работникам НПЗ была выдана материальная помощь, и эта работа будет продолжена в будущем.

Кроме этого, были отремонтированы и снабжены современным оборудованием комнаты для переодевания в основных и подсобных цехах, на участках этих цехов были проведены работы по благоустройству и озеленению. В цехах и на участках были установлены водные диспенсеры, а работники, трудящиеся там, постоянно снабжаются чистой питьевой водой. Для доставки работников НПЗ на работу из различных точек города были выделены 8 крупных вместительных автобусов.

Наряду со всем этим, Завод выделяется своим участием и в спортивной жизни страны. И здесь можно отметить особую заботу, проявленную в этой области руководителем страны, президентом Национального олимпийского комитета, Ильхамом Алиевым. Наши спортсмены успешно выступают на соревнованиях республиканского уровня и в рамках компании. Хотелось бы также отметить, что с 2008 года Завод является учредителем «Профессионального футбольного клуба «Нефчи». В 2008 году клуб, заняв третье место в премьер-лиге, завоевал бронзовую медаль и представлял нашу страну на соревнованиях кубка UEFA Intertoto. Клуб «Нефчи» стал командой, впервые в истории Азербайджана прошедшей два этапа на европейских куб-

ках и подарившей своей прекрасной игрой радость своим болельщикам. Это также является блестящим воплощением заботы, оказываемой Заводом спорту.

На Заводе большое внимание уделяется охране нашего культурного наследия и его пропаганде за пределами республики. Особую роль в этой области играет созданный при предприятии ансамбль песни и танца «Нефчи». Так, ансамбль с интересными программами выступает и перед трудящимися завода, и на мероприятиях республиканского уровня.

В программе социального развития Завода «Азербайджан» широкое место отводится профессиональной подготовке работников, повышению их квалификации, улучшению условий труда женщин, охране их здоровья, эффективному использованию труда молодежи, охране труда и другим вопросам подобного рода.

Коллектив Завода, своей работой поддерживающий политическую линию, определенную общенациональным лидером Гейдаром Алиевым, и стремящийся достойно выполнять Распоряжения президента Азербайджанской Республики Ильхама Алиева, также продолжает миссию благотворительности. Так, на основании «Государственной программы по социально-экономическому развитию регионов Азербайджанской Республики (на 2004-2008 гг.)», утвержденной Указом президента Азербайджанской Республики №24 от 11 февраля 2004 г., и «Программы дополнительных мер по ускорению социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики», утвержденной Указом президента Азербайджанской Республики № 1004 от 14 октября 2005 г., в поселке Лерик было построено 3-этажное школьное здание, в селах Гирано и Алибад Лерикского района – здания начальных школ, 2-этажное, 18-квартирное жилое здание и административное здание Лерик-Лянкяранского избирательного округа №78. В настоящее время завершается строительство центрального парка им. Гейдара Алиева, административного здания и исполнительной власти Лерикского района и гаражного здания, в селе Пиран Лерикского района – 2-этажного школьного здания, в поселке Лерик – котельных для жилого здания, школы, больницы и спортивного комплекса и установка систем теплоснабжения. Кроме того, осуществляются реконструкционные и ремонтно-строительные работы вокруг «Аллеи шехидов» в поселке Лерик, ремонт школы №1, музыкальной школы, Дома

культуры, электролиний и линий связи в населенных пунктах, работы по реконструкции и капитальному ремонту 5-этажной центральной районной больницы и ее подвального помещения. Также выполнены работы по капитальному ремонту 3 коммунально-жилых зданий на улице А.Асадуллаева, 8 собственных жилых зданий, крыши и фасадной части административного здания суда на улице Н.Нариманова, по установке системы освещения на улицах Низами, И.Ягубова и А.Нуриева.

При формировании социальной политики, руководство Завода придерживается заветов общенационального лидера Гейдара Алиева о том, чтобы неустанно трудиться и идти в ногу с передовой мировой практикой и, наряду с этим, всегда уделять внимание социальным проблемам трудящихся, специалистов, достигать повышения благосостояния людей, которые вкладывают свой труд в достижение высоких экономических показателей.



INTEGRATED DRILLING OPERATIONS TRUST – SUCCESS IS GUARANTEED



Iskender Shirali, Manager of Complex Drilling Works Trust with the State Oil company of Azerbaijan

"Complex Integrated Drilling Operations" Trust was established in conformity with Azerbaijan President Ilham Aliyev's Decree as of March 07, 2007. Separate Drilling Unions united into one structure in conformity with according to the Presidential's Decree. A year and half has passed since then and the current high level of enterprise activity confirmed the rationality of creation of "Complex Integrated Drilling Operations" Trust.

Nowadays, "Complex Integrated Drilling Operations" Trust is involved in exploration and production of drilling operations on republic's 25 oil-gas fields of the country which include both offshore and onshore areas. The large scale drilling operations are held at the fields of Gunashli, Oil Rocks, Gum Deniz, Piralakhi, Buzovna, Gala, Siyazan, Jafarli, Alyat-Deniz, and Banka Darvina.

Despite large scope of work, 5 drilling departments which include one expedition for drilling, department for cementation and the two specialized departments for special-purpose equipment successfully fulfill all the tasks set before them. These departments operate on basis of the "Complex Integrated Drilling Operations" Trust. Tasks set are fulfilled successfully at the expense of skilled personnel's potential and at the expense of with contemporary equipment provided to structures of Complex Integrated Drilling Operations Trust.

Within first year of its activity, Integrated Drilling Operations Trust demonstrated high speed growth. As a result, the trust drilled 176,790 meters instead of planned 172,150 meters during 2007. Thus, the annual plan was exceeded by 2.7%, 2006's figure was exceeded by 19.5%.

The year when Integrated Drilling Operations Trust was created turned out to be very successful since the number of wells drilled was 38 units more compared to the figures from 2006. The trust launched 105 production wells which included 22 gas and 83 oil wells. Prolific wells are located mainly at Gunashli, Oil Rocks, Alyat Deniz, Jafarli and other fields.

It is noteworthy that Integrated Drilling Operations Trust fulfilled the annual plan one month prior to the deadline – on November 30, 2007. It has been for 18 years since Azerbaijani drillers achieved such high figures.

The trust performs operations at fields located in the Caspian Sea where water depth reaches 130 meters, as well as on shore operations within a 500 km radius from Baku. Drilling rate per machine increased 124.4% within a month. Bayil Limani Offshore Department of Exploration Drilling is considered to be the most effectively operating enterprise which has been drilling Gunashli strategic oil-gas condensate field for 30 years.

In 2007, Bayil Limani turned in 18 wells which included 11 gas wells. Due to accelerated launch of new wells at Gunashli platforms, gas production increased twice as much (from 7 to 14 million m³ a week) compared to the figures of 2006.

Introduction of the new type of bore bits (PDC) from 2007 played a major role in increasing the effectiveness of operations performed by Integrated Drilling Operations Trust. These are three-cone bits made in Russia. Another reason for increasing the effectiveness of drilling operations was exclusion and reduction of delays which were earlier observed and caused by delayed supply of bits, connecting pipes and chemical reagents. No delays are observed over the past years due to support that SOCAR renders to Integrated Drilling Operations Trust.

Starting 2008, Integrated Drilling Operations Trust continued introducing innovations in drilling operations. In particular, western specialists perform operations on cementing flow strings. Apart from this, foreign specialists are currently introducing equipment for preparing and purifying drilling agent at well N209 of the offshore platform N76 located at the Bahar area. The Trust obtained uninterrupted process of drilling operations due to these measures. Thus, 110,226 meters were drilled during January-July 2008 against planned 96,738 meters. Thus, the plan was exceeded 113.9% (13,488 meters more).

According to the plan, 73 wells should

have been turned in to oilmen. However, the real number totaled 86. These figures show that Integrated Drilling Operations Trust will also exceed the plans of 2008. Thus, according to the plan, the volume of penetration in 2008 will be brought to 180 thousand meters. It is assumed to launch at least 120 new wells. For the first time over the past years it is planned to conduct exploration drilling at new structures as well as at non-explored see depths. 30 years passed after launching industrial development of the unique offshore field Gunashli which is considered to be very favorable for drilling – none out of 230 drilled wells was liquidated for technical reasons or breakdowns over these years.

New wells have been launched since then. Though SOCAR maintains stable level of oil production, and doubled gas production through their internal resources, new wells should be launched for further production growth, i.e. exploration and development of new rich deposits. For this purpose, a new two-blocked platform is constructed at deep water jackets factory. This platform will be installed at Umid perspective gas condensate structure (at a depth of 60 meters).

Apart from this, it is planned to drill the first well from the deep water offshore platform by the end of 2008. The depth of the well shall total 6,500 meters. Drilling operation will be performed at a depth of 67 meters. The well will be drilled toward the 7th horizon (Pereriv formation).

It should be mentioned that the structure is located at the Baku archipelago and is considered to be the continuation of the Bulla-Deniz field. Big hope is relied on this field (Umid means "hope" in Azeri). Further drilling of additional wells depends on results of the first well. A total of 6 ultra deep wells will be drilled on the platform.

Development of the well №31 has been commenced at Jafarli onshore field (Imishli district) since January 1, 2008. The well was launched with a primary output of 80 m³ of oil. Achieved results provide grounds for continuing drilling new wells at Jafarli well. It is noteworthy that operations at the field continued both in 2007. As a result of drilling operations at well N27, 70 tons of oil per day was extracted. Over the past 15-20 years, these are considered to be the highest figures of oil production from these two wells located on this field. The well N34 which gave 36 tons of oil per day was drilled at the field of Jafarli. Nowadays, operations at the three wells - №36, №37, №30- of Jafarli field are carried out.

Operations on testing exploratory well N1601 are performed by Integrated Drilling Operations Trust at the field of Turkan.

The trust continued operations at such well known fields as Oil Rocks and Guneshli in 2008. Integrated Drilling Operations Trust plans to drill a total of 19,795 meters at the Guneshli field including further launch of the 6 wells.

The Offshore Department of Exploratory Drilling Bayil Limani plans to drill 13,000 meters for the Oil Rocks OGPD at Oil Rocks field. 5 wells are planned to be launched from platform N1887. Oil Rocks OGPD plans to drill 16,530 meters at the Oil Rocks field. 13 wells from platforms №1145, №1146, and №2214 are planned to be launched here.

It is noteworthy that 18 wells were turned in at the Oil Rocks field which made Azerbaijan known in the world half-century ago. Ilham Aliyev set the task to give a chance to the field and bring production up to 1.2 million tons a year.

Oil Rocks field has big hydrocarbon reserves. The field has a huge reserve for further drilling, exploration and production. This also concerns Guneshli field.

The well N 1369 was drilled and launched at the Buzovna field late in 2007. 17-18 million tons of oil per day is extracted from this well. Taking into account that it happened at the onshore field which was exploited throughout many years, there are no doubts that this field still has substantial reserves. This is the reason for drilling wells around it.

The similar situation is observed at the field of Bakhar. This field was launched in 1969 which still has high oil, gas and con-

densate reserves there. Exploratory work shall be conducted at this territory in the future. This year, drilling of well N205 has been commenced within the framework of gas program at field Bakhar. This should be a well with good debut since well N205 was drilled at Bakhar in 2007. The well N205 was launched with an output of 200 thousand m³ of gas and 30 tons of condensate. It is noteworthy that this well is still under operation.

Bakhar-2 structure was discovered as continuation of this territory. It contains about third of primary reserves discovered at Bakhar.

Thus, taking into account all the above mentioned, it can be assumed that large scale tasks are set before Integrated Drilling Operations Trust in 2008. According to the gas program, it is envisaged to bring SOCAR's annual production up to 8 billion, i.e. daily supplies shall reach 22 million m³.

In general, the gas program envisages current and future drilling of additional wells at fields of Bakhar, Guneshli, Bulla Deniz, March 8. If Umid justifies hopes then drilling operations will be continued there as well.

Nowadays, drilling operations are performed at parametric well N4 located at Beyuk Duz structure in Nakhichevan AR. These operations are held in order to study possibilities for creating underground gas storage down there.

Nowadays, SOCAR's daily gas supplies to the state total 17-18 million m³ of gas due to drilling new wells whereas average daily production in winter of 2006 totaled 10 million m³. In 2007, SOCAR supplied over 5.2 billion m³ of gas. This is half billion higher compared to the figures of last year.

In one word, people and technical equipment have been mobilized for the solution of intensive tasks of 2008. These tasks concern further implementation of gas program of SOCAR.

Innovations in the field of well drilling also covered social issues. All drilling departments have been supplied with new dwelling blocks, oilmen are provided with hot food.

Trust's transportation departments purchase new vehicles for taking employees to distant worksites.

In general, investments are provided for target purposes, technical equipment and necessary material resources are purchased, since penetration of each well turns out to be effective only when necessary materials and equipment have been delivered to the drilling site and delays are eliminated by timely supply of equipment. This is the reason for successful penetration of the most ultra deep wells at the offshore fields. They all are considered to be a component of the effective work performed by Integrated Drilling Operations Trust and guarantee success in enterprise's further activity.



ТРЕСТ «КОМПЛЕКСНЫЕ БУРОВЫЕ РАБОТЫ» - НЕОБРАТИМЫЙ УСПЕХ ОБЕСПЕЧЕН

Трест «Комплексные буровые работы» ГНКАР был создан Указом президента Азербайджанской Республики Ильхама Алиева 7 марта 2007 года. Согласно Указу главы государства, разрозненные буровые организации объединились в одной структуре. С тех пор прошло полтора года и нынешний высокий уровень эффективности деятельности предприятия подтвердил целесообразность создания Треста «Комплексные буровые работы».

В настоящее время Трест «Комплексных буровых работ» занимается поиском и эксплуатационным бурением на 25 нефтегазовых месторождениях республики, включающих как морские, так и сухопутные площади. Самые большие буровые работы проводятся на месторождениях «Гюнешли», «Нефт Дашлары», «Гум Дениз», «Пираллахы», «Бузовна», «Гала», «Сиязань», «Джафарли», «Алят-Дяниз», «Банка Дарвина».

Несмотря на большой объем работы, функционирующие на базе Треста «Комплексных буровых работ» 5 управлений по бурению, одна экспедиция по бурению, управление по тампонажу и два специализированных управления специализированной техники оперативно и эффективно выполняют стоящие перед ними задачи. Это происходит как за счет профессионального кадрового потенциала, так и современного оборудования, которым оснащены структуры Треста «Комплексные буровые работы».

В первый же год своей деятельности Трест «Комплексные буровые работы» продемонстрировал высокие темпы роста, благодаря чему за 2007 год Трест пробурил 176790 метров вместо планируемых 172150 метров. Таким образом, годовой план был перевыполнен на 2,7%, а показатель 2006 года был перевыполнен на 19,5%.

Год создания Треста «Комплексные буровые работы» оказался очень успешным, было пробурено на 38 скважин больше, чем в 2006 году. Трестом было сдано 105 эксплуатационных скважин, как и планировалось, из которых 22 - газовые, а остальные 83 скважины - нефтяные. Высокодебитные скважины находятся в основном на «Гюнешли», «Нефт Дашлары», «Алят-Дениз», «Джафарли» и других месторождениях.

Примечательно, что годовой план Трест «Комплексные буровые работы» выполнил на месяц раньше срока - 30 ноября 2007 года. Таких высоких показателей азербайджанские буровики не добивались в течение последних 18 лет.

Трест работает на месторождениях в Каспийском море, где глубина воды достигает 130 метров, и на суше, в радиусе 500 километров от Баку. Коммерческая скорость на станок в месяц выросла за год на 124,4%. Самым эффективно работающим предприятием является Морское управление разведочного бурения «Байыл лиманы», которое вот уже три десятка лет разбуривает стратегическое нефтегазоконденсатное мелководное месторождение «Гюнешли». В 2007 году «Байыл лиманы» сдало 18 скважин, из них 11 - газовые. Благодаря ускоренно-

му вводу новых скважин на платформах «Гюнешли» в два раза увеличилась добыча газа по сравнению с 2006 годом - с 7 до 14 миллионов кубометров в сутки.

Большую роль в росте эффективности работы Треста «Комплексные буровые работы» сыграло то обстоятельство, что с 2007 года был внедрен в бурение новый тип долот (типа PDC), это трехшарошечные долота производства России. Еще одной немаловажной причиной роста эффективности работ по бурению стало исключение и сведение к минимуму простоев, которые наблюдались раньше при бурении скважин и которые были связаны с несвоевременной поставкой долот, штуцеров, химреагентов. В последние годы подобных простоев не наблюдается, в чем большая заслуга руководства Госнефтекомпании Азербайджана, которое проявляет заботу и оказывает всестороннюю поддержку Тресту «Комплексные буровые работы».

С началом 2008 года Трест «Комплексных буровых работ» продолжил процесс внедрения новшеств в бурении. В частности западными специалистами проводятся работы по цементированию эксплуатационных колонн. Помимо этого, в настоящее время на скважине №209 морской платформы №76 на площади «Бахар» иностранными специалистами внедряется установка по подготовке и очистке бурового раствора. Благодаря этим мерам Трест добился непрерывности работ в бурении. Так, за январь-июль 2008 года было пробурено 110226 м. против запланированных 96738 м. Таким образом, план был выполнен на 113,9%, свыше плана было пробурено 13488 м.

По плану нефтяникам должно было быть сдано 73 скважины, однако фактически им было сдано 86 скважин. Эти показатели позволяют с уверенностью утверждать, что планы на 2008 год Трест «Комплексных буровых работ» также перевыполнит. Так, по плану объем проходки в 2008 году будет доведен до 180 тысяч метров. Предстоит сдать не менее 120 новых скважин. Впервые за многие годы запланировано поисковое бурение на новых структурах, на неизведанных ранее морских глубинах. Без малого три десятка лет минуло после ввода в промышленную разработку уникального морского месторождения «Гюнешли», которое очень благоприятно для бурения - из 230 пробуренных за эти годы скважин ни одна не ликвидирована по техническим причинам или из-за аварий.

С тех пор новые месторождения не вводились. И хотя ГНКАР сохраняет стабильный уровень объемов добычи нефти, а добыча газа удвоена за счет внутренних ресурсов, для дальнейшего наращивания требуется ввод новых месторождений, то есть освоение и разработка новых богатых залежей. С этой целью на заводе глубоководных оснований ускоренными темпами строится новая двухблочная платформа, которая будет установлена на перспективной газоконденсатной структуре «Умид», на глубине моря 60 метров.

Помимо этого, планируется пробурить первую поисково-разведочную скважину с глубоководной морской платформы к концу 2008 года на глубину 6500 метров при глубине воды 67 метров. Скважина будет пробурена на VII горизонт (Свиту «Перерыва»).

Отметим, что эта структура находится на Бакинском архипелаге и является продолжением месторождения «Булла-Дениз». На нее возлагаются большие надежды, как и видно, из ее названия («Умид» в переводе с азербайджанского означает – «надежда»). В зависимости от результатов первой скважины, в дальнейшем планируется бурение дополнительных скважин. Всего же на платформе будет 6 сверхглубоких скважин.

На сухопутном месторождении «Джафарли» (Имишлинский район) с 1 января 2008 года начато освоение скважины №31. Скважина была сдана в эксплуатацию с первоначальным дебитом 80 кубометров нефти. Полученные результаты дают основание продолжать работы по бурению новых скважин на месторождении «Джафарли». Надо отметить, что работы на месторождении продолжались и в 2007 году, в частности, бурение скважины №27 дало 70 тонн нефти в сутки. За 15-20 лет это самые высокие показатели добычи нефти с двух скважин на данном месторождении. На месторождении «Джафарли» была пробурена скважина №34, которая подала 36 тонн нефти в сутки. В настоящее время на месторождении «Джафарли» ведутся работы на 3 скважинах - №36, №37, №30.

На месторождение «Тюркан» трестом «Комплексных буровых работ» ведутся работы по испытанию поисковой скважины №1601.

В 2008 году продолжены работы и на таких знаменитых на весь мир месторождениях как «Нефт Дашлары» и «Гюнешли». На месторождении «Гюнешли» трестом «Комплексных буровых работ» запланировано бурение в целом 19795 метров, с последующей сдачей в эксплуатацию 6 скважин.

На месторождении «Нефт Дашлары» со стороны морского управления разведочного бурения (МУРБ) «Байыл лиманы» запланировано бурение для НГДУ «Нефт Дашлары» 13 000 метров, ожидается сдача в эксплуатацию 5 скважин с платформы №1887. А морским управлением буровых работ (МУБР) «Нефт Дашлары» запланировано бурение 16530 метров на месторождении «Нефт Дашлары», ожидается сдача в эксплуатацию 13 скважин с платформ №1145, №1146, №2214.

Хотелось бы подчеркнуть, что на прославившем Азербайджан еще полвека назад на весь мир месторождении «Нефт Дашлары» сдано 18 новых скважин, благодаря которым здесь заметно возросла добыча нефти. Президент Азербайджана Ильхам Алиев поставил задачу дать вторую жизнь легендарному месторождению и довести добычу здесь до 1,2 миллиона тонн в год.



Месторождение «Нефт Дашлары» обладает еще большими запасами углеводородов. Месторождение имеет большой задел для дальнейшего бурения, освоения и эксплуатации. Это также касается месторождения «Гюнешли».

Еще в конце 2007 года была пробурена и сдана в эксплуатацию на месторождении «Бузовна» скважина №1369. С этой скважины подается 17-18 тонн нефти в сутки. Если учесть, что это произошло на суше, да еще на месторождении, эксплуатировавшемся на протяжении многих лет, не остается сомнений относительно того, что это месторождение все еще обладает внушительными объемами запасов. Этим и объясняется бурение вокруг нее новых скважин.

Аналогичное происходит и на месторождении «Бахар». Это месторождение было сдано в эксплуатацию в 1969 году, и там еще имеются крупные запасы нефти, газа и конденсата. В будущем на данной площади должны быть проведены поисковые работы. В рамках газовой программы в этом году на «Бахар» начато бурение скважины №209. Эта должна быть скважина с хорошим дебитом, поскольку в 2007 году была пробурена скважина №205 на «Бахар», которая была введена в эксплуатацию с дебитом 200 тыс. кубометров газа и 30 тонн конденсата и сейчас эта скважина еще находится в эксплуатации.

Как продолжение этой площади была обнаружена структура «Бахар-2», где ориентировочно сосредоточено около трети первоначальных запасов месторождения «Бахар».

Таким образом, резюмируя все вышесказанное, можно сказать, что на 2008 год перед Трестом «Комплексные буровые работы» поставлены масштабные задачи. Согласно газовой программе предусматривается доведение годовой добычи ГНКАР до 8 миллиардов, то есть ежедневные поставки должны достигнуть 22 миллионов кубометров.

В целом, в рамках газовой программы проводится бурение или планируется

бурение дополнительных скважин на месторождениях «Бахар», «Гюнешли», «Булла Дениз», «8 Марта». Если оправдает надежды «Умид», работы по бурению продолжатся и там.

В настоящее время в Нахчыванской АР на структуре «Беюк Дюз» ведется бурение параметрической скважины №4 для изучения возможностей создания там подземного газохранилища.

Сейчас за счет бурения новых скважин ГНКАР ежедневно сдает государству 17-18 миллионов кубометров газа, тогда как зимой 2006-го среднесуточная добыча составляла всего 10 миллионов кубометров. В 2007 году ГНКАР обеспечила поставки газа государству в объеме более 5,2 млрд кубометров - почти на полтора миллиарда кубометров больше, чем в предыдущем году.

Одним словом, люди и техника мобилизованы на решение напряженных задач 2008 года, связанных с дальнейшей реализацией газовой программы Госнефтекомпании Азербайджана.

Преобразования в сфере бурения скважин затронули и вопросы социального характера. Все буровые управления снабжены новыми жилблоками, а нефтяники обеспечиваются горячим питанием.

Транспортные управления Треста закупают новую технику, автомобили для доставки работников до отдаленных рабочих участков.

В целом, целевым назначением выделяются крупные капитальные вложения, осуществляется закупка техники и необходимых материальных ресурсов, поскольку проходка каждой скважины эффективна лишь тогда, когда все необходимые материалы и оборудование завезены на буровую, когда простои из-за отставания в обеспечении исключены, что является залогом успешной проходки многих сверхглубоких скважин на морских месторождениях. Все это является составляющими эффективной работы Треста «Комплексные буровые работы» и делают необратимым дальнейшие успехи предприятия.

CSOF-RUN SHIPS ENSURE IMPLEMENTATION OF THE OIL-AND-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN IN THE CASPIAN



Mubariz Madatov, Director, Caspian Sea Oil Fleet (CSOF) under the State Oil Company of Azerbaijan

Current activities

The Caspian Sea Oil Fleet was set up to support all oil-and-gas operations across the Caspian continental shelf, including construction of offshore sites and piers, geological and geographic surveys, construction and repair of oil and gas pipelines, securing fire safety of oil production and delivery of oilmen to working sites.

As of September 1, 2008 SOCAR-run Caspian Sea Oil Fleet operates 258 different vessels with the aggregate cargo carrying capacity of 85,547 tons and 423,871 DWT (150,579.76 deadweight tonnes) and

7 water crafts (repair vessels and dock). In general, it makes 265 vessels to the total balance cost of 553,442,000 AZN. Out of these, 205 ships are currently in operation (14 vessels rented), 31 under repairs, 15 subjected to repairs and 7 subjected to write-off.

Over 8 months of 2008 the actual implementation of works made 437,904 hours or 111.0% vs. 394,642 scheduled hours.

For January-August 2008 the schedule provided cargo transportation in the volume of 300,400 tons. So, the actual transportation over the period under review amounted to 372,520 tons or 124.0%.

Financial performance

Over 8 months of 2008 CSOF benefited 83,001,537 AZN vs scheduled 73,663,653 AZN or 112.7%. Revenues from sea operations totalled 68,885,405 AZN vs forecasted 60,407,220 AZN or 114.0%.

During 8 months of 2008 CSOF's foreign contracts on vessel hire and sea operations brought 19,035,229 AZN, which is 27.6% of Fleet's total revenues.

During 8 months of 2008 CSOF's total expenditures made 73,770,332 AZN vs forecasted 69,417,650 AZN or 106.3%.

During 8 months the actual net cost of worked out vessel-hours averaged 136.93 AZN vs 144.33 AZN of the forecast.

During 8 months CSOF's actual balance sheet profit amounted to 10,391,968 AZN vs scheduled 7,123,311 AZN or 145.9%. Too, the balance sheet profits from ship operations made 9,997,188 AZN vs scheduled 5,981,386 AZN or 167.1%.

Ship repair operations

Repair operations worth 17,740,186 AZN were performed at the Caspian Sea Oil Fleet during 8 months of 2008. 69 vessels were repaired during this period. Of this total, 30 vessels were repaired at docks, 15 vessels underwent current repairs and 24 vessels were repaired at the shipyard. 69 repaired vessels received Registry certificates. Of this total, 46 vessels were repaired at private enterprises of CSOF and 23 were repaired by outside organizations. 13 vessels are considered to be large-scale, particularly General Asadov, Uluchay, R.Haciyeve, A.Karimov, General Shihlinsky, Vihr-11, O.Valiyev, Shirvan-3, S.Orucov, Shirvan, S.Vazirov, and I.Karimov. 40 vessels were delivered to docks and 35 were launched within 8 months of 2008. Repair operations are still underway at 5 vessels.

SOCAR-run Caspian Oil Fleet's team would like to congratulate all oilmen on the occasion of the Oilman's Day and wishes many successes in the future implementation of the oil-and-gas strategy of Azerbaijan.



СУДА КМНФ ОБЕСПЕЧИВАЮТ РЕАЛИЗАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА НА КАСПИИ

Текущая деятельность

Каспийский морской нефтяной флот создан для обеспечения всех процессов нефтегазодобычи на континентальном шельфе Каспия, в том числе строительстве морских оснований, эстакад в море, обеспечении и осуществлении геологической и географической разведки, строительства нефтегазопроводов, ремонта их в период эксплуатации, обеспечения пожарной безопасности нефтедобычи, доставки нефтяников к месту работы.

На балансе Каспийского морского нефтяного флота (КМНФ) Госнефтекомпании Азербайджана по состоянию на 1 сентября 2008 года находится 258 судов различного типа общей грузоподъемной 85 тыс. 547 тонн и мощностью 423 тыс. 871 лошадиных сил (150579,76 дедевйт тонн) и 7 плавучих средств (плавучие мастерские и док). Итого, 265 судов общей балансовой стоимостью 553 млн. 442 тыс. манатов. Из них, 205 судов находится в эксплуатации (14 судов сданы в аренду), 31 – на ремонте, 15 – в ожидании ремонта, 7 – в ожидании списания.

За 8 месяцев 2008 года против 394642 часов работы судов, предусмотренных в производственной программе, фактическое исполнение составило 437904 часов или 111,0% к программе.

План за январь-август 2008 года предусматривал грузоперевозки в объеме 300400 тонн. При этом фактические грузоперевоз-

ки за рассматриваемый период текущего года составили 372520 тонн или 124,0%.

Экономическая составляющая

Общие доходы Каспийского морского нефтяного флота за 8 месяцев 2008 года составили 83 млн. 001 тыс. 537 манатов против прогнозируемых 73 млн. 663 тыс. 653 манатов или 112,7%. В том числе, доход, полученный от услуг по морской транспортировке фактически составил 68 млн. 885 тыс. 405 манатов против прогнозируемых 60 млн. 407 тыс. 220 манатов или 114,0%.

Доходы КМНФ, поступившие от реализации контрактов, заключенных с иностранными компаниями относительно аренды судов, выполнения морских услуг по транспортировке за 8 месяцев 2008 года составили 19 млн. 035 тыс. 229 манатов, что составляет 27,6% от общего дохода, полученного Флотом.

За 8 месяцев 2008 года общие расходы Каспийского морского нефтяного флота составили 73 млн. 770 тыс. 332 маната против прогнозируемых 69 млн. 417 тыс. 650 манатов или 106,3%.

За рассматриваемый период текущего года фактическая средняя себестоимость отработанных судов-часов составила 136,93 маната против прогноза 144,33 маната.

За 8 месяцев текущего года балансовая прибыль по Каспийскому морскому нефтяному флоту фактически составила 10 млн. 391 тыс. 968 манатов против предусмотрен-

ных по плану 7 млн. 123 тыс. 311 манатов или 145,9%. В том числе, балансовая прибыль от услуг по морской транспортировке составила 9 млн. 997 тыс. 188 манатов против предусмотренных по плану 5 млн. 981 тыс. 386 манатов или 167,1%.

Судоремонтные работы

За 8 месяцев 2008 года в Каспийском морском нефтяном флоте было выполнено ремонтных работ на сумму 17 млн. 740 тыс. 186 манатов. За рассматриваемый период было отремонтировано 69 судов. Из них 30 судов были отремонтированы в доках, 15 судов прошли текущий ремонт, 24 судна – заводской ремонт. 69 отремонтированных судов получили степени Регистра, из которых 46 прошли ремонт на собственных предприятиях КМНФ, а 23 были отремонтированы сторонними организациями. Среди них 13 судов являются крупногабаритными, в частности «Генерал Асадов», «Улучай», «Р.Гаджиев», «А.Керимов», «Генерал Шыхлинский», «Вихрь-11», «О.Валиев», «Э.Халыгов», «Ширван-3», «С.Оруджев», «Ширван», «С.Везиров», «И.Каримов». За 8 месяцев 2008 года 40 судов были подняты в доках, 35 – опущены, а на 5 судах продолжаются ремонтные работы.

Коллектив Каспийского морского нефтяного флота Госнефтекомпании Азербайджана поздравляет всех нефтяников страны с Днем Нефтяника и желает дальнейших успехов в реализации нефтегазовой стратегии Азербайджана.



CMS IS COMMITTED TO BRINGING THE VESSELS OF THE OIL FLEET OF AZERBAIJAN UP TO THE INTERNATIONAL STANDARDS



Caspian Energy (CE): Mr Aliyev, how do you assess Caspian Marine Services (UK) Ltd's activities in the Caspian region? Could you give us examples of projects accomplished by CMS over the recent period of time and provide us with some details of your future projects?

Chingiz Aliyev, Deputy General Manager, Operating Manager, Caspian Marine Services (UK) Ltd.: Despite of relatively short period of our presence in Azerbaijan, as you may know, our Azerbaijan branch started its operations here on September 10, 2006. We clearly see positive impact of our close cooperation with the oil fleet of State Oil Company of Azerbaijan Republic. This became possible after signing the alliance agreement between State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR) and CMS regarding joint operating and upgrade of oil fleet belonging to SOCAR. The Caspian Oil Fleet, a SOCAR's sub-division in charge of operating the oil fleet, is our closest partner in this respect.

One of the main objectives stated by alliance is the full upgrade of 600-ton crane barge "Gurban Abbasov". The CMS is actively involved in this project as the key point in organizing western subcontractors' work for this upgrade. In addition to that, CMS has dedicated personnel of highly qualified engineers and craftsmen directly assigned to this project.

Our another objective as a member of alliance is bringing up to the western standards the management and operating of vessels belonging to the oil fleet. We do it through repair and upgrade of vessels with ultimate intent of using them in current and future oil and gas projects in the Caspian region.

We are also actively involved in the largest offshore oil and gas developments in the Caspian region through chartering service and supply vessels out to major international oil and contractor companies together with provision of specialist ship repair and dry docking services. We can give as an example of such kind of successful work our recent involvement with the large-scale oil project

in the Russian sector of the Caspian Sea. Three our supply vessels, "Aura", "Andoga" and "Vadim Seidov", have been providing support to "Heydar Aliyev" semi-submersible drilling rig over the course of drilling operation that lasted for eight months. A discovery of new oil deposits have been made in this sector of the Caspian Sea. At the moment, our Russian client is planning to further use our vessels in support of drilling of the second well.

Another example of successful international project completed by CMS is the dry-docking in Baku of Russian jack-up drilling rig "Astra". Caspian Oil Fleet has the largest in the Caspian Sea dry dock of 15,000 tons lifting capacity located at Caspian Oil Fleet's shipyard. This dock was built at its time for repairs of floating drilling rigs like "Astra", but has never been used for this purpose. So, the dry docking of Russian rig "Astra" implemented by CMS in March 2008 was the first dry-docking of rigs of this type undertaken in the Caspian region. In addition to dry docking of "Astra", the CMS have provided full range of agency services during the "Astra's" repair in the dry dock, including arrangement of certification by the Russian Maritime Register of Shipping. CMS has also provided towage services for the rig during its sail to and from Baku.

Upon completion of repair our tugs have towed "Astra" to the territorial waters of Kazakhstan to the spot of drilling operation. One of our supply vessel "Ogtay Veliyev" has supported operations of "Astra" in Kazakhstan waters over the course of six weeks period. The pipe laying barge "Israfil Huseynov" has also been used for laying 58 km subsea pipeline in the North Caspian.

In May 2008 600-ton crane vessel "General Aliaga Shikhlinisky" chartered through CMS by international client worked in Turkmenistan for six weeks on installation of three new jackets for oil production platforms, while our vessel "Ilgar Poluyev" provided necessary support. This was the first large piece of work accomplished with the use of Azerbaijani vessels in Turkmenistan sector of the Caspian Sea.

In addition to that, our crane barge "Ramiz Hajiyev" has also started working in Turkmenistan in May 2008 in accordance with the one-year contract with one of our international clients. In fact, Azerbaijan branch of CMS was one of the Azerbaijani-registered entities that started its activities in Turkmenistan.

As for the future projects,

three of our supply vessels are scheduled to support drilling rig "Heydar Aliyev" at Yalama field in November 2008.

CE: What standards do you follow?

Chingiz Aliyev: Our aim is to be a leader in our particular sector of business and with this in mind we have been accredited as ISM, ISO 9001:2000, ISO 14001:2004, and OHSAS 1800 standards-compliant company. In fact, CMS is the only marine company in Azerbaijan having the full package of compliance certificates in its possession. The most recent compliance audit has been carried out by AJA in July 2008.

CMS strictly follows all rules and regulations applied within maritime industry, including all international codes and regulations. Local staff employed by CMS is regularly given necessary training and certification so that to meet training and certification requirements of our clients. This is one of our main contributions to development of local maritime industry given the fact that we employ only local specialists for all our projects in the Caspian region, including officers and crews working on our vessels.

CE: What kind of complications do you encounter during your projects' implementation?

Chingiz Aliyev: The main complication for us at this point of time is that most of our projects are relatively short and medium-term. We need longer assignments with our clients to become really major player in the local maritime industry. The case is that the vessels that we use for our work not always at the level of our clients' expectations and requirements. We have to put lots of efforts and money to bring the vessels available to us up to international standards. Sometimes we sacrifice our profit just to gain the work for one month duration. But, in the meantime, as a member of alliance with SOCAR we feel really proud when we see





SOCAR's vessels approaching internationally accepted level of operating with CMS having the share in this success. This is a big "plus" for SOCAR, CMS and the country's economy in general.

CE: What are your plans for the near future?

Chingiz Aliyev: As I mentioned at the beginning of interview, we are currently using vessels belonging to SOCAR and operated by its marine subdivision "Caspian Oil Fleet". In the future, we are planning to acquire some new vessels for our operations in the Caspian Sea, including anchor handlers, supply vessels and crew boats.

In parallel, we are carrying out modernization of the two berths in Garadag port. This is also our obligation as an alliance member. The work has already commenced. We are planning to complete it to international standards within several months.

In the near future, we plan using pipe laying barge "Israfil Huseynov" in the Turkmenistan Sector of the Caspian Sea. We are in the process of negotiations with several companies on possible use of that vessel for laying sub-sea pipeline of 39.4km length.

One of our ongoing projects is the provision of a crew boat MPK-470 to BP for patrolling BP's sub-sea pipelines in vicinity of Oil Rocks and the Chilov island. This is done for security reasons to prevent accidental damage to pipelines by other vessels in that particular area of the sea.

CE: Modernization of "Gurban Abbasov" crane vessel seems to be largest refurbishment work undertaken by CMS to date. Could you, please, give us some details regarding this project?

Chingiz Aliyev: Crane barge "Gurban Abbasov" is a floating offshore structure of catamaran type. This was constructed in 1984-1986 at Finnish "Turku" shipyard. The dead weight of the vessel is 3,343 tons. The total cargo-lifting capacity of the main crane mechanism is 600 tons. In general, four vessels of that category were built for Caspian region at various times. Two of them are currently under Azerbaijani flag and used for various proj-

ects in the Caspian region.

The main objective of alliance between SOCAR and CMS was application of advanced technological and technical experience in ship-building and ship repair industries. In view of that, the aim of full refurbishment of "Gurban Abbasov" was to equip that vessel with modern mechanisms and machinery all in compliance with international standards and class requirements.

The CMS role in this work is to provide modern project management expertise and experience, including management of design and technical documentation development, management of interface with various international contractors and suppliers and coordination of work with specialists from Caspian Oil Fleet. The main points of refurbishment include replacement of electrical motors, main power systems, anchor winches, crane mechanisms of the vessel, diesel generators of power station, upgrade of heat, ventilation and air conditioning systems in accordance with requirements of international maritime conventions SOLAS-74 and MARPOL-78. In accordance with the new design all main and auxiliary power systems, electrical equipment and piping systems will be software-controlled by means of computer-based control systems with mirroring of all necessary control data on monitor screens. New design solutions and documentation are verified and approved by Main Inspection of Russian Maritime Register of Shipping in St. Petersburg, Russia.

Based on new design requirements, we have acquired a range of equipment for installation on the vessel and completed nearly 60% of hull repair. All living quarters, rest areas and cabins will be repaired and complete with more advanced house-keeping equipment and facilities.

With aim of installing new telecommunications and radio-navigation equipment for safe navigation of the vessel, a package of design documentation for installation of modern equipment on the captain's bridge is being actually prepared. Crane mechanisms and their control cabins will be equipped in accordance with modern technical requirements. All health and safety and environmental considerations with account of the vessel's purpose, characteristics of water basin and operational specifics have found their reflection in the new design documentation.

In accordance with the work

schedule the vessel is planned for launching into operation in the first half of 2009. Actually, all refurbishment activities are underway with all their intensity, including installation of new equipment and development of design documentation. The ultimate goal is to achieve simpler technical maintenance, less fuel consumption and more rational use of equipment during the process of operation along with improved and safe working and living conditions for crew and personnel of offshore installations serviced by the vessel.

CE: How communication between office, customers and vessels is managed by CMS?

Chingiz Aliyev: Today we are witnessing very rapid technological development all over the world. Technological breakthroughs, development of web-based and communication technologies have had great impact on global business development. CMS, as a company working to international standards and adopting new technology in doing its business, makes full use of web-technologies and satellite communication to manage its business activities in the region..

We are using web-based virtual private network to communicate with our main office in England. This network is protected by 512 bit security keys, which makes it very safe and reliable. The web-based network technologies such as document sharing, on-line collaboration, distributed access enable our employees to work easily outside the office with the use of any mobile communication device available to them. We have created on-line register of the vessels operated by the company allowing us to track exact position of the vessels' and their current status. Communication with the vessels is made by means of British "Inmarsat" satellite. GMDSS devices located on board the vessels enable easy establishing of vessel-office-vessel and vessel-customer-vessel links.

With aim to create a technologically stable system, we have purchased dedicated servers in California (US) and mirror servers in London (UK). This gives us an opportunity for using professional backup systems to secure our databases and documents. The goal of creating reliable, easy-to-use and failure-proof system has been achieved by our IT-department headed by IT Manager Nizami Jafarov.



CASPIAN ENERGY N4 (52) 2008 | AZERBAIJAN | www.caspenenergy.com

WE OFFER AZERBAIJAN TO INVEST IN NEKA AND JASK PROCESSING CAPACITIES-

DR. H. NOGHREHKAR SHIRAZI



CE: On what principles does Iran build up relations with the littoral states?

Dr. H. Noghrehkar Shirazi, Deputy Minister of Oil of Iran: Our relationship with Caspian and Central Asian states is our top priority. These relations are based on mutual respect and interest and contribute greatly to the promotion of world peace. The Islamic Republic of Iran believes resources of the Caspian Sea and cooperation for their exploitation and transport pave the way for stronger regional cooperative links and serve as a vehicle for peace, security and sustainable economic development.

We are convinced that countries of the region can embark in constructive dialogue and create an atmosphere for better understanding by recognizing the mutuality of our interest and the need for regional solidarity. Building confidence and trust as a fundamental approach to bring about positive change in regional relations will be an exercise in decision – making with participation of all parties. Transparency will also open the way to more active participation and proves a conducive ground for the acceptance of decisions. The development process should create non-discriminatory opportunities for all nations of the region.

Moreover, due to shortage of financial resources and the required tech-

nological know-how, we do not see any impediment or limitation for the presence of companies and qualified parties. We believe their presence is essential and accommodating and safe business environment should be provided for investments from outside the region.

CE: How would you evaluate the potential of energy cooperation with Azerbaijan? What projects are vital for development of the bilateral cooperation?

Dr. H. Noghrehkar Shirazi: First of all we do believe the mutually beneficial cooperation is feasible both in the oil&gas industry and petrochemistry as well. We are neighbours. So, first of all we can cooperate in the field of swap oil and gas supplies. Too, we can reinforce cooperation in the field E&P activities at oil and gas deposits. It can be achieved by both direct investing and founding a consortium between Azerbaijan and Iran.

Development of largest gas condensate field, Shah Deniz, in the Azerbaijan sector of the Caspian Sea serves as a bright example of cooperation between Azerbaijan and Iran.

Favourable geographical locations of Azerbaijan and Iran and successful cooperation enable us to join our two largest deposits in the Caspian and in the Persian. Heads of State have already discussed this issue during the recent Tehran summit. All Caspian countries are welcomed to join this cooperation.

Through we had some problems with gas supplies from Turkmenistan, we are now successfully proceeding with our collaboration with this country.

Now Iran is preparing for a serious cooperation with the Russian Federation.

Kazakhstan supplies Iran with 70,000-80,000 oil barrels a day. However, the throughput capacity of Iranian port of Neka makes 150,000 barrels a day. We are going to raise the capacity up to 1 million barrels a day.

If Azerbaijan joins the supply corridor, the country will benefit \$6 from each ton.

In general, Iran and Azerbaijan have

a huge potential for cooperation. Even if we make no efforts to proceed with cooperation, it will be promoted by third countries. It seems expedient to promote the bilateral cooperation by our own efforts. Both Iran and Azerbaijan will take many advantages of such cooperation.

CE: What opportunities are going to open up for Caspian energy resources exports in the light of Iran's proposal on swap oil operation via Neka port?

Dr. H. Noghrehkar Shirazi: I wish to emphasize that in order to put in place a durable and orderly arrangement for the transfer of energy resources to consumer markets; we need to stay away from politics and should base our decision on economic viability and criteria. Our responsibility toward the Caspian Sea is not limited to a particular juncture of time. We need to create conditions that future generations can benefit from resources of this sea for economic development.

On Caspian oil and natural gas export pipeline, I should stress that commercial realities would determine routes in the final analysis. Thus routes which have been promote by politics, have failed to materialize in the past. High cost pipelines are not viable unless there is committed output and markets commensurate with those capital outlays.

In our opinion, all routes which have been promoted so far have to put to the best commercial use. The shortest, safest, most cost-effective and environmentally sound routes are offered by Iran.

In Iran, energy is mostly consumed in the north, while oil and natural gas fields are located in the south. Our plan to facilitate Caspian energy exports is based on this fact. We would use the crude oil produced at the Caspian in the northern areas of Iran and deliver the equivalent amount, at our Persian Gulf export terminals in south. We are in position to receive, process and use crude oil in Tehran and Tabriz refineries by a pipeline from Neka to Tehran. This phase is crude oil swap by help of the Tehran and Tabriz refineries.

Second phase is crude oil swap with

The premier conference & exhibition for the oil & petrochemical storage industry

Storage Terminal Operators STOC EXPO Conference & Exhibition

TURKEY
& THE BLACK
& CASPIAN SEAS

11 - 12 November 2008 • WOW Convention Centre • Istanbul •

Stocexpo is the Storage Terminal Operators' conference and exhibition, designed specifically to bring together bulk liquid terminal operators with suppliers from around the world. The conference and concurrent exhibition allows enlightened discussion relating to the safe and efficient operation of today's chemical and oil terminals.

**REGISTER
ONLINE
NOW**

Who Should Attend:

- Oil & chemical terminal managers
- Commercial & business development managers
- Inspection & maintenance personnel
- EHS managers
- Security managers
- Procurement managers
- Tank engineers & technicians
- Suppliers & product manufacturers
- Consultants & advisors
- IT Managers

Kimler Katılmalı:

- Petrol ve Kimya terminal yöneticileri
- Ticaret ve iş geliştirme yöneticileri
- Muayene ve bakım personeli
- ÇSE yöneticileri
- Güvenlik yöneticileri
- Satınalma yöneticileri
- Tank mühendisleri ve teknisyenleri
- Tedarikçiler ve ürün imalatçıları
- Danışman ve müşavirler
- BT Yöneticileri...

A selection of the conference speakers:



Pre - conference workshop • 10th

StocExpo Turkey, Black & Caspian seas
Workshop A

Understanding the New International Standard
ISO 28300 First Edition 2008-06-15 Petroleum,
petrochemical & natural gas industries - Venting
of atmospheric & low pressure storage tanks

Led by:



To secure your space at the
concurrent exhibition contact:

Sinan Biren

on +44 (0)20 7510 4947

or e-mail:

sinan@stocexpo.com

www.stocexpo.com

**DUAL
LANGUAGE**

the help of Isfahan and Arak Refineries. In this phase the crude oil could get to the Tehran refinery by reversing the direction of existing pipelines between Tehran and Isfahan, and Tehran and Arak. Caspian Sea crude oil could be processed and consumed in the domestic markets and the same quantity of crude oil can be swapped at Iranian terminals in the Persian Gulf.

Third phase is direct transfer of Caspian crude oil to the Persian Gulf. Iran is seeking foreign investors for the construction of pipeline from Neka on the Caspian coast to Jask on the coast of Oman Sea. Iran also plans to construct refinery in the north area and is developing its Tabriz and Tehran refineries also. Neka-Jask project would carry Caspian oil to world markets via pipeline, with 42 inch diameter, 1500 km length and 1000/000 bpd capacity from Neka to Jask. This pipeline ensures the presence of the Caspian countries in the Persian Gulf and international market. In view of geographical condition, Neka-Jask pipeline is safest route for exporting crude oil to the free international waterways. Jask Terminal is the nearest port to the international free waterway which given an access to global market in south of Iran.

CE: What steps does Iran plan to take to ramp up capacities for Caspian oil refining?

Dr. H. Nogherehkar Shirazi: We intend to build two oil refineries with the capacity of 400,000 barrels in the north of Iran. These refineries shall process Caspian oil we now receive and process at the oil refineries in Tabriz, Tehran, Isfahan and Arak. Once commissioned the oil refineries will raise oil demand for Caspian oil up to 1 million barrels per day minimum.

We are ready for cooperation with each Caspian state to get 1 million barrels a day in Neka. Oil from Neka can be supplied to Jask (Persian Gulf, the south of Iran) for resale in global markets.

Now we offer Azerbaijan to invest in refining capacities in Neka and Jask.

Too, we have one more project to deliver natural gas from Turkmenistan to Jask. Jask is going to turn into world's most powerful oil and gas terminal in the near future. LNG terminal shall be constructed there as well. During my visit to Baku I acquainted the government of Azerbaijan with both programmes.

CE: Iran purchases gas from

Azerbaijan. Is it planned to raise gas imports in the future?

Dr. H. Nogherehkar Shirazi: Iran now produces 500 million cu m of gas per day. Iran has large reserves of gas, ranking second after Russia in the world. In addition to that, the unique geographical position of Iran, which links Caspian Sea countries to the Persian Gulf States, is a major factor that could facilitate the construction of a major gas transmission network. Iran has common borders with Pakistan and Turkey that are going to be the major gas importers from the region in the coming years. The demand for natural gas is increasing in India, Pakistan, China, Turkey and Georgia also. Iran's gas network has been linked to that of Turkmenistan and Turkey. Kazakhstan could be easily connected to the above network. Gas from Kazakhstan and Turkmenistan could be exported through the Iranian gas network. In addition to that, Iranian industrial infrastructure, engineering capability and experienced work force, will ensure a faster and more economical completion of the projects. Iran also is seeking foreign investors for the construction of the major direct gas pipeline from Sarakhs at the north of Iran to Jask on the coast of Oman Sea.

Co-operation between Iran and other oil and gas producers in the region would be the most logical and economic approach profitable to all the parties. Iran is a natural market for oil and gas from the Caspian Region. The gas co-operation between Iran, Azerbaijan, Turkmenistan and Kazakhstan would have advantages for all parties concerned.

Other gas exporting countries of the region could eventually join Iran and Turkmenistan to export gas to Pakistan and India in the East and Turkey, Georgia and part of Europe in the West. If everything goes well, the dream of constructing a network extending from Asian countries to Europe would be fulfilled.

With great hydrocarbon potentials in the region, Iran is willing to cooperate for energy development in the form of bi-lateral and multi-lateral bases such as development of Shah-Deniz project.

We will also be able to cooperate in the field of gas supply to other markets. Due to this, for the beginning we announced our cooperation with Azerbaijan about the importation of 1 million cubic meters of gas per day from Azerbaijan.

We also own 10% shares of the Shah Deniz project. We may continue our cooperation in the field of exploration

activities as well as in the sphere of construction of oil processing plants and swap supplies of oil and gas. We may also cooperate in the sphere of oil and gas pipeline lay.

Helping regional countries to achieve happiness, prosperity and independence will insure the national interest of Iran. Our happiness and prosperity depend on advancement, democracy, stability and peace in the whole region at which our endeavors are directed.

CE: What do you think of the project on supply of Iranian gas through the corridor Iran-Azerbaijan-Georgia?

Dr. H. Nogherehkar Shirazi: Nowadays, this project is under discussion. But in general, we proposed multilateral cooperation with all neighboring countries on production and transportation of gas and oil. And it is good that Azerbaijan accepted this factor positively.

We want to transport not only through Georgia, but we also have opportunities for mutually beneficial cooperation with other countries as well. We announced about our readiness for multilateral cooperation.

CE: Can Azerbaijan and Iran reach a single position on Nabucco project?

Dr. H. Nogherehkar Shirazi: Nabucco is just a transportation project. We may start cooperation at much earlier stages – in the field of production, development and enlargement of fields, and only then we may reach the export sphere. We will start implementing big projects in the Caspian Sea in near future. I think that cooperation between Azerbaijan and Iran exists at all areas, and this cooperation will be continued. Iran has already started developing the Caspian Sea.

CE: What works will Iran implement in the Caspian?

Dr. H. Nogherehkar Shirazi: Following several years of research by National Iranian Tanker Company (NITC), for providing marine transportation solutions to the forecast substantial increase of crude oil exports in the Caspian region, and also regarding intention of National Iranian Oil Company (NIOC), to import substantial amount of crude oil for daily feed stock of Tehran and Tabriz refineries in North of Iran and through Iranian oil terminal in port of Neka and on swap or trading bases, therefore tanker fleet company of Caspian Maritime Limited (CML) was incorporated in 2003, to facilitate the required increasing demand

ITC



Address: 95, Heydar Aliyev str., Baku, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 567 00 00
Fax: (+994 12) 514 00 00
URL: WWW.ITC.AZ



on marine transportation of crude oil in Caspian Sea.

Iran - Alborz Semi – Submersible drilling rig has completed its drilling test successfully. The rig would be dispatched to the Caspian Sea in near future.

The Islamic Republic of Iran suffers the most from degradation of the Caspian environment since there are more people living along the Caspian coastline in Iran than other littoral countries. As a result, there is a heavier concentration of pollution in this area and it has greater exposure to environmental problems. It is for this reason that our country is placing great importance on the environment of the Caspian Sea both at national and regional levels and considers this sea as the common heritage of all littoral nations. We believe that economic development plans based on the Caspian Sea and its resources under

the sea bed should take on to account the rights of littoral states and interest of future generations. The ramifications of environmental crisis will not be confined to present generations and political boundaries, rather they will threaten other nations and future generations.

Presently pollution levels of the Caspian Sea, mostly oil pollutants, are higher than the permissible levels. For this reason and because of the situation of faults in the region and the imperative of environmental protection, the Islamic Republic of Iran have declared its strong opposition to construction of oil and gas pipelines under the sea bed.

The significant agreements of the recent years are the result of true will and earnestness of littoral states in reaching a collective solution on Caspian-related issues and mutually advantageous regional cooperation. Taking long-term

shared interests into consideration, our guidelines throughout this process could be trying to maintain the security in Caspian Sea, to conserve the environment and its biological diversity and to turn this sea into a stage for economic prosperity and regional convergence.

In conclusion of our talk, I would like to note that at first, we need a large-scaled regional cooperation especially for the solution of economic issues. At second, we need a climate which is favorable for direct foreign investments of energy companies. In the meantime, the coordinated joint approach to the reduction of expenses on export of Caspian energy resources to the world market must provide their competitiveness. This region has huge potentials and they must be realized.

Thank you for the interview

«МЫ ПРЕДЛАГАЕМ АЗЕРБАЙДЖАНУ ИНВЕСТИРОВАТЬ В ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ МОЩНОСТИ В НЕКА И ДЖАСКЕ» - ГУСЕЙН НОГРЕКАР ШИРАЗИ

Caspian Energy (CE): На чем основаны сегодня экономические отношения Ирана с прикаспийскими странами?

Заместитель министра нефти Исламской Республики Иран Гусейн Ногрекар Ширази: Одной из приоритетных задач нашего правительства являются наши отношения с Прикаспийскими странами и странами Центральной Азии. Эти отношения основаны на взаимном уважении и обоюдных интересах. Мы верим, что ресурсы Каспийского моря, а также сотрудничество для их совместной эксплуатации и транспортировки, прокладывают путь к более интенсивному региональному сотрудничеству и служат для продвижения мира, безопасности и устойчивого экономического развития. Мы убеждены, что страны региона способны начать конструктивный диалог и создать атмосферу для лучшего понимания путем признания обоюдности наших интересов и необходимости в региональной солидарности. Принятие решений с

участием всех сторон будет способствовать созиданию уверенности и доверия как фундаментального подхода для осуществления позитивных перемен в региональных отношениях. Прозрачность откроет возможности для более активного участия и является конструктивной основой для принятия решений. Процесс развития должен создать недискриминирующие возможности для всех народов региона. Кроме того, так как нам необходимы финансовые ресурсы и технологические ноу-хау, мы не видим никаких препятствий или ограничений для присутствия компаний и квалифицированных участников. Мы считаем их присутствие важным и поэтому должны создать безопасную бизнес-среду для иностранных инвестиций.

CE: Как Вы оцениваете возможности энергетического сотрудничества с Азербайджаном? Какие проекты являются приоритетными в развитии двустороннего сотрудничества?

Гусейн Ногрекар Ширази: В первую очередь мы считаем, что взаимовыгодное сотрудничество может быть налажено в сфере нефти и газа, а затем и в нефтехимии. Мы соседи, и в первую очередь мы можем сотрудничать в сфере своповых поставок нефти, а затем и газа. В этом направлении мы также можем усилить сотрудничество в сфере разработки нефтегазовых месторождений. Это может быть как в форме вложения прямых инвестиций, так и путем создания консорциума между Азербайджаном и Ираном.

В качестве наглядного примера успешного сотрудничества Азербайджана и Ирана можно привести проект разработки крупного газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» в азербайджанском секторе Каспийского моря.

Учитывая выгодное географическое положение Азербайджана и Ирана, в результате успешного сотрудничества мы можем соединить два крупных наших месторождения - на Каспии и в Персидском заливе.

Этот вопрос уже обсуждался главами наших государств в ходе недавнего Тегеранского саммита глав прикаспийских государств. К этому сотрудничеству могут присоединиться все прикаспийские страны.

Несмотря на то, что у нас были проблемы с поставками газа из Туркменистана, сейчас с этой страной сотрудничество развивается с еще большими темпами.

Сейчас Иран приступает к серьезному сотрудничеству и с Российской Федерацией.

Из Казахстана мы получаем танкерами в качестве своповых поставок 70-80 тыс. баррелей нефти в сутки. Но пропускная способность порта Нека (иранский порт на Каспии) составляет 150 тыс. баррелей в сутки, и мы намерены довести ее пропускную способность до 1 млн. баррелей в сутки.

Если Азербайджан подключится к этому коридору поставок, то выиграет \$6 на каждой тонне нефти при транспортировке.

В целом, Иран и Азербайджан имеют большой потенциал для сотрудничества. Если мы сами не будем его расширять, то получится, что это сотрудничество все равно будет развиваться с участием третьих сторон. Было бы целесообразнее развивать двустороннее сотрудничество собственными усилиями. От этого выиграет и Иран и Азербайджан.

СЕ: Какие возможности, на Ваш взгляд, открываются для экспорта каспийских энергоносителей в свете предложений Ирана по своповым поставкам нефти посредством порта Нека?

Гусейн Ногрекар Ширази: Я хотел бы отметить, что мы должны отойти от политики и основывать наши решения на экономической жизнеспособности и критериях для того, чтобы достигнуть надежного и последовательного соглашения по транспортировке энергетических ресурсов на потребительские рынки. Наша ответственность в отношении Каспийского моря не ограничивается определенным периодом времени. Мы должны создать условия чтобы будущие поколения могли использовать ресурсы моря для экономического развития.

Что касается каспийских экспортных нефте- и газопроводов, я хочу отметить, что коммерческие реаль-

ности, в конечном счете, будут определяющими в плане определения маршрутов. Таким образом, как показывает опыт прошлого, маршруты, определяемые политическими интересами, потерпели крах и не были реализованы. Дорогостоящие трубопроводы не жизнеспособны до тех пор, пока поставки и рынки не будут соразмерны этим капитальным затратам.

Мы считаем, что необходимо подумывать о более рациональной коммерческой эксплуатации всех предложенных по сей день маршрутов. Самые кратчайшие, безопасные, экономичные и экологически надежные маршруты были предложены Ираном.

В Иране энергоресурсы потребляются, преимущественно, на севере, а нефтегазовые месторождения сосредоточены на юге. Наши планы по продвижению экспорта каспийских энергетических ресурсов связаны именно с этим фактом. Мы могли бы использовать каспийскую нефть в северных регионах Ирана и поставлять эквивалентные объемы на наши экспортные терминалы в Персидском заливе - на юге. У нас есть возможность получать по трубопроводу Нека-Тегеран и перерабатывать и использовать сырую нефть на Тегеранском и Тебризском НПЗ. На этой стадии происходит обмен сырой нефтью с помощью указанных заводов.

Во вторую стадию входит обмен нефтью с помощью Исфаханского и Аракского НПЗ. На данной стадии нефть поступает на Тегеранский НПЗ путем реверса существующих трубопроводов между Тегераном и Исфаханом, а также Тегераном и Араком. Таким образом, каспийская нефть будет перерабатываться и потребляться на местном рынке, а такое же количество нефти будет обмениваться на иранских терминалах в Персидском заливе.

Третья стадия - прямой транспортировки каспийской нефти в Персидский залив. Иран ищет зарубежных инвесторов для строительства трубопровода из порта Нека до Джаска на берегу Оманского моря. Иран также планирует построить НПЗ в северных областях, а также развивать НПЗ в Тегеране и Тебризе. Проект Нека-Джаск позволит транспортировать каспийскую нефть по трубопроводу диаметром 42 дюйма, емкостью 100 тыс. баррелей в сутки и дли-

ной 1500 км на мировые рынки. Этот трубопровод обеспечит присутствие прикаспийских стран в Персидском заливе и на международных рынках. Ввиду географических условий трубопровод Нека-Джаск является наиболее безопасным маршрутом экспорта нефти к международным водным путям. Терминал Джаск является ближайшим к международным водам портом.

СЕ: Каковы планы Ирана по наращиванию перерабатывающих мощностей для каспийской нефти?

Гусейн Ногрекар Ширази: Мы планируем построить два НПЗ мощностью 400 тыс. баррелей нефти в сутки на севере Ирана. На этих НПЗ будет перерабатываться та каспийская нефть, которую мы сегодня получаем и перерабатываем на НПЗ в Тебризе, Тегеране, Исфагане и Араке. После ввода новых НПЗ наши потребности в каспийской нефти вырастут как минимум до 1 млн. баррелей в сутки.

В этом вопросе мы готовы сотрудничать с каждой из прикаспийской стран с тем, чтобы получать в порте Нека 1 млн. баррелей нефти в сутки. Нефть из порта Нека может направляться и в порт Джаск (в Персидском Заливе на юге Ирана) для дальнейшей продажи на мировых рынках.

Сегодня мы предлагаем Азербайджану инвестировать в перерабатывающие мощности в Нека и Джаске.

Параллельно, у нас есть еще один проект, чтобы природный газ из Туркменистана транспортировать в порт Джаск. В ближайшем будущем порт Джаск станет самым мощным терминалом нефти и газа в регионе для выхода нефти и газа на мировые рынки. Там же будет построен завод по производству LNG. С обеими программами я ознакомил руководство Азербайджана в ходе своего визита.

СЕ: Иран закупает газ из Азербайджана. Планируется ли увеличить закупки газа в перспективе?

Гусейн Ногрекар Ширази: Сегодня мы добываем 500 млн. кубометров газа в сутки. Иран располагает вторыми после России запасами газа в мире. В дополнение, уникальное географическое расположение Ирана, соединяющего Каспийское море с Персидским заливом, является

немаловажным фактором, могущим облегчить строительство крупной сети транспортировки газа. У Ирана есть общие границы с Пакистаном и Турцией, которые в ближайшие годы станут крупными региональными импортерами газа. Спрос на газ растет в Индии, Пакистане, Китае, Турции и Грузии. Иранская газовая сеть подключена к сетям Туркменистана и Турции. Через нашу сеть можно транспортировать газ из Казахстана и Туркменистана. В дополнение, иранская промышленная инфраструктура, инженерные возможности и опытная рабочая сила обеспечивают быстрое и более экономное осуществление проектов. Иран также ищет иностранных инвесторов для строительства крупного газопровода из Сарахса на севере до Яска на юге.

Сотрудничество между Ираном и другими региональными производителями нефти и газа будет выгодно для всех сторон сразу. Иран является хорошим рынком нефти и газа для каспийского региона. Газовое сотрудничество между Ираном, Азербайджаном, Туркменистаном и Казахстаном будет выгодным для всех участвующих сторон.

Остальные экспортеры газа в регионе могут, в конечном счете, присоединиться к Ирану и Туркменистану и экспортировать газ на восток в Пакистан и Индию, а также на запад в Турцию, Грузию и часть Европы. Если все пойдет хорошо, мечта о строительстве сети из азиатских стран в Европу будет осуществлена.

Имея запасы углеводородов регионального значения, Иран хочет сотрудничать в области энергетики на двусторонней и многосторонней основе.

Мы также можем сотрудничать в сфере поставок газа на другие рынки. В связи с этим, для начала мы объявили наше сотрудничество импортом 1 млн. кубометров газа в сутки из Азербайджана.

Мы также владеем 10%-ным долевым участием в проекте «Шах Дениз». Мы можем продолжить наше сотрудничество в направлении разработки недр, а также в сфере строительства НПЗ и своповых поставок нефти и газа. Мы также можем сотрудничать в сфере прокладки нефте- и газопроводов.

Помощь странам региона в достижении процветания и независимости также в интересах Ирана. Наше

счастье и процветание зависит от продвижения, демократии, стабильности и мира по всему региону, на который направлены наши усилия.

СЕ: Что вы можете сказать о проекте поставках иранского газа по коридору Иран-Азербайджан-Грузия?

Гусейн Ногрекар Ширази: Этот проект находится на стадии обсуждений. Но в целом, мы дали предложение по многостороннему сотрудничеству со всеми соседними странами по добыче и транспортировке нефти и газа. И радует, что Азербайджан положительно воспринял этот фактор. Мы хотим транспортировать не только через Грузию, у нас есть возможности для взаимовыгодного сотрудничества и с другими странами. Мы объявили о готовности к этому многостороннему сотрудничеству.

СЕ: Азербайджан и Иран могут выступить с единой позицией по проекту Набукко?

Гусейн Ногрекар Ширази: Набукко – это лишь проект транспортировки. Мы же можем начать сотрудничать на более ранних этапах – в области добычи, развития и расширения месторождений, а уже затем и в сфере экспорта. В ближайшем будущем мы начнем реализовывать крупные проекты на Каспии. Думаю, что сегодня на всех участках есть сотрудничество между Азербайджаном и Ираном, и это сотрудничество будет продолжено. Иран уже начал осваивать Каспий.

СЕ: Какие работы Иран планирует проводить на Каспии?

Гусейн Ногрекар Ширази: После нескольких лет исследований, проводимых Национальной иранской танкерной компанией (NITC) в плане предоставления решений по морским транспортировкам нефти в каспийском регионе, а также в связи с намерением Национальной иранской нефтяной компании (NIOC) импортировать крупные объемы нефти для работы Тегеранского и Тебризского НПЗ, в 2003г. был создан танкерный флот компании Caspian Maritime Limited (CML) с целью обеспечения возрастающего спроса на морскую транспортировку нефти в Каспийском море.

ППБУ «Iran – Alborz» успешно завершила будущие испытания. В ближайшем будущем она будет отправлена на Каспий.

От разрушения экологии Каспия Иран страдает больше всех, так как на побережье проживает больше иранцев, чем жителей других государств. В результате в этом регионе степень загрязнения выше и экологические проблемы острее. Этой причине наша страна уделяет большое внимание экологии Каспия на национальном и региональном уровне и считает его общим наследием всех прибрежных народов. Мы считаем, что планы экономического развития, основанные на Каспийском море и его донных ресурсах, должны принимать во внимание права прибрежных стран и интересы будущих поколений. Последствия экологического кризиса затронут не только нынешние поколения и политические границы, но воздействуют на другие народы и будущие поколения.

В настоящее время уровень загрязнения Каспийского моря нефтяными отходами превышает допустимый. По этой причине, в связи с ситуацией со сбросами в регионе и обязательной защитой окружающей среды, Иранская Исламская Республика выражает против строительства морских нефте- и газопроводов.

Важные соглашения недавних лет являются результатом политической воли и серьезности прибрежных государств в плане коллективного решения вопросов Каспия и взаимовыгодного регионального сотрудничества. Принимая во внимание общие интересы, наши инструкции могут помочь обеспечить безопасность в Каспийском море, охранять окружающую среду и ее биологическое разнообразие, и превратить это море в регион экономического процветания и регионального сотрудничества.

В заключение нашей беседы, я хотел бы отметить, что для начала, нам необходимо широкомасштабное региональное сотрудничество, особенно для решения экономических вопросов. Во-вторых, нам нужен климат, благоприятствующий прямым зарубежным инвестициям со стороны энергетических компаний. И, конечно, скоординированный совместный подход к снижению затрат на экспорт каспийских энергоресурсов на мировой рынок должен обеспечить их конкурентоспособность. У этого региона огромные возможности и их нужно реализовывать.

Благодарим Вас за интервью.

The Grand Hotel Europe

CAVIAR RESTAURANT

DISCO CLUB "LA CHEVALIER"

CASPIAN BAR

COFFEE CORNER

For the best memories

BANQUET & CONFERENCE ROOMS

azerbaijani SALON

BAKU BALLROOM

KURA ROOM

ARAZ ROOM

OLYMPUS

HEALTH CLUB & SPA



1025 / 30 Tbilisi ave. AZ1078,
Baku, Azerbaijan
TEL: 99412 - 490-70-90
99412 - 497-33-93
URL: WWW.GRAND-EUROPE.COM



«ENERGY DEMAND IS BOUND TO GROW BY ANOTHER 50 PERCENT BY 2050» - JOHN NEVE



Caspian Energy (CE): What do you think of the consequences of energy price growth for the global energy market?

John Neve, Director for Energy at U.K. Trade and Investment: The UK is a large producer and consumer of energy. We produce a significant amount of hydrocarbons on our continental shelf. High oil prices affect economic growth in all producing countries.

High prices represent an important factor of financial reserve accumulation. Say, Russia alone has gained \$475bn owing to high energy prices. Many countries live in conditions of both inflation and denomination of their currencies. Stabilization fund in UK played a huge role in our economy. This fund boosts national economy protection from inflation and rate oscillations.

For an ordinary consumer, higher energy price means higher costs, which can result in state obliged to pay subsidies. High energy prices are both positive and negative for our economy as whole.

Energy consumption is rising at a high rate around the globe. Another 50 percent can add to this demand by 2050.

1970s oil crisis has shown how this can affect economies. In this respect market players shall lead a coordinated policy. We in UK stand for a transparent dialog between producing and consuming countries.

Coming to the global response

to price rise, this is an important issue on the agenda when G8 meets again.

To respond to this challenge we have to make the market more transparent by implementing a joint petroleum-related initiative. Playing quite important role here will be free access to information on actual reserves and future investment plans.

We believe attention shall be drawn to increase of investments. British government has decided to ramp up oil production at our depleted fields offshore North Sea by increasing recovery efficiency.

We are looking forward to discuss these issues during G8 meeting. The ultimate goal is to ensure highest possible stability for market players and investing efficiency in the long-range outlook.

CE: What do you think of the current relationship in energy security between Europe and Russia and the energy relations between Britain and Russia?

John Neve: I think the co-relationship is a very positive process. In the present global energy situation consumers and producers do have to come together as I mentioned in my short speech. UK and Russia are two important producers and important consumers. What we are looking for is to improve the dialogue between consumers and producers. An improved mutual understanding of future trends in Russian capabilities and in demand transforms the commitments about future production and investments and also producers and commitments in terms of energy efficiency and increased investments in alternatives. So, our parties will be developing relationship between the UK and Russia.

CE: Are British companies interested in taking part in gas supplies from the Caspian to Europe?

John Neve: We certainly hope so. We have just had an important conference in London on Turkmenistan gas supplies. We have a well-established dialogue between UK and Turkmenistan, which we are seek-

ing to develop. I should be visiting Turkmenistan myself in September and at the same time there will be a conference workshop involving UK companies with executives in the area. That is one example but Turkmenistan as you know is an important country with a lot of potential. So, we should be very keen to participate in developing.

CE: Do you think Turkmen gas should be supplied through the TransCaspian gas pipeline?

John Neve: We want to develop the diversity of transportation routes. It is good for the market and it is good for producers. And it is good for consumers. So, we are encouraging the developing countries to look all the opportunities.

A general rule that comes across the overall project is the following: it is not for government to build on. It is the private sector to come forth and make investments. So, we indicated our readiness to have a regulative framework, which creates a major part of investing process. So we are trying not to stick to the pipelines, we try to cover all the sectors that are viewed to be economical.

Thank you for the interview.





GƏLƏCƏYİ QALİBLƏR BELƏ GÖRÜR

«СПРОС НА ЭНЕРГОРЕСУРСЫ К 2050 ГОДУ МОЖЕТ ВЫРАСТИ ЕЩЕ НА 50%» - ДЖОН НИВ

Caspian Energy (CE): Г-н Нив, как Вы оцениваете последствия роста цен на энергоносители для мирового энергетического рынка?

Директор по энергетике торгового инвестиционного департамента Великобритании Джон Нив: Великобритания одновременно является крупным потребителем и производителем энергоресурсов. На нашем континентальном шельфе добывается значительное количество углеводородов. В странах-производителях энергоресурсов высокие цены на нефть влияют на экономический рост страны.

Высокие цены являются важным фактором накопления финансовых резервов. Скажем, только в России \$475 млрд. собраны за счет высоких цен на энергоносители. Очень многие страны живут как в условиях инфляции, так и дефляции валюты. Создание стабилизационного фонда в Великобритании сыграло очень большую роль в экономике страны. Этот фонд способствует защите национальной экономики от инфляции и колебаний валютных курсов.

Для рядового потребителя повышение цен на энергоносители – более высокие затраты, что для государства чревато субсидиями. Высокие цены на энергоносители являются как положительным, так и отрицательным фактором для экономики страны в целом.

Сегодня в мире растут темпы энергопотребления. Спрос на энергоресурсы к 2050 году может вырасти еще на 50%.

Нефтяной кризис 1970-х продемонстрировал как это может сказаться на экономике. В связи с этим, игроки на рынке должны вести согласованную политику. В Великобритании мы выступаем за прозрачный диалог между добывающими и потребляющими странами.

Что касается глобального ответа на рост цен – это будет оставаться важным пунктом в контексте, который обсуждается на встречах «большой восьмерки».

Чтобы ответить на этот вызов, следует обеспечить более высокую прозрачность рынка, благодаря реализации совместной нефтяной инициативы. И здесь важную роль будет играть – открытый доступ к информации по доказанным запасам и будущим инвестиционным планам.

Мы считаем, что следует привлекать внимание к увеличению инвестиций. В Великобритании сейчас принято решение увеличить добычу нефти на

наших истощенных месторождениях в Северном море путем повышения эффективности их разработки.

Мы с нетерпением ждем возможностей обсудить эти вопросы на встрече «большой восьмерки». Цель – обеспечить высокую стабильность для игроков рынка, а в долгосрочном плане обеспечить эффективность инвестиций.

CE: Как Вы оцениваете текущее сотрудничество в плане энергобезопасности между Великобританией и Россией?

Джон Нив: Я думаю, что взаимоотношения представляют собой очень позитивный процесс. В нынешних условиях потребители и производители должны выступать с общей позиции. Великобритания и Россия – два важных производителя и потребителя. Мы работаем над улучшением диалога между производителями и потребителями. Взаимное понимание будущих тенденций развития российских добывающих мощностей и спроса приводит к изменению обязательств по добыче и инвестициям в контексте энергоэффективности и увеличивающихся инвестиций в альтернативные виды топлива. Таким образом, наши стороны будут продолжать развитие отношений между Великобританией и Россией.

Существует огромный потенциал в РФ для увеличения инвестиций как в добыче нефти и газа, так и в сфере переработки и продаж. И здесь большой потенциал имеет дальнейшее повышение энергоэффективности, что как я уже отметил приводит к увеличению инвестиционных вложений.

В 2007 году Великобритания выступала как крупнейший иностранный инвестор в РФ – было вложено \$26,3 млрд., главным образом в энергосектор РФ. Крупнейшие нефтегазовые проекты Вам известны. Помимо этого, инвестиции были направлены на поставку оборудования для нефтегазовой области и в сферу услуг. В настоящее время британские и российские компании имеют партнерские отношения, которые базируются на принципах взаимовыгодного сотрудничества. Мы приносим новые технологии и новое оборудование. Все это способствует повышению энергоэффективности.

Британские компании хотят инвестировать в РФ. Но они должны чувствовать себя уверенно, чтобы их интересы были защищены. На встрече G8 в Санкт-

Петербурге было вынесено решение об обеспечении прозрачной стабильной законодательной среды, которое способствовало бы развитию нефтегазового сектора. И Великобритания всецело поддерживает эти принципы. Президент РФ Дмитрий Медведев нацелен на построение сильной РФ в соответствии с принципами международных норм.

Великобритания и РФ имеют огромный опыт в сфере добычи и потребления энергоносителей. Есть много областей, где мы можем поделиться этим опытом и решать задачи, которые стоят между нами в энергетическом секторе.

CE: Заинтересованы ли британские компании участвовать в поставках газа из каспийского региона в Европу?

Джон Нив: Мы надеемся на активизацию сотрудничества в данном русле. Недавно в Лондоне прошла важная конференция по поставкам газа из Туркменистана. У нас хороший диалог с Туркменистаном и мы намерены углублять его. Я намерен участвовать на сентябрьской конференции-семинаре в Туркменистане с участием британских компаний.

Это всего один пример, но Туркменистан очень важна для нас страна с огромным потенциалом. Так что мы очень заинтересованы в таком участии.

CE: На Ваш взгляд поставки туркменского газа должны осуществляться по транскаспийскому газопроводу?

Джон Нив: Мы намерены обеспечить разнообразие маршрутов транспортировки. Это хорошо и для рынка, и для производителей, и для потребителей. Мы поощряем поиск новых возможностей в развивающихся странах.

Общее правило для всего проекта следующее: правительство не должно участвовать в строительстве. Частный сектор должен проявить инициативу и вкладывать инвестиции. Мы уже подчеркнули нашу готовность создать нормативную базу, составляющую львиную долю процесса инвестирования. С другой стороны мы стараемся не «прилипать» к трубопроводам, а охватить все экономически рентабельные сектора взаимодействия.

Благодарим Вас за интервью.

www.azuni.net

e-mail: support@azuni.net

uninet

Ваш вход в Интернет



Интернет-карты

unicard



ADSL каналы

STREAM
speed quality reliability



Цифровые выделенные каналы



Электронная почта



Веб-дизайн и хостинг

ул. Хагани, 13/10. Тел.: (994 12) 493 67 67

INVESTMENT IN ITGI PROJECTS IS IN RANGE OF EUR 1BN – ELIO RUGGERI



Caspian Energy (CE): Mr Ruggeri, what do you think of the possibility of ITGI project you lead to get realized?

Elio Ruggeri, ITGI Project Leader, Edison SpA: The Italian government signed with the Greek and the Turkish governments an intergovernmental agreement in July 2007, by which the Turkish government is committed to offer fuel transit services to the volumes of gas run towards Italy through the TGI project. For us there is no doubt that BOTAS we lacked as a transit service provider. So it is important that the appetite for additional gas in Turkey is not entirely filled by Azerbaijan, because if most of Shah Deniz production goes to Turkey, this will leave not enough gas for functioning the transit project.

So I would say there is no matter of Turkey providing or not providing transit services, it is the matter of Turkey diversifying its supply portfolio, its additional supply requirements, by looking not only at Azerbaijan but also at other neighboring countries that they have.

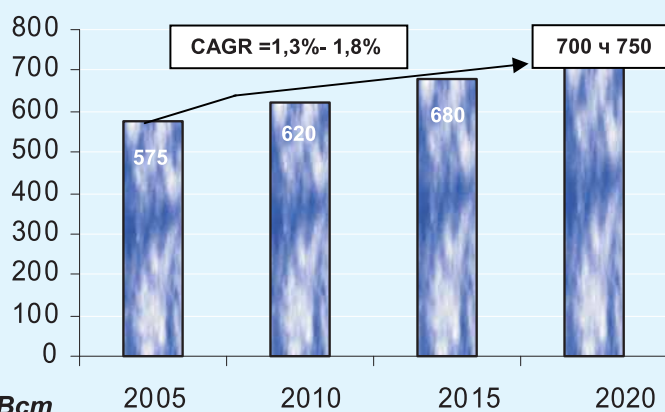
The project feasibility study phase

is already complete, last December we stroke a MOU on supplies with Azerbaijan. By this MOU the parties agreed to institute a coordination committee to provide the required

support to Edison-SOCAR talks on gas supplies, duration and amount of these supplies, based on the throughput of ITGI corridor and gas projects in Azerbaijan.

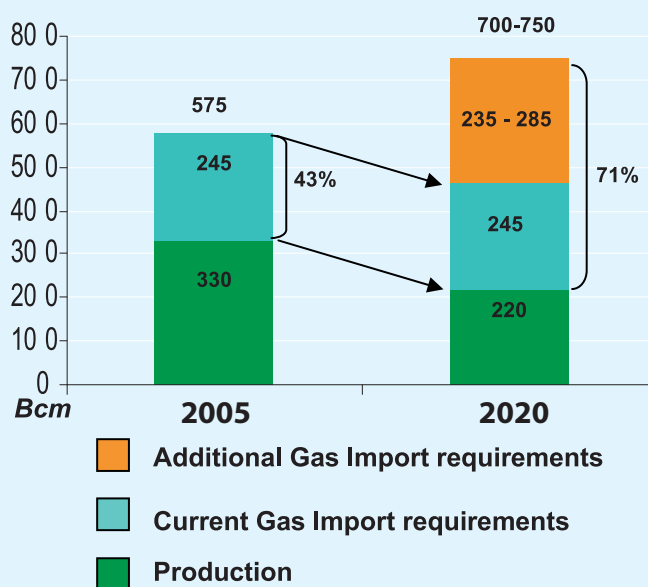
GAS DEMAND / SUPPLY IN EUROPE

DEMAND



* EU30= EU27 +Norway, Switzerland, Turkey

SUPPLY



ITGI gas pipeline project:

Signing the gas supply agreement protocol between the governments of Azerbaijan and Italy is an important step towards the institutional basis of ITGI project.

CE: What are the resources you consider across the Caspian region for ITGI project?

Elio Ruggeri: We see only Azerbaijan. Since the very beginning we have understood that Central Asia meaning Kazakh and Turkmen gas resources will not have been available in the timeframe of the project development. And also we do not

believe that Iran, which is today a net importer of gas, will have gas in excess for export to start in 2013. So to us the only concrete alternative for supply to Italy through the TGI is the stage 2 Shah Deniz project in Azerbaijan. And we are planning to compete for purchase of this gas.

CE: How much of Azerbaijani gas can be run to Italy?

Elio Ruggeri: Under Stage 2 Shah Deniz Project Azerbaijan will ramp up the gas production by additional 13bcm/a. Following the consumption in Azerbaijan, Georgia, Turkey and Greece 6-7bcm still remain. Taking these amounts in account, Edison and DEPA expect gas for ITGI gas pipeline project.

CE: Technically, how possible is it to run Azerbaijani gas to Italy today?

Elio Ruggeri: As I said in order to transport gas from Baku, let's say, to Italy, we only need to build 600km in Greece and 200km in Adriatic waters, because the Turkish network is already fully extended from east to west and capable of transporting the amount of gas needed for Italian market on top of its domestic demand. So the investment is in range of EUR 1bn, to be split on the onshore section in Greece

that will be done by DEPA, and on the offshore section of the project to be done by Edison and DEPA, on a 50 percent basis.

CE: Could you provide detail on environmental aspect of the project and the overall course of its realization?

Elio Ruggeri: The next phase will feature contract execution. We scheduled turning intergovernmental agreements into practice during this and next year alike. This year and in early 2009 we are going to complete obtaining authorizations from Greek and Italian governments. Apart from this, as I said before, we should clarify using Greece and Turkey's capacities to run gas to Italy.

Currently we lack just 800km of line to bring ITGI project online. ITGI today is the most feasible within IV corridor and as soon as Turkey makes the gas transit issue clear the Caspian gas can come freely to Italian markets.

CE: Could you state the price Italy is going to purchase Azerbaijani gas at?

Elio Ruggeri: I would not say this for sure because prices are frustrating and increasing day by day.

Thank you for the interview

REFERENCE:

ITGI transportation corridor includes upgraded Turkish infrastructure and ITG (turkey-Greece interconnector) and IGI projects. Greece-Italy interconnector is a lacking link in this chain, which will enable to run gas from the Caspian region and the Middle East towards Italy and Western Europe through turkey and Greece.

«ИНВЕСТИЦИИ В ПРОЕКТ ITGI СОСТАВЯТ ПРИМЕРНО 1 МЛРД. ЕВРО» - ЭЛЬО РУДЖЕРИ

Caspian Energy (CE): Г-н Руджеро, как Вы оцениваете возможности реализации руководимого Вами проекта ITGI?

Руководитель проекта ITGI (соединительный газопровод Турция-Греция-Италия) компании Edison Эльо Руджеро: В июле 2007 итальянское правительство подписало с турецким и греческим правительствами трехстороннее межправительственное соглашение, в соответствии с которым Турция обязалась предоставлять услуги транзита газа, поставляемого в Италию по трубопроводу ITGI. Без сомнений, что BOTAS нам нужен как поставщик транзитных услуг. Однако BOTAS также является потребителем газа. Таким образом, важно, чтобы аппетит Турции не удовлетворялся только лишь из Azerbaijan, так как если большая часть газа с азербайджанского газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» пойдет в Турцию, у нас будет недостаточно газа для функционирования транзитного проекта.

Таким образом, я бы сказал, что сегодня вопрос заключается не столько в том, будет или не будет Турция предоставлять транзитные услуги, а в том, будет ли Турция диверсифицировать свой портфель поставок, т.е. выдвигать дополнительные требования к поставкам, и искать источники не только в Azerbaijan, но и в других соседних странах.

Фаза анализа целесообразности реализации уже пройдена. В декабре 2007 года подписан протокол о взаимопонимании по вопросам поставок между Azerbaijan и Италией. По протоколу, стороны договариваются об учреждении координационного комитета, который будет оказывать необходимую поддержку в переговорах между итальянской компанией Edison и ГНКАР о поставках газа, количестве и длительности поставок, в соответствии с пропускной способностью транспортного коридора ITGI и проектами по добыче газа в Azerbaijan.

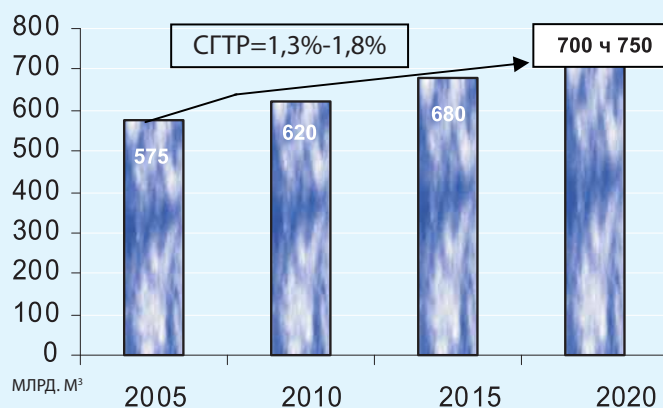
Подписание протокола-соглашения между правительством Италии и Azerbaijan по вопросам поставок газа является важным шагом в создании институциональной основы для проекта ITGI.

туциональной основы для проекта ITGI.

CE: Какие энергетические ресурсы рассматриваются на

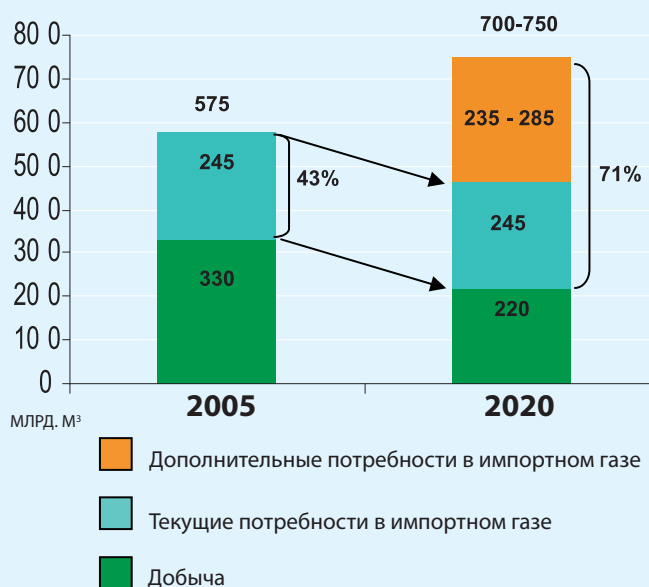
СПРОС/ПРЕДЛОЖЕНИЕ ГАЗА В ЕВРОПЕ

СПРОС



* ЕС 30 = ЕС 27 + Норвегия, Швейцария, Турция

ПРЕДЛОЖЕНИЕ



Проект газопровода ITGI:



Secured TPA Exemption for the entire capacity and 25 years



Secured reservation of future transit capacity in accordance with National Law



Secured Capacity on ITG Project and Botas commitment to negotiate transit agreements

Каспии для реализации проекта ITGI?

Эльо Руджери: Для реализации проекта ITGI мы рассматриваем только Азербайджан. С самого начала мы понимали, что Средняя Азия, т.е. запасы газа в Казахстане и Туркменистане, не будут коммерчески доступны во временных рамках проекта. Мы также не считаем, что Иран, как нетто-импортер газа, будет иметь свободные объемы газа для экспорта к 2013 г.

Мы планируем ввести газопровод в эксплуатацию в 2012 году. Таким образом, единственной альтернативой для нас в плане поставок газа в Италию по ITGI осталась Стадия 2 проекта «Шах Дениз» в

Азербайджане. И мы планируем бороться за закупки этого газа.

СЕ: В каких объемах может транспортироваться азербайджанский газ в Италию?

Эльо Руджери: Азербайджан увеличит добычу в рамках Стадии-2 проекта «Шах Дениз» дополнительно на 13 млрд. кубометров газа в год. После потребления в Азербайджане, Грузии, Турции, свободными останутся 6-7 млрд кубометров. Исходя из этих объемов, Edison и DEPA рассчитывают получать газ для проекта ITGI, проекта газопровода между Грецией и Италией.

СЕ: Каковы технические возможности для реализации проекта поставок азербайджанского газа в Италию сегодня?

Эльо Руджери: Для транспортировки газа из Баку, например, в Италию, нам всего лишь нужно построить 600 км трубопровода в Греции и 200 км по дну Адриатического моря, так как турецкая газовая сеть уже раскинулась с востока на запад этой страны и может транспортировать необходимые для Италии на пике потребления объемы газа.

Таким образом, инвестиции в проект ITGI составят примерно 1 млрд. евро, часть которых пойдет на строительство наземного участка компанией DEPA в Греции и другая часть на сооружение морского участка, которые будут проводиться компаниями Edison и DEPA на паритетной основе.

СЕ: Как решаются экологические вопросы в рамках проекта и существуют ли препятствия на пути его реализации?

Эльо Руджери: Следующей фазой будет переход к исполнению контрактов. На 2008 и 2009 года запланировано превращение межправительственных соглашений в конкретные договоренности. В 2008-09 гг. в рамках проекта предполагается завершить процесс получения разрешений на прокладку трубопровода от правительств Греции и Италии. Помимо этого, как я уже отметил, в рамках проекта еще следует внести ясность по использованию мощностей Турции и Греции для прокачки газа в Италию.

В настоящее время не хватает всего 800 км трубопровода, чтобы ввести проект ITGI в эксплуатацию. В настоящее время проект ITGI является самым дееспособным в рамках четвертого коридора и как только Турция внесет ясность в вопрос транзита газа, каспийский газ сможет свободно поступать на рынок Италии.

СЕ: По какой цене Италия готова закупать азербайджанский газ в рамках проекта ITGI?

Эльо Руджери: Я не могу предоставить точные цифры, так как цены на природный газ нас сильно беспокоят – они растут изо дня в день.

Благодарим Вас за интервью.

СПРАВКА :

Транспортный коридор ITGI включает в себя обновленную турецкую трубопроводную инфраструктуру, а также проекты ITG (соединительный трубопровод Турция-Греция) и IGI. Соединительный трубопровод Греция-Италия представляет собой недостающее звено транспортного коридора Турция-Греция-Италия, который позволит транспортировать газ из Каспийского региона и Ближнего Востока в Италию и Западную Европу через Турцию и Грецию.

EKOL ENGINEERING SERVICES CJSC PARTICIPATES IN MISSION ON NATURE RESTORATION

Development of oil sector of economy remains a priority direction of Azerbaijan's economic development.

As result of wise policy held by National Leader Heydar Aliyev and purposeful policy which was successfully continued by his successor – Azerbaijan's President Ilham Aliyev, large-scale reforms were passed including, reconstruction and restoration work in all sectors of economy. Dynamical economic development by rational application of country's huge potential was achieved. Growing speed of economic development of the republic was achieved as a result of successful implementation of the State Programs (confirmed by decrees and regulations of President of the Republic) on different fields and rational integration to the world economic system.

Azerbaijan experiences a period of economic growth. Basic attention within the concept of country's general development belongs to issues concerning environmental protection, people's residence in healthy nature and utilization of natural resources for the improvement of people's well-being.

Intensive development of economy over the past years, as well as development of fields of mineral resource and processing industry, construction complex is accompanied with growth of anthropogenic impact on the environment.

Pollution of soils, water basins and atmosphere exceeds accessible normative figures in separate regions. In the meantime, processes on reduction of fresh water, forests, land erosion, landslides and desertisation became active. Facts on pollution of territories with oil, oil products, agrochemical substances and domestic waste at Absheron peninsula, Kura-Araz lowland, in such industrial centers as Baku, Sumgait, Ganja, Mingachevir and Ali Bayramli increased. Surge of industrial and domestic discharged waters to the adjacent territories increased the number of artificial ponds at Absheron peninsula and considerably enlarged the square of existing lakes here. As a result of anthropogenic exposure, the threat for the reduction of forest areas and disappearance of natural biocenoses emerged.

A number of important measures shall be undertaken in order to prevent factors which negatively affect the environment.

For this purpose, the head of the state confirmed (Decree N1697 as of September 26, 2006) the Plan of Complex Measures for improving ecological situation in Azerbaijan Republic for the period to 2006-2010. This plan was thoroughly studied by EKOL engineering Services CJSC.

The Plan of Complex Measures envisages

solution of a number of ecological problems. EKOL Engineering Services CJSC presented itself within a list of potential contractors for the solution of mentioned problems.

Taking into consideration Azerbaijan's dynamical development, solution of ecological problems existing in the republic particularly in the Absheron peninsula turned into one of actual tasks. Wastes which emerged throughout many years of oil and gas production in Azerbaijan caused pollution of soils and water reservoirs. SOCAR faced important tasks regarding the solution of these problems.

For this purpose, the necessity for the creation of joint advanced ventures which correspond to world standards as well as the necessity for the attraction of foreign investors to these operations arose in order to improve ecological situation in Azerbaijan and implement ecological projects in fields of SOCAR's activity.

Taking this necessity into account, EKOL Engineering Services CJSC was created on March 01, 2006 by the joint efforts of SOCAR (51%) and Lancer environmental consulting company (49%).

Within a short period of time, CJSC created its strong, modern, material-technical and technological base after getting licenses of state bodies and international certificate TSE-ISO-EN-14001. High qualified engineers, technical workers, specialists and professional working personnel are employed for the enterprise.

EKOL Engineering Services CJSC which serves for the well being of people and participates at universal mission of environmental protection is involved in purification of polluted industrial waters, processing and utilization of oil products, reclamation of soil, purification of containers, issuing technical-ecological, normative documentation, performance of ecology-monitoring

operations, provision of complex laboratory services, creation of gardening industry, installation of cascades, fountains, irrigation systems, planting of greenery, soil sampling, increase of soil prolificacy by organic and non-organic fertilization as well as with other ecologically-oriented activities.

EKOL Engineering Services purchased modern technology to reduce negative impact on the environment during the process of purification of polluted industrial waters and oil products. The CJSC has already started soil purification operations at field territories of Bibi-Eybatneft OGPD.

Nowadays, ecological projects concerning environmental preservation and improvement of ecological condition are implemented in more than 30 SOCAR organizations. Research operations were performed in the field of installation of purification constructions at canals containing polluted water (at areas of Hovsan and Bibi-Eybat).

EKOL Engineering Services activity is based on tradition of historical state system, latest science achievements and world practice. Therefore, ecological problems which are observed within the republic today are mostly similar to the ones that exist in the other states of the world. In this case, the most advanced world experience is applied within CJSC's activity. Nowadays, EKOL Engineering Services cooperates with well known operational companies such as Facet, Oswald Shultz, Emscher Genossenschaft, Projekt Engineering Wincker GmdH (Germany), Alfa-Laval (Switzerland), INCHETA (Czech Republic) and BP.

In order to enlarge economic relationship and joint implementation of ecological projects in the future, EKOL Engineering Services plans to cooperate with corresponding organizations which operate in Caspian states and open its representative offices in these states.

ЗАО «EKOL ENGINEERING SERVICES» УЧАСТНИК МИССИИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ПРИРОДЫ

Развитие нефтяного сектора экономики остается приоритетным направлением экономического развития Азербайджана.

В результате мудрой политики Общенационального Лидера Гейдара Алиева и целенаправленной политики, успешно продолженной его достойным преемником – Президентом Республики Азербайджан господином Ильхамом Алиевым, во всех отраслях экономики страны были проведены широкомасштабные коренные реформы, перестройка и восстановительные работы и было достигнуто динамическое экономическое развитие путем рационального применения огромного потенциала страны. Нарастающий темп экономического развития республики был достигнут в результате успешного выполнения Государственных Программ по разным отраслям, утвержденных указами и постановлениями Президента Республики, и рациональной интеграции в мировую экономическую систему.

Азербайджан переживает период экономического подъема. Важное место в концепции общего развития страны, опирающейся на широкие социально-экономические реформы, занимают вопросы охраны окружающей среды, проживания людей в здоровой природной среде и использования природных ресурсов во имя улучшения благосостояния народа.

В последние годы интенсивное развитие экономики, в том числе отраслей горнодобывающей и перерабатывающей промышленности, строительного комплекса, сопровождается ростом антропогенного воздействия на окружающую среду. Так, в отдельных регионах загрязнение почв, водных бассейнов и атмосферы превышает допустимые нормативные показатели, одновременно активизировались процессы уменьшения пресной питьевой воды, поредения лесов, эрозии земель, оползней и опустынивания. Увеличились факты загрязнения территорий на Абшеронском полуострове, Кура-Аразской низменности, в таких промышленных центрах, как Баку, Сумгайыт, Гянджа, Мингячевир и Али-Байрамлы, нефтью, нефтепродуктами, агрохимическими веществами и бытовыми отходами. Выброс промышленных и бытовых сточных вод на прилегающие территории увеличил количество искусственных запруд на Абшеронском полуострове и значительно расширил площадь имеющихся здесь озер. В результате антропогенных воздействий возникла угроза сокращения лесных массивов и исчезновения природных биосфер.

Для предотвращения факторов, негативно влияющих на окружающую среду, и улучшения экологической обстановки необходимо осуществить ряд важных мер.

С этой целью Глава государства распоряжением №1697 от 28 сентября 2006 года утвердил «План комплексных мер по улучшению экологического положения в Азербайджанской Республике на 2006-2010 гг.», который был тщательно изучен ЗАО «EKOL Engineering Services».

В «Плане комплексных мер» предусмотре-

но решение ряда экологических проблем, в разрешении которых ЗАО «EKOL Engineering Services» утвердила себя в числе потенциальных подрядчиков.

На фоне динамического развития Азербайджана, разрешение существующих в республике, в особенности, на Абшеронском полуострове экологических проблем превратилось в одну из самых актуальных задач. Отходы, образовавшиеся за долгие годы добычи нефти и газа в Азербайджане, привели к загрязнению почвы и водоемов, к которым не уделялось должного внимания. Перед ГНКАР были поставлены важные задачи касательно разрешения этих проблем.

В связи с этим, с целью улучшения экологического положения в Азербайджане и осуществления проектов экологического направления в отраслях деятельности ГНКАР, возникла необходимость создания совместных предприятий современного типа, отвечающим мировым стандартам, и привлечения к этой работе иностранных инвесторов.

Исходя из такой необходимости, было создано Закрытое акционерное общество, «EKOL Engineering Services», учрежденное 01 марта 2006 года совместно ГНКАР (51%) и компанией «Lancer» Environmental Consulting (49%).

В короткий срок, ЗАО создало свою мощную, современную материально-техническую и технологическую базу получив лицензии государственных органов и международный сертификат TSE-ISO-EN-14001. На предприятии трудятся высококвалифицированные инженеры и технические работники, специалисты и профессиональный рабочий состав.

ЗАО «EKOL Engineering Services», служащее здоровью людей и являющееся участником общечеловеческой миссии в области оздоровления окружающей среды, занимается очищением загрязненных промышленных вод, переработкой и утилизацией нефтяного шлама, рекультивацией и ремидацией почв, очищением емкостей, подготовкой технико-экологической, нормативной документации, ведением эколого-мониторинговых работ, оказанием комплексных лабора-

торных услуг, созданием садоводческого хозяйства, установкой каскадов, фонтанов и оросительных систем, озеленением, снятие среза почвы и проведение его химического анализа, улучшение плодородности почвы путем ее органического и неорганического удобрения и другими сферами деятельности экологического направления.

С целью уменьшения отрицательного действия на окружающую среду процесса очищения загрязненных промышленных вод и нефтяного шлама, «EKOL Engineering Services» приобрела современную технику, и технологию по их применению начал очищение почвы на промышленных территориях НГДУ «Биби-Эйбатнефть».

В настоящее время по охране окружающей среды и улучшения экологического положения в более чем 30-ти организациях ГНКАР осуществляются проекты экологического направления. В результате проведенных экологических исследований, были проведены исследовательские работы в области установки очистительных сооружений в каналах с загрязненной водой, на участках Говсан и Биби-Эйбат.

ЗАО «EKOL Engineering Services» в своей деятельности основывается на традиции исторической государственности, последние достижения науки и мировой практике. Потому как экологические проблемы носят глобальный характер, проблемы, существующие сегодня в республике, почти такие же, как и во многих государствах мира. В этом плане, в деятельности ЗАО применяется самый передовой мировой опыт. Сегодня «EKOL Engineering Services» сотрудничает с известными операционными компаниями мира, такими как: «Facet», «Oswald Shultz», «Emscher Genossenschaft», «Projekt Engineering Wincker GmdH», (Германия), «Alfa-Laval» (Швейцария), INCHETA (Чехия) и BP.

С целью расширения экономических связей и совместного осуществления в будущем экологических проектов, ЗАО «EKOL Engineering Services» намерено сотрудничать с соответствующими организациями, действующими в прикаспийских государствах, открыть в этих государствах свои представительства.

АЗПЕТРОЛ: ДЕМОНИСТРИРУЕТ ПРИВЕРЖЕННОСТЬ ТРАДИЦИЯМ СТРАНЫ

Деятельность компании "Azpetrol" начинается с открытия 15 июля 1997-го года в городе Баку на Тбилисском проспекте своей первой автозаправочной станции (АЗС). К концу того же года число построенных автозаправочных станций достигло 8, а затем их количество стремительно возрастая в течение последующих лет, достигло к сегодняшнему дню 65. Из них 62 предлагают широкий ассортимент бензина – АИ-95, АИ-93, АИ-80, а также дизельное топливо, остальные 3 продают сжиженный газ.

"Azpetrol" поставил перед собой цель оказывать своим клиентам услуги, отвечающие международным стандартам, и уже предпринял существенные шаги в этой направлении. Так, клиенты

могут пользоваться услугами кафе-териев, магазинов, моек, мотелей, а также видами технического сервиса предоставляемого компанией. В кафетериях предоставляются высококачественные услуги, как сотрудникам компании, так и клиентам. В целях строгого соблюдения санитарных правил, работники кафе оказывают услуги клиентам в чистой и аккуратной униформе.

В магазинах на АЗС компании в основном продаются масла и запчасти для автомашин. Здесь клиентам предлагаются моторные масла, примеси, регулирующие безостановочную и нормальную работу карбюраторов, различные воздушные и масляные фильтры, зеркала, сиденья и чехлы, моющие средства, инструменты и другое оборудование, производимое известными мировыми компаниями.

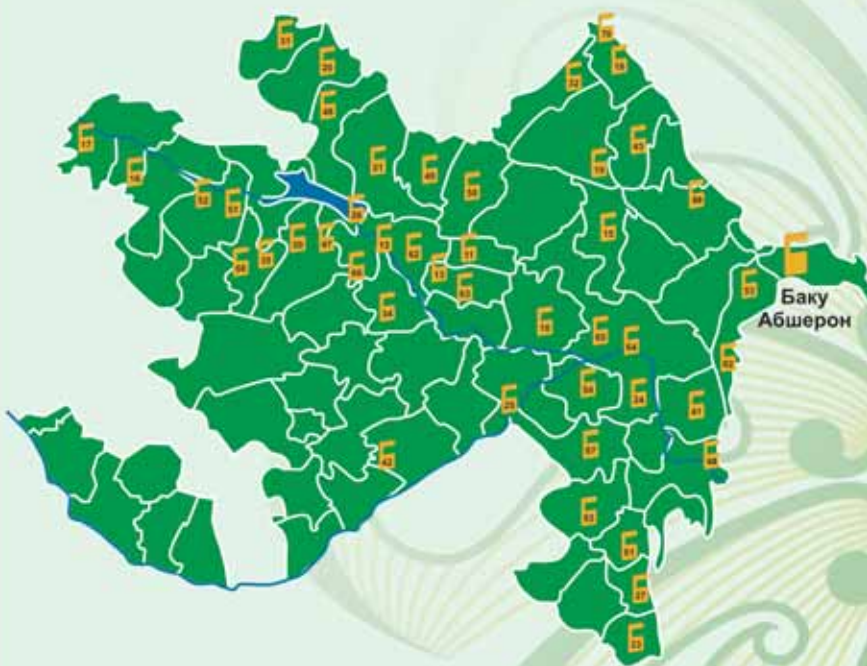
Клиентам, купившим более 20-ти литров бензина и более 40 литров дизельного топлива, в качестве презента предоставляется бесплатная мойка автомашины.

В таких районах, как Гусар, Шеки, Балакен и Газах для клиентов и гостей функционируют комфортабельные мотели компании "Azpetrol". В мотелях гости могут пользоваться очень уютными двухместными люкс и полу-люкс номерами.

"Azpetrol" также занимается оптовой продажей горючего. Для клиентов этот вид услуги осуществляется при помощи машин-автоцистерн и судов перевозящих горючее.

Кроме всего вышеперечисленного, ежедневную деятельность осуществляет оснащенная современным электронным оборудованием, имеющая систему

1. Спартак
2. Алят
3. Джалилабад
4. Карл-Маркс
5. Сумгайыт-1
6. Гелебе
7. Гянджлик
8. Сумгайыт-2
9. Кюрдамир
10. Гейчай
11. Евлах
12. Уджар
13. Рамал
14. Шемаха
15. Товуз
16. Казах
17. Хачмаз
18. Губа
19. Закатала
20. Шеки
21. Ахмедлы
22. АлиБайрамлы
23. Имишли
24. Мингечаур
25. Ленкорань
26. Бакиханова
27. Балакен
28. Гусар
29. Астара
30. Барда
31. Гянджа-А
32. Дарнагюль
33. Бабек



34. Маштага
35. Бинагади
36. Нобель
37. Сальян
38. Горадиш
39. Девечи
40. Озон
41. Гюнешли
42. Мардакян
43. Геранбой
44. Гах
45. Огуз
46. Гебале
47. Шамкир-Д
48. Шамкир-Г
49. Маяк
45. Сабирабад
46. Бабек-ГЗС
47. Нобель-ГЗС
48. Маяк-ГЗС
49. Гянджа-Н
50. Гянджа-Б
51. Масаллы
52. Агдаш
53. Нов. Шильян
54. Муган
55. Падар
56. Геран
57. Билясувар
58. Нефтчала
59. Сиязань
60. Худат



сигнализации, безопасности и защиты от пожаров. Нефтебаза компании объемом 7 тыс. тонн, а также Автопарк, состоящий из 107 машин с автоцистернами. С помощью машин с автоцистернами, топливозаправочные и газозаправочные станции компании бесперебойно снабжаются бензином, дизельным топливом и сжиженным газом.

С 2001-го года компания "Azpetrol" на своих автозаправочных станциях, предлагает клиентам услуги безналичного расчета. Система безналичного расчета, действующая в компании "Azpetrol" по всем параметрам соответствует современным требованиям и осуществляется посредством пластиковых карт. С 2006-го года компания "Azpetrol" начала оказывать услуги клиентам автозаправочных станций по таким платежным картам, как MasterCard, EuroCard и VisaCard.

Компания "Azpetrol" уделяет особое внимание вопросам улучшения качества продукции и услуг, техники безопасности и охраны окружающей среды. Как результат продолжительной и напряженной работы в этой области, в ноябре 2003-го года компания "Azpetrol" была удостоена сертификата международного уровня по Системе Управления Качеством – ISO 9001:2000.

Это означает, что компания полностью отвечает общепринятым требованиям качественного менеджмента.

14 июля 2002-го года, на проводимой в Нью-Йорке XVI Международной Конвенции по качеству, компания "Azpetrol" была удостоена знака Международного качества и приза "Business Prestige".

Наряду с бизнесом, компания "Azpetrol" демонстрирует приверженность благотворительным традициям страны и стремится к реализации важных задач в данной области.

Компания "Azpetrol" считает своим долгом, уделять внимание вопросам образования, культуры, спорта, и заниматься улучшением их материально-технической базы. Сотрудни-

ровала участие Национальной женской волейбольной команды на Чемпионате Европы по волейболу 2001-2002-го годов.

В то же время компания участвовала в финансировании нескольких проектов, направленных на развитие национальной литературы.

Наряду с этим, компания оказывает помощь благотворительным организациям. Особое внимание компания уделяет улучшению условий беженцев и вынужденных переселенцев, семей шахидов, оказывая им всяческую помощь.

АЗС компании "Azpetrol", построенные в стиле высокого эстетического дизайна и окрашенные в зеленый цвет придают городам и поселкам Азербайд-



чая на протяжении долгих лет с Азербайджанскими Федерациями по гимнастике, по боксу и по шахматам в разное время компания являлась спонсором национальных команд на международных турнирах и чемпионатах мира.

С августа 2006 года, компания "Azpetrol", как основной спонсор Европейской Хоккейной Федерации, оказывает поддержку проведению различных международных турниров и чемпионатов.

Помимо этого, компания спонси-

рует новый облик. АЗС компании осуществляют деятельность не только в столице и крупных городах страны, но и в регионах (охватывают 31 район) и прифронтовых зонах.

Компания "Azpetrol" планирует и в дальнейшем расширять количество автозаправочных станций.

Высокое качество, порядочность, сохранение веры и доверия людей является целью поставленной перед компанией со дня основания, и всякий раз эта цель с достоинством претворяется в жизнь.



PROFESSIONALLY GUARANTEED QUALITY

Because of the professional governing of our country, Azerbaijan reached political stability and ensured high economic growth, which resulted in trust and interest from the international community. Taking aforesaid in account, business conduct being observed in the country is getting better day after day.

In this respect "Volgaburmash" JSC has launched its official representation, "Volgaburmash – Azerbaijan", in the Republic of Azerbaijan. For already three years "Volgaburmash – Azerbaijan" has supplied its guaranteed high-quality products to domestic market at affordable prices plus full set of process services.

"Volgaburmash" JSC today is Russia's largest and most state-of-the-art manufacturer of drilling equipment and tools, drilling cone and diamond bits, and supplies nearly 35% of global demand.



Kamil Alasgarov, General Director of Volgaburmash, Azerbaijan's official representative office

Quality Management System

Ever increasing demands of customers for improved drilling bit performance (footage, mechanical drilling speed) and reduced drilling costs determines the necessity of constant improvement of drilling bit design and features of their materials plus application of the latest technologies. The production upgrade programs have been drawn up and implemented by the company. Over 60 new machines have been purchased from leading domestic and foreign companies during the last years. A wide-scale reconstruction has been carried out and up-to-date technology implemented. Some shops renewed their equipment by 100%, and the total facilities were renewed by 75%.

The process upgrade rate was peaking especially last 8 years. During that short for the plant life period, state-of-the-art equipment was purchased from leading domestic and foreign companies alongside materials and technological processes.

Throughout its entire history, "Volgaburmash" JSC has attached the highest importance to product quality; the company is striving to form customers trust in its product and satisfaction when using it.

With this purpose, Quality Management System certified as per (API) Q1 and (ISO 9001) was developed and implemented by the company. "Volgaburmash's" quality system represents a complex approach to industrial management that strictly regulates all aspects of the plant life, from product manufacture contracts through to its delivery to customer. Through its procedures, Quality Management System enforces the correct performance of all operations necessary and sufficient to achieve stable and high level of product quality.

Pricing Policy

"The company approaches the price issues so that to make customers satisfied with our product quality. We are building a quality-based pricing policy", Kamil Alasgarov says. He says also the product quality is comparable to that of Western manufacturers and even exceeds Western analogues in some respects. "The prices are much more affordable than those quoted by Western manufacturers", Mr Alasgarov says.

This can be explained by a number of reasons. First, Russia has her subsoil treasures to produce bits. Second, it is much

cheaper to forward products from Volga regions to Azerbaijan than from Europe, Brazil, the US or Canada. Third, customer can deal directly with manufacturer, without any mediators. And the last, large-scale orders and long-term contracts result in advantageous prices for supply of manufactured products.

"Also, I would like to say in case a company works with us first time, it is granted special benefits: additional process and technical services and affordable prices", Mr Alasgarov added.

Services

Prior to concerned company ordering "Volgaburmash's" bits the technical parameters of the field and equipment in use are analyzed and the area is surveyed to determine the structure and type of rocks, depth and diameter of wells, methods of drilling and type of equipment being used. The company provides technical personnel that shall deliver, on behalf of the company, 2 to 5 bits to perform soil survey and so on. "Both personnel and bits are provided for free - it is just our policy", Mr Alasgarov says.

"The personnel is provided in order to find out what kind of bit can be used at this particular field to ensure high recovery from future drilling, and for usability as well", "Volgaburmash's" Chief Representative says.

Service features a total monitoring of each bit purchased from the company, from the moment of sale through to final write-off. "In case one of the bits our company provided is found to be defective (though nothing of the kind has ever happened over 3 years of our operation in Azerbaijan) we guarantee a free-of-charge replacement of such bit", Mr Alasgarov concluded.

"Volgaburmash" JSC is interested in extending its product sales market and collaborating with oil and gas producing companies. The plant is ready to boost the broadest and closest cooperation and involve new partners in joint projects on the long-range and mutually beneficial basis.



«ВОЛГАБУРМАШ АЗЕРБАЙДЖАН» - ГАРАНТИРОВАННОЕ КАЧЕСТВО

Благодаря профессиональному руководству страны, Азербайджан достиг политической стабильности и высокого экономического роста, что привело к доверию и заинтересованности со стороны международного сообщества. Исходя из вышесказанного, уровень ведения бизнеса наблюдаемый в стране, растет и улучшается с каждым днем.

В связи с этим ОАО «Волгабурмаш» открыло в Азербайджанской Республике официальное представительство «Волгабурмаш-Азербайджан». На протяжении уже трех лет «Волгабурмаш-Азербайджан» предоставляет на местный рынок гарантируемую высококачественную продукцию по приемлемым ценам и полный технологический сервис обслуживания.

ОАО «Волгабурмаш» на сегодняшний день крупнейшее и самое современное предприятия России по производству нефтепромыслового бурового оборудования и бурового инструмента – буровых шарошечных и алмазных долот и покрывает около 35% мировых заказов.

Система управления качеством

Постоянно растущие требования потребителей к повышению показателей работы долот – проходки, механической скорости бурения и снижению стоимости метра бурения обуславливают необходимость непрерывно улучшать конструкции буровых долот, свойства применяемых для их изготовления материалов, применять новейшие технологии. Компанией разработаны и реализуются программы технического обновления производства. Только за последние годы у ведущих фирм закуплено более 60 единиц самого современного оборудования. Проведена масштабная реконструкция, внедряются новейшие технологии. Некоторые цеха обновили оборудование на 100%, а в целом парк – на 75%.

Обновление технологий особенно быстрыми темпами осуществлялось в последние 8 лет. За этот короткий для истории предприятия период у ведущих фирм для этой цели закуплено самое современное и совершенное оборудование, материалы и технологические процессы.

На протяжении всей истории становления и развития ОАО «Волгабурмаш» вопросам качества выпускаемой продукции уделялось первостепенное внимание, компания стремится сформировать у потребителей доверие к своей продукции и чувство удовлетворенности от ее использования.

С этой целью на предприятии разработана и внедрена Система Управления Качеством, выполненная в соответствии со стандартами 9001 Международной организации по стандартизации (ISO) и Q1 Американского нефтяного института (API). Система управления качеством ОАО «Волгабурмаш» – это комплексный подход к организации производственного менеджмента, жестко регламентирующий

все аспекты жизнедеятельности предприятия от заключения контрактов на изготовление продукции до отгрузки ее потребителю. Система управления качеством через свои процедуры обеспечивает правильное выполнение всех работ, необходимых и достаточных для достижения стабильно высокого уровня качества продукции.

Ценовая политика

«Компания подходит к ценовому вопросу таким образом, чтобы потребители были довольны качеством нашей продукции. Исходя из качества, мы строим ценовую политику», – подчеркивает Камилль Аласгаров. По его словам, качество продукции ничем не уступает западным производителям, и даже превосходит западные аналоги. «Причем цены намного приемлемей, чем у западных производителей», – подчеркнул глава представительства.

Это объясняется рядом принципов. Во-первых, Россия обладает своим сырьем. Во-вторых, транспортировка продукции в Азербайджан из Волжского региона намного дешевле, чем из Европы, Бразилии, США, Канады. В-третьих, заказчик ведет переговоры напрямую с производителем, без каких либо посредников. И в заключении, крупные заказы и долгосрочные контракты обеспечивают выгодные для потребителя цены на поставку производимой продукции.

«Также хочу отметить что если компания впервые работает с нами, клиенту предоставляются специальные льготы дополнительные сервисные и технические услуги и соответствующие приемлемые цены», – подчеркнул К.Аласгаров.

Сервисное обслуживание

Прежде чем, заинтересованная компания заказывает долота от

ОАО «Волгабурмаш», анализируются технические параметры месторождения и используемого оборудования, на территории проводятся исследования, которые включают информацию о структуре и типе пород, глубине и диаметре скважин, способе бурения и типе используемого оборудования. Компания предоставляет технологический персонал, который предоставляет от имени компании от 2 до 5 долот для исследования грунта и т.д. «Как технологический персонал, так и долота предоставляются компанией бесплатно – такова политика компании», – говорит К.Аласгаров.

«Предоставление технологического персонала делается для того, чтобы точно знать, какого типа долота могут использоваться на этом месторождении для высокой отдачи от будущего бурения и для практичности», – подчеркнул глава представительства «Волгабурмаш Азербайджан».

Сервис включает полный контроль каждого долота, приобретенного у компании – с момента продажи до момента окончательного износа. «В случае, если какое-то из долот, предоставляемое нашей компанией, имеет дефект или брак, хотя на протяжении 3 лет нашей работы в Азербайджане такого еще не происходило, то мы гарантируем полную бесплатную замену долота», – резюмировал К.Аласгаров.

ОАО «Волгабурмаш» заинтересовано в расширении рынка сбыта своей продукции и сотрудничестве с нефтегазодобывающими компаниями. Предприятие готово к самому широкому и тесному сотрудничеству и привлечению к участию в совместных проектах новых партнеров на долговременной и взаимовыгодной основе.

CPC'S ADVANCED SOLUTIONS FOR OIL-GAS SECTOR

Azerbaijan's oil and gas transportation infrastructure has been developing intensively over the past years and it requires the safe maintenance and reliable advanced solutions. The energy and material saving problems are getting especially acute because of the price increase for the energy carriers these days.

Highly effective, safe anticorrosion and concrete coating of pipes is widely used in oil-gas and water fields.

Application of innovative technologies allows to prevent groundless losses and save considerable resources.

It has been 6 years since **Caspian Pipe Coatings LLC** is successfully involved in this sector by providing modern, advanced and safe coating technologies.

Auspicious conditions for performing loading-unloading operations are provided by the advantageous location on the Caspian Sea shore and the territory comprising about 260 000 square meters which includes railway connection, a jetty and access to transportation route.

Apart from performing operations on anticorrosion and concrete coating of offshore and onshore pipes for oil, gas, water projects, the company also provides logistical services, anode installation, markup, temporary pipe storage before and after coating, and quality control.

Pipelines' resistance to displacements,

strokes and bending is thoroughly tested throughout the quality control process. Shear Strength, Impact, Bending, Melt Flow Index, DSC, Gel Time, Moisture Analyse, Indentation, Adhesion, Peel Strength - manual and automatic, Cathodic Disbondment, Coating Resistance, Sieve Analyses, Shore D, are thoroughly studied.

Caspian Pipe Coatings LLC purchases considerable part of raw material (iron ore, cement and sand) for concrete coating at the domestic market. Materials for anticorrosion coating (chromate, polyethylene, polypropylene, abrasive) are delivered from Europe.

Quality control of raw material is carried out at the initial point of delivery.

BP/AMOCO and SOCAR are the main partners of **CPC**. Anticorrosion and concrete weight coating of pipes for the Azeri-Chirag-Guneshli, Shakh Deniz fields and (Baku-Tbilisi-Ceyhan) were the first projects performed by **Caspian Pipe Coatings LLC**. **CPC** performed over 1500 km of pipe coating and over 1 million of lifting operations due to the advanced and safe lifting equipment.

CPC successfully completed anticorrosion and concrete coating of 190km of 14inch pipes for ACG Project in June, 2007.

About 68km of 20" offshore gas pipes were concrete coated for SOCAR's Bahar-Oil Rocks Project. It was the first project when **CPC** did not import raw material and applied to ser-

vices of local suppliers in order to support the development of the local market.

Operations on concrete coating of offshore part of SOCAR's Bahar-Hovsan-Surahani gas pipeline were commenced at the plant in August of this year. 20 inch gas pipeline with the total length of 44 km contains of 32km offshore part (2.5 km with 90 mm thick concrete coating, 29.5km with 65mm thick concrete coating) and 12km of onshore part. After curing process, concrete coated pipes will be connected and laid on the bottom of the Caspian Sea by Suleyman Vezirov barge.

The gas pipeline is planned to supply gas from Gunashli field to the Shimal thermoelectric power station and other objects around Baku. The capacity of the pipeline will be 5 million cube meters per day.

As a result of special attention to the issues related to health, labor safety, security and environmental protection **CPC** has been considered by BP/AIOC projects management as one of the best companies to follow HSSE (Health, Safety, Security and Environment) requirements while implementing the ACG (PWP) Project and rewarded with certificates for following the safety rules.

Nowadays, **CPC** seeks for her potential clients in oil, gas and water industries not only in our country, but also other countries of the Caspian region, particularly in Kazakhstan, Turkmenistan and Russia.



ПЕРЕДОВЫЕ РЕШЕНИЯ CPC ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА

Последние годы Азербайджанская нефть и газотранспортная инфраструктура интенсивно развивается и для обеспечения безопасной установки и надежной работы трубопроводов требуется принятие передовых решений. На сегодняшний день, с ростом стоимости энергоносителей, вопрос энерго- и материалосбережения стоит особенно остро. Высокоэффективное и надежное антикоррозийное и бетонное покрытие для труб все больше находит применение в нефтегазовом и водном секторах.

Применение новейших технологий позволяет избежать необоснованных потерь и сэкономить значительные средства.

Вот уже около 6-ти лет в этом секторе успешно ведет свою деятельность компания «Caspian Pipe Coatings LLC» предлагая современные передовые и надежные изоляционные технологии.

Благодаря выгодному расположению Caspian Pipe Coatings LLC на берегу Каспийского моря, а также территории площадью около 260 000 м² с собственным железнодорожным соединением, пристанью и доступом к транспортному пути создаются благоприятные условия для осуществления погрузочно-разгрузочных работ.

Компания помимо осуществления мероприятий по антикоррозионному покрытию и бетонированию морских и наземных труб для нефтяных, газовых и водных проектов, предоставляет также услуги по логистике, по установке анодов, маркировке, временному хранению труб до и после изоляции, контролю качества.

В процессе контроля качества, детально тестируется сопротивление трубопроводов к сдвигам, ударам и изгибам. Изучается индекс течения рас-

плава, дифференциальная сканирующая калориметрия, время затвердения (для эпоксида), анализ влажности, отступ, сила отдираания слоя (ручной и автоматизированный), нарушение катодической связи, сопротивление изоляционного слоя, анализ гранулометрического состава, испытание на твердость, тест для обнаружения дефектов с использованием тока и т.д.

Значительная часть сырья для бетонного покрытия (железная руда, цемент и песок) Caspian Pipe Coatings LLC закупает на местном рынке. Материалы для антикоррозионного покрытия (хромат, абразин, полиэтилен, полипропилен) поставляются из Европы.

Проверку качества сырья осуществляет лаборатория в исходном пункте доставки.

Основными партнерами CPC выступают БП / АМОК и ГНКАР. Первыми проектами Caspian Pipe Coatings LLC были работы по антикоррозионному и бетонному покрытию труб для месторождений Азери-Чираг-Гюнешли (АЧГ), Шах Дениз и Баку-Тбилиси-Джейхан. В течение последних 6-ти лет Caspian Pipe Coatings LLC произвела изоляцию около 1500 км труб разного диаметра, и выполнила более 1 млн. подъемных операций с помощью передового и надежного грузоподъемного оборудования.

В июне прошлого года CPC успешно завершила антикоррозионное и бетонное покрытие 14 дюймовых протяженностью 190 км для проекта трубопровода пластовых вод АЧГ компании ВР/АМОСО.

Для проекта подводных газовых труб ГНКАР «Бахар – Нефт Дашлары», было обетонировано около 68 км 20 дюймовых труб. Это был первый

проект, для которого CPC не импортировала сырье и пользовалась услугами только местных поставщиков в целях поддержки развития местного рынка.

В августе текущего года на заводе приступили к бетонированию подводной части газопровода SOCAR «Бахар-Говсаны-Сураханы». 20 дюймовый газопровод общей протяженностью 44 км, состоит из 32 км подводной (2, 5 км с бетонным покрытием толщиной 90 мм и 29, 5 км с бетонным покрытием толщиной 65 мм) и 12 км наземной частей. После сушки бетонированные трубы будут соединены и положены на дно Каспия баржей «Сулейман Везиров».

Трубопровод будет обеспечивать поставку газа с месторождения «Гюнешли» населению и промышленным объектам в районах, расположенным за пределами Баку, и в первую очередь – на теплоэлектростанцию «Шимал». Пропускная способность газопровода будет 5 млн. кубометров в день.

Следует отметить, что благодаря особому вниманию к вопросам, связанным со здоровьем, безопасностью труда и охраной окружающей среды CPC признана руководством проектов ВР/АМОСО одной из лучших компаний во время осуществления проекта Пластовых Вод Азери-Чираг-Гюнешли (АЧГ) и награждена сертификатами за соблюдение правил безопасности.

В настоящее время CPC занимается поиском потенциальных клиентов в нефтяной, газовой и водной индустриях не только нашей страны, но и стран Каспийского региона, в частности в Казахстане, Туркменистане и России.



ADDRESS: 36 NOBEL AVE.,
BAKU, AZERBAIJAN
TEL.: (+994 12) 496-51-62/64
FAX: (+994 12) 496-51-63
E-MAIL: OFFICE@CPC.AZ



ОАО "БАКИНСКИЕ ХОЛОДИЛЬНИКИ ЧИНАР" ГАРАНТИРУЕТ КАЧЕСТВО ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ

Холодильник сегодня является самой незаменимой бытовой техникой. Два самых крупных предприятия во времена бывшего Союза были построены в Азербайджане и Беларуси. После приватизации в 2002 году за счет вложенных инвестиций, Бакинский завод холодильников восстановил производство как ОАО "Бакинские Холодильники Чинар". Было освоено производство четырех видов новых холодильников, с которыми предприятие вошло в конкуренцию с другими производителями на местном рынке.



Основа ОАО "Бакинские Холодильники Чинар", известная ранее как Бакинский завод холодильников, была заложена в 1959 году. Производство, которое за прошлые годы равнялось объему маленького цеха, расширилось и превратилось в единственное специализированное крупное промышленное предприятие по бытовым холодильникам на Кавказе.

Начиная с 60-х годов прошлого века, на предприятии производилась продукция под названием "Bakı", "Kaspi", "Xəzər", "Abşeron". В 1980-1990 годы завод, производя за год 320-360 тыс. холодильников, по количественным и качественным показателям занимал ведущее место в СССР.

50-60% производимой продукции вывозилось в страны Европы, Азии, Латинской Америки. Большинство холодильников, которые были произведены в предприятии 20-25 лет тому назад, до сих пор в рабочем состоянии, о чем свидетельствуют письма покупателей с благодарностью.

ОАО "Бакинские Холодильники

Чинар" идет в ногу со временем. Холодильники «Cinar» по своим свойствам не уступают продукции известных зарубежных торговых марок и характеризуются высокой надежностью, сниженным уровнем энергопотребления, прекрасными теплоизоляционными свойствами и широкими техническими возможностями. Кроме того, у холодильников «Cinar» есть и эксклюзивные достоинства, которые выгодно отличают их от продукции конкурентов. В частности, приспособленность к местным условиям электропитания, доступная цена при высоком качестве и широком ассортименте продукции, а также 3 года гарантии, оперативность и профессионализм сервисного обслуживания, низкие затраты на ремонт.

На данный момент на предприятии производятся холодильники под маркой "Cinar". В частности, 2-х камерный холодильник "Cinar-111" с объемом 300 л с камерой с низкой температурой в 60 л, обеспечивающим температуру -240C; 2-х камерный холодильник "Cinar-7MS" с камерой с низкой температурой в 48 л, обеспечивающим температуру -240C;

однокамерный холодильник "Cinar-427" с объемом 240 л с камерой с низкой температурой в 30 л, обеспечивающим температуру -120C.

Помимо этого, на заводе производится холодильник "Cinar-520" с объемом 300 л, высотой 180 см, с прозрачной дверью, с камерой, обеспечивающей температуру 0-8 0C. Этот холодильник предусмотрен в качестве холодильника витринного типа в предприятиях для хранения в них освежающих напитков, полуфабрикатов и салатов из овощей. Предприятие также производит холодильник "Cinar-524" с объемом 300 л, высотой 200 см, с прозрачной дверью обладает той же характеристикой, что и "Cinar-520".

В связи с возросшей потребностью в холодильниках, с целью обеспечения ими функционирующих в стране аптек, ОАО "Бакинские Холодильники Чинар" приступило к производству холодильников фармацевтики под маркой "Cinar-520F".

Самые качественные материалы и комплектные части, используемые в процессе производства холодильни-



ков, привозятся из Германии, Франции, Италии, Турции и других развитых стран.

Отвечающие современным требованиям оборудования, установленные в цехах, произведены в США, Германии, Италии, Венгрии. На предприятии работают специализированные инженеры и технические работники с большим опытом работы в этой области.

На предприятии имеются обеспеченные современным оборудованием производственный цех, цех инструментов, цехи механического ремонта, большая территория.

Проверка готовой продукции, упаковка, подача в амбар для загрузки на железнодорожные вагоны и грузовые автомобили полностью механизированы. Предприятие с центральной железнодорожной станцией объединяет железная дорога, имеется специальный тепловоз для перевозки вагонов, приемлемы автомобильные дороги.

Здесь имеются электрическая, водная, газовая станции для обеспечения производства и работы административных областей.

В настоящее время ОАО "Бакинские Холодильники Чинар" получило сертификат управления качеством ISO 9001:2000.

С целью выдержать конкуренции на рынке, продаваемой продукции дается гарантия в три года и действует сервис обслуживания. Сервис обеспечивается с помощью профессиональных мастеров. Причем, все запасные части к производимым на предприятии холодильникам можно купить или заказать в заводе в течении 15-20 лет.

ОАО "Бакинские Холодильники Чинар" свою продукцию за короткое время доставляет своим потребителям по заказному адресу путем железной дороги и автотранспорта. Со стороны

Акционерного Общества принимаются во внимания все предложения, требования покупателей и претворяются в жизнь.

На всю предложенную продукцию и обслуживание, со стороны Акционерного Общества предоставляется гарантия.

Тот факт, что комплектующие для холодильников производятся зарубежными фирмами, позволило повысить качество холодильников. Претерпел определенные изменения и дизайн холодильников. Но на предприятии считают, что в этом направлении еще многое предстоит сделать, чтобы выдержать конкуренцию с западными производителями. В целом, считают на заводе, еще предстоит провести определенные работы для улучшения дизайна и упаковки холодильников. Это также позволит предприятию выйти на международные рынки, хотя и сегодня холодильники «Cinar» не уступают по ряду параметров своим аналогам на рынке.

Наиболее привлекательной является цена холодильников «Cinar», она колеблется в 250-300 манатов (\$300-\$350), что позволяет хорошо конкурировать с украинскими производителями. Исключение транспортных расходов делают холодильники «Cinar» наиболее конкурентоспособными на местном рынке.

Учитывая возможности предприятия, развитию предприятия и выходу его на международную арену может способствовать и государство путем выделения льготных кредитов для освоения нового высокотехнологичного производства продукции.

Для улучшения технологического производства, в настоящее время предприятие уже ведет переговоры с

министерством экономического развития Azerbaijan и национальным фондом поддержки предпринимательства о выделении кредита в размере 1 млн. манатов.

Как уже отмечалось, в бывшем Союзе было два самых крупных завода по производству холодильников - в Беларуси и в Azerbaijanе. Холодильники поставлялись в основном на Кубу, Вьетнам, Восточную Европу, бывшие республики Союза. В год на этих предприятиях производилось 300-350 тыс. холодильников. Сегодня деловые круги Беларуси хотят здесь наладить производство холодильников в Azerbaijanе. На предприятии считают, что финансовые возможности страны позволяют наладить и собственное производство в Azerbaijanе. При вложении определенных средств и налаживании высокотехнологичного производства в Azerbaijanе, корейские и турецкие производители не выдержат конкуренции с азербайджанскими холодильниками, и азербайджанские холодильники будут успешно конкурировать на международных рынках.

Сегодня на предприятии своевременно выплачивается заработная плата персоналу, в связи с требованием времени повышаются ежемесячные оклады работников.

Спрос на холодильники снижается в зимний период почти на 50-60%. В связи с этим, предприятие рассматривает новые возможности для развития завода, в частности в области производства кондиционеров, нагревателей, печей. В связи с этим, специалистами предприятия ведутся переговоры с немецкими производителями для покупки нового технологического оборудования, готовятся новые бизнес-проекты.



«НЕФТЕГАЗ-2008» - ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

Крупнейшая отраслевая выставка в области нефтегазовой индустрии - 12-я Московская международная выставка оборудования и технологий для нефтегазового комплекса «Нефтегаз-2008» прошла в Москве 23 по 27 июня в «Экспоцентр» на Красной Пресне. Нынешний год стал для выставки юбилейным - «Нефтегаз» отметил 30 лет со дня своего основания.

В четвертое десятилетие выставка вступает с рекордными показателями: площадь экспозиции составила 28 066 кв. метров (нетто). Рост выставки составил 27,2% по сравнению с «Нефтегаз-2006».

В условиях активного развития мировой нефтегазовой промышленности и усиления роли России в этом процессе усиливается интерес к одной из крупнейших профессиональных выставок. «Нефтегаз-2008» собрала в павильонах «Экспоцентра» свыше 1062 участника из 40 стран мира. 9 стран - Великобритания, Германия, Китай, Нидерланды, Норвегия, Финляндия, Франция, Чехия и Япония - участвовали в выставке с национальными экспозициями.

Выставка «Нефтегаз-2008» проводилась Экспоцентром совместно с немецкой выставочной компанией «Мессе Дюссельдорф ГмбХ».

Среди экспонентов, представленных на выставке, были представлены флагманы мировой нефтегазовой индустрии, мировые лидеры, проявляющие растущий интерес к ведущему в России и Восточной Европе нефтегазовому форуму. Выставка «Нефтегаз-2008» представила прекрасную возможность иностранным компаниям получить полный обзор ситуации на международном рынке, приобрести и расширить ценные деловые контакты на стремительно развивающемся российском рынке.

С каждой выставкой усиливается российская составляющая выставки «Нефтегаз». В этом году Россию представляли более 60% экспонентов. Для российских компаний выставка стала отличной площадкой для демонстрации своих возможностей и поиска партнеров.

На стендах выставки «Нефтегаз-2008» крупнейшие энергетические и машиностроительные компании мира представили новейшие технологии нефтегазодобычи и самое современное оборудование. Специалисты отрасли имели возможность ознакомиться с оборудованием и технологиями добычи, транспортировки и переработки нефти и газа, обустройством промыслов на суше и море, методами выработки и повышения отдачи нефтяных пластов. Нефтегазопереработка, нефтехимия и мониторинг промысловых транспортных систем также нашли свое отражение в экспозиции. Выставка все полнее охватывает

сферу обслуживания предприятий нефтегазового комплекса, что способствует привлечению на выставку еще большего числа профессиональных посетителей.

По данным выставочного аудита, в этом году число посетителей выставки составило 19 620 человек, 95% из которых - специалисты.

«Открывая 12-ю выставку «Нефтегаз», мы одновременно празднуем 30-летие этой важной для российской экономики выставки», - обратился на церемонии открытия выставки к участникам и гостям «Нефтегаз-2008» заместитель генерального директора ЦВК «Экспоцентр» М.П. Толкачев. Он подчеркнул, что за прошедшие годы выставка, которая проводится Экспоцентром завоевала международный авторитет, подтвержденный знаками Всемирной ассоциации выставочной индустрии (UFI) и Российского Союза выставок и ярмарок (РСВЯ).

Из небольшого выставочного мероприятия выставка выросла в крупномасштабный международный отраслевой форум, в котором, как сообщил заместитель генерального директора ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР» М.П. Толкачев.

О высокой значимости для России выставки «Нефтегаз» говорил на церемонии открытия выставки депутат Госдумы РФ, член Комитета по энергетике О.Н. Коргунов. По его словам, выставка демонстрирует перспективы развития нефтегазового комплекса России в условиях, когда страна перестала быть сырьевой державой и все более становится инвестиционно привлекательной. Новый путь развития требует передовых технологий, которые можно увидеть здесь, на выставке «Нефтегаз-2008», считает О.Н. Коргунов.

Пристальное внимание к выставке «Нефтегаз» обусловлено важностью сектора экономики, которому она посвящена, - отметил вице-президент ТПП РФ С.Н. Катырин. - «Несмотря на свой солидный стаж, «Нефтегаз» продолжает развиваться, приобретая новое, более высокое качество».

По мнению президента Союза нефтегазопромышленников России Г.И. Шмалю, «Нефтегаз» является источником передовых идей. Каждая выставка представляет что-то новое, дает толчок развитию российской и зарубежной инженерной мысли. Результатом

ее работы становятся совместные проекты, новые разработки и предложения.

Значимость выставки «Нефтегаз» обусловлена тем, что для России нефтегазовая отрасль является определяющей, - отметил президент Союза нефтегазопромышленников России Г.И. Шмаль. «Эти виды углеводородного сырья играют решающую роль в экономике страны, они дают в бюджет значительную долю валютных поступлений. На долю России приходится 17,5% мировой добычи нефтегазового топлива. Позиционируя себя как нефтедобывающая держава, Россия все более выступает гарантом энергетической безопасности в мире», - подчеркнул он.

При этом выставка «Нефтегаз» представляет интерес не только для специалистов нефтегазового комплекса, но и смежных с ним отраслей, - подчеркнул президент Российского союза химиков В.П. Иванов. «Тематика выставки также затрагивает актуальные проблемы, поставленные Стратегией развития химической и нефтехимической промышленности России», - продолжил он.

«Выставка «Нефтегаз» создает основу для развития широко и разностороннего международного сотрудничества. Нефтегазовый комплекс является интегрирующей отраслью не только для российской экономики, он объединяет интересы всех зарубежных стран, в том числе и стран СНГ», - отме-

«НЕФТЕГАЗ» – это:

- крупнейшая отраслевая выставка в области нефтегазовой индустрии;
- событие мирового уровня, отмеченное знаками Всемирной ассоциации выставочной индустрии (UFI) и Российского Союза выставок и ярмарок (РСВЯ), проходящее под патронатом Торгово-промышленной палаты РФ, традиционно получающее поддержку Правительства Москвы;
- уникальная возможность для ведущих производителей нефтегазодобычающего и нефтеперерабатывающего оборудования из Европы, Азии и Америки представить свои продукты широкой аудитории отраслевых специалистов, установить прямые торговые связи и решить маркетинговые задачи на целый год.



тил президент Ассоциации финансово-промышленных групп России, председатель Координационного совета Ассоциации «Деловой Совет Евразес» О.Н. Сосоковец. Он выразил уверенность, что иностранные компании, которые приходят на выставку «Нефтегаз» становятся нашими надежными партнерами.

Большой резонанс в профессиональной среде вызвал 6-й Российский Нефтегазовый Конгресс, проходивший одновременно с международной выставкой «Нефтегаз-2008». Для обсуждения ключевых вопросов отрасли на Конгрессе собрались около 700 представителей отечественной и международной нефтяной и газовой промышленности, отраслевых министерств и ведомств, нефтегазовых ассоциаций, финансовых учреждений более чем из 30 стран, среди которых Россия, Великобритания, Германия, Италия, Китай, Норвегия, США, Финляндия, Франция, Швейцария и другие. Тематика Конгресса отразила проблемы и перспективы развития нефтегазовой отрасли, позволила выработать стратегические решения в области энергообеспечения мировой и российской экономики.

В рамках деловой программы выставки «Нефтегаз-2008» состоялся комплекс мероприятий, включающих международную научно-практическую конференцию «Техника и технологии добычи и подготовки нефти и газа в осложненных условиях эксплуатации», II Международную конференцию «Современные технологии и оборудование, промышленное строительство в нефтегазопереработке и нефтехимии России», а также многочисленные семинары и презентации.

Конференция «Техника и технологии добычи и подготовки нефти и газа в осложненных условиях эксплуатации» позволила обменяться опытом в области техники и технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях эксплуатации, выработать общую стратегию использования современных методов и инструментов, предложить решения актуальных задач повышения эффективности механизированной добычи. Конференция стала местом дискуссий по вопросам развития технологий, что, несомненно, будет способствовать дальнейшему прогрессу мировой и рос-

сийской нефтегазодобывающей промышленности.

В сферу интересов международной выставки «Нефтегаз» включены не только вопросы развития нефтегазового комплекса России, но также проблемы смежных с ним отраслей, прежде всего, нефтегазоперерабатывающей и нефтехимической промышленности. Именно поэтому большой резонанс вызвала прошедшая в рамках выставки II Международная конференция «Современные технологии и оборудование, промышленное строительство в нефтегазопереработке и нефтехимии России». В ходе заседаний участники обсудили актуальные проблемы, связанные с необходимостью модернизации действующих и строительством новых нефтехимических, нефте- и газоперерабатывающих заводов, внедрения современных инновационных технологий. Комплекс предложенных участниками конференции мер нацелен на выполнение государственных задач по углублению переработки углеводородного сырья, оптимизации процессов переработки нефти и газа отечественными предприятиями, что обеспечило бы выход на внешний рынок с полноценными высококачественными продуктами европейского уровня. Итогом работы конференции стал Меморандум, в котором изложена консолидированная позиция ведущих компаний и предприятий по ключевым вопросам развития отрасли.

В совокупности с насыщенной экспозицией обширная деловая программа усилила значение выставки как глобального отраслевого форума.

Входевыставкисостоялсяконкурс«Лучшее предприятие XXI века», организованный по инициативе Вольного Экономического Общества Москвы. Его победителями стали передовые предприятия отрасли, которые своей деятельностью стимулируют развитие российского нефтегазового комплекса.

Развитие нефтегазового комплекса является одним из приоритетных направлений российской экономики. 12-я международная выставка оборудования и технологий для нефтегазового комплекса «Нефтегаз-2008», бесспорно, внесла весомую лепту в развитие топливно-энергетического комплекса России.



UNIQUE EXPEDITION TO AZERBAIJAN'S HIGHEST PEAK



Pic. 1

Zoology Institute of National Academy of Science of Azerbaijan (NASA) and Non-governmental Organization for Environment Protection Ecostil-Azerbaijan sent an expedition on August 08-16, 2008 to research Azerbaijan's glaciers and biodiversity of mountain ecosystems. The expedition was sponsored by Azersun-holding Group of Companies, Azerbaijan's State Oil Company and Azgorneft Joint Venture.

Among expedition participants were Elman Yusifov, the head of the expedition, the chief of the Zoology Institute Department of NASA, the director of Ecolstil-Azerbaijan, Natasha Snegovaya – leading scientist at Zoology Institute of NASA – entomologist, Anar Cafarov – post graduate student at NASA's Zoology institute – herpetologist, Fuad Rzayev – post-graduate student of NASA's Zoology Institute – parasitologist, Namik Mustafayev – post graduate student of NASA's Zoology Institute – ichthyologist, Nazakyat Isayeva – Ecostil-Azerbaijan's employee – geologist, Aliarif Hajiye, resident of Laza village – guide.

The expedition set out for the trip from NASA's Zoology Institute (see picture 1). We headed along the route Laza village of Gabala district (1,500 m), along the Demiraparanchay river (1,800-2,550 m), Rustambaz mountain (3,500 m), the bottom of the Bazaryurd mountain (3,400 m), Girkhbulag spring, Shakhnabat river's outlet (3,400 m), rise from Yatagduzu (3,500m) to Bazarduzu (4,472m). Biodiversity of the territory, landscapes, condition of mountain ecosystems, rare and disappearing types of plants and animals was studied throughout the trip.

We spent the night at amazing village Laza (picture 2- Laza village).

On August 09, 2008, we passed to the first part of the trip (picture 03). The Demiraparanchay met us harshly. Clear

sunny weather suddenly changed. Transparent clean water of the river began changing its color from light-brown to dark-grey (picture 5 – the Demiraparanchay River). The water level increased almost three times and this made our trip much harder. There water amount in this river was lower compared to the Kura and Araz rivers. The flow speed in the river has a higher altitude at the beginning (2,500-3,000 m) compared to the middle part (1,300-1,500 m). The name of the river (Demiraparanchay is as 'iron carrying river' from Azeri) seems to connect with this meaning. It carries away everything on its way even stones with the size of 10 x 5 m. It is assumed that the river carried away the iron bridge in the past.

It was very dangerous to walk along the stream canal with deep valleys (picture 6 – the Demiraparanchay River). We had

and impassible roads. Though, tracks of engineer operations were seen. Some places were enlarged and reinforced. But we anyway had to pass through the river for 5 times. The phaeton road was so dangerous that we decided not to use it on our way back and crossed the river for 25 times. The water temperature was no over than 50° C.

We finally reached the bottom of the Rustambaz Mountain at 11-00PM with help of our flash lights. Rustambaz Mountain is located at the height of 2,500 m over the sea level (picture 8 - Yatag).

After conducting some research on August 11, 2008, our expedition decided to continue the trip. Sub-alpine and alpine grassland remained behind. We moved further after bidding farewell to rare Caucasian endemic of alpine grassland – Alpine rose. We will settle at the level of Rustambaz Mountain. Most



Pic. 2

to move along the hard mountain-wavy relief which prolonged our route by 5km. The residents call this road 'fayton yolu' – 'the road of phaetons'. According to the residents, phaetons used to pass along this road before. They changed their goods for kerosene and black oil. Even one of the Russian tsars arrived in Azerbaijan along this road (picture 7 – Phaeton road). It is hard to believe that phaetons used to pass along these narrow

of the expedition participants considered the height of 3,500 m to be a record one. Rustambaz (3,500 m) (picture 9) and Tufandag (4,200 m) (picture 10) (picture 11).

We reached the sub-nival phase, i.e. transform to the phase soil-detritus (picture 12- subnival-nival transform). The soil is formed as a result of hard processes throughout 3-5 thousand years. Nival's detritus which was under



Pic. 3



Pic. 4



Pic. 5



Pic. 6



Pic. 7



Pic. 8



Pic. 9

our foot would transform into soil after changing or getting destroyed under the influence of rain, wind, sun, plants, animals and particularly microorganisms. Then the first types will emerge. Later, new life will come. This process proceeds by millennia.

We reached the peak of Great Caucasus in the evening (3,900 m). The sight that we saw here can be seen only from plane's illuminator (picture 13 – over the clouds). This place was rich in rare types of high-mountain ecosystems of the Caucasus as well as in blooming plants. Caucasian goats are considered to be main aborigines of these territories. They tended at very steep slopes (picture 14 – Caucasian goats). We headed toward the Bazarduzu early in the morning (picture 15 – in the direction of Bazarduzu). The second base remained behind (picture 16). At 2 PM we reached the Garachay source which is near the last peak of the Garayalag Mountain. It is said that the way from mountain to mountain passes through the descent. Once gain we had to went down to height of 3,500 m. Garachay River (Chabnchba mountain), Yatigchay, Garachay (Garayalag mountain) spring from here (picture 18). An astonishing spring Girkhbulag is located here. At first we thought that it is a bog. But later we saw that there are hundreds of springs here (picture 19- Girkhbulag). It seems like ancient residents of this place could count only up to 40 (probably peoples of Caucasian Albania), therefore, this spring is called Girkhbulag – forty springs. It is noteworthy that even today decimal numbers over 20 in Lezghin language are

expressed by number 20. For instance, $30=20+10$, $60=20 \times 3$, $70=20 \times 3+10$, $80=20 \times 4$, $90=20 \times 4+20$, etc.

On August 13, 2008, we reached the Yatag plain (3,500 m) near the Yatagchay source located between peaks of Bazarduzu, Olympia and Bazaryurd. Air temperature was +50C, water temperature +10C. There was a substantial amount of melted snow tasting distilled water. We met the group headed by well known alpinist Akif Rustamov and Etibar Mammadov, specialist on mountaineering. Group members were mainly students of the Azerbaijani State Oil Academy (picture 20). We headed toward the Bazarduzu (picture 21 – Last starts).

The last start of the last rise was not a simple task. We started feeling headaches, vomiting and dizziness (picture 22 – asleep). Lemons and first aid set were of great use. But team members' will and desire to overcome the altitude fully controlled this discomfort. There were only 300-400 m left till the peak by afternoon (picture 23 - To the top!). The team stood on the highest peak and higher than everybody in Azerbaijan right in the afternoon (picture 24 – Peak). All the mountain including Gizilgaya and Shakhdag were below (picture - 25 Shakhdag). The flags of sponsors Azersunholding, SOCAR and AzGerneft were lifted to the peak of the Bazarduzu – the highest peak of our country, to the height of 4,472 m over the sea level.

According to the unanimous opinion of expedition members, "Caspian Energy" is well read especially on the top (picture 26. Caspian Energy Journal).



Pic. 10



Pic. 11



Pic. 12



Pic. 13



Pic. 14



Pic. 15

Thus, the expedition which headed toward the top on August 14, 2008 at 7:20 reached the highest peak of Azerbaijan at 14:30. At 17:00 the team went down to the last shelter - to the camp of alpinists headed by hospitable Akif Rustamov. Thus, it took us 7 hours to reach the peak of Bazarduzu and two hours for descending.

After bidding farewell to hospitable group of A.Rustamov on 15.08.2008, we headed to Laza village (Gabala). They headed to Suvar (Gusar) (picture 27). For the next day we reached the latest base. The farmer from the village of Blikh treated us to roast goat flesh. A song that we heard while approaching to the village pricked up our ears at first. People of Laza have an unlimited hospitality. They say good words and toasts at tables. There are a lot of wise men here. Local residents remained hospitable, sincere and smiling in our memory.

Thus, collection materials, valuable information about fauna and animals of high mountain ecosystems, rare and disappearing types of animals and plants

of these territories, alpine grasslands and their condition, landscape diversity of high mountain eco systems, as well as the condition of Azerbaijan's glaciers was gained during the expedition. High-qualitative photo pictures were also taken (Picture 28, Endemics of high mountain eco system of the Great Caucasus).

Of course it would be impossible to implement such project without the assistance of patriots who love and carefully treat the nature and natural resources of Azerbaijan. We express deep gratitude to the following people: Academic Musa Musayev, General Project Manager and the Director of NASA's Zoology Institute; Project sponsor Abdolbari Gezel, the President of Azersun-holding Group of companies; Vice President Fevzikhan Aras; Kazaim Babayev, the Head of the Department for Social Services; Project Sponsor - SOCAR's President Rovnag Abdullayev; Ecology Vice President Mukhtar Babayev; the Director of the Ecology Department - Azer Aliyev; the Head of the Common



Pic. 16



Pic. 17



Pic. 22



Pic. 24



Pic. 18



Pic. 23



Pic. 25



Pic. 19

Department Jabrail Jabrailov; the Head of the Finance Department - Mardan Alizade; Project Sponsor - Chingiz Isayev, the General Director of AzGerneft JV; General-Lieutenant Elchin Guliyev, the Head of the State Service for Border Troops; General-Major Firudin Nabyev; the Head of the Head-Office of Border Troops; Araz Mammadov, the Commander of the Military Unit; Captain Emin Gakhramonov, the Head of the Outpost; Etibar Mammadov, the Specialist on Mountaineering; Aliarif Hajiyeve, the employee of secondary school of Gabala district; Famil Shamilov and Safa Geyushov, the framers from Blikh village.



Pic. 26



Pic. 20

*Docent Elman Yusifov
Director of Ecostil-Azerbaijan Public
Organization for Nature Preservation*



Pic. 27



Pic. 21



Pic. 28



Почетным председателем CIBC с 2002 года (в то время первый вице-президент ГНКАР) является президент Азербайджанской Республики господин Ильхам Гейдар оглы Алиев.

President of the Republic of Azerbaijan Ilham Heydar oglu Aliyev has been a Honorary Chairman of the CIBC since 2002 (when he was First Vice-President of SOCAR)

Каспийский Интеграционный Деловой Клуб (Caspian Integration Business Club) - самая крупная и динамично развивающаяся региональная организация, объединяющая в своих рядах более 500 компаний и организаций из 30 стран мира, осуществляющих свою деятельность (или имеющих намерение) на территории государств каспийско-черноморского и балтийского регионов.

На данный момент управляющей компанией, для организации работы Клуба объявлена компания Caspian Business Alliance LLC. Штаб-квартира CIBC находится в Баку - единственная прибрежная столица государства в прикаспийском регионе.

Действительными сопредседателями CIBC являются:

- с азербайджанской стороны министр промышленности и энергетики АР Натиг Агаами оглу Алиев,
- с казахстанской стороны министр индустрии и торговли РК Владимир Сергеевич Школьник,
- с российской стороны министр промышленности и торговли РФ Виктор Борисович Христенко,
- с турецкой стороны министр энергетики и природных ресурсов Турции Хильми Гюлер,
- президентом и главным исполнительным директором CIBC является Тельман Эльдар оглу Алиев.

Основная цель CIBC это создание на информационном уровне условий для разработки общей программы по вопросам экономики, энергетики, таможи, налогов, охраны окружающей среды и т.д., реализация различных информационных проектов регионального значения и поддержка диалога между государственными структурами и частным сектором.

В составе Клуба функционируют аналогичные объединения по отраслевому признаку Caspian Energy & Industry Club, Caspian Investment Club, Caspian IT & Communication Club, Caspian Construction & Furniture Club, Caspian Finance Club, Caspian Transport Club, Caspian Tourism Club, Caspian Agroindustry Club, и др.

Члены CIBC подразделяются на почетных, действительных и ассоциативных. Почетные члены Клуба имеют самые широкие полномочия и возможности в рамках планирования мероприятий и другой информационной деятельности Клуба. Действительные члены Клуба - компании или организации, деятельность которых не противоречит законодательствам государств, на территории которых они функционируют, вносят членский взнос, имеют право избирать и быть избранными руководителями отраслевых клубов, а также право голоса при обсуждении и принятии важных решений в рамках CIBC. Ассоциативные члены Клуба юридические или физические лица, имеющие ограниченные возможности в рамках CIBC, могут участвовать в обсуждениях, но не имеют право избирать, избираться и принимать решения. Ассоциативные члены в основном выполняют функцию наблюдателей и платят минимальную сумму членских взносов.

В рамках CIBC ежегодно проходит вручение премии

CASPIAN ENERGY INTEGRATION AWARDS, в церемонии награждения которой, принимают участие только члены Клуба.

Деятельность CIBC освещается

- на страницах журнала CASPIAN ENERGY,
- на ленте агентства CIBCNews,
- на страницах журнала Caspian Energy Investor,
- на веб-странице www.caspenenergy.com
- на веб-странице www.cibcgroup.com





Caspian Integration Business Club is the largest and dynamically developing regional organization that brings together over 500 companies and organizations from 30 countries around the world operating (or having intentions to work) in the Caspian, Black Sea and Baltic regions.

CIBC was established in June 2002 in association with Caspian Energy International Publishing House and under support of largest oil & gas companies.

Caspian Business Alliance LLC currently functions as a managing company that arranges the activity of the Club. CIBC is headquartered in Baku, the only littoral capital in the Caspian Sea region.

CIBC incumbent Co-Chairs are:

- Natig Agami oglu Aliyev, Minister of Industry and Energy, the Republic of Azerbaijan,
- Vladimir Sergeyevich Shkolnik, Minister of Industry and Trade, the Republic of Kazakhstan,
- Victor Borisovich Khristenko, Minister of Industry and Trade, the Russian Federation,
- Hilmi Guler, Minister of Energy & Natural Resources, the Republic of Turkey
- Telman Eldar oglu Aliyev, President & Chief Executive Officer, CIBC



The primary objective of CIBC is to create conditions on the informational level to work out a common programme on such matters as economy, power industry, customs, taxes, environmental protection, etc., implementation of various information projects of regional significance and maintain the dialogue between government institutions and the private sector.

Caspian Energy & Industry Club, Caspian Investment Club, Caspian IT & Communication Club, Caspian Construction & Furniture Club, Caspian Finance Club, Caspian Transport Club, Caspian Tourism Club, Caspian Agroindustry Club and others function within the Club as the similar branch associations.

The CIBC members are divided into honorary, full-fledged and associate. Honorary Club members have widest powers and authorities to plan arrangements and other information activity of the Club.

Full-fledged Club members are the companies and organizations which activity does not contradict to the legislations of states where they work. They pay membership fees, have the rights to elect and be elected heads of branch clubs, to vote during discussions and take important decisions within the Club.

Associate members with the Club are legal entities and individuals with limited powers within CIBC. They are allowed to take part in discussions, but are not eligible to elect, to be elected and make decisions. Associative members act mainly as observers and pay minimum membership fees.

CASPIAN ENERGY

INTEGRATION AWARD Prize Awarding Ceremony is annually held within CIBC, solely members of the Club are allowed to take part in the awarding ceremony.

CIBC activity is covered • on pages of **CASPIAN ENERGY** journal, • on the newswire of CIBCNews Agency • on pages of **Caspian Energy Investor journal**, • on URL: www.caspenenergy.com • on URL: www.cibcgroup.com, etc.





CABINET OF MINISTERS OF THE REPUBLIC OF AZERBAIJAN

Prime Minister of the Republic of Azerbaijan **Artur Rasizade**

Address: 68 Lermontov str. Baku
AZ1066, Azerbaijan
Telex: 142163, BABEK
Tel.: (+99412) 498-00-08
Fax: (+99412) 492-63-88
URL: www.cabmin.gov.az



HEYDAR ALIYEV FOUNDATION



Mehriban Aliyeva

President of the Heydar Aliyev Foundation, Deputy of Milli Majlis

Official opening of Heydar Aliyev Foundation was held in May 2004. The goal of Foundation's establishing is to study Heydar Aliyev's heritage and its national-state ideas' transferring to new generation. Heydar Aliyev Foundation pays special attention to providing international public with true information about Azerbaijan and supports any programs implemented in different spheres of our life such as: education, social sphere, culture economy, health, sport, science and technique.



Address: 5 Niyazi Str., Baku AZ1000, Azerbaijan
E-mail: office@heydar-aliyev-foundation.org,

Tel/Fax: (+99412) 437-10-18,
URL: www.heydar-aliyev-foundation.org

Cabinet of Ministers of the Republic of Azerbaijan

Yaqub Eyyubov

First Deputy Prime Minister of the Republic of Azerbaijan

Address: 68 Lermontov Str., Baku AZ1066, Azerbaijan,
Tel.: (+99412) 497-00-09,
Fax: (+99412) 492-07-77
URL: www.cabmin.gov.az



Milli Majlis

Valeh Alasgarov

Deputy Chairman of Milli Majlis (MM) of the Republic of Azerbaijan, Chairman of MM Permanent Commission for Natural Resources, Energy and Ecology

Address: 1 Parliament Avenue, Baku AZ1152, Azerbaijan
Tel: (+99412) 993-18-25, 492-02-93
Fax: (+99412) 498-97-48



Cabinet of Ministers

Sayyaf Ismayilov

Head of Mechanical Engineering and Energy Department of the Cabinet of Ministers of the Republic of Azerbaijan

Address: 68 Lermontov Str., Baku AZ1066, Azerbaijan.
Telex: 142163, BABEK
Tel: (+99412) 492-00-03
Fax: (+99412) 492-98-96
E-mail: sfismayilov@yandex.ru



Cabinet of Ministers

Rasim Dadashev

Head of Oil and Chemistry Department of the Cabinet of Ministers of the Republic of Azerbaijan, Candidate of Geology-Mineralogical Science

Address: 68 Lermontov Str., Baku AZ1066, Azerbaijan
Tel: (+99412) 492-98-64
Tel/Fax: (99412) 492-81-66



Ministry of Emergency Situations of the Republic of Azerbaijan



Address: 57 Tbilisi Avenue, Baku AZ 2211, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 512-01-80; 512-00-68

Kamaladdin Heydarov
Minister



Orujali Hajiyev
Deputy Minister



Cabrayil Khanlarov
Chief of the State Construction Control Agency

Ministry of Industry and Energy of the Republic of Azerbaijan



Address: Government House, Azadlyg Square,
Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 598-16-75
Fax: (+99412) 598 16 78

Natig Aliyev
Minister



Fazil Mammadov
Minister

Ministry of Taxes of the Republic of Azerbaijan

Address: 16, Landau Str., Baku AZ1073, Azerbaijan Republic
Tel.: (99412) 4970611, 4389155
Fax: (99412) 4985407
Email: info@taxes.gov.az
URL: www. taxes.gov.az

Ministry of Economic Development of the Republic of Azerbaijan



Heydar Babayev
Minister

Address: 23 Niyazi Str., Baku AZ0066,
Azerbaijan;
Tel: (+99412) 490-24-30, 492-41-10
Fax: (+99412) 490-24-04, 492-91-13
E-mail: minister@economy.gov.az
URL: www.economy.gov.az



Mikail Jabbarov
Deputy Minister



Niyazi Safarov
Deputy Minister



Sevinj Hasanova
Deputy Minister



Ministry of Foreign Affairs of the Republic of Azerbaijan



Elmar Mamedyarov
Minister

Address: 4, Sh. Gurbanov str, Baku AZ 1009, Azerbaijan;
Tel: (+99412) 492-68-56, 492-96-92, 492-68-42;
Fax: (+99412) 492-39-97, 498-84-80, 497-15-48;
E-mail: sekretar@mfa.gov.az;
URL: www.mfa.gov.az



Mahmud Mamedgulyev
Deputy Minister



Khalaf Khalafov
Deputy Minister

Ministry of Communication & Information Technologies of the Republic of Azerbaijan



Ali Abbasov
Minister

Address: 33 Azerbaijan Avenue, Baku AZ1000, Azerbaijan;
Tel: (+99412) 493-00-04;
Fax: (+99412) 498-79-12;
E-mail: mincom@mincom.gov.az;
URL: www.mincom.gov.az



İltimas Mammadov
Deputy Minister



Elmir Velizade
Deputy Minister

National Bank of Azerbaijan



Elman Rustamov
Chairman of the Board

Chairman of the Management Board of the NBA
Address: 32, R.Behbudov str., Baku - AZ1014, Azerbaijan
Tel: (+99412) 493-11-22;
Fax: (+99412) 493-55-41
E-mail: mail@nba.az
URL: www.nba.az



Aydin Aliyev
Chairman

State Customs Committee of Azerbaijan Republic

Address: 2 İnshaatchılar Avenue, Baku AZ1073, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 438-80-80
Fax: (+99412) 498-18-36
Email: external@customs.gov.az
URL: www.az-customs.net; www.customs.gov.az

Ministry of Ecology and Natural Resources of the Republic of Azerbaijan



Huseyngulu Baghirov
Minister

Address: 100-a Bakhram Aghayev Str., Baku AZ1073, Azerbaijan
Tel/Fax: (+99412) 492-59-07;
E-mail: mineco@eco.baku.az



Musa Panahov
Deputy Minister

Ministry of Transport of the Republic of Azerbaijan

Address: 1054 Tbilisi Avenue, Baku AZ 2211, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 430-99-41
Fax: (+99412) 430-99-42
E-mail: panahov@mintrans.az
URL: www.mot.gov.az

State Social Protection Fund of the Republic of Azerbaijan



Salim Muslimov
Chairman

Address: 80 G. Zardabi Avenue, Baku AZ 1122, Azerbaijan
Tel: (+99412) 434-60-18
Fax: (+99412) 434-55-78
E-mail: info@sspf.gov.az
URL: www.ssp.gov.az



Gunduz Mammadov
Chairman

State Securities Committee Under the President of the Republic of Azerbaijan

Address: 19 Bulbul Avenue, Baku, Azerbaijan;
Tel: (+99412) 493-50-58;
Fax: (+99412) 498-25-59,
E-mail: scs@azeuro.net,
URL: www.scs.gov.az

State Oil Fund of the Republic of Azerbaijan



Shahmar Movsumov
Executive Director

Address: 20 Bulbul Avenue, Baku AZ1014, Azerbaijan
Tel: (+99412) 498-77-53 (ext. 132)
Fax: (+99412) 498-77-73 (ext. 135)
E-mail: office@oilfund.az
URL: www.oilfund.az



Ramiz Hasanov
General Director

State Agency on Standardization, Metrology and Patents of the Republic of Azerbaijan

Address: 124 Mardanov Gardashlary Str., Baku AZ1078, Azerbaijan
Tel: (+99412) 440-51-54
Fax: (+99412) 440-52-24
E-mail: smp@azerin.com
URL: www.azstand.gov.az

Milli Majlis of the Republic of Azerbaijan



Ziyad Samedzadeh
Chairman of Permanent Commission on Economic Policy

Address: 1 Parliament Avenue, Baku AZ 1152, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 437-20-27
Fax: (+99412) 498-97-22



Chingiz Asadullayev
Chairman of the Supervisory Board of AZPROMO

Address: 11 H. Abdullayev Str., Baku AZ1001, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 598-01-47/48
Fax: (+99412) 598-01-52
URL: www.azpromo.org

Milli Majlis of the Republic of Azerbaijan



Rufat Guliyev
Member of Permanent Commission on Economic Policy

Address: 1 Parliament Avenue, Baku AZ 1152, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 437-20-27
Fax: (+99412) 498-97-22



Bahram Khalilov
Chairman of Civil Service Commission

Address: 874th quarter, K.Rahimov Street, Baku AZ1072, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 465-87-93/94/97
Fax: (+99412) 465-87-96
Email: csc@csc.gov.az **URL:** www.csc.gov.az



GOVERNMENT OF TURKEY



RECEP TAYYIP ERDOGAN

Prime Minister of Turkey

Address: Vekaletler caddesi, 06573 Bakanlıklar / Ankara, Turkey

Tel: (+90312) 294-54-37 / 38 / 45 / 11, 419-15-81

Fax: (+90312) 231-13-34, 419-20-85

E-mail: bilgi@basbakanlik.gov.tr;
 hiliskiler@basbakanlik.gov.tr;
 bib@basbakanlik.gov.tr

URL: www.basbakanlik.gov.tr



Ministry of Energy & Natural Resources of the Republic of Turkey



Hilmi Güler
Minister

Address: İnönü bulvarı, 27, Bahçeli evler, Ankara, Turkey
Tel.: (0 312) 212-41-79, 212-70-53
Fax: (0 312) 222-57-60
URL: www.enerji.gov.tr

Embassy of the Republic of Turkey in the Republic of Azerbaijan



Hulusi Kilic
Ambassador

Address: 27, Khagani str., Baku Azerbaijan
Tel: (+994 12) 498-81-33 / 35 / 36
Fax: (+994 12) 498-83-49
E-mail: bakube@azeronline.com
URL: www.turkbe.org.az





8th Turkish International Oil & Gas Conference and Showcase



www.turoge.com



TUROGE

10-12 March 2009

ANKARA, TURKEY

Organisers:



ITE (London)

ITECA (Baku)

ITE (Moscow)

GIMA (Hamburg)

EUF (Istanbul)

Tel: + 44 (0) 20 7596 50 78

Tel: + 994 12 447 47 74

Tel: + 7 495 935 7350

Tel: + 49 (0) 40 2 35 24 201

Tel: + 90 212 2918311 (ext.119)

Fax: + 44 (0) 20 7596 51 06

Fax: + 994 12 447 89 98

Fax: + 7 495 935 7351

Fax: + 49 (0) 40 2 35 24 410

Fax: + 90 212 2404381

E-mail: oilgas@ite-exhibitions.com

E-mail: oilgas@iteca.az

E-mail: oil-gas@ite-expo.ru

E-mail: freckmann@gima.de

E-mail: gunay@ite-turkey.com

Co-organisers:



Turkish
Association of
Petroleum
Geologists



Uctea Chamber
of Geophysical
Engineers

GOVERNMENT OF GEORGIA



Ministry of Energy of Georgia



Alexander Khetaguri
Minister

Address: 10 Lermontov Str., Tbilisi, Georgia
Tel./Fax: (+99532) 98-31-94
URL: www.minenergy.gov.ge

Embassy of Georgia in the Republic of Azerbaijan



Nikoloz Natbiladze
Ambassador

Address: 24 Asef Zeynalli Str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-45-60/59
Fax: (+99412) 497-45-61

GOVERNMENT OF MOLDOVA



Ministry of Economy & Trade of the Republic of Moldova



Igor Dodon
First Deputy Prime Minister, Minister of Economy & Trade

Address: Republic of Moldova, MD-2033,
Chisinau, Piata Marii Adunari Nationale 1
Tel.: (+37322) 237448
Fax: (+37322) 234064
E-mail: mineconcom@moldova.md
URL: www.mec.gov.md

Embassy of the Republic of Moldova in the Republic of Azerbaijan



Ion Robu
Ambassador

Address: 12 H.Javid Avenue, Quarter 520
Tel.: (+99412) 510 15 38
Fax: (+99412) 510-52-91

Baku Build

22-25 October 2008

BAKU, AZERBAIJAN
Sport and Concert Complex
named after Heydar Aliyev

2008

CONSTRUCTION

14th Azerbaijan
International
Exhibition

Organisers



Iteca Caspian LLC

Tel.: +994 12 447 47 74; Fax: +994 12 447 89 98; E-mail: build@iteca.az

www.bakubuild.az

GOVERNMENT OF THE RUSSIAN FEDERATION



GOVERNMENT OF THE RUSSIAN FEDERATION



Address: 2 Krasnopresenskaya nab.,
Moscow, 103274
Tel./Fax: (+7495) 937-31-70
URL: www.government.ru

Sergey Ivanov

Deputy Prime Minister of the Government

GOVERNMENT OF THE RUSSIAN FEDERATION



Address: 2 Krasnopresenskaya nab.,
Moscow, 103274
Tel./Fax: (+7495) 937-31-70
URL: www.government.ru

Sergey Naryshkin

Head of the Presidential Administration of the Russian Federation

Ministry of Industry & Trade of the Russian Federation



Address: 7 Kitaygorodsky avenue, Moscow 109074, Russia
Tel.: (+7495) 710-55-00
Fax: (+7495) 710-57-22
URL: www.miprom.gov.ru

Victor Khristenko

Minister

Embassy of the Russian Federation in Ukraine



Address: 27 Vozdukhoflotsky Avenue, Kiev 03049, Ukraine
Tel.: (+38044) 244-09-61, 244-09-63, 244-09-67, 245-29-83, 248-06-61
Fax: (+38044) 246-34-69
E-mail: rusemb@kv.ukrtel.net **URL:** www.embrus.org.ua

Victor Chernomyrdin

Ambassador

Embassy of the Russian Federation in the Republic of Azerbaijan



Address: 17, Bakikhanov str., Baku 370022
Tel.: (+99412) 495-53-00, 498-60-83
Fax: (+99412) 498-14-46
E-mail: embrus@azdata.net
URL: www.embrus-az.com

Vassili Istratov

Ambassador

Trade Representation of the Russian Federation in the Republic of Azerbaijan



Address: 34 I. Dadashev str., Baku, AZ 1108, Azerbaijan.
Tel.: (+99412) 5610098, 5610105
Fax: (+99412) 4364629
E-mail: torgpred.rfar@mail.ru

Yuri Shchedrin

Trade Representative of the Russian Federation to the Republic of Azerbaijan

GOVERNMENT OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN



International Institute for Modern Policy (IIMP)



Dariga Nazarbayeva

Chairman of the Supervisory Board of IIMP, the Republic of Kazakhstan

Address: 11/6 Iskendirowa Str., Almaty, the Republic of Kazakhstan
Tel.: (+3272) 607-315, 607-316
Fax: (+3272) 607-309
E-mail: press@iimp.kz
URL: www.iipm.kz

KazEnergy Association



Timur Kulibayev

Chairman of KazEnergy Association

Address: 22 Kabanbay Batyr Avenue, B-15, Astana 010000, the Republic of Kazakhstan
Tel.: (+3172) 97-93-98
Fax: (+3172) 97-93-91
Email: info@kazenergy.com
URL: www.kazenergy.com

Ministry of Industry and Trade of the Republic of Kazakhstan



Vladimir Shkolnik
Minister

Address: 47 Kabanbay Batyr Avenue, Transport Tower, Astana, the Republic of Kazakhstan
Tel.: (+3172) 29-90-00
Fax: (+3172) 29-90-00
Email: pressa@mit.kz
URL: www.mit.kz

Ministry of Energy and Mineral Resources of the Republic of Kazakhstan



Sauat Minbayev
Minister

Address: 22 Kabanbay Batyr Avenue, Astana
Tel.: (+3172) 78-68-05
Fax: (+3172) 24-29-35

Ministry of Energy and Mineral Resources of the Republic of Kazakhstan



Lyazzat Kiinov

Vice-Minister of Energy and Mineral Resources of the Republic of Kazakhstan

Address: Astana Kabanay Batyra, Str., 22
Tel.: (+3172) 78-68-05
Fax: (+3172) 24-29-35

Akimat of West-Kazakhstan Region



Bahtikoja Izmuhambetov

Akim of West-Kazakhstan Region

Address: 179 Dostyk Avenue, town of Uralsk 090000, the Republic of Kazakhstan
Tel.: (+31122) 51-08-82
Fax: (+31122) 51-06-26
Email: zkue@nursat.kz
URL: www.western.kz

International Institute for Modern Policy (IIMP)



Bektas Mukhamedzhanov

General Director of IIMP

Address: 11/6 Iskendirowa Str., Almaty, the Republic of Kazakhstan
Tel.: (+3272) 607-315, 607-316
Fax: (+3272) 607-309
E-mail: press@iimp.kz
URL: www.iimp.kz



President –
Rovnag Abdullayev
Президент –
Ровнаг Абдуллаев



The First Vice-President on Geology, Geophysics and Field Development Issues-
Khoshbakht Yusifzade
Первый вице-президент по геологии, геофизике и разработке месторождений –
Хошбахт Юсифзаде



Vice-President on Economic Issues –
Suleyman Gasimov
Вице-президент по экономическим вопросам –
Сулейман Гасимов



Vice-President on investment and marketing-
Elshad Nasirov
Вице-президент по инвестициям и маркетингу –
Эльшад Насиров



Vice-President on Refining Issues –
David Mammadov
Вице-президент по переработке –
Давид Мамедов



Vice-President –
Mikayil Ismayilov
Вице-президент –
Микайил Исмаилов



The vice-president on cadre, regime and information technologies-
Khalik Mammadov
Вице-президент по кадрам, режиму и информационным технологиям –
Халик Мамедов



The vice-president on social affairs -
Gorkhmaz Huseynov
Вице-президент по социальным вопросам –
Горхмаз Гусейнов



The vice-president on ecology -
Mukhtar Babayev
Вице-президент по экологии –
Мухтар Бабаев

State Oil Company of Azerbaijan Republic

About the company: Geophysical and geological operations, exploration and production drilling, oil&gas production, oil&gas field development, oil refining, transportation of oil, gas and refined products, marketing, sale of production, external economic activity, scientific project, machinery-building and construction.

Branches and offices: Azneft Production Union, Marketing and Operations, Oil Pipeline Department, Heydar Aliyev Baku Deepwater Jacket Factory, Azerneftiyagh Oil Refinery, Heydar Aliyev Baku Oil Refinery, Investment Department, Geophysics and Geology, Security Department, Social Development Department, Gas Operations, IT and Communication Department, Ecology Department, Complex Drilling Works Trust, Oil&gas Construction Trust, Caspian Oil Fleet, Oil and Gas Projects Institute, Scientific-Researches Institute.

Established in: 1992 **Personnel:** 59,000

Address: Azerbaijan Republic 73, Neftchilar Avenue, Baku, Az1000

Tel.: +994-12-492-17-89; 492-06-85 **Fax:** +994-12-493-64-92

Email: socar1@socar.gov.az **URL:** http://www.socar.gov.az

Государственная Нефтяная Компания Азербайджанской Республики

О компании: Геофизические и геологические работы, разведывательное и эксплуатационное бурение, добыча нефти и газа, обустройство нефтяных и газовых месторождений, переработка нефти, транспортировка нефти, газа и продуктов их переработки, маркетинг, реализация продукции, внешняя экономическая деятельность, научные проекты, машиностроение и строительство.

Филиалы и офисы: Производственное объединение «Азнефть», Управление маркетинга и экономических операций, Управление нефтепроводов, Бакинский завод глубоководных оснований имени Гейдара Алиева, Нефтеперерабатывающий завод «Азернефть», Бакинский нефтеперерабатывающий завод имени Гейдара Алиева, Управление инвестиций, Управление геофизики и геологии, Управление безопасности, Управление социального развития, Управление газовых операций, Управление информационных технологий и связи, Управление экологии, Трест комплексных буровых работ, Трест «Нефтегазстрой», Каспийский морской нефтяной флот, Институт «Нефтегазпроект», Институт научных исследований.

Год основания: 1992 **Численность работников:** 59 000

Адрес: AZ 1000, Азербайджан, Баку, просп. Нефтяников, 73

Телефоны: +994-12-492-17-89; 492-06-85 **Факс:** +994-12-493-64-92

E-mail: socar1@socar.gov.az **URL:** http://www.socar.gov.az

SOCAR's Azneft PA

General Director: Sabuhi Ahmadov

About the company: Azneft PA deals with exploration, prospecting, development, as well as oil and gas onshore and offshore field-facilities construction, current repairs and overhaul of wells. 12 oil and gas production departments, one integrated subdivision and 6 drilling departments function within Azneft PA. Totally Azneft PA includes 37 enterprises.

Address: 39 Agha Nematulla, Baku, Azerbaijan **Tel.:** (+99412) 566-54-06; **Fax:** (+99412) 567-47-82; **URL:** www.socar.gov.az



ПО «Азнефть» ГНКАР

Генеральный директор: Сабухи Ахмадов

О компании: ПО «Азнефть» занимаются поиском, разведкой, разработкой, обустройством месторождений нефти и газа на море и суше, текущим и капитальным ремонтом скважин. В состав ПО «Азнефть» входит 12 НГДУ, одно укрупненное промысловое предприятие и 6 Буровых Управлений. В целом в состав ПО «Азнефть» входит 37 предприятий.

Адрес: Азербайджан, AZ1000, город Баку, ул. Ага Нейматулла, 39

Тел.: (+99412) 566-54-06; **Факс:** (+99412) 567-47-82; **URL:** www.socar.gov.az



Azerbaijan International Exhibition

TELECOMMUNICATIONS AND INFORMATION TECHNOLOGIES



Bakutel

11-14 November 2008

Sport and Concert Complex
named after Heydar Aliyev

Organisers



Iteca Caspian LLC

Tel.: +994 12 447 47 74; Fax: +994 12 447 89 98

E-mail: telecoms@iteca.az

www.bakutel.az

**KazMunaygaz National
Company CJSC****President:** Kayirgeldi Kabyldin

About the company: KazMunayGaz NC CJSC is a vertically integrated oil and gas company employing over 45 various companies and enterprises implementing a full cycle of works and services on prospecting, production, processing, transportation and sale of crude hydrocarbons, construction of oil industry structures, telecommunications, transportation.

Branches and offices: Branch companies - KazTransOil, KazMunaiTeniz, Kazstroyservice, Atyrau ORP, Kazakhstan Institute of Oil and Gas National Research Institute etc.

Date of establishment: February 20, 2002

Address: 22 Kabanbay-Batir Avenue, Astana, 473000, Kazakhstan

Tel/Fax: (3172) 78-60-00, 78-60-01.

URL: www.kazmunaygas.kz

**АО "НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ
"КАЗМУНАЙГАЗ"****Президент:** Кайыргелди Кабылдин

Основная деятельность: АО "НК "КазМунайГаз" является вертикально интегрированной нефтегазовой компанией, в составе которой насчитывается свыше 45 разнoproфильных компаний и предприятий, осуществляющих полный цикл работ и услуг по разведке, добыче, переработке, транспортировке и реализации углеводородного сырья, строительству объектов нефтяной промышленности, телекоммуникаций, перевозок.

Филиалы и офисы: Дочерние компании "КазТрансОйл", "КазМунайТениз", "Казстройсервис", "Атырауский НПЗ", НИИ "Казахский институт нефти и газа" и др. Дата создания: 20 февраля 2002 года

Адрес: Казахстан, г. Астана, 473000, пр. Кabanбай-Батыра, 22

Тел/Факс: (3172) 78-60-00, 78-60-01.

URL: www.kazmunaygas.kz

**ЛУКОЙЛ****Lukoil JSC****President:** Vagit Alekperov

About the company: Companies of LUKOIL Group cover all main segments of today's oil industry including oil and gas exploration and production, transportation, refinery and sales of oil and petroleum products, petrochemistry and related fields.

Field of activity: Oil&Gas sector of economy,

Personnel: 140,000 people

Geography: Over 50 regions of Russia, 25 countries around the world in four continents including CIS, Eastern Europe, Near East, USA and others.

Address: 11 Sretenskiy boulevard, Moscow, 101000, Russia

Tel: (+7495) 928-98-41

Fax: (+7495) 625-70-16

E-mail: pr@lukoil.com

URL: www.lukoil.com

ОАО "ЛУКОЙЛ"**Президент:** Вагит Алекперов

О компании: Деятельность компаний, входящих в Группу "ЛУКОЙЛ", охватывает все основные направления современного нефтяного бизнеса, включая разведку и добычу нефти и газа, транспортировку, переработку и реализацию нефти и нефтепродуктов, нефтехимию и сопряженные отрасли.

Сфера деятельности: нефтегазовый сектор экономики.

Штат: 140 000 сотрудников.

География деятельности: Более 50 регионов России, 25 стран мира на четырех континентах, в том числе страны СНГ, Восточной Европы, Ближнего Востока, США и др.

Адрес: Россия, г. Москва, 101000, Сретенский бульвар, дом 11

Тел: (+7495) 928-98-41;

Факс: (+7495) 625-70-16

E-mail: pr@lukoil.com

URL: www.lukoil.com

**Exxon Azerbaijan Limited****Azerbaijan Country Manager:**
Michael White

About the company: ExxonMobil Corporation, the world's premier petroleum and petrochemical company, works in more than 200 countries. In Azerbaijan, ExxonMobil subsidiaries participate in the Azeri-Chirag-Gunashli and Araz-Alov-Sharg projects. Exxon Azerbaijan Limited has been actively supporting educational and humanitarian programs in Azerbaijan over the years and has provided significant contributions for the development and publication of much-needed texts in the Azeri Latin alphabet and aid for refugees and internally displaced persons.

Address: 3rd Floor, Landmark, 96 Nizami Street,

Baku AZ1010, Azerbaijan

Tel: (+99412) 498-24-60

Fax: (+99412) 498-24-68

URL: www.exxonmobil.com

Exxon Azerbaijan Limited**Менеджер по Азербайджану:** Майкл Уайт

О компании: Корпорация «ЭксонМобил» - ведущая мировая нефтяная и нефтехимическая компания, работающая в более 200 странах. В Азербайджане дочерние предприятия «ЭксонМобил» участвуют в проектах «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли» и «Араз»-«Алов»-«Шарг». «Эксон Азербайджан Лимитед» многие годы активно поддерживает азербайджанские образовательные и гуманитарные программы и вносит существенный вклад в разработку и издание нужных учебников на латинской графике, а также оказывает помощь беженцам и вынужденным переселенцам.

Адрес: Азербайджан, AZ1010, Баку, ул. Низами 96,

Ландмарк, 3-й этаж

Тел: (+99412) 498-24-60

Факс: (+99412) 498-24-68

URL: www.exxonmobil.com

**GEORGIAN OIL AND GAS
CORPORATION (GOGC)****Director of representative office
in Azerbaijan:** Zurab Gumberidze

About the company: "Georgian Oil and Gas Corporation" Ltd. was founded by the order of the ministry of Economy of Georgia, on March 21, 2006 with the 100% state share. In the authorized capital (100 583 400 GEL) entered state shares of joint-stock company "Georgian International Oil Corporation", "Georgian Gas International Corporation" and National Oil Company "Georgian Oil".

The company is engaged in exploration, extraction, sale, handling, transit and processing of oil and gas in Georgia and abroad.

Address: A. Safarova 23 A Crystal Plaza, Baku Azerbaijan

Tel: (+994 12) 490-80-56 / 57

Fax: (+994 12) 490-80-58

E-mail: bakuoffice@gogc.az

URL: www.gogc.ge

**ГРУЗИНСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ
КОРПОРАЦИЯ (GOGC)****Директор представительства в
Азербайджане:** Зураб Гумберидзе

О компании: «Грузинская нефтегазовая корпорация» была создана приказом министерства экономики Грузии от 21 марта 2006 года со 100% государственным капиталом. В ее уставной капитал (100 583 400 лари) входят акции АО «Грузинская международная нефтяная корпорация», «Грузинская международная газовая корпорация» и национальной нефтяной компании «Грузинская нефть».

Компания занимается поиском, добычей, реализацией, транспортировкой, транзитом и переработкой нефти и газа в Грузии и за границей.

Адрес: А. Сафарова 23 А. 'Crystal Plaza', Баку Азербайджан

Тел.: (+994 12) 490-80-56 / 57

Факс: (+994 12) 490-80-58

E-mail: bakuoffice@gogc.az **URL:** www.gogc.ge





StatoilHydro

STATOILHYDRO Azerbaijan a.s

President: Kristian B. Hausken

About the company: Norway's STATOILHYDRO, is one of the world's largest net sellers of crude oil, and a leading supplier of natural gas to Europe. STATOILHYDRO is the biggest operator in Norway, and one of the largest foreign investors in Azerbaijan.

Current interests include Azeri-Chirag-Gunashli (8.6 per cent), Shah Deniz (25.5 per cent) and Alov (15.0 per cent).

STATOILHYDRO also participates in the BTC oil pipeline (8.7%) and the South Caucasus gas Pipeline.

Country: Norway

Address: 96 Nizami street, Baku, AZ0010, Azerbaijan

Tel: (+994 12) 497-69-74, 497-73-40;

Fax: (+994 12) 497-79-44

E-mail: konjaga@statoilhydro.com

URL: http://statoilhydro.com

STATOILHYDRO Azerbaijan a.s

Президент: Кристиан Хаускен.

О компании: Норвежская компания STATOILHYDRO является одним из самых крупных продавцов сырой нефти в мире и ведущим поставщиком природного газа в Европу. STATOILHYDRO является крупнейшим оператором в Норвегии и самым большим инвестором в Азербайджане. Нынешнее участие компании включают Azeri-Чыраг-Гюнешли (8,6%), Шах Дениз (25,5%), Алов (15,0%). STATOILHYDRO также участвует в проекте строительства трубопровода БТД (8,7%) и в строительстве Южно-Кавказского газопровода.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ0010, ул. Низами, 96

Тел: (+99412) 497-73-40

Факс: (+99412) 497-79-44;

E-mail: konjaga@statoilhydro.com

URL: http://statoilhydro.com



MIDDLE EAST PETROLEUM Farm FZE

President: Abdolbari Goozal,

About the company: Middle East Petrol Farm FZE deals with the transit transportation of crude oil and oil products from Caspian Sea Ports to Georgian Ports at Black Sea through its own Dubendi Terminal in Azerbaijan. The Company provides smooth and integrated shipping, storage and railway transportation services to its clients by close cooperation with Caspian Shipping Company (Caspar), Azerbaijan and Georgian State Railway Companies and storage facility owners in Georgian Ports of Black Sea.

Country: UAE

Address: PO Box 61448, Jebel Ali Free Zone, Dubai, UAE

Tel / Fax: +971-4-883-39-50 / 883-30-27

E-mail: yonetim@middleeastpetrolfarm.com

MIDDLE EAST PETROLEUM Farm FZE

Президент: Абдулбари Гозал

О компании: "Middle East Petrol Farm FZE" осуществляет транзитную перевозку сырой нефти и нефтепродуктов из портов Каспийского моря до портов Грузии на Чёрном море через свой терминал, расположенный в Дюбенди (Азербайджан). Компания обеспечивает регулярные и интегрированные перевозки суднами, услуги по хранению и транспортировке железной дорогой при тесном сотрудничестве с КАСПАРОМ, Железнодорожными управлениями Азербайджана и Грузии, и операторами терминалов черноморских портов Грузии.

Страна: ОАЭ

Адрес: ОАЭ, Дубай, PO Box 61448, Jebel Ali Free Zone

Тел/Факс: +971-4-883-39-50 / 883-30-27

E-mail: yonetim@middleeastpetrolfarm.com



AZPETROL

General Director:
Huseynaga Rahimov

About the company: The oil company Azpetrol established in 1997 is a national company that owns a network of up-to-date filling and gas stations meeting the international standards.

The company offers its clients high-quality services at the fuel market of the republic. Azpetrol controls over 50% of the market and owns a source of oil supply and an autopark.

Address: 63/69 Mirza Mansur Str., Baku AZ1004, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 497-69-75/74

Fax: (+99412) 497-68-64

E-mail: azpetrol@azpetrol.com,

URL: www.azpetrol.com

AZPETROL LTD

AZPETROL LTD

Генеральный Директор: Гусейнага Рагимов

О компании: Начиная со времени своего основания в 1997 году и по сей день, Нефтяная Компания Азпетрол является национальной компанией владеющей сетью самых современных, отвечающих международным стандартам бензоаправочных и газозаправочных станций и оказывающей высококачественные услуги своим клиентам на рынке продажи горючего в республике. Азпетрол удерживает инициативу контроля более чем 50% рынка продажи горючего в Азербайджане. Компания владеет нефтяной базой и автопарком.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1004, ул. Мирза Мансура 63/69

Тел: (+99412) 497-69-75/74

Факс: (+99412) 497-68-64

E-mail: azpetrol@azpetrol.com,

URL: www.azpetrol.com



Azerigaz CJSC

Chairman of CJSC: Alikhan Malikov

About the company: Azerigaz was set up in 1992 as a state-run company. Since 1997 the company has operated as a joint-stock company. Its primary activity concerns transportation, storage and distribution of gas. The CJSC's structure includes Azerigazhagl PA, Baku Gas Production Department, Underground Gas Storage Department, Azerbaijan Gas Research & Production Design Institute, gas-distribution regional departments, etc.

Address: 23 Y. Safarov, Baku, AZ1025, Azerbaijan

Tel: (+994 12) 490-42-52

Fax: (+994 12) 490-42-55

E-mail: azer_bayramov@azerigaz.com

АОЗТ Азеригаз

Председатель АОЗТ: Алихан Маликов

О компании: Азеригаз был создан в 1992 году в форме государственной компании. С 1997 года компания действует в форме акционерного общества. Основная деятельность компании сосредоточена в сфере транспортировки газа, ее хранения и распределения. В структуру АОЗТ входят Производственное объединение «Азеригазнегл», Бакинское управление по производству газа, управление подземного хранения газа, азербайджанский научно-производственный проектный институт по газу, газораспределительные региональные управления и др.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025, ул. Ю. Сафарова 23

Тел: (+994 12) 490-42-52

Факс: (+994 12) 490-42-55

E-mail: azer_bayramov@azerigaz.com



**AZERENERJI JSC****President:** Etibar Pirverdiyev

About the company: Largest energy producer of Azerbaijan, Azerenerji OJSC is the region's leader in distribution networks and extension of power lines. The company operates 10 thermal power plants, 6 hydroelectric power plants and a number of substations and module plants. OJSC's nearest plans include the construction of some new stations and substations, power transmission lines and the upgrade of existing facilities.

Address: 10 Abdulkərim Alizadə Str., Baku AZ 1005, Azerbaijan**Tel:** (+994 12) 493-73-58**Fax:** (+994 12) 598-55-23**E-mail:** azerenerji@azerenerji.com**URL:** www.azerenerji.com**ОАО «AZERENERJI»****Президент:** Этибар Пирвердиев

О компании: Самый крупный энергопроизводитель Азербайджана ОАО «Azerenerji» по количеству распределительных сетей и протяженности линий электропередач занимает лидирующие позиции в регионе. В распоряжении компании находятся 10 теплостанций, 6 гидроэлектростанций и ряд подстанций и модульных станций. В ближайших планах ОАО строительство ряда новых станций и подстанций, линий электропередач и модернизация существующих объектов.

Адрес: Азербайджан, г. Баку AZ 1005, ул. Абдулкерима Ализаде 10**Тел:** (+994 12) 493-73-58**Факс:** (+994 12) 598-55-23**E-mail:** azerenerji@azerenerji.com**URL:** www.azerenerji.com**Siemens AG**

General Director and Head of Representative Office, Member of Supervisory Board of Siemens LLC: Dr.-Ing. Samir Akhundov

About the company: Siemens is a global company in electrical engineering and electronics. We have over 400,000 employees around the world developing and manufacturing leading-edge products, design and install complex systems and projects, and tailor a range of individualized services. Since 1998 we are operating in Azerbaijan and the following departments are represented: Power Generation, Power Transmission and Distribution, Medical Solutions.

Address: 44 J. Jabbarli Str., Caspian Plaza, Baku AZ1065, Azerbaijan**Tel.** (+99412) 497-54-58**Fax:** (+99412) 497-54-58**URL:** www.siemens.az**АО Сименс**

Генеральный директор и Глава Представительства. Член наблюдательного совета ООО Сименс: Д-р т.н. Самир Ахундов

О компании: Сименс – ведущее в мире предприятие электронной и электротехнической промышленности. Более 400000 сотрудников Сименс разрабатывают и производят изделия, проектируют и устанавливают системы и оборудование, оказывают ориентированные на пользователей услуги. Представительство Siemens в Азербайджане открыто в 1998г., представлены следующие департаменты компании – «Производство Энергии», «Передача и распространение энергии» и «Medical Solutions».

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1065, ул. Дж. Джаббарлы 44, Caspian Plaza**Тел.** (+99412) 497-54-58**Факс:** (+99412) 497-54-57**URL:** www.siemens.az**Bakielektrikshebeke JSC****Chairman of the Board:** Baba Rzaev

About the company: Bakielektrikshebeke JSC is involved in electricity distribution for subscribers of Baku city. The company also conducts activities meant for improvement of electricity supply in Baku and in the suburbs. Besides, the company also implements projects for renewal of existing lines of electricity transmission. The project program for the period to 2020 has been developed. This project program envisages investments into the renewal of air transmitting capacities and laying underground lines of electricity transmission.

Address: Azerbaijan, Baku city, Kazimzade Street 20,**Tel.:** (+99412) 440-39-93**Fax:** (+99412) 440-22-26**E-mail:** info@bakuelektrikshebeke.az**URL:** www.bakuelektrikshebeke.az**ОАО "Бакыэлектрикшебеке"****Председатель правления:** Баба Рзаев

О компании: ОАО "Бакыэлектрикшебеке" занимается распределением электроэнергии для абонентов города Баку. Компания также проводит мероприятия, направленные на улучшение качества энергообеспечения в Баку и окрестностях города, в частности, реализует проекты по обновлению существующих линий электропередачи (ЛЭП). Подготовлен проект программы, охватывающей период до 2020 года, в рамках которого планируется вложить инвестиции в обновление воздушных передающих мощностей и прокладку подземных ЛЭП.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул.Кязымзаде, 20**Тел.:** (+99412) 440-39-93**Факс:** (+99412) 440-22-26**E-mail:** info@bakuelektrikshebeke.az**URL:** www.bakuelektrikshebeke.az**Heydar Aliyev Baku Oil Refinery****Director:** Elman Ismayilov

About the company: Heydar Aliyev Baku Oil Refinery was founded in 1953. The enterprise produces 15 out of 20 kinds of oil products manufactured in Azerbaijan. The refinery mainly manufactures such oil products as motor gasoline, jet and diesel fuel, deficient coke and others.

The plant is unique in the oil refining branch of the CIS and Central Asia countries and has been simultaneously awarded the international certificate on quality, ecology and security.

Address: 1, O. Valiyev str., Baku AZ1060, Azerbaijan**Tel:** (+99412) 424-77-00**Fax:** (+99412) 422-00-50**E-mail:** bakuoilrefinery@newbor.az**URL:** www.bakuoilrefinery.com**"Бакинский нефтеперерабатывающий завод имени Гейдара Алиева"****Директор:** Эльман Исмаилов

О компании: Бакинский НПЗ имени Гейдара Алиева был основан в 1953г. Из производимых в Азербайджане 20 видов нефтепродуктов 15 приходится на долю этого предприятия. Среди основных нефтепродуктов, производимых на Заводе - автомобильный бензин, реактивное и дизельное топливо, дефицитный кокс и др.

Завод является единственным в нефтеперерабатывающей отрасли стран СНГ и Центральной Азии, одновременно получившим международный сертификат по качеству, экологии и технике безопасности.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1060, ул. О. Велиева 1**Тел.:** (+99412) 424-77-00**Факс:** (+99412) 422-00-50**E-mail:** bakuoilrefinery@newbor.az**URL:** www.bakuoilrefinery.com

**Azneftiyag Oil Refinery****Director:** Akbar Hajiyev

About the company: Azneftiyag oil refinery processes over 20 types of oil products, including L-62 diesel fuel, distilled gasoline like naphtha, TC-1 reactive fuel, KO-20 kerosene, various types of lubricant oil, construction and road asphalts.

Considering the world's tendency towards ecological component, the management has developed the prospective plan of development for the period of 2005-2015. Today the entity uses up-to-date technologies to manufacture its products.

Address: 64 Nobel Ave., Baku AZ1026, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 490-45-61/62, 490-31-42/45, 490-32-25
Fax: (+99412) 490-45-63
E-mail: director@azneftiyag.az
URL: www.azneftiyag.az

НПЗ "Азернефтьяг"**Директор:** Акбер Гаджиев

О компании: НПЗ "Азернефтьяг" производит более 20 видов нефтепродуктов, включая дизтопливо Л-62, бензин прямой гонки - нафта, реактивное топливо ТС-1, керосин КО-20, различные виды смазочных масел, строительный и дорожный битумы. Учитывая мировую тенденцию неуклонного роста внимания к экологической составляющей, разработан перспективный план развития НПЗ на 2005-2015гг. Сегодня продукция производится на установках предприятия, основанных на современных технологиях.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1026, пр. Нобеля 64.
Тел.: (+99412) 490-45-61/62, 490-31-42/45, 490-32-25
Факс: (+99412) 490-45-63
E-mail: director@azneftiyag.az
URL: www.azneftiyag.az

**AZERBAIJAN METHANOL COMPANY****Chairman of the Board:** Nizami Piriyev

About the company: «Azmecon» was established as an operator of the construction and operation project of the plant for processing of natural gas to methanol with a capacity of 2,000 tons per day in Azerbaijan in 2006. Azmecon project's compliance with the global ecological standards is inspected by such companies as «Dappolonia» (Italia) and «Jacobs» (Great Britain). The environmental aspect along with the high efficiency of the project became the key factors that draw attention of such banks as EBRD and "Nord Bank", who are participating in project financing.

Address: 5, 28 may str., Baku, AZ1014, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 598-35-40
Fax: (+99412) 598-35-41
E-mail: office@azmecon.com
URL: www.azmecon.com

AZERBAIJAN METHANOL COMPANY**Председатель правления:** Низами Пириев

О компании: «Азмеко» создана в 2006г. в Азербайджане, как оператор проекта строительства и эксплуатации завода по переработке природного газа в метанол мощностью 2000 тонн/сутки. Данный проект инспектируется компаниями «Dappolonia» (Италия) и «Jacobs» (Великобритания) на соответствие мировым экологическим стандартам. Экологический аспект наряду с высокой рентабельностью проекта стали ключевыми факторами, привлечшими внимание таких банков как ЕБРР и "Nord Bank", которые участвуют в финансировании проекта.

Адрес: Азербайджан, AZ1014, г.Баку, ул. 28 мая, 5
Тел.: (+99412) 598-35-40
Факс: (+99412) 598-35-41
E-mail: office@azmecon.com
URL: www.azmecon.com

**AZNEFTKIMYAMASH JSC****Chairman of the Board:** Ali Garakhanov

About the company: Azneftkimyamaash JSC consists of 18 subsidiary joint-stock companies (SJS) and 14 plants the nomenclature of which includes over 90 names of goods and over 600 standard size oil and gas and other equipment. Azneftkimyamaash JSC also includes 4 research and design institutes employing over 500 scientists and technological works.

Address: 57, Academician G.Aliyev Str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 441-17-16
Fax: (+99412) 441-17-23
E-mail: azneftkimyamaash@azdata.net
URL: www.azneftkimyamaash.com

ОАО "АЗНЕФТКИМЙАМАШ"**Председатель правления:** Али Гараханов

О компании: ОАО "Азнефтькимйамаш" состоит из 18 дочерних акционерных обществ (ДАО), в т.ч. из 14 заводов, производящих продукцию, в номенклатуру которых входит более 900 наименований и свыше 600 типов размеров нефтегазового и другого оборудования. ОАО "Азнефтькимйамаш" также включает в себя 4 научно-исследовательских и проектных института с более 500 учеными и инженерно-техническим персоналом, занимающимся научно-технологической работой.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. акад. Г.Алиева, 57
Тел.: (+99412) 441-17-16
Факс: (+99412) 441-17-23
E-mail: azneftkimyamaash@azdata.net
URL: www.azneftkimyamaash.com

**Baki Fahlas Machine Building Plant
AOJSC****Chairman of the board:** Islam Feyziyev

About the company: Baki Fahlas Machinery-Building Plant which is an associated open joint-stock company Azneftkimyamaash JSC, is a large-scale specialized enterprise producing oil field equipment, as well as consumer goods.

Plant was founded in 1900 in Baku on the basis of small workshops primarily owned by Benkendorf.

The plant is specialized in development and production of equipment for petrochemical and oil-gas industry, and also produces spare parts and provides services.

Address: 10 E. Mekhdiyev Str., Baku AZ1034, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 428-93-75, 429-59-60
Fax: (+99412) 428-93-91
E-mail: office@bf.co-az.net;
URL: www.bf.co-az.com

**ДАОО "Машиностроительный завод
Бакинский Рабочий"****Председатель Правления:** Ислам Фейзиев

О компании: Дочернее Открытое Акционерное Общество (ДАОО) "Машиностроительный завод Бакинский Рабочий" ОАО "Азнефтькимйамаш" - крупное специализированное предприятие по выпуску нефтепромышленного оборудования, а также товаров народного потребления. Завод основан в 1900 г. в г.Баку на базе небольших мастерских фирмы "Бенкендорф". Завод специализируется в области разработки и производства оборудования нефтехимической и нефтегазовой промышленности, а также по выпуску нужных им запасных частей и оказания сервисных услуг.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1034, ул. Е.Мехдиева 1034
Тел.: (+99412) 428-93-75, 429-59-60
Факс: (+99412) 428-93-91
E-mail: office@bf.co-az.net; **URL:** www.bf.co-az.com



**Baku Steel Company****Baku Steel Company** President: Paolo Parviz

About the company: The plant was established in 1998. It was built on the basis of the latest technologies from German Badische Stahl Engineering Co.

The plant started its operations in 2001 after the inauguration ceremony held by national leader Heydar Aliyev. The Company is the first modern and biggest steel producer in Azerbaijan. BSC produces square prime billets and reinforcing bars. Its trade center provides post-processing stage services. BSC serves the environment recycling the ferro-scrap into high quality products.

Address: 15 Mirjalal Street, Darnagul highway, Baku AZ1029, Azerbaijan,
Tel.: (+99412) 490-30-67/ 68 /69 /70

Fax: (+99412) 490-30-71

E-mail: office@bakusteel.com

URL: www.bakusteel.com

Baku Steel Company**Президент:** Паоло Парвиз

О компании: Сталелитейный завод построен в 1998г. с использованием новейших технологий немецкой компании Badische Stahl Engineering Co. Завод приступил к работе в 2001г. после проведения церемонии открытия общенациональным лидером Азербайджана Гейдаром Алиевым. Компания является первым современным и крупнейшим производителем стали в Азербайджане, производит арматурные стержни и квадратные бруски. Торговый центр компании предоставляет услуги, охватывающие постпроизводственную стадию. Перерабатывая металлолом в высококачественную продукцию, компания приносит пользу окружающей среде.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1029, Дарнагульское шоссе, ул. Мирджалала 15;

Тел.: (+99412) 490-30-67/ 68/ 69/ 70

Факс: (+99412) 490-30-71

E-mail: office@bakusteel.com;

URL: www.bakusteel.com

Volgaburmash JSV

**Director General,
Official Representation in Azerbaijan:**
Kamil Alasgarov, MBA

About the company: Volgaburmash JSV, launched in 1948, today is the largest and most state-of-the-art Russian plant that manufactures oilfield drilling equipment and tools and supplies 35% of exploration and production drilling operations in the world. The company makes 700 standard sizes of bits for different drilling operations. Volgaburmash is delivering its production to customers around the globe. In 2006, Volgaburmash JSV has opened its official representation in Azerbaijan.

Address: "Silk Way Business Center" 37 Khojaly ave.

Tel: (+99412) 490-37-24

Fax: (+99412) 496-75-26

E-mail: office@vbmbits.az

URL: www.vbmbits.az

ОАО «Волгабурмаш»

**Генеральный директор официального
представительства в Азербайджане:** Камил Аласгаров, MBA

О компании: ОАО «Волгабурмаш», начав выпуск продукции в 1948 г. сегодня является крупнейшим и современнейшим предприятием России по производству нефтепромыслового бурового оборудования и бурового инструмента, обеспечивающего 35% объема разведочного и эксплуатационного бурения в мире. В настоящее время компания выпускает 700 типоразмеров долот для различных видов бурения. Потребители продукции «Волгабурмаш» находятся на всех континентах. С 2006 г. функционирует официальное представительство ОАО «Волгабурмаш» в Азербайджане.

Адрес: "Silk Way Business Center" Проспект Ходжалы 37.

Тел: (+99412) 490-37-24

Факс: (+99412) 496-75-26

E-mail: office@vbmbits.az

URL: www.vbmbits.az

INTEGRA GROUP OF COMPANIES

First Deputy Chairman of Board:
Mark Sadihov

About the company: The Group of Companies "Integra" the independent diversified oilfield services company. Major fields of activity: oilfield services (drilling, workover, integrated project management, seismic and geophysics sectors) as well as manufacturing of oilfield equipment.

Integra Group today comprises more than 40 oilfield services and petroleum engineering companies. Integra has oilfield services operations in all major oil and gas producing regions in Russia and in many regions in CIS.

Address: Integra Management CJSC Azerbaijan Representation,
6 İnşaatçılar Avenue, Baku AZ1065, Azerbaijan

Tel: (+99412) 510-35-45

Fax: (+99412) 510-34-51

URL: www.integra.ru

ГРУППА КОМПАНИЙ «ИНТЕГРА»

Первый заместитель председателя правления:
Марк Садыхов

О компании: Группа компаний «Интегра» является независимой диверсифицированной нефтесервисной компанией. Основные виды деятельности «Интегра»: нефтесервисные услуги (бурение, капитальный ремонт скважин, сейсморазведка и геофизика, интегрированное управление проектами), а также производство нефтегазового оборудования и инструмента. Сегодня в состав Группы компаний «Интегра» входят более 40 предприятий. «Интегра» представлена во всех главных нефтегазовых регионах России и многих странах СНГ.

Адрес: Азербайджан, AZ1065, г.Баку, пр. Иншаатчылар, 6,
представительство в Азербайджане ЗАО «Integra Management»

Тел.: (+99412) 510-35-45

Факс: (+99412) 510-34-51

URL: www.integra.ru

**AZFEN JV**

General Manager:
Hamid Hasanov

About the company: AZFEN Engineering, Construction, Installation, and Manufacturing Company was founded in January 1996. AZFEN is a joint venture company between SOCAR (State Oil Company of Azerbaijan Republic) and TEKFE (TEKFEN Construction and Installation Co. Inc.) of Turkey.

AZFEN JV is formed to perform on commercial basis any and all kind of construction, installation, manufacturing, research, transportation, distribution, engineering and project management as well as trading of construction materials.

Address: 31 İstiglaliyyat Str., Baku, Azerbaijan

Tel: (+99412) 492-58-35, 492-82-79

URL: www.azfen.com

СП AZFEN

Генеральный Директор: Гамид Гасанов

О компании: AZFEN Engineering, Construction, Installation & Manufacturing была основана в январе 1996 года. AZFEN является совместным предприятием, учрежденным ГНКАР (Государственная Нефтяная Компания Азербайджанской Республики) и турецкой компанией ТЕКФЕН (TEKFEN Construction & Installation Co., Inc.).

СП Азфен создан с целью выполнения на коммерческой основе всяческих строительно-монтажных, исследовательских работ, работ по изготовлению, транспортировке, инжинирингу и управлению проектом, а также реализации строительных материалов.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Истиглалийат 31

Тел.: (+99412) 492-58-35, 492-82-79

URL: www.azfen.com



**Konteks**

Chairman of Board and CEO:
Novruz Novruzov

About the company: Established in 1931, Konteks open JSC (former 1st Baku Mechanical and Installation Department with MinMontajSroy), is one of the leading Azerbaijani enterprises engaged in mechanical, installation and special construction operations. Primary activity: fabrication and installation of steel structures, pipelines and process equipment and civil construction. The company has a rich experience of work with both local and foreign companies. Slogan of the company – safety and high quality of operations.

Address: 27 A.Jalilov Street, Baku, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 490-54-21; 490-56-27
Fax: (+994 12) 490-56-30
Email: konteks@azdata.net

«Контекс»

Председатель правления, генеральный директор: Новруз Новрузов



О компании: АООТ «Контекс» (бывшее 1 Бакинское Механомонтажное управление «Минмонтаж-строй»), основанное в 1931 году, является одним из ведущих среди управлений Azerbaijan по выполнению механомонтажных и специально-строительных работ. Основные направления: изготовление и монтаж металлоконструкции трубопроводов и технологического оборудования, общестроительные работы. Компания имеет большой опыт работ как с местными, так и с иностранными компаниями. Девиз компании – безопасность и высокое качество выполнения работ.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул.А.Джалилова, 27
Тел.: (+994 12) 490-54-21; 490-56-27
Факс: (+994 12) 490-56-30
E-mail: konteks@azdata.net

**“CROCUS” LLP**

Director: Togrul Bayramli

About the company: “Crocus” LLP was created on December 10, 2002. The company began her activity from supply of electro-cable products and metal devises. Over the period of operation, company’s personnel increased by tens of times. The company has branches in Atyrau, Almaty and in Astana. The list of operations performed includes installation of elevators, building and assembly jobs which include Lines of Electricity Transmission up to 35 and 110 Kwt, as well as pipelines and networks. The company is actively involved in oil-gas field.

Address: Kazakhstan, Atyrau city, Avangurd, 3rd micro-district, 42
Phone: (+77122) 20-19-76
Fax: (+77122) 20-16-34
E-mail: atyraucrocus@gmail.com
URL: www.crocus-kz.com

ТОО «КРОКУС»

Директор: Тогрул Байрамлы



О компании: ТОО «Крокус» было основано 10 декабря 2002г. в Казахстане. Компания начала свою деятельность с поставки электро-кабельной продукции и металлоизделий. За годы существования штат компании увеличился в десятки раз. Компания имеет офисы в Атырау, Алматы и Астане. Перечень осуществляемых работ включает монтаж лифтов, строительно-монтажные работы, включающих ЛЭП напряжением до 35кВ и до 110кВ, инженерные сети. Компания активно работает в нефтегазовом секторе.

Адрес: Казахстан, г.Атырау, Авангард, 3 мкр, 42
Тел.: (+77122) 20-19-76
Факс: (+77122) 20-16-34
E-mail: atyraucrocus@gmail.com
URL: www.crocus-kz.com

**ZEUS GROUP OF COMPANIES**

Executive director: Mehdiyev Asger

About the company: “Zeus” group is multi-sector structure in the sphere of construction and supply of equipment and materials for oil, electric power & gas industry of Azerbaijan & Caspian sea region more than ten years. It's companies are engaged in delivery of pipe production, casing, tubing, line pipe, pumps & sucker rods etc. to SOCAR & international oil operating companies.

Address: 22 Khagani, Baku, Azerbaijan
Tel: (+99412) 498-69-58
Fax: (+99412) 493-87-10
E-mail: zevsz@azdata.net

ZEUS GROUP OF COMPANIES

Исполнительный директор: Мехтиев Аскер

О компании: На протяжении более десяти лет “Zeus” group является многопрофильной структурой в сфере строительства и поставок оборудования и материалов для нефтяной, газовой и энергетических отраслей Azerbaijan и Каспийского региона. Ее компании специализируются на обеспечении трубной продукцией, обсадными трубами, трубами НКТ, линейными трубами, насосами и штангами насосными для ГНКАР и международных нефтяных операционных компаний.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Хагани 22
Тел.: (+99412) 498-69-58
Факс: (+99412) 493-87-10
E-mail: zevsz@azdata.net

**CASPIAN MARINE SERVICES (UK) LTD.**

Deputy GM, OPS Manager:
Chingiz Aliyev

About the company: The Azerbaijan branch of the «Caspian Marine Services (UK) Limited» has started its business in the Caspian region since September 2006. The company provides specialist services in the field of shiprepair and ship management for offshore oil and gas industry.

The company is accredited to ISM, ISO 9001:2000, ISO 14001:2004, OHSAS 1800 standards and fully meets all requirements of oil and gas industry.

Address: Baku AZ1010, Azerbaijan 72, 28 May street
Tel: (+994 12) 598 10 18; 598 10 28
Fax: (+994 12) 598 17 33
E-mail: info@caspmarine.com
URL: www.caspmarine.com

CASPIAN MARINE SERVICES (UK) LTD.

Заместитель генерального менеджера:
Чингиз Алиев



О компании: Азербайджанский филиал компании «Каспий Марин Сервисес» начал свою деятельность в Каспийском регионе в сентябре 2006-го года. Основным направлением деятельности азербайджанского филиала является предоставление услуг по судоремонту и управлению морских судами, задействованными в нефтегазовых проектах. Компания работает по стандартам ISM, ISO 9001: 2000, ISO 14001:2004, OHSAS 1800 и полностью отвечает всем требованиям по предоставлению услуг в нефтегазовой промышленности.

Адрес: Азербайджан, г. Баку AZ1010 ул 28 Мая 72,
Тел.: (+994 12) 598 10 18; 598 10 28
Факс: (+994 12) 598 17 33
E-mail: info@caspmarine.com **URL:** www.caspmarine.com

**Azerigaznagl PA****General Director:** Chelabiye Zaman

About the company: Azerigaznagl PA, the largest FEC company in Azerbaijan established by Azerigaz CJSC, has been operating over 50 years. The primary activity is to receive and supply domestic or imported gas to consumers, to manage and operate the in-country main gas pipeline network. PA has the wide gas transportation infrastructure. The gas transportation network is directly connected with the gas transportation network of RF, IRI and Georgia.

Address: 6, M. Mehdizade str., Baku, AZ1025, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 490-11-45
Fax: (+99412) 490-11-76
E-mail: azerigazneql@bakinter.net

**Производственное объединение
«Азеригазнегл»****Генеральный директор:** Заман Челабиев

О компании: ПО «Азеригазнегл», учредителем которого является АОЗТ «Азеригаз», является крупнейшим предприятием ТЭК Азербайджана, функционирующим более 50 лет. Основное направление деятельности – прием и транспортировка добываемого в стране и импортируемого газа до потребителя, управление и эксплуатация магистральной газопроводной сети страны. ПО обладает широкой газотранспортной инфраструктурой. Газотранспортная сеть объединения непосредственно связана с газотранспортной сетью РФ, ИРИ и Грузии.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025, ул. М. Мехдизаде 6
Тел.: (+99412) 490-11-45
Факс: (+99412) 490-11-76
E-mail: azerigazneql@bakinter.net

**Cross Caspian Oil & Gas Logistics****Logistics & Planning Department
Manager:** Dmitry Solov'yov

About the company: Established as a joint venture with SOCAR, Cross Caspian Oil and Gas Logistics LLC, coordinates and provides integrated hydrocarbons transportation services across the Caspian Sea to the Black Sea and the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) pipeline entry point through marine, pipeline and railway shipments. The company is committed to operational excellence acting in a safe and environmentally responsible manner and adhering to all international standards. The company recognizes its global responsibility to keep transshipment operations safe in an environmentally conscious manner.

Address: 16A Neftcilar Avenue, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 448-02-04/06
Fax: (+99412) 448-02-09
E-mail: info@crosscaspian.com **URL:** www.crosscaspian.com

Cross Caspian Oil & Gas Logistics**Менеджер департамента
логистики и планирования:** Дмитрий Соловьев

О компании: Компания, основанная как совместное предприятие с Госнефтекомпанией Азербайджана, координирует и предоставляет комплексный спектр услуг по транспортировке углеводородов морским, трубопроводным и железнодорожным транспортом через Каспийское и Черное моря, а также посредством трубопровода Баку-Джейхан. Компания придерживается высоких стандартов ведения бизнеса, осуществляет экологически безопасную деятельность, строго соблюдает все международные стандарты. Компания осознает свою глобальную ответственность за осуществление перевалки грузов без ущерба для окружающей среды.

Адрес: Азербайджан, Баку, пр. Нефтяников, 16А
Тел.: (+99412) 448-02-04/06
Факс: (+99412) 448-02-09
E-mail: info@crosscaspian.com **URL:** www.crosscaspian.com

**FUGRO SURVEY LTD****Managing Director:** Jan Middelkoop

About the company: Fugro collects and interprets data related to the earth's surface and the soils and rocks beneath.

According to this data, the Company provides advice, mainly for purposes related to the oil and gas, the mining and the construction industry.

Fugro operates around the world at sea, on land and from the air, using professional, highly specialised staff and advanced technologies and systems, many of which have been developed in-house.

Address: ISR Plaza, 3rd floor, 340 Nizami Str., Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-13-83;
Fax: (+99412) 497-11-32
E-mail: jmiddelkoop@fs-caspian.com
URL: www.fugro.com

FUGRO SURVEY LTD**Управляющий Директор:** Ян Мидделкуп

О компании: Компания "Фугро" занимается сборкой и интерпретацией данных относительно поверхности земли, грунта и рифов. На основе этих данных компания предоставляет рекомендации относительно работ в нефтегазовом секторе, горной и строительной промышленности. Компания "Фугро" функционирует во всем мире и предоставляет свои услуги на море, суше и воздухе, используя высококвалифицированный персонал специалистов, современные технологии и системы, многие из которых были произведены внутри страны.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул. Низами 340, "ISR Plaza" 3-й этаж
Тел.: (+99412) 497-13-83;
Факс: (+99412) 497-11-32;
E-mail: jmiddelkoop@fs-caspian.com;
URL: www.fugro.com

**GRUNT GEO****Director:** Fahraddin Mammadov

About the company: Grunt Geo Ltd was established in 1999. Its primary activity comprises geotechnical, hydrogeological and geo-ecological surveys and design and exploration works. The experience of highly qualified specialists-members of international geotechnical seismic-resistance-oriented societies and associations ensures high-quality implementation of sophisticated geotechnical projects. Grunt Geo Ltd operates probes and technique that meet republican and international standards.

Address: 63A Magomed Hadi Street, Baku AZ 1129, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 470-68-07
Fax: (+99412) 470-68-09
Email: info@gruntgeo.az
URL: www.gruntgeo.az

Грунт ГЕО Лтд**Директор:** Фахраддин Мамедов

О компании: Компания "Грунт ГЕО Лтд." создана в 1999 г. Она специализируется в основном, на проведении комплекса инженерно-геологических, гидро-геологических, геоэкологических исследований и проектно-изыскательских работ. Опыт высококвалифицированных специалистов, являющихся членами международных обществ и ассоциаций по геотехнике и сейсмостойкости, обеспечивает высококачественное выполнение сложных проектов в области инженерной геологии. Компания имеет в своем распоряжении исследовательские приборы и технику, соответствующую республиканским и международным стандартам.

Адрес: AZ 1129, г. Баку, ул. Магомеда Хади - 63 а
Тел.: (+99412) 470-68-07
Факс: (+99412) 470-68-09
E-mail: info@gruntgeo.az
URL: www.gruntgeo.az



**Complex Drilling Works Trust with
the State Oil Company of Azerbaijan****Manager:** Iskender Shirali

About the company: The Complex Drilling Works Trust is performing exploration and production drilling operations at 24 on and offshore fields of Azerbaijan using the state-of-the-art equipment and technology. The Trust incorporates 5 drilling departments, 1 drilling expedition, Plugging Department, 2 special technique departments, including Bayil Limani, Gum Adasi, Neft Dasherli, Gobustan, Absheron and Siyazan.

Address: 3 Vyshka Street, Baku AZ1003, Azerbaijan**Tel.:** (+99412) 447-57-19**Fax:** (+99412) 497-04-36**Трест «Комплексные буровые работы»
Госнефтекомпании Азербайджана****Директор:** Искандар Ширали

О компании: Трест «Комплексные буровые работы» выполняет разведочное и эксплуатационное бурение на 24 оффшорных и оншорных месторождениях Азербайджана с использованием передовой техники и технологий. В составе Треста функционируют 5 буровых управлений, 1 буровая экспедиция, Тампонажное управление, 2 специализированных управления спецтехники, в частности - «Байыл Лиманы», «Гум Адасы», «Нефт Дашлары», «Гобустан», «Абшерон», «Сиязан».

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1003, Вышка 3**Тел.:** (+99412) 447-57-19**Факс:** (+99412) 497-04-36**KCA DEUTAG****General Manager:** Rune Lorentzen

About the company: KCA DEUTAG is a leading international onshore & offshore drilling contractor, and also provides world class conceptual design, drilling facility engineering, drilling engineering and well services. The company operates in more than 20 countries and employs over 6,000 people. KCA DEUTAG has been successfully operating in Azerbaijan for 10 years, and by end- 2007 will be operating six platform rigs within ACG and Shah Deniz projects.

Address: 340 Nizami Street, ISR Plaza,

13th Floor, Baku AZ 1000, Azerbaijan

Tel.: (+994 12) 492-34-70**Fax:** (+994 12) 492-69-90**Email:** baku.office@az.kcadeutag.com**URL:** www.kcadeutag.com**KCA DEUTAG****Генеральный менеджер:** Руно Лорентцен

О компании: KCA DEUTAG - ведущий международный буровой подрядчик по сухопутным и морским проектам. Компания предоставляет концептуальные проекты мирового класса, проектирование буровых объектов, технологии бурения и ремонт скважин. Персонал компании, работающей в более чем 20 странах, превышает 6000 человек. Уже 10 лет KCA DEUTAG успешно работает в Азербайджане, и к концу 2007г. будет работать на шести платформах по проектам АЧГ и «Шах-Дениз».

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. Низами 340, ISR Plaza, 13-й этаж**Тел.:** (+994 12) 492-34-70**Факс:** (+994 12) 492-69-90**E-mail:** baku.office@az.kcadeutag.com**URL:** www.kcadeutag.com**AZERI-FUGRO****Director:** Samir Aliyev

About the company: AZERI-FUGRO J.V. was founded in 1995 between the State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR) and Fugro N.V. Company of the Netherlands. Utilising local resources and involving Fugro Group of Companies. Azeri-Fugro renders geotechnical services required for hydrocarbon activity in Azerbaijan. The geotechnical lab of JV located in Baku provides laboratory testing services on high international standards. The lab is ISO 9001-2000 certified.

Address: Azeri-Fugro Ltd, Bulbul Avenue, 11, Apt. 10/9,

Baku, Azerbaijan

Tel: (+994 12) 497-34-38**Fax:** (+994 12) 498-36-28**URL:** www.azerifugro.com**AZERI-FUGRO****Директор:** Самир Алиев

О компании: СП АЗЕРИ-ФУГРО создано в 1995 г. при участии ГНКАР и Fugro N.V. (Нидерланды). Используя местные ресурсы и привлекая группу компаний Fugro, компания оказывает геотехнические услуги, связанные с углеводородной деятельностью на Каспии. Геотехническая лаборатория АЗЕРИ-ФУГРО, расположенная в Баку, предоставляет услуги по анализу образцов пород множеству компаний и консорциумов по высшим международным стандартам. Лаборатория имеет международный сертификат качества ISO 9001-2000.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, пр. Бюльбюля 11, 10/9 Azeri-Fugro Ltd**Тел:** (+994 12) 497-34-38**Факс:** (+994 12) 498-36-28**URL:** www.azerifugro.com**ADF****President:** Adil Alasgarov

About the company: "ADF" firm was established in 1993. When established "ADF" firm aims to provide Azeri population with high-quality products. "ADF" firm is an official dealer of power-consuming (batteries) and mineral oil manufactures. The range of supplied goods includes all types of oils and accumulators, including stationary accumulators. Presently, manufacturing plants, which cooperate with "ADF" firm extend the scale of customer services and thus manufacture products meeting the world standards.

Address: Azerbaijan/Baku, Suleyman Rahimov, 197**Phone:** (+994 12) 441-37-33**FAX:** (+994 12) 449-89-88**E-mail:** ofis@adf.az**URL:** www.adf.az**ADF****Президент:** Адиль Аласкаров

О компании: Компания «ADF» была основана в 1993г. При создании фирмы главной целью ставилось обеспечение населения Азербайджана качественной продукцией. Компания является официальным дилером в Азербайджане иностранных заводов-производителей энергоносителей (аккумуляторов), а также минеральных и промышленных масел. В ассортименте поставляемых товаров имеются все виды масел и аккумуляторов, включая стационарные аккумуляторы. Сотрудничающие с «ADF» в данный момент заводы-производители, создают продукцию, которая отвечает всем мировым стандартам.

Адрес: Азербайджан, Баку AZ-1014,

ул. Сулеймана Рагимова 197, кв. 41

Тел.: (+994 12) 441-37-33; 418-50-81**Факс:** (+994 12) 449-89-88**E-mail:** ofis@adf.az**URL:** www.adf.az



CASPIAN OILFIELD SERVICES

General Manager: İlkin Ağayev



About the company: Caspian Oilfield Services is a part of IOT-DOSCO group which provides sales, rental and maintenance of all drilling equipment for onshore and offshore in Baku, Azerbaijan and the Caspian region. The Company offers service in 23 areas of the world. COS is an exclusive representative of Top-Co LP in Azerbaijan.

COS is now and will continue to be a strong force in the Azerbaijan market with its highly dedicated personnel and financial ability to support any venture presented as a challenge in the Caspian region.

Address: 37 Xojali Ave., İpek Yolu Business Center, Baku AZ1025, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 496-83-66
Fax: (+994 12) 496-85-71
E-mail: ilkin@cos.az
URL: www.caspianoilfieldservices.com; www.iot-dosco.nl

CASPIAN OILFIELD SERVICES

Генеральный директор: Илькин Агаев



О компании: «Caspian Oilfield Services» входит в группу компаний IOT-DOSCO, которая занимается продажами, арендой и техническим обслуживанием всех видов бурового оборудования в Баку (Азербайджан) и Каспийском регионе. Компания представлена в 23 регионах мира. COS является эксклюзивным дилером Top-Co LP в Азербайджане. COS занимает лидирующие позиции на рынке Азербайджана. Благодаря квалифицированному персоналу и финансовым возможностям компания способна удовлетворить запросы предприятий Каспийского региона.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1025, пр. Ходжалы, 37, İpek Yolu Business Center
Тел.: (+994 12) 496-83-66
Факс: (+994 12) 496-85-71
E-mail: ilkin@cos.az
URL: www.caspianoilfieldservices.com; www.iot-dosco.nl

Caspian Pipe Coatings LLC

Deputy General Director: Azer İsayev



About the company: "Caspian Pipe Coatings" has a beneficial infrastructure due to location on the Caspian seashore.

Area of 260 000m2.

Services:

- Anticorrosion (Fusion Bonded Epoxy, 3-Layer Polyethylene or Polypropylene, Internal Lining) and Concrete Weight Coating for offshore, onshore pipelines of different purposes, storage

- Logistics: jetty, railway connection, transportation road, storage rooms

Main partners - SOCAR, BP/AIOC. Provided services to McDermott, CCIC companies.

Address: 36, Nobel Avenue, Baku AZ 1025, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 496 51 62
Fax: (+994 12) 496 51 63
E-mail: office@cpc.az

"Caspian Pipe Coatings" OOO

Заместитель Генерального директора: Азер Исаев



О компании: "Caspian Pipe Coatings" имеет благоприятную инфраструктуру благодаря местоположению на берегу Каспия. Территория 260 000м2.

Услуги:

- Анतिकоррозийное (Эпоксидный Сплав, Трех-слойный Полиэтилен или Полипропилен, Внутренняя Изоляция) и Бетонное Покрытие морских и наземных труб различного назначения, складирование.

- Логистика: морской причал, железнодорожная ветка, автомобильная дорога, складские помещения

Основные партнеры ГНКАР, BP/АМОК. Оказывала услуги компаниям McDermott, CCIC.

Адрес: Азербайджан, Баку, АЗ 1025, Пр. Нобеля, 36
Тел.: (+994 12) 496 51 62
Факс: (+994 12) 496 51 63
E-mail: office@cpc.az

Caspian Wireline Services, Ltd.

President: Calvin Wilson



About the company: Since November 2000, Caspian Wireline Services, Ltd., CWS, has been providing wireline logging and perforating services to oil producing companies in Azerbaijan.

We specialize in providing high quality cost effective services in the Caspian Sea region. We strive to provide solutions fit for the marketplace.

CWS is currently providing Open Hole Logging, Cased Hole Logging, Perforating (both Wireline and Tubing Conveyed), Pipe Recovery, and Production Logging.

Address: Badamdar, A.Nazarov str., 19, Baku AZ0000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 502-77-02
Fax: (+99412) 502-17-81
E-mail: sales@cws.az

Caspian Wireline Services, Ltd.

Президент: Келвин Вилсон



О компании: С ноября 2000 года Компания CWS предоставляет каротажные и перфорационные услуги нефтедобывающим компаниям в Азербайджане, специализируется на предоставлении высококачественных и экономически эффективных услуг в Каспийском регионе, и стремится обеспечить решение, подходящее для местного рынка. CWS в настоящее время предоставляет каротаж обсаженной и необсаженной скважины, перфорацию (на кабеле и насосно-компрессорных трубах), извлечение труб и каротаж в эксплуатационных скважинах

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ0000, Патандар, ул. А.Назарова 19
Тел.: (+99412) 502-77-02;
Факс: (+99412) 502-17-81
E-mail: sales@cws.az

Consolidated Contractors Company

Senior Manager: Juan Boulos



About the company: CCIC is the largest Engineering, Procurement, and Construction Company in the Middle East and one of the largest in the world. CCIC currently employs more than 44,000 employees in more than 20 countries across the continents, building some of the most challenging and complex facilities. CCIC specializes in civil projects, bridges, roads, building, mechanical projects, onshore oil and gas facilities, onshore pipelines, underwater engineering, power and desalination, water network, sewage treatment and airports constructions

Country: Greece
Address: Natavan Business Center, 3 Tbilisi Ave., Baku AZ0065, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-21-16
Fax: (+99412) 497-22-91;
E-mail: jboulos@ccc.az
URL: www.ccc.gr

Консолидейтид Контракторз Интернешнл Компани

Главный Менеджер: Джуан Булос



О компании: CCIC является самой крупной Компанией на Ближнем Востоке и одной из крупных в мире в области инженерии, обеспечения (снабжения) и строительства. CCIC имеет более 44000 работников в 20 странах, занятых строительством сложных сооружений. CCIC специализирована в области создания гражданских проектов, нефтегазовых установок, трубопроводов, подводного инжиниринга, электрических и обессоливающих станций, водных систем, систем по очистке сточных вод, строительства аэропортов.

Страна: Греция
Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ0065, Натаван Бизнес Центр, Тбилисский проспект 3,
Тел.: (+99412) 497-21-16;
Факс: (+99412) 497-22-91;
Email: jboulos@ccc.az **URL:** www.ccc.gr



Heydar Aliyev Baku Deepwater Jacket Factory

Director: Safihan Mammadov

About the company: Heydar Aliyev Baku Deepwater Jacket Factory (BDWJF) was formed to fabricate support jackets for deepwater offshore platforms operated to produce oil and gas on the Caspian shelf. By the decree of President of Azerbaijan İlham Aliyev dated March 10, 2004 the BDWJF became one of four facilities in Azerbaijan named after Heydar Aliyev to eternize the name of national leader of Azerbaijan.

Address: AZ1083, Salyan Highway
Tel.: (+99412) 447-09-75, 447-06-92
Fax: (+99412) 447-92-61

Бакинский Завод Глубоководных Оснований имени Гейдара Алиева

Директор: Сафихан Мамедов

О компании: Бакинский Завод Глубоководных Оснований (ЗГО) имени Гейдара Алиева предназначен для изготовления опорных частей глубоководных морских платформ, служащих для доразведки и добычи нефти и газа шельфовой части Каспийского моря. По Указу президента Азербайджана Ильхама Алиева от 10 марта 2004 года ЗГО стал одним из четырех объектов в Азербайджане, которому в целях увековечения имени общенационального лидера Азербайджана, было присвоено имя Гейдара Алиева.

Адрес: AZ1083, Сальянское шоссе.
Тел.: (+99412) 447-09-75, 447-06-92
Факс: (+99412) 447-92-61



EMERSON Process Management

Area Sales Manager: Mark McCready

About the company: Emerson Process Management, subdivision of Emerson, is a leader in producing equipment to automate production, processing, and distribution in the chemical, oil and gas, power, pulp and paper, food, pharmaceutical, and other industries. The company combines superior quality products and technology with industry-specific engineering, consulting, project management and maintenance services. Its brands include PlantWeb®, Fisher®, Micro Motion®, Rosemount®, DeltaVE®, Ovation®, and AMS.

Country: USA

Address: Caspian Business Center, Floor 9,
40 Jafar Jabbarli Str., Baku AZ0065, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 498-24-48, 497-08-14;
Fax: (+99412) 498-24-49
E-mail: info.az@emerson.com

EMERSON Process Management

Региональный Директор: Марк МакКреди

О компании: Emerson Process Management подразделение корпорации Emerson является ведущим мировым производителем оборудования для автоматизации технологических процессов химической, нефтегазовой, энергетической, целлюлозно-бумажной, пищевой, фармацевтической и других отраслей промышленности. Компания сочетает изделия и технологии высшего качества с промышленным инжинирингом, консалтингом, управлением проектами и сервисными услугами.

Торговые марки включают PlantWeb®, Fisher®, Micro Motion®, Rosemount®, DeltaVE®, Ovation®, и AMS

Страна: США

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ0065,
ул. Джафара Джаббарлы 40, Caspian Business Center, 9 этаж
Тел.: (+99412) 498-24-48, 497-08-14;
Факс: (+99412) 498-24-49;
E-mail: info.az@emerson.com



EXPERIMENTAL INDUSTRIAL PLANT OF IPCP NASA

Director: Nariman Javadov

About the company: The Experimental Industrial Plant of Institute of Petrochemical Processes of National Academy of Sciences of Azerbaijan (EIP IPCP NASA) is the unique experimental enterprise of a chemical and petrochemical structure in Azerbaijan. The factory possesses unique technical opportunities to produce small batches of various chemical and petrochemical production like special oils, lubricants, inhibitors, de-emulsifiers, super-plastifiers for concrete, polyesterurethane varnish, liquefied gases, dry ice and others. Too, the plant is implementing new processes and building pilot units.

Address: h. 9, 622 st., Ahmedli, Baku AZ10 32, Azerbaijan Republic
Tel.: (+99412) 470-29-85
Faks: (+99412) 470-96-35
E-mail: eip-ipcpr@mail.ru

ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЙ ЗАВОД ИНХП НАНА

Директор: Нариман Джавадов

О компании: Опытный-Промышленный Завод Института нефтехимических процессов Национальной Академии Наук Азербайджана (ИНХП НАНА) является единственным экспериментальным предприятием химического и нефтехимического профиля в Азербайджане. Завод обладает уникальными техническими возможностями для выработки небольших партий разнообразной химической и нефтехимической продукции, такой как спец. масла; смазки; ингибиторы, деэмульгаторы, суперпластификатор для бетона, полиэфируретановый лак; сжиженные газы; сухой лед и др. Завод занимается освоением новых технологических процессов, строительством пилотных установок.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1032, ул. Ахмедлы 622 д. 9
Тел.: (+99412) 470-29-85
Факс: (+99412) 470-96-35
E-mail: eip-ipcpr@mail.ru



"ENGINEERING SERVICES EKOL" CJSC

General Director: Soltan Aliyev

About the company: "Engineering services Ekol" CJSC was established by SOCAR (51%) and foreign company (49%) on March 01, 2006. The company has a strong material and technical base, high qualified personnel, as well as TSE-ISO-EN-14001 certificates. The company is involved in purification of polluted industrial waters, refinery and utilization of oil mud, conduction of ecological monitoring, provision of laboratory services, installation of fountains, irrigation systems, planting of greenery, making chemical analyses of floor profile, etc.

Address: Azerbaijan, Baku, O.Veliyev Street 1
Phone: (+99412) 470-53-76, 470-53-46
Fax: (+99412) 470-93-12
E-mail: info@ekol.az
URL: www.ekol.az

ЗАО «ИНЖЕНЕРНЫЕ УСЛУГИ ЭКОЛ»

Генеральный директор: Солтан Алиев

О компании: ЗАО «Инженерные услуги Экол» учреждено 1 марта 2006г. ГНКАР (51%) и иностранной компанией (49%), обладает сильной материально-технической базой, высококвалифицированными кадрами, получены сертификаты TSE-ISO-EN-14001. Компания осуществляет очистку загрязненных промышленных вод, переработку и утилизацию нефтяного шлама, осуществляет экологический мониторинг, оказывает комплексные лабораторные услуги, занимается установкой фонтанов, оросительных систем, озеленением, снятием профиля почвы, проведением его химического анализа и др.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. О.Велиева – 1
Тел.: (+99412) 470-53-76, 470-53-46
Факс: (+99412) 470-93-12
E-mail: info@ekol.az **URL:** www.ekol.az



**MQS Ltd****Director:** Rasim Mammadov

About the company: MQS was founded in 1998 in Azerbaijan and is located in the original facility used by the Central Laboratory for Welding and Testing of Metals (CLWTM) of Kavkazenergomontaj Trust. It is a 100% Azeri based company with 400 employees. The MQS services for welding related operations include destructive and non-destructive testing, material testing, heat treatment and welder training and certification.

Today, MQS can now offer pipe-work fabrication & testing in most materials, structural steel fabrication in all material grades.

Address: 33a Babek Ave., Baku AZ1030, Azerbaijan.**Tel:** (+99412) 470-51-05**Fax:** (+99412) 420-52-17**E-mail:** office@mq.s.az**MQS Ltd****Директор:** Расим Мамедов

О компании: MQS был создан в 1998 году в Азербайджане на базе ЦЛСИМ Треста Кавказэнерго-монтаж и является 100% азербайджанской компанией с высококвалифицированным персоналом – 400 сотрудников. Услуги, связанные со сварочными работами, включают в себя деструктивное и не деструктивное тестирование, тестирование материалов, термообработку, обучение и сертификацию сварщиков. Сегодня MQS предлагает клиентам широкий спектр услуг по стальным конструкциям и трубным узлам и занимается тестированием различных материалов.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1030, пр. Бабека 33а**Тел:** (+99412) 470-51-05**Факс:** (+99412) 420-52-17**E-mail:** office@mq.s.az**Oil States Industries Inc.****Representative in Azerbaijan:**
Orkhan Melikov

About the company: Oil States Industries Inc, a division of Oil States International, Inc., provides products and services for the oil and gas industry.

Oil States' FlexJoint® is an innovative solution for permitting flexible couplings for offshore applications. The company is a leader in mooring systems, winches, and Nautilus cranes and also provides products and systems, including turnkey solutions, for construction and repair of sub-sea pipelines.

Address: 1/5 F. Amirov Str., Baku AZ1000, Azerbaijan**Tel.:** (+99412) 437-91-25;**Fax:** (+99412) 598-11-25**E-mail:** orkhan.melikov@oilstates.com**URL:** www.oilstates.com**Oil States Industries Inc.****Представитель в Азербайджане:**
Орхан Меликов

О компании: Oil States Industries Inc., (подразделение Oil States International Inc.) занимается производством товаров и услуг для нефтегазовой промышленности. Соединение FlexJoint® компании Oil States является инновационным решением для обеспечения гибких соединений, применяемых в морских работах. Компания является лидирующей в области швартовочных систем, лебедок, подъемных кранов для морских оснований (тип Nautilus), в производстве оборудования и систем (включая решения «под ключ») для строительства и ремонта подводных трубопроводов.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул.Ф.Амирова 1/5**Тел:** (+99412) 437-91-25;**Факс:** (+99412) 598-11-25**E-mail:** orkhan.melikov@oilstates.com; **URL:** www.oilstates.com**Rapid Solutions Ltd****Regional Director:** Howard Lyn

About the company: Rapid Solutions was established in 1996 to meet the challenge of providing fast, reliable electrical telecommunications services in the Caspian Region and the Middle East. Since then Rapid Solutions has grown into one of the most successful companies in the region, through the developing the following key services: Electrical; Instrumentation & Controls; Telecommunication Services/IT support; Fluid Power Services; Motor Overhaul & Repair; Building Services; Manpower Supply.

Rapid Solutions is ISO 9001:2000 certified.

Address: 2, Khanlar Street, Bailov, AZ1003, Baku, Azerbaijan**Tel:** (+99412) 497-77-70**Fax:** (+99412) 497-77-81**E-mail:** enquiries@rsl.az**URL:** www.rapid-solutions.net**Rapid Solutions Ltd****Региональный директор:** Ховард Лин

О компании: Rapid Solutions была создана в 1996 г. для решения задач по оказанию быстрых и надежных электрических и телекоммуникационных услуг в каспийском регионе и на Ближнем Востоке. Являясь одной из самых успешных компаний в регионе, компания предлагает следующие услуги: Электрические услуги; КИП и А; Телекоммуникационные услуги / ИТ-поддержка; Услуги по обслуживанию гидравлики; Техобслуживание и ремонт двигателей; Строительные услуги; Поставка рабочей силы. Rapid Solutions имеет сертификат качества ISO 9001:2000.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1003, Байыл, ул. Ханлара 2**Тел:** (+99412) 497-77-70**Факс:** (+99412) 497-77-81**E-mail:** enquiries@rsl.az**URL:** www.rapid-solutions.net**R&M CASPIAN LTD**
Electrical equipment distributors**R&M Caspian Ltd****Director:** Roger Hayes

About the company: R&M Caspian Ltd is a prime source of electrical installation equipment and remains the only distributor in Azerbaijan to specialise in Hazardous area equipment for both on and offshore applications. The company stocks a broad range of IEC specification electrical installation equipment including but not limited to: cables, cable termination and cable management products. Lighting, electrical distribution and control, circuit protection and backup power systems are all core products. The company established its operations in Baku in 1997.

Address: Khagani Business Center, 1 Khagani Street, Baku,

AZ-1010 Azerbaijan

Tel.: (+99 412) 493-33-65**Fax:** (+99 412) 493-24-53**E-mail:** sales@rmcaspian.com**URL:** www.rm-electrical.com**R&M Caspian Ltd****Директор:** Роджер Хайес

О компании: R&M Caspian Ltd – первичный поставщик электрооборудования, остающийся единственным дистрибьютором оборудования для работы в опасных зонах на суше и море. На складах компании имеется широкий ассортимент сертифицированного по МЭК электрооборудования: кабели, кабельные муфты, продукты сетевого управления и т.д. Основными продуктами являются средства освещения, распределения энергии и управления, защиты цепей, резервные системы питания. Компания начала работать в Баку в 1997 году.

Адрес: Азербайджан, AZ-1010, г.Баку, ул. Хагани 1,

Бизнес-Центр «Хагани»

Тел.: (+99 412) 493-33-65**Факс:** (+99 412) 493-24-53**E-mail:** sales@rmcaspian.com**URL:** www.rm-electrical.com



SDL Denholm Limited

Managing Director: Peter Waddel

About the company: SDL Denholm's expertise and experience in the Caspian Region lies in the fabrication and installation of structural steelwork; pipework systems including high pressure flow lines; vessels; tanks and related equipment packages.

In addition, SDL offer a wide range of plant and tools for hire and operate a labour resource capability.

Address: 5 Sabir Str, Old City,
Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-87-50
Fax: (+99412) 497-87-51
E-mail: peter.waddel@denholm-oilfield.az
URL: www.denholm-oilfield.az

SDL Denholm Limited

Управляющий Директор: Питер Вадел

О компании: Опыт компании в Каспийском регионе основан на изготовлении и установке несущих стальных конструкций; трубных систем включая поточные линии рассчитанные на высокое давление; суда; цистерны и другое аналогичное оборудование.

К тому же, SDL предлагает широкий диапазон оборудования и инструментов напрокат и возможность предоставления рабочей силы.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, Ичери Шехер,
ул. Сабира 5
Тел.: (+99412) 497-87-50
Факс: (+99412) 497-87-51
E-mail: peter.waddel@denholm-oilfield.az
URL: www.denholm-oilfield.az



SOCAR «NEFTGAZLAYIHE» Institute

Director: Ilyas Ali-zada

About company: "Neftgazlayihe" Institute was established in 1949. By request of SOCAR's entities the Institute is performing designing and engineering, scientific and research work covering geology and geophysics, development and operation of oil&gas fields, and technique and process of drilling and completion of oil and gas wells. In 2006, the Institute was awarded ISO 9001:2000 Quality Management Certificate from DNV.

Address: 88A Zardabi Avenue, Baku
Tel.: (+994 12) 431-58-85/ 431-77-19
Fax: (+994 12) 431-87-08
Email: director@socar-gipro.az
URL: www.socar-gipro.az

Институт «Нефтегазпроект» ГНКАР

Директор: Ильяс Али-заде

О компании: Институт «Нефтегазпроект» основан в 1949 году. Основная деятельность связана с выполнением заказов предприятий ГНКАР, отечественных и зарубежных компаний проектно-конструкторских и научно-исследовательских работ в области геологии и геофизики, разработки и обустройства нефтяных и газовых месторождений, техники и технологии бурения и освоения нефтяных и газовых скважин. В 2006 году институт получил сертификат качества ISO 9001:2000 от фирмы DNV.

Адрес: Азербайджан, Баку, Проспект Зардаби, 88А
Тел.: (+994 12) 431-58-85; 431-77-19
Факс: (+994 12) 431-87-08
E-mail: director@socar-gipro.az
URL: www.socar-gipro.az



"TITAN GROUP OF COMPANIES"

Chairman of the Board of Directors,
Sumgayit-Ashgarlar open JSC:
Belakon Vladimir Anatolyevich

About the company: "Titan group of companies" was established in 1989 and is involved in producing petrochemical and oil products. The group is included into the number of 100 biggest enterprises of Russia. Chemical rubber, liquefied gas, polypropylene, bioethanol, solvents and additives are produced at the 6 enterprises of the company as well as at the "Sumgayit-Ashgarlar" OJSC. The company performs railroad and international motor transport transportations. Besides, the company is also involved in construction of industrial facilities, and is considered to be BMW's official dealer in Omsk.

Address: Azerbaijan, Baku city, Garaybeyli str 23.
Phone: (+99412) 561-48-14
Fax: (+99412) 561-59-45
E-mail: titanneftexim@mail.ru

«ГРУППА КОМПАНИЙ «ТИТАН»

Председатель Совета Директоров:
ОАО «Сумгаит-Ашгарлар»:
Белоконь Владимир Анатольевич

О компании: «Группа компаний «Титан», основана в 1989 г., занимается производством товаров нефтехимии и нефтепродуктов. Группа входит в число 100 крупнейших предприятий России. На 6 предприятиях компании, в т.ч. ОАО «Сумгаит-Ашгарлар» производятся синтетический каучук, сжиженный газ, полипропилен, биоэтанол, растворители и присадки. Компания осуществляет железнодорожные перевозки, международные автотранспортные перевозки, фирменная сеть АЗС/ГАЗС, строительство объектов промышленного назначения, является официальным дилером BMW в Омске.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул.Гарайбейли,23
Тел.: (+99412) 561-48-14
Факс: (+99412) 561-59-45
E-mail: titanneftexim@mail.ru



VIZIR Company

Director: Ramiz Valiyev

About the company: VIZIR Company is authorized representative of FMC Technologies (USA) in Caspian Region and supply, repair, maintain of meters for custody transfer of crude oil, oil refinery products, gas, LPG in pipelines, loading/unloading tank trucks, rail cars, tankers and pressure, temperature, electrical signals calibrators and gas flow analyzers produced by Ametek (USA) and Beamex (Finland). Company has experienced qualified personal which had training in USA and repair base in Baku.

Address: 72 Gasimzadeh Str., apt. 2, Baku AZ1007, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 440-02-74
Fax: (+99412) 449-94-67
E-mail: info@vizir.az

VIZIR Company

Директор: Рамиз Велиев

О компании: Компания является уполномоченным представителем FMC Technologies (США) в Каспийском регионе. Компания поставляет, ремонтирует и обслуживает оборудование для коммерческого измерения количества нефти, газа, нефтепродуктов, сжиженного газа в трубопроводах, при наливке/сливе автоцистерн, железнодорожных цистерн, танкеров, а также калибраторы давления, температуры, электрических сигналов и поточные анализаторы газов производства Ametek (США) и Beamex (Финляндия). Компания располагает высококвалифицированным персоналом, прошедшим подготовку в США, и ремонтной базой в Баку.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1007, ул. Гасымзаде 72, кв. 2
Тел.: (+99412) 440-02-74
Факс: (+99412) 449-94-67
E-mail: info@vizir.az



**Weatherford****WEATHERFORD, WEUS HOLDING INC****Azerbaijan Country Manager:**
Elmour Babaiev

About the company: Weatherford International Ltd. is one of the World's largest diversified upstream oilfield service companies. The company has approximately 33,000 employees in over 100 countries, and 87 manufacturing facilities supporting 730 service bases, including offices and base in Baku, Azerbaijan; Aktau, Almaty, Atyrau, Aksai in Kazakhstan; Moscow Head Office and various bases in Russia. Weatherford provides one of the industry's broadest portfolios of services and products: Drilling, Evaluation, Completion, Production and Intervention.

Address: J.Jabbarli Street 44, Caspian Plaza Building, 13th floor, Baku AZ-1065, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 436-78-31
Fax: (+994 12) 436-78-32
E-mail: Nariman.Gurbanov@eu.weatherford.com; elmour.babaiev@eu.weatherford.com

WEATHERFORD, WEUS HOLDING INC**Региональный менеджер по Азербайджану:**
Эльмур Бабаев

О компании: Weatherford International Ltd - одна из крупных международных многоотраслевых нефтяных сервисных компаний. Организация насчитывает около 33.000 служащих, работающих на 87 производственных объектах в более чем 100 странах, поддерживающих 730 промышленных баз, в том числе представительства в Баку - Азербайджан; Актау, Алматы, Атырау, Аксай - в Казахстане; Московский Региональный Офис и различные базы на территории России. Weatherford предоставляет широкий спектр услуг в сфере Бурения, Оценки, Завершения Скважин, Добычи и Внутрискважинных Работ.

Адрес: Азербайджан, Баку AZ-1065, ул. Дж.Джаббарлы 44, Caspian Plaza, 13 этаж
Тел.: (+994 12) 436-78-31
Факс: (+994 12) 436-78-32
E-mail: Nariman.Gurbanov@eu.weatherford.com; elmour.babaiev@eu.weatherford.com

**AzEuroTel JV****General Director:** Nuri Ahmedov

About the company: Azerbaijan-British JV was established in 1995 by the Ministry of Communications of the Republic of Azerbaijan and Lukoil Europe Ltd. Using its digital telephone line created on the base of SYSTEM-X technology and surface satellite station AzEuroTel provides large range of telecommunication services, such as: local, long-distance and international network, access to Internet, IP-telephony, data transfer, wireless connection like DECT, wideband, multimedia services connection - high speed Internet, IP-TV, IP and traditional telephone connection.

Address: 1 B. Sardarov Str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 492-65-00
E-mail: aet@azeurotel.com
URL: www.azeurotel.com

Совместное предприятие "АзЕвроТел"**Генеральный Директор:** Нури Ахмедов

О компании: Азербайджано-Британское совместное предприятие было основано в 1995г. Минсвязи АР и компанией "LUKoil Europe Ltd.". Используя цифровую телефонную станцию, созданную на базе технологии "SYSTEM-X" и земную спутниковую станцию, АзЕвроТел оказывает широкий спектр телекоммуникационных услуг: местная, междугородняя и международная связь, передача данных, беспроводная связь стандарта DECT, широкополосные, мультимедийные услуги связи - высокоскоростной доступ в Интернет, IP-телефония, IP-TV, IP и традиционная телефонная связь.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Б. Сардарова 1
Тел.: (+99412) 492-65-00
E-mail: aet@azeurotel.com
URL: www.azeurotel.com

**AB SkyBell LLC****General Director:** Sabina Babayeva

About the company: "AB SkyBell" communications is one of the companies of "AB Standard" Group of Companies. Company was founded in 2004. In the same year "AB SkyBell" obtained the licenses of the Ministry of communication and information technologies of Azerbaijan Republic to the assignment of the data transfer services provider and ground-based connection operator. In 2007 year "AB SkyBell" was presented certificate on Quality Management system "ISO 9001:2000" integration.

Address: 4 S. Rustam Street, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-00-65
Fax: (+99412) 497-66-77
E-mail: info@abskybell.az
URL: www.abskybell.az

«AB SkyBell» MMC**Генеральный Директор:** Сабина Бабаева

О компании: "AB SkyBell" communications компания, входящая в один из крупнейших в Азербайджане холдингов "AB Standard". Компания была основана в 2004 году. В том же году "AB SkyBell" получила лицензии Министерства связи и информационных технологий Азербайджанской Республики на предоставление телематических услуг передачи данных и оператора наземной связи. В 2007 году компании "AB SkyBell" был присужден сертификат стандарта менеджмента качества "ISO 9001:2000".

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. С. Рустама, 4
Тел.: (+99412) 497-00-65
Факс: (+99412) 497-66-77
E-mail: info@abskybell.az
URL: www.abskybell.az

**AvirTel Ltd****Director:** Esmail Shabani

About the company: AvirTel Ltd was established in 2000 by CyberNet Communications from U.S.A. to provide state-of-the-art telecommunications services in CIS countries. AvirTel has established a JV with the Ministry of Communications and Information Technologies and AzTelecom JV to provide AzteleCard calling card service. Under support of the Ministry AvirTel has introduced Toll Free 088 service in Azerbaijan. AvirTel also provides high speed internet access.

Address: 574 H. Zardabi ave., Baku AZ 1141, Azerbaijan
Tel.: (+99 412) 434 80 88; 434 50 77; 434 54 77
Fax: (+99 412) 498 58 39
Toll Free Number: 088 AVIRTEL
E-mail: info@avirtel.com
URL: www.avirtel.com; www.088tollfree.com

AvirTel Ltd**Директор:** Есмаил Шабани

О компании: AvirTel Ltd была основана в 2000 г. американской компанией CyberNet Communications для предоставления современных телекоммуникационных услуг в странах СНГ. AvirTel Ltd учредила СП с Министерством связи и информационных технологий Азербайджана и ПО «AzTelecom» по предоставлению переговорных карт AzteleCard. При содействии министерства AvirTel Ltd основала службу 088 Toll Free в Азербайджане. AvirTel Ltd также предоставляет высокоскоростной, выгодный доступ к Интернету.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1141, пр. Г. Зардаби 574
Тел.: (+99 412) 434 80 88; 434 50 77; 434 54 77
Факс: (+99 412) 498 58 39
Toll Free Number: 088 AVIRTEL
E-mail: info@avirtel.com
URL: www.avirtel.com; www.088tollfree.com



**AzerCell Telecom****CEO:** A. Halim Ates

About the company: AzerCell Telecom was established on December 15, 1996. The company provides high-quality services to more than 3,000,000 subscribers, holds more than 70 percent of Azerbaijan's mobile communication market and covers 78% of Azerbaijan's territory and 99% of its population.

Over the period of its operation, the company invested more than \$600 million and paid more than \$400 million taxes.

Address: 61a Tbilisi Ave., Baku AZ1122, Azerbaijan
Tel/Fax: (+99412) 496-70-07
E-mail: office@azercell.com
URL: www.azercell.com

AzerCell Telecom**Президент:** Халим Атеш

О компании: AzerCell Telecom был образован 15 декабря 1996 года. Компания предоставляет высококачественные услуги более чем 3000000 абонентам, владеет более чем 70% рынка мобильной связи Азербайджана и охватывает 78% его территории и 99% населения. За время работы компания инвестировала более \$600 млн. и выплатила в бюджет более \$400 млн. в виде налогов.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1122, Тбилисский пр. 61а
Тел./ Факс: (+99412) 496-70-07
E-mail: office@azercell.com
URL: www.azercell.com

**AZERFON****Chief Executive Officer:** Guido Helbich

About the company: AZERFON was licensed by the Ministry of Communications and Information Technologies of Azerbaijan Republic in December, 2005 to provide mobile services throughout the territory of Azerbaijan. AZERFON Company launched its commercial activities in 21st of March, 2007 under brand name Nar Mobile. The trademark Nar was created as a symbol of the relationship between Azerbaijan's rich cultural heritage and modern life. Nar Mobile offers new services, flexible solutions, network technologies and high quality customer services at competitive prices.

Address: 2 Alatava str., Baku, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 444-07-30
Fax: (+994 12) 444-07-33
E-mail: ghelbich@azerfon.az
URL: www.afon.az; www.narmobile.az

AZERFON**Генеральный директор:** Гидо Хелбих

О компании: Лицензия для оказания услуг мобильной связи стандарта GSM на территории Азербайджана компании ООО «АЗЕРФОН» выдана 30 декабря 2005г. МСИТ Азербайджана. Свою коммерческую деятельность компания начала 21 марта 2007г. под торговой маркой Nar Mobile, являющейся олицетворением богатого культурного наследия и современности. Nar Mobile предлагает новые услуги мобильной связи, грамотный подход и гибкие цены, сетевые технологии и абонентские услуги высокого качества.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Алатава, 2
Тел: (+994 12) 444-07-30
Факс: (+994 12) 444-07-33
E-mail: ghelbich@azerfon.az
URL: www.afon.az; www.narmobile.az

**AZTRANK****AZTRANK LLC****Director:** İlgar Hasanov

About the company: AZTRANK LLC provides services in wireless digital communication with modern CDMA2000 technology in Azerbaijan. The Company was established in 1996 and till 2005 its main activity was providing trunk communication services. The Company stands as a CDMA service provider since March 2005. AZTRANK renders wireless communication services on the base of station manufactured by GPT, Great Britain and has been successfully used during last several years by AzEuroTel.

Address: 20 Khagani Str., Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 492-22-27
Fax: (+99412) 437-22-27
E-mail: info@aztrank.az;
URL: www.aztrank.az

AZTRANK LLC**Директор:** Ильгар Гасанов

О компании: AZTRANK - оператор услуг беспроводной цифровой телефонной связи современной технологии CDMA2000 в Азербайджане. Компания была создана в 1996г. и до 2005г. основной деятельностью ее было предоставление услуг транковой связи. Провайдером услуг стандарта CDMA компания выступает с марта 2005г. AZTRANK оказывает услуги беспроводной коммуникации на базе станции производства компании «GPT» Великобритании, и успешно эксплуатируемой в течение последних нескольких лет СП «AzEuroTel».

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул.Хагани 20
Тел: (+99412) 492-22-27
Факс: (+99412) 437-22-27
E-mail: info@aztrank.az;
URL: www.aztrank.az

**Bakcell****BAKCELL Ltd****Chief Executive Officer:** Martin Quirke

About the company: Bakcell Ltd was founded in 1994 and was the first cellular company in Azerbaijan. Today Bakcell is fully privatized mobile operator in Azerbaijan serving about 1 000 000 subscribers with the main mission of bringing the latest technologies to the people of Azerbaijan and providing state of the art service to its subscribers for the most affordable prices.

Address: 24, U. Gadhibekov str., Baku AZ1000, Azerbaijan
Phone: (+99412) 498-94-44
Fax: (+99412) 498-92-55
E-mail: martinq@bakcell.com;
URL: www.bakcell.com

BAKCELL Ltd**Главный Исполнительный Директор:** Мартин Кверк

О компании: Компания Bakcell Ltd была основана в 1994 г. и стала первой компанией мобильной связи в Азербайджане. Сегодня Bakcell является полностью приватизированным оператором мобильной связи в Азербайджане, который обслуживает около 1 000 000 абонентов. Основной задачей компании является обеспечение населения Азербайджана новейшими технологиями и предоставление своим абонентам квалифицированного сервиса по наиболее приемлемым ценам.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул. У.Гаджибекова, 24;
Тел.: (+99412) 498-94-44;
Факс: (+99412) 498-92-55;
E-mail: martinq@bakcell.com;
URL: www.bakcell.com



**AZTELEKOM PU****General Director:**
Magomed Mammadov

About the company: Aztelekom Production Unit under the Ministry of Communication and IT of Azerbaijan brings together 57 local telecom enterprises, International Automatic telephone Exchanger (IATE) and main line hub (MLH).

A national communication operator of Azerbaijan, PU provides services of international, interurban and local phone communication, internet, IP-telephony, video conferencing, uniform nationwide dial system (106, 109, 156 services) and so.

Address: 3166 Tbilisi Avenue, Baku AZ1122, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 430-26-30
Fax: (+99412) 493-17-87
Email: aztelekom@aztelekom.net
URL: www.aztelekom.org

ПО «АЗТЕЛЕКОМ»**Генеральный директор:** Магомед Мамедов

О компании: Производственное объединение «Азтелеком» Министерства связи и информационных технологий Азербайджана объединяет в своем подчинении 57 местных телекоммуникационных предприятий, Международную автоматическую телефонную станцию (МАТС) и Технический узел кабельных магистралей (ТУКМ).

Являясь национальным оператором связи Азербайджана, ПО оказывает услуги международной, междугородной и локальной телефонной связи, Интернет, IP-телефонии, видеоконференцсвязи, единой системы набора для всей территории Азербайджана на услуги 106, 109, 156 и др.

Адрес: Азербайджан, AZ 1122, г. Баку, Тбилисский пр., д.в. 3166
Тел.: (+99412) 430-26-30
Факс: (+99412) 493-17-87
E-mail: aztelekom@aztelekom.net
URL: www.aztelekom.org

**Business-Communication LTD****General Director:** Vadim Vokryachko**Business-Communication Ltd**

About company: Business-Communication Ltd has provided its services in Azerbaijan's IT market since 1996: system integration, solutions for corporate customers, building of multi-service networks. Business-partner of IBM, CISCO, Orange Group. IBM server-based solutions: System-p, System-i, System-x; storage systems, disk arrays, tape libraries; software. CISCO-based: IP-telephony, wireless networks, SmartHouse technology-based solutions.

Address: 67 Nizami str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 498-09-15
Fax: (+994 12) 498-20-06
Email: bc@azdata.net

Business-Communication LTD**Генеральный директор:** Вадим Вокрячко

О компании: Компания Business-Communication LTD предоставляет услуги на IT рынке Азербайджана с 1996 года. Услуги, предоставляемые компанией: системная интеграция, решения для корпоративных клиентов, построение мультисервисных сетей. Является бизнес-партнером IBM, CISCO, Orange Group. Решения на базе серверов производства IBM: System-p, System-i, System-x; системы хранения данных, дисковые массивы, ленточные библиотеки; программное обеспечение. На базе CISCO: услуги IP-телефонии, беспроводных сетей, решения на базе технологий SmartHouse.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. Низами 67
Тел.: (+994 12) 498-09-15
Факс: (+994 12) 498-20-06
E-mail: bc@azdata.net

**ERICSSON AB****Head of Branch office /
Country Manager:** Ivan Sakoman

About the company: Ericsson is a world-leading provider of telecommunications equipment and related services to mobile and fixed network operators globally. Over 1,000 networks in 140 countries utilize our network equipment and 40 percent of all mobile calls are made through our systems. Through our Sony Ericsson Mobile Communications joint venture we offer a range of mobile devices, including those supporting multimedia applications and other services allowing richer communication.

Address: 7th floor, Caspian Plaza,
44 J. Jabbarly Str., Baku AZ 1065, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 596-38-38
Fax: (+994 12) 596-00-88
URL: www.ericsson.com

ERICSSON AB**Глава представительства в Азербайджане /
региональный менеджер:** Иван Сакоман

О компании: Ericsson является ведущим мировым поставщиком телекоммуникационного оборудования и соответствующих услуг операторам мобильной и фиксированной связи по всему миру. Наше сетевое оборудование используется в более 1000 сетях 140 стран и через наши системы проходит 40% всех мобильных звонков. Через наше СП Sony Ericsson Mobile Communications мы предлагаем линейку мобильных устройств, включая поддерживающие мультимедиа-приложения и другие услуги, обеспечивающее более богатую связь.

Адрес: Азербайджан, Баку AZ 1065,
ул. Дж.Джаббарлы 44, Caspian Plaza, 7-й этаж
Тел.: (+994 12) 596-38-38
Факс: (+994 12) 596-00-88
URL: www.ericsson.com

**UNINET****Director:** Rasim Kerimov

About the company: UniNet founded in 2003 works with commercial and private users, providing a full spectrum of Internet-services (Dial-up and xDSL connections, e-mail, hosting, development of web-sites).

UniNet positions the activity as the provider with high quality services and state-of-art support of clients.

Core communication center UniNet, which round-the-clock monitoring and maintenance service are carried out by group of qualified experts, is based on Cisco Systems and Intel equipment.

Address: 13/10, Khagany str., Baku, Azerbaijan
Tel./Fax: (+99412) 493-67-67, (+99412) 493-07-07
E-mail: support@azuni.net, sales@azuni.net
URL: www.azuni.net, www.stream.az

UNINET**Директор:** Расим Керимов

О компании: UniNet основан в 2003г., работает с фирмами и частными пользователями, предоставляя полный спектр Интернет-услуг (интернет по коммутируемым и выделенным линиям, электронная почта, хостинг, разработка web-сайтов).

UniNet позиционирует свою деятельность как провайдер с высоким качеством услуг и уровнем сервисного обслуживания.

Центральный узел связи UniNet, круглосуточный мониторинг и техническое обслуживание которое осуществляет группа квалифицированных специалистов, построен на оборудовании Cisco Systems и Intel.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Хагани 13/10
Тел/Факс: (+99412) 493-67-67, (+99412) 493-07-07
E-mail: support@azuni.net, sales@azuni.net
URL: www.azuni.net, www.stream.az

**Azerbaijan Electronics (AZEL) JSV****President:** Igor Yakovenko

About the company: Established in 1991, today AZEL is a leader in the market of computer and office equipment in Azerbaijan. AZEL provides a full range of products and services. Company is a leader in business of system integration, supplying software and hardware products and provides regular service support as well as complex solutions in the information technology field. AZEL is an official partner of such esteemed companies as HP, Compaq, IBM, Microsoft, Toshiba, JVC, SAP, Canon, Siemens, Samsung, and others.

Address: 71 Rashid Behbudov Street, Baku AZ0014, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-40-40
Fax: (+99412) 497-40-42
URL: www.azel.net

"Azerbaijan Electronics" (AZEL) JSV**Президент:** Игорь Яковенко

О компании: Компания AZEL основанная в 1991 г. является лидером на рынке компьютерного и офисного оборудования Азербайджана. AZEL обеспечивает полный спектр товаров и услуг. Компания является лидером в системной интеграции, программном обеспечении и обеспечении комплектующими и обеспечивает постоянное обслуживание и комплексное решение в области информационных технологий. AZEL является официальным партнером HP, Compaq, IBM, Microsoft, Toshiba, JVC, SAP, Canon, Siemens, Samsung и других компаний.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ0014, ул.Рашида Бехбутова 71
Тел.: (+99412) 497-40-40
Факс: (+99412) 497-40-42
URL: www.azel.net

**SINAM****President:** Elchin Aliyev

About the company: Established in 1994 SINAM has proved itself as a reliable and respectable partner in the computer market and the ICT field. SINAM's partners are Hewlett Packard, Alcatel, Cisco Systems, Microsoft, Oracle, Redline Communications and Proxim Wireless. SINAM has founded the only enterprise in South Caucasus and Central Asia that produces 'KUR' electronic equipment in a conveyer way. This is the first company that represented Azerbaijan at CeBIT, the world's largest high-tech exhibition.

Address: 9 F. Aghayev, Baku, AZ1141, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 510 1100
Fax: (+994 12) 439 26 33
E-mail: office@sinam.net
URL: www.sinam.net

SINAM**Президент:** Эльчин Алиев

О компании: Основанная в 1994 году, компания SINAM зарекомендовала себя надежным и солидным партнером на компьютерном рынке и в области телекоммуникационных технологий. Партнеры SINAM - Hewlett Packard, Alcatel, Cisco Systems, Microsoft, Oracle, Redline Communications и Proxim Wireless. SINAM является учредителем единственного в регионе Южного Кавказа и Центральной Азии предприятия по производству электронного оборудования KUR конвейерным способом. Это первая компания, представившая Азербайджан на крупнейшей в мире выставке высоких технологий CeBIT.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1141, ул. Ф. Агаева 9
Тел.: (+994 12) 510 1100
Факс: (+994 12) 439 26 33
E-mail: office@sinam.net **URL:** www.sinam.net

**BESTCOMP Group****Director:** Zaka Ibrahimov

About the company: Founded in 1995, BESTCOMP Group is leading IT Companies in Azerbaijan, authorized distributor of HP, Acer, Fujitsu-Siemens Computers, APC-MGE, Tripplite, ARTronic, Gemalto, Fargo, Microsoft, SFS, Micro, Kindermann, certified partner of Oracle and CISCO. Activity of the Company focuses on system integration, distribution of computer, telecoms and UPS equipment, software development, networking & structured cabling, service and so. BESTCOMP Group is ISO9001 certified.

Address: 189/1 Vidadi Street, Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 4975579
Fax: (+99412) 4934161
E-mail: office@bestcomp.net
URL: www.bestcomp.net

BESTCOMP Group**Директор:** Зяка Ибрагимов

О компании: Основанная в 1995г. компания BESTCOMP Group является ведущей IT-компаний в Азербайджане; авторизованным дистрибьютером HP, Acer, Fujitsu-Siemens Computers, APC-MGE, Tripplite, ARTronic, Gemalto, Fargo, Microsoft, SFS, Micro, Kindermann; сертифицированным партнером Oracle, CISCO.

Основные направления деятельности компании включают системную интеграцию; дистрибуцию компьютерного, телекоммуникационного и UPS оборудования, программного обеспечения; построение коммуникационных и структурированных кабельных систем; сервисное обслуживание. BESTCOMP Group сертифицирован по международному стандарту ISO 9001.

Адрес: Азербайджан, г. Баку AZ1000, ул. Видади 189/1
Тел.: (+99412) 4975579
Факс: (+99412) 4934161
E-mail: office@bestcomp.net **URL:** www.bestcomp.net

**BAKINITY****Director:** Eldar Gambarov

About the company: Bakinity has been operating in Azerbaijani market since 2001. Over this time the company gained significant experience in PC technology and customer servicing; it was developing alongside the market and passed several stages, from PC assembly to integration. The company is targeting to cooperate with corporate customers and long-range partnership with system integrators. Its office also works as a retail shop that develops distribution field.

Address: 24 Azadlyg Avenue, Baku, AZ 1010, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 440-07-04; 440-64-88
Fax: (+99412) 449-88-19
E-mail: eldar@bakinity.biz
URL: www.bakinity.biz

BAKINITY**Директор:** Эльдар Гамбаров

О компании: Bakinity активно работает на азербайджанском рынке с 2001г. За это время компания накопила опыт в области компьютерных технологий и работы с клиентами, развивалась вместе с рынком и прошла несколько этапов - от сборки компьютеров до интеграции. Компания рассчитана на сотрудничество с крупными заказчиками, долговременные партнерские отношения с системными интеграторами. Офис компании также выполняет функции розничного магазина, активно развивает направление дистрибуции.

Адрес: Азербайджан, AZ 1010, г.Баку, пр. Азадлыг, 24
Тел.: (+99412) 440-07-04; 440-64-88
Факс: (+99412) 449-88-19
E-mail: eldar@bakinity.biz
URL: www.bakinity.biz



IT SOLUTIONS

General Director: Anar Heydarov

About the company: "IT Solutions" is ICT company working in Azerbaijani market and delivering world leading brands and professional services to its customers. The main activity of the company is projection, supply and installation of ICT solutions and system integration. At the same time "IT Solutions" provides wide range of services on projection and creation of corporate networks, automatization of bank activities and installation of access control and video surveillance systems.

Address: 53 Bul-Bul ave., Baku, Azerbaijan, AZ1014
Tel.: (+99412) 596-01-00
Fax: (+99412) 596-00-11
E-mail: office@its.az
URL: www.its.az

IT SOLUTIONS

Генеральный директор: Анар Гейдаров

О компании: "IT Solutions" - ICT компания, работающая на азербайджанском рынке и предоставляющая своим клиентам ведущие мировые бренды и профессиональный сервис. Основным направлением деятельности компании является проектирование, поставка и инсталляция решений в областях ICT и системная интеграция. "IT Solutions" также предоставляет широкий спектр услуг по проектированию и построению корпоративных сетей, автоматизации деятельности банков и установке систем контроля доступа и видеонаблюдения.

Адрес: Азербайджан, Баку AZ-1014, ул. Бюль-Бюля 53
Тел.: (+994 12) 596-01-00
Факс: (+994 12) 596-00-11
E-mail: office@its.az
URL: www.its.az



NTC LLC

General Director: Elnur Isayev

About the company: NTC Company specializes on designing and construction of an information infrastructure of the companies, including all elements of information system necessary for introduction of Corporate additional programs and applied decisions of the Customer. The basic directions of activity of the company: Consulting, Development, Delivery and Management of the IT equipment, etc. NTC company deals with Dell, HP, IBM, CISCO, Senao, APC, 3COM equipment.

Address: 60 S.Vurgun str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 465-19-19, 422-19-19
Fax: (+99412) 465-69-19
E-mail: info@ntc.az

NTC LLC

Генеральный Директор: Эльнур Исаев

О компании: NTC специализируется в области проектирования и построения информационной инфраструктуры предприятия, включая все элементы информационной системы, необходимые для внедрения корпоративных приложений и прикладных решений заказчика. Основные направления деятельности компании включают консалтинг, разработку, поставку и управление проектами в области ИТ и т.д. Компания NTC продает и оказывает техническую поддержку оборудования мировых производителей таких как Dell, HP, IBM, CISCO, Senao, APC и 3COM.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. С.Вургун 60
Тел.: (+99412) 465-19-19, 422-19-19
Факс: (+99412) 465-69-19
E-mail: info@ntc.az



Marco Computer Technology

Director General: Tahir Shykhaliyev

About the company: Marco Computer Technology is one of the leading system integrators, high-tech computer equipment suppliers and hardware developers. For more than 15 years the company has been a true leader in the ICT market. The company is developing its strategy on grounds of successful business doing experience, understanding of the market conjuncture and trends of development. Partnership relations with leading IT companies, wide dealer network, and broad assortment of computer equipment are the company's visit card.

Address: 60 S. Vurgun Str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 498-95-97
Fax: (+994 12) 498-96-47
E-mail: computer@marco.az
URL: www.marco.az

«Marco Computer Technology»

Генеральный директор: Таир Шыхалиев

О компании: «Marco Computer Technology» - один из ведущих системных интеграторов, поставщиков высокотехнологичного компьютерного оборудования и разработчиков программного обеспечения. Более 15 лет компания занимает лидирующие позиции на ИТ-рынке. Стратегия развития компании разрабатывается, опираясь на успешный опыт ведения бизнеса, на понимание конъюнктуры рынка и тенденций его развития. Партнерские отношения с ведущими ИТ-компаниями, обширная дилерская сеть, широчайший ассортимент компьютерного оборудования - являются визитной карточкой компании.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. С.Вургун, 60
Тел.: (+994 12) 498-95-97
Факс: (+994 12) 498-96-47
E-mail: computer@marco.az
URL: www.marco.az



R.I.S.K. Company

General Director: Jabir Jumshudov

About company: R.I.S.K. Company was established in August 1993 in Baku. It is the region's leading system integrator with 15 years of experience of work in information technology market. Maximum customer satisfaction and the highest level of services are the company's top priorities. R.I.S.K. is a multifunctional structure oriented to the following solutions: ICT-consulting, system integration, software development, GIS systems development and implementation.

Address: 59 Rashid Behbudov Street, Baku AZ1022, Azerbaijan
Phone: (+99412) 4973737
Fax: (+99412) 4981993
E-mail: info@risk.az
URL: www.risk.az

R.I.S.K. Company

Генеральный директор: Джабир Джумшудов

О компании: Научно-Производственная Компания R.I.S.K. основана в августе 1993г. в Баку. Компания - ведущий региональный системный интегратор с 15-летним опытом работы на рынке информационных технологий. Приоритетами компании являются достижение наивысшего уровня услуг и максимальное удовлетворение потребностей наших клиентов. R.I.S.K. - это многофункциональная структура, ориентированная на предоставление решений в области: ICT-консалтинга, системной интеграции, разработки программных приложений, разработки и внедрения ГИС - систем.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. Рашида Бейбутова, 59
Тел.: (+994 12) 97-37-37
Факс: (+994 12) 98-19-93
E-mail: info@risk.az
URL: www.risk.az



Smart Systems Technology

General Director:

İsmail Mammadkarimov

About the company: Smart Systems Technology was established in 1999. The primary activity: automating the activities of banking and financial structures, developing complicated software complexes, projecting and creation of wide area networks, transmission services, creation and application of VOIP and video-observation systems over optic lines and WIFI technologies, system integration and installation of communication equipment. The Company is the official partner of ORACLE and has acquired the ISO 9001:2000 quality management system certificate.

Address: 14, F. Aghayev str., Baku AZ 1141, Azerbaijan
Tel/Fax: (+99412) 436-83-68; (994 12) 510-64-11
E-mail: info@smart.az
URL: www.smart.az

Smart Systems Technology

Генеральный директор: Исмаил Мамедкеримов

О компании: Smart Systems Technology основана в 1999 г. Основная деятельность: автоматизация деятельности банков и финансовых структур, создание сложных программных комплексов, проектирование, построение корпоративных сетей и предоставление услуг трансмиссии, внедрение услуг VOIP и систем видео-наблюдения на базе оптоволоконных каналов и беспроводных технологий, системная интеграция продаж и установка коммуникационного оборудования. Компания является официальным партнёром ORACLE и сертифицирована по системе управления качеством ISO9001:2000.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ 1141, ул. Ф. Агаева 14.
Тел/факс: (+994 12) 436-83-68; (+99412) 510-64-11
E-mail: info@smart.az
URL: www.smart.az



WorldTelecom

Director: Nazim Farzaliyev

About the company: Established in 1998 World Telecom is now TELECOMGROUP's subsidiary firm and an exclusive dealer of AzerCell TELECOM JV. Having started its own activity with a small shop WorlTelecom within 10 years has become a widespread chain of the shops for sales and technical services of the mobile phones on the local market. Nowadays, WorldTelecom incorporates 20 salons of sales of the mobile phones and also 2 biggest Technical Service Centers.

Address: 28 Bul-Bul ave., Baku, Azerbaijan
Tel: (+99412) 598-99-98; 498-62-42
Fax: (+99412) 498-56-65
E-mail: office@w-t.az
URL: www.w-t.az

WorldTelecom

Директор: Назим Фарзалиев

О компании: Основанная в 1998г. WorldTelecom является дочерней фирмой TELECOMGROUP и эксклюзивным дилером СП AZERCELL TELECOM. Начав свою деятельность с одного небольшого магазина, за 10 лет существования WorldTelecom превратился в широкую сеть по реализации и техническому обслуживанию мобильных телефонов и занял лидирующие позиции на отечественном рынке. Сегодня WorldTelecom объединяет 20 салонов по продаже мобильных телефонов, а также 2 крупных Центра Технического обслуживания.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, пр. Бюль-Бюля 28
Тел: (+99412) 598-99-98; 498-62-42
Факс: (+99412) 498-56-65
E-mail: office@w-t.az
URL: www.w-t.az



ULTRA

President: Tahir Mirkishili

About the company: ULTRA, established in 1999, is one of the leading IT companies in Azerbaijan. The company has an authorized storehouse on Intel production and deals with production of notebooks, PCs, servers, monitors, accessories under NEXUS trade mark. ULTRA offers wide range of computer and office equipment, software, laying and administration of local networks of any scale including wireless ones.

The company has ISO 9001:2000 certificate.

Адрес: 30, Kaverochkin str., (Azadlig ave.) Baku AZ1007, Azerbaijan
Тел.: (+99412) 449-55-55
Факс: (+99412) 440-99-77
E-mail: info@ultracom.az;
URL: www.ultracom.az;www.nexus.az;

ULTRA

Президент: Таир Миркишили

О компании: ULTRA, основанная в 1999г, одна из ведущих IT-компаний Азербайджана, официальный поставщик решений от Intel в Азербайджане, имеет авторизованный склад по продукции Intel. Компания занимается производством ноутбуков, персональных компьютеров, серверов, мониторов, аксессуаров под азербайджанской торговой маркой NEXUS, предлагает полный спектр компьютерного и офисного оборудования, программного обеспечения, прокладку и администрирование локальных сетей любого масштаба, в том числе беспроводных. Компания сертифицирована ISO 9001:2000.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1007, ул. Каверочкин 30, (пр. Азадлыг)
Тел.: (+99412) 449-55-55
Факс: (+99412) 440-99-77
E-mail: info@ultracom.az;
URL: www.ultracom.az; www.nexus.az



"BAKU CHINAR REFRIGERATORS" OJSC

Director: Mirakbar Shukurov

About the company: "Baku Chinar Refrigerators" OJSC which is know factory of Baku refrigerators before was founded in 1959. It was sole specialized large industrial enterprise producing welfare refrigerators in Caucasian. Today the company manufactures refrigerators under Chinar brand. During 3 years sold products are guaranteed and guaranteed service operates. All stock parts are able to be bought or ordered during 15-20 year from factory.

Address: 4, M. Narimanov Str., Narimanov district, Baku, AZ1029, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 496-64-73/72
Fax: (+994 12) 496-63-73
E-mail: cinar@azeronline.com
URL: www.cinar-az.com

ОАО "БАКИНСКИЕ ХОЛОДИЛЬНИКИ ЧИНАР"

Директор: Миракбар Шюкюров

О компании: Основа ОАО "Бакинские Холодильники Чинар", известная ранее как Бакинский завод холодильников, была заложена в 1959г. Это единственное специализированное крупное промышленное предприятие по бытовым холодильникам на Кавказе. На данный момент производятся холодильники "Cinar". Продаваемой продукции дается гарантия в три года и действует сервис обслуживания. Все запасные части можно купить или заказать на заводе в течении 15-20 лет.

Адрес: Азербайджан, Баку, AZ1029, Наримановский р-н, ул М. Нариманова 4.
Тел.: (+994 12) 496-64-73/72
Факс: (+994 12) 496-63-73
E-mail: cinar@azeronline.com
URL: www.cinar-az.com



Soliton Ltd
President: Museyib Bagirov

About the company: Soliton Ltd is one of the leading companies in selling of electrical and households appliances. Company's main principle – import, sail and after-sales services of leading world brands in Azerbaijan. Soliton Ltd provides with wide choice of goods and services, including guarantee and past-guarantee equipment service. In 2002 company became BEKO's (washing machines, refrigerators, gas cooker, air conditioners, television sets, computers, cellular phones, etc.) exclusive distributor in Azerbaijan.

Address: 72 May 28 Str., Baku AZ0010, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 493-12-69; 493-12-71
Fax: (+99412) 493-12-70
E-mail: info@soliton.az;
URL: www.beko.com

Soliton Ltd
Президент: Мусейб Багиров

О компании: "Soliton Ltd" является одной из ведущих компаний по продаже электро- и бытовой техники. Основной принцип компании – импорт, продажа, сервисное обслуживание ведущих мировых марок в Азербайджане. Компания обеспечивает полный спектр товаров и услуг, включая гарантийное и послегарантийное обслуживание. В 2002г. компания стала эксклюзивным дистрибьютором марки БЕКО (качественные стиральные машины, холодильники, газовые плиты, кондиционеры, телевизоры, компьютеры, мобильные телефоны и др.) в Азербайджане.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ0010, ул. 28 Мая 72
Тел.: (+99412) 493-12-69; 493-12-71
Факс: (+99412) 493-12-70
E-mail: info@soliton.az;
URL: www.beko.com

ABAD MMC



General Director: Natig Heydarov

About the company: ABAD MMC was established in November 2002. The company was set up due to rapid growth of oil production and consumer market of oil products as well as strong demand for in-country transportations. The primary field of its operation includes transportation services and logistics both inside and outside Azerbaijan. The company also trades in oil products in the territory of Azerbaijan and intends to enter the international market in future.

Address: 42 Khagani str., Baku AZ1010, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 493-03-90
Fax: (+994 12) 493-03-90
E-mail: abadmmc@baku.az
URL: www.abadmmc.com

ABAD MMC

Генеральный директор: Натиг Гейдаров

О компании: Компания ABAD MMC была создана в ноябре 2002 года. Идея создания компании родилась благодаря стремительному росту нефтедобычи и потребительского рынка нефтепродуктов и появлению острой необходимости во внутриреспубликанских транспортных перевозках. Основная сфера деятельности компании включает транспортные услуги и логистику, как внутри Азербайджана, так и вне страны. Также компания занимается трейдингом нефтепродуктов на территории Азербайджана с перспективой выхода на международный рынок.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1010, ул. Хагани 42
Тел.: (+994 12) 493-03-90
Факс: (+994 12) 493-03-90
E-mail: abadmmc@baku.az
URL: www.abadmmc.com



ASIA SKY EXPRESS & OCS

Managing Director Baku branch office: Rashad Abbasov

About the company: The Company renders its services in courier and freight forwarding. A wide selection of services provides safe and stable delivery.

The Company carries out both international and domestic supplies, provides reliable and professional international service and subscription to different mass media.

The Company serves customers in 84 countries and 215 cities and offers domestic service throughout Azerbaijan.

Address: 25 U.Hajibayov Str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-37-75/76; 494-88-45
Fax: (+99412) 493-84-73
E-mail: asebaku@ase.az; ocsbaku@ocs.az;
URL: www.ase.com.tr; www.ocstracking.com; www.ocscourier.com

ASIA SKY EXPRESS & OCS

Управляющий Директор Бакинского офиса: Рашад Аббасов

О компании: Компания предоставляет услуги в сфере доставки срочной курьерской почты и грузов. Различные сервисные услуги компании гарантируют безопасную и стабильную поставку писем и грузов. Компания осуществляет как международные, так и внутренние поставки, обеспечивает надежный и профессиональный международный сервис, а также подписку на различные СМИ. Компания оказывает услуги клиентам в 215 городах из 84 стран мира, предоставляет сервис во всех регионах Азербайджана.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. У.Гаджибекова 25
Тел.: (+99412) 497-37-75/76; 494-88-45
Факс: (+99412) 493-84-73
E-mail: asebaku@ase.az; ocsbaku@ocs.az;
URL: www.ase.com.tr; www.ocstracking.com; www.ocscourier.com



ARAMEX



Managing Director: Aydin Mammadov

About the company: International courier company Aramex was established 25 years ago. Today, Aramex has offices in more than 200 countries all over the world. In Azerbaijan, Aramex is represented by the transportation company Pegasus that offers a wide range of services including customs brokering and international shipment. The reasonable rates, reliability and speed of dispatch mean that Aramex is a leader in the field of courier service.

Address: 3, H. Rzayeva Street, Old City, AZ 1000, Baku / Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-37-05, 437-37-05
Fax: (+99412) 492-40-27
E-mail: info@pegasus.az
URL: www.aramex.com

ARAMEX

Управляющий директор: Айдын Мамедов

О компании: Международная курьерная компания Aramex была основана 25 лет назад. Сегодня она имеет свои представительства в более чем 200 странах мира. В Азербайджане компанию Aramex стала представлять транспортная компания Pegasus, имеющая широкий спектр услуг, включающий таможенные брокерские услуги и международные поставки грузов. Самые приемлемые цены, надежность и скорость доставки позволили стать лидером в области курьерного сервиса.

Адрес: Азербайджан, Баку, AZ1000, Ичери Шехер, ул. Г.Рзаева 3
Тел.: (+994 12) 497-37-05, 437-37-05
Факс: (+994 12) 492-40-27
E-mail: info@pegasus.az
URL: www.aramex.com





AZERTRANS LTD

General Director: Parviz Aliyev

About the company: Azertrans Ltd LLC was established by Azpetrol Oil Company as oil transportation and transshipment company. The Company offers freight forwarding services in relation to the transportation of oil and oil products through the transportation corridor from the Azerbaijan Caspian Sea Coast to the ports of Georgia on the Black Sea.

The Company owns and operates two crude oil/oil products transshipment terminals in Baku and Sangachal. Azertrans Ltd LLC Sangachal terminal has two interconnection pipelines linking it with the AIOC Sangachal terminal.

Address: 37 Boyuk Gala Street AZ1004, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437-28-27
Fax: (+994 12) 437-19-52; 497-63-11
E-mail: office@azertrans.az

AZERTRANS LTD

Генеральный директор: Парвиз Алиев

О компании: ООО "Azertrans Ltd" учреждена «Нефтяной Компанией Azpetrol» для предоставления услуг по транспортировке и перевалке нефти. Компания предоставляет экспедиторские услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по транспортному коридору от азербайджанского берега Каспия до черноморских портов Грузии.

Компания владеет и управляет двумя нефтяными терминалами в Баку и Сангачалах. Сангачальский терминал ООО "Azertrans Ltd" связан с Сангачальским терминалом АМОК двумя трубопроводами.

Адрес: Азербайджан, Баку, AZ1004, ул. Бейюк Гала 37
Тел.: (+994 12) 437-28-27
Факс: (+994 12) 437-19-52; 497-63-11
E-mail: office@azertrans.az

BERTLING

Country Manager,
Azerbaijan and Georgia:
Peter Jones

About company: Bertling is a privately owned company with a globally recognized reputation for quality of service in multi-modal transportation. Bertling has undertaken major project logistics contracts in the Caspian region since 1995. Current office locations include Aktau, Almaty, Ashkhabad Atyrau, Baku, Moscow and Tbilisi with additional satellite offices at strategic locations, all supported by our international network.

Address: 13, Gogol Street, Baku AZ 1000, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 497-33-05
Fax: (+994 12) 498-07-36
Email: peter.jones@bertling.com
URL: www.bertling.com

BERTLING

Менеджер по стране (Азербайджан и Грузия):
Питер Джонс

О Компании: Bertling – частная компания с международной репутацией поставщика качественных услуг по мультимодальной транспортировке. С 1995 года компания Bertling выполняет контракты по материально-техническому обеспечению крупных проектов в Каспийском регионе. У компании есть офисы в Актау, Алматы, Ашхабаде, Атырау, Баку, Москве и Тбилиси, а также вспомогательные офисы в стратегических точках; все эти офисы поддерживает наша международная сеть.

Адрес: Азербайджан, г. Баку AZ 1000, ул. Гоголя 13
Тел.: (+994 12) 497-33-05
Факс: (+994 12) 498-07-36
E-mail: peter.jones@bertling.com
URL: www.bertling.com



Caspian Sea Oil Fleet

Chief of CSOF: Mubariz Madatov

About the company: The Caspian Sea Oil Fleet was created to supply all oil&gas production operations on the continental shelf of the Caspian Sea, including construction of offshore platforms, piers, supply and performance of exploration and geographic survey, construction and on-the-fly maintenance of oil and gas pipelines, provision of fire safety during oil production, and oilmen delivery to the worksites. The Fleet comprises various vessels: crane, derrick barges, supply, tugboats, passenger, pipelaying, fire, diver support, tankers and so on.

Address: 13 Hojali Avenue, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 490-16-19
Fax: (+99412) 496-86-61

Каспийский Морской Нефтяной Флот

Начальник флота: Мубариз Мадатов

О компании: Каспийский Морской Нефтяной Флот создан для обеспечения всех процессов нефтегазодобычи на континентальном шельфе Каспия, в т.ч. строительства морских оснований, эстакад в море, обеспечения и осуществления геологической и географической разведки, строительства нефтегазопроводов, ремонта их в период эксплуатации, обеспечения пожаробезопасности нефтедобычи, доставки нефтяников к месту работы. В составе Флота различные суда – крановые, краново-монтажные, снабжения, буксирные, пассажирские, трубоукладочные, противопожарные, водолазные, танкера и т.д.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, проспект Ходжалы 13
Тел.: (+99412) 490-16-19
Факс: (+99412) 496-86-61



Kron Shipping (UK) Limited

Director of the representative office in Azerbaijan:
Abulfaz Hajiyev

About the company: Kron Shipping (UK) Limited has been founded in 2000 as a UK registered Company representing Kron Shipping Co. Ltd, established in 1995 as the first independent Azeri shipping company. After completion of a restructuring process in 2005 Kron Shipping (UK) Limited has become a London based head quarter with its representative office in Baku. The company continues to run successfully its activity in maritime business covering practically all aspects concerning this industry.

Address: 9, Suleiman Rustam Str., Baku AZ1007, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 498-12-60, 449-93-04/07
Fax: (+99412) 498-12-84
E-mail: a_hajiyev@kronshipping.com
URL: www.kronshipping.com

Kron Shipping (UK) Limited

Директор представительства в Азербайджане:
Абулфаз Гаджиев

О компании: Kron Shipping (UK) Limited основана в 2000г. как Компания, зарегистрированная в Великобритании и представляющая Kron Shipping Co.Ltd, учрежденной с 1995г. как первая независимая азербайджанская судоходная компания. После завершения процессов реструктуризации в 2005г. Kron Shipping (UK) Limited стала Компанией с головным офисом в Лондоне и представительством в Баку.

Компания продолжает успешно оперировать в морском бизнесе, охватывая практически все аспекты этой индустрии.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1007, ул.Сулеймана Рустама, 9
Тел.: (+99412) 498-12-60, 449-93-04/07
Факс: (+99412) 498-12-84
E-mail: a_hajiyev@kronshipping.com
URL: www.kronshipping.com



**Lider LOGISTIC****Vice-President:** Yegane Malkoch**About the company:** Lider

Logistic is a trustworthy global logistics company providing multimodal transportation services anywhere around the world tailored to its customers. In Lider Logistic network, we render full range of services for all sea freight, air freight, rail freight, dangerous cargo, heavy cargo, special cargo, bulk cargo, trucking, custom clearance and warehousing kind facilities. Company has established its reputation and position in the market through its professional and reliable staff and customer satisfaction oriented commitments with the cooperation of its offices located in Baku, Moscow, Shanghai, Istanbul, Tehran, Dubai, Tbilisi and Milan.

Address: 134A Tbilisi Avenue, office 143, Baku, Azerbaijan**Tel.:** (+994 12) 430-61-00/31/32**Fax:** (+994 12) 430-61-01**E-mail:** info@liderlogistic.com**URL:** www.liderlogistic.com**Lider LOGISTIC****Вице-президент:** Егяна Малкоч

О компании: Lider Logistic - надежная международная транспортная компания, осуществляющая мультимодальные перевозки грузов в любую точку земного шара по заказам своих клиентов. Логистическая компания Lider Logistic предоставляет широкий спектр услуг: авиафрахт, морские и железнодорожные перевозки, экспедирование опасных, тяжеловесных, специальных и насыпных/наливных грузов, перевозки грузовым автотранспортом, таможенное оформление и складирование. Офисы компании функционируют в Баку, Москве, Шанхае, Стамбуле, Тегеране, Дубае, Тбилиси и Милане.

Адрес: Азербайджан, Баку, Тбилийский проспект, 134А, офис №143**Тел.:** (+994 12) 430-61-00/31/32**Факс:** (+994 12) 430-61-01**E-mail:** info@liderlogistic.com **URL:** www.liderlogistic.com**NIKAN TARABAR****Director:** Resul Shakuri

About the company: Nikan Tarabar International Transportation Company launched its operations in 1993. The company is engaged in international transportations and provision of logistic services. The company wields 40 GPS-equipped trailers and 400 transit trucks, oil-tankers, refrigerators for transportation and transit of cargos.

The company's operating geographies include China, India, Korea, UAE, Turkey, Azerbaijan, Turkmenistan, Afghanistan, and Iraq. The company also managed to obtain ISO 9001:2000 and IQNET Certificates. It is a member of ICC, ITA, FIATA organizations.

Address: 6 Shamakha Highway, town of Khyrdalan, Azerbaijan**Tel.:** (+994 12) 442-52-99**Fax:** (+994 12) 442-52-99**E-mail:** resul.shakuri@azersun.com **URL:** www.nikantarabar.com**NIKAN TARABAR****Директор:** Расул Шакури

О компании: Nikan Tarabar International Transportation Company приступила к деятельности в 1993 г. Компания занимается международной транспортной и логистическими услугами. На балансе компании находится 40 трейлеров, оборудованных GPS системой, и 400 грузовиков дальнего следования, автомобили-холодильники для транспортировки и транзитной перевозки грузов.

География деятельности компании охватывает Китай, Индию, Корею, Сингапур, ОАЭ, Турцию, Азербайджан, Туркменистан, Афганистан, Ирак. Компания обладает сертификатом ISO 9001:2000 и IQNET, является членом ICC, ITA, FIATA

Адрес: Азербайджан, г. Хырдалан, Шамахинское шоссе 6**Тел.:** (+994 12) 442-52-99**Факс:** (+994 12) 442-52-99**E-mail:** resul.shakuri@azersun.com **URL:** www.nikantarabar.com**Panalpina Central Asia EC****Business Unit Manager:**
Murad Huseynov

About the company: PANALPINA provides innovative transport concepts on 6 continents. The main focus is to continue to develop its leadership position in air and sea freight services. We offer full range of services for all air, surface, sea freight, heavy lift transportation, customs clearance, warehousing and distribution. Teams of highly qualified professionals supported by best in class IT technology handling challenging project transports and implement innovative logistics systems.

Address: 44 Ataturk Avenue, Baku AZ0069, Azerbaijan**Tel.:** (+99412) 562-00-49/ 11/ 16**Fax:** (+99412) 465-89-90**E-mail:** murad.housseinov@panalpina.com**URL:** www.panalpina.com**Panalpina Central Asia EC****Глава представительства:** Мурад Гусейнов

О компании: PANALPINA предлагает передовые транспортные услуги на 6 континентах. Главная задача компании - продолжительное развитие своего лидирующего положения в сфере воздушных и морских фрахтовых услуг. Компания предлагает полный спектр услуг, включая морские, сухопутные, воздушные грузоперевозки, тяжелогрузные транспортировки, таможенную очистку, хранение на складах и распределение. Команда высококвалифицированных профессионалов, использующих лучшие IT технологии, успешно справляется со сложными транспортными проектами, внедряет современные логистические системы.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ0069, пр. Ататюрка 44**Тел.:** (+99412) 562-00-49/ 11/ 16;**Факс:** (+99412) 465-89-90**E-mail:** murad.housseinov@panalpina.com**URL:** www.panalpina.com**Excelsior Hotel****General Manager:** Filip Hofman

About the company: Excelsior Hotel offers 61 well-designed apartments. 'Aura' sport complex includes outdoor/covered swimming pools, run track, fitness studio, tennis court, 2 squash courts, SPA rooms, lessons of yoga and aerobics, 11 kinds of massages.

- Our restaurant and bars: Belvedere Restaurant

- L'atelier Bar

- La Patisserie Bar

- Vitality Bar

- Pool Grill Bar (in summer time)

Address: 2 Heydar Aliyev Ave., Baku, AZ-1154, Azerbaijan**Tel.:** (+994 12) 496-80-00**Fax:** (+99412) 496-80-08**E-mail:** adminoffice@excelsiorhotelbaku.az**URL:** www.excelsiorhotelbaku.az**Excelsior Hotel****Генеральный Менеджер:** Филип Хофман

О компании: Excelsior Отель предлагает вашему вниманию 61 номер, оформленный со вкусом. Спортивный комплекс "Aura" включает в себя открытый/крытый бассейны, беговую дорожку, фитнес студию, теннисный корт, 2 сквош корта, SPA комнаты, уроки йоги и аэробики, 11 видов массажей.

- Наши рестораны и бары: Ресторан «Belvedere»

- «L'atelier» Бар

- «La Patisserie»

- «Vitality» Бар

- «Pool Grill» Бар (летнее время)

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ 1154, пр. Г. Алиева 2**Тел.:** (+994 12) 496-80-00**Факс:** (+99412) 496-80-08**E-mail:** adminoffice@excelsiorhotelbaku.az**URL:** www.excelsiorhotelbaku.az



The Grand Hotel Europe

GRAND HOTEL EUROPE

General Manager: Gunesh Inkaya

About the company: Welcome to the Grand Hotel Europe - one of the major landmarks of the city, with a wonderful view to the Caspian Sea. The hotel offers 96 well decorated spacious Deluxe Guest Rooms and Suites, most of them having a marvelous view to the Caspian Sea.

The hotel guests will be impressed by the quality and variety of the international and national specialties served in our Caviar restaurant, Caspian Bar, Chevallier Disco Night club, Olympus Health Club. Massage conducted by professionals is also available.

Address: 1025/30 Tbilisi Ave., Baku AZ1078, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 490-70-90
Fax: (+99412) 490-70-96
URL: www.grand-europe.com

GRAND HOTEL EUROPE

Генеральный Менеджер: Гюнеш Инкая

О компании: Grand Hotel Europe является одной из главных достопримечательностей города, откуда прекрасно видно Каспийское море. Отель предлагает вашему вниманию 96 Deluxe Guest комнат и номеров с прекрасно выполненной декорацией. Гости отеля будут поражены качеством и разнообразностью международного и национального обслуживания со стороны нашего ресторана Кавиар, Каспиан Бар, ночного дискотека "Chevallier", оздоровительного клуба "Olympus". Массаж в отеле осуществляется высококвалифицированными специалистами.



Адрес: Азербайджан, Баку AZ1078, Тбилисский пр. 1025/30
Тел.: (+99412) 490-70-90
Факс: (+99412) 490-70-96
URL: www.grand-europe.com

HOTELS

TOURISM COMPANIES

BANKS



CASPIAN TRAVEL AGENCY

Director: Esmira Huseynova

About the company: Caspian Travel has been known in Azerbaijan since early 1998. With a wealth of experience in the field of outbound tourism and a long operating history, the company is rightly considered to be one of Azerbaijan's top tour operators. Not only it is considered to be a top tour operator, it is also well-known as a provider of top-quality services on the Azerbaijan tourism market. It is Caspian Travel's mission to make a maximum contribution to the creation of a civilised tourism market on which the client-company relationship is built on mutual trust and respect. The main objective of our company is to make quality recreation accessible or affordable for all.

Address: 101 Nizami str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 498-25-08
Fax: (+99412) 493-38-70
E-mail: info@caspiantravel.com
URL: www.caspiantravel.com

CASPIAN TRAVEL AGENCY

Директор: Эсмירה Гусейнова

О компании: Компания основана в 1998г. Обладая богатым профессиональным опытом в сфере туризма и многолетним стажем работы, компания по праву считается одним из ведущих туроператоров Азербайджана, предлагает на рынке только высококачественный продукт. Миссия компании заключается в максимальном способствовании созданию цивилизованного туристического рынка, где отношения между клиентом и компанией основаны на взаимном доверии и уважении. Главная цель - сделать качественный отдых доступным для всех.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул. Низами, 101
Тел.: (+99412) 498-25-08
Факс: (+99412) 493-38-70
E-mail: info@caspiantravel.com
URL: www.caspiantravel.com



Aizkraukles banka (AB.LV)

Head of representation:
Maksim Fedorov

About the company: AB.LV is a modern European bank. Its thought-out development strategy in combination with the flexibility and knowledge to respond effectively to changing market situations and client demands guarantee a stable growth and strengthen Aizkraukles Banka's position on the market. The Bank was founded in 1993, at a time when the post-Soviet business world experienced a necessity for quality financial services. Our bank offers clients from CIS countries high-class service that meets Western standards of banking practice.

Address: 16 Gull Street, Icheri Sheher, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437-25-78
Fax: (+994 12) 437-25-79
E-mail: bakuinfo@ab.lv
URL: www.AB.LV

«Айзкрауклес банка» (AB.LV)

Глава представительства: Максим Федоров

О компании: AB.LV — современный европейский банк. Продуманная стратегия развития в сочетании с гибкостью и умением быстро реагировать на изменение рыночной ситуации и потребностей клиентов обеспечивают стабильный рост и укрепление позиций Aizkraukles banka на рынке. Банк создан в 1993г., когда на постсоветском деловом пространстве появилась необходимость в качественных финансовых услугах. Банк предлагает клиентам из стран СНГ высококлассное обслуживание, соответствующее стандартам западной банковской практики.

Адрес: Азербайджан, Баку, Ичери Шехер, ул. Гюлля, д.16
Тел.: (+994 12) 437-25-78
Факс: (+994 12) 437-25-79
E-mail: bakuinfo@ab.lv
URL: www.AB.LV



AGBANK OPEN JOINT-STOCK COMPANY

Chairman of Board: Azer Movsumov

About the company: Established in 1992, AGBank open JSC has a wide correspondent account network in the most reliable banks of the world. AGBank is one of IFC's SMB funding program agents, a member of Western Union, SWIFT, the Tourism Industry Development Union in Azerbaijan, Mastercard International, VISA, NFBS, ABA; it has EBRD's credit lines to perform funding and crediting SMBs and a credit line from KfW. Currently, the bank runs 13 branches and 2 banking facilities.

Address: 16 Landau Str., Baku AZ1073, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-50-17; 403-06-50/51/52/53/54
Fax: (+99412) 498-96-15
Telex: 142360 AGB JS
E-mail: agbank@agbank.az
URL: www.azerigazbank.com

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «AGBANK»

Председатель Правления: Азер Мовсумов

О компании: ОАО «AGBank», основанный в 1992г., имеет широкую сеть корреспондентских счетов в надежных банках мира. «AGBank» является одним из двух банков-агентов МФК по программе финансирования МСП, членом Western Union, SWIFT, Ассоциации развития туристической индустрии в Азербайджане, Mastercard International, VISA, НОПП, АБА, имеет кредитные линии ЕБРР по финансированию и кредитованию МСП, кредитную линию КФВ. Сегодня функционируют 13 филиалов и два отделения банка.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1073, ул. Ландау 16
Тел.: (+99412) 497-50-17; 403-06-50/51/52/53/54;
Факс: (+99412) 498-96-15
Телекс: 142360 AGB JS
E-mail: agbank@agbank.az; **URL:** www.azerigazbank.com



CASPIAN TOURISM CLUB

CASPIAN FINANCE-BANKING & INSURANCE CLUB



AMRAHBANK

Chairman of Board :
Makhmud Aghamaliyev

About the company: Amrahbank was established in 1993. From 2003, the Bank is the agent of the Ministry of Economic Development. Amrahbank is a participant of Baku Stock Exchange and a co-founder of Millikart processing center. It is the member of VISA International, Mastercard and Azericard, as well as urgent money transfer systems Western Union, Migom, Bistraya Pocta, XpressMoney, Blizko.

The Bank maintains close business relations with banks of the United States, Russia, Germany, Switzerland and Baltic countries; it runs a significant network of branch offices (currently 20).

Address: 10, Yusif Safarov str., Baku, AZ1025, Azerbaijan
Tel.: (99412) 497-88-60/61
Fax: (99412) 497-88-63
E-mail: info@amrahbank.az
URL: www.amrahbank.az

AMRAHBANK

Председатель Правления: Махмуд Агамалиев

О компании: «Амрахбанк» основан в 1993 г. С 2003 г. банк является агентом Министерства Экономического Развития. «Амрахбанк» также участник Бакинской Фондовой Биржи и соучредитель процессингового центра «Millikart». Член платежной системы VISA International, Mastercard и Azericard, международных систем срочных денежных переводов Western Union, Migom, Bistraya Pocta, XpressMoney, Blizko.

Банк имеет тесные деловые отношения с банками США, России, Германии, Швейцарии и стран Балтии, а также широкую сеть филиалов (на сегодняшний день 20).

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025, ул. Юсифа Сафарова 10
Тел.: (99412) 497-88-60/61
Факс: (99412) 497-88-63
E-mail: info@amrahbank.az **URL:** www.amrahbank.az



Azerbaijan Industrial Bank

Chairman of the Board :
Hasan Incekara

About the company: Azerbaijan Industrial Bank was established in 1996. The Bank incorporated two associations, Azerbaijan Industrial Insurance (1997) and Azerbaijan Industrial Leasing (2004). AIB's services include the following: cashier services, all types of accounts and money transfers, acceptance of deposits, corporate and consumer crediting and plastic business.

Address: 3 Azerbaijan Avenue, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 493-14-16
Fax: (+994 12) 493-84-50
Email: info@asb.az
URL: www.asb.az

Азербайджанский Промышленный Банк

Председатель правления: Гасан Инджекара

О компании: Азербайджанский Промышленный Банк основан в 1996 году. Банком учреждены две структуры – Азербайджанское Промышленное Страхование (1997г.) и Азербайджанский Промышленный Лизинг (2004г.). Основные услуги, оказываемые АПБ: расчетно-кассовое обслуживание, открытие всех видов счетов и осуществление денежных переводов, прием вкладов, корпоративное и потребительское кредитование и пластиковый бизнес.

Адрес: Азербайджан, Баку, Проспект Азербайджана, 3
Тел.: (+994 12) 493-14-16
Факс: (+994 12) 493-84-50
E-mail: info@asb.az
URL: www.asb.az



Bank of Azerbaijan

Chairman of the Board:
Muslum Mursalov

About the company: Bank of Azerbaijan JSC established in 1993 is a juridical heir of Is Bankasi Azerbaijan. Bank's estimated assets exceeding \$30,000,000. Bank of Azerbaijan JSC is included into ZQAN Group of Companies. Bank provides high quality banking services to various groups of population, takes an active part in the development of country's economy and providing loan support for entrepreneurship.

Bank owns a large network of branches. Bank is an associate member of the VISA society.

Address: 3 Samad Vurgun Str., Baku AZ1001, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 498-02-45/47/49, 498-81-30, 498-69-21
Fax: (+99412) 498-02-50
E-mail: info@bank.az
URL: www.bank.az

ОАО "Bank of Azerbaijan"

Председатель Правления: Муслум Мурсалов

О компании: ОАО "Bank of Azerbaijan" основанное в 1993г., является юридическим наследником "Is Bankasi Azerbaijan". Оцененные активы Банка превышают \$30 млн. "Bank of Azerbaijan" входит в состав Группы Компаний ZQAN. Претворяя концепцию «Банк Азербайджана», Банк оказывает высококачественные банковские услуги широким слоям населения, принимает активное участие в развитии экономики страны оказывая кредитную поддержку предпринимательству. Банк владеет крупной сетью филиалов, является ассоциативным членом VISA.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1001, ул. Самеда Вургуня 3
Тел.: (+99412) 498-02-45/47/49, 498-81-30, 498-69-21
Факс: (+99412) 498-02-50
E-mail: info@bank.az
URL: www.bank.az

Bank Respublika
size faydali

BANK RESPUBLIKA

Chairperson of the Executive Board:
Khadija Hasanova

About the company: Bank Respublika was established in 1992. Among the shareholders of the Bank there are German financial institutions - DEG, a member of KfW group, and SIDT, a member of Sparkassen-Finanzgruppe. Bank Respublika cooperates with EBRD, ADB, FMO, DEG, BSTDB, Raiffeisen, Commerzbank, GAF, NFSE, AMF etc. Bank Respublika has ratings from Moodys, which are highest in the private banking sector of Azerbaijan. Bank Respublika has 19 branches and service points and is the only bank in Azerbaijan that serves clients 24 hours a day through the Ofis24 project.

Address: 21 Khagani st. AZ1000 Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 598-08-00
Fax: (+99412) 598-08-80
E-mail: info@bankrespublika.az
URL: www.bankrespublika.az

BANK RESPUBLIKA

Председатель правления : Хадиджа Гасанова

О компании: Bank Respublika был основан в 1992 г. Среди акционеров Банка представлены финансовые институты Германии – DEG, член группы KfW, и SIDT, член группы Sparkassen-Finanzgruppe. Банк сотрудничает с EBRD, ADB, FMO, DEG, BSTDB, Raiffeisen, Commerzbank, ГАФ, НФПП, АИФ и др. Bank Respublika имеет рейтинги Moodys, являющиеся наивысшими в частном банковском секторе Азербайджана. Bank Respublika имеет 19 филиалов и отделений, а также является единственным банком в Азербайджане, круглосуточно обслуживающим клиентов по проекту Ofis24.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ 1000, улица Хагани 21
Тел.: (+99412) 598-08-00
Факс: (+99412) 598-08-80
E-mail: info@bankrespublika.az
URL: www.bankrespublika.az



JSC CB Bank Standard

Chairman of the Board: Salim Krivan

About the company: The first-rate private commercial bank in Azerbaijan. Wide range of products and services – Amex Travelers cheques, Western Union, "Bystraya Pochta", "Contact" int'l money transfer systems, ATM/debit cards, VISA, MasterCard, Diner's Club Int'l. A wide network of correspondent accounts in the leading banks worldwide, 8 branches, ATM network in Azerbaijan.

Authorized capital stock 10,000,000 AZN.

Address: 4 H.Hajiyev Str., Baku AZ1005, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-10-70/1
Fax: (+99412) 498-07-78
E-mail: bank@bankstandard.com
URL: www.bankstandard.com

ЗАО КБ «Банк Стандарт»

Председатель Правления: Салим Криван

О компании: Крупнейший частный банк Азербайджана. Широкий спектр банковских продуктов, в т.ч., дорожные чеки Amex, денежные переводы по системам "Western Union", «Быстрая Почта» и «Контакт», ATM/дебитные карты, карты международных платежных систем VISA, MasterCard, Diner's Club Int'l. Широкая сеть корреспондентских отношений с ведущими банками мира, 8 филиалов, сеть банкоматов по Азербайджану. Уставный капитал – 10,000,000 AZN.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1005, ул. Гаджиева 4
Тел.: (+99412) 497-10-70/1
Факс: (+99412) 498-07-78
E-mail: bank@bankstandard.com
URL: www.bankstandard.com



Kapital Bank

Chairman of the Board:
Rauf Rzayev

About the company: Kapital Bank is the oldest and largest bank in Azerbaijan offering services to corporate clients and individuals. It has the widest network of branches throughout Azerbaijan and actively participates in the development of real sector of the economy. It is a bank of social importance – the agent-bank of the State in major governmental programmes. The official auditor is PricewaterhouseCoopers. The bank is assigned BB- long-term rating by Fitch Ratings and Ba2/Baa2 by Moody's International rating agencies.

Address: 71 Fizuli str., Baku, Azerbaijan AZ1014
Tel.: (+99412) 493-66-30
Fax: (+99412) 493-73-00
E-mail: office@kapitalbank.az **URL:** www.kapitalbank.az

Капитал Банк

Председатель правления: Рауф Рзаев

О компании: Капитал Банк – это самый старинный и крупный банк Азербайджана, обслуживающий как корпоративных, так и индивидуальных клиентов. Он имеет самую обширную филиальную сеть в Азербайджане, активно участвует в развитии реального сектора экономики и играет значительную социальную роль, являясь банком-агентом государства по важным госпрограммам. Официальный аудитор банка – компания "PricewaterhouseCoopers". Банку присвоен долгосрочный BB- рейтинг агентством Фитч и Ba2/Baa2 агентством Moody's International

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1014, ул. Физули 71
Тел.: (+99412) 493-66-30
Факс: (+99412) 493-73-00
E-mail: office@kapitalbank.az **URL:** www.kapitalbank.az



NBCBank OJSC

Chairman of the Board:
Surkhay Ahmadov

About the company: NBCBank OJSC was established in 2002 which originally operated under Ruzu Commercial Bank.

The bank provides a broad range of services, actively operates in the market of plastic cards and SMB crediting, and provides consulting services. NBCBank is an active participant of securities market and Baku Interbank Stock Exchange.

The bank is audited by Deloitte&Touche.

Address: 27/121 Sh. Mustafayev Str., Baku AZ1033, Azerbaijan
Tel.: (+99 412) 566-68-56; 514-01-16; 514-01-17;
Fax: (+99412) 566-94-78
E-mail: info@nbcbank.az
URL: www.nbcbank.az

ОАО «NBCBank»

Председатель правления: Сурхай Ахмедов

О компании: ОАО «NBCBank» был создан в 2002 г. на базе коммерческого банка «Ruzu».

Банк предоставляет клиентам широкий спектр услуг, активно работает на рынке пластиковых карт, кредитования малого и среднего предпринимательства, а также оказывает консалтинговые услуги. NBCBank является активным участником рынка ценных бумаг и Бакинской межбанковской валютной биржи.

Внешний аудит банка проводит компания "Deloitte & Touche".

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1033, ул. Ш. Мустафаева 27/121
Тел.: (+99 412) 566-68-56; 514-01-16; 514-01-17;
Факс: (+99412) 566-94-78
E-mail: info@nbcbank.az
URL: www.nbcbank.az



Nikoil Investment Commercial Bank

Chairman of the Board:
Vasily Victorovich Hamaza

About the company: Bank Nikoil is a universal credit institution providing full package of services including payment, credit, settlement, card, guarantee, interbank, documentary and other banking operations in national and foreign currencies. Nikoil Commercial Investment Bank established by financial corporation Uralsib, Lukoil and ISR-Holding started its operation at the financial market of Azerbaijan in October 2002. Nikoil is actively developing its retail and corporate business.

Address: 27, U. Gadzhibekov Str., Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 498-19-81 497-29-72
Fax: (+99412) 497-33-79
E-mail: bank@nikoil.az;
URL: www.nikoil.az

Инвестиционно-Коммерческий Банк
«Никойл»Председатель Правления:
Василий Викторович Хамаза

О компании: Банк «Никойл» – это универсальное кредитное учреждение, предоставляющее полный пакет услуг, в числе которых расчетные, кредитные, платежные, карточные, гарантийные, межбанковские, документарные и иные банковские операции, осуществляемые в национальной и иностранной валютах. ИКБ «Никойл», учредителями которого являются финансовая корпорация «УралСиб», нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» и ISR- Холдинг, появился на финансовом рынке Азербайджана в октябре 2002г. и активно развивает розничный и корпоративный бизнес.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул. У. Гаджибекова, 27
Тел.: (+99412) 498-19-81 497-29-72
Факс: (+99412) 497-33-79
E-mail: bank@nikoil.az; **URL:** www.nikoil.az



**Parex Bank****Office leader in Azerbaijan:**
Janis Kivkulis

About the company: With EUR 3.9 billion in assets, Parex bank is one of the leading banks in the Baltic States, offering integrated client services, including lending, payment card services, leasing, asset management and securities brokerage. The Bank is represented in 15 countries through its wide network of representative offices, branches and subsidiaries. Parex bank is rated Baa3 by Moody's Investors Service, BB+ by Fitch Ratings and BBB by Capital Intelligence.

Address: Azadlig Avenue 1, Park Inn Azerbaijan Hotel
2nd Floor, Baku, AZ1000, AZERBAIJAN
Tel.: (+994 12) 498-08 38
Fax: (+994 12) 496-89-90
E-mail: parexbaku@ultel.net
URL: www.parex.ru

Parex Bank**Руководитель представительства в Азербайджане:**
Янис Кивкулис

О компании: Parex bank является одним из стабильно растущих латвийских коммерческих банков с активами более 3,9 млрд. EUR. Банк предлагает своим клиентам интегрированные услуги в сферах кредитования, расчетных карт, лизинга, управления активами и торговлей ценными бумагами. Представительства, филиалы и дочерние компании Банка открыты в 15 странах мира. Банку присвоены международные рейтинги: Moody's Investors Service- Baa3, Fitch Ratings- BB+, Capital Intelligence- BBB.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1000, Проспект Азадлиг, 1, PARK INN AZERBAIJAN HOTEL, 2 этаж,
Тел.: (+994 12) 498-08 38
Факс: (+994 12) 496-89-90
E-mail: parexbaku@ultel.net **URL:** www.parex.ru

"RABITABANK" JSCB**Rabitabank****Chairman of Supervisory Board:**
Zakir Nuriyev

About the company: Established in 1993 Rabitabank is the privately owned universal bank providing full range of bank services to corporate, SME and retail customers throughout 18 branches including 6 in the city of Baku and 12 in the regions of the country. Rabitabank has a successful history of cooperation with the international financial institutions, such as the International Finance Corporation (IFC), the Islam Corporation of Development (ICD), European Bank of Reconstruction and Development (EBRD) as well as investment funds in Europe and USA.

Address: Azerbaijan, AZ0001, Baku, 33/35 U.Hajibeyov st.
Phone: (+99412) 598-44-88
Fax: (+99412) 497-11-01
E-mail: rb@rabitabank.com

АКБ "РАБИТАБАНК"**Председатель Наблюдательного Совета:**
Закир Нуриев

О компании: Акционерный Коммерческий Банк (АКБ) «Рабитабанк» создан в 1993г. Будучи Универсальным Коммерческим Банком, «Рабитабанк» оказывает полный спектр финансовых услуг физическим и юридическим лицам. В сфере привлечения международных ресурсов для финансирования кредитов «Рабитабанк» сотрудничает с IFC, ICD, EBRD и частными инвестиционными фондами Европы и США. С 1998г. выпускает пластиковые карточки системы Eurocard/Mastercard. Действуют 18 филиалов, 6 из которых в Баку, 12 в регионах.

Адрес: Азербайджан, AZ0001, г.Баку, ул.У.Гаджибекова, 33/35
Тел.: (+99412) 598-44-88
Факс: (+99412) 497-11-01
E-mail: rb@rabitabank.com

**TEKNIKABANK OJSC****Chairman of the Supervisory Board:**
Etibar Aliyev

About company: TexnikaBank OJSC founded in 1993 is a member of BICE, ABA, SWIFT, AZIPS, XONKS, Mortgage Foundation, Baku Stock Exchange, an agent bank of SFDE, a principal member of VISA International. With 27 branches and one department located in Baku and regions of Azerbaijan the bank is the largest in terms of branch network. The management system of TexnikaBank is accredited with ISO 9001:2000.

Address: 1107 Ataturk Avenue, Baku AZ1069, Azerbaijan
Tel: (+99412) 447-77-44; 493-87-11
Fax: (+99412) 447-44-22
E-mail: info@texnikabank.az
URL: www.texnikabank.az

ОАО «ТЕХНИКАБАНК»**Председатель Наблюдательного Совета:**
Этибар Алиев

О компании: ОАО «Техникабанк» основан в 1993г., является участником БМББ, АБА, SWIFT, AZIPS, национальной клиринговой системы, членом и акционером БФБ, агент-банком НФПП, принципиальным членом VISA International, членом Ипотечного Фонда. Банк имеет самую широкую сеть филиалов, количество которых достигло до 27+1 отделение, расположенных в Баку и регионах Азербайджана. Система управления «Техникабанк» сертифицирована по международному стандарту ISO 9001:2000.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1069, пр. Ататюрка 1107
Тел: (+99412) 447-77-44; 493-87-11
Факс: (+99412) 447-44-22
E-mail: info@texnikabank.az
URL: www.texnikabank.az

**TuranBank****Chairman of the Board:**
Nazim Sadigov

About the company: Turanbank OAO has operated in Azerbaijan's market since 1992. From 2002 the bank acts as an agent in SMB development program. Turanbank is a member of MasterCard, Western Union, Contact, «Bistraya Pochta», and Migom systems. It opened correspondent accounts in banks of Switzerland, Austria, Germany, Turkey, Kazakhstan and Russia. The limits of credit line the bank has been opened in Banque de Commerce et de Placement (BCP) have recently been extended to CHF 1,200,000.

Address: 105 Nizami str., Baku AZ 1005, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 497-25-11
Fax: (+994 12) 497-25-77
E-mail: turanbank@azdata.net
URL: www.turanbank.az

Turanbank**Председатель правления:** Назим Садыгов

О компании: ОАО «Туранбанк» функционирует на азербайджанском рынке с 1992 г. С 2002 г. банк выступает банком – агентом в программе развития малого и среднего предпринимательства. Туранбанк – член международных платежных систем MasterCard, Western Union, Contact, «Быстрая Почта», Migom. Имеет корсчета в банках Швейцарии, Австрии, Германии, Турции, Казахстана и России. Рамки кредитной линии в Banque de Commerce et de Placement (BCP) недавно были расширены до 1200 000 швейцарских франков.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, 1005, ул. Низами 53
Тел: (+994 12) 497-25-11
Факс: (+994 12) 497-25-77
E-mail: turanbank@azdata.net
URL: www.turanbank.az



UNITED CREDIT BANK

UNITED CREDIT BANK JSC

Chairman of the board:
Azad Iskandarov

About the company: United Credit Bank JSC began its activity on April 30, 1996. Bank is one of the founders of BSE, member of BIBCE, ABA, participant of Collective Arrangement on Organized International Banking Credit market, member of Azerbaijan Chamber of Commerce and SWIFT. Bank renders to its customers whole services. For the first time bank, emitted the plastic cards with set microprocessor (Smart-card) in Azerbaijan. There are also operating the international payment systems such as SWIFT, WESTERN UNION, PRIVATE MONEY, and EXPRESS remittance. Bank also implements the crediting of MSB.

Address: 49 N. Rafiyev Str., Baku AZ1025, Azerbaijan.
Tel.: (+99412) 490-06-41/42
Fax: (+99412) 490-05-22
E-mail: ucb@ucb.az
URL: www.ucb.az

ОАО "Юнайтед Кредит Банк"

Председатель Правления: Азад Искандаров

О компании: ОАО "Юнайтед Кредит Банк" основан в 1996г. Банк является одним из учредителей БФБ, БМББ, член SWIFT, АБА и ТПП, участник Коллективного Соглашения по ОМКР. Банк предоставляет весь спектр банковских услуг. Банк впервые в Азербайджане эмитировал пластиковые карты со встроенным микропроцессором (Smart-карты). Также действуют такие международные платежные системы как SWIFT, WESTERN UNION, PRIVATE MONEY, EXPRESS перевод. Банк осуществляет кредитование МСП.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025, ул. Н. Рафиева 49
Тел.: (+99412) 490-06-41/42
Факс: (+99412) 490-05-22
E-mail: ucb@ucb.az
URL: www.ucb.az



ZAMINBANK

ZAMINBANK OJSC

Chairman of the Supervisory Board:
Nadir Ismaylov

About the Bank: Zaminbank was established on November 16, 1992. In 2006, the Bank created the first Azerbaijani international system of speed money transfer "Caspian Money Transfer" (www.caspianmt.ru). Starting August 01, 2008 Zaminbank began issuing plastic cards "Union Card" and "National Credit Card" in Azerbaijan. 20 branches, 8 bank departments and 36 currency exchange points operate in Baku, Sumgait, Masalli and Ganja.

Address: 59 Fizuli str., Baku AZ1014, Azerbaijan
Phone: (+99412) 498-81-05; 498-82-94
Fax: (+99412) 493-41-90
E-mail: info@zaminbank.az
URL: www.zaminbank.az

ОАО «ЗАМИНБАНК»

Председатель Наблюдательного Совета:
Надир Исмаилов

О Банке: «Заминбанк» осуществляет свою деятельность с 16 ноября 1992г. Банком создана первая Азербайджанская международная система срочных денежных переводов «Caspian Money Transfer» (www.caspianmt.ru). С 1 августа 2008г. «Заминбанк» впервые в Азербайджане приступило к эмиссии пластиковых карточек "Union Card" и "National Credit Card". В городах Баку, Сумгайит, Масаллы и Гянджа действуют 20 филиалов, 8 отделений банка и 36 обменных пунктов валюты.

Адрес: Азербайджан, AZ1014, г.Баку, ул. Физули, 59
Тел.: (+99412) 498-81-05; 498-82-94
Факс: (+99412) 493-41-90
E-mail: info@zaminbank.az
URL: www.zaminbank.az



A-GROUP INSURANCE COMPANY

A-GROUP Insurance Company CJSC

Chairman of the Supervisory Board:
Sabir Adnayev

About the company: A-GROUP founded in 1995 is one of the largest companies in the insurance market of Azerbaijan. Covering such fields as property, vehicle, cargo and liability insurance A-Group is regarded as a true leader in the health insurance market. The company's customers are famous international petroleum and audit companies, embassies and banks. The annual amount of insurance premiums exceeds \$5.5 million.

Address: 172, L. Tolstoy Str., Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 498-21-82/83/84
E-mail: insurance@a-group.az
URL: www.a-group.az

A-GROUP Insurance Company CJSC

Председатель Наблюдательного Совета:
Сабир Аднаев

О компании: A-GROUP, основанная в 1995г., является одной из крупнейших компаний на страховом рынке Азербайджана. Работая в сфере страхования имущества, автотранспорта, грузов, ответственности, A-Group является признанным лидером на рынке медицинского страхования. Клиентами компании являются известные международные нефтяные и аудиторские компании, посольства и банки. Ежегодный объем страховых премий превышает \$5,5 млн.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул. Л.Толстого 172
Тел.: (+99412) 498-21-82/83/84
E-mail: insurance@a-group.az
URL: www.a-group.az



alfa insurance

Alfa Insurance

Director: Ibrahim Ibrahimov

About the company: Alfa Insurance is a reliable partner, always fulfilling its all liabilities before clients and providing high-quality services. Since licensed Alfa Insurance became the fastest growing company in local insurance market. Alfa Insurance operates as a universal insurance company and is now provide service in 4 compulsory and 25 voluntary classes of insurance, including property, motor, liability, cargo, contractors' all risks and medical insurance.

Address: 87 Azadlig Avenue, Baku AZ 1007, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 440-07-07 / 97 / 98
Fax: (+994 12) 440 07 30
E-mail: office@alfa.az

Alfa Insurance

Директор: Ибрагим Ибрагимов

О компании: Страховая компания Alfa Insurance – надежный партнер, который всегда выполняет свои обязательства перед клиентами и предоставляет высококачественные услуги. С момента получения лицензии Alfa Insurance стала самой быстрорастущей компанией на местном рынке страхования. Alfa Insurance работает в качестве универсальной страховой компании и на данный момент предоставляет услуги по 4 обязательным и 25 добровольным видам страхования, включая страхование имущества, автомобилей, ответственности, перевозки грузов, строительно-монтажных рисков и медицинское страхование.

Адрес: Азербайджан, AZ 1007, Баку, пр. Азадлыг 87
Тел.: (+994 12) 440-07-07 / 97 / 98
Факс: (+994 12) 440-07-30
E-mail: office@alfa.az





Atəşgah
General Manager: Azer Aliyev

About the company: Established in 1996, Atəşgah Insurance Company is the leader of Azerbaijan's insurance market.

Atəşgah is the only insurance company in Azerbaijan providing the world-class services on insurance of energy risks related to exploration and development of onshore and offshore oil&gas fields. The company also provides services on various types of general and marine insurance. First in Azerbaijan, Atəşgah obtained the ISO 9001:2000 Quality Management Certificate in December 2003.

Address: 3 Sabir str., Old city, Baku, Azerbaijan
Tel/Fax: (+99412) 497-81-82
Email: ateshgah@ateshgah.com
URL: www.ateshgah.com

«Атэшгях»

Генеральный Директор: Азер Алиев

О компании: Страховая компания «Атэшгях», учрежденная в конце 1996 г., является лидером страхового рынка Азербайджана.

«Атэшгях» является единственной в Азербайджане страховой компанией, предоставляющей соответствующие мировым стандартам услуги по страхованию энергетических рисков, связанных с разведкой и разработкой наземных и морских нефтегазовых операций. Компания предоставляет услуги по различным видам общего и морского страхования. «Atəşgah» первой в Азербайджане прошла сертификацию Системы Менеджмента Качества в соответствие с требованиями стандарта качества ISO 9001:2000 в декабре 2003 года.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, Ичери Шехер, ул.Сабира,3
Тел/Факс: (994 12) 497-81-82
E-mail: ateshgah@ateshgah.com
URL: www.ateshgah.com



Azer-Asia
Joint Insurance Company

Chairman of the Board:
Ganbar Subhanverdiyev

About the company: Azer-Asia Joint Insurance Company was established by Azersigorta State Insurance Company and Asia Insurance Company in 1997. The aim of the company is to satisfy customers in all areas. Therefore, Azer-Asia has over 20.000 customers till date.

Azer-Asia offers the following services: Motor Insurance, Cargo Insurance, Property Insurance, Liability Insurance, Life Insurance, Marine Insurance, Personal Accident Insurance, etc.

Address: 13 Sheikh Shamil Str., Baku AZ1001, Azerbaijan
Tel: (+99412) 492-25-04, 492-92-26, 492-82-74
Fax: (+99412) 497-14-67
E-mail: info@azer-asia.com
URL: www.azer-asia.com

Совместная Страховая Компания
«Азерб-Азия»

Председатель Правления: Ганбар Субханвердиев

О компании: Совместная Страховая Компания «Азерб-Азия» была основана в 1997г. Государственной Страховой Компанией «Азерсыгорта» и Страховой Компанией «Азия». Цель компании во всех отраслях сделать все, чтобы клиенты были довольны. Поэтому на сегодняшний день «Азерб-Азия» имеет более 20.000 клиентов.

ССК «Азерб-Азия» оказывает следующие услуги: страхование автомобилей; страхование грузов; страхование имущества; страхование ответственности; страхование жизни; морское страхование; индивидуальное страхование от несчастных случаев и т.д.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1001, ул. Шейх Шамиля 13
Тел: (+99412) 492-25-04, 492-92-26, 492-82-74
Факс: (+99412) 497-14-67
E-mail: info@azer-asia.com; **URL:** www.azer-asia.com



Azergarant

Chairman of the Supervisory Board:
Oktay Aliyev

About the company: «Azergarant» Joint-Stock Insurance Company was founded in June 1993 and at the moment has strong positions in the insurance market of Azerbaijan. «Azergarant» has received a license for rendering insurance services in more than 20 types of insurance. We keep close partnership with well-known AXA Krankenversicherung AG (Germany) for the insurance of the medical charges in abroad. The network of branches and representatives throughout the country enabled the Company to operate effectively and prosper.

Address: 72, 28 May str., Baku, Azerbaijan
Tel/Fax: (994 12) 598-06-81
Email: azergarant@azdata.net

Azergarant

Председатель наблюдательного совета:
Октай Алиев

О компании: Страховое Акционерное Общество «Azergarant» было создано в 1993 г. и на сегодняшний день занимает прочные позиции на страховом рынке Азербайджана. Azergarant имеет лицензию на осуществление более 20-ти видов страхования. Занимаясь страхованием медицинских расходов лиц, выезжающих за рубеж, компания тесно сотрудничает с AXA Krankenversicherung AG (Германия), мировым лидером в этой сфере страхования. Наличие сети филиалов и представительств позволяет Azergarant максимально эффективно действовать на азербайджанском рынке.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. 28 Мая, 72
Тел/Факс: (994 12) 598-06-81
E-mail: azergarant@azdata.net



BE&G Insurance Company

General Director: Zaur Novruzov

About the company: BE&G Insurance and Reinsurance Company was established in 1998. Branches of BE&G Insurance and Reinsurance Company function in the cities of Shamakhi, Goychay, Tovuz, Lenkoran, Ganja, Sumgayit since 2002 for widening of the Company and development of insurance business.

For the volume of insurance premiums, quality services, due loss compensation our company is one of the ten leading companies of Azerbaijan. BE&G provides its customers with the large-range insurance services.

Address: 15/84 Jafarov Gardashlari Str., Baku AZ1001, Azerbaijan.
Tel: (+99412) 437-17-01, 437-17-02, 437-17-03
Fax: (+99412) 437-17-05
E-mail: headoffice@be-g.az
URL: www.be-g.az

Страховая компания «BE&G»

Генеральный Директор: Заур Новрузов

О компании: Страховая и Перестраховочная компания «BE&G» была основана в 1998г. В целях расширения Компании и развития страхового дела в регионах Азербайджана с 2002г. функционируют филиалы «BE&G» в городах Шамаха, Гейчай, Товуз, Лянкяран, Гянджа, Сумгайыт. По объему сбора страховых премий, оказанию качественных услуг, своевременного возмещения убытков, BE&G входит в десятку лидирующих компаний Азербайджана. «BE&G» предоставляет клиентам широкий спектр страховых услуг.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1001, ул. Джафаров гардашлары 15/84,
Тел: (+99412) 437-17-01, 437-17-02, 437-17-03
Факс: (+99412) 437-17-05
E-mail: headoffice@be-g.az;
URL: www.be-g.az


**State Insurance Company of the
Republic of Azerbaijan**
Chairman of the Board:
Mammad Mammadov

About the company: Established in 1921, the State Insurance Company of the Republic of Azerbaijan is a leader of insurance market. The company is on top five insurance companies of the republic and runs 78 branch offices in all constituent entities of the country. It is actively participating in implementing the governmental insurance policy. Guided by law and internal rules, the Company provides more than 40 types of insurance services to physical persons and legal entities. It regularly works out new rules of insurance in favor of insureds.

Address: 65 M.Fizuli str., Baku AZ0014, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 495-95-64, 495-94-70
Fax: (+99412) 495-94-96
Email: azersigorta@azeuro.net
URL: www.azersigorta.com

**Государственная Страховая Компания
Азербайджанской Республики**
Председатель правления:
Мамед Мамедов

О компании: Государственная Страховая Компания АР - ведущая компания страхового рынка, основанная в 1921г. Компания входит в пятерку ведущих страховых компаний республики, имеет 78 филиалов во всех административно-территориальных единицах страны. Компания активно участвует в осуществлении страховой политики государства. Руководствуясь законом и внутренними правилами, Компания предлагает физическим и юридическим лицам более 40 видов страховых услуг. Периодически разрабатываются новые правила страхования, отвечающие интересам страхователей.

Адрес: Азербайджанская Республика, AZ0014, г.Баку, ул. Физули, 65
Тел.: (+99412) 495-95-64, 495-94-70
Факс: (+99412) 495-94-96
E-mail: azersigorta@azeuro.net
URL: www.azersigorta.com


"ERATRANS" Insurance Company

General Director:
Elshan Babayev

About the company: The Company, which has functioned at the market since 1994, is the asset to solution of numerous insurance issues both in Azerbaijan and the Caucasus. Having a powerful technical basis the company employs a highly-skilled staff. The company's activity is based on two important directions: to enhance quality of insurance work and number of corporate clients. The company renders services on 22 insurance types, 18 - voluntary, 4 - compulsory.

Address: 21, Vladislav Plotnikov str., Baku AZ 1009, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 449-43-00, 449-81-81
Fax: (+99412) 441-69-26
E-mail: info@eratrans.az
URL: www.eratrans.az

Страховая компания "ERATRANS"
Генеральный Директор: Эльшан Бабаев

О компании: Функционирующая на рынке с 1994г., компания принимает участие в решении множества страховых вопросов, как в Азербайджане, так и во всем Кавказе. Обладая мощной технической базой компания объединила в свои ряды профессиональные кадры. Деятельность компании основана на двух важных направлениях - повышение качества страховых работ и количества корпоративных клиентов. Компания оказывает услуги по 22 видам страхования, 18 из которых добровольные, 4 - обязательные.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ 1009, ул. Владислава Плотникова 21
Тел.: (+99412) 449-43-00, 449-81-81
Факс: (+99412) 441-69-26
E-mail: info@eratrans.az **URL:** www.eratrans.az


**MBASK Joint-Stock Insurance
Company**
Chairman of the Board:
Jamil Malikov

About the company: MBASK insurance company has been operating in Azerbaijan since 1992. It is licensed to provide 29 types of insurance. As the oldest insurance Company in Azerbaijan and one of the leaders in the market MBASK has a highly experienced team to meet various technical and business needs of its clients. The company has achieved the highest level of transparency of its operations and as a result, in 2005 EBRD became the shareholder of MBASK.

Address: Baku city, 80/9 H. Aslanov str.
Tel.: (+ 99412) 498-91-90
Fax: (+ 99412) 498-10-62
Email: office@mbask.com
URL: www.mbask.az

Акционерная Страховая Компания «МБАСК»
Председатель правления: Джамиль Меликов

О компании: Страховая компания MBASK работает в Азербайджане с 1992 г., имеет лицензию на предоставление 29 видов страхования. Компания, долгое время работающая на страховом рынке Азербайджана и являющаяся одним из лидеров данного рынка обладает опытной командой, способной проводить специализированную экспертизу для выявления различных технических и деловых нужд корпоративных клиентов. Компания добилась наивысшего уровня прозрачности операций, и как результат, в 2005 году ЕБРР стал акционером MBASK.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. А.Асланова 80/9
Тел.: (+99412) 498-91-90
Факс: (+99412) 498-10-62
Email: office@mbask.com
URL: www.mbask.az


**"Standard Insurance"
Insurance Company**
General Manager:
Kamal Ibrahimov

About the company: One of the leaders of the insurance market in Azerbaijan. More than 25 types of insurance. ISO 9001-2000 Certificate since 2005. Inscribed to the Security List of AON broker of Lloyd's. Acknowledged by U.S. Market Security Department (Chicago) and International Market Security Department (London).
Authorized capital stock AZN 2,000,000.

Address: 94 Sh. Badalbeyli Str., Baku AZ1014, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-37-60,
Mob: (+99450) 225-75-15
Fax: (+99412) 498-51-02
E-mail: office@standardinsurance.az
URL: www.standardinsurance.az

Страховая Компания "Standard Insurance"
Генеральный Директор: Камал Ибрагимов

О компании: Один из лидеров страхового рынка Азербайджана. Более 25 видов страхования. В 2005 году «Standard Insurance» получила международный сертификат качества ISO 9001-2000. Включена в «Security List» (перечень надежных компаний) одного из крупнейших брокеров «Lloyds» - «AON». Официально признана Департаментом Обеспечения Надежности Рынка США (Чикаго) и Международным Департаментом Надежности Рынка (Лондон).
Уставный капитал - AZN 2,000,000.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1014, ул. Ш.Бадалбейли 94
Тел.: (+99412) 497-37-60
Моб: (+99450) 225-75-15
Факс: (+99412) 498-51-02
E-mail: office@standardinsurance.az
URL: www.standardinsurance.az



**"Parex Leasing&Factoring" LLC****General Director:** Eduard Appen

About the company: Parex Leasing&Factoring has been operating in Azerbaijan from March 25, 2005 and is considered to be an affiliated enterprise of the Company Parex Banka. Leasing companies of the Parex group are represented in Moscow, Saint-Petersburg, Kiev, Riga, Minsk, Tallinn, Vilnius and Tbilisi. The Company provides wide scale of services concerning financing cars, trucks, busses, and special equipment, commercial and dwelling immovable property on basis of mutually beneficial terms with minimal formalities.

Address: Azerbaijan, AZ 1065, Baku city, Jafar Jabarli street 44, Caspian Plaza Business Center, 5th floor
Phone: (+99412) 598-82-82, 436-81-63/64
Fax: (+99412) 536-81-62
E-mail: office@parexleasing.az
URL: www.parexleasing.az

ООО "Parex Leasing&Factoring"**Генеральный Директор:** Эдуард Аппен

О компании: Parex Leasing&Factoring ведет свою деятельность в Азербайджане с 25 марта 2005г. и является дочерней компанией «Parex Banka». Лизинговые компании группы Parex представлены в Москве, Санкт-Петербурге, Киеве, Риге, Минске, Таллине, Вильнюсе и Тбилиси. Компания предлагает широкий спектр услуг, связанных с финансированием легковых и грузовых автомобилей, автобусов, спецтехники, оборудования, коммерческой и жилой недвижимости, на особо выгодных рыночных условиях и с минимальными формальностями.

Адрес: Азербайджан, AZ 1065, г. Баку, ул. Джафара Джаббарлы 44, Бизнес Центр Caspian Plaza, 5-ый этаж
Тел: (+99412) 598-82-82, 436-81-63/64
Факс: (+99412) 536-81-62
E-mail: office@parexleasing.az
URL: www.parexleasing.az

**Texnika Leasing LLC****Director:** Elkhan Najafgulyev

About the company: Texnika Leasing LLC (TL) chartered as the subsidiary company of Texnikabank OSC. TL has operated in Azerbaijan's leasing market since 2005. TL presents to customers all types of financial leasing services. Furthermore, Texnika Leasing cooperate with international financial organizations and reputable foreign vendors of construction, transportation and industrial equipment.

Address: 63/2 H. Aliyev str., Baku AZ1069, Azerbaijan
Tel.: (99412) 465-68-32
Fax: (99412) 465-68-31
E-mail: info@texnikaleasing.com

ООО "Техника Лизинг"**Директор:** Эльхан Наджафгулиев

О компании: ООО «Техника Лизинг» учреждена как дочерняя компания ОАО «Техникабанк» и функционирует на лизинговом рынке Азербайджанской Республики с 2005 года. «Техника Лизинг» оказывает клиентам широкий спектр услуг финансового лизинга. Компания сотрудничает с международными финансовыми организациями, а также с известными поставщиками строительной, транспортной техники и производственного оборудования.

Адрес: Азербайджан, AZ1069, г.Баку, ул. Г.Алиева 63/2
Тел: (+99412) 465-68-32
Факс: (+99412) 465-68-31
E-mail: info@texnikaleasing.com

**ANT INSHAAT****Chairman of Board:** Azad Ibrahimov

About the company: ANT-INSHAAT is a leading and one of the biggest construction companies in Azerbaijan, with the largest capital turnover. The constructed apartments differ with ultramodern planning and unique architectural approach. Presently the company is building four elite residential buildings in Baku and has big plans for future.

The company also deals with construction and design of country houses and villas, design and repair of flats and provides after-sales service of premises.

Address: 121 Y.Vezirov Str., Baku, Azerbaijan.
Tel.: (+99412) 493-14-71, 464-36-76
Fax: (+99412) 465-19-95
International Fax: 1-212-208-2486
E-mail: ant_inshaat@yahoo.com
URL: www.ant-inshaat.com

ANT INSHAAT**Председатель Правления:** Азад Ибрагимов

О компании: «ANT-INSHAAT» является ведущей и одной из крупных строительных компаний в Азербайджане, с наибольшим оборотом средств по капиталу. Квартиры отличаются ультрасовременной планировкой, уникальными архитектурными решениями. В данный момент компания строит новые элитные жилые высотные здания в городе Баку и имеет обширные планы на будущее. Компания занимается также строительством и дизайном дачных домов и вилл, дизайном и ремонтом квартир, сервисным обслуживанием недвижимости.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Ю.Везирова 121;
Тел.: (+99412) 493-14-71, 464-36-76
Факс: (+99412) 465-19-95
Международный Факс: 1-212-208-2486
E-mail: ant_inshaat@yahoo.com
URL: www.ant-inshaat.com

**Akkord Industrial – Construction LLC.****General Director:** Nijat Hajiyev

About the company: "Akkord SDI Group of Company" has established in 2005. One of it's branches is called "Akkord Industrial – Construction" LLC. The activity sphere of "Akkord SDI Group Of Companies" includes the construction of living building, relax and sport centers, bridges and underground garages and passages. All the construction materials that are in need of construction process are taken into consideration by our Company.

Address: Azerbaijan, AZ1073, Baku, Yasamal reg, Azizbekov Ave, 520 dstr., H.20
Тел: (+994 12) 564-06-11
Факс: (+994 12) 564-07-11
E-mail: akkord@akkord.az
URL: www.akkord.az

Аккорд Строительно - Промышленная компания**Генеральный директор:** Ниджат Гаджиев

О компании: Группа компаний «Аккорд» сформировалась в 2005 году. Одним из его подразделений является ООО «Аккорд Строительно - Промышленная компания». В сферу деятельности входит производство строительных материалов, проектирование, строительство жилых и спортивных комплексов, мостов, подземных гаражей и переходов. Производственный сектор в компании учитывает весь потребительский спектр услуг, возникающий при организации строительного процесса.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, пос. Ясамал, пр. Азизбекова 520
Тел: (+994 12) 564-06-11
Факс: (+994 12) 564-07-11
E-mail: akkord@akkord.az
URL: www.akkord.az



**AS Group LLC****President:** Kamal Hajiyev

About company: AS Group Holding Company comprised the enterprises of production and construction sector aiming at work mobilization, common quality control and increase of the holding's technical capacity as well as coordination of subsidiaries operation and management process optimization. The holding's industrial and construction sector takes into account the entire consumer service range formed through the organization of construction process. One of the core principles of holding is trustworthy and transparent relations with its partners.

Address: 2135/2136, block, Narimanov District, Xalqlar Dostlugu avenue
Tel: (+994 12) 511-13-08/09
Fax: (+994 12) 448-00-00
Email: marketing@asgroup.az

OOO AS Group**Президент:** Камал Гаджиев

О компании: Холдинговая компания AS Group, объединила в своем составе предприятия производственно-строительного сектора, с целью мобилизации работ, общего контроля качества и повышения технических возможностей холдинга, а также координации деятельности дочерних предприятий и оптимизации управленческих процессов. Производственно-строительный сектор холдинга учитывает весь потребительский спектр услуг, возникающий при организации строительного процесса. Один из основных принципов холдинга - доверительные и прозрачные отношения с партнерами.

Адрес: Азербайджан, Баку, Аллея Дружбы Народов, квартал 2135/2136
Тел.: (+994 12) 511-13-08/09
Факс: (+994 12) 448-00-00
Email: marketing@asgroup.az

**Azerkorpu JSC****General Director:** Afandi Ismiyev

About the company: Established in 1968 on the basis of Mostotryad-100, Azerkorpu OJSC is actively participating in most important projects of power, transport, civil and agricultural industry.

In its work OJSC is using the state-of-the-art equipment from advanced foreign companies, progressive engineering solutions and construction methods. The company is also implementing a number of projects in Kazakhstan and Turkey.

Address: 4 Ismail Qutqashenli st., Baku, AZ1006, Azerbaijan
Tel: (+99412) 510-47-21 / 22 / 23
Fax: (+99412) 497-34-85
E-mail: mail@azerkorpu.com
URL: www.azerkorpu.com

OAO «Azerkorpu»**Генеральный Директор:** Эфэнди Исмиев

О компании: Созданное в 1968 году на базе «Мостотряда-100» ОАО «Azerkorpu», активно участвует в реализации самых сложных проектов в энергетической отрасли, в промышленном, транспортном, гражданском и мелиоративном строительстве.

В своей деятельности АО использует современное оборудование передовых зарубежных фирм. В работах, отмеченных высоким качеством и сжатыми сроками исполнения, применяются передовые технологии, прогрессивные инженерные решения и методы строительства. Компания также выполняет ряд проектов в Казахстане и Турции.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1006, ул. Исмаил Гутгашенли 4
Тел: (+99412) 510-47-21 / 22 / 23
Факс: (+99412) 497-34-85
E-mail: mail@azerkorpu.com
URL: www.azerkorpu.com

**AZWIRT LLC****Director:** Kamil Aliyev

About the company: Established in 1995, AZWIRT LLC is mainly engaged in designing, building and repairing of motor roads and airports, and in production of road-building materials. The enterprise is applying the most progressive technologies, the modern technique and equipment of foreign production in its activity. Main contractor in all major infrastructural projects, including reconstruction of H. Aliyev International Airport and Ganja Airport, reconstruction and upgrade of Shamkir-Gazakh motor-road and etc.

Address: AZWIRT LLC, AZ1026; 2231-2232, Nobel Avenue, Baku;
Tel: (+994 12) 490-26-98; 490-29-46
Fax: (+994 12) 490-46-71; 490-55-43
E-mail: office@azwirt.com
URL: www.azwirt.com

OOO AZWIRT**Директор:** Камил Алиев

О компании: AZWIRT основана в 1995г. Специализируется на проектировании, строительстве и ремонте автомобильных дорог, мостов и аэродромов. В своей работе предприятие использует самые передовые технологии, современную технику и оборудование зарубежного производства. Генеральный подрядчик таких проектов как: реконструкция международного аэропорта имени Г.Алиева, аэропортов в Гяндже, Ленкоране, Закатале, реконструкция и улучшение автомагистрали Шамкир-Казах, строительство автомобильной дороги от Азизбековского круга до аэропорта имени Гейдара Алиева.

Адрес: Азербайджан, Баку, пр. Нобеля 2231-2232
Тел.: (+994 12) 490-26-98; 490-29-46
Факс: (+994 12) 490-46-71; 490-55-43
E-mail: office@azwirt.com **URL:** www.azwirt.com

**BakMexQur LLC****President:** Nasimi Allahverdiyev

About the company: BakMexQur LLC offers its services in the field of design, preparation and installation of steel structures. Various types of steel structures are manufactured at the production plant of the enterprise and meet the requirements of GOST. All facilities are provided with the state-of-the-art equipment that meets world standards. The company offers the services of installation of all types of steel structures, telecommunication masts and posts with maximum height of 100m, reservoirs with the capacity of up to 50,000 m3, fabrication and assembling of a 72 metres wide farm for sport complexes along with pipelines and processed steel structures for petrochemical, light and food industry and so on.

Address: 28 Nakhchivani Str., Baku, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 536-28-76
Факс: (+994 12) 561-43-51
E-mail: bmq_mmc@mail.ru **URL:** www.bakmexqur.com

OOO «BakMexQur»**Президент:** Насими Аллахвердиев

О компании: ООО «BakMexQur» предлагает свои услуги в сфере проектирования, подготовки и монтажа металло-конструкций. Металлоконструкция различного вида изготавливается на производственной базе предприятия и отвечает требованиям ГОСТ-а. Сферы производства снабжены современным оборудованием, отвечающим мировым стандартам. Компания предлагает монтаж всех видов металлоконструкций, резервуаров объемом до 50000 м³, изготовление и монтаж ферм для спортивных комплексов шириной 72 м, вышки и столбов до 100 м, трубопроводов и технологических металлоконструкций в нефтехимической, легкой и пищевой промышленности и др.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Нахчывани 28
Тел: (+994 12) 536-28-76
Факс: (+994 12) 561-43-51
E-mail: bmq_mmc@mail.ru **URL:** www.bakmexqur.com



**BOCAD SERVICE INTERNATIONAL S.A.**

Managing Director:
Jean-Marie Godfraind

About the company: BSI develops and markets an independent Software BOCAD-3D CAD/CAM system. Software developed since 1980 covers today the whole spectrum of steel, glass, concrete, and wood construction.

BOCAD provides a global solution for any kind of steel constructions from design to fabrication (buildings, power towers, offshore, deep jackets, bridges and much more.) BSI serves customers in 60 countries around the globe.

Address: Grand'Rue 81 B-4560 Ocquier, BELGIUM

Tel.: +32 (0) 86-34-91-91

Fax.: +32 (0) 86-34-91-70

Email: info@bsi.bocad.be

URL: www.bocad.be

BOCAD SERVICE INTERNATIONAL S.A.

Генеральный директор: Жан-Мари Годфренд

О компании: BSI разрабатывает и продает BOCAD-3D независимую программу в области САПР способное выполнить требования для проектно-конструкторских работ и технологической подготовки производства. BOCAD на рынке с 1980 г. на сегодня покрывает огромный диапазон строительства; конструкции из металла, дерева, стекла и железобетона.

BOCAD это глобальное решение для всех типов металлоконструкций от проекта до производства (здания, опоры ЛЭП, платформы, мосты и т.д.). Наши клиенты более чем в 60 странах.

Адрес: Grand'Rue 81 B-4560 Ocquier, BELGIUM (Бельгия)

Тел.: +32 (0) 86-34-91-91

Факс: +32 (0) 86-34-91-70

E-mail: info@bsi.bocad.be

URL: www.bocad.be

**CASPIAN SERVICE**

Chairman of the Board:
Rahim Sultanov

About the company: Caspian Service has operated in the real estate market since 2001 and is one of the most rapidly progressing construction companies in Azerbaijan.

The Company erected over 30 kinds of various objects embodying the elements of the national architecture.

The Company's geography covers Kazakhstan and Russia. Caspian Service completes negotiating projects in Georgia, Ukraine, Afghanistan and Hungary.

Caspian Service's credo is to implement brave projects, to perfect itself and the world around.

Address: 10, Z. Ahmedbekov, Baku AZ 1009, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 598-00-91

Fax.: (+99412) 598-00-91

E-mail: caspianservice@azeurotel.com

URL: www.caspianservice.com

CASPIAN SERVICE

Председатель Совета директоров:
Рагим Султанов

О компании: Caspian Service на рынке недвижимости с 2001 г. Является одной из наиболее развивающихся строительных компаний в Азербайджане.

Компания построила около трех десятков объектов различного назначения, концентрирующих в себе элементы национального зодчества.

География деятельности компании охватывает Казахстан, Россию, завершается обсуждение проектов в Грузии, Украине, Афганистане, Венгрии. Реализовывать смелые проекты, совершенствоваться самим и совершенствовать мир вокруг себя – кредо Caspian Service.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ 1009, ул. 3.Ахмедбекова, 10

Тел.: (+99412) 598-00-91

Факс: (+99412) 598-00-91

E-mail: caspianservice@azeurotel.com

URL: www.caspianservice.com

**SHARUR
I N S A A T****Sharur Inshaat**

Director: Isfandiyar Akhundov

About the company: Sharur Inshaat was established in the early 1990s. This is a multi-profile firm recognized in Azerbaijan and outside the country. The enterprise comprises two concrete-mixing plants, gravel plant, quarry, and factories that produce plastic doors and windows. The company's plants are located in different regions of the country. Throughout its operation Sharur Inshaat built and put in operation 30 dwelling houses, and more than 50 buildings are under construction today.

Address: 3067, Nakhchivanski st., Baku Azerbaijan

Tel.: (+99412) 562-12-03, 562-56-85

Шарур Иншаат

Директор: Исфандияр Ахундов

О компании: Шарур Иншаат был основан в начале 90-х годов. Это многопрофильная фирма, известная не только в пределах Азербайджана. Предприятие объединяет в себе два бетонных завода, завод по выпуску гравия, карьер, фабрик по выпуску пластиковых окон и дверей. Заводы компании расположены в различных регионах страны. За время своей деятельности Шарур Иншаат построил и сдал в эксплуатацию 30 жилых домов, более 50 зданий находятся в данный момент на стадии строительства.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Нахчивански 3067,

Тел.: (+99412) 562-12-03, 562-56-85

**AZALSAN Ltd.**

General Director:
Ismayilov Fazil Najaf oglu

About the company: AZALSAN started its operation in Azerbaijan's market in 2001 as a joint venture with participation of Altas of Turkey. Since 2002 the company became an independent entity with 100% Azerbaijani capital. The primary objective of the company is to produce aluminum sections as a construction and structural material. Over a short period of activity, the enterprise mastered production of quality materials, obtained ISO 9001:2000 Quality Management Certificate and is enlarging its production capacities each year.

Address: 2078th Quarter, Darnagul settl., Baku AZ1029, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 496-86-39/41

Fax.: (+99412) 496-86-38

E-mail: info@azalsan.com

URL: www.azalsan.com

AZALSAN Ltd.

Генеральный директор:
Исмайлов Фазиль Наджаф оглу

О компании: AZALSAN начала работать на азербайджанском рынке с 2001 года в качестве совместного предприятия с турецкой фирмой "Алташ". Начиная с 2002 года, компания стала самостоятельным предприятием со стопроцентным азербайджанским капиталом. Основная цель предприятия - производство алюминиевого профиля, как строительного конструкционного материала. За короткий период работы предприятие наладило выпуск качественной продукции, получило сертификат управления качеством ISO 9001:2000, и ежегодно наращивает производственные мощности.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, Az 1029, пос. Дарнагюль, квартал 2078

Тел.: (+99412) 496-86-39/41

Факс: (+99412) 496-86-38

E-mail: info@azalsan.com **URL:** www.azalsan.com





Latbord-GEO LLC



Director: Teymuraz Kachkachishvili

About the company: Latbord-GEO was established in April 2006 and represents Spano of Belgium on the South Caucasus. It delivers a wide range of modern technology-based construction materials. In particular, it offers moisture-resistant OSB boards to facilitate construction operations. These boards are used in construction, manufactures of furniture and interior. The company guarantees strict compliance with terms of all its contracts.

Address: 21 M.Lagidze Street, Tbilisi 0190, Georgia
Tel.: (+995 93) 74-09-61
Fax: (+995 32) 27-84-36
Email: temur@latbord.lv; maris@latbord.lv
URL: www.latbord.lv

ООО «Latbord-GEO»

Директор: Теймураз Качкачшвили

О компании: ООО «Latbord-GEO» основано в апреле 2006 года. Общество представляет Бельгийскую фирму Spano в Закавказье. Компания предоставляет широкий ассортимент строительных материалов основанных на новых технологиях. В частности, фирма предлагает стружечные плиты с повышенной влагостойкостью – для облегчения строительных работ. Плиты предназначены для строительства, производства мебели и интерьера. Фирма гарантирует строгое соблюдение условий заключенных контрактов.

Адрес: Грузия, Тбилиси 0190, МЛгадзе 21
Тел.: (+995 93) 74-09-61
Факс: (+995 32) 27-84-36
E-mail: temur@latbord.lv; maris@latbord.lv
URL: www.latbord.lv

OZKAYA GROUP



President: Osman Gezeker

About the company: OZKAYA GROUP was established in 2001 in Azerbaijan under the leadership of Ali Yahyioğlu. Originally, the company focused on manufacture and sale of construction tools, supports and other items from ferrous metals. Further the company launched manufacture and sale of kitchen appliances and stainless steel refrigerators. Starting 2007 the company has sold ragstone-based insulation.

Address: 2403 Hariji Dairevi Street, Baku AZ-1010, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 418-51-08; 418-93-60
Fax: (+994 12) 470-56-25; 418-94-70
E-mail: ozkaya_group@yahoo.com

OZKAYA GROUP

Президент: Осман Гезекер

О компании: Фирма "OZKAYA GROUP" была основана в Азербайджане в 2001г. под руководством Али Ягджюоглу. Сначала компания специализировалась на производстве и продаже строительных инструментов, опор и других строительных материалов из черного металла. Впоследствии компания также наладила производство и продажу кухонного оборудования и холодильников из нержавеющей стали. Начиная с 2007г. компания занимается продажей изоляционных материалов с фольгой и без фольги на базальтовой основе.

Адрес: Азербайджан, Баку AZ-1010, ул. Хариджи Даиреви 2403
Тел.: (+994 12) 418-51-08; 418-93-60
Факс: (+994 12) 470-56-25; 418-94-70
E-mail: ozkaya_group@yahoo.com



TAK DASH



President: Mohammad Reza Shiravand

About the company: Since 1996, has been one of the leading companies in production and export of Iranian stone. In our factory, we produce Granite, Marble, Travertine, Limestone and Onyx, in forms of slab, cut to size and tile. We process various finishing such as polished, Honed, brushed and sand blasted. Our production is exported to over 40 countries all over the world.

Address: 95, Heydar Aliyev avenue, 5 th floor, International Trade Center, Baku AZ1033, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 514-13-13, 566-50-06
Fax: (+994 12) 566-80-09
Mob: Azerbaijan: (+994 50) 536-36-81;
 Iran: (+98 912) 339-30-88
 Ukraine: (+380 67) 899-82-10
E-mail: info@takdash.com
URL: www.takdash.com

TAK DASH

Президент: Мухаммед Реза Шираванд

О компании: с 1996г. одна из ведущих компаний по добыче и экспорту иранского камня. На заводе компании TAK DASH производятся гранит, мрамор, травертин, известняк и оникс в виде плит с распилом по размеру и плиткам. Также ведется обработка, полировка, хонинг, очистка щеткой и песком, изготавливаются скульптуры. Продукция изготавливается на новейшем оборудовании мировых производителей и экспортируется в более 40 стран по всему миру.

Адрес: Азербайджан, Баку, AZ1033, пр. Гейдара Алиева 95, Международный Торговый Центр, 5-й этаж
Тел.: (+994 12) 514-13-13, 566-50-06
Факс: (+994 12) 566-80-09
Моб: Azerbaijan: (+994 50) 536-36-81;
 Iran: (+98 912) 339-30-88
 Ukraine: (+380 67) 899-82-10
E-mail: info@takdash.com **URL:** www.takdash.com



AVTOMOTORS LLC



General Director: Rasim Khudaverdiyev

About the company: Avtomotors Limited Liability Company launched its operations in October 2005. The company is selling in Azerbaijan trucks, road construction equipment. The main duty of our company are selling trucks, road construction equipment, concrete pumps, batching plants, trailers and semi-trailers in Azerbaijan Republic, organizing service and guarantee for them, providing the consumers with qualitative spare parts.

Address: AZ 1000, 6N, Nakhchivany str.
Tel.: (+99412) 437-95-33, 437-95-34
Fax: (+99412) 514-13-22
E-mail: avtomotors@bk.ru
URL: www.avtomotors.com.az

ООО «AVTOMOTORS»

Генеральный директор: Расим Худавердиев

О компании: Общество с ограниченной ответственностью «Автомоторс» приступило к деятельности в октябре 2005 года. Предприятие занимается в Азербайджане продажей грузовых машин, дорожно-строительной техники, бетонных насосов, бетонозаводов и мини-бетонозаводов, прицепов и полуприцепов, и оказывает послепродажный гарантийный технический сервис, обеспечивая своих потребителей высококачественными запасными частями.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. Нахчывани 6
Тел.: (+994 12) 437-95-33/34
Факс: (+994 12) 436-49-65
E-mail: avtomotors@bk.ru
URL: www.avtomotors.com.az



**Grand Motors****GRAND MOTORS****Director:** Rufat Majidov

About the company: Grand Motors LLC started in November 2005. This company in Azerbaijan is selling trucks, road construction vehicles, concrete pumps, standard and small size concrete plants, trailers and semi-trailers; it also provides after-sale warranty service, providing customers with high-quality spares. The company is a representative of world-famous manufacturers like NewHolland, CIFA (Italy), MAZ (Belarus) and so.

Address: 1107 Ataturk Avenue, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99 412) 564-74-94; 437-99-69
Fax: (+99 412) 564-74-34
Email: info@grandmotors.az

GRAND MOTORS**Директор:** Руфат Маджидов

О компании: Общество с ограниченной ответственностью «Grand Motors» начало свою деятельность с ноября 2005-го года. Предприятие занимается в Азербайджане продажей грузовых машин, дорожно-строительной техники, бетонных насосов, бетонозаводов и мини-бетонозаводов, прицепов и полуприцепов, также оказывает послепродажный гарантийный технический сервис, обеспечивая своих потребителей высококачественными запасными частями. Является представителем мировых производителей таких, как «NewHolland», «CIFA» - Италия, «МАЗ» - Беларусь.

Адрес: Азербайджан, пр. Атаюрка 1107
Тел.: (+99 412) 564-74-94; 437-99-69
Факс: (+99 412) 564-74-34
E-mail: info@grandmotors.az

AzeriWood**AzeriWood**
design for tomorrow**General Director:** Gunay Namazova

About the company: AzeriWood LLC has operated in Azerbaijan's furniture market since 2005. The company is focused on manufacture of furniture. Owing to its successful projects the company managed to extend its activities and attract significant number of local and foreign vendors and contractors. Thanks to production train innovations the company managed to improve product quality and reduce manufacture time. The product range is being constantly enlarged.

Address: 15B, M.Cuma str., Baku, AZ1072, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 465-79-69
Fax: (+994 12) 465-79-70
E-mail: office@azeriwood.az
URL: www.azeriwood.az; www.a-w.az

AzeriWood**Генеральный директор:** Гюнай Намазова

О компании: Компания ООО «AzeriWood» работает на мебельном рынке Азербайджана с 2005 года. Основная сфера деятельности компании - производство мебельной продукции. Благодаря успешно реализованным проектам, деятельность предприятия значительно расширилась, компания привлекла значительное количество местных и иностранных поставщиков и подрядчиков. Благодаря инновациям в производственной линии компания значительно улучшила качество выпускаемой продукции и уменьшила сроки ее изготовления. Ассортимент выпускаемой продукции постоянно расширяется.

Адрес: Азербайджан, AZ1072, г.Баку, ул. М.Джума 15 Б
Тел.: (+994 12) 465-79-69
Факс: (+994 12) 465-79-70
E-mail: office@azeriwood.az
URL: www.azeriwood.az; www.a-w.az

OFFICE SYSTEMS**OfficeSystems®**
the first step to successful business**General Manager:** Aziz Mammadov

About the company: OFFICE SYSTEMS is a group of companies, which has been working in the Azerbaijan market since 1991. The company has successfully proven to be a reliable supplier of office furniture and equipment. Service includes product guarantee but also free design, delivery and installation. Designers help to customers in setting of the most comfortable working place. Only this company provides opportunity to select colors and upholstery of office chairs along with 3 years guarantee.

Address: 9 A.Rajabli Str., Baku, Azerbaijan
Tel: (+99412) 448-44-11
E-mail: os@azeri-arts.com
Web: www.azeri-arts.com

OFFICE SYSTEMS**Генеральный Менеджер:** Азиз Мамедов

О компании: "OFFICE SYSTEMS" это группа компаний, работающих на азербайджанском рынке с 1991 г. Компания успешно зарекомендовала себя, как надежный партнер и поставщик офисной мебели и офисного оборудования. Сервис включает в себя бесплатный дизайн, доставку, сборку и установку. Дизайнеры помогают заказчикам укомплектовать максимально удобное рабочее место. И только эта компания в Азербайджане предоставляет возможность выбора цвета и обивки офисных кресел и 3 года гарантии

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. А.Раджабли 9
Тел: (+99412) 448-44-11
E-mail: os@azeri-arts.com
Web: www.azeri-arts.com

**ZIVELLA OFFICE&HOME FURNITURE****General Manager:** Abdurrahman Uzun

About the company: Our furniture business, MESUTMEBEL, was launched in Turkey and expanded to Azerbaijan by opening ZIVELLA OFFICE&HOME shop in 2004. In 2008 we opened one more shop, HOME MEBEL. Our firm, ZIVELLA OFFICE&HOME, sells accessories and furniture for offices, apartments, cafes, restaurants and bars. We offer high quality services to hospitals, educational institutions and private businesses at affordable prices.

Address: 34 Ataturk Avenue, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 563-53-53; 562-76-50
Fax: (+99412) 436-27-58
E-mail: zivella@zivella.net
URL: www.zivella.net

ZIVELLA OFFICE&HOME FURNITURE**Генеральный директор:** Абдурахман Узун

О компании: Мебельный бизнес, которым мы начали заниматься в Турции под названием MESUT-MEBEL, был продолжен в Азербайджане открытием в 2004г. магазина ZIVELLA OFFICE&HOME. В 2008г. мы открыли еще один магазин HOME MEBEL. Наша фирма ZIVELLA OFFICE&HOME занимается продажей аксессуаров и мебели для офисов, квартир, кафе, ресторанов, баров. Мы также предоставляем высококачественные услуги по приемлемым ценам больницам, образовательным учреждениям и частным предприятиям.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, Пр. Атаюрка, 34
Тел.: (+99412) 563-53-53; 562-76-50
Факс: (+99412) 436-27-58
E-mail: zivella@zivella.net
URL: www.zivella.net





AB Standard

GROUP OF COMPANIES

"AB Standard" Group of Companies

President: Oruj Heydarov

About the company: A leading private financial-industrial group in Azerbaijan. The Group has three major activity areas, namely, finance, industry and non-manufacturing.

At present time "AB Standard Group" includes fourteen companies including "Bank Standard", "Standard Insurance", "AB Siyazan Karpic" Bricks Factory, "AB Darnagul Boru" Polymer Pipes Production Plant, "AB Pro" Food Processing Company, "AB Travel", "AB Skybell Communications", "AB Qala" Hotel etc.

Address: 4 H.Hajiyev Str., Baku AZ1005, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 437-17-50/1

Fax: (+99412) 493-25-11

E-mail: office@abstandard.com

"AB Standard" Group of Companies

Президент: Орудж Гейдаров

О компании: Крупнейшая финансово-промышленная группа Азербайджана. В основном, Группа занята в трех основных сферах деятельности - финансовой, промышленной и непроизводственной. В настоящее время Группа «AB Standard» объединяет 14 компаний, среди которых - «Bank Standard», «Standard Insurance», кирпичный завод «AB Siyazan Karpic», завод полимерных труб «AB Darnagul Boru», компания «AB Pro» по переработке пищевых продуктов, агентство «AB Travel», компания «AB Skybell Communications», гостиница «AB Qala» и др.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1005, ул. Г. Гаджиева 4

Тел.: (+99412) 437-17-50/1

Факс: (+99412) 493-25-11

E-mail: office@abstandard.com



AtaHolding

"Synergy" for Azerbaijan...

AtaHolding

Chairman of Supervisory Board:
Ahmet Erentok

About the company: The AtaHolding OJSC was established in 2003. The company makes investments in different organizations operating in various spheres of the economy, manages financial and intellectual resources and carries out corporate management. The purpose of AtaHolding is to make effective use of Azerbaijan's physical and intellectual resources. Work of all the enterprises within the AtaHolding group of companies is based on high professionalism, new technologies and corporate management principles.

Address: 102 Sh. Badalbayli str., AZ1010, Baku Azerbaijan

Tel.: (+99412) 444-60-60

Fax: (+99412) 444-61-61

E-mail: ataholding@ataholding.az

URL: www.ataholding.az

AtaHolding

Председатель Наблюдательного Совета:
Ахмет Эренток

О компании: АтаХолдинг основан в 2003г. Осуществляет инвестирование капитала в различные отрасли экономики, управление финансовыми и интеллектуальными ресурсами, а также корпоративное управление компаний. АтаХолдинг ставит перед собой целью эффективное использование физических и интеллектуальных ресурсов Азербайджана. Деятельность всех предприятий, являющихся хозяйственными субъектами холдинга, основана на профессионализме, внедрении новейших технологий, а также принципах корпоративного управления.

Адрес: Азербайджан, Баку AZ1010, ул. Ш.Бедельбеги 102

Тел.: (+99412) 444-60-60

Факс: (+99412) 444-61-61

E-mail: ataholding@ataholding.az

URL: www.ataholding.az



AZERSUN HOLDING

President: Abdolbari Goozal

About the company: Azersun Holding established in 1991 is the leading producer and supplier of wide range of foodstuffs and packing materials to home and foreign markets. The well-run operation enabled the company to expand the delivery zone of high-quality and available goods. Final, Super Sun, Blendo, Pasha, Azercay, Aysun, etc are well-known trade brands dominating in home and foreign markets.

Address: 94, H. Aliyev ave., Baku, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 496-66-14

Fax: (+99412) 496-68-88

E-mail: info@azersun.com

URL: wwwazersun.com

АЗЕРСУН ХОЛДИНГ

Президент: Абдулбари Гозал

О компании: Основанный в 1991 г. Azersun Holding является сегодня ведущим производителем и поставщиком широкого ассортимента продовольственных товаров и упаковочных материалов на местные и зарубежные рынки. Скоординированная работа позволила компании расширить зону поставок товаров, общеизвестных высоким качеством и доступностью. Наиболее известными торговыми марками компании являются Final, Super Sun, Blendo, Pasha, Azercay, Aysun и др., занимающие лидерские позиции на местных и зарубежных рынках.

Адрес: Азербайджан, Баку, пр. Г. Алиева, 94

Тел.: (+99412) 496-66-14

Факс: (+99412) 496-68-88

E-mail: info@azersun.com

URL: www.azersun.com



Cenay Group of Companies

President: Cengiz Güldamlasi

About the company: Cenay being founded in 1977 in Istanbul/Turkey, operates in Telecom, energy and construction fields. Cenay also owns a fiber cable plant in Turkey.

The Company started Azerbaijan activities in 1992 as one of the founding partners of Azericell together with Turkcell and the Ministry of Information and Communication Technologies. Construction business includes more than 100,000 m2 of household buildings and the prestigious Project of Embassy building of the Republic of Turkey.

Dizayn Cenay PE pipe factory in Sumgayit produces high pressure pipes.

Address: 21A, Haji Murad str., Baku AZ 1000, Azerbaijan

Tel.: (+994 12) 493-80-40, 493-57-97

Fax: (+994 12) 493-32-30

E-mail: cenay@cenay.com

URL: www.cenay.com

Cenay Group of Companies

Президент: Ченгиз Гюльдамласы

О компании: Основанная в 1977 г. в Стамбуле (Турция) компания Cenay занята в сфере телекоммуникаций, энергетики и строительства. В Турции Cenay владеет заводом по производству волоконно-оптических кабелей.

К деятельности в Азербайджане компания приступила в 1992 г. в качестве одного из основателей СП Azericell совместно с Turkcell и Министерством связи и ИТ. Строительный бизнес включает свыше 100,000 м2 жилых комплексов и престижный проект здания посольства Турции.

Завод Dizayn Cenay PE в Сумгаите производит трубы высокого давления.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул. Гаджи Мурад, 21А.

Тел.: (+994 12) 493-80-40, 493-57-97

Факс: (+994 12) 493-32-30

E-mail: cenay@cenay.com **URL:** www.cenay.com



**Gilan Holding****General Director:** Jamil Muradov

About the company: The foundation was laid two years before declaration of independence in Azerbaijan. On March 2, 1992 the Company was reregistered in the Ministry of Justice and now employs over 1,000 people. Its activity covers the wide range of fields such as production of natural juices, CDs, macaroni, and hazel-nut, construction business (the brickyard, gypsum boards production), tourism and sport.

Address: 38 Azerbaijan Ave., Baku Azerbaijan**Tel:** (+99412) 493-25-02**Fax:** (+99412) 437-18-55**Gilan Holding****Генеральный директор:** Джамиль Мурадов

О компании: Фундамент компании был заложен за два года до завоевания Азербайджаном независимости. 2 марта 1992 г. компания прошла перерегистрацию в Минюсте и сегодня состоит из более чем 1000 сотрудников. Деятельность холдинга охватывает сферы от производства натуральных соков, завода по выпуску CD, макаронного, фундукового, завода до строительного бизнеса (кирпичный завод, производство алчипана), туризма и спорта.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, пр. Азербайджана 38**Тел:** (+99412) 493-25-02**Факс:** (+99412) 437-18-55**ZQAN HOLDING****President:** Anar Mammadov

About the company: ZQAN Holding established in 2000 is a managing company of ZQAN Group of Companies. ZQAN Group of Companies is dealing with: production of construction materials, banking services, telecommunication, health and sport centers, hotel business, construction, passenger and freight transportation, manufacture of PVC doors and windows, etc. Main mission of ZQAN Holding is effective utilization of geographical and economical potential of the country for the welfare of Azerbaijan nation.

Address: 13 Kaverochkin Str., Baku AZ1022, Azerbaijan**Tel:** (+99412) 441-67-84**Fax:** (+99412) 440-93-40**E-mail:** info@zqan.az**URL:** www.zqan.com**ZQAN HOLDING****Президент:** Анар Мамедов

О компании: ZQAN Holding основанный в 2000г., реализовывает свою деятельность в качестве управленческой компании группы компаний ZQAN. Основными видами деятельности является: производство строительных материалов, банковские услуги, телекоммуникация, оздоровительные и спортивные комплексы, гостиничный бизнес, строительство, пассажирские и грузовые перевозки, производство дверей и окон и т.д. Основная идея деятельности ZQAN Holding заключается в эффективном использовании географического и экономического потенциала Азербайджана для увеличения благосостояния народа.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1022, ул. Каверочкина 13;**Тел:** (+99412) 441-67-84**Факс:** (+99412) 440-93-40**E-mail:** info@zqan.az**URL:** www.zqan.com**BM INTERNATIONAL LAW FIRM****Senior Partner:** Jamal N. Baghirov

About the company: BM was the first private law firm founded after declaration of independence in Azerbaijan.

BM specialists are involved in the process of privatization and creation of favorable legal framework for foreign investments. BM advises on all aspects of Azerbaijan's legislation, has unrivalled experience in assisting foreign investors in projects implementation in Azerbaijan, provides comprehensive dispute resolution before the courts and state bodies.

Total number of lawyers: 10

Address: Caspian Plaza 44 J. Jabbarly Str., Baku AZ1065, Azerbaijan**Tel:** (+99412) 497-19-14; 497-19-15**Fax:** (+99412) 497-19-13**E-mail:** info@bmlawaz.com**Web-site:** www.bmlawaz.com**ЮРИДИЧЕСКАЯ ФИРМА "БМ ИНТЕРНЕШНЛ"****Старший Партнер:** Джамал Багиров

О компании: «БМ» была первой частной юридической фирмой, созданной после провозглашения независимости Азербайджана. Специалисты «БМ» участвуют в процессах приватизации и создании благоприятных правовых основ для привлечения в Азербайджан иностранных инвестиций. В Азербайджане фирма предоставляет консультации по всем аспектам законодательства; имеет беспрецедентный опыт содействия иностранным инвесторам при осуществлении инвестиционных проектов; предоставляет услуги в процессе разрешения споров в судах и государственных органах.

Число юристов: 10.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1065, ул. Дж. Джаббарлы 44, Caspian Plaza**Тел:** (+99412) 497-19-14; 497-19-15**Факс:** (+99412) 497-19-13**E-mail:** info@bmlawaz.com; **URL:** www.bmlawaz.com**"BUSINESS SERVICE CENTER"****Director:** Ikram Mutallimov

About the company: BSC Ltd. has worked at the jurisprudence and consulting market since 1997 and is the leading company of Azerbaijan specializing in law, finances, audit, management and tourism. The company renders to individuals and businesses economic, legal and consulting services as a whole so as to foster the business activity.

BSC Ltd. is the first and only company in Azerbaijan accredited with ISO 9001:2000 in the given area.

Address: 10, F. Amirov str., Baku AZ1010, Azerbaijan**Tel.:** (+994 12) 493-32-03, 493-32-05, 498-05-64**Fax:** (+994 12) 498-72-97**E-mail:** office@bsc-law.org; marketing@bsc-law.org**URL:** www.bsc-law.org**"BUSINESS SERVICE CENTER"****Директор:** Икрам Муталлимов

О компании: BSC Ltd. функционирует на рынке юриспруденции и консалтинга с 1997г. и является одной из ведущих компаний Азербайджана, специализирующейся в области права, финансов, аудита, менеджмента и туризма. С целью осуществления предпринимательской деятельности, Компания предоставляет физическим и юридическим лицам экономическую, правовую и консалтинговые услуги в комплексе.

BSC Ltd. является первой и единственной в Азербайджане компанией, сертифицированной по ISO 9001:2000 в данной области.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1010, ул. Ф.Амирова, 10;**Тел.:** (+994 12) 493-32-03, 493-32-05, 498-05-64**Факс:** (+994 12) 498-72-97**E-mail:** office@bsc-law.org; marketing@bsc-law.org**URL:** www.bsc-law.org



MEP BAKU MMC

General Director: Janan Ulku

About the company: Established in 2004 in Baku, MEP BAKU MMC offers advantageous information on management to people who seek a guaranteed job and those who want to make themselves a career. We also conduct recruitment on positions of quality management. In the interest of clients we also provide trainings and seminars at the clients' office locations. Our services will help you enter New Quality Level of Organization and Business Development and receiving International Certificates approved in the world.

Address: 2A Ataturk Av., app. 40, Baku Azerbaijan
Tel.: (+99412) 447-73-02
Fax: (+99412) 418-20-59
E-mail: culku@mep-plus.com
URL: www.mep-plus.com

MEP BAKU MMC

Генеральный директор: Джанан Улку

О компании: Компания MEP BAKU MMC была создана в 2004 году в Баку. Предлагает выгодную информацию по управлению людям, которые ищут гарантированную работу, чтобы сделать карьеру, проводит набор на должности, связанные с управлением качеством. Кроме того, в интересах клиентов компания организует тренинги и семинары в их офисах. Услуги компании помогут подняться на новый качественный уровень организации и развития бизнеса и получить признаваемые по всему миру международные сертификаты.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, пр. Атаюрка 2А, кв. 40
Тел.: (+99412) 447-73-02
Факс: (+99412) 418-20-59
E-mail: culku@mep-plus.com
URL: www.mep-plus.com

Moody International LTD



Area Manager: Richard Rainbow

About the company: Established in 1911 Moody International has offices in over 60 countries providing value added technical and certification services to our clients. In 2007 Moody celebrated 10 years operating in Azerbaijan. Now we supply personnel into various industries on an ongoing basis and have largest number of clients on management system certification in Caspian Region (ISO9001, ISO14001, OHSAS18001, ISO22001 and other).

Address: 22 Boyuk Gala, Icheri Sheher (Inner City), Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 497-18-80
Fax: (+994 12) 497-18-87
E-mail: job.azerbaijan@moodyint.com; hr.azerbaijan@moodyint.com; certification.azerbaijan@moodyint.com
URL: www.moodyint.com

Moody International LTD

Региональный менеджер: Ричард Рейнбоу

О компании: Основанная в 1911 году Moody International Ltd имеет офисы в более чем 60 странах, предоставляя своим клиентам экономически выгодные технические услуги, а также услуги по сертификации. В 2007 году Moody отметила десятилетие работы в Азербайджане. Мы поставляем персонал для различных отраслей индустрии и являемся лидерами в Каспийском регионе по сертификации систем менеджмента наших клиентов (ISO9001, ISO14001, OHSAS18001, ISO22001 и др.).

Адрес: Азербайджан, Баку, Ичери Шехер, ул. Бейюк Гала 22
Тел.: (+994 12) 497-18-80
Факс: (+994 12) 497-18-87
Email: job.azerbaijan@moodyint.com; hr.azerbaijan@moodyint.com; certification.azerbaijan@moodyint.com
URL: www.moodyint.com

PricewaterhouseCoopers



Managing partner: Clifford Isaak

About the company: PricewaterhouseCoopers provides industry-focused assurance, tax and advisory services to build public trust and enhance value for its clients and their stakeholders. PricewaterhouseCoopers provides professional business advisory services since 1995 in Azerbaijan. The Baku office of PricewaterhouseCoopers offers the full spectrum of client services which have been developed to meet the ever growing expectations of our clients.

Address: The Landmark Office Plaza, 4th floor, 96 Nizami street, Baku AZ1010 Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 497-25-15
Fax: (+ 994 12) 497-74-11
E-mail: baku.office@az.pwc.com
URL: www.pwc.com/az

ПрайсвотерхаусКуперс

Управляющий партнер: Клиффорд Исаак

О компании: ПрайсвотерхаусКуперс предоставляет аудиторские услуги, услуги в области бизнес-консультирования, налогообложения и права компаниям разных отраслей, в целях создания атмосферы общественного доверия и увеличения стоимости бизнеса клиентов и их акционеров. В Азербайджане ПрайсвотерхаусКуперс предоставляет профессиональные аудиторские и консалтинговые услуги с 1995 года. Бакинский офис ПрайсвотерхаусКуперс предлагает полный спектр услуг, которые были разработаны для того, чтобы отвечать возрастающим ожиданиям наших клиентов.

Адрес: Азербайджан, AZ1010, г. Баку, улица Низами 96, Ландмарк, 4-ый этаж, ПрайсвотерхаусКуперс
Тел.: (+994 12) 497-25-15
Факс: (+ 994 12) 497-74-11
E-mail: baku.office@az.pwc.com **URL:** www.pwc.com/az



American Chamber of Commerce in Azerbaijan (AmCham)



Executive Director: Nargiz Nasrullayeva-Muduroglu

About the company: AmCham is a private, non-profit business organization supporting and promoting the interests of business in Azerbaijan. Established in 1996, AmCham is composed of over 160 Members and Associates active in every sector of the Azerbaijani economy. We represent 80% of all foreign and a significant portion of the local investment. Through our industry sector committees our members are able to share information, raise issues of common concern and propose possible solutions to government officials.

Address: 340 Nizami Street, ISR Plaza, 6th floor, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-13-33
Fax: (+99412) 497-10-91
E-mail: amcham@amchamaz.org
URL: www.amchamaz.org

Американская Торговая Палата в Азербайджане (АТПА)

Исполнительный Директор: Наргиз Насруллаева-Мудуроглу

Основная деятельность: АТПА - частная, безприбыльная организация, поддерживающая и развивающая бизнес в Азербайджане. Основанная в 1996г., АТПА состоит из более 160 Регулярных и Ассоциированных членов, задействованных во всех отраслях экономики Азербайджана. Мы представляем 80% иностранного и значительную часть местного капитала. Посредством комитетов, представляющих сектора промышленной деятельности, члены АТПА имеют возможность делиться информацией, поднимать интересующие членов общие вопросы, предлагать возможное их разрешение госчиновникам.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Низами 340, ИСР Плаза, 6 этаж
Тел.: (+99412) 497-13-33
Факс: (+99412) 497-10-91
E-mail: amcham@amchamaz.org; **URL:** www.amchamaz.org





AZPROMO

President of Azerbaijan Export and Investment Promotion Foundation -
Emil Majidov

About the company: Azerbaijan Export and Investment Promotion foundation was established by the Ministry of Economic Development of the Republic of Azerbaijan foundation's main goal is equal sectoral and regional development of economy of country, bringing in and investment promotion for opening of new working places within the frame (with the aim) of reducing of poverty in country, in particular in regions.

Address: "The Government House" 40 U.Hajibayov Str.,
Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 598-01-47/48
Fax: (+99412) 598-01-52
E-mail: emajidov@azerinvest.com
URL: www.azpromo.org

AZPROMO

Президент Фонда Поощрения Экспорта и Инвестиций в Азербайджане: Эмиль Меджидов

О компании: Фонд Поощрения Экспорта и Инвестиций в Азербайджане был основан Министерством Экономического Развития Азербайджанской Республики. Основная цель Фонда - равномерное сетоариальное и региональное развитие экономики страны, привлечение и поощрение инвестиций для открытия новых рабочих мест, в рамках (с целью) сокращения бедности в стране, в особенности в регионах.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ 1000
ул. У. Гаджибекова 40, "Дом правительства".
Тел.: (+99412) 598-01-47/48
Факс: (+99412) 598-01-52
E-mail: emajidov@azerinvest.com
URL: www.azpromo.org



INGO

"International movement: Caspian - Partnership for the future"

President: Dr. of international law:
Rustam Mammadov

Primary activity: INGO "International Movement: Caspian - partnership for the future" has been registered on June 7, 2004 to help people, nations around the Caspian Sea to find a common language, do not allow disputed and conflict situations in the Caspian region in various areas. The organization tries to help the Caspian region people to respect each other, cooperate, and find common concepts which become moral values for protection of the Caspian Sea reserves.

Address: 50 İbragimpasha Dadashov Str., Baku AZ1069, Azerbaijan
Tel/Fax: (+994 12) 436-07-45
Mobile: (+994 50) 215-59-78
E-mail: rustam-56@mail.ru; rustam-mamedov56@box.az

МНПО

"Международное движение: Каспий - Партнерство во имя будущего"

Президент МНПО: доктор международного права Рустам Мамедов

О компании: МНПО "Международное движение: Каспий - партнерство во имя будущего" было зарегистрировано 7 июня 2004 года для того, чтобы помочь народам прикаспийских государств найти общий язык, уважать друг друга, не допустить конфликтных ситуаций в самых разных аспектах, сотрудничать находить общие понятия, которые станут нравственными ценностями для сохранения богатств Каспия:

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1069, ул. Ибрагимпаша Дадашева 50.
Tel/Fax: (+994 12) 436-07-45
Mobile: (+994 50) 215-59-78
E-mail: rustam-56@mail.ru; rustam-mamedov56@box.az



German-Azerbaijani Business Association (DAWF)

Chairman of the Board:
Michael Nosiadek

About the company: The German-Azerbaijani Business Association (DAWF) unites around 60 German and Azerbaijani companies and within last 8 years turned into a primary center of economic relations of the two countries. A growing number of German companies contact DAWF for getting supported in establishing a cooperation with Azerbaijani companies. DAWF provides first contacts and access to information for a market access to Azerbaijan and to Germany. DAWF also receives inquiries from Austria and Switzerland's.

Address: 10 Nizami Str., 5th Floor, Baku, Azerbaijan
Tel: (+99412) 448-39-95
Fax: (+99412) 497-80-69
E-mail: dawf@gmx.de
URL: www.dawf.com

Германо-Азербайджанская Деловая Ассоциация (DAWF)

Председатель Правления: Майкл Нозиадек

О Компании: Германо-Азербайджанская Деловая Ассоциация объединяет около 60 азербайджанских и немецких компаний и является основным центром экономических отношений в течение последних 8 лет. Число немецких компаний, обращающихся в DAWF с целью поддержки в налаживании сотрудничества с компаниями Азербайджана, растет. DAWF организует непосредственный контакт и доступ к информации по вхождению на рынки Азербайджана и Германии. DAWF получает также запросы из Австрии и Швейцарии.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Низами 10, 5 этаж
Тел.: (+99412) 448-39-95
Факс: (+99412) 497-80-69
E-mail: dawf@gmx.de **URL:** www.dawf.com



GANJA AGRIBUSINESS ASSOCIATION

President: Amin Babayev

About the company: Ganja Agribusiness Association (GABA) was established in 1996 by a group of leading scientists of the Azerbaijan Agriculture Academy. GABA operates in Western and North Western regions of Azerbaijan. GABA is the only organization in Azerbaijan engaged in ecological agriculture. The Association has opportunities for crediting of its members through the Credit Union founded by GABA and laboratory called "Ecological Monitoring Laboratory of Soil and Environment. The main target groups are rural population and processing enterprises.

Address: 19 Javad Khan Street, Ganja, Azerbaijan
Tel: (+99422) 56-01-78
Fax: (+99422) 56-94-00
E-mail: office@gaba.az
URL: www.gaba.az

ГЯНДЖИНСКАЯ АССОЦИАЦИЯ АГРОБИЗНЕСА

Президент: Амин Бабаев

О компании: Гянджинская Ассоциация Агробизнеса (GABA) была учреждена в 1996г. группой ведущих ученых Азербайджанской Сельскохозяйственной Академии. Деятельность GABA охватывает Западные и Северо-Западные регионы Азербайджана. GABA – единственная в Азербайджане организация, занимающаяся экологическим сельским хозяйством. Ассоциация занимается выдачей кредита своим членам посредством организованного GABA Кредитного Союза, имеет лабораторию «Экологический Мониторинг Почв и Окружающей Среды». Основными целевыми группами является сельское население и обрабатывающие предприятия.

Адрес: Азербайджан, г.Гянджа, ул. Джавад Хана, 19
Тел.: (+99422) 56-01-78
Факс: (+99422) 56-94-00
E-mail: office@gaba.az
URL: www.gaba.az





FOREX-AZ

General Director: Elshan Guliyev

About the company: Forex-AZ, established in 2000, is one of the largest Dealing companies providing a complete range of services in financial Markets of the world.

The partner of Forex-AZ is Trendoks IMG (USA), which in turn operates through such well-known banks as Bank of America, UBS AG, Par-ex Bank, AP Bank. Forex-AZ also provides professional training courses of trading on the financial markets for retail and corporate clients.

Address: 65 Azadlig Ave., Baku AZ1010, Azerbaijan
Tel/Fax: (+99412) 441-63-93, 449-80-72, 498-1677
E-mail: info@foreks.az
Web: www.foreks.az

FOREX-AZ

Генеральный директор: Эльшан Гулиев



О компании: Компания «Forex-AZ», основанная в 2000 г., является одной из крупнейших дилинговых компаний, предоставляющей полный спектр услуг на мировых финансовых рынках. Партнером Forex-AZ является брокерская компания Trendoks IMG (USA) которая в свою очередь, работает через такие известные банки, как Bank Of America, UBS AG, Parex Bank, AP Bank. "Forex-AZ" также предлагает профессиональное обучение торговле на финансовых рынках как для частных, так и для корпоративных клиентов.

Address: Азербайджан, г. Баку, AZ1010, пр. Азадлыг 65,
Tel/Fax: (+99412) 441-63-93, 449-80-72, 498-1677
E-mail: info@foreks.az
Web: www.foreks.az



Texnika Capital Management LLC

Director: Jafar Ibrahimov

About the company: Texnika Capital Management LLC (TCM) has operated in Azerbaijan's capital market since 2003. TCM is subsidiary of Teknikabank OJSC, owns 5.26% of BSE stock and is a member of its Supervisory Board. More than 1000 local, international, individuals and legal entities are TCM's customers. TCM accounts for 20% of all transactions at Baku Stock Exchange.

Address: 63/2 H. Aliyev str., Baku AZ 1069, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 465-25-53
Fax: (+99412) 465-25-54
E-mail: cafer.ibrahimli@texnikabank.az

ООО "Техника Капитал Менеджмент"

Директор: Джафар Ибрагимов



О компании: ООО "Техника Капитал Менеджмент" (ТКМ) функционирует на рынке ценных бумаг Азербайджана с 2003г. ТКМ - является самой крупной дочерней компанией ОАО "Техникабанк", членом Наблюдательного совета Бакинской Фондовой биржи, владеет 5,26% акций БФБ. Количество клиентов ООО «ТКМ» превышает отметку 1000. Клиентами ТКМ являются физическими и юридические лица Азербайджана и международные инвесторы. На долю ТКМ приходится 20% всех сделок на БФБ.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, улица Г.Алиева 63/2
Тел.: (+99412) 465-25-53
Факс: (+99412) 465-25-54
E-mail: cafer.ibrahimli@texnikabank.az



AKI Inter LTD

Director: Kenan Jalilov

About the company: AKI Inter Company was established in 1998. Principal activity: education abroad. Annually AKI Inter Company assists with sending students abroad and gives an opportunity to all students of Azerbaijan to get education in USA, Great Britain, and European Union. Services of the company include programs: high schools, universities and colleges, academic preparation, pre-masters, masters, short - term language courses during all year and summer schools.

Address: 80 Azadlig Ave., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 447-42-47
Fax: (+994 12) 447-41-47
Email: office@aki-inter.com
URL: www.aki-inter.com

AKI Inter LTD

Директор: Кенан Джалилов



О компании: Компания AKI Inter LTD основана в 1998 году. Основная деятельность - образование за рубежом. Компания AKI Inter LTD ежегодно оказывает содействие в отправке студентов за рубеж и предоставляет возможность студентам Азербайджана получить образование в странах США, Великобритании и Европейского Союза. В спектр услуг компании входят программы: средние школы, университеты, подготовительные программы за рубежом, магистратура, языковые курсы и летние школы.

Адрес: Азербайджан, Баку, проспект Азадлыг, 80
Тел.: (+994 12) 447-42-47
Факс: (+994 12) 447-41-47
E-mail: office@aki-inter.com
URL: www.aki-inter.com



PRINTING SUPPLIES

Director: Dashgin Mursaliyev

About the company: Printing Supplies offers the wide range of services to the domestic market of polygraphic and souvenir products. Orders are performed following the top level of quality, indicated terms and all wishes of Customer. The Company that maximum accomplishes the ideas of customers proposes original design solutions. There is a flexible system of contracting depending on scope and terms of order execution. The Company ensures strict observance of provisions in the concluded contracts.

Address: 133 A. Guliyev Str. Baku, AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 598-19-91, 598-19-92, 598-19-93
Fax: (+994 12) 598-19-96
E-mail: office@psco.az
URL: www.pscsco.az

PRINTING SUPPLIES

Директор: Дашгын Мурсалиев

О Компании: Printing Supplies предоставляет широкий спектр услуг на отечественном рынке производства полиграфической и сувенирной продукции. Заказы выполняются качественно, точно в установленные сроки, с учетом всех пожеланий заказчика. Компания, наряду с максимально полной реализацией идей заказчика, предлагает собственные оригинальные варианты дизайнерских решений. Предусмотрена гибкая система заключения контрактов в зависимости от объемов и сроков выполнения заказа. Компания гарантирует строгое соблюдение условий заключенных контрактов.

Адрес: Азербайджан, г. Баку AZ 1000, ул. А.Гулиева 133
Тел.: (+994 12) 598-19-91, 598-19-92, 598-19-93
Факс: (+994 12) 598-19-96
E-mail: office@psco.az **URL:** www.pscsco.az

**MKT ISTEHSLAT KOMMERSIYA Ltd****General Director:** Ikram Sh. Karimli

About the company: MKT Istehsalat Kommersiya Ltd has been engaged in cotton growing and processing of high-quality cotton fiber, its wastes (uluk, lint and fuzz), cotton yarn of different types and numbers, including the processing of refined cotton oil. 90% of the products of the Company get exported to various countries of the world.

The Company is an associative member of the Liverpool Cotton Association since 2003. The Company warrants the high quality of own products and provides their opportune shipment

Address: 95 H. Aliyev Ave., Baku AZ1029, Azerbaijan**Tel:** (+99412) 497-13-04; 497-13-07**Fax:** (+99412) 497-13-08**E-mail:** mkt@mktcotton.com**URL:** www.mktcotton.com**ООО "MKT ISTEHSLAT KOMMERSIYA"****Генеральный Директор:** Икрам Керимли

О компании: ООО "MKT Istehsalat Kommersiya" занимается выращиванием хлопка и переработкой высококачественного хлопкового волокна, его отходов (улюк, линт и пух), хлопковой пряжи различных видов и номеров, а также производит рафинированное хлопковое масло. 90% продукции Компании экспортируется в различные страны мира. С 2003г. Компания является ассоциативным членом Ливерпульской Хлопковой Ассоциации. ООО "MKT Istehsalat Kommersiya" гарантирует высокое качество своей продукции и обеспечивает своевременную отгрузку.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1029, пр. Г. Алиева 95**Тел:** (+99412) 497-13-04; 497-13-07**Факс:** (+99412) 497-13-08**E-mail:** mkt@mktcotton.com**URL:** www.mktcotton.com**ATROPATENA****Chairman of Board:** Elshad Rasulov

About the company: Atropatena CJSC, a distributing company, was established in November 1992. Activities and vendors:

Hygiene products and household items: Kimberly-Clark, ReckittBenckiser, Henkel, GlaxoSmithKline, Schwarzkopf;
Pharmaceutics: GlaxoSmithKline, Bristol-Myers, Novartis, Reckitt Benckiser Healthcare, Berlin-Chemie;
Dairy products: Danone.

Address: 11 Teymur Aliyev Str., Baku AZ1106, Azerbaijan**Tel:** (+994 12) 493-87-62**Fax:** (+994 12) 440-86-95**E-mail:** office@atropatena.az**ATROPATENA****Председатель правления:** Эльшад Расулов

О компании: дистрибьюторская компания АОЗТ «Атропатена» создана в ноябре 1992г. Направления деятельности и компании-поставщики:

Средства гигиены и товары домашнего обихода: Kimberly-Clark, ReckittBenckiser, Henkel, GlaxoSmithKline, Schwarzkopf;

Фармацевтика: GlaxoSmithKline, Bristol-Myers, Novartis, Reckitt Benckiser Healthcare, Berlin-Chemie;

Молочная продукция: Danone.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1106, ул. Теймура Алиева 11**Тел:** (+994 12) 493-87-62**Факс:** (+994 12) 440-86-95**E-mail:** office@atropatena.az**Khayal Holding LLC****General Director:** Binyamin Rzayev

About the company: Khayal Holding is among top foodstuffs producers in the home market. The holding operates bakeries, entities producing alcohol-free and soft drinks, canned vegetables and meat.

The company exports its products to overseas. Khayal Holding LLC was rewarded in France for high quality of manufactured goods.

Address: 28/30 G. Heybatov str., Baku, Azerbaijan**Tel.:** (+994 12) 447-20-00**Fax:** (+994 12) 447-30-00**E-mail:** khayal@azdata.net**URL:** www.khayal.az**ООО «Хаял-Холдинг»****Генеральный директор:** Биньямин Рзаев

О компании: «Хаял-Холдинг» занимает одно из первых мест на внутреннем рынке по производству продуктов питания. В состав Холдинга входят заводы по производству хлебобулочных изделий, безалкогольных напитков, овощных и мясных консервов, слабо алкогольных напитков.

Компания также поставляет свою продукцию и за рубеж. За высокое качество производимой продукции ООО «Хаял-Холдинг» был удостоен награды во Франции.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул.Г. Гейбатова 28/30**Телефон:** (+994 12) 447-20-00**Факс:** (+994 12) 447-30-00**E-mail:** khayal@azdata.net,**URL:** www.khayal.az**McDonalds Azerbaijan LLC****Managing Director:** Maksud Mirzoyev

About the company: McDonalds Azerbaijan LLC was registered in the Ministry of Justice of the Azerbaijan Republic on March 1, 1999 as the operating company for McDonald's Co. in Azerbaijan. The company opened three restaurants in Baku: the first on Fountain square on November 6, 1999, the second near Gyanglik metro station on December 13, 2002 and the third near N. Narimanov subway station on March 20, 2006. Employees: 250

Address: 31, Bala-Ami Dadashov str., Narimanov District,**Baku** AZ1072, Azerbaijan**Tel:** (+99412) 567-09-87**Fax:** (+99412) 566-09-87**Email:** mmi@mcdonalds.az**URL:** www.mcdonalds.az**McDonalds Azerbaijan LLC****Генеральный Директор:** Максуд Мирзоев

О компании: Компания "McDonalds Azerbaijan LLC" была зарегистрирована в Министерстве Юстиции Азербайджанской Республики 1 марта 1999 года как операционная компания для "McDonald's Co." в Азербайджане. В Баку компания открыла 3 ресторана: первый был открыт на Площади фонтанов 6 ноября 1999 года, второй около станции метро Гянджлик 13 декабря 2002 года, третий – около метро Н. Нариманов 20 марта 2006 года. Численность персонала: 250.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1072,**Наримановский район, ул. Бала-Ами Дадашева 31****Тел:** (+99412) 567-09-87**Факс:** (+99412) 566-09-87**Email:** mmi@mcdonalds.az**URL:** www.mcdonalds.az



İGIYA MED HOLDING

President: İlhamə Shirinova

About the company: İGIYA MED HOLDING specializes in medicine and pharmacology. We are committed to "gifting mental and physical health to people". İGIYA MED HOLDING incorporates İGIYA MED PHARM and İGIYA MED TECH (import and sales of pharmaceuticals and medical equipment), İGIYA MED PRSC (plastic & restorative surgery clinics), İGIYA MED CPC (pediatric clinics), İGIYA MED DIST (pharmaceuticals sales in Azerbaijan, Turkey, CIS countries).

Address: 54 Oğtay Karimov str., Narimanov district, Baku, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 418-06-39

Tel/Fax: (+99412) 564-21-04

E-mail: igiyamed@azdata.net; info@igiya.com; pharma.05@mail.ru

URL: www.igiya.com

"İGIYA MED" HOLDİNG

Президент: Ильхама Ширинова



О компании: Сфера деятельности "İGIYA MED" HOLDİNG – это медицина и фармакология. Наш девиз: «дарить людям душевное и физическое здоровье». "İGIYA MED" HOLDİNG объединяет в себе следующие компании: "İGIYA MED PHARM" и "İGIYA MED TECH" (импорт и продажа медикаментов, медтехники), "İGIYA MED PRSC" (центр пластической и реконструктивной хирургии), "İGIYA MED CPC" – педиатрический центр, "İGIYA MED DIST" (дистрибуция медикаментов в Азербайджане, Турции, странах СНГ).

Адрес: Азербайджан, г.Баку, Наримановский район, ул. Октяя Каримова 54

Тел.: (+99412) 418-06-39

Тел./Факс: (+99412) 564-21-04

E-mail: igiyamed@azdata.net; info@igiya.com; pharma.05@mail.ru

URL: www.igiya.com



İteca Caspian LLC / ITE Azerbaijan

Director: Fərid Məmmədov

About the company: ITE Group Plc is recognized as the leading organizer of over 200 events per year in over 20 countries in different sectors.

İteca Caspian LLC. is an exclusive partner of ITE Group PLC in TransCaucasus. Annually company organises more than 20 significant specialised exhibitions and conferences in Azerbaijan and Georgia. The portfolio of the company's events is being broadened.

Address: 63, Ac. Hasan Aliyev str., 5th floor., Baku AZ1110, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 447-47-74

Fax: (+99412) 447-89-98

E-mail: office@iteca.az

URL: www.iteca.az

İteca Caspian LLC / ITE Azerbaijan

Директор: Фəрид Мəмədov



О компании: ITE Group PLC ведущий организатор 200 международных выставок и конференций в 20-ти странах с развивающимся рынком, в различных секторах экономики.

İteca Caspian LLC. – эксклюзивный партнер компании ITE Group PLC. в Закавказье. Ежегодно компания организует более 20 крупных специализированных выставок и конференций в Азербайджане и в Грузии. Портфолио выставок, организованных компанией расширяется.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1110,

ул. Ак. Гасана Алиева 63, 5-й этаж

Тел.: (+99412) 447-47-74

Факс: (+99412) 447-89-98

E-mail: office@iteca.az

URL: www.iteca.az



EMBAXWOOD®

Həyatınızın Rahatlığı



EXCELSIOR

HOTEL BAKU



The Excelsior Hotel Baku is a beautiful luxurious five-star landmark in Baku city. It combines tradition and innovation with modern luxury and a touch of antiquity. The hotel is furnished with a melange of classical architecture and contemporary design elements. Being conveniently located near cosmopolitan downtown of Baku, the Excelsior Hotel offers easy access to business, shopping and entertainment centers, while Heydar Aliyev International Airport is only 20 minutes away.

2 Heydar Aliyev Avenue, Baku AZ1154, Azerbaijan
Tel: (+994 12)496 8000 / Fax: (+994 12) 496 8008
www.excelsiorhotelbaku.az



ORGANIZER

Хəzər İntegrasiya | İşgüzar Klubu
CASPIAN INTEGRATION
BUSINESS CLUB
Каспийский Интеграционный Деловой Клуб



The 4th International
CASPIAN ENERGY
INTEGRATION
AWARD

PLATİN TƏRƏFDƏŞ / PLATINUM PARTNER



QIZIL TƏRƏFDƏŞ / GOLD PARTNER



GÜMÜŞ TƏRƏFDƏŞ / SILVER PARTNER



BƏRİNCİ TƏRƏFDƏŞ / BRONZE PARTNER



GENERAL INFORMATION PARTNER



2008
C E R E M O N Y

ALWAYS ON TOP



**AZERBAIJAN'S HIGHEST MOUNTAIN -
BAZAR-DUZU - 4,472 m**