SEPTEMBER 20TH IS OILMEN'S DAY OF AZERBAIJAN

CASPIAN ENERGY®

EST. 1999

INTERNATIONAL ANALYTICAL JOURNAL AUGUST - SEPTEMBER 2011 № 3 (66)

AZERBAIJAN

EXCLUSIVE INTERVIEW
WITH HER EXCELLENCY
MICHELINE CALMY-REY,
PRESIDENT OF THE SWISS CONFEDERATION

PAGE 34

LARGEST GAS FIELD DISCOVERED IN AZERI SECTOR OF CASPIAN SEA

PAGE 10

GENERAL PARTNER
SOCAR

BRONZE PARTNER
SAFE LIFE
Statoil
OMV
ALLIANCE
EMS
NQT
GPC
CASPIAN WIRELINE SERVICES LTD.
AZPETROL
AKKORD
SOCAR-AOS
ITE
CASPIAN EUROPEAN CLUB

4 760038 400017

Why are we investing in energy projects today which will only pay out in the future?

In order to secure Europe´s energy supply even under tough conditions.

www.omv.com

In order to ensure energy supply for Central and Eastern Europe - OMV is investing in projects with future potential. Not only this region will benefit from the planned construction of the Nabucco Gas Pipeline transporting gas from Azerbaijan to Europe - but so does the rest of Europe. OMV also is investing in gas storage projects and in LNG projects to increase security of supply.

Move & More. OMV

SOCAR

For the **prosperity** future...
Rifahlı gələcək üçün...
WWW.SOCAR.AZ

CONTENTS

AUGUST - SEPTEMBER 2011 №3 (66)

22 ACCENT •
SEPTEMBER 20TH IS OILMEN'S DAY OF AZERBAIJAN

34 EXCLUSIVE • SWITZERLAND
IT IS IMPORTANT THAT THE SOUTHERN GAS CORRIDOR BE OPENED - MICHELINE CALMY-REY, PRESIDENT OF THE SWISS CONFEDERATION

40 EXCLUSIVE • TURKEY
IMPORTANT INVESTMENT DECISIONS EXPECTED IN 2011 - DEPUTY MINISTER OF ENERGY OF TURKEY

46 EXCLUSIVE • HUNGARY
NABUCCO OUR PRIORITY PROJECT - DEPUTY STATE SECRETARY OF ENERGY, HUNGARY

48 EXCLUSIVE • QATAR
QATAR RESERVES EXCEEDING 25.5 TRILLION CM OF GAS - MANAGER, GAS DEVELOPMENT, QATAR PETROLEUM

54 GAS • EUROPE
WE WILL OFFER THE MOST COMPETITIVE SET OF CONDITIONS FOR GAS TO BE TRANSPORTED FROM AZERBAIJAN TO EUROPE- REINHARD MITSCHEK

58 GAS • EUROPE
ITGI: THE BEST CHOICE FOR OPENING SOUTHERN GAS CORRIDOR

62 OIL & GAS • AZERBAIJAN
SOCAR TO ENSURE ENERGY SECURITY OF REGION AND EUROPE

66 OIL & GAS • AZERBAIJAN
AZNEFT PU ACTIVELY BOOSTING PRODUCTION AND RESOURCE POTENTIAL

70 GAS INDUSTRY • AZERBAIJAN
MAIN GOAL OF AZERIGAZ PU IS TO REALIZE THE STATE PROGRAM ON GAS SUPPLY IN AZERBAIJAN

74 DOWNSTREAM • AZERBAIJAN
HEYDAR ALIYEV BAKU OIL REFINERY: MODERN ACHIEVEMENTS IN DEVELOPMENT

78 DOWNSTREAM • AZERBAIJAN
AZERNEFTYAGH STAFF INCREASING PROFITABILITY OF OUTPUT

82 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
COMPLEX DRILLING WORKS TRUST ENTERS INTERNATIONAL DRILLING MARKETS

86 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
MAIN AIM OF HEYDAR ALIYEV BAKU DEEP WATER JACKETS FACTORY IS HIGH QUALITY EXECUTION OF ORDERS

90 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
SUMMARY OF CONSTRUCTION-INSTALLATION AND REPAIR WORKS EXECUTED BY OIL & GAS CONSTRUCTION TRUST DURING 8 MONTHS OF 2011

94 GAS INDUSTRY • AZERBAIJAN
GAS PROCESSING PLANT CELEBRATING HALF-CENTURY JUBILEE

100 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
SOCAR-AQS: INTEGRATION INTO ADVANCED GLOBAL DRILLING INDUSTRY

104 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
CASPIAN PIPE COATINGS LLC PROVIDES A COMPLETE RANGE OF PIPE COATING SERVICES TO MEET HIGH REQUIREMENTS OF ANY REGIONAL PROJECT

106 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
CASPIAN MARINE SERVICES REPRESENTS DYNAMICALLY DEVELOPING COMPANY WITH COLOSSAL POTENTIAL

118 HOTELS • AZERBAIJAN
GRAND HOTEL EUROPE: WE ARE READY TO HOST YOU ACCORDING TO AZERBAIJAN'S BEST HOSPITALITY CUSTOMS

Baku AZ1025, AZERBAIJAN
Khatai district, 38A, N.Aliyev street
Tel: (+99412) 464 15 31
(+99412) 464 15 32
Fax:(+99412) 464 15 33
E-mail: info@caspmarine.com
URL: www.caspmarine.com

СОДЕРЖАНИЕ

АВГУСТ - СЕНТЯБРЬ 2011 №3 (66)

22 ACCENT •
20 СЕНТЯБРЯ – ДЕНЬ НЕФТЯНИКА АЗЕРБАЙДЖАНА

38 EXCLUSIVE • SWITZERLAND
ОЧЕНЬ ВАЖНО, ЧТОБЫ ЮЖНЫЙ ГАЗОВЫЙ КОРИДОР БЫЛ ОТКРЫТ - ПРЕЗИДЕНТ ШВЕЙЦАРСКОЙ КОНФЕДЕРАЦИИ МИШЛИН КАЛЬМИ РЕЙ

44 EXCLUSIVE • TURKEY
МЫ МОЖЕМ ОЖИДАТЬ В 2011 ГОДУ ПРИНЯТИЯ ВАЖНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ - ЗАММИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ ТУРЦИИ

47 EXCLUSIVE • HUNGARY
NABUCCO ЯВЛЯЕТСЯ НАШИМ ПРИОРИТЕТНЫМ ПРОЕКТОМ - ЗАМГОССЕКРЕТАРЯ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ ВЕНГРИИ

52 EXCLUSIVE • QATAR
КАТАР РАСПОЛАГАЕТ РЕЗЕРВАМИ, ПРЕВЫШАЮЩИМИ 25,5 ТРЛН. КУБОМЕТРОВ ГАЗА - УПРАВЛЯЮЩИЙ ПО РАЗВИТИЮ ГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА КАТАРА

56 GAS • EUROPE
«МЫ ПРЕДЛОЖИМ САМЫЕ КОНКУРЕНТОСПОСОБНЫЕ УСЛОВИЯ ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА ИЗ АЗЕРБАЙДЖАНА В ЕВРОПУ» - РЕЙНХАРД МИТЧЕК

64 OIL & GAS • AZERBAIJAN
SOCAR ОБЕСПЕЧИТ ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТЬ РЕГИОНА И ЕВРОПЫ

68 OIL & GAS • AZERBAIJAN
ПО «АЗНЕФТЬ» АКТИВНО НАРАЩИВАЕТ ДОБЫЧУ И РЕСУРСНУЮ БАЗУ

72 GAS INDUSTRY • AZERBAIJAN
ОСНОВНОЙ ЗАДАЧЕЙ ПО «АЗЕРИГАЗ» ЯВЛЯЕТСЯ ПРЕТВОРЕНИЕ В ЖИЗНЬ ГОСПРОГРАММЫ ПО ГАЗИФИКАЦИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

76 DOWNSTREAM • AZERBAIJAN
БНПЗ ИМЕНИ ГЕЙДАРА АЛИЕВА: СОВРЕМЕННЫЕ УСПЕХИ РАЗВИТИЯ

80 DOWNSTREAM • AZERBAIJAN
КОЛЛЕКТИВ НПЗ «АЗЕРНЕФТЬЯГ» ПОВЫШАЕТ РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА

84 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
ТРЕСТ «КОМПЛЕКСНЫЕ БУРОВЫЕ РАБОТЫ» ВЫХОДИТ НА МЕЖДУНАРОДНЫЕ РЫНКИ БУРЕНИЯ

88 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ БАКИНСКОГО ЗАВОДА ГЛУБОКОВОДНЫХ ОСНОВАНИЙ ИМЕНИ ГЕЙДАРА АЛИЕВА - ВЫСОКОКАЧЕСТВЕННОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАКАЗОВ

92 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
ИТОГИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ И РЕМОНТНЫХ РАБОТ ВЫПОЛНЕННЫХ ТРЕСТОМ «НЕФТГАЗТИКИНТИ» ЗА 8 МЕСЯЦЕВ 2011 ГОДА

96 GAS INDUSTRY • AZERBAIJAN
ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД ОТМЕЧАЕТ СВОЙ ПОЛУВЕКОВОЙ ЮБИЛЕЙ

98 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
НАНОТЕХНОЛОГИИ В НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ АЗЕРБАЙДЖАНА

101 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
SOCAR-AQS: ИНТЕГРАЦИЯ В ПЕРЕДОВУЮ МИРОВУЮ БУРОВУЮ ИНДУСТРИЮ

102 ECOLOGY • AZERBAIJAN
EKOL ВНОСИТ ДОСТОЙНЫЙ ВКЛАД В ПРОЦВЕТАНИЕ АЗЕРБАЙДЖАНА

105 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
ООО "CASPIAN PIPE COATINGS" ПРЕДЛАГАЕТ ПОЛНЫЙ СПЕКТР УСЛУГ ПО ИЗОЛЯЦИИ ТРУБ ОТВЕЧАЮЩИХ САМЫМ ВЫСОКИМ ТРЕБОВАНИЯМ ЛЮБОГО ПРОЕКТА В РЕГИОНЕ

107 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
CASPIAN MARINE SERVICES ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ДИНАМИЧНО РАЗВИВАЮЩУЮСЯ КОМПАНИЮ С КОЛОССАЛЬНЫМ ПОТЕНЦИАЛОМ

108 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
GULF DRILLING AZERBAIJAN ВНЕДРЯЕТ ПЕРЕДОВЫЕ МЕТОДЫ БУРЕНИЯ

110 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
AZPETROL: ВЫСОКОЕ КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ

112 INFRASTRUCTURE • AZERBAIJAN
КОРПОРАЦИЯ АККОРД СТРЕМИТЕЛЬНО ВЫХОДИТ НА МЕЖДУНАРОДНУЮ АРЕНУ

116 SAFETY • CASPIAN
SAFE LIFE: МЫ СОТРУДНИЧАЕМ С МИРОВЫМИ ЛИДЕРАМИ В СФЕРЕ БЕЗОПАСНОСТИ

119 HOTELS • AZERBAIJAN
ГРАНД ОТЕЛЬ ЕВРОПА- МЫ ГОТОВЫ ПРИНЯТЬ ВАС В ЛУЧШИХ ТРАДИЦИЯХ АЗЕРБАЙДЖАНСКОГО ГОСТЕПРИИМСТВА

SOCAR-AQS

Integrated Drilling and Well Services Management

WE CONGRATULATE ALL OILMEN OF AZERBAIJAN!

Values that unite us:

- Safety
- Quality
- Integrity
- Novelty
- Frugality

Address: 40, A.Rajabli str,
Baku, AZ 1052, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 565-15-15
Fax: (+994 12) 565-15-55
E-mail: office@socar-aqs.com
URL: www.socar-aqs.com

2010 2011

SGS SGS SGS

Proud Heritage, Continuous Improvement

CASPIAN ENERGY INTERNATIONAL MEDIA GROUP

www.caspianenergy.co.uk

SUPPORTED BY

Xəzər - Avropa İnteqrasiya İşgüzar Klubu
CASPIAN-EUROPEAN BUSINESS CLUB
Каспийско - Европейский Интеграционный Деловой Клуб

www.ceibcgroup.com

Caspian-European Integration Business Club

Telman Aliyev President & CEO of CEIBC - Group

Caspian Energy International Media Group

Natalya Aliyeva Editor-in-Chief

Caspian Energy Journal Editorial Staff

Jeyhun Bayramov Editor

Sevil Aliyeva Chief Accountant

Gunay Sadigova Senior Advertising Manager

Vafa Heydarova Senior Advertising Manager

Zeynur Babayev Chief Designer

Emil Mammadov Translator

Pictures by

Huseyin Azimzadeh Photographer

Micael Alieff Caspian Energy Pictures

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 Committee on Standardization, Metrology and Patents of the 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

Alternative Energy International Media Group

Rasim Mahmudov General Director

Alternative Energy Magazine Editorial Staff

Sabina Jalilova Internet Projects Administrator

Eldar Maqsumov Senior Advertising Manager

Anara Hasanova International Economics Information Department

Sirdash Yusifov Event Manager

Elnur Babayev Designer

The editorial office address:
Caspian Plaza Business Center,
44 J. Jabbarly, Baku, Azerbaijan

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

E-mail: office@caspenergy.com
office@altenergy-media.com

URL: www.caspenergy.com
www.altenergy-media.com

Claimed circulation: 10 000 copies.
Printed by CBS Polygraphic Production.
Distributed at exhibitions and conferences free of charge.
Distributed in 50 world countries. Free-of-control price.

www.caspenergy.com
www.investor.caspenergy.com
www.oil-gas.az
www.altenergy-media.com
www.caspian-ecology.com
www.telecomjournal.info
www.financialjournal.net
www.ce-transport.com
www.construction.caspenergy.com
www.ce-industry.com
www.firstclass.az
www.caspianenergynews.com
www.oil-exchange.com
www.caspianenergy.co.uk
www.b2b-exchange.net
www.i-soccer.net
www.caspianenergyforum.com
www.cerg.caspenergy.com
www.businessclass.az
www.caspianenergyaward.com
www.ceo-award.com
www.brandaward.az
www.luxurybrandaward.com
www.award.az

AZPETROL
AZPETROL
YAXŞI YOL
Ai98 1.10
Ai95 0.60
Ai93 0.55
DİZEL 0.45
LPG 0.35
AZPETROL
YAXŞI YOL
63/65, MIRZA MANSUR STR., BAKU, AZ1004, AZERBAIJAN
T:00994 12 497 6975, F:00994 12 497 6864
AZPETROL@AZPETROL.COM
WWW.AZPETROL.COM

SEPTEMBER 20TH IS OILMEN'S DAY OF AZERBAIJAN

AZERBAIJAN OIL-GAS STRATEGY CELEBRATING 17TH ANNIVERSARY

The Contract of the Century (contract for exploration, development and production sharing of Azeri-Chirag-Guneshli (ACG) fields was signed between Azerbaijan and the consortium consisting of 12 foreign oil companies on September 20th, 1994. Implementation of new oil-gas and transportation projects has been commenced since the date. Today these projects represent such significant notion as global energy security. While developed world powers and foreign oil companies traditionally exploited resources and rejected diversification policy, Baku signs a contract envisaging free transfer of natural and accompanying gas extracted at contract area of ACG to the state. Later, the new gas fields located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea were discovered under assistance of foreign oil companies in the 1990s. The exploitation of these fields is of great importance now.

Azerbaijan squeezed both from north and south by the two largest global oil-gas vaults and located thousands kilometers away from the free market managed to occupy its own niche in it within a short period of time. Meanwhile, it has developed good-neighbor relations with its partners. Azerbaijan became the first country in the newest history that managed to simulate its own formula of long-term energy security. Signing of the Contract of the Century was a starting point for arranging international cooperation in the Caspian basin as well as integration of regional economic into global economy.

"Signing of the Contract of the Century meant the birth of the new oil strategy in Azerbaijan. Our oil policy successfully implemented today ensured energy security of Azerbaijan and represented it to the global community as the most reliable country and partner. Meanwhile, our country as well as our opportunities in the oil-gas industry play a key role for ensuring energy security of the continent", Azerbaijan President Ilham Aliyev says.

• CONTRACT OF THE CENTURY

Participants of the Contract of the Century were 12 oil companies representing 7 countries of the world. Foreign investments made in the oil-gas industry of Azerbaijan since 1994 has reached over $40 bln. The number of PSA (Production sharing agreement) signed with over 50 oil companies representing 20 countries comprised 33. The contract of the century became one of the big agreements in the world both on the volume of hydrocarbons and the size of investments made.

American companies Amoco, Unocal, Pennzoil, Exxon, McDermott, British companies British Petroleum, and Ramco, Norwegian Statoil, Russian LUKoil, Turkish TPAO, Delta oil from Saudi Arabia and SOCAR were among the parties of the first contract. They established Azerbaijani International Operating Company (AIOC) at that time. Later the list of consortium member companies faced changes since the contractual shares were redistributed and repurchased. American McDermott left the project. Japanese Company Itochu entered AIOC. Two oil giants British Petroleum and Amoco united. American company Mobil merged with Exxon that had already been the project party and joined the consortium. Apart from this, new names showed up in AIOC: Devon Energy (former Pennzoil), British Ramco left the project in 2000 after selling its share (2.0825%) to the Saudi-American alliance Delta Hess for $150 mln. It was in 2002 when the Russian company sold its project share to the Japanese INPEX for $1.375 bln.

In July 2011 SOCAR concluded a deal on buy-out of shares of ACG that belong to a foreign company. The deal was concluded after Azerbaijan parliament had provided SOCAR with the right to buy out the shares of foreign contractors in the Contract of the Century. According to the deal, SOCAR purchased the part of shares that belonged to Devon Energy Company in the ACG project and was divided between other shareholders of the project. As the result, SOCAR

CASPIAN WIRELINE SERVICES LTD.

Wireline logging and perforating services to oil production companies in Azerbaijan.
Specialists in high quality cost effective services in the Caspian Sea Region.

THROUGH SUPPORT FROM SUPPLIERS AROUND THE WORLD, CWS IS CURRENTLY PROVIDING THE SERVICES LISTED BELOW:

Open Hole Logging
(Tucker Technologies, Inc.)
- Phased Induction Log
- Dual Laterolog
- Micro-Laterolog
- Mircolog
- Compensated Density
- Litho-Density
- Compensated Neutron
- Caliper
- Gamma Ray
- Spectral Gamma Ray
- Dipmeter
- VSP, Seismic Checkshots (Read)

Directional Survey
- Continuous Inertial Gyro

Cased Hole Logging
(Probe Technology Services)

- Cement Bond Log
- Compensated Neutron
- Gamma Ray
- Caliper
- Free Point Services

Production Logging (Sondex)
- Flowmeter
- Fluid Density
- Fluid Capacitance
- Pressure
- Temperature
- X-Y Caliper
- Gamma Ray

Perforating (Owen Oil Tools)
Wireline Conveyed
- Through Tubing
- Through Casing
- Packers and Plugs
- Pipe Recovery

Tubing Conveyed

Well Testing
- 3 Phase Separator
- 15 Kpsi Choke Manifold
- Pressure Monitoring (Calscan)
  - Surface
  - Downhole
  - Analysis (Kappa Engineering)

Since November 2000, Caspian Wireline Services, Ltd., CWS, has been providing wireline CWS strives to provide solutions fit for the marketplace and deliver the services requiredlogging and perforating services to oil production companies in Azerbaijan. We specialize in providing high quality cost effective services in the Caspian Sea Region. In an efficient manner.

Address: Caspian Plaza III, 11th floor, 44 Jafar Jabbarly, str. Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel: +994 12 497 40 22
Fax: +994 12 497 40 23
E-mail: sales@cws.az

www.cws.az

increased its own share from 10 percent up to 11.6461 percent in this contract.

At present the parties to the project are the following: SOCAR (11.65%), BP (35.78%), American Chevron (11.27%), Japanese INPEX (10.96%), Norwegian Statoil (8.56%), American ExxonMobil (8%), Turkish TPAO (6.75%), Japanese ITOCHU (4.3%) and American Hess (2.72%).

Commissioning of the Baku-Tbilisi-Ceyhan transport energy corridor named after Heydar Aliyev (BTC) on July 13, 2006 was a logic continuation of the Contract of the Century. BTC became the first pipeline in the former USSR space that enabled to diversify global export flows and once again opened the doors for the global market toward the resources of the Caspian region countries.

• GAS HUB

The intergovernmental agreement on Nabucco project was signed three years later in Ankara on July 13, 2009 and provides realizing direct supplies of the Caspian gas of Azerbaijan, Turkmenistan, Kazakhstan and possibly of Russia through Baku-Tbilisi-Erzurum South Caucasus transport corridor into the open European markets. If the presidents of Turkey, Azerbaijan and Georgia, as well as the ministers of 32 countries took part in BTC ceremony, Nabucco corridor in Ankara was initialed by the presidents of Turkey, Austria and Hungary, the heads of Energy Bodies of Bulgaria and Romania, as well as over 30 representatives of foreign countries and EU. Germany involved in implementation of the project did not sign the agreement since it is not a transit country.

Earlier the agreement was signed between Azerbaijan and Russia in June 2009 on purchase of agreed natural gas volumes by Russian Gazprom from Shah Deniz gas field (the approved volume is 2 trillion cubic metres).

In January 2011 SOCAR and the National Iranian Gas Exporting Company (NIGEC) signed a long-term contract on supply of Azeri gas to Iran. According to the 5-year long contract Azerbaijan is to supply 1 billion cubic meters of gas to Iran so that the volume could be gradually increased further.

On August 10, 2011 with the purpose to evaluate the perspectives and to choose the supply route for delivering Azeri gas from Shah Deniz fields to European countries in South energy corridor SOCAR sent inquiries to the project groups of three main perspective pipelines: ITGI (Italy-Greece Interconnector) Poseidon, TAP (TransAdriatic gas pipeline) and Nabucco . The deadline for replies to the inquiry is October 2011.

Thus the country, that was the world's leader in oil extraction in early XX, turns into gas exporter in early XXI century, i.e. becomes the Caspian gas hub. ITGI (Italy-Greece Interconnector), TAP (Trans-Adriatic gas pipeline), Nabucco (Turkey-Bulgaria-Romania-Hungary-Austria-Germany), Azerbaijan-Georgia-Romania inter-connector (AGRI) on export of liquefied gas are the extension of Baku-Tbilisi-Erzurum transport corridor supplying Turkey with gas of Shah Deniz field (gas extraction in Shah Deniz is forecasted to be 7 billion cubic metres in 2011).

September 9, 2001 Media Statement by President of Azerbaijan Ilham Aliyev on A Newly Discovered Vast Gas Deposit in Absheron Field

"Today I was informed by the French Total Company`s executives on discovery of huge gas deposit in the Absheron block of the Azerbaijan sector of the Caspian sea. For my part, I want to extend this happy news to the Azerbaijani public and congratulate all of you on this occasion. This is indeed a remarkable event. Discovery of vast gas reserves in Absheron block is a great contribution to the development of Azerbaijan`s gas potential.

Discovery of the Absheron deposits by Azerbaijani geologists dates back to the 60s of the past century. However, considering the sea depth, we had no available tools to go ahead with the exploration at the time. Owing to the implementation of Azerbaijan`s oil strategy, owing to the policy pursued by Heydar Aliyev, currently Azerbaijan`s opportunities have increased tremendously. Currently, we have drilling facilities of high sophistication that allows conducting drilling and exploration works at any location in the Caspian Sea.

The first international contract on the Absheron field was signed in 1997. The conducted exploration yielded no result back then, and in 2005 the contract was annulled. Nevertheless, we kept our hopes high. Azerbaijani geologists, joined by specialists of SOCAR, believed that the Absheron field did enjoy gas-rich layers (stratas). This assumption was also expressed by our foreign partners. Due to this mutual confidence, in 2009 the Total Company of France and SOCAR signed the second contract on the exploration of the Absheron field. This is possibly a rare case in world practice to sign second contract on the same field. Explorations brought results we expected. I reiterate that a huge gas deposit has been discovered on the Absheron.

This will enable us to push ahead with our gas strategy, to make Azerbaijan known all over the world as a gas exporting country, and to ensure interests of the Azerbaijani people. In many years, decades to come, Azerbaijan will prove itself as a gas exporter on the world scale, thus gaining a valuable strategic significance.

Our energy policy aims at ensuring interests of the Azerbaijani people and to expand regional cooperation. Specific noteworthy measures have been taken in this direction. Today we have diversified energy-transport infrastructures. We possess seven oil and gas pipelines. To date, Azerbaijan`s oil and gas is delivered to the European and world markets via different routes. Traditionally, Azerbaijan has always been known as an oil country. Today, Azerbaijan has gained significance in the world as a gas exporter country. And we must take advantage of our potential in the most efficient way possible.

We have many plans. We are engaged in practical activities to expand our export opportunities. Sure, as of late this year all the transit-related issues will find solution and thus, there will be found new markets of Azerbaijani gas.

To this end, the European Union and Azerbaijan have developed successful relations and effective cooperation. In January alone of the current year, Azerbaijan and the European Union signed an important Declaration on the South gas Corridor and set up a working group. Current negotiations will, I believe, shortly yield good results. At the same time, discovery of the new huge gas deposit is a colossal contribution to Azerbaijan`s energy security as well. We could fully ensure our energy security. "Umid" deposit, discovered by the State Oil Company, also has a great potential. It offers over 300 billion cubic meters of gas reserves. Additionally, successful exploration and extraction is conducted in the Shahdeniz deposit, a site known as enjoying one of the largest deposits in the world. Preparations are already underway for the second phase development projects. We are conducting an in-depth discussions on this issue. In sum, Azerbaijan`s gas potential is of vital importance for the country, for the region and the world.

At the same time, we make concrete steps for gasification of the country. New gas lines are laid in all the country regions. The objective is set to resolve all gasification issues in Azerbaijan in the coming two years. Specific tasks have been set for this purpose. In this regard, Azerbaijan`s policy is adequate, correct and well-considered, and it serves interests of the Azerbaijani people. Certainly, we will be sure to deliver such good news in the coming years. Exploration-and-drilling works will be carried out in other fields and thus, Azerbaijan will gain new opportunities to develop further.

I once again congratulate all of the Azerbaijani people on this good occasion. This is, indeed, a very important and noteworthy event. This means that our country has remarkable opportunities, an immense potential and a bright future.

SL SAFE LIFE
TƏHLÜKƏSİZ HƏYAT

Безопасная жизнь

Пожарный аудит, консалтинг, мониторинг

Специалисты компании по желанию заказчика проведут пожарный аудит объектов любого функционального назначения. Пожарный аудит проводится путем обследования зданий, помещений и прилегающей территории на предмет соответствия требованиям пожарной безопасности.

Охранно-пожарная сигнализация

Компания выполняет проектирование и монтаж охранно-пожарной сигнализации, с учетом требований к дизайну Ваших помещений и возможных пожеланий заказчика.

Системы пожаротушения

Выполняем проектирование и монтаж установок водяного и пенного пожаротушения (спринклерные, дренчерные), газового и порошкового пожаротушения, в зависимости от физико-химических свойств веществ и материалов в защищаемых помещениях, определяющих характер развития пожара и особенности ликвидации горения.

Огнезащита конструкций

Компания выполняет работы по огнезащите металлических, деревянных конструкций зданий, воздуховодов, кабельных линий, ковровых покрытий и тканей. Для огнезащиты тканевых и ковровых покрытий и элементов мы используем пропиточные составы, не влияющие на структуру, окрас и другие качественные характеристики изделий.

Противопожарный водопровод

Мы выполняем проектирование, монтаж, техническое обслуживание, а также испытание внутреннего противопожарного водопровода на водоотдачу.

Дымоудаление и вентиляция

Специалисты компании выполняют работы по проектированию и монтажу системы дымоудаления на объекте Заказчика, системы подпора воздуха при пожаре, производят монтаж огнезадерживающих клапанов и автоматизацию противопожарных и других систем здания.

Системы видеонаблюдения

Проектирование, установка и обслуживание систем видеонаблюдения внутри помещений и уличных, обучение персонала заказчика работе с системой.

Техническое обслуживание

Специалисты компании обеспечивают постоянную работоспособность взятых на обслуживание противопожарных установок и оперативное реагирование на все вопросы заказчика.

Системы мониторинга и оповещения

Круглосуточный мониторинг объекта осуществляется с диспетчерского пульта, собирающего информацию со всех датчиков находящихся на объекте и в режиме онлайн производящем контроль безопасности объекта. Персонал заступающий на дежурство, имеет в своем распоряжении все средства связи и управления безопасностью объекта.

Поставки оборудования

Огнетушители, пожарные шкафы, пожарные рукава, визуальные и аудио извещатели, пожарные щиты, датчики, подставки, пожарные стволы, вентили, снаряжение, пожарная техника, аптечки, информационные знаки и т.д.

SCHRACK SECONET · SIEMENS · MAVIGARD · AES IntelliNet · Victaulic · Pyronix · SAMSUNG · DALGIC · АРГУС СПЕКТР · IVECO MAGIRUS · ACI FARFISA · MSA

NFPA MEMBER

Азербайджан, Баку
AZ 1069
пр. Зия Буниятова 43
тел./факс: +994 12 514 43 44/45/46
моб.: +994 50 250 10 90
e-mail: info@safelife.az
www.safelife.az

MAJOR STAGES OF IMPLEMENTATION OF OIL-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN

Oil&gas PSAs. Investment boom

September 20, 1994 (Baku) – Official ceremony of signing of the Agreement on the Exploration, Development and Production Sharing of Azeri-Chirag-Deepwater Gunashli (ACG) fields under the supervision of Azerbaijan's national leader Heydar Aliyev with participation of 12 petroleum companies from 7 countries of the world

December 12, 1994 (Baku) – Ratification of PSA of Azeri-Chirag-Gunashli fields (ACG) in Milli Majlis of Azerbaijan.

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

January 18, 1996 (Moscow) - Signing of the bilateral agreement between the governments of Azerbaijan and the Russian Federation (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 Azerbaijani oil through the territory of Georgia via the Baku-Supsa route.

June 4, 1996 (Baku) – Signing of PSA on development of Shah Deniz field.

October 17, 1996 (Baku) – Ratification of PSA on development of Shah Deniz field by Milli Majlis of Azerbaijan.

Baku-Tbilisi-Ceyhan. Energy security

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

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

November 18, 1999 (Istanbul) – Signing of the Istanbul Declaration on achieving of agreement by the workgroups of Azerbaijan, Georgia and Turkey on Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) Main Export Pipeline Project.

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

March 12, 2001 (Ankara) - The Agreement on Gas Sale and Purchase signed between Azerbaijan and Turkey respectively. According to the contract, Azerbaijan to export 79.7 bcm. of gas to Turkey at Stage 1 of Shah Deniz project implementation.

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

February 2003 (Baku) – Shah Deniz shareholders provide a sanction for implementation of Stage 1 project.

February 3, 2004 (Baku) – Signing of the package of agreements with credit institutions for financing of BTC project.

October 2004 (Baku) - Shah Daniz shareholders commence construction of 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 symbolically welded to each other.

February 13, 2005 (Baku) – Commencement of oil production from Central Azeri.

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.

June 2005 – Construction of the Azerbaijani part of the main export oil pipeline Baku-Tbilisi-Ceyhan has been completed.

November 2005 (Baku) – Intergovernmental agreement signed between Kazakhstan and Azerbaijan about Kazakh oil transportation via BTC pipeline submitted to the 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 from Western Azeri starts.

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 transportation Kazakhstan's oil to the world markets through the Caspian Sea and Azerbaijan's territory by means of the Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline.

June 26, 2006 (Vienna) – Agreement regarding the NABUCCO project to envisage transportation of Azerbaijani gas to Europe via Turkey's territory signed at the meeting of Energy Ministers of EU's countries.

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.

October 21, 2006 (Baku) – Commencement of oil production from Eastern Azeri.

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

Shah Deniz

November 10, 2006 (Baku) – Test gas extracting commenced at Shah Deniz field.

December 27, 2006 (Baku) – Azerbaijan stops import of Russian gas since 2007.

January 16, 2007 (Tbilisi) – Georgia starts receiving gas from Azerbaijan's field Shah Deniz.

January 24, 2007 (Astana) – KazMunayGaz Kazakh National company signs memorandum on understanding for the project on

SOCAR

Lancer Services

EKOL

TƏBİƏTƏ YAXIN OL!
TAKE CARE OF NATURE!

Ünvan:Bakı şəhəri, Xətai rayonu,
Babək prospekti 10B
Tel.: (+994 12) 464 14 35
(+994 12) 464 14 36
(+994 12) 464 14 37
Faks:(+994 12) 464 14 27
E-mail: info@ekol.az

URL: www.ekol.az

Design by CASPIAN ENERGY DESIGN | ZEYNUR BABAYEV

the creation of the Caspian oil transportation system for exporting oil extracted from Kashagan and Tengiz fields to Europe via the Caspian Sea along Eskene-Kurik-Baku-Tbilisi-Ceyhan.
January 31, 2007 (Athens) – Greece and Italy reach an agreement and sign the protocol about sooner commencement of transit gas pipeline construction that is to connect Turkey with Western Europe. This project to become one of the five main routes of gas transportation within the EU.
March 2007 (Baku) – Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline reaches scheduled production capacity worth 1 million barrels of oil per day.
April 13, 2007 (Baku) – "Proved gas reserves of the Shah Deniz field total 1 trillion 200 bcm. If Azerbaijan starts satisfying only its domestic needs and stops gas export, then gas to 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 communique declares about the establishment of the block of states united by common strategy in implementing their energy policy.
July 03, 2007 (Erzurum) – Commencement of gas supplies from the gas condensate field Shah Deniz to Turkey via Baku-Tbilisi-Erzurum gas pipeline.
August 02, 2007 (Baku) – Azerbaijan and Greece sign a memorandum on cooperation in the oil and gas sphere. This document plays a major role in gas transportation from Azerbaijan to Greece, the 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 laid (via Kazakhstan's Caspian Transportation systems). The two-sided documents on project implementation signed between the KMG and SOCAR.
August 16, 2007 (Baku) – Azerbaijan and the USA sign a grant agreement on working out of 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 confirms the availability of over 1.200 bcm of gas and 240 million tons of condensate at Shah Deniz.
September 26, 2007 (Vilnius) – The joint declaration where 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 passed.

South corridor, Russia, Iran

November 14, 2007 (Baku) – "Azerbaijan receives an invitation to take part in the Nabucco project", 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 in 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 Shah Deniz drilled down to the record depth for the Caspian Sea (over 7300 m) and extends the development border in the southern direction. Besides, deeply laid stratum with high pressure revealed as a result of drilling.
December 12, 2007 (Baku) – An agreement on supplying Azerbaijani gas to Italy from 2012 reached.
February 2008 (Kiev) – The board of directors of Sarmatiya international pipeline company registered in Poland announces a tender for preparing feasibility study of the project of the Eurasian oil-transportation corridor.
April 2008 (Baku) – Commencement of oil production at Gunashli field.
May 22-23, 2008 (Kiev) - The third session of the Energy summit. Azerbaijan, Ukraine, Georgia, Latvia, Lithuania, Poland, Estonia, EU, USA, high-ranking representatives from over than 30 countries discuss the course of implementation of Eurasian oil transportation corridor on basis of Odessa-Brodi oil pipeline, as well as issues concerning the Feasibility Study of Eurasian oil transportation corridor project, concept of creation of Baltic-Black Sea-Caspian energy transit community.
July 4 2008 (Baku) – Record volume of 1,059,700 barrels of oil (of this total, 992 400 barrels supplied by BTC, the rest 67 300 barrels by railroad) refined and exported at Sangachal terminal.
September 4, 2008 (Baku) – Assets of the State Oil Fund of Azerbaijan total $10 billion 216 million and for the first time exceed $10 billion.
October 2008 (Aktau) – Commencement of transportation of Kazakh oil produced from Tengiz field via BTC.
November 14, 2008 (Baku) – The fourth session of the Energy summit. President of Azerbaijan Ilham Aliyev, Turkey's President Abdullah Gul, Lithuania's President Valdas Adamkus, Ukraine's President Victor Yushchenko, Georgia's President Mikhail Saakashvili, Poland's President Lech Kaczynski, Vice-President of Bulgaria Angel Marin, Hungary's Prime Minister Ferenc Gyurcsany, Estonia's Prime Minister Andrus Ansip, US Energy Minister Samuel Bodman, Andris Piebalgs, European Union's Commissar for energy Issues, and representatives of 21 countries take part in the session. As a result of the forum, the Declaration of Baku Energy Summit accepted.
February 14, 2009 (Bucharest) – Azerbaijan, Georgia, Romania and Hungary sign a protocol within the frameworks of realization of AGRI project. The document underlines the necessity to assist the project participating companies in attracting financing for the FS preparing.
January 27, 2009 (Budapesht) – Summit dedicated to Nabucco gas pipeline takes place. The EU decides to allocate purpose loans worth 3.5 billion euros to provide energy security of a number of European countries. Of this amount, 250 million euros allocated for Nabucco project.
First quarter of 2009 – Selecting of concept of Phase-2 project on development of Azerbaijani gas condensate field Shah Deniz confirmed.
March 2009 (Baku) – Completion of operations to increase carrying capacity of Baku-Tbilisi-Ceyhan up to 1.2 million barrels per

ADDRESS: 21 K. AHMAD RAJABLI STR. BAKU, AZ1052, AZERBAIJAN
PHONE: (+994-12) 564-49-25/26/27
FAX: (+994-12) 564-49-25
E-MAIL: OFFICE@GULFDRILLING.AZ
URL: WWW.GULFDRILLING.AZ

day at the expense of application of chemical re-agents for reducing friction forces.
April 24-25, 2009 (Sofia) – Participants of "Natural gas for Europe: reliability and partnership" summit, the event gathers representatives of 29 states in Sofia, the participants support the final declaration infrastructure projects in the region aimed at diversification of hydrocarbon supplies, in order to provide energy security of all involved countries.
May 8, 2009 (Prague) – EU's "South Corridor: new silk way" summit where Declaration for Nabucco construction signed.
June 29, 2009 (Baku) – Within the framework of working visit of the RF's President Dmitry Medvedev to Azerbaijan, Gazprom and SOCAR sign an Agreement on terms to purchase and sale of Azerbaijani gas in the volume of 500 million cubic meters from 2010.
July 1, 2009 (Baku) – Assets of State Oil Fund of Azerbaijan reach $11 billion 886.4 million.
July 13, 2009 (Ankara) – Heads of government of Turkey, Austria, Hungary, Bulgaria and Romania signed intergovernmental agreement on Nabucco project which to enable supplying Caspian gas directly to the European markets for the first time in history.
August 20, 2009 (Vienna) – RWE Ag German energy concern becomes the 6th shareholder of Nabucco project meant for delivery of Central Asian and Caspian gas to European consumers.
September 20, 2009 (Baku) – The 15th anniversary from the day of signing of the Contract of the Century for development of Azeri-Chirag- Gunashli fields (ACG) celebrated.
October 14, 2009 (Baku) – Gazprom and SOCAR sign a contract on purchase and sale of Azerbaijani gas in the volume of up to 1 bln cubic meters per year.
October 2, 2009 (Baku) – KazMunayGas JSC and SOCAR sign an Agreement on the joint development of the feasibility study on the Trans-Caspian project, Memorandum of intentions for cooperation Baku-Black Sea oil pipeline and Memorandum on the joint use of SOCAR's oil-gas infrastructure facilities during the development of Kazakhstan hydrocarbon fields.
November 11, 2009 (Baku) – SOCAR and National Gas Company of Iran sign memorandum on Azerbaijani gas supplies (no lower than 0.5 bln cubic meters of gas) to Iran starting from 2010. The document envisages the growth of supplies after the repair of gas transportation infrastructure of Azerbaijan.
December 14, 2009 (Baku) – SOCAR and Iranian national gas export company (NICEG) sign an agreement on supply of Azerbaijani gas to northern regions of Iran in winter.
December 18, 2009 (Baku) – Loading of the 1000th tanker with ACG oil launched in the Turkish port of Ceyhan within the framework of oil export along Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline.
December 22, 2009 (Baku) – SOCAR signs the 28th PSA agreement with Bahar Energy Limited Company for exploration, rehabilitation, development and production at the block of offshore Bahar and Gum Deniz fields located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea.
January 1, 2010 (Baku) – First supply of Azerbaijani gas to Russia in the volume of up to 1 bln cubic meters per year.
January 1, 2010 (Baku) – Assets of the State Oil Fund of Azerbaijan reach $15 bln within 10 years.
January 13, 2010 (Baku) - SOCAR and Iranian national gas export company (NICEG) sign a short-term contract for the supply of 100 mln cubic meters of Azerbaijani gas to Iran.

Activation at shelf. Gas boom

February 1, 2010 (Baku) – Azerbaijan and Romania sign here a memorandum on cooperation in the energy sphere. The memorandum envisages cooperation in the field of liquefied gas supply (LNG) from Azerbaijan to Romania through Georgia.
February 11, 2010 (Baku) – Azerbaijani government signs a decree about guarantees and obligations of Azerbaijan government on basis of PSA agreement, restoration, development and production at the block including Bahar and Gun-Deniz fields located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea.
February 18, 2010 (Baku) – 2010 announced as the Year of Ecology in Azerbaijan. Ilham Aliyev, President of the Republic of Azerbaijan, declares about the necessity for introduction of Euro-2, Euro-3, Euro-4 and Euro-5 standards in Azerbaijan.
March 4, 2010 (Ankara) – Turkey ratifies the intergovernmental agreement on construction of the Nabucco gas pipeline signed between Turkey, Bulgaria, Romania, Hungary and Austria on July 13, 2009.
March 9, 2010 (Baku) – Official sanctioning of the project on development of deep laying stratums of the contract block of Azeri-Chirag-Gunashli (ACG) projects took place. This stage envisages development of Chirag project lower than the Pereriv Formation within the framework of the contract for the development of the entire block of ACG.
March 10, 2010 (Baku) - SOCAR and German RWE sign memorandum of understanding on perspective Nakhchivan structure located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea. Signed document to enable RWE to work within the framework of the Nakhchivan project.
April 13, 2010 (Bucharest) - Azerbaijan, Romania and Georgia sign memorandum on cooperation in the field of energy. According to the project, Azerbaijani gas liquefied in Georgia will be supplied to Romania. There it to be transformed into natural gas again. According to the preliminary estimates, the project costs $6.5 bln.
April 27, 2010 (Baku) - Milli Majlis of Azerbaijan ratifies the Law on provision of permission for approval of the Agreement on exploration, restoration, development and share of production of Bahar field and block of Gum Deniz field signed between SOCAR, Bahar Energy Limited and SOCAR's affiliated structure.
April 26, 2010 (Baku) – Azerbaijan and Turkey sign a protocol on package agreement on gas issues. Representatives of the Turkish BOTAS State Company continued finalizing the details of the package agreement with their colleagues from SOCAR.
May 12, 2010 (Tbilisi) – Signing of the protocol on the establishment of the joint Georgian-Azerbaijani-Romanian company in Bucharest to work on the feasibility study of the AGRI project.
June 7, 2010 (Istanbul) – Signing of the package of gas agreements between Azerbaijan and Turkey, in particular a Memorandum

15 il

Grand Hotel Europe Baku

Dünən, Bu gün, Sabah

Capone's NIGHT CLUB

OLYMPUS HEALTH CLUB & SPA

GOLDEN CAVIAR RESTAURANT Azərbaycan

CASPIAN BAR

Yeni konseptdə

BAR-B-Q IN EUROPE

Azərbaycan, Bakı, AZ 1078.
Moskva prospekti (keçmiş Tbilisi pr.) 1025/30
Tel.: (+994 12) 490 70 90
Fax: (+994 12) 490 70 96 / 84

of Understanding between SOCAR and Turkish BOTAS Company for sale and transportation of natural gas, Declaration on sale and transportation of natural gas from Azerbaijan to Turkey through the territory of Turkey, Memorandum of Understanding between the Ministry of Industry and Energy of Azerbaijan and Ministry of Energy and Natural Resources of Turkey for sale and transportation of natural gas.

June 18, 2010 (Ankara) – Italian Edison, Greek Depa and Turkish Botas sign a memorandum on understanding which determines terms of gas transit through the Turkish territory within the framework of ITGI project. The document opens the way for Azerbaijani gas to Italy.

June 18, 2010 (Ankara) – Start of implementation of Nabucco project, establishment of the international company for construction of the Turkish section of the gas pipeline.

June 30, 2010 (Baku) – During the session of the first intergovernmental commission for cooperation Azerbaijan and Syria reach agreements on signing of the contract providing supply of up to 1.5 bln cubic meters of Azerbaijani gas during 20 years. Azerbaijani gas planned to supply to Syria through the existing infrastructure along the territory of Georgia and Turkey as well as through an interconnector between Turkey and Syria.

July 1, 2010 (Baku) – Assets of the State Oil Fund of Azerbaijan reach $18 bln 122.3 mln.

July 6, 2010 (Baku) – SOCAR and British BP sign an agreement on major commercial principles within the framework of the project on joint exploration and development of perspective structures such as Shafag and Asiman in the Azerbaijani section of the Caspian Sea.

July 9, 2010 (Baku) – AIOC announces about the award of 6 key contracts worth $814 mln for the development of Chirag oil project, part of ACG fields.

August 16, 2010 (Oklahoma city) - Signing of the deal on purchases of Devon Company's (5.6262%) shares in ACG project by Chevron, INPEX, ITOCHU and BP. Here are the current parties to the project: BP (37.43%), American Chevron (11.27%), Japanese INPEX (10.96%), Japanese ITOCHU (4.30%), Norwegian Statoil (8.56%), SOCAR (10%), American ExxonMobil (8%), Turkish TPAO (6.75%), and American Hess (2.72%).

August 20, 2010 (Baku) – Cabinet of Ministers of Azerbaijan confirms supplies and obligations of the government within the framework of the contract on restoration, rehabilitation and production share of the block of Balakhany-Sabunchy-Ramany and Kurdakhany fields in the Azerbaijan Republic. 75% and 25% of contract interests belong to Lanser and SOCAR respectively.

August 23, 2010 (Ankara) – During the meeting of the steering committee of Nabucco, the shareholders agree to make changes into the concept of supply line. Construction of the two supply lines (till the Turkish-Georgian and Turkish-Iraqi border) confirmed. The corresponding project works ordered. But due to the current political situation, Nabucco Gas Pipeline International announces that it does not plan to build the third line till the Turkish-Iranian border.

August, 2010 (Baku-Ashkhabad) - Turkmen oil transportation starts through the main Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) export pipeline. According to information rendered by BTC Co. company the agreement on Turkmen oil transportation concluded in July. BTC Co. concludes a contract also for transportation of Kazakh oil from Tengiz field.

August, 2010 (Baku) - Series of companies, participating in the consortium for developing Azeri-Chyrag-Guneshli (ACG) field in Azerbaijan sector of the Caspian announce conclusion of the agreement on redistribution Devon company assets in the project. The share of Devon company sold to American Chevron, Japanese INPEX, ITOCHNU and British BP. At present the share of companies in ACG project is as following: SOCAR (10%), BP (37.43%), American Chevron (11.27%), Japanese INPEX (10.96%%), Japanese ITOCHU (4.30%), Norwegian Statoil (8.56%), American ExxonMobil (8%), Turkish TPAO (6.75%) and American Hess (2.72%)

September 3, 2010 (Baku) – Gazprom and SOCAR sign a supplement to the current contract on purchase and supply of Azerbaijani gas. According to this contract, the volumes of purchases to grow up to 2 bln cubic meters per year and comprise over 2 bln cubic meters starting from 2011 and 2012 respectively.

September 6, 2010 (Brussels) – Shareholders of NABUCCO, NABUCCO Gas Pipeline International GmbH, European Bank of Reconstruction and Development (EBRD), European Investment Bank (EIB) and International Financial Corporation (member of the World Bank group) sign a mandate letter that marks the start of the appraisal process of the Nabucco project for opening of the financial line to the sum of 4 bln Euros.

September 13, 2010 (Ceyhan) – BTC pipeline transports a total of one billion barrels of oil.

September 14, 2010 (Baku) – The presidents of Azerbaijan, Georgia and Romania sign Baku declaration on improvement of Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector (AGRI) project. On the same day SOCAR, Romgaz and GOGC sign Memorandum of Understanding on establishment of a joined company by the three countries and on realizing AGRI project.

October 7, 2010 (Baku) – The State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR) and British BP sign a PSA contract on research and development of Shafag and Asiman perspective structures in Azerbaijan section of the Caspian sea.

October 28, 2010 (Kiev) - Azerbaijan and Ukraine agree to form a working group to work out a new agreement on energy supply to Ukraine.

November 17, 2010 (Baku) – The Memorandum of Understanding signed between the governments of Azerbaijan and Iran on cooperation in the sphere of energy and transport by Elmar Mammadyarov, Minister of Foreign Affairs of Azerbaijan and Manuchokhr Mottaki, Minister of Foreign Affairs of Iran.

November 18, 2010 (Baku) - The 3rd summit of the Heads of Caspian Shore countries completes with signing the 'Agreement on cooperation in the sphere of security in the Caspian' and adopting joined declaration. The documents signed by the presidents of Azerbaijan, Russia, Kazakhstan, Turkmenistan and Iran. The summit clarifies the positions of the parties on dividing the Caspian. .

November 24, 2010 (Baku) - SOCAR announces about opening of the second (after Shah Deniz) largest gas field Umid in Azerbaijan section of the Caspian. About 300 billion cubic metres of gas reserves revealed in the field.

Successfully developing gas value chains requires a particular habit.

Doing the impossible.

"It can't be done." To us, no other words sound more like a challenge. Working to develop reliable sources of natural gas, we've crossed many frontiers. In 1985, we began transferring gas through a subsurface pipeline from the Statfjord field across the Norwegian Trench for processing at Kårstø, Norway – a seemingly impossible task. We've constructed the world's longest subsea gas pipeline, Langeled, carrying Ormen Lange gas 1,200 km to the north east of the UK. And not to forget the first offshore development in the arctic Barents Sea – the Snøhvit field – developed without surface installations. Wherever it can't be done, we're getting the job done.

Go a little deeper at www.statoil.com

Statoil

December 9, 2010 (Beijing) – SOCAR and Chinese Zhen Rong sign the Memorandum of Understanding on supply of raw Azerbaijan oil.
December 10, 2010 (Singapore) – The negotiations between SOCAR and the representatives of Scotland PTT company summarized in signing of the Memorandum of Understanding on joined use of sailing oil reservoir belonging to PTT not far from Singapore.
December 14, 2010 (Aqtau) - SOCAR and Kazakh Mangistaumunaygaz oil company (based in Aqtau) sign the memorandum on cooperation aiming at joined scientific researches and planning, exchange of normative-legal and normative-technical documents, attending seminars, conferences, symposiums, forums, cooperation on application leading technologies in oil extracting and ecology.
December, 2010 (Baku) – SOCAR and the partners on development of Shah Deniz gas condensate field in Azerbaijan sector of the Caspian sign the document on extending the PSA type contract period on the field from 2031 up to 2036.
January 12, 2011 (Baku) - SOCAR and NIGEC sign the long-term contract on supply of Azeri gas to Iran. According to the contract, signed for 5 years, Azerbaijan to supply Iran with 1 billion cubic metres of gas in 2011 and the volume could be increased in future.
January 13, 2011 (Baku) - Ilham Aliyev, the President of Azerbaijan and Jose Manuel Barroso, President of the EC, sign the "Joined declaration about South gas corridor".
January 14, 2011 (Baku) - Natig Aliyev, Minister of Industry and Energy of Azerbaijan and Gunther Oettinger, the Commissioner of EU for Energy Sssues, sign the protocol of intensions on establishment of a working group to implement South gas Corridor project. The duties of the working group include solution of the problems coming out within the frameworks of realization of the project.
January 15, 2011 (Ashkhabad) - Gurbangulu Berdimuhamedov, the President of Turkmenistan declares after his meeting with Jose Manuel Barroso, President of the EC, about Ashkhabad's readiness to study variants of delivery of gas to Europe through the Caspian via underwater pipelines, tankers and to sign agreements related.
January 21, 2011 (Moscow) - Rovnag Abdullayev, SOCAR President and Aleksey Miller, Gazprom CEO, agree that Gazprom to increase the volume of purchased Azeri gas by 2 billion cubic metres in 2011.
January 28, 2011 (Davos) - The governments of Azerbaijan and Ukraine sign memorandum about cooperation in organization of natural gas supply to Ukraine and the Agreement on measures to develop cooperation for oil transportation through Ukraine.
February 3, 2011 (Odessa) - "South" marine oil terminal (South port basin, 'Bolshaya Odessa' region) receive the first portion of tanker oil of Azerbaijan received by swap scheme (by replacing raw material of Venezuela) for Belarus.
February 14, 2011 (Bucharest) - Azerbaijan, Georgia, Romania and Hungary sign a protocol within the frameworks of AGRI project implementation. The document underlines the necessity to support companies-participants of the project in attracting necessary financial support to work out the FS.
April 26, 2011 (Ankara) - Swedish EGL company signs the Memorandum of Understanding with Turkish State Botas company to start direct negotiations on transit rights to transport gas from the Caspian and Near East regions to Europe through Turkey.
May 6, 2011 (Baku) – Milli Mejlis of Azerbaijan ratifies the Exploration and Production contract between SOCAR and BP on exploration, development and production sharing (PSA) of perspective Shafag and Asiman structures in Azerbaijan sector of the Caspian.
May 6, 2011 (Baku) – Milli Mejlis of Azerbaijan ratifies the contract between SOCAR and German UQE-LANSER PTİ. LTD on rehabilitation, development and production sharing in the block consisting of onshore oil fields of Azerbaijan Balakhany-Sabunchu-Ramana and Kurdakhany.
May 18, 2011 (Baku) - SOCAR and Austrian OMV company sign the Memorandum of Understanding on bilateral cooperation.
May 20, 2011 (Odessa) - Ukrtransnafta OJSC launchs transportation of Azeri light to West Ukraine refineries via Odessa-Brody oil pipeline.
June 1, 2011 (Kiev) - Victor Yanukovich, the President of Ukraine, orders to form a working group to work out new energy supply routes through the territory of Ukraine starting from Azerbaijan.
June 8. 2011 (Kayseri) – The ceremony of signing the contract on supporting of Nabucco project held in Turkey. The agreement signed by future transitors of natural gas (Austria, Bulgaria, Hungary, Romania and Turkey) within the frameworks of the project after coordinating legal frames.
July 1, 2011 (Baku) – The assets of State Oil Fund of Azerbaijan reach USD 30,357.5 million.
July 4, 2011 (Baku) – SOCAR signs "Research agreements about exploratory activity onshore of Azerbaijan" with ConocoPhilips Exploration Azerbaijan LTD
August 10, 2011 (Baku) - SOCAR requires project groups of three main perspective pipelines: ITGI (Italy-Greece Interconnector) Poseidon, TAP (Trans-Adriatic gas pipeline) and Nabucco aimed at supply of Azeri gas from Shah Deniz field to European countries included into South Energy Corridor to prepare proposals and provide information about the projects for evaluation and for choosing delivery routes. The deadline for reply is October 2011.
August 19, 2011 (Baku) - SOCAR Trading (trading department of SOCAR) signs the agreement with Korean national oil corporation on preservation of oil in terminals of Korea.
September 8, 2011 (Baku) - Public hearing on evaluation of the environmental impact of three dimension seismic investigation on Shafag-Asiman block in Azerbaijan sector of the Caspian launched. The first exploratory investigation well on Shafag-Asiman block will start by the ends of the fourth quarter of 2016.
September 9, 2011 (Baku) – Total Company declares about discovery of big gas field (Absheron) in Azerbaijani section of the Caspian Sea. Azerbaijan President Ilham Aliyev titles the discovery of a large gas field in the Azerbaijani section of the Caspian Sea as a ground-braking achievement. The Head of the State notes that the discovery of the new gas field to strengthen Azerbaijan positions among big gas producing countries of the world.

KCA DEUTAG

Safe, effective,
trouble-free operations

The World's leading onshore and offshore drilling and engineering contractor

69 Nizami Street, ISR Plaza, 13th Floor, Baku AZ 1000, Azerbaijan
(+994 12) 437-66-00
(+994 12) 492-69-90
baku.office@az.kcadeutag.com

www.kcadeutag.com

20 СЕНТЯБРЯ – ДЕНЬ НЕФТЯНИКА АЗЕРБАЙДЖАНА

НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА – 17 ЛЕТ

20 сентября 1994 года под руководством общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева между Азербайджаном и консорциумом 12 иностранных нефтяных компаний был подписан контракта века (контракт по разведке, разработке и долевом распределении добычи по месторождениям «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли» (АЧГ). С этого момента началась реализация новых нефтегазовых и транспортных проектов, которые сегодня составляют такое емкое понятие как мировая энергетическая безопасность. Пока развитые мировые державы и иностранные нефтяные компании традиционно эксплуатировали нефтяные ресурсы, отказываясь от диверсификационной политики, Баку подписывает контракт, согласно которому весь свободный природный и попутный газ, добытый с контрактной площади АЧГ, безвозмездно передается государству. Затем в 90-х годах прошлого века при помощи иностранных нефтяных компаний в азербайджанском секторе Каспия открываются новые газовые месторождения, эксплуатация которых сегодня чрезвычайно актуальна.

Азербайджан, зажатый с севера и юга двумя богатейшими мировыми нефтегазовыми кладовыми, находящийся в тысячах километрах от свободного рынка, за незначительно короткий промежуток времени находит свою нишу на нем, развивая при этом добрососедские отношения со всеми своими партнерами. Он становится первой в новейшей истории страной, которой удалось смоделировать свою формулу долгосрочной энергетической безопасности. А заключение контракта века стало начальной точкой международного сотрудничества в Каспийском бассейне, а также интеграции региональных экономик в глобальную экономику.

«Подписание контракта века означало начало новой нефтяной стратегии в Азербайджане. Наша нефтяная политика, которая сегодня успешно реализуется, обеспечила энергетическую безопасность Азербайджана, представила его мировому сообществу как очень надежную страну и партнера. В то же время сегодня наша страна и наши возможности в нефтегазовой сфере, в широком смысле слова, выполняют незаменимые функции для энергетической безопасности континента», говорит президент Азербайджана Ильхам Алиев.

• КОНТРАКТ ВЕКА

Участниками контракта века были 12 нефтяных компаний из семи стран мира. В период с 1994 года иностранные инвестиции в нефтегазовый сектор Азербайджана составили порядка свыше $40 млрд. долларов, а число соглашений типа PSA (Соглашение о разделе продукции), заключенных с более 50 нефтяными компаниями из 20 стран, составляет 33 договора. Как по объему углеводородных ресурсов, так и по размеру вложенных инвестиций контракт века вошел в число самых крупных соглашений в мире.

Среди участников первого соглашения, образовавших тогда Азербайджанскую международную операционную компанию (AIOC), были американские Amoco, Unocal, Pennzoil, Exxon, McDermott, британские British Petroleum, и Ramco, норвежская Statoil, российская LUKoil, турецкая TPAO, Delta Oil из Саудовской Аравии и Госнефтекомпания Азербайджана. В дальнейшем список компаний-участниц консорциума претерпел изменения, были перераспределены и перекуплены доли участия в контракте. Вышла из проекта американская McDermott, в AIOC вошла японская Itochu, объединились два нефтяных гиганта - British Petroleum и Amoco. В консорциум вошла американская Mobil, объединившаяся с Exxon, уже являвшейся участницей проекта. Кроме того, в AIOC появились "новые" имена: Devon Energy (бывшая Pennzoil), а британская Ramco в 2000 году вышла из проекта, продав свою долю (2,0825%) саудовско-американскому альянсу Delta Hess за $150 млн. И уже в 2002 году российская компания продала свою долю в проекте за $1,375 млрд. японской INPEX.

В июле 2011 года SOCAR завершила сделку о выкупе части доли иностранной нефтяной компании в АЧГ. Сделка стала возможной благодаря тому, что парламент Азербайджана предоставил SOCAR право выкупать доли иностранных подрядчиков в Контракте века, утвердив первое приложение к контракту. По сделке SOCAR выкупила часть доли участия компании Devon Energy в проекте АЧГ, разделённую между другими акционерами проекта. В результате SOCAR увеличила свое долевое участие в данном контракте с 10% до 11,6461%.

В настоящее время участниками проекта выступают: SOCAR (11.65%), BP (35.78%), американская Chevron (11.27%), японская INPEX (10.96%), норвежская Statoil (8.56%), американская ExxonMobil (8%), турецкая TPAO (6.75%), японская ITOCHU (4.3%), американская Hess (2.72%).

Логическим продолжением Контракта века стал пуск в эксплуатацию 13 июля 2006 года транспортного энергетического коридора Баку-Тбилиси-Джейхан «имени Гейдара Алиева» (БТД/BTC). BTC стал первым трубопроводом на пространстве бывшего СССР, позволившим диверсифицировать мировые экспортные потоки и вновь открывшим мировому рынку ресурсы стран каспийского региона.

CASPIAN OIL & GAS

ufi Approved Event

5 - 8
Июня 2012
Баку • Азербайджан

Уважаемые Нефтяники!

Организационный Комитет выставки
НЕФТЬ И ГАЗ КАСПИЯ
Поздравляет Вас с

ПРОФЕССИОНАЛЬНЫМ ПРАЗДНИКОМ

и Желает Успехов и Высоких Достижений!

ORGANISED BY ITE THE ITE GROUP

Iteca CASPIAN

www.cog.az
www.caspianoil-gas.com

• ГАЗОВЫЙ ХАБ

Спустя три года после этого события 13 июля 2009 в Анкаре подписывается межправительственное соглашение по проекту Nabucco, который позволит осуществлять прямые поставки каспийского газа Азербайджана, Туркменистана, Казахстана, а также возможно России через Южно-Кавказский транспортный коридор (Баку-Тбилиси-Эрзурум) на открытые европейские рынки. Если на церемонии БТД приняли участие президенты Турции, Азербайджана и Грузии, а также министры из 32 стран, то в Анкаре газовый коридор Nabucco парафировали главы правительств Турции, Австрии и Венгрии, энерговедомств Болгарии и Румынии, с участием более 30 представителей иностранных государств и ЕС. Германия, также участвующая в реализации проекта, подпись под соглашением не ставила, так как не является транзитной страной.

Прежде в июне 2009 года было подписано соглашение между Азербайджаном и Россией, предусматривающее приоритетную закупку российским «Газпромом» согласованных объемов природного газа с месторождения «Шах Дениз» (2 трлн. куб. м. подтвержденных запасов).

А в январе 2011 года SOCAR и Иранская национальная компания по экспорту газа (NIGEC) подписали долгосрочный контракт по поставкам азербайджанского газа в Иран. Согласно контракту, который заключен на 5 лет, в 2011 году Азербайджан поставит в Иран 1 млрд. кубометров газа, в последующие годы объем будет увеличиваться.

10 августа 2011 года SOCAR обратилась с запросом к группам по проектам трех основных перспективных трубопроводов по поставкам азербайджанского газа с месторождения "Шах Дениз" в страны Европы, входящих в Южный энергокоридор, - ITGI (Италия-Греция Интерконнектор) Poseidon, TAP (Трансадриатический газопровод) и Nabucco - для предоставления предложений и сведений о проектах с целью их оценки и выбора маршрута поставок. Последним сроком ответа на запрос определено первое октября 2011 г.

Таким образом, страна, которая в начале XX века была мировым лидером добычи нефти, в начале XXI века превращается в газоэкспортера, каспийский газовый хаб. Газопроводы ITGI (Турция-Греция-Италия), TAP (Трансадриатический газопровод), Nabucco (Турция-Болгария-Румыния-Венгрия-Австрия-Германия), транспортный проект по экспорту сжиженного газа Азербайджан-Грузия-Румыния интерконнектор (AGRI) являются продолжением Южно-Кавказского транспортного коридора Баку-Тбилиси-Эрзурум, по которому в турецкие сети сегодня экспортируется газ с месторождения «Шах Дениз» (добыча на «Шах Дениз» в 2011 году прогнозируется на уровне 7 млрд. кубометров газа).

Заявление президента Азербайджана Ильхама Алиева 9 сентября 2001г. для печати по случаю открытия нового крупного газового месторождения в блоке «Абшерон» в Каспийском море

-Будучи сегодня у меня на приеме, руководство французской компании Total проинформировало меня об открытии больших запасов газа на месторождении «Абшерон», находящемся в азербайджанском секторе Каспийского моря. В свою очередь, я хочу довести эту радостную новость до азербайджанской общественности. Хочу поздравить весь азербайджанский народ с этим событием. Это действительно большое событие. Открытие на месторождении «Абшерон» в большом объеме запасов газа является огромным вкладом в развитие газового потенциала Азербайджана.

Месторождение «Абшерон» было открыто азербайджанскими геологами еще в 60-х годах. Однако, учитывая глубину моря, тогда у нас не было возможностей вести работу на этом месторождении. Благодаря реализации нефтяной стратегии Азербайджана, благодаря политике, проводимой по инициативе Гейдара Алиева, возможности Азербайджана намного возросли. В настоящее время у нас есть такие буровые установки, которые способны вести буровые и разведочные работы в любом месте Каспийского моря.

Первый международный контракт по месторождению «Абшерон» был подписан в 1997 году. Проделанная тогда работа не дала результатов, и в 2005 году контракт был аннулирован. Но мы верили. Азербайджанские геологи, специалисты Государственной нефтяной компании верили, что на месторождении «Абшерон» есть продуктивные пласты. Эта вера была выражена и со стороны зарубежных партнеров. На основе этих взаимных интересов в 2009 году между компанией Total и Государственной нефтяной компанией Азербайджана был подписан второй контракт по месторождению «Абшерон». В мировой практике очень редко встречается, когда по одному и тому же месторождению дважды подписывается контракт. Разведочные работы в настоящее время дают основание говорить, что результат есть. Еще раз хочу сказать, что на Абшероне открыто очень большое газовое месторождение.

Это позволит нам еще увереннее продвигать вперед нашу газовую стратегию, добиться еще большего признания Азербайджана в мире в качестве страны-экспортера газа, обеспечивать интересы азербайджанского народа. На протяжении предстоящего длительного периода, дальнейших десятилетий Азербайджан покажет себя в качестве страны-экспортера газа в мировом масштабе, и значимость нашей страны, несомненно, еще больше возрастет.

Наша энергетическая политика преследует одну цель – обеспечивать интересы азербайджанского народа и углублять региональное сотрудничество. В этом направлении были предприняты очень важные шаги. Сегодня у нас есть диверсифицированная энергетическая транспортная инфраструктура. У нас есть семь нефте- и газопроводов. Сегодня азербайджанская нефть и газ по различным маршрутам поставляются на европейские и мировые рынки. Азербайджан традиционно был известен как нефтяная страна. Сегодня же Азербайджан значим для всего мира, прежде всего, как страна-экспортер газа. Мы эффективно используем эти возможности.

У нас много планов. Мы занимаемся практической работой по расширению наших диверсифицированных экспортных возможностей. Уверен, что до конца этого года все вопросы транзита найдут свое решение и, таким образом, будут открыты новые рынки для большого азербайджанского газа.

Между Европейским Союзом и Азербайджаном существуют очень эффективные отношения в этой области, ведется плодотворное сотрудничество. В январе нынешнего года между Европейским Союзом и Азербайджаном была подписана очень важная Декларация по Южному газовому коридору и создана рабочая группа. Уверен, что проводимые сегодня переговоры в ближайшее время приведут к хорошим результатам. В то же время открытие нового крупного газового месторождения является большим вкладом в энергетическую безопасность Азербайджана. Мы сумели в полной мере обеспечить нашу энергетическую безопасность. Месторождение «Умид», открытое некоторое время назад Государственной нефтяной компанией Азербайджана, также располагает большим потенциалом. Там объемы газа превышают 300 миллиардов кубометров. Успешно идет работа на нашем крупнейшем месторождении «Шах Дениз», входящем в число крупнейших месторождений в мировом масштабе. Ведутся все подготовительные работы, связанные с разработкой второй фазы месторождения «Шах Дениз». С зарубежными партнерами проводятся серьезные обсуждения, касающиеся этих вопросов. Словом, газовый потенциал Азербайджана демонстрирует свое значение не только для нашей страны, но и для региона и всего мира.

В то же время предпринимаются конкретные шаги по газификации нашей страны, во всех регионах прокладываются новые газовые линии. Поставлена задача: в течение следующих двух лет решить все вопросы газификации в Азербайджане и, таким образом, полностью газифицировать Азербайджан. В связи с этими вопросами даны конкретные поручения. Политика Азербайджана в данной сфере является очень продуманной и точной, служит национальным интересам азербайджанского народа. Уверен, что в дальнейшем таких радостных новостей будет много. В последующие годы разведочные и буровые работы будут проведены на других скважинах, и, таким образом, будут созданы новые возможности для развития Азербайджана.

Я хочу еще раз поздравить весь азербайджанский народ с этим прекрасным событием. Это действительно очень значимое, очень важное событие. Это еще раз говорит о том, что у нашей страны огромные возможности, большой потенциал и прекрасное будущее.

www.mioge.ru

LEARNING FROM YESTERDAY
DISCUSSING TODAY
PLANNING FOR TOMORROW

КАЛЕНДАРЬ МЕЖДУНАРОДНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ ВЫСТАВОК И КОНФЕРЕНЦИЙ

MANGYSTAU OIL & GAS

6–я КАЗАХСТАНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫСТАВКА «НЕФТЬ, ГАЗ, ИНФРАСТРУКТУРА МАНГИСТАУ»
1 – 3 ноября 2011
Актау, Казахстан

OILTECH MANGYSTAU

3–я КАЗАХСТАНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ ПО НЕФТЕГАЗОВЫМ ТЕХНОЛОГИЯМ
1 – 2 ноября 2011
Актау, Казахстан

OGT

16–я МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ ТУРКМЕНИСТАНА»
15 – 17 ноября 2011
Ашхабад, Туркменистан

AROG

1–я МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ АРКТИКИ»
28 – 29 февраля 2012
Ставангер, Норвегия

TUROGE

11–я ТУРЕЦКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»
21 – 22 марта 2012
Анкара, Турция

OGU

16–я УЗБЕКИСТАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»
15 – 17 мая 2012
Ташкент, Узбекистан
ufi Approved Event

TGC

3-й МЕЖДУНАРОДНЫЙ ГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС ТУРКМЕНИСТАНА
29-31 мая 2012
Туркменистан, Туркменбаши, Аваза

CASPIAN OIL & GAS

19–я АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ КАСПИЯ»
5 – 8 июня 2012
Баку, Азербайджан
ufi Approved Event

НЕФТЕГАЗ

14-я МОСКОВСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА «НЕФТЕГАЗ 2012», Павильон ITE
25 – 29 июня 2012
Москва, Россия
ufi Approved Event

RPGC

10–й РОССИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС в рамках выставки «НЕФТЕГАЗ 2012»
26 – 28 июня 2012
Москва, Россия

KAZENERGY EURASIAN FORUM ASTANA

7–й ЕВРАЗИЙСКИЙ ФОРУМ KAZENERGY
2 – 3 октября 2012
Астана, Казахстан

KIOGE

20–я КАЗАХСТАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»
3 – 6 октября 2012
Алматы, Казахстан
ufi Approved Event

ОРГАНИЗАТОР ITE ГРУППА КОМПАНИЙ

ITE Moscow
T + 7 495 935 7350
E oil-gas@ite-expo.ru

ITE Group PLC
T + 44 (0) 207 596 5000
E oilgas@ite-exhibitions.com

ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

Нефтегазовые PSA контракты. Инвестиционный бум

20 сентября 1994 года (Баку) – Под руководством общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева с участием 12 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).

12 декабря 1994 года (Баку) – СРРДРД по блоку месторождений "Азери" - "Чыраг" - глубоководной части "Гюнешли" (АЧГ) ратифицировано Милли Меджлисом Азербайджана.

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.

4 июня 1996 года (Баку) – Подписание СДРД по разработке месторождения "Шах Дениз"

17 октября 1996 года (Баку) – СДРД по разработке месторождения "Шах Дениз" ратифицировано Милли Меджлисом Азербайджана.

Баку-Тбилиси-Джейхан. Энергетическая безопасность

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.

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".

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

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

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.

13 февраля 2005 года (Баку) – Началась добыча нефти с центральной части месторождения «Азери».

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.

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

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 с западной части месторождения «Азери».

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 природного газа через территорию Турции в Европу.

Cross Caspian
OIL & GAS LOGISTICS LLC

INTEGRATED TRANSPORTATION SERVICES

UNIFIED VISION

for the Caspian-Black Sea Hydrocarbons Transshipment Corridor

for more information:
info@crosscaspian.com

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 с восточной части месторождения «Азери».
7 ноября 2006 года (Брюссель) – Президент Азербайджана Ильхам Алиев и председатель Еврокомиссии Жозе Мануэл Баррозу подписали Меморандум о взаимопонимании по стратегическому партнерству в энергетической сфере между Европейским Союзом и Азербайджанской Республикой.

Шах Дениз

10 ноября 2006 года (Баку) – На месторождении "Шах Дениз" началась тестовая добыча природного 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».
24 января 2007 года (Астана) – Казахстанская национальная компания «КазМунайГаз» подписала меморандум о взаимопонимании по проекту создания Казахстанской Каспийской системы транспортировки нефти, которая позволит экспортировать нефть с месторождений Кашаган и Тенгиз через Каспийское море в Европу по маршруту Ескене-Курык-Баку-Тбилиси-Джейхан.
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.
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.
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 Казахстанской 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.

Южный коридор, Россия, Иран

14 ноября 2007 года (Баку) – «Азербайджан получил приглашение участвовать в проекте Nabucco», - 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.
12 декабря 2007 года (Баку) – Достигнута договоренность о поставках азербайджанского газа в Италию с 2012 года.
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.
Апрель 2008 года (Баку) – Началась добыча нефти с глубоководной части месторождения «Гюнешли»
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 энерготранзитного сообщества.

4 июля 2008 года (Баку) – На Сангачале был обработан и экспортирован рекордный объем 1 059 700 баррелей нефти (992 400 баррелей из этого объема было отправлено по БТД, а остальные 67 300 баррелей по железной дороге).

4 сентября 2008 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли $10 млрд. 216 млн. и, таким образом, впервые превысили $10 млрд.

Октябрь 2008 года (Актау) – Началась транспортировка казахстанской нефти с месторождения «Тенгиз» в Казахстане по нефтепроводу БТД.

14 ноября 2008 года (Баку) - Четвертое заседание Энергетического саммита. На саммите принимали участие президент Азербайджана Ильхам Алиев, президент Турции Абдулла Гюль, президент Литвы Валдас Адамкус, президент Украины Виктор Ющенко, президент Грузии Михаил Саакашвили, президент Польши Лех Качиньский, вице-президент Болгарии Ангел Марин, премьер-министр Венгрии Ференц Дюрчань, премьер-министр Эстонии Андрус Ансип, министр энергетики США Самуэль Бодман, комиссар Европейского Союза по вопросам энергетики Андрис Пибалгс, в целом, представители 21 страны. По итогам форума была принята Декларация Бакинского энергетического саммита.

14 февраля 2009 года (Бухарест) – Азербайджан, Грузия, Румыния и Венгрия подписали протокол в рамках реализации проекта AGRI. В документе была подчеркнута необходимость поддержки компаний-участниц проекта в привлечении необходимого финансирования для подготовки ТЭО.

27 января 2009 года (Будапешт) – Состоялся саммит, посвященный строительству газопровода Nabucco. Принято решение о предоставлении ЕС целевых кредитов на обеспечение энергобезопасности ряда европейских стран общей суммой 3,5 миллиарда евро. 250 миллионов евро из этой суммы выделяется на проект Nabucco.

Первый квартал 2009 года (Баку) – Утвержден выбор концепции проекта Стадия-2 разработки азербайджанского газоконденсатного месторождения «Шах Дениз».

Март 2009 года (Баку) – Завершены работы по увеличению пропускной способности Баку-Тбилиси-Джейхан до 1,2 миллиона баррелей в сутки за счет применения химреагентов для снижения сил трения.

24-25 апреля 2009 года (София) – Участники газового саммита «Природный газ для Европы: надежность и партнерство», собравшего в Софии представителей 29 государств, в итоговой декларации поддержали инфраструктурные проекты в регионе, которые направлены на диверсификацию поставок углеводородов, чтобы обеспечить энергетическую безопасность всех вовлеченных стран.

8 мая 2009 года (Прага) – Саммит ЕС «Южный коридор: новый шелковый путь», на котором подписана Декларация о строительстве Nabucco.

29 июня 2009 года (Баку) – В рамках рабочего визита президента Российской Федерации Дмитрия Медведева в Азербайджан «Газпром» и ГНКАР подписали Соглашение об условиях купли-продажи азербайджанского газа начиная с 2010 года в объеме 500 млн. куб. м.

1 июля 2009 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли $11 млрд. 886,4 млн.

13 июля 2009 года (Анкара) – Главы правительств Турции, Австрии, Венгрии, Болгарии и Румынии подписывают межправительственное соглашение по проекту Nabucco, который позволит осуществлять впервые в истории прямые поставки каспийского газа на открытые европейские рынки.

Август 2009 года (Вена) – Немецкий энергетический концерн RWE AG стал шестым акционером по проекту газопровода Nabucco, который призван обеспечить доставку среднеазиатского и каспийского газа европейским потребителям.

20 сентября 2009 года (Баку) – 15-летие со дня подписания «Контракта века» по освоению блока месторождений "Азери" - "Чыраг" - глубоководной части "Гюнешли" (АЧГ).

14 октября 2009 года (Баку) – «Газпром» и ГНКАР подписали контракт купли-продажи азербайджанского газа в объеме до 1 млрд. кубометров в год.

2 октября 2009 года (Баку) – Между АО НК «КазМунайГаз» и ГНКАР подписаны Соглашение о совместной деятельности по разработке ТЭО по Транскаспийскому проекту, Меморандум о намерении по сотрудничеству по нефтепроводу «Баку-Черное море» и Меморандум о совместном использовании объектов нефтегазовой инфраструктуры ГНКАР при освоении казахстанских углеводородных месторождений.

11 ноября 2009 года (Баку) – ГНКАР и Национальная газовая компания Ирана подписали меморандум по поставкам азербайджанского газа в Иран, начиная с 2010 года в объеме не менее 0,5 миллиарда кубометров. Документ предполагает рост объема поставок после ремонта газотранспортной инфраструктуры Азербайджана.

14 декабря 2009 года (Баку) – ГНКАР и Иранская национальная газовая экспортная компания (NIGEC) подписали соглашение о поставке в зимний период азербайджанского газа в северные области Ирана.

18 декабря 2009 года (Баку) – В рамках экспорта нефти по трубопроводу Баку - Тбилиси - Джейхан на терминале в турецком Джейхане началась загрузка 1000-го танкера нефтью с месторождений АЧГ.

22 декабря 2009 года (Баку) – ГНКАР подписывает 28-ое по счету соглашение типа PSA с компанией Bahar Energy Limited на разведку, реабилитацию, разработку и добычу блока морских месторождений «Бахар» и «Гум Дениз», находящихся в азербайджанском секторе Каспийского моря.

1 января 2010 года (Баку) – Азербайджанский газ впервые стал поступать в Россию в объеме до 1 млрд. кубометров в год.

1 января 2010 года (Баку) – За 10 лет деятельности активы Государственного нефтяного фонда Азербайджана достигли уровня $15 млрд.
13 января 2010 года (Баку) – ГНКАР и Иранская национальная газовая экспортная компания (NIGEC) подписали краткосрочный контракт на поставки в общей сложности 100 млн куб. м азербайджанского газа в Иран.

Активизация на шельфе. Газовый Бум

1 февраля 2010 года (Баку) – Азербайджан и Румыния подписали меморандум о сотрудничестве в энергетической сфере. Согласно меморандуму предполагается сотрудничество в области поставок сжиженного газа (LNG) из Азербайджана через территорию Грузии в Румынию.
11 февраля 2010 года (Баку) – Правительство Азербайджана издало постановление о гарантиях и обязательствах правительства Азербайджана по соглашению типа PSA «О долевом распределении, разведке, восстановлении, разработке и добыче на блоке, куда входят месторождения «Бахар» и «Гум-Дениз» в азербайджанском секторе Каспия».
18 февраля 2010 года (Баку) – 2010 год объявлен в Азербайджане Годом экологии. Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев заявил, что в Азербайджане должны быть внедрены стандарты Евро-2, а затем и Евро-3, Евро-4, Евро-5.
4 марта 2010 года (Анкара) – Турция ратифицировала межправительственное соглашение о строительстве газопровода Nabucco, подписанного между Турцией, Болгарией, Румынией, Венгрией и Австрией 13 июля 2009 г.
9 марта 2010 года (Баку) – Состоялось официальное санкционирование проекта по разработке глубокозалегающих пластов контрактного блока месторождений «Азери-Чыраг-Гюнешли» (АЧГ). Этот этап предусматривает разработку проекта Чыраг ниже свиты перерыва, до которой простирается контракт на разработку всего блока АЧГ.
10 марта 2010 года (Баку) – ГНКАР и германская компания RWE подписали меморандум о взаимопонимании по перспективной морской структуре "Нахчыван" в азербайджанском секторе Каспия. Подписанный документ создает условия для работы RWE в рамках проекта "Нахчыван".
13 апреля 2010 года (Бухарест) – Меморандум о сотрудничестве в сфере энергетики был подписан Азербайджаном, Румынией и Грузией. Согласно проекту, в Румынию будет поставляться сжиженный в Грузии азербайджанский газ, а в Румынии он будет получать вновь вид природного газа. По предварительным расчетам, стоимость проекта составляет 6,5 млрд. долларов.
27 апреля 2010 года (Баку) – Милли Меджлис Азербайджана принял (ратифицировал) закон «О даче разрешения на принятие и утверждение, осуществление Соглашения между ГНКАР, Bahar Energy Limited и Аффилированной нефтяной компанией ГНКАР о разведке, восстановлении, разработке и долевом разделе добычи месторождения «Bahar» в азербайджанском секторе Каспийского моря и блока, входящего в месторождение «Гум-Дениз».
26 апреля 2010 года (Баку) – Азербайджан и Турция подписали протокол о пакетном соглашении по газовым вопросам, представители турецкой госкомпании BOTAS продолжили с коллегами из ГНКАР согласование деталей пакетного соглашения.
12 мая 2010 года (Тбилиси) – подписан протоколу об учреждении совместной грузино-азербайджанско-румынской компании в Бухаресте, которая будет работать над ТЭО проекта AGRI.
7 июня 2010 года (Стамбул) – Подписан пакет газовых соглашений между Азербайджаном и Турцией, в частности Меморандум о взаимопонимании между ГНКАР и турецкой компанией BOTAŞ по продаже и транспортировке природного газа, Декларация о продаже и транспортировке природного газа из Азербайджана в Турцию и через территорию Турции, Меморандум о взаимопонимании между министерством промышленности и энергетики Азербайджана и министерством энергетики и природных ресурсов Турции о продаже и транспортировке природного газа.
18 июня 2010 года (Анкара) – Итальянская Edison, греческая Depa и турецкая Botas подписали меморандум о взаимопонимании, который определяет условия транзита газа через территорию Турции в рамках проекта ITGI. Документ открывает путь азербайджанскому газу в Италию.
18 июня 2010 года (Анкара) – Дан старт реализации проекта Nabucco - создана международная компания по строительству турецкого участка газопровода.
30 июня 2010 года (Баку) – Азербайджан и Сирия в ходе заседания первой межправительственной комиссии по сотрудничеству достигли договоренности о подписании соглашения на поставку азербайджанского газа в объеме до 1,5 миллиардов кубических метров в течение 20 лет. Поставку азербайджанского газа в Сирию планируется осуществлять через территорию Грузии и Турции по существующей инфраструктуре, а также по соединительному газопроводу между Турцией и Сирией.
1 июля 2010 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли $18 млрд. 122,3 млн.
6 июля 2010 года (Баку) – ГНКАР и британская компания BP подписали соглашение об основных коммерческих принципах в рамках проекта по совместной разведке и разработке перспективных структур "Шафаг" и "Асиман" в азербайджанском секторе Каспийского моря.
9 июля 2010 года (Баку) – АМОК объявила о присуждении 6 ключевых контрактов общей стоимостью $814 миллионов по разработке нефтяного проекта «Чыраг», являющегося частью месторождений АЧГ.
16 августа 2010 года (Оклахома, США) – Завершена сделка по приобретению доли компании Devon (5,6262%) в проекте АЧГ компаниями Chevron, INPEX, ITOCHU и BP. Теперь акционерное участие компаний в проекте будет

выглядеть следующим образом: BP (37,43%), американская Chevron (11,27%), японская INPEX (10,96%), японская ITOCHU (4,30%), норвежская Statoil (8,56%), ГНКАР (10%), американская ExxonMobil (8%), турецкая TPAO (6,75%), и американская Hess (2,72%).

20 августа 2010 года (Баку) – Кабинет министров Азербайджана утвердил обеспечение и обязательства правительства в рамках контракта по "Восстановлению, реабилитации и разделу добычи блока месторождений Балаханы, Сабунчи, Рамана и Кюрдаханы в Азербайджанской Республике". 75% долевого участия в контракте принадлежат Lanser и 25% - ГНКАР.

23 августа 2010 года (Анкара) – На встрече руководящего комитета акционеры Nabucco договорились о внесении изменений в концепцию линий снабжения. Строительство двух линий снабжения (до турецко-грузинской и турецко-иракской границы) подтверждено и заказаны соответствующие проектные работы, но в связи с текущей политической ситуацией, концерн Nabucco Gas Pipeline International объявил, что пока не планирует третью линию до турецко-иранской границы.

Август 2010 года (Баку-Ашхабад) – Туркменская нефть начала транспортироваться по основному экспортному трубопроводу Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД). Согласно сообщению трубопроводной компании BTC Co., соглашение о транспортировке туркменской нефти было заключено в июле. BTC Co. имеет также соглашение о транспортировке казахстанской нефти с месторождения "Тенгиз".

Август 2010 года (Баку) – Ряд компаний, участвующих в консорциуме по разработке месторождений Азери-Чыраг-Гюнешли (АЧГ) в азербайджанском секторе Каспия объявили о завершении сделки по перераспределению активов компании Devon в проекте. Долю компании Devon приобрели американская Chevron, японская INPEX, японская ITOCHU и британская BP. Теперь акционерное участие компаний в проекте АЧГ выглядит следующим образом: ГНКАР (10%), BP (37,43%), американская Chevron (11,27%), японская INPEX (10,96%%), японская ITOCHU (4,30%), норвежская Statoil (8,56%), американская ExxonMobil (8%), турецкая TPAO (6,75%), и американская Hess (2,72%).

3 сентября 2010 года (Баку) – Газпром» и ГНКАР подписали дополнение к действующему контракту купли-продажи азербайджанского природного газа, согласно которому с 2011 г. объемы закупок возрастут до 2 млрд. кубометров в год, с 2012 года — свыше 2 млрд. кубометров.

6 сентября 2010 года (Брюссель) – Акционерами NABUCCO, NABUCCO Gas Pipeline International GmbH, Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР), Европейским инвестиционным банком (ЕИБ) и МФК (членом Группы Всемирного банка) было подписано письмо-мандат, что знаменует собой начало процесса экспертизы проекта NABUCCO для открытия финансовой линии в размере до 4 млрд евро.

13 сентября 2010 года (Джейхан) – Трубопровод БТД пропустил миллиардный баррель нефти.

14 сентября 2010 года (Баку) – Президентами Азербайджана, Грузии и Румынии подписана Бакинская декларация по продвижению проекта Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector (AGRI). В тот же день между SOCAR, Romgaz и GOGC был подписан Меморандум о взаимопонимании по учреждению тремя странами совместной компании и осуществлению проекта AGRI.

7 октября 2010 года (Баку) – Госнефтекомпания Азербайджана (SOCAR) и британская BP подписали контракт типа PSA на разведку и разработку перспективных структур "Шафаг" и "Асиман" в азербайджанском секторе Каспийского моря.

28 октября 2010 г. (Киев) – Азербайджан и Украина договорились создать рабочую группу для подготовки нового соглашения по поставкам энергоресурсов в Украину.

17 ноября 2010 года (Баку) – Меморандум взаимопонимания между правительствами Азербайджана и Ирана о сотрудничестве в области энергетики и транспорта подписали: с азербайджанской стороны - министр иностранных дел Эльмар Мамедъяров, с иранской - министр иностранных дел Манучехр Моттаки.

18 ноября 2010 года (Баку) – III Саммит глав прикаспийских государств завершился подписанием «Соглашения по сотрудничеству в области безопасности на Каспии» и принятия Совместной декларации. Свои подписи под документами поставили президенты Азербайджана, России, Казахстана, Туркменистана и Ирана. Саммит внес ясность в позицию сторон относительно раздела Каспия.

24 ноября 2010 года (Баку) – Госнефтекомпания Азербайджана (SOCAR) объявила об открытии второго после «Шах Дениз» крупного газового месторождения «Умид» в азербайджанском секторе Каспия. На месторождении обнаружены резервы в объеме около 300 млрд. кубометров газа.

9 декабря 2010 года (Пекин) – Госнефтекомпания Азербайджана и китайская Zhen Rong подписали Меморандум о взаимопонимании по поставкам азербайджанской сырой нефти.

10 декабря 2010 года (Сингапур) – По итогам переговоров между ГНКАР и представителями таиландской компании PTT был подписан меморандум о совместном использовании принадлежащего PTT недалеко от Сингапура плавучего нефтяного резервуара.

14 декабря 2010 года (Актау) – ГНКАР и казахстанская нефтяная компания "Мангистаумунайгаз", действующая в Актау, подписали меморандум о сотрудничестве, предусматривающий совместные научные исследования и проектирование, обмен нормативно-правовыми и нормативно-техническими документами, участие в семинарах, конференциях, симпозиумах, форумах, сотрудничество по внедрению передовых технологий в сфере нефтедобычи и экологии.

Декабрь 2010 года (Баку) – SOCAR и партнеры по проекту разработки газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» в азербайджанском секторе Каспия подписали документ о продлении срока действия контракта типа PSA по этому месторождению с 2031-го до 2036 года.

12 января 2011 года (Баку) – SOCAR и Иранская национальная компания по экспорту газа (NIGEC) подписали

долгосрочный контракт по поставкам азербайджанского газа в Иран. Согласно контракту, который заключен на 5 лет, в 2011 году Азербайджан поставит в Иран 1 млрд. кубометров газа, в последующие годы объем будет увеличиваться.

13 января 2011 года (Баку) – Президентом Азербайджана Ильхамом Алиевым и председателем Еврокомиссии Жозе Мануэлем Баррозу подписана «Совместная декларация о Южном газовом коридоре».

14 января 2011 года (Баку) – Министр промышленности и энергетики Азербайджана Натиг Алиев и комиссар Евросоюза по энергетическим вопросам Гюнтер Оттингер подписали протокол о намерениях, предполагающий создание Рабочей группы по реализации проекта Южного газового коридора. В задачи Рабочей группы входит решение вопросов, возникающих в рамках реализации данного проекта.

15 января 2011 года (Ашхабад) – Президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов после встречи с председателем Европейской комиссии Жозе Мануэлем Баррозу заявил, что Ашхабад готов изучить варианты доставки газа Европе через Каспий как по подводному трубопроводу, так и танкерами, и подписать соответствующие соглашения.

21 января 2011 года (Москва) – Президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев и председатель правления ОАО Газпром Алексей Миллер договорились, что Газпром в 2011 году увеличит закупку газа у Азербайджана до 2 млрд. кубометров.

28 января 2011 года (Давос) – Правительства Азербайджана и Украины подписали меморандум о сотрудничестве в организации поставок сжиженного природного газа на территорию Украины и Соглашение о мероприятиях по развитию сотрудничества в сфере транспортировки нефти территорией Украины.

3 февраля 2011 года (Одесса) – Морской нефтяной терминал «Южный» (акватория порта Южный, регион «Большая Одесса») получил первую партию танкерной нефти Азербайджана, поступающей по своп-схеме (с замещением сырья Венесуэлы) в адрес Беларуси.

14 февраля 2011 года (Бухарест) – Азербайджан, Грузия, Румыния и Венгрия подписали протокол в рамках реализации проекта AGRI. В документе была подчеркнута необходимость поддержки компаний-участниц проекта в привлечении необходимого финансирования для подготовки ТЭО.

26 апреля 2011 года (Анкара) – Швейцарская компания EGL подписала с турецкой государственной компанией Botas соглашение о взаимопонимании, согласно которому стороны могут начать прямые переговоры по конкретным транзитным правам транспортировки газа из Каспийского региона и с Ближнего Востока через Турцию в Европу.

6 мая 2011 года (Баку) – Милли Меджлис Азербайджана ратифицировал контракт между SOCAR и BP Exploration and Production по разведке, разработке и долевому разделу добычи (PSA) перспективных структур «Шафаг» и «Асиман» в азербайджанском секторе Каспия.

6 мая 2011 года (Баку) – Милли Меджлис Азербайджана ратифицировал контракт между SOCAR и немецкой UQE-LANSER PTİ. LTD о реабилитации, разработке и долевом разделе добычи на блоке, в который входят сухопутные нефтяные месторождения Азербайджана «Балаханы-Сабунчи-Рамана» и «Кюрдаханы».

18 мая 2011 года (Баку) – Между SOCAR и австрийской компанией OMV был подписан Меморандум о взаимопонимании по двустороннему сотрудничеству.

20 мая 2011 года (Одесса) – ОАО «Укртранснафта» начало транспортировку легкой нефти сорта Azeri Light по нефтепроводу Одесса-Броды в направлении нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) Западной Украины.

1 июня 2011 года (Киев) – Президент Украины Виктор Янукович своим распоряжением образовал рабочую группу по созданию новых маршрутов поставок энергоресурсов через территорию Украины из Азербайджана.

8 июня 2011 года (г.Кайсери) – В Турции состоялась церемония подписания соглашения о поддержке проекта Nabucco. Соглашение было подписано будущими странами - транзитерами (Австрия, Болгария, Венгрия, Румыния и Турция) природного газа в рамках данного проекта после того, как были согласованы юридические рамки.

1 июля 2011 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли $30 млрд. 357,5 млн.

4 июля 2011 года (Баку) – SOCAR подписал с ConocoPhilips Exploration Azerbaijan LTD «Исследовательское соглашения о доразведочной деятельности на сухопутной территории Азербайджана».

10 августа 2011 года (Баку) – SOCAR обратилась с запросом к группам по проектам трех основных перспективных трубопроводов по поставкам азербайджанского газа с месторождения "Шах Дениз" в страны Европы, входящих в Южный энергокоридор, - ITGI (Италия-Греция Интерконнектор) Poseidon, TAP (Трансадриатический газопровод) и Nabucco - для предоставления предложений и сведений о проектах с целью их оценки и выбора маршрута поставок. Последним сроком ответа на запрос определено первое октября 2011 г.

19 августа 2011 года (Баку) – SOCAR Trading (трейдинговое подразделение Госнефтекомпании Азербайджана) подписывает с Корейской национальной нефтяной корпорацией соглашение по хранению нефти на терминалах в Корее.

8 сентября 2011 года (Баку) – Начались общественные слушания по Оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) трехмерной сейсморазведки на блоке «Шафаг»-«Асиман» в азербайджанском секторе Каспия. Начало бурения первой разведывательной скважины на блоке «Шафаг»-«Асиман» начнется до конца четвертого квартала 2016 года

9 сентября 2011 года (Баку) – Компания Total объявила об открытии крупного газового месторождения «Абшерон» в азербайджанском секторе Каспия. Президент Азербайджана Ильхам Алиев оценил открытие крупного газового месторождения как значимое событие, что укрепит позиции Азербайджана среди крупнейших газодобывающих стран мира.

Центральный выставочный комплекс «Экспоцентр»
Москва, Россия

ufi Approved Event

14-Я МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА

НЕФТЕГАЗ 2012

25–29 июня

Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса

www.neftegaz-expo.ru

Организаторы: ЗАО «Экспоцентр» (Россия)
Мессе Дюссельдорф ГмбХ (Германия)

ЭКСПОЦЕНТР
МЕЖДУНАРОДНЫЕ ВЫСТАВКИ И КОНГРЕССЫ
МОСКВА

Messe Düsseldorf

МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

ЭНЕРКОН

АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

www.enercon-ng.ru

IT IS IMPORTANT THAT THE SOUTHERN GAS CORRIDOR BE OPENED -

MICHELINE CALMY-REY, PRESIDENT OF THE SWISS CONFEDERATION

© Philippe Christin

Caspian Energy (CE): Your Excellency, how do you assess the economic situation in the EU and in the world, especially in the light of a possible new wave of crisis in the EU and default threat in the USA?

Micheline Calmy-Rey, President of the Swiss Confederation: The problem that the European Union is facing is serious. The results of the economic crisis are continuing to cause upheavals on the markets, due in particular to the problem of sovereign debt among several members of the Euro zone. Rescue packages amounting to several billion Euros have been put together to help Greece, Ireland and Portugal, and the European Union is continuing to take action to help the members that are most seriously affected. The crisis has led to a stepping up of efforts to create economic and financial governance at the European level, and measures are currently being discussed to help us avoid such situations from arising in the future.

This summer international attention has also been focused on the debate about raising the level of national debt in the United States. An agreement was finally reached, thus confirming the economic and financial role of the United States on the international scene. The downgrading of the US credit rating by one of the main rating agencies has not fundamentally affected the market climate, and at the moment US government bonds remain in strong demand by foreign creditors, with China at the head of the queue.

As Switzerland is strongly integrated in the American and European markets, it is closely monitoring the development of the financial and economic situation in both continents and the implications that this has for our country. The Federal Council is constantly evaluating the intervention options and is ready to implement such measures whenever it considers them necessary. It is now essential that after years of crisis the markets should start giving long-awaited signals that we are returning to growth.

CE: What are current positions of Switzerland in the context of the EU?

Micheline Calmy-Rey: The EU is Switzerland's main trade partner, and Switzerland is also one of the EU's main trade partners. We earn one franc in three from trade with Europe. We are also surrounded by EU member states. This is why our relations with the EU have the highest priority. These relations, and Switzerland's access to the EU market, are governed by a series of bilateral agreements. However, relations and legal provisions are constantly developing, and if the need arises we will have to re-negotiate these agreements. Brussels wants the interest earned by persons who are liable for tax in the EU to be taxed even if the persons concerned hold accounts in Switzerland. Brussels also wants Switzerland to adopt future EU law in the area of the bilateral agreements. Switzerland is willing to discuss all these issues and to conduct negotiations to find solutions, while at the same time ensuring that Swiss sovereignty is maintained. We want to negotiate about the EU demands and about our wishes as part of an overall package.

EU President José Manuel Barroso agreed to the principle of co-ordinated and holistic negotiations about a package. But unfortunately we have not yet made any great progress. I expect the EU to take an active part in these discussions.

Switzerland could become a member of the EU and then it would no longer need to constantly hold negotiations with Brussels.

We intend to pursue the bilateral route, which has proven to be advantageous for Switzerland as well as for the EU. A clear majority of Swiss voters is opposed to EU membership, as surveys have shown.

CE: Are there plans to make changes to "banking secrecy" in the country?

Micheline Calmy-Rey: A great deal has happened in recent years. Switzerland has adopted data exchange in accordance with OECD standards, which means that it has to provide data to foreign countries in cases of tax proceedings. However, we continue to reject the automatic exchange of data, and in this way we continue to protect the privacy of bank clients. But we certainly do not wish to be a safe haven for the tax dodgers of this world. In our view the introduction of a withholding tax is a good option. We recently initialed agreements of this kind with Germany and with the UK. This means that German bank clients in Switzerland will have to pay 26% on their capital

www.oilgas-events.com

LEARNING FROM YESTERDAY
DISCUSSING TODAY
PLANNING FOR TOMORROW

INTERNATIONAL OIL & GAS EVENT CALENDAR

6th KAZENERGY EURASIAN FORUM
4 - 5 October 2011 • Astana, Kazakhstan

19th KAZAKHSTAN INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION AND CONFERENCE
5 - 8 October 2011 • Almaty, Kazakhstan
ufi Approved Event

6th MANGYSTAU REGIONAL OIL, GAS & INFRASTRUCTURE EXHIBITION
1 - 3 November 2011 • Aktau, Kazakhstan

3rd MANGYSTAU REGIONAL PETROLEUM TECHNOLOGY CONFERENCE
1 - 2 November 2011 • Aktau, Kazakhstan

16th TURKMENISTAN INTERNATIONAL OIL & GAS CONFERENCE
15 - 17 November 2011 • Ashgabat, Turkmenistan

1ST ARCTIC REGION OIL & GAS CONFERENCE
28 - 29 February 2012 • Stavanger, Norway

11th TURKISH INTERNATIONAL OIL & GAS CONFERENCE & SHOWCASE
21 - 22 March 2012 • Ankara, Turkey

11th GEORGIAN INTERNATIONAL OIL, GAS, INFRASTRUCTURE AND ENERGY CONFERENCE & SHOWCASE
28 - 29 March 2012 • Tbilisi, Georgia

11th ATYRAU REGIONAL OIL & GAS EXHIBITION
24 - 26 April 2012 • Atyrau, Kazakhstan

6th ATYRAU REGIONAL PETROLEUM TECHNOLOGY CONFERENCE
24 - 25 April 2012 • Atyrau, Kazakhstan

8th SIBERIAN INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION
25 - 27 April 2012 • Novosibirsk, Russia

16th UZBEKISTAN INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION & CONFERENCE
15 - 17 May 2012 • Tashkent, Uzbekistan
ufi Approved Event

TURKMENISTAN GAS CONGRESS
29 - 31 May 2012 • Avaza, Turkmenistan

19th CASPIAN INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION & CONFERENCE Incorporating REFINING & PETROCHEMICALS
5 - 8 June 2012 • Baku, Azerbaijan
ufi Approved Event

1st EUROPEAN SHALE GAS CONFERENCE
19 - 20 June 2012 • Warsaw, Poland

NEFTEGAZ 2012
14th INTERNATIONAL TRADE FAIR EQUIPMENT AND TECHNOLOGIES FOR THE OIL & GAS INDUSTRIES
25 - 29 June 2012 • Moscow, Russia

10th RUSSIAN PETROLEUM & GAS CONGRESS
Alongside Neftegaz 2012
26 - 28 June 2012 • Moscow, Russia

ORGANIZED BY ITE THE ITE GROUP

holdings and profits but they will not have to reveal their identity in their state of residence Germany. Switzerland will transfer the resultant sums to the German authorities. The same model will also apply in the United Kingdom and is likely to be adopted by other countries too.

CE: Your Excellency, what are the priorities of the Swiss energy policy for 2012?

Micheline Calmy-Rey: Switzerland is banking on four pillars: energy efficiency, renewable energy, large-scale energy plants and energy foreign policy. The main emphasis is on increasing energy efficiency, for example by means of better insulation of houses and promoting the use of energy-efficient devices, and on the promotion of renewable energy. These policies were already in place before the nuclear accident in Fukushima. People in Switzerland realise that modern technology makes it possible to obtain clean and sustainable energy. However, for the time being we remain dependent on fossil fuels, especially in the field of transport. The Caspian region is becoming increasingly important for Swiss energy foreign policy because we wish to diversify our energy supplies and to increase the security of our supplies.

CE: How would you assess the role of the Caspian region in this issue?

Micheline Calmy-Rey: It is a well-known fact that the Caspian region is very important for European supply security. Several of the 25 countries with the largest reserves of natural gas are in this region, for example Azerbaijan, Turkmenistan, Kazakhstan and Uzbekistan. The decisive factor from the European and from the Swiss perspective is the transportation of this gas to the west. I believe that for reasons of supply security it is important that the southern gas corridor should be opened. This is why Switzerland supports the Trans-Adriatic Pipeline, i.e. the TAP project.

CE: What do you think of the future of the Trans-Adriatic Pipeline and of Nabucco?

Micheline Calmy-Rey: EGL, which is a Swiss company, is involved in the construction of the Trans-Adriatic Pipeline. This is one of the reasons why we have an interest in this project. But the most important aspect here is the diversification of Europe's supplies. In this context the TAP is a very good project in my view. From the technological and financial viewpoint it is the best project. It can also be implemented more quickly than the Nabucco project and in this respect it complements it.

CE: What were the results of your last visit to Azerbaijan? What agreements were reached?

Micheline Calmy-Rey: In response to an invitation from President Ilham Aliyev, I visited Azerbaijan from 13 to 15 March. I have very positive memories of the cordial reception I received and of the excellent talks that I held with President Aliyev, Prime Minister Rasizadeh, Foreign Minister Mammadyarov and other high-level representatives of your country. I was impressed not only by the visit to your capital but also by the excursion to the Nakhitchevan region on the last day of my visit, when I inspected a water supply project that Switzerland is supporting in the framework of its technical cooperation with Azerbaijan. It emerged from the official talks that both sides are interested in a further deepening of relations. Of course we also talked about specific economic and energy issues. After all, the volume of trade between our two countries exceeded CHF 1 billion for the first time in 2010, and Azerbaijan also became Switzerland's second-largest supplier of crude oil. In my view relations between Azerbaijan and Switzerland have never before been as intensive and as diverse as they are today, and there is potential for further intensification.

CE: With which countries does Switzerland plan to develop economic cooperation and what will be the new lines of cooperation?

Micheline Calmy-Rey: As I have already said, the Caspian region has impressive potential. This is why we wish to intensify our cooperation and our economic presence. The EU is of course the priority partner for Switzerland. 60% of our exports go to the EU and 80% of our imports come from the EU. The EU is the largest market for Swiss exports, followed by the United States, China and Japan. Unimpeded and non-discriminatory access to the European market is therefore essential for maintaining the competitiveness of Swiss companies on the European market. But because of its integration in the global economy, Switzerland's economic relations extend far beyond Europe. Since 2005 Switzerland has adopted a strategy of strengthening its cooperation with the main emerging economies; negotiations for the conclusion of free trade agreements are currently being held with China, Russia and India. Moreover Switzerland has institutionalised relations with its main economic and political partners. Memorandum of Understanding have been signed with the United States, Russia, China, South Africa, Japan, Brazil and Turkey.

CE: What is your position on the issue of nuclear energy development amid the events that took place in Japan?

Micheline Calmy-Rey: The sight of reactors burning in Fukushima shocked the whole world. But this tragic event also pointed the way towards a nuclear-free future. Many people have begun to realise that a future without atomic energy is necessary and that it is also possible with the help of new technologies. This spring the Swiss government decided that in the medium term it would aim for Switzerland's energy supply to be produced without the use of nuclear energy. We want to decommission the existing nuclear plants at the end of their operational lives, and they will not be replaced by new ones. This is a difficult task but I am convinced that it is possible. It is not only a challenge but also an opportunity for Switzerland and its clean tech economy.

CE: What is your position toward the liberalization of the gas market of Europe?

Micheline Calmy-Rey: The decision by the Federal Council to gradually phase out nuclear energy will increase the importance of natural gas as an energy source in Switzerland. The crucial factor for us is the need to ensure the security of supplies. The liberalised EU gas market is important for us in this respect, because Switzerland is keen to be integrated into the EU crisis mechanism to ensure the security of gas supplies.

Thank you for the interview.

KAZENERGY EURASIAN FORUM ASTANA 2011

VI KAZENERGY Eurasian Forum

KAZAKHSTAN independence

KAZAKHSTAN: 20 YEARS OF SUSTAINABLE GROWTH, NEW HORIZONS FOR INVESTMENTS AND COOPERATION

October 4–5, 2011 • Astana • Independence Palace

Alfred Gusenbauer
Federal Chancellor of the Republic of Austria (2007–2008)

John Howard
25th Prime Minister, Australia

Gerhard Schroeder
33rd Chancellor, Germany

Randall Gossen
President, World Petroleum Council

Karim Massimov
Prime Minister, Republic of Kazakhstan

Aleksander Kwasniewski
President of the Republic of Poland (1995–2005)

Christoph Frei
Secretary General, World Energy Council

Mirek Topolanek
ex-Chairman of Czech Government and European Council

KAZENERGY annually invites recognized speakers, delegates and leading experts of energy and geopolitics

Moderated by

Larry King
CNN anchor and the former host of Larry King Live

- Unique opportunity to meet representatives of official bodies from various countries and major international energy corporations, and distinguished industry experts.
- The latest information about the most promising energy projects in the Caspian region and new investment opportunities.
- Learn about legislative changes in the energy sector, industry development trends and forecasts from experts and analysts.
- Concrete recommendations on the implementation of innovative technologies and HSE practices;
- A comprehensive programme and opportunities for informal business meetings: receptions, cocktail parties, business lunches and coffee breaks.

Founder

KAZENERGY
Kazakhstan Association of oil–gas and energy sector organizations

State support:

Ministry of Oil and Gas of the Republic of Kazakhstan

General Sponsors of the Forum

КазМунайГаз

TENGIZCHEVROIL

Accredited Organizer

ITE GROUP PLC

ITeca

KAZENERGY General Media Partners

CNN

НУР МЕДИА

www.kazenergy.com

www.kazenergyforum.com

ОЧЕНЬ ВАЖНО, ЧТОБЫ ЮЖНЫЙ ГАЗОВЫЙ КОРИДОР БЫЛ ОТКРЫТ -

ПРЕЗИДЕНТ ШВЕЙЦАРСКОЙ КОНФЕДЕРАЦИИ МИШЛИН КАЛЬМИ РЕЙ

Caspian Energy (CE): Госпожа президент, как Вы оцениваете экономическую ситуацию в ЕС и в мире, особенно в свете возможной угрозы новой волны кризиса в ЕС и дефолта в США?

Президент Швейцарской Конфедерации Мишлин Кальми Рей: Проблема, с которой столкнулся ЕС достаточно серьезная. Последствия экономического кризиса продолжают вызывать потрясения рынков, в особенности из-за проблемы суверенного долга ряда стран еврозоны. Пакеты спасательных мер на несколько миллиардов евро были выделены Греции, Ирландии и Португалии. Европейский Союз продолжает принимать меры по оказанию помощи странам-членам ЕС, которые наиболее серьезно пострадали. Кризис привел к росту усилий по созданию экономического и финансового управления на европейском уровне, данные меры на сегодняшний день обсуждаются с тем, чтобы помочь нам избежать возникновения подобных ситуаций в будущем. Этим летом внимание международного сообщества было сфокусировано на дебатах вокруг роста уровня национального долга США. Соглашение было достигнуто, что подтвердило экономическую и финансовую роль США на международной арене. Понижение кредитного рейтинга США одним из крупнейших рейтинговых агентств не повлияло фундаментально на климат рынка. На сегодняшний день государственные ценные облигации США продолжают сохранять высокий спрос среди зарубежных кредиторов во главе с Китаем. В связи с тем, что Швейцария сильно интегрирована в американские и европейские рынки, она тщательно отслеживает развитие финансовой и экономической ситуации на двух континентах и то, какие последствия это будет иметь для страны. Федеральный совет постоянно оценивает возможности интервенции и готов реализовать подобные меры, когда посчитает нужным. Сейчас очень важно, чтобы после нескольких лет кризиса рынки начали подавать долгожданные сигналы того, что они возвращаются к росту.

CE: Каковы на сегодняшний день позиции Швейцарии в контексте ЕС?

Мишлин Кальми Рей: ЕС является основным торговым партнером Швейцарии, в свою очередь, Швейцария является одним из основных торговых партнеров ЕС. Один франк из трех мы зарабатываем на торговле с Европой. Мы также окружены странами-членами ЕС. Поэтому наши отношения с ЕС имеют высочайший приоритет. Эти отношения и доступ Швейцарии к рынку ЕС контролируются рядом двусторонних соглашений. Тем не менее, отношения и правовые положения постоянно развиваются, и в случае, если возникнет необходимость, мы будем вынуждены пересмотреть данные соглашения. Брюссель стремится к тому, чтобы доход, который получают лица, выплачивающие налоги в ЕС, подпадал под налогообложение, даже если счета данных лиц числятся в Швейцарии. Кроме того, Брюссель настаивает на том, чтобы Швейцария приняла в будущем закон ЕС в сфере двусторонних соглашений. Швейцария готова обсудить данные вопросы и провести переговоры для поиска решения при обеспечении сохранения суверенитета Швейцарии. Мы стремимся в итоге переговоров прийти к общему пакету, объединяющему требования ЕС и наши предложения. Президент Еврокомиссии Жозе Мануэль Баррозу согласился на принцип ведения скоординированных и комплексных переговоров по принятию пакета. Но, к сожалению, мы не достигли какого-либо значительного прогресса. Я ожидаю, что ЕС примет активное участие в данных дискуссиях. Швейцария могла бы стать членом ЕС, и ей не нужно было бы больше вести постоянные переговоры с Брюсселем.

Мы намерены следовать по двустороннему маршруту, который был бы выгоден и Швейцарии и ЕС. Однако, как показывают опросы, большинство избирателей в Швейцарии против членства в ЕС.

CE: Планируется ли внесение каких-либо изменений в «банковскую тайну» страны?

Мишлин Кальми Рей: Значимое событие произошло за последние годы. Швейцария приняла закон об обмене сведениями в соответствии со стандартами ОЭСР, что означает, что отныне она должна предоставлять сведения зарубежным странам в случае налоговых разбирательств. Тем не менее, мы продолжаем отвергать автоматический обмен сведениями, и таким образом мы продолжаем защищать тайну банковских клиентов. Однако мы определенно не стремимся стать надежным убежищем для лиц, уклоняющихся от уплаты налогов. На наш взгляд, введение налога путем вычетов прекрасное решение вопроса. Недавно мы инициировали соглашения подобного рода с Германией и Великобританией. Это означает, что банковские клиенты из Германии в Швейцарии должны будут платить 26% с прибыли и вкладов капитала, но их личности в Германии раскрываться не будут. Швейцария переведет окончательную сумму властям Германии. Подобная модель будет применена в Великобритании и, вероятнее всего, будет принята также и в других странах.

CE: Г-жа президент, каковы приоритеты энергетической политики Швейцарии на 2012 год?

Мишлин Кальми Рей: Швейцария основывается в своей энергетической политике на четырех основных принципах: энергоэффективность, возобновляемая энергетика, крупные энергетические комплексы и внешняя энергетическая политика. Основной упор

делается на всевозрастающую энергоэффективность, к примеру, за счет лучшей теплоизоляции домов, популяризации использования энергоэффективных приборов, а также за счет стимулирования возобновляемой энергетики. Все эти направления уже развивались задолго до аварии на АЭС «Фукусима». Народ Швейцарии осознает, что современные технологии делают возможным получение чистой и устойчивой энергии. Тем не менее, на сегодняшний день мы все еще остаемся зависимыми от ископаемого топлива, особенно в транспортной сфере. На этом фоне каспийский регион становится чрезвычайно важен для внешней энергетической политики Швейцарии, поскольку мы стремимся как диверсифицировать поставки энергоресурсов, так и повысить безопасность данных поставок.

CE: Как Вы оцениваете роль каспийского региона в этой связи?

Мишлин Кальми Рей: То, что каспийский регион очень важен для европейской безопасности поставок является всем известным фактом. Сразу несколько стран из 25, владеющих крупнейшими запасами природного газа, находятся именно в этом регионе, к примеру, Азербайджан, Туркменистан, Казахстан и Узбекистан. Решающим фактором с точки зрения Европы и Швейцарии является транспортировка данного газа на запад. Я считаю, что в целях обеспечения безопасности поставок очень важно, чтобы Южный газовый коридор был открыт, в связи с чем, Швейцария поддерживает проект Трансадриатического трубопровода, также известного как TAP.

CE: Каким Вам видится будущее Трансадриатического трубопровода? Будущее Nabucco?

Мишлин Кальми Рей: Швейцарская компания EGL вовлечена в строительство Трансадриатического трубопровода. Это одна из причин, по которой мы заинтересованы в данном проекте. Однако самым важным аспектом здесь является диверсификация поставок энергоресурсов в Европу. В этом контексте TAP является очень хорошим проектом, на мой взгляд. С технологической и финансовой точек зрения это лучший проект. Он также может быть реализован куда быстрее, чем проект Nabucco, и в этом отношении он дополняет его.

CE: Каковы итоги Вашего последнего визита в Азербайджан? К каким договоренностям удалось придти?

Мишлин Кальми Рей: В ответ на приглашение президента Ильхама Алиева, я посетила Азербайджан с 13 по 15 марта. У меня остались очень приятные воспоминания о сердечном приеме, который мне оказали и о блестящих переговорах, которые я провела с президентом Азербайджана Ильхамом Алиевым, премьер-министром Артуром Расизаде, министром иностранных дел Азербайджана Эльмаром Мамедъяровым и другими представителями страны на высшем уровне. Я была впечатлена не только визитом в столицу, но и экскурсией в Нахчыван в последний день моего пребывания в стране, когда я изучила проект водоснабжения, который поддерживает Швейцария в рамках технического сотрудничества с Азербайджаном. Официальные переговоры выявили, что обе стороны заинтересованы в дальнейшем углублении взаимоотношений. Разумеется, мы также коснулись и специфических экономических и энергетических вопросов. Впервые в 2010 году объем торговли между нашими двумя странами превысил 1 млрд. швейцарских франков. Кроме того, Азербайджан стал вторым крупнейшим поставщиком нефти в Швейцарию. На мой взгляд, отношения между Азербайджаном и Швейцарией никогда прежде не были столь интенсивными и столь разноплановыми, как сегодня и существует потенциал для дальнейшей их интенсификации.

CE: С какими странами и в каких новых направлениях рассматривается в ближайшей перспективе развитие экономического сотрудничества?

Мишлин Кальми Рей: Как я уже отметила, у каспийского региона колоссальный потенциал. В связи с чем, мы стремимся интенсифицировать наше сотрудничество и наше экономическое присутствие в регионе. ЕС, безусловно, приоритетный партнер Швейцарии. 60% нашего экспорта идет в страны ЕС и 80% нашего импорта приходится на долю ЕС. Евросоюз является крупнейшим рынком экспорта Швейцарии, за ним следуют США, Китай и Япония. Свободный и недискриминационный доступ к европейскому рынку важен для поддержания конкурентоспособности швейцарских компаний на европейском рынке. Но в связи с интеграцией в мировую экономику экономические отношения Швейцарии выходят далеко за пределы Европы. С 2005 года Швейцария приняла стратегию по усилению сотрудничества с крупнейшими развивающимися экономиками, переговоры по заключению соглашения о свободной торговле на сегодняшний день ведутся с Китаем, Россией и Индией. Более того, у Швейцарии межведомственные отношения с основными экономическими и политическими партнерами. Меморандум о взаимопонимании был подписан с США, Россией, Китаем, Южной Африкой, Японией, Бразилией и Турцией.

CE: Каково Ваше отношение к вопросу развития атомной энергетики в свете событий в Японии?

Мишлин Кальми Рей: Виды реакторов, горящих в Фукусиме, шокировали весь мир. Но данное трагическое событие указало дорогу к безъядерному будущему. Многие стали осознавать, что будущее без атомной энергетики необходимо, и что оно возможно при помощи новых технологий. Этой весной правительство Швейцарии решило, что в среднесрочной перспективе будет стремиться к тому, чтобы энергия в Швейцария вырабатывалась без использования атомной энергетики. Мы собираемся вывести из эксплуатации существующие АЭС в конце их эксплуатационного срока, и они не будут заменены новыми. Это сложная задача, но я уверена вполне осуществимая. Это не только вызов, но и возможность для Швейцарии и ее экономики «чистых» технологий.

CE: Каково Ваше отношение к либерализации газового рынка Европы?

Мишлин Кальми Рей: Решение Федерального Совета о поэтапном сокращении использования атомной энергетики повысит значимость природного газа как энергетического источника в Швейцарии. Ключевым фактором для нас является необходимость обеспечения безопасности поставок. Либерализованный газовый рынок ЕС очень важен для нас в этом отношении, поскольку Швейцария глубоко интегрирована в кризисный механизм ЕС по обеспечению безопасности газовых поставок.

Благодарим Вас за интервью.

IMPORTANT INVESTMENT DECISIONS EXPECTED IN 2011

DEPUTY MINISTER OF ENERGY OF TURKEY

Caspian Energy (CE): Transit parties and gas consumers supported Nabbuco by signing project support agreement in the Turkish city of Kayseri on June 8. What further steps shall be taken to launch South gas corridor?

Sefa Sadik Aytekin, Deputy Minister of Energy and Natural Resources of Turkey: We attach Azerbaijan major significance and consider it a fraternal country for Turkey. If considering bilateral relations, energy relations play important role both from the standpoint of Azerbaijani-Turkish relationship and international energy policy.

Turkey and Azerbaijan implemented Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) oil pipeline and Baku-Tbilisi-Erzurum (SCP) gas pipeline projects within a short period of time. Transportation of Azerbaijani gas to Europe through Turkey within the framework of Shah Deniz Phase 2 is another major point of current energy relations. This is a very important project for us. We continue negotiations on this project. We still have to coordinate intergovernmental agreement, transit and purchase-supply agreement between the Turkish company Botas and Shah Deniz Consortium as well as a technical agreement.

All the agreements on support of Nabucco project have already been signed in Turkey. This was of great importance for project participants. Further, we plan to shortly complete solution of issues concerning transit of gas (Shah Deniz Phase 2) through Turkey.

After completion of this process, we expect that Azerbaijan and Shah Deniz consortium will start exporting gas to Europe through one of the alternative routes of the south gas corridor. To select the route is a commercial issue. Nabucco project is also one of these alternatives for export of Azerbaijani within the framework of Shah Deniz Phase 2. Selection of the alternative route is up to the Shah Deniz consortium. But still, Nabucco is a strategic project both for us and Europe.

CE: According to the statement made by the Turkish Minister of Energy and Natural Resources Taner Yildiz the price of Azerbaijani gas may be higher than Russian gas in certain parts of Europe. Are there agreements aimed at eliminating of this state of affairs?

Sefa Sadik Aytekin: These are commercial issues. The trade is carried out on basis of most attractive way. Gas will also flow along the most convenient route, most beneficial from the commercial point of view. We are just a transit country and discuss transit issues with Shah Deniz share holders. But we don't wish to direct its commercial share in this course. There are alternatives; otherwise the consortium or Azerbaijan will choose a more favorable route. Long-term and strategic aspects of the project shall be considered.

CE: Does Turkey hold negotiations with Turkmenistan on linking Turkmen gas to the south gas corridor?

Sefa Sadik Aytekin: Turkey hopes the issue of the Caspian Sea status can be solved and Turkmen gas to Europe through the Caspian Sea and Azerbaijan can be transported. The European Union supported conducting three-side negotiations between Azerbaijan, Turkmenistan and Turkey from this standpoint. The meeting of the three states took place in Turkey where the parties expressed their support to this process. Generally, Europe believes that Nabucco needs additional resource base. Transportation of the Turkmen gas through Azerbaijan along with the solution of the Caspian status between Azerbaijan and Turkmenistan plays an important role as well.

CE: Do you mean construction of the Trans-Caspian gas pipeline?

Sefa Sadik Aytekin: Yes, Turkey does support this process. Turkey declared support for this project at all levels. It is a little bit complex matter but soon you will witness its resolution.

CE: European Commissioner G.Oettinger conducted negotiations on attracting Iraqi gas to Nabucco. But there are political issues in Iraq. In your opinion, is it really possible to transport Iraqi gas by transit to Europe through Turkey?

Sefa Sadik Aytekin: Now, as you know, Iraq owns big gas reserves. But the Iraqi government has to solve political issues between North and South for the development and sale of these resources.

Current electricity supply to population in Iraq runs only 4 hours instead of 24 hours a day. Thus, at the initial stage, gas resources will be used for producing electricity to cover domestic needs. But the Iraqi alternative is very important both for Turkey and Nabucco in the short and long term financing. Iraqi alternative is very important after Iran and Turkmenistan. It is important, not only for Nabucco but also for domestic needs of Turkey.

CE: What do you think, what projects are important to Turkey within the framework of South Corridor?

«AZƏRBAYCAN DƏMİR YOLLARI»
QAPALI SƏHMDAR CƏMİYYƏTİ

www.railway.gov.az

AZƏRBAYCAN RESPUBLİKASININ PREZİDENTİ İLHAM ƏLİYEV:

"Yol həm mədəniyyətdir, həm rahatlıqdır, həm müasirlikdir, həm də ölkənin səviyyəsini göstərir"

230, D.Aliyeva str., Baku, AZ1010, Azerbaijan
Tel.: +994 12 498 58 75 Fax: +994 12 498 61 93

Sefa Sadik Aytekin: Turkey is on its way to becoming a rightful member of the European Union. The country also plays a major role from the standpoint of energy security of the European Union. Turkey supports EU's South Corridor energy projects from the point of reliability of supplies. So, Nabucco project plays an important role in this aspect as well. Being one of the 6 shareholders, Turkey renders a broad support to South Corridor projects.

CE: Generally, what is Turkey's position towards the sales of Caspian LNG? Does Turkey intend to join this project in future?

Sefa Sadik Aytekin: Gas delivery to markets through various routes is one of the main elements of the energy security. Turkey supports this along with the transportation of slight LNG volumes in order to diversify gas supplies to European markets. Certain opinions and plans have already been established due to this issue. We perceive it pretty normally.

CE: Apart from Nabucco, there are other south corridor projects such as ITGI and TAP under consideration. What do you think of their perspectives?

Sefa Sadik Aytekin: All of these projects (Nabucco, ITGI and TAP) are no doub very important to Turkey. As a transit country, Turkey supports implementation of all these projects which depends on results of negotiations held between country suppliers of energy resources and consumer countries. The market shall regulate this process. For this reason, we do support all of the three projects. These projects may become complementary from certain points.

CE: What important step shall be made today for operation of the corridor?

Sefa Sadik Aytekin: Completion of agreements on Phase 2 of Shah Deniz field is currently the most important step. Transport projects and Shah Deniz development project depend on one another. There is necessity to reach an agreement between Shah Deniz shareholders and Turkey which is a transit country. These negotiations will continue.

CE: Are investment decisions on projects to be made this year?

Sefa Sadik Aytekin: 2011 is very important year both for implementation of Phase 2 of Shah Deniz and for Nabucco as well as for other transport projects. I assume important investment solutions can be made in 2011.

Thank you for the interview.

WHEN **EXPERIENCE** COUNTS...

...COUNT ON **FUGRO**

With 18 years of continuous experience in the Caspian Sea and hundreds of thousands of offshore man days, you can count on Fugro's expertise for geophysical and geotechnical site surveys.

Our local presence ensures on time delivery; the Caspian Sea is our backyard. Your projects benefit from our local expertise and our international spread of over 275 offices in more than 50 countries. Our high quality surveys provide you with the information you rely upon for successful offshore project delivery.

Fugro Survey Ltd (Caspian)
Republic of Azerbaijan
Tel: +994 12 497 11 31
Email: info@fs-caspian.com

Fugro KazProject LLP
Republic of Kazakhstan
Tel: +7 7122 32 05 25
Email: fdn@fugro.kz

Fugro Caspian B.V. (Representative Office)
Republic of Turkmenistan
Tel: +993 12 94-26-76
Email: info@fs-caspian.com

www.fugro.com

FUGRO

МЫ МОЖЕМ ОЖИДАТЬ В 2011 ГОДУ ПРИНЯТИЯ ВАЖНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ- ЗАММИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ ТУРЦИИ

Caspian Energy (CE): Транзитеры и потребители газа поддержали Nabucco - в турецком г.Кайсери 8 июня состоялась церемония подписания соглашения о поддержке проекта. Какие следующие шаги необходимо предпринять, чтобы заработал Южный газовый коридор?

Заместитель министра энергетики и природных ресурсов Турецкой Республики Сефа Садык Айтекин: Азербайджан является страной, которой мы придаем особое значение и самое главное братской страной для Турции. Между нами имеются стратегические отношения, налажены торговые отношения. Если подходить с призмы двусторонних отношений, энергетические взаимоотношения являются очень важными как с точки зрения азербайджано-турецких, так и международной энергетической политики.

Если рассматривать энергетическую площадку сотрудничества, Турция и Азербайджан в короткие сроки реализовали проект нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД), затем реализовали проект газопровода Баку-Тбилиси-Эрзурум (БТЭ). Сегодня другой важной точкой в энергетических отношениях является транспортировка азербайджанского газа со второй стадии разработки азербайджанского месторождения «Шах Дениз» в Европу по территории Турции. Это очень важный для нас проект. Мы продолжаем обсуждения по данному проекту. Нам еще предстоит согласовать межправительственное соглашение, соглашения между турецким Botas и консорциумом «Шах Дениз» о транзите, купле-продаже и техническое соглашение.

Сейчас в Турции заключены все соглашения по поддержке проекта Nabucco. Это было очень важно для участников проекта. Затем мы планируем, в кратчайшие сроки, завершить решение вопросов, связанных с транзитом газа со второй очереди «Шах Дениз» по территории Турции.

После завершения этого процесса мы ожидаем, что Азербайджан и консорциум «Шах Дениз» приступят к экспорту газа в Европу по одному из альтернативных маршрутов южного газового коридора. Выбор маршрута это коммерческий вопрос. Проект Nabucco также является одним из этих альтернатив по экспорту азербайджанского газа со второй стадии «Шах Дениз». Выбор альтернативного маршрута за консорциумом «Шах Дениз». Но Nabucco и для нас и для Европы является стратегическим проектом.

CE: Согласно заявлению министра энергетики и природных ресурсов Турции Танера Йылдыза, азербайджанский газ в некоторых точках Европы может стоить выше, чем российский. Существуют договоренности, которые могут устранить такое положение дел?

Сефа Садык Айтекин: Все это коммерческие вопросы. Торговля ведется по принципу течения воды – по пути наименьшего сопротивления. Газ тоже пойдет по наиболее легкому пути, тому пути, который будет наиболее коммерчески выгоден. Мы лишь транзитная страна и мы обсуждаем с акционерами «Шах Дениз» вопросы транзита. Мы один из шести акционеров Nabucco. Но мы не хотим направлять его коммерческое измерение в данном русле. Есть альтернативы – консорциум и Азербайджан выберет наиболее выгодный маршрут. Здесь будут учитываться долгосрочные коммерческие и стратегические аспекты проектов.

CE: Ведутся ли переговоры с Туркменистаном по подключению туркменского газа к южному газовому коридору?

Сефа Садык Айтекин: Турция исходит из того, что поддерживает разрешение вопроса статуса Каспия и транспортировку туркменского газа через Каспийское море и Азербайджан в Европу. С этой точки зрения Евросоюз поддержал проведение трехсторонних переговоров Азербайджана, Туркменистана и Турции. Трехстороннее заседание состоялось в Турции и все три стороны подтвердили поддержку этому процессу. В целом, Европа считает, что Nabucco нуждается в дополнительной ресурсной базе. И здесь посредством разрешения вопроса статуса Каспия между Азербайджаном и Туркменистаном очень важным представляется транспортировка туркменского газа через Азербайджан.

CE: Речь идет о строительстве транскаспийского газопровода?

Сефа Садык Айтекин: Да, Турция поддерживает этот процесс. И Турция говорит, что поддерживала этот процесс на всех уровнях. Это немного сложный процесс, но со временем Вы увидите его решение.

CE: Еврокомиссар Г.Эттингер вел переговоры по привлечению к проекту Nabucco иракского газа. Но в Ираке имеются политические вопросы. Как Вы думаете, насколько возможна транспортировка иракского газа транзитом через Турцию в Европу?

Сефа Садык Айтекин: Сейчас, как Вы знаете, Ирак обладает большими газовыми ресурсами. Но для их разработки, правительство Ирака должно решить политические вопросы между севером и югом. После этого возможна разработка этих залежей и их продажа.

Ирак в настоящее время вместо 24 часов подает населению электроэнергию всего 4 часа. Тем самым, газовые ресурсы на первом этапе будут направлены на производство электроэнергии для внутренних нужд. Но, при среднесрочном и долгосрочном

DELTA TELECOM LTD

DWDM services
IPLC services
VSAT networking
IP/TDM Transit services
GSM/3G Backhauling
Internet Backbone
VPN Services
SDH Services

241 Sharifzadeh str. Az1012, Baku city, Azerbaijan Republic
Phone : +994 12 4311420 e-mail: office@delta-telecom.net
Fax : +994 12 4310065 http://www.delta-telecom.net

финансировании иракская альтернатива для Турции и Nabucco очень важна. Иракская альтернатива очень важна после Ирана и Туркменистана. Она важна не только для Nabucco, но и для внутренних нужд Турции.

CE: Какие проекты на Ваш взгляд в рамках южного коридора наиболее значимы для Турции?

Сефа Садык Айтекин: Турция сегодня находится на пути полноправного членства в Евросоюзе, и с точки зрения энергетической безопасности Евросоюза Турция занимает серьезную позицию в политике энергобезопасности ЕС. С точки зрения надежности поставок Турция поддерживает проекты южного коридора ЕС. И в этом аспекте проект Nabucco самый важный. И Турция, как одна из 6 акционеров оказывает серьезную поддержку проектам южного коридора.

CE: В целом как Турция относится к продаже каспийского LNG? Турция готова в перспективе подключиться к этому проекту?

Сефа Садык Айтекин: Одним из важных элементов энергетической безопасности является доставка газа на рынки разными путями. Турция поддерживает это, как и транспортировку небольших объемов LNG с целью диверсификации поставок газа на европейские рынки. В связи с этим, уже имеются определенные мнения и планы. Мы воспринимаем это нормально.

CE: Помимо Nabucco сейчас в южному коридоре рассматриваются и другие проекты, такие как ITGI и TAP. Как Вы оцениваете их перспективы?

Сефа Садык Айтекин: Все эти проекта – Nabucco, ITGI и TAP, очень важны для Турции. Являясь транзитной страной для этих проектов, Турция относится одинаково к реализации этих проектов. Реализация этих проектов зависит от результатов переговоров между странами-поставщиками энергоресурсов и странами-потребителями. Регулировать данный процесс будет рынок. Поэтому мы поддерживаем все три проекта. А в определенных точках эти проекты могут стать взаимодополняемыми.

CE: Какой важный шаг нужно предпринять сегодня для работы коридора?

Сефа Садык Айтекин: Сегодня самым важным шагом является завершение договоренностей по второй стадии разработки азербайджанского месторождения «Шах Дениз». Транспортные проекты и проект разработки «Шах Дениз» зависят друг от друга. Необходимо достижение договоренностей между акционерами «Шах Дениз» с транзитной страной Турцией. Эти переговоры будут продолжены.

CE: В этом году можно ожидать принятия инвестиционных решений по проектам?

Сефа Садык Айтекин: 2011 год очень важный год как для реализации второй стадии проекта «Шах Дениз», так и для Nabucco и других транспортных проектов. Я думаю, мы можем ожидать в 2011 году принятия важных инвестиционных решений.

Благодарим Вас за интервью

NABUCCO OUR PRIORITY PROJECT -

DEPUTY STATE SECRETARY OF ENERGY, HUNGARY

Caspian Energy (CE): Mr. Kovac what are the goals of your visit to Azerbaijan?

Pal Kovacs, Deputy State Secretary for Energy, Ministry of National Development, Hungary: This year Hungary holds the presidency in the European Union. On the other hand, Hungary is also preparing its energy strategy that considers dependence on natural gas, we are considering Azerbaijan as a very important partner in the future of gas supply assuring security of gas supply for the coming decades. During the conference held in Baku we explained our position, our goals in the coming decades and how to integrate the Caspian region's, Azerbaijan's gas into the Hungarian energy mix.

CE: What are the priorities of Hungary`s new energy strategy?

Pal Kovacs: The main points of energy strategy of Hungary are increased use of renewable energy sources, further improvement of nuclear energy use. Those are the two main pillars that run in parallel with the improvement of energy efficiency and energy savings and as well so multi functional agricultures where we use agricultural products not only for household, for and as well energy when it is need it, multi-functional use of agricultural products is also a part of our strategy.

CE: What could you tell about the current situation RES in Hungary?

Pal Kovacs: Currently the use is about 7%, mainly from wood and wood products. Hungary is very rich in buo-fuel potential. We'd like to increase up to 40% in our energy mix up to 2020. further 7% up to 2020 and this will be basically used for electricity and mainly for heat production.

CE: What is the attitude to nuclear energy in Hungary in the light of Fukushima disaster?

Pal Kovacs: Already before the Fukushima disaster in 2009 the Hungarian parliament has decided on a construction of one or two new units about the capacity of 2 000 mw, we already have four nuclear units with VVI type reactors each producing 500 mw altogether 2 000 mw already existing in Hungarian energy mix. We are very pleased with the nuclear energy. The support to nuclear energy is very high in Hungary as well. We don't expect that this strategy and the role that the nuclear energy plays in the Hungarian energy mix would change.

CE: Which conclusion did the European Union adopt in the issue of creation of the single European integrated energy market?

Pal Kovacs: We adopted the following conclusions at the energy summit of the EU held in February 2011: firstly, The internal market should be completed by 2014 so as to allow gas and electricity to flow freely, secondly, No EU Member State should remain isolated from the European gas and electricity networks after 2015 or see its energy security jeopardized by lack of the appropriate connections, thirdly, Major efforts are needed to modernise and expand Europe's energy infrastructure and to interconnect networks across borders, in line with the priorities identified by the Commission communication on energy infrastructure.

CE: What countries are considered to be the crucial ones in the issues of providing energy security of Europe?

Pal Kovacs: Currently we have learned, we are believing in a decade, the last decade when two times we experienced the disputes between power natural gas suppliers of the Russian Federation and Ukraine and after the experience of these debates we have thought that the diversification of sources and supplying routes are very important components in enhancing our security supply. Further integration of market rules is needed for further energy security enhancement: Regulation on Energy Market Integrity and Transparency (REMIT); the development of the Energy Roadmap 2050 was launched for energy efficiency growth and sustainability. Discussions on this matter began on May 2-3 at the level of countries' ministers. The Commission document should be issued in the 2nd half of 2011. More coordination is needed for external dimension of the EU energy policy. Discussions on this issue also began at the level of Ministers in May. The signing of the corresponding document is scheduled to September.

CE: What is your position toward the South gas corridor projects?

Pal Kovacs: Nabucco is our priority project, just as European priority project, we are supporting the Nabucco project and as the presidency we also enhance the collaboration, the cooperation in the realization of Nabucco project. Probably you know today in Turkey my minister Mr. Fellegi is to sigh Nabucco project support agreement. We expect that this will speed up the realization of the Nabucco project.

Thank you for the interview.

NABUCCO ЯВЛЯЕТСЯ НАШИМ ПРИОРИТЕТНЫМ ПРОЕКТОМ -

ЗАМГОССЕКРЕТАРЯ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ ВЕНГРИИ

Caspian Energy (CE): Господин Ковач, каковы были цели Вашего последнего визита в Азербайджан?

Заместитель госсекретаря по энергетике министерства национального развития Венгрии Пал Ковач: С одной стороны, в текущем году Венгрия председательствует в Европейском Союзе. С другой, Венгрия подготавливает свою новую энергетическую стратегию, которая рассматривает вопрос зависимости от природного газа. Мы рассматриваем Азербайджан как очень важного партнера в будущем в сфере газовых поставок, обеспечивающего энергобезопасность на десятилетия вперед. Мы довели на конференции в Баку свою позицию, ознакомили с нашими целями на ближайшие десятилетия, представили вариант того, как газ каспийского региона, газ из Азербайджана может интегрироваться в энергетическую структуру Венгрии.

CE: Каковы приоритеты новой энергетической стратегии Венгрии?

Пал Ковач: В числе основных приоритетов энергетической стратегии Венгрии: повысить использование возобновляемых источников энергии, углубить дальнейшее использование атомной энергетики. Это два краеугольных камня нашей стратегии, параллельно мы намерены работать над улучшением энергоэффективности и экономией энергетики. Кроме того, мультифункциональное использование сельскохозяйственной продукции является частью нашей стратегии, то есть мы используем ее не только в быту и в пищу, но и для выработки электроэнергии.

CE: Какова на сегодняшний день ситуация с ВИЭ в Венгрии?

Пал Ковач: На сегодняшний день, около 7% энергетического рынка Венгрии представлено возобновляемой энергетикой, большая часть которой вырабатывается за счет продукции лесной промышленности. У Венгрии очень богатый потенциал использования биотоплива. Мы намереваемся повысить долю ВИЭ в нашей энергоструктуре до 40% к 2020 году, преимущественно в сфере электричества и обогрева.

CE: Каково сейчас отношение к атомной энергетике в Венгрии в свете аварии на АЭС «Фукусима»?

Пал Ковач: Еще задолго до аварии на АЭС «Фукусима» в 2009 году парламент Венгрии принял решение о строительстве одной или двух новых АЭС мощностью около 2000 МВт. У нас уже есть четыре АЭС с реакторами мощностью 500 МВт каждый. Таким образом, 2000 МВт атомной энергетики уже присутствуют в энергетической структуре Венгрии. Нас полностью устраивает атомная энергетика. Поддержка атомной энергетики в Венгрии также весьма высока. Мы не ожидаем, что данная стратегия и роль, которую играет атомная энергетика в энергетической структуре Венгрии изменится.

CE: К чему пришел Европейский Союз в вопросе создания единого европейского интегрированного энергетического рынка?

Пал Ковач: По итогам энергетического саммита ЕС в феврале 2011 мы пришли к следующим результатам: во-первых, создание интегрированного единого рынка должно быть завершено к 2014 году для того, чтобы газ и электричество свободно перемещались по территории региона, во-вторых, ни один член ЕС не должен оставаться изолированным от сетей европейского газа и электричества после 2015 года и не должен подвергать угрозе энергетическую безопасность страны по причине отсутствия необходимых связующих звеньев, в третьих, необходимо модернизировать и расширять энергетическую инфраструктуру Европы и связывать энергосети вдоль границ.

CE: Какие регионы и страны Вы считаете наиболее значимыми в вопросе обеспечения энергобезопасности Европы?

Пал Ковач: Как Вам известно, за последнее десятилетие мы дважды столкнулись со спорами России и Украины, главными поставщиками природного газа в Европу. Данные дебаты привели нас к мысли о том, что диверсификация источников и маршрутов поставок в любом направлении крайне важна в вопросе усиления нашей энергетической безопасности. Для дальнейшего повышения энергетической безопасности, необходима дальнейшая интеграция правил рынка, регулирование целостности и транспарентности энергорынка; рост энергоэффективности; устойчивость, в связи с чем начала разрабатываться энергетическая дорожная карта до 2050 года. Дискуссии по данному вопросу начались в мае текущего года на уровне министров стран. Документ должен быть разработан во второй половине 2011 года. Кроме того, требуется большая координация по внешнему направлению энергетической политики ЕС. Обсуждения по данному вопросу также уже начались на уровне министров в мае, и в сентябре текущего года планируется подписание соответствующего документа.

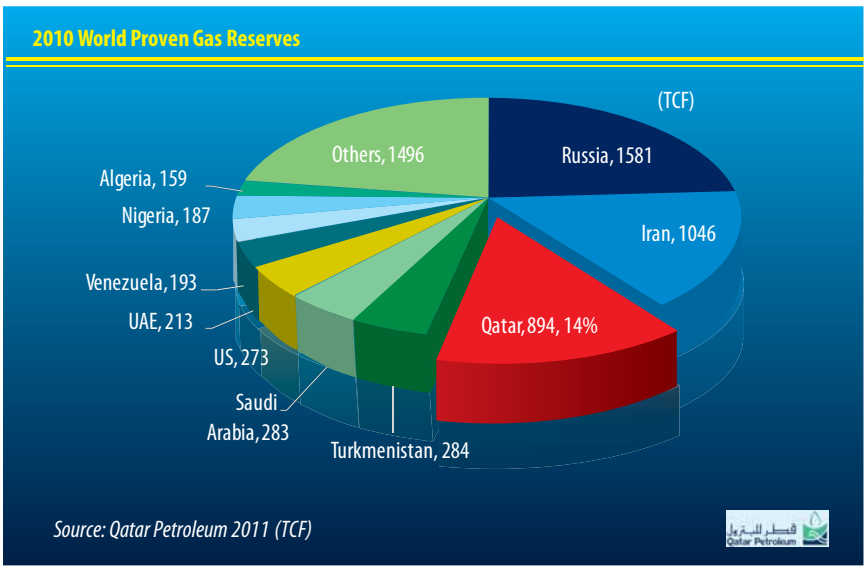
CE: Каково Ваше отношение к проектам Южного газового коридора?

Пал Ковач: Nabucco является нашим приоритетным проектом, как и приоритетным проектом всей Европы. Мы полностью поддерживаем данный проект и в ходе нашего председательства в ЕС мы приложили усилия к сотрудничеству по реализации проекта Nabucco. Министр национального развития Венгрии Феллеги подписал соглашение в Турции по поддержке строительства проекта Nabucco. Мы ожидаем, что данный шаг ускорит реализацию проекта Nabucco.

Благодарим Вас за интервью

QATAR RESERVES EXCEEDING 25.5 TRILLION CM OF GAS -

MANAGER, GAS DEVELOPMENT, QATAR PETROLEUM

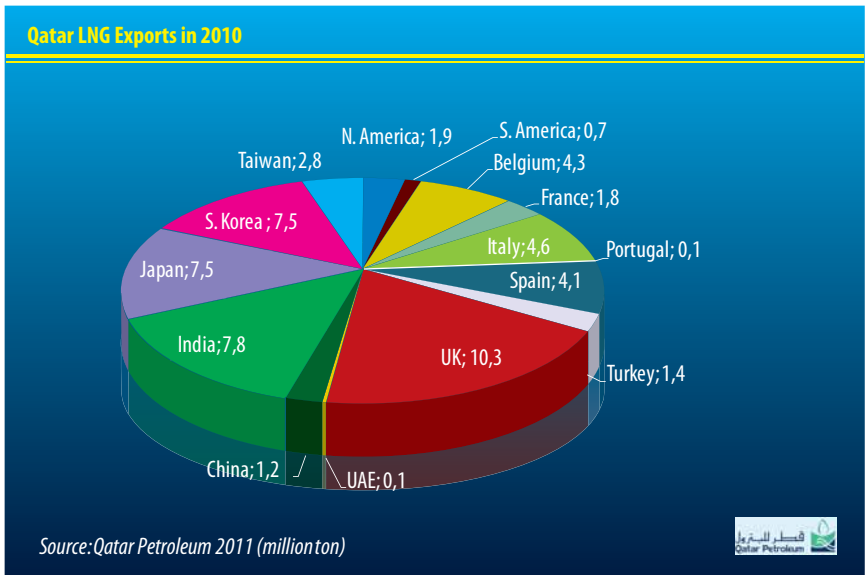


Caspian Energy (CE): How would you assess perspectives of LNG production growth and export in Qatar?

Khalid Mohammed Al-Hatmi, Manager, Gas Development, Qatar Petroleum: Nowadays there are two companies engaged in LNG production in Qatar. They are QatarGas and RasGas companies. They have 14 LNG plants with total capacity of 77 mln tons per year. This was the initial plan on LNG production that we have recently completed. These LNG volumes have already been distributed for export and are to be sold in Asia, Europe, North and even South America. For now we have no plans for implementation of new LNG production projects.

Parallel to this, we commenced implementation of the GTL project (gas to liquids) on basis of the agreement signed with Shell. Another diversification to convert & move North Field gas is GTL route. Certainly the growth of oil prices and oil products' has helped this option. We have an operating GTL plant with the capacity of 34 kb/d that belongs to SA Sasol. It is noteworthy that world's largest GTL plant with 140 kb/d of various GTL products has been commissioned under PSA with Shell.

Along with this, another project has been launched, to be completed by 2014, that envisages gas supply within the domestic market. By that time we will evaluate an opportunity of supply of additional LNG volumes. However, for now the implementation of all LNG production projects as well as their distribution at global markets has been completed.



CE: How would you assess Qatar's current gas potential?

Khalid Mohammed Al-Hatmi: We have reserves of reach 900 trillion cubic feet (25.5 trillion cubic meters) of gas and lying in the North Field, and we hold the third place in the world after Russia and Iran on gas reserves.

CE: What do you think of the opportunity of export of natural gas from Qatar to Europe through a pipeline?

Khalid Mohammed Al-Hatmi: We have already developed LNG market for Europe. I don't think we will be able to lay a pipeline towards Europe unless we manage to join the pipeline passing through Turkey and opening the way to the market of Europe. However, we have not developed any plan on this issue so far. It is hard to make predictions on this issue. We will probably have certain potential if a decision on new developments has been made by 2015.

www.airastana.com

Baku – Almaty

Fly to Kazakhstan

Air Astana operates direct flights from Baku to Almaty 3 times a week on Wednesdays, Fridays and Sundays on Airbus 320 with comfortable business class and modern economy class. Air Astana offers convenient connections from Almaty to Astana and other cities in Kazakhstan, as well as international destinations such as Bishkek, Seoul and Kuala Lumpur.

Days	Departure	Arrival	Flight #	Aircraft
BAKU – ALMATY				
3,5,7	13:55	18:15	KC 112	A320
ALMATY – BAKU				
3,5,7	10:15	12:55	KC 111	A320

Tel.: (+994-12) 497 49 96
E-mail: gyd.reservations@airastana.com

air astana
from the heart of eurasia

CE: What are the perspectives of partnership between Qatar and the Caspian region countries at the global gas and energy markets?

Khalid Mohammed Al-Hatmi: Our market is open for all companies and countries. As you were able to notice during the presentation, we have several partners in Qatar. So chances will be given to all companies including the Caspian ones in case new development fields are opened in future.

CE: What is your opinion on the price for gas in coming five years?

Khalid Mohammed Al-Hatmi: As to Qatar I would like to note that we are not engaged in production and export for a certain region only. We set a perfect price system for products exported to Asia and Europe. In spite of the lower gas price in the USA, we hope for its growth in future.

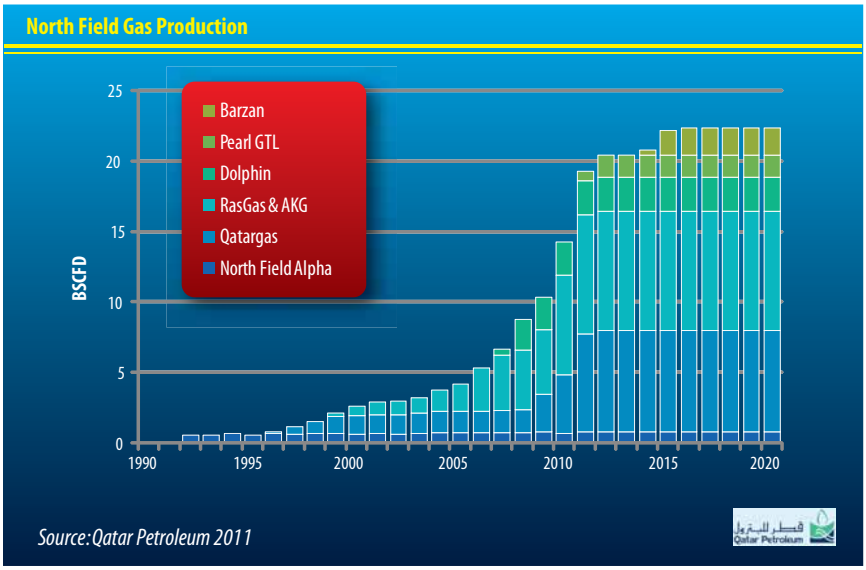
On the other hand, we may easily redirect our supplies to markets offering more favorable prices and demand big gas volumes. We are able to supply gas to any part of the world so this is not a problem for us.

CE: What are the advantages of Qatar for attracting investments into oil-gas production?

Khalid Mohammed Al-Hatmi: Qatar provides stable political, legal, and commercial as well as investment-friendly economic climate for investors. Country's proven track-record of delivering value through partnerships is on a high level. Petrochemical and industrial infrastructure has been built in the country. Moreover, Qatar has a central location in the region with respect to energy-related products' consumers. The government of the country provides equal competitive environment and rules, transparency of operations and encourages introduction of innovations.

In future we plan to utilize Unconventional Innovative Technology to convert and move Qatar gas to world markets through LNG technology firstly and GTL further, raise production volumes to gain competitive advantage globally.

In general, we plan to carry out optimal production of hydrocarbon resources and apply advanced innovation. The growth of value of petrochemical products and abundance of clean energy resource production lead Qatar towards sustainable development.



CE: What do you expect from the World Petroleum Congress to be held in Doha in December this year?

Khalid Mohammed Al-Hatmi: The WPC, an event organized every three years by the World Petroleum Council – an organization whose members represent 95% of global oil and gas production and consumption. We have a big facility to host this activity. We expect big delegations and many interested companies to participate in this activity.

The Congress was first held in 1933 and since then has grown and attracts more than 4,000 delegates and around 550 speakers from across the world, the event is the principal meeting place for global discussions on oil and gas issues. The location of the Congress is selected by the Council Members after a 12 month campaign period in which countries compete to become the next host of the Congress.

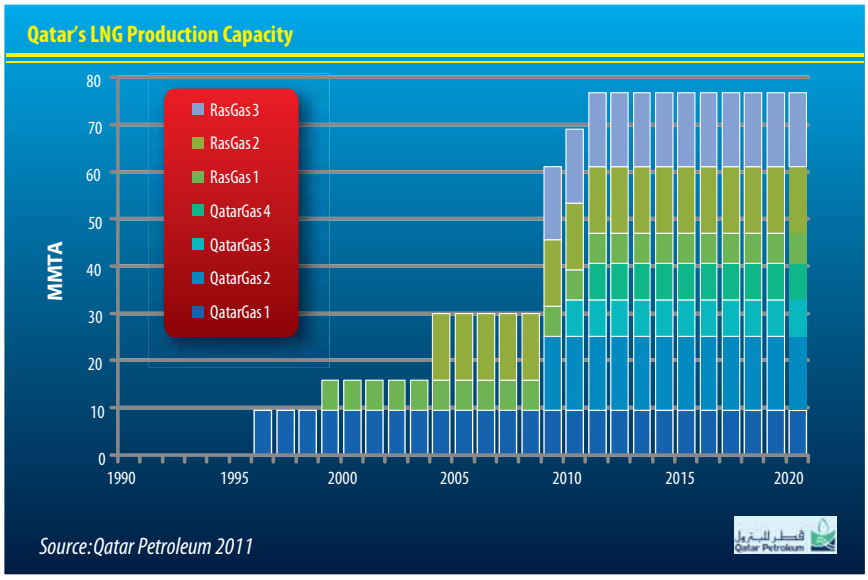
In 2009, Council members elected Qatar as the host nation for the 20th World Petroleum Congress. This is a great honour for the State of Qatar, for this will be the first time in its long and prestigious history that the Congress will be held in the Middle East.

The theme of the 20th WPC will be "Energy Solutions for All: Promoting Cooperation, Innovation and Investment".

This theme reflects the belief that one of the most important challenges facing the world today is the need to provide global access to reliable, affordable and sustainable energy.

The theme also reflects the view that international dialogue along with technological improvements and targeted investment strategies, are the key ingredients for meeting this challenge.

Thank you for the interview.



INTERNATIONAL EXHIBITIONS AND CONFERENCES IN AZERBAIJAN

2011

17th Azerbaijan International
HEALTHCARE EXHIBITION
13-15 SEPTEMBER www.bihe.az

6th Azerbaijan International
STOMATOLOGY EXHIBITION
13-15 SEPTEMBER www.stomatology.az

5th Anniversary Azerbaijan International
BEAUTY AND AESTHETIC MEDICINE EXHIBITION
13-15 SEPTEMBER www.beauty.iteca.az

5th Anniversary Azerbaijan International
EDUCATION AND CAREER EXHIBITION
6-8 OCTOBER www.education.iteca.az

17th Azerbaijan International
CONSTRUCTION EXHIBITION
19-22 OCTOBER www.bakubuild.az

3rd International Exhibition
FOR HEATING, VENTILATION, AIR-CONDITIONING, WATER SUPPLY, SANITARY, ENVIRONMENTAL TECHNOLOGY, SWIMMING POOL AND RENEWABLE ENERGIES
19-22 OCTOBER www.aquatherm-baku.com

9th Caspian International
FURNITURE, INTERIORS AND DESIGN EXHIBITION
19-22 OCTOBER www.caspianmebelexpo.az

Caspian International
REAL ESTATE EXHIBITION
19-22 OCTOBER www.caspianrealty.iteca.az

4th Caspian International
PROTECTION, SECURITY AND RESCUE EXHIBITION
19-22 OCTOBER www.cips.az

Caspian: Technologies for Environment
INTERNATIONAL ENVIRONMENTAL EXHIBITION AND CONFERENCE
2-4 NOVEMBER www.cte.az

17th Azerbaijan International
TELECOMMUNICATIONS AND INFORMATION TECHNOLOGIES EXHIBITION AND CONFERENCE
23-26 NOVEMBER www.bakutel.az

2012

7th Caspian International
BANKING AND FINANCE CONFERENCE AND SHOWCASE
1-2 MARCH www.caspianbanking.com

8th Azerbaijan International
AUTOMOTIVE EXHIBITION
14-17 MARCH www.autoshow.az

5th Anniversary Azerbaijan International
SPARE PARTS, ACCESSORIES AND SERVICE EQUIPMENT EXHIBITION
14-17 MARCH www.autoparts.az

11th Azerbaijan International
TRAVEL AND TOURISM FAIR
12-14 APRIL www.aitf.az

6th Caucasus International
HOSPITALITY FAIR
12-14 APRIL www.horex.az

4th Regional West Azerbaijan
INFRASTRUCTURE EXHIBITION
26-28 APRIL www.regions.iteca.az

18th Azerbaijan International
FOOD INDUSTRY EXHIBITION
16-18 MAY www.worldfood.az

6th Azerbaijan International
AGRICULTURE EXHIBITION
16-18 MAY www.agriculture.iteca.az

2nd Caspian International
PLASTICS AND RUBBER EXHIBITION
16-18 MAY www.plastex.az

Caspian International Exhibition
"PACKAGING, TARE, LABEL AND PRINTING"
16-18 MAY www.upack.iteca.az

19th International Caspian Oil and Gas
EXHIBITION INCORPORATING REFINING AND PETROCHEMICALS
5-8 JUNE www.caspianoilgas.az

19th International
CASPIAN OIL AND GAS CONFERENCE INCORPORATING REFINING AND PETROCHEMICALS
6-7 JUNE www.oilgasconference.az

2nd Caspian International
POWER AND ALTERNATIVE ENERGY EXHIBITION
5-8 JUNE www.caspianpower.az

11th International
TRANSPORT, TRANSIT AND LOGISTICS EXHIBITION
13-15 JUNE www.transcaspian.az

2nd Caspian International
ROAD INFRASTRUCTURE AND PUBLIC TRANSPORT EXHIBITION
13-15 JUNE www.roadtraffic.iteca.az

ORGANISERS

www.iteca.az

КАТАР РАСПОЛАГАЕТ РЕЗЕРВАМИ,

ПРЕВЫШАЮЩИМИ 25,5 ТРЛН. КУБОМЕТРОВ ГАЗА -

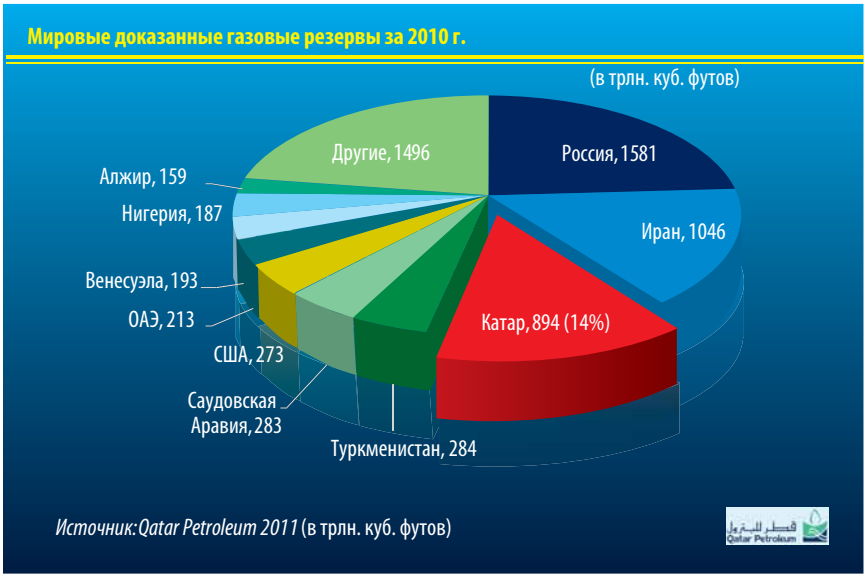
УПРАВЛЯЮЩИЙ ПО РАЗВИТИЮ ГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА КАТАРА

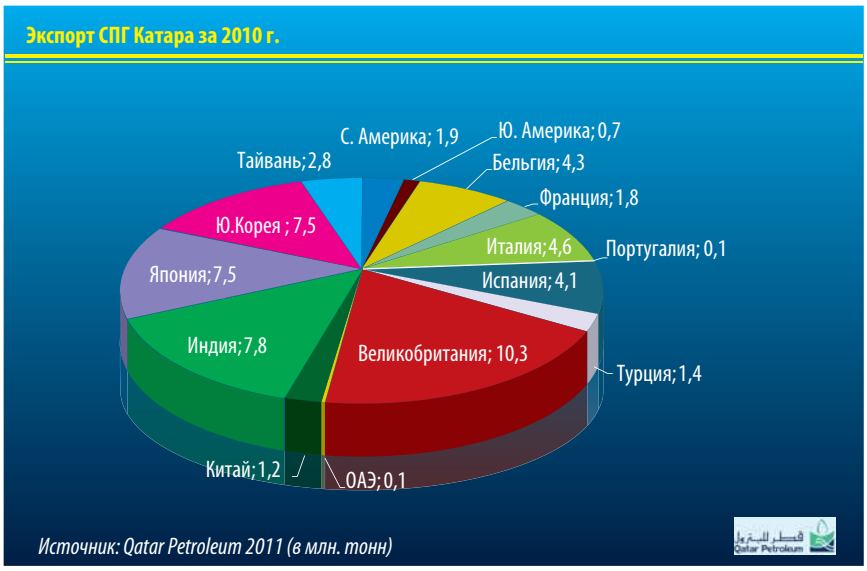
Caspian Energy (CE): Как Вы оцениваете перспективы наращивания производства и экспорта LNG в Катаре?

Управляющий по развитию газового комплекса Государственной нефтяной компании Катара (Qatar Petroleum) Халид Мохаммед Хамед Аль-Хатми: В настоящее время в Катаре действуют две компании, которые занимаются производством LNG. Это компании QatarGas и RasGas. В целом они располагают 14 заводами по производству LNG, общая мощность которых составляет 77 миллионов тонн в год. Это был начальный план по производству LNG, который мы недавно завершили. Эти объемы LNG уже распределены для экспорта на весь год и будут реализованы в Азии, Европе, в Северной и даже в Южной Америке. В настоящее время у нас нет пока планов по реализации новых проектов по производству LNG.

Параллельно мы начали реализацию проекта GTL (процесс преобразования природного газа в жидкое топливо) на основе соглашения заключенного с компанией Shell. Система GTL служит диверсификацией для преобразования и доставки газа с месторождения North Field. Повышение цен на нефть и нефтепродукты определенно способствовало продвижению этого варианта. В настоящее время у нас действует завод GTL совместного предприятия SA Sasol мощностью 34 000 баррелей в сутки. При этом, самый крупный завод GTL мощностью 140 000 баррелей различных GTL-продуктов был пущен в эксплуатацию на основе СРП заключенного с компанией Shell.

Также дан старт еще одному проекту, который будет завершен к 2014 году и предусматривает поставки газа на местный рынок. К тому времени мы проведем оценку на возможность поставок дополнительных объемов LNG. Однако на данный момент реализация всех проектов по производству LNG, а также их распределение по мировым рынкам уже завершена.





CE: Как Вы оцениваете нынешний газовый потенциал Катара?

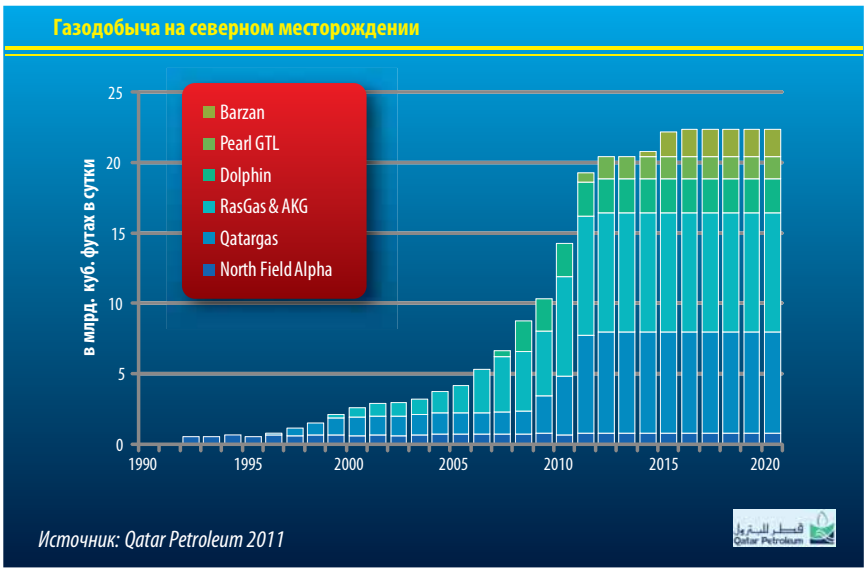
Халид Мохаммед Хамед Аль-Хатми: Мы располагаем резервами, которые составляют 900 триллионов кубофутов (25,5 трлн. кубометров) газа и сосредоточены на одном месторождении North Field, ресурсы которого выводят нас на третье место в мире после России и Ирана по запасам газа.

CE: Что Вы думаете о возможности трубопроводного экспорта природного газа из Катара в Европу?

Халид Мохаммед Хамед Аль-Хатми: Мы уже сформировали хороший рынок LNG для Европы. Я не думаю, что мы будем в состоянии проложить трубопровод в Европу за исключением случая, если нам удастся примкнуть к трубопроводу, проходящему через Турцию и предоставляющему доступ на рынок Европы. Однако пока нет каких-либо плановых разработок по этому вопросу. Очень трудно, предсказать что-либо по этому вопросу. Возможно, мы будем располагать соответствующим потенциалом, если к 2015 году будет принято решение о новых разработках.

CE: Каковы перспективы партнерства между Катаром и странами каспийского региона на мировом газовом и энергетическом рынках?

Халид Мохаммед Хамед Аль-Хатми:



Наш рынок открыт для всех компаний и стран. Как Вы заметили, у нас несколько партнеров в Катаре и в будущем при открытии новых месторождений для разработки будут предоставлены возможности всем компаниям, включая тех, которые из стран Каспия.

CE: Какова, на Ваш взгляд, будет цена на газ в предстоящие пять лет?

Халид Мохаммед Хамед Аль-Хатми: В случае Катара следует отметить, что мы не занимаемся добычей и экспортом непосредственно для одного региона. Мы установили хорошую ценовую систему на экспортируемую продукцию в Азии и Европе. Несмотря на то, что в США цена на газ низкая, мы надеемся, что она в будущем возрастет.

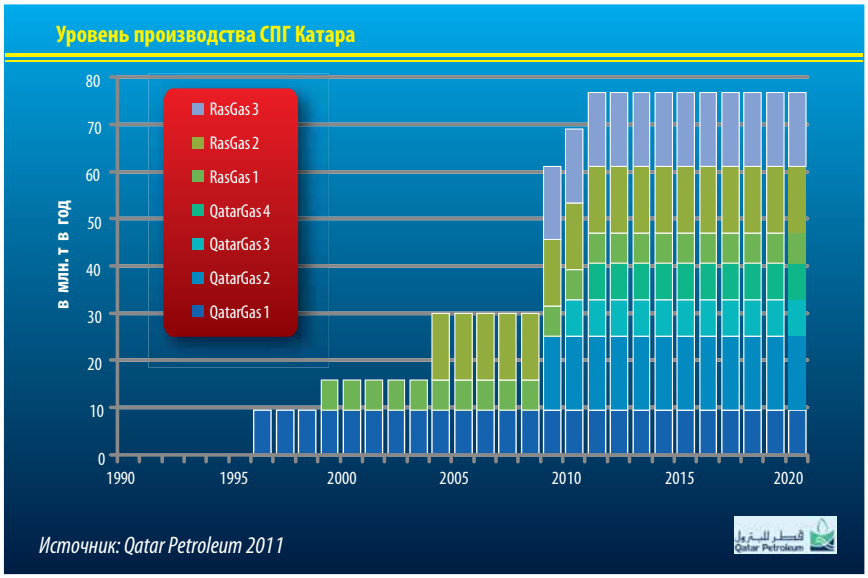
С другой стороны, мы можем с легкостью переправлять свои поставки на рынки, где предлагают более приемлемые цены и требуются большие объемы газа. Мы в состоянии поставлять газ на любые мировые рынки, где предлагают хорошие цены, это для нас не проблема.

CE: Каковы преимущества Катара для привлечения инвестиций в нефтегазодобычу?

Халид Мохаммед Хамед Аль-Хатми: Катар обеспечивает для инвесторов стабильную политическую, правовую и коммерческую среду и благоприятный экономический климат для вложения инвестиций. Репутация страны, сложившаяся в результате долгосрочного партнерства и опыта за прошлые годы, находится на самом высоком уровне. В стране создана нефтехимическая и промышленная инфраструктура. Более того, Катар занимает центральное географическое положение в регионе, принимая во внимание распределение рынка потребителей энергоресурсов.

Правительство страны обеспечивает для инвесторов однородную конкурентную среду, единые «правила игры», прозрачность ведения операций и поощряет внедрение инноваций.

В перспективе мы намерены использовать нетрадиционные инновационные технологии для превращения и доставки катарского газа на мировые рынки посредством технологий LNG и далее GTL, а также использовать масштабы производства для достижения мирового конкурентного преимущества.



В целом, мы намерены осуществлять оптимальную эксплуатацию углеводородных ресурсов, использовать передовые инновации. В совокупности с ростом ценности нефтехимических продуктов и обилием производства чистых энергоресурсов все это ведет Катар по пути устойчивого развития.

CE: Что Вы ожидаете от проводимого в декабре этого года в Дохе Всемирного нефтяного конгресса?

Халид Мохаммед Хамед Аль-Хатми: Мировой нефтяной конгресс является мероприятием, которое организуется Мировым нефтяным советом раз в три года. Мы располагаем крупным центром для проведения этого мероприятия. Ожидаем большие делегации, огромное количество компаний заинтересованы в участии на этой встрече.

Первый Конгресс состоялся в 1933 году и с тех пор привлекает более 4 тыс. делегатов из разных стран мира. Конгресс стал своего рода местом встречи для обсуждения нефтегазовых вопросов. Место проведения Конгресса выбирается после 12-ти месячной кампании, во время которой страны борются за право проведения мероприятия на своей территории.

В 2009 году члены Совета избрали Катар для проведения 20-го Мирового нефтяного конгресса. Это большая честь для страны, поскольку впервые за всю свою долгую и престижную историю конгресс будет проводиться на Ближнем Востоке.

Темой 20-го съезда конгресса станет «Энергетические решения для всех: Развитие Сотрудничества, Инноваций и Инвестиций». Это тема отражает веру в то, что необходимость обеспечения глобального доступа к надежной, доступной и устойчивой энергии является одной важных проблем, с которой мир сегодня сталкивается. Эта тема также отражает мнение о том, что международный диалог в сочетании с технологическими усовершенствованиями и определенными инвестиционными стратегиями является составной частью для решения этой проблемы.

Благодарим Вас за интервью

WE WILL OFFER THE MOST COMPETITIVE SET OF CONDITIONS FOR GAS TO BE TRANSPORTED FROM AZERBAIJAN TO EUROPE- REINHARD MITSCHEK

Caspian Energy (CE): Mr. Mitschek, what impact has recent market volatility in the USA and Europe had on Nabucco? Do you believe there will be another recession and if so Nabucco is ready for it?

Reinhard Mitschek, Managing Director, Nabucco Gas Pipeline International GmbH.: Even though the recession has had an impact on natural gas demand in Europe, the market is still growing considerably while domestic production is declining. According to Eurostat statistics, taking into account the increasing gas demand and the gradually declining indigenous production, currently contracted gas supplies cannot meet gas demand in the longer term. As things stand by 2030 the EU will need to import around 70% of its gas from regions outside Europe. The Caspian region and the Middle East have sufficient gas reserves to meet this demand; however the challenge is the transportation of this natural gas to the end user. Nabucco offers a solution to this and will connect the world's richest gas regions - the Caspian region and the Middle East– to European and Turkish consumer markets. Nabucco will open a gas corridor that will create more competition and will contribute significantly to the diversification of Europe's gas sources. Nabucco as flagship project is the most advanced pipeline project in the Southern Corridor and is designed to meet the needs of growing future gas markets. Nabucco is also the most viable transportation route from the Caspian basin, both logistically and economically.

CE: In one of your recent statements you noted that construction of the Nabucco pipeline would start as early as 2013 and that first gas volumes would flow in 2017. Does this mean that the project has already determined its suppliers and a resource base?

Reinhard Mitschek: The Nabucco project is driven by the needs of its customers. The timeline regarding the construction of the pipeline infrastructure has been aligned to the timing of gas supplies in the Caspian and Middle East regions coming on stream, as announced by potential suppliers. We are initially targeting Azerbaijan, Iraq and Turkmenistan. Further potential supplies from other Central Asian countries and in the long term the Middle East are also a viable option. We expect supply commitments to be announced within the upcoming months.

CE: Does the consortium plan to attract new participants for the implementation of the project: either other countries from the Caspian basin and / or new European countries?

Reinhard Mitschek: All six of the Nabucco shareholders are committed to completing and promoting the project. However Nabucco has always said that it is open to additional partners, should their partnerships further strengthen the project. However, this decision has to be taken by the shareholders.

CE: To what extent is the position of Nabucco Gas Pipeline International GmbH comparable with Turkey´s position? What level has the negotiation process (on the transit issue) with Turkey reached?

Reinhard Mitschek: In the beginning of last year the Intergovernmental Agreement [note: IGA] was ratified by the Turkish Parliament and therefore is now ratified by all transit countries. This treaty will enable construction and operation of the Nabucco gas pipeline in Turkey with a secure legal framework for the gas transit via Turkey to Europe. The IGA harmonizes the legal framework and grants stable and equal transport conditions for all partners and customers. It is also the first treaty between Turkey and EU Member States ratified by all involved State Parties for an energy project. The Project Support Agreements (PSAs) that have been signed between all 5 transit countries in Kayseri, Turkey, on 8 June 2011 extend and expand directly to NIC and the NNCs the states' IGA obligations as neither NIC nor the NNCs are parties to the IGA. Against this background the

Nabucco route

Source: Nabucco Gas Pipeline International GmbH

PSA now transposes the IGA by implementing and affirming it on a practical working level in respect to the development requirements in each Nabucco transit country. In collaboration with the IGA, the PSA will be the primary contractual interface between the project companies and the host governments. The PSAs also mark a commitment by each government to support the project.

CE: Iran, Iraq and Syria want to build a gas pipeline which will provide an alternative gas supply to Europe? How would you assess such competition?

Reinhard Mitschek: Nabucco aims to provide a secure and stable supply of natural gas to the heart of Europe in order to meet future demand. Key word being "secure".

Nabucco is the most competitive project in the Southern Corridor, because it will establish a new route for new gas sources and will be constructed by Turkish and European partners. It will enhance competition with the third party access, diversify the supply in the southern corridor with gas from new sources and interconnect two growing future markets in the energy business – Turkey and Europe – for the first time.

CE: Could you please explain the technical aspects of the projects implementation? Which stage has the project reached?

Reinhard Mitschek: The development phase of the pipeline is almost completed. The Environmental and Social Impact Assessment [ESIA] has been initiated in all five Nabucco countries and the scoping stage has already been successfully completed in Austria, Hungary, Romania, Bulgaria and Turkey. ESIA documentation is currently under preparation. In some countries first ESIA permits have been obtained already. The ESIA permitting phase will be completed as soon as possible. The basic engineering for the section between Austria and Ankara has been finalized. The detailed engineering for the 721 km Iraqi feeder-line and for the section from the Georgian border to Ankara is work in progress.

In June the legal framework has been finalized with the signing of the Project Support Agreements between our company and the responsible ministries of the five transit countries. The shareholders are also making progress on the financing aspect of the project.

After completion of the construction, the 3.900km pipeline's capacity will be 31bcm and will cater for the needs of 20 million households. 250,000 pipes and approximately two million tons of steel will be required to build the pipeline with construction expected to start in 2013.

CE: Azerbaijan's Shah Deniz Consortium announced a tender for the selection of the route meant for gas transportation to Europe. What information will the Nabucco Consortium provide to the Azerbaijani side? Which arguments will play a major role for persuading the Azerbaijani side of project's profitability?

Reinhard Mitschek: We ask for your understanding that we cannot comment on the ongoing negotiations between our Shareholders and the Shah Deniz Consortium. We will offer the most competitive set of conditions for gas to be transported from Azerbaijan to Turkey and Europe. We will on the one hand fulfil the requirements for the start up phase of operations for our pipeline, and on the other hand are offering a concept which allows for growth opportunities for all involved parties.

CE: Did the latest economic problems and profit decline of RWE Company (which is a member of the consortium) affect the implementation of the project?

Reinhard Mitschek: The implementation of Nabucco is not affected by this. All shareholders are equally committed to the implementation of the project.

CE: When will there be an auction (open season) for the sale of gas volumes that flow along the pipeline?

Reinhard Mitschek: Nabucco is a pure infrastructure project and will not be responsible for buying or selling gas to consumers. Once gas contracts have been agreed Nabucco will proceed with an Open Season process whereby it will auction off transport capacity.

CE: Are there any changes in the cost of the project?

Reinhard Mitschek: The current investment figure of 7.9 Billion Euro is based on the Nabucco feasibility study. This figure is currently under review.

«МЫ ПРЕДЛОЖИМ САМЫЕ КОНКУРЕНТОСПОСОБНЫЕ УСЛОВИЯ ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА ИЗ АЗЕРБАЙДЖАНА В ЕВРОПУ» - РЕЙНХАРД МИТЧЕК

Caspian Energy (CE): Г-н Митчек, как Вы оцениваете ситуацию на мировых рынках в свете последних событий в США и Европе? Возможна ли на Ваш взгляд вторая волна рецессии? И готов ли Nabucco к ней?

Управляющий директор Nabucco Gas Pipeline International GmbH Рейнхард Митчек: Несмотря на то, что рецессия повлияла на уровень спроса на природный газ в Европе, рынок все еще продолжает значительно расти, в то время как внутренняя добыча снижается. Согласно статистическому агентству Eurostat, принимая во внимание растущий спрос на газ и постепенно снижающуюся внутреннюю добычу, существующие ныне контрактные поставки газа не смогут покрыть этот спрос в долгосрочной перспективе. Положение дел таково, что к 2030 году ЕС потребуется импортировать около 70% газа из регионов за пределами Европы. Каспийский регион и Ближний Восток имеют достаточно запасов газа для покрытия данного спроса. Тем не менее, вызов представляет транспортировка природного газа до конечного потребителя. Nabucco предлагает решение данной проблемы и соединит самые богатые газом регионы мира - Ближний Восток и Каспийский регион с европейским и турецким потребительскими рынками. Nabucco откроет газовый коридор и создаст большую конкурентоспособность, внеся значительный вклад в диверсификацию источников газовых поставок в Европу. Nabucco, будучи флагманским проектом, представляет собой самый передовой проект трубопровода Южного коридора, созданный для покрытия нужд растущих будущих газовых рынков. Проект Nabucco также является самым жизнеспособным транспортным маршрутом из бассейна Каспийского моря как с логистической, так и с экономической точек зрения.

CE: Недавно в одном из своих заявлений Вы отметили, что «строительство трубопровода Nabucco начнется уже в 2013 году, а первый газ пойдет в 2017 году». Означает ли это, что проект уже определился с поставщиками и сырьевой базой?

Рейнхард Митчек: Нужды потребителей подгоняют процесс реализации Nabucco. Сроки строительства трубопроводной инфраструктуры были согласованы со сроками поставок газа из регионов Каспийского моря и Ближнего Востока, как было объявлено потенциальными поставщиками. Первоначально мы нацелены на Азербайджан, Ирак и Туркменистан. Далее жизнеспособным вариантом мы расцениваем потенциальные поставки из прочих стран Центральной Азии и в долгосрочной перспективе из Ближнего Востока. Мы ожидаем, что обязательства по поставкам будут обнародованы в течение ближайших месяцев.

CE: Планирует ли консорциум привлечь к реализации проекта новых участников: прочие страны Каспийского бассейна или новые европейские страны?

Рейнхард Митчек: Все шесть акционеров Nabucco стремятся к продвижению и завершению проекта. Однако Nabucco всегда заявлял о том, что он открыт для партнеров, в случае если это партнерство в дальнейшем усиливает проект. Тем не менее, решение должно быть принято акционерами.

CE: Насколько сверены позиции с Турцией? На каком уровне сейчас переговорный процесс с данной транзитной страной?

Рейнхард Митчек: В начале прошлого года межправительственное соглашение было ратифицировано парламентом Турции и, таким образом, на сегодняшний день ратифицировано всеми транзитными странами. Данное соглашение позволит осуществить строительство и функционирование газопровода Nabucco в Турции с учетом правовых рамок транзита газа через Турцию в Европу. Межправительственное соглашение гармонизирует правовые рамки и предоставляет стабильные и равные транспортные условия для всех партнеров и потребителей. Оно также является первым соглашением по энергетическому проекту между Турцией и странами-членами ЕС ратифицированным всеми вовлеченными государствами-участниками.

Соглашения по поддержке проекта, подписанные всеми пятью странами-транзитерами в Кайсери (Турция) 8 июня 2011 года расширяют обязательства государств, подписавших межправительственное соглашение по отношению к консорциуму Nabucco Gas Pipeline International GmbH и национальным компаниям, входящим в состав консорциума притом, что ни консорциум, ни компании не являются участницами межправительственного соглашения. На этом фоне, соглашения по поддержке проекта сегодня заменяют межправительственное соглашение путем реализации и утверждения его на практическом рабочем уровне при соблюдении требований по развитию проекта в каждой транзитной стране, участвующей в проекте Nabucco. Наряду с межправительственным соглашением, соглашения по поддержке проекта будут своего рода первоочередной контрактной основой между компаниями проекта и правительствами. Соглашения по поддержке проекта также отмечают обязательства каждого правительства по поддержке проекта.

CE: Иран, Ирак и Сирия хотят создать свой газопровод, который аль-

тернативно сможет поставлять газ в Европу. Как Вы оцениваете подобную конкуренцию?

Рейнхард Митчек: Nabucco нацелен на обеспечение безопасных и стабильных поставок природного газа в самое сердце Европы для покрытия будущего спроса на газ. Ключевое слово здесь «безопасных». Nabucco является передовым проектом Южного коридора, поскольку он создаст новый маршрут для новых газовых поставок и будет спроектирован турецкими и европейскими партнерами. Он повысит конкурентоспособность с доступом для третьих сторон, диверсифицирует газовые поставки по Южному коридору из новых источников, впервые соединит два растущих будущих рынка в энергетической сфере - Турцию и Европу.

CE: Не могли бы Вы осветить техническую сторону реализации проекта? На каком этапе сейчас пребывает проект?

Рейнхард Митчек: Фаза разработки проекта практически завершена. Оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу была начата во всех пяти странах-участницах проекта Nabucco. Анализ проведенных работ уже успешно завершен в Австрии, Венгрии, Румынии, Болгарии и Турции. На данный момент подготовка документации по оценке воздействия на окружающую среду и социальную сферу находится на стадии завершения. В некоторых странах первые разрешения по оценке воздействия на окружающую среду и социальную сферу уже получены. Фаза получения разрешений на основе оценки воздействия на окружающую среду и социальную сферу будет завершена в ближайшие сроки. Базовый инжиниринг участка между Австрией и Анкарой завершен. Детальный инжиниринг 721км иракской соединительной линии и участка от грузинской границы к Анкаре еще не завершен. В июне правовая основа была подготовлена путем подписания Соглашений по поддержке проекта между нашей компанией и профильными министерствами пяти стран-транзитеров. Акционеры также добились прогресса по вопросу финансирования проекта. После завершения строительства трубопровода протяженностью 3900 км его пропускная способность составит 31 млрд. кубометров газа, что покроет нужды 20 миллионов семей. Для строительства трубопровода, которое начнется в 2013 году потребуется 250 тыс. труб и около 2 млн. тонн стали.

CE: Азербайджанский консорциум «Шах Дениз» объявил тендер на выбор маршрута для транспортировки газа в Европу. Какие сведения будут предоставлены азербайджанской стороне со стороны консорциума Nabucco? Какие аргументы будут решающими в процессе убеждения азербайджанской стороны в рентабельности проекта?

Рейнхард Митчек: Мы просим понимания в вопросе того, что мы не можем комментировать текущий процесс переговоров между нашими акционерами и консорциумом «Шах Дениз». Мы предложим самые конкурентоспособные условия для транспортировки газа из Азербайджана в Турцию и Европу. С одной стороны, мы выполним требования по начальной стадии операций проекта, с другой - предлагаем концепцию, которая откроет новые возможности для всех вовлеченных сторон.

CE: Отразились ли последние экономические сложности и падение прибыли компании RWE, входящей в состав консорциума, на реализации проекта?

Рейнхард Митчек: На реализации проекта Nabucco это никак не отразилось. Все акционеры имеют равные обязательства по реализации проекта.

CE: Когда ориентировочно будет проведен аукцион по распределению мощностей в трубопроводе?

Рейнхард Митчек: Nabucco является чисто инфраструктурным проектом и не несет ответственности за закупку и продажу газа потребителям. Как только газовые контракты будут согласованы, Nabucco начнет аукцион по распределению мощностей посредством чего и будет распределена пропускная способность трубопровода.

CE: Изменилась ли на сегодняшний день стоимость проекта?

Рейнхард Митчек: Текущая стоимость оценивается в 7,9 млрд. евро, основываясь на технико-экономическом обосновании проекта Nabucco. Данный показатель на сегодняшний день рассматривается.

ITGI: THE BEST CHOICE FOR OPENING SOUTHERN GAS CORRIDOR

The Caspian Sea region with its substantial oil and gas resources is currently at the focus of attention of leading players of the global energy market. The direct access to gas resources from the Caspian region remains among the most important aspects of EU energy security policy, while natural gas production in the EU continues to decline, leading to an increase in the need for imports.

In light of the current world economic situation, it is extremely important to think twice before choosing the most reliable, secure and sustainable route for export gas to Europe. Though numerous new pipelines and pipeline expansions in each direction have been proposed, the Interconnector Turkey-Greece-Italy (ITGI) is the best choice for opening the Southern Gas Corridor.

The opening of the Southern Corridor via the ITGI will enhance regional security and diversification of supply, filling the future gas supply gap, by transiting gas to SE Europe and beyond.

Being the most technically mature project and at an advanced stage, ITGI matches perfectly the volumes to be exported from Shah Deniz II (Azerbaijan). Moreover, ITGI allows for further growth of the Southern Corridor in which scenario the other pipelines could form the second stage of the development of the Southern Corridor.

What is ITGI?

Known as Interconnector Turkey-Greece-Italy (ITGI), the project will supply natural gas from the Caspian Sea and the Middle East to Europe. The collaborative agreement to build and manage the pipeline was signed by the representatives of the three countries in Rome in July 2007.

Including three segments, ITGI system is scheduled to be operational by 2017. The project consists of the existing pipeline between Turkey and Greece which is operational since 2007, the development of the onshore grid between Greece and Italy and the offshore pipeline IGI Poseidon. The project will also include a bypass line between Greece and Bulgaria, the Interconnector Greece-Bulgaria (IGB).

The Interconnector Turkey-Greece (ITG) was inaugurated in November 2007, having a length of 296 kilometer and a diameter of 32". With annual transmission capacity of 11.5 billion cubic meters, the pipeline between Turkey and Greece originates in Karacabey in Turkey and reaches Komotini in Greece. Built by DEPA in partnership with Botas (the Turkish state gas company), the project required an investment of €118 million for the Greek section and €165 million for the Turkish section.

In order to develop the **Interconnector Greece-Italy (IGI),** in November 2005 the two countries signed an agreement to support the project. The 807 kilometer-long pipeline will be built in two sections:

- a 600-kilometer onshore section, from Komotini reaching Thesprotia coast in Greece
- a 207-kilometer underwater pipeline, crossing the Ionian Sea, reaching Otranto in the Apulia region of Italy

The 600-kilometer section under the name IGI Onshore will be built by DESFA, which operates Greece's national natural gas grid and is a 100% subsidiary company of DEPA. Onshore infrastructure, including a fiscal metering station and a compressor station, will be installed along the pipeline.

The 207-kilometer underwater section, known as the IGI Poseidon pipeline, will reach a maximum depth of 1,380 meters and will be able to transmit 10 billion cubic meters of natural gas annually. The estimated cost is at €870 million. IGI Poseidon also includes the installation of a compressor station and a fiscal metering station in the Greek section of the pipeline, as well as a fiscal metering and a pressure station in the Italian segment of the pipeline. Short onshore pipelines will be connecting the Greek and the Italian stations to their respective landfalls. IGI Poseidon is a joint-venture set up, for the purpose of constructing and operating the IGI Poseidon pipeline, by DEPA and the Italian Edison. DEPA and Edison are authorized to use the bulk of the initial transmission capacity of the offshore segment of the IGI pipeline for 25 years.

The Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) will begin at Komotini in Greece and end at Stara Zagora in Bulgaria. Its length will be 160 kilometers and will transport natural gas to Bulgaria and the Balkan countries. The joint venture between Bulgarian Energy Holding (BEH) and IGI Poseidon, under the name ICGB EAD, was established in January 2011. The IGB pipeline will have a transmission capacity of 3-5 billion cubic meters of natural gas per annum and it is expected to be operational from 2014. IGB has an estimated budget of €140 million of which €45 million will be funded by the EU.

Why ITGI?

The ITGI system is the most advanced and realistic project for the first phase of the Southern Corridor matching the strategic considerations of Azerbaijan, its partners and the European Union, according to Mr. Harry Sachinis, Chairman and CEO of DEPA S.A. The project is assigned as a top priority by the European Commission, calling it a "project of European interest" within the framework of the European recovery plan and EU will fund it with €100 million.

The opening of the Southern Corridor

Public Gas Corporation (DEPA) S.A. - Greece

Growth that connects

DEPA is the company that introduced natural gas to Greece's energy market, by developing the infrastructure and networks, and today supplies the bulk of the domestic market.
In the wider region DEPA takes part in infrastructure projects of strategic value: the Interconnector Turkey-Greece-Italy (ITGI) and the Interconnector Greece-Bulgaria (IGB), projects that will enable the opening of the Southern Corridor, contributing to the diversification of gas routes in Europe.

ΔΕΠΑ

www.depa.gr

Source: DEPA

could be realized through the ITGI project considering its modest size and the fact that it is logistically simpler, crossing only three transit countries that heavily support it.

In more detail:

• **Its capacity fits exactly the available quantities of the Shah Deniz 2 gas field.** From IGI's 11.5 bcm capacity around 1.5 bcm will be marketed on Italy's TGV spot market, while the remaining 10 bcm is earmarked to be marketed 80/20 between Edison and DEPA. Furthermore, the extension to Bulgaria that is sponsored by the IGI Poseidon partners and Bulgaria Energy Holding plans to deliver 3-5 bcm to Bulgaria and other Balkan markets by 2015.

• **It is the most mature and advanced project in the region.** Environmental permits in Greece and Italy have been secured, and the detailed technical studies for the offshore pipeline are at its final stage. Nowadays the detailed marine survey is under execution while the evaluation of the technical and economic call offers of the steel pipes supply tender is in process. On a commercial level, DEPA and Edison carry out discussions with potential partners/buyers of gas in Italy and Central Europe and the relevant agreements are expected to be finalized soon. The Greece-Bulgaria Interconnector (IGB) is in progress as well, expected to be operational in 2014. The pipeline's capacity will be 3 to 5 bcm per year, enabling initially Bulgaria, and at a later stage Romania and the other SEE countries to have access to natural gas supply from the Caspian Basin.

• **It needs the minimum of necessary new investments,** having the Turkey-Greece part already operational. Compared to the other projects of the Southern Corridor, ITGI is economic viable, offering the highest net back value to the SDII Consortium.

As indicated by PFC Energy, a Washington D.C. based independent global consulting firm, specializing in the energy industry, **ITGI is the only project that can be realistically implemented in order to transport Azeri natural gas to Europe in accordance with Azerbaijan's time schedule and gas availability.** After 2020 and depending on the circumstances, a larger pipeline project, similar in scale to Nabucco, could be implemented. This conclusion was published in the company's recent study titled 'Europe's Southern Corridor: What shape will it take?'.

The abovementioned study has taken into consideration and analyzed all the factors that could potentially influence the development of the Southern Corridor projects, namely Azerbaijan's projected natural gas production within the next ten years, the degree of technical maturity of the pipeline projects that will open the Corridor, their commercial viability and the security of supply that each one is offering.

According to the study, many projects are competing to transport natural gas to Europe from many different sources (Azerbaijan, Turkmenistan, Iran, Iraq), however the only source certain to provide natural gas before 2020 is Shah Deniz II gas field (Azerbaijan). The study underlines the fact that the lack of larger available gas volumes means that only one pipeline project can be currently implemented. At a later stage and as larger quantities of natural gas become available from additional gas fields in the Caspian Sea region and the Middle East, a series of pipelines connecting the Balkan countries could support a Nabucco project-like interconnector.

Therefore, DEPA and ITGI are the favorites to win the "pipeline selection" race, since they offer the most economical and strategically advantageous solution for the supply of Caspian gas to the EU through Turkey and Greece.

OGT 2011

15–17 November 2011

16th Turkmenistan International Oil & Gas Conference – OGT 2011

Oil & gas Industry Development and International Cooperation in 20 years of Turkmenistan's Independence

15–17 ноября 2011 года

16ая Туркменская международная конфренция – OGT 2011

Рост нефтегазовой промышленности и международное сотрудничество за 20 лет независимости Туркменистана

For information please contact us on the following details:
За информацией обращайтесь по следующим координатам:

In London / в Лондоне:
Tel: +44 (0) 207 328 8899
Fax: +44 (0) 207 624 9030
e-mail: mm@summittradeevents.com

In Moscow / в Москве:
Tel.: +7 (495) 935 7350
Fax: +7 (495) 9357351
e-mail: ballan@ite-expo.ru

www.oilgasturkmenistan.com

Organised by / Организаторы:

Ministry of Oil and Gas Industry and Mineral Resources of Turkmenistan

Министерство Нефтегазовой промышленности и минеральных ресурсов Туркменистана

summit TRADE EVENTS

SOCAR TO ENSURE ENERGY SECURITY OF REGION AND EUROPE

Owing to considered energy policy Azerbaijan has become the important geo-strategic center in redistribution of global energy flows. Country's oil strategy developed under the guidance of all-national leader Heydar Aliyev enabled to attract $42 bln into oil sector of Azerbaijan. Another important issue is distribution of Caspian gas resources, and the State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR) plays a key role for building a South corridor here.

Rovnag Abdullayev,
President of SOCAR

Nowadays, SOCAR plays a key role in Azerbaijan's strategic course towards integration into global community and diversification of energy supplies. SOCAR brand is well-known as a reliable energy company far beyond the country. SOCAR's being among 50 largest oil companies of the world is the evidence of it.

Total of 33 agreements for development of Azerbaijani oil-gas bearing areas and perspective structures have been signed between SOCAR and trans-national energy companies starting from the contract signed on September 20, 1994 providing development of Azerbaijani Azeri-Chirag-Guneshli (deep water part) fields, the historical document is known as the Contract of the Century. The mentioned contract became a starting point for international cooperation in the Caspian region and integration of regional economies into global economy. The reserves of the ACG fields are estimated at 925 mln tons of oil and 280 bcm. Operations within the framework of the new Chirag oil project are currently carried out at the field. Besides, the project on developing deep lying gas is worked up as well. It is assumed that production of the first oil volumes within the framework of the Chirag project shall start in the 4th quarter of 2013.

In July 2011 SOCAR concluded a deal on buy-out of shares that belong to a foreign company in ACG. The deal was concluded after Azerbaijan parliament had provided SOCAR with the right to buy out the shares of foreign contractors in the Contract of the Century. According to the deal, SOCAR purchased the part of shares that belonged to Devon Energy Company in the ACG project and was divided between other shareholders of the project. As the result, SOCAR increased its share from 10 percent up to 11.6461 percent in this contract.

Generally, a total of 53 foreign energy companies representing 20 countries are nowadays engaged in oil and gas operations on 30 fields and perspective structures that are located both onshore and offshore areas of Azerbaijan.

Oil and gas production curve keeps constantly growing in Azerbaijan each year. Oil production in Azerbaijan increased by 5.6 times (up to 50.7 mln tons per year) during 1997-2010. Meanwhile daily oil production in the country reached 140,000 tons or 1 mln barrels.

Oil and gas production in Azerbaijan will reach about 50-55 mln tons and increase up to 30 bcm per year from 2011 to 2015 respectively. Azerbaijan's role as a reliable energy resource supplier will keep growing since dependence of Europe on import of energy resources is forecasted to reach 70% and 85% by 2020 and 2030 respectively.

Shah Deniz field is a pearl of Azerbaijan's gas sector with the proved reserves of 1.2 trillion cubic meters of gas and 240 mln tons of condensate. The consortium which also includes SOCAR, produced about 6.9 bcm and 1.85 mln tons of condensate at Shah Deniz field in 2010. Nowadays, about 23 mln cubic meters of gas and 5.5 thousand tons of condensate are daily produced at the field. Gas production is expected to grow by 16 bcm per year within the framework of Stage 2 of the project. About 30 wells will be drilled. Production will be commenced in 2017.

Gas supplies from Shah Deniz will enable to strengthen energy security of the European countries and diversify the gas import sources. In order to determine a commercial advisability of gas transportation SOCAR applied (August 2011) with a request to the groups engaged in the projects of the three main perspective pipelines (ITGI (Turkey-Greece-Italy Interconnector) Poseidon, TAP (Trans-Adriatic gas pipeline) and Nabucco) designed for supply of Azerbaijani gas from Shah Deniz field to the European countries that enter South energy corridor. Requested were proposals and information on projects for carrying out an evaluation and selecting a route for supply.

Pipeline companies were requested to provide Shah Deniz consortium with required information for evaluating their projects and selecting export infrastructure. The deadline for the submission of overall information on broad aspects of the project, tariff proposals which meet conditions and terms, is the October 1, 2011.

Azerbaijan also possesses other unexplored areas such as Umid and Absheron fields, perspective structures Babek, Nakhchievan, Zafar, Mashal, Shafag, Asiman, Alov, Araz, Sharg, etc located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea.

Opening of the new gas condensate field Umid was the most important discovery of 2010 that turned Azerbaijan into a gas power. All drilling and exploration operations at the field were performed by SOCAR independently

without attraction of foreign investors. Field reserves are estimated at 200 bcm of gas and 40 mln tons of condensate at current stage. Operations on drilling the second exploration well for determining reserves of this mentioned area are currently ongoing.

During the meeting with SOCAR officials held on November 24, 2010 Azerbaijan President Ilham Aliyev said: "Discovery of the Umid field will increase Azerbaijan's role at European and global markets. The day of discovery will figure into history as the day of big exploration of SOCAR. There are all grounds to assume that this field will play a big role in oil&gas industry of the country in coming years".

SOCAR is expected to launch drilling at another perspective structure (Babek) in 2012. Reserves of the Babek structure are estimated at 400 bcm of gas and 80 mln tons of condensate.

Absheron field may be regarded as significant discovery of 2011. The well was drilled down to the depth of about 6,568 m and was followed with a statement by Total (September 9) about the discovery of big gas field in Azerbaijan. The drilling of the well will still be continued for getting available potential confirmed. According to tentative data, reserves of the field are estimated at 350 bcm and 45 mln tons of condensate.

Azerbaijan President Ilham Aliyev titled the discovery of a large gas field in the Azerbaijani section of the Caspian Sea as a ground-braking achievement. As the head of the state noted, the discovery of the new gas field will strengthen Azerbaijan positions among big gas producing countries of the world.

Though no PSA contract for exploration, development and distribution of crude from the perspective structure Nakhichevan (located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea) has been signed between SOCAR and RWE yet preliminary planning of operations at this structure is already carried out. The depth of the first exploratory well is expected to reach up to 6.5-7.0 thousand metres for penetrating into its potential formations. Hydrocarbon reserves of the structure are estimated at 300 bcm of gas and 40 mln tons of condensate.

Fulfillment of the PSA for the exploration and development of Shafag and Asiman structures located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea has also been commenced. Performance of 3D seismic survey operations and drilling at least of one exploration well are planned at the structure. Hydrocarbon reserves of these structures are estimated at 500 bcm of gas and 65 mln tons of condensate.

Thus, owing to a solid resource base, Azerbaijan has an opportunity of exporting gas to such countries as Russia, Iran, Georgia, Turkey and Greece. All proposed projects are currently studied by SOCAR experts. The preference will be given to more profitable and less risky projects.

Along with South Corridor, SOCAR undertakes certain measures for developing other export directions. Gas pipelines were launched in the directions of Azerbaijan-Russia and Azerbaijan-Iran. In order to increase the volume of gas exported to RF, Azerigaz PU which formed a part of SOCAR held large-scale repair work at highway gas pipeline Mozdok-Gazimagomed and resumed operation of the Siyazan compressor station where overall repair was held. Meanwhile, in order to improve gas supply to Nakhchievan Autonomous Republic and increase gas export volume to the Islamic Republic of Iran Azerigaz PU completed the repair work on Hajigabul-Astara gas pipeline. A new gas compressor station was also built in Astara.

After Azerigaz CJSC became a subdivision of SOCAR the territory of gas supplies grew. SOCAR managed to ensure gas supply to all regional centers. The process of laying new lines and supplying gas to villages is still continued. Good results were achieved in increasing of gas storage volumes. SOCAR plans to attach importance to this work in future as well.

Today, economic success and well thought oil strategy have already turned Azerbaijan into an integral part of the global community. Implementation of the new oil strategy promoted modernization of oil industry and opened the way to switch to absolutely new level of quality development.

SOCAR is currently engaged in implementation of large energy projects with foreign partners beyond Azerbaijan. Considerable investments of SOCAR abroad turned it into a transnational company. SOCAR's new image is maintained by opening representative offices and companies abroad as well as by participating in large-scale projects implemented in these countries.

SOCAR now controls about 2/3 of the oil products market in Georgia. Over 70 Petrol Stations are operating in this country under the brand of SOCAR. Their number shall reach 95 by the end of 2011. According to the results of the past few years, SOCAR Energy Georgia (affiliated company of SOCAR) is the largest tax payer and foreign investor in Georgia.

SOCAR purchased 20 petrol stations in Ukraine within the framework of the pilot project. The possibility of investing into oil refining industry of Ukraine is considered. The similar work on creation of the petrol stations network is also carried out in Romania. As the main shareholder of the biggest petrochemical concern Petkim, SOCAR controls about 30% of the market of petrochemistry in Turkey.

Considering the fact that oil and oil products of Azerbaijan are exported to over 30 countries worldwide, SOCAR Trading Company was established in Geneva for optimizing and centralizing this process. The company is also a partner to a project on construction of the terminal of oil products in the port of Fujairah, the UAE. SOCAR Trading opened its representative office and branches in Singapore, UAE and Vietnam over the past years.

Parallel to this SOCAR implements a number of projects aiming at reconstruction of enterprises belonging to Azerkimya Production Union that formed a part of SOCAR in accordance with the order of Azerbaijan President. The PU is currently engaged in modernization of enterprises. Major importance is attached to safety measures and environmental protection. Considerable measures are planned to promote cooperation between the petrochemical complex in Sumgayit and Petkim. SOCAR also considers an opportunity of selling petrochemical products produced by biggest Turkish petrochemical complex Petkim (51% belongs to SOCAR) at the Azerbaijani market. Nowadays, products manufactured by Petkim account for 25% of the Turkish market. The rest of products go to export. Works on developing a feasibility study of the Oil Refinery in Turkey is fully completed. Supply of naphtha (raw material) to the biggest petrochemical complex Petkim is one of the main reasons for the construction of the new oil refinery of SOCAR in Turkey.

SOCAR also attaches great importance to the ecological issues. The action plan of SOCAR also envisages reducing of emission into atmosphere, utilization of formation waters, cleaning of lands polluted with oil, treatment of production wastes, cleaning of the territory of Baku bay, ecological monitoring, survey work, creation of the ecological park, operations on planting of trees, ecological enlightenment, etc. SOCAR also continued operations on cleaning of polluted field areas through mechanical reclamation and bio-remediation.

All oil products of SOCAR have met Euro-2 standards since summer of 2010. Plans on switching to Euro-3 standards are currently under development. For this purpose, the process of upgrading of the Oil Refinery is continued. Oil and gas processing plant and petrochemical complex are to be built in future for switching to much higher standards. All oil products of SOCAR have met Euro-2 standards since summer of 2010.

Along with contributing to rapid economic development of the country, SOCAR has been implementing healthcare related projects as well. Modern diagnostic and treatment centers, culture houses, schools and other socially important facilities are built at the expense of SOCAR in over 10 regions in accordance with the state program on social-economic development of regions and the program on additional measures for accelerating social-economic development of regions.

SOCAR ОБЕСПЕЧИТ ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТЬ РЕГИОНА И ЕВРОПЫ

Благодаря продуманной энергетической политике Азербайджан стал важным геостратегическим узлом в перераспределении мировых энергетических потоков. Нефтяная стратегия страны, разработанная под руководством общенационального лидера Гейдара Алиева, позволила привлечь в нефтяной сектор Азербайджана $42 млрд. На повестке дня находится не менее важный вопрос – распределения газовых ресурсов Каспия, где роль первой скрипки в построении Южного коридора отводится Госнефтекомпании Азербайджана (SOCAR).

Сегодня SOCAR отводится особая роль в стратегическом курсе Азербайджана по интеграции в мировое сообщество и диверсификации энергопоставок. Бренд SOCAR хорошо известен далеко за пределами страны как надежной энергетической компании. Свидетельством тому является тот факт, что SOCAR сегодня входит в число 50 крупнейших нефтегазовых компаний мира.

Начиная с контракта, заключенного 20 сентября 1994 года на освоение азербайджанских месторождений «Азери», «Чыраг» и «Гюнешли» (глубоководная часть) - АЧГ, вошедшего в историю как «Контракт века» и ставшего отправной точкой международного сотрудничества в Каспийском море, а также интеграции региональных экономик в глобальную экономику, с транснациональными энергетическими компаниями SOCAR подписала 33 соглашения на освоение азербайджанских нефтегазоносных площадей и перспективных структур. Запасы месторождений АЧГ оцениваются в 925 млн. тонн нефти и 280 млрд. кубометров газа. В настоящее время на месторождении ведутся работы в рамках нового нефтяного проекта «Чыраг» и разрабатывается проект освоения газа глубокого залегания. Ожидается, что добыча первой нефти по проекту «Чыраг» начнется в четвертом квартале 2013 года.

В июле текущего года SOCAR завершила сделку о выкупе части доли иностранной нефтяной компании в АЧГ. Сделка стала возможной благодаря тому, что парламент Азербайджана предоставил SOCAR право выкупать доли иностранных подрядчиков в Контракте века, утвердив первое приложение к контракту. По сделке SOCAR выкупила часть доли участия компании Devon Energy в проекте АЧГ, разделённую между другими акционерами проекта. В результате SOCAR увеличила свое долевое участие в данном контракте с 10% до 11,6461%.

В целом, сегодня 53 международные энергетические компании, представляющие 20 стран, вовлечены в нефтегазовые операции, проводящиеся на 30 месторождениях и перспективных структурах в Азербайджане, как на суше, так и на морском шельфе.

Кривая нефтегазодобычи в Азербайджане каждый год неуклонно растет. За 1997-2010 гг. добыча нефти в Азербайджане увеличилась в 5,6 раза – до 50,7 млн. тонн в год. При этом ежесуточная добыча нефти в стране достигла 140 тыс. тонн или 1 млн. баррелей.

В период с 2011 по 2015 год годовая добыча нефти в Азербайджане составит порядка 50 млн. тонн нефти, а газа увеличится до 30 млрд. кубометров. С учетом того, что к 2020 году Европа будет на 70% зависеть от импорта энергоресурсов, а к 2030 году – на 85%, роль Азербайджана как надежного поставщика энергоресурсов будет расти.

Газовой жемчужиной Азербайджана по праву считается месторождение «Шах-дениз», с доказанными запасами 1,2 триллиона кубометров газа и 240 млн. тонн конденсата. В 2010 году консорциум, в состав которого входит SOCAR, добыл на месторождении «Шах-дениз» около 6,9 млрд. кубометров газа и 1,85 млн. тонн конденсата. Сегодня ежесуточно на месторождении добывается порядка 23 млн. кубометров газа и 5,5 тыс. кубометров конденсата. В рамках стадии-2 проекта ожидается, что добыча газа вырастет еще на 16 млрд. кубометров в год. Будет пробурено около 30 скважин, добыча начнется в 2017 году.

Поставки газа, добываемого с «Шах-дениз», позволят усилить энергобезопасность европейских стран и диверсифицировать источники импорта газа. С целью определения коммерческой целесообразности прокачки газа SOCAR обратилась в августе 2011 года с запросом к группам по проектам трех основных перспективных трубопроводов по поставкам азербайджанского газа с месторождения «Шах-дениз» в страны Европы, входящих в Южный энергокоридор - ITGI (Интерконнектор Турция-Греция-Италия) Poseidon, TAP (Трансадриатический газопровод) и Nabucco, для предоставления предложений и сведений о проектах для их оценки и выбора маршрута поставок.

В обращении к трубопроводным компаниям консорциум по «Шах-дениз» запросил сведения, требуемые для оценки их проектов и выбора экспортной инфраструктуры. Последним сроком ответа на запрос, в котором должны быть отражены всеобъемлющие сведения по широким аспектам проектов, предложениям по тарифам, соответствующим условиям и пунктам, определено 1 октября 2011 года.

Азербайджан располагает и другими неразведанными площадями, такими как месторождения «Умид» и «Абшерон», перспективные структуры «Бабек», «Нахчыван», «Зафар», «Машал», «Шафаг», «Асиман», «Алов», «Араз», «Шарг» и т.д. Все площади расположены в азербайджанском секторе Каспийского моря.

Самым важным открытием 2010 года на пути утверждения страны как газовой державы стало открытие нового газоконденсатного месторождения «Умид». Все буровые и разведочные работы на площади были осуществлены собственными силами SOCAR без привлечения иностранных инвесторов. На данном этапе запасы месторождения оцениваются в 200 млрд. кубометров газа и 40 млн. тонн конденсата. В настоящее время продолжаются работы по бурению второй разведочной скважины с целью уточнения запасов данной площади.

Как отметил 24 ноября 2010г. в ходе встречи с руководством ГНКАР президент Азербайджана Ильхам Алиев: «Открытие месторождения «Умид» повысит роль Азербайджана на европейских и мировых рынках и день открытия останется в истории как день большой разведки SOCAR. Есть все основания предполагать, что данное месторождение в последующие годы сыграет весомую роль в нефтегазовой промышленности страны».

Ожидается, что SOCAR в 2012 году

приступит к бурению на другой перспективной структуре – «Бабек». Запасы структуры «Бабек» оцениваются в 400 млрд. кубометров газа и 80 млн. тонн конденсата.

Важным открытием 2011 года по праву можно считать месторождение «Абшерон». Скважина была пробурена на глубину около 6568 метров, после чего 9 сентября оператор проекта Total объявила об открытии крупного газового месторождения в Азербайджане. Бурение скважины еще будет продолжено с целью подтверждения имеющегося потенциала. По предварительным данным запасы месторождения оцениваются в 350 млрд. кубометров газа и 45 млн. тонн конденсата.

Президент Азербайджана Ильхам Алиев назвал открытие крупного газового месторождения в азербайджанском секторе Каспия значимым достижением. Как отметил глава государства, открытие нового газового месторождения еще более укрепит позиции Азербайджана среди крупнейших газодобывающих стран мира.

Хотя контракт PSA на разведку, разработку и распределение добычи с перспективной структуры «Нахчыван» в азербайджанском секторе Каспия между SOCAR и RWE ещё не подписан, уже ведётся предварительное планирование работ на структуре. Как ожидается, первая разведочная скважина на структуре может иметь глубину порядка 6,5-7,0 тыс. метров, чтобы вскрыть потенциальные продуктивные пласты. Запасы углеводородов структуры оцениваются в 300 млрд. кубометров газа и 40 млн. тонн конденсата.

В настоящее время началась и реализации соглашения типа PSA на разведку и разработку структур «Шафаг» и «Асиман» в азербайджанском секторе Каспия. На структуре планируется провести сейсмические исследования 3Д и пробурить как минимум одну разведочную скважину. Запасы углеводородов данных площадей оцениваются в 500 млрд. кубометров газа и 65 млн. тонн конденсата.

Таким образом, обладая солидной ресурсной базой, Азербайджан имеет возможность экспортировать газ в такие страны как Россия, Иран, Грузия, Турция, Греция. В настоящее время все предложенные проекты тщательно изучаются экспертами SOCAR. Преимущество будет отдано наиболее прибыльным и имеющим малую степень риска проектам.

Наряду с Южным коридором, SOCAR предпринимает определенные шаги и по развитию других экспортных направлений. Введены в эксплуатацию газопроводы по направлениям Азербайджан-Россия, Азербайджан-Иран. С целью увеличения роста объемов природного газа, экспортируемого в РФ, ПО «Азеригаз», включенное в состав SOCAR, были проведены широкомасштабные ремонтно-восстановительные работы на магистральном газопроводе «Моздок-Газимагомед», была восстановлена деятельность Сиязанской компрессорной станции, на которой велись капитальные ремонтно-восстановительные работы. В тоже время с целью улучшения газоснабжения Нахчыванской Автономной Республики, а также увеличения возможностей экспорта природного газа в Исламскую Республику Иран ПО «Азеригаз» завершены ремонтно-восстановительные работы магистрального газопровода «Гаджигабул-Астара». Также в Астаре построена новая газокомпрессорная станция.

После передачи ЗАО «Азеригаз» в подчинение SOCAR стало возможным поднять уровень газификации по всей стране. В настоящее время SOCAR удалось добиться подачи газа во все районные центры. Процесс прокладки новых линий, подачи газа в села продолжается, есть хорошие результаты в увеличении объема газохранилищ. SOCAR и в будущем планирует уделять особое внимание этой работе.

Сегодня экономические успехи, а также продуманная нефтяная стратегия уже превратили Азербайджан в неотъемлемую часть мирового сообщества. Претворение Новой нефтяной стратегии в жизнь способствовало модернизации нефтяной индустрии и позволило ей перейти на абсолютно новый уровень качественного развития.

В настоящее время SOCAR участвует в реализации крупных энергопроектов с зарубежными партнерами за пределами Азербайджана. Внушительные инвестиции за рубежом превратили SOCAR в транснациональную компанию. Новый имидж SOCAR поддерживается открытием представительств и компаний за рубежом, а также путем участия в крупномасштабных проектах в этих странах.

В Грузии SOCAR контролирует около 2/3 рынка нефтепродуктов. В этой стране функционируют более 70 АЗС под брендом SOCAR, и до конца 2011 года их количество планируется довести до 95. По итогам последних нескольких лет, SOCAR Energy Georgia (дочерняя компания SOCAR) является крупнейшим в Грузии налогоплательщиком и иностранным инвестором.

В рамках пилотного проекта в Украине SOCAR приобретено 20 АЗС, изучается возможность инвестирования в нефтепереработку Украины. Аналогичные работы по созданию сети АЗС ведутся и в Румынии. Будучи главным акционером крупнейшего нефтехимического концерна Petkim, SOCAR контролирует около 30% рынка нефтехимии в Турции.

Учитывая, что нефть и нефтепродукты Азербайджана экспортируются в более чем 30 стран мира, с целью оптимизации и централизации этой деятельности в Женеве была создана компания SOCAR Trading. Компания также выступает партнером строящегося терминала нефтепродуктов в порту Фуджейра в ОАЭ. В течение последних лет SOCAR Trading открыла свое представительство и офисы в Сингапуре, ОАЭ и во Вьетнаме.

Параллельно SOCAR реализует ряд проектов, направленных на реконструкцию предприятий, входящих в состав производственного объединения «Азеркимья», которое распоряжением президента Азербайджана было включено в состав SOCAR. В настоящее время в ПО осуществляются работы по модернизации предприятий, уделяется особое внимание вопросам техники безопасности и охраны окружающей среды. Планируется реализация значительных мер по кооперации нефтехимического комплекса в Сумгайыте с «Petkim». SOCAR также рассматривает возможность реализации на азербайджанском рынке нефтехимической продукции, производимой крупным турецким нефтехимическим комплексом "Petkim" (51% принадлежит SOCAR). В настоящее время продукты, производимые "Petkim", занимают около 25% турецкого рынка, часть продукции экспортируется. Полностью завершены работы по подготовке ТЭО строительства НПЗ в Турции. Одной из основных причин строительства нового нефтеперерабатывающего завода компании SOCAR в Турции является обеспечение крупного нефтехимического комплекса "Petkim" нафтой (сырьем).

SOCAR также уделяет особое внимание вопросам экологии. План мероприятий SOCAR включает в себя сокращение выбросов в атмосферу, утилизацию пластовых вод, очистку земель, загрязненных нефтью, управление производственными отходами, очистку Бакинской бухты, экологический мониторинг, исследовательские работы, создание экологического парка, работы по озеленению, экологическое просвещение и многое другое. SOCAR также продолжил работы по очистке загрязненных промысловых территорий методами механической рекультивации и биоремедиации.

С лета 2010 года все нефтепродукты SOCAR соответствуют стандартам Евро-2. В настоящее время идет разработка мероприятий по переходу на стандарты Евро-3. В связи с этим, идет процесс модернизации НПЗ. В перспективе предусмотрено строительство нового нефтегазоперерабатывающего и нефтехимического комплекса для перехода на более высокие стандарты.

Внося свой вклад в стремительное экономическое развитие страны, SOCAR реализует проекты также в области здравоохранения. В соответствии с госпрограммой социально-экономического развития регионов и программой дополнительных мер по ускорению социально-экономического развития регионов на средства SOCAR в более чем 10 регионах страны строятся современные лечебно-диагностические центры, а также дома культуры, школы и другие социально значимые объекты.

AZNEFT PU ACTIVELY BOOSTING PRODUCTION AND RESOURCE POTENTIAL

Caspian Energy (CE): Mr. Isgandarov, how would you assess the resource potential of Azerbaijani fields and what is undertaken to increase it?

Dashgyn Isgandarov, General Director, SOCAR Azneft PU: Large scale operations have been performed in Azerbaijan for the past years in order to increase and evaluate the resource potential in our section of the Caspian Sea. As you know, SOCAR has recently completed the drilling of the well and revealed high potential of the Umid area. The obtained results render optimistic forecasts on high prospective Babek, Ashrafi and other adjacent structures. One more well is currently drilled there for tracing the oil pool.

Apart from this, operations for revealing and efficient development of hydrocarbon resources at developed fields such as Gunashli, Oil Rocks, Sangachal-deniz, Duvanny-deniz, Hara-Zire adasi, Bulla-deniz and Alyat deniz are currently performed.

For this purpose, Azneft PU plans to apply advanced geophysical methods. 3D seismic survey is to be held between the fields of Oil Rocks and North-East Gunashli as well as North-East part of Gunashli. These surveys will study tectonic pattern of the Gunashli field and ensure effective placement of deep water jackets.

Successful operations aimed at revealing and commissioning of remaining recoverable reserves of hydrocarbons as well as for improving and full watering of fields for oil production growth are carried out. A deep water jacket #7 where 12 wells will be drilled has been projected along with the NIPINeftegaz institute (scientific - research and design oil institute). The jacket will locate between the deep-water and shallow-water section (the area where no development work is carried out) of Gunashli developed by the AIOC.

There are 9 platforms (418a, 620a, 2150, 753, 755, 602a, 1954a, 1541a, 1637a) to be built at Oil Rocks field make current well pattern dense and production of recoverable oil and gas reserves more efficient. Three of the mentioned platforms already have preliminary projects. The rest will be considered in SOCAR. A total of 98 wells will be drilled from these platforms and additional 5,475 thousand tons of oil will be produced.

One well shall be drilled from the deep water jacket #559/570 (located in block VI) toward the 7th horizon of the productive strata at Sangachal-deniz, Duvany-deniz, Hara-Zire adasy fields. The well drilling will be carried out with the purpose to extract the remaining reserves of hydrocarbons.

Well #90 is drilled toward the Podkirmakin horizon at Bulla-Deniz field for tracing oil&gas content of the lower part of the productive strata.

New wells are to be drilled toward the VII horizon at the Bulla-deniz field from the platform located on blocks 2 and 5 where high oil flow rate is expected.

CE: What is the forecast on oil&gas production for 2011 and coming years? How would you assess the results of PU's operations since the beginning of 2011?

Dashgyn Isgandarov: Having produced 3,574,085 tons of oil instead of planned 3,564,000 tons, Azneft PU fulfilled oil production plan by 100.3% since the beginning of this year. This is 10,085 tons above the plan.

Oil custody transfer totaled 3,558,489 in the first half 2011; it is 10,928 tons above the plan.

Having sold a total of 3564824 tons of oil instead of planned 3,546,645 tons, Azneft PU fulfilled oil sales plan by 100.5%. This comprises 18,179 tons above the plan. Oil sale by Azneft PU grew by 0.1% or by 2,406 tons compared to the figures registered within the first half of the past year.

Azneft PU produced 3,394,566 thousand cubic meters of gas within the first half of this year against planned 3,358,000 thousand cubic meters. The gas production forecast was fulfilled by 101.1%. This is 36,566 thousand cubic meters above the plan.

A total of 42 wells instead of scheduled 42 have been commissioned since the beginning of the year. A total of 44,026 tons of oil were produced at these wells. This is 201 tons higher than the figures registered within the same period of last year.

A total of 131 wells have been repaired and commissioned within the first half of 2011 vs. planned 51. As the result, the production totaled 19,040 tons of oil compared to planned 5,094 tons.

57 more wells were brought back to production over the reporting period of 2011 compared to the figure from the same period of the past year. The volume of oil produced over the reporting period was also by 2,586 tons higher. The repair of wells where operation was interrupted because of the crisis allowed reaching these figures. If the number of wells in the idling well stock totaled 1,339 wells early this year, this figure had been reduced down to 1,218 wells by July 1, 2011.

Azneft PU performed a total of 2,105 engineering operations within 6 months. This enabled to produce 34,037 tons of oil that exceeds the plan by 474 engineering operations and 6,222 tons of oil respectively. Compared to the same period of the past year, the number of performed engineering operations and

produced oil volume was 223 and 1,567 tons higher respectively.

Azneft PU performed 508 geological operations during the reported period. As the result, a total of 75,344 tons of oil was produced. This is by 140 operations and 14,281 tons of oil above the plan respectively. The number of geological operations was by 81 higher than those of the same period of the past year.

Generally, Azneft PU plans to produce 7,158,000 tons of oil and 9,197,700 thousand cubic meters of gas in 2011. A total of 7,061,000 tons of oil and 6,850,000 thousand cubic meters of gas shall be produced in 2012.

CE: What goals are set for development of new fields including Umid project? What operations shall be performed in future within the framework of the implementation of the gas programme of SOCAR?

Dashgyn Isgandarov: Broad range of operations was performed within the framework of the gas program. The operations are currently ongoing in this direction. New gas wells are drilled. Thus, the volume of gas injected into underground gas storages was increased from 1.9 up to 3 bcm. Two high pressure gas pipelines 500mm in diameter were laid between Gunashli and offshore Oil Rocks fields. Separation unit for gas dehydration was installed as well. Along with this, subwater gas pipelines Oil Rocks-Bahar and Bahar-Hovsan were laid for gas delivery towards the coast.

4 more compressors were installed and commissioned within the framework of operations aimed at enlargement of gas compressor station #2 at the Oil Rocks field. This enabled to increase the producing capacity of the GCS up to 11 mln cubic meters.

Operations for commissioning compressor station assembled at Gunashli field are carried out for preventing gas emission into the atmosphere. Gas collecting system and 55 NQK compressors were introduced and commissioned (respectively) at the Oil Rocks field for collecting gas released into the atmosphere. 10 compressors for gathering gas released into the atmosphere are installed at the Palchyg Pilpilesi field.

CE: Are there plans on upgrading of the drilling infrastructure?

Dashgyn Isgandarov: According to SOCAR's #60 order dated March 12, 2007 all drilling departments of Azneft PU were united and joined the Complex Drilling Works Trust established for this purpose. Later, some drilling structures remained under Azneft PU were also passed to drilling organizations on basis of SOCAR's #87 order dated May 7, 2007.

Nowadays, Azneft PU operates as a customer together with contractors, especially with Complex Drilling Works Trust, SOCAR-Absheron Drilling Company LLC, Department for Geology and Geophysics on the basis of signed contracts and in accordance with the yearly drilling program approved by SOCAR.

Thus, Azneft PU does not possess drilling infrastructure now. However, Azneft PU is interested in upgrading the infrastructure of drilling contractors as a customer.

CE: How can you comment on Azerbaijan's gas storage potential, and what measures shall be undertaken for upgrading this infrastructure?

Dashgyn Isgandarov: Large-scale operations were performed with the purpose to increase the producing capacity of underground gas storages (UGS). 5 high pressure MKS-12 compressors with total capacity of 13 mln cubic meters per day were installed at Garadagh UGS in 2010.

New equipment (up to 150 atmospheres) of the second generation was installed at the mouth of the Galmaz UGS last year.

Upgrading operations were performed at the gas compressor station #1 operating with five 10QKNAM 2/40-150 compressors at the Garadagh UGS. The same work was done at the station #2 operating with five 10QKNAM 1/55-125 compressors at Galmaz UGS.

Nowadays, operations for upgrading gas withdrawal system are carried out at compressor stations of gas storages in order to increase gas injection into Galmaz and Garadagh UGS. New lines are laid and new gas storage points are built.

Operations for designing the installation of gas drying unit are carried out at Galmaz UGS to increase the quality of gas supplied to the population.

The volume of gas injected into UGS will reach 5 bcm after completion of operations in this direction. A total of 1 bcm 628 mln 581 thousand cubic meters of gas has been injected into UGS since the beginning of this year (only during May-July)

ПО «АЗНЕФТЬ» АКТИВНО НАРАЩИВАЕТ ДОБЫЧУ И РЕСУРСНУЮ БАЗУ

Caspian Energy (CE): Г-н Искендеров, Как Вы оцениваете ресурсную базу азербайджанских месторождений и какие работы ведутся по ее наращиванию?

Генеральный директор ПО «Азнефть» ГНКАР Дашгын Искендеров: В последние годы в Азербайджане ведутся широкие работы по наращиванию и оценке ресурсного потенциала в нашем секторе Каспийского моря. Как Вы знаете, недавно собственными силами ГНКАР была успешно пробурена скважина и вскрыта высокоперспективность площади «Умид». Полученные результаты дают оптимистические прогнозы о высокой перспективности «Бабек», «Ашрафи» и других прилагающих структур. В данный момент для прослеживания нефтяной залежи там бурится еще одна скважина.

Помимо этого ведутся работы по выявлению и эффективному освоению углеводородных ресурсов на разрабатываемых месторождениях, таких как «Гюнешли», «Нефт Дашлары», «Сагачал-дениз», «Дуванны-дениз», «Хара-Зире адасы», «Булла-дениз» и «Алят-дениз».

С этой целью ПО «Азнефть» собирается использовать современные геофизические методы. Сейсмические исследования 3D будут проведены между месторождением «Нефт Дашлары» и северо-западной частью месторождения «Гюнешли», а также в северо-восточном крыле «Гюнешли». Эти исследования позволят уточнить тектоническое строение месторождения «Гюнешли» и эффективно разместить глубоководные морские основания (ГМО).

Успешно осуществляются работы по выявлению и введению в эксплуатацию остаточных извлекаемых запасов углеводородов, а также по совершенствованию и полному охвату заводнением месторождений для повышения нефтеотдачи. Между глубоководной частью «Гюнешли», которая разрабатывается АМОК, и мелководной - в зоне не охваченной разработкой, совместно с институтом НИПИНефтегаз спроектировано глубоководное морское основание (ГМО) №7, с которой будет пробурено 12 скважин.

На месторождении «Нефт Дашлары», с целью сгущения текущей скважинной сетки и эффективной добычи извлекаемых запасов нефти и газа, планируется строительство 9 площадок (418а, 620а, 2150, 753, 755, 602а, 1954а, 1541а, 1637а). Из них по трем проводятся проектные задания, а остальные будут рассмотрены в ГНКАР. В целом с этих площадок будет пробурено 98 скважин и добыто дополнительно 5475 тыс. тонн нефти.

На месторождениях «Сангачал-дениз», «Дуваны-дениз», «Хара-Зире адасы» с ГМО №559/570, которое находится в VI блоке, планируется бурение одной скважины на VIII горизонт продуктивной толщи для извлечения остаточных запасов углеводородов.

На месторождении «Булла-дениз» с целью прослеживания нефтегазоносности нижней части продуктивного толщи (ПТ) на горизонт ПК бурится скважина №90.

На месторождении «Алят-дениз» с платформы в блоках 2 и 5 планируется бурение новых скважин на VII горизонт, где ожидаются высокие дебиты нефти.

CE: Каков прогноз по нефтегазодобыче на 2011 и последующие годы, как Вы оцениваете результаты деятельности ПО с начала 2011 года?

Дашгын Искендеров: С начала текущего года ПО «Азнефть» выполнила прогноз по добыче нефти на 100,3%, добыв 3574085 тонн нефти вместо прогнозируемых 3564000 тонн, что превышает плановый показатель на 10085 тонн.

За первое полугодие 2011 года было сдано фактически 3558489 тонн нефти, что также превышает плановый показатель на 10928 тонн.

План по продаже нефти был выполнен ПО «Азнефть» на 100,5%, продано 3564824 тонн нефти вместо прогнозируемых 3546645 тонн, что превышает плановый показатель на 18179 тонн. В сравнении с аналогичным уровнем полугодового показателя продаж за минувший год продажа нефти ПО «Азнефть» увеличилась на 0,1% или на 2406 тонн.

За первые шесть месяцев сего года ПО «Азнефть» выполнила прогноз по добыче газа на 101,1%, добыв 3394566 тыс. кубометров газа вместо прогнозируемых 3358000 тыс. кубометров, что превышает плановый показатель на 36566 тыс. кубометров.

С начала года с бурения в эксплуатацию было введено 42 скважины вместо прогнозируемых 40, с которых было добыто 44026 тонн нефти, что на 201 тонну выше аналогичного показателя за рассматриваемый период минувшего года.

За первое полугодие 2011 года было отремонтировано и введено в эксплуатацию 131 скважина, вместо планируемых 51. В результате было добыто 19040 тонн нефти вместо 5094 тонн. В отчетном периоде 2011 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года из бездействующего фонда в эксплуатацию было введено на 57 скважин больше и добыто на 2586 тонн нефти больше. Это стало возможным благодаря ремонту скважин, приостановленных ранее в связи с кризисом. Если в начале текущего года в бездействующем фонде числилось 1339 скважин, то по состоянию на 1 июля 2011г. их численность была сокращена до 1218 скважин.

За шесть месяцев ПО «Азнефть» было проведено 2105 технических мероприятий, благодаря чему было добыто 34037 тонн нефти, что превышает плановый показатель на 474 мероприятия и на 6222 тонн нефти соответственно. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года проведено на 223 технических мероприятия больше и добыто на 1567 тонн больше нефти.

За рассматриваемый период текущего года ПО «Азнефть» было проведено 508 геологических мероприятий, благодаря чему было добыто 75344 тонн нефти, что превышает плановый показатель на 140 мероприятия и на 14281 тонн нефти соответственно. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года проведено на 81 геологическое мероприятие больше.

В целом, в 2011 году ПО «Азнефть» планируется добыча 7158000 тонн нефти и 9197700 тыс. кубометров газа, а в 2012 году - 7061000 тонн нефти и 6850000 тыс. кубометров газа.

CE: Какие цели ставятся по разработке новых месторождений, в том числе по проекту «Умид»? Какие работы планируются в дальнейшем в рамках реализации газовой программы SOCAR?

Дашгын Искендеров: В рамках газовой программы были осуществлены грандиозные работы. В настоящее время работы в данном направлении продолжаются, бурятся новые газовые скважины. Так, объем закачанного в подземные газохранилища газа увеличен с 1,9 до 3 млрд. кубометров. В море между месторождениями «Гюнешли» и «Нефт Дашлары» проложены два газопровода высокого давления диаметром 500мм каждый и построена сепарационная установка для осушки газа. Наряду с этим, с целью перекачки газа на берег проложены подводные газопроводы «Нефт Дашлары» - «Бахар» и «Бахар» - «Говсан».

В рамках работ по расширению газокомпрессорной станции №2 на «Нефт Дашлары» были установлены и введены в эксплуатацию дополнительно 4 компрессора, что позволило довести продуктивность ГКС до 11 млн. кубометров.

С целью предотвращения выбросов газа в атмосферу ведутся работы по вводу в эксплуатацию компрессорной станции, смонтированной на месторождении «Гюнешли». Для сбора газа выбрасываемого ранее в атмосферу на месторождении «Нефт Дашлары» внедрена система сбора газа и сданы в эксплуатацию 55 компрессоров типа NQK. Ведутся работы по установке на месторождении «Палчыг Пилляси» 10 компрессоров для сбора газа, выбрасываемого в атмосферу.

CE: Планируется ли модернизация буровой инфраструктуры?

Дашгын Искендеров: Согласно приказу SOCAR №60 от 12 марта 2007 года все буровые управления ПО «Азнефть» были объединены и переданы созданному в этой связи Тресту «Комплексных буровых работ». В дальнейшем некоторые отдельные буровые структуры, временно оставшиеся в подчинении ПО «Азнефть» также были переданы в подчинение буровым организациям на основании приказа SOCAR №87 от 7 мая 2007 года.

В настоящее время ПО «Азнефть» выступает в роли заказчика и строит свою работу с подрядчиками, в частности с Трестом «Комплексных буровых работ», ООО «Буровая компания SOCAR-Absheron», Управлением геологии и геофизики, на основании заключенных контрактов и в соответствии с утвержденной SOCAR годовой программой бурения.

Таким образом, у ПО «Азнефть» в настоящее время не осталось буровой инфраструктуры. Однако ПО «Азнефть» как заказчик заинтересовано в модернизации инфраструктуры буровых подрядчиков.

CE: Каковы возможности Азербайджана по хранению газа, и какие работы будут осуществляться с целью модернизации инфраструктуры?

Дашгын Искендеров: С целью увеличения продуктивности подземных газохранилищ (ПГХ) осуществлена грандиозная работа. В 2010 году с целью увеличения объема и давления в Гарадагском ПГХ были установлены 5 компрессоров высокого давления типа MKS-12 общей мощностью 13 млн. кубометров в сутки.

С целью повышения давления на выходе Галмазского ПГХ до 150 атмосфер в минувшем году были установлено новое оборудование второго поколения.

Были проведены работы по модернизации на газокомпрессорной станции №1 работающей с пятью компрессорами типа 10QKNAM 2/40-150 на Гарадагском ПГХ и газокомпрессорной станции №2 работающей с пятью компрессорами типа 10QKNAM 1/55-125 на Галмазском ПГХ.

В настоящее время с целью увеличения закачки газа в Галмазское и Гарадагское ПГХ, на компрессорных станциях газохранилищ ведутся работы по модернизации системы отбора газа, прокладываются новые линии (шлейфы) и строятся новые пункты по хранению газа.

С целью повышения качества газа, подаваемого населению, на Галмазском ПГХ ведутся работы по проектированию установки по осушке газа.

После завершения работ в данном направлении объем закачиваемого в ПГХ газа достигнет 5 млрд. кубометров. С начала текущего года (только в период май-июль) в ПГХ было закачано 1 млрд. 628 млн. 581 тыс. кубометров газа.

MAIN GOAL OF AZERIGAZ PU IS TO REALIZE STATE PROGRAM ON GAS SUPPLY IN AZERBAIJAN

Caspian Energy (CE): What stage has the problem on providing the regions of the country with gas reached? Are all the consumers supplied with gas meters? What reforms are expected in this sphere?

Akbar Hajiyev, General Director, SOCAR Azerigaz PU: Ilham Aliyev, the president of the Republic of Azerbaijan determined the task for the union to increase gas supply in the country by 95% by late 2012. Wide range of measures is introduced in all the territory of the country to execute the task. In the first half of this year gas supply covered Goranboy, Berde, Masally, Zerdab, Gusar, Yevlakh, Guba, Gakh, Agjabedi, Hajygabul, Oguz, Fuzuli, Balaken, Sheki, Dashkesen, Lerik, Aghdam, Goygol, Samux, Kurdamir, Shamakhy, Sabirabad, Salyan regions and the city of Naftalan. Generally 64 dwelling blocks received natural gas that makes 13,042 new customers for Azerigaz PU. The number of customers of Azerigaz PU using gas equals to 1,310,649 persons. Some 1 304 535 of them were provided with gas meters; now 99.5% of customers use meters.

In accordance with the relative order of the Head of State about the Program for Development of Fuel-Energy Complex for 2005-2015 and the State Program for Social-Economic Development of Regions of the Republic of Azerbaijan for 2009-2013 Azerigaz PU worked out measures plan with highly qualified specialists for 2010-2015 and worked out gas supply plan for 2009-2013.

Thus to solve of the set tasks Azerigaz PU is reestablishing its material and technical base at present with SOCAR, one of the leading companies of the country.

During the last 2 years the PU supplied its local regional exploitation areas and main gas lines with the sufficient number of different diameter pipes, welding equipment and modern equipment types.

Due to implementation of necessary events technical processes were improved, the volume and the pressure of supplied gas were increased. That improved supply of the country demands in quality blue fuel.

All structural divisions of Azerigaz were mobilized to execute targeted program events successfully. There are noticeable achievements in this direction as well.

All range of necessary measures are undertaken to fully supply Baku city and the settlements in the suburbs with blue fuel. 43.8 km of pipes were laid in general to improve gas supply of Khazar, Garadagh, Nizami, Sabunchu, Khatai and Sabayil districts in the capital.

Gas supply of Alyat and Nubar settlements, as well as Digah, Gobu, Mahammadli, Chaily and Gobustan settlements of Absheron region, was finished early this year. Gas pipeline of Mehdiabad suburb was reconstructed fully. Laying down of new main gas lines as well as settlement gas lines of Masazyr and Saran is being completed. Metal gas lines of Fatmai and Horadil communities and settlements have been replaced by polyethylene pipes. Work on improvement of gas supply in dwelling area of Absheron region, on gas supply of new dwelling areas of Jeyranbatan settlement and on laying down the pipeline 159 mm in diameter in the streets of S.Orujov, Novkhany settlement has been completed. Thus 650 km long gas lines were laid out and 976 gas meters were installed in Absheron region.

Replacement of old meters by new generation 'Smart card' has been launched. That will allow increasing considerably the gas solvency. 173982 'Smart card' meters have been installed already and the process is still on.

CE: How much attention is paid to regional gas supply and modernization of infrastructure?

Akbar Hajiyev: 2.2 km long gas line was laid in the first half of this year to improve gas supply of individual houses in new dwelling massive of AzGRES settlement of Mingachevir city. Gas supply of Guneshli settlement of Baku city and replacement of Agsu-Kurdemir middle pressure gas line by polyethylene gas pipe of larger diameter are also completed. Gas supply of Jyrdakhan, Salahly, Aggyrag and Varvara settlements of Yevlakh region are in progress. The demand of Samadabad settlement in gas was covered. Gas supply of Agjabedi region is succeeding. The settlements Yukhary Giyamadanly, Mirza-Hagverdili, Hajybadalli, Jeferbeyli, Agabeyli, Shenlik, Nejefqulubeyli, Arazbar and Periogullar, the houses of IDPs in Takhtakorpu territory were provided with gas. 98.5 km long gas line was laid and 1,239 meters were installed with this purpose. Definite work was carried out to provide Leki settlement of Agdash region with natural gas. Replacement of oil gas line with new one allowed to fully meeting the demand of new dwelling massive of this settlement in gas.

6.7 km long polyethylene gas line is currently laid for Aliabad settlement of Zagatala region. 32.6 km long gas line was laid by

us to supply Mirzalibeyli, Shatyrly, Hajyly, Gazakhlar, Kurdboraky, Nazyrly, Hesengaya and Saatly settlements of Barda region with gas. 6.6 km long pipeline was laid and 350 meters were installed to supply Samukh village of Barda region with gas. 23.8 km long pipeline was laid in Goychay region. 136.2 km long gas line was laid within the frameworks of reconstruction of gas supply system of Hajygabul regional centre. 220 km long new gas lines were laid for replacing pipeline supplying gas to Gubaly Baloglan, Gyzylburun, Atbulag, Mughan, Navakhi, Pirsaat villages and other dwelling settlements of this region. 21.5 km gas line was built in Imishly to improve gas supply system.

22.6 km long gas lines of different diameter were laid in the regional centre of Netchala aimed at reconstruction of gas supply system. 13.5 km of new gas lines were laid to improve gas supply of separate settlements and regional centres of the country; 183.5 km were laid in Sabirabad, 36.4 km – in Salyan, 48.8 km – in Aghsu, 13.8 km – in Gobustan and 44.1 km – in Shamakhy.

65.1 km long gas lines of different diameter were laid in Shabran region for improvement of central gas supply network. 44.8 km long gas lines were laid in Naftalan, 30 km long – in Dashkasan and 30 km long- in Goranboy regions within the first half of this year. 6.8 km long gas line was laid to supply Duzrasullu settlement of Gadabay region with gas, 772 meters were installed.

To supply Gusarchay settlement of Khachmaz region with gas and new dwelling massive in Khudat 16.5 km long gas line was laid and corresponding equipment was installed. Main gas lines were laid to supply Gechresh settlement of Guba region with gas and to improve gas supply of this region. 107.1 km long gas lines were laid for this purpose in the settlements Galaduz, Daghly, Gymylgazma, Kustatgazna, Kurgal and Uchgun. 16 km long gas line was laid in Gusar, 38.4 km – in Astara, 85.9 km in Jalilabad, 24.5 km in Lerik, 24 km in Lankaran, 82.6 km in Masally and 42.5 km in Oghuz regions in the first half of this year to improve gas supply of separate dwelling points. Vandam settlement of Gabala region was supplied with gas via 33 km long new gas line. Due to extension of motor roads up to international airport in Gabala city 7.2 km long pipeline was laid.

We constantly pay attention to improve gas supply to front zones. A gas line was laid to Boyuk Jafarly settlement of Gazakh region and 36 gas meters were installed. Work on supply of Dash Salahly and Huseynbayli settlements with gas is fully completed. 5 km long gas line supplies Gonagly, Garalar,

Kiran, Chatag, Shykhgeybet, Gosha and Munjuglu settlements of Tovuz region with gas. Gas supply of Alimardanly settlement was restored. Gas was supplied to Hajymammadli, Afally, Isalar, Kudurlu, Makhryzly, Zangishaly, Hasankhanly, Gehremanbeyli, Memmedbaghyrly, Dordyol-1 and Dordyol-2 settlements and 272 meters were installed. 28.2 km long gas pipeline was laid in Guzanly and Tezekend settlements for gas supply of individual houses and 71 gas meters were installed. 107.7 km long gas line was laid for gas supply of Shukurbeyli, Alhkanly, Kerimbeyli and Boyuk Behmenli settlements of Fuzuli regions. 16.6 km long gas pipeline was laid in Kerimbeyli settlement and 522 gas meters were installed.

CE: What is the condition of gas export system in Azerbaijan? What is planned for its modernization?

Akbar Hajiyev: Due to increase of gas export into Russia last year total repair-restoration work was carried out on 1220 mm diameter Mozdok-Gazimahammad main gas line and Siyazan compression station. Working capacity of 4 gas pumping units and their water and power supply system were rehabilitated. At present the station transports 6.5-7 million cubic metres of gas to Russia. To increase export of gas into the Islamic Republic of Iran 211 km Hajygabul-Astara main gas line's pumping capacity was increased, new units and communications were installed at Astara gas compressing station to raise gas pumping productivity. Completely new gas compressing station was built here. Daily pumping scope of this station is 1 million cubic metres which is to be increased up to 3.4 mln cubic meters per day in future.

Construction of main 21 km long gas pipeline for pumping high pressure gas into Galmaz underground gas storehouse, supplying the country with gas in autumn-winter, was finished last year, as well as of 47 km Gangachal-Hajygabul gas line, that provides safe transportation of high-pressure gas under different technological regimes in the directions of Azeri-Chyrag-Guneshli and Shah-Deniz handled in main installation in Sangachal.

Modernization has covered all spheres of gas economy lately. In the first half of this year new 6.6 km long section was laid in new bed of the Araz River in Bilasuvar region to replace a section of 1220 mm diameter Astara-Gazimahammad gas pipeline. Work within the frameworks of the second stage of gas compressing unit in Astara is completed and the station has been commissioned.

Measuring unit, that meets latest standards, is constructed in 260 km cut of main 1220 mm diameter Mozdok-Gazimahammad gas pipe (near Gobustan). Necessary repair work is carried out on different sections of the pipe. The gas compressing station in Shirvanovka was reconstructed for additional refining of the gas transported to the Russian Federation. Now the gas passes through dust catcher. Construction of 315 mm diameter underground gas line and new regulating unit for transferring of gas, received under pressure of 12-25 atmosphere, to #2 Hajygabul gas distributing station in Shirvan is finished. 9.4 km long polyethylene gas line from GRS of Aliushagy village of Samukh region to Hajymelik village of Goygol region was laid. Construction of new GRS, to supply 1,400 consumers of four villages with gas, in Hajyly village of Shamakhy region is on its stage of completion.

13,042 consumers (64 dwelling settlements in 25 regions) were supplied with gas additionally only in the first half-year of 2011 in general.

ОСНОВНОЙ ЗАДАЧЕЙ ПО «АЗЕРИГАЗ» ЯВЛЯЕТСЯ ПРЕТВОРЕНИЕ В ЖИЗНЬ ГОСПРОГРАММЫ ПО ГАЗИФИКАЦИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

Caspian Energy (CE): На каком этапе находится вопрос полного обеспечения газоснабжения страны? Насколько потребители обеспечены счетчиками, какие реформы ожидаются в этой сфере?

Генеральный директор ПО «Азеригаз» Госнефтекомпании Азербайджана Акпер Гаджиев: Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев поставил перед объединением задачу довести к концу 2012 года газоснабжение страны до 95%. Для выполнения этой программной задачи ведутся широкомасштабные мероприятия по всей территории республики. В первой половине текущего года газификация охватила такие районы как Геранбой, Барда, Масаллы, Зардаб, Гусар, Евлах, Губа, Гах, Агджабеди, Гаджигабул, Огуз, Физули, Балакян, Шеки, Дашкесан, Лерик, Агдам, Гедабей, Гейгел, Самух, Кюрдамир, Шамахы, Сабирабад, Сальян и город Нафталан. В целом, 64 жилых массива получили природный газ, что означает для ПО «Азеригаз» около 13042 новых абонентов населения. В целом же численность потребителей газа ПО «Азеригаз» в настоящее время составляет 1 млн. 310 тыс. 649 единиц. Из которых 1 млн. 304 тыс. 535 потребителям установлены газовые счетчики, т.е. обеспечение счетчиками составляет 99,5%.

Согласно соответствующим распоряжениям главы государства о госпрограмме развития топливно-энергетического комплекса на 2005-2015 гг. и госпрограмме социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики на 2009-2013 гг., ПО «Азеригаз» с участием высококвалифицированных специалистов разработан план мероприятий на 2010-2015 гг., а также составлен план газификации на период 2009-2013 гг.

Поэтому для решения поставленных задач и с использованием возможностей одной из ведущих компаний страны - Госнефтекомпании Азербайджана, ПО «Азеригаз» сегодня заново создает свою материально-техническую базу.

В последние два года Производственное объединение обеспечило достаточным количеством труб различного диаметра, сварочными аппаратами, современными типами оборудования свои местные районные эксплуатационные участки и структуры магистральных газопроводов.

В результате реализации необходимых мероприятий были усовершенствованы технологические процессы, увеличены как объемы так и давление подаваемого газа, что естественно улучшило обеспечение потребностей страны в качественном голубом топливе.

Все структурные подразделения «Азеригаз» были мобилизованы для успешного выполнения намеченных программных мероприятий. Отрадно отметить, что уже имеются определенные успехи в этом направлении.

Принимаются все необходимые меры для более полного обеспечения голубым топливом города Баку и поселков вокруг столицы. В целом было проложено 43,8 км трубопроводов для улучшения газоснабжения Хазарского, Гарадагского, Низаминского, Сабунчинского, Хатаинского и Сабайыльского районов столицы.

С начала текущего года завершены работы по газификации поселков Алят и Нубар, а также селений Дигях, Гобу, Мухаммадли, Чайлы и Гобустан Абшеронского района. Полностью реконструирован газопровод селения Мехтиабад. На стадии завершения находятся работы по прокладке новых несущих газопроводов и внутрипоселковых газопроводных линий поселков Масазыр и Саран. Металлические газопроводы дачных массивов и селений Фатмаи и Горадил заменены на полиэтиленовые трубы. Завершены работы по улучшению газоснабжения жилых массивов Абшеронского района, а также по газоснабжению новых жилых массивов поселка Джейранбатан и прокладке трубопровода диаметром 159 мм на улице С.Оруджева поселка Новханы. В итоге в Абшеронском районе проложены линии газопроводов протяженностью 650 км и установлено 976 газовых счетчиков.

Начат процесс замены старых счетчиков на современные типа «Смарт карт», что позволит существенно повысить уровень оплаты за газ. На сегодняшний день установлено 173 тыс. 982 счетчика типа «Смарт карт» и эта работа продолжается.

CE: Какое внимание уделяется газоснабжению регионов и модернизации газовой инфраструктуры?

Акпер Гаджиев: В первой половине текущего года с целью газоснабжения индивидуальных домов в новом жилом массиве поселка АзГРЭС г.Мингячевир проложен газопровод протяженностью 2,2 км. Завершены также работы по газификации жилого массива Гюнешли города Баку, а также работы по замене газопровода среднего давления Ахсу-Кюрдемир на полиэтилетновый газопровод большего диаметра. Продолжаются работы по газификации селений Джырдахан, Салахлы, Аггыраг и Варвара Евлахского района. Удовлетворена потребность в газе селения Самадабад. Успешно выполняются и работы по газоснабжению Агджабединского района. Обеспечено газоснабжение селений Юхары Гиямаданлы, Мирза-Хагвердили, Гаджибадаллы, Джафарбяйли, Агабяйли, Шянлик, Наджафгулубяйли, Аразбар и Пяриогуллар, домов вынужденных переселенцев на территории поселения Тахтакерпю. С этой целью проложен газопровод протяженностью 98,5 км и установлено 1239 счетчиков. Проведены определенные работы для обеспечения природным газом поселка Ляки Агдашского района. Здесь в результате замены старого газопровода на новый полностью удовлетворена потребность в газе нового жилого массива этого поселка.

В Бейлаганском районе для обеспечения газоснабжения селения Дунйамаллар проложен газопровод протяженностью 34,5 км. Продолжатся также работы по газификации поселка Алиабад Загатальского района, где газопровод протяженностью 6,7 км проложен из полиэтиленовых труб. Селения Мирзалибяйли, Шатырлы, Гаджилы, Газахлар, Кюрдборакы, Назырлы, Гасангая, Саатлы Бардинского района обеспечены природным газом, для чего нами был проложен газопровод протяженностью 32,6 км. Для обеспечения газоснабжения села Самух Бардинского района проложен газопровод длиной 6,6 км и установлено 350 счетчиков. В Гейчайском районе проложен газопровод протяженностью 23,8 км. В рамках работ по реконструкции системы газоснабжения Гаджигабульского районного центра проложены газопроводы общей протяженностью 136,2

км. Также для замены газопровода снабжающего газом селения Губалы Балоглан, Гызылбурун, Атбулаг, Муган, Навахи, Пирсаат, и других населенных пунктов этого района проложены новые линии газопроводов протяженностью 220 км., а для улучшения газоснабжения г.Имишли построен газопровод длиной в 21,5 км.

Реконструируется и система газоснабжения районного центра Нефтчалы, где проложено 22,6 км газопроводов различного диаметра. Для улучшения газоснабжения отдельных селений и районных центров республики проложены новые газопроводы протяженностью 13,5 км в Кюрдамирском районе, 183,5 км в Сабирабадском районе, 36,4 км в Сальянском районе, 48,8 км в Ахсуинском районе, 13,8 км в Гобустанском районе и 44,1 км в Шамахинском районе.

В Шабранском районе для улучшения центральной сети газоснабжения проложены газопроводы различного диаметра протяженностью 65,1 км. В первой половине текущего года проложены газопроводы длиной 44,8 км в г.Нафталан, 30 км в Дашкясанском районе и 30 км в Гёранбойском районе. Для газификации селения Дюзрасуллу Гедабейского района проложен газопровод длиной 6,8 км и установлено 577 газовых счетчиков. Газифицирован жилой массив, именуемый «Сельские дома» г.Ширвана и установлено 772 счетчика.

Для газоснабжения селения Гусарчай Хачмазского района и нового жилмассива в г.Худат проложен газопровод длиной 16,5 км и установлено соответствующее оборудование. Для газификации селения Гачраш Губинского района и улучшения газоснабжения этого региона проведены работы по прокладке основных газопроводов. Для этой цели в селения Галадюз, Даглы, Гымылгазма, Кюстатгазма, Кюргал и Учгюн этого района проложены газопроводы длиной 107,1 км. В целях улучшения газоснабжения отдельных населенных пунктов в первом полугодии текущего года проложены газопроводы в Гусарском районе протяженностью 16,00 км, в Астаринском районе - 38,4 км, в Джалилабадском районе - 85,90 км, в Лерикском районе - 24,5 км, в Лянкяранском районе - 24,0 км, в Массалинком районе - 82,6 км и в Огузском районе - 42,5 км. Для газоснабжения поселка Вандам Габалинского района проложен газопровод длиной 33 км. В связи с расширением автомобильных дорог до международного аэропорта в г.Габала проложен новый газопровод длиной в 7,2 км.

Особое внимание нами постоянно уделяется вопросам улучшения газоснабжения населенных пунктов в прифронтовых зонах. Проложен газопровод в селение Беюк - Джафарлы Газахского района и установлено 36 газовых счетчиков, полностью завершены работы по газообеспечению селений Даш Салахлы и Гусейнбяйли этого района. Для газификации селений Гонаглы, Гаралар, Киран, Чатаг, Шыхгейбат, Гоша и Мунджуглу Товузского района проложен газопровод длиной в 5,0 км, проведены работы по восстановлению газообеспечения селения Алимарданлы этого района, а также завершены работы по газификации и проложен газопровод длиной в 96,1 км в селениях Гаджимаммадлы, Афаллы, Исалар, Кюдюрлю, Махрызлы, Зангишалы, Гасанханлы, Гахраманбяйлы, Маммадбагырлы, Эвоглу, Гарадаглы и Рзалар Агдамского района. Для газоснабжения поселков Дёрдйол-1 и Дёрдйол-2 проложен газопровод длиной в 13,4 км и установлено 272 счетчика. Также в поселках Гузанлы и Тазакянд этого района для газоснабжения индивидуальных жилых домов проложен газопровод длиной 28,2 км и установлен 71 газовый счетчик. Для газификации селений Шюкюрбяйли, Алханлы, Кяримбяйли и Беюк Бахманлы Физулинского района проложен газопровод протяженностью 107,7 км., а для обеспечения газоснабжения селения Кяримбяйли проложен газопровод длиной в 16,6 км и установлено 522 счетчика.

CE: В каком состоянии находится газотранспортная система Азербайджана обеспечивающая экспортные поставки газа, как будет планироваться работа в направлении ее модернизации?

Акпер Гаджиев: В связи с увеличением в прошлом году экспорта газа в Россию были осуществлены капитальные ремонтно-восстановительные работы на магистральном газопроводе диаметром 1220 мм Моздок-Газимагомед и на компрессорной станции в Сиязане, а также восстановлена работоспособность четырех газоперекачивающих агрегатов и система их водо- и энергоснабжения. В настоящее время с использованием мощностей данной станции ежесуточно транспортировка газа в Россию составляет 6,5-7,0 млн. кубометров. С целью увеличения экспорта газа и в Исламскую Республику Иран успешно завершен проект, предусматривающий увеличение возможностей прокачки по магистральному газопроводу протяженностью 211 км Гаджигабул-Астара и установку новых агрегатов и коммуникаций для повышения производительности газоперекачки Астаринской газокомпрессорной станции. Здесь была построена совершенно новая газокомпрессорная станция. Ежесуточная прокачка посредством этой станции составляет 1,0 млн. кубометров и намечается увеличение этого объема в будущем до 3,4 млн. кубометров в сутки.

В прошлом году завершено строительство магистрального газопровода протяженностью 21 км, для прокачки газа высокого давления в подземное газохранилище «Галмаз», которое обеспечивает голубым топливом страну в осенне-зимний период, а также газопровода Сангачал-Гаджигабул, протяженностью 47 км, обеспечивающего безопасную транспортировку газа высокого давления в различных технологических режимах и направлениях с «Азери-Чыраг-Гюнешли» и «Шах Дениз», принимаемого на головной установке в Сангачале.

В последнее время модернизация охватывает все сферы газового хозяйства. В первом полугодии текущего года с целью замены участка магистрального газопровода Астара-Газимагомед диаметром 1220 мм в новом русле реки Араз в Билясуварском районе был проложен новый участок длиной 6,6 км. Завершены работы в рамках второго этапа расширения газокомпрессорной установки в Астаре, станция введена в эксплуатацию.

На участке 260 км магистрального газопровода диаметром 1220 мм Моздок-Газимагомед (вблизи г.Гобустан) ведется строительство измерительного узла, соответствующего современным стандартам. На различных участках газопровода ведутся необходимые ремонтные работы. Проведены работы по реконструкции газокомпрессорной станции в Ширвановке для дополнительного очищения газа, транспортируемого в Российскую Федерацию, и теперь газ проходит через пылеуловители. Завершено строительство подземного газопровода диаметром 315 мм и нового регулирующего узла для передачи газа со входного давления 12-25 атмосфер с газораспределительной станции №2 Гаджигабул в г.Ширван. Проложен полиэтиленовый газопровод длиной 9,4 км от ГРС села Алыушагы Самухского района до поселка Гаджимялик Гейгельского района. На стадии завершения находится строительство новой ГРС в селении Гаджилы Шамахинского района, которая обеспечит газоснабжение 1400 абонентов четырех селений.

В целом только за первое полугодие 2011 года дополнительно обеспечено газом 13042 абонента (всего охвачено 64 населенных пункта в 25 районах).

HEYDAR ALIYEV BAKU OIL REFINERY: MODERN ACHIEVEMENTS IN DEVELOPMENT

In accordance with the State Program on development of fuel-energy complex (FEC) of the country during 2005-2015 approved by the president of Azerbaijan Ilham Aliyev Heydar Aliyev Baku Oil Refinery, the key leader of national oil industry attaches huge importance to the issues concerning improvement of quality of manufactured oil products. The advanced automation control systems are applied on different installations of the enterprise. Considering the intentions of the government regarding construction of new petrochemical complex measures are taken to increase productivity of the active installations at Baku Oil Refinery to access European consumer markets with competitive products. Elman Ismaylov, Director of the Oil Refinery, speaks to Caspian Energy about development perspectives.

Caspian Energy (CE): Mr. Ismaylov, what are the main stages of development at the largest refinery in Azerbaijan?

Elman Ismaylov, Director, Heydar Aliyev Baku Oil Refinery: With 160-year historical background of oil extraction Azerbaijan has always been in need of modern refinery enterprises. Growing demand for oil products lead to foundation of Heydar Aliyev oil refinery by the order of former USSR Ministry of Oil Industry dated July 29, 1953. However the main age of development of the refinery, as well as of application of new technologies and production powers, is inseparably related with the name of the national leader of Azerbaijan Heydar Aliyev in 1970s. All the operating installations at the refinery were constructed after 1976.

Owing to prescient and purposeful policy conducted by Heydar Aliyev, in 1976, the 6MT/year capacity ELOU-AVT-6 crude distillation plant was launched at the refinery within a short period of time; the process took only 2 years. In December 1980, on the initiative of all-national leader of Azerbaijan, the catalytic reformer was built to launch production of high-octane petroleum on basis of the license awarded by the American UOP Company, the world leader in this sphere. The installation of 1MT/year reformer was projected by the French Company LITVIN. It is noteworthy that initially the mentioned device was to be installed at Moscow oil refinery, but after personal interference of Heydar Aliyev the decision was changed and this unique device was launched in Azerbaijan.

While working in Moscow in 1980s, Heydar Aliyev kept contributing to further development of the sphere. Thus, a delayed coking unit at BOR was launched in 1986. Catalytic cracking unit Q-43-107M was commissioned later in 1993 after Heydar Aliyev's return to power in Baku.

Thanks to those four installations Heydar Aliyev refinery fully covers the demand of Azerbaijan in oil products today and exports them as well.

Considering all-national leader's role in the history of refinery in 2004 the facility was named after him. Nowadays, producing capacity of refinery comprises 6 mln tons of oil per year. Motor fuel, all types of petrol, diesel fuel, jet fuel as well as liquid gas, coke, black oil and a number of other oil products are main products of the refinery.

CE: What are the results of the refinery's work according to the figures of seven months of 2011?

Elman Ismaylov: Rational use of technological installations under current conditions, catalytic cracking and delayed coking in particular, (those refer to the secondary processing) allowed to produce valuable oil products from remained components of heavy and cheap gasoline reserve, came out during processing. This caused refinery processing to reach over 91% in 7 months of 2011.

The plan for 7 months of 2011 was over fulfilled. 2616.6 thousand tons of oil and 763.8 thousand tons of semi-finished products, imported from Azneftyagh refinery, were processed at the refinery according to the summary of January-July, 2011.

4.6 million tons of oil is to be processed in 2011 in accordance with the planned task. 2 more million tons of semi-finished oil products will be provided from Azneftyagh oil refinery for processing.

CE: What stage has the process of transferring into European standards reached?

Elman Ismaylov: All oil products of SOCAR fully meet Euro-2 standards today. A plan of measures to transfer to Euro-3 standards is developed currently. Recommendations on innovations, the refinery needs, will be worked out soon under consideration of relative technological scheme of Heydar Aliyev oil refinery.

Many indices of Heydar Aliyev oil refinery products correspond to Euro-3 and Euro-4 standards in general. But there are some ecological demands to be still achieved. For example, the share of benzol in gasoline should comprise 1% and the scope of sulphur some 150ppm. The project on purchase of "Merox" installation, made by UOP Company, is worked over currently to decrease the volume of sulphur in motor car gasoline by 150 ppm.

As far as the diesel fuel is concerned we should increase cetane number, decrease the composition of polycyclic aromatic hydrocarbons etc. to achieve the abovementioned it is necessary to take series of definite technological measures. Work in this direction is continued.

CE: What technological innovations are being applied at the refinery?

Elman Ismaylov: The latest technologies are introduced in production during last years to provide rational processing of oil in the refinery, production is upgraded, technological processes management automatic control system is applied. The main aim of applying

the latest technologies is the decrease of exploitation expenses, reduce power consumption, increase of processing depth, production of high quality product of world standards.

It is widely known that oil and gas industry is a complex and specific part of economy. The enterprises of this industry should be closely related with and complement each other.

Ethylene-Polyethylene factory of Azerikimya PU was supplied with dry gas for catalytic cracking and nafta, produced by our factory, by the order of SOCAR administration early this year

60 km long main pipeline between Baku and Sumgayit was laid in a short time.

Taking into consideration economic value of the project refinery specialists reconsidered internal reserves of the refinery and decided to use compressor PC-102/2 for transferring dry gas to avoid loss of time on purchase and installation of new equipment. As a result dry gas (catalytic cracking installation product, formerly burnt as fuel gas in technological stoves of the refinery) has been supplied to Ethylene-Polyethylene factory since late March 2011; outcome of valuable product of polyethylene has increased considerably. Dry gas supply comprises 92 thousand tons a year.

Work on the second stage of the project related with supply of nafta is to end soon. The volume of nafta will comprise 910 thousand tons a year along with liquefied gas.

Within the framework of activities on current modernization the obsolescent and out-of-dated equipment is replaced with a new one at the refinery. For instance, old heat exchangers were replaced at the catalytic cracking unit #55. The cooling system was fully adjusted in order to avoid excessive loss of products.

Simultaneously we worked out different projects on modernization of our installations. Together with the American UOP Company, we work on projects aimed at modernization of catalytic reformer and catalytic cracking units. These projects will probably be implemented in 2011-2012. Thus, new equipment will be purchased to replace old equipment in accordance with these projects. These operations will be performed in the frames of switching to the Euro-3 standard and creating of the advanced control system. For instance, the production capacity of the catalytic cracking unit reaches 2 mln tons. The new project envisages the growth of output up to 2.5-3 mln tons per year. Some operations on modernization at the catalytic reformer will be implemented within the framework of the project as well. The matter concerns reconstruction of transmission lines connecting heaters with the reactor section as well renewal of other pipe lines of the unit. Meanwhile it is scheduled to replace both of the catalyzators (S-120 and R-234) applied at the catalytic reformer unit. They have already been purchased and delivered to the refinery.

New automatic control system is to be installed on catalytic reforming unit in 2011, as well. Projecting and research work is being conducted now.

CE: What are the perspectives in the sphere of new products?

Elman Ismaylov: In general, only super-gasoline AI-98 is not produced in Azerbaijan. There are cars today operating only with that kind of gasoline. Manufacturing of AI-98 as a new type of product is possible. However production of that kind gasoline requires specific components, part of them is produced at our refinery and the other part should be purchased.

Mass production of AI-98 gasoline is expected at a new petrochemical complex. But if the country demands the products now we can arrange production at our refinery by using purchased products and existing reserves.

Since the times of my predecessor – currently SOCAR President – Rovnag Abdullayev particular attention has been paid to social issues of the employees. Be sure that the staff of our refinery, honorary named after Heydar Aliyev, intend to further be the locomotive of the industry in Azerbaijan and to contribute into further change of Azerbaijan into a rich and powerful state.

БНПЗ ИМЕНИ ГЕЙДАРА АЛИЕВА: СОВРЕМЕННЫЕ УСПЕХИ РАЗВИТИЯ

В соответствии с Госпрограммой развития топливно-энергетического комплекса (ТЭК) страны на 2005-2015 гг., утвержденной президентом Азербайджана Ильхамом Алиевым, Бакинский нефтеперерабатывающий завод (БНПЗ) имени Гейдара Алиева, являющийся лидером азербайджанской нефтеперерабатывающей промышленности, все больше внимания уделяет вопросам улучшения качества производимых нефтепродуктов. На отдельных установках предприятия внедряются современные автоматизированные системы управления. Учитывая планы правительства по строительству нового нефтехимического комплекса, на БНПЗ проводятся текущие работы по повышению производительности действующих установок с целью выхода на европейские рынки сбыта с конкурентоспособной продукцией. О перспективах развития БНПЗ рассказывает Caspian Energy директор завода Эльман Исмайлов.

Caspian Energy (CE): Г-н Исмайлов, каковы основные этапы развития крупного нефтеперерабатывающего предприятия в Азербайджане?

Директор Бакинского нефтеперерабатывающего завода им. Гейдара Алиева Эльман Исмайлов: Азербайджан, имеющий 160-летнюю историю нефтедобычи, всегда нуждался в современных предприятиях по нефтепереработке. Растущая потребность в нефтепродуктах привела к основанию БНПЗ имени Гейдара Алиева приказом министерства нефтяной промышленности бывшего СССР от 29 июля 1953 года. Но основная эра развития завода, как и внедрение новых технологий и производственных мощностей неразрывно связана с именем общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева и проводились по его личной инициативе в 1970-е годы. Следует отметить, что и ныне все функционирующие на заводе установки были построены после 1976 года.

Благодаря дальновидной политике Гейдара Алиева в течение короткого периода времени (двух лет) в 1976 году была введена в строй установка ELOU-AVT-6, мощностью переработки 6 млн. тонн нефти в год. А в декабре 1980 года по его инициативе на заводе была построена установка каталитического риформинга по производству высокооктанового бензина, мощностью переработки 1 млн. тонн на основе лицензии мирового лидера в этой сфере американской компании UOP, построенная по проекту французской компании LITVIN. Стоит отметить, что первоначально строительство данной установки предполагалось на Московском нефтеперерабатывающем предприятии, но благодаря личному вмешательству Гейдара Алиева это уникальная установка была введена в строй именно в Азербайджане.

Работая в Москве в 1980-х годах, Гейдар Алиев оказывал непосредственное влияние на дальнейшее развитие отрасли. Так на БНПЗ в 1986 году была введена в эксплуатацию установка замедленного коксования, а в 1993 году после повторного возвращения к власти Гейдара Алиева была пущена в строй установка каталитического крекинга Г-43-107М.

В настоящее время посредством этих четырех установок БНПЗ имени Гейдара Алиева полностью обеспечивает потребности Азербайджана в нефтепродуктах, а также отправляет их на экспорт.

Учитывая значимую роль в истории и развитии БНПЗ общенационального лидера, с 2004 года завод стал носить имя Гейдара Алиева. В настоящее время производственная мощность переработки завода составляет 6 млн. тонн нефти в год, разрабатываются планы по ее увеличению. Основная продукция завода это моторное топливо, в том числе все виды автомобильного бензина, дизельного топлива и авиакеросина, а также жидкий газ, кокс, мазут и другие нефтепродукты.

CE: Каковы результаты деятельности предприятия по итогам семи месяцев 2011 года?

Эльман Исмайлов: Рациональное использование в существующих условиях мощностей технологических установок и, в особенности, установок каталитического крекинга и замедленного коксования, относящихся к процессам вторичной переработки, создало возможность производства ценных нефтепродуктов из остаточных компонентов тяжелого и дешевого мазутного ресурса, образующихся в процессе переработки. В результате, глубина переработки предприятия за семь месяцев 2011 года превысила 91%.

Прогнозные задания за семь месяцев 2011 года были перевыполнены. По итогам января-июля 2011 года на предприятии было переработано 2616,6 тыс. тонн нефти, и еще 763,8 тыс. тонн полуфабрикатов, поступивших с НПЗ «Азернефтьяг». В целом по итогам января-июля 2011 года было переработано 3380,4 тыс. тонн сырья.

Согласно плановому заданию на предприятии в 2011 году будет переработано 4,6 млн. тонн нефти, еще 2 млн. тонн поступит в качестве полуфабрикатов для переработки с НПЗ «Азернефтьяг». По итогам семи месяцев могу заверить, что мы успешно справимся с поставленной задачей.

CE: На каком этапе находятся работы по переходу на европейские стандарты?

Эльман Исмайлов: В настоящее время все нефтепродукты, произведенные на предприятиях SOCAR, полностью соответствуют стандартам Евро-2. Сейчас разрабатывается план мероприятий по переходу на стандарты Евро-3. В ближайшее время будут подготовлены рекомендации о том, какие новшества нужны заводу с учетом существующей технологической схемы БНПЗ.

В целом, многие показатели выпускаемых БНПЗ нефтепродуктов соответствуют стандартам Евро-3 и Евро-4, но есть некоторые экологические требования, которых еще следует достичь. К примеру, содержание бензола в бензине мы должны довести до 1%, а серы – до 150 ppm. Для уменьшения содержание серы в автомобильном бензине до 150 ppm сейчас ведутся работы над проектом по закупке установки «Мерокс» фирмы UOP.

По дизельному топливу мы должны увеличить цетановое число, снизить содержание полициклических ароматических углеводородов и т.д. Для достижения этих показателей необходимо осуществление определенных мероприятий технологического характера. Работа в этом направлении продолжается.

CE: Какие технологические новшества внедряются на заводе?

Эльман Исмайлов: В последние годы для обеспечения рациональной переработки нефти на заводе ведутся работы по внедрению в производство передовых технологий, модернизации, применению систем автоматического управления технологическими процессами. Основной целью применения в производстве новейших технологий является уменьшение эксплуатационных затрат, сокращение потребления энергии, увеличение глубины переработки, производство высококачественного продукта на уровне мировых стандартов.

Всем известно, что нефтегазовая отрасль является сложной и специфической частью экономики. Предприятия этой отрасли должно быть тесно связаны и дополнять друг друга.

В начале этого года по указанию руководства SOCAR для обеспечения дополнительным сырьем завода Этилен-Полиэтилен ПО «Азеркимья» была предусмотрена подача сухого газа установки каталитического крекинга и поставка нафты, производимой нашим заводом.

За короткое время был приложен магистральный трубопровод длиной 60 км между городами Баку и Сумгайыт.

Учитывая экономическую важность проекта, чтобы не терять время на закупку и установку нового оборудования, специалисты завода пересмотрели внутренние резервы завода и приняли решение для перекачки сухого газа использовать компрессор ПК-102/2. Как результат с конца марта этого года продукт установки каталитического крекинга - сухой газ, который раньше сжигали как топливный газ в технологических печах завода, поставляется заводу Этилен-Полиэтилен, благодаря чему существенно увеличился выход ценного продукта полиэтилена. Объем поставок сухого газа составит 92 тыс. тонн в год.

В настоящее время близки к завершению работы по второму этапу проекта – по поставкам нафты, объем которого вместе со сжиженными газами будет составлять 910 тыс. тонн в год.

В рамках мероприятий по текущей модернизации на предприятии осуществляется также замена морально изношенного и устаревшего оборудования на новое. К примеру, на установке каталитического крекинга №55 были заменены старые теплообменники, полностью приведена в порядок система охлаждения, что предотвратило избыточные потери продукции.

Одновременно мы разработали различные проекты по модернизации наших установок. В частности, с американской UOP мы работаем над проектами по модернизации установок каталитического риформинга и каталитического крекинга. Возможно, эти проекты будут реализованы в 2011-12 гг., и в соответствии с проектами будет осуществлена закупка нового и замена старого оборудования. Эти работы связаны с переходом на стандарты Евро-3 и создания современной системы управления. К примеру, мощность установки каталитического крекинга рассчитана на выпуск 2 млн. тонн продукции, а по новому проекту мы намерены довести производительность установки до 2,5-3 млн. тонн в год. В рамках проекта будут осуществлены некоторые работы по модернизации на установке каталитического риформинга. Речь идет о реконструкции трансферных линий, обеспечивающих соединение печей с реакторным отделом, а также обновлении внутренних элементов реакторов, которые являются основными аппаратами установки. Одновременно мы заменим оба катализатора (S-120 и R-234), используемые на установке каталитического риформинга, которые в настоящее время закуплены и доставлены на БНПЗ.

В 2011 году также предусмотрена установка новой системы автоматического управления на установке каталитического риформинга. Сейчас ведутся проектно-изыскательные работы.

CE: Каковы перспективы в сфере производства новой продукции?

Эльман Исмайлов: В целом, в Азербайджане пока нет производства только супер-бензина АИ-98. Сейчас существуют автомобили, которые работают только на этом бензине. В качестве новой продукции, возможно его производство. Но для этого нужны определенные компоненты, часть которых производится у нас, а часть следует закупать.

Массовое производство этого продукта ожидается новым нефтехимическим комплексом, но если республике понадобится этот продукт сейчас, то на нашем заводе путем закупки определенных продуктов и используя имеющиеся компоненты можно наладить выпуск этой продукции.

Еще во время моего предшественника, ныне президента ГНКАР Ровнага Абдуллаева, особое внимание на заводе уделялось и уделяется сегодня вопросам социальной обеспеченности работников. Хочу Вас заверить, что коллектив Завода, гордо носящего имя общенационального лидера Гейдара Алиева, намерен и дальше быть локомотивом азербайджанской индустрии, и под руководством президента Ильхама Алиева вносить свой вклад в дальнейшее преобразование Азербайджана в богатую и могущественную страну.

AZERNEFTYAGH STAFF INCREASING PROFITABILITY OF OUTPUT

Rovshan Hasanov, Director, Azerneftyagh Oil Refinery

Caspian Energy (CE): Mr. Hasanov, how would you assess success gained over the period of operation by Azerneftyagh, one of the first oil refineries of the world?

Rovshan Hasanov, Director, Azerneftyagh Oil Refinery: Today the Refinery celebrates its 132nd jubilee. It was established in 1879. A refinery named after Joseph Stalin was established on the base of small oil-refining plants in Baku in the 30s of the XX century. In 1961 the plant was renamed into XXII Party Convention Refinery and in 1991 gained the name of Azerneftyagh Baku Oil Refinery. In 1994 Azerneftyagh Production Unit was created on the base of this refinery. The plant has been operating as Azerneftyagh Oil Refinery since March 2003.

Through the years of operation Azerneftyagh Oil Refinery has always enjoyed the support of the government. During the FSU times in different years the Refinery used to process up to 25 various kinds of oil products, there was the necessity to introduce new process technologies. In spite of the hard times, the Soviet government used to purchase advanced foreign technology for the Baku Oil Refinery.

Full upgrading of the Azerneftyagh Oil Refinery was commenced at the personal initiative of the republic leader Heydar Aliyev since 1970s. He managed to convince the Soviet government to approve the Plan on Modernization of Oil Refining Industry in Azerbaijan. It was a bright example of the far-seeing policy of Heydar Aliyev who made the plan for retooling oil strategy in the former union state.

This was a new stage in operation of the oldest Baku Oil Refining plant.

The replacement of the outdated equipment and introduction of new technologies started. Besides, far perspective measures were implemented. The electrical desalting atmospheric vacuum distillation plant ELOU-AVT-6 was erected and commissioned at the refinery in 1981. The plant with oil processing capacity equal to 6 million tons per year positively affected the increase of quality production, extension of its assortment, and reduction of technological losses and prevention from environmental pollution.

Both upgrading works and construction continued at the Refinery even after Azerbaijan gained independence. The personnel of the Azerneftyagh Oil Refinery made big efforts for eliminating the consequences of the economic crisis and meet country's needs in fuel and oil lubricants.

Heydar Aliyev's, Azerbaijan national leader, return to political leadership in July 1993 by desire and demand of people opened a new stage of improvement of technological processes at the enterprise. That was related with a new stage of oil strategy by Heydar Aliyev. Upgrading of oil refinery industry, taking into account modern requirement, and growth of its potentiality are the criteria calculated at perspective development of all the oil industry of Azerbaijan. Priority task of the new oil strategy of the republic was extension of export opportunities of the final product. The new oil strategy determined the assignment to renovate material and technical base of the enterprise, to apply modern technologies in production and to conduct powerful work on modernization.

Thus, two atmospheric and vacuum process units of new generation, ELOU-AVT-2, were erected and commissioned in 1994-1995 under assistance of foreign companies. Their operation enabled to raise manufacture capacity of light oil products and oils meeting requirements of international standards.

The launch of Bituroks machine meant for production of bitumen at the initiative of all-national leader Heydar Aliyev was another important event in the life of the refinery. The production capacity of the machine commissioned in 2000 was to manufacture 250,000 tons of bitumen per year. Of this total, 200,000 tonnes fall to the share of traffic bitumen, 50,000 tonnes to construction bitumen. Bituroks is also environmental friendly for its production process is ecologically clean. It is evident that the accelerated economic development of the country was like an impetus for great improvement in all the regions of the country. The traffic infrastructure is intensively renewed in Azerbaijan. It is a great pleasure to note that high quality bitumen produced by Bituroks is widely used to modernize automobile roads of the country.

CE: How would you assess the current development tempos of the enterprise?

Rovshan Hasanov: Nowadays when economic production outcomes and sales of oil products prove the highest production level, executives and specialists objectively evaluate the raised processing depth and increased number of sales of end products. Thus, the depth of processing at the refinery totaled 98.34% in the first half of 2011.

Azerneftyagh Oil Refinery now manufactures approx 20 names of oil products including straight-run gasoline, distillates of diesel fuel, marine engine fuel, road and construction bitumen, as well as different lubricating oils, including engine oil, turbine oil, industrial oil, transformer, cylinder, vacuum, and compressor oils. The Refinery not only meets all domestic needs of the Republic but also sends products to export and attracts large financial flows to Azerbaijan. Nowadays, the refinery plays important role in the successful implementation of the oil strategy of the sovereign Azerbaijani state.

The increased quality of bitumen also raised its competitiveness in the global market. The products produced under the brand of Azerneftyagh Oil Refinery were highly appreciated at several respected international contests.

CE: What are the production indicators of the Oil Refinery according to the results of the first half of 2011?

Rovshan Hasanov: Upgrading of the production process is successfully continued at the refinery even today. Along

with the consolidation of the economy of the republic, "State program on FEC development during 2005-2015" signed by Azerbaijan President Ilham Aliyev also determines a perspective development of our enterprise. Outdated machines and equipment are replaced by new ones at certain sections of the plant. Rationalization and useful proposals of engineers are introduced successfully.

Measures aimed at improvement of production, replacement of old plants with new ones increase productivity and improve quality and quantity figures of the enterprise. Thus, a total of 829.195 thousand tonnes of oil was processed at the refinery within the first half of 2011.

A total of 94.0 thousand tons of straight-run gasoline, 104.6 thousand tons of oil meant for jet engines and 262.3 thousand tons of distillates of diesel fuel was produced within 6 months. The yield of light products totaled 55.6% that is 3.3% above the forecast.

A total of 42.3 thousand tons of oil lubricants was produced over the reporting period. A total of 1.98 thousand tons of commercial oil, 4.61 thousand tons of turbine oil, 4.91 thousand tons of transformer oil, 9.75 thousand tons of motor oil and 19.26 thousand tons of cylinder oil was produced to meet the needs of the market.

A total of 111.33 thousand tons of bitumen was shipped for the needs of the large-scale road construction and estate maintenance in the republic.

The depth of oil processing at the Refinery reached 98.34% owing to a rational use of crude, strict observance of production procedure at processing machines as well as to the growth of profitability level.

CE: What could you tell about the social policy of the Azerneftyagh Oil Refinery which has a 132-year history?

Rovshan Hasanov: Improvement of the well-being of refinery employees is one of the priority tasks of the Azerneftyagh Oil Refinery. The economic development of the refinery enabled to considerably increase the salary of workers and employees. Azerneftyagh managed to gain profits even during the financial-economic crisis. This enabled to solve the housing problem of the personnel members and meet their other social needs. The plant has already gained record figures in this sphere. 876 apartments with a total area of 69,000 square meters were built and rendered to employees within a short period of time. Our country is one of those ones where apartment construction is carried out at the expense of state funds and given to workers for free. Much importance is also attached to the welfare of oil refiners and their families.

Factory canteens supposed for 395 seats function today to supply the employees of the enterprise with hot food in centralized manner. All employees are provided with allowances for food stuffs.

The families of martyrs, the invalids of Afghan and Garabagh wars, victims of incident in Chernobyl are provided with financial aid in all holidays and significant dates. The factory staff and its administration aim to follow this tradition in future as well.

Some 8 new multi-seat buses have been driving workers from their homes to the refinery in time. Executing the political line determined by the national leader Heydar Aliyev and following all instructions of the president of Azerbaijan Ilham Aliyev, the factory staff has conducted charity mission in the Lerik region successfully.

Positive results have also been achieved through purposeful activities meant for protection of environment.

As you may know, the president Ilham Aliyev initiated announcement of 2010 the Year of Ecology in Azerbaijan. This president's initiative was welcomed by the staff with great amount of attention and enthusiasm. Related with the above-mentioned, neutralizing trap and other equipment were mounted on acid tar regeneration plant to provide deep cleaning of acid sewerage for their secondary processing. Alongside with the abovementioned, the units on trapping and cleaning foul, gases emitted during technological oil processing, were purchased, torch producing industry meeting European standards was applied. For several years no remarks have been made by relevant organizations. Besides, an efficient use of energy resources has already become a tradition. Of course, all of this promotes steady growth of financial opportunities of Azerneftyagh.

In general, Azerneftyagh Oil Refinery plans is to continue attaching main importance to the issues of social welfare of oilmen and solve the goals set by the government of the country with the purpose to strengthen economy and improve the prosperity of the country as well.

КОЛЛЕКТИВ НПЗ «АЗЕРНЕФТЬЯГ» ПОВЫШАЕТ РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА

Caspian Energy (CE): Г-н Гасанов, как Вы оцениваете успехи, достигнутые за время своей работы одним из первых в мире НПЗ «Азернефтьяг»?

Директор нефтеперерабатывающего завода «Азернефтьяг» Ровшан Гасанов: Сегодня старожилу отечественной нефтепереработки исполняется 132 года - основа завода была заложена в 1879 году. В 30-х же годах XX века на базе мелких нефтеперегонных заводов, работающих в Баку, был основан завод имени Сталина. В 1961 г. предприятие было переименовано в нефтеперерабатывающий завод имени «XXII съезда партии», в 1991 г. – в Бакинский нефтеперерабатывающий завод «Азернефтьяг». В 1994 г. на базе завода было создано производственное объединение «Азернефтьяг». С марта 2003 г. предприятие продолжает свою деятельность, как НПЗ «Азернефтьяг».

НПЗ «Азернефтьяг» на протяжении всей своей истории ощущал поддержку со стороны государства. В бытность Советского государства в отдельные годы завод перерабатывал до 25 различных видов нефти, что вызывало необходимость внедрения новых технологий в процессы производства. Несмотря на трудности тех времен, Союзное правительство специально закупало передовую иностранную технологию для Бакинского нефтеперерабатывающего завода.

С 1970 годов по личной инициативе руководителя республики Гейдара Алиева началась полная реконструкция на НПЗ «Азернефтьяг». Он добился утверждения плана «Преобразование нефтеперерабатывающей промышленности Азербайджана» в правительстве Советского Союза, что явилось ярким примером дальновидности Гейдара Алиева, которому удалось добиться утверждения плана перевооружения нефтяной стратегии в бывшем союзном государстве.

Это ознаменовало начало нового этапа в жизни старейшего бакинского нефтеперерабатывающего предприятия.

Началась замена морально устаревшего оборудования, внедрение новых технологий, а также осуществление различных мероприятий, рассчитанных на далекую перспективу. В 1981 году на предприятии построена и сдана в эксплуатацию электрообессоливающая атмосферно-вакуумная установка ЭЛОУ-АВТ-6. Работа этой установки, годовая мощность переработки нефти которой составляет 6 млн.тонн в год, оказала положительное влияние на повышение качества вырабатываемой продукции, расширение ее ассортимента, снижение технологических потерь, предотвращение загрязнения окружающей среды.

Работы по строительству и реконструкции предприятия продолжились и после восстановления независимости Азербайджана. Коллективу НПЗ «Азернефтьяг» стоило немало усилий устранение последствий экономического кризиса и обеспечение потребностей страны в топливе и смазочных материалах.

После возвращения в политическое руководство Азербайджана общенационального лидера Гейдара Алиева в июле 1993 года по желанию и требованию народа начался новый этап совершенствования технологических процессов предприятия. Это было связано с новой нефтяной стратегией, автором которой является Гейдар Алиев. Модернизация нефтеперерабатывающей промышленности с учетом современных требований и рост ее потенциала являются критериями, рассчитанными на перспективное развитие всей нефтяной промышленности Азербайджана. Приоритетной задачей новой нефтяной стратегии республики стало расширение возможностей экспорта конечной продукции. Новая нефтяная стратегия поставила задачу вывода на новый уровень материально-технической базы предприятия, внедрения современных технологий в производство, а также проведение мощных работ по модернизации.

Так, в 1994-95 годах при содействии иностранных компаний построены и введены в эксплуатацию две атмосферно-вакуумные технологические установки нового поколения ЭЛОУ-АВТ-2. Их работа позволила заводу увеличить объем вырабатываемых светлых нефтепродуктов и масел, соответствующих международным стандартам.

Новым историческим событием в жизни завода явился ввод в эксплуатацию в 2000 году по инициативе Гейдара Алиева установки по производству битумов «Битурокс». Мощность новой современной установки позволяет производить 250 тыс.тонн битума в год, из которых 200 тыс.тонн – дорожный битум, 50 тыс.тонн - строительный битум. Установка «Битурокс» ценна еще и с экологической точки зрения, т.к. практически 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 на новой установке «Битурокс», широко используется в модернизации автомобильных дорог страны.

CE: Как Вы оцениваете сегодняшние темпы развития предприятия?

Ровшан Гасанов: В современный период, когда экономические результаты производства и реализации нефтепродуктов характеризуют собой самый высокий уровень производства, руководство и специалисты завода объективно оценивают значение для отечественной экономики увеличения глубины переработки нефти и увеличения реализации готовой продукции. Так, в первом полугодии 2011 года глубина переработки на заводе составила 98,34%.

Сегодня на НПЗ «Азернефтьяг» производят нефтепродукты 20-ти наименований, в том числе бензин прямой гонки, дистилляты дизельного топлива, топливо моторное для судовых двигателей, дорожный и строительный битум, а также различные смазочные масла, среди которых моторное, турбинное, индустриальное, трансформаторное, цилиндровое, вакуумное и компрессорное. Продукция предприятия сполна удовлетворяет внутренний спрос Республики в указанных продуктах, значительная часть ее экспортируется, в результате чего в Азербайджан поступают крупные финансовые средства. На сегодняшний день завод является производством, которое играет исключительную роль в успешной реализации нефтяной стратегии суверенного азербайджанского государства.

Повышение качества битума также увеличило ее конкурентоспособность на мировом рынке. Подтверждением тому является завоевание высоких наград продукцией, выпущенной под брендом НПЗ «Азернефтьяг» в ходе ряда авторитетных международных конкурсов.

CE: Каковы производственные показатели НПЗ по итогам первого полугодия 2011 года?

Ровшан Гасанов: Традиции модернизации производства на предприятии продолжаются с успехом и на сегодняшний день. Подписанная президентом Азербайджана Ильхамом Алиевым «Государственная программа развития ТЭК на 2005-15 гг.» наряду с укреплением экономики республики, определяет также перспективное развитие нашего предприятия. На отдельных участках завода морально устаревшие установки и оборудование заменяются новыми установками, рационализаторские и полезные предложения инженеров успешно внедряются в производство.

Мероприятия, направленные на совершенствование производства, замена старых установок на новые приводят к росту производительности, улучшению качественных и количественных показателей предприятия. Так, в первом полугодии 2011 года на установках завода переработано 829,195 тыс. тонн нефти.

За шесть месяцев было произведено 94,0 тыс. тонн прямогонного бензина, 104,6 тыс. тонн масла для реактивных двигателей и 262,3 тыс. тонн дистиллята дизельного топлива. Процент выхода светлых нефтепродуктов составил 55,6%, что превышает прогнозируемый уровень на 3,3%.

В отчетный период было произведено 42,3 тыс. тонн смазочных масел. В соответствии с потребностями рынка было произведено 1,98 тыс. тонн промышленных масел, 4,61 тыс. тонн турбинных масел, 4,91 тыс. тонн трансформаторных масел, 9,75 тыс. тонн автотракторных масел и 19,26 тыс. тонн масел для цилиндров.

Для нужд широкомасштабного дорожного строительства и благоустройства в Республике было отправлено 111,33 тыс. тонн битума.

Рациональное использование сырья, серьезное соблюдение технологического регламента на перерабатывающих установках, а также за счет повышения уровня рентабельности глубина переработки нефти на НПЗ составила 98,34%.

CE: Какова социальная политика имеющего более чем вековую историю Нефтеперерабатывающего завода «Азернефтьяг»?

Ровшан Гасанов: Улучшение материального благосостояния работников предприятия является одной из приоритетных задач НПЗ «Азернефтьяг». Экономическое развитие предприятия позволило значительно повысить заработную плату рабочих и служащих. «Азернефтьяг» работал с прибылью и в период финансово-экономического кризиса, что дало возможность решить проблему жилья членов коллектива и удовлетворить другие их социальные потребности. В этой области предприятие уже достигло рекордных показателей. За короткое время было построено и передано в распоряжение работников 876 квартир общей площадью 69 тыс. кв. метров. Наша страна считается одной из редких в мире в сфере строительства квартир за счет государственных средств с дальнейшей безвозмездной передачей их трудящимся. Много внимания уделяется и обеспечению нормального отдыха нефтепереработчиков и их семей.

С целью обеспечения в централизованном порядке горячей пищей работников предприятия в настоящее время действуют заводские столовые, рассчитанные на 395 посадочных мест, всем работникам выдается пособие на питание.

Семьям шехидов, инвалидам Афганской и Гарабахской войн, участникам аварии на Чернобыле оказывается финансовая поддержка ко всем праздничным и знаменательным датам. Коллектив завода и его администрация намерены соблюдать эту традицию в будущем.

Для своевременной доставки сотрудников НПЗ на рабочие места из разных мест их проживания выделено 8 новых многоместных автобусов. Выполняя политическую линию определенную общенациональным лидером Гейдаром Алиевым, а также достойно реализуя все распоряжения президента Азербайджана Ильхама Алиева, коллектив завода также успешно выполняет благотворительную миссию в г.Лерик.

Достигнуты позитивные результаты и в целенаправленной деятельности по охране окружающей среды. Как Вы знаете, по инициативе президента Азербайджана Ильхама Алиева 2010 год объявлен в Азербайджане Годом экологии. Инициатива президента по данному вопросу встречена коллективом с большим вниманием и энтузиазмом. В связи с этим на установке регенерации кислотного гудрона в целях глубокой очистки кислотных сточных вод и их вторичной переработки установлен нейтрализирующий уловитель и другое оборудование. Наряду с этим, приобретены установки по улавливанию и очистке вредных газов, выделяемых во время технологического процесса нефтепереработки, а также обеспечено внедрение факельно-производственного хозяйства, отвечающего европейским стандартам. Вот уже несколько лет как не было ни одного факта упрека со стороны соответствующих организаций. А экономное использование энергоресурсов уже стало традицией. Безусловно, все это способствует неуклонному росту финансовых возможностей «Азернефтьяг».

В целом, НПЗ «Азернефтьяг» планирует и далее уделять особое внимание вопросам социального обеспечения нефтепереработчиков и решать задачи поставленные руководством страны с целью укрепления экономики и улучшения благосостояния страны.

COMPLEX DRILLING WORKS TRUST ENTERS INTERNATIONAL DRILLING MARKETS

Caspian Energy (CE): Mr. Shiraly, the Complex Drilling Works Trust that you head you is one of important structures under SOCAR. Considering the abovementioned what achievements has the trust gained this year? What are real achievements in drilling in particular?

Iskander Shiraly, Manager, SOCAR Complex Drilling Works Trust: 'Complex Drilling Works' Trust conducts exploratory and research as well as production drilling on 25 SOCAR fields in accordance with international standards by means of new technical achievements and technologies, with no harm to the environment, following all safety rules. The Trust carried out 76,137 m of drilling work within 7 months of 2011; that is 11,966 m more compared to the same index of the last year. Some 69,798 m of them was shared by exploitation drilling and 6,339 m by research drilling.

Drilling of 47 wells has been commenced early this year, drilling work was completed on 43 wells and 41 more were commissioned.

Complex Drilling Works Trust has achieved considerable success since its foundation. Among the achievements we can name opening of the largest Umid gas condensate field. It was a historical event for development of oil and gas industry of Azerbaijan. The event might also be considered the greatest achievement of the drilling workers of Azerbaijan.

Ilham Aliyev, the president of Azerbaijan, said at the meeting with SOCAR management on November 24: 'Opening of Umid field will increase the role of Azerbaijan in European and world market and the opening date will remain in the history as the day of great exploration of the State Oil Company'. The field is expected to play a considerable role in gas potentiality of the country in coming years.

For note, drilling of exploration well #8 (with projected depth of 6,500 m) on the platform #1(Umid structure), supplied with 'Top drive' system purchased in the USA and China (meeting all modern technical demands), as well as modern drilling installation ZJ 70/4500DZ (a sample of the latest achievements in the sphere of world drilling), has been completed successfully. It is one of the most important projects of Gas Program. Preliminary evaluation of the reserves of the field is 200 billion cu. m of gas and 30 million tons of condensate. Future exploration work will allow clarifying accurately the reserves of the structure. Preparation for a wide scale development program of Umid field has already been commenced. It will presumably have been completed in several years. The platform in Azerbaijani sector of the Caspian, mounted at our own expense, is a unique installation.

Drilling work of well #731; located March 8 field) has been completed. Some 5,840 m have been drilled on the well, geophysical surveys are carried on. MWD system was drilled in Azerbaijan sector of the Caspian for the first time to direct the borehole. PDC and Bi-centric PDC bits, oil based drilling solutions, Swaco type cleaning installations are successfully applied in drilling. We have reached the 8th horizon of productive layer and are developing it at present.

Drilling works on #89 well of Bulla section has been completed successfully. The 8th horizon of productive layer has been reached in the depth of 6,505 m. Exploitation pipes were successfully cemented after placing in this depth. Expected debit of the horizon is 80 tons of condensate and 500 thousand cubic metres of gas.

CE: What exploratory drilling work does Complex Drilling Works Trust implement?

Iskander Shiraly: Drilling of the next well #10 at Umid structure was commenced on July 1, 2011 with the platform #1. Due to huge importance of the well all forces have been mobilized to complete the work. Bayil limani marine research drilling department of the trust continues successfully drilling of the platform #63 at Alyat-deniz section. The client of the abovementioned work is Oil and Gas Extracting Administration named N.Narimanov. Projected depth of research well (#23) of 4,900 m will allow determining the volume of oil and gas of under-Kirmakin suite. The depth of the well today is 3,408 m.

Drilling work have been finished on #89 well of Bulla section and is expected to be developed soon.

Work on exploratory well #31 of Beyimdagh-Tekchay is being carried on successfully. The scheduled depth of the well is up to 3,000 m (the preliminary projected depth was 1,850m) allowing to determine perspective oil and gas capacity of Middle Jurassic accumulations.

CE: What are the main functions of new Drilling service and logistics department formed by the trust?

Iskander Shiraly: The department will render wide profiled services, repair work, tower construction, drilling of inclined wells and technological operations of different complexity. Simultaneously they plan integration into drilling work with other organizations, engaged in drilling in Azerbaijan and abroad. At the expense of own reserves the department is to execute a part of the trust's works using new technologies and modern equipment, compete with well-known foreign companies in the sphere of drilling and supply high quality execution of different work in future currently fulfilled by foreign companies, hereby to prevent from outflow of currency abroad.

CE: Does the professionalism of the enterprise personnel meet modern demands for using modern technologies and equipment?

Iskander Shiraly: It is necessary to increase qualification of engineers and technicians to implement work sched-

uled within the frameworks of the Trust development. We have achieved certain results in this sphere. About 250 employees managed to perfectly master the secrets of advanced technology and equipment while drilling well #8 at Umid field and well #89 at Bulla field. Now they are ready to apply this technology (by polymeric solutions, oil based solutions, hydro-extenders, LWD/MWD systems, measuring devices, new type cleaning systems, etc) at high level. Besides, 4 young specialists visited Scotland (Aberdin city) to master the system LWD/MWD. Their experience was a great contribution in successful work on well 731 in March 8 field and well #305 in Guneshli field. Our specialists constantly enlarge their knowledge and experience participating at symposiums, exhibitions, courses and other events. These processes demand continuous time and cost expenses. We should also mention great support of the staff rendered by SOCAR and its president Rovnag Abdullayev.

CE: What work is implemented to enrich material and technical base of the enterprise?

Iskander Shiraly: SOCAR pays great attention to material-technical provision of the trust. Stage by stage purchase of necessary modern technique and technology is provided in particular.

Today the services of the trust are spread beyond the country borderlines. Jindal Petroleum (Georgia) Limited, the branch company of Indian Jindal Petroleum Limited, plans drilling of investigation wells in territory of Georgia. The Complex drilling work trust succeeded in the tender and is going to drill the first well in Georgia.

Necessary preparation work for implementation of horizontal wells is held simultaneously.

CE: SOCAR pays particular attention to social living and labour conditions of its employees. What measures are currently undertaken for your staff?

Iskander Shiraly: The trust had been carrying out definite works during 7 months of 2011 to improve well-being of its employees and to solve their social problems. Based on joint decision of SOCAR and Oil and Gas industry employees labour union committee #159/10-48Ə dated 03.04.2006 shift marine employees receive food two times a day and financial aid is rendered to the employees, who work in other sectors. In general 5,057 employees of the trust are supplied with financial help and hot food. AZN 2488.5 thousand is the amount spent for food.

According to the order of SOCAR on providing financial aid 491 employees were provided by the previously mentioned in the amount of AZN 312.9 thousand.

20 beds, 410 mattresses, 260 blankets for winter and 340 for summer season,530 pillows, 1,350 of bed clothes and other daily utilities were purchased to improve social conditions of the employees.

The trust purchased one big and four average buses to carry the employees to and from the working place.

For shift workers 10 carriages of different purposes (dining and manager carriages, etc.) were purchased.

Tickets to resort centres of Balakan, Lerik, Gusar and Nabran are provided for normal rest of the employees and their families.

CE: Is Complex Drilling Works Trust capable to compete with foreign drilling corporations?

Iskander Shiraly: Today the trust is capable to compete with leading foreign drilling companies. I may proudly say that alongside with contractor work of our trust jointly with foreign companies we can conduct onshore and offshore drilling works at the depth of 1,000-7,000 m. The trust achieved those results in the shortest time and we have determined wider perspectives for ourselves.

ТРЕСТ «КОМПЛЕКСНЫЕ БУРОВЫЕ РАБОТЫ» ВЫХОДИТ НА МЕЖДУНАРОДНЫЕ РЫНКИ БУРЕНИЯ

Caspian Energy (CE): Г-н Ширали, руководимый Вами Трест «Комплексные буровые работы» является одним из важных структур ГНКАР. Учитывая этот фактор, какими достижениями отличился Трест в этом году? Каковы конкретные достижения в области проведения буровых работ?

Управляющий Трестом «Комплексных буровых работ» ГНКАР Искяндяр Ширали: Трест «Комплексные буровые работы» осуществляет поисково-разведочное и эксплуатационное бурение на 25 месторождениях Госнефтекомпании Азербайджана в соответствии с международными стандартами с использованием новых технических средств и технологий, не нанося урон окружающей среде, с соблюдением всех условий безопасности труда. За 7 месяцев 2011 года трестом было пробурено 76137 метров, что на 11966 метров превышает аналогичный показатель за прошлый год. Причем на долю эксплуатационного бурения пришлось 69798 метра буровых работ, на долю разведочного - 6339 метров.

С начала текущего года было начато бурение 47 скважин, на 43 скважинах были завершены буровые работы и еще 41 была сдана заказчику.

Тресту «Комплексных буровых работ» с начала деятельности удалось добиться значительных успехов. Одним из наиболее крупных достижений стало открытие в 2010 году крупнейшего газоконденсатного месторождения «Умид», что явилось историческим событием развития нефтегазовой промышленности Азербайджана. Данное событие по праву можно считать самым большим достижением азербайджанских буровиков.

Как отметил 24 ноября в ходе встречи с руководством ГНКАР президент Азербайджана Ильхам Алиев: «Открытие месторождения «Умид» повысит роль Азербайджана на европейских и мировых рынках и день открытия останется в истории как день большой разведки Государственной нефтяной компании. Есть все основания предполагать, что данное месторождения в последующие годы сыграет весомую роль в газовом потенциале страны».

Хочу отметить, что в настоящее время успешно завершены работы по бурению поисковой скважины №8 на платформе №1 (платформа предназначена для бурения 6 скважин) на структуре «Умид», снабженной системой «Top Drive» закупленной в США и Китае и отвечающей всем современным техническим требованиям, а также современной буровой установкой ZJ 70/4500DZ, представляющей последние достижения в области мирового бурения. Данный проект является одним из важнейших объектов газовой программы. По первичным оценкам запасы месторождения оцениваются в 200 млрд. кубометров газа и в 30 млн. тонн конденсата. Будущие разведочные работы позволят уточнить действительные запасы структуры. Уже начата подготовка широкомасштабной программы по разработке месторождения, предположительно в течение несколько лет она будет завершена. Платформа в азербайджанском секторе Каспия, смонтированная собственными силами, представляет собой уникальное сооружение.

Завершены работы по бурению скважины №731 расположенной на участке месторождения «8 марта». На сегодняшний день на скважине пробурено 5840 метров. С целью направления ствола скважины в процессе бурения впервые была использована система MWD, благодаря чему удалось добиться высоких показателей. В процессе буровых работ успешно применяются PDC и бицентричные долота, буровые растворы на нефтяной основе, а также очистительные установки типа Swako. В настоящее время мы достигли VIII горизонта продуктивной толщи и провели перфорационные работы. Ведутся работы по освоению этого горизонта.

Успешно завершены буровые работы на поисковой скважине №89 участка «Булла». На глубине 6505м достигнут VIII горизонт продуктивной толщи. Эксплуатационные трубы после спус-

ка на данную глубину были успешно зацементированы. Ожидаемый дебит с этого горизонта составляет 80 тонн конденсата и 500 тыс. кубометров газа.

CE: Какие поисково-разведочные буровые работы осуществляются трестом «Комплексных буровых работ»?

Искяндяр Ширали: Бурение очередной разведочной скважины №10 на структуре «Умид» было начато с платформы №1 1 июля 2011 года. Учитывая чрезвычайную важность этой скважины мобилизованы все силы для успешного завершения этих работ. Управлением морского разведочного бурения «Байыл Лиманы» треста успешно продолжается разведочное бурение с платформы №63 на участке «Алят-дениз». Эти работы выполняются по заказу НГДУ им. Н.Нариманова. Проектная глубина разведочной скважины №23 составляет 4900 метра, что позволит определить объем нефти и газа подкирмакинской свиты. На сегодняшний день проходка скважины составляет 3408 метров.

Завершены буровые работы в скважине №89 участка «Булла» и в ближайшее время ожидается ее освоение.

Успешно продолжаются работы на разведочной скважине №31 участка «Бейимдаг-Текчай». Планируется пробурить данную скважину на глубину до 3000 м (первичная проектная глубина составляла 1850м), что даст возможность определить перспективную нефтегазоносность отложений среднеюрского периода.

CE: В составе треста организованно управление «Газмасервис и Логистика». Каковы основные функции новой структуры?

Искяндяр Ширали: Управления «Газмасервис и Логистика» будет осуществлять широкопрофильные услуги, ремонтные работы, башенное строительство, бурение наклонных скважин и выполнение различных сложных технологических операций. Одновременно планируется интеграция в области проведения буровых работ с другими организациями, занимающимися бурением в стране и за пределами Азербайджана. Данное управление призвано выполнять за счет внутренних средств основную часть работы треста, используя новые технологии и современное оборудование конкурировать с известными зарубежными компаниями в области бурения и обеспечить в будущем высококачественное выполнение различных работ, которые в данное время осуществляют иностранные фирмы, и тем самым преградить отток валютных средств за пределы страны.

CE: Располагает ли Трест кадровым потенциалом, который в состоянии отвечать требованиям использования современной техникой и технологиями?

Искяндяр Ширали: Для претворения в жизнь работ, запланированных в рамках программы развития треста, повышение квалификации инженеров и технических работников стало необходимостью. В этой сфере мы также добились успехов. Около 250 работников, в совершенстве овладев секретами передовой техники и технологий в ходе бурения скважины №8 на структуре «Умид» и скважины №89 на месторождении «Булла», готовы к работе с данной техникой и технологиями на самом высоком уровне. К ним относятся полимерные растворы, растворы на нефтяной основе, гидрорасширители, системы LWD/MWD, контрольно-измерительные приборы, очистительные системы нового типа и пр. Кроме того, 4 молодых специалиста были направлены в Шотландию (г.Абердин) для освоения системы MWD, благодаря чему были успешно претворены в жизнь работы на скважине №731 месторождения «8 марта» и на скважине №305 месторождения «Гюнешли». Специалисты треста «Комплексных буровых работ» регулярно обогащают свои знания и опыт участием на симпозиумах, выставках, курсах и т.д. Все эти работы требуют длительного времени и материальных затрат. Необходимо отметить большую поддержку коллектива со стороны SOCAR и его президента Ровнага Абдуллаева.

CE: Какие работы ведутся в направлении укрепления материально-технической базы Треста?

Искяндяр Ширали: SOCAR уделяет большое внимание и материально-техническому оснащению треста. В частности, обеспечивается поэтапная закупка необходимой современной техники и технологий.

Сегодня услуги треста выходят за пределы страны. Дочерняя компания индийской Jindal Petroleum Limited - компания Jindal Petroleum (Georgia) Limited планирует бурение разведочных скважин на территории Грузии. Трест «Комплексных буровых работ» успешно участвовавший в данном тендере планирует в ближайшее время бурение первой скважины в Грузии.

Одновременно проводятся необходимые подготовительные работы для осуществления бурения горизонтальных скважин.

CE: ГНКАР особое внимание уделяет вопросам социальной жизни и условиям труда работников. Какие работы в этом направлении ведутся в руководимом Вами коллективе?

Искяндяр Ширали: За 7 месяцев 2011 года трестом проведены определенные работы по улучшению благосостояния и решения социальных проблем работников. На основании совместного решения №159/10-48Ə от 03.04.2006 года ГНКАР и профсоюзного комитета работников нефтяной и газовой промышленности за счет прибыли предприятия работникам, работающим на море вахтовым методом, выдается двухразовое питание, работникам, работающим на других участках, вместо питания выдается материальное пособие. В целом, 5057 работников треста обеспечены пособием и горячим питанием. Сумма расходов на питание составляет 2488,5 тысяч манатов.

На основании Положения ГНКАР о выдаче материальной помощи 491 работнику выдана помощь на сумму 312,9 тысяч манатов.

Для улучшения социальных условий работников приобретены 20 кроватей, 410 матрацов, 260 зимних одеял, 340 летних одеял, 530 подушек, 1350 комплектов постельных принадлежностей и другие бытовые принадлежности.

Для перевозки работников на работу и обратно трестом закуплены один крупногабаритный и четыре среднегабаритных автобуса.

Для сотрудников, работающих вахтенным методом, закуплены в общей сложности 10 вагонов различного назначения (столовые и менеджерские вагоны и т.д.).

С целью нормального отдыха сотрудников и их семей выдаются направления в центры отдыха Балакянского, Лерикского, Гусарского районов и различные зоны отдыха, размещенные в Набранской зоне.

CE: Способен ли трест «Комплексных буровых работ» сегодня конкурировать с зарубежными буровыми корпорациями?

Искяндяр Ширали: На сегодняшний день трест «Комплексных буровых работ» способен конкурировать с передовыми зарубежными компаниями в сфере бурения. Могу с особой гордостью отметить, что наряду с организацией подрядных работ нашего треста с иностранными компаниями, мы способны осуществлять буровые работы глубиной 1000-7000 метров как на море, так и на суше. Этих успехов трест добился за кратчайшее время и перед нами стоят задачи более широкого перспективного развития.

MAIN AIM OF HEYDAR ALIYEV BAKU DEEP WATER JACKETS FACTORY IS HIGH QUALITY EXECUTION OF ORDERS

Saphikhan Mammadov, ***Director, Baku Deep Water Jackets Factory named after Heydar Aliyev***

Baku Deep Water Jackets Factory was founded by the initiative of the national leader Heydar Aliyev. Construction was launched in 1978 and completed in 1984. With annual output of 60 thousand tons of metal constructions the enterprise produces fixed offshore platforms to be installed at the depth of 200 m. This is the first enterprise in former USSR and Europe in this sector.

Today Baku Deep Water Jackets Factory occupied a special niche among the enterprises of SOCAR since construction of new platforms is particularly important for achieving growth in oil and gas extraction.

BDWJF differs in multi-sided rich traditions. The enterprise has collected great experience since the moment of its foundation. For a long time the staff has been successfully implementing construction of grand sea platforms using highly professional engineers and technicians, training of employees, applying new technologies in production and huge experience.

12 fixed offshore platforms had been produced by BDWJF before by signing of the Contract of the century installed at the sea depth up to 163 m. At that time by order of BP BDWJF successfully implemented a contract on production of piles installed in the North Sea.

To develop first oil on Chirag field BDWJF together with McShelf JV reconstructed Fixed Offshore Platform #1 modules, fabricated metal construction for floating drilling rigs on the order of Caspian Shipyard Company. Parts of metal constructions for two central power networks were built and commissioned together with German Siemens Company. That work met international standards.

BDWJF staff actively participates in all the activities performed in Azerbaijan sector of the Caspian Sea. Construction of the platforms is carried out in accordance with international requirements within the frameworks of the Contract of the century by BDWJF jointly with foreign companies operating in the country. All the topsides and jackets of Central Azeri, Eastern Azeri, Western Azeri and deep sea portion of Guneshli field platforms, where most Azerbaijan oil is extracted, were produced by the factory.

After completion of the first three phases of the Contract of the century the enterprise plays exclusive role in execution of SOCAR orders. Thanks to experience and knowledge gained BDWJF fulfills successfully all the orders of its clients – different departments of SOCAR, particularly Azneft PU, Neftgaztikinti trust and others.

12-99 m high 53 jackets were assembled, installed and commissioned over the past 5 years for Neft Dashlary, Darwin Bankasy, Absheron Bankasy, Western Absheron, Northern Gyryshyg, Alyat

deniz, Bulla deniz, Sangachal deniz-Duvanny, Umid and Guneshli fields.

Work on production of fixed offshore platform #7 for Guneshli field is carried out rapidly on construction-assembly site of the factory. The staff strives to commission the block in the first quarter of 2012.

At the same time, according to new 'Chirag oil project' (COP) the specialists of the factory carry out certain construction and repair work of Western Chirag platform in cooperation with BosShelf Ltd. 300 engineers and technical workers and workers of BDWJF are mobilized on sites and workshops of the factory.

The factory produces other types of products alongside with jackets and top sides of high quality. The factory produces metal constructions for different purposes (reservoirs, landing platforms etc.) by the order of Neftgaztikinti, Complex Drilling Works Trusts and Azneft PU. Production of the first party of high-pressure net-shaped and louvre oil-gas separator is close to completion.

The factory produces and commissions high quality landing-berthing platforms and other metal constructions, various bearing columns for compressor stations, farms, bridge crane tracks, chimneys, different capacity reservoirs, non-standard pipes, T-bends, bent pipes, metal constructions for metal barge, including production and commissioning of high quality T-bends and bent pipes 2,000 mm in diameter for Oghuz-Gabala-Baku pipeline.

Production capacity of the factory on production of electrodes reaches 2000 tons per year. 168 tons of QE 51.01 brand, E7018 type electrodes and 72 tons of QE 43.01 brand E6013 type electrodes have been produced since early this year. 260 welding electrodes were produced for SOCAR and own needs of the factory during the reporting period.

The capacity of the factory on production of oxygen and heat-gas supply is 3 million cubic metres of oxygen per year. This fully meets demands of SOCAR enterprises and own needs of the factory itself.

The quality of production is controlled by the latest controlling-measuring devices that meet international standards. Advanced devices produced in Turkey are used in the factory for hardness determination. Devices produced in Germany are used to determine ELTRA CS-800 type carbon disulfide. Those of Finnish production are advanced digital calibrator of MC5-R type.

International integrated ISO 9001 (quality management), ISO 14001 (enviromental management system) and OHSAS 18001 (health and labour safety management systems) systems are applied in the factory as well. They are certified by the results of the latest audit held by Certification Association on new version.

15151 tons of metal structures (instead of forecasted 13575 tons) were produced in 7 months of 2011 that exceeds the relative figure of the last year by 6597.7 tons.

The average salary of an employee of the factory for the reported period was AZN 750 that is 192 AZN higher compared to the relative period of the last year.

Total number of the workers, engineers and technicians is 2,000 persons. Safety and social security issues are daily controlled. 530 seat central canteen and the canteens of the workshops and departments have been repaired and commissioned for the employees.

Achievements in production allow extending social measures. The working places of the factory have living rooms, shower rooms meeting modern demands and sanitary-hygienic norms. 20 modern buses have been purchased by the factory to transport the employees.

According to the 'State program on improvement of living conditions and growth of employment of refugees and IDPs' the factory takes part in rehabilitation work at Fuzuli region territories freed from occupation. The Heydar Aliyev Park was fully renovated in Horadiz, two complexes of national flag 15 and 72 m high were installed. '20 January' street has been improved. 5 km long village roads were paved with asphalt. A new building for voting point was built. 4 artesian wells were drilled and 3 reservoirs 25 cubic metres each were constructed for collecting and redistributing artesian waters as well.

Alongside with the abovementioned, on holidays the factory provides food stuffs to 4,000 IDPs in Horadiz.

The staff of Baku Deep Water Jackets Factory named after Heydar Aliyev proceeds with the labour activity successfully. The main aim is to ensure high quality and timely execution of orders. In future we will strive to fulfill these tasks for achieving high final results and deservedly carry the name of the national leader of Azerbaijan.

SOCAR

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ БАКИНСКОГО ЗАВОДА ГЛУБОКОВОДНЫХ ОСНОВАНИЙ

ИМЕНИ ГЕЙДАРА АЛИЕВА -

ВЫСОКОКАЧЕСТВЕННОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАКАЗОВ

Бакинский завод глубоководных оснований (БЗГО) основан по инициативе общенационального лидера Гейдара Алиева. Строительство завода было начато в 1978 году и завершено в 1984 году. Обладая годовой производственной мощностью 60 тыс. тонн металлоконструкций, предприятие производит Морские стационарные платформы (МСП) для установки на глубине моря до 200 метров. Это первое предприятие в бывшем Союзе и в Европе данного профиля.

Сегодня Бакинскому заводу глубоководных оснований имени Гейдара Алиева отводится особое место среди предприятий Госнефтекомпании Азербайджана (SOCAR), поскольку для достижения роста добычи нефти и газа особенно важно строительство новых платформ.

БЗГО отличается своими разносторонними богатыми традициями. С момента создания предприятия коллектив БЗГО накопил большой опыт. Длительное время коллектив успешно осуществляет строительство грандиозных морских платформ. Все это осуществляется с помощью высококвалифицированных инженерно-технических работников, путем подготовки рабочих, внедрения в производство новых технологий и колоссального опыта.

До подписания «Контракта века» БЗГО было изготовлено 12 морских стационарных платформ для установки на глубине моря до 163 метров. В тот период по заказу bp на БЗГО был успешно реализован контракт по изготовлению свай для установки в Северном море.

С целью освоения ранней нефти на месторождении «Чыраг» БЗГО совместно со специалистами СП McShelf произвел реконструкцию модулей МСП №1, подготовил металлоконструкции для плавучих буровых установок по заказу Caspian Shipyard Company. Наряду с этим, совместно с немецкой компанией Siemens построены и сданы в эксплуатацию части металлоконструкций для двух Центральных электрических сетей. Эти работы были выполнены в соответствии с мировыми стандартами.

Коллектив БЗГО принимает самое

активное участие во всех проводимых работах в азербайджанском секторе Каспийского моря. В рамках «Контракта века» БЗГО совместно с иностранными компаниями, работающими в стране, осуществляет строительство платформ на уровне требований международных стандартов. В частности все верхние строения и опорные блоки платформ «Центральный Азери», «Восточный Азери», «Западный Азери» и для глубоководной части «Гюнешли», с которых сегодня осуществляется добыча большей части нефти Азербайджана, были изготовлены на площадках завода.

После завершения первых трех фаз «Контракта века» предприятие играет исключительную роль в сфере выполнения заказов SOCAR. Благодаря накопленному опыту и знаниям БЗГО успешно выполняет все работы заказчиков. Успешно выполняются заказы различных структур SOCAR, в частности ПО «Азнефть», треста «Нефтгазтикинти» и других структур.

За последние пять лет смонтированы, установлены и сданы в эксплуатацию 53 опорных блока высотой от 12 до 99 метров для месторождений «Нефт Дашлары», «Дарвин Банкасы», «Абшерон Банкасы», «Западный Абшерон», «Северный Гырышыг», «Алят дениз», «Булла дениз», «Сангачал дениз - Дуванны», «Умид» и «Гюнешли».

В настоящее время на строительно-монтажном участке завода ускоренными темпами ведутся работы на МСП №7 для месторождения «Гюнешли». Коллектив завода прикладывает все усилия, чтобы сдать этот блок заказчику в первом квартале 2012 года.

В тоже время согласно новому «Нефтяному проекту Чыраг» (НПЧ) специалисты БЗГО совместно с ООО BosShelf выполняют определенные строительно-монтажные работы платформы «Западный Чыраг». С целью реализации данных работ на площадях и цехах завода задействованы 300 инженерно-технических работников и рабочих БЗГО.

Наряду с производством опорных блоков и верхних модулей заводом на высоком уровне выпускаются и другие новые виды продукции. Завод изготавливает металлоконструкции различного назначения (резервуары, посадочные площадки и т.д.) для трестов «Нефтгазтикинти», «Комплексных буровых работ» и ПО «Азнефть». На стадии завершения находится выпуск первоначальной партии сетчатых и жалюзных нефтегазовых сепараторов высокого давления.

Помимо этого для морских эстакад заводом на самом высоком уровне изготавливаются и сдаются заказчикам посадочно-причальные площадки и другие металлоконструкции, различ-

ные опорные колонны для компрессорных станций, фермы, мостовые подкрановые пути, дымовые трубы, резервуары различной вместимости, нестандартные трубы, тройники, согнутые трубы, металлоконструкции для плавучих барж, а также были изготовлены и сданы высококачественные тройники и согнутые под различными углами трубы диаметром 2000 мм для водопровода «Огуз-Габала-Баку».

Производственная мощность цеха БЗГО по производству электродов составляет 2000 тонн качественной продукции в год. С начала текущего года в цехе изготовлено 168 тонн электродов марки QE 51.01 типа E7018 и 72 тонны электродов марки QE 43.01 типа E6013. За отчетный период реализовано SOCAR и для внутренних нужд завода 260 тонн сварочных электродов.

Мощность цеха по производству кислорода и теплогазоснабжению составляет 3 млн. кубометров кислорода в год, что полностью обеспечивает потребности предприятий SOCAR и внутренние потребности БЗГО.

Качество выпускаемой продукции контролируется посредством современных контрольно-измерительных приборов и других средств, которые соответствуют требованиям мировых стандартов. На заводе используются современные приборы турецкого производства для определения твердости, германского производства для определения сероуглерода типа ELTRA CS-800 и финского производства – современный цифровой калибратор типа MC5-R.

На заводе также внедрены международные интегрированные системы ISO 9001 (управление качеством), ISO 14001 (система экологического менеджмента) и OHSAS 18001 (системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда), которые сертифицированы по результатам последнего аудита Сертификационной Ассоциацией по новой версии.

В течение 7 месяцев 2011 года на заводе изготовлено 15151 тонн металлоконструкций (вместо прогнозируемых 13575 тонн), что выше показателя за соответствующий период прошлого года на 6597,7 тонн.

Средняя зарплата одного работника БЗГО за данный период составила 750 манатов, что на 192 маната выше показателя за соответствующий период прошлого года.

Общее число рабочих и инженерно-технических работников на заводе составляет 2000 человек. Вопросы технической безопасности и улучшения уровня социального обеспечения находятся на повседневном контроле. Центральная столовая на 530 мест, а также столовые отдельных цехов и участков отремонтированы и сданы для пользования трудящихся.

Успехи, достигнутые в производстве, создают возможность для расширения мер социальной направленности. На рабочих местах БЗГО имеются бытовые комнаты, душевые кабины, которые соответствуют современным требованиям и санитарно-гигиеническим нормам. Для доставки работников на рабочие места закуплено 20 автобусов новой модификации.

Согласно «Государственной программе по улучшению условий проживания и росту занятости беженцев и вынужденных переселенцев» завод участвует в восстановительных работах на освобожденных территориях Физулинского района Азербайджана. В частности, в г.Горадиз капитально отремонтирован парк имени Гейдара Алиева, возведены два комплекса Государственного флага высотой 15 и 72 метра, благоустроена улица «20 января», асфальтированы сельские улицы протяженностью более 5 км, построено новое здание для окружного избирательного участка, пробурено 4 артезианские скважины и изготовлено 3 резервуара водоизмещением 25 кубометров каждый для сбора и перераспределения этой артезианской воды.

Вместе с тем, предприятие оказывает в предпраздничные дни помощь продуктами питания 4000 вынужденным переселенцам, размещенным в г.Горадиз.

Коллектив Бакинского завода глубоководных оснований имени Гейдара Алиева с успехом продолжает свою трудовую деятельность. Основная цель – высококачественное и своевременное исполнение заказов. Мы и в дальнейшем будем стараться качественно выполнять эти задачи с целью достижения высоких конечных результатов и достойно носить имя общенационального лидера Азербайджана.

SUMMARY OF CONSTRUCTION-INSTALLATION AND REPAIR WORKS EXECUTED BY OIL & GAS CONSTRUCTION TRUST DURING 8 MONTHS OF 2011

Mirkazim Abasov, Trust Chief,
SOCAR Oil & Gas Construction Trust

Oil & Gas Construction trust is engaged in construction and repair of marine hydro technical erections on "Guneshli", "Neft Dashlary" (Oil rocks) fields, Gum, Pirallahy, Chilov islands, in Sangachal-Duvanny region and other places, as well as construction and repair of supporting blocks, scaffold bridges, near-scaffold bridge areas, oil-field facilities, gas compressor stations, in reconstruction of underground gas storages, onshore and offshore pipelines, construction of reservoirs, community and social objects; in realization of the orders of "Azerigas" and "Azerikimya" PUs on repair and construction of main gas pipelines, as well as orders of all onshore Oil and Gas Production Departments (OGPD).

There are 8 Construction-Installation Boards, Specialized Repair Construction Board, Road Construction Repair Board, Mobile Mechanized Board, Ferro-Concrete Production Plant, Auto Transport Board, Special Machinery Board, Warehouse Economy Board, Representative Office in Georgia, Abu-Dhabi Branch within the Trust.

On February 19, 2001 the Trust was awarded with the international certificate on "Quality Management System" TSE-ISO-EN 9000, on December 25, 2002 – the international certificate on "Environmental Management System" TSE-ISO-EN 14000 and on January 11, 2005 - the international certificate on "Occupational Health and Safety Management System" TS-18001/OHSAS. The abovementioned increased the responsibility of each employee more on safe, environment-friendly, high quality execution of work. Trust was also honored with the international certificate on "Welders'' Certification" TS EN ISO/IEC 17024. By this certificate Trust is entitled to issue international certificate not only to its own welders staff but also other organization's welders as well. In progress of cooperation with TÜRKAK (Turkish accreditation organization) on 19 February 2009 Trust was honored with the certificate on "Control and Testing Sufficiency" TS EN ISO/IEC 17025.

Currently there are 5221 people working for Trust. 4015 of them are skilled workers, 630 are managers, 536 are specialists, and 40 are other employees. By the summary of 7 months of this year average monthly salary in the trust is AZN 749.52.

Alongside with construction of the objects set forth in the program of contracted works for 2011 Oil & Gas Construction Trust has executed construction-installation works on series of the objects of state importance, mentioned in Measures Program, as well as those mentioned in technical meetings held at "Azneft" and "Azerigaz" PU with participation of the management of State Oil Company of the Azerbaijan Republic (SOCAR). Today Trust conducts huge complex construction-repair and reconstruction works planned by the Measure Program approved by SOCAR. To increase oil and gas extraction of the developed "Guneshli'' field, the largest field for its reserves and productivity, Trust was committed to perform construction-repair works on extension and reconstruction of deep water jackets, establishment of additional pits for drilling of wells, improvement of existing technological oil and gas collection and transportation system, establishment of reliable system for transportation of extracted gas onshore with no loss and on construction and maintenance of oil and gas pipelines. For realization of the tasks entrusted to the trust in time our staff aims to achieve considerable production outcomes purposefully using the potentiality of its staff and technical potentiality, vehicles and mechanisms in maximum like in previous years.

During 7 months of 2011 the trust fulfilled construction-installation works with the total amount AZN 161700.0 thousand (21.1% higher compared to the relative period of the last year on general contract and AZN 153578.8 thousand (24.9% higher compared to the relative index of the last year) under own power.

AZN 111504.4 thousand (approximately 69%) of construction-installation works on general contract held during 7 months of this year, is shared by the capital repair objects.

We would like to mention another index that reflects the activity of the trust. During 7 months of 2011 the trust commissioned main funds with total value AZN 104595.1 thousand which was AZN 106627.0 last year.

Oil & Gas Construction Trust completed construction of tens of production objects in 2011, referred to oil and gas industry and commissioned them. For example: "Construction of Reverse Osmosis type cleaning setting to desalinate sea water on "Neft Dashlary''(Oil rocks)", "Construction of distribution plant #32A on "Neft Dashlary''(Oil rocks), "Development of deep water jacket #2387 after drilling on "Neft Dashlary''(Oil rocks), "Reconstruction of distribution plants #15 and 39 on "Neft Dashlary''(Oil rocks)", "Construction of 6 inch high pressure gas line between the platforms #1637 and 2182 on "Neft Dashlary''(Oil rocks), "Construction of 8 inch high pressure gas line between the platforms #642 and 2346 on "Neft Dashlary''(Oil rocks), "Main repair

works of the scaffold bridge between the platforms #619-640 on "Neft Dashlary"(Oil rocks), "Construction of compressor station to pump gas to the wells of Garadagh underground gas storage", "Construction of compressor station to pump gas to the wells of "Galmaz'' underground gas storage, "Main repair of the scaffold bridge part between the platforms #197-407, #607-619, #34-14 of Oil and Gas Production Department named after N/Narimanov", "Air power transmission line from 35/6 kilowatt Sangachal cape substation up to 35 kilowatt "Duvany-1" substation", "Reconstruction of 6 kilowatt distribution unit of 35/6 kilowatt Sangachal cape substation and construction of air power transmission line to "Damba-2'' substation", "Construction of system for collection and transportation of tabular production on oil and gas production site #4 of "Bibiheybat'' Oil and Gas Production Department and area development (the 1st issue), "Construction of system for collection and transportation of tabular production on oil and gas production site #3 and area development (the 1st issue), "Complex main repair of marine deep water jackets #2 and #4 on "Guneshli'' field, "Designing of 8 inch pipeline between oil collection point #401 and stationary deep water jacket #38, between oil collection point #401 and compressor station #4 of "Absheronneft'' Oil & Gas Production Department, "Development and equipment (fitting out) of exploitation wells #57, 173, 174, 175 and 176 drilled by floating drilling unit "Khazar'' on "Western Absheron'' field and exploitation of wells", etc.

Oil & Gas Construction Trust was also entrusted for the construction of series of objects of state importance and conduction of important events according to the instructions of the president of the Republic of Azerbaijan to coordinate the infrastructure of the regional gas economy to modern standards and for complex development of general state gas program. Taking into consideration that "Extension of Astara compressor station'' is the object of state importance the trust administration has intensively launched to take measures and realization of construction-installation works. Thanks to hard work of the staff of the Oil & Gas Construction Trust construction-installation works were conducted in accordance with international standards and completed in a short time. The object was commissioned to the State Selection Commission in March this year. SOCAR entrusted to the trust construction of the pipeline for dried gas and naphtha (2 lines) between Baku Oil Refinery Plant named after Heydar Aliyev and ethylene-propylene factory of "Azerikimya'' PU that play exclusive role in development of petrochemical industry. Construction of 55.2 km long gas pipelines in diameter of 21x12 mm and 273x12 mm was completed in short time and commissioned. 38.5 km of lines for naphtha have already been laid in 377x12 mm and 273x12 mm diameter pipes and the work is still in progress.

By the request of SOCAR transportation of gas via Mozdok-Gazimammad (exports gas

to Russian Federation) gas line was ceased on July 19-24, 2011. Due to the above-mentioned realization of complex repair works was shifted to Oil & Gas Construction Trust. "Shirvanovka'' compressor station was reconstructed in a short time for this purpose, construction of "Maraza'' gas measuring station on "260'' km was completed and the objects were commissioned.

To improve community and social condition of oil men during 8 months of 2011 Oil & Gas Construction Trust has fulfilled construction and repair works on series of social objects. Block of flats on deep water jackets #4, 8 and 10 of "Guneshli'' fields were constructed and repaired and later commissioned to oil men. A 9-storeyed block of a hostel for men on "Neft Dashlary'' was repaired to meet all modern demands and commissioned.

Among the most important tasks given to Oil & Gas Construction Trust for execution in 2011 are realization of contract program approved by SOCAR, fulfilling orders and protocols adopted at technical assemblies of Oil & Gas Production Department and timely commissioning of the objects. Today the trust conducts construction-repair works on series of objects of particular importance in oil and gas industry of the Republic of Azerbaijan including the following: "Construction of gas lifting compressor station at "Guneshli'' field, "Construction of internal 300 mm gas lines for collection of low pressure gas on deep water jacket #4 for pumping the gas to the entrance of compressor station", "Reconstruction of deep water jacket #13 on "Guneshli'' fields for drilling additional 2 wells", "Reconstruction of deep water jacket #14 on "Guneshli'' field to drill additional 6 wells in extended section of the jacket", "Reconstruction of deep water jacket #6 on "Guneshli'' field to drill additional 3 wells", "Installation of new lifeboats on "Guneshli'' deep water jackets", "Construction of scaffold bridge between gas accumulation point and workshop, to support pressure of layers on "Neft Dashlary'' (Oil Rocks), "Construction of stationary deep water jacket #2585 to drill 12 development wells on "Neft Dashlary" (Oil Rocks) field", "Construction of scaffold bridge between the platforms #1637-619 on "Neft Dashlary" (Oil Rocks), "Installation of 10 compressors on stationery deep water jackets #1201 for low pressure gas accumulation on "Grazevaya sopka'' field", "Construction of 500 mm high pressure gas line of Oil & Gas Production Department named after N. Narimanov between gas compressor station-Kenizdagh-Sangachal Main Erections", "Construction of subsea pipeline between oil collection point 1, oil collection point 2 and gas compressor station", "Reconstruction and extension of stationary deep water jacket #570 on "Sangachal daniz-Duvanny'' field, and extension of stationary deep water jacket #29 for drilling exploration well #90 on "Bulla-deniz'' field", "Construction of stationery deep water jacket #720 for drilling 12 exploratory wells on "'Darvin Bankasy" field of "Absheronneft'' Oil and Gas Production Department", "Construction of stationery deep water jacket #679 for drilling 12 exploratory wells on "'Darvin Bankasy" field", "Improvement of the territory of new shipyard", "Reconstruction of the berth in new settlement of Chilov island", "Construction of gas distributing point to pump gas to the wells of "Galmaz'' underground gas storage", "Construction of a point for complex preparation and pumping of oil and water, oil collection point of Buzovna Oil & Gas Production Site#3 and #4 of Oil and Gas Production Department named H.Z.Taghiyev", "Main repair of "Gazakh-Gazymammad'' gas line with diameter in 1220x12 mm in the area between 47-70 km", "Construction of gas line between "Bulla-daniz'' field and Dashgil oil collecting point", "Main repair of 500 mm oil pipeline between Shirvan and Baku in the section between 70.1-73.1 km", "Main repair of 700 mm gas line between Dashgil and Azerbaijan Gas Refinery Plant", etc.

During 8 months of 2011 Oil & Gas Construction Trust constructed totally 236.13 km of oil and gas pipelines. 37.61 km of them are subsea lines, 180.73 – onshore lines, 17.79 km –oil and gas lines of different diameter on scaffold bridges and jackets, 304.09 km – high voltage power transmission lines. The trust continues its work on this direction successfully.

ИТОГИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ И РЕМОНТНЫХ РАБОТ ВЫПОЛНЕННЫХ ТРЕСТОМ «НЕФТГАЗТИКИНТИ» ЗА 8 МЕСЯЦЕВ 2011 ГОДА

Трест «Нефтгазтикинти» задействован в строительстве и ремонте морских гидротехнических сооружений на месторождениях «Гюнешли», «Нефт Дашлары» («Нефтяные камни»), на островах Гум, Пираллахи, Чилов, в районе Сангачал-Дуванны и прочих местах, в том числе в строительстве и ремонте опорных блоков, эстакад, приэстакадных площадок, нефтепромысловых сооружений, газокомпрессорных станций, в реконструкции подземных газохранилищ, прокладке подводных и наземных трубопроводов, строительстве резервуаров, промыслово-бытовых и социальных объектов; в реализации заказов производственных объединений (ПО) «Азеригаз» и «Азерикимья» по ремонту и строительству магистральных газопроводов, а также заказов всех нефтегазодобывающих управлений (НГДУ), осуществляющих свою деятельность на суше.

В структуре треста осуществляют деятельность 8 строительно-монтажных управлений, передвижное механизированное управление, управление специальной техники, управление автотранспорта, специализированное ремонтно-строительное управление, дорожно-строительное и ремонтное управление, управление складского хозяйства, завод железобетонных изделий, представительство в Грузии и филиал треста в Абу Даби.

Необходимо отметить, что 19 февраля 2002 года трест был удостоен международного сертификата по «Системе управления качеством» TSE-ISO-EN 9000, 25 декабря 2002 года международного сертификата по «Охране окружающей среды» TSE-ISO-EN 14000 и 11 января 2005 года международного сертификата по «Охране труда и технике безопасности» TS-18001/ OHSAS. А это в свою очередь еще больше повысило ответственность каждого сотрудника за безопасное, не наносящее вред окружающей среде, высококачественное выполнение работ в процессе производства. Трест также был удостоен международного сертификата по «Сертификации персонала сварщиков» TS EN ISO/IEC 17024. Данный сертификат предоставил тресту право выдавать международные сертификаты не только сварщикам треста, но и сварщикам прочих предприятий. Продолжая сотрудничество с TÜRKAK (турецкой аккредитационной организацией) 19 февраля 2009 года трест был удостоен сертификата по «Достаточности испытательной лаборатории» TS EN ISO/IEC 17025.

На сегодняшний день в тресте работают 5221 человек, из них 4015 человек рабочих, 630 человек руководящего состава, 536-специалистов, 40-прочие служащие. По итогам семи месяцев текущего года средняя ежемесячная заработная плата в тресте составляет 749.52 манат.

Наряду со строительством объектов, предусмотренных в программе подрядных работ на 2011 год, трестом «Нефтгазтикинти» были осуществлены строительно-монтажные работы ряда объектов государственного значения, отмеченных в программе мероприятий, а также обсужденных в ходе технических совещаний, проведенных на предприятиях ПО «Азнефть» и «Азеригаз» при участии руководства Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики (ГНКАР). На сегодняшний день трестом проводятся колоссальные комплексные строительно-ремонтные и реконструкционные работы, предусмотренные утвержденным ГНКАР планом мероприятий. С целью повышения добычи нефти и газа самого крупного по запасам и продуктивности находящегося в разработке месторождения «Гюнешли» на проведенных производственных совещаниях при участии руководства ГНКАР тресту было поручено провести строительно-ремонтные работы по расширению и реконструкции глубоководных оснований, созданию дополнительных шахт для бурения скважин, по усовершенствованию существующей технологической системы сбора и транспортировки нефти и газа, по созданию надежной системы транспортировки добытого газа на сушу без потерь, по прокладке и ремонту нефти и газопроводов. Для реализации возложенных на трест задач в срок, коллектив треста, по максимуму используя потенциал кадрового и технического персонала, машин и механизмов, как и в предыдущие годы целеустремленно стремится к достижению значительных производственных результатов.

В течение 7 месяцев 2011 года Трестом были выполнены строительно-монтажные работы по общему подряду на 161700.0 тыс. манатов (что выше показателя за соответствующий период прошлого года на 21.1%), собственными силами на 153578.8 тыс. манатов (что выше показателя за соответствующий период прошлого года на 24.9%).

Из строительно-монтажных работ по общему подряду, проведенных за 7 месяцев текущего года 111504.4 тыс. манатов (приблизительно 69%) приходятся на долю капитального ремонта объектов.

Хотелось бы отметить еще один показатель, отражающий деятельность треста. В течение 7 месяцев 2011 года трестом были сданы в эксплуатацию основные фонды, общей стоимостью 104595.1 тыс. манатов. В прошлом году данный показатель составлял 106627.0 тыс. манатов.

В 2011 году трест «Нефтгазтикинти» завершил строительство десятков производственных объектов, относящихся к нефтегазовому хозяйству, и сдал их в эксплуатацию. Примером тому могут служить: «Строительство очистительной установки типа обратный осмос для опреснения морской воды на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Строительство распределительной установки №32А на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Обустройство морского глубоководного основания № 2387 после бурения на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Реконструкция распределительных установок №15 и №39 на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Прокладка 6-ти дюймовой газовой линии высокого давления между площадками №1637-№2182 на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Прокладка 8-ми дюймовой газовой линии высокого давления между площадками №642-№2346 на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Капитальный ремонт эстакады между пло-

щадками №619-№640 на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Строительство компрессорной станции для подачи газа в скважины Гарадагского подземного газохранилища, «Строительство компрессорной станции для подачи газа в скважины подземного газохранилища «Галмаз», «Капитальный ремонт участка эстакады между площадками №197-№407, №607-№619, №34-№14 НГДУ им.Н.Нариманова», «Прокладка воздушной линии электропередач от 35/6 кВт-ой подстанции Сангачальского мыса до 35 кВт-ой подстанции «Дуваны-1», «Реконструкция 6 кВт-ной распределительной установки (РУ) 35/6 кВт-ной подстанции Сангачальского мыса и прокладка воздушной линии электропередач в направлении подстанции «Дамба-2», «Строительство системы сбора и транспортировки пластовой продукции на нефтегазодобывающем участке №4 нефтегазодобывающего управления (НГДУ) «Бибиэйбат» и благоустройство данного участка» (I выпуск), «Строительство системы сбора и транспортировки пластовой продукции на нефтегазодобывающем участке №3 и благоустройство данного участка» (I выпуск), «Комплексный капительный ремонт морских глубоководных оснований №2 и №4 на месторождении «Гюнешли», «Проектирование 8-ми дюймового трубопровода между пунктом сбора нефти №401 и стационарным глубоководным основанием №38, между пунктом сбора нефти №401 и компрессорной станцией №4 НГДУ «Абшероннефт», «Благоустройство с оборудованием эксплуатационных скважин №57,173,174,175 и 176, пробуренных плавучей буровой установкой «Хазар» на месторождении «Западный Абшерон» и эксплуатация скважин», а также прочие объекты.

Тресту «Нефтгазтикинти» также поручено строительство ряда объектов государственного значения и проведение значимых мероприятий на основе распоряжения президента Азербайджанской Республики с целью соответствия инфраструктуры газового хозяйства регионов требованиям современных стандартов и комплексного развития общегосударственной газовой программы. Принимая во внимание, что «Расширение Астаринской компрессорной станции» является объектом государственного значения, руководство треста с целью проведения интенсивных работ оперативно начало соответствующие мероприятия и осуществление строительно-монтажных работ. В результате самоотверженной работы сотрудников треста «Нефтгазтикинти» за короткий срок были проведены строительно-монтажные работы, которые были завершены в соответствии с требованиями международных стандартов. В марте текущего года объект был принят в эксплуатацию Государственной приемной комиссией. Кроме того, со стороны ГНКАР тресту была поручена реализация работ по строительству трубопровода для высушенного газа и нафты (2 линии) между Бакинским нефтеперерабатывающим заводом им.Гейдара Алиева и этилен-пропиленовым заводом ПО «Азерикимья», играющими исключительную роль в развитии нефтехимической промышленности. В короткие сроки строительство газовых линий в 55.2 км трубами диаметром 219x12 мм и 273x12 мм было завершено и они были сданы в эксплуатацию. На сегодняшний день продолжается прокладка линий для нафты трубами диаметром 377x12 мм и 273x12 мм, и уже проложена линия в 38.5 км.

В связи с распоряжением руководства ГНКАР подача газа по газопроводу Моздок-Газимагомед, по которому газ экспортируется в Российскую Федерацию, была приостановлена 19-24 июля 2011 года, в связи с чем реализация комплексных ремонтных работ на линии была возложена на трест «Нефтгазтикинти». С этой целью за короткий срок были проведены реконструкционные работы компрессорной станции «Ширвановка», было завершено строительство газоизмерительного узла «Мараза» на 260 км, ремонтно-восстановительные работы переходов на Ангиланчай и Шабранчай и объекты были сданы в эксплуатацию.

С целью улучшения культурно-бытового и социального положения нефтяников за 8 месяцев 2011 года трестом «Нефтгазтикинти» были выполнены строительные и ремонтные работы на ряде социальных объектов. Были проведены строительно-ремонтные работы жилых блоков на морских глубоководных основаниях №4, 8 и 10 месторождения «Гюнешли», которые позже были сданы в пользование нефтяникам. Кроме того, после высококачественного ремонта был сдан в эксплуатацию девятиэтажный корпус комплекса общежития для мужчин на «Нефт Дашлары» («Нефтяные камни»), отвечающий всем современным требованиям.

Одной из важнейших задач, стоящих перед трестом «Нефтгазтикинти» в 2011 году, является реализация подрядной программы, утвержденной ГНКАР, исполнение приказов протоколов, принятых на прошедших технических совещаниях в НГДУ, а также своевременная сдача объектов в эксплуатацию. На сегодняшний день управлениями треста ведутся строительно-монтажные работы на ряде объектов имеющих особую важность в нефтегазовой промышленности Республики, в их числе: «Строительство газлифтной компрессорной станции на месторождении «Гюнешли», «Прокладка внутренних 300 мм-ых газовых линий для сбора газа низкого давления на морском глубоководном основании № 4 для подачи газа на вход компрессорной станции», «Реконструкция морского глубоководного основания №13 на месторождении «Гюнешли» для бурения двух дополнительных скважин», «Реконструкция глубоководного основания №14 на месторождении «Гюнешли» для бурения шести дополнительных скважин в расширенной части основания», «Реконструкция морского глубоководного основания №6 на месторождении «Гюнешли» для бурения трех дополнительных скважин», «Установка новых спасательных шлюпок на глубоководных основаниях месторождения «Гюнешли», «Строительство заменяющей эстакады между газосборочным пунктом и цехом для поддержания давления пластов на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Строительство стационарного глубоководного основания №2585 для бурения 12 эксплуатационных скважин на месторождении «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Строительство заменяющей эстакады между площадками №1637-619 на «Нефт Дашлары» («Нефтяные Камни»), «Установка 10 компрессоров на стационарном глубоководном основании №1201 для системы сбора газа низкого давления на месторождении «Грязевая сопка», «Прокладка 500 мм газовой линии высокого давления НГДУ им.Н.Нариманова между ГКС-Кениздаг-Сангачальскими главными сооружениями», «Строительство подводного газопровода между пунктом сбора нефти 1-пунктом сбора нефти 2 и газокомпрессорной станцией», «Реконструкция и расширение стационарного глубоководного основания №570 на месторождении Сангачал-дениз-Дуванны», «Реконструкция и расширение стационарного глубоководного основания №29 для бурения поисковой скважины №90 на месторождении «Булладениз», «Строительство стационарного глубоководного основания №720 для бурения 12 эксплуатационных скважин на месторождении «Дарвин Банкасы» («Банка Дарвина») НГДУ «Абшероннефть», «Строительство стационарного глубоководного основания № 670 для бурения 12 эксплуатационных скважин на месторождении «Дарвин Банкасы» («Банка Дарвина»), «Благоустройство территории нового судостроительного завода», «Реконструкция причала в новом поселке острова Чилов», «Строительство газораспределительного пункта для подачи газа в скважины подземного газохранилища «Галмаз», «Строительство пункта комплексной подготовки нефти, воды и закачки и пункта сбора нефти на участках Бузовна №3 и №4 НГДУ им.З.Тагиева», «Капитальный ремонт газопровода «Газах-Газимагомед» диаметром 1220x12 мм на участке между 47-70 км», «Прокладка газовой линии между месторождением «Булла-дениз» и пунктом сбора нефти Дашгиль», «Капитальный ремонт 500 мм нефтепровода между Ширваном и Баку на участке между 70.1-73.1 км», «Капитальный ремонт 700 мм газопровода между Дашгиль и газоперерабатывающим заводом» и т.д.

За 8 месяцев 2011 года трестом «Нефтгазтикинти» было проложено в общей сложности 236.13 км нефте- и газопроводов, из них 37.61 км подводных, 180.73 км сухопутных линий, 17.79 км нефтяных и газовых линий различного диаметра на эстакадах и основаниях, 304.09 км линий электропередач высокого напряжения. Трест успешно продолжает работы в данном направлении.

GAS PROCESSING PLANT

CELEBRATING HALF-CENTURY JUBILEE

Caspian Energy (CE): Mr. Pashayev, how would you assess the half-century activity carried out by the enterprise?

Agshin Pashayev, Director, Gas Processing Plant: Gas Processing Plant (GPP), one of the structural subdivisions of the State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR), prepares to celebrate of its 50th jubilee this year. The plant made considerable contribution into development of the oil-gas sector of the country within the 50-year period. This is perfectly seen through the long way the plant passed since its establishment. Thus, the project of the plant was developed by Giproazneft institute in 1958. Commissioning of the natural gasoline plants at technology shops #5 and #6 was carried out during the first stage in 1961. Gas condensate and non-stable gasoline fractionation plants were commissioned at technology shop #7. Natural gasoline plants of technology shops #3 and #4 were launched during the second stage of construction of the GPP in 1963. Natural gasoline plants of technology shops #1 and #2 were commissioned during the third stage in 1964. Due to the raw material shortage meant for the stable operation of the technological shop #7 Neftgazdenizlehiye institute developed a project in 1978 for the construction of the railroad rack on 20 substructures. The mentioned rack was built on basis of the project on technological formation of production.

Unstable gas condensate produced at Bulla-Deniz field was used at the GPP starting from 1981 in order to avoid transportation of gas condensate by railroad, ensure full operation of plants and reduce condensate loss.

Certain technical and technological changes were made in the technological shop #7 of the GPP for rational processing of new raw material. Starting from 1983 the plant processed stable gas condensate of Bulla Deniz field due to technical reasons at fields. The GPP stopped receiving gas condensate since 1993 when the operation of the Dashgil-GPP pipeline designed for gas condensate transportation was halted for the overall repair. The upgrading of the natural gasoline plants was completed in 1986. This enabled to increase production capacity of the gas processing plant from 4.5 bcm up to 6.5 bcm per year. Accordingly, the capacity of each plant grew up to 1083.3 mln cubic meters instead of planned 750 mln cubic meters.

The natural gasoline plant #5 under the technological shop #3 was fully repaired and commissioned in 2001 after a 10-year stoppage. In order to increase natural gas processing capacity, reduce maintenance and energy expenditures, cut absorbent consumption at the natural gasoline plant operations on assembling and joining of processing line of first stage absorbents K-1 to other plants were performed during 2004-2008.

Construction of the measurement angle for gas reception and transmission was completed in 2003-2004. GPP's gas distributing network was later created in 2007.

A new state of development of GPP has begun starting from 2007 when GPP became a business part of the State Oil Company of Azerbaijan Republic. Special attention was attached to the issues concerning technical upgrading of the GPP.

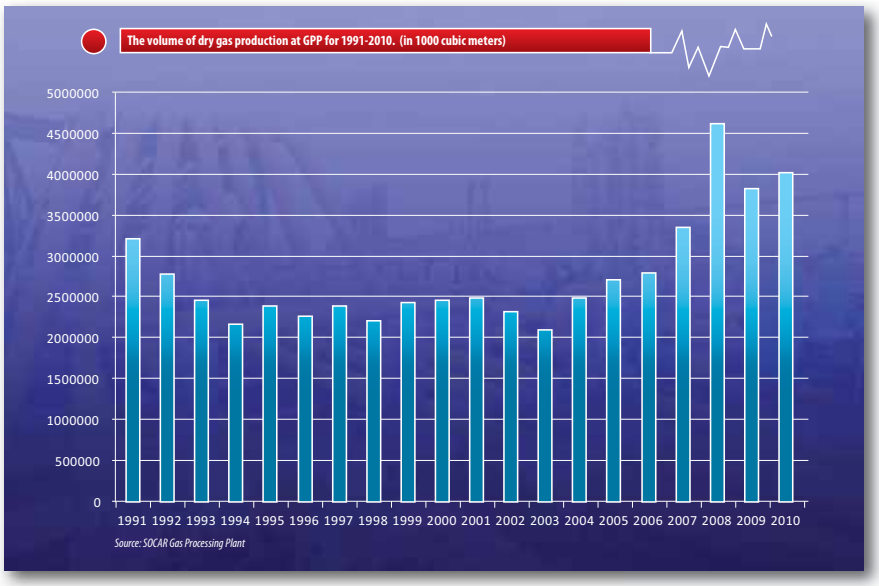
Two air compressors (new type of L 110-10) produced in Germany were installed at the air compressor plant of the GPP in 2007.

Installation and launch of the system for control of the commodity output level at capacities was completed in 2010.

The online control over gas inflow and output has been carried out by the control point starting from 2010.

Dashgil – Sangachal Head Plant – Garadagh GCP of 700mm in diameter was applied for ensuring direct supply of natural gas from Sangachal Head Plants to GPP along the Dashgil-Sangachal Head Plant – GPP. Besides, a new high pressure gas pipeline 600 mm in diameter was constructed in 2011 between Garadagh GCS and GPP.

Thus, gas flows from Sangachal to GPP bypassing Garadagh gas compressor station.



CE: What are production plans of the GPP for 2011?

Agshin Pashayev: A total of 4.38 bcm of gas produced by Azneft PU is to be processed in 2011. A total of 4.305 bcm of treated dry gas and 26.14 thousand tons of gasoline will be provided to consumers.

Apart from this, a total of 19.96 thousand tonnes of technical butane and 26.14 thousand tons of gasoline are to be produced this year as well.

CE: What are the results of GPP's activity within the first half of 2011?

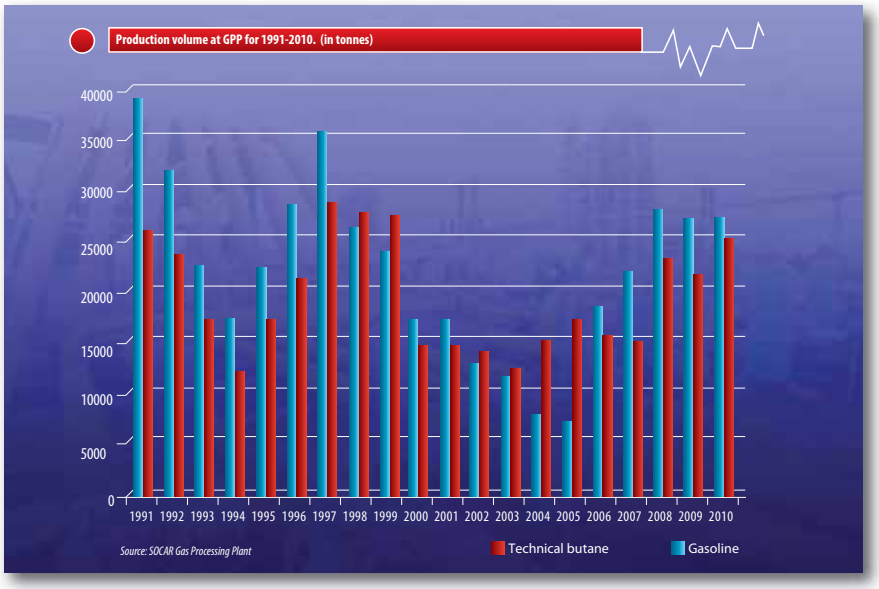
Agshin Pashayev: Azneft PU supplied 1,924,913.1 thousand cubic meters for processing in the first half of this year. As the result, a total of 1,893,567.6 thousand cubic meters of dry gas was given to a customer after processing. Gas loss per each 1,000 cubic meters was reduced down to 0.58 cubic meters instead of expecte 5.64 cubic meters. This figure totaled 3.63 cubic meters in 2010. Natural losses during the processing made 10.2% of the plan and 165 of the figure that was registered last year.

GPP produced 24,413.6 tonnes of unstable gasoline out of raw material that was supplied within the first half of 2011. This is 1,769.4 tonnes above the plan.

A total of 24,279.262 tonnes of unstable gasoline and 6,773.642 tonnes of gasoline fraction were processed over the period under review for getting liquid products. GPP produced 15,018.029 tonnes of technical butane and 12,959.906 tonnes of gasoline. A total of 2,682.746 tonnes of heavy petrol was produced for meeting GPP's need in absorbent.

A total of 12,747.428 tonnes of technical butane and 12,972.089 tonnes of naphtha were shipped on basis of agreements reached between GPP and Azneft PU for their sale at domestic and foreign markets. 61.8% or 7,878.7 tonnes of technical butane were sold at the external market. 38.2% or 4868.7 tonnes were sold at the domestic market. The whole volume (12,972.089 tonnes) of gasoline (naphtha) was shipped to Azerkimya PU for further processing over the reported period.

The output on gas processing at GPP were used by 71% within the first half of 2011. Nowadays, operations on increase of gas supply volumes are performed for full loading of processing capacities of GPP.



CE: What importance does the plant attach to social and environmental protection issues?

Agshin Pashayev: Over the period of operation GPP attached serious importance to the issues of labor conditions, strict control over observance of safety regulations, fail-safe and secure operation of equipment, setting work on technical security in accordance with requirements of the single system, upgrading of production sections, buildings and working places in accordance with world standards. All necessary work is done for warning about possible accidents, work injuries, improving labor conditions, supplying special working clothes and dairy products to those who work at black spots.

Maintenance work is regularly carried out at technological plants, equipment, workrooms so that to improve their technical condition.

Environmental protection issues are under daily control. For this purpose, metal constructions that suffering from erosion, old structure wastes and other stuff are kept at special places and later used as secondary raw materials. Necessary measures are undertaken to cut emission of hydrocarbon gases into atmosphere from furnaces, flues of boilers, burning torches, ventilation plants, safety valves, etc.

Pollution seats are eliminated and measures are undertaken for their cleaning and improvement. To prevent from environmental pollution by wastes coming out during the production process within the territory of the plant, all production wastes are sorted and placed at special areas allocated. Sorted wastes are handed to the center of wastes of SOCAR ecology department for further utilization.

According to the figures on July 1, 2011, the GPP employs 651 persons. The total salary of workers is 2,122,311 AZN. The average monthly salary is 542 AZN.

GPP also attaches importance to the issues of improvement of social welfare of employees as well as to rational spending of vacations.

190,056 AZN was given to employees instead of daily food within the first half of 2011. The material assistance within the reported period totaled 21,675 manats.

The plant employs three workers from families of martyrs, one worker is invalid of the Garabagh war and two workers who refer to the category of disabled workers. There are 46 men-participants of the Garabagh War among the workers of the GPP. The number of refugees and internally displaced people is 43 and 8 of them are women.

ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД ОТМЕЧАЕТ СВОЙ ПОЛУВЕКОВОЙ ЮБИЛЕЙ

Caspian Energy (CE): Господин Пашаев, как Вы оцениваете полувековой путь, пройденный предприятием?

Директор Газоперерабатывающего завода (ГПЗ) Агшин Пашаев: Газоперерабатывающий завод, являющийся одним из структурных подразделений Госнефтекомпании Азербайджана (SOCAR), готовится отметить в текущем году свой 50-летний юбилей. За полувековой период предприятие внесло свой весомый вклад в развитие нефтегазового сектора страны, что прекрасно видно, если рассмотреть путь пройденный заводом с момента его основания. Так, проект завода был подготовлен институтом «Гипроазнефть» в 1958 году. На первом этапе в 1961 году сданы в эксплуатацию установки по выделению бензина из газа (УВБГ) в технологических цехах №5 и №6 и установки по стабилизации газового конденсата и фракционирования нестабильного газобензина технологического цеха №7, а также все вспомогательные цеха.

На втором этапе строительства завода в 1963 году сданы в эксплуатацию УВБГ технологических цехов №3 и 4, на третьем этапе в 1964 году - УВБГ технологических цехов №1 и №2. В связи с нехваткой сырья для нормальной работы технологического цеха №7 по проекту института «Нефтьгазморпроект» в 1978 году была построена погрузочно-разгрузочная железнодорожная эстакада на 20 опорных основаниях. Данная эстакада построена без учета строительства объемного хозяйства на основании проекта технологического формирования производства.

Начиная с 1981 года, с целью исключения перевозки газового конденсата железной дорогой, обеспечения полной загрузки установок и уменьшения потерь конденсата, на заводе использовался нестабильный газовый конденсат, добываемый на месторождении «Булла-дениз».

С целью рациональной переработки нового сырья определенные технические и технологические изменения были осуществлены в технологическом цеху №7 ГПЗ. По техническим причинам на промыслах с 1983 года завод перерабатывал стабильный газовый конденсат месторождения «Булла-дениз». С 1993 года трубопровод по прокачке газового конденсата «Дашгиль-ГПЗ» был приостановлен на капитальный ремонт, и с этого времени поступление газоконденсата на ГПЗ было прекращено. В 1986 году была завершена реконструкция установок по выделению бензина из газа, благодаря чему производственная мощность завода по переработке газа выросла с 4,5 млрд. кубометров до 6,5 млрд. кубометров в год. Соответственно мощность каждой установки вместо 750 млн. кубометров увеличилась до 1083,3 млн. кубометров.

В 2001 году после 10-летнего простоя была капитально отремонтирована и сдана в эксплуатацию установка по выделению бензина из газа №5 технологического цеха №3. В 2004-2008 годах для увеличения мощности переработки природного газа, уменьшения эксплуатационных и энергетических затрат, сокращения расходов абсорбента на УВБГ в технологических цехах №1-3 были осуществлены работы по монтажу и привязке технологических линий абсорберов первой ступени К-1 к другим установкам технологической цепи. В 2003-2004 годах было завершено строительство измерительного угла по приему и передаче газа, на основе чего в 2007 году была создана газораспределительная станция ГПЗ.

Начиная с 2007 года, с переходом ГПЗ в структуру Госнефтекомпании Азербайджана начался новый этап в развитии завода, особое внимание стали уделять вопросам технического перевооружения ГПЗ.

Так, в 2007 году на воздушной компрессорной станции завода были установлены два воздушных компрессора нового типа L 110-10 производства Германии.

В 2010 году завершена установка и сдача в эксплуатацию систем по контролю уровня товарной продукции в емкостях.

Начиная с 2010 года контроль как поступающего, так и отпускаемого газа осуществляется диспетчерским пунктом с помощью измерительных сетей в режиме online. В целях прямых поставок природного газа для переработки с Головных сангачальских установок (ГСУ) на ГПЗ по газопроводу Дашгиль – ГСУ - ГПЗ был задействован газопровод Дашгиль – ГСУ - Гарадагская ГКС диаметром 700 мм и построена в 2011 году новая линия газопровода высокого давления между Гарадагой ГКС и ГПЗ диаметром 600 мм. Таким образом, газ, минуя Гарадагскую ГКС, поступает напрямую с Головных сангачальских установок на Газоперерабатывающий завод.

CE: Каковы производственные планы ГПЗ на 2011 год?

Агшин Пашаев: В 2011 году планируется переработка газа в объеме 4,38 млрд. кубометров, добытого ПО «Азнефть» ГНКАР. Ожидается сдача потребителям очищенного сухого природного газа в объеме 4,305 млрд. кубометров.

Кроме того, в текущем году также планируется производство 19,96 тыс. тонн технического бутана и 26,14 тыс. тонн газового бензина.

CE: Каковы результаты деятельности ГПЗ за первое полугодие 2011 года?

Агшин Пашаев: В первом полугодии текущего года ПО «Азнефть» направило на переработку 1 924 913,1 тыс. кубометров газа. В результате заказчику после переработки было сдано 1 893 567,6 тыс. кубометров сухого газа. Потери газа на каждые 1000 кубометров вместо запланированных 5,64 кубометров были снижены до 0,58 кубометра. В 2010 году этот показатель составил 3,63 кубометра. Естественные потери в процессе переработки составили 10,2% от планового показателя и 16% от фактического показателя за минувший год.

За первое полугодие 2011 года из поступившего на ГПЗ сырья было произведено 24413,6 тонн нестабильного газового бензина, что на 1769,4 тонн превышает предусмотренный планом показатель.

За рассматриваемый период для получения жидкой продукции было переработано 24279,262 тонн нестабильного газового бензина и 6773,642 тонн бензиновой фракции. Количество произведенного на ГПЗ технического бутана и газового бензина составило 15018,029 тонн и 12959,906 тонн соответственно. Для удовлетворения потребностей завода согласно существующей технологии в абсорбенте было произведено 2682,746 тонны тяжелого бензина.

В рамках договоренностей между ГПЗ и ПО «Азнефть» для реализации на внутренних и внешних рынках было отгружено 12747,428 тонн технического бутана и 12972,089 тонны газового бензина (нафты). 61,8% или 7878,7 тонн технического бутана было реализовано на внешнем, а 38,2% или 4868,7 тонн - на внутреннем рынке. За рассматриваемый период весь объем (12972,089 тонн) газового бензина (нафты) был отправлен ПО «Азеркимья» для дальнейшей переработки.

За первое полугодие 2011 года производственные мощности по переработке газа ГПЗ были использованы на 71%. В настоящее время с целью полной загрузки перерабатывающих мощностей ГПЗ проводятся работы по увеличению объема поставок газа.

CE: Какое внимание на заводе уделяется социальным вопросам и вопросам защиты окружающей среды?

Агшин Пашаев: За истекшие периоды на ГПЗ серьезное внимание уделялось вопросам улучшения условий труда, обеспечению надежного контроля соблюдения правил техники безопасности, безаварийной и безопасной работе эксплуатируемого оборудования, построению работ по технической безопасности в соответствии с требованиями «единой системы», модернизации производственных участков, зданий и рабочих мест в соответствии с требованиями мировых стандартов. Делается все необходимое для предупреждения несчастных случаев, травм на производстве, улучшения условий труда, обеспечению спецодеждой и молочной продукцией, работающих на вредных участках.

Планомерно осуществляются капитальные и текущие ремонты технологических установок, оборудования, рабочих комнат с целью улучшения их технического состояния.

На повседневном контроле находятся вопросы защиты окружающей среды. Для этого металлоконструкции, подвергшиеся коррозии, отбросы старых построений и прочее складываются в отведенных специальных местах, затем сдаются как вторичное сырье. Осуществляются необходимые мероприятия по сокращению выбросов в атмосферу углеводородных газов с технологических печей, дымоходов котельных, горящих факелов, вентиляционных установок, соединений технологических коммуникаций, предохранительных клапанов и прочих. На территории завода ликвидируются очаги загрязнения и принимаются меры по очистке и благоустройству. Для профилактики загрязнения окружающей среды отходами, возникающими в ходе производственных процессов на территории завода, все производственные отходы сортируются и размещаются на специально отведенных для них закрытых участках. Отсортированные отходы затем сдаются в центр отходов управления экологии ГНКАР для дальнейшей утилизации.

По состоянию на 01.07.2011 года на ГПЗ работает 651 сотрудник. Общая зарплата работников составляет 2 122 311 манатов. Среднемесячная зарплата составила 542 маната.

В центре внимания ГПЗ находятся и вопросы улучшения социального благосостояния работников, а также рационального проведения времени отдыха.

За первое полугодие 2011 года работникам выдано взамен ежедневного питания 190056 манатов. Общая сумма материальной помощи за рассматриваемый период составила 21675 манатов.

На предприятии работают три сотрудника из семей шехидов, один - из числа инвалидов Гарабахской войны и двое - из числа трудовых и производственных инвалидов. Численность участников Гарабахской войны среди работников ГПЗ составляет 46 человек, численность беженцев и вынужденных переселенцев - 43 человека, из которых 8 работников являются женщинами.

SOCAR NANOTECHNOLOGIES
SCIENTIFIC-PRODUCTION CENTER

НАНОТЕХНОЛОГИИ В НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ АЗЕРБАЙДЖАНА

Директор Научно-производственного центра «Нанотехнологии» SOCAR, доктор технических наук, профессор, лауреат медали ЮНЕСКО «За вклад в развитие нанонауки и нанотехнологий», автор свыше 150 научных трудов, в том числе 10 монографий, 12 патентов, иностранный член Российской академии естественных наук и Украинской академии нефти и газа.

В 2005 году учеными и специалистами Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики (ГНКАР) и Бакинского государственного университета (БГУ) было выявлено, что при проработке пластовых вод глинами зародыши в виде газовых микропузырьков, определенным образом воздействуя на нефтенасыщенные пласты, приводят к выделению углекислого газа и связанному с этим повышению давления в скважинах.

Впервые в Азербайджане учеными и специалистами ГНКАР были разработаны теоретические, экспериментальные и практические основы для разработки и внедрения нанотехнологий в нефтяной промышленности. В дальнейшем на основе «эффекта малых концентраций» и «эффекта супермалых частиц при малых концентрациях» были разработаны и внедрены нанотехнологии в малодебитных и сильно обводненных скважинах. Результаты внедрения оказались более чем значительными – в 1,5-2,0 раза вырос дебит скважин, до 15% снизилась энергоемкость процесса добычи, в добываемой из скважины жидкости до 20% снизилось содержание воды.

В результате проведенных научных исследований, лабораторных и промысловых испытаний была создана хорошая база для широкого внедрения нанотехнологий в нефтяной промышленности. Внедрением нанотехнологий было достигнуто снижение поверхностного натяжения скважинной продукции до 70%, снижение солеотложения до 60%, повышение эффекта в борьбе с АСП до 70%, увеличение скорости продвижения нефти в продуктивных пластах до 50%. В технологии бурения в контакте «глинистая корка – буровой инструмент» коэффициент трения снизился в 10-15 раз, а уровень гидрофобного смачивания повысился более чем на 25%.

Впервые в мировой практике были разработаны системы «НАНОНЕФТЬ», «НАНОБИТУМ», «НАНОГУДРОН», «НАНО-ОММ» и «НАНО-МАСЛО» на основе отходов машинных масел в буровых растворах, которые были применены для бурения 28 нефтяных и газовых скважин.

внедрения нанотехнологий в системах нефтедобычи авторами запатентован «Способ повышения нефтеотдачи обводненных нефтяных пластов». Разработка под названием «Научные основы разработки и внедрения нанотехнологий в нефтяной промышленности» включена в международную энциклопедию ЮНЕСКО в раздел EOLSS 6.152 «Нанонаука и нанотехнологии», а группа ученых и специалистов стали лауреатами медали ЮНЕСКО «За вклад в развитие нанонауки и нанотехнологий».

Все эти достигнутые результаты уже подтвердили на практике, что внедрение нанотехнологий не только в нефтедобыче, но и в бурении скважин, транспортировке нефти и газа по трубопроводам, подготовке нефти, при борьбе с парафиноотложением и коррозией, и при небольших затратах позволяют получить более чем значительный экономический эффект.

Приведенные выше результаты с качественной и количественной точки зрения получены впервые в мировой практике.

Адрес: Азербайджан, AZ 1060, г.Баку,
ул. Кямиля Балакишиева, 21/32
Тел.: (+99412) 521-30-06

Выявлено оригинальное свойство - «нанопамять». Разработанные системы были внедрены на скважинах №472 месторождения «Гум адасы», №3743 месторождения «Бибиэйбат», №4002 и №4010 месторождения «Балаханы» и №31 месторождения «Бейимдаг-Текчай», №70 месторождения «Гюнешли», все эти скважины без аварий и осложнений были доведены до проектной глубины. В процессе использования указанных систем выявлены увеличение линейной скорости на 10-14% и экономия энергии на 25-35%. В процессе использования систем «НАНОНЕФТЬ» и «НАНОБИТУМ» выявлены ранняя турбулентность и уменьшение коэффициента гидравлического сопротивления на 10-15%.

Были предложены математические модели нанотехнологических процессов – «хаос-упорядочение» как гиперслучайного процесса, а также изучены и исследованы наносреда и нановоздействие на систему «скважина-пласт». Исследован «НАНО + НАНО» эффект.

Также была предложена гиперслучайная оценка значений величины поверхностного натяжения для разработки новых нанотехнологий по реологическим параметрам нефти.

Была разработана программа «НАНОНЕФТЬ», рассчитанная на 2010-2015 годы, которая охватывает четыре направления – «НАНОДОБЫЧА», «НАНОБУРЕНИЕ», «НАНОНЕФТЕХИМИЯ» и «ЭКОНАНОНЕФТЬ». Для реализации программы в ГНКАР был создан Научно-производственный центр «Нанотехнологии».

В ходе выполнения программы для

SOCAR-AQS: INTEGRATION INTO ADVANCED GLOBAL DRILLING INDUSTRY

Caspian Energy (CE): Mr. Isayev, SOCAR-AQS is a relatively new company. Could you, please, inform our readers about its history and activities?

Ramin Isayev, General Director, SOCAR-AQS LLC: SOCAR-AQS was established as an integrated drilling and well services joint venture by its founding partners, SOCAR (51%) and AQS (49%) in December 2007. The purpose of creating the JV was to utilize advanced drilling technologies and management techniques to drill and deliver oil and gas wells to Azerbaijani government in a safe and efficient manner. The task of the company can be seen as being two-tiers: first, drill and deliver high-quality, highly productive and efficient oil and gas wells safely and in short term; second, to develop organizational capacity, skilled labour force and technological capabilities for long-term international growth. To help to implement this task, SOCAR-AQS is using world-class international subcontractor services for directional drilling, for drilling fluid services, etc. and is investing heavily in training and development of the employees. The company has developed complete set of value pillars for a value-based organization. SOCAR-AQS' set of values is composed of the following elements: safety, quality, integrity, novelty and frugality. The company believes that an organization of people sharing the same values is capable of doing many good things.

CE: Mr. Isayev, what achievements has the company made since the beginning of this year up to now?

Ramin Isayev: Since the beginning of this year up to the present time, the company has drilled and successfully delivered to its Customer 6 highly productive wells ahead of schedule, among which is drilling of the oil well #209 from Platform 11. It should be noted here that this well, which was drilled to Fasila Formation, ended up being the fastest ever drilled on Shallow Water Guneshli Field. The drilling works on the well with the target depth of 3373 meters began on 27th February 2011. The well was drilled to reach the target depth in 43 days.

Our safety record still remains as our main success. We continued LTI-free throughout 2010 and this continues even today. We are continuing to implement large-scale activities within the Environmental Protection sphere. We adhere to President Ilham Aliyev's Policy and SOCAR President Rovnag Abdullayev's Plans for environmental protection and improvement of our natural environment. Our approach to environmental protection is guided by 'zero-discharge' philosophy. To realize this goal, the company prepared a Programme and developed a Waste Management Plan regarding minimization by 10% of the volume of wastes, compared to that of the last year. The Plan includes: gradual replacement of old power generation equipment with a modern one meeting the ecological requirements; being maximum waste-free and maximum recycling of the product and materials with the aim to minimize the volumes of wastes discharged into the atmosphere; preference in using high-quality spare parts and materials instead of fast-wearing and substandard spare parts and low-quality materials. At the same time, the personnel of the company, who carries out all these works, must be continuously informed and trained with regards to the ecologilcal aspects arising during the process of activity of the company, with regards to the use of equipment according to its intended purpose, with regards to production and with regards to the minimization and segregation of wastes.

We are very proud to play our modest role in implementing the plan by SOCAR President, Mr. Rovnag Abdullayev, on "turning SOCAR from a national company into an international company".

CE: What works are being implemented by the company and what projects is the company involved in?

Ramin Isayev: Currently, the Company runs operations from 2 drilling platforms located on Shallow Water Guneshli Field for its main Customer – State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR). The structure of the platforms had been initially designed to be able to install 2 derricks on one of the platforms, which is Platform #13, and 1 derrick on the other one, which is Platform #11. With the primary focus on quality, safety and operational performance, SOCAR-AQS LLC is planning to expand its operations throughout Azerbaijan and beyond it.

CE: What new technologies is the company implementing and is planning to implement in Azerbaijan?

Ramin Isayev: During the drilling

process we tend to use only modern and high-technology equipment and machinery that meet the world standards. Among the equipment and technology we are using currently, specially noteworthy are: a remote control system installed on the drilling rig and in the office, which allows our drilling engineers online monitoring of the drilling processes; directional drilling equipment, various modern technologies introduced by the leading subcontractor companies, closed cycle circulation system, automated drilling equipment and premium-class drilling tools, state of the art drill pipes, modern top drive, etc.

CE: What are the company's perspective plans of development? Is the company planning to implement works overseas?

Ramin Isayev: SOCAR-AQS was established as integrated drilling and well services management company. In the near future, we would like to expand our activities by deploying advanced drilling, completion and workover technologies. Our aim is to integrate with the front-runners of world drilling industry, introduction of advanced techniques and technologies to Azerbaijani drilling industry and gradual entry into the international market of drilling services.

We, Azerbaijani oilmen, have proud history and we should work hard to take our front place in modern international oil industry.

I take this opportunity to congratulate all oil workers of Azerbaijan with Oil Workers Day, which is celebrated on 20 September, and to wish them happiness, strong health, prosperity and success in their work!

SOCAR-AQS: ИНТЕГРАЦИЯ В ПЕРЕДОВУЮ МИРОВУЮ БУРОВУЮ ИНДУСТРИЮ

Caspian Energy (CE): Г-н Исаев, SOCAR-AQS – относительно новая компания. Не могли бы Вы проинформировать наших читателей о ее истории и деятельности?

Генеральный директор ООО «SOCAR-AQS» Рамин Исаев: Компания SOCAR-AQS была создана в качестве совместного предприятия, предоставляющего интегрированные услуги в области бурения и обслуживания скважин, партнерами-учредителями – SOCAR (51%) и AQS (49%) в декабре 2007 г. Целью создания СП было использование передовых технологий бурения и управления техникой для безопасного и эффективного бурения и сдачи нефтяных и газовых скважин Азербайджанскому правительству. Задача компании разделена на два направления деятельности: первое направление – безопасное и краткосрочное бурение и сдача высококачественных, высокопродуктивных и эффективных нефтяных и газовых скважин, и второе направление – развитие организационного потенциала, квалифицированной рабочей силы и технологических возможностей для долгосрочного международного роста. Для претворения в жизнь данной задачи SOCAR-AQS пользуется услугами международных субподрядных компаний мирового класса по направленному бурению, услугам по приготовлению бурового раствора и т.д., а также вкладывает огромные инвестиции в обучение и профессиональное развитие своих работников. SOCAR-AQS разработала для себя систему ценностей, состоящую из таких элементов как безопасность, качественность, достоверность, инновационность и экономность. Компания верит в то, что организация людей, разделяющих одни и те же ценности, способна сделать многое.

CE: Каких успехов достигла компания с начала этого года по сегодняшний день?

Рамин Исаев: С начала этого года по настоящее время компания успешно пробурила и сдала своему заказчику раньше срока 6 высокодебитных скважин, среди которых бурение нефтяной скважины №209 с платформы 11. Здесь следует отметить, что эта скважина, пробуренная до свиты «Перерыва», оказалась в итоге самой быстрой скважиной, когда-либо пробуренной на мелководной части месторождения «Гюнешли». Буровые работы на скважине, проектная глубина которой составила 3373 метров, начались 27 февраля 2011 года. Скважина достигла проектной глубины за 43 дня.

Основным нашим успехом остаются наши показатели по безопасности труда. Мы продолжили традицию «нулевой потери времени вследствие инцидентов» (LTI) в 2010 году, и продолжаем ее и сегодня. Мы придерживаемся Политики президента Азербайджана Ильхама Алиева и Планов президента SOCAR Ровнага Абдуллаева по защите и улучшению окружающей среды. В нашем подходе к защите окружающей среды мы руководствуемся, в конечном итоге, философией «нулевого сброса отходов». Для реализации этой цели была подготовлена Программа и разработан План по управлению отходами относительно уменьшения, первоначально, на 10% объема отходов по сравнению с прошлым годом. В качестве основных мероприятий сюда были включены: постепенная замена старого силового оборудования на современное, отвечающее экологическим требованиям; максимально безотходное и повторное использование продукции и материалов с целью снижения объема отходов, выбрасываемых в атмосферу; предпочтение в использовании высококачественных запасных частей и материалов вместо быстроизнашивающихся и превращаемых в отход запасных частей и низкокачественных материалов. Одновременно, осуществляющий все эти работы персонал нашей компании должен постоянно информироваться и быть в курсе экологических аспектов, возникающих в процессе деятельности компании, использования оборудования по назначению, продукции и материалов, уменьшения и сегрегации отходов.

Мы очень гордимся тем, что вносим свою лепту в объявленный президентом ГНКАР Ровнагом Абдуллаевым план по преобразованию ГНКАР из национальной компании в международную.

CE: Какие сегодня работы осуществляются компанией, в каких проектах задействованы?

Рамин Исаев: В настоящее время компания ведет операции с двух буровых платформ, расположенных в мелководной части месторождения «Гюнешли», для своего основного заказчика – Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики (SOCAR). Структура платформ была изначально спроектирована для возможности установки двух буровых вышек на одной из платформ (платформа №13) и одной буровой вышки на второй платформе (платформа №11). Фокусируя свою деятельность, главным образом, на качестве, безопасности и эксплуатационных характеристиках, компания планирует в будущем расширение своих операций в Азербайджане и за ее пределами.

CE: Какие новейшие технологии компания внедряет и планирует внедрять в Азербайджане?

Рамин Исаев: В процессе буровых работ мы стремимся использовать только современное, высокотехнологичное, отвечающее мировым стандартам оборудование и технику. Из ныне используемых такого рода оборудования и техники особо хотел бы отметить инсталлированную на платформе и в офисе компании систему дистанционного слежения в режиме онлайн за процессом буровых работ, оборудование по направленному бурению, различного рода современные технологии, привнесенные со стороны передовых подрядных компаний, высокопроизводительные насосы, автоматизированное буровое оборудование и премиум-класс бурильные трубы, верхний привод и т.д.

CE: Каковы перспективные планы развития компании и планирует ли компания осуществлять работы за рубежом?

Рамин Исаев: SOCAR-AQS было создано в качестве компании по интегрированному управлению буровыми работами и обслуживанию скважин. В ближайшем будущем мы хотели бы расширить наши операции путем использования передовых технологий по бурению, заканчиванию и капитальному ремонту скважин. Нашей целью является интеграция в передовую мировую буровую индустрию, внедрение передовой техники и технологий в буровую индустрию Азербайджана и постепенный выход на международные рынки буровых услуг.

Мы, нефтяники Азербайджана, имеем гордое наследие, и мы должны усердно работать для того, чтобы занять ведущее место в современной международной нефтяной индустрии.

Пользуясь случаем, хотел бы поздравить всех нефтяников Азербайджана с Днем Нефтяников, отмечаемым 20 сентября, и пожелать всем счастья, крепкого здоровья, процветания и успехов в работе!

EKOL ВНОСИТ ДОСТОЙНЫЙ ВКЛАД В ПРОЦВЕТАНИЕ АЗЕРБАЙДЖАНА

Caspian Energy (CE): Г-н Алиев, 20 сентября традиционно в Азербайджане отмечается как День Нефтяника. В этом году Азербайджан отмечает значимое событие - 20-летий юбилей независимости. Как Вы оцениваете вклад ЗАО "Экол Инженерные Услуги" в дело укрепления независимости и экономическое процветание страны?

Генеральный директор ЗАО "Экол Инженерные Услуги" Рамиль Алиев: В октябре 2011 года в Азербайджане будет отмечаться 20-летний юбилей государственной независимости. Успехи Азербайджана, достигнутые с момента обретения независимости, во многом связаны с именем общенационального лидера Гейдара Алиева. Независимость Азербайджана, основа которой была заложена в 1918 году и восстановлена в 1991 году, после повторного возвращения к власти Гейдара Алиева по воле народа в 1993 году привела к вхождению Азербайджана в ряды цивильных и демократических государств мира. Благодаря его мудрой и дальновидной политике наш народ достойно справился с тяжелыми испытаниями, сохранил и укрепил свою независимость, сделав ее вечной. Именно с возвращением общенационального лидера к власти в 1993 году в стране стали осуществляться крупномасштабные работы в области государственного строительства и интеграции в международное сообщество.

С подписанием 20 сентября 1994 года первого нефтяного контракта с иностранными инвесторами, в дальнейшем получившем название «Контракт века», был заложен новый этап развития суверенного Азербайджана согласно нефтяной стратегии Азербайджана, разработанной общенациональным лидером и являющейся важной составляющей экономической концепции развития страны.

Сегодня успешная политика общенационального лидера претворяется в жизнь его достойным последователем президентом Азербайджана Ильхамом Алиевым. Под его руководством Азербайджан продолжает стремительно развиваться, страна превратилась в регионального лидера.

Глава государства уделяет особое внимание вопросам укрепления государственности, развития демократии и права, и в целом, динамичного развития экономики страны. Вместе с тем, не остались в стороне и вопросы сохранения экологии, в особенности на Абшеронском полуострове, были подписаны соответствующие распоряжения по устранению экологического дисбаланса на полуострове.

Особо хочется отметить утвержденный Распоряжением президента Азербайджанской Республики от 28 сентября 2006 года «План комплексных мер по улучшению экологической обстановки в Азербайджанской Республике на 2006-2010 годы», который явился своеобразным толчком к дальнейшему экологическому развитию, а также утвержденную Указом главы государства от 14 апреля 2009 года «Государственную программу социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики в 2009-2013 годах». Планом комплексных мер и госпрограммой на Госнефтекомпанию Азербайджана (ГНКАР/SOCAR) были возложены очень серьезные обязательства, в том числе и в области экологии.

Как Вы знаете, на Абшероне существовали нефтяные скважины, пробуренные кустарным способом. В результате добычи нефти за более чем 160 лет различными способами в стране образовалось множество загрязненных территорий, экологически опасных зон. Во времена бывшего Союза на эти процессы в глобальном масштабе не обращали внимания.

С целью решения экологических проблем SOCAR была выработана своя экологическая политика и разработан соответствующий план мероприятий. В целях осуществления экологических проектов в области деятельности ГНКАР возникла необходимость создания современного предприятия, соответствующего мировым стандартам, и привлечения в эту область деятельности иностранных инвестиций. Это и послужило причиной создания Закрытого акционерного общества «Экол Инженерные Услуги», учредителями которого стали ГНКАР (51%) и «Lancer - S.A» (49%).

В свою очередь ЗАО «Экол Инженерные Услуги» в качестве подрядчика приступило к реализации экологических проектов, в частности, осуществлению проектов по рекультивации и биоремедиации загрязненных нефтью земель и утилизации нефтяного шлама.

На сегодняшний день компания предоставляет также комплексные лабораторные услуги, услуги по очистке парафина и промышленных загрязненных вод, экологическому мониторингу, подготовке экологической нормативно-технической документации, химическому анализу почвы, созданию микрорельефов, озеленению и т.д.

ЗАО проводит различные всеохватывающие экологические проекты на производственных участках предприятий, подотчетных ГНКАР. В претворении этих проектов важную роль играет техническое оборудование и специальная техника. С этой целью ЗАО постоянно развивает свою материально-техническую базу. В настоящее время мы используем самые современные технологии, в частности две швейцарские модульные деканторные установки «Alfa-Laval», немецкую установку-сепаратор «Facet», голландскую 3-хфазную модульную деканторную установку и другие.

За прошедшие годы значительные успехи были достигнуты и в сфере расширения зарубежных экономических связей и установления отношений по взаимному сотрудничеству. За услуги, оказанные Акционерным Обществом в области инженерии и охраны окружающей среды, мы были неоднократно удостоены премии Caspian Energy Integration Award в номинации экологическая компания года.

Сегодня наряду с решением экологических проблем Азербайджана, ЗАО «Экол Инженерные Услуги» рассматривает реальные возможности сотрудничества с аналогичными компаниями различных стран мира на предмет решения экологических проблем в данных государствах.

CE: Какой вклад компания внесла в процесс восстановления экологии в Азербайджане в целом и насколько эта деятельность сертифицирована в соответствии с международными стандартами?

Рамиль Алиев: Первым делом мы занялись очисткой сточных промышленных вод Нефтеперерабатывающего завода имени Гейдара Алиева, а затем занялись очисткой сточных промышленных вод и на нефтеперерабатывающем заводе «Азернефтьяг».

С целью обеспечения деятельности в соответствии с международными стандартами компания постоянно проводит целенаправленные мероприятия. За период функционирования нам удалось получить лицензии ряда государственных органов, а в 2007 году международный сертификат TSE-ISO-EN-14001. В настоящее время мы осуществляем свою экологическую деятельность в соответствии с этим сертификатом. Параллельно проводятся работы по получению в ближайшее время международных сертификатов TSE-ISO-EN-9001 и TSE-ISO-EN-18001.

Кроме этого мы занялись рекультивацией земель. В особенности хочу отметить работы по рекультивации загрязненных нефтью земель на нефтепромысловых территориях НГДУ «Бибиэйбатнефть», где за короткое время мы очистили от нефти около 200 га земли, были осуществлены работы по озеленению территорий, открытые каналы для промышленных сточных вод были переведены в закрытые бетонные системы, проведены другие экологические мероприятия на территории. Работы по рекультивации проводились на высоком техническом уровне. Наряду с этим на нефтепромысловых территориях НГДУ «Бибиэйбатнефть» была построена дамба для временного хранения нефтешлама. По результатам проведенного мониторинга, работа по рекультивации земель на очищенных ЗАО территориях НГДУ была оценена экологическим управлением ГНКАР положительно. Сейчас территория Бибиэйбата выглядит совершенно по новому.

В целом за 5 лет мы по контрактам с более чем 50 организациями SOCAR осуществили работы по очистке сточных вод, по рекультивации и биоремедиации загрязненных нефтью земель и утилизации нефтяного шлама, экологическому мониторингу, лабораторному анализу, подготовке технических нормативов, озеленению очищенных территорий.

CE: Какие проекты были осуществлены ЗАО «Экол Инженерные Услуги» в рамках Года экологии и какие работы ведутся в настоящее время?

Рамиль Алиев: В связи с объявлением президентом Азербайджанской Республики Ильхамом Алиевым 2010-го года Годом экологии, внимание к проблемам экологии значительно возросло. Мероприятия, проводимые в этом направлении, будь то на территории Баку и его окрестностей или на

территории регионов Азербайджана всегда направлены на улучшение экологического положения в Республике. Год экологии принял невиданный доселе в стране размах экологического движения. Реализация многих крупных экологических проектов осуществлялась Госнефтекомпанией Азербайджана. Естественно, что и ЗАО «Экол Инженерные Услуги» активно включилась в данный процесс, и заложило новый этап своего развития в сфере решения актуальных экологических проблем.

В Год экологии ЗАО было очищено 21 млн. 410 тыс. кубометров сточных вод с двух бакинских НПЗ, переработано и обезврежено 25 тыс. 385 тыс. кубометров нефтяного шлама, очищено 136 тонн парафина, поступивших от BP Exploration (CASPİAN SEA) Limited.

За 2010 год мы оказали услуги экологического характера 30 организациям ГНКАР, было подготовлено, согласовано с соответствующими государственными органами и представлено заказчикам 16 экологических нормативно-технических документов.

Поменяла свой облик и территория ряда НГДУ ПО «Азнефть». В рамках Года экологии ЗАО «Экол Инженерные Услуги» были осуществлены работы по рекультивации и биоремедиации загрязненных земель на промысловых территориях НГДУ им. З.Тагиева (площадью 10га), НГДУ «Сиязаньнефть» (24,5га), НГДУ «Балаханынефть» (7га) и НГДУ «Абшероннефть» (12,4га).

На переработанных и очищенных промысловых участках НГДУ им. З.Тагиева было посажено 5200 различных деревьев и около 10 тыс. декоративных кустов, а на участках НГДУ «Абшероннефть» - еще 9 тыс. деревьев. Вдоль Зыхского шоссе в 2010 году ЗАО было посажено 3500 деревьев и 2500 декоративных кустов.

В рамках Года экологии в ЗАО уделялось особое внимание вопросам озеленения и оказания агротехнических услуг зеленым насаждениям. На всех участках, где осуществлялись работы по рекультивации земель, были посажены тысячи деревьев. В настоящее время департамент рекультивации земель ЗАО оказывает агротехнические услуги по уходу за 48 тыс. деревьями на промысловом участке НГДУ «Бибиэйбатнефть» и 9 тыс. деревьев на территории Газоперерабатывающего завода.

Наряду с осуществлением приоритетных для страны проектов в рамках Года экологии ЗАО уделяло пристальное внимание вопросам экологического просвещения. В частности, мы совместно с Азербайджано-Американской торговой палатой провели в школах страны мероприятия по экологическому просвещению молодежи.

Эти работы были продолжены и в 2011 году. В первом полугодии 2011 года мы осуществляли комплексный мониторинг на территориях ряда НГДУ SOCAR, в частности НГДУ «28 мая», «Абшероннефть», «Балаханынефть» и им. Нариманова. Эта работа осуществлялась и в других подразделениях SOCAR.

Большая работа была проделана лабораторией комплексных исследований – были отобраны образцы с 391 объекта и проведено свыше 1300 аналитических исследований.

За 5 лет подготовлено 70 нормативно-технических документов для 30 организаций SOCAR, а с начала текущего года еще 6 документов.

С начала 2011 года на территории БНПЗ было переработано 10935 тонн нефтяного шлама, очищено около 5 млн. кубометров сточных вод и до 62 тонн парафина. На территории БПЗ – переработано 5127 тонн нефтяного шлама, очищено свыше 5,8 млн. кубометров сточных вод. Наряду с этим, в первом полугодии для заказчиков было переработано 1417 тонн нефтяного шлама и очищено свыше 19 млн. кубометров воды.

Продолжалась работа и по очистке нефтезагрязненных территорий. В целом, ЗАО было очищено свыше 100 га нефтезагрязненных территорий НГДУ SOCAR.

На расширенном заседании правительства в феврале 2010 года президент Азербайджана Ильхам Алиев особо отметил, что «осуществление экологических мероприятий не должно ограничиваться 2010 годом - Мы и в последующие годы должны уделять вопросам экологии особое внимание». Восприняв эти слова как план действий, и как передовая и имеющая значительный потенциал компания, мы будем продолжать свою деятельность, направленную на улучшение экологического положения как в республике, так и за ее пределами, и намерены стать известной компанией международного уровня.

CASPIAN PIPE COATINGS LLC

PROVIDES A COMPLETE RANGE OF PIPE COATING SERVICES TO MEET HIGH REQUIREMENTS OF ANY REGIONAL PROJECT

The Caspian Sea being rich in hydrocarbon resources is a place where oil was produced for the first time in the history. Over 150 years of its history the oil industry of Azerbaijan has developed greatly. Oil spring from an oil well in Baku's Bibiheybat field in 1848, became the beginning of industrial production of oil in Azerbaijan. In 1899, Azerbaijan providing 50% of the world's oil production was the world leader as per oil production and processing volumes. During World War II Azerbaijan's share of oil produced in the Soviet Union equalled 75% which was used in the front lines and played a great role in the victory over fascism. Commencement of industrial production of oil in the first offshore field of Oil Rocks in 1949, became a landmark for offshore oil productionin Azerbaijan.Thus, offshore oil for the first time in the world was produced in Azerbaijan. However, despite all the achievements it was in 90s when Azerbaijan gained opportunity to utilize these resouces to the full extent.It should be noted that after signing of the Conrtact of the Century in 1994, as a triumph of the "Oil Diplomacy" , exploration of oil and gas fields, production and transportation of hydrocarbon resources necessitated production and installation of regional pipelines. Thus, a new glorious stage in the oil history of Azerbaijan began with signing the Contract of the Century. Owing to efforts of the then first vice-president of the State Oil Company Mr. Ilham Aliyev to develop international relations and attract foreign investments in connection with the necessity of coating of pipelines in Azerbaijan and transportation of the Caspian oil and gas to international markets a pipe coating factory was founded in Baku in 2002. **Caspian Pipe Coatings**,

which is the leader in this region in pipe coating business, to date has successfully carried out coating of 2100 km of various diameters pipes. Uniqueness of the plant is that the nearest plant of the kind in the region is situated in 2100 km distance from Baku. Location and equipment of the plant create opportunities for implementing any onshore and offshore pipeline project. Using these equipment the company can carry out internal epoxy FBE coating of pipes, coating for reducing internal surface roughness of pipes, 1 Layer epoxy coating of pipes external surface, 3 LP coating , 3 LPP coating, concrete weight coating and anode installation.

Along with pipe coating services facilities of **Caspian Pipe Coatings** enable the company to offer logistics services, as well. Over the 9 years of activities **CPC** has carried out anticorrosion and concrete weight coating of all pipelines in the Azerbaijani sector of the Caspian. Currently **Caspian Pipe Coatings** is performing pipe coating operations for BP/AIOC within "Chirag Oil Project" which is regarded as realization of the second phase of the Contract of the Century. 150 new jobs were opened at the company to implement the project.

Since 2009, **CPC** owns the international certificates of ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 and OHSAS 18001:2007. Executive director of **CPC** is Azer N. Isayev.

Caspian Pipe Coatings LLC
36 Nobel Ave., Baku, AZ1025, Azerbaijan.
E-mail: office@cpc.az
office@caspianpipecoatings.com
Web: www.cpc.az / www.caspianpipecoatings.com

ООО "CASPIAN PIPE COATINGS"

ПРЕДЛАГАЕТ ПОЛНЫЙ СПЕКТР УСЛУГ ПО ИЗОЛЯЦИИ ТРУБ ОТВЕЧАЮЩИХ САМЫМ ВЫСОКИМ ТРЕБОВАНИЯМ ЛЮБОГО ПРОЕКТА В РЕГИОНЕ

Каспийское море являясь богатым нефтью регионом вошло в историю как место первой в мире добычи нефти. Нефтяная промышленность Азербайджана прошедшая 150 летний путь развития и сегодня продолжает этот путь. Славная нефтяная история Азербайджана началась в 1848 г. в Баку после фонтана в нефтяной скважине на месторождении Бибиэйбат, что стало началом промышленной добычи нефти. В 1899 г. Азербайджан вышел на первое место в мире по добыче и переработке нефти обеспечивая 50% мировой нефтяной добычи. Во время Второй мировой войны Азербайджан, на долю которого приходилось 75% добытой в Советском Союзе нефти, обеспечивал топливом передний фронт и таким образом сыграл большую роль в победе над фашизмом. Следующим достижением Азербайджанских нефтяников стало начало промышленной добычи нефти на месторождении «Нефтяные Камни» в 1949г., после чего начался новый этап в нефтяной истории Азербайджана. Однако, несмотря на все достижения народ Азербайджана стал хозяином своих богатств только в начале 90-х. Необходимо отметить, что с подписанием Контракта века в 1994 г., ставшего триумфом «Нефтяной дипломатии» Азербайджана, разведочные работы на нефтегазовых месторождениях, добыча и транспортировка углеводородных ресурсов создали необходимость производства и строительства региональных трубопроводов. Таким образом, новый славный этап в нефтяной истории Азербайджана начался с подписания Контракта века. В связи с необходимостью производства изоляции трубопроводов в Азербайджане, транспортировки нефти и газа каспийского региона на международные рынки, благодаря усилиям в те годы первого вице-президента по развитию международных отношений и привлечению инвестиций Государственной нефтяной компании Ильхама Алиева в 2002 г. в Баку был основан завод по изоляции труб. Будучи региональный лидером по трубоизиляции, **"Caspian Pipe Coatings" (CPC)** успешно произвела изоляцию 2100 км труб различного диаметра. Уникальность завода для региона заключается в том, что ближайшее проиводственное предприятие подобного типа находится на расстоянии 2100 км от Баку. Расположение и оборудование завода создают возможность для участия компании в любом проекте по строительству трубопроводов. С помощью данного оборудования производится покрытие эпоксидом (FBE) внутренних поверхностей труб, покрытие для уменьшения шероховатости внутренних поверхностей труб, покрытие однослойным эпоксидом и трехслойным полиэтиленом/полипропиленом внешних поверхностей труб, бетонная изоляция трубопроводов и установка анодов.

Наряду с услугами по трубоизоляции, технические возможности компании **«Caspian Pipe Coatings»** создают условия также для предоставления услуг по логистике. За 9 лет деятельности **CPC** произвела антикоррозийную и бетонную изоляцию всех трубопроводов в азербайджанском секторе Каспийского моря. В настоящее время компания **«Caspian Pipe Coatings»** осуществляет работы по изоляции труб по заказу АМОК в рамках «Нефтяного проекта Чыраг», который считается началом второго этапа реализации Контракта века. На предприятии открыто 150 новых рабочих мест для осуществления проекта.

С 2009 г. **CPC** имеет международные сертификаты ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. Исполнительным директором **CPC** является Азер Н. Исаев.

ООО "Caspian Pipe Coatings"
Азербайджан, AZ1025, Баку, проспект Нобеля 36
E-mail: office@cpc.az;
office@caspianpipecoatings.com
URL: www.cpc.az; www.caspianpipecoatings.com

CASPIAN MARINE SERVICES REPRESENTS DYNAMICALLY DEVELOPING COMPANY WITH COLOSSAL POTENTIAL

Caspian Energy (CE): Mr. Aliyev, have the goals set for the company been achieved?

Chingiz Aliyev, Director, Caspian Marine Services Limited: Certainly. Caspian Marine Services is continuing its successful development and work in the Caspian Region. A number of vessels of various types have been allocated to us for temporary operating by The Caspian Sea Oil Fleet with aim of having them utilized in the offshore oil projects managed by leading international oil companies in the Caspian Sea. Despite relatively young age of our company, the Caspian Marine Services has already been accredited by Anglo-Japanese-American (AJA) association and beginning January 2011 by Global Group Certification, which will be auditing our company annually on the matter of compliance to international marine management standards. By using the vessels of Caspian Sea Oil Fleet and bringing them up to the international standards our company does not rest on its achievements. As you know, we have signed contracts for building five crew-cargo vessels in the United Arab Emirates. Now, all these vessels, "Araz", "Khudaferin", "Batabat", "Gobustan" and "Giz Galasi", successfully work for State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR). We have taken this step with aim to replace the old crew boats of more than thirty years age with new and modern ones. Besides, more comfortable conditions have been created for passengers travelling to offshore platforms. Another important fact is that the speed of these boats has increased threefold, while the fuel and lubricants consumption decreased significantly as with modern technologies this is quite real. The process of passengers delivery to the work places and back upon completion of work shifts is accelerating. All this shows that we are getting rid of such problems as extra costs for unplanned repair and maintenance works, or, what is worse, failure of mechanism while at sea, which may be the fatal risks both for crew and passengers. In addition to vessels mentioned above, we have acquired two small size port tugs CMS-1 and CMS-2 to support our dredging units CSD-450 and CSD-500.

CE: Do all your vessels conform to international standards?

Chingiz Aliyev: Yes, standards of all these vessels have been taken into account and controlled during the planning and construction processes. Conditions on our new vessels are certainly much more comfortable. We have conducted numerous customer surveys among the passengers, because we would like to identify for ourselves all nuances missed during construction to avoid them in the future. If compare with conditions on the old vessels, which could have resulted in negative consequences, passenger areas and various compartments on new vessels differ significantly in sense of lighting, information aids, hygienic norms and not only in all this. It is very important that prior to voyage safety induction is broadcast to passengers along with requirements of owner in relation to norm of behaviour on board the vessel, which is in compliance with requirements of international marine safety rules. Moreover, these vessels are capable of transporting seventy tons of cargo on the deck and fifty passengers, which makes them universal vessels. They have been built according to design of crew-cargo vessels used in various regions of the world and full comply with all international standards.

CE: Which works are carried out by the company in the Azerbaijan sector of the Caspian Sea as well as the Caspian Sea as a whole?

Chingiz Aliyev: In the Azerbaijan sector of the Caspian Sea along with the State Oil Company of Azerbaijan Republic our vessels are used by other leading world companies. The dredging works are also carried out by our dredging units in various Baku harbours. These dredgers have better technical capability in widening and deepening of Kura river mouth as specifically the CSD-500 successfully neutralized complicated situation caused by Kura river flooding in the last year. Despite our active work in the Azerbaijan sector of the Caspian Sea, our vessels have worked in Turkmen sector as well. We have had more than five vessels of various types working in the Turkmen sector during the last six months with some of them still remaining their and conducting successful operations for our clients.

CE: Which project have been realized by your company?

Chingiz Aliyev: In the end of the last year our company carried out full modernization of the crane vessel "Gurban Abasov" of six hundred tons lifting capacity. This vessels was equipped with all newest technologies actually used in the world. Besides comfort we paid big attention to safety matters: life boats were replaced with ones of more capacity with fast rescue boat added as well, the vessel was equipped with more reliable fire fighting systems, CCTV system was installed and many more things that will protect the crew and vessel from unwelcome situations. A number of worldwide known companies having experience of work in construction and repair of vessels of this type participated in this project.

At present our company is working on a number of tenders for work in various sectors of the Caspian Sea. One of the vessels in our control, supply/tug vessel "Neftegaz-64", will also be working for four weeks in the Turkmen sector of the Caspian Sea.

CE: What attention is paid to personnel issue in your company?

Chingiz Aliyev: We constantly provide training for our personnel, because taking into account specifics of our work, all the crews must go through certain number of trainings for admission to work on vessels. In connection with the use of our vessels by the foreign companies, we provide English language courses for our personnel on the permanent basis. The crews are going through certification courses required by State Marine Administration of Azerbaijan Republic. In whole, a planned work is carried out with aim of bringing the personnel up to the high international requirements and acceleration of cadres nationalization process.

AJA ALLIANCE
CMS CASPIAN MARINE SERVICES LIMITED

CASPIAN MARINE SERVICES ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ДИНАМИЧНО РАЗВИВАЮЩУЮСЯ КОМПАНИЮ С КОЛОССАЛЬНЫМ ПОТЕНЦИАЛОМ

Caspian Energy (CE): Г-н Алиев, были ли реализованы цели, поставленные перед компанией?

Директор компании Caspian Marine Services Limited Чингиз Алиев: Несомненно! Caspian Marine Services Limited продолжает свое успешное развитие и работу в Каспийском регионе.

Управлением «Каспморнефтефлот» нам был передан во временное пользование ряд судов различного класса для различных проектов ведущих мировых компаний. Несмотря на относительно молодой возраст компании, Caspian Marine Services Limited уже аккредитована американо-японской ассоциацией AJA (Anglo-Japanese American), а с января 2011 года ассоциацией (GGC) Global Group Certification, которая ежегодно проверяет компанию на соответствие всем международным стандартам. Используя базу управления «Каспморнефтефлот» и приводя их суда в соответствие с международными стандартами, наша компания не останавливается на достигнутом. Как Вам известно, нами был подписан контракт на строительство пяти грузопассажирских судов в Объединенных Арабских Эмиратах (ОАЭ). Так, суда «Араз», «Худаферин» «Батабат» «Гобустан» и «Гыз галасы» успешно эксплуатируются Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР). Данный шаг был предпринят нами для того, чтобы старые пассажирские суда, которые использовались свыше 30 лет, были заменены на более новые. Кроме того, были созданы более комфортабельные условия и для пассажиров, которые доставляются на платформы. Немаловажное значение имеет и тот факт, что скорость данных судов возросла почти в три раза, а затраты на топливо и смазочные вещества понизились, так как при новых и современных технологиях это вполне реально. Ускоряется процесс доставки пассажиров на рабочие места и доставки их обратно после отработанных смен. Все вышеуказанное свидетельствует о том, что приобретая новые суда, мы освобождаем себя от таких проблем и лишних затрат как незапланированный ремонт, или что еще хуже отказ механизма в море, что чревато для экипажа и для пассажиров на том или ином судне. Помимо вышеуказанных судов мы приобрели два портовых малогабаритных буксира CMS-1 и CMS-2 для дноуглубительных барж CSD-450 и CSD-500.

CE: Соответствуют ли Ваши суда международным стандартам?

Чингиз Алиев: Да, стандарт данных судов учитывался при планировании и контролировался в процессе постройки. Условия на нынешних судах, бесспорно, куда более комфортабельны. Мы неоднократно проводили опросы среди пассажиров, так как сами хотели бы на будущее знать об упущенных нюансах. Если сравнивать с условиями на старых

© CASPIAN MARINE SERVICES LIMITED

судах, которые могли бы привести к отрицательным последствиям, салоны и различные отсеки на новых судах значительно отличаются в плане освещения, информативных публикаций, гигиенических норм и не только. Очень важно, что предварительно перед выходом в рейс транслируется инструктаж по технике безопасности и о требованиях со стороны судовладельца по правильному поведению на борту данных судов, что отвечает требованиям международных правил безопасности. Кроме того, данные суда предназначены для перевозки семидесяти тонн палубного груза и 50 пассажиров, то есть это своего рода универсальные суда. Они построены по образцу грузопассажирских судов, которые используются в различных регионах мира и соответствуют всем мировым стандартам.

CE: Какие работы осуществляются компанией в акватории Азербайджана и на Каспии в целом?

Чингиз Алиев: В азербайджанском секторе наряду с Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР) наши суда используются и прочими ведущими мировыми компаниями. Также проводятся работы дноуглубительными баржами CSD-450 и CSD-500 в некоторых бухтах Баку. Дноуглубительные баржи имеют лучшие технические показатели в расширении и углублении устьев реки Кура, так как в прошлом году именно CSD-500 успешно нейтрализовала сложную ситуацию в связи с разливом реки Кура.

Несмотря на то что, мы активно работаем в азербайджанской акватории, наши суда также осуществляют операции в туркменском секторе Каспийского моря. Более пяти судов различных классов были откомандированы в течение прошлых 6 месяцев и вплоть до сегодняшнего дня проводят успешные операции для клиента.

CE: Какие проекты реализованы компанией?

Чингиз Алиев: В конце прошлого года нашей компанией была осуществлена полная модернизация кранового судна «Гурбан Аббасов» грузоподъемностью 600 тонн. Данное судно было оснащено всеми новейшими достижениями технической мысли, которые на сегодняшний день используются в мире. Также помимо комфорта мы уделили большое внимание безопасности: спасательные шлюпки были заменены на более вместительные, был добавлен спасательный скоростной катер, судно было оснащено более надежными системами пожаротушения, было установлено видеонаблюдение и многое другое, что обезопасит экипаж и судно от нежелательных ситуаций. В ремонтных работах по модернизации данного судна принимали участие всемирно известные компании, имеющие опыт работы в строительстве и ремонте судов подобного типа.

На данный момент наша компания имеет заявки на участие в тендерах, которые проводятся в различных секторах Каспийского моря. Также транспортно-буксирное судно «Нефтегаз-64» будет задействовано в другом проекте туркменского сектора Каспия, который будет осуществляться на протяжении 4 недель.

CE: Какое внимание в компании уделяется кадровому вопросу?

Чингиз Алиев: Мы постоянно проводим тренинги для персонала, поскольку учитывая специфику нашей работы, весь состав на судах требует прохождения определенных тренингов для работы на судах.

В связи с использованием судов для иностранных компаний на постоянной основе проводим курсы английского языка. Экипажи судов проходят курсы для получения сертификатов требуемых Морской Администрацией Азербайджана. В целом, планомерно проводится работа, направленная на соответствие местного персонала высоким международным требованиям и ускорение процесса национализации кадров.

LOCAL ALLIANCE LAS

GULF DRILLING AZERBAIJAN ВНЕДРЯЕТ ПЕРЕДОВЫЕ МЕТОДЫ БУРЕНИЯ

Caspian Energy (CE): Г-н Бабаев, компания Gulf Drilling Azerbaijan функционирует на рынке почти 4 года. Как Вы оцениваете ее деятельность за этот период?

Директор компании Gulf Drilling Azerbaijan Ильхам Бабаев: Компания Gulf Drilling Azerbaijan специализируется в сфере бурения и капитального ремонта скважин и других подобного рода работ в нефтегазовой сфере. Компания была основана в 2007 году и работает в соответствии с политикой стратегического развития в нефтегазовом секторе Азербайджана, заложенной общенациональным лидером Гейдаром Алиевым и успешно продолжаемой нынешним президентом Азербайджанской Республики Ильхамом Алиевым, в соответствии с принципами поддержки развития национального предпринимательства и местного производства.

Когда создавалась компания, у нас в наличии была всего одна буровая установка старого российского производства, которую мы привели в нормальное состояние, с помощью которой первые шесть скважин были успешно пробурены и сданы заказчику. В дальнейшем с помощью уже двух специальных буровых установок украинского производства, грузоподъемностью по 60 тонн каждый, мы приступили к капитальному ремонту скважин для Surakhany Oil Operation Company и Shirvan Operating Company. Модернизируя эти установки, мы пробурили для Surakhany Oil OK 18 скважин с проектной глубиной 930 - 950 м и получили хорошие результаты.

Для бурения более глубоких скважин, мы приобрели буровую установку типа ZJ-30 производства КНР, произведенную полностью в соответствии со стандартами API. Эта установка позволяет бурить скважины глубиной до 3 тыс. метров.

В целом, за 4 года компания организовалась как трудоспособное буровое предприятие как в смысле технико-технологической оснащенности, так и с точки зрения подбора кадров. Два года подряд в 2009 и 2010 гг. наша компания признавалась лучшей буровой компанией года. Т.е. у компании есть свое место в сфере оказания буровых услуг, капитального ремонта скважин и т.д. Мы за короткий период привезли в Азербайджан ряд передовых технологий, новейшие буровые установки. Мы выиграли не один тендер на проведение буровых работ. Самый крупный - тендер, проводимый Karasu Operation Company по бурению семи наклонно-направленных скважин. Глубина скважин колеблется в интервале 1700-1750 метров. Мы успешно завершили и сдали заказчику эти скважины.

Если говорить об эксплуатационном бурении в целом, на месторождении «Сураханы» нами пробурены 3 скважины проектной глубиной 1600м, 17 скважин проектной глубиной 930-950м, 6 вертикальных скважин с проектной глубиной 2350-2550м, одна наклонно-направленная скважина проектной глубиной 2357м; на месторождении «Бинагади» - 3 скважины проектной глубиной 830-870м; на месторождении «Мишовдаг» - 7 наклонно-направленных скважин с проектной глубиной 1450 - 1850м. На сегодняшний день продолжается бурение скважины РО-17 на месторождении «Сураханы» с проектной глубиной 2550м и бурение скважины РО-30 на месторождении «Сураханы» с проектной глубиной 1650м.

Проведение капитального ремонта скважин методом зарезки боковых стволов исключительно актуально для старых месторождений Азербайджана, так как основной фонд скважин устарел в процессе длительной эксплуатации. Этот метод позволяет относительно быстро и эффективно восстанавливать аварийные скважины и отбирать остаточные запасы нефти. В связи с этим нами осуществлена зарезка 10 боковых стволов на месторождении «Рамана» проектной глубиной 1650 - 2300м и одного - на месторождении «Кюровдаг» проектной глубиной 2281м. На сегодняшний день продолжаются работы по зарезке боковых стволов еще на двух скважинах месторождения «Рамана».

Для устранения сложных аварийных прецедентов используются самые современные передвижные силовые установки (вертлюг типа ХК-90 американского производства и гидравлическая силовая установка типа NS-80, управляющая буровым инструментом на расстоянии). Они успешно прошли испытания уже на нескольких скважинах. С их помощью можно проводить капремонт скважин на глубине 2000-2500 метров.

Кроме того в 30-ти скважинах на месторождениях «Кюровдаг», «Сураханы» и «Адживелли» проведены работы по ликвидации сложных аварий скважин.

С целью поддержания стабилизации и увеличения добычи нефти и газа с использованием методов очистки в более, чем 1000-чи скважинах на месторождениях «Сураханы», «Кюровдаг», «Хыллы» проведены работы по очистке от парафина, солей, механических примесей. На отдельных месторождениях эти работы продолжаются и по сей день.

CE: Какие новшества планируется использовать в перспективе при бурении скважин?

Ильхам Бабаев: На данный момент компания устоялась, есть свой имидж, но останавливаться на достигнутом мы не собираемся. В перспективе мы планируем полный переход на буровые растворы на полимерной и углеводородной основах, что повысит качество буровых работ. Также на повестке дня применение топ-драйва – это облегчение бурения, увеличение проходки и помощь в случае непредвиденных аварий и прихвата бурового инструмента.

Следует отметить, что современное оборудование и технологии сами по себе не гарантируют успешного проведения буровых работ. Необходимо наличие высококлассных специалистов.

За четыре года мы подготовили и переподготовили хорошую команду, состоящую из 250 человек, это хорошие специалисты своего дела. Мы стремимся, чтобы во всех подразделениях компании использовались местные кадры.

Работникам компании созданы все условия для плодотворной работы. Это и социальное страхование, и бесплатное питание. Полевым работникам созданы все бытовые условия для успешной работы и отдыха, они обеспечиваются спецодеждой, индивидуальными средствами защиты. Мы уделяем особое внимание тренингам наших сотрудников, соблюдению требований техники безопасности и охране окружающей среды.

В планах – подготовка специалистов по наклонному и даже горизонтальному бурению совместно со специализированными в этой области компаниями.

У нас есть налаженные партнерские отношения со многими зарубежными компаниями, с которыми мы сотрудничаем в различных сферах. В частности, у компании Halliburton – Baroid и MI Swaco закупаются современные химреагенты для буровых растворов, с компанией Halliburton Sperry Drill заключен контракт на проведение работ по бурению наклонно-направленных скважин, гидравлические отклонители поставляются компанией Burintekh Caspian, буровые долота – компаниями Smith Oil Tools, Shandonq Ronqli Petroleum и CPTDC, силовой вертлюг XK-90 – компанией Ventura, пескоотделители – компанией Donting Austion International, отдельные работы по цементированию колонн проводятся с компанией Baker Huges.

Наша компания является членом Международной ассоциации буровых подрядчиков (IADC) и Международного форума контроля скважин (IWCF).

CE: Есть планы по дальнейшему обновлению парка бурового оборудования?

Ильхам Бабаев: Да, естественно. Мы ведем переговоры по приобретению 120-тонной буровой установки для проведения бурения и капремонта на скважинах глубиной 2000-2500м. Сейчас мы в ожидании результатов трех тендеров – двух в Гобустане и одного в Нефтечале. Исходя из этого, мы можем поставить вопрос о расширении парка бурового оборудования.

Мы всегда старались использовать передовые методы бурения. Компания тесно сотрудничает с SOCAR, мы постоянно ощущаем их поддержку. В ближайшем будущем мы намерены расширить свою деятельность, и ведем целенаправленную работу в направлении внедрения в нефтяную промышленность Азербайджана современных технологий и оборудования для бурения и капитального ремонта скважин.

Параллельно ведем переговоры с различными компаниями о приобретении новых буровых установок, а также буровых установок нового поколения типа VR-500, TBA-300, XJ-550, XJ-750 из США, Германии и КНР грузоподъемностью 250-400 тонн, способных осуществлять бурение до глубины 5000 метров. В связи с этим, наши специалисты были командированы в Германию, Китай, Россию и Украину. Приобретение вышеназванных буровых установок обеспечит технические условия для бурения и капитального ремонта скважин с наименьшими затратами и в короткие сроки. Мы надеемся, что применение этих установок (впервые в Азербайджане) станет новым витком в процессе внедрения современных технологий в нефтегазовую промышленность на суше. Все это позволяет нам проводить работы на уровне международных стандартов.

Отмечу, что новые буровые установки, завозимые в Азербайджан из России и Украины, модернизируются в рамках проектов и часть оборудования, в том числе система очистки бурового раствора, передвижное оборудование, используемое при цементировании ствола скважин, рабочие площадки буровых установок и прочие важные комплектующие изготавливаются местными компаниями с помощью Gulf Drilling Azerbaijan. Недавно мы заказали еще одну установку АК-80.

CE: Как Вы оцениваете работу, проведенную компанией в рамках проекта «Огуз-Габала-Баку»?

Ильхам Бабаев: Мы работали для АО «Азерсу» в рамках проекта «Огуз-Габала-Баку». Для обеспечения города Баку дополнительной питьевой водой в рамках данного проекта согласно контракту нами было пробурено 38 водозаборных скважин в полном соответствии с техническими требованиями заказчика.

Согласно договору мы осуществили спуск более 80 глубинных насосов во всех эксплуатируемых скважинах, обвязали и сдали их заказчику. Кроме того, мы провели полную очистку скважин от остатков бурового раствора, их освоение и тестирование (на 38 скважинах), а также видеосъемку для проверки состояния эксплуатационных колонн и т.д.

В настоящее время 38 пробуренных нами скважин успешно эксплуатируются с дебитом около 3 кубометров воды в секунду, и в течение года после окончания работ мы продолжаем осуществлять гарантийное обслуживание этих скважин.

AZPETROL: ВЫСОКОЕ КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ

Caspian Energy (CE): Azpetrol функционирует на рынке свыше 14 лет. Каких успехов удалось добиться с момента основания компании?

Генеральный директор компании Azpetrol Гусейнага Рагимов: Основанная общенациональным лидером Гейдаром Алиевым и продолжаемая его достойным приемником - президентом нашей страны Ильхамом Алиевым стратегия развития предпринимательства и частного сектора позволяет благополучно осуществлять и успешно внедрять в жизнь политику государства в этой области. Примером тому может служить компания Azpetrol, основанная 14 лет тому назад и успешно функционирующая по сей день.

Несмотря на рост качественной и количественной конкуренции компания Azpetrol остается на сегодняшний день лидером в области розничной реализации автомобильного топлива в стране.

За последние годы в Азербайджане сформировались благоприятные условия для развития экономических отношений, и сохранение лидирующего положения, достигнутого в результате кропотливого труда, естественно требует особых усилий. Мы и далее будем работать в данном направлении. Компанией создана сеть основных средств, отвечающая требованиям международных стандартов. В соответствии с постоянно обновляющимися современными технологиями созданы Нефтебаза, Автобаза, заправочные станции, пункты обслуживания с высококачественным сервисом, кафе, мотели и прочая сопуствующая инфраструктура. Предпринимаемые нами мероприятия позволяют нам совершенствовать качество обслуживания, создают предпосылки для надежного функционирования и привлекают клиентов.

CE: Планирует ли компания внедрение современных технологий с целью более оперативного обслуживания клиентов и повышения качества предоставляемых услуг?

Гусейнага Рагимов: Компания Azpetrol с 2002 года перешла на обслуживание своих клиентов с использованием безналичной системы реализации топлива Petrol Plus Offline. В связи с тем что количество клиентов, пользующихся этой системой с каждым днем увеличивалось, руководством компании было принято решение о переходе на более передовые технологии в этой области и внедрении программы Petrol Plus Online, полностью отвечающую современным требованиям.

Данная программа внедрённая с начала 2011 года, пользуется большой популярностью у клиентов благодаря следующим преимуществам:

- Надежность информации – если по каким-либо причинам пост-терминалы выходят из строя, обеспечивается надежное сохранение соответствующей информации в памяти;
- Оказание оперативных услуг клиентам (загрузка карт в любом месте и в любое время без необходимости посещения центрального офиса);
- Возможность контроля клиентами своих средств посредством интернета;
- Возможность в кратчайший срок блокирования карты в случае ее утери.

CE: Каковы резервуарные мощности компании?

Гусейнага Рагимов: С целью обеспечения бесперебойной работы заправочных станций и улучшения качества обслуживания клиентов Компанией в 1999 году сдана в эксплуатацию Нефтебаза, общей вместимостью 7000 тонн, которая соответствует современным стандартам.

CE: Планируется ли в будущем расширять транспортные мощности компании?

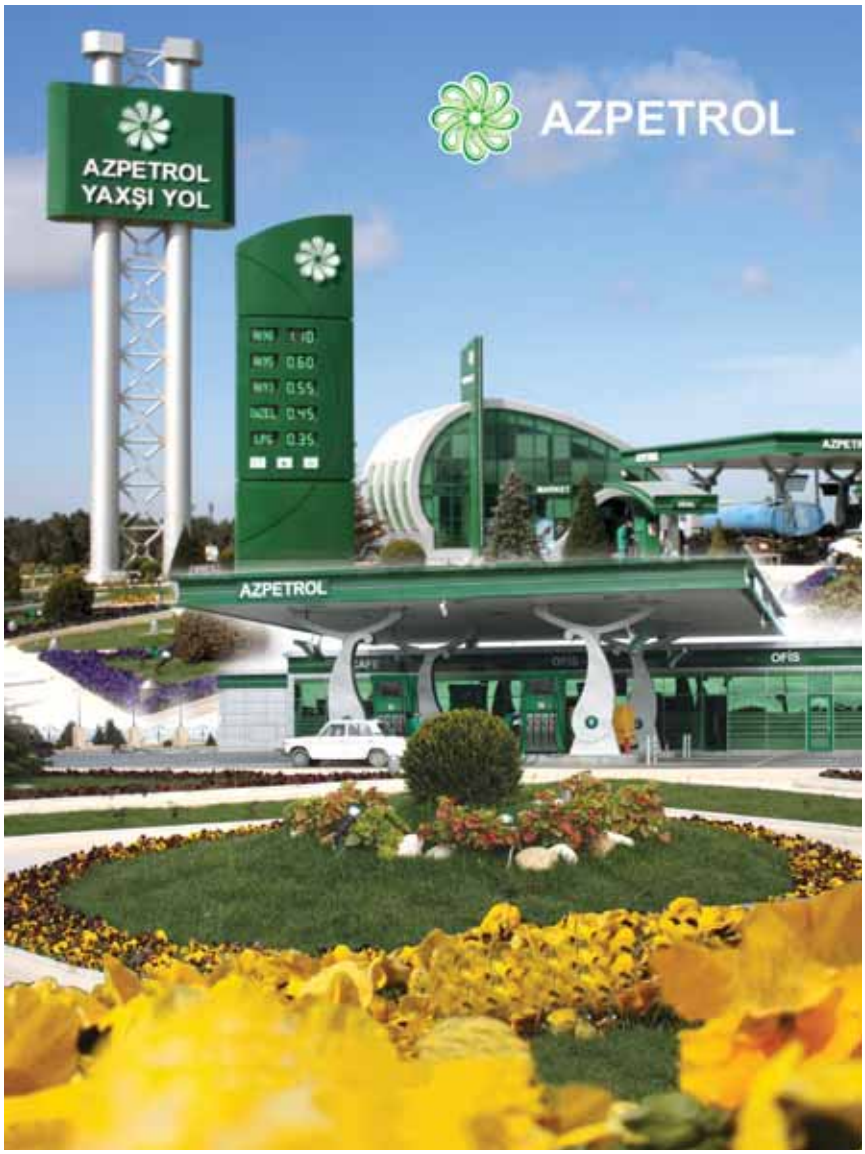
Гусейнага Рагимов: На сегодняшний день обеспечение сети заправочных станций компании топливом осуществляется круглосуточно исключительно транспортными средствами компании. С этой целью функционирует автопарк. Для перевозки топлива Компания использует 110 специализированных автомашин емкостью 17-42 тонны каждая. Существующий автопарк полностью обеспечивает потребности компании в доставке топлива на автозаправочные станции, но, несмотря на это в ближайшем будущем с целью обновления планируется приобретение новых автомобильных средств.

CE: Какое внимание в компании уделяется кадровым и социальным вопросам?

Гусейнага Рагимов: Открытие новых заправочных станций во всех регионах страны, особенно в сельских районах, способствуют открытию на местах новых постоянных рабочих мест, что является важным приоритетом в деятельности компании. Сегодня в компании работают около 2600 сотрудников, средняя зарплата которых составляет 430 манатов. Руководством принимаются необходимые меры с целью увеличения этих показателей.

Залогом успеха любой компании является создание профессионального коллектива с высоким уровнем трудовой дисциплины и персоналом позволяющим постоянно совершенствовать уровень предоставляемых услуг. Компания считает своей основной задачей создание высококвалифицированного и дисциплинированного коллектива. Прием на работу осуществляется на конкурсной основе. Работники систематически совершенствуют свои знания на курсах повышения квалификации.

Компания также занимается меценатством. Систематически оказывается материальная помощь беженцам и вынужденным переселенцам, семьям шехидов, малоимущем семьям, детским домам, инвалидам и ветеранам войны, а также лицам, которые обращаются в компанию за помощью.



CE: Каково участие компании в спортивной жизни страны?

Гусейнага Рагимов: Компания Azpetrol длительное время сотрудничает со спортивными федерациями бокса, гимнастики, волейбола и шахмат, и спонсирует эти организации в различных соревнованиях.

С 2006 года компания является одним из основных спонсоров Европейской Федерации Хоккея на траве.

В текущем году в Массалинском Олимпийском комплексе была успешно проведена финальная часть чемпионата республики по женскому волейболу, проводение которого спонсировала наша компания.

Решение бытовых проблем отдельных спортсменов, обеспечение их участия на различных международных соревнованиях также постоянно находится в центре внимания компании Azpetrol.

CE: Какие проекты поддерживает компания в сфере образования и культуры?

Гусейнага Рагимов: Компания Azpetrol принимала активное участие в реализации нескольких проектов, направленных на развитие национальной литературы. Компания спонсировала перевод на латинскую графику жемчужины Азербайджанской литературы «Хамса» («Пятерица»), а также оказала содействие в публикации произведений Физули, Хагани, Шах Исмайыла Хатаи и других произведений классиков Азербайджанской литературы, а также 10-томника «Антологии Азербайджанской Народной музыки».

КОРПОРАЦИЯ АККОРД СТРЕМИТЕЛЬНО ВЫХОДИТ НА МЕЖДУНАРОДНУЮ АРЕНУ

Хагани Захид оглы Гулузаде родился 6 августа 1977 года в районе Марнеули в Грузии.

Возглавляет Корпорацию Аккорд с августа 2010 г. До возглавления Корпорации Аккорд около 15 лет проработал на руководящих должностях в ведущих банках Азербайджана в качесте руководителя комитета по управлению активами и пассивами, первого заместителя председателя Правления, а также председателя Правления. Возглавлял рабочую группу, которая осуществила успешное размещение еврооблигаций. Имеет богатый опыт работы с международными финансовыми институтами, инвестиционными фондами и ведущими мировыми банками.

В 1999 г. окончил Азербайджанский Государственний Экономический Университет (АГЭУ) со степенью магистра по специальности «Финансы». В 2003 г. успешно защитил диссертацию на тему «Приоритеты государственной инвестиционной политики в процессе формирования национальной экономики». Кандидат экономических наук.

Лауреат премии «Менеджер Года», присужденной со стороны Европейской Бизнес Ассамблеи в июне 2011 г. в г. Оксфорд (Великобритания).

Женат. Имеет троих детей.

Caspian Energy (CE): Господин Гулузаде, в чем, на Ваш взгляд, заключена основная миссия Корпорации Akkord?

Председатель Совета Директоров генеральный директор ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд» Хагани Гулузаде: Наша корпорация является одним из лидеров строительного сектора Азербайджана и в целом Южного Кавказа. Изначально рождению идеи создания Корпорации Аккорд способствовали Указы президента Азербайджанской Республики Ильхама Алиева о мероприятиях по ускорению социально-экономического развития Азербайджана и утверждении государственной программы социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики. Сегодня Корпорация Аккорд, продолжая вносить свой вклад в развитие ненефтяного сектора Азербайджана, смогла установить новые стандарты в области осуществления гражданских и инфраструктурных строительных проектов, а также внести свой вклад в развитие различных сфер промышленности.

За короткий промежуток времени Корпорация заняла лидирующее положение в сфере гражданского и инфраструктурного строительства, а также строительства прочих общественных объектов, производства и обработки строительных материалов. Примечательно, что Корпорация Аккорд играющая заметную роль в экономическом развитии Азербайджана, наряду со строительством жилых зданий, достигла больших успехов в обеспечении строительными материалами развивающегося динамичными темпами строительного сектора страны.

Мы намерены оставить заметный след в истории современного строительства Азербайджана, участвовать в важных региональных проектах и укрепить свой авторитет в строительном, производственном и инвестиционном секторах Кавказа и Евразии.

Наша миссия заключается в том, чтобы расширяться за пределами Азербайджана и превратиться в транснациональную корпорацию, устойчивую к международной конкуренции. Таким образом, мы внесем свой вклад в развитие экономики Азербайджана и способствуем увеличению экспортного потенциала страны.

CE: Какие новшества привнесла в компанию перерегистрация в качестве корпорации?

Хагани Гулузаде: Мы завершили формирование новой организационной структуры управления. В новой структуре правила деятельности общего собрания акционеров, совета директоров, правления, комитета по аудиту, комитета по управлению рисками и других структурных подразделений осуществляются на основе положений и правил, которые приведены в соответствие с современными требованиями.

В целях усовершенствования системы риск - менеджмента Корпорация Аккорд укрепила и расширила функцию внутреннего контроля. Среди прочего были внедрены механизмы оценки и управления финансовых и IT-рисков, операционных рисков, рисков управления проектами и прочих рисков. Помимо этого, в корпорации была усовершенствована инвестиционная политика и внедрены открытые тендерные процедуры.

Корпорация Аккорд: Наша цель расширяться за пределами Азербайджана и превратиться в транснациональную корпорацию, устойчивую к международной конкуренции.

Функция внутреннего аудита в корпорации была основательно улучшена. В настоящее время функция внутреннего аудита достаточно разветвлена и осуществляет оценку процессов принятия решений, эффективности и рациональности расходов, управления рисками, соблюдения законов и процедур как в области финансов, строительства, производства так и в других областях, и в целом эффективности финансово-хозяйственной деятельности корпорации и дает свои рекомендации в связи этим.

Корпорация Аккорд также планирует осуществление совместных проектов по внедрению стандартов корпоративного управления с международными финансовыми организациями.

CE: В каких крупных инфраструктурных проектах в Баку задействована сейчас корпорация?

Хагани Гулузаде: Недавно мы победили в тендере по проекту регулирования дорожного движения, усовершенствования дорожной инфраструктуры для ликвидации пробок и обеспечения движения транспорта без светофоров на «Площади победы» близ станции метро «Гянджлик» и прилегающих уличных перекрестках.

Другим крупным проектом является продолжающееся строительство

туннеля с целью обеспечения движения транспорта на проспекте Зии Буньядова без светофоров. Реализация данного проекта позволит завершить беспрепятственное движение транспорта без светофоров из центра Баку до Международного аэропорта Гейдар Алиев и из аэропорта по Бинагадинскому шоссе в направлении центра столицы.

В настоящее время мы занимаемся реализацией инфраструктурных проектов не только в Баку, но и в регионах страны. В частности, наша компания занимается реконструкцией асфальтового покрытия 4-полосной Гянджинской окружной дороги протяженностью 37,5 км (0-37,5 км), осуществляемой в рамках проекта усовершенствования автомобильной магистрали Восток-Запад, а также строительством асфальтовой дороги Алят-Масаллы первой категории, протяженностью 23,5 км (участок 31-54 км).

Наряду с этим, в рамках государственной программы по развитию регионов с нашей стороны продолжаются работы по проекту реконструкции системы водоснабжения и канализации городов Агстафа, Товуз и Шямкир.

В связи с исполнением распоряжения правительства Азербайджана от 7 марта 2011 года по заказу управления по эксплуатации дамб на реках ОАО Мелиорации и водного хозяйства Азербайджана в рамках проекта по укреплению и возведению дамб вдоль рек Кура и Араз Корпорацией Аккорд было успешно завершено строительство дамб вдоль реки Кура общей протяженностью 34 км.

CE: Когда планируется сдача в эксплуатацию цементного завода, построенного корпорацией в Газахском районе Азербайджана?

Хагани Гулузаде: Как я уже отметил, глава государства подписал 11 февраля 2004-го года Указ «Об утверждении государственной программы (2004-2008 года) социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики». Строящийся нами в Газахском районе цементный завод является одним из проектов, я бы даже сказал самым крупным проектом, осуществленным корпорацией в рамках исполнения мероприятий, вытекающих из этого документа. Превоначальная производственная мощность завода, построенного на территории 54 га, составит 1 млн. тонн цемента в год.

Приведение проекта в соответствие с азербайджанскими стандартами было осуществлено Институтом «AzDövlətMaşLayihə» («АзГосМашПроект»). Консультантом проекта выступает компания SC Endustri A.Ş. Технико-экономическое обоснование завода было подготовлено всемирно известной аудиторской и консалтинговой компанией Deloitte and Touche LLC.

Оборудование завода соответствует европейским стандартам и требованиям ISO. В строительстве заводе принимали участие как местные, так и иностранные специалисты.

Согласно проекту подготовлены информация по экологическому воздействию вредных выбросов в атмосферу, информация о техническом состоянии газо- и пылеуловителей, план мероприятий по уменьшению выбросов в условиях неблагоприятных метеоусловий, разработаны нормативы предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу, аналитический план контроля за выбросами и другие инструкции. На основе данных документов подготовлен проект нормативов предельно допустимых выбросов предприятия.

Ввод в эксплуатацию завода по производству цемента сухим методом предполагается в два этапа. На первом этапе в марте 2012 года ожидается ввод в эксплуатацию линий по производству цемента и его упаковки. На втором этапе в мае 2012 года будут сданы линии клинкера и сырья. В момент полного ввода завода в эксплуатацию будет открыто 1000-1500 новых рабочих мест.

В связи с реализацией новых инфраструктурных проектов за последние два месяца корпорацией дополнительно было принято на работу 2 тыс. работников.

CE: Помимо местных крупных инфраструктурных проектов, Аккорд снискал известность как подрядчик крупных инфраструктурных проектов в зарубежных странах. Какие новые проекты будут реализованы в ближайшее время?

Хагани Гулузаде: Как Вы правильно заметили, ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд» расширяет сотрудничество с ведущими строительными компаниями мира и свое участие в международных проектах. В настоящее время мы задействованы в инфраструктурных и бизнес-проектах в Грузии, Казахстане, Афганистане, Турции, Украине и Узбекистане.

Первой зарубежной страной, в которой мы завоевали авторитет, стала Грузия. На сегодняшний день количество проектов корпорации «Аккорд» в данной стране растет. Достижения, как в Грузии, так и в прочих зарубежных странах являются образцом надежности сданных корпорацией «Аккорд» проектов. 9 июля 2009 года мы вошли в число победителей тендера по асфальтобетонному покрытию дороги Свенети-Руиси в Грузии. Проект Свенети-Руиси состоит из трех лотов и длина дороги, строящейся корпорацией «Аккорд» по двум направлениям составляет 15 км. По 1-му и 2-му лоту «Аккорд-Грузия» выступает в роли непосредственно контрактора/исполнителя. Планируется строительство по 1-му лоту: 5 мостов общей длиной 4500 метров, 26 трубных переходов, 2 водопропускных труб, 2 асфальтовых покрытий; по 2-му лоту: 1 моста-эстакады (877 метров) общей длиной 1450 метров, окружной дороги: 1 моста (160 метров)/2154 метра, 5 трубных переходов (диаметр 1500 мм), 500 мм-ого трубного перехода длиной 78 метров; по 3-му лоту: двустороннего туннеля 750x2 общей длиной 8300 метров, 2 водопропускных труб, 3 трубных переходов. Наряду с тем, что данный проект играет важную стратегическую роль как проект, относящийся к классу I автобановых дорог, он является составной частью общей магистрали, которая свяжет столицу Грузии с Россией и Турцией.

В настоящее время работы по лоту 1 выполнены на 90%, дорога открыта для транспортных средств; по лоту 2 – на 30%; по лоту 3 – на 60%. Дорога по туннелю в обеих направлениях уже открыта для транспортных средств, в настоящее время продолжаются работы по бетонированию.

Еще один крупнейший проект был завершен в данной стране 15 ноября 2010 года - было завершено строительство асфальтового покрытия 15-км участка дороги Самцхе-Джавахетим длиной 224 км до границы с Турцией, проходящей по территории Тсалка-Нардевани, в связи с чем, была проведена торжественная церемония открытия. Другими важными проектами «Аккорд-Грузия» являются строительство 8,3 км дороги Тбилиси-Тианети, 10 км дороги Кутаиси-Цхалтубо-Лентехи, 12,23 км дороги Кутаиси-Ткибули-Амбролаури.

Другой страной, в которой компания «Аккорд» успешно реализует свою деятельность, является Казахстан. В рамках реализации международного дорожного проекта «Западная Европа - Западный Китай», в данной стране компания выиграла в тендере по двум лотам по строительству дорог и асфальтовому покрытию длиной 107 км, чем добилась узнаваемости бренда и в этой республике. На сегодняшний день 50% работ по укреплению почвы по проекту завершены.

Совсем недавно в Украине корпорация выиграла очередной тендер. 20 августа 2010 года Государственная служба автомобильных дорог Украины – «Укравтодор» объявила тендер на капитальную реставрацию автодороги М06 Киев-Чоп. Проект финансируется Европейским банком реконструкции и развития и осуществляется в рамках подготовки к чемпионату Европы по футболу, который состоится в Украине в 2012 году.

В тендере приняли участие компании из Италии, Словении, Азербайджана, Турции, Кореи, Китая, Австрии, Украины и других стран, имеющие большой опыт реализации инфраструктурных проектов. Азербайджанская корпорация Аккорд участвовала в тендере в консорциуме с итальянскими компаниями. В первых числах августа этого года «Укравтодор» объявил консорциум с участием корпорации Аккорд и итальянских компаний победителем тендера.

Проект капитальной реставрации автодороги М06 Киев-Чоп (14-128 км) состоит из 4 лотов по которым между Государственной службой автомобильных дорог Украины – «Укравтодор» с одной стороны, и консорциумом с участием корпорации Аккорд и итальянских компаний – с другой стороны подписаны два контракта на два лота каждый. Общая стоимость этих контрактов составляет 204,5 млн. евро.

Очередной новый проект будет реализован в Узбекистане. Здесь мы победили по двум лотам в тендере на строительство дороги Ташкент-Термез. Согласно первым двум лотам асфальтовая дорога протяженностью 179 км относится к категории 1-b.

В связи с реализацией новых инфраструктурных проектов за последние два месяца корпорацией дополнительно было принято на работу 2 тыс. работников.

CE: Учитывая стремительный выход на международную арену, планирует ли Аккорд получение международного рейтинга? Насколько отчетность корпорации соответствуют МСФО?

Хагани Гулузаде: Да, мы уже ведем переговоры с ведущими рейтинговыми агентствами мира по получению рейтинга. Планируется получить рейтинг к концу нынешнего года. Таким образом, посредством оценки бизнес направлений, стратегического планирования, корпоративного управления, опыта подготовки и раскрытия финансовых отчетов компании и прочих критериев будет предоставлен соответствующий рейтинг. Получение рейтинга позволит объективно оценить нынешнее состояние корпорации Аккорд, а также выявить сферы требующие усовершенствования. Эта важная инициатива расширит возможности выхода корпорации на международные рынки и увеличит доверие инвесторов, банков и других заинтересованных сторон.

В настоящее время успешно завершена подготовка годового финансового отчета за 2010 год и полугодового финансового отчета за первое полугодие 2011 года согласно международ-

ным стандартам финансовой отчетности (МСФО) и их проверка со стороны аудиторской компании, которая является членом Crowe Horwath Business Alliance, входящей согласно глобальному рейтингу в «большую десятку» аудиторских и консалтинговых фирм. Для проверки финансового отчета, подготовленного согласно МСФО по итогам 2011 года корпорация Аккорд планирует привлечь одну из аудиторских компаний, входящих в «большую четверку». Среди данных аудиторских компаний пройдет оценочный отбор и полностью процесс отбора завершится до конца текущего года.

Важно подчеркнуть что, корпорация Аккорд на протяжении четырех лет подряд готовит свои финансовые отчеты по МСФО и успешно внедряет практику раскрытия этих данных после проверки аудиторской фирмой.

В настоящее время 16 сотрудников корпорации, работающих в сфере финансов и бухгалтерии, проходят полный курс повышения квалификации по МСФО. Соответствующий курс проводится со стороны международной аудиторской компании Pricewaterhouse Coopers, входящей в «большую четверку». По итогам тренинга, сотрудники корпорации получат соответствующие международные сертификаты.

CE: Какова оценка деятельности корпорации на международной арене? Как мы знаем, Европейская бизнес ассамблея (ЕБА) предоставила Вам диплом «За профессиональные достижения в сфере бизнеса», а также медаль «За лучшее управление».

Хагани Гулузаде: Следует отметить что, широкомасштабные проекты Аккорд успешно реализуемые в ближних и дальних странах региона уже некоторое время находятся в центре внимания влиятельных бизнес организаций мира. Высшие международные награды, полученные корпорацией в 2011 году, еще раз подтверждают это. Одна из таких наград была представлена корпорации в Париже в мае 2011 г. во время 23-й церемонии вручения «Премии Нового Тысячелетия» учрежденной организациями «Клуб Лидеров Бизнеса» и «Editorial ofice». Здесь корпорации Аккорд была присуждена «Международная Строительная Премия» и одновременно золотая медаль «За лидерство в бизнесе». Еще одна высшая награда была предоставлена корпорации со стороны Европейской Бизнес Ассамблеи (ЕБА), являющейся одним из ведущих бизнес центров в Европе по исследованиям в сфере бизнеса со штаб-квартирой в Лондоне. Согласно решению ЕБА корпорация Аккорд была удостоена диплома «Компания Лидер Года» в сфере строительства во время Оксфордского Саммита Лидеров, прошедшего в историческом городе Оксфорд Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии.

CE: Какая роль отводится в корпорации поддержке социальных проектов?

Хагани Гулузаде: Мы спонсируем команду «Аккорд» по хоккею на траве среди мужчин, которая является одной из сильнейших в стране и недавно стала обладателем Кубка Федерации Азербайджана по хоккею на траве (АФХН). Команда «Аккорд» также стала обладателями золотых медалей VII и VIII чемпионатов республики. А в 2001 году в Братиславе (Словакия) команда «Аккорд» стала победителем турнира на Кубок Чемпионов Европы «Челендж IV».

Мы стараемся принимать самое активное участие в социальной жизни страны. Мы спонсируем спортивный клуб «Гызыл елджек» («Золотая перчатка»).

В августе 2011 года клуб стал обладателем первого кубка Азербайджана среди молодежи и взрослых. Спортивный клуб был основан в 1998 году. В клубе функционируют спортивные секции по боксу, борьбе, каратэ, кикбоксингу, ушу, таэквандо и дзюдо). В эти годы клуб принимал активное участие во всех государственных мероприятиях. Начиная с 2008 года клуб является организатором международных турниров, проводимых в Азербайджане. Спортсмены клуба, участвуя в составе сборной Азербайджана, добились больших успехов на чемпионатах Европы и мира. 5 спортсменов клуба стали чемпионами мира по кикбоксингу, один - чемпионом мира по боксу, 4 стали чемпионами Европы, 8 – чемпионами Азии, 15 – чемпионами Евразии. В тоже время 10 боксеров и 40 кикбоксеров стали победителями международных турниров. В 2010 году один из боксеров клуба был удостоен со стороны Международной Ассоциации Бокса звания «Самый молодой и самый лучший боксер 2010 года». За период функционирования спортивного клуба было подготовлено 4 мастера спорта международного уровня, 10 мастеров спорта и заслуженный тренер Азербайджана.

Мы также оказываем материальную и организационную поддержку в проведении чемпионата традиционного турнира по мини-футболу среди средств массовой информации, посвященной дню рождения общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева.

Корпорация Аккорд уделяет особое внимание и семьям беженцев и вынужденных переселенцев. В праздничные дни семьям беженцев и детским домам раздаются праздничные подарки.

Мы также активно участвуем в реализации проектов Онкологического центра по привлечению в Баку врачей и специалистов из Германии для лечения онкологических больных.

За последние 5 лет корпорация Аккорд, выделяющаяся активным участием во всех процессах социально-общественной жизни страны, завоевала звание лучшей компании, осуществляющей спонсорскую и благотворительную деятельность.

Мы не считаем целесообразным афишировать подобного рода мероприятия, но относимся к этим вопросам с особой чуткостью и уделяем должное внимание.

Наша генеральная цель заключается не в извлечении выгоды от осуществляемых нами работ, а в службе обществу и государству.

SAFE LIFE: МЫ СОТРУДНИЧАЕМ С МИРОВЫМИ ЛИДЕРАМИ В СФЕРЕ БЕЗОПАСНОСТИ

Компания Safe Life LLC стремится идти в ногу с требованиями безопасности, предъявляемыми в сфере нефтегазовой и нефтехимической промышленности, которые динамично меняются по мере развития технологий, применяемых в данной сфере. В этой связи ключевую роль играет сотрудничество нашей компании с ведущими мировыми лидерами в сфере безопасности. В частности, у нас сложились крепкие партнерские отношения с такими компаниями как MSA, Tyco и т.д., представляющими широкий ассортимент продукции для реализации стратегий безопасности как для оншорных, так и оффшорных нефтегазовых и нефтехимических объектов.

Портфолио наших услуг включает полный комплекс работ по обеспечению противопожарной безопасности, начиная от консалтинговых услуг по всем видам работ с пожарным оборудованием, аудит, мониторинг, установки и контроля комплексов автоматического пожаротушения и пожарной сигнализации, и заканчивая оказанием технической помощи по работе с противопожарными системами, системами видео и аудио контроля, контрольно-пропускными пунктами с использованием пластиковых карт. Перечень услуг включает в себя: пожарно-технические обследования объектов; экспертизу технических решений по противопожарной защите объектов; все виды проектирования при организации пожарной безопасности для автоматических установок пенного, водяного, газового и порошкового пожаротушения; монтаж и пусконаладочные работы; организацию пожарно-профилактического обслуживания и тушения объектов.

Мы осуществляем все виды работ по противопожарной защите объектов любой сложности и предоставляем весь комплекс услуг «под ключ» для противопожарной защиты различных промышленных, коммерческих

и гражданских объектов, в том числе резервуарных парков, нефтебаз, технологических установок объектов газовой промышленности, складов, ангаров, подземных гаражей и парковок, центров целевого назначения (бизнес, развлекательных и т. д.), серверных и технологических помещений.

Нашим приоритетным направлением всегда было и будет обеспечение пожарной безопасности здоровья и имущества наших граждан. Мы старается вывести стандарты безопасности в Азербайджане на качественно новый уровень с учетом национальных потребностей. Наша компания ориентирована на предоставление высококачественных продуктов. Мы стремимся к полному удовлетворению и превышению ожиданий наших заказчиков. Тот факт, что мы поддерживаем прочные деловые отношения с ведущими мировыми производителями в сфере безопасности, доказывает успешность такого подхода.

MSA

Среди мировых производителей средств индивидуальной и коллективной защиты MSA является крупнейшим по количеству компетентных сотрудников, на профессиональном уровне обеспечивающих индивидуальное обслуживание своих заказчиков.

MSA имеет национальные филиалы, обслуживающие потребности нефтегазовой и других отраслей промышленности на пяти континентах. Ежегодно покупателями продукции MSA являются заказчики из 120 стран мира.

Программа глобального развития деловой активности MSA расширяет обязательства, принятые на себя её основателями много лет назад. И спустя почти целое столетие с момента своего основания, MSA продолжает обеспечивать безопасность труда людей во всём мире.

MSA работает в постоянном взаимодействии с группой инженеров-разработчиков, расположенной в Питтсбурге, и результатами их сотруд-

ничества пользуются все отделения компании.

MSA предоставляет решения по безопасности во всех возможных областях - от средств индивидуальной защиты, в том числе органов дыхания, до газоизмерительной техники. Будь то пожарные бригады, малые и средние предприятия или предприятия тяжёлой промышленности – на протяжении десятилетий продукция MSA определяет наивысшие стандарты безопасности.

MSA предоставляет фильтрующие и изолирующие средства индивидуальной защиты органов дыхания, органов зрения, слуха, защитные костюмы, перчатки, портативные и стационарные газоанализаторы, сервисное оборудование и компрессоры, тепловизоры и т.д.

В частности, в нефтегазовой сфере особым спросом пользуются BD mini, AirGo Pro, Advantage 400, ALTAIR 4X/5X, средства защиты головы, глаз, ушей.

Дыхательный аппарат с малым временем защитного действия BD mini предназначен для кратковременного применения. Небольшие размеры аппарата и особая конструкция ремней допускают различные варианты ношения. С помощью специального соединительного узла (Y-образный тройник), поставляемого отдельно, BD mini может быть подсоединён к заводской линии сжатого воздуха или реверсивным баллонам.

Если Вам нужен надёжный дыхательный аппарат для широкого применения при тушении пожаров и проведении спасательных операций - следует обратить внимание на дыхательный аппарат AirGo pro. Он прочен, надёжен, многофункционален, что делает его популярным среди профессиональных пожарных, работающих под землёй, на морских буровых платформах и занятых в промышленности людей. Эргономичный ложемент AirGo позволяет расположить центр тяжести аппарата как можно ближе к центру тяжести тела пользователя.

Полумаска последнего поколения, Advantage 400, новинка семейства масок Advantage это прежде всего исключительный комфорт и передовой дизайн. Важная особенность Advantage 400 - абсолютное удобство в применении. Пользователь может невероятно быстро отрегулировать лямки полумаски под свои индивидуальные особенности. Для обеих модификаций MSA выпускает широкий ассортимент различных фильтров для любого применения.

Газоанализаторы ALTAIR 4X/5X - надёжные многоканальные газоанализаторы, измеряющие одновременно до четырёх-шести газов: кислород, сероводород, угарный газ, а также взрывоопасные газы и пары. Наиболее весомое преимущество ALTAIR 4X заключается в новой технологии датчиков. Датчики MSA XCell имеют вдвое больший, чем средний по индустрии срок службы, и разработаны с применением запатентованной MSA технологией ASIC. Электроника, контролирующая работу каждого датчика находится в корпусе самого датчика.

TYCO

Компания Тусо является крупнейшим в мире производителем электронных систем безопасности, противопожарной защиты, сигнализации и пожаротушения. Она развивает производства в различных направлениях и владеет более чем шестидесятью брендами

мирового класса в области противопожарных систем, систем безопасности, электроники, медицины и специальных технических средств для сферы услуг.

Компания Тусо выпускает под торговой маркой Simplex высокотехнологичное оборудование систем пожарной сигнализации для средних, территориально-распределенных и высотных зданий. В линейку ее противопожарных устройств входят приемно-контрольные приборы различной адресной емкости, системы оповещения, адресные пожарные датчики, командные и мониторные модули, ручные извещатели и др. При этом для пожарной сигнализации выпускается специализированное программное обеспечение для визуализации и мониторинга событий в системе и на объекте.

Наиболее популярной на рынке является адресно-аналоговая система пожарной сигнализации Simplex, которая строится на базе приемно-контрольных приборов 4100/4100U. Многолетний опыт эксплуатации за рубежом показал их надежность и эффективность при работе на объектах практически любой сложности.

Под брендом Grinnell выпускается противопожарное оборудование, которое на сегодняшний день является одним из надежных и безотказных на мировом рынке пожарной автоматики. Системы водяного пожаротушения Grinnell обеспечивают автоматическое тушение очагов возгорания и применяются для защиты торговых и бизнес-центров, административных зданий, спортивных комплексов, гостиниц, предприятий, складов, банков, объектов энергетики, военных объектов и специального назначения, жилых домов и коттеджей.

Тусо также предлагает различные автоматические установки пожаротушения (АУПТ), водяные или пенные нескольких типов: «мокрые», «сухие», дренчерные. «Мокрая» спринклерная система водяного пожаротушения предназначена для защиты объектов, температура в которых не опускается ниже нуля градусов. «Сухая» спринклерная система Grinnell является водовоздушной системой автоматического водяного пожаротушения и предназначена для защиты от пожаров неотапливаемых помещений. Дренчерная система Grinnell предназначена для особо пожароопасных объектов.

GRAND HOTEL EUROPE:

WE ARE READY TO HOST YOU ACCORDING TO AZERBAIJAN'S BEST HOSPITALITY CUSTOMS

Caspian Energy (CE): Mr. Akkash, restoration work has already been completed at Grand Hotel Europe. What does the current agenda envisage?

Tolga Akkash, General Manager, Grand Hotel Europe: Nowadays, we focus our attention on the organization of a number of entertainment activities around our Night Club Capones and Olympus Health and Fitness Club. Our goal is to provide an opportunity for capital residents and guests to be able to rest, make sport, listen to nice quiet relaxing music, live music, and professional deejays. We plan to organize thematic evenings on Sundays, for instance stand-up comedies, jazz evenings, etc.

CE: Regarding the music aspect, Azerbaijan's victory in the Eurovision song contest became an important event that is to seriously contribute into the tourism sector of the country in 2012. What measures shall the Grand Hotel Europe undertake in this direction?

Tolga Akkash: First of all, I would like to note that we were glad and full pride for the country after Azerbaijan's shocking victory gained at Eurovision song contest. This is a perfect opportunity for Azerbaijan to demonstrate its potential, culture, broadcasting opportunities, present our singers. Just like other hotels, we also think about the forthcoming inflow of tourists. As I have already mentioned, it is of great importance for us to develop hotel resources meant for summer season.

CE: A long period of time has passed since opening of the Capone's night club. What contribution did it make into the night life of the capital?

Tolga Akkash: Considering the dynamics of the club activity since its opening, it is evident that the club gained success in this process. This is a pleasant fact. We get people acquainted with the club by attracting them to entertaining parties in the open air so that they be aware of the quality of service, show-programs and activities of Capone's.

CE: Does the hotel have sufficient potential for arranging business events?

Tolga Akkash: First of all, we modernized and held a full repair of all our conference rooms. We are able to organize any business event involving approximately 200 people. This may be a conference, business meeting, business lunch, gala dinner, etc. We work with Konsis Company, one of the best suppliers of technical equipment in Azerbaijan. We are definitely glad for this cooperation since it provides us an opportunity to fully demonstrate our professionalism at the business market.

CE: What awards has the Grand Hotel Europe recently gained?

Tolga Akkash: Brand Award 2010 prize and Caspian Energy Integration Award (in "Hotel of the Year" category) are in the list of our latest achievements. But it is not sufficient for us. We plan to gain more awards in near future. Taking chance of this opportunity, I would like to apply to our current and potential future clients: we invite you to our hotel, one of the central and first hotels in Baku and generally in Azerbaijan. We are ready to host you with Azerbaijan's best hospitality customs and create the atmosphere that will make your stay at our hotel unforgettable during both business and tourist trips.

ГРАНД ОТЕЛЬ ЕВРОПА-

МЫ ГОТОВЫ ПРИНЯТЬ ВАС В ЛУЧШИХ ТРАДИЦИЯХ АЗЕРБАЙДЖАНСКОГО ГОСТЕПРИИМСТВА

Caspian Energy (CE): Господин Аккаш, реставрационные процессы в Гранд Отеле Европа завершены, что стоит на повестке дня отеля сегодня?

Генеральный менеджер отеля «Grand Hotel Europe» Толга Аккаш: На сегодняшний день в фокусе нашего внимания организация ряда развлекательных мероприятий в ночном клубе «Capone's» и в нашем оздоровительном фитнес клубе «Olympus». Наша задача заключается в предоставлении жителям и гостям столицы возможности в течение дня отдохнуть, поплавать, послушать приятную негромкую расслабляющую музыку, «живую» музыку, профессиональных ди-джеев. По выходным дням мы планируем организацию тематических вечеров, к примеру, стенд-ап комеди, вечера джаза и т.д.

CE: Касаясь музыкального аспекта, победа Азербайджана в конкурсе «Евровидение» в этом году стала знаменательным событием, которое серьезно отразится на туристическом секторе страны в 2012 году. Какие шаги планируются Гранд Отелем Европа в этой связи?

Толга Аккаш: В первую очередь, хотелось бы отметить, что мы были счастливы и полны гордости за страну, узнав об ошеломительной победе Азербайджана на конкурсе «Евровидение». Это прекрасная возможность для Азербайджана продемонстрировать свой потенциал, раскрыть свою страну, культуру, артистов, возможности вещания, несомненно, мы, как и прочие отели страны, задумались о предстоящем наплыве туристов. Для нас сегодня важно развить ресурсы отеля.

CE: Со дня открытия ночного клуба «Capone's» прошел достаточный период времени. Какой вклад он внес в ночную жизнь столицы?

Толга Аккаш: Если сравнивать динамику развития клуба со дня открытия по сей день, то, безусловно, очевидно, что клуб начал развиваться. Это не может не радовать. Привлекая людей на увеселительные мероприятия на открытом воздухе, мы знакомим их с клубом, с тем, чтобы они имели представление о качестве сервиса, шоу-программ, мероприятий «Capone's».

CE: Каким потенциалом обладает Гранд Отель Европа для организации бизнес- мероприятий?

Толга Аккаш: Во-первых, мы модернизировали и осуществили капитальный ремонт всех наших конференц-залов. Мы способны организовать любое бизнес-мероприятие, рассчитанное на примерно 200 человек, это может быть и конференция, и деловая встреча, и деловой ужин, гала-ужин и т.д. Мы работаем с одним из лучших поставщиков технического оборудования в Азербайджане компанией Konsis. Мы определенно рады данному сотрудничеству, поскольку оно предоставляет нам возможность продемонстрировать в полной мере наш профессионализм на деловом рынке.

CE: Каких наград удостоился Гранд Отель Европа за последнее время?

Толга Аккаш: В числе наших последних достижений премии Brand Award 2010 и Caspian Energy Integration Award в номинации «Отель Года». Но, мы не останавливаемся на достигнутом, а планируем получить куда большее количество наград в ближайшем будущем. Пользуясь случаем, хотел бы обратиться к нашим сегодняшним и потенциальным будущим клиентам: мы приглашаем Вас в наш отель - один из центральных и первых отелей в Баку и в Азербайджане в целом. Мы готовы принять Вас в самых лучших традициях азербайджанского гостеприимства, создать лучшую обстановку, что сделает Ваше пребывание в нашем отеле незабываемым как в ходе деловых поездок, так и туристических.

Почетным председателем CEIBC 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 İlham Heydar oglu Aliyev has been a Honorary Chairman of the CEIBC since 2002 (when he was First Vice-President of SOCAR)

Caspian-European Integration Business Club is the largest and dynamically developing regional organization that brings together over 500 member companies and organizations from 50 countries around the world operating (or having intentions to work) in the Caspian, Black Sea and Baltic regions.

CEIBC was established in June 2002 in association with Caspian Energy International Media Group and under intensive support of largest oil & gas companies operating in the Caspian-Black Sea region.

ALTERNATIVE ENERGY International Media Group LLC has been announced a managing company to arrange the activity of the Club. CEIBC is headquartered in Baku, the only littoral capital in the Caspian Sea region.

Primary objectives of CEIBC are 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.,
- implement various information projects of regional significance;
- maintain the dialogue between government institutions and the private sector;
- support and develop small and medium businesses on the informational level;
- attract oil revenues to the development of the non-oil sector;
- support and promote ecological projects as well as projects on alternative energy on the informational level;
- support projects on development and introduction of information and telecommunication technologies on the informational level;
- lobby and promote companies of the Caspian-Black Sea and Baltic regions in the countries of the European Union and companies of the EU states in the Caspian-Black Sea and Baltic regions on the informational level.

The similar branch associations according to the sectors function within the Club:
- Caspian-European Oil&Gas Club,
- Caspian-European Power Industry Club,
- Caspian-European Alternative Energy Club,
- Caspian-European Industry Club,
- Caspian-European Investment Club,
- Caspian-European Services Club,
- Caspian-European IT Club,
- Caspian-European Communication Club,
- Caspian-European Construction Club,
- Caspian-European Finance Club,
- Caspian-European Transport Club,
- Caspian-European Agroindustry Club,
- Caspian-European Tourism Club and others.

The CEIBC members are divided into honourary, platinum, golden, silver and bronze members. Platinum and golden members have the widest powers within the Club. They take advantage of maximum discounts for placement advertisements and advertising materials in all electronic and printing media sources of Caspian Energy IMG. Only platinum and golden Club members are allowed to take part in meetings with Heads of State and Heads of Government. Bronze members have minimum powers within the Club, have no rights to be elected and vote to appoint heads of branch Clubs.

International and national awarding ceremonies CASPIAN ENERGY INTEGRATION AWARD (www.caspianenergyaward.com), CEO-AWARD (www.ceo-award.com), BRAND AWARD AZERBAIJAN (www.brandaward.az) and LUXURY BRAND AWARD (www.luxurybrandaward.com) are annually held within CEIBC in Baku, Astana, Moscow, Istanbul and Brussels; solely members of the Club are allowed to take part in these awarding ceremonies.

CEIBC activity is covered:
- on URL www.ceibcgroup.com
- on pages of CASPIAN ENERGY Journal (www.caspenergy.com)
- on pages of TELECOM JOURNAL (www.telecomjournal.info)
- on pages of FINANCIAL JOURNAL (www.financialjournal.net)
- on pages of CONSTRUCTION JOURNAL (www.ce-build.com)
- on pages of ALTERNATIVE ENERGY Journal (www.altenergy-media.com)
- on pages of CASPIAN EGOLOGY Journal (www.caspian-ecology.com)
- on pages of Caspian Energy Investor Journal (www.ce-investor.com)
- on pages of FIRST CLASS JOURNAL (www.firstclass.az)
- on pages of CASPIAN ENERGY TRANSPORT Journal (www.ce-transport.com)
- on pages of CASPIAN ENERGY INDUSTRY Journal (www.ce-industry.com)
- on pages of BUSINESS CLASS AZERBAIJAN Journal (www.businessclass.az)
- on pages of AUTOCLUB Journal (www.ce-autoclub.com)
- on the newsline of CASPIAN ENERGY NEWS (www.caspianenergy.net)
- on the newsline of Oil&Gas Azerbaijan (www.oil-gas.az)
- on the newsline of SoccerFanClub (www.i-soccer.net)
- on URL www.oil-exchange.com
- on URL www.b2b-exchange.net

Каспийско-Европейский Интеграционный Деловой Клуб (Caspian-European Integration Business Club) - самая крупная и динамично развивающаяся региональная организация, объединяющая в своих рядах более 500 компаний и организаций из 50 стран мира, осуществляющих свою деятельность (или имеющих намерение) на территории государств каспийско-черноморского и балтийского регионов.

CEIBC был создан в июне 2002 года при активном участии «Caspian Energy» International Media Group (IMG) и при поддержке крупнейших нефтегазовых компаний, работающих в каспийско-черноморском регионе.

На данный момент управляющей компанией, для организации работы Клуба объявлена компания ALTERNATIVE ENERGY International Media Group LLC. Штаб-квартира CEIBC находится в Баку - единственная прибрежная столица государства в прикаспийском регионе.

Основные цели CEIBC:

- создание на информационном уровне условий для разработки общей программы по вопросам экономики, энергетики, таможни, налогов, охраны окружающей среды и т.д.;
- реализация различных информационных проектов регионального значения;
- поддержка диалога между государственными структурами и частным сектором,
- поддержка и развитие малого и среднего бизнеса на информационном уровне;
- привлечение доходов от нефтяной отрасли на развитие ненефтяного сектора;
- поддержка и продвижение на информационном уровне экологических проектов и проектов по альтернативной энергетике;
- поддержка на информационном уровне проектов по развитию и внедрению информационных технологии и телекоммуникаций;
- лоббирование и продвижение на информационном уровне компаний каспийско-черноморского и балтийского регионов в странах Евросоюза и компаний стран ЕС в каспийско-черноморском и балтийском регионах.

В составе Клуба функционируют аналогичные объединения по отраслевому признаку:

- Caspian-European Oil&Gas Club,
- Caspian-European Power Industry Club,
- Caspian-European Alternative Energy Club,
- Caspian-European Industry Club,
- Caspian-European Investment Club,
- Caspian-European Services Club,
- Caspian-European IT Club,
- Caspian-European Communication Club,
- Caspian-European Construction Club,
- Caspian-European Finance Club,
- Caspian-European Transport Club,
- Caspian-European Agroindusrty Club,
- Caspian-European Tourism Club, и др.

Члены CEIBC подразделяются на почетных, платиновых, золотых, серебряных и бронзовых. Наибольшими полномочиями обладают платиновые и золотые члены Клуба, которые получают максимальные скидки при размещении рекламы и рекламных материалов во всех электронных и печатных СМИ, входящих в Caspian Energy IMG. Также только платиновые и золотые члены Клуба могут участвовать на встречах с главами государств и правительств. Бронзовые члены Клуба обладают минимальным пакетом услуг, не могут быть избраны и не имеют права голоса на выборах руководителей отраслевых Клубов.

В рамках CEIBC в Баку, Астане, Москве, Стамбуле и Брюсселе ежегодно проходит вручение международных и национальных премий CASPIAN ENERGY INTEGRATION AWARD (www.caspianenergyaward.com), CEO-AWARD (www.ceo-award.com), BRAND AWARD AZERBAIJAN (www.brandaward.az) и LUXURY BRAND AWARD (www.luxurybrandaward.com), в церемонии награждения которых, принимают участие только члены Клуба.

Деятельность CEIBC освещается:

- на веб-странице www.ceibcgroup.com
- на страницах журнала CASPIAN ENERGY (www.caspenergy.com)
- на страницах журнала TELECOM JOURNAL (www.telecomjournal.info)
- на страницах журнала FINANCIAL JOURNAL (www.financialjournal.net)
- на страницах журнала CONSTRUCTION JOURNAL (www.ce-build.com)
- на страницах журнала ALTERNATIVE ENERGY (www.altenergy-media.com)
- на страницах журнала CASPIAN EGOLOGY (www.caspian-ecology.com)
- на страницах журнала Caspian Energy Investor (www.ce-investor.com)
- на страницах журнала FIRST CLASS JOURNAL (www.firstclass.az)
- на страницах журнала CASPIAN ENERGY TRANSPORT (www.ce-transport.com)
- на страницах журнала CASPIAN ENERGY INDUSTRY (www.ce-industry.com)
- на страницах журнала BUSINESS CLASS AZERBAIJAN (www.businessclass.az)
- на страницах журнала AUTOCLUB (www.ce-autoclub.com)
- на ленте агентства CASPIAN ENERGY NEWS (www.caspianenergy.net)
- на ленте агентства Oil&Gas Azerbaijan (www.oil-gas.az)
- на ленте агентства SoccerFanClub (www.i-soccer.net)
- на веб-странице www.oil-exchange.com
- на веб-странице www.b2b-exchange.net

P L A T I N U M M E M B E R

SOCAR

President – Rovnag Abdullayev
Президент – Ровнаг Абдуллаев

First Vice-President on Geology, Geophysics and Oil&Gas Fields Development - Khoshbakht Yusifzadeh
Первый вице-президент по геологии, геофизике и разработке нефтегазовых месторождений – Хошбахт Юсифзаде

Vice-President on Economic Issues – Suleyman Gasimov
Вице-президент по экономическим вопросам– Сулейман Гасымов

Vice-President on Investments and Marketing- Elshad Nassirov
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– Микайыл Исмаилов

Vice-President on HR, Regime and Information Technologies- Khalik Mammadov
Вице-президент по кадрам, режиму и информационным технологиям- Халик Мамедов

Vice-President for Social Issues- Badal Badalov
Вице-президент по социальным вопросам- Бадал Бадалов

Vice-President on Production and Transportation of Oil and Gas - Rahman Gurbanov
Вице-президент по добыче и транспортировке нефти и газа - Рахман Гурбанов

Vice-President on Ecology - Rafiga Huseynzade
Вице-президент по экологии - Рафига Гусейнзаде

Vice-President on Strategic Development - Tofig Gahramanov
Вице-президент по стратегическому развитию - Тофиг Гахраманов

State Oil Company of Azerbaijan Republic

About the company: Geophysical and geological operations, exploration and production drilling, oil&gas production, oil&gas field development, refining and transportation of oil, gas and refined products, marketing, sale of production, external economic activity, scientific projects, machinery-building and construction.

Branches and offices: Azneft Production Union, Azerigaz Production Union, Azerikimya Production Union, Department for Marketing and Operations, Oil Pipeline Department, Heydar Aliyev Baku Deepwater Jackets Factory, Azerneftyagh Oil Refinery, Heydar Aliyev Baku Oil Refinery, Gas Processing Plant, Investment Department, Geophysics and Geology Department, Security Department, Social Development Department, Gas Operations Department, IT and Communication Department, Ecology Department, Complex Drilling Works Trust, Oil&gas Construction Trust, Caspian Oil Fleet, Training Education and Certification Department, Nanotechnology Research& Production Center, Neftgazelmitatgigatlayihe Institute.

Established in: 1992 **Personnel: over 79, 000**

Address: 73, Neftchilar Avenue, Baku, Az1000, Azerbaijan
Tel.: (+994-12) 521-03-32
Fax: (+994-12)-521-03-83
Email: info@socar.az
URL: www.socar.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 и транспортировка нефти, газа и продуктов их переработки, маркетинг, реализация продукции, внешняя экономическая деятельность, научные проекты, машиностроение и строительство.

Филиалы и офисы: Производственное объединение «Азнефть», Производственное объединение «Азеригаз», Производственное объединение «Азерикимия», Управление маркетинга и экономических операций, Управление нефтепроводов, Бакинский завод глубоководных оснований имени Гейдара Алиева, Нефтеперерабатывающий завод «Азернефтьяг», Бакинский нефтеперерабатывающий завод имени Гейдара Алиева, Газоперерабатывающий завод, 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, Управление обучения, образования и сертификации, Научно-производственный центр «Нанотехнологии», Институт «Нефтгазэлмитатгигатлайиха».

Год основания: 1992 **Численность работников: свыше 79 000**

Адрес: Азербайджан, AZ 1000, г.Баку, просп. Нефтяников, 73
Телефоны: (+994-12) 521-03-32
Факс: (+994-12) 521-03-83
E-mail: info@socar.az **URL:** www.socar.az

Co-located with the

power GENERATION WORLD Caspian 2011

Key speakers include

Rovnag Abdullayev
President
SOCAR

Fazil Senel
Chairman of the Board
BOTAS

Marii Kossev
Deputy Minister of Energy
Bulgaria

Werner Auli
Member of the Executive Board
OMV Aktiengesellschaft

Wolfgang Peters
Head of Supplies, Caspian, Central Asia & Russia
RWE Supply & Trading

Wilson W. Crook
Manager, Global Gas Regulatory & Legislative Issues
ExxonMobil

Philippe Hochart
Vice President, Caspian & Middle East
GDF Suez

Konstantin Simonov
General Director
The National Energy Security Fund

Nizami Piriyev
Chairman of the Board
AzMeCo

Lance Crist
Global Head, Oil & Gas
International Finance Corporation

Gas Infrastructure WORLD

Caspian 2011

21 – 23 September 2011, Hyatt Regency, Baku, Azerbaijan

Energy security for gas buyers and producers

Meet with major gas buyers and producers looking to secure business opportunities
Network with SOCAR, BP, ExxonMobil, GDF Suez and other major gas buyers and producers from across the Caspian and further afield to discover new opportunities for investment.

Take advantage of the latest information on transporting Caspian gas to market
From Nabucco, TAP, ITGI, South Stream to TAPI, learn how the different options for transporting Caspian gas, including LNG and CNG, will help open up business in the region.

Hear from the transit countries about their investment priorities in Caspian gas transport and infrastructure
Gain insight into how BOTAS, Transgaz, Bulgaria and other transit countries will do business with the Caspian region and where the potential for investment lies.

3 content packed days

Updates from the pipelines, gas buyers and producers in the Caspian
21 September 2011

Future directions for the Caspian gas industry
22 September 2011

Caspian petrochemicals briefing day
23 September 2011

Полную программу на Русском языке
Вы можете загрузить онлайн на сайте
www.terrapinn.com/gascaspian

www.terrapinn.com/gascaspian

Sponsored by:

RWE The energy to lead

OMV

TAP Trans Adriatic Pipeline

GDF SUEZ

Organised by:

terrapinn use your brain

BOOK NOW! ***online*** www.terrapinn.com/gascaspian | ***email*** kellie.jenkins@terrapinn.com | ***phone*** +44 (0)20 7242 2324 | ***fax*** +44 (0)20 7242 1508 | ***blog:*** blogs.terrapinn.com/pipeline

Booking code: TB

P L A T I N U M M E M B E R

AZERBAIJAN AIRLINES

Jahangir Askerov
President
Джахангир Аскеров
Президент

Arif Pashayev
Rector of the National Aviation Academy
Ариф Пашаев
Ректор Национальной Академии Авиации

Sabir Ilyasov
First vice-president
Сабир Ильясов
Первый вице-президент

Lyubov Andropova / Vice-president
Любовь Андропова / Вице-президент

Eldar Hajiyev / Vice-president
Эльдар Гаджиев / Вице-президент

Fardil Mammadov / Vice-president
Фардиль Маммедов / Вице-президент

Ilham Amirov / Vice-president:
Ильхам Амиров / Вице-президент

Etibar Huseynov / Vice-president
Этибар Гусейнов / Вице-президент

Rafig Izmayilov / Head of Airports' Main Department
Рафиг Измайлов / Начальник Главного управления эксплуатации аэропортов

ЗАО «Азербайджанские авиалинии» (АЗАЛ)

О компании: ЗАО «Азербайджанские авиалинии» (AZAL) является лидером в кавказском регионе по предоставлению авиатранспортных услуг. В структуру ЗАО входят: Национальный авиаперевозчик – АЗАЛ, Национальная Академия Авиации, пять международных аэропортов (Международный Аэропорт Гейдар Алиев, Международный аэропорт Нахчыван, Международный аэропорт Гянджа, Международный аэропорт Закатала и Международный аэропорт Лянкяран), управление Авиационной Безопасности, управление АзерАэроНавигации, управление АзалОйл, авиакомпания АзалАгро.

Парк национального авиаперевозчика АЗАЛ состоит из одного B-767-300ER, четырех B-757, трех A-319, семи A-320, двух ATR 42-500, четырех ATR 72-500. В середине 2012-го года парк национального перевозчика пополнится ещё одним B-767-300ER. В 2014-ом году ожидается поставка двух самолетов нового поколения B-787 Dreamliner (в трехклассовой компоновке). Начиная с 2012-го года планируется открытие рейсов в Юго-Восточную Азию, а с 2014-го года - прямые рейсы в США. Авиакомпания осуществляет полеты в 4 города Азербайджана, 23 зарубежных города в 13-ти странах.

Azerbaijan Airlines CJSC (AZAL)

About the company: «Azerbaijan Airlines» CJSC(AZAL) is a leader in the Caucasus region in providing of air transport services. The structure of the company includes: The national air carrier - AZERBAIJAN AIRLINES, the National Aviation Academy, five international airports (Heydar Aliyev International Airport; Nakhchivan International Airport, Ganja International Airport, Zagatala International Airport and Lenkaran International Airport), Aviation Security Department, "Azeraeronavigation" Air Traffic Control Department, "AzalOil" Combustive- Lubricating Materials Department and "Azalagro" Airline.

Aircraft fleet of the National carrier AZAL consists of one B-767-300ER, four B-757, three A-319, seven A-320 and two ATR 42-500, four ATR 72-500. In mid-2012 the national carrier fleet will be replenished with additional one B-767-300ER. In 2014 the supply of two new generation aircrafts B-787 Dreamliner (3 class layouts) is expected. Starting from 2012 it plans to open flights to Southeast Asia, and from 2014 direct flights to the USA. The airline implements flights to four cities of Azerbaijan and to 23 foreign cities in 13 countries.

Address: 11, Azadliq ave, AZ 1095, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 497-26-00 **Fax:** (+994 12) 598-52-37
E-mail: azal@az-avia.com **URL:** www.azal.az

2-4 November 2011
Baku, Azerbaijan

"CASPIAN: Technologies for Environment"

International Environmental Exhibition and Conference

CTE

Support

Ministry of Ecology and Natural Resources of the Republic of Azerbaijan

Organisers

ITE

ITECA Caspian

ITECA Caspian LLC
Tel.: +994 12 4474774
Fax: +994 12 4478558
E-mail: ecology@iteca.az
www.iteca.az

Venue

BAKU EXPO CENTER

www.cte.az

P L A T I N U M M E M B E R

Chairman of the Board:
Abdolbari Goozal

Председатель правления:
Абдолбари Гоозал

Azersun Holding

About the company: Azersun Holding which has started operating in Azerbaijan since 1991 is the largest non oil holding of Azerbaijan. A group of companies includes over 20 enterprises which have international quality standard certificates ISO 9000:2001 and specialize in food industry, agriculture, packing-paper industry and trade. These are plants for production and processing of fat-and-oil products, tea-packing factories, tinned food factories, factories for production of packing and paper products, the largest sugar plant in the region and a factory for production of lump sugar, a plant for production of iodinated salt, a factory for production of bakery products, dairy, a plant for hazelnut processing, a plant for production of ethyl alcohol and fodder, as well as a broad range of agricultural enterprises engaged in raising various crops on a territory comprising about 4000 ha and equipped with the drip irrigation system that belongs to Valmont Industries Company. Today, the holding has representative offices and branches in many world countries such as Russia, UAE, Turkey, Switzerland, Sri-Lanka, Georgia, Iran, Iraq, etc. Azersun holding's activity aims not only at securing the market of the country and the region. The company also has a broad export network. Azersun Holding is also a distributor of the trans-national company Unilever in Azerbaijan. Nowadays, over 5,000 people are employed at holding's enterprises.

Azersun Holding forms a part of Intersun group. Apart from food and agriculture industry enterprises, those that are engaged in banking, construction and oil transportation sector also form a part of Intersun group.

Address: 94, H. Aliyev ave., Baku, Azerbaijan
Tel: (+99412) 496-66-14
Fax: (+99412) 496-68-88
E-mail: info@azersun.com
URL: www.azersun.com

Азерсун Холдинг

О компании: Азерсун Холдинг, начавший свою деятельность в Азербайджане в 1991 году, является крупнейшим ненефтяным холдингом Азербайджана. В группу компаний входят свыше 20 предприятий, обладающих международными сертификатами стандартов качества ISO 9000:2001, специализирующихся в области пищевой промышленности, сельского хозяйства, упаковочно-бумажной промышленности и торговли. Это заводы по производству и переработке масложировой продукции, чаеупаковочные фабрики, консервные заводы, фабрики по производству упаковочной и бумажной продукции, крупнейший в регионе сахарный завод и фабрика по производству кускового сахара-рафинада, завод по производству йодированной соли, фабрика по производству хлебобулочных изделий, молочный комбинат, завод по переработке фундука, завод по производству этилового спирта и кормов для скота, а также широкий комплекс сельскохозяйственных предприятий, занимающихся выращиванием различных культур на территории около 4000 га, оснащённых системой капельного орошения компании Valmont Industries. Сегодня холдинг имеет представительства и офисы во многих странах мира, в числе которых Россия, ОАЭ, Турция, Швейцария, Шри-Ланка, Грузия, Иран, Ирак и т.д. Деятельность Азерсун Холдинг, направлена не только на обеспечение рынков страны и региона, компания имеет широкую экспортную сеть. Также Азерсун Холдинг является дистрибьютором транснациональной компании Unilever в Азербайджане. На предприятиях холдинга сегодня постоянным местом работы обеспечены свыше 5000 человек.

Азерсун Холдинг входит в группу Интерсун. Помимо предприятий пищевой и сельскохозяйственной промышленности в структуру группы Интерсун входят предприятия банковского и строительного и нефтеперевозочного сектора.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, пр. Г. Алиева, 94
Тел: (+99412) 496-66-14
Факс: (+99412) 496-68-88
E-mail: info@azersun.com
URL: www.azersun.com

ufi Approved Event

5 – 8 October

2011

Almaty, Kazakhstan

19th Kazakhstan International

OIL & GAS

Exhibition and Conference

www.kioge.kz
www.kioge.com

KIOGE

Official Support:

Ministry of Oil and Gas of the Republic of Kazakhstan

Almaty City Administration

КазМунайГаз

Organisers:

ITE (London)
Tel.: +44 (0) 20 7596 5000 Fax: + 44 (0) 20 7596 5106
oilgas@ite-exhibitions.com

Iteca (Almaty)
Tel.: +7 (727) 2583434 Fax: +7 (727) 2583444
oil-gas@iteca.kz

ITE LLC (Moscow)
Tel.: +7 495 9357350 Fax: +7 495 9357351
oil-gas@ite-expo.ru

GIMA (Hamburg)
Tel.: +49 (0) 4023524201 Fax: +49 (0) 4023524410
freckmann@gima.de

ITECA (Baku)
Tel.: + 994 12 4474774 Fax: +994 12 4478998
oilgas@iteca.az

P L A T I N U M M E M B E R

AGA GROUP

President of AGA Group of Companies:
Aydin Demirchi

Президент AGA Group of Companies:
Айдын Демирчи

President of Caspian İnvestment Company:
Raji Aghayev

Президент Caspian İnvestment Company:
Раджи Агаев

General Director of Demirchi Development LLC:
Hikmat Bagmanov

Генеральный директор Demirchi Development LLC:
Хикмат Багманов

General Director of Caspian İnvestment Company:
Rauf Aliyev

Генеральный директор Caspian İnvestment Company:
Рауф Алиев

General Director of AGA CENTER:
İsmayilov İbad

Генеральный директор AGA CENTER:
Исмаилов Ибад

AGA GROUP OF COMPANIES

About the company: Established in 1994, AGA Group consists of several independent companies. Caspian Investment Company is the first-born of AGA Group. Caspian Business Center which is the first building of the company was built in 1996 and launched in 1998 for provision of offices and other accompanying services. The company is one of the pioneers of foundation of Business-centers in Azerbaijan. AGA Group has started expanding its activity through construction of new buildings and extending the range of rendered services. For this purpose, Silk Way Business Center, Old Caspian Business Center, Caspian Plaza complex (consisting of 3 towers) and AGA Center buildings were launched. The total usable area at these buildings is over 45,000 square metres. Company's further development aims at improvement of services rendered to companies and provision of comfort conditions for them.

Address: 44, C. Cabarli str, Baku, Azerbaijan
Tel: (+99412) 436-70-00
Fax: (+99412) 436-70-07
E-mail: office@agagroup.com

AGA GROUP OF COMPANIES

О компании: Основанная в 1994 году, AGA Group состоит из нескольких независимых компаний. Первенцем компании является «Caspian İnvestment Company». В 1996 году компания построила и в 1998 году ввела в строй своё первое здание «Caspian Business Center» с целевым назначением по предоставлению офисных помещений и других сопутствующих услуг. Компания является одним из пионеров основания Бизнес-центров в Азербайджане. AGA Group начала расширять свою деятельность посредством строительства новых зданий и расширения предоставляемых услуг. С этой целью в 2000-2010 годах были введены в строй здания «Silkway Business Center», «Old Caspian Business Center», комплекс «Caspian Plaza» (состоящий из 3-х блоков) и «AGA Center» с общей полезной площадью свыше 45 000 м2. Дальнейшее направление своей деятельности компания видит в усовершенствовании предоставляемых услуг компаниям и создания для них комфортных условий.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Дж.Джаббарлы 44
Тел: (+99412) 436-70-00
Факс: (+99412) 436-70-07
E-mail: office@agagroup.com

XV МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

НЕФТЬ и ГАЗ® 2011

1-3 ноября

Организаторы:
Министерство топлива и энергетики Украины
Национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины»
АККО Интернешнл

Место проведения:
Украина, Киев,
Броварской пр-т, 15
Международный выставочный центр

По вопросам участия:
т./ф.: +38 (044) 456 38 04/08
www.oilgas-expo.com

Генеральный информационный партнер:

Отраслевой партнер:

Информационные партнеры:

G O L D E N M E M B E R

SOCAR's Azneft PU

ПО "Азнефть" ГНКАР

General Director:
Dashgyn Isgandarov

Генеральный директор:
Дашгын Искендеров

About the company: Azneft PU deals with exploration, prospecting, development, as well as oil and gas onshore and offshore field-facilities construction, current and overhaul repair of wells. 9 oil and gas production departments and 2 integrated subdivisions function within the Azneft PU. Today, Azneft PU includes 20 enterprises.

In order to increase oil extraction and the number of active wells fund Azneft PU performs the following operations: increase the number of wells commissioned after drilling; increase the number of wells transferred from passive fund of wells into active; implementation of overhaul and current repair of wells qualitatively; realization of scheduled technical and geological measures plan; application of modern methods aimed at growth of oil-bed extraction; intensification of oil extraction; application of new methods and technologies in production, etc.

О компании: ПО "Азнефть" занимается поиском, разведкой, разработкой, обустройством месторождений нефти и газа на море и суше, текущим и капитальным ремонтом скважин. В состав ПО «Азнефть» входит 9 НГДУ, два промысловых предприятия. В целом, в состав ПО "Азнефть" входит 20 предприятий. С целью увеличения нефтедобычи и действующего фонда скважин предприятие регулярно проводит нижеперечисленные работы: увеличение числа скважин сданных в эксплуатацию после бурения; увеличение числа скважин перешедших из бездействующего фонда скважин в действующий; качественная реализация капитальных и текущих ремонтных работ скважин; исполнение намеченных технических и геологических планов мероприятий; применение современных методов, направленных на увеличение добычи нефти пластов; проведение мероприятий по интенсификации нефтедобычи; применение новой техники и технологий в процессе производства и т.д.

Address: 39, Agha Nematulla str.,
Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 521-10-09;
Fax: (+99412) 521-10-10;
URL: www.socar.az

Адрес: Азербайджан, AZ1000,
город Баку, ул. Ага Нейматуллы, 39
Тел.: (+99412) 521-10-09;
Факс: (+99412) 521-10-10;
URL: www.socar.az

G O L D E N M E M B E R

SOCAR Azerigaz PU

ПО «Азеригаз» ГНКАР

General Director:
Akbar Hajiyev

Генеральный директор:
Акбер Гаджиев

About the company: Azerigaz is mainly involved in transportation, processing, storage and distribution of natural gas. Azerigas is also involved in gas transportation to Iran and Georgia. Azerigaz PU includes 11 departments and organizations. Azerigaz supplies gas to 1.3 million subscribers. For this purpose, created is an optimal management system which includes gas processing plant, two underground gas storages, 163 gas distributing stations, gas pipelines with total length of about 35,000 km, and other numerous technical-technological facilities. Within the framework of the broad development program, modernization of gas infrastructure and setup of production meeting modern requirements the State Oil Company of Azerbaijan Republic attaches special importance to the development of science-technical potential of Azerigaz PU. Intensive work is carried out on new projects for obtaining set goals. The process of replacement of old meters for modern ones (Smart Card) has been commenced. This will enable to substantially increase the rate of payment of gas fees.

О компании: Основная деятельность ПО «Азеригаз» сосредоточена в сфере транспортировки, переработки, хранения и распределения природного газа. «Азеригаз» также занимается транспортировкой газа в Иран и Грузию. В структуру «Азеригаз» входят 11 управлений и организаций. «Азеригаз» обеспечивает газом свыше 1,3 млн. абонентов, для газообеспечения которых создана оптимальная система управления, включающая газоперерабатывающий завод, два ПГХ, 163 газораспределительные станции, газопроводы общей протяженностью около 35 тыс. км, другие многочисленные технико-технологические объекты. В рамках широкой программы развития с целью модернизации газовой инфраструктуры и организации производства в соответствии с современными требованиями Госнефтекомпания Азербайджана уделяет особое внимание развитию научно-технического потенциала ПО «Азеригаз». Для достижения поставленных целей ведется интенсивная работа над новыми проектами. Начат процесс замены старых счетчиков на современные типа «Смарт карт», что позволит существенно повысить уровень оплаты за газ.

Address: 23, Y.Safarov str., Baku, AZ 1025, Azerbaijan
Phone: (+994 12) 490-43-34
Fax: (+994 12) 490-42-92
E-mail: info@azerigaz.com

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025, ул. Ю.Сафарова 23
Тел: (+994 12) 490-43-34
Факс: (+994 12) 490-42-92
E-mail: info@azerigaz.com

G O L D E N M E M B E R

AZPETROL

General Director:
Huseynaga Rahimov

Генеральный Директор:
Гусейнага Рагимов

AZPETROL LTD

About the company: Azpetrol Ltd 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.

The principal goal of Azpetrol Company is to maintain its position in the private sector of the Azerbaijan economy, support and take part in the development of our economy. Azpetrol aims to expand its activities, completely involve regions, open additional workplaces, study state-of-the-art practices related to its field of activity and apply them.

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 бензозаправочных 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.

Основной целью компании «Азпетрол» является сохранение своих позиций в частном секторе азербайджанской экономики, а также участие в ее дальнейшем развитии. «Азпетрол» намерена и далее совершенствовать деятельность компании, охватить всецело регионы республики, открывать новые рабочие места, расширять сферы предоставляемых услуг, а также применять передовые технологии.

Address: 63/65 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

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1004,
ул. Мирзы Мансура 63/65
Тел: (+994 12) 497-69-75/74
Факс: (+994 12) 497-68-64
E-mail: azpetrol@azpetrol.com
URL: www.azpetrol.com

G O L D E N M E M B E R

GDF SUEZ

GDF SUEZ Representative Azerbaijan & Kazakhstan:
Heike Liebold

Глава Представительства в Азербайджане и Казахстане:
Хэйке Либольд

GDF SUEZ

About the company: One of the leading energy providers in the world, GDF SUEZ is active across the entire energy value chain, in electricity and natural gas, upstream to downstream. The Group develops its businesses (energy, energy services and environment) around a responsible-growth model to take up the great challenges: responding to energy needs, ensuring the security of supply, fighting against climate change and maximizing the use of resources. GDF SUEZ relies on diversified supply sources as well as flexible and high-performance power generation in order to provide innovative energy solutions to individuals, cities and businesses. The Group employs 200,000 people worldwide and achieved revenues of €83.1 billion in 2008. Opening the Representative Offices in Baku/Azerbaijan and Astana/Kazakhstan reflects the GDF SUEZ Group's involvement and commitment to developing in the Caspian Region.

О компании: Являясь ведущим мировым поставщиком энергии, компания проводит активную деятельность в сфере электроэнергетики, газовой промышленности, разведке, добыче, транспортировке, переработке и продаже нефти. Компания очень ответственно относится к возникающим в ходе работы вопросам: сюда относится обеспечение энергетических потребностей, безопасность поставок, борьба с изменением климата, рост использования ресурсов. Компания надеется на диверсифицированные источники поставок и высокоэффективную выработку энергии, чтобы предоставлять инновационные энергетические решения для физических лиц, городов и субъектов предпринимательской деятельности. В мировом масштабе, компания насчитывает 200000 сотрудников, доходы компании в 2008г. составили 83,1 млрд. евро. Открытие представительств в Баку и Астане отражает участие и стремление компании расширять свою деятельность в Каспийском регионе.

Address: 90A Nizami Street, Landmark Building III, 4th floor,
Baku, AZ 1010, Azerbajian
Phone: (+99 412) 4989788
Fax: (+99 412) 4989805
E-mail: heike.liebold@gdfsuez.az
URL: www.gdfsuez.az

Address: 29/1 Tauelsyzdyk Street, Diplomat Business Centre,
3rd floor, office Orenburg, Astana, 010000, Kazakhstan
Phone: (+7 7172) 55-01-35
Fax: (+7 7172) 55-01-35
E-mail: heike.liebold@gdfsuez.kz
URL: www.gdfsuez.kz

G O L D E N M E M B E R

SOCAR Petroleum

General Director:
Toghrul Seyidov

Генеральный директор:
Тогрул Сеидов

About the company: SOCAR Petroleum Company was established in 2008. SOCAR and American A.P. International LLC, SOCAR's partner on retail sale of oil products at the Azerbaijani market, own 51% and 49% of SOCAR Petroleum respectively. Nowadays, there are 7 petrol filling stations that operate in Azerbaijan under the brand of SOCAR and they locate at the following addresses: 1) Baku, Surakhany district, on the left side of the Baku-Airport highway; 2) on the right side of the Baku-Airport highway passing by the Sabunchu circle; 3) on the right side of the Baku-Airport highway in the direction to the Gala village; 4) new Baku-Airport concrete road; 5) Nobel avenue; 6) near the Bibi-Eybat mosque, on the right side of the new road; 7) at Salyan-Astara highway, near the Alyat village. Company's petrol filling stations provide a range of additional services including services of markets, café, technical maintenance and car wash. The quality of oil products meets AZS 059-2001 standards.

О компании: SOCAR Petroleum была учреждена в 2008 году, 51% акций принадлежит SOCAR, а 49% - американской A.P. International LLC, партнеру Госнефтекомпании по оптовой продаже нефтепродуктов на азербайджанском рынке. SOCAR Petroleum занимается строительством и эксплуатацией современнейших АЗС. В настоящее время на территории Азербайджана функционируют 7 автозаправочных станций (АЗС) под брендом SOCAR: (1) г.Баку Сураханский район на левой части магистрали Баку-Аэропорт, (2) на правой части магистрали Баку-Аэропорт вблизи круга Сабунчу, (3) на правой части магистрали Баку-Аэропорт по направлению в поселок Гала, (4) новая бетонная дорога Баку-Аэропорт, (5) проспект Нобеля, (6) около мечети Биби-Эйбат на правой стороне новой дороги, (7) на шоссе Сальян-Астара вблизи поселка Алят. АЗС компании предоставляют комплекс дополнительных услуг, включая услуги маркетов, кафе, техобслуживания, автомойки. Качество нефтепродуктов соответствует стандартам AZS 059-2001.

Address: 2239 block, Babek ave., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 570-09-01
Fax (+994 12) 570-09-02
E-mail: info@socar-petroleum.az
URL: www.socar-petroleum.az

Адрес: Азербайджан, г.Баку, пр. Бабека, квартал 2239
Тел.: (+994 12) 570-09-01
Факс (+994 12) 570-09-02
E-mail: info@socar-petroleum.az
URL: www.socar-petroleum.az

G O L D E N M E M B E R

STATOIL Azerbaijan a.s

President:
Lars T. Sørensen

Президент:
Ларс Т. Соренсен

About the company: Statoil is an international energy company with operations in 40 countries. Building on more than 35 years of experience from oil and gas production on the Norwegian continental shelf, Statoil is committed to accommodating the world's energy needs in a responsible manner, applying the newest technology and creating innovative business solutions. Statoil is headquartered in Norway with 30,000 employees worldwide, and is listed on the New York and Oslo Stock Exchange. Statoil is the biggest operator in Norway, and one of the largest foreign investors in Azerbaijan. Current interests include: Azeri-Chirag-Guneshli (8.6%), Shah Deniz (25.5%) and Alov (15.0%). Statoil also participates in the BTC oil pipeline (8.7%) and the South Caucasus gas Pipeline. For more information, please visit www.statoil.com

О компании: Statoil является международной энергетической компанией с операциями в 40 странах мира. Базируясь на 35-летнем опыте добычи нефти и газа на норвежском континентальном шельфе, Statoil ответственно подходит к задаче обеспечения мировых потребностей в энергии, применяя новейшую технологию и создавая инновационные решения. Акции Statoil, штаб-квартира которой расположена в Норвегии, а штат насчитывает 30 тыс. сотрудников по всему миру, торгуются на биржах Нью-Йорка и Осло. Statoil является крупнейшим оператором в Норвегии и самым большим инвестором в Азербайджане. Нынешнее участие компании включает контрактные площади Азери-Чыраг-Гюнешли (8,6%), Шах Дениз (25,5%), Алов (15,0%). Statoil также имеет долю в трубопроводе БТД (8,7%) и в Южно-Кавказском газопроводе. Чтобы получить дополнительную информацию, пожалуйста, посетите сайт компании www.statoil.com.

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@statoil.com
URL: www.statoil.com

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ0010, ул. Низами, 96
Тел.: (+99412) 497-73-40
Факс: (+99412) 497-79-44
E-mail: konjaga@statoil.com
URL: www.statoil.com

G O L D E N M E M B E R

Cross Caspian
OIL & GAS LOGISTICS LLC

General Director:
Dmitriy Solovyov

Генеральный директор:
Дмитрий Соловьев

Cross Caspian Oil and Gas Logistics LLC

About the company: Established as a joint venture with the State Oil Company of Azerbaijan Republic (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) main export 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 has a unified vision of the Caspian-Black Sea hydrocarbons transportation; networks all transshipment facilities across the Caspian Region; has over 1.2 million tons of crude and oil products transshipment capability per month, multimodal transportation solutions for crude oil and oil products as well as a highly professional staff steered by an experienced management team. All operations are performed strictly in accordance with international standards.

О компании: Cross Caspian Oil and Gas Logistics LLC является совместным предприятием с Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР/SOCAR), координирующим и предоставляющим комплексные услуги по транспортировке углеводородов через Каспийское море на Черное море, а так же в систему основного экспортного трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан посредством морских, трубопроводных и железнодорожных перевозок. Компания стремится к безупречности операций, выполняя свои обязательства надежно и экологически безопасно. Компания обладает: видением единого коридора транспортировки углеводородов через Каспийское море на Черное море; координацией всех активов, задействованных в перевалке и перевозке через каспийский регион; возможностью перевозки более 1,2 млн. тонн нефти и нефтепродуктов в месяц; мультимодальными решениями по транспортировке нефти и нефтепродуктов; высококвалицифированным персоналом, управляемым группой опытных руководителей. Вся работа ведется в строгом соответствии со всеми международными стандартами.

Address: 45, Khagani str. Landmark 2, 2nd floor, Baku, AZ1010, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 448-02-04/06
Fax: (+99412) 448-02-09
E-mail: info@crosscaspian.com
URL: www.crosscaspian.com

Адрес: Азербайджан, AZ1010, г.Баку, ул. Хагани 45, Лэндмарк 2, 2 этаж
Тел.: (+99412) 448-02-04/06
Факс: (+99412) 448-02-09
E-mail: info@crosscaspian.com
URL: www.crosscaspian.com

OIL & GAS LOGISTICS

G O L D E N M E M B E R

GULF DRILLING AZERBAIJAN

Director General:
Ilham Babayev

Генеральный директор:
Ильхам Бабаев

Gulf Drilling Azerbaijan

About the company: Gulf Drilling Supply FZE was established in the United Arab Emirates. Its branch office was registered late in 2007 and started operating in the Azerbaijan Republic. The services provided include drilling oil and gas wells, workover, and application of oil production enhancement methods and other quality services based on advanced technology in onshore oil &gas fields of Azerbaijan Republic with prospect for more activities outside of Azerbaijan. All operations performed at oil-gas fields are carried out by high class specialists who have work experience in international projects. All company employees take part in SRP (safety rules and practices) courses for increasing the qualification of the personnel and improving the production process. As the result, no interruption and accidents were registered in the operation of drilling units over the past year.

О компании: Компания "Gulf Drilling Supply" основана в Объединенных Арабских Эмиратах. В конце 2007 года был зарегистрирован и приступил к деятельности филиал компании в Азербайджанской Республике. Основными направлениями деятельности компании являются бурение и капитальный ремонт нефтегазовых скважин, предоставление услуг при бурении скважин, применение методик повышения нефтедобычи с использованием современных технологий на месторождениях на суше в Азербайджанской Республике и других стран мира. Все работы, проводимые на нефтегазовых месторождениях, осуществляются специалистами высокого профиля, в том числе, имеющими опыт работы в международных проектах. Все сотрудники компании проходят в обязательном порядке курсы по изучению правил и норм техники безопасности, участвуют в различных обучающих программах с целью повышения квалификации персонала и усовершенствования производственного процесса. Как результат, за последний год буровые установки эксплуатируются без аварийных происшествий и простоев.

Address: 21 k. Ahmad Rajabli str., Baku, AZ1052, Azerbaijan
Phone: (+994-12) 564-49-25/26/27
Fax: (+994-12) 564-49-25
E-mail: office@gulfdrilling.az
URL: www.gulfdrilling.az

Адрес: Азербайджан, AZ1052, г. Баку, ул. Ахмеда Раджаблы, 21 к
Тел.: (+994-12) 564-49-25/26/27
Факс: (+994-12) 564-49-25
E-mail: office@gulfdrilling.az
URL: www.gulfdrilling.az

DRILLING

G O L D E N M E M B E R

SOCAR-AQS

SOCAR-AQS LLC

ООО "SOCAR-AQS"

General Director:
Ramin Isayev

Генеральный директор:
Рамин Исаев

About the company: SOCAR-AQS LLC was established in 2007 as the joint venture by parent companies SOCAR (51%) and AQS (40%). SOCAR-AQS is an integrated drilling and well services management company, specializing in drilling of oil and gas wells, including drilling of directional and horizontal wells, cementing, pressure testing, completion, well workover and sidetracking.

In the near future, we would like to expand our activities functionally and geographically by deploying advanced drilling, completion and workover technologies. Our aim is to integrate with the front-runners of the world drilling industry, introduction of advanced drilling techniques and technologies to Azerbaijani drilling industry and gradual entry into the international markets of drilling services.

Integrated Management System (Quality Management System ISO 9001:2008, Environmental Management System ISO 14001:2004, Health and Safety Management system ISO 18001:2007) was implemented in the company. The company was awarded ISO certificates by the Swiss certification body – SGS.

О компании: Образованное в 2007 году, ООО SOCAR-AQS было создано в качестве совместного предприятия партнерами-учредителями – ГНКАР (51%) и AQS (49%). SOCAR-AQS является компанией, предоставляющей интегрированные услуги по бурению и обслуживанию скважин, и специализируется на бурении нефтяных и газовых скважин, включая бурение наклонных и горизонтальных скважин, цементирование, опрессовку, заканчивание, капитальный ремонт скважин и боковые зарезки.

В ближайших планах – функциональное и географическое расширение операций путем использования передовых технологий. Мы видим нашу миссию в восстановлении былой ведущей славной роли азербайджанского бурения в современной мировой нефтяной индустрии.

В компании внедрена Интегрированная Система Управления (ISO 9001:2008 Система Управления Качеством, ISO 14001:2004 Система Управления Окружающей Средой и ISO 18001:2007 Система Управления Охраной Труда и Техникой Безопасности) и получена сертификация по ISO со стороны швейцарского сертификационного органа – SGS.

Address: 40, A.Rajabli str, Baku, AZ 1052, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 565-15-15
Fax: (+994 12) 565-15-55
E-mail: office@socar-aqs.com

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ 1052, ул. А.Раджабли 40
Тел: (+994 12) 565-15-15
Факс: (+994 12) 565-15-55
E-mail: office@socar-aqs.com

G O L D E N M E M B E R

VAE CONTROLS

VAE CONTROLS, Ltd.

CEO
Mirek Topolanek

Главный Исполнительный Директор
Мирек Тополанек

Sales Director – CIS area:
Miroslav Kadrkhanov Makhu

Коммерческий директор по СНГ :
Мирослав Кадрханов Маху

About company: A Czech holding with innovative production portfolio and broad scale of services, active since 1993. Its core business activities are all aspects of Fuel Storages Terminals, (including expertise in Bio-fuels blending and additive dosing, automation, flow measurement) and Water Municipal Facility. Dynamic, innovative company offering a full portfolio of engineering services specifically tailored to meet the customer's needs, mainly as EPC contractor.

О компании: Чешский холдинг с инновационной производственной базой и широким спектром услуг существующий с 1993 года. Основная сфера деятельности – предоставление всех видов услуг в секторе хранилищ ГСМ и химикалий (включая проведение экспертиз по смешиванию и производству биотоплива и дозированию присадок, АСУ, измерению объема потоков сырья), а также в секторе водно-коммунального хозяйства. Динамичная, инновационная компания, предоставляющая полный портфель инжиниринговых услуг, отвечающих требованиям клиентов, выполняющая контракты как генеральный подрядчик.

Addres: J. Gagarina 1 CZ-710 00 Ostrava
CZECH REPUBLIC
Phone: +420 556 204 390
E-mail: miroslav.k.machu@vaecontrols.cz
URL: www.vaecontrols.cz

Адрес: улица Ю. Гагарина 1,
г. Острава, CZ-710 00, Чехия
Тел: +420 556 204 390
E-mail: miroslav.k.machu@vaecontrols.cz
URL: www.vaecontrols.cz

G O L D E N M E M B E R

Director:
Rovshan Gasanov

Директор:
Ровшан Гасанов

Azerneftyagh Oil Refinery

НПЗ "Азернефтьяг"

About the company: Azerneftyagh 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.

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.

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@azerneftyag.az
URL: www.azerneftyag.az

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@azerneftyag.az
URL: www.azerneftyag.az

G O L D E N M E M B E R

Director:
Elman Ismaylov

Директор:
Эльман Исмайлов

Heydar Aliyev Baku Oil Refinery

Бакинский нефтеперерабатывающий завод им. Гейдара Алиева

About the company: Heydar Aliyev Baku Oil Refinery which is the largest and advanced manufacturing firm of Azerbaijan was founded on July 29, 1953. The main processing route of the refinery started working in 1976 when the 6MT/year capacity ELOU-AVT-6 crude distillation plant was commissioned. The catalytic reformer designed for production of high-octane petroleum was built at the refinery in 1980. The refining capacity reached 1 mln tonnes. A delayed coking unit and catalytic cracking unit Q-43-107M were commissioned in the refinery in 1986 and 1993 respectively. Nowadays, Baku Oil Refinery fully meets Azerbaijan needs in oil products by means of these 4 units and also exports them. Considering all-national leader's significant role in the history and development of the Baku Oil Refinery the plant has been named after Heydar Aliyev since 2004.

О компании: Бакинский нефтеперерабатывающий завод (БНПЗ) им. Гейдара Алиева Госнефтекомпании Азербайджана, являющийся самым крупным и передовым производственным предприятием Азербайджана был создан 29 июля 1953г. Основная технологическая схема завода заработала в 1976г., когда была введена в строй установка ELOU-AVT-6, мощностью переработки 6 млн. тонн нефти в год. В 1980г. на заводе была построена установка каталитического риформинга по производству высокооктанового бензина, мощностью переработки 1 млн. тонн. В 1986г. была введена в эксплуатацию установка замедленного коксования, а в 1993г. была пущена в строй установка каталитического крекинга Г-43-107М. В настоящее время посредством этих четырех установок БНПЗ полностью обеспечивает потребности Азербайджана в нефтепродуктах, а также отправляет их на экспорт. Учитывая значимую роль в истории и развитии БНПЗ общенационального лидера, с 2004г. завод стал носить имя Гейдара Алиева.

Address: 1, Oktay Veliyev str., Baku, AZ1060, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 424-77-00
Fax: (+99412) 422-00-50

Адрес: Азербайджан, AZ1060, г.Баку, ул. Огтая Велиева, 1
Тел.: (+99412) 424-77-00
Факс: (+99412) 422-00-50

G O L D E N M E M B E R

Baku Steel Company MMC

General Director:
Suleyman Mammadov

Генеральный директор:
Сулейман Маммадов

Baku Steel Company LLC

ООО «Baku Steel Company»

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.

The company has all the resources to produce steel billets of various grades with the width of cross-section 120x120mm, 150x150 mm and the length of 12000 mm. These products are not only used for internal consumption of the company, but also turn into rolled steel products at the plants of the republic and other countries. The nominal production capacity of "Baku Steel Company" LLC is 350 thousand tons per year. The staff is about 1800 people.

О компании: Сталелитейный завод построен в 1998г. с использованием новейших технологий германской 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.

Компания имеет возможности производства стальных заготовок различных марок с шириной сечения 120x120 и 150x150 мм и длиной 12000 мм. Данная продукция используется не только для внутреннего потребления компании, но и превращается на заводах республики и других стран в продукты стального проката. Номинальная производственная мощность предприятия составляет 350 тыс.тонн в год. Штат сотрудников составляет около 1800 человек.

Address: 15 Mir-Jalal Street, Darnagul highway, Baku, AZ1029, Azerbaijan,
Tel.: (+99412) 490-30-70
Fax: (+99412) 490-30-71
E-mail: office@bakusteel.com
URL: www.bakusteel.com

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1029, Дарнагюльское шоссе, ул. Мир-Джалала 15
Тел:(+99412) 490-30-70
Факс:(+99412) 490-30-71
E-mail: office@bakusteel.com
URL: www.bakusteel.com

G O L D E N M E M B E R

Groupe Genoyer Bon Accord Caspian

Branch Manager:
Ilgar Akhundov

Глава представительства в Азербайджане:
Ильгар Ахундов

Bon Accord Engineering Supplies (Caspian) Ltd

About the company: Bon Accord Engineering Supplies Ltd. was established in 1997 to provide services and support to the energy related industries. Based in Baku, Azerbaijan the company is one of the main stockholders and suppliers of fluid piping material including Pipes (Carbon Steel, Stainless Steel, Duplex and Super Duplex, etc), Fittings, Flanges, Valves, Gaskets, Pipe Supports and bolting material in Caspian region. In May 2005, the company became a part of Group Genoyer, a world-wide leading manufacturing and supply company in fluid piping equipment. Group Genoyer is the owner of well known manufacturing brands: MGI, Munro & Miller, Vilmar, Wilhelm Geldbach. In 2007 Integrated Management System (certification ISO 9001, ISO 14001 and OHSAS 18001) was implemented in BAES.

О компании: Bon Accord Engineering Supplies Ltd (BAES) была основана в 1997г. для оказания и обеспечения услуг в энергетической сфере. Бакинское представительство компании является одним из главных поставщиков в каспийском регионе трубопроводного оборудования для транспортировки жидких углеводородов, включая трубы (из углеродистой стали, нержавеющей стали, из материалов Duplex и Super Duplex и т.д.), фитинги, фланцы, вентили, уплотнители, опоры для труб. В мае 2005 года компания стала частью группы Genoyer - международной компании-производителя и поставщика трубопроводного оборудования. Группа Genoyer является владельцем известных производственных брендов, таких как MGI, Munro & Miller, Vilmar, Wilhelm Geldbach. В 2007 году в компании была внедрена интегрированная система менеджмента (ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001).

Address: 13th km, Salyan Highway,
Baku, AZ1023, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 4474336
Fax: (+99412) 4474337
E-mail: Ilgar.Akhundov@Bonaccord.org
URL: www.genoyer.com

Адрес: Азербайджан, AZ1023,
г.Баку, 13 км Сальянского шоссе
Тел.: (+99412) 447-43-36
Факс: (+99412) 447-43-37
E-mail: Ilgar.Akhundov@Bonaccord.org
URL: www.genoyer.com

G O L D E N M E M B E R

Trust Chief:
Mirkazim Abasov

Управляющий Трестом:
Миркязим Абасов

Oil & Gas Construction Trust

Трест «Нефтгазтикинти»

About the company: Oil & Gas Construction Trust is engaged in construction and repair of marine hydro technical erections on "Guneshli", "Neft Dashlary" (Oil rocks) fields, Gum, Pirallahy, Chilov islands, in Sangachal-Duvanny region and other places, as well as construction and repair of supporting blocks, scaffold bridges, near-scaffold bridge areas, oil-field facilities, gas compressor stations, in reconstruction of underground gas storages, onshore and offshore pipelines, construction of reservoirs, community and social objects; in realization of the orders of "Azerigaz" and "Azerikimya" PUs on repair and construction of main gas pipelines, as well as orders of all onshore Oil and Gas Production Departments (OGPD).

There are 8 Construction-Installation Boards, Specialized Repair Construction Board, Road Construction Repair Board, Mobile Mechanized Board, Ferro-Concrete Production Plant, Auto Transport Board, Special Machinery Board, Warehouse Economy Board, Representative Office in Georgia, Abu-Dhabi Branch within the Trust.

О компании: Трест «Нефтгазтикинти» задействован в строительстве и ремонте морских гидротехнических сооружений на месторождениях «Гюнешли», «Нефт Дашлары» («Нефтяные камни»), на островах Гум, Пираллахи, Чилов, в районе Сангачал-Дуванны и прочих местах, в том числе в строительстве и ремонте опорных блоков, эстакад, приэстакадных площадок, нефтепромысловых сооружений, газокомпрессорных станций, в реконструкции подземных газохранилищ, прокладке подводных и наземных трубопроводов, строительстве резервуаров, промыслово-бытовых и социальных объектов; в реализации заказов Производственных Объединений (ПО) «Азеригаз» и «Азерикимия» по ремонту и строительству магистральных газопроводов, а также заказов всех нефтегазодобывающих управлений (НГДУ), осуществляющих свою деятельность на суше.

В структуре Треста осуществляют деятельность 8 Строительно-Монтажных Управлений, Передвижное Механизированное Управление, Управление Специальной Техники, Управление Автотранспорта, Специализированное Ремонтно-Строительное Управление, Дорожно-Строительное и Ремонтное Управление, Управление Складского Хозяйства, Завод Железобетонных Изделий, Представительство в Грузии и филиал Треста в Абу Даби.

Address: 54, Alif Hajiyev str, Baku, AZ1060, Azerbaijan
Tel: (+99412) 521 07 80/81
Fax: (+99412) 422 30 50
E-mail: nqttr@nqt.az
URL: www.nqt.az

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1060, ул. Алифа Гаджиева, 54
Тел: (+99412) 521 07 80/81
Факс: (+99412) 422 30 50
E-mail: nqttr@nqt.az
URL: www.nqt.az

G O L D E N M E M B E R

Mr. Muhtar Murat Taysi
Vice President, General Manager

Г-н Мухтар Мурат Тайши
Вице- Президент, Генеральный Менеджер

NOBEL OIL

About the company: Nobel Oil is an integrated Service Company existing in the Oil & Gas market since June 1, 2005.

The enterprise is developing successfully, constantly enlarging the spectrum of engineering - technical services provided to the clients, expanding capabilities and widening the geography of activities.

Applying technical and industrial experience effectively, Nobel Oil offers a wide spectrum of Engineering, Procurement, Drilling and Construction services.

High professionalism of specialists, up-to-date technologies, large scale of engineering capabilities and successful cooperation with leading companies – all contribute to the Company's increased services.

Our goal – performing services to full international standards at cost effective prices for our Customers. We rely on our corporate culture, understanding of Customer operating needs and extensive experience in designing and adoption of innovative technical solutions to insure high added value to our Clients.

О компании: Nobel Oil является интегрированной сервисной компанией, функционирующей на рынке нефти и газа с 1-го июня 2005 года.

Эффективно применяя накопленный технический и профессиональный опыт, Nobel Oil предлагает широкий спектр услуг в области проектирования, материально-технического снабжения, бурения и строительства.

Высокий профессионализм специалистов, современные технологии, широкие технические возможности и плодотворное сотрудничество с ведущими компаниями - все это способствует повышению качества услуг, оказываемых компанией.

Нашей целью является оказание услуг клиентам на экономически выгодных условиях в полном соответствии с международными стандартами. В целях обеспечения дополнительных преимуществ нашим клиентам мы берем за основу корпоративную культуру, понимание рабочих потребностей клиентов и богатый опыт в разработке и внедрении инновационных технических решений.

Address: 89, Neftchilar Avenue, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437-26-20/ 21/ 22/ 23
Fax: (+994 12) 437-26-19
E-mail: office@nobeloil.com
URL: www.nobeloil.com

Адрес: Азербайджан, Баку, пр. Нефтяников, 89
Тел.: (+994 12) 437-26-20/ 21/ 22/ 23
Факс: (+994 12) 437-26-19
E-mail: office@nobeloil.com
URL: www.nobeloil.com

G O L D E N M E M B E R

SOCAR SHIPPING

Chief:
Mubariz Madatov

Начальник:
Мубариз Мадатов

Caspian Sea Oil Fleet
Каспийский морской нефтяной флот

About the company: Caspian Sea Oil Fleet (CSOF) of the State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR) renders advanced services on overseas transportation and diving to enterprises and organizations of SOCAR including companies and alliances which perform oil-gas operations in the Caspian Sea within the framework of joint projects with SOCAR.

History of the Caspian Sea Oil Fleet coincides with the period of development of the offshore oil industry in Azerbaijan. After signing of the Contract of the Century in 1994 and beginning from 1995 Caspian Sea Oil Fleet (as the first local company) has started cooperating with AIOC. Later, cooperation with other foreign operating companies was commenced.

Vessels are mainly repaired at the shipyard of the CSOF. Small size vessels and motor boats are subjected to repair at shipyards of structural departments. Each repaired or commissioned vessel is supplied with advanced electric radio navigation equipment, life-saving gear and other equipment which meets requirements of International Maritime Organization (IMO) and Maritime Register of Shipping.

Address: 13, Khojaly Avenue Baku, AZ1025, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 490-16-19
Fax: (+99412) 496-86-61
E-mail: office.shippng@socar.az
URL: www.socar-csof.az

О компании: Каспийский морской нефтяной флот (КМНФ) Госнефтекомпании Азербайджана (SOCAR) оказывает на современном уровне услуги морской транспортировки и водолазные услуги предприятиям и организациям SOCAR, в том числе компаниям и альянсам, осуществляющим нефтегазовые операции на Каспии в рамках совместных проектов с SOCAR.

История КМНФ совпадает с периодом становления морской нефтяной промышленности в Азербайджане. После заключения Контракта века в 1994г. с начала 1995г. КМНФ на правах первой местной компании начал сотрудничать с АМОК, затем началось сотрудничество с другими иностранными операционными компаниями.

Суда в основном ремонтируются на Судоремонтном заводе КМНФ. Малогабаритные суда и катера подлежат ремонту в судоремонтных мастерских структурных управлений. Каждое отремонтированное и сданное в эксплуатацию судно обеспечено современным электрорадионавигационным, спасательным и другими оборудованием, отвечающим требованиям Международной морской организации (IMO) и Регистру морского судоходства.

Адрес: Азербайджан, AZ1025, г.Баку, пр.Ходжалы, 13
Тел.: (+99412) 490-16-19
Факс: (+99412) 496-86-61
E-mail: office.shippng@socar.az
URL: www.socar-csof.az

G O L D E N M E M B E R

SOCAR ALLIANCE CMS

Director:
Chingiz Aliyev

Директор:
Чингиз Алиев

CASPIAN MARINE SERVICES LIMITED

About the company: The Azerbaijan branch of the Caspian Marine Services 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 applies ISM, ISO 9001:2000, ISO 14001:2004, OHSAS 1800 standards and fully meets all requirements for provision of services in the oil-gas industry. Caspian Marine Services Limited has already been accredited by Anglo-Japanese-American (AJA) association and beginning from January 2011 by Global Group Certification, which will be auditing our company annually on the matter of compliance to international marine management standards. In connection with the use of our vessels by the foreign companies, we provide English language courses for our personnel on the permanent basis. Apart from this, the crews are going through certification courses required by State Marine Administration of Azerbaijan Republic.

Address: 38A, N. Aliyev str., Khatai district,
Baku, AZ1025, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 464 15 31 / 32
Fax: (+994 12) 464 15 33
E-mail: info@caspmarine.com
URL: www.caspmarine.com

О компании: Азербайджанский филиал компании Caspian Marine Services Limited 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 требования по предоставлению услуг в нефтегазовой промышленности. Caspian Marine Services Limited уже аккредитована американо-японской ассоциацией AJA (Anglo-Japanese American), а с января 2011 года ассоциацией (GGC) Global Group Certification, которая ежегодно проверяет компанию на соответствие всем международным стандартам. В связи с использованием судов иностранными компаниями для персонала на постоянной основе организуются курсы английского языка. Кроме того, экипажи судов проходят курсы для получения сертификатов требуемых Морской Администрацией Азербайджана.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025,
Хатаинский р-н, ул. Н.Алиева, 38А
Тел.: (+994 12) 464 15 31 / 32
Факс: (+994 12) 464 15 33
E-mail: info@caspmarine.com
URL: www.caspmarine.com

G O L D E N M E M B E R

XƏZƏR GLX
MƏHDUD MƏSULİYYƏTLİ CƏMİYYƏT

Khazar GLX LLC

ООО «Хазар GLX»

Director:
Boyukagha Asgarov

Директор:
Беюкага Аскеров

About the company: Established in 2006 Khazar GLX LLC is one of Azerbaijan's leading companies involved in repair of vessels and floating facilities. We work with such companies as SOCAR, CMS (UK) LTD, Enka Inshaat ve Senaye AS (Turkey), LUKOIL (Russia), PARKER DRILLING (USA), DRAQON OIL (Turkmenistan), Kazmortransflot (Kazakhstan) etc. According to the certification, the quality management system of Khazar GLX LL meets the requirements of ISO 9001:2000; the system of management in the field of safety and labor protection meets OHSAS 18001:2007 that concern preparing of ship's technical documentation, defectation, ship repair, re-equipment and ships hull modification; preparation of technical documentation; defectation, repair and setting of main and auxiliary machines, boilers, heat exchangers, pressure tanks and cargo lifting devices; defectation and repair of vessel systems and pipelines; development of the technical documentation, defectation and setting up of the ship electrical equipment, etc.

О компании: ООО «Хазар GLX», созданное в 2006г., является одной из ведущих компаний Азербайджана по ремонту судов и плавучих сооружений. Мы работаем с такими компаниями как SOCAR, CMS (UK) LTD, "Enka Inshaat ve Senaye AS" (Турция), LUKOIL (Россия), «PARKER DRILLING» (США), «DRAQON OIL» (Туркменистан), «Казмортрансфлот» (Казахстан) и т.д. Согласно сертификации, система менеджмента качества ООО «Хазар GLX» признана соответствующей ISO 9001:2000, а система менеджмента в области безопасности и охраны труда признана соответствующей OHSAS 18001:2007 в отношении разработки технической документации, дефектации, ремонта, переоборудования и выполнения модернизации корпусов судов; разработки технической документации, дефектации, ремонта и наладки главных и вспомогательных механизмов, котлов, теплообменных аппаратов и сосудов под давлением, грузоподъемных устройств; дефектации и ремонта судовых систем и трубопроводов; разработки технической документации, дефектации, ремонта и наладки судового электрооборудования и т.д.

Address: 3, Southern Bay, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 447-01-44
Fax.: (+99412) 447-01-44
E-mail: office@khazarglx.az
URL: www.khazarglx.az

Адрес: Азербайджан, г.Баку, Южная Бухта – 3
Тел.: (+99412) 447-01-44
Факс.: (+99412) 447-01-44
E-mail: office@khazarglx.az
URL: www.khazarglx.az

G O L D E N M E M B E R

LION-A

Lion-A

General Director:
Adil Jalilov

Генеральный директор:
Адил Джалилов

About the company: Lion-A specializes in repair of medium and low-tonnage ships (docking services, examination and repair of electrical equipment, control equipment, and modern communication facilities), preventive maintenance and regulation of energy units operation at oil platforms, examination and complex overhaul repair of lift cranes, wide-range procurement, purchase-sale of equipment and materials.

The major customer, the State Oil Company of Azerbaijan, highly values the services of the company and up to date Lion-A is implementing difficult technological solutions at SOCAR-owned platforms.

Lion-A expanded its geography far beyond Azerbaijan over the past years. Lion-A-owned dock in Sevastopol enables to perform high-quality repair work all the year round.

Lion-A certified by international organizations as well as was awarded the ISO 9001-2000 certificate.

О компании: Деятельность компании "Lion-A" включает ремонт средне- и малотоннажных судов (услуги доковання, осмотр и ремонт электрооборудования, приборов автоматики, современных средств связи), профилактический ремонт и регулирование деятельности энергетических установок на нефтяных платформах, осмотр и комплексный капитальный ремонт подъемных кранов, снабжение широкого профиля, купля-продажа оборудования и материалов.

Самый крупный заказчик – Госнефтекомпания Азербайджана удовлетворена деятельностью компании и по сей день "Lion-A" осуществляет сложные технологические решения на платформах SOCAR.

В последние годы "Lion-A" расширила спектр географического охвата далеко за пределы Азербайджана. Док, находящийся в распоряжении филиала компании в Севастополе позволяет выполнять ремонтные работы в Черном море на высококачественном уровне в любое время года.

"Lion-A" сертифицирован со стороны международных организаций и имеет сертификат соответствия стандарту ISO 9001-2000.

Address: 64, Azadliq ave., 2nd floor, Baku AZ 1007, Azerbaijan
Tel: (+99412) 440-01-92 ; 418-73-92
Fax: (+99412) 440-01-93
E-mail: office@lion-a.com
URL: www.lion-a.com

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ 1007, пр.Азадлыг, 64, 2 этаж
Тел.: (+99412) 440-01-92; 418-73-92
Факс: (+99412) 440-01-93
E-mail: office@lion-a.com
URL: www.lion-a.com

CATERING

G O L D E N M E M B E R

Caspian Crystal

General Director:
Tariel Salakhov

Генеральный директор:
Тариэль Салахов

About the company: Caspian Crystal Co. is among the foremost in the service market of Azerbaijan. Established in 2006, Caspian Crystal" Co. gained a reputation of a company providing European quality services within a short period of time and corresponding to standard ISO 22000.

"Caspian Crystal" includes 4 main departments: Catering Department; Department of foodstuffs; Department of restaurants; and Department of beverages. The company is also a creator of the first boutique of different sorts of world wine and alcohol drinks in Azerbaijan.

Perfect awareness of market specificity and perfect business reputation were and remain the main advantage of the company. High skilled personnel, advanced technical base, catering department's food supply experience both onshore and offshore enabled Caspian Crystal to become one of the most in-demand catering companies in Azerbaijan.

О компании: Компания "Caspian Crystal" – одна из ведущих компаний на рынке услуг Азербайджана. Войдя на рынок в 2006 году, "Caspian Crystal" в кратчайшие сроки приобрела репутацию компании, предоставляющей сервис европейского качества и соответствующей стандарту ISO 22000.

Компания «Caspian Crystal» представлена 4-мя основными департаментами: департамент выездного обслуживания (catering); департамент продуктов питания и сопутствующих товаров; департамент ресторанов, департамент алкогольных и безалкогольных напитков. Компания "Caspian Crystal" является также создателем первого в Азербайджане бутика эксклюзивных вин и алкогольных напитков со всего мира.

Главным преимуществом компании "Caspian Crystal" было и остается отличное знание специфики рынка и безупречная деловая репутация. Высококвалифицированный персонал, современная техническая база, опыт обслуживания питанием как на суше, так и на море департамента выездного обслуживания - catering позволило "Caspian Crystal" стать одной из крупнейших востребованных кейтеринговых компаний в Азербайджане.

Address: 23A, Yusif Safarov str., Baku, AZ 1025, Azerbaijan
Tel.: (994 12) 490 83 25/26
Fax: (994 12) 496 49 99
E-mail: info@crystal.az
URL: www.crystal.az

Адрес: Азербайджан, AZ 1025, г.Баку, ул. Юсифа Сафарова, 23А
Тел.: (994 12) 490 83 25/26
Факс: (994 12) 496 49 99
E-mail: info@crystal.az
URL: www.crystal.az

EVENT MANAGEMENT

G O L D E N M E M B E R

Iteca Caspian LLC / ITE Group PLC

Director:
Farid Mammadov

Директор:
Фарид Мамедов

About the company: Iteca Caspian LLC organises many of the largest exhibitions and conferences in the Caspian region and is a partner of ITE Group plc, one of the world's leading event organisers. Every year, the company organises over 20 exhibitions and conferences in Azerbaijan and Georgia. The portfolio of exhibitions organized by Iteca Caspian includes: Oil and Gas, Construction, Telecommunication and Information Technologies, Safety and Security, Food Industry, Agriculture, Transport, Automobiles, Healthcare, Beauty and Health, Travel and Tourism, Industry of Hospitality, Education and Career, Furniture and Interiors, and Real Estate.

Exhibitions are officially supported by institutions within the Azerbaijan Government. The international status of the events strengthens Iteca Caspian's membership of the Global Association of Exhibition Organisers (UFI) and many have been awarded UFI Approved Event status following audits.

О компании: Iteca Caspian LLC. – организатор крупнейших выставок и конференций Каспийского региона является партнером ведущего организатора событий по всему миру компании ITE Group PLC. Ежегодно компания организовывает более 20 выставок и конференций в Азербайджане и Грузии. Портфолио выставок организованных компанией Iteca Caspian включает: Нефть и Газ, Строительство, Телекоммуникация и Информационные Технологии, Охрана и Безопасность, Пищевая Промышленность, Сельское Хозяйство, Транспорт, Автомобили, Здравоохранение, Красота и Здоровье, Путешествие и Туризм, Индустрия Гостеприимства, Образование и Карьера, Мебель и Интерьеры, Недвижимость. Организованные выставки официально поддерживаются Азербайджанскими Государственными структурами. Международный статус событий подкрепляет членство в UFI, где выставки ежегодно проходят полный контроль заявленных данных и соответствия уровня организации, после чего выставкам присваивается знак качества.

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

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

G O L D E N M E M B E R

ATROPATENA

Chairman of the Board:
Elshad Rasulov

Председатель правления:
Эльшад Расулов

About the company: Atropatena CJSC was established in November 1992. The company is the official distributor of below given leading global producers at the Azerbaijani market:

Hygiene products: Kimberly-Clark, GlaxoSmithKline, Schwarzkopf, 3M;
Household chemical goods: Reckitt Benckiser, Henkel;
Pharmaceutics: GlaxoSmithKline, Reckitt Benckiser Healthcare,;
Dairy products: Danone;
Professional safety and hygiene products: Kimberly-Clark Professional.

By opening the largest dairy factory of Azerbaijan in 2011, Atropatena has started new phase in local production along with distribution. Atena Milk Factory which is equipped with the updated technology produces milk, yogurt, buttermilk, smetana, etc.

О компании: АОЗТ «Атропатена» создано в ноябре 1992г. Компания является официальным дистрибьютором указанных ниже ведущих мировых производителей на азербайджанском рынке:

Средства гигиены: Kimberly-Clark, GlaxoSmithKline, Schwarzkopf, 3M;
Бытовая химия: Reckitt Benckiser, Henkel;
Фармацевтика: GlaxoSmithKline, Reckitt Benckiser Healthcare;
Молочная продукция: Danone;
Профессиональные средства защиты и гигиены: Kimberly-Clark Professional.

В 2011 году компания вступила в новый этап развития, построен самый большой в Азербайджане молочный Завод Атена. Таким образом, Атропатена будет продолжать свою деятельность дистрибьютора являясь также местным производителем и экспортёром. Построенный по самым последним технологиям молочный завод «Атена» производит молоко, катык, айран, сметану и т.д.

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

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

G O L D E N M E M B E R

PASHA Bank JSCB

OAO "PASHA Bank"

Chairman of the Executive Board:
Farid Akhundov

Председатель Правления:
Фарид Ахундов

About the company: Founded in 2007, PASHA Bank OJSC has rapidly grown into Azerbaijan's largest commercial bank in terms of its paid-in capital volume (123.4 million AZN).

PASHA Bank works with large corporations and pays special attention to SMEs that are the backbone of the local economy. The Bank also services private accounts within its Private Banking business division. PASHA Bank is committed to establishing and developing long-term, supportive relationships with its growing customer base and delivering banking services at the highest international levels of service built on three core values of INTEGRITY, QUALITY and PROFITABILITY.

PASHA Bank has developed a modern bank model to provide services to corporate customers in Azerbaijan and to international companies looking to do business in Azerbaijan, including banking services rendered within the framework of partnerships with international financial institutions and foreign banks.

О компании: ОАО «PASHA Bank», учрежденный в 2007 году, за короткий срок превратился в крупнейший коммерческий банк Азербайджана по объему уставного капитала (123,4 млн. манатов).

PASHA Bank работает с крупными корпорациями и уделяет особое внимание малым и средним предприятиям, составляющим основу местной экономики. Банк также обслуживает личные счета посредством отдела по обслуживанию частных клиентов. PASHA Bank привержен принципу создания и развития долгосрочных отношений с растущей клиентской базой, а также предоставления банковских услуг, соответствующих международным стандартам и основанных на трех основных ценностях: ПРОЗРАЧНОСТЬ, КАЧЕСТВО и ПРИБЫЛЬНОСТЬ.

PASHA Bank сформировал современную банковскую модель для предоставления услуг корпоративным клиентам в Азербайджане и международным компаниям, желающим осуществлять свою деятельность в стране, а также банковских услуг в рамках партнерства с международными финансовыми организациями и иностранными банками.

Address: 15, Yusif Mammadaliyev str., Baku, AZ1005, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 496-50-00
Fax: (+994 12) 496-50-10
E-mail: office@pashabank.az
URL: www.pashabank.az

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1005, ул. Юсифа Маммедалиева, 15
Тел.: (+994 12) 496-50-00
Факс: (+994 12) 496-50-10
E-mail: office@pashabank.az
URL: www.pashabank.az

G O L D E N M E M B E R

Azeryolservis OJSC

ОАО «Азерйолсервис»

Chairman of the Board:
Javid Gurbanov

Председатель правления:
Джавид Гурбанов

About the company: According to the order passed by the Ministry of Transport of the Republic of Azerbaijan on June 23, 2003, established was Yolnagliyatservis LLC which changed its legal form in accordance with Azerbaijan President Ilham Aliyev's order on February 22, 2007 and got transformed into Azeryolservis JSC of the Ministry of Transport of the Republic of Azerbaijan. Azeryolservis OJSC is mainly involved in repair, support and maintenance of highways of Azerbaijan. Azeryolservis OJSC plays the role of a customer during the construction of new, modernization and reconstruction of available highways of Azerbaijan. The total length of highways operated by Azeryolservis OJSC reaches 18.9 thousand km. Of this total, some 4.3, 13.1 and 1.5 thousand km fall to the share of republican roads, local functioning roads and Baku city roads respectively. Azeryolservis's team is committed to meeting this national strategic objective, the upgrading of the road-transport infrastructure of Azerbaijan, in accordance with the highest international standards.

О компании: Согласно приказу министерства транспорта Азербайджана 23 июня 2003 года было создано ООО «Йолнаглиййатсервис», которое 22 февраля 2007 согласно Распоряжению президента Азербайджана Ильхама Алиева сменило организационно-правовую форму и было преобразовано в ОАО «Азерйолсервис» министерства транспорта Азербайджана. В основные функции ОАО «Азерйолсервис» входит ремонт, поддержка и эксплуатация автомобильных дорог Азербайджана. ОАО «Азерйолсервис» выступает в роли заказчика при строительстве новых, модернизации и реконструкции имеющихся автомобильных дорог Азербайджана. Общая протяженность автодорог, находящихся на балансе ОАО «Азерйолсервис» составляет 18,9 тыс. км. Из них, 4,3 тыс. – республиканского значения, 13,1 тыс. км – местного значения и 1,5 тыс. км в городе Баку. Коллектив ОАО «Азерйолсервис» намерен приложить все усилия для достижения стратегической для страны задачи - модернизации дорожно-транспортной инфраструктуры Азербайджана в соответствии с самыми высокими международными стандартами.

Address: 72/4, U.Hajibeyov str., Baku, AZ 1010, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 493-94-14
Fax: (+99412) 493-94-14

Адрес: Азербайджан, AZ 1010, г.Баку, ул. У.Гаджибекова, 72/4
Тел.: (+99412) 493-94-14
Факс: (+99412) 493-94-14

G O L D E N M E M B E R

AZVIRT LLC

ООО AZVIRT

Director:
Kamil Aliyev

Директор:
Камиль Алиев

About the company: Established in 1995, AZVIRT LLC is mainly engaged in designing, building and repairing of motor roads, bridges and aerodromes through performing operations starting from geodesy right to the final implementation of the project. The Company is applying the most progressive technologies, state-of-the-art technique and equipment of foreign production. The enterprise is also engaged in production of road-construction materials.

AZVIRT LLC turned into one of the most reliable companies of Azerbaijan owing to a high professionalism and application of advanced technologies and a long-term experience of foreign companies.

AZVIRT LLC is the main contractor of such projects as reconstruction of Heydar Aliyev International Airport and airports of Ganja, Lankaran and Zagatala, reconstruction of Shamkir-Gazakh motor-road and construction of Azizbayov circle-Bilgah highway.

In 2008 AZVIRT was awarded a registration certificate of ISO 9001:2000.

О компании: Компания AZVIRT основана в 1995 году и специализируется на проектировании, строительстве и ремонте автомобильных дорог, мостов и аэродромов с использованием всего цикла - от геодезии до конечной реализации проекта. В своей работе предприятие использует самые передовые технологии, современную технику и оборудование зарубежного производства. В сферу деятельности предприятия входит также производство дорожно-строительных материалов.

С первого дня деятельности, используя современные технологии, многолетний опыт зарубежных компаний, и благодаря высокому профессионализму, «AZVIRT» превратился в одну из самых надежных компаний Азербайджана.

Генеральный подрядчик таких проектов как: реконструкция международного аэропорта Г.Алиева, строительство аэродромов в Гяндже, Лянкяране, Закатале, реконструкция автомагистрали Шамкир-Газах, строительство автомобильной дороги от Азизбековского круга до поселка Бильгях.

В 2008 году компанией «AZVIRT» был получен Регистрационный Сертификат Международных стандартов ISO 9001:2000.

Address: 26B, B.Bunyadov str., Bakikhanov settlement, Baku, AZ1040, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 565-55-02/03/04
Fax: (+994 12) 565-71-71
E-mail: office@azwirt.com
URL: www.azwirt.com

Адрес: Азербайджан, AZ1040, Баку, пос. Бакиханова, ул.Б.Буньядова 26Б
Тел.: (+994 12) 565-55-02/03/04
Факс: (+994 12) 565-71-71
E-mail: office@azwirt.com
URL: www.azwirt.com

G O L D E N M E M B E R

KENAN Construction & Trade JV

СП «KENAN Construction & Trade»

General Director:
Alihuseyn Asgerov

Генеральный директор:
Алигусейн Аскеров

About the company: KENAN Construction & Trade JV started its activity in 1996 by constructing the embassies of the USA and Great Britain. The JV built up business successfully both at the local and world markets in the field of construction. While rendering quality and timely services, we gained a status of reliable and fair partner not only in Azerbaijan but also in Georgia, Central Asia, Switzerland, Russia, Italy and Estonia. The JV's branch has been opened in Georgia since 2008.

Nowadays, KENAN Construction & Trade JV is the dynamically developing enterprise engaged in the architectural-building sphere. The main activity is to render services on building administrative, civil and industrial facilities including repair-renewal operations and development of construction solutions. KENAN Construction & Trade JV also renders additional services on performing topographic and engineering-geological survey operations, reconstruction, modernization, re-equipment and redevelopment.

О компании: Совместное предприятие (СП) «KENAN Construction & Trade» начало свою деятельность в 1996 году строительством посольств США и Великобритании и тем самым успешно зарекомендовало себя как на местном, так и на мировом рынках в области строительства. Оказывая качественные и своевременные услуги, мы завоевали статус надежного и добросовестного партнера не только в Азербайджане, но и в Грузии, Центральной Азии, Швейцарии, России, Италии, Эстонии. С 2008 года был открыт филиал СП в Грузии.

Сегодня KENAN – динамично развивающееся предприятие, работающее в архитектурно-строительной сфере. Основным направлением деятельности предприятия является предоставление комплекса услуг по строительству административных, гражданских и промышленных объектов, включая ремонтно-восстановительные работы и разработку конструктивных решений. KENAN также оказываются дополнительные услуги по ведению топографических и выполнению инженерно-геологических изыскательских работ, проведению реконструкции, модернизации, переоборудования и перепланировки.

Address: Byul-Byul avenue 65, Baku, AZ1014, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 492-24-01
Fax: (+99412) 497-00-33
E-mail: office@kenan.az
URL: www.kenan.az

Адрес: Азербайджан, AZ 1014, Баку, пр. Бюль-Бюля 65С
Тел.: (+99412) 492-24-01
Факс: (+99412) 497-00-33
E-mail: office@kenan.az
URL: www.kenan.az

CONSTRUCTION

G O L D E N M E M B E R

Safe Life Ltd

Director:
Khalig Ismayilov

Директор:
Халиг Исмайылов

About the company: The "Safe Life" Ltd company was created in 2007. It is engaged in manufacturing and selling extinguishing products, conducting of the fire alarm system, installation of systems and means of fire safety, service and repair of fire extinguishing means, restoration of quality of products of the fire extinguishing, building, restoration and repair of buildings and constructions of fire safety. The activity of the company includes: fire safety systems, manufacturing of the fire extinguishers, manufacturing of the fire boxes and fireman shields, installation of the automatic fire extinguishing systems(gas, water, foam), video camera control systems, audio and video on-door speakerphone systems, connecting to the Central Monitoring System, smoke winnowing systems, plastic card enter-exit control systems. The "Safe Life" Ltd company owns a special license of the Ministry of Emergency Situations of the Azerbaijan Republic for the activity kinds given higher.

О компании: Фирма "Safe Life" Ltd была создана в 2007-ом году. Фирма занимается производством и продажей оборудования пожарного тушения, проектированием и установкой систем пожаротушения, оснащением, восстановлением качества и ремонтом оборудования и систем пожаротушения, улучшением качества противопожарного оборудования и систем пожаротушения, постройкой, изоляцией и реставрацией различных зданий и построек обеспечивающих пожарную безопасность. Деятельность фирмы "Safe Life" Ltd включает в себя: системы пожарной безопасности, производство и продажа огнетушителей, пожарных шкафов и спецодежды, установка автоматической системы пожаротушения (водяного, газового и порошкового), установкой систем видео наблюдения, установкой аудио и видео домофонов, подключение к центральной системе пожарного наблюдения, систем вентиляции и дымоудаления, установкой систем наблюдения и контроля входа-выхода посредством пластиковых карт. Фирма обладает специальной лицензией министерства чрезвычайных ситуаций Азербайджанской Республики на вышеуказанный вид деятельности.

Address: 43, Ziya Bunyadov str., Baku, AZ1069, Azerbaijan
Tel./Fax: (+994 12) 514 43 44 / 45 / 46
Mob.: (+994 50) 250 10 90
Email: info@safelife.az
URL: www.safelife.az

Адрес: Азербайджан, AZ1069, г. Баку, пр. Зия Буниятова 43
Тел./Факс: (+994 12) 514 43 44 / 45 / 46
Моб.: (+994 50) 250 10 90
E-mail : info@safelife.az
URL: www.safelife.az

CONSTRUCTION EQUIPMENTS SALES SECURITY

G O L D E N M E M B E R

Chief Executive Officer:
Jurgen Peetz

Главный исполнительный директор:
Юрген Питц

AZERFON LLC

About the company: AZERFON LLC was licensed by the Ministry of Communication and Information Technologies of Azerbaijan Republic (MCIT) on December 30, 2005 to provide mobile services throughout the territory of Azerbaijan. AZERFON Company launched its commercial activities on 21st of March, 2007 under brand name Nar Mobile as a symbol of the relationship between rich cultural heritage and modern life. Nar Mobile offers innovative services, competent approach and flexible solutions, network technologies and high quality customer services. Today the network coverage of AZERFON reaches 80% of territory of Azerbaijan Republic. Currently, over 1,600,000 customers use the network of AZERFON. In 2009 AZERFON LLC signed a non-equity partnership agreement with Vodafone Company and launched 3G services first time in Azerbaijan. For additional information please see Azerfon LLC web site www.azerfon-vodafone.com

О компании: Лицензия для оказания услуг мобильной связи стандарта GSM на территории Азербайджана компании ООО «АЗЕРФОН» выдана 30 декабря 2005 года министерством связи и информационных технологий (МСИТ) Азербайджана. Свою коммерческую деятельность компания начала 21 марта 2007 года 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. Сетью AZERFON покрыто около 80% территории Азербайджанской Республики. На данный момент связью AZERFON пользуются более 1 600 000 абонентов. В 2009 году ООО AZERFON подписал договор о неакционерном партнерстве с компанией Vodafone и впервые в Азербайджане начал предоставлять услуги основанные на 3G технологии. Дополнительная информация на сайте www.azerfon-vodafone.com

Address: Building 20 C, 1240 Nobel ave.,
Khatai district, Baku, AZ1025, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 444-07-30
Fax: (+ 994 12) 444-07-33
E-mail: corpcom@azerfon.az
URL: www.azerfon-vodafone.com

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ 1025,
Хатаинский район, пр. Нобеля, квартал 1240, Здание 20С
Тел: (+994 12) 444-07-30
Факс: (+ 99 412) 444-07-33
E-mail: corpcom@azerfon.az
URL: www.azerfon-vodafone.com

G O L D E N M E M B E R

Chief Executive Officer:
Frank Bonnemeier

Генеральный Директор:
Френк Боннемайер

Chief Marketing & Sales Officer:
Anvar Huseynov

Главный Директор по маркетингу и продажам:
Энвер Гусейнов

Azertelecom LLC

ООО "Azertelekom"

About the company: "Azertelecom" LLC is a communication operator in Azerbaijan. Company was established in 2008 to work in fixed communications market by offering international fixed telephone connection, internet as well as data and voice transport. Our vision is to become first choice provider of innovative communication services for people, companies and institutions in Azerbaijan and surrounding countries.

Azertelecom network connects Azerbaijan with neighbors from north to south and from west to east to Russia, Georgia and Iran.

Azertelecom is a fastest developing fixed operator in Azerbaijan. Our key value is trust of customers. We achieve it through providing professional, reliable and customer-centric service.

Azertelecom has all licenses for providing fixed communications in the territory of the Republic of Azerbaijan. The Company is presented in all major cities of the country.

О компании: Компания «Азертелеком» – оператор связи в Азербайджане. Компания создана в 2008г. для работы на рынке фиксированной связи, предлагает услуги международного фиксированного телефонного соединения, интернет трафик, а также передачу данных и речи. Наша цель – стать выбором №1 среди поставщиков инновационных коммуникационных услуг для частных лиц, компаний и организаций в Азербайджане, а также в окружающих его странах.

Сеть «Азертелеком» связывает Азербайджан с соседями на севере и юге, западе и востоке, с Россией, Грузией и Ираном.

Среди компаний, представляющих услуги фиксированной связи, «Азертелеком» выделяется очень высокими темпами развития. Основной ценностью в деятельности компании является доверие клиентов. Мы достигаем этого посредством профессионального, надежного предоставления услуг, ставя во главу угла нужды и требования наших клиентов.

«Азертелеком» владеет всеми лицензиями на предоставлении услуг фиксированной связи на территории Азербайджана. Компания присутствует во всех крупных населенных пунктах страны.

Address: 24, Uzeyir Hajibeyov str., Baku, AZ 1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 598-82-80
Fax: (+99412) 598-82-81
E-mail: info@azertelecom.az
URL: www.azertelecom.az

Адрес: Азербайджан, AZ1000, г.Баку, ул.Уз.Гаджибекова, 24
Тел.: (+99412) 598-82-80
Факс: (+99412) 598-82-81
E-mail: info@azertelecom.az
URL: www.azertelecom.az

G O L D E N M E M B E R

Nokia Siemens Networks

Lead CT Head Azerbaijan/Georgia/Turkmenistan:
Christoph Beck

Региональный Директор по Азербайджану, Грузии и Туркменистану:
Кристофер Бэк

NOKIA SIEMENS NETWORKS BAKU LLC

About the company: The Company is one of world's biggest producers and suppliers of telecommunication equipment, software and professional telecommunication services.

NOKIA SIEMENS NETWORKS Company was established in April 2007 as a result of amalgamation of telecommunication divisions of global NOKIA and SIEMENS corporations. The local representative office of NSN - NOKIA SIEMENS NETWORKS BAKU LLC was opened in Azerbaijan approximately at the same time. It is noteworthy that NOKIA SIEMENS NETWORKS BAKU LLC also coordinates an activity of the company in Turkmenistan and Georgia where well-known operators of fixed line telephony and cellular communication are our clients.

Company's activity aims at creation and development of information and telecommunication technologies of Azerbaijan. Together with its business partners, NSN created powerful branched networks of fixed line telephony and cellular communication that enabled Azerbaijani people, subscribers of local communication operators, to take advantage of provided NSN technologies such as telephony, Internet, IP TV, etc.

Address: 7th floor, 95, H. Aliyev ave. International Trade Centre, Baku, AZ1029, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 437-19-60/61/62/63/64
Fax: (+99412) 437-19-65
E-mail: christoph.beck@nsn.com
URL: www.nokiasiemensnetworks.com

О компании: Компания является одним из крупнейших в мире производителей и поставщиков телекоммуникационного оборудования, программного обеспечения и профессиональных телекоммуникационных услуг.

В апреле 2007г. в результате объединения телекоммуникационных подразделений глобальных корпораций NOKIA и SIEMENS была образована компания NOKIA SIEMENS NETWORKS. Примерно в это же время в Азербайджане было зарегистрировано локальное представительство NSN – компания NOKIA SIEMENS NETWORKS BAKU LLC., которая также координирует деятельность компании в Грузии и Туркменистане, где нашими клиентами являются известные операторы фиксированной и мобильной связи.

Деятельность компании направлена на создание и развитие информационных и телекоммуникационных технологий Азербайджана. Вместе со своими партнерами по бизнесу NSN создал мощные разветвленные сети фиксированной и мобильной связи, что позволило народу Азербайджана – абонентам местных операторов связи использовать преимущества предоставляемых NSN технологий – телефонии, Internet, IP TV и других.

Адрес: Азербайджан, AZ1029, г.Баку, проспект Гейдара Алиева, 95, Международный Торговый Центр (ITC), 7 этаж
Тел.: (+99412) 437-19-60/61/62/63/64
Факс: (+99412) 437-19-65
E-mail: christoph.beck@nsn.com
URL: www.nokiasiemensnetworks.com

G O L D E N M E M B E R

B&B TV HD HIGH-DEFINITION TELEVISION COMMUNICATION

CEO:
Sabina Babayeva

Директор:
Сабина Бабаева

B&B TV Communication

About the company: «B&B TV Communication» company was established in 1997 and began to render wireless-cable broadcasting of radio and television channels with analogue method for the first time in Azerbaijan.

Since April 2007, «B&B TV Communication» company has been presenting to its subscribers digital wireless-cable broadcasting for the first time in South Caucasus in Azerbaijan.

«B&B TV Communication» company, which is the first in its field at all times and renders of high quality service to its subscribers with applying state-of-the-art technologies, have become a pioneer for the third time in Azerbaijan in the area of wireless-cable broadcasting presenting HDTV (High-Definition Television) service. B&B TV HD delivers hitherto novel experience to its subscribers, offering inconceivable quality of sound and picture.

«B&B TV Communication» company implements digital wireless-cable broadcasting in Baku, Sumgayit and Absheron peninsula.

Address: 2, Inshaatchilar Ave., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 179
Fax: (+99412) 497-52-32
E-mail: office@bbtv.az
URL: www.bbtv.az

О компании: «B&B TV Communication» был основан в 1997 году и впервые в Азербайджане начал предоставлять услуги аналоговой эфирно-кабельной трансляции радио- и телеканалов.

Начиная с апреля 2007 года «B&B TV Communication» впервые на Южном Кавказе в Азербайджане начал предоставлять услуги цифрового эфирно-кабельного вещания радио- и телеканалов.

Являясь компанией №1 в своей области и предоставляя высококачественные услуги своим абонентам с использованием самых современных технологий, «B&B TV Communication» в третий раз становясь пионером в области эфирно-кабельного телевидения в Азербайджане начал предоставлять своим абонентам услугу HDTV (телевидение высокой четкости). B&B TV HD предоставляет своим абонентам доселе невиданное качество звука и изображения.

На сегодня «B&B TV Communication» предоставляет услуги цифрового эфирно-кабельного вещания радио и телевизионных каналов в Баку, Сумгайыте и на Абшеронском полуострове.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, пр. Иншаатчылар 2
Тел.: (+99412) 179
Факс: (+99412) 497-52-32
E-mail: office@bbtv.az
URL: www.bbtv.az

G O L D E N M E M B E R

KATV 1
KABEL TELEVİZİYASI

President:
Samir Gurbanov

Президент:
Самир Гурбанов

KATV1

About the company: KATV1 Company was established in 2005. In August of the same year the national council on TV and Radio Broadcasting granted the company a license for terrestrial-cable broadcasting in Azerbaijan. The company started constructing hybrid optical, coaxial multimedia network early in 2006. As the result of the market survey, the company chose the content of the leading world TV channels by considering views of various groups of the population. The connection of the first subscriber to our network gave a birth to a new era of legal commercial television allowing for the protection of author's and adjacent TV channels' rights. Since the company became a serious participant of the Azerbaijani market of telecommunication, it aims at provision of the broad range of services to a user. Company's plans for a short perspective are not only the expansion of its broadcasting geography but also introduction of the latest achievements of the global community in the field of telecommunication technologies.

О компании: Компания KATV1 создана в 2005 году. В августе того же года национальным советом по телерадиовещанию компании была выдана лицензия на ведение деятельности кабельного телевидения в Азербайджане. В начале 2006 года компания начала строительство гибридной оптико-волоконной, коаксиальной мультимедийной сети. В результате маркетинговых исследований, компанией, с учётом вкусов самых различных слоев населения, был выбран контент ведущих телеканалов мира. С подключением первого абонента к сети компании началась новая эра легального коммерческого телевидения, с учётом защиты авторских и смежных прав телеканалов, авторов и исполнителей всего мира. Обозначив себя, как серьёзного участника азербайджанского рынка телекоммуникаций, компания ориентируется на предоставление потребителю расширенного комплекса услуг. В ближайших перспективах компании не только расширение географии своего вещания, а также внедрение последних достижений мирового сообщества в сфере телекоммуникационных технологий.

Address: 583rd block, Inshaatchylar Avenue 149, Baku, AZ 1136, Azerbaijan
Tel: (+99412) 127
Fax: (99412) 510 91 71
E-mail: info@katv1.az
URL: www.katv1.az

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1136, пр. Строителей, 149, 583-й квартал
Телефон: (+99412) 127
Факс: (99412) 510 91 71
E-mail: info@katv1.az
URL: www.katv1.az

G O L D E N M E M B E R

ADY

Director:
Arif Askerov

Председатель:
Ариф Аскеров

Azerbaijani railroad CJSC

ЗАО "Азербайджанские железные дороги"

About the company: Azerbaijan President Ilham Aliyev signed an order on establishment of Azerbaijani Railroad CJSC on July 20, 2009 so that to ensure the conformity of the railroads of Azerbaijan to international standards. Azerbaijan government affirmed the charter and the structure of Azerbaijani Railroad CJSC on February 15, 2010. The works in this direction were intensified. New process of reforms envisaging the improvement and restructuring of railroad especially modernization of railroad infrastructure and rolling stock was launched. President Ilham Aliyev signed an order (July 6, 2010) on approval of the state program for the development of the railroad transportation system of Azerbaijan for 2010-2014. All major aspects ensuring future development of Azerbaijani railroads were reflected in the programme. 130th jubilee of Azerbaijani railroads was celebrated in a solemn manner in 2010. A group of railway men were given big state awards.

О компании: С целью соответствия уровня железных дорог Азербайджана международным стандартам президент Азербайджана Ильхам Алиев 20 июля 2009г. подписал Распоряжение о создании ЗАО «Азербайджанские железные дороги». Правительством Азербайджана 15 февраля 2010г. были утверждены устав и структура ЗАО "Азербайджанские железные дороги" и работы в этом направлении были ускорены. Был дан старт новому процессу реформ в направлении усовершенствования и реструктуризации железной дороги, в частности по модернизации инфраструктуры железной дороги и подвижного состава. 6 июля 2010г. президентом Ильхамом Алиевым было подписано Распоряжение об утверждении госпрограммы по развитию железнодорожной транспортной системы Азербайджана на 2010-14гг. В программе нашли отражение все основные аспекты, обеспечивающие будущее стремительное развитие железных дорог Азербайджана. В 2010 году был торжественно отмечен 130-летний юбилей Азербайджанских железных дорог, группа железнодорожников была отмечена высокими государственными наградами.

Address: 230, D.Aliyeva str., Baku, AZ1010, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 498-58-75
Fax: (+99412) 498-61-93
URL: www.railway.gov.az

Адрес: Азербайджан, AZ1010, г.Баку, ул.Д.Алиевой,
Тел.: (+99412) 498-58-75
Факс: (+99412) 498-61-93
URL: www.railway.gov.az

G O L D E N M E M B E R

Head of metro:
Tagi Akhmedov

Начальник:
Таги Ахмедов

Metropoliten of Baku

Бакинский метрополитен

About the company: Metropoliten of Baku started operating on November 6, 1967. The metropoliten numbers 23 stations. The total length of lines is 34.6km. Daily passenger traffic reaches 600,000 people. The first launched section consisted of 5 stations: Icheri Shekher (Inner City), Sahil, May 28th, Ganjlik, Nariman Narimanov. Shah Ismayil Khatai, Ulduz, Azizbeyov, Gara Garayev and Neftchilar stations were opened in 1968, 1970 and 1972 respectively. Nizami station was opened in 1976; Bakmil in 1979; Elmlar Akademiyasi, Inshaatchilar, January 20th and Memar Ajemi stations in 1985. Khalglar Dostlughu and Ahmadli stations were opened in 1989. J.Jabarly, Azi Aslanov and Nasimi stations were opened in 1993, 2002 and 2008 respectively. The second platform of Jafar Jabarly station was opened in 2008. Azadlyg and Darnagul stations were opened in 2009 and 2011 respectively.

О компании: Бакинский метрополитен начал свою работу 6 ноября 1967 года. В настоящее время Бакинский метрополитен насчитывает 23 станции, общая протяжённость линий - 34,6 км, пассажиропоток за день - 600 тыс. Первый пусковой участок состоял из 5 станций: «Ичери Шехер», «Сахил», «28 Мая», «Гянджлик», «Нариман Нариманов». В 1968г. открыта станция «Шах Исмаил Хатаи», в 1970г. - «Улдуз», в 1972г. - станции «Азизбеков», «Гара Гараев» и «Нефтчиляр», в 1976г. - «Низами», в 1979г. - «Бакмил», в 1985г. - «Элмляр Академиясы», «Иншаатчылар», «20 Января» и «Мэмар Аджеми», в 1989г. - «Халглар Достлугу» и «Ахмедлы», в 1993г. - «Дж.Джабарлы», в 2002г. - «Ази Асланов», в 2008г. - «Насими» и вторая платформа станции «Джафар Джаббарлы», в 2009г. - «Азадлыг», а в 2011г. - «Дарнагюль».

Address: 33A, Huseyn Javid Avenue, Baku, AZ1073, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 490-00-00/25
Fax: (+99412) 497-53-96
E-mail: mail@metro.gov.az
URL: www.metro.gov.az

Адрес: Азербайджан, AZ1073, г.Баку, пр. Гусейна Джавида, 33А
Тел.: (+99412) 490-00-00/25
Факс: (+99412) 497-53-96
E-mail: mail@metro.gov.az
URL: www.metro.gov.az

CASPIAN EUROPEAN IT & COMMUNICATION CLUB

CASPIAN EUROPEAN TRANSPORT CLUB

SOCAR Complex Drilling Works Trust

Manager: Iskander Shiraly

About the company: Complex Drilling Works' Trust conducts exploratory and other drilling works on 25 SOCAR fields in accordance with international standards using new technical means and technologies, without no harm to the environment and following all safety rules. 5 departments for drilling operations work for the Trust: Drilling Service and Logistics Department, Cementing Department, Material and Technical Supply Department, Special Equipment Management Department.

Address: 3 Vyshka Street, Baku AZ1003, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 447-57-19
Fax: (+99412) 497-04-36

Трест «Комплексные буровые работы» Госнефтекомпании Азербайджана

Управляющий Трестом: Искяндар Ширали

О компании: Трест «Комплексные буровые работы» проводит поисково-разведывательные и эксплуатационные буровые работы на 25 месторождениях ГНКАР в соответствии с международно-принятыми стандартами, использованием новых технических средств и технологий, не нанося урон окружающей среде, с соблюдением всех условий безопасности труда. В составе Треста функционируют 5 управлений буровых работ, Управление Бурового Сервиса и Логистики, Тампонажное Управление, Управление Материально-Техническим Снабжением и Специализированное Управление Специальной Техники.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1003, Вышка 3
Тел.: (+99412) 447-57-19
Факс: (+99412) 497-04-36

KCA DEUTAG

General Manager:
Johan Harsevoort

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 more than 10 years and operates six platform rigs within ACG and Shah Deniz projects.

Address: 69 Nizami Street, ISR Plaza, 13th Floor, Baku AZ 1000, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437-66-00
Fax: (+994 12) 492-69-90
Email: baku.office@az.kcadeutag.com
URL: www.kcadeutag.com

KCA DEUTAG

Генеральный менеджер:
Йохан Харсеворт

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 более 10-ти лет KCA DEUTAG успешно работает в Азербайджане, и является оператором шести платформ в рамках проектов АЧГ и «Шах Дениз».

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. Низами 69, ISR Plaza, 13-й этаж
Тел.: (+994 12) 492-66-00
Факс: (+994 12) 492-69-90
Email: baku.office@az.kcadeutag.com
URL: www.kcadeutag.com

CASPIAN EUROPEAN OIL & GAS CLUB

DRILLING

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: Пярвиз Алиев

О компании: ООО "Azertrans Ltd" учреждена «Нефтяной Компанией Azpetrol» для предоставления услуг по транспортировке и перевалке нефти. Компания предоставляет экспедиторские услуги по транспортировки 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. Беюк Гала 37
Тел.: (+994 12) 437-28-27
Факс: (+994 12) 437-19-52; 497-63-11
E-mail: office@azertrans.az

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

Azerpost LLC

General Director: Gambar Beybalayev

About the company: Azerpost LLC is the national operator with the broadest network of mail service in Azerbaijan. The LLC structure includes 10 regional mail branches, 58 district mail branches, 7 district communication centers, 1495 mail departments, 63 mail agencies which render over 50 types of traditional and non-traditional mail services to the population. All mail departments are computerized. Information is delivered to the most distant parts through online mode.

Address: U.Hajibeyov str. 36, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 493-56-00
Fax: (+994 12) 493-00-37
E-mail: office@azerpost.az
URL: www.azerpost.az

ООО «Азерпочт»

Генеральный директор: Гамбар Байбалаев

О компании: ООО «Азерпочт» является национальным оператором с самой широкой сетью почтовой связи в Азербайджане. В структуре ООО функционируют 10 региональных почтовых филиалов, 58 районных почтовых филиалов, 7 районных узлов связи, 1495 почтовых отделений, 63 почтовых агентства, посредством которых населению оказывается свыше 50 видов традиционных и нетрадиционных почтовых услуг. Все почтовые отделения компьютеризированы, информация доводится до самых отдаленных уголков в режиме онлайн.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул. У.Гаджибекова, 36
Тел.: (+994 12) 493-56-00
Факс: (+994 12) 493-00-37
E-mail: office@azerpost.az
URL: www.azerpost.az

Gas processing plant

Director: Akshin Pashayev

About the company: SOCAR's gas processing plant specializes in processing of gas, gas condensate and broad range of light hydrocarbons. Crude is processed up to higher quality figures through application of advanced technologies. Gas process plant produces dry gas, gasoline, technical butane, technical mix of butane and propane, heavy condensate products, etc. Over 20 production workshops operate within the Gas Processing Plant. These are workshops for planting of greenery, improvement as well as a central storehouse.

Address: Lokbatan settlement, Garadagh district, Baku, AZ 1063, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 521-20-70
Fax: (+99412) 448-09-32
E-mail: ruslan.murshudov@socar.az

Газоперерабатывающий завод (ГПЗ)

Директор: Агшин Пашаев

О компании: Газоперерабатывающий завод Госнефтекомпании Азербайджана специализируется в области переработки природного газа, газоконденсата и широкой фракции легких углеводородов. С использованием передовых технологий сырье перерабатывается до более высоких качественных показателей. На ГПЗ производится сухой газ, газобензин, технический бутан, техническая смесь бутана и пропана, продукция тяжелых конденсатов и другая продукция. В структуре ГПЗ функционируют 20 производственных цехов, цех озеленения и обустройства и центральный амбар.

Адрес: Азербайджан, AZ 1063, г.Баку, Гарадагский район, пос. Локбатан
Тел.: (+99412) 521-20-70
Факс: (+99412) 448-09-32
E-mail: ruslan.murshudov@socar.az

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

Caspian Pipe Coatings LLC

Executive Director: Azer Isayev

About the company: "Caspian Pipe Coaitings" LLC is unique enterprise of its kind in the Caspian region the Company has succsesufully carried out coating of 2100 km of offshore and onshore oil, gas, water pipes with diameter to 42 " for the projects such "Azeri-Chirag-Guneshli" "Shah Deniz"and so on. Main clients of CPC are BP/AIOC and SOCAR. CPC offers the following types of coatings: 3-layer polyethylene/polypropylene, FBE, internal coating, concrete weight coating. The services provided by the company are road/railway transportation,sea freight, lease of office and lifting equipment, warehouse logistics, on side storage, registration of pipes. The company has the ISO 9001: ISO 14001: OHSAS 18001.

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
URL: www.cpc.az; www.caspianpipecoatings.com

ООО "Caspian Pipe Coatings"

Исполнительный Директор: Азер Исаев

О компании: "ООО «Caspian Pipe Coatings» (CPC) это единственное предприятия своего рода в Каспийском регионе. Начиная с 2002 года, компания успешно произвела изоляцию 2100 км морских и наземных нефтяных, газовых, водяных труб диаметром до 42" для таких проектов как «Азери-Чыраг-Гюнешли», «Шах Дениз» и т.д. Основными заказчиками CPC являются BP/AMOK и ГНКАР. CPC предлагает виды изоляции: трехслойный полиэтилен/полипропилен, FBE, внутреннее покрытие, бетонное покрытие. Предоставляет услуги: автомагистральная/железнодорожная транспортировка, морской фрахт, аренда офиса подъемных механизмов, складская логистика, хранение на участке, регистрация труб. Имеет сертификаты ISO 9001: ISO 14001: OHSAS 18001.

Адрес: Азербайджан, Баку, AЗ 1025, Пр. Нобеля, 36
Тел: (+994 12) 496 51 62
Факс: (+994 12) 496 51 63
E-mail: office@cpc.az **URL:** www.cpc.az; www.caspianpipecoatings.com

ENGINEERING SERVICES EKOL CJSC

General Director: Ramil Aliyev

About the company: "Engineering services Ekol" CJSC was established by SOCAR (51%) and a 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 greenary, making chemical analyses of floor profile, etc.

Address:10b, Babek avenue, Khatai district, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 464 14 35; 464 14 36; 464 14 37
Fax: (+994 12) 464 14 27
E-mail: info@ekol.az
URL: www.ekol.az

ЗАО «ИНЖЕНЕРНЫЕ УСЛУГИ ЭКОЛ»

Генеральный директор: Рамиль 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, г. Баку, Хатаинский район, пр. Бабека, 10 б
Тел.: (+994 12) 464 14 35; 464 14 36; 464 14 37
Факс: (+994 12) 464 14 27
E-mail: info@ekol.az
URL: www.ekol.az

EXPERIMENTAL INDUSTRIAL PLANT OF NASA

Director: Nariman Javadov

About the company: The Experimental Industrial Plant of Azerbaijan National Academy of Sciences (NASA) is the unique experimental enterprise of a chemical and petrochemical profile 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
Тел.: (+99412) 370-29-85
Faks: (+99412) 370-96-35
E-mail: eip-ipcp@mail.ru

ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЙ ЗАВОД НАНА

Директор : Нариман Джавадов

О компании: Опытно-Промышленный Завод Национальной Академии Наук Азербайджана (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) 370-29-85
Факс: (+99412) 370-96-35
E-mail: eip-ipcp@mail.ru

Rich Stone Trade LLP

General Director, MBA: Kamil Alasgarov

About the company: Rich Stone Trade LLP is a company engaged in production of drill bits meant for vertical, controlled-directional and horizontal drilling: Our company produces PDC core bits; impregnated diamond bits; diamond bits; diamond core bits; PDC bits; bi-centric PDC bits; sidetrack PDC bits; roller cone bits; roller cone core bits; stabilizers (calibrators, centralizers)

Address: AGA center, Khojaly Avenue 55, Baku, AZ1025, Azerbaijan
Tel: (+99412) 464 41 24
Fax: (+99412) 464 41 25
E-mail: office@richstonetrade.com
URL: www.richstonetrade.com

Rich Stone Trade LLP

Генеральный Директор, MBA: Камиль Аласгаров

О компании: «Rich Stone Trade» LLP, компания по производству буровых долот, предназначенных для вертикального, наклонно-направленного и горизонтального бурения. Наша компания производит: долота PDC со стальными и матричными корпусами; импрегнированные долота; долота с натуральными алмазами; бурголовки для отбора керна со стальным и матричным корпусами; бицентричные долота со стальным и матричным корпусами; долота для зарезки боковых стволов со стальными и матричными корпусами; шарошечные долота; шарошечные бурголовки; стабилизаторы (калибраторы, центраторы).

Адрес: AZ1025, Азербайджан, г.Баку, проспект Ходжалы, Ага центр
Тел: (+99412) 464 41 24
Факс: (+99412) 464 41 25
E-mail: office@richstonetrade.com
URL: www.richstonetrade.com

VIZIR Company

Director: Ramiz Valiyev

About the company: FMC Technologies (USA), Ametek (USA), Beamex (Finland) authorized representative; supply, maintenance and repair service of flow meters, flow computers, provers, metering systems and accessories for custody transfer of crude oil, oil refinery products, natural gas and LPG in pipelines, loading/unloading tank trucks, rail cars, tankers; the same service for pressure, temperature, electrical signals calibrators and natural gas flow analyzers; accredited laboratory and workshop 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: Уполномоченный представитель FMC Technologies (США), Ametek (США) и Beamex (Финляндия); поставка, обслуживание и ремонт расходомеров, компьютеров потока, пруверов, измерительных систем и сопутствующего оборудования для коммерческого учета нефти, нефтепродуктов, газа, сжиженного газа в трубопроводах, при наливе/сливе железнодорожных и автоцистерн, танкеров; аналогичные услуги для калибраторов давления, температуры, электрических сигналов и поточных анализаторов качества природного газа; аккредитованная лаборатория и ремонтная база 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, WEUS HOLDING INC

Country Manager Azerbaijan and Georgia: Elnour Babaiev

About the company: Weatherford is one of the world leading oilfield services company and operates in 110 countries with more than 45000 employees. Weatherford is broadly represented in Azerbaijan providing services for clients like BP, Lukoil Overseas, Socar AQS, Absheron OC, Karasu OC and others. Weatherford is a leader in providing engineering solutions and performing qualified services for Tubular Running, Drilling, Inspection and Fishing, Intelligent Completions, Artificial Lift Systems, Expandable Tubulars and Screens, Production Optimization and Aluminum Drilling Equipment production and etc.

Address: Bakikhanov street 6, Bridge Plaza Building 9th floor, Baku, AZ1022, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 404-50-40
Fax: (+994 12) 404-50-43
E-mail: info.cis@eu.weatherford.com
URL: www.weatherford.com

WEATHERFORD, WEUS HOLDING INC

Директор по Азербайджану и Грузии: Эльнур Бабаев

О компании: Weatherford International является одним из мировых лидеров нефтесервисного рынка, со штатом сотрудников более 45000 человек в 110 странах. Компания широко представлена в Азербайджане, работая с такими операторами, как BP, Lukoil Overseas, Socar AQS, Absheron OC, Karasu OC и др. Weatherford - ведущий провайдер инженерных решений и качественных услуг в области спуска обсадных колонн, бурения, дефектоскопии оборудования, ловильных работ, интеллектуального заканчивания скважин, систем мехдобычи, расширяемых труб и фильтров, оптимизации добычи и производства продуктов для бурения из алюминия.

Адрес: Азербайджан, Баку, AZ1022 Ул.Бакиханова 6, Bridge Plaza, 9 этаж
Тел.: (+994 12) 404-50-40
Факс: (+994 12) 404-50-43
E-mail: info.cis@eu.weatherford.com
URL: www.weatherford.com

FUGRO SURVEY LTD

General Manager: Chris Mott

About the company: Fugro's main activities in the Caspian Region involve carrying out surveys of the sea and the seabed for offshore oil and gas developments. We also carry out condition surveys of offshore oil & gas infrastructure. We have been operating here for over 15 years and are part of the world's largest independent survey group of its kind. Local knowledge and experience combine with global reach to supply our clients with world class data on which to base their developments design and engineering.

Address: ISR Plaza, 3rd floor, 69 Nizami Str., Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-11-31/ 497 40 27;
Fax: (+99412) 497-11-32
E-mail: cmott@fs-caspian.com
URL: www.fugro.com

FUGRO SURVEY LTD

Управляющий Директор: Крис Мотт

О компании: В каспийском регионе основная работа компании заключается в проведении исследования моря и морского дна для разработки нефтегазовых месторождений. Мы проводим обследование состояния морской нефтегазовой инфраструктуры. Мы осуществляем здесь деятельность более 15 лет и являемся частью самой крупной мировой независимой исследовательской группы. Местная специфика и опыт в сочетании с обширной географией позволяет предоставлять клиентам данные мирового класса, на основе которых они составляют схемы разработок и техническое проектирование.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул. Низами 69, "ISR Plaza" 3-й этаж
Тел.: (+99412) 497-11-31/ 497 40 27;
Факс: (+99412) 497-11-32;
E-mail: cmott@fs-caspian.com **URL:** www.fugro.com

"INVENT" Group of Companies

General Director: Safaev Elbek M.

About the company: INVENT Group is a large production and engineering holding with total personnel capacity of over 3000 people.Products of the holding are meant for enterprises of power complex, oil and gas, petrochemical, construction and other branches of industry. Basic infrastructure is located in INVENT Technopolis in the suburbs of Kazan. Basic areas of activities of INVENT GC include manufacture of cabling and wiring products; manufacture of electrical products; fabrication of heat-insulated pipes; infrastructural construction of energy and other industrial facilities.

Address: 125, G.Tukay st, Kazan, 420054, Republic of Tatarstan, Russian Federation,
Tel: (+7 843) 533-28-00, 241-02-59
Fax: (+7 843) 533-28-31
E-mail: office@inventunion.ru
URL: www.inventunion.ru

Группа компаний «ИНВЭНТ»

Генеральный директор: Эльбек Сафаев

О компании: Группа компаний «ИНВЭНТ» – это крупный производственно-инжиниринговый холдинг с численностью персонала более 3000 человек. Продукция холдинга ориентирована на предприятия энергетического комплекса, нефтегазовой, нефтехимической, строительной и др. отраслей промышленности. Основные производственные мощности расположены в Технополисе «ИНВЭНТ» в пригороде города Казани. Направления деятельности ГК «ИНВЭНТ» включают производство кабельно-проводниковой продукции; электротехнической продукции; теплоизолированных труб; а также инфраструктурное строительство энергетических и других промышленных объектов.

Адрес: Российская Федерация, Республика Татарстан, 420054, г.Казань, ул. Г.Тукая, 125
Тел.: (+7 843) 533-28-00, 241-02-59
Факс: (+7 843) 533-28-31
E-mail: office@inventunion.ru **URL:** www.inventunion.ru

OIL & GAS SERVICES

GRAND HOTEL EUROPE

General Manager: Tolga Akkas

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, Capones Nightclub, Olympus Health Club.

Address: Moscow avenue 1025/30 (former Tbilisi ave), Baku, AZ1078, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 490-70-90
Fax: (+99412) 490-70-96
E-mail: sales@grand-europe.com; t.akkash@grand-europe.com
URL: www.grand-europe.com

GRAND HOTEL EUROPE

Генеральный Менеджер: Толга Аккаш

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 «Caviar», «Caspian Bar», ночного клуба «Capones», оздоровительного клуба «Olympus».

Адрес: Азербайджан, AZ1078, г.Баку, Московский (бывший Тбилисский) проспект, 1025/30
Тел.: (+99412) 490-70-90
Факс: (+99412) 490-70-96
E-mail: sales@grand-europe.com; t.akkash@grand-europe.com
URL: www.grand-europe.com

HOTELS

KONSiS

Executive Director: Elmar Rahimov

About the company: KONSiS provides organizational support for conferences, events, meetings and trainings with full support including written translation, consecutive and simultaneous interpretation services. KONSiS provides conference equipment rental services, including simultaneous translation equipment, booth, LCD projectors, wide screens, laptops and other audio/video equipment. KONSiS will support your event, making travel and accommodation arrangements, conference room reservation and setup, food and beverage arrangements.

Address: 8/66 G. Guliyev str., Baku, AZ1007, Azerbaijan
Tel: (+99412) 440-99-05
Fax: (+99412) 440-99-05
E-mail: info@konsis.az
URL: www.konsis.az

«КОНСИС»

Исполнительный директор: Эльмар Рагимов

О компании: «КОНСИС» оказывает организационную поддержку конференций, мероприятий, встреч и тренингов, с полным перечнем услуг, включая услуги письменного, последовательного и синхронного перевода. «КОНСИС» предоставляет услуги по аренде конференц-оборудования, включая оборудование для синхронного перевода, будки, ЖК-проекторы, широкие экраны, ноутбуки и другое аудио-видео оборудование. «КОНСИС» предоставит поддержку Вашему мероприятию, спланирует поездку и размещение, сделает резервацию и оснащение комнаты для конференции, организует еду и напитки.

Адрес: Азербайджан, AZ1007, г.Баку, ул. Гулу Гулиева, 8/66
Тел: (+99412) 440-99-05
Факс: (+99412) 440-99-05
E-mail: info@konsis.az
URL: www.konsis.az

EVENT MANAGEMENT

ZQAN HOLDING

President: Anar Mammadov

About the company: ZQAN Holding realizes its activity as managing company of ZQAN Group of Companies. ZQAN Group of Companies is dealing with: production of construction materials; bank services; telecommunication; health and sport centers; hotel business; construction; passenger and freight transportation and etc.

Main mission of ZQAN Holding is effective application of geographical and economical potential of the country for welfare of Azerbaijan nation.

Address: H.Sarabski str., 657 quarter, Baku AZ1022, Azerbaijan
Tel: (+99412) 499-76-76
Fax: (+99412) 499-78-87
E-mail: info@zqan.az
URL: www.zqan.az

ZQAN HOLDING

Президент: Анар Мамедов

О компании: ZQAN Holding реализовывает свою деятельность в качестве управленческой компании группы компаний ZQAN. Основными видами деятельности является: производство строительных материалов, банковское услуги, телекоммуникация, оздоровительные и спортивные комплексы, гостиничный бизнес, строительство, пассажирские и грузовые перевозки и т.д.

Основная идея деятельности компании ZQAN Holding заключается в эффективном использовании географического и экономического потенциала Азербайджана для увеличения благосостояния народа.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1022, улица Г.Сарабского, квартал 657
Тел: (+99412) 499-76-76
Факс: (+99412) 499-78-87
E-mail: info@zqan.az
URL: www.zqan.az

HOLDINGS

AGBANK OPEN JOINT-STOCK COMPANY

Chairman of the Board:
Azer Movsumov

About the company: Established in 1992, AGBank OJSC 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 16 branches and 4 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, НФПП, АБА, имеет кредитные линии ЕБРР по финансированию и кредитованию МСП, кредитную линию KFW. Сегодня функционируют 16 филиалов и 4 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

OJSC RABITABANK

Chairman of Supervisory Board:
Zakir Nuriyev

About the company: OJSC Rabitabank was established in 1993. Rabitabank renders full range of bank services to corporate, SME and retail customers throughout 20 branches including 6 in the city of Baku and 14 in the regions of the country. The Bank has a successful history of cooperation with the international financial institutions, such as EBRD, IFC, ICD, as well as investment funds in Europe and USA.

Address: 33, 28 May str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 598 44 88,
Fax: (+994 12) 497 11 01
E-mail: rb@rabitabank.com
URL: www.rabitabank.com

ОАО "РАБИТАБАНК"

Председатель Наблюдательного Совета:
Закир Нуриев

О компании: Открытое акционерное общество (ОАО) «Рабитабанк» создан в 1993г. «Рабитабанк» оказывает полный спектр финансовых услуг физическим и юридическим лицам. Банк сотрудничает с EBRD, IFC, ICD, и частными инвестиционными фондами Европы и США в сфере привлечения международных ресурсов для финансирования кредитов. В настоящее время филиальная сеть банка состоит из 20 филиалов и отделения, 6 из которых находится в Баку, а 14 – в регионах страны.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул. 28 Мая, 33
Тел.: (+994 12) 598 44 88
Факс: (+994 12) 497 11 01
E-mail: rb@rabitabank.com
URL: www.rabitabank.com

Turanbank

Chairman of the Board:
Nazim Sadigov

About the company: Turanbank OJSC has operated in Azerbaijan's market since 1992. From 2002 the bank acts as an agent in SMB development program. Turabank 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 opened for the bank in Banque de Commerce et de Placement (BCP) have recently been extended to CHF 1,200,000.

Address: 85, I.Gutgashenli str., Baku AZ1073, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 497-25-11/92; 510-79-11/22
Fax: (+994 12) 497-25-77; 510-80-33
E-mail: office@turanbank.az
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, AZ1073, ул. И. Гутгашенлы 85
Тел: (+994 12) 497-25-11/92; 510-79-11/22
Факс: (+994 12) 497-25-77; 510-80-33
E-mail: office@turanbank.az
URL: www.turanbank.az

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, БМВБ, 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

A-GROUP Insurance Company OJSC

Chairman of 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 daily amount of insurance payments to the clients of A-Group is $20 000.

Address: 172 L. Tolstoy Str., Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 498 21 82/83/84
E-mail: insurance@a-group.az
URL: www.a-group.az

ОАО "Страховая компания A-QROUP"

Председатель Наблюдательного Совета:
Сабир Аднаев

О компании: A-Qroup, основанная в 1995 г., является одной из крупнейших компаний на страховом рынке Азербайджана. Работая в сфере страхования имущества, автотранспорта, грузов, ответственности, A-Qroup является признанным лидером на рынке медицинского страхования. Клиентами компании являются известные международные нефтяные и аудиторские компании, посольства и банки. Объем ежедневных выплат компании застрахованным лицам составляет $20 000.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул. Толстого 172
Тел: (+994 12) 498 21 82/83/84
E-mail: insurance@a-group.az
URL: www.a-group.az

ALFA INSURANCE OJSC

Chairman of the Board:
Ibrahim Ibrahimov

About the company: Alfa Insurance OJSC, which is an affiliated company of Technikabank OJSC, renders services on 30 types of insurance. ALFA is currently Azerbaijan's most dynamically developing and universal insurance company which renders services for all categories of clients. The company provides services on insuring automobiles, property, cargo, travels, accidents, medical insurance as well as insuring agricultural products, liability, financial risks, etc.

Address: Azadlig ave. 87, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 440-07-07
Fax: (+99412) 440-07-30
Email: office@alfa.az
URL: www.alfa.az

ОАО «ALFA SIGORTA»

Председатель Правления:
Ибрагим Ибрагимов

О компании: ОАО «Alfa Sigorta», являющееся дочерней компанией ОАО «Texnikabank», оказывает услуги по 30 видам страхования. ОАО «Alfa Sigorta» в настоящее время является самой динамично развивающейся универсальной страховой компанией Азербайджана, оказывающей услуги всем категориям клиентов. Компания оказывает услуги по страхованию автомобилей, имущества, груза, поездок, от несчастных случаев, по медицинскому страхованию, а также страхованию сельхозпродукции, страхованию ответственности, страхованию финансовых рисков и т.д.

Адрес: Азербайджан, Баку, пр. Азадлыг 87
Тел.: (+99412) 440-07-07
Факс: (+99412)440-07-30
Email: office@alfa.az **URL:** www.alfa.az

AXA MBASK

Chairman of the Board: Yavuz Olken

About the company: MBASK Insurance Company operating from 1992 is one the first private insurance companies of independent Azerbaijan Republic. AXA Group, one of the largest insurance groups in the world, acquired a majority shareholding (51%) in MBASK Insurance Company through its subsidiary AXA Seguros Generales, S.A., De Seguros Y Reaseguros in 2010. MBASK's license was renewed into AXA MBASK in 2010 due to the change of the company name.

Address: 6th floor, Chirag Plaza Business Center, 49/c Tbilisi ave., Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 596 55 70
Fax: (+99412) 596 55 72
E-mail: office@axambask.az
URL: www.axambask.az

AXA MBASK

Председатель правления: Явуз Олкен

О компании: Страховая компания MBASK осуществляет свою деятельность с 1992г. и является одной из первых частных страховых компаний независимого Азербайджана. В 2010г. одна из крупнейших страховых компаний мира AXA Group посредством своей дочерней компании «AXA Seguros Generales, S.A., De Seguros Y Reaseguros» приобрела контрольный пакет акций MBASK. В 2010г. лицензия MBASK была обновлена на AXA MBASK в связи с изменением названия компании.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1065, Тбилисский проспект, 49/С, бизнес-центр Chirag Plaza, 6 этаж
Тел.: (+99412) 596 55 70
Факс: (+99412) 596 55 72
E-mail: office@axambask.az
URL: www.axambask.az

"Ak Bars" Holding company OJSC

General Director: Ivan Egorov

About the company: "Ak Bars" Holding company OJSC is a management company of a group of industrial, construction, agricultural, food, transport and trade enterprises of the Republic of Tatarstan (Russia). The company was founded in 1998.The Holding company consolidates more than 50 enterprises and organizations of regional and federal scale with total number of employees about 30 thousand persons, it is ranked among the largest enterprises, the largest employers and taxpayers in the economy of the Republic of Tatarstan and is actively involved in the investment activities.

Address: 58 a, Korolenko Street, Kazan city, 420094, Republic of Tatarstan, Russian Federation,
Tel: (+7 843) 511 45 45
Fax: (+7 843) 511 45 79
E-mail: abh@abh.ru
URL: www.abh.ru

ОАО «Холдинговая компания «Ак Барс»

Генеральный директор: Иван Егоров

О компании: ОАО «Холдинговая компания «Ак Барс»- управляющая компания группы промышленных, строительных, сельскохозяйственных, пищевых, транспортных и торговых предприятий Республики Татарстан (Россия). Основана в 1998г. Холдинг объединяет более 50 предприятий и организаций республиканского и федерального масштаба с персоналом 30 тыс.человек, занимает значительное место в экономике РТ по финансовым и качественным показателям, входит в число крупнейших работодателей и налогоплательщиков республики, ведет активную инвестиционную деятельность.

Адрес: Российская Федерация, Республика Татарстан, 420094, г.Казань, ул.Короленко, д.58 а
Тел.: (+7 843) 511 45 45
Факс: (+7 843) 511 45 79
E-mail: abh@abh.ru
URL: www.abh.ru

CONSTRUCTION

EL. N Project, Design, Construction Ltd

General Director: Fatma Ahmadova

About the company: Architectural – Construction company "EL. N Project, Design, Construction Ltd" was established in 2005. The company gained a worthy position in the construction market of the country owing to implementation of a number of unique architectural projects over the period of its activity. The company is specialized in architectural-construction design of such objects as tall dwelling houses and complexes, poly-functional trade-entertaining centers, business centers, luxury hotels, sport – sanitary complexes, public and administration buildings, restaurants and celebration homes, small houses, country houses, town houses.

Address: 5, A.Radjabli str. (Life Center), Baku city, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 564-23-40
Fax: (+99412) 564-49-00
E-mail: contact@eln.az
URL: www.eln.az

«EL.N Проект, Дизайн, Строительство» LTD.

Генеральный директор: Фатма Ахмедова

О компании: Архитектурно-строительная компания «EL.N Проект, Дизайн, Строительство» основана 2005г. Создав за годы активной деятельности ряд уникальных архитектурных проектов, компания завоевала достойное место на строительном рынке страны. Компания специализируется на архитектурно-строительном проектировании таких объектов, как высотные жилые здания и комплексы, многофункциональные торгово-развлекательные центры, бизнес-центры, отели класса «люкс», спортивно-оздоровительные комплексы, общественные и административные здания, рестораны и дома торжеств, коттеджные поселки, загородные дома, таунхаусы.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул. А.Радаблы 5 (Life Center)
Тел.: (+99412) 564-23-40
Факс: (+99412) 564-49-00
E-mail: contact@eln.az
URL: www.eln.az

CONSTRUCTION MATERIALS

"Matanat A"

President: Elkhan Bashirov

About the company: The company is engaged in 3 systems and 19 product categories including approximately 50 brands and more than 1000 product assortments:
1.BUILDING SYSTEMS: Tile adhesives, Grouts-fuga, Repair and anchoring mortars, waterproofing materials, heatproofing materials, gypsum-based materials, cement-based plasters, lime-based materials, PVA, Paints, Primers;
2. FLOORING SYSTEMS: Cement-based industrial flooring systems, epoxy-polyurethane based industrial flooring systems, Self-leveling flooring materials;
3. ADMIXTURE SYSTEMS: Conrete admixtures, Mortar admixtures.

Address: Baku-Sumgayit Highway, 13.5 km, Azerbaijan
Tel: (+99412) 342-99-33
Fax: (+99412) 342-93-00
Email: info@matanata.com
URL: www.matanata.com

«Матанат А»

Президент: Эльхан Баширов

О компании: Компания производит 19 подгрупп товаров в 3 системах включающих около 50 торговых марок и более 1000 наименований продукции.
1. СТРОИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ: Плиточные клеи, затирки для швов, ремонтные и анкеровочные растворители, гидроизоляционные смеси, теплоизоляционные смеси, смеси на основе гипса, штукатурки на основе цемента, смеси на основе извести, клей ПВА, краски, грунтовки.
2. СИСТЕМЫ ПОВЕРХНОСТЕЙ: Отвердители для различных поверхностей на основе цемента, покрытия на эпоксидно-полиуретановые покрытия для различных поверхностей, самовыравнивающиеся смеси шап.
3. СИСТЕМЫ ДОБАВОК: Добавки для бетона, добавки для строительных растворов.

Адрес: Азербайджан, автомагистраль Баку-Сумгайыт, 13,5 км
Tel: (+99412) 342-99-33
Fax: (+99412) 342-93-00
Email: info@matanata.com
URL: www.matanata.com

Norm LLC

General Director (CEO): Ismail Erkovan

About the company: Norm was established on May 4, 2006 for the purpose of implementing the projects in the industrial field. Since 2007 the company has started developing the "Qızıldaş Sement" Project. Company will set up a 5,000 tpd clinker, 2,000,000 tpa dry-process greenfield cement plant in Garadagh district of Baku. The plant will produce CEM I 42.5 (OPC), CEM VI A 32.5 B (PPC), as well as oil-well cement.

Address: 7th floor, Bridge Plaza Business Center, 6, Bakikhanov str., Baku, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 404 54 00
Fax: (+994 12) 404 54 10
E-mail: office@norm.az

ООО «Норм»

Генеральный Директор (CEO): Исмаил Эркован

О компании: Компания «Норм» учреждена 4 мая 2006 года с целью осуществления проектов в промышленной сфере. С 2007-го года компания приступила к разработке проекта «Qızıldaş Sement». Завод мощностью в 5 тыс.тонн клинкера в день и 2 млн.тонн цемента в год расположится в Гарадагском районе города Баку. На заводе предпологается производство портланд цемента марок CEM I 42.5 (OPC) и CEM VI A 32.5 B (PPC), а также тампонажного цемента.

Address: Азербайджан, г.Баку, ул.Бакиханова 6, бизнес-центр Bridge Plaza, 7 этаж
Тел.: (+994 12) 404 54 00
Факс: (+994 12) 404 54 10
E-mail: office@norm.az

HEATING SYSTEMS

Aztexmontaj LLC

Director: Fizuli Mammadov

About the company: Established in May 2000 Aztexmontaj company deals with engineering, installation, sales and after-sales services of host-based and individual boiler, heating, sanitaryware, vent and conditioner systems and engineering works. Aztexmontaj partners with such companies as BOSCH, OSWELT, WILO, Grünbeck, Buderus, GEA, SystemAir, etc. Aztexmontaj benefits 4 million AZN per annum. The company employs 123 people.

Address: 11 S.Rahman, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994-12) 596-36-49, 596-21-95
Fax: (+994-12) 596-36-49, 596-21-96
E-mail: aztexmontaj@liderkart.com

ООО "Aztexmontaj"

Директор: Физули Мамедов

О компании: Компания Aztexmontaj создана в мае 2000 года, занимается проектированием, установкой,продажей и сервисным обслуживанием централизованных и индивидуальных котельных, отопительных, сантехнических, вентиляционных и кондиционерных систем, а также инженерно-строительными работами. Среди бизнес-партнеров компании такие компании как BOSCH, OSWELT, WILO, Grünbeck , Buderus, GEA, SystemAir и т.д. Годовой оборот ООО Aztexmontaj составляет 4 млн. манатов, численность персонала - 123 человека.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул. С.Рахмана 11
Тел.: (+994-12) 596-36-49, 596-21-95
Факс: (+994-12) 596-36-49, 596-21-96
E-mail: aztexmontaj@liderkart.com

www.bakubuild.az

ufi Approved Event

19-22 October 2011

BakuBuild

BAKU, AZERBAIJAN

17th AZERBAIJAN INTERNATIONAL

CONSTRUCTION EXHIBITION

- sanitaryware
- windows & doors
- interiors
- buildtech
- lighting
- garden
- building materials
- ceramic & stone
- flooring
- construction machinery

Organisers

ITE

Iteca

Tel.: +994 12 447 47 74
Fax: +994 12 447 89 98
E-mail: build@iteca.az

Venue

BAKU EXPO CENTER

Follow us on: facebook

http://www.facebook.com/BakuBuild

Delta Telecom

General Director:
Ramazan Valiyev

About the company: Delta Telecom is the leading telecom operator in the Caucasus region. Delta Telecom owns the largest Internet backbone network in the region. The network serves to all ISPs of Azerbaijan and more than 78% of Georgia. The company's DWDM network infrastructure covers all regional centers and international gates, its interconnection capacity with neighbor countries reached tens gigabit per second. Delta Telecom's Carrier Ethernet and Metro Ethernet network infrastructure has the capability to accommodate corporate networks, DATA and professional IP/MPLS services. Delta Telecom's achievements also include the first deployment of mobile WiMAX and IMS technologies.

Address: 241 Sharifzadeh str., Baku, AZ1012, Azerbaijan
Phone : (+994 12) 4311420; 4040478
Fax : (+994 12) 4310065
E-mail: office@delta-telecom.net
URL : www.delta-telecom.net

Delta Telecom

Генеральный директор:
Рамазан Велиев

О компании: Delta Telecom – лидирующая телекоммуникационная компания в Закавказье, владеющая крупнейшим Internet backbone-ом в регионе, оказывающим услуги всем ISP Азербайджана и более 78% ISP Грузии. DWDM-инфраструктура компании со скоростью соединения с соседними странами в десятки гигабит в секунду охватывает все региональные центры и международные выходы республики. Инфраструктура сети Carrier Ethernet и Metro Ethernet способна вместить корпоративные сети, услуги передачи данных, профессиональные услуги IP/MPLS. К достижениям Delta Telecom также относиться развертывание технологий мобильного WiMAX и IMS.

Адрес: Азербайджан, Баку ул. Шарифзаде 241
Тел.: (+994 12) 4311420; 4040478
Факс: (+994 12) 4310065
E-mail: office@delta-telecom.net **URL:** www.delta-telecom.net

ERICSSON AB

Country Manager:
Oguz Pardun

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

Региональный менеджер: Огуз Пардун

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 проходят 40% всех мобильных звонков. Через наше СП Sony Ericsson Mobile Communications мы предлагаем линейку мобильных устройств, включая поддерживающие мультимедиа-приложения и другие услуги, обеспечивающие 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

İDRAK Technology Transfer

President: Hikmat Abdullayev

About the company: The company was established in 2003. The company is engaged in designing, creating and supporting high level complexity information systems. The goal is to provide end users clear, efficient and high quality infrastructure solutions. By using gained experience and advanced technologies, the company provides its customers optimal automation solutions aiming at perspective development. İDRAK Technology Transfer participated in implementation of projects on security monitoring systems, manual passport personalization systems, etc.

Address: pass 1128, building 217, 2nd residential area, Badamdar district, Baku, AZ102, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 447-97-20
Fax: (+994 12) 447-97-21
E-mail: info@idrak.az
URL: www.idrak.az

İDRAK Texnoloji Transfer

Президент: Хикмят Абдуллаев

О компании: Компания основана в 2003г. Деятельность компании заключается в проектировании, создании и поддержке информационных систем высокой степени сложности. Цель компании – предоставление конечным пользователям понятных, эффективных и высококачественных инфраструктурных решений. Используя накопленный опыт и современные технологии, компания предоставляет заказчикам оптимальные решения автоматизации направленные на перспективное развитие. Компания участвовала в реализации проектов систем контроля безопасности, персонализации удостоверений личности и паспортов и т.д.

Адрес: Азербайджан, AZ1021, г.Баку, пос. Бадамдар, второй жилой массив, проезд 1128, д.217
Тел.: (+994 12) 447-97-20
Факс: (+994 12) 447-97-21
E-mail: info@idrak.az **URL:** www.idrak.az

R.I.S.K. Company

General Director: Jabir Jumshudov

About the 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 work experience 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

Azerbaijan Communications 13@

ufi Approved Event

Bakutel

17th Azerbaijan International Exhibition and Conference

TELECOMMUNICATIONS AND INFORMATION TECHNOLOGIES

November 23-26, 2011

Baku, Azerbaijan

General sponsor

Microsoft

Follow us on: facebook

http://www.facebook.com/BakuTel

Support

The Ministry of Communications and Information Technologies of the Republic of Azerbaijan

Organisers

ITE

ITeca CASPIAN

Tel.: +994 12 447 47 74
Fax: +994 12 447 89 98
E-mail: telecoms@iteca.az

Venue

BAKU EXPO CENTER

www.bakutel.az

SINAM

President: Elchin Aliyev

About the company: SINAM Company based in 1994, is the largest system integrator of South Caucasus and Central Asia. Over a 16 year activity, the company implemented a row of infrastructural projects by introducing high-technology solutions into the system of state management, corporate and bank sector. HP, IBM, Alcatel/Lucent, Cisco, Oracle, Microsoft, EMC, 3M, IMC and ABBYY are the partners of the SINAM Company. The company exports its products and services to the USA, Europe, and countries of the Middle East, Russia and CIS.

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 1994г., компания является крупным системным интегратором Южного Кавказа и Центральной Азии. За 16-летний период деятельности, компания реализовала ряд инфраструктурных проектов, внедряя высокотехнологичные решения в систему госуправления, корпоративного и банковского сектора. Партнерами SINAM являются HP, IBM, Alcatel/Lucent, Cisco, Oracle, Microsoft, EMC, 3M, IMC, ABBYY. Компания экспортирует свои продукты и сервисы в США, Европу, страны Ближнего Востока, Россию и СНГ.

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

ULTRA

General Director: Zaur Mammadzade

About the company: The scope of ULTRA enterprise, which is one of the most prominent manufacturers in Azerbaijan and the whole region at all, is Electronic Solutions, Programming, Manufacturing and Export of ICT products as well as representation of interests and official distribution of products delivered by world known IT corporations (Intel, Microsoft, HP, Cisco etc.). The enterprise expands its activities in manufacturing computers and laptops under the national brand – NEXUS – and conducts an active economic policy to support the widespread of this national brand abroad.

Address: 30 Kaverochkin str., AZ1007, Baku, Azerbaijan.
Tel: (+994 12) 449-55-55
Fax: (+994 12) 440-99-77
E-mail: info@ultracom.az
URL: www.ultracom.az; www.nexus.az

ULTRA

Генеральный директор: Заур Маммадзаде

О компании: В сферу основной деятельности компании ULTRA, являющейся одной из ведущих компаний Азербайджана и региона в целом, входят электронные решения, программирование, производство и экспорт продукции ИКТ, официальное представительство в Азербайджане всемирно известных ИТ-корпораций (Intel, Microsoft, HP, Cisco и т.д.) и дистрибьютерство их продукции. Компания расширяет деятельность по производству ноутбуков и компьютеров NEXUS, проводит активную экономическую политику по их широкому распространению зарубежом.

Адрес: Азербайджан, AZ1007, г.Баку, ул. Каверочкина, 30
Тел.: (+994 12) 449-55-55
Факс: (+994 12) 440-99-77
E-mail: info@ultracom.az
URL: www.ultracom.az; www.nexus.az

WWW.CASPENERGY.COM

WWW.CASPENERGY.COM

OfficeSystems®

the first step to successful business

We have been at this market for over **20** years

Thanks to all who supported us throughout these years.

Мы уже 20 лет на рынке.
Спасибо всем кто был с нами все эти годы

Member of:

Distributing of:

Tel: (+994 12) 448 44 11
Fax: (+994 12) 448 31 14

E-mail: os@officesystems.az

www.officesystems.az

AZAL
AZERBAIJAN AIRLINES

WE ARE CREATED FOR YOU !

84 Nizami str., Baku AZ1010 Azerbaijan
Call Center: 994 12 59 8888 0
e-mail: info@swtravel.az

www.azal.az
www.swtravel.az

SW Travel

Design by CASPIAN ENERGY DESIGN | [illegible]

MƏQSƏDİMİZ, AZƏRBAYCAN
hüdudlarını aşan,
BEYNƏLXALQ SƏVİYYƏDƏ
rəqabətə davamlı transmilli
Korporasiyaya çevrilməkdir

AKKORD
SƏNAYE TİKİNTİ İNVESTİSİYA KORPORASİYASI

Ünvan: Azərbaycan, AZ 1073, Bakı ş. Əzizbəyov pr. 520, Məhəllə 20
Tel.: (+994 12) 404 77 77; Faks: (+994 12) 564 07 11
E-mail: akkord@akkord.az; URL: www.akkord.az

Design powered by CASPIAN ENERGY DESIGN 2011 | ZEYNUR