



HORIZONS OF KAZAKHSTAN'S OIL PRODUCTION

CASPİAN ENERGY®^{KZ}



OF THE
CASPİAN EUROPEAN BUSINESS CLUB



EUROPE NEEDS TO DIVERSIFY
BOTH ENERGY SOURCES AND
ROUTES OF SUPPLIES

• PAGE 30

JANEZ JANŠA

PRIME MINISTER OF SLOVENIA



GDF SUEZ



CrossCaspian
OIL & GAS LOGISTICS LLC





CASPIAN OIL & GAS

 **UFI**
Approved
Event

4 - 7
June 2013
Baku • Azerbaijan

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

**LEADING
OIL & GAS EVENT
IN CASPIAN REGION**

20th Anniversary International
CASPIAN OIL & GAS
Exhibition and Conference
Incorporating
Refining & Petrochemicals



London • Moscow • Almaty • Baku • Tashkent • Atyrau • Aktau • Istanbul • Hamburg • Beijing • Poznan • Dubai



www.facebook.com/CaspianOilGas





KIOGE

21st Kazakhstan International
OIL & GAS
Exhibition & Conference



EXHIBITION
1 - 4
October 2013
Almaty • Kazakhstan
Atakent Expocentre

CONFERENCE
3 - 4
October 2013
Almaty • Kazakhstan
InterContinental Almaty

www.kioge.com

CENTRAL ASIA'S
LEADING OIL & GAS
EVENT



For further information, please contact: Tel: +44 (0) 20 7596 5082 Email: oilgas@ite-events.com

London • Moscow • Almaty • Baku • Tashkent • Atyrau • Aktau • Istanbul • Hamburg • Beijing • Poznan • Dubai



SEPTEMBER - OCTOBER 2012 №4 (73)

CONTENTS

СОДЕРЖАНИЕ



- 6 ACCENT •
HORIZONS OF KAZAKHSTAN'S OIL PRODUCTION



- 30 EXCLUSIVE • EU
EUROPE NEEDS TO DIVERSIFY BOTH ENERGY SOURCES AND ROUTES OF SUPPLIES -
JANEZ JANŠA, PRIME MINISTER OF SLOVENIA



- 42 OIL & GAS SERVICE • CASPIAN
NEWS FROM THE FUGRO GROUP FROM AROUND
THE WORLD



- 16 ACCENT •
ГОРИЗОНТЫ ДОБЫЧИ КАЗАХСАНСКОЙ НЕФТИ



- 36 EXCLUSIVE • EU
ЕВРОПА НУЖДАЕТСЯ НЕ ТОЛЬКО В ДИВЕРСИФИКАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, НО И МАРШРУТОВ ПОСТАВОК - ПРЕМЬЕР-МИНИСТР СЛОВЕНИИ ЯНЕЗ ЯНША



- 44 INDUSTRY • BLACK SEA REGION
АО «МОТОР СИЧ»: НА ПУТИ ОСВОЕНИЯ ВЕРТОЛЁТОСТРОИТЕЛЬНОГО ПРОИЗВОДСТВА



- 46 ENERGY • AZERBAIJAN
АО «БАКЫЭЛЕКТРИКШЕБЕКЕ» НАРАЩИВАЕТ ИНВЕСТИЦИИ В ЭНЕРГОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНУЮ СЕТЬ

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



CASPIAN ENERGY INTERNATIONAL MEDIA GROUP

www.caspianenergy.co.uk

SUPPORTED BY



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

Zeynur Babayev Chief Designer

Gunay Sadigova Senior Manager

Vafa Heydarova Senior Manager

Emil Mammadov Senior Manager

Olga Nagiyeva Translator

Pictures by

Huseyin Azimzadeh Photographer

Michael Aliyeff Caspian Energy Pictures

Pictures of the photoarchive of the Prime Minister of the Republic of Slovenia were also placed in this issue.

CASPIAN ENERGY is a registered trade mark of CASPIAN ENERGY International Media Group. Registration No. 2005 0112 was issued by the State Committee on Standardization, Metrology and Patents of the Republic of Azerbaijan on 10.03.05.

CASPIAN ENERGY trademark which belongs to the editorial office of the Caspian Energy journal (Azerbaijan) was registered by the World Intellectual Property Organization on March 30, 2011. According to the certificate №1092856 given by WIPO, the indications appearing in the certificate conform to the recording made in the International Register of Marks under the Madrid Agreement and Protocol. According to the certificate, CASPIAN ENERGY brand was registered in the 27 EU countries, the Russian Federation and the Republic of Kazakhstan.

Alternative Energy International Media Group

Rasim Mahmudov General Director

Alternative Energy Magazine Editorial Staff

Sabina Jalilova Internet Projects Administrator

Eldar Maqsumov Senior Manager

Elnur Babayev Designer

Ulker Mehdiyeva Coordinator

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

URL: www.caspenergy.com

Reproduction of any publications of Caspian Energy is permitted only with the agreement of the publisher. The editorial board does not bear any responsibility for the contents of advertisements. The editorial board's views can differ from the author's opinion.

The journal was registered in the Ministry of Publication and Information of the Republic of Azerbaijan.

License No. 272 dated 09.04.1999

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.CASPIANENERGY.AZ



WWW.CASPIANENERGY.KZ



WWW.CASPIANENERGY.RU



WWW.CASPIANENERGY.EU



WWW.CASPIAN-ECOLOGY.COM



WWW.CASPIANENERGY.COM



WWW.CE-INVESTOR.COM



WWW.ALTRENERGY.COM



WWW.BALTENERGY.NET



WWW.CE-INDUSTRY.COM



WWW.CE-BUILD.COM



WWW.FINANCIALJOURNAL.NET



WWW.TELECOMJOURNAL.INFO



WWW.CE-TRANSPORT.COM



WWW.CE-AUTOCLUB.COM



WWW.OIL-EXCHANGE.COM



WWW.B2B-EXCHANGE.NET



WWW.OIL-GAS.AZ



WWW.FIRSTCLASS.AZ



WWW.PICS.AZ



WWW.CASPIANENERGY.TV



WWW.I-SOCER.NET



WWW.MIDDLECLASS.AZ



WWW.CASPIANENERGYFORUM.COM



WWW.CASPIANENERGYALLIANCE.COM



WWW.CASPIANENERGYAWARD.COM



WWW.EURASIANAWARD.COM



WWW.CEO-AWARD.COM



WWW.LUXURYBRANDAWARD.COM



WWW.LEOBRANDMAKER.COM



WWW.BRANDAWARD.AZ



WWW.BRANDAWARD.KZ



WWW.BRANDAWARD.RU



WWW.BRAND-AWARD.COM



WWW.BRANDAWARD.EU

INTERNATIONAL EXHIBITIONS AND CONFERENCES IN AZERBAIJAN

2012

2013



6th Azerbaijan International
EDUCATION AND CAREER EXHIBITION
20-22 SEPTEMBER www.education.iteca.az



18th Azerbaijan International
HEALTHCARE EXHIBITION
27-29 SEPTEMBER www.bihe.az



7th Azerbaijan International
STOMATOLOGY EXHIBITION
27-29 SEPTEMBER www.stomatology.az



6th Azerbaijan International
**BEAUTY AND AESTHETIC MEDICINE
EXHIBITION**
27-29 SEPTEMBER www.beauty.iteca.az



18th Azerbaijan International
CONSTRUCTION EXHIBITION
17-20 OCTOBER www.bakubuild.az



4th International Exhibition
**FOR HEATING, VENTILATION,
AIR-CONDITIONING, WATER SUPPLY,
SANITARY, ENVIRONMENTAL TECHNOLOGY,
SWIMMING POOL AND RENEWABLE ENERGIES**
17-20 OCTOBER www.aquatherm-baku.com



5th Anniversary Caspian International
**PROTECTION, SECURITY AND RESCUE
EXHIBITION**
17-20 OCTOBER www.cips.az



18th Azerbaijan International
**TELECOMMUNICATIONS AND INFORMATION
TECHNOLOGIES EXHIBITION AND CONFERENCE**
6-9 NOVEMBER www.bakutel.az



Caspian: Technologies for Environment
**INTERNATIONAL ENVIRONMENTAL
EXHIBITION**
21-23 NOVEMBER www.cte.az



1st Azerbaijan International
**SPORT, SPORTS EQUIPMENT AND
WEAR EXHIBITION**
4-6 DECEMBER www.sportexpo.az



12th Azerbaijan International
TRAVEL AND TOURISM FAIR
4-6 APRIL www.aitf.az



7th Caucasus International
HOSPITALITY FAIR
4-6 APRIL www.horex.az



19th Azerbaijan International
FOOD INDUSTRY EXHIBITION
22-24 MAY www.worldfood.az



7th Azerbaijan International
AGRICULTURE EXHIBITION
22-24 MAY www.agrihort.az



Caspian International Exhibition
"PACKAGING, TARE, LABEL AND PRINTING"
22-24 MAY www.ipack.iteca.az



20th Anniversary International
**CASPION OIL AND GAS EXHIBITION
INCORPORATING REFINING AND
PETROCHEMICALS**
4-7 JUNE www.caspianoilgas.az



3rd Caspian International
**POWER AND ALTERNATIVE ENERGY
EXHIBITION**
4-7 JUNE www.caspianpower.az



20th Anniversary International
**CASPION OIL AND GAS CONFERENCE
INCORPORATING REFINING AND
PETROCHEMICALS**
5-6 JUNE www.oilgasconference.az



12th International
**TRANSPORT, TRANSIT AND LOGISTICS
EXHIBITION**
13-15 JUNE www.transcaspian.az



3rd Caspian International
**ROAD INFRASTRUCTURE AND
PUBLIC TRANSPORT EXHIBITION**
13-15 JUNE www.roadtraffic.iteca.az

ORGANISERS



Tel.: +994 12 4041000; Fax: +994 12 4041001
E-mail: office@iteca.az

www.iteca.az



HORIZONS OF KAZAKHSTAN'S OIL PRODUCTION

Kazakhstan with rich history of oil production is today one of the largest oil producers worldwide. In Kazakhstan oil production started at the end of the XIX century, much earlier, than in Venezuela, Iran, Kuwait, Mexico, Norway, and Saudi Arabia. The history of Kazakhstan's oil was launched by the first oil fountain in 1899 on Karashungul field. It followed discoveries of new fields such as Dossor (1911), Makat (1915) and others. At first oil production was implemented by the open flow method, but as the wells were exhausted oil was produced through a deepening constructed at the mouth of a well.



In early 1990s it became obvious that large discoveries capable to sharply raise volumes of developed oil and gas reserves in the republic are possible only through development of the water area of the Caspian Sea. In December 1992 Kazakhstan announced the intention to start exploration work on the Caspian Sea. In the second half of the same year a group of Kazakhstan's specialists developed the State Program of Development of the Kazakhstan Sector of the Caspian Sea". Kazakhstankasiyshelf state company was established to implement the program of operations on geological and geophysical research and development of oil and gas fields in the water area of the Caspian Sea in line with the executive order of the Government of the Republic of Kazakhstan #97 dated February 13, 1993.

On December 3, 1993 the Government of Kazakhstan signed the international agreement with foreign companies Shell (Holland), Statoil (Norway), Mobil (USA), BP (England), Total (France), Agip (Italy) on creation of an international consortium with Kazakhstankasiyshelf as operator. In 1994-1996 seismic, ecological, infrastructure and other researches were performed offshore on the area of over 100,000 km². Seismic works enabled to study the regional

structure of the Kazakhstan sector of the Caspian Sea and revealed a number of local traps, including Kashagan, Kurmangazy, Kalamkas-sea, etc. Certain part of them was specified for conduction of exploration drilling.

In 1997 the Government of Kazakhstan signed a production sharing agreement (PSA) with the OKIOC Consortium (Offshore Kazakhstan International Operating Company) and exploration drilling was launched in 1999.

In July 2000 the Consortium announced presence of oil on Eastern Kashagan in the well #1. President of Kazakhstan Nursultan Nazarbayev said: "Today is a happy day for the Kazakhstan people. The discovery of oil on Kashagan is a good support to our independence, future prosperity and improvement of life of our people. Great expectations of Kazakhstan people have justified themselves".

After Eastern Kashagan there were discoveries of Western Kashagan, Kalamkas-sea, Kayran, Aktoty and Southwest Kashagan. The discovery of Kashagan field enabled to increase oil reserves in the republic by 35%. Preparatory and prospecting works are now underway on Kashagan and some other fields of the Caspian Sea.

Minster of Oil and Gas of RoK Sauat Mynbayev believes Kazakhstan will be completely provided with export capacities if already existing plans are implemented. For example, he said that the CPC Expansion Project had been already launched. CPC will be able to transport 52 million tons of Kazakhstan oil per annum as early as in the first quarter of 2015. Expansion will be performed in three stages and the year 2015 is set as the final period.

Customs Union countries reached agreement on national mode for oil transportation including export.

"We reached agreement on national mode for oil transportation tariffs including export. Taking into consideration that we are an oil exporting country depending on transit opportunities, it is an exceptional stabilizing factor for supply of Kazakhstan oil to external markets", he said.

The Minister noted that the countries had also agreed that Kazakhstan would fully (100%) provide its domestic market with oil after 2014. "This issue has already been raised this year because of different tax regimes in our countries. Besides, no unification of payment and oil export duty will be carried out", S.Mynbayev said.

"According to the second option – we will conduct free trade of oil products without any duties. The third position envisages switch to single technical regulations and standards in this sphere", the Minister concluded.

Kazakhstan continues considering different options for providing gas supply to north-east and central regions.

"The entire north-east and central Kazakhstan are not provided with gas. The explanation is rather simple: gas was supplied in gas production areas such as West Kazakhstan and areas where the main gas pipeline system has been historically available - south of Kazakhstan, Kostanay region. Considering current distance and population density it may be economically irrational to provide gas supply to the north-east of the country by means of the main gas pipeline."

"Nevertheless, we continue considering different options with the purpose to

WHEN EXPERIENCE COUNTS...



...COUNT ON FUGRO

With 19 years of continuous experience in the Caspian Sea and hundreds of thousands of offshore man days, you can count on Fugro's local expertise for high quality geophysical and geotechnical site surveys, subsea construction support and metocean services.

Local Presence - Global Support

Fugro Survey Ltd (Caspian)

Republic of Azerbaijan
Tel: +994 12 497 11 31
Email: info@fs-caspian.com
www.fugro.com

Fugro KazProject LLP

Republic of Kazakhstan
Tel: +7 727 2548451
Email: j.krumb@fugro.de





provide gas supply to northern and central regions", the Minister said.

He noted the commencement of the key project Beyneu-Bozoy-Akulak in the republic. It will connect west gas producing regions with the main domestic consumption market – with the south of Kazakhstan which has a ready gas consumption infrastructure", S.Mynbayev added.

The gas pipeline is built on parity basis with the Chinese side. The completion of the line pipe is scheduled for 2013. The capacity will total 5 bcm per year at the initial stage. But it may easily be increased up to 15 bcm at the expense of construction of compressor units, the Minister concluded.

Fields of the Republic of Kazakhstan

"According to confirmed data, today Kazakhstan holds the 9th position on the volume of oil reserves globally. This is the information of independent sources. These are proved reserves. I assume that we have a ground to count on growth of the volume in future considering evaluation of our geological reserves and large-scale geological survey work under development", S.Mynbayev said.

The Minister informed that oil and gas production increased more than 3 and 5 times (respectively) in Kazakhstan over the years of independence. The government expects considerable growth of hydrocarbons in future, S.Mynbayev noted.

In the meantime, the Minister called numbers on the size of commodity gas production. According to the Minister, the volume is inconsiderable.

"The thing is that our gas is mainly

associated. It means that most part of extracted gas is injected back into the formation in order to recover more liquids. However, this gas may be extracted at further stages. Secondly, the volumes of its production may be easily increased in case commercial conditions of its sale changes", S. Mynbayev clarified.

The implementation of the second stage of development of Kashagan oil-gas field is still uncertain. "Yes, there is still an uncertainty regarding the following, second stage", he said. "I assume that the project may turn out more successful in case of tight cooperation of contracting companies, an authorized body, conformity of offered solutions to standards of the best global practice and consideration of mutual interests", the Minister says. He noted that the expected term of launch of commercial production within the framework of the project was the same (December 2012 – June 2013).

The Minister reminded that the first stage of this project envisages production of about 370,000 barrels of oil per day with possible increase up to 450,000 barrels. The second stage of development of Kashagan envisages transportation of oil through the Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline.

Kashagan is Kazakhstan's giant oil gas field located in the north of the Caspian Sea. According to the data of the project operator, general oil reserves total 38 bln of barrels or 6 bln tons. Extracted reserves comprise about 10 bln barrels. The big gas reserves in Kashagan reach more than one trillion cubic meters.

The date when oil production on Kashagan was to commence rescheduled several times. The consortium of foreign

companies led Italian ENI promised to ensure commercial production in 2008.

According to the data of KazMunayGas, the company plans to invest 8 bln dollars into the Kashagan project till 2014. The investments of the company in different projects will total \$20 bln during the same period.

During the coordination of time displacement of commercial production Kazakhstan increased its share in the project from 8% up to 16.8% and insisted on royalty payment which had not existed before. Another memorandum was signed late in June. As the result, the term of commercial oil production on Kashagan field was postponed to 2013.

Kazakhstan gained 10% of Karachaganak project. The corresponding agreement was signed in the government of Kazakhstan on December 14, 2011.

"As far as interests of Kazakhstan are concerned, we obtained 5% in exchange for settlement of all claims of government bodies, bought another 5% to the sum of 1 bln dollars tax exclusive. Thus, KMG becomes a project participant with 10%", Minister of Oil and Gas Sauat Mynbayev said.

The parties agreed to apply a mechanism of control over expenditures, it is to allow the Kazakhstan side to raise control over the size of expenditures appearing during implementation of large investment projects on the field. In order to ensure further mutually beneficial cooperation in implementation of the Karachaganak project Kazakhstan and the consortium reached agreement on maximal clarity on taxation issues, customs fees and reimbursement of expenses. Kazakhstan also confirmed the stability of the contract with the Karachaganak consortium.

"As you know we faced disputable moments regarding the customs fees. The consortium will not pay these customs fees. However, it does not mean the reduction of income flow into the budget and national fund of RK", the Minister clarified.

Oil-gas condensate field is located in the West-Kazakhstan region not far from the city of Aksay. It was discovered in 1979. Karachaganak with 1.2 bln tons of oil and condensate reserves as well as over 1.35 trillion cubic meters of gas is one of the biggest oil-gas condensate fields in the world. About 49% of all gas and 18% of all oil produced in Kazakhstan falls to the share of Karachaganak.

Calculation of reserves of Khazar field started. Apart from this, the Ministry of Oil and Gas of RK considers the issue of expansion of Tengiz oil-gas field. A future development project with possible increase of production volumes from present 26 mln tons up to 36 mln tons are under development on basis of the Tengiz project.

First exploration wells (Shell Sea structure) were drilled within N block section where participation share of KazMunayGas totals 51%. First confirmations about hydrocarbons available there were obtained. Exploration work is carried out in full scope with the working program.

N block is located in the south part of the Kazakhstan section of the Caspian Sea and covers an area of 7,625 square km. The nearest distance from the center up to the shore totals 75km. The north-east border links to the territory of Mangistau region.

Oil-gas potential of the area is estimated high enough due to the discovery of Khazar and Auezov fields. The results on Khazar and Auezov have already been reached. The work on exploration of Naryn structure and assessment of Auezov will be continued.

Considering high potential of fields, participants of projects implemented in Kazakhstan aspire toward accelerated commissioning of development of fields.

Transport lines

Big work on main oil pipelines' system development aiming at growth of competitiveness, reliability of existing and construction of new capacities on oil transportation and transshipment as well as creation of the necessary contractual framework in order to ensure transit of oil along the territory of transit countries has been performed.

New oil pipelines Kenkiyak-Atyrau, Alibekmola-Kenkiyak, North Buzachi-Karajanbas, Atasu-Alashankou were launched, capacities of Atyrau-Samara oil pipeline, Aktau port and a number of loading and unloading terminals were also enlarged.

Agreements were signed with oil pipeline system operators such as Transneft JSC, Ukrtransnafta JSC, Gomeltransneft, and Novopolotsk enterprise dealing in oil transport DRUZHBA.

The launch of Tengiz-Novorossiysk oil pipeline of the Caspian Pipeline Consortium (CPC) in 2001 was an important event in the history of oil industry of Kazakhstan.

As a number of companies enjoying rights for carrying capacities of CPC did not have a direct access to this main KazTransOil JSC commissioned facilities in its Atyrau oil pump station for transshipment of hydrocarbon crude (supplied by Uzen-Atyrau, Kenkiyak-Atyrau, Martyshi-Atyrau and a railroad) into the system of CPC. The volume of oil transshipment into CPC pipeline through the system of JSC totaled 4.5 mln tons in 2008.

Kenkiyak-Atyrau (6 mln tons annual capacity) and Alibekmola-Kenkiyak (3.6 mln tons annual capacity) oil pipelines were launched in 2003 in order to ensure



transportation of growing volumes of oil produced in Aktyubin region.

The launch of Kenkiyak-Atyrau oil pipeline enabled to substantially increase the volumes of Aktyubin oil transportation in the direction of Atyrau oil pump station. Besides, the shippers received a more reliable and economically beneficial alternative for railroad transportation. Kenkiyak-Atyrau oil pipeline project was realized by NWPC Munaytas JSC in which KazTransOil JSC and CNPC International share is 51% and 49% respectively.

KazTransOil JSC launched an oil-loading point Shagyr (with the capacity of 3 mln tons per year) in order to diversify delivery routes of Kumkol oil. Shagyr oil loading rack performs loading of Kumkol oil into railway cisterns throughout a year. Low oil transshipment tariff as well as a non discriminatory access principle is one of the benefits of the mentioned rack. It is noteworthy that the demand for use of this rack is still actual and growing.

Supply pipeline OGPS North Buzachi - Karajanbas OPS was built and commissioned due to the planned growth of oil production at North Buzachi field on May 31, 2006. The pipeline met the growing demand for oil transportation from North Buzachi field along the system of main oil pipelines of KazTransOil JSC with further export.

The launch of Atasu-Alashankou oil pipeline was one of the most important events of 2006, a big stage in implementation of multiple-vector strategy of oil transportation. It provided a reliable and economically efficient direction of oil supply for oil companies to the perspective and rapidly growing market of China. Besides, the oil pipeline enables to operate a transit potential of Kazakhstan for transportation of Russian oil towards China. The project was realized by Kazakhstan-China Pipeline LLP, a joint venture established on parity basis (50

to 50) by KazTransOil JSC and CNOOC, a daughter company of the Chinese National Petroleum Company.

In order to ensure reliable and stable oil reception and transportation along the Atasu-Alashankou system KazTransOil JSC introduced a number of activities on modernization and reconstruction of the East branch facilities located at Priirtyshsk-Atasu, Karakoin-Atasu area. The same activities were also carried out on Atasu oil pump station itself.

Oil produced at Central Kazakhstan fields is supplied to China along the Atasu-Alashankou oil pipeline. Oil supply from the west regions of Kazakhstan is also possible. Therefore, an oil-cargo pier for receiving of oil from railway cisterns and its further transshipment into the Atasu-Alashankou pipeline was built.

Caspian port of Aktau where KazTransOil JSC carries out transshipment of oil supplied by a pipeline and railroad into tankers is still an important export direction for Kazakhstan oil companies.

Today Azerbaijan and Kazakhstan continue discussing the issue of creation of the Caspian oil transportation system aimed at oil export from Kashagan-2 field to the world markets through Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline.

Natig Aliyev, Minister of Industry and Energy of Azerbaijan, said in Baku the other day that the issue of creation of oil transportation system had been discussed at the VII session of Azerbaijani-Kazakhstan intergovernmental commission held in Astana.

"The first stage of the system envisages transportation of 0.5 mln barrels per day or 23 mln tons of oil per year. In future, its capacity could be increased up to 35-36 mln tons per year, Natig Aliyev said.

In general, big reserves of hydrocarbons and the branched network of pipelines will ensure development of oil industry of Kazakhstan for many years ahead.

• DEVELOPMENT OF OIL-GAS INDUSTRY OF KAZAKHSTAN: MAJOR STAGES



DEVELOPMENT STAGES OF OIL-GAS INDUSTRY

1991 – First changes in energy sector management in Kazakhstan. The control over the sector passes to Ministry of Energy and Electrification of the Republic of Kazakhstan and State Committee of RoK for Geology and Subsoil Protection.

July 17, 1992 – Republic of Kazakhstan and Oman Sultanate sign first framework Agreement on creation of the Caspian pipeline consortium (CPC). Kazakhstan Company Munaygaz (later National Oil Company Kazakhoil) and Oman Oil Company (OOC) represent interests of the parties. Russia joins the agreement a month later. The pipeline is designed to transport oil from Tengiz field to the Novorossiysk (Russia) Black Sea port.

1992 – Kazakhstan and Agip (Italy) and British Gas (Great Britain) companies sign an agreement on development of Karachaganak oil-gas condensate field.

February 4, 1993 - The first joint venture in the oil and

gas industry of the republic - Kazakhstan-Turkish enterprise KazakhTurkMunay - was created.

March 1993 - KazakhstanCaspianShelf (KCS) founded in accordance with a resolution of the Government concerning exploration of the Kazakhstan sector of the Caspian Sea.

April 6, 1993 – Kazakhstan government signs a long-term (40-year) contract with American Company Chevron on creating the international consortium for conduction of geological exploration in the Kazakh shelf of the Caspian Sea.

December 3, 1993 - The consortium joining 7 foreign companies Agip, British Petroleum, Statoil, British Gas, Mobil, Total, Shell) and KazakhstanCaspianShelf (operator) sign an agreement on a three-year geological exploration of oil potential of the region. Seismic exploration helped to explore the regional structure of the Kazakh sector of the Caspian Sea and revealed a number of local traps, including Kashagan, Kurmangazy, Kalamkas-sea and others. Certain part of them was specified to conduct exploration drilling.

1993 – Establishment of KazGerMunay Kazakhstan-German enterprise, the biggest enterprise of the Republic with participation of Germany.

June 13, 1994 – According to the order of President of the Republic of Kazakhstan Nursultan Nazarbayev the Ministry of Energy and Fuel Resources of Kazakhstan was divided into Ministry of Energy and Coal Industry and the Ministry of Oil&Gas Industry.

July 1994 – Kazakhstan presents a draft convention on the legal status of the Caspian Sea and in it the views on issues concerning development and production of natural resources of the Caspian Sea are presented.

End of 1994 – Government of Kazakhstan adopts program on oil-gas complex development in Kazakhstan.

March 1995 – Production sharing agreement on Karachaganak field between the Republic of Kazakhstan (represented by Kazakhgas), Agip Company (Italy), British Gas (Great Britain) and Gazprom (Russia) is signed.

July 28, 1995 – Decree of the President of Kazakhstan with the force of Law "On Oil" is adopted. One of the main goals of the law is to promote attraction of foreign investments into development of oil-gas resources of the republic.

October 4, 1995 – Government of the Republic of Kazakhstan approves feasibility study for the construction of Aksay-Kostanay-Kokshetau-Akmola gas pipeline with the length of 480km and volume of 4.7 mln cubic meters per year.

1995 – Government of the Republic of Kazakhstan confirms the map of blocks and hydrocarbon fields of Kazakhstan.

April 1996 – Framework agreement on construction of the oil pipeline with carrying capacity of 67 mln tons (along the Tengiz-Tikhoretsk-Novorossiysk (CPC pipeline) between Kazakhstan, Russia, Oman and the Consortium of foreign companies) is signed. According to this agreement Russia owns 24%, Kazakhstan 19%, Oman 7%, the remaining part is distributed between 8 oil companies.

July 9, 1996 – Agreement about principles of cooperation of littoral states of the Caspian is signed.

August 1996 – International consortium KCS completes topographical survey of Kazakhstan oil fields in the Caspian shelf. The potential of the region is estimated between 26 up to 60 bln barrels of oil.

March 8, 1996 – Inter-governmental agreement about transportation of Caspian oil along the territory of Georgia (through Baku-Supsa route) is signed.

March 4, 1997 – The Ministry of Oil-Gas Industry of Kazakhstan is abolished and the national oil-gas company Kazakhoil is created. All rights for participation of Kazakhstan in the largest oil and gas projects and in the enterprises of the industry were conveyed to the newly formed company.

April 2, 1997 – National Company for oil transportation KazTransOil is created.

June 1997 – Privatization of enterprises of oil-gas sector of the republic begins. Control packet of shares of Aktobemunaygas JSC (60%) sold to Chinese National Oil Company was the first step.

November 18, 1997 – Final production sharing agreement on Karachaganak oil-gas condensate field was signed in the course of President Nursultan Nazarbayev's visit to Washington. Kazakhstan's share in divisible income totals 80%. Specially created Karachaganak integrated organization (KIO, Karachaganak Petroleum Operating) includes Agip (32.5%), British Gas (32.5%), American Texaco (20%) and Russia LUKoil (15%).

Баку – Астана

Астана

от 240 euro*
в оба конца

Урумчи

от 145 euro*
в оба конца

Екатеринбург

от 160 euro*
в оба конца

Новосибирск

от 170 euro*
в оба конца

Омск

от 220 euro*
в оба конца

“Эйр Астана”
соединяет столицы!

Лучшая авиакомпания Центральной и Южной Азии, Skytrax World Airline Awards 2012

«Эйр Астана» предлагает новый прямой рейс Баку – Астана!
Рейсы выполняются 2 раза в неделю по понедельникам и четвергам
на современном и комфортабельном авиалайнере Embraer E190.

Дни выполнения	Вылет	Прилет	Рейс
БАКУ – АСТАНА			
..2.5.	00:50	04:45	KC114
АСТАНА – БАКУ			
..1.4.	21:35	23:50	KC113

«Эйр Астана» предлагает удобные стыковки через Астану, по городам Казахстана – в Алматы, Атырау, Актобе, Шымкент, Оскемен, Семей, Кустанай и по международным направлениям в Урумчи, Новосибирск, Екатеринбург, Омск

Дополнительная информация:

www.airastana.com

Тел: (+994-12) 497 49 96

E-mail: gvd.reservations@airastana.com

* тарифы в экономическом классе, дополнительно аэропортовые сборы



WORLD AIRLINE AWARDS 2012

air astana
в самом сердце Евразии

• DEVELOPMENT OF OIL-GAS INDUSTRY OF KAZAKHSTAN: MAJOR STAGES

November 18, 1997 – Production sharing agreement on North Caspian between Agip, British Gas, British Petroleum and Statoil, Mobil, Shell, Total and KazakhstanCaspianShelf is signed. According PSA, exploration period lasts 6 years since PSA gains force with possible prolongation for 2 years. Production and development period is 20 years starting from the commercial discovery at the contracting area. Two prolongations of 10 years each possible.

January 1998 – Production sharing agreement on Karachaganak field comes into effect.

May 1998 - Karachaganak Petroleum Operating Consortium (KPC is a control structure of the consortium) organized the presentation of the Karachaganak field development program.

July 14, 1998 - Drilling of the first oil well in the Kazakhstan sector of the Caspian shelf is commenced. The well drilled by Kazakhstan-American joint venture Arman in the area of Mertyv Kultuk (Dead Kultuk). An artificial island (berma) built for drilling of well in the shallow water area.

October 29, 1998 – Presidents of Azerbaijan, Georgia, Kazakhstan, Uzbekistan, Turkey Heydar Aliyev, Eduard Shevardnadze, Nursultan Nazarbayev, Islam Karimov and Suleyman Demirel (respectively) sign Ankara declaration to regulate transportation of Caspian energy resources to the international markets along Baku-Tbilisi-Ceyhan route.

1998 –Council of foreign investors is created (under the initiative of Nursultan Nazarbayev) and includes executives of all big oil companies operating in Kazakhstan.

May 1999 – Construction of a pipeline of the Caspian Pipeline Consortium is launched.

June 1999 – Setting of Sunkar floating drilling barge afloat in Astrakhan.



August 12, 1999 – OKIOC launches drilling of the first wildcat well Eastern Kashagan-1 in the Kazakh shelf of the Caspian Sea.

September 1999 – The 100th anniversary of production of the first oil in Kazakhstan in Atyrau is celebrated.

September 1999 – The group of companies involved in the Karachaganak project signed the Memorandum of Understanding on construction of a pipeline for oil export from the field. The 460-km oil pipeline is to connect Karachaganak with the CPC pipeline in Atyrau (Tengiz-Novorossiysk).

November 18, 1999 - The Istanbul Declaration is signed and fixed the agreement between the workgroups of Azerbaijan, Georgia and Turkey on the project of the major export pipeline, Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) for transportation of Caspian oil.

February 2000 – The national oil transportation company KazTransOil established a daughter company, KazTransGaz.

Summer 2000 – KazTransGaz became a full owner of the southern energy grid and the gas transmission system of the republic.

THE ERA OF GREAT DISCOVERIES

June 30, 2000 – In Kazakhstan East-1 well discovered the large oil field in the shelf of North Caspian, Kashagan field. The field is one of the largest in the world discovered over the last 40 years and also the largest offshore oil field.

June 2000 – Kazakhstan represented by Kazakhoil NC sold 5% in Tengizchevroil JV to Chevron for \$450 mln., but preserved the block equity holding of 20%.

July 2000 – KazTransGaz launched development of Amangeldy groups of fields in Jambyl area.

November 2000 – Welding of the last joint of CPC pipeline joining Tengiz field with the offshore terminal at Novorossiysk port.

2000 – The National Fund is created in accordance with Kazakhstan President's order for accumulating financial means for future generations as well as reducing country economy's dependence on impact of unfavorable external factors and world prices trends. Fund's assets develop at the expense of financial means coming from large enterprises engaged in energy sector of Kazakhstan (mainly oil companies) and investment income that is added to these sums.

February 2001 – Italian group of Companies ENI is chosen a single operator of Kazakhstan fields development in the North Caspian.

March 26, 2001 – Oil injection into CPC's Tengiz-Novorossiysk pipeline system starts in Atyrau. About 1 mln tons of oil is necessary for infilling of the pipeline to the length of 1,480km.

May 2, 2001 – The national company "Transport of oil and gas" (TOG) for operation of main oil and gas pipeline in accordance with the governmental decree is formed. State blocks of shares of KazTransOil CJSC and KazTransGaz passed to the new company.

May 2001 – Kazakhstan's West-1 well discovers West Kashagan field.

August 3, 2001 - Agreement of Caspian Pipeline Consortium (CPC) on oil transportation approved in Moscow.

August 30, 2001 – Atyrau region celebrates the 90th anniversary of the oldest oil field Dossier. Stable oil production has been carried out at this field since 1911.

November 28, 2001 – The first tanker loaded with Tengiz oil leaves the Black sea port of Novorossiysk.

February 20, 2002 – 100% state-owned NC KazMunayGas JSC is created in accordance with Kazakhstan President's Decree in order to raise efficiency and transparent development of oil-gas complex and protect interests of the Republic of Kazakhstan

• DEVELOPMENT OF OIL-GAS INDUSTRY OF KAZAKHSTAN: MAJOR STAGES

in the oil-gas sector of the country. KazMunayGas NC is a successor of National Oil Company Kazakhoil CJSC and NC Transport of Oil and Gas CJSC.

May 3, 2002 – Kazakhstan's President Nursultan Nazarbayev and RF President V.Putin sign a historical document - Protocol of agreement between Russia and Kazakhstan on delimitation of the north part of the Caspian Sea.

May 23, 2002 – Construction of Kenkiyak-Atyrau oil pipeline commenced.

May 16, 2003 – State program on development of the Kazakhstan Sector of the Caspian Sea approved.

May 2003 – Russia, Azerbaijan and Kazakhstan sign a three-side Agreement on the junction point of delimitation lines of adjacent sections of the Caspian Sea bed. The document approved on the level of Deputies Ministers of Foreign Affairs legalized the status of about 60% of resources of the whole area of the sea. Thus, there are no disputable issues remained between these three states.

August 2003 – President of Kazakhstan N.Nazarbayev takes part in injection of first oil produced at Karachaganak field into the export pipeline of CPC.

August 2003 – Karachaganak integrated organization (KIO) officially launches a new refinery and a pipeline connecting Karachaganak with CPC oil pipeline. The refinery includes plants on production of stable condensate and injection of excessive gas back into formation.

December 2003 – KazMunayGas and LUKoil companies sign PSA on development of Atash and Tub-Karagan fields in the Kazakhstan sector of the Caspian Sea.

2003 – South-East Kashagan field is discovered.

January 9, 2004 – Signing of Kazakhstan-Russian agreements on promising offshore projects Tub-Karagan and Atashskiy in the Caspian Sea.

October 2004 – Construction of Atasu-Alashankou (Kazakhstan-China) oil pipeline is commenced.

2004 – Oil quality bank is established in Kazakhstan. The hydrocarbons database of the companies operating in Kazakhstan enables to identify oil batches at different stages of its transportation, transshipment and storage.



THE NEWEST HISTORY

March 2005 – KazMunayGas NC purchases half of shares (8.33%) of British Gas in the North-Caspian project.

May 2005 – Aktau receives first oil tanker Astana. It means launch of creation of the Kazakhstan sea fleet.

May 25, 2005 – A ceremony of inauguration (celebration of first oil injection) of the Azeri section of export oil pipeline BTC takes place at base pumping station of the Sangachal terminal with participation of presidents of Azerbaijan, Georgia, Turkey and Kazakhstan.

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

June 2005 – KazTransGas JSC acquires 100% block of shares of Almaty Power Consolidated JSC. Memorandum on the purchase of 100% shares of Georgian gas transporting company Tbilgas signed.

July 6, 2005 – PSA on Kurmangazy structure and an agreement on joint activity between Offshore Oil Company KazMunayTeniz JSC signed.

November 11, 2005 – Medium-term agreements with Gazprom OJSC for transportation of Central Asian and Russian gas via the territory of Kazakhstan during 2006-2010 signed.

November 2005 – Intergovernmental agreement between Kazakhstan and Azerbaijan for transportation of Kazakh oil through BTC oil pipeline submitted to Presidents of Kazakhstan and Azerbaijan for consideration. Azerbaijan and Kazakhstan start developing transit agreement on transportation of Kazakhstan's oil along BTC.

May 12, 2006 – Solemn ceremony of completion of the project on reconstruction of Atyrau refinery and launching new plants of the refinery takes place in Atyrau with participation of the President of Kazakhstan.

May 31, 2006 – Commissioning of supply pipeline OGPS North Buzachi – Karajanbas OPS due to the planned growth of oil production at North Buzachi field. The pipeline meets the growing demand for oil transportation from North Buzachi field along the system of main oil pipelines of KazTransOil JSC with further delivery for export.

June 16, 2006 – Presidents of Azerbaijan and Kazakhstan sign a joint agreement on support and assistance in transportation of Kazakhstan oil through the Caspian Sea and the territory of Azerbaijan towards the global markets by means of the Baku-Tbilisi-Ceyhan system.

July 2006 – Deals on acquisition by NC KazMunayGas JSC of 50% participation share in JV KazGerMunay LLP and 33% share of PetroKazakhstan signed.

July 20, 2006 – Commercial operation of the oil pipeline «Atassu-Alashankou» (Kazakhstan-China) begins.

October 2006 – IPO Issue by KazMunaiGas EP JSC. Floating of shares of KazMunayGas Exploration Production JSC at London stock exchange.

• DEVELOPMENT OF OIL-GAS INDUSTRY OF KAZAKHSTAN: MAJOR STAGES

January 24, 2007 – The Kazakhstan national company, KazMunayGas, signed the Memorandum of Mutual Understanding on the project on creation of the Kazakhstan Caspian oil transportation system to provide export of oil from Kashagan and Tengiz fields via the Caspian Sea to Europe through Eskene-Kuryk-Baku-Tbilisi-Ceyhan route.

January, 2007 – The transaction on acquisition of 50% of Nafttrans Capital Partners Ltd (a part of Batumi Industrial Holdings Limited), which holds 62% of the oil terminal in Batumi is completed. The transaction is worth \$62 million. The Batumi terminal became the first foreign transshipment asset of Kazakhstan providing access to the international waters.

May 11-12, 2007 – The session of the Energy Summit in Krakow. Six countries (Azerbaijan, Poland, Ukraine, Georgia, Lithuania, and Kazakhstan) take decision on a new energy corridor. The final communiqué ascertained creation of the energy block of states united by the general strategy in implementation of their energy policy.

July 11, 2007 – KazMunayGas NC JSC jointly with the Chinese National Oil Company bought on a parity basis 100% of shares of Valsera Holdings B.V., a parent company of PetroKazakhstan Oil Products (Shymkent Oil Refinery).

August 7, 2007 – The basis for implementation of the Transcaspian project (a part of the Kazakhstan Caspian Transportation System) was laid. KMG and SOCAR signed bilateral documents on implementation of the project.

August 16, 2007 – Azerbaijan and the USA signed the grant agreement on preparation of the feasibility study of the Transcaspian pipeline project for implementation of plans on energy supplies from the East Caspian.

August 18, 2007 – Cooperation Agreement on construction and operation of the Kazakhstan-China gas pipeline between the Governments of Kazakhstan and the People's Republic of China is signed.

August 24, 2007 – KazMunayGas Trading House JSC signs the contract on acquisition of 75% of Rompetrol Group N.V. The sum of the transaction comprised \$1.6 bln. The remained 25% of shares were bought later in June, 2009.

November 8, 2007 – KazMunayGas NC JSC and the Chinese National Petroleum Corporation signed the Agreement on basic principles of construction and operation of Kazakhstan-China gas pipeline.

December 29, 2007 – The Ministry of Energy and Mineral Resources of the Republic of Kazakhstan and KazMunayGas NC JSC signed the PSA on H block.

February, 2008 - KazTransOil JSC, a subsidiary of KazMunayGas JSC, acquires 100% of shares of Batumi Industrial Holdings Ltd company, owning the Batumi oil terminal and port.



October, 2008 – Transportation of Kazakhstan oil from Tengiz field in Kazakhstan via the BTC oil pipeline is launched.

2008 - Acquisition of shares of BP in Kazakhstan Pipeline Ventures (KPV) was approved. The contract was signed with Central Asia Petroleum Ltd. on purchase of 50% + 2 voting shares of Mangistaumunaygaz JSC.

December 17, 2008 – The Ministry of Energy and Mineral Resources of the Republic of Kazakhstan, the Ministry of Energy of the Russian Federation and CPC shareholders (except for Lukarco B.V.) signed the memorandum of principles for implementation of the CPC expansion project.

February 27, 2009 – KMG purchased 50% of

shares of Kazakhstan Petrochemical Industries during open trades within the frames of the project on manufacture of high-quality road bitumen.

April 2009 – KazMunayGas NC JSC completed the transaction on acquisition of BP's share (49.9%) in their joint venture KPV (CPC's shareholder).

October 2, 2009 - KazMunayGas and SOCAR signed the Agreement on joint operation in elaboration of a feasibility study on the Transcaspian project, the Memorandum of Intentions on cooperation on Baku-Black Sea oil pipeline and the Memorandum on joint use of SOCAR's oil and gas infrastructure in the process of Kazakh hydrocarbons fields development.

November 2009 – The transaction on acquisition of 100% package of shares of Mangistaumunaygaz was ended.

June 24, 2009 - KazMunayGas accomplished the purchase of 25% of shares of Rompetrol Group NV (TRG) that earlier belonged to Rompetrol Holding SA.

December 12, 2009 – The first branch of Kazakhstan-China gas pipeline is commissioned.

March, 2010 – The Ministry of Oil and Gas of Kazakhstan on the basis of the Ministry of Energy and Mineral Resources is established.

May 25, 2010 – Establishment of the affiliated organization of KazMunayGas NC JSC, PSA LLP.

July 12, 2010 – The agreement signed with KMG NC on acquisition of 50% of KMG Exploration and Development's share in Kazakhoil Aktobe LLP (KOA), 51% of share in Kazakhturkmunay LLP (KTM) and 50% of share in Mangistau Investments B.V (MIBV) owning 100% of shares of Mangistaumunaygaz (MMG) JSC according to the existing legislation.

September 27, 2010 - According to the decision of the Board of Directors of KMG, 100% of shares of the Institute of Organic Catalysis and Electrochemistry named after D.V. Sokolsky JSC and 100% of shares of the Institute of Chemical Science named after A.B. Bekrutow JSC were transferred as payment of shares of Kazakh-British Technician University.

• DEVELOPMENT OF OIL-GAS INDUSTRY OF KAZAKHSTAN: MAJOR STAGES



are transferred to a new subsoil user.

December 14, 2010 – SOCAR and the Kazakhstan oil company, Mangistaumunaygaz, operating in Aktau signed the Memorandum of Cooperation envisaging joint scientific researches and engineering, exchange of legal documents and technical standards, participation in workshops, conferences, symposiums, forums, cooperation on introduction of brand-new technologies in the field of oil production and ecology.

April 19, 2011 – KazMunayGas Exploration and Production (KMG EP) announces conclusion of the transaction on acquisition of 50-percent participating interest of Ural Group Limited (UGL) from Exploration Venture Limited (EVL). UGL is a 100% owner in Ural Oil and Gas LLP (UOG) that enjoys the right to subsoil use and implementation of exploration work on the Fyodorov field.

March 16, 2011 – KazMunayGas NC and Statoil sign the Agreement on Principles (AoP) on Abay field located in the Kazakh sector of the Caspian Sea.

May 25, 2011 - KazMunayGas (NC JSC) and KMG Exploration and Production JSC (KMG EP) announce signing of the Memorandum of Understanding (Memorandum) that envisage providing KMG EP the access to detailed geological and geophysical data on some oil and gas projects, including those located in the Kazakh sector of the Caspian Sea. The list of projects includes, in particular, Zhambyl, Usturt (Dead Kultuk), Zhenis, Godina, C-1 and C-2, and also Urikhtau offshore fields. The portfolio of oil and gas projects can be expanded on approval of the parties.

June 10, 2011 – KazMunayGas NC JSC (KMG) completes the transaction on acquisition of 100 percent participating interest in the equity stock of Aktaunefteservis LLP that specializes in offering of oil and gas services to Mangistaumunaygaz JSC (over 90% of services).

July 2011 – The 50th anniversary of Mangistau oil celebrated.

July 1, 2011 – The solemn ceremony dedicated to the start of construction works on the CPC Expansion Project was hosted on the territory of the Atyrau oil pumping station.

December 9, 2011 The solemn ceremony of custody transfer of the first large DWD tankers of Kazmormtransflot (KMTF, 100% subsidiary of KazMunayGas NC JSC) was hosted in Batumi, Georgia.

December 14, 2011 – The parties of the Karachaganak Consortium - BG Group, ENI Group, Chevron, Lukoil and the Republic of Kazakhstan sign the agreement on transfer of 10% of participation interest in the project to KazMunayGas NC. The cost of the sold share will comprise \$3 bln., including the non-cash equivalent. Out of this sum the Consortium parties will pay \$1 bln. of taxes to the budget of Kazakhstan. When KazMunayGas joins the project, BG and ENI will possess 29.25% each, Chevron - 18% and Lukoil - 13.5%.

December 28, 2011 – KazMunayGas Exploration and Development JSC (KMG ED) announces conclusion of the transaction on acquisition of 100% package of shares of Karpovsky Severniy JSC, which enjoys the right to subsoil use on the Contract on exploration of oil, gas and condensate on Karpovsky Severniy field in the Western Kazakhstan area, from GazMunayOnim LLP.

December 29, 2011 – The solemn signing of a contract on construction of the Deep Oil Processing Facility was held in Atyrau.

September 10, 2012 – The solemn ceremony of laying of the first stone to the fundament for construction of the Deep Oil Processing Facility was hosted at the Atyrau Oil Refinery.

September 19, 2012 – The decision was taken to pay off dividends upon the results of operation of KazMunayGas NC JSC in 2011.

November 18, 2010 – The 3rd Summit of Heads of Caspian States results in signing of the Agreement on Cooperation in the field of safety on the Caspian Sea" and adoption of the Joint Declaration. The Presidents of Azerbaijan, Russia, Kazakhstan, Turkmenistan and Iran signed the document. The summit cleared up the position of parties concerning the division of the Caspian Sea.

November 30, 2010 - Beyneumunaygaz LLP was registered in Beyneu village, Mangistau area, to transfer to temporary possession and using of the contract territory and property with a view of ensuring continuous technological process on Tolkyn and Borankol fields till the assets



ГОРИЗОНТЫ ДОБЫЧИ КАЗАХСАНСКОЙ НЕФТИ

Казахстан имеет богатую историю нефтедобычи и является на сегодняшний день одним из крупнейших производителей нефти в мире. Нефть в Казахстане начали добывать уже в конце XIX века, намного раньше, чем в Венесуэле, Иране, Кувейте, Мексике, Норвегии, Саудовской Аравии. История казахстанской нефти началась с первого фонтана в 1899 году на месторождении Каражунгул. В дальнейшем стали открывать новые месторождения, такие как Доссор (1911 год), Макат (1915 год) и другие. Поначалу нефть добывали фонтанным способом, но по мере истощения скважин выкачивали из углубления, построенного у устья скважины.



В начале 90-х гг. прошлого столетия было очевидно, что крупные открытия, способные резко увеличить величину подготовленных запасов нефти и газа в республике, возможны только за счет освоения акватории Каспийского моря. В декабре 1992 г. Казахстан объявил миру о своем намерении проводить поисковые работы на Каспии. Во второй половине того же года группой казахстанских специалистов была разработана «Государственная программа освоения Казахстанского сектора Каспийского моря». Постановлением правительства РК №97 от 13 февраля 1993 г. была учреждена государственная компания «Казахстанкаспийшельф» для реализации программы работ по геолого-геофизическому исследованию и освоению нефтегазовых месторождений в акватории Каспия.

3 декабря 1993 года правительство РК подписало международное соглашение с зарубежными компаниями Shell (Голландия), Statoil (Норвегия), Mobil (США), BP (Англия), Total (Франция), Agip (Италия) о создании международного консорциума, оператором которого являлась ГК «Казахстанкаспийшельф». В 1994-1996 гг. в акватории на площади более 100 тыс. км² проведены сейсмические, экологические, инфраструктурные и другие исследования. Сейсмическими работами изучено региональное строение казахстанского сектора Каспия, выявлено большое

число локальных ловушек, в том числе Кашаган, Курмангазы, Каламкас-море и др., часть из которых была детализирована для проведения поискового бурения.

В 1997 году правительство Казахстана подписало с консорциумом OKIOC (Offshore Kazakhstan International Operating Company) соглашение о разделе продукции (СРП), и в 1999 году было начато поисковое бурение.

В июле 2000 г. консорциум объявил об открытии нефти на Восточном Кашагане в скважине №1. «Сегодня счастливый день для казахстанского народа. Открытие нефти на Кашагане – огромное подспорье для нашей независимости, для будущего процветания, улучшения жизни наших людей. Большие надежды казахстанцев оправдались», говорит президент Казахстана Нурсултан Назарбаев.

За Восточным Кашаганом были открыты месторождения Западный Кашаган, Каламкас-море, Кайран, Актоти и Юго-Западный Кашаган. Открытие месторождения Кашаган позволило увеличить запасы нефти в республике на 35%. Сейчас на Кашагане и ряде других месторождений Каспия идут подготовительные и разведочные работы.

Глава миннефти и газа РК Саят Мынбаев считает, что Казахстан будет полностью обеспечен экспортными мощностями при условии реализации уже имеющихся планов. К примеру, он

отметил, что проект расширения КТК уже стартовал. КТК сможет транспортировать 52 млн. тонн казахстанской нефти в год уже в первом квартале 2015 года. Само расширение будет идти в три этапа, 2015 год – финальный период.

Страны Таможенного союза договорились о национальном режиме на транспортировку нефти, в том числе экспорт.

«Мы договорились о национальном режиме по тарифам на транспортировку нефти, в том числе на экспорт. Учитывая, что мы – нефтеэкспортирующая страна, зависящая от транзитных возможностей, это является исключительным стабилизирующим фактором для поставок казахстанской нефти на внешние рынки», – сказал он.

Глава ведомства отметил, что страны также договорились о том, что Казахстан будет обеспечивать на 100% свой внутренний рынок своей нефтью после 2014 года. «Этот вопрос ставился уже в этом году. Это связано с сохранением различных налоговых режимов в наших странах, в частности, с тем, что оплата и уровень экспортной пошлины на нефть унифицированы не будут», – заявил С.Мынбаев.

«Вторая позиция – мы будем торговать абсолютно свободно нефтепродуктами без каких-либо пошлин. Третья позиция предусматривает переход на единые техрегламенты и стандарты в этой сфере», – заключил министр.

Казахстан продолжает рассматривать различные варианты газификации северо-восточных и центральных областей.

«Весь северо-восток и центральный Казахстан не газифицированы. Объяснение простое: газифицированы районы газодобычи – Западный Казахстан, а также области, где имеется исторически сложившаяся система магистрального газопровода – юг Казахстана, Костанайская область. Газифицировать северо-восток страны путем магистрального газопровода может быть экономически нецелесообразным при таком расстоянии и плотности населения», – пояснил он.



GDF SUEZ, A GLOBAL PLAYER IN THE NATURAL GAS VALUE CHAIN

An integrated player in the global natural gas industry, GDF SUEZ is present throughout the value chain, from upstream to downstream.

With **344 licences** of exploration and/or production, the Group holds an asset portfolio balanced between mature development areas and high-potential exploration zones around the world.

Operator of Europe's **1st network** and **2nd purchaser** of natural gas in Europe, the Group manages a diversified gas portfolio of more than 115 bcm annually, including long-term contracts. Its LNG portfolio of 16.5 million tons per year, **the 3rd largest** in the world, as well as the new Nord Stream pipeline contribute to the diversification of gas-supply routes.

Our presence along the natural gas value chain, with diversification at each step, guarantees security of supply to our millions of industrial and residential customers all year round, 24/7.

GDF SUEZ

BY PEOPLE FOR PEOPLE



«Тем не менее, мы продолжаем рассматривать разные варианты газификации северных и центральных областей», - заверил министр.

Он отметил, что в республике уже реализуется ключевой проект «Бейнеу-Бозой-Акбулак». «Он будет соединять западные газодобывающие районы с основным внутренним рынком потребления - югом Казахстана с готовой инфраструктурой газопотребления», - добавил С.Мынбаев.

Газопровод строится на паритетных началах с китайской стороной, срок окончания строительства линейной части - 2013 год, мощность на первом этапе 5 млрд. куб. метров в год, но он может быть легко расширен до 15 млрд. куб. метров за счет строительства компрессорных станций, заключил глава ведомства.

Месторождения РК

«По подтвержденным данным, по запасам нефти сегодня Казахстан находится на девятом месте в мире. Это данные независимых источников. Это доказанные запасы. И думаю, что у нас есть основание рассчитывать на увеличение объема в будущем с учетом оценок наших геологических запасов и развивающейся масштабной работы по геологическим исследованиям», - заявил С.Мынбаев.

Глава министерства проинформировал, что за годы независимости в Казахстане добыча нефти увеличилась более чем в три раза, а добыча газа - более чем в пять раз. В будущем, подчеркнул, С. Мынбаев, правительство ожидает значительного роста углеводородов. В этом смысле, считает министр, Казахстан - одна из немногих стран, у которой пик добычи еще впереди.

При этом глава государственного нефтегазового ведомства привел цифры по объему производства товарного газа. По словам министра, он незначительный.

«Дело в том, что наш газ в основном попутный. Это означает, что в целях извлечения наиболее жидких фракций большая часть добываемого газа закачивается обратно в пласт. Однако, во-первых, этот газ может быть извлечен в последующем. Во-вторых, в случае изменения коммерческих условий ее реализации либо внедрения технологических инноваций объемы его производства, как вы понимаете, могут быть легко увеличены», - пояснил С.Мынбаев.

Неопределенность по реализации второй фазы проекта нефтегазового месторождения «Кашаган» пока сохраняется. «Да, пока сохраняется неопределенность по последующей фазе «два», - сказал он.

«Думаю, что при тесном взаимодействии подрядных компаний, уполномоченного органа, при соответствии предлагаемых решений стандартам лучшей мировой практики, учтете взаимных интересов проект может быть значительно более успешным», - считает глава ведомства. Он отметил, что ожидаемый срок начала коммерческой добычи по проекту прежний - декабрь 2012 года - июнь 2013 года.

Министр напомнил, что первая фаза этого проекта предполагает добычу около 370 тыс. баррелей нефти в сутки с возможным увеличением до 450 тыс. баррелей. Вторая фаза разработки «Кашагана» предполагает транспортировку нефти по трубопроводу Баку-Тбилиси-Джейхан.

Кашаган - гигантское нефтегазовое месторождение Казахстана, расположенное на севере Каспийского моря. По данным оператора проекта общие нефтяные запасы составляют 38 млрд баррелей или 6 млрд тонн, из них извлекаемые - около 10 млрд баррелей. В Кашагане есть крупные запасы природного газа - более одного триллиона кубометров.

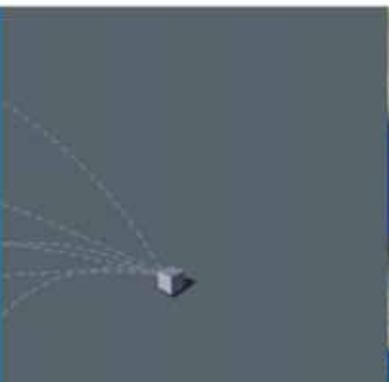
Сроки начала добычи нефти на Кашагане переносились несколько раз. Консорциум иностранных компаний во главе с итальянской ENI первоначально обещал обеспечить коммерческую добычу в 2008 г.

По данным «КазМунайГаз», компания планирует инвестировать в Кашаганский проект 8 миллиардов долларов до 2014 г. при общей сумме инвестиций компании в различные проекты в этот же период в \$20 млрд.

В ходе согласования сроков переноса коммерческой добычи Казахстан увеличил свою долю в проекте с 8% до 16,8% и добился выплаты роялти, которое в первоначальном соглашении отсутствовало.



INTEGRATED TRANSPORTATION SERVICES



UNIFIED VISION

for the Caspian-Black Sea Hydrocarbons
Transshipment Corridor

for more information:
info@crosscaspian.com

В конце июня 2008 г. был подписан еще один меморандум, по которому сроки промышленной добычи нефти на месторождении Кашаган на шельфе Каспия перенесены на 2013 г.

Казахстан получил долю 10 процентов в проекте Караганак. Соответствующее соглашение 14 декабря 2011 года, подписано в правительстве Казахстана.

«Если говорить об интересах Республики Казахстан, мы получили 5% в обмен на урегулирование всех претензий госорганов, купили еще 5% по цене миллиард долларов без налогов. Итого КМГ становится участником проекта в размере 10 процентов в доле участия», - сообщил министр нефти и газа Саят Мынбаев.

Стороны согласились применять механизм контроля затрат, которые позволят казахстанской стороне увеличить контроль над объемом затрат, возникающих в ходе реализации крупных инвестиционных проектов на месторождении. Для обеспечения дальнейшего взаимовыгодного сотрудничества в реализации Караганакского проекта Казахстан и консорциум договорились о максимальной ясности по вопросам налогообложения, таможенных платежей и возмещения затрат. Казахстан также подтвердил стабильность контракта с Караганакским консорциумом.

«Вы знаете, у нас были спорные моменты по уплате таможенных платежей. Консорциум не будет оплачивать эти таможенные платежи. Однако одновременно это не означает уменьшение потоков в пользу бюджета и Нацфонда РК», - пояснил министр.

Нефтегазоконденсатное месторождение расположено в Западно-Казахстанской области недалеко от города Аксай. Оно было открыто в 1979 году. Караганак с запасами 1,2 миллиарда тонн нефти и конденсата и более чем 1,35 триллиона кубометров газа является одним из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений в мире. На Караганаке добывается порядка 49% всего газа и 18% всей нефти в Казахстане.

Начаты также работы по подсчету запасов месторождения Хазар. Помимо этого, министерство нефти и газа РК прорабатывает вопрос расширения нефтегазового месторождения «Тенгиз». По проекту «Тенгиз» прорабатывается так называемый проект будущего развития с возможным увеличением объемов добычи с нынешних 26 млн. тонн до 36 млн. тонн.

По участку «Н», где доля участия «КазМунайГаза» составляет 51%, уже пробурены первые разведочные скважины на структуре «Ракушечное море». Получены первые подтверждения о наличии углеводородных ресурсов.



Разведочные работы идут в полном соответствии с рабочей программой.

Участок «Н» находится в южной части казахстанского сектора Каспийского моря и занимает общую территорию 7625 квадратных километров. Ближайшее расстояние от центра до берега составляет 75 км, северо-восточная граница примыкает к территории Мангистауской области.

Нефтегазовый потенциал участка в целом оценивается достаточно высоко в связи с открытием месторождения Хазар и Аузлов. Сегодня есть результаты по Хазару и Ауззову, будет продолжена работа по разведке структуры Нарын и оценке Ауззова.

Учитывая высокий потенциал месторождений, участники проектов, реализуемых в РК стремятся к ускоренному вводу месторождений в разработку.

Транспортные артерии

За годы независимости в Казахстане проведена большая работа по развитию системы магистральных нефтепроводов, направленная на повышение конкурентоспособности и надежности существующих и строительство новых мощностей по транспортировке и перевалке нефти, а также на создание необходимой договорной базы для обеспечения транзита нефти по терриориям транзитных государств.

В течение указанного времени введены в эксплуатацию новые нефтепроводы – Кенкияк-Атырау, Алибекмола-Кенкияк, Северные Бузачи-Каражанбас, Атасу-Алашанькоу, расширены мощности нефтепровода Атырау-Самара, порта Актау, ряда железнодорожных сливных и наливных терминалов.

Подписаны соглашения с операторами нефтепроводных систем,

такими, как ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Укртранснафта», РУП «Гомельтранснефть», Новополоцкое предприятие по транспорту нефти «Дружба».

Важным событием в истории нефтяной промышленности Казахстана стал ввод в эксплуатацию в 2001 году нефтепровода Тенгиз-Новороссийск Каспийского трубопроводного консорциума (КТК).

В связи с тем, что у ряда нефтяных компаний, имеющих права на пропускные мощности КТК, отсутствовал прямой доступ к этой магистрали, АО «КазТрансОйл» ввело в строй на своей нефтеперекачивающей станции «Атырау» объекты для перевалки в систему КТК углеводородного сырья, поступающего по нефтепроводам Узень – Атырау, Кенкияк – Атырау, Мартышы – Атырау и по железной дороге. В 2008 году объем перевалки нефти в трубопровод КТК через систему АО составил 4,5 млн. тонн.

В целях обеспечения транспортировки растущих объемов нефти, добываемой в Актюбинской области, в 2003 году введены в эксплуатацию нефтепроводы Кенкияк-Атырау, мощностью 6 млн. т/г и Алибекмола-Кенкияк, мощностью 3,6 млн. т/г.

Ввод в эксплуатацию нефтепровода Кенкияк-Атырау позволил существенно увеличить объемы транспортировки актюбинской нефти в направлении НПС Атырау, при этом грузоотправители получили более надежную и экономически выгодную альтернативу железнодорожным перевозкам. Проект нефтепровода Кенкияк-Атырау реализован АО «СЗТК Мунайтас», в котором АО «КазТрансОйл» владеет 51% долей участия, а китайская компания CNPC International - 49%-ной долей участия.

- Internet Backbone
- VPN Services
- Metro / Carrier Ethernet Network Infrastructure
- IP/TDM Transit Services
- Fiber Optic Network Infrastructure
- DWDM Network Infrastructure
- SDH Network Infrastructure
- DATACENTER
- VSAT Network Infrastructure

DELTA
TELECOM LTD



241 Sharifzadeh str., AZ1012, Baku city, Azerbaijan Republic

Phone: +994 12 4040478

Fax: +994 12 4310065

e-mail: office@delta-telecom.net

<http://www.delta-telecom.net>

В целях диверсификации направлений поставок кумкольской нефти, АО «КазТрансОйл» ввело в эксплуатацию нефтеперекачивающий пункт Шагыр, мощностью 3 млн. т/г. Эстакада Шагыр осуществляет круглогодичный налив кумкольской нефти в железнодорожные цистерны. Одним из основных преимуществ данной эстакады является низкий тариф на перевалку нефти, а также принцип недискриминационного доступа, которого придерживается АО в своей деятельности. Необходимо отметить, что спрос на использование данной эстакады сохраняется и является быстрорастущим.

В связи с планируемым увеличением добычи нефти на месторождении Северные Бузачи, силами АО «КазТрансОйл» был построен и введен в эксплуатацию 31 мая 2006 года подводящий нефтепровод ЦПН Северные Бузачи – НПС Каражанбас, который обеспечил растущий спрос на транспортировку нефти с месторождения Северные Бузачи по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» с дальнейшей поставкой на экспорт.

Ввод в эксплуатацию нефтепровода «Атасу-Алашанькоу» стал одним из важнейших событий 2006 года, значительным этапом реализации стратегии многовекторности систем транспортировки

нефти и обеспечил нефтяным компаниям надежное и экономически эффективное направление поставок нефти на перспективный и быстрорастущий рынок Китая. Кроме того, нефтепровод также позволяет задействовать транзитный потенциал Казахстана для транспортировки в Китай российской нефти. Данный проект реализован ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» - совместным предприятием, созданным на паритетной основе (с долями участия по 50%) АО «КазТрансОйл» и CNODC, дочерним предприятием китайской национальной компании CNPC.

В целях обеспечения надежного и бесперебойного приема и транспортировки нефти по системе «Атасу-Алашанькоу», АО «КазТрансОйл» провело ряд мероприятий по модернизации и реконструкции объектов восточного филиала на участке «Прииртышск - Атасу», «Каракоин - Атасу» и непосредственно самой ГНПС «Атасу», являющейся головной нефтеперекачивающей станцией нефтепровода «Атасу-Алашанькоу».

По нефтепроводу «Атасу-Алашанькоу» в Китай поставляется нефть с месторождений Центрального Казахстана. Также возможны поставки нефти из западных регионов Казахстана, для чего в Атасу построена сливная эстакада для приема нефти с железнодорожных цистерн и

дальнейшей ее перевалки в трубопровод Атасу-Алашанькоу.

Важным экспортным направлением для казахстанских нефтяных компаний является каспийский порт Актау, где АО «КазТрансОйл» осуществляет перевалку нефти с трубопроводного и железнодорожного транспорта в танкеры.

Сегодня Азербайджан и Казахстан продолжают обсуждать вопрос создания Каспийской нефтетранспортной системы, ориентированной на экспорт нефти с месторождения Кашаган-2 на мировые рынки через нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан.

Как заявил на днях в Баку министр промышленности и энергетики Азербайджана Натиг Алиев, вопрос создания системы транспортировки нефти обсуждался на состоявшемся в Астане VII заседании азербайджано-казахстанской межправительственной комиссии.

«На первом этапе планируется, что система будет обеспечивать транспортировку 0,5 млн баррелей в день, или 23 млн тонн нефти в год. В дальнейшем её мощность может быть увеличена до 35–56 млн тонн в год», – сказал Натиг Алиев.

В целом, крупные запасы углеводородов и разветвленная сеть трубопроводов обеспечат развитие нефтяной отрасли Казахстана на долгие годы вперед.

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА



ПЕРИОД СТАНОВЛЕНИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

1991 год - Первые преобразования в управлении энергетическим сектором Казахстана. Отрасль перешла под ведение министерства энергетики и электрификации Республики Казахстан и государственного комитета РК по геологии и охране недр.

17 июля 1992 года - Республика Казахстан и Султанат Оман подписали первое рамочное Соглашение о создании Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Интересы сторон в КТК представляли казахстанская компания «Мунайгаз» (в последствии - ННК «Казахойл») и оманская компания Oman Oil Company (OOC). Через месяц к Соглашению присоединилась Россия. Трубопровод предназначен для транспортировки нефти с Тенгизского месторождения до черноморского порта Новороссийск (Россия).

1992 год - Казахстан подписывает с компаниями Agip (Италия) и British Gas (Великобритания) соглашение о разработке нефтегазоконденсатного месторождения Караганак.

4 февраля 1993 года - Создано первое совместное предприятие в нефтегазовой отрасли республики - казахстанско-турецкое предприятие "КазахТуркМунай".

Март 1993 года - Постановлением правительства Казахстана создана компания "КазахстанКаспийШельф", ознаменовавшее начало разведки казахстанского сектора Каспийского моря.

6 апреля 1993 года - Правительством РК подписано долгосрочное (на 40 лет) соглашение с американской компанией Chevron о создании международного консорциума для проведения геологоразведочных работ на казахстанском шельфе Каспия.

3 декабря 1993 года - Консорциум, состоящий из семи иностранных компаний Agip, British Petroleum, Statoil, British Gas, Mobil, Total, Shell) и "КазахстанКаспийШельф" (оператор) подписали соглашение о трехлетнем геологическом изучении нефтяного потенциала региона. Сейсмическими работами изучено региональное строение казахстанского сектора Каспия, выявлено большое число локальных ловушек, в том числе Кашаган, Курмангазы, Каламкас-море и др., часть из которых была детализирована для проведения поискового бурения.

1993 год - Создано казахстанско-германское предприятие "КазГерМунай" - самое крупное предприятие в республике с участием капитала Германии.

13 июня 1994 года - Указом президента Республики Казахстан Нурсултана Назарбаева министерство энергетики и топливных ресурсов разделено на министерство энергетической и угольной промышленности и министерство нефтяной и газовой промышленности.

Июль 1994 года - Казахстан представил проект конвенции о правовом статусе Каспийского моря, где были сформулированы принципиальные взгляды Казахстана на вопросы разработки и эксплуатации природных ресурсов Каспия.

Конец 1994 года - Правительство республики Казахстан приняло программу развития нефтегазового комплекса Казахстана.

Март 1995 года - Подписан договор о разделении производства на месторождении "Караганак" между Республикой Казахстан в лице "Казахгаз" и компаниями Agip (Италия), British Gas (Великобритания) и "Газпром" (Россия).



28 июля 1995 года - Принят Указ президента Республики Казахстан "О нефти", имеющий силу закона. Одна из основных целей закона - содействие привлечению иностранных инвестиций в разработку нефтегазовых ресурсов республики.

4 октября 1995 года - Правительством Республики Казахстан утверждено технико-экономическое обоснование на строительство газопровода "Аксай-Костанай-Кокшетау-Акмола" протяженностью 480 км и объемом 4,7 млн. кубометров в год.

1995 год - Правительство Республики Казахстан утвердило карту блоков и месторождений углеводородов Казахстана.

Апрель 1996 года - Подписано соглашение между Казахстаном, Россией, Оманом и Консорциумом международных нефтяных компаний о строительстве нефтепровода с пропускной способностью 67 млн. тонн по маршруту "Тенгиз-Тихорецк-Новороссийск" (трубопровод КТК). По данному соглашению доля России составляла 24%, Казахстана - 19%, Омана - 7%, остальная часть распределялась между 8 нефтяными компаниями.

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

9 июля 1996 года - Подписано соглашение о принципах сотрудничества прибрежных государств Каспия.

Август 1996 года - Международный консорциум ККШ завершил топографическую съемку казахстанских нефтяных месторождений на каспийском шельфе. Потенциал региона оценен в пределах от 26 до 60 млрд. баррелей нефти.

8 марта 1996 года - Подписание межправительственного соглашения о транспортировке каспийской нефти по территории Грузии по маршруту Баку-Супса.

4 марта 1997 года - Упразднено министерство нефтегазовой промышленности РК и создана национальная нефтегазовая компания "Казахойл", которой были переданы все права на участие Казахстана в крупнейших нефтегазовых проектах и в предприятиях отрасли.

2 апреля 1997 года - Создана Национальная компания по транспортировке нефти "КазТрансОйл".

Июнь 1997 года - Началась приватизация предприятий нефтегазового сектора республики. Первыми были проданы



контрольные пакеты акций АО "Актобемунайгаз" (60%) Китайской национальной нефтяной компании (КННК).

18 ноября 1997 года - В ходе визита президента Нурсултана Назарбаева в Вашингтон было подписано окончательное Соглашение о разделе продукции нефтегазоконденсатного месторождения "Караочаганак". Доля Республики Казахстан в делимом доходе составила 80%. В состав специально созданной "Караочаганакской интегрированной организации" (КИО, Karachaganak Petroleum Operating) вошли итальянская Agip (32,5%), британская British Gas (32,5%), американская Texaco (20%) и российская "ЛУКойл" (15%).

18 ноября 1997 года - Подписано Соглашение о разделе продукции по Северному Каспию между компаниями Agip, British Gas, British Petroleum и Statoil, Mobil, Shell, Total и "КазахстанКаспийШельф". Согласно СРП, период разведки составляет 6 лет с даты вступления в силу СРП с правом продления на 2 года, период освоения и добычи - 20 лет с даты коммерческого открытия на подрядном участке с допущением на 2 продления по 10 лет.

Январь 1998 года - Начало действовать Соглашение о разделе продукции Карабаганакского месторождения.

Май 1998 года - Консорциум "Карабаганак петролеум оперейтинг" (КПС - управляющая структура консорциума) организовал презентацию программы разработки месторождения Карабаганак.

14 июля 1998 года - Начато бурение первой нефтяной скважины на казахстанском участке каспийского шельфа. Скважина пробурена казахстанско-американским совместным предприятием "Арман" в местности "Мертвый Култук". Для бурения скважины специально на мелководье был построен искусственный остров - берма.

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

1998 год - По инициативе президента Нурсултана Назарбаева создан Совет иностранных инвесторов, в который вошли руководители всех крупнейших нефтяных компаний, работающих в Казахстане.

Май 1999 года - Началось строительство трубопровода Каспийского трубопроводного консорциума.

Июнь 1999 года - В Астрахани на воду спущена плавучая буровая баржа "Сункар".

12 августа 1999 года - ОКИОК начала бурение первой поисковой скважины "Восточный Кашаган-1" на Казахстанском шельфе Каспийского моря.

Сентябрь 1999 года - В Атырау состоялось празднование 100-летия со дня добычи первой нефти на территории Республики Казахстан.

Сентябрь 1999 года - Группа компаний, участвующая в проекте разработки Карабаганака, подписала меморандум о взаимопонимании по вопросу строительства трубопровода для экспорта нефти с месторождения. Нефтепровод длиной 460 километров должен связать Карабаганак с трубопроводом КТК в Атырау (Тенгиз-Новороссийск).



• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

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

Февраль 2000 года - Национальная компания по транспортировке нефти "КазТрансОйл" создала дочернюю структуру "КазТрансГаз".

Лето 2000 года - "КазТрансГаз" вступил в полное владение южной энергетической системой и газотранспортной системой Республики.



ЭРА БОЛЬШИХ ОТКРЫТИЙ

30 июня 2000 года – В Казахстане скважиной «Восток-1» открыто крупное месторождение нефти на шельфе Северного Каспия, месторождение Кашаган. Месторождение является одним из самых крупных месторождений в мире, открытых за последние 40 лет, а также крупнейшим нефтяным месторождением на море.

Июнь 2000 года - Казахстан в лице НК "Казахойл" продал компании Chevron 5% доли в совместном предприятии "Тенгизшевройл" за \$450 млн., сохранив за собой блокирующий пакет акций (20%).

Июль 2000 года - "КазТрансГаз" приступил к разработке месторождений Амангельдинской группы в Жамбылской области.

Ноябрь 2000 года - Сварен последний стык трубопровода КТК, соединивший Тенгизское месторождение с морским терминалом в порту Новороссийск.

2000 год - В соответствии с Указом президента Казахстана был создан "Национальный фонд" с целью накопления финансовых средств для будущих поколений, а также снижения зависимости экономики страны от воздействия неблагоприятных внешних факторов и конъюнктуры мировых цен. Активы Фонда формируются за счет денежных средств, поступающих от крупных предприятий сырьевого сектора Казахстана (главным образом, нефтяных компаний), и начисляемого на эти суммы инвестиционного дохода.

Февраль 2001 года - Итальянская группа компаний ENI выбрана единственным оператором разработки прибрежных месторождений Казахстана на Северном Каспии.

26 марта 2001 года - В Атырау началась закачка нефти в трубопроводную систему КТК "Тенгиз-Новороссийск". Для заполнения 1480-километрового трубопровода необходимо около 1 млн. тонн нефти.

2 мая 2001 года - Постановлением правительства Казахстана была создана национальная компания по управлению магистральными нефте- и газопроводами "Транспорт нефти и газа" (ТНГ). Новой компании переданы государственные пакеты акций ЗАО "КазТрансОйл" и "КазТрансГаз".

Май 2001 года – В Казахстане скважиной «Запад-1» открыто месторождение Западный Кашаган.

3 августа 2001 года - В Москве утвержден договор Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) о транспортировке нефти.

30 августа 2001 года - В Атырауской области отмечено 90-летие старейшего нефтяного месторождения "Доссор". Стабильная добыча нефти на этом месторождении ведется с 1911 года.

28 ноября 2001 года - Из черноморского порта Новороссийск вышел первый танкер с тенгизской нефтью.

20 февраля 2002 года - Указом президента Республики Казахстан в целях повышения уровня обеспечения эффективного и транспарентного развития нефтегазового комплекса и защиты интересов Республики Казахстан в нефтегазовом секторе экономики страны было образовано Акционерное общество Национальная компания "КазМунайГаз" со 100% долей государства. НК "КазМунайГаз" является правопреемником ЗАО "ННК "Казахойл" и ЗАО "НК "Транспорт Нефти и Газа".

3 мая 2002 года – Президент РК Н.Назарбаев и президент РФ В.Путин подписали исторический документ – Протокол Соглашения между Россией и Казахстаном по разграничению северной части Каспийского моря.

23 мая 2002 года - Началось строительство нефтепровода "Кенкияк – Атырау".

16 мая 2003 года - Утверждена государственная программа освоения Казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ).

Май 2003 года - Россия, Азербайджан и Казахстан подписали трехстороннее Соглашение о точке стыка линий разграничения сопредельных участков дна Каспийского моря. Документ, утвержденный на уровне замминистров иностранных дел, узаконил в трехстороннем формате правовой статус около 60% недр всей акватории моря, то есть, спорных вопросов между этими тремя странами не осталось.

Август 2003 года – Президент РК Н.Назарбаев принял участие в церемонии пуска первой нефти с Караганакского месторождения в экспортный трубопровод КТК.

Август 2003 года - Караганакская интегрированная организация (КИО) официально ввела в строй новый комплекс по переработке сырья и трубопровод, соединяющий месторождение Караганак с нефтепроводом

Автомобили «Урал» – сила, воплощенная в металле!



Полный модельный ряд автомобилей «Урал»
Продажа автомобилей со складов дилеров
Сервисное обслуживание
Продажа автозапчастей

«Урал-690222»

– 6x6;

- ЯМЗ-650 412 л.с.;
- коробка передач ZF 16S222OTD;
- раздаточная коробка ZF V62000;
- кабина со спальным местом;
- гарантия 24 мес. или 100 000 км;
- интервал ТО - 20 000 км;
- мосты RABA MAXS;
- грузоподъемность - 40 000 кг;
- ресурс 600 000 км.



www.uralaz.ru
www.gazgroup.ru



ООО «Грузовые автомобили - Группа ГАЗ» - дистрибутор ОАО «АЗ «УРАЛ»;
тел.: (3513) 55-27-95, 55-30-64; факс (3513) 55-07-79, e-mail: tdprod@tduralaz.ru

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

КТК. Перерабатывающий комплекс включает установки по получению стабильного конденсата и по закачке излишков газа обратно в пласт.

Декабрь 2003 года – Между компаниями «КазМунайГаз» и «ЛУКОЙЛ» было подписано СРП по разработке участков «Аташ» и «Тюб-Караган» в Казахстанском секторе Каспийского моря.

2003 год – Открыто месторождение Юго-Западный Кашаган.

9 января 2004 года - Подписаны казахстанско-российские соглашения по перспективным морским проектам Тюб-Караган и Аташский на Каспии.

Октябрь 2004 года - Началось строительство нефтепровода Атасу-Алашанькоу (Казахстан-Китай).

2004 год - В Казахстане создан банк качества нефти. База данных углеводородного сырья компаний, ведущих добычу в Казахстане, позволяет идентифицировать партии нефти на различных этапах ее транспортировки, перевалки, хранения.



НОВЕЙШАЯ ИСТОРИЯ

Март 2005 года - НК "КазМунайГаз" приобрел половину доли British Gas в Северо-Каспийском проекте в размере 8,33%.

Май 2005 года - В Актау состоялась церемония принятия нефтяного танкера "Астана", ознаменовавшая начало создания морского флота Казахстана.

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.

Июнь 2005 года - АО "КазТрансГаз" приобрел 100%-ный пакет акций АО "Алматы Пауэр Консолидейтед", а также подписан меморандум о приобретении 100% пакета акций грузинской газотранспортной компании "Тбилгаз".

6 июля 2005 года - Подписано СРП по структуре "Курмангазы" и Соглашение о совместной деятельности между АО МНК "КазМунайТезиз" и ООО "РН-Казахстан".

11 ноября 2005 года - Заключены среднесрочные соглашения с ОАО "Газпром" на транспортировку среднеазиатского и российского газа через территорию Республики Казахстан в 2006-2010 гг.

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



12 мая 2006 года - В г.Атырау при участии президента Казахстана состоялась торжественная церемония завершения проекта реконструкции Атырауского НПЗ и пуска новых установок завода.

31 мая 2006 года - В связи с планируемым увеличением добычи нефти на месторождении Северные Бузачи введен в эксплуатацию подводящий нефтепровод ЦППН Северные Бузачи – НПС Каражанбас, который обеспечил растущий спрос на транспортировку нефти с месторождения Северные Бузачи по системе магистральных нефтепроводов АО "КазТрансОйл" с дальнейшей поставкой на экспорт.

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

16 июня 2006 года – Президенты Азербайджана и Казахстана 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».

Июль 2006 года – Заключены сделки по приобретению АО НК «КазМунайГаз» 50-процентной доли участия в ТОО «СП «КазГерМунай» и 33% доли акций PetroKazakhstan.

20 июля 2006 года – Начата коммерческая эксплуатация нефтепровода Атасу-Алашанькоу (Казахстан-Китай).

Октябрь 2006 года – Выход АО РД «КазМунайГаз» на IPO. На Лондонской фондовой бирже размещены акции компании «Разведка Добыча «КазМунайГаз».

24 января 2007 года – 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.

Январь 2007 года – Завершение сделки по приобретению 50% доли участия Naftrans Capital Partners Ltd (часть Batumi Industrial Holdings Limited), которой принадлежит 62% нефтяного терминала в Батуми. Сумма сделки составила \$62 млн. Батумский терминал стал первым иностранным перевалочным активом Казахстана, обеспечивающим доступ к международным водам.

11-12 мая 2007 года – Заседание Энергетического саммита в Krakow. 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.

11 июля 2007 года – АО НК «КазМунайГаз» совместно с Китайской национальной нефтяной компанией приобрела на паритетных началах 100% акций компании Valsera Holdings B.V., являющейся материнской компанией PetroKazakhstan Oil Products (Шымкентский НПЗ).

7 августа 2007 года – 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 – Между Азербайджаном и США подписано грантовое соглашение о подготовке ТЭО проекта Транскаспийского трубопровода для реализации планов по поставкам энергоресурсов с восточного Каспия.

18 августа 2007 года – Подписание соглашения о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай между правительствами Казахстана и Китайской Народной Республики.

24 августа 2007 года – АО «Торговый дом «КазМунайГаз» подписывает контракт по приобретению 75% акций компании Rompetrol Group N.V. Сумма сделки составила \$1,6 млрд. Оставшиеся 25% акций были куплены в июне 2009 года.

8 ноября 2007 года – Соглашение об основных принципах строительства и эксплуатации газопровода Казахстан – Китай между АО НК «КазМунайГаз» и Китайской национальной нефтегазовой корпорацией.

29 декабря 2007 года – Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан и АО НК «КазМунайГаз» подписали соглашение о разделе продукции по участку «Н».

Февраль 2008 года – Дочерняя компания АО НК «КазМунайГаз» – АО «КазТрансОйл» приобрело 100% пакет акций компании Batumi Industrial Holdings Ltd., владеющей Батумским нефтяным терминалом и портом.

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

2008 год – Одобрено приобретение доли участия ВР в Казахстан Пайплайн Венчурс (КПВ). Подписан договор с Central Asia Petroleum Ltd. о приобретении 50% + 2 голосующие акции АО «Мангистаумунайгаз».

17 декабря 2008 года – Между министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, министерством энергетики Российской Федерации и акционерами КТК (за исключением компании «Лукарко Б.В.») был заключен меморандум о принципах осуществления проектирования расширения КТК.

27 февраля 2009 года – В рамках проекта производства высококачественных дорожных битумов КМГ приобрело на бирже путем открытых торгов 50% пакет акций Kazakhstan Petrochemical Industries.

Апрель 2009 года – АО НК «КазМунайГаз» завершило сделку по приобретению доли ВР (49,9%) в их совместном предприятии КПВ (акционер КТК).

2 октября 2009 года – 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



• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА



ГНКАР при освоении казахстанских углеводородных месторождений.

Ноябрь 2009 года - Завершена сделка по приобретению 100-процентного пакета акций компании Мангистаумунайгаз.

24 июня 2009 года - «КазМунайГаз» завершило приобретение 25% акций Rompetrol Group NV (TRG), ранее принадлежавших компании Rompetrol Holding SA.

12 декабря 2009 года - Введена в эксплуатацию 1-ая ветка газопровода Казахстан-Китай.

Март 2010 года - На базе министерства энергетики и минеральных ресурсов создано министерство нефти и газа Казахстана.

25 мая 2010 года – Создана дочерняя организация АО НК «КазМунайГаз» - товарищество с ограниченной ответственностью «PSA».

12 июля 2010 года - Подписано соглашение с НК КМГ о приобретении РД КМГ 50% доли в ТОО «Казахойл Актобе» (КОА), 51% доли в ТОО «Казахтуркмунай» (КТМ) и 50% доли в Mangistau Investments B.V ("MIBV"), владеющей 100% акций АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ), в порядке установленном законодательством.

27 сентября 2010 года - В соответствии с решением СД КМГ в оплату акций КБТУ, КМГ были переданы 100% пакет акций АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского» и 100% пакет акций АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова».

18 ноября 2010 года

- 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.



30 ноября 2010 года - в селе Бейнеу, Мангистауской области зарегистрировано

ТОО «Бейнеумунайгаз» для передачи во временное владение и пользование контрактной территории и имущества в целях обеспечения непрерывного технологического процесса на месторождениях Толкын и Боранколь, в срок до передачи имущества новому недропользователю.

14 декабря 2010 года - 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.

19 апреля 2011 года - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) объявляет о закрытии сделки по приобретению 50% акций «Ural Group Limited» (UGL) у компании «Exploration Venture Limited» (EVL). UGL является собственником 100% доли участия в ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ), обладающего правом недропользования на проведение разведки углеводородов на Федоровском блоке.

16 марта 2011 года - АО НК «КазМунайГаз» и Statoil подписали соглашение о принципах (СОП) по блоку «Абай», расположенному в казахстанском секторе Каспийского моря.

25 мая 2011 года - АО НК «КазМунайГаз» (НК КМГ) и АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» (РД КМГ) сообщают о подписании Меморандума о взимопонимании, предусматривающего предоставление РД КМГ доступа к детальным геолого-геофизическим и финансово-экономическим данным по ряду нефтегазовых проектов, в том числе расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря. В перечень проектов входят, в частности,

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА



морские блоки - «Жамбыл», «Устюрт» («Мертвый Култук»), «Женис», «Година», «С-1» и «С-2», - а также Урихтау. Портфель нефтегазовых проектов может быть расширен по согласованию сторон.

10 июня 2011 года - АО НК «КазМунайГаз» завершила сделку по приобретению 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Актаунефтесервис», деятельность которой связана с оказанием нефтесервисных услуг АО «Мангистаумунайгаз» (более 90% услуг).

Июль 2011 года – отмечалось 50-летие мангистауской нефти.

1 июля 2011 года - На территории НПС «Атырау» состоялась торжественная церемония, посвященная началу строительных работ по Проекту расширения нефтепровода КТК.

9 декабря 2011 года - В порту Батуми (Грузия) состоялась торжественная церемония приемки первых крупнотоннажных танкеров АО НМСК «Казмортрансфлот» (КМТФ, 100%-ная дочерняя компания АО НК «КазМунайГаз»).

14 декабря 2011 года - Подписано соглашение между участниками консорциума по разработке Караганакского нефтегазоконденсатного месторождения - компаниями BG Group, ENI Group, Chevron, ЛУКОЙЛ и Республикой Казахстан по передаче национальной компании «КазМунайГаз» 10% доли участия в проекте. Стоимость передаваемой доли составит \$3 млрд., включая неденежный эквивалент. С этой суммы участники консорциума заплатят в бюджет Казахстана налоги в размере \$1 млрд. После входа «КазМунайГаз» в проект у BG и ENI останется по 29,25%, у Chevron - 18% и у ЛУКОЙЛа - 13,5%.

28 декабря 2011 года - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) объявляет о закрытии сделки по приобретению у ТОО «ГазМунайӨнім» 100% акций АО «Карповский Северный», обладающего правом недропользования по контракту на разведку нефти, газа и конденсата на участке «Карповский Северный» в Западно-Казахстанской области РК.

29 декабря 2011 года - В Атырау состоялось торжественное подписание договора на строительство Комплекса глубокой переработки нефти.

10 сентября 2012 года - На Атырауском нефтеперерабатывающем заводе была проведена торжественная церемония «Закладка «первого камня» в фундамент строительства Комплекса глубокой переработки нефти».

19 сентября 2012 года - Принято решение выплатить дивиденды по итогам деятельности АО НК «КазМунайГаз» за 2011 год.



EUROPE NEEDS TO DIVERSIFY BOTH ENERGY SOURCES AND ROUTES OF SUPPLIES -

JANEZ JANŠA, PRIME MINISTER OF SLOVENIA



Source: Photoarchive of Slovenian Prime Minister's office

Caspian Energy (CE): Mr. Janša, what do you think about recessionary processes in the Eurozone?

Janez Janša, Prime Minister of Slovenia: An essential feature of the Eurozone's economic recessionary processes is heterogeneity between the Eurozone member states. On the one hand we have stable and strong economies, like Germany or Austria, on the other, there are still unstable economies like Greece. Between these two opposite groups of countries, there are economies occupying the in between position between macroeconomic stability and instability. The recessionary process

has shown significant differences in the flexibility of economic systems of the Eurozone countries. One crucial point in the Eurozone is also structural weaknesses of the countries, and improving of this aspect is a long-term process. At present the Eurozone countries are introducing structural reforms and fiscal consolidation measures, but they can not make an immediate effect on the economy.

I believe that the key element of an economic revival is the necessity for securing adequate sources of funding for the Eurozone economies, where access to such sources is limited due to

the lack of trust within the banking system. Taking this into consideration, The EU-wide discussion on creation of the proposed banking union has been proceeding. The agreement on centralised banking supervision represents the first step towards securing adequate sources of funding. In addition, the need for a deeper fiscal integration has emerged as well. In this process of resolving the economic crisis, it has become clear that reliable foundations for stable and sustainable growth require a greater convergence in various fiscal positions between the Eurozone economies. The golden fiscal rule represents an insti-



Source: Photoarchive of Slovenian Prime Minister's office

tutional solution to ensure the convergence of fiscal positions between the countries.

CE: How efficient are the anti-crisis efforts of the leaders of Europe's largest economies? Do you have your own solution of how to revive the economy of Europe and Slovenia in particular? How would you estimate the macroeconomic development of Slovenia?

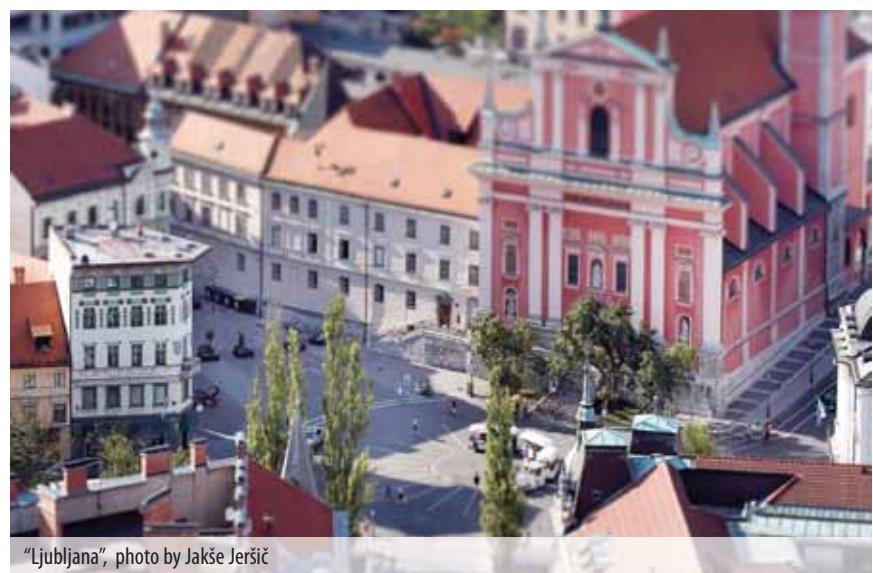
Janez Janša: As the Eurozone faced difficulties with common mechanisms, such as fiscal and banking union, the fight against the recession might seem less effective. But, as mentioned before, we have to bear in mind, that the situation in the Member States is not identical as all. Some countries are more successful fighting the crisis, some are less. The successful ones had introduced a number of vital reforms even before the crisis started. Germany, for example, had implemented key reforms in the sphere of social security long before the economic crisis occurred and today this country with consolidated public finances, liquid banking sector, flexible labour market and social security system acceptable to trade unions represents a benchmark for economic performance and financial stability.

Slovenia follows and is to follow this way. Our Government has defined

clear priorities on all crucial areas and activities being carried out now. Unfortunately, we have to do them simultaneously rather than gradually. We have set strict budget constraints, we are actively preparing labour market reform and a pension reform, most administrative procedures have already been simplified and we have accepted measures to make our macroeconomic and microeconomic environment more attractive for foreign direct investments. We are certainly aware of the fact, that all measures need time to show positive effects.

CE: Slovenia was the first among the former Yugoslavian republics to enter the Eurozone. Which changes occurred in the economy of the country after her integration in the European community?

Janez Janša: Slovenia's entry into the EMU boosted its economic activity; this was the result of easier access to raw materials, knowledge and financing. Moreover, one important point of being the EU Member State is access to the cohesion fund, which our less developed regions can benefit from. From the aspect of the use of cohesion resources (projects under way), we can currently



"Ljubljana", photo by Jakše Jeršič



Source: Official website of Slovenian Prime Minister

highlight the incentives for research and technological projects, energy renovation of immovable properties, the support for regional development and the upgrade of railway and energy infrastructure.

CE: What long-term economic projects are now implemented in Slovenia?

Janez Janša: Slovenia commenced the process of drafting a new Development Strategy and related development documents aimed at defining priority investment areas in Slovenia by 2020. We are focusing on increasing the competitiveness of small and medium-sized enterprises, strengthening research, technological development and innovation and on creating new jobs, particularly for young people.

We encourage investments in the area of infrastructure such as promotion of sustainable transport, and are trying to improve accessibility to information and communication technologies. An important issue for us is to encourage projects that are to increase energy efficiency and the use of renewable energy resources.

We have been taking new measures in the field of research and development, where some main projects involve centers of excellence, competence centers and development centers, with the purpose to stimulate the development in certain technological areas or in certain industrial sectors. An important issue

for us is to encourage projects that will increase energy efficiency and the use of renewable energy resources. For example, we have already reached the 2020 projection for installed capacity of photovoltaic plants.

CE: How does the oil markets volatility affect the economy of Slovenia?

Janez Janša: The volatility of crude oil prices that have effect on the prices of related derivatives is a characteristic of the wider macroeconomic environment. In this segment, Slovenia faces a similar level of amplitude of energy product price shocks to the one observed in other Eurozone countries. Trends in the natural gas market are somewhat specific, while Slovenia has a liberalised natural gas market.

CE: Do you agree that energy reforming proposed by the European Commission is necessary for the European market? How is the implementation of the third energy package going on?

Janez Janša: It is clear, the aim of the third energy package is to make the energy market fully effective and to create a single EU gas and electricity market. However, the European energy market is still not fully integrated and functional, therefore further efforts are to be done. The European Council has taken decisions on numerous of issues and goals

should be achieved in 2014 at the latest. The most important efforts are now with the Member States that need to fully transpose the third energy package in their national legislation as soon as possible. Only half of the Member States have implemented that so far. To this aim, Slovenia is drafting a new Energy Law, and we expect it to be adopted by the end of the year.

CE: Would you agree with the opinion of the President of Latvia who in his exclusive interview to Caspian Energy said that the European Union should sign common gas contracts so that to avoid manipulations?

Janez Janša: The policy of common viewpoint in external energy issues is not something new. As the markets of the European Union are becoming more and more integrated and as the political integration of the Union expands (e.g. the Lisbon treaty), it is quite natural that we are also contemplating on how to unite the Union's approach towards these questions. It goes back to the first substantive European Council conclusions on this topic in 2007. Ever since, the European leaders have sought the ways how to make the EU stronger in international affairs, including external energy relations. In my opinion, the answer to this question is not simple, but lies in further integration of the markets, regional



Source: Official website of Slovenian Prime Minister

cooperation and the use of the European approach, when such an approach brings added value (e.g. Trans-Caspian pipeline).

CE: What is attitude of the Republic of Slovenia to the South corridor projects?

Janez Janša: As it is clear that the natural gas will play a very important role in the future (e.g. the IEA predicts that supplies to Europe actually double by 2035), Slovenia supports all efforts of the EU aimed to contribute to the diversification of sources, suppliers and transit routes, including the Southern Gas Corridor. New corridors will increase security of supply for European households and industry by diversifying gas sources and routes. The South Stream will offer greater diversification of supply with Russian gas and will provide possible additional quantities for the growing EU needs. We believe that South Stream gas pipeline is a project of national importance that is to have a positive impact on Europe's energy security. On the other hand, The Nabucco Project, a part of the Trans-European Energy Networks (TEN-E) represents diversification of gas for the EU from the Caspian Sea and the Central Asia. I believe that in Europe we have to diversify not only the energy sources but also routes for transportation of the energy resources to different European countries.

CE: Which routes are viewed as alternative supplies of energy products to the country?

Janez Janša: If speaking of natural gas imports, as the world oil market is governed by different rules, Slovenia receives currently most of its natural gas from the Russian Federation. The Russian Federation remains our long term partner, and it is also reflected via the South Stream project, where Slovenia is an active partner.

However, we have to note, that in the past Slovenia experienced consequences of gas crises, which is our basic argument in supporting the development of new alternative energy routes and energy sources. Especially the use of renewable energy, the development of new "eco-friendly" technologies and the improvement of energy efficiency are of high importance as well. We already have a significant number of successfully implemented projects in the sphere of renewable energy – particularly in the area of solar and hydro energy, as in the area of bio fuels. These projects give chance to Slovenia to compete in the global market.

CE: Which countries are main economic partners of Slovenia?

Janez Janša: Slovenia, as an EU Member State, undoubtedly depends on the EU market. The percentage of foreign

trade between Slovenia and the EU in 2011 comprised around 74% of Slovenia's total trade.

The most important foreign trade partner of Slovenia is Germany, which accounts for 20% of total Slovenian trade and is still increasing. The neighbouring countries Italy (15%) and Austria (10%) are our second and third most important partners, followed by France with 6%.

Slovenia has also successfully penetrated to the Western Balkans. Croatia represents 5% of the Slovenian foreign trade and the percentage is expected to increase after Croatia joins the EU. Serbia as well as Bosnia and Herzegovina account for 2% each.

CE: How would you evaluate the Azerbaijan-Slovenia relations? Which most valuable projects with Slovenia are now being developed and implemented? What is the level of the trade turnover between the two countries? What are prospects on its growth in forthcoming years?

Janez Janša: I can evaluate bilateral cooperation between these two countries as good and friendly. During the last years we intensified political and economic cooperation and I hope this cooperation can even become more intensive in the future. In 2011 trade exchange between the two countries reached 7.4 million



Source: Official website of Slovenian Prime Minister

EUR (15% increase compared with 2010) and we expect it to grow. Opportunities to strengthen bilateral trade and investment cooperation between Slovenia and Azerbaijan are in the fields of engineering, renewable energy, communication technology, construction, pharmaceuticals, tourism, infrastructure, food industry, agriculture machinery and medical equipment. Slovenia can offer know-how and technology.

Let me just point out, that last year we had a visit of the Azerbaijan business delegation to Slovenia, which accompanied the President of the Republic of Azerbaijan Ilham Aliyev. The representatives of Azerbaijan companies met 54 local Slovenian companies at the business conference, where bilateral meet-

ings were also arranged. On this occasion two agreements were signed: the Agreement on cooperation between the two agencies (the Public Agency of the Republic of Slovenia for Entrepreneurship and Foreign Investments (JAPTI) and the Azerbaijan Export and Investment Promotion Foundation (AZPROMO)) and the Agreement between the companies Sava Re and AtaHolding.

CE: Which role, in your opinion, can the Caspian countries play in ensuring the energy security of the European countries?

Janez Janša: The Caspian countries with their natural gas reserves are an important element for the future of the European energy security. I believe that

the EU should establish a permanent dialogue with all potential new energy suppliers that contribute to diversification of routes and sources as well as nurture close relations with the existing suppliers. The Caspian suppliers as well as the LNG market will surely play an important role in Europe's energy security, as will the current suppliers. It is important to acknowledge at this point that pipeline projects, aiming to accommodate greater demand in Europe, should not be considered as mutually exclusive, and that both diversification of sources and routes are needed to ensure Europe's energy security.

CE: Which projects are implemented in the sphere of partial shifting to alternative energy by 2020?

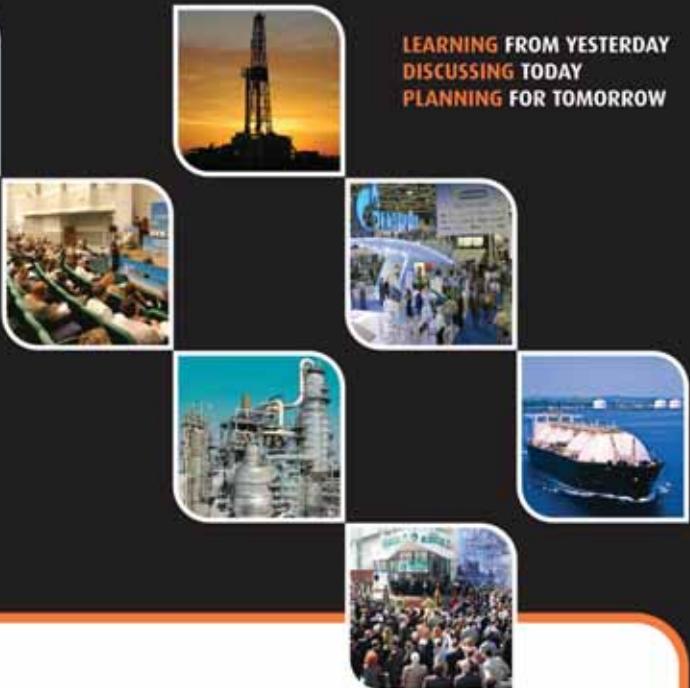
Janez Janša: Slovenia has a very ambitious goal in the sphere of renewable energy. We need to achieve 25% of renewable energy in the final energy consumption by 2020. Mostly we will try to increase the use of biomass and geothermal energy for heating. In the last two years we have seen photovoltaic blossoming (in 2011 we marked 100% increase of employment in this sector with the installed power of 133.5 MW that employs 1,200 people). In the coming years we will rely more on hydro and try to stimulate wind. In addition, the development of alternative energy usage is not possible without technological development, among which the improving of storage capacities will play an important role as well.



Source: Official website of Slovenian Prime Minister

Thank you for the interview

INTERNATIONAL OIL & GAS EVENT CALENDAR



7th MANGYSTAU REGIONAL OIL, GAS & INFRASTRUCTURE EXHIBITION
6 – 8 November 2012 • Aktau, Kazakhstan



17th TURKMENISTAN INTERNATIONAL OIL & GAS CONFERENCE
14 – 16 November 2012 • Ashgabat, Turkmenistan



ROMANIA OIL & GAS CONFERENCE
4 – 5 December 2012 • Bucharest, Romania



LNG INDIA CONFERENCE
29 – 30 January 2013 • New Delhi, India



GLOBAL OIL & GAS PROFESSIONAL FORUM: HUMAN RESOURCES
12 – 13 February 2013 • Amsterdam, Netherlands



2nd ARCTIC REGION OIL & GAS CONFERENCE
26 – 27 February 2013 • Stavanger, Norway



13th INTEROILGAS EXHIBITION AND CONFERENCE
12 – 14 March 2013 • Kyiv, Ukraine



12th GEORGIAN INTERNATIONAL OIL, GAS,
INFRASTRUCTURE & ENERGY CONFERENCE AND SHOWCASE
26 – 27 March 2013 • Tbilisi, Georgia



12th NORTH CASPIAN REGIONAL ATYRAU OIL & GAS EXHIBITION
2 – 4 April 2013 • Atyrau, Kazakhstan



7th ATYRAU REGIONAL PETROLEUM TECHNOLOGY CONFERENCE
3 – 4 April 2013 • Atyrau, Kazakhstan



12th TURKISH INTERNATIONAL OIL & GAS CONFERENCE AND SHOWCASE
10 – 11 April 2013 • Ankara, Turkey



17th UZBEKISTAN INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION AND CONFERENCE
14 – 16 May 2013 • Tashkent, Uzbekistan



4th TURKMENISTAN GAS CONGRESS
22 – 23 May 2013 • Avaza, Turkmenistan



20th CASPIAN INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION AND CONFERENCE
INCORPORATING REFINING & PETROCHEMICALS
4 – 7 June 2013 • Baku, Azerbaijan



11th RUSSIAN PETROLEUM & GAS CONGRESS
Alongside MIOGE 2013
25 – 27 June 2013 • Moscow, Russia



12th MOSCOW INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION
Alongside 11th RUSSIAN PETROLEUM & GAS CONGRESS
25 – 28 June 2013 • Moscow, Russia



EAST AFRICA OIL & GAS CONFERENCE
2 – 3 July 2013 • Kampala, Uganda



EAST MEDITERRANEAN OIL & GAS CONFERENCE
September 2013 • Antalya, Turkey



21st KAZAKHSTAN INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION AND CONFERENCE
1 – 4 October 2013 • Almaty, Kazakhstan



22nd WORLD ENERGY CONGRESS
13 – 17 October 2013 • Daegu, South Korea



8th KAZENERGY EURASIAN FORUM
October 2013 • Astana, Kazakhstan



Please note: dates are subject to change

ЕВРОПА НУЖДАЕТСЯ НЕ ТОЛЬКО В ДИВЕРСИФИКАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, НО И МАРШРУТОВ ПОСТАВОК -

ПРЕМЬЕР-МИНИСТР СЛОВЕНИИ ЯНЕЗ ЯНША



Фотоархив офиса премьер-министра Словении

Caspian Energy (CE): Г-н премьер-министр, какова Ваша оценка кризисных процессов еврозоны?

Премьер-министр Республики Словения Янез Янша: Существенная особенность кризисных процессов еврозоны в экономической сфере заключается в разнородности государств-членов ЕС. С одной стороны, у нас есть стабильные и сильные экономики как Германия или Австрия, с другой стороны, есть и нестабильные экономики, такие как Греция. Между этими двумя противоположными группами стран находятся экономики, стоящие на грани между макроэкономической стабильностью и нестабильностью. Кризис выявил существенные отличия в гибкости экономик стран еврозоны. Еще один критический момент еврозоны – структурные слабости стран,

а работа над этими слабостями – долгосрочный процесс. Сейчас страны еврозоны осуществляют структурные реформы и меры по финансовой консолидации, но они не принесут немедленного результата для экономики.

Я считаю, что ключевой элемент экономического возрождения, это необходимость в обеспечении надлежащих источников финансирования для тех экономик еврозоны, где доступ к таким источникам ограничен из-за отсутствия доверия в самой банковской системе. Поэтому в настоящее время во всех странах Евросоюза идет обсуждение предложения о создании банковского союза. Соглашение по централизованному надзору за банками - первый шаг к обеспечению соответствующих источников финансирования. Кроме того, также возникла необходимость в

более глубокой финансовой интеграции. В процессе выхода из экономического кризиса стало очевидно, что для прочных основ стабильного и жизнеспособного роста необходима еще большая согласованность финансовой политики различных экономик еврозоны. Золотое фискальное правило как раз представляет собой институциональное решение, которое гарантирует схожесть финансовой политики стран.

CE: Насколько эффективна деятельность глав крупнейших европейских экономик по выходу из кризиса? Есть ли у Вас свой рецепт оживления европейской экономики и Словении в частности? Как Вы оцениваете макроэкономическое развитие Словении?

Янез Янша: Поскольку еврозона в целом ощущала недостаток общих механизмов, таких как финансовый и банковский союз, усилия по выходу из кризиса могли показаться не очень эффективными. Но, как я уже говорил, мы должны учитывать тот факт, что ситуация в государствах-членах не идентична. Некоторые страны более успешны в борьбе с кризисом, некоторые менее. Первые осуществили целый ряд важных реформ до начала кризиса. Германия, например, провела ключевые реформы в сфере социального обеспечения задолго до того, как разразился экономический кризис, и сегодня эта страна со своим консолидированным госбюджетом, ликвидным банковским сектором, гибким рынком труда и системой социальной защиты, приемлемой для профсоюзов, является эталоном экономических показателей и финансовой стабильности.

Словения равняется на этот эталон, и будет следовать ему и впредь. Наше правительство определило четкие



Фотоархив офиса премьер-министра Словении

приоритеты во всех важных сферах, и теперь мы осуществляляем соответствующие меры. К сожалению, мы должны провести их одновременно, а не последовательно. Мы установили строгие ограничения бюджета, мы активно готовим реформу рынка труда и пенсионную реформу, большинство административных процедур уже упрощены, и мы приняли меры, которые делают нашу макроэкономическую и микроэкономическую среду более привлекательной для прямых иностранных инвестиций. Конечно, мы знаем о том, что все меры занимают определенное время, прежде чем дадут положительные результаты.

CE: Словения первая из бывших югославских республик вступила в зону евро. Какие изменения произошли в экономике страны после интеграции в европейское сообщество?

Янез Янша: Вступление Словении в Европейский экономический и валютный союз усилило экономическую деятельность, что обусловлено облегченным доступом к сырью, опыту и финансированию. Еще одно важное преимущество быть страной-членом ЕС - доступ к Фонду солидарности ЕС (когезионный фонд), который является хорошим подспорьем

для наших менее развитых регионов. Что касается использования ресурсов фонда, то сейчас мы можем выдвигать инициативы для осуществления научно-исследовательских работ и технологических проектов, энергетической модернизации недвижимого имущества, поддержки регионального развития и модернизации железнодорожной и энергетической инфраструктуры (даные проекты сейчас находятся в процессе разработки).

CE: Какие долгосрочные экономические проекты реализуются в Словении?

Янез Янша: Словения приступила к разработке стратегии развития и соответствующей документации, направленных на определение приоритетных инвестиционных сфер в Словении к 2020г. Мы акцентируем наше внимание на повышении конкурентоспособности малых и средних предприятий, усиливании исследований, технического прогресса и инноваций и создании новых рабочих мест, особенно для молодых людей.

Мы поощряем инвестиции в сферу инфраструктуры, к примеру, развитие жизнеспособного транспорта, и работаем над улучшением доступа к информационно-коммуникационным

технологиям. Важная для нас задача - поощрение проектов, которые повысят энергоэффективность и использование возобновляемых источников энергии.

Мы принимаем новые меры в сфере научных исследований. Некоторые из них включают такие важные проекты как центры передовых знаний, экспертино-консультационные центры и центры развития, которые стимулируют развитие в определенных технологических сферах и промышленных секторах. Наша первостепенная задача состоит в продвижении проектов, которые повысят энергоэффективность и использование возобновляемых источников энергии. Например, мы уже осуществили проектирование для установленной мощности фотогальванических установок до 2020г.

CE: Как отражается на экономике Словении нестабильность нефтяных рынков?

Янез Янша: Нестабильность цен на сырую нефть, которая отражается на соответствующих производных финансовых инструментах (дериватах), это особенность расширенной макроэкономической среды. В этом сегменте Словения сталкивается с аналогичным уровнем амплитуды ценовых шоков на энергетическом



Фотоархив офиса премьер-министра Словении

рынке, как и в других странах еврозоны. Тенденции на рынке природного газа немного специфичные, в то время как в Словении рынок природного газа либерализован.

СЕ: Считаете ли Вы, что европейский рынок нуждается в энергетическом реформировании, предложенном Еврокомиссией? Как идет реализация третьего энергетического пакета Еврокомиссии?

Янез Янша: Конечно, цель третьего энергетического пакета состоит в том, чтобы сделать энергетический рынок полностью эффективным и создать единый рынок газа и электроэнергии в ЕС. Однако энергетический рынок Европы пока еще не полностью интегрирован и функционален, поэтому нужны дальнейшие шаги. По многим вопросам Европейский совет принял решение, что самое позднее в 2014 году мы должны достичь поставленной цели. Самые важные усилия теперь на плечах государств-членов, которые должны как можно скорее привести свои национальные законодательства в соответствие с нормами третьего энергетического пакета. На сегодняшний день только половина государств-членов это выполнила. С

этой целью Словения разрабатывает новый энергетический законопроект, который мы планируем принять к концу года.

СЕ: Согласны ли Вы с мнением президента Латвии, высказанным им в эксклюзивном интервью Caspian Energy о том, что ЕС должен заключать единые газовые контракты во избежание манипуляций?

Янез Янша: Политика единой позиции во внешних энергетических вопросах не является чем-то новым. Поскольку рынки Евросоюза становятся более интегрированными, а политическая интеграция ЕС растет (например, Лиссабонское соглашение), то вполне естественно, что мы также думаем над тем, как объединить подход ЕС к этим вопросам. Первые независимые заключения Европейского совета по этому вопросу относятся к 2007г. Уже тогда европейские лидеры искали пути, как сделать ЕС более сильным в международных вопросах, включая и внешние энергетические отношения. По моему мнению, ответ на этот вопрос не прост, но кроется он в дальнейшей интеграции рынков, регионального сотрудничества и использования европейского подхода, в том случае, когда подобный

подход приносит добавленную стоимость (например, Транскаспийский трубопровод).

СЕ: Каково отношение Словении к проектам Южного коридора?

Янез Янша: Поскольку очевидно, что природный газ будет играть очень важную роль в будущем (к примеру, IEA прогнозирует, что поставки в Европу практически удвоются к 2035г.), Словения поддерживает все шаги ЕС, которые способствуют диверсификации источников, поставщиков и маршрутов транзита, включая Южный газовый коридор. Новые коридоры повысят безопасность поставок для населения и промышленности Европы, обеспечивая диверсификацию источников газа и маршрутов поставок. «Южный Поток» приведет к еще большей диверсификации поставок российского газа и обеспечит доступные дополнительные объемы для растущих потребностей ЕС. Мы считаем, что газопровод «Южный поток» - проект национального значения, который также позитивно скажется на энергетической безопасности Европы. С другой стороны, проект Nabucco, как часть трансъевропейских энергетических



Фотография с официального сайта премьер-министра Словении

сетей (TEN-E), обеспечивает диверсификацию газа для ЕС из Каспийского региона и Средней Азии. Я считаю, что Европа нуждается не только в диверсификации источников энергии, но также и в диверсификации маршрутов, посредством которых энергоресурсы прибудут в различные европейские страны.

CE: Какие маршруты рассматриваются в качестве альтернативных поставок энергоресурсов в страну?

Янез Янша: Если говорить об импорте природного газа, то поскольку мировой нефтяной рынок регулируется различными правилами, в настоящее время Словения получает большую

часть природного газа из Российской Федерации. Россия остается нашим долгосрочным партнером, Словения задействована и в проекте «Южный поток», где она является активным партнером.

Тем не менее, необходимо отметить, что в прошлом Словения пережила последствия газовых кризисов, что является нашим основным аргументом в поддержке развития новых альтернативных энергетических маршрутов и источников энергии. Особенно важно использование возобновляемых энергоресурсов, развитие новых экологически чистых технологий и повышение энергоэффективности. За нашими плечами довольно много успешных реализованных проектов

в сфере возобновляемой энергетики, в частности в сфере солнечной и ветряной энергетики, а также в сфере биотоплива. Для Словении подобные проекты - возможность конкурировать на мировом рынке.

CE: Какие страны являются основными экономическими партнерами Словении?

Янез Янша: Разумеется, Словения, как страна-член ЕС, зависит от рынка ЕС. Доля внешней торговли между Словенией и ЕС в 2011г. составила приблизительно 74% от всего товарооборота Словении.

Самым важным торговым партнером Словении является Германия, на долю которой приходится 20% всего товарооборота и этот показатель продолжает расти. Соседние страны, такие как Италия (15%) и Австрия (10%) являются вторым и третьим важнейшими партнерами, а за ними следует Франция (6%).

Словения также успешно основалась на Западных Балканах. На долю Хорватии приходится 5% внешней торговли Словении, и ожидается, что этот показатель вырастет после того, как Хорватия присоединится к ЕС. На долю Сербии, Боснии и Герцеговины приходится по 2%.

CE: Как Вы оцениваете состояние азербайджано-словенских отношений? Какие наиболее значимые про-



“Озеро Блед”, автор Жак Жерсич

екты со Словенией сегодня находятся в стадии подготовки и реализации? Каков уровень товарооборота между двумя странами и какова динамика его роста в ближайшие годы?

Янез Янша: Я оцениваю двустороннее сотрудничество между двумя странами как хорошее и дружественное. В прошлые годы мы усилили политическое и экономическое сотрудничество, и я надеюсь, что в будущем наше сотрудничество станет еще более интенсивным. В 2011 г. товарооборот между двумя странами достиг 7,4 миллионов евро (рост составил 15% по сравнению с 2010 г.), и мы ожидаем дальнейшего роста этого показателя. Возможности развития двустороннего торгового и инвестиционного сотрудничества между Словенией и Азербайджаном имеются в сфере инжиниринга, возобновляемой энергетики, коммуникационных технологий, строительства, фармацевтических препаратов, туризма, инфраструктуры, пищевой промышленности, оборудования для сельского хозяйства и медицинского оборудования. Словения может предложить ноу-хау и технологии.

Хотелось бы отметить, что в прошлом году Словению посетила деловая делегация Азербайджана, которая сопровождала президента Азербайджана Ильхама Алиева. Азербайджанские компании встретились с 54 местными словенскими компаниями на бизнес-конференции, где были проведены двусторонние встречи. По этому случаю были подписаны два соглашения: соглашение о сотрудничестве между двумя



Фотография с официального сайта премьер-министра Словении

организациями (Государственным агентством Республики Словения по предпринимательству и иностранным инвестициям (JAPTI) и Фондом поощрения экспорта и инвестиций Азербайджана (AZPROMO)) и соглашение между компаниями Sava Re и AtaHolding.

СЕ: Какую роль, по-Вашему мнению, способны сыграть страны каспийского бассейна в обеспечении энергетической безопасности стран Европы?

Янез Янша: Каспийские страны и их запасы природного газа - важный элемент для будущего европейской энергетической безопасности. Я считаю, что ЕС должен наладить постоянный диалог со всеми потенциальными новыми поставщиками энергоресурсов, которые способствуют диверсификации маршрутов и источников, а также поддерживать тесные связи с уже имеющимися поставщиками.

Поставщики каспийского региона и рынок СПГ будут, конечно же, играть важную роль в энергетической безопасности Европы, равно как и нынешние поставщики. В этом отношении важно признать, что проекты трубопроводов, направленные на удовлетворение роста спроса в Европе, не обязательно взаимоисключающие, и что необходимо диверсифицировать как источники, так и маршруты для обеспечения энергобезопасности Европы.

СЕ: Какие проекты реализуются в сфере частичного перехода на альтернативную энергетику до 2020 года?

Янез Янша: У Словении есть достаточно амбициозная цель в сфере возобновляемой энергетики. К 2020 году мы должны довести долю возобновляемой энергии в конечном энергопотреблении до 25%. Главным образом, мы попытаемся повысить использование биомассы и геотермической энергии для нагревания. За два предыдущих года мы увидели развитие фотогальванической энергетики (в 2011 году мы отметили 100%-ный рост занятости в этом секторе с установленной мощностью в 133,5 МВт, в котором задействованы 1200 человек). В ближайшие годы мы сделаем ставку на гидроэнергию, а также попытаемся развить ветряную энергетику. Кроме того, развитие использования альтернативной энергетики не может обойтись без технического прогресса, где развитие емкостей хранения будет играть важную роль.

Благодарим Вас за интервью



Фотография с официального сайта премьер-министра Словении



НЕФТЬ и ГАЗ® 2012

XVI МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ



23–25 октября

Организаторы:

Министерство энергетики и угольной промышленности Украины
Национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины»

AKKO Интернешнл
т./ф.: +38 (044) 456 38 04/08

Место проведения:

Украина, Киев, Броварской пр-т, 15
Международный выставочный центр

www.oilgas-expo.com

Генеральный
информационный партнер

Отраслевые партнеры

Информационные партнеры

Энергополитика
НЕФТЬ и ГАЗ

Нефтерынок Современная АЗС Oil MARKET

TERMINAL

ENERGOG

Афтогазпром

ЭКСПО-ЭКСПО
НЕФТЬ ГАЗ



NEWS FROM THE FUGRO GROUP FROM AROUND THE WORLD

Fugro is an international group of companies operating around the world. It has offices in over 60 countries and employs around 1400 people. Busy as we are in Azerbaijan, mainly working in the oil and gas sector, Fugro offers a range of services that is far wider than those which we are currently carrying out here. To illustrate the group's diverse activities see below news of recent developments from around Fugro's world

Fugro Aperio completed a Traffic Speed Structural Survey (TRASS) contract in UK

Fugro Aperio of the United Kingdom has completed the latest Traffic Speed Structural Survey (TRASS) contract as part of the UK Highways Agency's drive to implement annual structural testing on the English trunk road network.



The contract included the collection and processing of data from up to 7,000 lane-kilometers of roads using the Highways Agency's Traffic Speed Deflectometer (TSD).

Fugro Aperio, an approved tenderer for TRASS surveys, was awarded the work by TRL on behalf of the Highways Agency early in 2012. The Cambridge-based survey specialist carried out the survey in a two-month program during February and March 2012.

The innovative TSD technology uses Doppler lasers to measure the speed at which the pavement deflects in response to load. The non-contact technology allows surveys to be conducted at up to 80 kph, vastly reducing the risk to motorists caused by slower moving deflection techniques such as deflectograph and Falling Weight Deflectometer (FWD).

Data will be used to help service providers to better identify and prioritise maintenance schemes as well as to help calculate the value of the pavement asset.

This technique could be valuable in monitoring Azerbaijan's rapidly expanding road networks

Fugro acquires EMU Limited to advance growth in marine environmental survey and consultancy

EMU is an independent marine survey and environmental consultancy specialist with annual revenues of over EUR 20 mil-



lion. Based in the United Kingdom, it also has premises in France and Australia. The company conducts ecological, geophysical, sediment sampling and hydrographical surveys, laboratory analysis, and provides environmental consulting and reporting services. It currently employs 150 highly-qualified and experienced surveyors, oceanographers and marine environmental scientists.

EMU has a broad client base in the oil and gas, renewables, engineering contracting, marine aggregate and government markets. The company intends to further internationalise its business, supported by Fugro's global network.

The acquisition will contribute to Fugro's strategy to provide its clients with fully-integrated solutions. EMU's specialist services will further enhance Fugro's capability to support clients' projects from concept to completion.

Azerbaijan is focusing hard on environmental issues and Fugro may be able to assist.

Fugro signs letters of award for seismic surveys



Fugro Geoteam has recently signed letters of award with four major international oil companies for 3D and 4D seismic surveys in East Africa and the North Sea and Canada for a total amount of close to USD 160 million. The surveys will be undertaken



during the summer months using Fugro Geoteam's industry leading C-Class seismic vessels.

Fugro does not have any seismic exploration vessels in the Caspian Sea but it has Ocean Bottom Node technology which could be deployed to the Region to participate in high technology seismic exploration for oil and gas

Fugro awarded contract by Reliance Industries Ltd

Fugro Singapore has been awarded a major offshore geotechnical investigation contract by Reliance Industries Ltd on the



East Coast of India. Fugro will perform geotechnical investigations, laboratory testing and foundation design studies to allow detailed design of subsea infrastructure for the Dhirubhai Satellite Fields located in water depths of up to 1,850 meters. Fugro will be deploying one of their deepwater geotechnical vessels. The value of the contract is approximately USD 8 million.

As the search for hydrocarbons in Azerbaijan moves into ever deeper water, Fugro will be able to follow and assist in the safe and economical design of seabed structures

Award for Fugro in Australia

FUGRO-TSM Pty Ltd, has been awarded the Greater Western Flank (GWF) Phase 1 Project Subsea Installation Contract from Woodside Energy Limited.

The contract value is in excess of AUD



100 million, with engineering and design work for the project beginning immediately, leading to a peak in offshore installation in early 2014 using the dynamically positioned multi-role vessel, the Southern Ocean.

Wherever oil and gas field developments are taking place offshore, Fugro is usually on hand to play its part

Fugro-Van Oord develop innovative walking jack-up

The innovative large walking jack-up barge, WaveWalker 1, is being developed by Fugro and Van Oord to operate in rough seas, surf zones, beaches and other intertidal locations. The two companies are working together on the design, construction and operation of the jack-up which is set to begin operating in the field later in 2012 on drilling and blasting works for the Brazilian Suape Outer Channel, a contract recently won by Van Oord.

WaveWalker is an innovative jack-up that can be operated in conventional 4-legged mode, or as an 8-legged self-contained walking jack-up platform, capable of safely operating and bi-directional movement whilst elevated.

Undertaking geotechnical site investigations, drilling and other underwater activity from a stable platform with the added benefit of relocation without floating will reduce the impact of sea conditions on the operational hours required for the Brazilian operations and other harsh coastal zones.

These types of innovations increase both efficiency and safety in the hazardous near-shore environment, wherever coastal engineering and construction is occurring.

Naming ceremony for survey vessel M/V Fugro Equator

On 11 April 2012, the naming ceremony for new-build M/V Fugro Equator took place at Sattahip, Thailand. The ceremony was performed by Elisabeth Kreijkens, spouse of Wilhard Kreijkens, Fugro Survey Singapore. The delivery of M/V Fugro Equator will take place in Singapore during May 2012.

M/V Fugro Equator is the third of Fugro's FSSV65 series of dedicated survey vessels. Designed to Fugro specifications to be extremely fuel efficient and acoustically very quiet, the vessel is fitted with the latest survey equipment, making her the most advanced vessel of its type in Asia.

The new vessel is permanently equipped with hydrographic, analogue and digital



geophysical survey spreads, including EM302 & EM2040 multibeam systems. The vessel is designed to carry out a full range of offshore survey services, including hazard, site and route survey tasks. The high quality of the acquired data enables the safe, efficient, cost-effective planning, design and engineering necessary for the installation of surface and seabed infrastructure, for the Oil and Gas or Cable industries. In addition, the digital seismic data gathered during pre-drilling site surveys enables drilling hazards to be identified and drilling programs adapted accordingly.

The M/V Fugro Equator has also been designed with AUV operation as a major consideration. A Fugro owned Hugin 1000 AUV, rated to 3,000m operating depth and complete with launch and recovery system, can easily be mobilised onto the vessel.

Fugro Equator is part of Fugro's global vessel replacement schedule with the objective of removing older tonnage from the fleet and differentiating Fugro from other providers.

As offshore developments continue and grow in Azerbaijan, the demand for the types of survey which these vessels carry out will grow

Fugro Academy announces a new online Project Management course

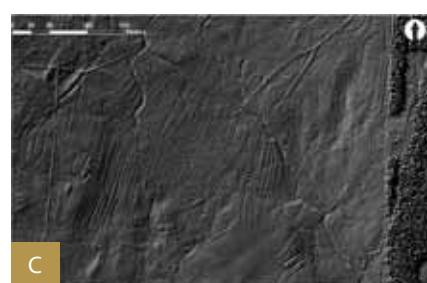
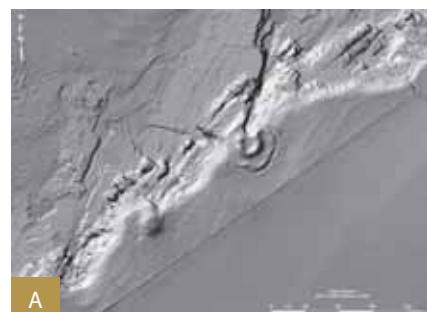
The new course, PM-E-100 An Overview of Fugro Project Management Approach, is now available to its employees through eLearning at www.fugroacademy.com. It provides a brief overview of the Fugro Project Management Life Cycle and some key definitions. The course is recommended for anyone in Fugro who works as a member of a project team or who works with Fugro project teams. It takes only a few minutes to run through and allows the employee to check their learning interactively.



Fugro recognizes the importance of training for its workforce and delivers this in a multi-modal environment to ensure that it is accessible to all its people

Scottish wind farm work for Fugro-BKS

Specialist spatial data solutions provider Fugro-BKS Ltd, a key component of Fugro Renewable Services, recently completed an airborne light detection and ranging (LiDAR) survey of five



onshore wind farm sites near Caithness in Scotland for RES and Baillie Windfarm Ltd.

The survey was used to record the setting of one of the most important clusters of Neolithic (Stoneage) funerary monuments in Caithness, Scotland at Cnoc Freiceadain, offering a unique view of the sites in their landscape context. Processing the data brought to light a large number of unrecorded features, greatly increasing the number of known hut circles in the area and redefining the extent of medieval and later settlement and agriculture. The data set therefore constitutes an invaluable research tool and an unparalleled means of preserving the landscape of twenty first century Caithness for future reference.

Azerbaijan has its own internationally important paleolithic sites as well as making increasing investments in renewable and sustainable energy developments.

(Illustrations courtesy of AOC Archaeology Ltd.)

A = 50cm grid elevation model derived from Airborne LiDAR of broch and burial mound at Green Tulloch

B = 50cm grid LiDAR elevation model of the chambered long cairns on Cnoc Freiceadain

C = 50cm grid LiDAR elevation model of the post medieval agricultural and settlements areas at Shebster



АО «МОТОР СИЧ»: НА ПУТИ ОСВОЕНИЯ ВЕРТОЛЁТОСТРОИТЕЛЬНОГО ПРОИЗВОДСТВА

В последнее время всё активнее обсуждается вопрос о создании вертолётостроения в Украине. Исторически сложилось, что предприятия-разработчики и изготовители вертолётов находятся на территории Российской Федерации, но, в основном, применяют для своих вертолётов авиадвигатели производства АО «МОТОР СИЧ». В то же время ни одно предприятие Украины никогда не выпускало вертолёты в серийном масштабе. Полемика по созданию украинского вертолётостроения ведётся не первый год, но в настоящее время, когда к решению проблемы подключились специалисты АО «МОТОР СИЧ», появилась надежда на то, что Украина станет не только самолётостроительной, авиадвигателестроительной, но и вертолётостроительной державой, и первым шагом на этом пути стала модернизация силовой установки вертолёта Ми-8Т.



Председатель совета директоров
АО «МОТОР СИЧ» В.А. Богуслаев

Вертолёт Ми-8Т является одним из самых массовых в мире. Его активное производство началось в 1964 году, после завершения государственных испытаний. Всего выпущено 8200 вертолётов, из них – 4500 на Казанском вертолётостроительном объединении и 3700 – на ООО «Улан-Удэнский авиационный завод».

Вертолёт эксплуатируется более чем в 50-ти странах мира. Регионами эксплуатации являются: СНГ, Япония, Китай, Германия, Польша, Судан, Египет, Перу, и т.д. В общей сложности за рубеж было поставлено более 2000 вертолётов, половина из которых экс-

плуатируется до настоящего времени.

Вертолёт Ми-8 имеет более 30 гражданских и военных модификаций, специализированных под выполнение различных задач.

Данные статистики по эксплуатации вертолётов типа Ми-8 показывают, что парк вертолётов Ми-8Т с двигателями ТВ2-117 почти в 5 раз превышает парк более совершенных вертолётов Ми-8МТВ с двигателями ТВ3-117. Практически в 5 раз выше и годовой налёт на вертолётах Ми-8Т. При этом наработка на 1 инцидент вертолёта Ми-8Т в 1,56 раза выше, чем вертолёта Ми-8МТВ, но наибольшее количество отказов приходится на двигатель ТВ2-117.

Учитывая высокую эксплуатационную надежность вертолёта Ми-8Т при значительно худшей надежности двигателя ТВ2-117, а также то, что производство этого двигателя прекращено, а ресурс парка вертолётов типа Ми-8Т имеет большой запас по наработке в лётных часах, АО «МОТОР СИЧ» поставило перед коллективом конструкторов задачу о замене двигателя ТВ2-117 на двигатель ТВ3-117ВМА-СБМ1В 4Е серии, который является модификацией двигателя ТВ3-117ВМА-СБМ1В и адаптирован к работе с главным редуктором ВР-8А.

Двигатели ТВ3-117ВМА-СБМ1В 4 и 4Е серий (с воздушной или электрической системами запуска) унаследовали лучшие конструктивные решения, направленные на обеспечение более

высоких параметров и ресурсов, которые были отработаны на базовом двигателе ТВ3-117ВМА-СБМ1В. Новая модификация имеет взлётную мощность 1500 л.с. и частоту вращения свободной турбины 12000 об/мин, которые соответствуют выходным параметрам двигателя ТВ2-117А(АГ), штатно эксплуатирующегося на вертолётах типа Ми-8Т.

Преимуществами двигателя ТВ3-117ВМА-СБМ1В 4Е серии по сравнению с двигателем ТВ2-117 являются:

- сохранение взлётной мощности 1500 л.с. до температуры +55 °C (вместо +15°C) и до высоты 4600 м (вместо 1600 м);

- увеличенные ресурсные показатели: до первого ремонта - 5000 ч (вместо 1500 ч) и назначенный – 15000 ч (вместо 12000 ч);

- низкий удельный расход топлива;
- облегчённый запуск в условиях высоких температур и высокогорья;
- простота обслуживания в эксплуатации, высокая ремонтопригодность и надежность;

- устойчивая работа в условиях большой запыленности и задымленности;
- низкая стоимость жизненного цикла.

В результате можно сказать, что двигатель ТВ3-117ВМА-СБМ1В 4Е серии, при более высоких ресурсных и технических характеристиках, по сравнению с двигателем ТВ2-117А(АГ), обеспечивает более экономичную эксплуатацию вертолёта в широком диапазоне высот полёта и температур окружающей среды.



Mi-8МСБ



С учётом того, что большая часть парка вертолётов типа Ми-8Т была выпущена в середине 70-х годов, при проведении ремоторизации вертолётов необходимо и целесообразно выполнять следующие работы:

- продление вертолету назначенного срока службы на межремонтный срок службы 8 лет;

- модернизацию бортового оборудования вертолёта в соответствии с требованиями ICAO по составу и характеристикам навигационного и связного оборудования;

- обеспечение возможности круглосуточного эффективного применения вертолёта в простых и сложных метеоусловиях, в горной и равнинной местностях, в жарком климате на всех допустимых высотах и скоростях полёта.

Модернизированный на предприятии АО «МОТОР СИЧ» средний многоцелевой транспортно-пассажирский вертолёт Ми-8МСБ предназначен для выполнения полётов в пассажирских и грузопассажирских версиях, учебно-тренировочных, авиационных поисково-спасательных работ, решения задач по медицинской и противопожарной тематике.

Кроме замены двигателя, при модернизации вертолёта выполняются работы по планеру, отдельным системам и бортовому оборудованию.

Первый полёт модернизированного вертолёта Ми-8МСБ состоялся 16 июня 2011 года на аэродроме АО «МОТОР СИЧ».

Для продвижения авиатехники собственного производства и освоения новых направлений деятельности образовано ООО «ВЕРТОЛЁТЫ «МОТОР СИЧ».

Главной задачей вертолётного производства является освоение производства собственного вертолёта с высокими летно-техническими характеристиками.

В задачи нового подразделения входят:

- выполнение работ по ремоторизации вертолёта Ми-8 в профиль Ми-8МСБ;

- выпуск модернизированных вертолётов типа Ми-8МСБ, МСБ-2, Ми-2 в различных вариантах, в зависимости от его назначения. Кроме замены двигателя выполняются работы по планеру, отдельным системам и бортовому оборудованию;

- организация совместной работы с ведущими авиационными предприятиями по направлениям модернизации существующих образцов летательных аппаратов и созданию новых образцов авиационной техники, в том числе украинского легкого многоцелевого вертолёта взлетной массой 5...6 т;

- создание учебно-тренировочного центра по обучению и повышению квалификации специалистов заказчиков по специальностям летной и технической эксплуатации вертолётной техники.

Сертификационные заводские испытания вертолёта подтвердили значительное улучшение лётно-технических характеристик вертолёта, оснащённого двигателями ТВ3-117ВМА-СБМ1В 4Е серии. Достигнут статический потолок 2400 метров, динамический потолок - 7300 метров. Скороподъёмность вертолёта практически не падает при подъёме на высоту выше 5000 метров.

Кроме того, применение двигателей ТВ3-117ВМА-СБМ1В 4Е серии позволяет улучшить примерно на 20% показатель дальности полёта за счёт уменьшения часового расхода топлива.

Максимальная масса груза, перевозимого внутри грузовой кабины вертолёта Ми-8МСБ, составляет 4000 кг. Максимальная масса груза, перевозимого на внешней подвеске - 3 000 кг.

Количественные показатели летно-технических характеристик вертолёта с модернизированной силовой установкой в настоящее время подтверждаются при проведении специальных испытаний в условиях высокогорья и высоких температур.

АО «МОТОР СИЧ» проводит плодотворное сотрудничество с Министерством обороны Украины, Национальной Академией наук

Украины, научно-исследовательскими организациями Украины в решении задач по оснащению парка вертолётов типа Ми-8МТВ, Ми-24 новыми двигателями ТВ3-117ВМА-СБМ1В, которые прекрасно зарекомендовали себя при проведении лётных испытаний, в решении вопросов продления ресурсов стареющего парка вертолётной техники, применения современных методов диагностики фюзеляжей и агрегатов.

Результатом проделанной работы стало создание украинской модификации вертолёта Ми-24 в варианте ПУ1 с двигателями ТВ3-117ВМА-СБМ1В, которая приказом Министра обороны Украины от 19 мая 2012 г. №338 была принята на вооружение украинских вооружённых сил, а также достижение рекордных показателей для вертолётов своего класса по достижению динамического потолка – 6600м для вертолёта Ми-24 и 8100м для вертолёта Ми-8МТВ.

Таким образом, АО «МОТОР СИЧ» шаг за шагом продолжает свою поступь на пути освоения вертолётостроительного производства. В настоящее время проводится работа по созданию отечественного вертолёта с взлётной массой 5-6 тонн и поиск организаций стран-производителей вертолётной продукции, которые готовы к сотрудничеству по этой тематике.

Сегодня деятельность АО «МОТОР СИЧ» в полной мере отвечает критериям рыночной экономики. Стратегия деятельности предприятия направлена на увеличение объёмов производства и реализации продукции, освоения серийного производства новых перспективных изделий, расширения рынков сбыта продукции, получения от всех видов деятельности максимальной прибыли.

АО «МОТОР СИЧ»
пр. Моторостроителей, 15,
г. Запорожье, 69068, Украина
Тел: (+38-061) 720-48-14
Факс: (+38-061) 720-50-05
E-mail: eo.vtf@motorsich.com
www.motorsich.com



АО «БАКЫЭЛЕКТРИКШЕБЕКЕ» НАРАЩИВАЕТ ИНВЕСТИЦИИ В ЭНЕРГОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНУЮ СЕТЬ

Представить нашу жизнь без компьютера, кондиционера, холодильника, телевизора, пластиковых карт и прочих благ современной цивилизации невозможно. Человечество настолько привыкло к электронным системам и зависит от них, что думаю, не ошибусь, сказав, что Апокалипсис в современном понимании – это полное лишение электроснабжения.

А ведь еще совсем недавно, какие-то 8-10 лет назад мы в Баку периодически сталкивались с отключениями электроэнергии, как плановыми, так и внеплановыми. И хорошо бы, если отключения происходили днем, тогда была надежда, что может и починят к вечеру. Но если уж свет погас после девяти вечера, лучше сразу спать, до утра все равно не починят.

Сейчас эти воспоминания кажутся каким-то нереальным кошмаром, в котором мы, однако жили. И хвала Аллаху, что все это в прошлом. Сейчас мы настолько привыкли к безупречному электроснабжению, что в случае отключений можем позвонить в аварийную службу даже глубокой ночью, и вполне обоснованно рассчитываем на решение проблем в течение получаса.

Конечно же, тут нельзя не отметить в целом роста мощностей энергосистемы Азербайджана, основа развития которой была заложена в период руководства республикой в 1969-1982 годах общегосударственным лидером Азербайджана Гейдаром Алиевым. Именно под его руководством были построены крупные электростанции, ставшие нерушимыми столпами азербайджанской энергетики.

В эти годы ко всем населенным пунктам Азербайджана, к каждому дому в нашей республике была проведена электрическая линия. Таким образом, если в 1969г. Азербайджан был республикой-импортером электроэнергии, то уже в 1982г. он превратился в экспортёра электроэнергии.

Распад Советского Союза сказался и на системе электроэнергетики, и мы почувствовали всю тяжесть отключений электроэнергии. Но в начале 1990-х годов в стране, только объявившей независимость и веду-

щей войну с армянскими агрессорами, было много других проблем.

Возрождение энергохозяйства началось после возвращения к власти общегосударственного лидера Гейдара Алиева в 1993 году.

После избрания Ильхама Алиева президентом страны внимание энергохозяйству было усилено. Таким образом, производимой энергии с избытком хватает на потребности быстрорастущей экономики страны и в последующие годы Азербайджан превратится в крупного экспортёра электроэнергии.

Но наличие крупных мощностей по производству электроэнергии отнюдь не означает беспрерывное обеспечение электроэнергией потребителей.

Об этом неоднократно говорил в своих выступлениях и президент Ильхам Алиев. В своих выступлениях он поручил уделить большое внимание созданию современной сети распределения электроэнергии.

Это поручение в значительной степени уже выполнено со стороны АО «Бакыэлектрикшебеке». Именно благодаря усилиям АО «Бакыэлектрикшебеке», работа которого всемерно поддерживается со стороны президента Азербайджана Ильхама Алиева, мы забыли, что такое отключения электроэнергии. В случае же каких-либо аварий, последствия устраняются в кратчайшие сроки. Господин президент неоднократно участвовал в открытии новых подстанций и других объектов «Бакыэлектрикшебеке». В итоге за последние два месяца 2006 года основной упор в работе был сделан на решение сиюминутных проблем, связанных с улучшением подачи электроэнергии абонентам. В частности, были построены 27 новых трансформаторных пунктов и капитально отремонтированы еще 18. Также в отдельных частях столицы были заменены кабели.

Основные же работы по реконструкции энергосистемы Баку начались уже с 2007 года. Причем основной упор первоначально был сделан на окраины – Сабунчинский, Хазарский, Сураханский, Бинагадинский, Хатаинский районы. Что в принципе

и понятно – ведь наиболее часто с отключениями электроэнергии сталкивались жители окраин.

В частности, в 2007 году были построены 3 новые подстанции, в том числе две подстанции – «Загульба» и «Шихово» напряжением по 110/35/10 киловольт (кВ) и одна напряжением 35/10 кВ. Также были капитально отремонтированы и реконструированы 4 подстанции, причем две из них напряжением 110/35/6 кВ, а одна подстанция напряжением в 35/6 кВ была переведена на более высоковольтный уровень – 110/35/6 кВ.

Также в 2007 году были построены 57 новых трансформаторных пунктов, а 120 были реконструированы.

Одновременно со строительством и реконструкцией подстанций и трансформаторных пунктов, проводилось обновление линий электропередач, причем основной упор делался на замену воздушных линий кабелями, а также применению новейших технологий. В частности, в поселке «Старый Ахмедлы» был осуществлен проект по прокладке абонентской сети с применением новейших кабелей XLPE. Эти кабели практически сводят на нет технические потери и препятствуют незаконному подключению к сети.

В итоге, в 2007 году на реконструкцию распределительной сети АО «Бакыэлектрикшебеке» затратило 58,8 млн. манатов, тогда как в 2006 году – 13,3 млн. манатов.

В 2008 году АО «Бакыэлектрикшебеке» сконцентрировалось на улучшении энергоснабжения непосредственно абонентов и продолжило работу по созданию мощной сети высоковольтных подстанций, которые в перспективе должны будут взять в кольцо Большой Баку (включая пригороды).

Так, в 2008 году было построено 8 подстанций, из них две - «Ичери Шехер» и «Аэропорт» напряжением 110/35/10 кВ предназначены для улучшения энергоснабжения Бакинского международного аэропорта имени Гейдара Алиева и центра Баку, где сосредоточено много административных зданий. Остальные подстанции работают под напряжением 35/10 и 35/6 кВ.

Капитальному ремонту и реконструкции с заменой оборудования подверглись 9 подстанций напряжением 35/10 и 35/6 кВ.

Также было построено 7 новых трансформаторных пунктов и реконструировано 14. Огромная работа была проведена в области замены линий электропередач, подключению новых подстанций к системе, замене абонентских линий электропередач с применением кабелей XLPE, а также установке новых счетчиков. Также были построены и отремонтированы административные здания для ряда районных отделений АО «Бакыэлектрикшебеке». В целом за 2008 год затраты АО составили 120 млн. манатов.

Следующий 2009 год АО «Бакыэлектрикшебеке» посвятило в первую очередь низковольтной сети, нуждавшейся в ремонте и реконструкции. Так, велось строительство 3 подстанций, продолжались начатые в предыдущем году работы по строительству и оснащению новых подстанций, ремонту, замене оборудования и реконструкции подверглись около 15 подстанций. Практически все подстанции относились к сети 35/10/6 кВ. Также значительные работы были проведены в абонентской сети, а также по замене кабелей и линий электропередач. Помимо этого, был создан задел материалов и оборудования для экстренного устранения аварий в энергосистеме. В целом за год на реконструкцию энергораспределительной сети было затрачено 60 млн. манатов.

В последующие два года в 2010-2011 гг. АО «Бакыэлектрикшебеке» интенсифицировало работы по прокладке новых высоковольтных кабелей и воздушных линий между новыми подстанциями, усилило работу в низковольтных и абонентских сетях. Причем даже сети напряжением до 0,4 кВ (абонентские), не говоря уже о крупных подстанциях, строились с применением новейших образцов оборудования, таких как кабели XLPE, электронные счетчики, позволяющие осуществлять оплату через смарт-карты, а также через смс-сообщения.

За последние годы было построено более 10 новых подстанций и реконструировано столько же.

Затраты АО в 2010 году составили 93 млн. манатов, а в 2011 году - 197 млн. манатов.

В целом за 2006-2011 года в реконструкцию энергосистемы Баку было вложено 543,3 млн. манатов.

На эти средства были построены и реконструированы 18 подстанций



напряжением 110 кВ, 41 подстанция напряжением 35 кВ, построено 120 трансформаторных пунктов, отремонтировано еще 400, в которых установлено 780 новых трансформаторов напряжением 6-10/0,4 кВ. Кроме того, было проложено 400 км новых воздушных линий и 150 км кабелей напряжением 110 кВ, 200 км воздушных линий и 650 км кабелей напряжением 35 кВ.

Благодаря этим работам мощность энергосистемы Баку увеличилась на 62% в 2011 году в сравнении с показателем 2006 года и достигла показателя 4900 МВА.

Реконструкция в распределительной сети, в особенности прокладка 0,4 кВ-ной абонентской сети SIP-кабелями, применение современных технологий в учете электроэнергии, применение системы дистанционного управления подстанциями SCADA, современной реле защиты и автоматических систем позволило снизить до минимума аварийные долговременные отключения электроэнергии. Технические потери снизились на 6% до показателя 10%, ликвидированы пиковье нагрузки.

АО «Бакыэлектрикшебеке» продолжает мероприятия по снабжению абонентов беспрерывной и качественной электроэнергией в рамках «Госпрограммы по социально-экономическому развитию города Баку и его поселков в 2011-2013 годах», утвержденной президентом Азербайджанской Республики Ильхамом Алиевым.

Как и во всех сферах экономики, в энергетике ключевое место в реформах занимает человеческий фактор. Поэтому улучшение условий труда технического персонала всегда находится в центре внимания руководства АО, в связи с чем постоянно проводятся мероприятия в этом направлении.

Так, центральный управленческий аппарат АО «Бакыэлектрикшебеке» переведен в новое здание, построенное в соответствие с архитектурным стилем города и оснащенное

центральной системой электронного управления. Кроме того, если ранее было только два административных здания на местах, то сейчас в Сабайильском, Ясамальском, Бинагадинском, Насиминском, Наримановском и Низаминском районах построены новые здания для Управлений по обеспечению и продаже электроэнергии. Также в поселках Зиря, Бина, Кешля, Забрат, Бузовна и Пираллахи построены служебные пункты. Помимо этого, созданы современные склады для хранения материалов и запчастей, лаборатории для тестирования и ремонта счетчиков, оснащенные самыми современными технологиями.

Вся эта рутинная, каждодневная, но в целом огромная работа, позволила в значительной степени снизить потери, избежать незаконных подключений к сети, и обеспечить нас, потребителей, беспрерывным снабжением электроэнергией.

Думаю, бросив даже беглый взгляд на график с объемом инвестиций, каждый поймет насколько колоссальный труд проделали работники АО «Бакыэлектрикшебеке» и насколько важно нам, потребителям, дать справедливую оценку этой работе. До сих пор инвестиции для развития энергосистемы Баку обеспечивает государство, выделяя большие средства на эти цели. Но в любом развитом государстве инвестиции осуществляются за счет продаж. Поэтому и мы, потребители, должны своевременно и в полном объеме оплачивать стоимость потребленной электроэнергии. Ведь все мы нервничаем, если отключают свет даже на 10-15 минут. А чтобы этого не было, нужно постоянное обновление энергохозяйства Баку, что требует огромных финансовых вложений. Не заплатив же за электричество, мы ставим под угрозу энергоснабжение не только своего дома, а всей столицы. Задумайтесь над этим...



Ilham Heydar oglu Aliyev, President of the Republic of Azerbaijan and Honorary Chairman of CEIBC

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. **Ilham Aliyev, President of the Republic of Azerbaijan, has been an Honorary Chairman of CEIBC since 2002.**

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 Energy & Industry Club
- Caspian European Investment & Agroindustry Club
- Caspian European Services Club
- Caspian European IT & Communication Club
- Caspian European Construction Club
- Caspian European Finance Club
- Caspian European Transport & Tourism Club

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 ECOLOGY 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



Photos arranged randomly by computer / Последовательность фотографий рассставлена компьютером случайным образом



Почетный председатель CEIBC, Президент Азербайджанской Республики господин Ильхам Гейдар оглы Алиев

- 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 технологий 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 Energy & Industry Club
- Caspian European Investment & Agroindustry Club
- Caspian European Services Club
- Caspian European IT & Communication Club
- Caspian European Construction Club
- Caspian European Finance Club
- Caspian European Transport & Tourism Club

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 правительства. 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 ECOLOGY (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 Caspian Oil&Gas Exchange (www.oil-exchange.com)
- на веб-странице 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 и при поддержке крупнейших нефтегазовых компаний, работающих в каспийско-черноморском регионе. **С 2002 года Почетным Председателем CEIBC является Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев.**

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;



Photos arranged randomly by computer / Последовательность фотографий расставлена компьютером случайным образом



SAMRUK
KAZYNA



Chairman of the Board:
Umirzak Shukayev

Председатель правления:
Умирзак Шукеев

Sovereign Wealth Fund "Samruk-Kazyna" JSC

About the fund: Joint Stock Company Sovereign Wealth Fund «Samruk-Kazyna» was founded in 2008 by merge of two joint stock companies Kazakhstan Holding for the Management of State Assets SAMRUK and KAZYNA Sustainable Development Fund.

Sovereign Wealth Fund «Samruk-Kazyna» was established in order to enhance competitiveness and sustainability of national economy and prevent any potential negative impact of changes in the world markets on economic growth of the country.

The key purpose of "Samruk-Kazyna" is to manage shares (interests) of national development institutions, national companies, and other legal entities it owns to maximize their long-term value and competitiveness in the world markets.

Samruk-Kazyna relies on the following key principles: safeguarding interests of the state as the sole shareholder of Samruk-Kazyna; transparency, efficiency and flexibility of Samruk-Kazyna and Companies; systemic and effective manner of decision-making and execution; and commitment and accountability.

Fund's main directions of operation are support to modernization and diversification of national economy; support to economic stabilization in the country; and enhancing efficiency of the Companies.

The key area for Samruk-Kazyna and Companies shall be modernization and diversification of national economy in the framework of Annual Addresses of the President of Kazakhstan, Strategy of Industrial and Innovation Development of Kazakhstan 2003-2015, "30 Corporate Leaders of Kazakhstan" Program, aims and objectives assigned to Companies and other documents.

Samruk-Kazyna is to provide maximum support to the Government of Kazakhstan, promptly and efficiently responding to the needs in attracting investments into real economy, becoming more active in the regions, strengthening inter-industry and inter-regional links and making maximum use of available advantages and opportunities.

Address: Block: A, C, E, 19, Kabanbai batyr ave., 010000, Astana, Republic of Kazakhstan.

Tel.: (+77172) 55-40-02, 55-40-01, 55-26-30, 55-40-28

Fax: (+77172) 55-40-00

E-mail: press@s-k.kz **URL:** www.s-k.kz

АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»

О фонде: Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» создано в 2008г. путем слияния акционерных обществ «Фонд устойчивого развития «Қазына» и «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» создан для повышения конкурентоспособности и устойчивости экономики Казахстана, а также для упреждения факторов влияния на экономический рост в стране возможных негативных изменений на мировых рынках.

Основной целью деятельности является управление принадлежащими ему, на праве собственности, пакетами акций (долями участия) национальных институтов развития, национальных компаний и других юридических лиц, для максимизации их долгосрочной ценности и повышения их конкурентоспособности на мировых рынках.

Основными принципами деятельности Фонда являются: соблюдение интересов государства, как единственного акционера Фонда; прозрачность, эффективность и гибкость деятельности Фонда и компаний; системность и оперативность в принятии решений и их реализации; ответственность и подотчетность.

Основными направлениями деятельности Фонда являются: содействие в модернизации и диверсификации национальной экономики; содействие в стабилизации экономики страны; повышение эффективности деятельности компаний.

Ключевым направлением деятельности Фонда и компаний являются: модернизация и диверсификация национальной экономики в рамках реализации посланий главы Республики Казахстан; стратегии индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2003-2015 годы; программы «30 корпоративных лидеров Казахстана» и других целей и задач, поставленных перед компаниями.

Фонд призван оказывать максимальное содействие правительству Республики Казахстан, быстро и оперативно решать вопросы по привлечению инвестиций в реальный сектор экономики, заниматься активизацией работы в регионах, укреплять межотраслевые и межрегиональные связи, максимально использовать имеющиеся преимущества и возможности.

Адрес: Республика Казахстан, 010000, г.Астана, пр. Кабанбай батыр, дом 19, Блок: А, С, Е.

Тел.: (+77172) 55-40-02, 55-40-01, 55-26-30, 55-40-28

Факс: (+77172) 55-40-00

E-mail: press@s-k.kz **URL:** www.s-k.kz



CASPIAN
OIL & GAS

20TH JUBILEE INTERNATIONAL EXHIBITION “CASPIAN OIL&GAS, REFINING AND PETROCHEMICALS”

International exhibition and conference “Caspian Oil&Gas, Refining and Petrochemicals”, the biggest event in the energy sector in the Caspian Sea, will mark the 20th jubilee in 2013. Over 20 years of successful operation Azerbaijan's first specialized exhibition has become a major sectoral forum that brings together chief specialists and leaders of global oil industry every year for demonstration of advanced technologies in the sphere of oil&gas production and refining, transportation, logistics and services. 40% of Caspian Oil & Gas exhibition area is traditionally occupied by world known companies which are the permanent participants of both the exhibition and the conference. Among them we can name State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR), BP, OMV, Conoco Phillips, Statoil, Total, Petkim, TPAO, RWE and many others. More than 10,000 specialists from over 35 countries of the world attend the Azerbaijani exhibition. High status of the Caspian Oil & Gas 2012 exhibition is as well supported by the annual participation of President of the Republic of Azerbaijan Ilham Aliyev in the opening ceremony. The Ministry of Industry and Energy of Azerbaijan and State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR) have been lending support to the Caspian Oil & Gas exhibition over the years of its operation. Iteca Caspian LLC and its partner ITE Group PLC are the organizers of the exhibition.

The jubilee of the Caspian Oil & Gas exhibition coincides with the 90th anniversary of all-national leader Heydar Aliyev's birthday who participated in it from the very beginning of its work. In his speech during the opening of the exhibition and conference in 2012 President of Azerbaijan Ilham Aliyev noted: "The first Caspian Oil & Gas exhibition held in 1994 played a big role not only in oil-gas industry but also in the general development of Azerbaijan. This exhibition displayed Azerbaijan's potential to the world especially in the oil sector. Many countries started showing interest to Azerbaijan. It is no coincidence that the Contract of the Century was signed a few months later after the exhibition and now we witness the results of the contract."

The organizers have planned and worked out a program of additional events to be held due to the 20th jubilee of the Caspian Oil & Gas exhibition and conference. Thus, in spite of fact that the exhibition has got a considerable run, both the exhibition and the conference remain in the center of attention of the oil-gas elite world-wide. The jubilee Caspian Oil & Gas exhibition will be held from June 4 to 7 in Baku Expo Center and become a significant and big event of the oil-gas industry globally.



КазМунайГаз

NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ



Chairman of the Management Board:
Lyazzat Kinov

Председатель правления:
Ляззат Киннов

JSC National Company KazMunayGas

About the company: JSC NC KazMunayGas is the Kazakh national operator for exploration, production, refining and transportation of hydrocarbons. JSC National Company is representing state interests in the oil-gas industry of Kazakhstan. JSC National Company KazMunayGas was founded by the Decree of the President of the Republic of Kazakhstan as of 20 February 2002 for the purposes of level increase of providing effective and transparent development of oil and gas complex and protection of interests of the Republic of Kazakhstan in oil and gas sector of the country's economy. 100% of JSC NC KazMunayGas (KMG) belongs to Joint Stock Company Sovereign Wealth Fund "Samruk-Kazyna".

Mission of JSC NC KazMunayGas is providing the Republic of Kazakhstan with maximum benefits of participation in development of oil and gas industry; maximal increasing of Company's value, profitability, provision of production security; becoming a competitive integrated oil-gas company at the international market; support of Kazakh suppliers of goods, works and services, and human resource development.

JSC NC KazMunayGas is a high efficient, competitive, integrated oil-gas company which corresponds to the highest security standards of production activity. The strategic goal of the company is to gain position among the 30 biggest oil-gas companies of the world.

NC «KazMunayGas» JSC is the owner of 44 Oil and Gas onshore fields in Mangistau and Atyrau regions. Total fields area is 837,4 square km. The production divisions of the company have been in operation for more than 90 years, and their specialists have deep knowledge and solid experience.

JSC NC KazMunayGas will focus on maintaining of available leading positions by means of modernization of production and increase of operations' efficiency. The strategy will be implemented at the expense of introduction of transparent and less complicated organization structure as well as development of efficiency management culture within the framework of KazMunayGas Group of Companies.

Address: 19, Kabanbay batyr Avenue, Astana, 010000, Republic of Kazakhstan
Tel.: (+7-7172) 97-61-58, 97-60-63, 97-65-65
Fax: (+7-7172) 97-60-00, 97-60-01
E-mail: Astana@kmg.kz; info@kmg.kz **URL:** www.kmg.kz

АО «Национальная компания «КазМунайГаз»

О компании: АО «Национальная компания «КазМунайГаз» - казахстанский национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. Компания была создана Указом президента Республики Казахстан Нурсултана Назарбаева от 20 февраля 2002 года в целях повышения уровня обеспечения эффективного и транспарентного развития нефтегазового комплекса и защиты интересов Республики Казахстан в нефтегазовом секторе экономики страны. 100% акций АО НК «КазМунайГаз» (КМГ) принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына».

Миссия компании заключается в обеспечении максимальных выгод для Республики Казахстан от участия в развитии национальной нефтегазовой отрасли; максимальном увеличении стоимости компании, повышении рентабельности, обеспечении безопасности производства; становлении в качестве конкурентоспособной на международном рынке интегрированной нефтегазовой компании; поддержке казахстанских поставщиков товаров, работ и услуг, развитии местных кадров.

АО НК «КазМунайГаз» - высокоеффективная и конкурентоспособная интегрированная нефтегазовая компания, соответствующая высочайшим стандартам безопасности производственной деятельности.

Стратегическая цель - войти в число 30 крупнейших нефтегазовых компаний мира.

АО НК «КазМунайГаз» является собственником 44 нефтегазовых месторождений на суше в Мангистауской и Атырауской областях. Общая площадь месторождений составляет 837,4 км². Производственные подразделения компании функционируют более 90 лет, а специалисты обладают глубокими знаниями и большим опытом.

АО НК «КазМунайГаз» сосредоточит усилия на удержании имеющихся сильных позиций путем модернизации производства и повышения эффективности операций. Стратегия будет реализована за счет внедрения прозрачной и менее сложной организационной структуры, а также развития культуры управления эффективностью в рамках всей группы компаний АО НК «КазМунайГаз». В 2015 году АО НК «КазМунайГаз» будет в состоянии самостоятельно выступать оператором проектов.

Адрес: Республика Казахстан, г.Астана, 010000, пр. Кабанбай батыр, 19
Тел. (+7-7172) 97-61-58, 976063, 97-65-65
Факс: (+7-7172) 97-60-00, 97-60-01
E-mail: Astana@kmg.kz; info@kmg.kz **URL:** www.kmg.kz



CASPIAN
OIL & GAS

20-Я ЮБИЛЕЙНАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА «НЕФТЬ И ГАЗ, НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И НЕФТЕХИМИЯ КАСПИЯ»

В 2013 году крупнейшее мероприятие энергетического сектора в Прикаспийском регионе Международная выставка и конференция «Нефть и Газ, Нефтепереработка и Нефтехимия Каспия» (Caspian Oil & Gas) отметит 20-летний юбилей. За 20 лет успешного проведения первая специализированная выставка Азербайджана приобрела значение главного отраслевого форума, который ежегодно собирает ведущих специалистов и лидеров нефтяной индустрии всего мира для демонстрации передовых технологий в области добычи и переработки нефти и газа, транспортировки и логистики, сервисных услуг. Традиционно 40% выставочной площади на Caspian Oil & Gas занимают всемирно известные компании, являющиеся постоянными участниками выставки и конференции. Среди них: Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (ГНКАР), BP, OMV, Conoco Phillips, Statoil, Total, Petkim, TPAO, RWE и многие другие. Ежегодно свыше 10 тыс. специалистов из свыше 35 стран мира посещают азербайджанскую выставку. Высокий статус Caspian Oil & Gas 2012 подкрепляется ежегодным участием в церемонии открытия президента Азербайджанской Республики Ильхама Алиева. На протяжении всех лет проведения поддержку Caspian Oil & Gas оказывают Министерство промышленности и энергетики Азербайджанской Республики и Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (ГНКАР). Организаторами выставки являются компания Iteca Caspian LLC и ее партнер ITE Group PLC.

Юбилей выставки Caspian Oil & Gas совпадает со знаменательной датой - 90-ой годовщиной со дня рождения общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева, который стоял у истоков выставки. Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев в своем выступлении на открытии выставки и конференции в 2012 году отметил: «Первая выставка Caspian Oil & Gas в 1994 году сыграла огромную роль не только в нефтегазовой промышленности, но и в общем развитии Азербайджана. Именно с проведением выставки миру были представлены возможности Азербайджана, в частности, в нефтяном секторе. К Азербайджану стали проявлять большой интерес. Неслучайно, что через несколько месяцев после выставки был подписан "Контракт века", результаты которого все мы видим сегодня».

В связи с 20-летним юбилеем выставки и конференции Caspian Oil & Gas, организаторами будет спланирована и осуществлена программа дополнительных событий. Таким образом, несмотря на солидный срок проведения, выставка и конференция по-прежнему остаются в центре внимания нефтегазовой элиты всего мира. Юбилейный Caspian Oil and Gas пройдет с 4 по 7 июня в Баку Экспо Центре и станет знаковым и масштабным событием нефтегазовой отрасли в мировом масштабе.

P L A T I N U M M E M B E R



President:

Rovnag Abdullayev

Президент:

Ровнаг Абдуллаев

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, Azernefteyagh 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 «Нефтгазстрой», 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



GIOGIE

12th Georgian International
OIL & GAS
Energy and Infrastructure
Conference & Showcase



26-27
March 2013
Tbilisi • Georgia
Radisson Blu Iveria Hotel



www.giochie.com



The Regional Event for a Global Industry



London • Moscow • Almaty • Baku • Tashkent • Atyrau • Aktau • Istanbul • Hamburg • Beijing • Poznan • Dubai

Tel: +44 (0) 20 7596 5004 Email: og@ite-events.com



General Director:
Camil Muradov

Генеральный директор:
Джамиль Мурадов

GILAN HOLDING

About the company: Gilan Company was established in 1989 as its cooperative which was renamed into production-commercial company Gilan in 1992. After the country regained independence the company started expanding its business first in Nakhchivan and later in whole Azerbaijan. The company expanded the range of its activity and became one of the leading companies in the country after all-national leader Heydar Aliyev returned to power in 1993. It was possible owing to decisive measures undertaken by Heydar Aliyev for switching to market economy, ensuring political and economic stability, creating favorable conditions for business development.

The company was renamed into Gilan LLC in 2004. Financial-industrial group Gilan Holding was founded in 2005.

According to the state program on development of regions approved by Azerbaijan President Ilham Aliyev Gilan Holding opened main production enterprises in the regions of the country.

President of Azerbaijan Ilham Aliyev repeatedly noted all-round and successful development of Azerbaijan's economy. Gilan Holding is a good example of this development.

Gilan holding consists of such big enterprises as Gilan & Knauf gipso karton LLC; Gilan Qəbələ Konserv Zavodu LLC; Gilan Lənkəran Konserv Zavodu LLC; GİLAN LLC; Gilan İnşaat LLC; Gilan Dəri LLC; Gilan Piano LLC; Gilan Turizm LLC; Gilan Tea LLC; Gilan Zeytun LLC; Gilan lift LLC; Gilan Plastik LLC; Gilan Pasifik İnşaat Materialları LLC; Gilan Qəbələ Beton Zavodu LLC; Agro-Azərinvest LLC; Şərgi Co Ltd LLC; Alko Ltd- Azər Spirit LLC; Lotos Co. Ltd LLC; AFB Bank OJSC; Azsiğorta OJSC; Qafqaz Resort Hotel Qəbələ (5 stars); Qafqaz Riverside Hotel Qəbələ (5 stars); Kempinski Badamdar Hotel Baku (5 stars); Gabala enterprises for production of construction materials; Garadagh brick plant; Goranboy gypsum plant; Dairy plants in Zagatala, Gabala, Terter, Aghjabedi, Tovuz.

Address: 38 Zarifa Aliyeva str, Yeni Hayat Plaza, 7th floor. Baku, AZ1010, Azerbaijan

Tel: (+99412) 493 25 02

Fax: (+99412) 498 96 79

E-mail: gilan@gilanholding.az

URL: www.gilanholding.az

GILAN HOLDING

О компании: Компания «Гилан» была основана в 1989г. как кооператив Irs, который в 1992г. был переименован в производственно-коммерческую компанию «Гилан». После обретения Азербайджаном независимости компания начала расширяться сначала в Нахчыване, а затем на территории всего Азербайджана. После возвращения в 1993г. к власти общенационального лидера Гейдара Алиева компания стремительно расширяла спектр своей деятельности и стала одной из ведущих компаний в стране. Это стало возможным благодаря решительным шагам по переходу на рыночную экономику, обеспечению политической и экономической стабильности, созданию благоприятных условий для развития бизнеса, предпринятых Гейдаром Алиевым.

В 2004г. компания была переименована в ООО «Гилан», в 2005г. была основана финансово-промышленная группа «Гилан Холдинг».

«Гилан Холдинг» руководствуясь утвержденной Распоряжением президента Азербайджана Ильхама Алиева госпрограмме развития регионов, открыла основные производственные предприятия в регионах страны.

Президент Азербайджана неоднократно отмечал, что экономика Азербайджана очень успешно всесторонне развивается. «Гилан Холдинг» является хорошим примером этого развития.

Наиболее крупные предприятия, входящие в Холдинг: ООО «Gilan & Knauf gipso karton»; ООО «Gilan Qəbələ Konserv Zavodu»; ООО «Gilan Lənkəran Konserv Zavodu»; ООО «GİLAN»; ООО «Gilan İnşaat»; ООО «Gilan Dəri»; ООО «Gilan Piano»; ООО «Gilan Turizm»; ООО «Gilan Tea»; ООО «Gilan Zeytun»; ООО «Gilan lift»; ООО «Gilan Plastik»; ООО «Gilan Pasifik İnşaat Materialları»; ООО «Gilan Qəbələ Beton Zavodu»; ООО «Agro-Azərinvest»; ООО «Şərgi Co Ltd»; ООО «Alko Ltd- Azər Spirit»; ООО «Lotos Co. Ltd»; ОАО «AFB Bank»; ОАО «Azsiğorta»; Qafqaz Resort Otel Qəbələ (5 звезд); Qafqaz Riverside Otel Qəbələ (5 звезд); Габалинское предприятие по производству стройматериалов; Гарадагский кирпичный завод; Геранбойский гипсовый завод; Молочные заводы (Загатала, Габала, Тяртар, Агджабяди, Товуз).

Адрес: Азербайджан, AZ1010, Баку, ул. Зарифы Алиевой, 38, Yeni Hayat Plaza, 7-й этаж.

Тел: (+99412) 493 25 02

Факс: (+99412) 498 96 79

E-mail: gilan@gilanholding.az

URL: www.gilanholding.az

www.bakubuild.az



17-20 OCTOBER 2012

BakuBuild


BAKU, AZERBAIJAN

18th AZERBAIJAN INTERNATIONAL

CONSTRUCTION EXHIBITION



sanitaryware



windows & doors



interiors



buildtech



lighting



garden



building materials



ceramic & stone



flooring



construction machinery



ORGANISERS



Tel. : +994 12 404 10 00
Fax : +994 12 404 10 01
E-mail: build@iteca.az

VENUE



www.facebook.com/BakuBuild



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, чаепаковочные фабрики, консервные заводы, фабрики по производству упаковочной и бумажной продукции, крупнейший в регионе сахарный завод и фабрика по производству кускового сахара-рафината, 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 дистрибутором 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



17th Turkmenistan International Oil & Gas Conference – OGT 2012

14–16 November 2012
Ashgabat, Turkmenistan

17^{ая} Туркменская
международная нефтегазовая
конференция – OGT 2012

14–16 ноября 2012 года
Ашхабад, Туркменистан

www.oilgasturkmenistan.com

For further information please contact the co-organiser
Summit Trade Events on the following details:
За более полной информацией обращайтесь к со-организатору
Summit Trade Events 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 Ashgabat/ В Ашхабаде
Tel: +993 12 264000
e-mail: akiniri@rambler.ru

Organised by: | Организаторы:

Ministry of Oil and Gas Industry and Mineral Resources of Turkmenistan
Министерство нефтегазовой промышленности и минеральных ресурсов Туркменистана



Chamber of Commerce and Industry of Turkmenistan
Торгово-промышленная палата Туркменистана





AGA GROUP



President of AGA Group of Companies:
Aydin Demirchi



President of Caspian Investment Company:
Raji Aghayev



General Director of Demirchi Development LLC:
Hikmet Bagmanov



General Director of Caspian Investment Company:
Rauf Aliyev



General Director of AGA CENTER:
İbad İsmayılov

Президент AGA Group of Companies:
Айдын Демирчи

Президент Caspian Investment Company:
Раджи Агаев

Генеральный директор Demirchi Development LLC:
Хикмат Багманов

Генеральный директор Caspian Investment Company:
Рауф Алиев

Генеральный директор AGA CENTER:
Ибад Исаилов

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 during 2000-2012. 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 компаниях: Основанная в 1994 году, AGA Group состоит из нескольких независимых компаний. Первенцем компании является «Caspian Investment 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». 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

КАЛЕНДАРЬ МЕРОПРИЯТИЙ НА 2013 г.

Группа компаний Confidence Capital была основана в 1994 году. Компания является ведущим организатором специализированных конференций и тренингов по нефтегазовой тематике на рынке СНГ. С 2006 года компания является официальным оператором программы повышения квалификации для руководящих работников и специалистов топливно-энергетического комплекса ФГУП «ИПК ТЭК».

КОНФЕРЕНЦИИ:

	Даты	Место проведения
ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ В ТЭК. РАЗЛИВЫ НЕФТИ НА СУШЕ И НА МОРЕ	14 – 15.03.2013	Алматы, Казахстан
РОССИЙСКО-КИТАЙСКО-КАЗАХСТАНСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ	Апрель 2013	Шанхай, Китай
НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ	23 – 24.04.2013	Минск, Беларусь
НЕФТЯНЫЕ РЫНКИ АЗИИ И БЛИЖНЕГО ВОСТОКА	20 – 24.05.2013	Дубай, ОАЭ
АФРИКАНСКАЯ НЕФТЬ: ИНФРАСТРУКТУРА И ИНВЕСТИЦИИ	20 – 24.05.2013	Дубай, ОАЭ
VII КАСПИЙСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ ТОРГОВО-ТРАНСПОРТНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ	15 – 16.10.2013	Баку, Азербайджан
БАЛТИЙСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ ТОРГОВО-ТРАНСПОРТНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ	21 – 22.10.2013	С.-Петербург, Россия
СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ПНГ. КОНФЕРЕНЦИЯ И МИНИ-ВЫСТАВКА	02 – 03.12.2013	Москва, Россия
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН	18 – 20.04.2013	Астана, Казахстан

ТРЕНИНГИ:

ПРАКТИЧЕСКИЕ КУРСЫ ПО ТОРГОВЛЕ И ТРАНСПОРТИРОВКЕ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ:

ЗИМНЯЯ ШКОЛА ТРЕЙДЕРОВ 2013	04 – 08.03.2013	Сингапур
МЕЖДУНАРОДНАЯ ТОРГОВЛЯ НЕФТЬЮ. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ И ХЕДЖИРОВАНИЕ	15 - 19.04.2013	Нью-Йорк, США
НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА ДЛЯ ТРЕЙДЕРОВ: КАЧЕСТВО, СПЕЦИФИКАЦИИ, БЛЕНДИНГ	24 – 28.06.2013	Амстердам, Нидерланды
НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА: СНИЖЕНИЕ СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОДУКЦИИ	24 – 28.06.2013	Амстердам, Нидерланды
ЛЕТНЯЯ ШКОЛА ТРЕЙДЕРОВ 2013	29.07 – 18.08.2013	Лондон, Великобритания
МОРСКАЯ ЛОГИСТИКА НЕФТЕНАЛИВНЫХ ГРУЗОВ	18 – 22.11.2013	Стамбул, Турция
ПРОФОРМЫ ЧАРТЕРОВ И КОНОСАМЕНТОВ В РЕДАКЦИИ БИМКО	18 – 22.11.2013	Стамбул, Турция
РЫНКИ СПГ - ТОРГОВЛЯ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	20 – 24.05.2013	Барселона, Испания
ТОРГОВЛЯ LPG НА ВНУТРЕННИХ И МЕЖДУНАРОДНЫХ РЫНКАХ	24 – 28.06.2013	Амстердам, Нидерланды
ГАЗОПЕРЕРАБОТКА: АНАЛИЗ РЫНКА ПРОДУКТОВ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ	08 - 12.07.2013	Вена, Австрия

УПРАВЛЕНИЕ И МЕНЕДЖМЕНТ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

ПРОЕКТНОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ	22 – 26.07.2013	Прага, Чехия
БЮДЖЕТИРОВАНИЕ, КОНТРОЛЬ РАСХОДОВ И ФИНАНСОВЫЙ МЕНЕДЖМЕНТ	22 – 26.07.2013	Прага, Чехия
КОММУНИКАЦИИ И PR В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ	23 – 27.09.2013	Лондон, Англия
ШКОЛА ЮРИСТОВ ТЭК	03 – 07.10.2013	Лондон, Англия
ЭФФЕКТИВНЫЕ HR ТЕХНОЛОГИИ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ	26.11 - 30.11.2013	Лондон, Англия

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕНИНГИ: Продолжение стр. 2



Chairman of the Executive Board:
Farid Akhundov

Председатель Правления:
Фарид Ахундов

PASHA Bank JSCB

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.

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

OAO "PASHA Bank"

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.

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

«..учебный процесс был организован на высоком профессиональном уровне. Особо хочется отметить желание лекторов учить возможности и багаж каждого слушателя, перевести разговор в менее формальное русло, обеспечить обратную связь, позволяющую всегда разбираться в обсуждаемых вопросах и проблемных ситуациях. Наши представители высоко оценили качество знаний приглашенных специалистов и удовлетворены результатами полученных знаний. Выражаем особую благодарность принимающей стороне за теплый прием, компетенцию, коммуникабельность и отличные организаторские способности. Надеемся на продолжение сотрудничества в области повышения квалификации наших сотрудников». Начальник пресс-службы, Сургутнефтегаз

ТРЕНИНГИ:

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕНИНГИ:

СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ БУРЕНИЯ И ДОБЫЧИ	25.02 – 01.03.2013	Лондон, Англия
СОВРЕМЕННЫЕ РАЗРАБОТКИ И ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ	25.02 – 01.03.2013	Лондон, Англия
НЕФТЕПРОМЫСЛОВОЙ ХИМИИ		
ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ВЫБРОСОВ ПРИ БУРЕНИИ СКВАЖИН	25.02 – 01.03.2013	Лондон, Англия
ДИАГНОСТИКА И БОРЬБА С КОРРОЗИЕЙ НА ТРУБОПРОВОДАХ ОБЪЕКТАХ ТЭК	06 – 10.05.2013	Осло, Норвегия
ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИЯ ИНГИБИТОРНОЙ ЗАЩИТЫ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО	06 – 10.05.2013	Осло, Норвегия
ОБОРУДОВАНИЯ И ТРУБОПРОВОДОВ		
НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ РЕМОНТА МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ	06 – 10.05.2013	Осло, Норвегия
СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ГАЗОПЕРЕРАБОТКИ. ГАЗОХИМИЯ	08 – 12.07.2013	Вена, Австрия
СОВРЕМЕННЫЕ МЕТОДЫ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НА ВОДЕ И НА СУШЕ	07 – 11.10.2013	Амстердам, Голландия
ТЕХНИКА ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ - ОБОРУДОВАНИЕ И СИСТЕМЫ	07 – 11.10.2013	Амстердам, Голландия
ПОЖАРО-ГАЗО ОБНАРУЖЕНИЯ И ТУШЕНИЯ		
ЭФФЕКТИВНОСТЬ И СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ РЕКУЛЬТИВАЦИИ ПОЧВ	07 – 11.10.2013	Амстердам, Голландия
СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ РАЗВЕДКИ	09 – 12.12.2013	Лондон, Великобритания
ЭКСПЛУАТАЦИЯ И РЕМОНТ СКВАЖИН	09 – 12.12.2013	Лондон, Великобритания

“Все было на высоком уровне, начиная от регистрации, заканчивая вручением сертификатов. Понравилось интересное сочетание теории и практики. Особенно интересной и полезной была тема «Ценовые риски в области торговли нефтью». Считаю, что полученные знания возможно использовать на практике. Из лекторов больше всего понравился Тан Хок. Его очень глубокий и личностный подход дает возможность узнать больше из того, что изначально было заложено в программе”. АО КазМунайГаз – ПМ

G O L D E N M E M B E R



SOCAR Azneft PU

ПО "Азнефть" ГНКАР

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.

Address: 39, Agha Nematulla str.,
Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 521-10-09;
Fax: (+99412) 521-10-10;
URL: www.socar.az

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.

Адрес: Азербайджан, AZ1000,
город Баку, ул. Ага Нематуллы, 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. Azerigaz 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.

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

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.

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



AZPETROL

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.



General Director:
Huseynaga Rahimov

Генеральный Директор:
Гусейнага Рагимов

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

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.

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



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.



GDF SUEZ Representative
Azerbaijan & Kazakhstan:
Heike Liebold

Глава Представительства в
Азербайджане и Казахстане:
Хайке Либолд

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 высокоеэффективную 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, Azerbaijan
Phone: (+99 412) 4989788
Fax: (+99 412) 4989805
E-mail: heike.liebold@gdfsuez.az
URL: www.gdfsuez.az

Address: 29/1 Tauelsyzyk 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

**STATOIL Azerbaijan a.s**

About the company: Statoil is an international energy company with operations in 40 countries. Possessing a 35 year experience of oil and gas production in 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-Gunesli (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

**SOCAR Complex Drilling Works Trust****Трест «Комплексные буровые работы» Госнефтекомпании Азербайджана**

Manager:
Iskandar Shirali

Управляющий Трестом:
Искандар Ширали

About the company: Complex Drilling Works' Trust conducts exploratory and other drilling works on 25 fields of the State Oil Company of Azerbaijan Republic 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.

Today the trust is capable to compete with leading foreign drilling companies. Along with arranging contract operations with foreign companies the trust is able to conduct onshore and offshore drilling operations at the depth of 1,000-7,000 m. The trust gained this success within a short period of time. Tasks concerning much broader perspective development have been assigned to the staff of the Trust today.

О компании: Трест «Комплексные буровые работы» проводит поисково-разведывательные и эксплуатационные буровые работы на 25 месторождениях Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики 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. На сегодняшний день трест «Комплексных буровых работ» способен конкурировать с передовыми зарубежными компаниями в сфере бурения. Наряду с организацией подрядных работ с иностранными компаниями, Трест способен осуществлять буровые работы глубиной 1000-7000 метров как на море, так и на суше. Этими успехами Трест добился за кратчайшее время и сегодня перед коллективом Треста стоят задачи более широкого перспективного развития.

Address: Building 12, block 1222,
Narimanov district, Baku, AZ1003, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 521-32-10
Fax: (+99412) 521-31-93

Адрес: Азербайджан, AZ1029, г.Баку,
Наримановский р-н, квартал 1222, дом 12
Тел.: (+99412) 521-32-10
Факс: (+99412) 521-31-93



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



Black Sea Terminal LLC

ООО «Терминал Чёрного моря»



General Director:
Karim Guliyev

Генеральный директор:
Карим Гулиев

About the company: Black Sea Terminal LLC is an oil and oil products transshipment marine terminal and port in Kulevi, built to the highest international standards. The Terminal has modern infrastructure and its Integrated Management System is certified in ISO 9001, ISO 14001 and OHSAS 18001. There are 4 line Trestles which make possible the simultaneous discharge of 168 railway tank cars. The tank park consists of 16 reservoirs with total capacity 320 000 m3. For loading operations there are 2 berths receiving tankers with DWT 40000 and 100 000 tonnes. The loading performance is from 8 000 to 12 000 m3/h. Since June, 2012 startup of a newly built complex intended for transshipment of propylene has additionally increased the international significance of the Terminal. Kulevi Oil Terminal and Port is one of the new alternative ways of safe transportation of oil and oil products.

О компании: ООО «Терминал Чёрного моря» - морской терминал и порт по перевалке нефти и нефтепродуктов, построенный в Кулеви по самым высоким международным стандартам. Терминал оснащён современной инфраструктурой и его интегрированная система управления сертифицирована по стандартам ISO:9001, ISO:14001 и ISO:18001. На 2-х эстакадах по 4 линии каждая возможна одновременная разгрузка 168 железнодорожных цистерн. Резервуарный парк общей емкостью 320000 кубометров состоит из 16 резервуаров. Для погрузочных операций в порту построено 2 причала, которые могут принимать танкера дедвейтом от 40000 до 100000 тонн. Скорость погрузки в танкера составляет 8000-12000 кубометров/час. С июня 2012г. открытие новопостроенного комплекса, предназначенного для перевалки пропилена, ещё более повысило уровень международного значения Терминала. Кулевский Нефтяной Терминал и Порт являются одним из новых альтернативных путей безопасной транспортировки нефти и нефтепродуктов.

Address: Kulevi, Khobi, 5800, Georgia

Tel.: (+995 32) 224-38-38

Fax: (+995 32) 224-38-39

E-mail: info@bst.socar.az

URL: www.kulevioletminal.com

Адрес: Грузия, Кулеви, Хоби, 5800

Тел.: (+995 32) 224-38-38

Факс: (+995 32) 224-38-39

E-mail: info@bst.socar.az

URL: www.kulevioletminal.com

G O L D E N M E M B E R



General Director:
Dmitry Solyovoy

Cross Caspian Oil and Gas Logistics LLC

Генеральный директор:
Дмитрий Соловьев

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; высококвалифицированным 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

G O L D E N M E M B E R



Branch Manager:
Ilgar Akhundov

Bon Accord Engineering Supplies (Caspian) Ltd

Глава представительства в
Азербайджане:
 Ильгар Ахундов

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 жидкых 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 Салянского шоссе
Тел.: (+99412) 447-43-36
Факс: (+99412) 447-43-37
E-mail: Ilgar.Akhundov@Bonaccord.org
URL: www.genoyer.com



Caspian Wireline Services, Ltd



President:
Calvin Wilson

Президент:
Келвин Вилсон

About the company: Since November 2000, Caspian Wireline Services LTD, CWS, has been providing wireline logging and perforating services to oil production companies in Azerbaijan. CWS is currently providing a wide range of services and supplying its clients with techniques for increasing production and reducing operating costs. Thus, the evaluation of new wells was carried out at Mishovdag field by using Drilling data Logging, Open Hole Logging and the Pulsed Neutron-Neutron Log (PNN).

Since 2005 Caspian Wireline Services LTD has started rendering Well Testing Services and applied a 15 kpsi choke manifold with fixed and variable chokes of a 3 phase separator (1440 psi).

The company provides electronic memory recorders to measure tubing pressure/temperature, casing pressure/temperature, gas flow rate, oil flow rate, water flow rate, and separator operating pressure/temperature.

The main goal of the company is to provide all necessary services to customers for solving problems they face in more efficient and cost effective manner.

Address: 11th floor, "Caspian Plaza"-3, 44, J.Jabbarli str ,
Baku, AZ 1065, Azerbaijan
Tel: (+99412) 497- 40 -22
Fax: (+99412) 497- 40 -23
E-mail: sales@cws.az
URL: www.cws.az

О компании: CWS представляет каротажные и перфорационные услуги нефтедобывающим компаниям в Азербайджане с 2000г. CWS в настоящее время предоставляет широкий спектр услуг и снабжает своих клиентов техникой, необходимой для улучшения производства и сокращения эксплуатационных затрат. Так, оценка новых скважин осуществлялась на месторождении Мишовдаг посредством DDL (Программа Контроля Процессов Бурения), каротажа в необсаженной скважине и импульсного нейтронного каротажа.

С 2005г. компания начала предоставлять услуги по тестированию скважины и действовала штуцерный манифольд (15 kpsi) с нерегулируемыми переменными штуцерами 3-фазного сепаратора (1440 psi). Компания предоставляет электронное запоминающее устройство для измерения давления в насосно-компрессорных трубах/температура, давления в межтрубном пространстве/температура, дебита газа и нефти, расхода воды и давления в сепараторе/температура.

Целью компании является предоставление всех необходимых услуг клиентам для решения возникающих проблем наиболее эффективным и рентабельным способом.

Адрес: Азербайджан, AZ 1065, Баку, ул. Дж.Джаббарлы, 44,
Бизнес-центр "Caspian Plaza"-3, 11-этаж
Тел: (+99412) 497- 40 -22;
Факс: (+99412) 497- 40 -23
E-mail: sales@cws.az **URL:** www.cws.az



Oil & Gas Construction Trust Трест «Нефтгазтикинти»



Trust Chief:
Mirkazim Abasov

Управляющий Трестом:
Мирказим Абасов

About the company: Oil & Gas Construction Trust is engaged in construction and repair of marine hydro technical erections on "Gunesli", "Neft Dashlary" (Oil rocks) fields, Gum, Pirallahy, Chilov islands, in Sangachal-Duvanniy 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 Units (OGPU).

There are 8 Construction-Erection Departments operating within the Trust: Special Repair Construction Department, Special Road Maintenance Department, Industrial Construction Department, Ferro-Concrete Products Plant, Auto Transport Department, Special Equipment Department, Storage Facilities Department and Representative Office in Georgia.

Address: 54, Alif Hajiyev str, Baku, AZ1060, Azerbaijan
Tel: (+99412) 521 07 80/81
Fax: (+99412) 422 30 50
E-mail: nqtr@nqt.az
URL: www.nqt.az

О компании: Трест «Нефтгазтикинти» задействован в строительстве и ремонте морских гидротехнических сооружений на месторождениях Гюнешли, Нефт Дашибары (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, промыслового-бытовых и социальных объектов; в реализации заказов Производственных Объединений (ПО) «Азеригаз» и «Азерикимя» 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, Специализированное Ремонтно-Строительное Управление, Дорожно-Строительное и Ремонтное Управление, Управление Промышленного Строительства, Завод Железобетонных Изделий, Управление Автотранспорта, Управление Специальной Техники, Управление Складского Хозяйства и Представительство в Грузии.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1060, ул. Алифа Гаджиева, 54
Тел: (+99412) 521 07 80/81
Факс: (+99412) 422 30 50
E-mail: nqtr@nqt.az
URL: www.nqt.az



"QARADAĞ MAŞINQAYIRMA" ASC GARADAGH MACHINE BUILDING OJSC

About the company: "Garadagh Machine-Building" Plant is an enterprise specialized in production of oil-gas equipment, spare parts as well as performance of capital repair. The plant used to operate till 2002 within the "Machine building" Production Union which formed a part of the State Oil Company of Azerbaijan Republic. The plant has been privatized since 2004 and became an Opened Joint-Stock Company.

Repair and renewal operations have been recently held at the plant. New equipment has been purchased and installed for differentiation of manufactured oil-gas equipment and its quality. As the result additional working places were opened.

Starting from 2008 Garadagh Machine-Building OJSC has been engaged in production of deep-well oil pumps of RHAM and THM types that meet API standard. A new workshop equipped with advanced technology for assembling and repair of pumps has been built as well.

Address: Lokbatan settlement, 13 Oilmen Str., Baku, AZ 0063, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 445 23 01
Fax (+994 12) 445 21 01
E-mail: qmz@box.az

Chairman of Board:
Asif Badalov

Председатель правления:
Асиф Бадалов

О компании: Завод «Гарадаг машиностроение» - предприятие, специализирующееся в области производства нефтегазового оборудования и запасных частей, а также проведения основного ремонта. До 2002-го года завод осуществлял свою деятельность внутри Производственного объединения «Машиностроение», входящего в состав Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики, с 2004-го года был приватизирован и стал Открытым акционерным обществом.

В последнее время были проведены ремонтно-восстановительные работы, а также закуплено и установлено новое оборудование для расширения номенклатуры выпускаемого нефтегазового оборудования, повышения качества, что также способствовало открытию дополнительных рабочих мест.

С 2008-го года ОАО «Гарадаг машиностроение» проводит работы в направлении производства глубинных штанговых насосов типов RHAM и THM по стандарту API. В настоящее время создан новый цех для сборки и ремонта насосов, укомплектованый современным оборудованием.

Адрес: Азербайджан, AZ 0063, г.Баку, пос.Локбатан, ул. Нефтяников, 13
Тел: (+994 12) 445 23 01
Факс (+994 12) 445 21 01
E-mail: qmz@box.az



GRBS Group of Companies



Managing partner:
Bahram Gurbanov

Managing partner:
Elshan Rahimov

Управляющий партнер:
Бахрам Гурбанов

Управляющий партнер:
Эльшан Рагимов

О компании: Основанный в 2004 году GRBS® является лидером и новатором в области своей деятельности в регионе. GRBS® предоставляет подготовку к международным квалификациям ACCA, CIMA, NEBOSH, SAP, PMI, NAQ; более 300 тренингов на трех языках по следующим направлениям: поведение, продажи и коммерция, человеческие ресурсы, менеджмент, здоровье и безопасность труда, нефтегазовая сфера, бухгалтерия и финансы, владение языками, коучинг тренера, компьютер, управление проектами, курсы по деловому, базовому английскому языку, подготовку к международным экзаменам IELTS, TOEFL IBT, SAT, LSAT, GMAT, GRE. GRBS® является официальным IELTS и TOEFL IBT Test Center. GRBS® является официальным CBE Center of ACCA and CIMA. GRBS® предоставляет услуги по обучению за рубежом в качестве представительства IDP в Азербайджане, Психотехнологии в управлении человеческими ресурсами, гостиничный бизнес, Аттестацию рабочих мест благодаря внедрению современных технологий. GRBS® является официальным тест-центром IELTS и TOEFL IBT. Более подробную информацию смотрите на сайте www.grbs.com

Address: 7th floor, Caspian Plaza, J.Jabbarly str 44, Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437 10 51
Fax: (+994 12) 437 10 61
E-mail: training@grbs.com
URL: www.grbs.com

Адрес: Азербайджан, AZ1065, г.Баку, ул. Дж.Джаббарлы, 44,
 Caspian Plaza, 7 этаж
Тел.: (+994 12) 437 10 51
Факс: (+994 12) 437 10 61
E-mail: training@grbs.com
URL: www.grbs.com



**Iteca Caspian LLC /
ITE Group PLC**



Director:
Farid Mammadov

Директор:
Фариид 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 organizers. Every year, the company organizes 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 Organizers (UFI) and many have been awarded UFI Approved Event status following audits.

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

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 поддержаны 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.

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





CASPIAN MARINE SERVICES LIMITED



Director:
Chingiz Aliyev

Директор:
Чингиз Алиев

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 требованиям 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, 38A
Тел.: (+994 12) 464 15 31 / 32
Факс: (+994 12) 464 15 33
E-mail: info@caspmarine.com **URL:** www.caspmarine.com



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 дистрибутором 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 Атене. Таким образом, Атропатена будет продолжать свою деятельность дистрибутора являясь также местным производителем и экспортёром. Построенный по самым последним технологиям молочный завод «Атене» 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



Azeryolservis OJSC

ОАО «Азерйолсервис»

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 «Йолнаглийатсервис», 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) 493-80-83
Fax: (+99412) 499-79-30

Адрес: Азербайджан, AZ 1010, г.Баку, ул. У.Гаджибекова, 72/4
Тел.: (+99412) 493-80-83
Факс: (+99412) 499-79-30



SƏMAYE TİKİNTİ İNVESTİSİYA KÖRPORASIYASI

Akkord Construction-Industry Investment Corporation OJSC

ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд»

About the company: Akkord Industry Construction Investment Corporation OJSC is among the leaders of construction sector in Azerbaijan and in South Caucasus in general. The idea on establishment of the Corporation was furthered by the decrees of Ilham Aliyev, the president of the Republic of Azerbaijan, dedicated to measures aimed at accelerating social-economic development in Azerbaijan and approval of the State Program for Social-Economic Development of the regions of the country. Contributing into development of non-oil sector of Azerbaijan today Akkord has managed to establish new standards in implementing civil and infrastructural construction projects, contributed into development of different spheres of industry. At present "Akkord" Corporation implements 19 infrastructure projects in Azerbaijan, Georgia, Kazakhstan, Afghanistan, Turkey, Ukraine and Uzbekistan. About 5000 employees are involved for works on all projects of the Corporation. Moreover, "Akkord" Corporation possesses 38 plants and more than 3000 units of various machinery and mechanisms.



Chairman of the Board of Directors and General Director: Khagani Guluzade

Председатель Совета Директоров и Генеральный Директор: Хагани Гулузаде

Address: 7th Floor, "Chirag Plaza" Business Center, 49/c, Tbilisi ave., Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 404-77-77
Fax: (+994 12) 564-07-11
E-mail: akkord@akkord.az
URL: www.akkord.az

О компании: ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд» является одним из лидеров строительного сектора Азербайджана и в целом Южного Кавказа. Изначально рождение 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 нефтегазового сектора Азербайджана, смогла установить новые стандарты в области осуществления гражданских и инфраструктурных строительных проектов, а также внести свой вклад в развитие различных сфер промышленности.

Сегодня Корпорация «Аккорд» реализует 19 инфраструктурных проектов в Азербайджане, Грузии, Казахстане, Афганистане, Турции, Украине и Узбекистане. Около 5000 работников привлечены к работам по всем проектам Корпорации. Кроме того, Корпорация «Аккорд» владеет 38 заводами и более 3000 единиц различных машин и механизмов.

Адрес: Азербайджан, AZ 1065, г.Баку, Тбилисский пр., 49/с, бизнес-центр «Чираг Плаза», 7 этаж
Тел.: (+994 12) 404-77-77
Факс: (+994 12) 564-07-11
E-mail: akkord@akkord.az
URL: www.akkord.az

**Safe Life Ltd**

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.

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



Director:
Khalig Ismayilov

Директор:
Халиг Исмайлов

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 видеонаблюдения, 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.

Адрес: Азербайджан, AZ1069, г. Баку, пр. Зия Буняитова 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

**Azerbaijan railways CJSC****ЗАО "Азербайджанские
железные дороги"**

About the company: Azerbaijan President Ilham Aliyev signed an order on establishment of Azerbaijani Railways 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.



Director:
Arif Askerov

Председатель:
Ариф Аскеров

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



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, Koroglu, Gara Garayev and Neftchilar stations were opened in 1968, 1970 and 1972 respectively. Nizami station was opened in 1976; Bakmil in 1979; Elmlar Akademiyası, Inshaatchilar, January 20th and Memar Ajemi stations in 1985. Khalqlar Dostlugu 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.

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



Head of metro:
Tagi Akhmedov

Начальник:
Таги Ахмедов

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 Шекер», «Сахил», «28 Мая», «Гяндзлик», «Нариман Нариманов». В 1968г. открыта станция «Шах Исмаил Хатаи», в 1970г. - «Улдуз», в 1972г. - станции «Кероглу», «Гара Гараев» и «Нефтичляр», 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 Джабарлы», в 2009г. - «Азадлыг», а в 2011г. - «Дарнагюль».

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



B&B TV Communication



CEO:
Sabina Babaeva

Директор:
Сабина Бабаева

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, has 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, Сумгайите 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

**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.



Chief Executive Officer:
Frank Bonnemeier



Chief Marketing & Sales Officer:
Anvar Huseynov

Генеральный Директор:
Френк Боннемайер

Главный Директор по маркетингу и продажам:
Энвер Гусейнов

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

**KATV1**

President:
Samir Gurbanov

Президент:
Самир Гурбанов

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.

Address: 583rd block, Inshaatchylar Avenue 149, Baku, AZ 1136, Azerbaijan

Tel: (+994 12) 127

Fax: (+994 12) 510 91 71

E-mail: info@katv1.az

URL: www.katv1.az

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.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1136, пр. Строителей, 149, 583-й квартал

Телефон: (+994 12) 127

Факс: (+994 12) 510 91 71

E-mail: info@katv1.az

URL: www.katv1.az

15 MARCH 2013

BAKU - AZERBAIJAN



CASPIAN ENERGY
INTEGRATION
AWARD 2013

WWW.CASPIANENERGYAWARD.COM

**Company of the year
in Caspian-Black Sea
& Baltic regions**



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: "Chirag Plaza", 49/C, Tbilisi ave., Baku, AZ1065, 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, AZ1065, г. Баку, Тбилисский пр., 49/C, "Чыраг Плаза"
Тел.: (+99412) 497-11-31 / 497-40-27;;
Факс: (+99412) 497-11-32;
E-mail: cmott@fs-caspian.com **URL:** www.fugro.com

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

WEATHERFORD, WEUS HOLDING INC



Country Manager Azerbaijan and Georgia: Elnur Babaev



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 меходобычи, 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

ООО "Caspian Pipe Coatings"



Executive Director: Azer Isayev



About the company: "Caspian Pipe Coatings" LLC is unique enterprise of its kind in the Caspian region the Company has successfully carried out coating of 2100 km of offshore and onshore oil, gas, water pipes with diameter to 42 " for the projects such "Azeri-Chirag-Gunesli", "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 site 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

Исполнительный Директор: Азер Исаев



О компании: "ООО «Caspian Pipe Coatings» (CPC) это единственное предприятие своего рода в Каспийском регионе. Начиная с 2002 года, компания успешно производила изоляцию 2100 км морских и наземных нефтяных, газовых, водяных труб диаметром до 42" для таких проектов как «Азери-Чыраг-Гонешли», «Шах Дениз» и т.д. Основными заказчиками CPC являются BP/AMOK и ГНКАР. CPC предлагает виды изоляции: трехслойный полипропилен/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, АЗ 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

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



EKOL

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 greenery, 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



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

Tel.: (+99412) 370-29-85

Faks: (+99412) 370-96-35

E-mail: eip-ipcp@mail.ru

Mustafa Tayat

President: Mustafa Tayat

About the company: The Company started manufacturing export-oriented textile industry goods in 1993. Mustafa Tayat brand was created in 2002. The first shops were opened both in Turkey and abroad in the same year. The company started operating in Azerbaijan by opening three shops in 2008. The number of shops reached up to 16 within 3 years. The main goal of the company is to sell high quality clothes under favorable prices.

Address: 116, A.M. Juma Street, Baku, AZ 1052, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 465-50-89

Fax: (+99412) 465-92-37

E-mail: info@mustafatayat.com

URL: www.mustafatayat.com

Mustafa Tayat

Mustafa Tayat



Президент: Мустафа Таят

О компании: Компания впервые начала производство экспортно-ориентированного товара текстильной промышленности в 1993 году. В 2002 году был создан бренд «Mustafa Tayat» и открыты первые магазины в Турции и за рубежом. В 2008 году компания начала работу в Азербайджане, открыв три магазина. В течение трех лет компания увеличила количество магазинов до шестнадцати. Главной целью компании является продажа качественной одежды по приемлемым ценам.

Адрес: Азербайджан, AZ 1052, г.Баку, ул. А.М.Джума, 116

Тел.: (+99412) 465-50-89

Факс: (+99412) 465-92-37

E-mail: info@mustafatayat.com

URL: www.mustafatayat.com





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



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



KONTEKS OJSC

Chairman of the Board:
Novruz Novruzov

About company: "KONTEKS" OJSC (former Baku Mechanical-Mounting Department 1 at "Minmontazhstroy"), founded in 1931, is one of the leading enterprises of Azerbaijan on accomplishment of mechanical-mounting and specialized building works. Main activities: designing, fabrication and installation of different kinds of tanks, steel construction, pipelines and technological equipment, construction of industrial and aviation facilities. The company has a rich experience of work with both local and foreign companies, based on international and national norms and standards.

The slogan of the company – Safety and high quality of operations.

Address: 27 A.Jalilov street, Baku, Azerbaijan

Tel.: (+994 12) 490-54-21; 490-56-27

Fax: (+994 12) 490-56-30

E-mail: konteks@azdata.net



NJT 2000

**Director of Sales and Marketing
Department:** Rashad Mammadov

About the company: The Company was established in 1996 and built a factory on production of different purpose plastic products in Baku. The company specializes mainly in production of plastic pipes and materials designed for sewerage, gas and water supply systems. Primary products made out of polyethylene, polyvinyl chloride, polypropylene and other flammable products are used as a raw material. Ready products are supplied to the local market and exported to Russia, Kazakhstan, Georgia and other countries of the region.

Address: 43a, Babek Avenue, Baku, AZ1030, Azerbaijan

Tel.: (+994 12) 447-26-46; (+994 55) 447 26 46

Fax: (+994 12) 447-26-47

E-mail: office@njt2000.com

URL: www.njt2000.com

«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

«EL.N Проект, Дизайн, Строительство» LTD.

Генеральный директор: Фатма Ахмедова



О компании: Архитектурно-строительная компания «EL.N Проект, Дизайн, Строительство» основана на 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

AOOT «КОНТЕКС»

Председатель правления: Новруз Новрузов



О компании: АООТ «Контекс» (прошлое 1-ое Бакинское Механомонтажное Управление «Минмонтажстрой»), основанное в 1931г, является одним из ведущих среди управлений Азербайджана по выполнению межомонтажных и специально-строительных работ. Основные виды деятельности: проектирование, изготовление и монтаж разных резервуаров, металлоконструкций, трубопроводов и технологического оборудования, строительство промышленных и авиационных объектов. Компания имеет большой опыт работы как с местными, так и с иностранными компаниями на основе международных и национальных норм и стандартов. Девиз компании – Безопасность и высокое качество выполнение работ.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. А. Джалилова, 27

Тел.: (+994 12) 490-54-21; 490-56-27

Факс: (+994 12) 490-56-30

E-mail: konteks@azdata.net



Директор департамента продаж и маркетинга:

Рашад Мамедов

О компании: Компания была основана в 1996г. и построила в Баку фабрику по производству пластиковой продукции различного назначения. В основном компания специализируется в производстве пластиковых труб и изделий для канализационных систем, газо- и водоснабжения. В качестве сырья используется сырье из полистиена, поливинилхлорида, полипропилена и другие полимерные продукты. Готовая продукция поставляется на метсный рынок, экспортится в Россию, Казахстан, Грузию и другие страны региона.

Адрес: Азербайджан, AZ1030, г.Баку, проспект Бабека, 43а

Тел.: (+994 12) 447-26-46; (+994 55) 447 26 46

Факс: (+994 12) 447-26-47

E-mail: office@njt2000.com

URL: www.njt2000.com



Norm LLC

General Director (CEO):
Hasan Yalcinkaya

About the company: Established in 2006 as an industrial developer, since 2007 NORM LLC has focused on implementation of "Qizildas Cement" Project with Technical Consultancy rendered by Holtec Consulting Private Limited (India). Majority of selected process equipment is supplied from leading German and other European manufacturers. The Plant constructed in Garadagh district of Baku with capacity of 2 million tons of cement per year will produce CEM I 42.5 (OPC) and CEM VI 32.5A/B (PPC), as well as oil-well cement.

Address: 7th floor, Bridge Plaza Business Center,
6th Bakikhanov str., Baku, Azerbaijan

Tel: (+994 12) 404 54 00

Fax: (+994 12) 404 54 10

E-mail: office@norm.az



"ACCESS TRANS" LLC

General Director: Mahammad Umudov

About the company: "Access Trans" company is forwarding any cargo by any means of transport all over the world. Strategic directions of activity of the company are the transport corridors Europe-Caucasus-Asia "TRACE-CA" and "North-South".

The purpose of "Access Trans" company is to make communication between consignor and consignee shortening distances by underlying our individuality and indicating our priorities to make long term relations.

Individual attitude toward each customer, long-time co-operation on mutual reliability, transparency and right business relations are the main line of our activity.

Address: 92-a, 2023, Haydar Aliyev ave., Baku, Azerbaijan

Tel: (+994 12) 496-66-63, 447-57-41/42/43

Fax: (+994 12) 566-05-88, 567-91-89

E-mail: info@accesstrans.az

URL: www.accesstrans.az



ASIA SKY EXPRESS & OCS

Managing Director Baku branch office: Rashad Abbasov

About the company: Representative office of the Turkish and Japanese air transportation company ASE EXPRESS, OCS and UTI has been operating in the cargo transportation market of Azerbaijan since 1994. The structure provides air transportation of small freights and cargoes within loading gauges (from door to door and to airport), express-delivery of all types of consignments and documents all over the world, cargo transportation in wagons, customs clearance, warehousing and booking of cargo, as well as control throughout the whole route.

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



AZERTRANS LTD

General Director: Parviz Aliyev

About the company: Azertrans Ltd LLC was established by Azpetrol Oil Company as oil transportation and transhipment 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

ООО «Норм»

Генеральный Директор (CEO):
Гасан Ялчынкая



О компании: Основанное в 2006г. как промышленный девелопер, ООО «Норм» приступило к проекту «Гызылдаш Цемент» в 2007г. при техническом консалтинге, осуществляемым Holtec Consulting. Оборудование завода поставляется ведущими производителями Германии и ЕС. Мощность строящегося в Гарадагском районе Баку завода составит 2 млн. тонн цемента в год с ассортиментом марок портландцемента - CEM I 42.5, CEM VI 32.5A/B, а также тампонажного цемента.

Адрес: 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

"ACCESS TRANS" LLC

Генеральный директор: Магомед Умудов



О компании: Компания Access Trans осуществляет доставку грузов любыми средствами транспорта по всему миру. Стратегические направления деятельности компании проходят через транспортные коридоры ТРАСЕКА (Европа-Кавказ-Азия) и Север-ЮГ.

Цель компании заключается в установлении связи между грузоотправителем и грузополучателем, сокращении расстояния, а также в стремлении компании установить долгосрочные отношения.

Индивидуальный подход каждому клиенту, долгосрочное сотрудничество на взаимном доверии, прозрачность в деловых отношениях являются главным направлением нашей деятельности.

Адрес: Баку, Азербайджан, пр. Гейдара Алиева 2023, 92-а

Тел: (+994 12) 496-66-63, 447-57-41/42/43

Факс: (+994 12) 566-05-88, 567-91-89

E-mail: info@accesstrans.az **URL:** www.accesstrans.az

ASIA SKY EXPRESS & OCS

Управляющий Директор Бакинского офиса:
Рашад Аббасов



О компании: Представительство турецкой и японской авиатранспортной компаний ASE EXPRESS, OCS и UTI работает на рынке грузо-перевозок Азербайджана с 1994 года. Структура предоставляет авиа-перевозки мелких и габаритных грузов "от двери до двери и до аэропорта", экспресс-доставку всех видов грузов и документов по миру, грузоперевозки на фурах в режиме "сборных грузов", таможенную очистку, складирование и бронирование груза, контроль на протяжении всего пути следования.

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

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 транспортировке нефти и нефтепродуктов по транспортному коридору от азербайджанского берега Каспия до черноморских портов Грузии.

Компания владеет и управляет двумя нефтяными терминалами в Баку и Сангачалах. Сангачальский терминал ООО "Azertrans Ltd" связан с Сангачальским терминалом АМОК двумя трубопроводами.

Адрес: Азербайджан, Баку, AZ1004, ул. Бекю Гала 37

Тел.: (+994 12) 437-28-27

Факс: (+994 12) 437-19-52; 497-63-11

E-mail: office@azertrans.az

**UNITED CREDIT BANK**

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

UNITED CREDIT BANK JSC

Chairman of the Board:
 Azad Iskandarov

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

AGBANK OPEN JOINT-STOCK COMPANY

Chairman of the Board:
 Azer Movsumov

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «AGBANK»

Председатель Правления: Азэр 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, НФП, 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
Telex: 142360 AGB JS
E-mail: agbank@agbank.az; **URL:** www.azerigazbank.com

Rabitabank**OJSC RABITABANK**

Chairman of Supervisory Board:
 Zakir Nuriyev

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

**A-GROUP Insurance Company OJSC**

Chairman of Supervisory Board:
 Sabir Adnayev

ОАО "Страховая компания A-QROUP"

Председатель Наблюдательного Совета:
 Сабир Аднаев

О компании: A-Qroup, основанная в 1995г., 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



AXA MBASK

sigortaçılığı / yeni baxış

AXA MBASK
 Chairman of the Board: Yavuz
 Olken



About the company: MBASK Insurance Company operating from 1992 is one of 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



Insurance Company Bashak Inam OJSC

Chairman: Orkhan Hasanov



About the company: The Company was established in 1996. The authorized capital is 6 mln AZN. The company has TS-EN-ISO 9001:2008 certificate and provides 26 types of insurance services to its customers. The services include insurance of real estate, transport facilities, vessels, civil responsibility before the third parties, equipment, responsibility of employer, assembling operations, transportation of valuable jewelry, construction, travelling, crop, medical insurance, etc. Company's vision is based on permanent creation of new advantages and provision of safe insurance for clients.

Address: 15, B.Sardarov str, Baku, AZ 1001, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 492-04-88, 497-06-34, 497-37-00, 497-59-00
Fax: (+99412) 493-71-82
E-mail: info@basakinam.az
URL: www.basakinam.az



Bakcell

Chief Executive Director:
 Richard Shearer



About the company: Bakcell, The First Mobile Operator and the Leading Mobile Internet Provider of Azerbaijan offers a variety of products and services for modern mobile communications customers. Bakcell provides class leading 3G mobile internet experience in the country under the Sür@ brand name.

Bakcell's network covers more than 99% of the population and 92% of the land area of the country. Bakcell is a leader in innovation and it focuses on bringing the best of the mobile internet.

Address: 11th floor, Port Baku Towers, South Tower, 153 Neftchilar ave, Baku, AZ 1010, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 498 94 44
Fax: (+994 12) 464 0400
E-mail: info@bakcell.com
URL: www.bakcell.com



ERICSSON

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

Country Manager:
 Oguz Pardun

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/C, 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

ОАО «Страховая компания Башак Инам»

Председатель: Орхан Гасанов

О компании: Компания основана в 1996г., уставной капитал – 6 млн.манатов, имеет сертификат TS-EN-ISO 9001:2008, оказывает клиентам 26 видов страховых услуг. Среди них страхование недвижимости, транспортных средств, судов, гражданской ответственности перед третьими лицами, грузов, оборудования, ответственности работодателя, монтажных работ, перевозок ценных драгоценностей, строительства, путешествий, урожая, медицинское страхование и т.д. Видение компании заключается в постоянном создании новых преимуществ и оказании надежного страхования для клиентов.

Адрес: Азербайджан, AZ 1001, ул. Б.Сардарова, 15
Тел.: (+99412) 492-04-88, 497-06-34, 497-37-00, 497-59-00
Факс: (+99412) 493-71-82
E-mail: info@basakinam.az
URL: www.basakinam.az

Bakcell

Главный исполнительный директор:
 Ричард Ширер

О компании: Bakcell – первый оператор мобильной связи и ведущий провайдер мобильного интернета в Азербайджане, предлагает широкий спектр продуктов и услуг для современных пользователей мобильной связи. Под торговой маркой Sür@, Bakcell предоставляет лучшие в своем классе услуги мобильного интернета 3G.

Сеть Bakcell охватывает более 99% населения и 92% территории страны. Bakcell является лидером в сфере инноваций и фокусируется на представлении самого качественного мобильного интернета.

Адрес: Азербайджан, AZ 1010, г.Баку, пр. Нефтияр, 153, Port Baku Towers, South Tower
Тел.: (+994 12) 498 94 44
Факс: (+994 12) 464 0400
E-mail: info@bakcell.com **URL:** www.bakcell.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





National Satellite Communication Operator

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



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



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 18 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: (+994 12) 497 - 37 - 37

Fax: (+994 12) 498 - 19 - 93

E-mail: info@risk.az

URL: www.risk.az

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 компаний 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

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

R.I.S.K. Company

Генеральный директор:



Джакиб Джумшудов

О компании: Научно-Производственная Компания R.I.S.K. основана в августе 1993г. в Баку. Компания – ведущий региональный системный интегратор с 18-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: ИКТ-консалтинга, системной интеграции, разработки программных приложений, разработки и внедрения ГИС - систем.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. Рашида Бейбутова, 59

Тел.: (+994 12) 497-37-37

Факс: (+994 12) 498-19-93

E-mail: info@risk.az

URL: www.risk.az



www.brandaward.eu



www.brand-award.com



www.brandaward.ee



www.brandaward.ee



www.brandaward.az



www.brandaward.kz



www.brandaward.ru



Bakutel

6-9 NOVEMBER 2012

Baku, Azerbaijan

18th Azerbaijan International Exhibition and Conference
TELECOMMUNICATIONS AND INFORMATION TECHNOLOGIES

www.bakutel.az

Support



The Ministry of
Communications and Information
Technologies of the
Republic of Azerbaijan

Organisers



Tel.: +994 12 4041000
Fax: +994 12 4041001
E-mail: telecoms@iteca.az

Venue



www.facebook.com/BakuTel

The 8th International
CASPİAN ENERGY
INTEGRATION
A W A R D 2012[®]
CEREMONY

PARTNER



GENERAL PARTNER

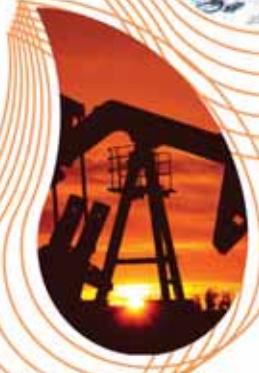


PARTNER





Шестая Каспийская нефтегазовая торгово-транспортная конференция 15 - 16.10.2012 Баку, Азербайджан



За годы организации конференции участниками мероприятия стали более 500 гостей и делегатов из 25 стран мира.

ТРАДИЦИОННАЯ ПОДДЕРЖКА И УЧАСТИКИ:

SOCAR, Министерство транспорта Азербайджанской Республики, Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, КазМунайГаз, Каспар, Казмортрансфлот, Botas, BP, GOGC, ExxonMobil, Statoil, Total, ENI, Litasco, Trafigura, SGS, Shell, Vitol, Лукойл, Orlen Lietuva, THK-BP, Газпром, Gunvor, NIORDC, LITASCO и другие.

ОРГАНИЗАТОРЫ:

Confidence Capital Ltd.

Азербайджанская государственная
нефтяная академия

Контакты:

Confidence Capital Ltd.

Tel: +44 208 349 1999

Fax: +44 208 349 2999

Email: info@ccapital.co.uk

www.ccapital.co.uk

Elscot House

Arcadia Avenue

N3 2JU London, UK

В ЦЕНТРЕ РАССМОТРЕНИЯ КОНФЕРЕНЦИИ:

- Широкая **стратегическая картина взаимодействия** прикаспийских государств, стран Среднеазиатского региона и Черноморского бассейна и крупнейших мировых потребителей энергоресурсов
- **Экспортные маршруты и рынки для каспийской нефти и газа. Рынки сбыта** и воздействие нерегиональных игроков на реализацию проектов
- Подробный обзор и анализ **перспектив роста объемов добычи углеводородов и развития соответствующей транспортной инфраструктуры** из первых рук – от нефтедобывающих компаний и энергетических ведомств прикаспийских стран
- Развитие **газовых проектов в Каспийско-Черноморском бассейне**. Учет увеличения объемов добычи газа и новые способы транспортировки и добычи (сланцевый газ, СПГ, СУГ)
- **Анализ операционных мощностей транспортировки, необходимых и возможных объемов расширения**, вопросы оптимизации и гармонизации тарифов - трубопроводные проекты, железнодорожная инфраструктура, морские перевозки
- **Рынки нефтепродуктов и перспективы развития нефтеперерабатывающей промышленности** в Прикаспийских странах, рынки Центральной Азии
- Детальный анализ тенденций **спроса и предложения на светлые и темные нефтепродукты** от ведущих экспертов и анализ рынков сбыта
- **Практические аспекты и анализ региональной специфики торговли в регионе**



CASPIAN ENERGY
INTERNATIONAL
MEDIA GROUP Ltd
since 1999

www.caspianenergy.co.uk



Xəzər - Avropa İnteqrasiya İşgüzər Klubu
CASPIAN EUROPEAN BUSINESS CLUB
Каспийско - Европейски Интеграционен Деловий Клуб

since 2002

www.ceibcgroup.com



AZERBAIJAN

www.caspianenergy.az



KAZAKHSTAN

www.caspianenergy.kz



R U S S I A

www.caspianenergy.ru



E U R O P E

www.caspianenergy.eu



U K R A I N E

www.caspianenergy.eu



T U R K E Y

www.caspianenergy.eu



TURKMENISTAN

www.caspianenergy.co.uk



I R A N

www.caspianenergy.co.uk



G E O R G I A

www.caspianenergy.co.uk



U K

www.caspianenergy.co.uk



U S A

www.caspianenergy.co.uk



MIDDLE EAST

www.caspianenergy.co.uk



www.baltenergy.net



www.altrenergy.com



www.financialjournal.net



www.ce-transport.com



www.ce-industry.com



www.ce-build.com



www.caspian-ecology.com



www.ce-investor.com



www.firstclass.az



www.telecomjournal.info



www.oil-gas.az



www.ce-autoclub.com



www.caspianenergyalliance.com



www.caspianenergy.tv



www.caspianenergy.net



www.pics.az



www.i-soccer.net



www.caspianenergyclub.az



www.caspianenergyaward.com



www.eurasianaward.com



www.ce-grandprix.com



www.ce-soccercup.com



www.caspianenergyforum.com



www.caspianenergyforum.com



www.ceo-award.com



www.ceo-award.com



www.ceo-award.com



www.ceo-award.com



www.ceo-award.com



www.brandaward.eu



www.brandaward.com



www.brandaward.com



www.brandaward.az



www.brandaward.kz



www.brandaward.ru

WWW.CASPENERGY.COM