



TEHRAN SUMMIT

THE INTRODUCTION OF
NEW IRAN PETROLEUM CONTRACTS

28-29 November 2015 - Tehran

www.tehransummit.com



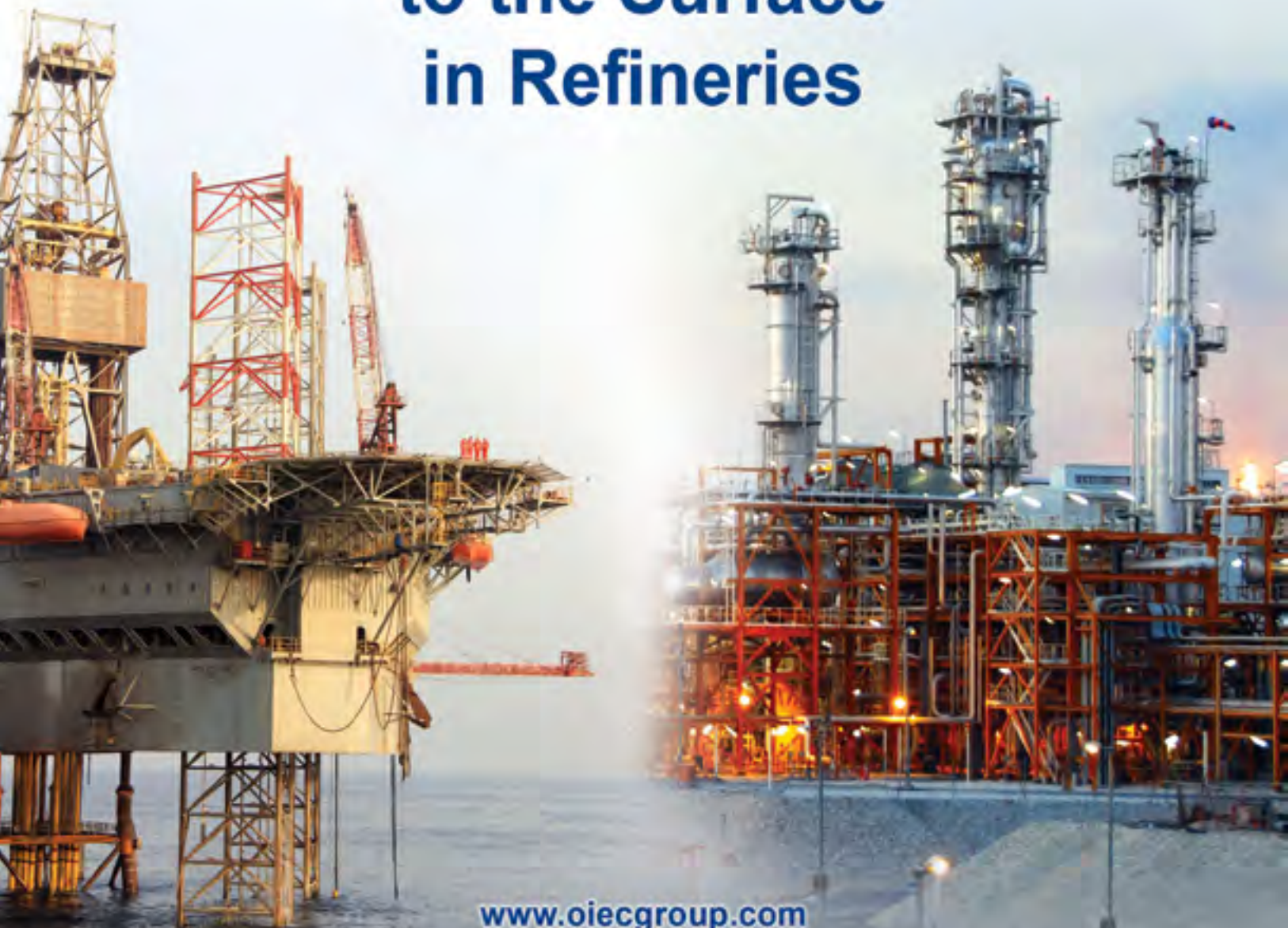
ENER +

A Group of Experts; A Chain of Value





From Deep in Seas to the Surface in Refineries



www.oiecgroup.com

Table of contents	About Tehran Summit	2
	Biographies And Abstracts	15
	Opening Remarks for Tehran summit with Emphasis on IPC Contracts	53
	Introduction Some of active companies in Iran's Oil and Gas sector	59
	Participating companies in the TEHRAN SUMMIT 2015	83
	Persian Section	88



Ministerial Order

To: Seyyed Mehdi Hosseini,
Development and deepening of international relations and establishment of constructive political and economic interactions is one of the major objectives of the “Government of Prudence & Hope”. Given Iran’s huge share of the global oil and gas reserves, the oil and gas sector may play a pivotal role in the development of the nation. Development of oil and gas fields and enhancement of production capacity is an important topic for experts debates and discussion which will be useful to achieve national consensus and will be influential in expansion of international relationships and creating economic co-operation in the international competitive markets.

Review and evaluation of buy-back contracts as the currently prevailing model contract of the country and its ups and downs during the past twenty years and particularly recent years with the purpose of restructuring the model taken into account better preservation of national interest and maintenance of national sovereignty over natural resources and employment of accumulated wealth of experiences of oil and gas industry and absorbing the required capital and the most advanced technology is a necessity for the oil and gas sector. Restructuring shall be undertaken considering the changes and evolutions in the regional and international markets, competition and the standards of constructive co-operation between producers and consumers.

Therefore, according to statutory responsibilities of Ministry of Petroleum, you along with Mr. Seyed Mehdi Mir-Moezi, Dr. Seyed Mostafa Zeynedin, Mr. Ali Kardor, Dr. Ali Emadi, Dr. Hasan Shokrollahzadeh Behbahani, Mr. Nosratollah Espiari, Dr. Gholamreza Manouchehri and Mr. Mostafa Salari are mandated to manage review of current structure of buyback contracts receiving the comments and opinions of national, domestic and international oil companies and submit your proposal compliant with General Policies mandated by the Supreme Leader, Petroleum Act and other upstream authoritative documents and taking into account the position of Iran in provision and transfer of energy in the region and the world, needs of the country in the area of exploration, development and production, employment of recovery improvement and enhancement methods. It is emphasized that the employed frameworks in the oil and gas sector in the region and the strengths and weaknesses thereto shall be considered in relation to Iran oil and gas sector.

BIJAN NAMADR ZANGANEH

Minister of Petroleum



Iran's new Petroleum Contracts (IPC) will be disclosed in TEHRAN SUMMIT to offer a new chance for more serious economic cooperation in Iran. TEHRAN SUMMIT will definitely be a «good & face-keeping» event and it is foreseen to be greatly welcomed by foreign companies and all clues confirms that! Right now many big petroleum companies are reopening and activating their offices in Tehran. National Iranian Oil Company (NIOC) has planned to introduce about 50 petroleum projects in this conference and expand them in different stages. So we ask all domestic and international companies to attend this Conference and prepare the ground for faster steps in the economic field after oppressive sanctions have been lifted.

ROKNODIN JAVADI

Deputy Oil Minister
Managing Director National Oil
Company



Welcome to **TEHRAN SUMMIT**



The Tehran Summit is a “ONCE IN A LIFETIME EVENT” for International Petroleum Companies (IOCs) and Domestic Petroleum Companies (DOCs) that Iran’s petroleum and gas is their main marketplace. The Tehran Summit is set up to bring together strategic, financial and technical decision makers, managers and advisors involved in petroleum and gas industry all over the world.

IRI Minister of Petroleum, Bijan Namdar Zangeneh, and his team will present new model of the Iran Petroleum Contract (IPC) at TEHRAN SUMMIT on 28-29 Nov, 2015. Increasing petroleum and gas production and enhancing recovery from Iran’s Green and Brown fields in collaboration with IOCs and Iranian DOCs is the main objective of this event.

S. Mehdi Hosseini
Tehran Summit President



INTRODUCTION OF THE TEHRAN SUMMIT

The mission of the oil industry in fulfilling sovereignty and property rights of Iran's nation toward Oil & Gas resources and installation across the country, includes "promoting long-term interests of the country through maximizing revenue from Oil & Gas reserves with side activities, and protection of these resources." Evidently, the Oil industry has several strategic policies and takes the necessary proceeding for preserving national interests of the country which are as following:

Efficient operation with the highest added value from country's Oil & Gas resources and protecting these reserves, Establishing and promoting effective interaction with national, regional and global beneficiary players, and predicting Oil industry development procedure in the world.

For this reason, the Ministry of Petroleum Contracts Review Committee, initiated their executive project toward fundamental changes in Iran international Oil & Gas contracts forum by the order of the Minister of Petroleum in October 2013.



Mission

National persuasion, strengthening Iran international ties in regional and global relations in order to establish international collaborations in competitive global markets through using large share of Iran in Oil & Gas reserves.

Objectives

- Introducing Iran Petroleum Contracts (IPC) for implementation of development programs in Oil & Gas fields and increasing the production of the country.
- Introducing investment opportunities in Iran oil and gas upstream industry.
- Reviewing the role of domestic and international key stakeholders in legal and organizational structures of the Iranian oil industry to attract essential investments and technologies through reflecting the latest status review in oil and gas upstream contracts.
- Introducing projects, domestic capabilities and inner capacities of Iran's oil industry.

Strategic Committee



SEYED MEHDI HOSSEINI

Chairman of the oil contracts restructuring committee



ALI KARDOR

Deputy Investment and Financing Director of National Iranian Oil Company - Member of the Oil Contracts Restructuring Committee



SEYED NASROLLAH EBRAHIMI

Advisor of Iran Oil Contracts Revision Committee



ROKNODDIN JAVADI

Head of Strategic Committee - Iranian Deputy Oil Minister - Managing Director of the National Iranian Oil Company (NIOC)



MOHAMMAD REZA ANSARI

Chairman of the Board of International Consultants and Contractors Association of Iran



MOHAMMAD IRAVANI

Chairman of the Board of Oil and gas Drilling Assembly Companies in Iran



HOSSEIN AMIRI KHAMKAMI

Vice-Chairman of the Energy Commission of the Parliament



SHOJAEDDIN BAZARGANI

Deputy Petroleum Minister in Majlis and Legal Affairs



REZA PADIDAR

Chairman of the Board of Society of Iranian Petroleum Industries Equipment Manufacturers(Astsna)



NOSRAT RAHIMI

Head of the Board of Administrators of Retirement Fund Petroleum



AMIR HOSSEIN ZAMANINIA

Iran's Deputy Oil Minister for International and Commerce Affairs



SEYED MOSTAFA ZEYNODDIN

Former Director
Legal Affairs National Iranian Oil Company(NIOC)
Member of the Oil Contracts Restructuring Committee



MR. MOSTAFA SALARY

Member of the Oil Contracts Revision Committee



MEHRDAD MOTARJEMI

Managing Director of Gamma Co.
Board Member of APEC Association



MOHAMMAD ALI EMADI

Board Member of National Iranian Oil Company
Member of the Oil Contracts Restructuring Committee



MANSOUR MOAZEMI

Consultant of the Ministry of Petroleum



GHOLAMREZA MANOUCHEHRI

CEO of Iranian Offshore Engineering and Construction Company(IOEC)
Member of the Oil Contracts Restructuring Committee



SEYED MEHRDAD HOSSEINI ZEIDABADI

CEO of ENER+



HAMID REZA ARAGHI

Deputy Oil Minister for Gas Affairs & Managing Director of the National Iranian Gas Company(NIGC)



AYEH KETABI

Advisor and Secretary of the Oil Contracts Revision Committee



KOOROSH KAMALI NEZHAD

Chairman of the Board of ENER+



ALI AKBAR MAHROKHZAD

Director of Legal Affairs and Board Member of National Iranian Oil Company(NIOC)



SEYED MEHDI MIR MOEZZI

Managing Director of Energy Development Company Pasargad & Member of the Oil Contracts Revision Committee



IRAJ MEHRAZMA

Head of Department of Energy Commission of the Parliament Research Centre

Programs

Mail Hall:

- Offering key presentations
- Launching ceremony of new Iran Petroleum Contracts – IPC
- Introducing inner capacities of Iran's oil industry
- Introducing new Iran Petroleum Contracts – IPC
- Introducing Iran Oil & Gas upstream projectsIntroducing Iran oil and gas upstream projects

Side Events:

- Side Exhibition
- Press Conference
- Book presentation regarding investment opportunities in Iran oil Industry
- Special Tour of Pars Jonubi Development Gas Complex
- Virtual photo exhibition of Iran's Oil & Gas industry Capabilities

Steering Committee



SEYED MEHDI HOSSEINI

Chairman of the Oil Contracts Restructuring Committee



ALI KARDOR

Deputy Investment and Financing Director of National Iranian Oil Company
Member of the Oil Contracts Restructuring Committee



ALI AKBAR MAHROKHZAD

Director of Legal Affairs and Board Member of National Iranian Oil Company (NIOC)



SEYED NASROLLAH EBRAHIM

Advisor of Iran Oil Contracts Revision Committee



SEYED MOSTAFA ZEYNODDIN

Board Member of Directors of Pension, Saving & Welfare Funds of Oil Industry - Advisor of Iran Oil Contracts Revision Committee



MAHMOUD REZA FIROOZVAND

University Professor and Oil Contracts restructuring Committee Consultant



AYEH KATEBI

Advisor and Secretary of the Oil Contracts Revision Committee



MEHDI ASALI

Director General OPEC Affairs - Ministry of Oil



MOHAMMAD ALI EMADI

Board Member of National Iranian Oil Company - Member of Oil Contracts Restructuring Committee



SEYED MEHDI MIR MOEZZI

Head of Steering Committee - Managing Director of Energy Development Company PASARGAD & Member of the Oil Contracts Revision Committee



ABDOL MOHAMMAD DELPARISH

Director of Corporate planning, Consolidated Planning Manager and Principal Member/Director at National Iranian Oil Company



FEREYDOUN BARKESHLI

Advisor of the Institute for International Energy Studies



SEYED MEHRDAD HOSSEINI ZEIDABADI

CEO of ENER+



REZA TABIBZADEH

Board Member of APEC Association

1st. Day, 28th. November

Opening Speakers

8:30 – 10:30



ELHAM AMINZADEH

Vice President of Iran for Legal Affairs



BIJAN NAMADR ZANGANEH

Minister of Petroleum



ROKNODIN JAVADI

Deputy Oil Minister, Managing Director National Oil Company



SEYED MEHDI HOSSEINI

Chairman of the Oil Contracts Restructuring Committee

- Presenting conference report
- Legal perspective and government's executive policies concerning new oil contracts forum
- Policies and programs of Petroleum Ministry and new contracts subject
- Development policies of Iran's oil industry
- Launching ceremony of Iran's new oil contracts forum (IPC) with the presence of petroleum minister

Second Panel

11:00 to 12:30

New movement, new period and revival of capacities from the perspective of macroeconomic planning in a resistive economy framework



SEYED MEHDI MIR MOEZZI
Managing Director of Energy Development Company Pasargad & Member of the Oil Contracts Revision Committee

Oil and economy interactions in the economic development of the country



MASOUD NILI
President of Iran advisor for economic affairs

International relations and capacity development in a resistive economy framework



AMIR HOSSEIN ZAMANINIA
Iran's Deputy Oil Minister for International and Commerce Affairs

Legislation and Oil & Gas development requirements



ALI MARVI
Head of Parliament's Energy Commission

Viewpoint of International companies on new Oil contracts and collaboration prospects



GHOLAMREZA SHAFEI
Vice President Strategic Supervision Deputy Strategic Planning

The sixth program of position and development of Oil & Gas in economic development

Introduction of new Oil contracts forum (IPC) from legal and contractual aspect



ALI AKBAR MAHROKHZAD
 Director of Legal Affairs and Board
 Member of National Iranian Oil
 Company (NIOC)

Upstream rules that must be met in the process of signing a contract – Implementation – Company formation & etc



ALI KARDOR
 Deputy Investment and Financing
 Director of National Iranian Oil
 Company
 Member of the Oil Contracts
 Restructuring Committee

Introduction of financial model auditing and supervision, and solutions of new forum in financial disputes



SEYED MOSTAFA ZEYNODDIN
 Board Member of Directors of Pension,
 Saving & Welfare Funds of Oil Industry
 - Advisor of Iran Oil Contracts Revision
 Committee

General introduction of the Iran Petroleum Contracts including: scope of operations and the continuity in the context of Iran domestic law, ownership and registration of resources, joint partnerships and joint operations



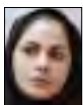
SEYED NASROLLAH EBRAHIM
 Advisor of Iran Oil Contracts Revision
 Committee

Introduction of Iranian oil contracts from legal perspective including: the rules, resolving disputes, contract assignment strategies



MOHAMMAD ALI EMADI
 Board Member of National Iranian Oil
 Company - Member of Oil Contracts
 Restructuring Committee

Introduction of Iranian oil contracts in terms of technology including: knowledge transfer methods and use of knowledge and inner capabilities in IPC



AYE KATEBI
 Advisor and Secretary of the Oil
 Contract Restructuring Committee

introduction of the Iran Petroleum Contracts



SEYED MEHDI HOSSEINI
 Chairman of the petroleum contracts
 restructuring committee and president
 of the conference

Objectives and policies shaping new forum and executive projects



Talin Mansoorian
 Consultant of Petroleum Contracts
 Restructuring Committee

Introduction of financial modelling

Questions and Answers about Iran's new oil contracts forum



SEYED MEHDI HOSSEINI
 Chairman of the Oil Contracts
 Restructuring Committee



2nd. Day, 29th. November

Fifth Panel

08:30 to 10:30

Introducing Domestic Capacities



GHOLAMREZA MANOUCHEHRI

CEO of Iranian Offshore Engineering and Construction Company (IOEC) - Member of the Oil Contracts Restructuring Committee



MEHRDAD MOTARJEMI

Managing Director of Gamma Co. - Board Member of APEC Association



REZA PADIDAR

Chairman of the Board of Society of Iranian Petroleum Industries Equipment Manufacturers (ASTSNA)



SAEED MOHTADI

Chairman of the Board of Iran Industrial Equipment Manufacturers Association (STSA)



HASSAN HASHEMI

Chairman of the Board of Association of Engineering Companies and Construction of Oil and Energy Industries



MOHAMMAD IRAVANI

Chairman of the Board of Oil and gas Drilling Assembly Companies in Iran



PEDRAM SOLTANI

Vice President of Chamber of Commerce, Industries & Mines of Iran

Sixth Panel

11:00 to 12:30

Introducing Iranian onshore Oil Projects



ABDOL MOHAMMAD DELPARISH

Director of Corporate planning, Consolidated Planning Manager and Principal Member/Director at National Iranian Oil Company



Hamid Deris

General Manager of National Iranian South Oil Company



Seyed Saleh Hendi

Planning director and board member of the Iranian Central Oil Company



KERAMAT BEHBAHANI

AZADEGAN Project Executive Manager of Iran PETROTECH Company



Reza Nowshadi

E&C Manager of AOGC

Seventh Panel

14:00 to 16:00

Introducing Iranian Offshore Oil Projects



KARIM ZOBEIDI

Deputy Director in Assessment of Hydrocarbon Resources Plans (Oil and Gas)

The Country's experiences concerning projects and technologies increasing the recovery factor



Mohammad Mohammadifard

Iranian Offshore Oil Company
Head of Reservoir Engineering Studies



Ehsan Mohammadi

Head of Reservoir Engineering of Pars Oil and Gas Company



Yousef Etemadi

Exploration Director of N.I.O.C-KEPCO

Eight Panel

16:30 to 17:30

Introducing Iranian Explanatory Oil Projects



RAHIM NEMATOLLAHI

Deputy Exploration Blocks and Overseas Partnership
of National Iranian Oil Company Exploration
Management



DAVOOD MORSEL NEZHAD

Exploration Blocks and GIS Plan Project Manager
of National Iranian Oil Company Exploration
Management



HOSSEIN MOTAMEDI

Head of the Geology Department of National Iranian
Oil Company Exploration Management

Summary and Closure



SEYED MEHDI HOSSEINI

Chairman of the Oil Contracts Restructuring Committee



Mohammad Reza Moghaddam

Deputy minister of petroleum in research and technology



Biographies And Abstracts





BIJAN NAMADR ZANGANEH

Minister of Petroleum

Current Minister of Petroleum
Ministry of Energy for nine years (1367 to 1376)
Minister of Petroleum for eight years (1376 to 1384)

Member of the Economic Council for 23 years (1362 to 1384)
Member of the Expediency Council (1375 to 1390)



ELHAM AMINZADEH

Vice President of Iran for Legal Affairs

Major: International Law, University of Glasgow, England

Academic Activities:

- Research Assistant, Faculty of Law and Political Sciences of Tehran University (from 2008 to July 2013)
- Scientific and executive secretary of the National Conference on Energy Law (May 2009)
- President of the Energy Research Center of Tehran University
- To establish and develop oil and gas law at the Faculty of Law and Energy Law Research Center of Tehran University
- Editor of Energy Law Studies
- Chairman of the National Conference of Energy (September 1394)
- Member of the Board of Trustees of the Institute of Engineering liquefied natural gas (LNC) Tehran University (2014)
- Tips and advice, more than 40 master's theses and doctoral so far
- Teaching at the Faculty of Law and Political Sciences of Tehran University (now)
- Taught at the universities of Imam Sadeq (PBUH), International Relations, Ministry of Foreign Affairs, Tabatabai, administrative and judiciary
- Project and contract review five international conventions on the rights of Space (2008)
- More than 40 presentations at national and international for a

Printing & publishing

- More than 25 scientific papers, scientific extension
- Print proceedings of energy, emission of justice (1389)
- International law, space, outer space treaty, tehran university press (1391)
- Check the recent meeting of the middle east talks (crisis, revolution, war and intervention) 1392
- Save and restore the astronauts and the return of space objects (1392)
- Agreement on the rescue of astronauts and the convention on registration of space objects, tehran university press (1393)

Records

- Legal vice president (from 2013-present)
- A member of the committee of article 76, the board of trustees of the national elites foundation, member of the supreme board of appeal of the ministry of health and medical education,
- Representative of the people of tehran, rey, branch, shemiranat parliament (seventh)



SEYED MEHDI HOSSEINI

Chairman of the Oil Contracts
Restructuring Committee

EDUCATION

1972, Sharif University of Technology
Chemical Engineer, Bachelor (BS)
1968, Diploma of Mathematics from Fiyozat High school

WORK EXPERIENCE

•INDUSTRIAL SECTOR (in order of importance)

1981-1984, Deputy Ministry (mines and metals)
1981-1984, Board member of National Iranian Steel company
1981-1984, Chairman of Iran special Steel Company
1979-1980, Deputy Managing Director, Ahwaz steel Complex
1978-1979, Commercial & Technical Manager of Ahwaz steel Complex
1975-1979, Direct reduction project Manager of Ahwaz Steel Complex
1974-1975, Metallurgical Training at Homburg Steel company, Germany.

1973-1974, Glass Melting Engineer, Pars, Toshiba Co.

•OIL SECTOR (in order of importance)

1996-1997 Deputy Oil Minister & President, National Petrochemical Co. (NPC)
1998-2000 Deputy Oil Minister, International Affairs
2002-2005 Deputy Managing Director, National Iranian Oil Company & Board Member
1993-1996 Director of Exploration National Iranian Oil Company & Board Member
1997-1998 Chairman & President, Petrochemical Commercial Co. (PCC)
2000-2002 President & Member of the Board of Kala Company in UK-London
1987-1993 Deputy Director International Affairs, National Iranian Oil Company & G.M foreign participations and international Contracts
1984-1987 Director Engineering, Kangan Gas Project

Other important positions:

•International contract negotiations
1981-1984, Chief Negotiator for out of court settle-

ments of disputes between minister of Mines & Metals and American Companies before the Hague Iran-US claims Tribunal.

1989-1993, The same as above mentioned position for Ministry of Petroleum.

1991-1996, Designer of the Iran oil and gas contracts Model (Buyback) and Chief Negotiators for contracts.

•Other Local and International Memberships:

1983-1984, Member of the Sub-commission of the Iran Economic Council

1989-1993, Board member of Madras refinery and fertilizer Companies (MRL & MFL) in India

1989-2000, Deputy Oil Minister and Chairman of the Iran Petroleum Institute (IPI)

1989-present, Board member, Iran Petroleum Institute (IPI)

1989-2000, Chairman of the Iranian National Committee for the World Petroleum Congresses (WPC) and member of executive board & Permanent Council.

2000, Candidate for First Vice presidency of the World Petroleum Congresses

1993, Candidate for Head of Research Department of OPEC secretariate (Deputy Secretary General)

1989-1993, Member of the Board of Directors of Irasenco & Irasen-shell in Senegal.

2002-2005, Vice Chairman Pars Oil and Gas Company (POGC)

2002-2005, Vice Chairman of Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC)

2002-2004, Chairman of the South Pars Special Economic Zone (South Pars)

2001-present Member of the International Society of Petroleum Engineers (SPE)

•Lectures in Universities:

2007-2008, PHD Courses of Oil contracts, university of Imam-e-Sadeq.

2012-2013, Post Graduate, Oil contract courses, Tehran University, Oil institute.



ROKNODIN JAVADI

Deputy Oil Minister, Managing
Director National Oil Company

Education:

- 1) Bachelors in Electrical Engineering
- 2) Masters in Management

Foreign Language Competency:

English: Very good in Speaking, Writing, Listening,
Reading.

Work Experiences and Designation:

Deputy Oil Minister & Managing Director for NIOC
from: 2013

Managing Director for Oil Industries Engineering Con-
struction Company (OIEC) & Chairman Vice
1993-1997

Managing Director for National Iranian Gas Export Com-
pany (NIGEC)
& Chairman Vice
1989-1993

Director for Engineering and Construction & Member
of Board of Directors National Iranian Gas Company
(NIGC)
2014 -1989

General Manager Engineering & Constriction affairs
(NIOC)
1988-1985



SEYED MEHDI MIR MOEZZI

Managing Director of Energy Development
Company Pasargad & Member of the Oil
Contracts Revision Committee

Education:

Bsc. Industrial Management
Msc. Industrial Management

Fields of experience:

Oil, gas, Petrochemical, and Energy Section

Work Experience(s) :

1. 2008- Present: Pasargad Energy Development Company (PEDC)
Member of Board of Directors and Managing Director
2. Sep. 2014-July 2015: Petropars Ltd
Chairman of Board of Directors
3. June. 2014-April 2015: IOEC Ltd
Chairman of Board of Directors
4. 2006-2010: Petropars Ltd
Chairman of Board of Directors
5. 2006-2010: Institute of Petropars Oil and Gas
Chairman of Board of Directors
6. 2005 – 2007: Advisor to Iran's Oil Minister
7. 2001 – 2005: A. Deputy of Iran's Oil Minister at Oil affairs
B. National Iranian Oil Company
Managing Director
8. 1998 – 2000: Deputy of Iran's Oil Minister at Engineering and Projects affairs
9. 1994 -1998: Petrochemical Industry Investment Company
Managing Director
10. 1989 -1994: Petrochemical Company, Bandar Imam
Managing Director
11. 1985-1989: Plan and Budget Organization (PBO)
Deputy at Production Affairs
12. 1982 – 1985: Plan and Budget Organization (PBO)
Industrial Manager
13. 1979-1982: Dural Company
Member of board of directors and Factory Manager
14. 1977-1979: Dural Company
Industrial Manager



MASOUD NILI

President of Iran advisor for economic affairs and President of IMPS

Higher Education

1980 Bsc in Structural Engineering, Sharif University of Technology, Tehran, Iran
 1985 MSc in Economic Systems Planning, Isfahan University of Technology, Isfahan, Iran
 1992 MA in Economics, University of Manchester, Manchester, UK
 1995 Ph.D in Economics, University of Manchester, Manchester, UK

Teaching Experience

Undergraduate Courses: Principles of Economics, Macroeconomics, International Economics.
 Graduate Courses: Advanced Macroeconomics I and II, Public choice, Political Economics.

Professional Experience

1985 – 1988: Director of Macroeconomic Bearu of Plan and Budget Organization.
 1988 – 1991: Deputy Head of Plan and Budget Organization in Economic Affairs and Coordination.
 1989 – 1990: The Secretary for the «Council of the First Five Year Plan», the highest level council for the preparation of the First Five Year Plan.
 1988 – 1991: The Head of the Expertise Committee for the «Economic Council», the highest level Council for economic decision making headed by the President.
 1989 – 1990: The Coordinator (for the preparation) and the final editor of the First Five year Plan of IRI. (1989 –1993)
 1986 – 1991: Member of Editorial Board of the Planning and Development Journal, a scientific journal in Farsi. Tehran, Iran.
 1996 – 1997: The President of the Institute for Research in Planning and Development.
 1998 – 1999: The Secretary of the «Planning Council» for the Third Five Year Plan.
 1997 – 1999: The Coordinator (for the preparation) and the final Editor of the Third Five Year Plan of IRI. (2000-2004)
 1997 – 1999: The Head of the Expertise Committee for Economic Council.

1997 – 1999: The Secretary of the Macroeconomic Council. The council responsible for the Design of the Macroeconomic Policy of the Third Five Year Plan.
 1997 – 1999: The Head of the Committee for the Privatization Plan.
 1997 – 1999: The Secretary of the Council of the «Restructuring of the Public Sector».
 1997 – 2000: Editor of the Planning and Budget Journal, a scientific journal in Farsi, Tehran Iran.
 1997– 2000: Deputy Head of The Plan and Budget Organization in Economic Affairs and Coordination.
 1998 – 2002: Member of the National Committee for Economic Research.
 1999 – 2005: Economic Advisor to the Minister of Petroleum.
 1999 – 2005: The head of the Trustees of the International Institute for Energy studies (on behalf of the Minister of Petroleum).
 1999 –2005: Member of the Committee of International Oil Market Review (Ministry of Petroleum).
 1999– 2005: Member of the Steering Committee for Restructuring of National Iranian Oil Company (NIOC).
 2000 –2005:Advisor to the Ministry of Industry and Mine.
 2000– 2004:The Manager of the project: «Industrial Development Strategy of Iran».
 2003 –2005: The head of Technical Committee for the NIOC Full Potential Project.
 2000 – 2013: Head of Economics Department, Graduate School of Management and Economics. Sharif University of Technology.
 2008– 2012: Dean of the Graduate School of Management and Economics, Sharif University of Technology.
 2013 – now: Director of the Institute for Management and Planning studies .
 2013 – now: Advisor to the President for Economic Affairs.

Key Professional Activities

- Preparation of the First Five Year Plan of Iran (1988)
- Preparation of the Third Five Year Plan of Iran (1999)

- Design of the Oil Stabilizing Fund for Iran (1999)
- Preparation of the Legal Framework for the Privatization Plan of Iran (1999)
- Preparation of the Iran's Industrial Development Strategy Document (2003)

Oil Sector Investment and the Iranian Economic Development

Oil sector has played a dominant role in the Iranian economic development during the last six decades. Providing hard currency for the import of capital, raw materials and consumer goods, enabling the government to invest in infrastructures and provide public goods, and supplying necessary energy for different economic activities, are the three important roles that have been played by the oil sector in the economy of Iran. In spite of the fact that, oil as a capital intensive and technology dependent sector, has always been the main source of finance for the different kinds of investments in Iran, the sector itself has suffered from lack of sufficient investment. In this paper, the inter-connection between oil and the Iranian economy will be analysed within the context of economic growth. In an economy with higher economic growth, more resources will be available to invest in the oil sector and more investments in oil sector will provide necessary conditions for higher economic growth.

Keywords: Oil Sector, Economic Growth, Investment, Technology, Energy Saving



ALI MARVI

Head of Parliament's Energy Commission

• PHD in Management

1- Chairman of the Energy Commission and People's Representative of Neishabour and Firouze cities in the Ninth Parliament (Majlis).

2- Deputy for Legal and Parliamentary Affairs, Ministry of Petroleum.

3- International Vice President, Legal and Parliamentary Affairs, Ministry of Labor and Social Affairs

4- People's Representative of Neishabour in the 4th and 5th parliament.

To reach and implement the 2025 prospects of overall terms of the Resistance Economic Policies, County's Oil & Gas capabilities and new reserves must be expanded and discovered. worthy and necessary actions should be taken towards the development and production of oil and gas reserves with the aim of exports and the impact of regional and global energy markets

Undoubtedly Iran provides an ideal environment for investments in the energy industry and corporations interested can surely benefit from these opportunities.

Basic conditions of oil contracts by the legislature in most oil-rich countries of the world are common. On the other hand, one of the responsibilities of legislators is to remove constraints in the development of different parts of the country, which is an important area of cooperation between legislative and executive.

In the course of cooperation, based on new laws, the task of restructuring petroleum contracts was awarded to the government. The parliament accompanied by a new organ with the specific task of supervision on the exercise of sovereignty and public ownership of oil resources were assigned to monitor and supervise as the High Commission.

For better implementation of the new contracts, the oil industry needs new rules, and changes in some provisions, this is considered an opportunity for the Energy Commission and the state to interact.

Direct sales of crude oil should not be long-term strategy of the country, the complete value-added chain in the oil and gas industry and the development of downstream industries in the country should not be neglected. This movement corresponds to withstand the country's economic policies.

**AMIR HOSSEIN ZAMANINIA**

Iran's Deputy Oil Minister for International and Commerce Affairs

Amir H. Zamaninia, is a career diplomat serving at the Permanent Mission of the Islamic Republic of Iran to the United Nations Headquarters in New York from 1984-1999, finishing his assignment as an Ambassador. He served in the Foreign Ministry as Director-General for International Political Affairs from 1999 to 2004. He was appointed as Iranian Ambassador, Extraordinaire and Plenipotentiary, to Malaysia in 2005. Zamaninia served as Deputy President of the Center for Strategic Research (Expediency Council) for International Studies from 2006 to 2012. He has been the Foreign policy adviser to the office of President Rouhani since his election to presidency. Zamaninia is currently Deputy Oil Minister for Trade and international affairs since January 2015.

Zamaninia has been published in Persian and English on Iran's Foreign Policy, focusing mainly on international public law, disarmament, arms control, human rights, terrorism and transnational organized crime. Zamaninia has a bachelor degree in Judicial Law from Tehran University, a Master's Degree in Political Science and Public Law from Chico State University in California, and a Ph. D Candidate in Criminal Justice from Graduate School and University Center, New York.

Abstract

JCPOA provides a political landscape which constitutes the very basis for meaningful introduction of IPC. JCPOA presents many opportunities for deserved integration of Iranian economy to global economy. It also contains concepts that could theoretically present a degree of uncertainty for foreign companies and investors interested in Iranian oil and gas projects. It is argued that these constraints and uncertainties are but academic and present no real and practical challenge to long term partnership.

Volume and cost of foreign investment is largely a function of perception of investors of political stability and security of the country where investment is to be made as well predictability and transparency and degree of seriousness in confronting corruption in business transactions. Political environment and business environment of the Islamic Republic of Iran in regional context are discussed and comparative advantages of Iran highlighted.

Iran's geo-strategic location, some advantageous features of Iranian oil and gas industry, including its advanced industrial base, young, wage-competitive and educated human resources, low cost of oil production, low risk investment and R/P Ratio are briefly discussed as indisputable reasons warranting international oil companies to engage Iran. Some silver lining of international economic sanctions against the Islamic Republic of Iran are also mentioned.



GHOLAMREZA SHAFEI

Vice President Strategic Supervision
Deputy Strategic Planning

Gholamreza Shafei has received his Bachelor's degree of Mechanical Engineering in 1975 from Sharif University of Technology.

His activities were as following:

Director of the national Iranian industry organization in 1981, Deputy minister of mines and metals, Minister of Industry in Mir Hossein Mousavi's government, Deputy plan and budget organization in the first half of Hashemi's first government, Minister of Cooperatives in the second half of Hashemi's first government and his second government, Industry minister of Khatami's first government, President Consultant and Iranian ambassador in Russia in Khatami's second government, as well as deputy Minister of Industry, mine and trade, and

chairman of the development and renovation organization of Iran industries at the end of Ahmadinejad's second government.

He was responsible for mines and industries affairs of Expediency Council's Center for Strategic Studies, during Rouhani's presidency. At this moment, Mr. Shafei is fulfilling his responsibility as deputy Technical and Infrastructure Development of Iran's Management and Planning Organization in the government.

The Sixth Development Plan and the Significance of Oil and Gas in the Economic Development

This presentation aims at describing "the importance of oil and gas in the economic development" by focusing on activities exerted in the sixth country development plan.

In this process on the one hand the operational basics of designing the sixth national development plan" are introduced and on the other hand, relevant factors in the oil and gas sector are pointed out.

It should be noted that the current presentation is based on the expert views of the Energy Bureau at the Management and Planning Organization (which is affiliated to the Presidency Office) and the indices and figures in field of technical and professional views should not be considered as governments point of view unless passes by and adopted as law by the government.

In order to describe the significance of oil and gas in the sixth development program, the challenges and bottle necks with regards to energy sector are studied and in the next part are considered as an inseparable part of opportunities and strengths in the oil and gas sector.

The features of the program necessitate a special consideration of the upper-hand documents and laws. In the same line two upper-hand document are introduced, namely, the general policies on resilient economy and general policies on the sixth development program

Having studies the said documents and laws the issues are discussed in three fields:

1. The significance of oil and gas in the sixth development program
2. Objectives perceived for the sixth development plan , namely the 9.4 oil growth rate
3. Finally, requirements for the realization of the 9.4 oil growth rate are mentioned

Iran's economy has started the path of development or as better put by the supreme leader has taken "the path of excellence" much slower than some other countries, the causes of which are not to be dealt with in this presentation. Nevertheless, it can be said that challenges and bottlenecks of the energy sector is not similar to that of other countries and regions. Specifically speaking, Iran's issues in the energy sector are neither similar to the past years of the developed countries nor the current conditions of such countries.

It should be taken into consideration that all the problems and issues are not due to domestic transformations and incidents and some of the issues with more extensive effect exist due to global transformations and interactions. Based on a regional pattern against challenges, one could resort to opportunities and strengths and overcome the problems by reinforcing the strengths. Iran is a country which fundamentally benefits from a set of strong points and opportunities with regards to oil and gas sector.



ALI AKBAR MAHROKHZAD

Director of Legal Affairs and Board
Member of National Iranian Oil
Company (NIOC)

Occupation:

N.I.O.C Legal Manager and Member of board of Directors

Education

B.A (Law), Tehran University, 1978
M.A (INT'l & Comparative Law), V.U.B Belgium, 1990
Ph.D (Pub. INT'l Law), V.U.B Belgium, 1996

Experiences

1980-1982 Judicial Organization
1982-1983 N.I.O.C Legal Expert
1983-1986 N.I.O.C Chief of Contracts Affairs
1986-1996 N.I.O.C Senior Expert
1996-2010 N.I.O.R.D.C Chief Of Legal Affairs
1997-2010 N.I.O.R.D.C Member of Board of Directors
1997-2003 IKORC Member of Board of Directors
2003-2009 EORC Member of Board of Directors
2009-2010 ORID Member of Board of Directors
2010-2013 N.I.O.R.D.C Legal Advisor
2010 up to now: Teaching in Azad University- North Branch
2013-2014 N.I.O.R.D.C Chief Of Legal Affairs & Member of Board of Directors
2013 up to now: BAORC & AORC Member of Board of Directors



ALI KARDOR

Deputy Investment and Financing
Director of National Iranian Oil
Company
Member of the Oil Contracts Re-
structuring Committee

B.A. Degree in: Financial Management

M.A Degree in: Financial Management

Record of Services:

- 1 - Private Audit Institute
Audit Director, June 1975 - sep 1980
- 2 - Housing & Urbanization Ministry- Kordestan Province/ Reconstruction of Destroyed in War Areas, Sep 1980 - sep 1981
- 3 - Audit Organization in Bonyad Mostazafan Foundation/ Managing Director, Sep 1981 - Dec 1981
- 4 - Ministry of Commerce Acting of Minister's Deputy, Dec 1981 - Aug 1982
- 5 - Ministry of Industries Acting of Minister's Deputy, Aug 1982 - Dec 1982
- 6 - Ministry of Industries Deputy of Minister, Dec 1982 - Nov 1984
- 7 - Iran Development & Renovation Organization Audit Manager, Nov 1984 - May 1986
- 8 - Ministry of Petroleum (NIGC) Administration, Business & Finance Director - Acting of petroleum Minister's Deputy- Board Member in NIGC, May 1986 - Oct 1989
- 9 - Ministry of Petroleum/ Acting of Ministers Deputy in Business Affairs, 1989-1990
- 10 - Ministry of Petroleum (Tehran Kala Naft Company) / Managing Director & Board Member in NIOC, 1991-1994
- 11 - Ministry of Petroleum (London Kala Naft Company) / Managing Director, June 1994-June 1995
- 12 - Ministry of Petroleum / Advisor to Oil Minister June, 1995-mar 1996
- 13 - Ministry of Petroleum/ Finance Director & Board Member NIOC, Mar 1996-May 2006
- 14 - Ministry of Petroleum (NIOC)/ Advisor to NIOC's Managing Director & Chief Executive Office of Article No.44 of IRI Constitution @ ERP Manager, May 2006 To Date
- 15 - Ministry of Petroleum/ Vice President in Investment & Financing, Sep 2013 To Date



**SEYED MOSTAFA
ZEYNODDIN**

Board Member of Directors
of Pension, Saving & Welfare
Funds of Oil Industry - Advisor
of Iran Oil Contracts Revision
Committee

In Addition to the above Responsibilities:

- Member of Auxiliary Commission of Economic Council (for 6 years)
- Member of Currency & Credit Council (for 3 years)
- Member of Association of Certified Accountants (from establishment)
- Board Member of Professional Finance Directors Association
- Member of Supreme Council of Audit Organization in Bonyad Shaheed Foundation
- Legal Auditor to Audit Organization of National Iranian Industries Organization

Academic Degree LLB, Tehran University
LLM, LSE London, UK
Ph.D. Nottingham, UK
Languages: Persian: Native Language
English: Fluent (read, write, speak)
Address Home: 0098+21+22820943
Mob.: 0098+912+2175645
E-Mail: mostafa_zeinoddin@yahoo.com

EDUCATION AND QUALIFICATIONS

1979 LLB, Judiciary Law, University of Tehran
1988 LLM, Commercial, and Corporate Law University of London, London School of Economy (LSE)
1992 Ph.D., International Law, University of Nottingham, UK

CAREER AND OCCUPATION

1982-83 Legal Advisor, National Iranian Oil Company (NIOC)
1983-1984 Head of Contracts, NIOC
1984-1986 Deputy Head of Legal Affairs, NIOC
1993- 2010 Director of Legal Affairs, NIOC
1993- 2010 Member of Board, NIOC
1993- 2010 (periodically) Member of Board of Petroleum Engineering & Development Company , Naf-tiran Intertrade Company, National Iranian Gas Export Company & others
2010-cont. Attorney at law& Legal adviser

ACADEMIC AND PROFESSIONAL EXPERIENCE

1983- cont. Legal Advisor/advocate/arbitrator in various legal disputes cases before local and international courts/arbitration/forum (ICC, UNCITRAL,TRAC,ICJ, Ad-hoc arbitration ...)
2002-cont. Part Time Lecturer of Energy Law
1995-cont Drafter/negotiator of upstream oil & gas contracts
2014 Member of oil industry contracts revision



SEYED NASROLLAH EBRAHIM

Advisor of Iran Oil Contracts
Revision Committee

Dr S N Ebrahimi (LLB 1990, Iran; LLM 1994, UK; and Ph.D. 1998, UK), is the Senior Legal Counsel of Oil and Gas Industry. Dr Ebrahimi's portfolio includes preparation and negotiation with over 30 major oil & gas companies. He is an outstanding negotiator in international oil & gas contracts; Attorney at Law and Legal Advisor on international contracts and claims particularly oil and gas industry. He is also the Associate Professor of International Law at Faculty of Law & Politics, Tehran University. His main interests are as follow:

- Oil and Gas Laws and Contracts,
- TEFCEL Strategic Management of Industry Contracts,
- Contracts Risk Recognition and Management,
- Negotiation Skills of International Contracts
- Drafting Professional and Effective Petroleum Contracts
- Disputes Prevention and Disputes Settlement in Industry Contracts
- Claims and Counter-Claim Management of Oil and Gas Projects
- Private International Law,
- General Jurisprudence of Law,
- International Commercial Arbitration,
- International Trade Law,
- Competition Trade law,
- Law for Professional Project Managers.

He has written books in Farsi (Private International Law, and International Economic Law) and English (Mandatory Rules and Other Party Autonomy Limitations in International Contractual Obligations, with Particular Reference to the Rome Convention, 1980) and so many articles in international contractual obligations; private international law; international commercial arbitration; Iran's oil Buy-Back Contracts; Insurance in developing oil and gas industry; product liability and consumer protection. He has delivered many lectures/presentations inside and outside the country and in international forum as well as so many workshops in general industry and particularly oil, gas and LNG industries.

For so many years he has been a member of the Board

of Petroleum Engineering and Development Company, Director of Legal and Contractual Affairs, Petroleum Engineering and Development Company and Member of the Commission for the Transactions/Call for Tenders, PEDEC/NIOC He has also been a member of the Joint Management Committees of so many oil and gas mega projects such as S&N Project with Shell; Sirry E&A Project with TOTAL; Balal Project with ELF Petroleum Iran (TOTAL) and Bow Valley Energy Ltd of Canada; Dorood Project with TOTAL and ELF of France; Salman Project with PETROIRAN & NICO; F&E Project with PETROIRAN & NICO; South Azadegan Project with INPEX and JAPEX of Japan.

In his oil and gas contractual negotiation skills, he was involved in the project preparation and negotiations of so many mega oil and gas fields with more than 30 major oil and gas companies.



MOHAMMAD ALI EMADI

Board Member of National Iranian Oil Company - Member of Oil Contracts Restructuring Committee



AYE KATEBI

Advisor and Secretary of the Oil Contract Restructuring Committee

Academic Qualification

PHD, Petroleum Engineering, Surrey University, United Kingdom (2004)
 PHD Thesis
 "Prediction of Molecular Diffusion Coefficients of Gases in Hydrocarbon Liquids at High Pressure and Temperature"

Industrial

-2005 to Present: Head of Research Institute of Enhanced Oil Recovery
 -2000 to Present: Member of NIOC Board
 -2000 to March 2015: Director of Research & Technology of National Iranian Oil Company (NIOC)
 -2005 to Present: Member of Conference Program Committee (CPC) of World Petroleum Congress (WPC)
 -2003 to Present: Representative of NIOC in National Oil Companies Forum (Member of Technology and EOR Committee)
 Membership
 -2006 to Present: Head of European Association of Geoscientists and Engineers (EAGE, Iran Section)
 -2008 to Present: Head of Society of Petroleum Engineers (SPE, Iran Section)
 Other Activities
 -More than 60 Journal and Conference Publications, 5 Books and 7 Innovations
 -Supervisor of more than 40 PHD and MSc Thesis
 -The Selected Research Manager between all of Ministries (2008 & 2012)

- Studying upstream contracts (production sharing contracts and service contracts) of producing oil countries around the world.
 - Studying risk management of EPC contracts.
 Experience
 Legal Advisor
 Iranian offshore engineering and construction company (IOEC)
 September 2014 – present (1 year 3 months)

Legal and contract advisor
 Iran oil contracts restructuring committee
 2013 – present (2 years) | Iran

Legal and contractual adviser
 Petroiran development company
 2012 – September 2014 (2 years) | petroiran Development company

Legal and contractual adviser
 PEDEC
 2009 – 2012 (3 years)

**Talin mansoorian**

Consultant of Petroleum Contracts
Restructuring Committee

Education

1. PHD student, International oil and gas contracts, Tehran University
2. Certificate of Business Management Program (MBA orientation), Manchester Business School, UK
3. M.A. Business Management, International Trade Law orientation, ShahidBeheshti University
4. B.S. Industrial Management, Isfahan University

Work experience

1. Senior investment expert, NIOC, Investment & Finance Deputy
2. Commercial advisor to the Iranian upstream contracts restructuring committee
3. Senior economic & investment expert, deputy of international and commerce affairs, Iran`s ministry of petroleum
4. Regional expert, Tejarat Bank

Expertise

1. New Iranian upstream petroleum contract (IPC)
2. Economic analysis of projects and upstream fiscal system
3. Contractual negotiation in economic and financial issues
4. Oil and gas contracts such as buy back, finance (EPCF), sales agreements, ...
5. Investment and financing methods and procedures in oil and gas sector
- 6 Public Purchase Partnership (PPP) and related contracts such as BOO, BOT, ...
7. Familiar to oil and gas pricing

Articles

1. Risk Analysis in oil and gas upstream investment (sent for review)
2. Comparative Analysis of Iraqi TSC & Kurdistan PSC (2014)
3. The essentiality of independence petroleum tax law in Iran (2014)
4. Investigation of CKM in organizational performance

improvement (2013)

5. Designing a comprehensive model of new customer roles through a CKM approach (2010)

6. The essentiality of developing a strategy based on knowledge as a key factor in success of new organizations (2008)

TEHRAN SUMMIT 2015



GHOLAMREZA MANOUCHEHRI

CEO of Iranian Offshore Engineering and Construction Company (IOEC) - Member of the Oil Contracts Restructuring Committee

EDUCATION

High School Diploma in Mathematics
Hakim Sanaei School - Esfahan 1970-1974
B.S Civil Engineering
Tehran Technical University 1974-1978
M.S Civil Engineering
Tehran Technical University
Thesis Title-Evaluation of U/G and O/G water recourses of Ardestan Plain 1978-1980
PHD Environment Study
Akhen University – Germany
Thesis Title – Water Trend in Iran and Middle East at Past, Present and Future

EXPERIENCE

Supervisor of Jihad Sazandeghi- Esfahan 1980-1981
Head of Supervision on Esfahan Regional Water supply 1983-1985
Managing Director and Head of Board of Directors Esfahan Water and Sewage system 1985-1989

Deputy Energy Minister in Urban Water and Sewage
Managing Director of Iran Water and Sewage system 1989-2001

Advisor to Minister of Energy 2001-2002

Advisor to Minister of Oil 2001-2002

Member of Board of Directors- Petropars co., Iran
Project Manager of South Pars Phases 6,7&8 2001-2003

Managing Director and Member of Board of Directors Petropars co.-Iran 2003-2009

Managing Director of Sadid Industrial Group 2011-2012

Managing Director of Keison Oil, Gas and Energy co. 2012-2013

Managing Director of Iranian Offshore Engineering and Construction co. 2014 -Present

Advisor to Minister of Energy 2013-present

Advisor to Minister of Oil 2014- present



MEHRDAD MOTARJEMI

Managing Director of Gamma Co. -
Board Member of APEC Association

Mr. Mehrdad Motarjemi is the Managing Director of Gamma Company, a construction company established in 1955.

Mr. Motarjemi was born in Ahwaz, Iran and spent most of his young age in south of Iran. He received his engineering degree from Iowa State University in 1970. He joined the National Iranian Oil Company in the same year, working for the Tehran Refinery for 3 years as maintenance and renovation engineer.

He was employed by Gamma in 1973 holding various

positions, starting as a site engineer and working his way up to his present position.

Mr. Motarjemi is one of the founding members of the Associations of the Petroleum Industry Engineering and Construction Companies and he is currently a Board Member.

Abstract

Mr. Motarjemi will speak on behalf of the Association of Petroleum Industry Engineering & Construction Companies (APEC).

Through his presentation, he intends to demonstrate the capabilities of the Iranian companies in implementation of oil, gas and petrochemical projects.

In brief, his presentation will cover:-

- A short history of the relevant construction activities in Iran.
- Major achievements in recent years.
- Present potentials, opportunities for cooperation.
- Introducing APEC, including member's experience, capabilities and services that APEC provides.



REZA PADIDAR

Chairman of the Board of Society of Iranian Petroleum Industries Equipment Manufacturers (ASTSNA)

Graduated in Engineering Operations Research (Operational Research)

(Commonwealth Institute UK) 1978 and 1994

(B) Experience and empirical:

- 1- Field study French LRC Construction in 1978
2. The director of marketing and sales for French Serial SA in Iran in 1979
3. The director of integrated planning and control of radio and television production 1980- 1984
4. The Director-General supports radio and television programs 1985- 1994
5. Isco's director of planning and manufacturing group 1995- 1998
6. Director Group Isco Iran from 2000 to present
7. Co-Founder and Chairman of the 2000 Iranian Petroleum Industries Equipment Manufacturers Association from 2012 to present
8. The members of the joint chambers of commerce countries: England, Germany, Belgium, France, Greece, Canada, UAE, Italy, China.

9. Faculty Association's casting

10-member R & D Industries and Mines of Iran

11- Member Association of Investment Advisor and monitoring plans

12. The Board of Trustees of the charity Sayyid al-Shuhada (AS)

13. Expert and analyst with energy economy in broadcasting and the press of the country

14. Lecturer in the university system planning and TV and radio, free, Applied Science

(C) Awards:

- The Director of the Middle East International sales Rautomeal Scotland Scottish regional parliament in 2002
- The Director of Development of Industrial Estates manufacturing plants of 1382
- Associate members (academic) of National Geographic

Dynamics of the New Iranian Oil Investment opportunities (making partnership with domestic manufacturers)

Abstract:

Prior to the victory of the Islamic revolution in Iran, the required commodities of Petroleum Industries equipment would be maintained from the US and Western Europe which cause flow of oil revenues.

After the revolution, the Iranian oil industry as the pioneer of self-sufficiency and self-reliance was involved in the production of the equipment locally.

This trend of localizations has seriously begun from 1990 with the much closed partnerships between public-private sectors in Iran. Localization of hundreds strategic and high-tech equipment such as gas turbines, well-head equipment, consumed chemical substances and drilling equipment are as parts of the achievements of this cooperation.

Membership and activity of more than 600 companies in the Society of Iranian Petroleum Industries Equipment Manufacturers (SIPIEM), and the private sector's capacity and potential advantages such as reaching to professional engineers and technicians, lower cost of productions, lower energy costs, geopolitics and geo-economics advantages of Iran, along the preparation of transfer of knowledge and technology, represents the high throughput and the existence of adequate advantageous to stablish the long term partnerships with foreign companies and investors on the basis of the obligations in the new generation contracts called Iran Petroleum contracts (IPC).



SAEED MOHTADI

Chairman of the Board of Iran Industrial Equipment Manufacturers Association (STSA)

- He was born in 1959 and graduated on metallurgy Engineering from Isfahan industrial university.
- He has 24 years experiences on some fields.
- Project manager on some Research Projects in metallurgy field
- Senior Expert for localization of some electrical equipment for power ministry
- CEO of Civil plans on agriculture ministry Gas turbine for power ministry
- More than 15 years experiences in management C&O, general manager, chairman or board member
- With establishing of OTC in 10 years ago by now as C&O of OTC group.

The expectations of Iranian manufacturers from IPC

Abstract:

The speaker, introduces SATSA briefly then comes to the topic and describes the abilities and capabilities of Iranian manufacturers in various fields of Industries and in Oil and Gas.

He gives some examples of what have already made or manufactured by Local manufacturers in some mega Projects in South Pars various Phases.

Besides these, Iranian management on the Mega Projects, especially during the EU/UN/US Sanctions in Phase 12 and Phases 17-18 in South Pars, shows that Iranian companies do able to do every things even when they are alone or in the sanction period.

Describing of what forecasted or approved in the Iranian laws to support local manufacturers, is the other part of Mr. Mohtadi. He tries to describe the using of this legal tools how are important to Iranian manufacturers to develop their knowledges, abilities, creating added values for the country and to be a well-known brand.

Transfer of technology and cooperating with foreign manufacturers are one of main aims of Iranian companies, so the exist laws and acts let them to make win-win relations between foreign and Iranians in the long term agreement forms and to secure the local and region markets in the next future.

At the end, the speaker concludes that without trusting to Iranian manufacturers and giving the chance of cooperation in IPC, what are dedicated as the main goals of IPC, are not achievable and nobody knows when the other chance may come.



HASSAN HASHEMI

Chairman of the Board of
Association of Engineering
Companies and Construction of Oil
and Energy Industries

EDUCATION :

B.S. in Chemical engineering, SHARIF UNIVERSITY
,1971, Biochemical Engineering (course in University
Collage of London) 1973

EXPERIENCE :

Jovan consulting engineering
Borna consulting engineering
- Assignment on nioc -field (tehran)
- Ahwaz steel complex gas distribution network.
- Expansion of gach-saran water supply
- Abe-teymour production unit.

Technaa construction & consulting engineers (subsidiery
of borna)

- Position: process engineer, project engineer.
- Assignment to the technipetrol (rome, italy).
- Binak & gach-saran gas injection (pes).
- Assignment on the technip (paris, france).
- Zagross field development.

Borna consulting engineers

Position: project engineer, process engineer
- Deethanizer overhead gas to petro-chemical plant.
In imam khomeini port.
- Closed cooling water system in mahshahr lpg plant.
- Ahwaz expansion of water treatment plant.

ECCA Members Capabilities

ECCA has been founded in 1999 with 6 members who were active in executing Oil, Gas and Petrochemical Projects.

In the 1990s, by the initiation of NPC and in order to expand the potentials of the Engineering Companies to become EPC Contractors for executing EP & EPC Projects; among more than 60 engineering companies active in Oil & Gas sector, 15 companies planned to expand their capabilities to become EP & EPC Contractors.

Since then, these companies which most of them are members of ECCA, have completed most of the refineries, gas treating plants and petrochemical plants in Iran either on stand-alone basis or in a joint venture with the capable international companies.

The ECCA members have executed more than 120 projects with the value of USD 15 Billion.

The ECCA members have more than 9000 employees of which 95% of them are full time employee and 75% of such employees are university graduates.

At the moment, ECCA members are able to increase their capacities to handle about 28 Billion projects.

ECCA members companies in cooperation with international engineering companies have been able to acquire and transfer several know-how to Iran and/or develop several licenses for different technologies in Oil, Gas and Petrochemical.

- Kangan natural gas project.

Chagalesh consulting engineer (chce)

Position: project manager, marketing manager deputy
managing director

- Chloride modification and completion of uncompleted
Work in ngl-900, ngl-1000.

- Lab-e-sfid gas injection project.

- Esfahan refinery lube oil complex

- Sodium sulfate project.

- Lube cut tower basic design

- Imam khomeini international airport(ikia) utilities

Chagalesh consulting engineer

Position: deputy (managing director & marketing
manager.

Chagalesh consulting engineer

Position: projects manager, deputy managing director,
chairman of the board

Conducting the ep & epc projects

Chagalesh consulting engineer

Deputy managing director of chagalesh and chairman
of the board of engineering & construction companies
association (ecca)
(Oil & power industries)



MOHAMMAD IRAVANI

Chairman of the Board of Oil and gas Drilling Assembly Companies in Iran

Entrepreneur Mohammad Iravani Founded Dana Energy, a leading company targeting oil and gas upstream business, in 2000. Today Dana Energy's projects hold total value of 2.5 billion USD.

After 15 years of flourishing development with exceptional success rate in numerous oil & gas projects across Iran and Middle East, so far Dana Energy is engaged in three business segments: Exploration & Production, Upstream Services and Energy Trading. Headquartered in Tehran, Dana Energy now holds more than 20 companies in more than 7 countries, including

the United Kingdom, Hong Kong, Turkey, Oman, Pakistan, UAE and China.

Iravani's vision is to make the top-notch Iranian upstream company. He is also serving as chairman of the board for Association of Iranian Oil and Gas Drilling Companies.

Topic: Iranian Oil and Gas Upstream Industry; Capabilities and Capacities

By: Mohammad Iravani, Chairman of the Board of Oil and gas Drilling Assembly Companies in Iran

In the last decade Iran's upstream oil and gas industry has been dominated by the presence and extensive involvement of Iranian companies, featured with high success in conducting various local giant projects. High quality and state-of-the-art geophysical services, successful and efficient drilling operation and provision of a wide range of drilling and production related services are just few examples of the enhanced capabilities by local companies. In this presentation, first section is devoted to the capabilities and capacities of local companies in the upstream O&G industry. Opportunities for future cooperation with the international O&G companies are covered in the second part of the presentation. We review a brief history of Iran's oil and gas industry and the phased developments that led to the current capabilities of providing almost all the upstream services. Thereafter, the competencies and capabilities of the members of Oil and gas Drilling Assembly Companies in Iran are discussed in numbers. This section is concluded with an overview of the market shares of Iranian Service Providers in the drilling business. Last part of the speech suggests on the future of Iran's drilling business and possible cooperation opportunities that requires cutting-edge drilling technology.



PEDRAM SOLTANI

Vice President of Chamber of
Commerce, Industries & Mines of
Iran

Education:

MBA (merit), Manchester Business School - Manchester
- UK
MD, Tehran University – Tehran - Iran

Work Experience

7.1996 – Now: Chairman of PERSOL Corporation
Persol is a private conglomerate active in fields of oil
products, petrochemicals, paper, mining, transportation,
commodities, etc.
URL: www.persol.ir

9.2005 – 4.2007: CEO of Oil Products Export
Development Fund of Iran
The Fund is a private sector consortium and works in
export oriented infrastructure, logistics and finance.
URL: www.opexfund.ir

7.1996 – 8.2005: C.E.O. of PERSOL Corporation

Honorary responsibilities:

6.2011 – Now: Vice President of Iran Chamber of Com-
merce, Industries, mines and Agriculture
(URL: www.iccima.ir)

3.2007 - Now: Deputy of Tehran Chamber of Com-
merce,
Industries, Mines and Agriculture
(URL: www.tccim.ir)

12.2003 – 4.2007: Director and Sec-
retary General of Iranian Oil,
Gas and Petrochemical Products Exporters' Associa-
tion:
(URL: www.opex.ir)

The private sector of Iran; A structured harmony for playing oil and gas

Pedram Soltani
Vice President
Iran Chamber of Commerce, Industries, Mines and Agriculture

For decades, after nationalisation of oil industry of Iran in 1951, the oil industry had been solely held in the hands of the government and the Iranian private sector had only the chance to work in this sector in peripheral roles such as subcontracting, logistics, etc.

In the past 10-15 years, gradually the role and presence of the public companies, alongside government companies, increased and oil and gas sector became their core activity. Withdrawal of foreign oil companies from Iran oil and gas sector due to the sanctions gave the room to Iranian public companies to take the lead to the extent they were able to. In this period although Iranian private sector didn't find the opportunity to grow as much as the public sector, its domain of activities expanded and extended to EPC contracting, Manufacture of oil and gas equipment and specialized drilling of wells.

The post-sanctions era is considered as the jump-up phase of the genuine Iranian private sector in the oil and gas sector. Therefore Iran Chamber of Commerce, Industries, Mines and Agriculture, as the representative of the Iranian private sector has taken this role, in collaboration with all relevant specialized business associations, to provide the essentials of this approach and design the collective actions of the private sector to make this plan happen.

**ABDOL MOHAMMAD DELPARISH**

Director of Corporate planning,
Consolidated Planning Manager
and Principal Member/Director at
National Iranian Oil Company

Education:

Bachelor of Chemical Engineering
University: Petroleum University of Technology

Position:

Corporate Planning Director of National Iranian Oil
Company (NIOC), Board Member of National Iranian Oil
Company (NIOC)

Work Experiences in the Oil Industry:

- Traversing different stages in organization of processing petroleum engineering of oil-rich regions and getting upgraded from engineer to chief engineer level.
- Head of the operational engineering of Aghajari

- Deputy general department of operations of the oil-rich regions national company
- Head of general department of operations of the oil-rich regions national company
- CEO of Iran's Gachsaran Oil and Gas Exploitation Company
- Corporate Planning Director and Board Member of oil-rich Regions National Company (NIOC)
- Work Experiences Outside of the Oil Industry:
- Hasn't worked outside of the oil industry except a voluntarily period in Jihad

Scientific Articles/ Compilations and Book Translation:

Had published articles, reports and various translations in his career's history related to his organizational tasks



Hamid Deris

General Manager of National Iranian South Oil Company

on behalf of Mr. Aalipoor (General Manager of National Iranian South Oil Company)

Education:

B.Sc. of Chemical Engineering from Petroleum University of Technology (PUT)

Work Experiences:

1994 to 2006: Senior Petrophysicist in Petrophysics Office of Reservoir Evaluation Department
2006 to 2010: Deputy Technical Manager (Head of Pe-

troleum Engineering Department)
2010: Production Manager of NISOC
2010: Advisor of General Manager of Marun Oil and Gas Production Company
2011: General Manager of Marun Oil and Gas Production Company
2012 to Present: Technical Manager of NISOC

Abstract

National Iranian South Oil Company (NISOC), a subsidiary of National Iranian Oil Company (NIOC), is by far the country's largest oil company currently producing 3 MMSTB/Day of oil and 2.8 BSCF/Day of gas. NISOC operates 44 oil and gas fields (80 reservoirs) with a total OOIP of 344 MMMSTB and OGIP of 368 TCF, of which over 96 MMMSTB of oil and 258 TCF of gas is estimated to be recoverable. In the recent decade, NISOC has had the largest accretion rate of production (oil and gas) among all the NIOC subsidiaries.

NISOC presents 3 Bangestan reservoirs of the developed oil fields of Ahvaz, Ab-Teymur, and Mansouri with over 67 MMMSTB of OOIP and similar properties, being undersaturate dense carbonate reservoirs with low recovery factors (around 10%). As for process facilities, these 3 reservoirs already have infrastructures required for development including oil production and desalting units as well as collecting and Gas compression stations. Furthermore, IOR activities have been initiated for these reservoirs, from past years, in terms of well-based activities such as installing artificial lifting systems (various downhole pumps).

It should be noted that the main focus of NISOC in development of such fields is on EOR projects aimed at maximizing the recovery factors.

Other opportunities presented by NISOC as candidates for development include Karun-Bangestan gas reservoir (a green field) with NGL-1700 plant along with some other undeveloped(Green) Gas reservoirs such as Ahvaz-Khami, Pazanan-Khami, Binak-Khami, Qalehnar-Bangestan, Kuh-e-Asmari, Karanj-Khami, Bibihakimeh-Khami, and Milatun, with a total OGIP of about 13 TCF and primary production plan of 710 MMSCF/day of gas and 74 MSTB/day of gas condensates.



Seyed Saleh Hendi

Planning director and board member of the Iranian Central Oil Company

Academic Degrees:

BSc Physics - Bu Ali Sina University in Hamedan
 Master of Geophysics (seismology orientation) - Tehran University
 Master of Business Administration (MBA) - Science and Research Branch of Tehran Azad University

Records:

- Planning director and board member of the Iranian Central Oil Company of March 2015- Present
- Advisor to the President of the Institute in the creation of upstream knowledge-based companies, 2014- Present
- The head of research and development campus upstream Petroleum industry (with three Institute of Earth Sciences, Engineering and development of oil

fields) from 2010 to 2014

- Vice RIPI from 2009 to 2010
- Member of the Board of Directors and management of the Petroleum Industry Research Center from 2001 to 2014.
- Advisor to the Chairman of the Petroleum Industry Research Center
- President and Member of the Petroleum Industry Research Trading Commission,
- Member of Research Council Institute for Strategic Studies Technology, the Institute for International Energy Studies 2010-2012.
- A member of the Energy Center of strategic studies of the presidency, 2006-2009
- Member of the Working Group on Technology Policy Council of the Ministry of Petroleum from 2010-14.

Abstract

The Iranian Central Oil Fields Company (ICOFC) established in 1999, is one of the five major production companies of the National Iranian Oil Company. It is responsible for production of gas and oil from 68 reservoirs, comprising 43 gas fields and 25 oilfields; among them, 14 gas fields and 9 oilfields are currently in operation; and by the end of the 20 year outlook plan it will have reached 89 fields in 19 provinces. The Company, at its establishment, was assigned to develop and to produce oil and gas from onshore fields through utilization of all available technology and know-how. As of 2015, ICOFC Produces Approximately 300 MMSCMD.

The Investment opportunities in ICOFC are divided into three categories:

Gas Fields package: This package is comprised of the development of 5 gas fields which are located in the south of Iran

Tange-e-Bijar gas field and ILam refinery: The development of Tang-e-Bijar gas field and increasing the capacity of ILam refinery are included in this package.

West of Iran Oil fields package: This package is comprised of the development of 9 oil fields which are located in the west of Iran and mostly marginal fields common with Iraq oil fields.



KERAMAT BEHBAHANI

AZADEGAN Project Executive
Manager of Iran PETROTECH
Company

With more than 30 years of experience, Karamat Behbahani started his career with NIOC South in 1984 as a Senior Design & Technical Services Engineer in the Engineering and Construction Management. He held various positions such as Senior Design Engineer; Senior Construction engineer; Head, Estimation Department; Manager, Engineering and Design in Oil & Gas Division; and Project Manager, Engineering & Construction Department and, then, moved to Petroleum Engineering & Development Company in 2000 where he has served as Manager, Engineering & Construction of AMAK Project, and currently is the Director of North Azadegan Oil Field Development Project, Director of AMAK and Internal Resources Projects. He also serves

as a main member of the Board of Directors of Arvan-dan Oil & Gas Company.

Mr. Behbahani holds a Bachelor of Science degree in Natural Gas Engineering from Texas

A & M University, Kingsville, Texas, and a Master of Science degree in Control Engineering (Petroleum Production Option) from the University of Texas.

Abstract

Petroleum, Engineering and Development Company (PEDEC) was established in 1994 to undertake National Iranian Oil Company's (NIOC) responsibilities, to hold the high values of the Islamic Revolution of Iran, and to supervise and manage the implementation of engineering and development projects. The company attempts to achieve the desirable ends in its operational projects as a scientific and practical approach for the country's honor and power. To become a fully-nurtured and self-sufficient company within NIOC's subsidiaries is the company's vision. To implement a large number of onshore and offshore projects, PEDEC is working with many engineering and contracting companies both within and outside the country's borders. The company, thereby, provides a platform for the transfer of knowledge and technology in oil and gas industries.

To carry out development projects, the Company shall ensure the followings:

- Supervising the implementation of engineering and development projects to be economically-riskless, on time, and safe
- Managing knowledge based human resources to provide oil industry with experts
- Linking constructively with other Ministry of Petroleum's subsidiaries and other departments and organizations in the oilfields
- Keeping IOR and EOR production and implementation of projects for the country's prosperity
- Adopting appropriate approaches to implement projects following environmental standards to have an ecological balance
- Providing utilities and services and developing infrastructures for the poverty-stricken areas neighboring the fields

Petroleum, Engineering and Development Company takes steady steps forward toward the above-mentioned objectives and missions using state-of-the-art-technology and domestic experts.



Reza Nowshadi

E&C Manager of AOGC

Education

Bachelor of Science in Chemical Engineering- University of Oil Industry 1997
 Master of Science in Chemical Engineering - Iran University of Science and Technology 2011

Background

Employee of NISOC, 1997-1999
 Employee of ICOFC 1999-2008
 Employee of PEDEC 2008-2014
 Employee of AOGC 2014 to date

Professional Experience

- Member of development of oil fields in Yadavaran, MIS, Kish, Tabnak, Shanul, Homa, Sohrab, Jufair
- Negotiation leader of Buy Back and EPCF contract of Kish Gas Field Development Phase 1,2 and 3

- Operation of Buy back, EPC, EPD, Lump Sum, List price contracts

Executive Careers in recent 5 years

E&C Manager of AOGC 2014 to Date
 Project Manager of Production and Desalting Plant 165000 BBLD, 2014 to Date
 President and Member of Contract conflict resolution 2014 to date
 Member of Consulting Services committee 2014 to date
 Engineering Manager of NGL 3200 Project 2014
 Deputy of Kish Gas Field Development 2010- 2014

Abstract

AOGC is a Subsidiary of NIOC in west Karoon river area. In this decade, it has largest accretion rate of production (oil and gas) in NIOC subsidiaries.

AOGC decides to make a new horizon in fields development and increasing the oil & gas production rate in west Karoon area. Sohrab, Sepehr, Susanger, Jufair, Band Karkheh and Arvand are nominated oil fields in one development package for this valuable goal. It should be highlighted that Susangerd and Sohrab are cross border fields. West Karoon Production Unit (WKPU) is a new potential for oil processing in Jufair area with 165 MBBL/Day oil processing capacity. Many of fields are close to WPKU, therefore in conceptual design step, one can concentrate on it for achieving short time of investment return. Based on this potential and other available AOGC facilities, it can be achievable by small investment, comparing to other oil fields development.

The potential production is expected 92MSTB/D totally. Gas gathering system will be finalized during later stages of development in aspect of NGL 3200 capacity and program of "small gas power plants" that is followed by NIOC. In every scenario, parallel development of above mentioned fields is important, however every proposal is welcomed and will be reviewed in friendship and close negotiation.

**KARIM ZOBEIDI**

Deputy Director in Assessment of Hydrocarbon Resources Plans (Oil and Gas)

Karim Zobeidi holds a BSc degree from Abadan Institute of Technology in Chemical engineering, MS degree from the same university in Reservoir engineering and PhD degree from Tehran University in Reservoir engineering. He has worked in Petroleum engineering for about 26 years and he taught different topics in reservoir engi-

neering for several years. He was Head of reservoir engineering studies department in National Iranian South Oil Company for several years and now he is Deputy of NIOC Corporate Planning Directorate in Hydrocarbon Resources. Also he is Head of Supreme Committee of reservoirs in NIOC.



Mohammad Mohammadifard

Iranian Offshore Oil Company
 Head of Reservoir Engineering
 Studies

Education

Master of Science in Chemical Engineering
 Institution
 Iran University of Science and Technology (Elm va
 Sanate Iran)

Work Experience

Oct. 2010 – Now
 National Iranian Oil Company-Iranian Offshore Oil Com-
 pany
 Head of Reservoir Engineering Studies
 As the head of reservoir study department in a state
 oil company, my responsibility is to prepare MDP for
 IOOC oil and gas fields in Persian Gulf for development,
 re-development IOR/EOR Studies and reservoir man-
 agement programs. Integrated reservoir study & MDP
 preparation for Dorood, Nowrooz, Salman, Resalat,
 Balal, Lavan, Tousan has been done and Foroozan,
 Sivand, Dena, Alvand, Esfand projects is in progress.

2004 – Oct. 2010
 National Iranian Oil Company - Iranian Offshore Oil
 Company

Senior reservoir engineer

As a senior reservoir engineer, I was in charge of reser-
 voir operation for Salman, Dorood, Balal, Foroozan and
 Resalat Fields. I was involved in production enhance-
 ment projects by new horizontal well drilling
 I was a member of multidisciplinary team for full field
 reservoir study, dynamic simulation and MDP prepara-
 tion of the BAHREGANSAR field (Ghar, Asmari, Sarvak,
 Kazhdumi and Fahlyan Reservoirs).

Mar. 2002 - 2004

National Iranian Oil Company - Iranian Offshore Oil
 Company

Reservoir engineer

I was a member of multidisciplinary team for full field
 reservoir study, dynamic simulation and MDP prepara-
 tion of the Resalat field and also in reservoir operation
 as a junior reservoir engineer.

IOOC Investment Opportunities

Iranian Offshore Oil Company (IOOC), a subsidiary of National Iranian Oil Company, is one of the world’s largest offshore oil and gas producing companies. The operation area of IOOC covers 1800 km by 150 km including 50 green and brown fields in 6 districts as bases for processing plants, compression station and export jetties. Based on the available data, oil and gas in place of IOOC’s fields are estimated around 97 billion barrels and 184 TCF, respectively.

Here, we want to present our major investment opportunities including 8 oil & gas fields, named Dorood, Nowrooz, Soroosh, Foroozan, Salman, Farzad A & B and Balal. The current presentation includes brief introduction to the candidate fields, oil and gas in place, field description and exploration, development and production history of the fields.



Ehsan Mohammadi

Head of Reservoir Engineering of Pars Oil and Gas Company

Experience:

10 years in Gas and Oil Field Development in Onshore and Offshore

Education:

Reservoir Engineer, IFP School, France, 2005

Pars Oil Layers

South Pars Oil Field is a common field located in the center of Persian Gulf on the Iran-Qatar border, some 130km from Iranian shores.

The field is composed of Cretaceous, mainly carbonate, oil bearing reservoir. It extends to the south across the borders between Iran and Qatar where it is called Al-Shahin field.

Although there are four proven area of A1, A2, B and C, only A2 area has been developed in the first stage of development where seven wells have been drilled to produce 35000 bbl/d through a Floating Production, Storage and Offloading (FPSO) vessel which will be located in a minimum safe distance from the WHP.

In order to prepare the development plan of the second stage, an extensive appraisal program is required for evaluating the oil production potential of Cretaceous rocks in A1, B and C areas. It is estimated to achieve an oil rate of 20,000 to 30,000 bbl/d in the second development stage.

Considering the specific gravity and viscosity of the oil in these layers, IOR and EOR activities are strongly recommended for these layers from the start of production.

North Pars Gas Field

North Pars giant gas field is an independent field located 120 Km SE of Bushehr city in Persian Gulf, some 35 Km offshore. The sea water depth varies from 0 to 30 meters across the structure. Totally 17 wells have been drilled in this field some 40 years ago, but since they have not been in production during these years and their lifetime has been passed, the existing infra-structure is supposed to be dismantled.

The proposed development plan is to produce 3600 MMscf/d (100MSm³/d) of sour gas from two carbonate reservoirs; Kangan/Upper-Dalan formations as the upper reservoir and Lower-Dalan formation as the lower reservoir. This rate is estimated to be achievable by drilling a total of 46 wells from four wellhead platform. Each platform needs to have its own surface production facilities.

Type of final product (LNG or Domestic Sales Gas) shall be proposed by investor and approved by NIOC.

Golshan and Ferdowsi Gas Fields

Based on the preliminary studies, the initial proposed development

scenario for Golshan and Ferdowsi gas fields is to produce 2500 MMscf/d of gas through an integrated development plan.

Type of final product (LNG or Domestic Sales Gas) shall be proposed by investor and approved by NIOC.

Golshan Gas Field

Golshan field is an independent field located in the center of Persian Gulf and neighbored by South Pars structure in the east and Ferdowsi in the west. It is 25 Km from Iran sea border and is located in shallow water (70 m depth).

Based on five appraisal wells drilled in this field, Golshan consists of three gas bearing reservoirs. The sour gas of this field has been reserved in pre-Permian to Triassic deposits called Faraghoun, Dalan and Kangan and hence this field consists both clastic and carbonate lithologies.

According to the proposed development plan, the amount of the gas rate at the start of production has been estimated to be 2000 MMscf/d. This amount is planned to be produced by drilling of 22 wells from two well head platforms, each one shall have suitable surface facilities to produce 1000 MMscf/d.

Ferdowsi Gas Field

Ferdowsi Gas Field is located at shallow waters (60-70m depth) of the central part of Persian Gulf, some 180 km South to South East of Bushehr port. It is 30 km apart from Golshan gas field.

One appraisal well has been drilled in this field and Kangan, upper Dalan and lower Dalan formations are recognized as the proven reservoir horizons and Faraghoun formation is still known as a hydrocarbon reservoir potential of this field. Therefore Ferdowsi can be a known as a mainly carbonate reservoir, but it is probable to have a clastic horizon in this field, as well.

Production rate from this field is estimated to be 500 MMscf/d from a platform hosting 13 wells and other required facilities.



Yousef Etemadi
Exploration Director of
N.I.O.C-KEPCO

Education :

BSC in petroleum Engineering from I.T.U (Technical university of Istanbul- Turkey)
1980-1984
Thesis subject: Miscible Displacement Mechanism.

Professional Experiences :

(30 Nov. 1988-28 Jun 1995) Production Engineer of National Iranian Oil Company-Exploration & Production.
(28 Jun 1995-21 Jun 1996) Senior Production Engineer of N.I.O.C- Exp & Production.
(21 Jun 1996-24 July 2006) Head of well Completion Dept. Of N.I.O.C- Expl.
(24 July 2006-20 jun 2011) : Manager of Petroleum Engg. Division N.I.O.C-Expl.
(20 jun 2011 -20 jan 2013): Manager of Petroleum Engg. Dept. N.I.O.C-Khazar Exploration&Production

Company(KEPCO)

(20 jan 2013-up to now) : Exploration Director of N.I.O.C-KEPCO

Academic Activities :

(2004-Up to now): Teaching well completion courses One Semester (3 Units)each year in Amir-kabir University for M.Se Students of Drilling.
(1996-2005) : Teaching well Completion courses in NIOC-Expl for Junior Engineer.
Many Scientific & Technical presentation for foreign oil company

Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

Subsidiary Of N.I.O.C For Northen Part Of IRAN

KEPCO is one of the up stream company under National Iranian Oil Company management. KEPCO was established in January 1998.

KEPCO is the authority in exploration, development and production of oil and gas in Caspian Sea and three littoral provinces of Golestan, Mazanderan and Gilan. KEPCO supervises all the contracts signed by local and international companies regarding exploration and development of hydrocarbon reserves in the area including the pertinent environmental matters.

**RAHIM NEMATOLLAHI**

Deputy Exploration Blocks and Overseas Partnership of National Iranian Oil Company Exploration Management

Mr. Rahim Nematollahi holds an MSc in Geology-Sedimentology.
He has 17 years of experience as a surface and subsurface geologist.
Also he has 8 years of experience as a project manager in different fields.

He has been working as deputy director, Exploration Blocks and Foreign cooperation in NIOC Exploration Directorate since 2012.



HOSSEIN MOTAMEDI

Head of the Geology Department
of National Iranian Oil Company
Exploration Management

- Ph.D. Degree in Structural Geology.
- MBA Degree with emphasis in Project Management.
- About 15 years experience as structural geologist in NIOC Exploration with a strong background on structural analysis, seismic interpretation skills and prospect evaluation.
- Knowledgeably in project management tools, process and techniques.
- Published author of technical papers and books on structural geology/exploration geology issues.
- Experienced in using technical and professional softwares in geoscience field.
- Fluent in English, basic knowledge of Arabic.

Iran's E&P Blocks

NIOC will offer fourteen E&P blocks with almost 71000 Km² area which enclose six geological basins. The offered blocks are mixture of mature plays, high potential and new frontier basins.

Zagros fold and thrust belt and its foreland basin (Persian Gulf) with proven multiple hydrocarbon plays is one of the world's most prolific oil and gas province. Four onshore blocks are being offered in different sub-basins of the Zagros including Lurtestan (two blocks), Dezful (one Block) and Fars (one Block). In offshore Persian Gulf three blocks will be offered.

Kopeh Dagh is an inverted sedimentary basin extended from east of Caspian to NE Iran and southern Turkmenistan. It is a gas proven geological province and hosts the giant Khangiran and Gonbadli gas fields in the Iranian side. Three blocks being offered in this basin.

One block will be offered in Moghan area, NW Iran with proved hydrocarbon system and significant amount of discovered oil.

In Central Iran basin one block is being offered in a high potential part of the region.

Two blocks in new frontier basins are offered to attract investment to regions with few geological data. The frontier blocks include Taybad and Sistan onshore blocks which are situated in Taybad and Esatern Iran basins respectively.

**DAVOOD MORSEL NEZHAD**

Exploration Blocks and GIS Plan
Project Manager of National
Iranian Oil Company Exploration
Management

Mr. Davoud Morsalnejad holds an MSc degree in Geology-Sedimentology. He has about 13 years experience as Exploration Geologist. He worked two years as the head of NIOC-

EXP upstream database and since 2012 he has been managing Exploration Directorate GIS project and also joined with Exploration Blocks.

1-Presentation

NIOCEXP assigned teams of experts, who are ready to answer IOC's probable questions and assist them in the Data Room.

2-Data visit

As you have informed we introduced onshore, offshore, Oil prone, Gas Prone Blocks in different part of Iran territory.

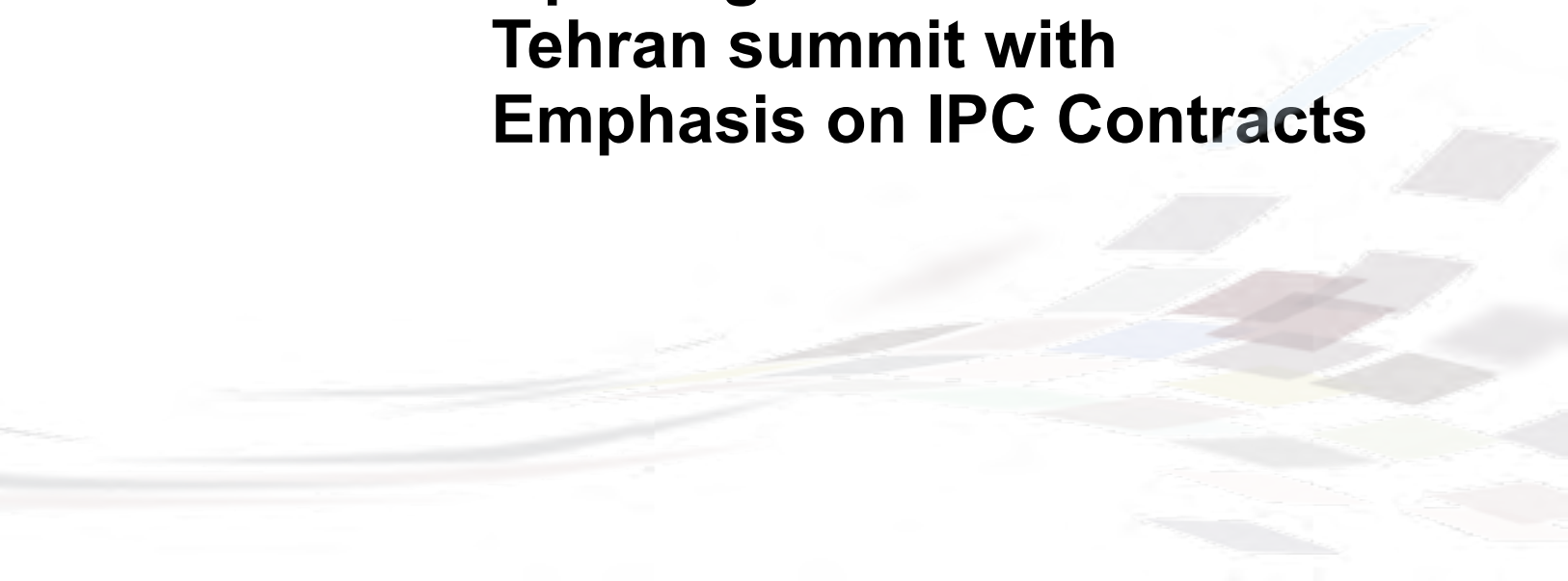
Thanks to use GIS based software; IOCs could have easy access to the Blocks data. The Data classified in different subject and were linked to the relative spatial objects.

More than 40 spatial layers in Oil and Gas business plus 20 general layers such as Infrastructure, Environmental protected areas and index layers facilitate evaluation of each Block in this round.

- **Data package**

Data packages for each block consist of selective information which let the IOCs to evaluate the blocks. These packages will hand over to IOCs in spatial database format.

**Opening Remarks for
Tehran summit with
Emphasis on IPC Contracts**





A) Contractual Regime of Iran Oil and Gas Industry from Past to Present

Going back to the contractual regime of Iran throughout the past, Iran oil and gas industry through more than 100 years has experienced various types of international petroleum contracts while working with international oil companies (IOCs) and oil services companies (OSCs).

As the world industry is well acquainted with Iran oil and gas industry, Iran Petroleum industry commenced its petroleum contracts with the concession agreement signed with the Anglo Persian Oil Company – later the Anglo Iranian Oil Company (AIOC), the forerunner to BP – around 100 years ago.

After nationalization of its industry in 1950, Iran oil and gas industry entered a new era with a consortium of major IOCs following a major legal struggle with AIOC. In the 1960s and 1970s, Iran introduced to the wider petroleum industry particularly major IOCs, various production sharing, and profit sharing and service contracts.

Iran was one of the five countries instrumental in the establishment of OPEC in September 1960. Indeed, OPEC's first Secretary General was an Iranian who laid the foundation of the organization during his initial four year term. In the 1970s Iran led the negotiations with the major IOCs, which ultimately led to the full sovereignty and ownership over oil resources by the group's members.

After bringing down the Shah's dynasty regime and establishment of the Islamic republic of Iran in 1979, the oil policy of Iran was shifted towards the full and exclusive sovereignty and ownership of the oil and gas reserves, which were broadcast and stipulated expressly and/or impliedly in the various Articles of the Iran Constitution particularly Article 44.

After the passage of war, imposed against Iran by Iraqis bath regime, Iran oil and gas industry reconstructed its new service contract, so called buy-back, to deal first with the IOCs for the development operations of the commercialized field (First Generation of Buy-Back), and

then to the integrated exploration and development of the hydrocarbon resources in Iran (Second Generation of Buy-Back). When the economic sanctions started to affect Iran petroleum industry, Iran gave experiencing a Third Generation Buy-Back which gives longer presence to IOCs through TSA and PSAC agreements to be concluded between NIOC and IOCs during the production operations of the fields.

However, as in almost a decade investment in Iran's petroleum industry has gradually come to a standstill due in a large part to the various sanctions imposed on the country, IOCs started to show their dislike to the Buy-Back contract regime, whatever would be its generation. Accordingly, the lack of interest in the buyback contractual framework was dramatically increased, while Third Generation of Buy-Back could not have even a chance to visualize its pros and cons implementation.

After the 5+1 negotiations with Iran for the nuclear deal was concluded, the Ministry of Petroleum of Iran entered into the pros and cons of the previous experiences of various contracts concluded in the upstream projects of Iran, before and after the Islamic Revolution, particularly those three Generation of Service Contracts, so called Buy-Back contracts, then came to the new contractual regime of Service Contract, to be inaugurated in Tehran summit, so called the Iran Petroleum Contracts (IPC).

B) Ambition and Target of Tehran summit on IPC

The post-sanction era, resulted from the P5+1 historic deal with Iran, makes way for the biggest opportunity for international oil & gas companies to access low cost petroleum. Iran is aiming to return to the market post-sanction era, with the planned additional capacity of 500 kbd within a few months from the lifting date of the sanctions and a second stage of growth will add around 1 mmb/d of additional production by the end of 2016 or early 2017. Thus, such opportunities for international and local companies will be incomparable. These opportunities will be greater for Iran's traditional oil customers, whose refineries have been designed for Iran's crudes and who will have further opportunities to return to their pre-

sanction production levels.

Given the relief of sanctions in Iran oil and gas industry, the ambition of Tehran summit is to provide a platform for Iranian and foreign oil companies to be the partners of choice and to develop the first bottom-up analysis of the Iranian fields available for foreign investment.

In this Conference, detailed information of Iran's potential upstream projects, including information on Iran's exploration blocks, green and brown field developments and other onshore and offshore oil and gas E&P projects will be introduced to the attendees.

In this Summit, it will be shown to the wider attendees from the world energy market that Iran oil and gas industry in effect has already opened its largest closed market to the world for trade and commerce. As Iran inquires for the capital and technological sources, there are several areas in which the industry could benefit from the introduction of fresh capital, technology and experience by the major IOCs to Iran petroleum industry.

Certainly, Tehran summit will open a window of opportunity for foreign investors to study and develop the first bottom-up analysis of the Iranian fields available for foreign investment

It will be apparent during the talks to be carried out in the Tehran summit that many IOCs and OSCs, who were previously involved in the Iranian oil and gas industry, would like to return and invest in Iran's oil and gas industry. The newly developed IPC of Iran is in fact designed to provide Iran with a new framework for cooperation with IOCs and OSCs joined with Iranian companies, contractors and entities involved in the petroleum industry of Iran.

C) Capacity & Opportunities of Iran Oil & Gas

Industry in Attracting Foreign Investment

As the world of energy is aware, the Islamic Republic of Iran accounts for around 1% of the world's population and land, but around 10% of the world's oil reserves and 18% of global gas reserves. Having this huge potential of reserves, Iran is targeting to reach to pre-sanction capacity of 4.2 mmb/d in two stages of 500 kbd additional capacity within a few months aftermath of the lifting of economic sanctions and another 900-1000 kbd within a year.

Iran is also targeting another 2 mmb/d from further investment in the development of our new E & P projects. Further, in addition to 1.5 mmb/d of short-term development, Iran is also aiming to create the capacity to increase the production of 2 mmb/d of crude together with 7 bcf/d of natural gas production.

All These ventures in the upstream huge investment in the upstream operations will require the investment of around 120 billion dollars. These, together with mid-stream and downstream projects including LNG plants, export facilities, petrochemical plants, etc. may need over 150 billion dollars to be expended within a period of 5 years or even less. This fact alone means that major IOCs and project financiers cannot, and will not, ignore a country which arguably holds the world's largest combined oil and gas reserves.

All these investments in a country like Iran, possessing some of the best and appealing geology with low cost, low risk E & P projects, especially in the low oil price environment, provides the most competitive opportunities for investors and IOCs to overcome the current problem of low cash flow conditions. In fact, Iran oil and gas industry has the qualification of lower investment, with quicker and higher production outcome compared with any other opportunities elsewhere.

Iran oil and gas industry is rich in terms of reserves, human skills and technical knowledge. In fact, over 100 years of experience, probably more than one million Iranians have passed through the industry at some point, creating a wealth of knowledge, skills and human resource.

Work of the dedicated people within the general industry or Iran as well as the oil and gas industry, and also the increasing involvement of the private sector in all industrial activities of the Country, has made the Islamic Republic of Iran, one of the most powerful countries in the region, in terms of economic infrastructure, technical and operational foundations, human resources with skills, and huge quantity and quality of the local content.

Further, Iran's long term cooperation with IOCs in pre-sanctions era as well as almost a decade of the heavy sanctions imposed against Iran, have created in fact a golden opportunity for the local companies in Iran to grow considerably to the extent that numerous qualified companies are currently active in Iran's oil industry with the capacity to implement E&D projects even on a turn-key basis. Such outstanding improvements in local capacity are not limited only to the upstream developers, but the same trend has happened with engineering, fabricators, drilling and service companies, as well as EPC contractors.

Therefore, with its huge reserves of oil and gas hydrocarbons, low costs, low risk, strong private sector, high efficiency project and mature oil and gas industry, Iran has the capacity to be a major player in the global hydrocarbon industry for many years to come. Certainly, Iran's balanced participation in both regional and world energy markets will be welcomed by most energy importing countries and will be constructive for the world oil and gas industry in the coming decades.

All these capacity and oil and gas qualifications of Iran in

this contemporary petroleum industry, together with other special promising conditions such as the availability of the well-educated experts in all oil related branches, access to the open sea with over 3000 km of shore equipped with modern ports and facilities, makes Iran oil and gas industry a very different case comparing with other countries in the region.

Without any doubt, Iran certainly will be able to proceed to regain the oil and gas markets it lost due to sanctions. Regaining Iran's lost markets is possible, due to the fact that those consuming countries that had to switch away from Iranian oil to other sources would also want to have access to the Iranian market in order to sell their goods after sanctions as well as securing the rich and stable reserves. In addition, Iran has established during past decades that it is one of the most rational, knowledgeable, stable and secure country, which cannot be compared with its regional countries, which any IOCs would be eager to make long-term investments in this secure and stable country.

D) New Contractual Regime of IPC as the Tool of Upstream Petroleum Investment in Iran

The IPC is designed to attract capital and technology to Iran, to engage the Iranian state and private sectors in future energy participation with the outside world. Since the IPC introduces a new mechanism of JOC and JOA connecting the international energy market to the local market of Iran, it will not only open a path for IOCs to play their roles in the oil and gas industry of Iran, but also it opens a window of opportunity for smaller foreign companies to team up with the Iranian partners of choice to benefit from existing schemes of IPC.

Having locally qualified companies engaged in the oil and gas sector in Iran, one would forecast that there will be very successful and bright future of corporation between Iranian competent companies and the IOCs, not only for

working together in Iran but entering with confidence into the international market for rendering the same services globally.

As IPC mainly concentrates on the increase percentage of oil and gas recovery through implementation of EOR and IOR projects, with the most rapid returns and favorable terms related to the determination of the amount of capital expenditure requires their profit to come from the additional oil produced from the various fields, as well as to develop the oil and gas filed based on MER and maintenance of longer plateau production, the core business of IOCs will be to utilize, transfer and develop the technology and know-how to the Country.

Thus, those IOCs with the new technology and knowhow which that have been absent from Iran for quite some time, would be plenty of opportunities to enter into the green and brown fields of Iran. Thus, introducing new equipment and technology to existing production, refining and transportation operations of oil and gas would lead to reasonable rewards, and thus would be the best policy to gain a good chance to operate in Iran's energy industry for further involvement in the future.

IPC also opens an opportunity for the IOCs to enter into the development of unfinished oil development projects, and/or South Pars gas field phases. The progress on the unfinished oil and gas projects ranges from 10-90%. Collaboration of IOCs joined with the existing Iranian developers of these fields, through the injection of capital or the introduction of better technology, could prove very profitable in a relatively short period.

IPC also grants a golden opportunity for those IOCs and foreign investors joined with Iranian local companies to enter into the gas-based industries in Iran and to be able to get involved in the export of Iran's natural gas. Accordingly, Iran's gas production can easily increase considerably.

As IPC opens an opportunity to the foreign investors, IOCs and OSCs to enter into the three types of the IPC contracts, namely, IPC E&P contracts, IPC D&P contracts, IPC IOR/EOR contract, thus, there would be a wider choice for them to decide in which type of contracts, they suits their objectives best and therefore to establish cooperations or to carry out petroleum operations of oil gas blocks or fields.

Finally, the Tehran summit wishes to achieve its target of being a dynamic forum for both IOCs, OSCs and Iranian local companies and contractors to find each other, to establish partner of choice and enter into the multi billion dollar investment opportunities, and to be the core center for the long term strategic establishment of the JV, JOC and JOA based relationship.

**Introduction Some of
active companies
in Iran's Oil and Gas sector**





NIOC, Pioneer in National Development Plans



As one of the largest oil companies across the globe with full membership position in the OPEC, the National Iranian Oil Company leads the path in the Middle East in terms of regional and global cooperation, to establish its unrivaled and historic position with respect to production and export in the region, through further promotion of exploration, drilling, production, R&D, refining and distribution of oil, gas and petroleum products as well as exports of the same.

To maintain its position in the region and in the international arena, NIOC has focused its policies on common oil and gas fields (mainly the West Karun and South Pars fields), EOR and IOR, gas injection into oil fields and enhanced and improved recovery of reservoirs which are in their second half of their life cycle. On the other hand, technology advances together with the complexity of economic and political ties has made this major oil company to put in its agenda the national and regional policies and cooperation with the key industrial countries with an eye to energy supply and stability in global oil markets.

Development of Common Oil Fields, Main Priority for NIOC

Development of common oil fields is not only the highest priority development program for the Iranian petroleum industry stipulated in the Fifth Development Plan, but

also top in this year's agenda of the NIOC's development programs. Accordingly, exploitation of Iran's common oil and gas fields, especially in the South Pars and West Karun, has been dramatically accelerated upon the efforts of the NIOC and as instructed by NIOC's director and Minister of Petroleum.

POGC in Charge of Developing 28 Phases of South Pars Field

As one of the biggest production companies, Pars Oil and Gas Company is in charge of management and implementation of development plans in 28 phases of the South and North Pars Oil Fields under the leadership of NIOC.

South Pars common field is located in an area of 9700 km² of which the share of Islamic Republic of Iran comprises some 3700 km². The gas reserves of this latter part of the field amounts to some 14 TCM and some 18 bn barrels of gas condensates which comprises more than eight percent of the world gas reserves and approximately half of Iran's gas reserves.

Presently, projects have been designed for development of 24 phases to produce 820 million cubic meters of gas per day. South Pars gas field development shall meet the growing demands of natural gas, injection into oil fields, gas and condensate export as feedstock for petrochemical industries.



National Iran
petroleum company
N.I.O.C



Unprecedented Increase in Oil and Gas Production

Some 140 MCM of sweet gas has been added to the national grid through South Pars priority phases (phases 12, 15, 16, 17 and 18) during the tenure of the 11th government. Meanwhile, some 12 desalination units were launched last year and NIOC managed to simultaneously launch a number of platforms to register a further record in the history of oil industry through its accurate and efficient management.

Greatest of Projects in the Iranian Oil Industry Accomplished

With the vigorous efforts of the Iranian experts aimed at realization of the gas production objectives set in Esfand 1393 (Feb-March 2015), the most Iranian phase of South Pars and the greatest project through the history of oil industry in this country is launched by the President. Phase 12 of South Pars is of such magnificent features that it added 2% to GDP, a phase which depicts the national determination in realization of the Iranian economic epic. Phase 12 was developed with over \$ 7 bn by the local experts and launched without the participation of foreign human resources, hence it was named the most Iranian phase of the project. The phase equals three standard phases, according to the speculations, and can produce 25 MCM/d natural gas in each of its phases, which equals 8 bn MCM/y, which sums up \$ 2 billion per year by cents

25/CM.

Therefore, upon full commissioning and exploitation of South Pars phase 12, which is equivalent of three standard phases, some \$ bn 6 revenue is generated annually only from the gas production of the said phase. Phase 12 of South Pars with all its products can generate some \$ 10 bn annually and a rate of return of less than 3 years.

Over 40 MMC Gas Produced in Phases 15 and 16

Upon the installation and commissioning of a refinery process, the daily gas production in the South Pars phases of 15 and 16 amounted to some 42 MMC, which is now being injected to the national line.

Nine Oil Field Researches Assigned to Universities and Research Centers

NIOC assigned universities to conduct research of nine oil fields. Ahvaz oil field was delivered to the Iranian Research Institute of Petroleum Industry, Karanj field to Azad University, Mansuri field to Shiraz University, Bibi Hakimeh field to the Research Center for Enhanced Oil Recovery, Koopal field to Sharif University, Gachsaran field to the University of Petroleum Industry, Azadegan field to the University of Tehran together with the Petroleum Institute of the Tehran School of Technology, Darkhovayn field to Amirkabir University and Soroush field to Sahand University.

A BCM Gas Output Increase in Central Regions Oil Company

The gas production of the Central Regions Oil Company had a rise of one billion cubic meters during the ten months of the year 1393 (in Iranian calendar; March-November 2014) which brought some \$ 1.5 billion foreign exchange savings in purchase of alternative fuel. Included among other achievements made by the Central Regions Oil Company are saving of Euro 100 million through adoption of optimization methods, increase in gas production in line with the resistant economic policies of the Islamic Republic of Iran, and 30% decrease in oil rig suspensions.

Other measures taken by the above Company include commissioning of phase one of Shourijeh gas storage facility, commissioning of Dehloran desalination plant, 14 gas production wells (exceeding the number of wells produced compared with the preceding years), commissioning of Cheshmeh-Khosh gas injection unit and starting the construction of the NGL 3100 plant.



National Iranian South Oil Company Leads in Oil Production

As the principal authority in charge of oil production in Iran, NISOC undertakes oil production in more than 50 hydrocarbon fields covering over 400 thousand km² in Bushehr province all through to the north of Khuzestan province, which comprise some 83% of the national crude production.

Under the operation area of this major oil company, some 90 development wells and some 100 workover

wells are dug annually to preserve maximum production and prevent maximum production decline all conducted in addition to the drilling stipulated in the Twenty Year National Outlook and the Five Year Development Plans. Implementation of 715 Capacity Maintenance and Production Support Projects

Currently, the National South Oil Company is working on 715 projects from among which 560 projects are concerned with production capacity maintenance and 155 projects with production support. Some 37 desalination projects are underway the implementation processes, which will add some 900 thousands of barrels per day to removing of salt from crude oil. The declared number of projects for gas injection with maximum efficient rate also amounts to 17.

Hundred Percent Realization of NISOC Production Plan In the past year, more than 100% of the oil and gas production plan of NISOC was achieved. At the moment, NISOC has a record of oil production capacity of more than 3 million barrels oil some of which is exported and some sent to refineries. Meanwhile, the capacity for rich gas production by NISOC amounts to 107 MMC, gas condensates to 168 barrels, and gas injection capacity to 148 MMC/d.

Some 668 MMbbl Increase to Oil Reserves Last year, the reservoir studies added some 668 million barrels of oil to NISOC's reserves. Thus far, since 1999, more than 3 billion barrels of oil in place has been added to NISOC's reserves.

Some 98 Percent Flare Minimization

One of the NISOC's serious projects is its plan on gathering of associated gas aimed at prevention of 98% associated gas flaring, to be conducted by 22 projects. The project is launched by a financial allocation of 7.860 billion Rials. For the remaining 2 percent some feasibility studies have been scheduled, which will be implemented if it proves economical.

Auction for Flare Gas

NIOC announced a public call on November 17, 2014, for holding a tender on gas flare aimed at creating added value from the gas flare and preventing pollution caused by flaring of such gases. The total volume of gas flares for tender was declared 20 MMC/d. The time schedule for flare gas conversion to value added products is considered to be one year. In case the investor succeeds in completing the project in less than a year, a 30% discount will be considered of the total price.

New Oil Civilization in Third Millennium

Arvandan is the youngest Iranian oil company which



National Iran
petroleum company
N.I.O.C



undertakes production and development of 13 oil fields. This company has in its vision production of 10 billion barrels of recoverable oil by means of natural flow.

A major project conducted by Arvandan under the leadership of NIOC is simultaneous injection of the isolated gas by means of fusion into the oil reservoir to prevent flaring of gas and maximum efficiency of oil production with the output pressure of more than 7500 PSI, which proves to be the highest gas injection pressure in Iran and the Middle East.

National Determination for Development of West Karun Common Oil Fields

The Northern and Southern Azadegan, Yadavaran, and the Northern and Southern Yaran are the common oil fields in west of Karun region which are placed in the priority plans of the 11th government. Through their development, some of the promises of the Minister of Petroleum will be realized concerning the increase in production capacity of oil and gas condensates to 5.7 million barrels until the year 1397 (2018).

Some 50 Thousand Barrels of Early Oil Production in South Azadegan

Presently, the early production in the South Azadegan oil fields amounts to 50 thousand barrels through 21 wells. Tenders are scheduled to raise the early production to 80 thousand barrels in this oil field which will be carried out by early 2016. The schedules indicate that an early production of 320 thousand barrels/d or beyond will be achieved by early 2017.

North Azadegan 75 Thousand Barrels of Oil Production in 2015

According to the declared data, the oil production in phase one of the development plan of North Azadegan has reached 75 thousand barrels per day during the first half of the year 1394 (2015). Phase two of the development

plan aims at daily production of 150 thousand barrels through 50 wells.

Yadavan 85 Thousand Barrels of Oil Production in May 2015

Phase one of Yadavan Common Oil Field development is registered 94% by now, which indicate that we can witness a production of 85 thousand barrels in March. Early production in this common oil field amounts to 50 thousand barrels at the moment. The production capacity of phase two of the plan is estimated to be some 180 thousand barrels.

Over 35% Progress of North Yaran FDP

The progress of North Yaran development plan is declared to be 35 percent. At the moment, the oil output of the field amounts to five thousand b/d which reaches 12-15 thousand b/d until July 2015 taking into consideration the incremental production in the field.

Increased Drilling Facilities in South Yaran Common Field

The FDP of South Yaran Oil Field will be accomplished in the second half of this year by a daily production of 40 thousand barrels.

Sardar-e Jangal Gas Field's Second Flare Put into Operation

Khazar Exploration and Production Company (KEPCO) as one of the five exploration and production companies in the upstream sector of the National Iranian Oil Company is in charge of exploration, development and production in terms of hydrocarbon resources in the Caspian Seas region. Of the main activities of this company, it could be referred to launching flare of the second well in Sardar-e Jangal Field.



National Iran
petroleum company
N.I.O.C

Implementing over 30 research and operational projects by Iranian Offshore Oil Company

Gathering associated petroleum gases from the fields in Kharg, Bahregan and Siri and transferring them to Kish Power Plant and Qeshm Cement Production Factory and continued transfer of the associated gases of Soroush and Noruz fields to Khark region are some of the activities of Iranian Offshore Oil Company.

The Company also launched the flowing oil terminal of Khalij-e Fars in 2014. The terminal has the storage capacity of 2 million and 207 thousand barrels per day. The terminal serves as one of the biggest floating oil terminals using the most advanced measurement systems.

Included among other activities of Iranian Offshore Oil Company are commissioning of the polluted water collection tanks in Behregansar oil platform, obtaining 300 wellhead control facilities, and commissioning of Abuzar Gas Compression Platform.

Drilling 133 wells by National Iranian Drilling Company
National Iranian Drilling Company is one of the few companies in the world that conducts drilling operation of oil and gas wells as well as related technical and engineering services. This company has 74 onshore and offshore drilling machines.

Some 160 wells have been drilled through operational fleet of this company in the past year and the company has offered 6,564 technical and engineering services on the oil and gas wells.

Non-oil exports from Pars Special Economic Energy Zone's customs raised 84%

Pars Special Economic Energy Zone Organization

was established in 1998 with the aim of providing the necessary facilities for timely implementation of oil and gas projects. Of the main activities of this organization in the past Iranian calendar year, it could be referred to boosting exports of non-oil products from the zone's customs by 84 percent and exploitation of the mechanized sulfur storage facilities.

Building Hi-Tech Facilities

The vision of the Maintenance, Construction and Procurement management is so that it views the strategic needs with special advantages to the benefit of foreign and domestic investors concerning the construction of facilities with the highest technologies and development of knowledge-based products with local know-how.

Rise in National Crude Export Capacity

The main mission of the Iranian Oil Terminals Company is to help sustainable production of oil and gas in Iran through the processes of receiving, storing, mixing, measuring (qualitative and quantitative), loading and unloading (exports and imports) of crude oil and oil products and exchange (SWAP), and anchorage of oil tankers. By substantial repairs in the loading arms of the eastern and western quay of the Iranian Oil Terminals Company in Khark, the oil export capacity of Iran was raised in the preceding year.

Through renovation of quays in Khark oil terminal, the operational capacity of crude oil exports was realized within OPEC ceiling of 6 million barrels. Meanwhile, the cost of delays in anchorage and loading of very large crude carriers dropped to zero level.

Among the other achievements of this Company has been building four storage tanks with the capacity of one



million barrels conducted by local contractor's capacities, which contributed to the increase in storage capacity for crude exports for some 28 barrels in Khark.

National Iranian Gas Exports Company

National Iranian Gas Exports Company is an international company which is active with the aim of expanding and strengthening potential capabilities of Iran and playing effective role in the global competitive markets, absorbing foreign investment, expanding gas trade in the region and world.

Included among the major projects of this Company in the past year, it can be referred to implementation of the project for LNG production and export of gas to Iraq to feed Baghdad and Basra power plants for some 18 BCM/Y, export of gas to Oman through a contract encompassing 10 BCM/Y and sale of gas for production and export of power in borderline regions.

NIOC Exploration Directorate; beating heart of oil industry National Iranian Oil Company's Exploration Directorate is active in all offshore and onshore fields of the country by conducting exploration operations as well as technical and economic evaluations.

Activities of the company over the past years led to discovery of noticeable hydrocarbon reserves in the country. Conducting research studies in all oil and gas fields of the country is a big task of the company.

Subsidiaries and directorates, jointed rings of development in NIOC

Other subsidiaries of the National Iranian Oil Company have important responsibilities as well in materializing the national oil industry's objectives specified in the country's 20-year development outlook. Iranian Fuel Conservation Company, affiliated directorates of NIOC including International Affairs Directorate, Research and Technology Directorate, Information Technology and Communications Directorate, Oil and Gas Production Supervision and Coordination Directorate, Combined Planning Directorate, Human Resources Development Directorate, Financial Affairs Directorate and Legal Affairs Directorate, all play role in materializing objectives of the country's oil industry.





Jahanpars Group

Executive Summary

Jahanpars group with more than a half century of background and successful experience, is proud to have continuously served as a General Contractor implementing oil, gas and petrochemical projects as well as other industrial projects and always has honored its commitments during constructing and bringing major national development projects into the production stream.

Some of the signature projects completed by Jahanpars group are hereunder listed:

- Extension of NGL 600 - Ahwaz
- Extension of NGL 1600 - Bidboland
- Marun Gas Injection
- Bibi Hakimeh, Rage Sefid & Siakhakan Gas Injection
- Gachsaran Gas Injection
- Pazanan Gas Injection
- Khairabad WTP & Pump Station
- Bandar Abbas Oil Refinery
- Arak oil Refinery
- Azadegan Oil Field Development Civil Package
- Srri Oil Field Development
- Dorood Oil Field Development
- BidBoland II Gas Refinery
- SP Phase 20-21 Development
- Land Grading, Drainage & Irrigation System
- Darquain Phase - 1 Oil Field Development
- AMAK Associated Gas Gathering & Treatment
- 30" Gas Transmission P. Line
- Parsian Gas Refinery Phase.1
- Khangiran Gas Refinery Gas Gathering Lines
- Esfahan Petrochemical Plant
- Tabriz Petrochemical Plant
- Khuzestan Petrochem. Pant
- Fajr Petrochemical Plant
- Borzouyeh Petrochemical - 4th Aromatic Plant
- Mobarakeh Hot Strip Mill
- Hormozgan Cement Plant
- Aboozar Oil Field Platform
- Maroon 2 Oil Production Plant

This group is willing to execute the most complicated Mega Projects in Oil, gas and infrastructural industries on Turnkey basis by utilizing its high qualified employees, up to dated Engineering Software and its large fleet of machinery, equipments and prefabricated plants.

info@jahanpars.com



www.jahanpars.com



Nader Ataei
President and Managing
Director and Chairman of
Board

Birth : 1940
Education: M.Sc. in
Industrial Management
More than 50 years of
activities in the field of oil
and gas as general
contractor





Activities and Ranking in Construction & Erection:

Jahanpars group has been pre-qualified and ranked as top grade in six fields of construction works by the Government Management and Planning and Organization (MPO), as following:

- | | |
|--|---|
| 1- Oil & Gas - Grade one | 2- Construction - Grade one |
| 3- Equipment & Installations - Grade one | 4- Roads and Transportation - Grade one |
| 5- Power - Grade one | 6- Water - Grade one |



Activities and Ranking in Execution of Turnkey Projects:

Jahanpars group is also certified by (MPO) to execute turnkey EPC projects in the following field:

- 1- Oil, Gas & Petrochemical Industry Type 1,
Including first grade in following fields:
 - a) Oil, Gas and Petrochemical Refinery;
 - b) Upstream Oil & Gas Surface Facilities;
 - c) Oil and Gas Transmission Lines.

Subsidiary Organization:

Petrogas Jahan Engineering Co. acts as the design engineering and project management body of Jahanpars group. Petrogas is possessed with competent engineers and latest engineering softwares. Petrogas is ranked by MPO as a grade one consultancy company for oil, gas and petrochemical projects.

Independent Machinery Organization with huge fleet of more than 3500 units of general purpose and special duty machineries which are unique in the Middle East.





JAHANPARS
GROUP



Petro Foolad Jahan is responsible for managing Logistic bases and plants of Jahanpars E&C Co.

- Fully automated steel structure and pre-fabrication factory with production capacity of 20,000 tons per year, located in Shahriar near Tehran, is acting as its body for fabrication of steel structure.
- Material Construction Complex, located in 60 hectares area, with production capacity of 600,000 tons per year, producing different kinds of materials for Company's construction projects.
- **Broomi** operation and machinery Logistic and repair base for supporting Khuzestan Projects, located at Broomi in vicinity of Ahwaz city.
- **Asphalt Plant** producing 1500 tons per day for company's projects.

Rahsazan Karoon Kish Co., for construction of railways, roads, airports, harbors and jetties.

Foreign Branches and offices:

Our foreign Offices in Oman, United Arab of Emirates, Georgia, Iraq and China are implemented for developing marketing activities.

Head Office : No.6, 20th Gharbi Street, Allameh Shomali Ave., Saadat Abad, Tehran
1997977613 Iran

Tel: (+98 21) 27624000 Fax: (+98 21) 22130860 www.jahanpars.com
marketing@jahanpars.com



Picture of Projects
Jahanpars Engineering and Construction Company



Darquain Oil Field Development



Dorood Onshore Facilities



Bandar Abbas Oil Refinery



Rasht – Neka Trunk Line

Kensel Smith Company

Utilizing over 90,000 Sq. Ft. Of dedicated of manufacturing and warehouse space to Design, Manufacture and supply of a comprehensive range of highest quality Down hole Drilling & Production Oil Tools for the Oil & Gas Industry comprising Hydraulic / Mechanical Set, Float Shoes & Collars, Stage Cementing Collars, Wire line set & Retrievable Bridge Plugs, Cement Retainers, Milling & Retrieving Tools, Cementing Heads, drill bits, Centralizers and Stop Collars.

Kensel Smith has nearly 30 years of international experience in business management, strategic planning, business development and investment in oil, gas, and power, chemical and mining sectors. Advises both private sector and government clients in the Americas, Asia, Australasia, Africa, Europe, and the Middle East including the governments of: Colombia, Mexico, Venezuela, Thailand, Korea, Greece, Italy, Jordan and the UAE. Also has a strong reputation for leadership in: strategy formulation & execution; corporate & business development; finance & deal structuring; organization development; operational improvement; and cost reduction. Kensel Smith provides strategy, investment and management services and specializes in sourcing and deploying capital and management capability for the formation, development and optimization of businesses and projects.

Kensel smith is an API-Q1, ISO9001-, ISO/TS29001-, ISO14001- and OHSAS18001- certified company and the products are Monogram Licensed to API 5CT (PSL3-), API 10D, and API 14L.

Kensel Smith has all the quality systems in place for design, planning, manufacturing and quality monitoring & traceability to ensure that Kensel Smith products match the highest quality & reliability Standards similar to any International major in this field. A well-established Quality System from Materials receipt to Products delivery ensures consistent quality at all levels of the activity. The required inspection and test facilities are installed in house. The company complies with all the legal, statutory and regulatory requirements.

Petro Sina Parsian Energy Gostar Kish (PEDCO)

PEDCO is a petroleum development company, dedicating to blocks development, Petro Almas Kish, drilling, LHD, work over, MD film, and oil products transportation, etc. As a professional petroleum service provider, we have rich oilfield development experience at all of the world and abroad and technical talents. We are experienced in Oilfield Development, Products share agreement outside Iran, also active in Investment, Finance and Capital Deployment upstream and services, we possess the shares and private management with capable foreigner energy companies as partners outside Iran and, in regard with the proceeds gained from projects and development of product share from our joint-ventured fields, we own a substantial amount of cash flow as equity. Enjoying high international banking credit, we are able to obtain sizeable inexpensive amounts of money from accessible funds and credits to finance and manage our projects through placing equity out of our own proceeds. Participation of shareholders in a form of Iranian company along with the attendance of experienced foreign partners, through suitable financial model of certified investment capabilities up to \$800 Million from foreign income sources in terms of shares and stock in other countries such as our finance approval which approved by NIOC. We are financing the projects by prime international financiers & specialist energy international funds that we have done previous successful implementation with. The company obtained the cooperative development right of PJ oilfield in the U.S.A, starting the foreign oilfield development. The company now has accumulated the experience of developing many oilfields such as 160 N 9, Mu 109 in Jilin oilfield, PJ oilfield in the U.S.A, and block in Indonesia, etc. We accepted PSC contract with 30-year term and sharing ratio of 66.67/33.33. We have strong source of HR in finance and investment, we are also capable in international organization, R&D, rating and evaluation that enable us to be ready for participation in oil and gas projects by relaying on our experiences in joint-venture energy projects, taking and managing investment risks, and implementing F.S. and evaluation of energy projects.

Petro Almas Kish Company

Petro Almas Kish is well equipped as Drilling company and is under expansion to develop integrated well services in Iran which capable of operating whole oilfield as an expert, Horizontal Well path control & professional research, design and on-site technical services with specialized equipment, undertake directional wells and cluster wells, horizontal wells from design to construction, onsite supporting, operate simultaneously with 10 directional wells or horizontal wells.

Also the company is developed by far the largest, most experienced and most effective team, all certified in their specific functional areas with partnership of international leading. The company has operated whole directional drilling operations of ICOFC (NIOC's Affiliate) over than 50 holes drilling within 5 years and achieved the best performing approval from ICOFC. The company has own two onshore rigs 2000 HP out of Iran, having 10 National Brand of LHD truck for drilling and work over of wells and 58 set advanced LWD, MWD, various dynamic driller tools etc.

Petro Jurassic Pars Kish (PJP)

Petro Jurassic Pars Kish, PJP is specialized in domestic and international trade in respect of petroleum machinery, equipment and spare parts trade (import, export and international trade), such as onshore rigs, offshore platforms, work-over rigs, logging equipment, directional tools, petroleum drilling and production spare parts, etc. The company has established cooperative relationships with more than 300 manufacturers at home and abroad, providing products to demanding countries in the world, PJP is also well qualified in AVL of NIOC's affiliates and related main contractors in Iran.

The company is staffed by strong experts, capable of providing products and solid technical supports simultaneously. The company experts have rich experience in drilling, Petro Almas Kish, work over, oil recovery and oilfield managements, based on which, it can provide proposals and associated program when providing products to realize the maximum profits for the clients.

The company has currently achieved the contracts totally with the value of \$600 million with Iranian NIOC's contractors and has well connected with the suppliers to purchase upstream & downstream drilling products for NIOC. Meanwhile the company started localization plan with participation of multi – qualified worldwide manufacturers for 10 goods listed to NIOC as prior necessities in Iran.



Tadbir Energy Development Group

Tadbir Energy Development Group (TEDG), a private joint stock company, established in 2008 to invest in energy industry value chain including oil, gas, petrochemicals and power generation. Currently TEDG has nine subsidiaries active in upstream and downstream of oil and gas, petrochemical and power generation.



Persia Oil and Gas Industry Development Co.(P.O.G.I.D.C) is developing North Yaran oil field in the form of Buy back contract signed with NIOC. North Yaran oil field, with approximate area of 18.5 Km* 5.2 Km, is a common oilfield located in Khuzestan province, 120 Km south west of Ahwaz, near the border of Iran and Iraq. By completing all the field development phases, the production rate (plateau) would be 30000 bbl/d. P.O.G.I.D.C is the first Iranian company acting as a successful oil fields developer in the form of Buy Back Contract. Based on the 72% actual progress compared with 72.5% scheduled progress by the end of November 2015, it is predicted that the project CAPEX would be lower than estimation and will be delivered to NIOC according to the schedule.



Tadbir Drilling Development Co., a prominent drilling company in the upstream of oil and gas operation, was established in 2012. The company which owns four 2000 HP onshore drilling rigs, is the drilling operator of North Yaran oil field and currently is drilling the last well (20th) of the field.





Tadbir Energy
Development Group



Pars oil Company, established in 1958, is the first lubricant producer in Iran and the first member of Tehran Stock Exchange (No. 1). The company is the first producer of different types of engine oils, industrial and marine lubricants in Middle East and also produces greases and paraffin.



Pars Bazargan Company is engaged in trading of petroleum products, lubricants, base oil, lubricant industry additives and oil and gas industry equipment.



Ghaed Basir Petrochemical Products Co. is the only producer of colored ABS (Acrylonitrile Butadiene Styrene) in Iran. The company's products are produced in more than 50 grades and have varied application in home devices, automobile industry, electronics and plastic injection.



Bahman Geno company implements construction of the Iran's largest refinery in jask free port with the capacity of refining 300000 bbl/d heavy and extra heavy crude oil.



Palayesh Parsian Sepehr implements the project of constructing a gas refinery with the capacity of refining 80 million cubic meters gas per day. The project purpose is to yield Ethane, Butane, Propane and condensate from the rich gas feed stock and supply Fars province's petrochemical projects feed as well as increase Iran's revenue in the amount of more than 1 billion dollars annually. The refinery's feeding gas would be provided from Shanool, Homa, Varavi and Tabnak I,II gas fields.



Abadan Power Generation Company is the first Khuzestan's Combined Cycle Power Plant with the capacity of generating 800 MW electricity.



Rey Niroo Engineering Company implements Combined Cycle Power Plant (CCPP) and Combined Heat and Power (CHP) plants projects.



GAMMA Company
www.gamma-ir.com

**Excellence
is only
The beginning**

60
Years
Of
Experience



GAMMA is a leading private construction and erection company established in IRAN in 1955.

GAMMA has ever since been actively involved in execution of over 110 projects of various natures with emphasis on oil, gas and petrochemical projects.

We provide engineering, procurement, and construction services with capabilities across the life cycle for midstream, downstream facilities and infrastructures.

Services

Engineering procurement, and construction

- Civil
- Mechanical
- Electrical
- Piping
- Instrumentation

Primary area of expertise

- Refineries
- Petrochemical plants
- Steel Making Complexes
- Structures
- Buildings
- Port & jetties
- Water and sewage treatment plants
- Earthwork and site preparation



Collaboration

We actively bridge the gap between our customers and world renowned service providers. We are proud to highlight a few of the prestigious international companies from Italy, France, South Korea, Japan, USA, England, Holland, Yugoslavia and Romania that we have worked with in the Industry .



TEHRAN RAYMAND

CONSULTING ENGINEERS


WE STRIVE FOR EXCELLENCE ...



No.10, Ahmad Ghasseir Ave.,
Tehran 1513645811 Iran

Tel : +9821 88 72 97 81
Fax : +9821 88 71 57 40

info@tehranraymand.com
www.tehranraymand.com



FIELD OF EXPERTISE

- Oil and Gas Production
- Gas Processing
- Petroleum Refining
- Petrochemical and Chemical Plants
- Pipelines
- Industrial Plants

SCOPE OF SERVICES

- Feasibility & Techno-Economic Studies
- Process Selection
- Conceptual and Basic Design
- Detailed Engineering
- Project Management
- Planning & Controlling
- Management Consultants
- Procurement
- Construction Management
- Construction Supervision
- Commissioning Services
- Training



Founded in the 2000, Dana Energy is a leading company targeting oil and gas upstream business. After 15 years of flourishing development with exceptional success rate in numerous oil & gas projects across Iran and Middle East, so far we are engaged in three business segments: Exploration & Production, Upstream Services and Energy Trading. We provide our projects by technical, financial and managerial expertise, advanced equipment and cutting-edge services necessary for success.

Exploration & Production

Upstream Services

- Geophysical Services
- Well Construction
- Rig Lease and Operation
- Cementing and Stimulation
- Drill Bits & Downhole Tools

Energy Trading

- Petroleum Products Trading
- Renewable Energies

DANA ENERGY'S MAIN AREAS OF EXPERTISE



REVENUE
435



TOTAL ASSETS
670



OPERATING INCOME
33



REGISTERED CAPITAL
93



NET INVESTMENT
59



TOTAL CURRENT PROJECTS VALUE
2.5



NUMBER OF EMPLOYEES
1730



INTERNATIONAL OFFICES
7



BUSINESS SEGMENTS
3

Key Figures





TEHRAN JONOOB

TECHNICAL & CONSTRUCTION Co.
Private Joint Stock Reg. No. 7581

**Continues and uninterrupted presence for 56 years.
Privately owned EPC contractor in Oil, Gas, Petrochemical.
Delivering more than 185 successful projects.**

Some references:

Refineries:

- South Pars Gas Field Development Phases 4 & 5
- Shahid Hasheminejad Gas Refinery Phase II
- Persian Gulf Star Condensate Refinery
- Nar & Kangan Surface Facilities

Petrochemicals:

- Fajr Petrochemical Complex
- Fanavaran Petrochemical Complex
- Borzoyeh Petrochemical Complex
- Arg Shimi Petrochemical Complex

Storage Tanks:

- Propane & Butane Storage Tanks SPP 4 & 5
- Genaveh 10 MBBL Crude Oil Storage Tanks

Pipeline:

- More than 4,750 km including 1,120 km, 48" & 56"

Industrial:

- Mazandaran Pulp & Paper Complex
- Zarand Coal Washing Plant
- Ahwaz Steel Complex
- Esfahan Still Mill

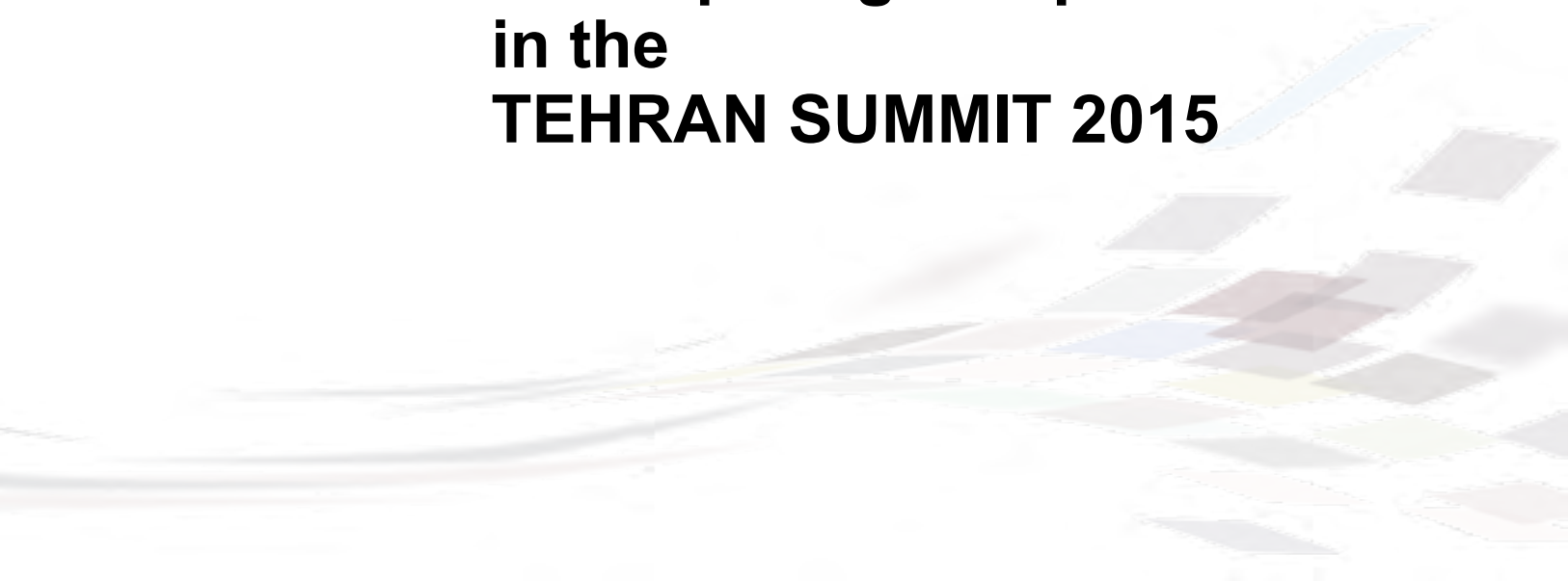
63, Shahid Khodami St., Vanak Sq., Tehran 1994849494, Iran

Tel: +98 21 88 06 54 94 Fax: +98 21 88 03 54 95

www.tehranjonoobco.com tj@tehranjonoobco.com



**Participating companies
in the
TEHRAN SUMMIT 2015**



COMPANY

ABB FZ

AKKORD INDUSTRY

CONSTRUCTION

AKSA ENERGY

ATB RIVA CALZONI

ATPI

BERLANGA INTERNATIONAL PTE.
LTD.

BP

CALIK ENERJİ SANAYİ VE TİCARET

CC ENERGY DEVELOPMENT

CEPSA

CGG SERVICES SA

CHINA PETROLEUM PIPELINE

BUREAU

CHIYODA CORPORATION

CLYDE & CO

CMS

COOPERATIVE KMG EP U.A.

CWC GROUP

DAELIM INDUSTRIAL CO.

DAEWOO INTERNATIONAL
CORPORATION

DAFLOG

DANA DRILLING

DNO

EDISON SPA

ENEL

ENERGY PIONEERS

ENGIE

ENI

ENKA İNŞAAT VE SANAYİ A.Ş

GAZ PROM NEFT

GDF SUEZ EXPLORATION

GE - NUOVO PIGNONE

GEORGIA OIL & GAS LIMITED

GEP-AFTP

GLOBAL GEO SERVICES AS

GPB GLOBAL RESOURCES B.V.

GSA ENVIRONMENTAL LTD

HERBERT SMITH FREEHILLS

HERRENKNECHT

IMC LIMITED

INA D.D.

INDIAN OIL CORPORATION LIMITED

INPEX CORPORATION

IRAN ONSHORE EXPLORATION

GMBH

ITOCHU CORPORATION

JAPEX
JGC CORPORATION
KOGAS
KUWAIT ENERGY
LG
LITASCO SA
LUKOIL
MAERSK
MAIRE TECNIMONT
MARGETSON VAN 'T ZELFDE & CO
MARUBENI CORPORATION
MH INDUSTRY
MHWIRTH
MITSUBISHI CORPORATION
MITSUI & CO., LTD
MITSUI E&P MIDDLEEAST
MMC CORPORATION
MMC INTERNATIONAL HOLDINGS
MND PETROLEUM
MOL GROUP
MOL PAKISTAN
NAFFCO
NASCO FRANCE
NATIONAL DRILLING & SERVICES
CO.

OIL INDIA LIMITED
OILSERV OILFIELD SERVICES
OMAN OIL COMPANY EXPLORATION
& PRODUCTION
ONGC VIDESH LTD.
ORLEN UPSTREAM
P.M.G.
PETROFAC INTL' LTD
PETROFAC SPD
PETRONAS
PHILIP SIDNEY
PINSENT MASON
PJSC GAZPROM
PJSOC BASHNEFT
PKN ORLEN COMPANY
PKN ORLEN S.A.
PLN ORLEN
PLUSPETROL S.A.
POLISH OIL AND GAS COMPANY
(PGNIG)
PRICEWATERHOUSECOOPERS
PT PERTAMINA (PERSERO)
PWC
QUANTUM MANAGEMENT
ADVISORY

RENCO
REPSOL ORIENTE MEDIO SA
RINA SERVICES
ROC OIL (BOHAI) COMPANY LIMITED
ROSNEFT
RS OIL TECHNOLOGIES
SACE
SAIPEM
SAMSUNG C & T CORPORATION
SAPURAKENCANA ENERGY
SCHLUMBERGER
SEIMENS
SENERGY GB
SHEARMAN & STERLING
SHELL EP INTERNATIONAL
SIMORGH ENERGY
SINOPEC
SKS OIL & GAS INTERNATIONAL
SOJITZ CORPORATION
STATOIL
SYMEXO
TAMINI GROUP (TERNA)
TECHNIP
TECNICAS REUNIDAS
THE OIL & GAS YEAR
THYSSEN PETROLEUM
TOKYO CHIYODA
TOTAL
TOTAL E&P
TREVI
UKTI
UNITED ENERGY PAKISTAN
VALLOUREC MIDDLE EAST FZE
VALVITALIA
VTB CAPITAL
WHITE & CASE LLP
WINTERSHALL HOLDING GMBH
WOODSIDE
WOODSIDE ENERGY
XODUS GROUP
ZPEC IRAN KISH

TEHRAN SUMMIT 2015



Iran oil and gas drilling Association



Oil, Gas & petrochemical companies and research institutes Association



International consultant and contractors association of Iran



Iran Industrial Equipment Manufactures Association (SATSA)



Society of Iranian Petroleum Industry Equipment Manufacturers (SIPIEM)



ECCA-OPI



Association of Petroleum Industrial Engineering & Construction Companies



ICCIM



TCCIM

اجرای بیش از ۳۰ پروژه عملیاتی و مطالعاتی در شرکت نفت فلات قاره ایران

طرح جمع آوری گازهای همراه و استحصال میعانات گازی از میدان های مناطق خارگ، بهرگان، سیری، ارسال گاز از منطقه سیری به نیروگاه کیش و کارخانه سیمان قشم و پیگیری ارسال گازهای همراه میدان های سروش و نوروز به منطقه خارگ از جمله اقدامات شرکت نفت فلات قاره ایران به منظور جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت بوده است.

این شرکت همچنین در سال ۹۳ پایانه شناور خلیج فارس را راه اندازی کرد. این پایانه ظرفیت ذخیره سازی ۲ میلیون و ۲۰۷ هزار و صادرات روزانه یک میلیون بشکه نفت را دارد. این پایانه یکی از بزرگترین پایانه های نفتی شناور جهان مجهز به پیشرفته ترین سیستم های اندازه گیری است.

راه اندازی سیستم مخزن جمع آوری آب های آلوده به نفت سکوی بهرگانسر، در اختیار قرار گرفتن ۳۰۰ دستگاه کنترل سرچاهی ساخت کشور و راه اندازی سکوی گازی GCP میدان ابوذر از جمله طرح های این شرکت در سال ۹۳ بوده است.

حفاری بیش از ۱۳۳ حلقه چاه توسط شرکت ملی حفاری ایران

شرکت ملی حفاری ایران یکی از معدود شرکت های حفاری جهان است که عملیات حفاری چاه های نفت و گاز و خدمات فنی و مهندسی



مربوط را انجام می دهد. این شرکت دارای ۷۴ دستگاه حفاری خشکی و دریایی است.

با استفاده از ناوگان عملیاتی این شرکت، طی سال ۹۳، بیش از ۱۶۰ حلقه چاه حفاری شده است. و تاکنون از سوی این شرکت، ۶ هزار و ۵۶۴ مورد خدمات فنی و مهندسی بر روی چاه های نفت و گاز انجام شده است.



تحقق تولید ۷۵ هزار بشکه ای نفت از آزادگان شمالی در سال ۹۴

بر اساس برنامه اعلام شده، تولید نفت از آزادگان شمالی نیمه نخست سال ۱۳۹۴، به تولید ۷۵ هزار بشکه در روز از فاز نخست این طرح توسعه ای، دست می یابیم. در فاز دوم طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی، تولید روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت با حفر ۵۰ حلقه چاه، هدف گذاری شده است.

تحقق تولید ۸۵ هزار بشکه ای نفت از یادآوران در اردیبهشت ۹۴

هم اکنون پیشرفت فاز نخست طرح توسعه میدان مشترک یادآوران، ۹۴ درصد اعلام شده است که با این درصد پیشرفت در اردیبهشت ماه امسال شاهد تولید ۸۵ هزار بشکه ای نفت از این میدان خواهیم بود. تولید زود هنگام از این میدان مشترک نیز هم اکنون ۵۰ هزار بشکه است. میزان نفت تولیدی از فاز دوم طرح توسعه میدان نفتی یادآوران نیز ۱۸۰ هزار بشکه برآورد شده است.



پیشرفت بیش از ۳۵ درصدی طرح توسعه یاران شمالی

پیشرفت طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی ۳۵ درصد اعلام شده است. هم اکنون میزان نفت برداشتی از این میدان ۵ هزار بشکه در روز است که با توجه به برنامه ریزی برای تولید پلکانی از این میدان، تا تیرماه ۱۳۹۴ به برداشت ۱۲ الی ۱۵ هزار بشکه ای خواهیم رسید.

افزایش ناوگان حفاری فعال در میدان مشترک یاران جنوبی

طرح توسعه میدان نفتی یاران جنوبی در نیمه نخست امسال با تولید روزانه ۴۰ هزار بشکه نفت در روز تحقق می یابد.

روشن شدن مشعل دوم میدان سردار جنگل

شرکت نفت خزر به عنوان یکی از پنج شرکت اکتشافی و تولیدی در بخش بالادستی شرکت ملی نفت ایران وظیفه اکتشاف، توسعه و تولید منابع هیدروکربوری در منطقه خزر را بر عهده دارد. از فعالیت های شاخص این شرکت در سال جاری می توان به روشن شدن مشعل چاه دوم در میدان سردار جنگل اشاره کرد.



هدف ایجاد ارزش افزوده از این منابع و کاهش آلودگی های ناشی از سوختن این گازها، ۲۶ آبان ماه سال ۹۳ اقدام به اعلام فراخوان عمومی کرد.

حجم کل گازهای مشعل مورد مزایده حدود ۲۰ میلیون متر مکعب در روز اعلام شده است. زمانبندی اجرای پروژه تبدیل گازهای مشعل به محصولات با ارزش افزوده، یک سال در نظر گرفته شده است؛ در صورتی که سرمایه گذار بتواند زودتر از یک سال پروژه را به اتمام برساند، به ازای هر ماه، ۳۰ درصد کل قیمت به آن تخفیف داده می شود.

رویش تمدن جدید نفتی ایران در هزاره سوم

اروندان جوان ترین شرکت نفتی ایران است که تولید و توسعه ۱۳ میدان نفتی را برعهده دارد. مجموعه ای که با توجه به دارا بودن این تعداد میدان نفتی مسئولیت تولید ۱۰ میلیارد بشکه نفت قابل استحصال به روش طبیعی و با فشار اولیه مخزن را در برنامه های خود دارد.

همزمانی تزریق گاز جدا شده به صورت امتزاجی به مخزن نفت به منظور جلوگیری از سوزاندن گاز و تولید صیانتی نفت آن هم با توان خروجی فشار بیش از ۷۵۰۰ PSI است، که بالاترین فشار تزریق گاز ایران و خاورمیانه است از ویژگی های این شرکت است که با راهبری شرکت ملی نفت ایران انجام می شود.

عزم ملی برای توسعه میداین مشترک غرب کارون

میدان نفتی آزادگان شمالی و جنوبی، یادآوران و یاران شمالی و جنوبی میداین مشترک نفتی منطقه غرب کارون هستند که در اولویت دولت یازدهم قرار دارند و با توسعه آنها بخشی از وعده وزیر نفت مبنی برافزایش ظرفیت تولید نفت و میعانات گازی به ۵,۷ میلیون بشکه تا سال ۱۳۹۷ را پوشش می دهند.

تحقق تولید زودهنگام ۵۰ هزار بشکه نفت از آزادگان جنوبی

هم اکنون تولید زودهنگام از میدان آزادگان جنوبی به میزان ۵۰ هزار بشکه از طریق ۲۱ حلقه چاه در حال انجام است، مناقصه برای افزایش تولید زودهنگام به میزان ۸۰ هزار بشکه از این میدان نیز در دست اقدام و بررسی است که تا پایان سال ۹۴ محقق می شود. با برنامه ریزی های انجام شده به نظر می رسد تا پایان سال ۱۳۹۵ به تولید اولیه ۳۲۰ هزار بشکه در روز و حتی فراتر از آن دست یابیم.

اجرای ۷۱۵ پروژه نگهداشت توان و پشتیبان تولید نفت

هم اکنون شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، ۷۱۵ فقره پروژه در دست اجرا دارد که از میان آنها، ۵۶۰ پروژه مربوط به نگهداشت توان تولید و ۱۵۵ پروژه مربوط به پشتیبانی از تولید، است. ۳۷ پروژه طرح های نمکزدایی در دست اجراست که با اجرایی شدن آنها، ۹۰۰ هزار بشکه در روز به ظرفیت فرآورش نفت نمکی افزوده می شود. تعداد پروژه های فعال تزریق گاز با هدف تولید صیانتی نیز ۱۷ پروژه اعلام شده است.

تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولید مناطق نفت خیز جنوب

در یک سال گذشته به طور میانگین، بیش از ۱۰۰ درصد برنامه های تولید نفت و گاز شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب محقق شده است. هم اکنون شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب دارای ظرفیت تولید نفتی بیش از ۳ میلیون بشکه است که بخشی از این نفت صادر و بخشی به پالایشگاه ها ارسال می شود. در ضمن هم اکنون ظرفیت تولید گاز غنی در این شرکت، ۱۰۷ میلیون متر مکعب، ظرفیت تولید مایعات گازی، ۱۶۸ هزار بشکه و ظرفیت تزریق گاز روزانه ۱۴۸ میلیون متر مکعب در روز برآورد می شود.

افزایش ۶۶۸ میلیون بشکه نفت به مجموع ذخایر

در سال گذشته با انجام مطالعات مخازن ۶۶۸ میلیون بشکه نفت به ذخایر شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و در مجموع از سال ۱۳۷۸ تاکنون بیش از ۳ میلیارد بشکه نفت درجا به ذخایر این شرکت افزوده شده است.

جلوگیری از سوزانده شدن ۹۸ درصد گاز همراه نفت

طرح جمع آوری گازهای همراه نفت با هدف جلوگیری از سوزانده شدن ۹۸ درصد از گازهای همراه نفت با ۲۲ پروژه فعال از پروژه های مورد توجه جدی در مناطق نفت خیز جنوب است. این ۲۲ پروژه با اعتبار ۷,۸۶۰ میلیارد ریال فعال است. برای جمع آوری ۲ درصد باقیمانده از گازهای همراه نفت نیز مطالعات امکانسنجی در دست بررسی است که در صورت اقتصادی بودن این طرح این مقدار گاز باقیمانده نیز جمع آوری می شود.

مزایده گازهای مشعل

شرکت ملی نفت ایران به منظور جلوگیری از سوختن گازهای مشعل با

نفت و گاز پارس متولی توسعه ۲۸ فاز پارس جنوبی

شرکت نفت و گاز پارس، به‌عنوان یکی از شرکت‌های بزرگ تولیدی، مدیریت و اجرای طرح‌های توسعه‌ای ۲۸ فاز پارس جنوبی و شمالی را با راهبری شرکت ملی نفت ایران بر عهده دارد.

میدان مشترک پارس جنوبی ۹۷۰۰ کیلومتر مربع وسعت دارد که سهم جمهوری اسلامی ایران از این گستره در حدود ۳۷۰۰ کیلومتر مربع است. ذخیره گاز این بخش از میدان ۱۴ تریلیون متر مکعب به همراه ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی است که بیش از ۸ درصد از کل گاز دنیا و نزدیک به نیمی از ذخایر گاز کشور را شامل می‌شود.

توسعه پارس جنوبی در قالب ۲۸ فاز و با هدف تولید روزانه ۸۲۰ میلیون متر مکعب گاز به منظور تأمین تقاضای رو به رشد گاز طبیعی در ارتباط با مصارف خانگی و صنایع، تزریق به میدان‌های نفتی، تأمین گاز و میعانات گازی به‌منظور صادرات، خوراک پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها در دست اجراست.

افزایش بی سابقه تولید گاز در صنعت نفت

تاکنون حدود ۱۴۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین از طریق فازهای اولویت دار پارس جنوبی (۱۲، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸) در مدت زمان دولت تدبیر و امید به شبکه سراسری افزوده شده است. همچنین طی سال گذشته ۱۲ واحد شیرین‌سازی راه‌اندازی شد و شرکت ملی نفت ایران توانست با مدیریت دقیق و کارآمد چند سکو را به‌طور هم‌زمان راه‌اندازی کند تا رکورد جدیدی دیگری در تاریخ صنعت نفت به ثبت برساند.

فاز ۱۲؛ عظیم‌ترین پروژه تاریخ صنعت نفت ایران

به ثمر نشست

با تلاش شبانه‌روزی متخصصان ایرانی و به‌منظور تحقق اهداف تولید گاز اسفندماه سال ۱۳۹۳، برگ زرینی دیگر در تاریخ صنعت نفت ایران ورق خورد تا شاهد راه‌اندازی ایرانی‌ترین فاز پارس جنوبی و عظیم‌ترین پروژه تاریخ صنعت نفت ایران، با حضور رئیس‌جمهور باشیم. در وصف اهمیت فاز ۱۲ پارس جنوبی همین بس که با راه‌اندازی آن ۲ درصد به تولید ناخالص ملی کشور افزوده شده؛ در واقع می‌توان این فاز را نماد عزم ملی در تحقق حماسه اقتصادی کشور نامید.

فاز ۱۲ با تلاش و همت نیروهای متخصص داخلی توسعه یافت و بدون حضور نیروهای خارجی با سرمایه‌گذاری بیش از ۷ میلیارد دلار راه‌اندازی شد. از این رو لقب ایرانی‌ترین فاز را با خود یدک می‌کشد. فازی که براساس برآوردهای انجام شده معادل سه فاز استاندارد تلقی می‌شود و با تولید ۲۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز از هر فاز آن، حدود ۸ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در سال به دست می‌آید که ارزش آن با احتساب هر متر مکعب ۲۵ سنت، برابر با ۲ میلیارد دلار در سال است.

بنابراین با راه‌اندازی کامل فاز ۱۲ پارس جنوبی که معادل ۳ فاز استاندارد است، حدود ۶ میلیارد دلار درآمد تنها از تولید گاز این فاز طی یک‌سال عاید کشور می‌شود.

فاز ۱۲ پارس جنوبی سالانه با مجموع تولیداتش حدود ۱۰ میلیارد دلار درآمدزایی نصیب کشور می‌کند و بازگشت سرمایه‌ای کمتر از سه سال خواهد داشت.

تحقق تولید بیش از ۴۰ میلیون مترمکعب گاز از

فازهای ۱۵ و ۱۶

با انجام مراحل نصب و راه‌اندازی در یکی از فرایندهای پالایشگاهی، تولید روزانه گاز در فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی به میانگین ۴۲ میلیون متر مکعب افزایش یافت، هم‌اکنون این میزان گاز تولیدی به خط سراسری تزریق می‌شود.

واگذاری تحقیقات ۹ میدان نفتی به دانشگاه‌ها و مراکز علمی

۹ میدان نفتی برای انجام تمامی امور فناورانه و تحقیقاتی از سوی شرکت ملی نفت ایران به دانشگاه‌ها واگذار شد. تحویل میدان اهواز به پژوهشگاه صنعت نفت، میدان کرنج به دانشگاه آزاد، میدان کویال به دانشگاه صنعتی شریف، میدان گچساران به دانشگاه صنعت نفت، میدان منصوری به دانشگاه شیراز و میدان بی بی حکیمه به پژوهشگاه ازدیاد برداشت، میدان آزادگان به دانشگاه تهران و انتستیتو نفت دانشکده فنی تهران، میدان دارخوین به دانشگاه امیر کبیر و میدان سروش به دانشگاه سهند واگذار شد.

افزایش یک میلیارد متر مکعبی گاز تولیدی نفت مناطق مرکزی

تولید گاز شرکت نفت مناطق مرکزی در ده ماهه سال ۹۳ نسبت به مدت مشابه در سال ۹۲ بیش از یک میلیارد متر مکعب افزایش یافت که این مقدار تولید گاز حدود ۱،۵ میلیارد دلار صرفه‌جویی ارزی در خرید سوخت جایگزین به همراه داشته است. صرفه‌جویی ۱۰۰ میلیون یورو نفت مناطق مرکزی با اتخاذ روش‌های بهینه‌سازی، افزایش تولید گاز در راستای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و بهبود ۳۰ درصدی انتظار توقف دکل‌ها از دیگر دستاوردهای شرکت نفت مناطق مرکزی است. راه‌اندازی فاز اول ذخیره‌سازی شوریجه، راه‌اندازی کارخانه نمک‌زدایی دهلران، ۱۴ حلقه چاه تولید گاز (که در مقایسه با سال‌های قبل بیشترین تعداد حلقه چاه بوده است)، تزریق گاز چشمه خوش و فعال نمود NGL 3100، از دیگر اقدامات این شرکت بوده است.



مناطق نفت خیز جنوب رکوردار تولید نفت

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌عنوان رکن اصلی تولید نفت در کشور، با دارا بودن بیش از ۵۰ میدان هیدروکربوری بزرگ و کوچک در محدوده‌ای به وسعت افزون بر ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع از استان بوشهر تا شمال خوزستان حدود ۸۳ درصد نفت خام کشور را تولید می‌کند. در محدوده این شرکت معظم نفتی به‌منظور نگهداشت سقف تولید و جلوگیری از کاهش تولید، سالانه حدود ۹۰ حلقه چاه توسعه‌ای و حدود ۱۰۰ حلقه چاه تعمیری و همچنین ترمیمی حفاری می‌شود که این حفاری‌ها جدای از برنامه تعریف شده حفاری در چشم‌انداز بیست ساله و برنامه‌های پنج‌ساله توسعه است.



شرکت ملی نفت ایران، پیشگام در مسیر توسعه ایران اسلامی

شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان یکی از بزرگترین شرکت‌های نفتی جهان و عضو اصلی اوپک، در کسوت پرچمدار همکاری‌های منطقه‌ای و جهانی در خاورمیانه، سعی دارد تا با توسعه فعالیت‌های اکتشافی، حفاری، افزایش تولید نفت و گاز، پژوهش و توسعه، پالایش و توزیع نفت، گاز و فرآورده‌های نفتی و همچنین صادرات، نقش بی‌بدیل و تاریخی خود را در عرصه تولید و صادرات در منطقه تثبیت کند.

این شرکت هم‌اکنون به‌منظور حفظ جایگاه خود در منطقه و در عرصه بین‌الملل، سیاست‌های خود را در بخش میدان‌های مشترک نفت و گاز (به‌ویژه میدان‌های غرب کارون و میدان مشترک پارس جنوبی)، افزایش ضریب برداشت، تزریق گاز به میدان‌های نفتی و افزایش برداشت از میدان‌هایی که در نیمه دوم عمر خود قرار دارند، متمرکز کرده است.

از سویی پیشرفت تکنولوژی و پیچیده‌تر شدن مناسبات اقتصادی و سیاسی سبب شده تا این شرکت معظم نفتی سیاست‌های ملی، منطقه‌ای و همکاری با کشورهای مهم صنعتی در زمینه تامین انرژی و ایجاد ثبات در بازارهای جهانی نفت را نیز در دستور کار خود قرار دهد.

توسعه میدان‌های مشترک، اولویت اصلی شرکت ملی نفت ایران

توسعه میدان‌های مشترک نفتی و گازی نه تنها اولویت‌دارترین برنامه‌های توسعه‌ای صنعت نفت در برنامه پنجم توسعه شناخته شده، بلکه در صدر برنامه‌های توسعه‌ای سال جاری شرکت ملی نفت ایران نیز قرار گرفته است به‌طوری که با تلاش شرکت ملی نفت ایران و دستور مدیرعامل و وزیر نفت، بهره‌برداری از میدان‌های مشترک نفت و گاز ایران به‌ویژه در پارس جنوبی و غرب کارون، سرعت و شتابی چشمگیر را تجربه کرد.

میدان‌های با توید کم:

داشت به گونه‌ای که شرکت‌های متعددی در کشور شکل گرفته و آن چنان رشد کردند که هم اینک مدعی توان اجرای طرح‌ها به صورت کلید در دست (Turn-Key) در همه بخش‌ها اعم از صنایع بالادستی و پایین دستی و یا تاسیسات خشکی و دریایی و غیره می‌باشند.

مشارکت: مشارکت بخش خصوصی کشور با شرکت‌های نفتی و برخوردار از دانش فنی و حمایت‌های علمی و مالی آن شرکت‌ها که در چهارچوب قراردادهای دیده شده نیز فرصتی دیگر در جهت رشد ظرفیت‌های داخلی با نگاهی والاتر و درازمدت تر را فراهم می‌سازد.

آموزش: آموزش پرسنل ایرانی به میزان درصدهای معین از کل هزینه پروژه در نظر گرفته شده که پیمانکاران بایستی با همکاری با شرکت ملی نفت ایران آن را به اجرا درآورند.

تشکیل دفتر مهندسی در ایران: شرکت‌ها موظفند امور مهندسی خود را در ایران و در دفاتر تخصصی که تشکیل می‌دهند انجام دهند که در این دفاتر پرسنل ایرانی تقدم استخدام و به کارگیری را خواهند داشت.

۵-۵-۷- زمان بندی قراردادها:

از آن جاییکه مدل قراردادی به صورت "پیوسته" کلیه مراحل عملیاتی اعم از توسعه، بهره‌برداری و تولید، حفظ ظرفیت، بهبود و یا افزایش ضریب بازیافت را در برمی‌گیرد، لذا حداقل زمان لازم برای چنین عملیاتی (بسته به میدان) دوره‌های بین ۲۰ تا ۲۵ سال می‌باشد که همین دوره یعنی ۲۰ سال قابل تمدید تا ۲۵ سال از شروع توسعه میدان در نظر گرفته شده است.

البته در مورد قراردادهایی که از مرحله اکتشاف شروع می‌شود دوره اکتشاف که معمولاً دوره‌های بین ۷ تا ۹ سال (بسته به شرایط) را در برمی‌گیرد. دوره مربوط به اکتشاف بوده و دوره قراردادی ۲۰ ساله تنها در صورتی که میدان تجاری کشف و آماده بهره‌برداری شود و از آغاز عملیات توسعه محاسبه می‌گردد.

۵-۵-۸- برنامه و بودجه سالانه: Annual Work Program & Budget (AWP) (A & B)

همان‌گونه که در بخش‌های قبل توضیح داده شد، عملیات توسعه میدان با توجه به تئوری‌های مهندسی برآمده از اطلاعات حاصل از چاه‌های اکتشافی و توصیفی، همچنین زمین‌شناسی، ژئوفیزیک و تهیه مدل‌های میدان (Modeling) و سیمولیشن، تاریخچه تولید منطقه و غیره در قالب یک برنامه تئوری جامع توسعه "Development Plan" تهیه و به صورت پلکانی اجرا می‌گردد.

ضمناً توضیح داده شد که توسعه پلکانی به دلیل غیر قابل پیش‌بینی بودن رفتار میدان و احتمال عدم انطباق کامل آن با تئوری‌ها و برنامه‌های فوق می‌باشد. لذا در جهت اجرای صحیح و بهینه عملیات توسعه و رعایت همه ملاحظات فنی و اقتصادی طرح اعم از بررسی رفتار میدان و بازنگری و اصلاح برنامه‌های توسعه و متناسباً تغییر میزان سرمایه‌گذاری‌ها و زمان‌بندی مصارف آن‌ها روش معمول و شناخته شده "تهیه برنامه‌های کاری سالانه در چهارچوب برنامه کلی توسعه و اصلاحات بعدی و طبیعتاً پیش‌بینی بودجه با توجه به حجم عملیات پیش رو در سال بودجه و شرایط بازار از نظر هزینه‌های عملیاتی می‌باشد."

این روش بهینه و شناخته شده در مدل جدید مورد بهره‌برداری قرار گرفته و در همین چهارچوب عمل خواهد شد.

جهت تشویق سرمایه‌گذاری در همه میدان‌ها (شرکت‌های نفتی عموماً علاقه مند به میدان‌های بزرگ هستند و میدان‌های کوچک را به نفع میدان‌های بزرگ نادیده می‌گیرند) برای سرمایه‌گذاری در میدان‌های کوچک تر مشوق قائل شده و "فی" بیشتر می‌گیرند.

فاکتور "R":

فاکتور "R" یک فاکتور شناخته شده در رژیم‌های مالی قراردادهای نفتی بوده و کاربرد گسترده‌ای دارد. در این مدل بیشتر با هدف تعدیل درآمدهای پیمانکار و جلوگیری از درآمدهای بادآورده احتمالی مورد استفاده قرار گرفته است.

۵-۵-۵- شرکت مشترک جهت عملیات:

در مدل جدید کلیه عملیات با اهداف زیر به صورت مشارکت ایرانی-خارجی انجام می‌گیرد:

- « انتقال تکنولوژی روز دنیا و مهارت‌ها و سیستم‌های مدیریتی
- « دخالت کمتر دولتی در عملیات و سرعت بخشیدن به اجرای حرفه‌ای کارها
- « شفافیت بیشتر هزینه‌ها
- « بهره‌برداری بهینه از میادین و تداوم عملیات توسط طرف ایرانی
- « حرکت در جهت بین‌المللی شدن صنعت نفت و تشکیل شرکت‌های نفتی بین‌المللی ایرانی
- جهت تحقق اهداف فوق سازماندهی به شکل زیر پیش‌بینی شده است:
- « جداول شماتیک تعریف روابط وزارت نفت- شرکت ملی نفت ایران- شرکت نفتی بین‌المللی- شرکت‌های ایرانی عضو مشارکت را در مراحل مختلف و نوع اقدامات در هر مرحله و تقسیم وظایف در جداول پیوست (۲،۳ و ۴) این گزارش آمده است.

۵-۵-۶- روش‌های انتقال تکنولوژی:

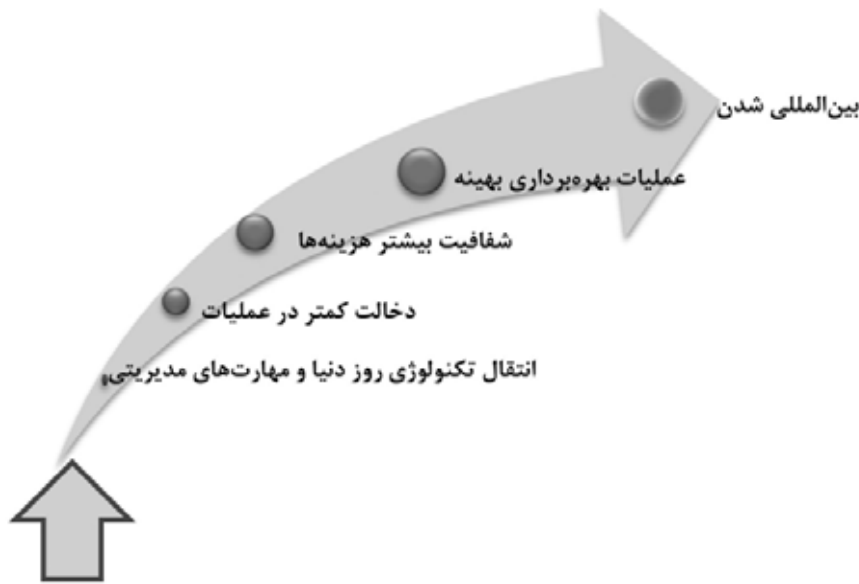
انتقال تکنولوژی به داخل کشور و رشد ظرفیت‌های داخلی در دو بخش اصلی اقتصادی در مدل هدف گیری شده‌اند که عبارتند از:

الف) انتقال تکنولوژی و رشد کمی و کیفی در بخش‌های مهندسی، ساخت، ساختمان و نصب، حفاری و خدمات نفتی.

ب) انتقال دانش و فناوری نفتی و مهارت‌های مدیریتی و سیستم‌ها به بخش‌های عملیاتی صنعت نفت

این هدف با تمهیداتی که در مدل دیده شده و نیز در فرایند تریق سرمایه و اجرای طرح‌ها اتفاق می‌افتد. تمهیدات مدل عبارتند از:

حداکثرسازی مشارکت و ساخت داخل به میزان حداقل ۵۱٪ هزینه طرح‌ها فرصتی بزرگ جهت همه بخش‌های مهندسی و ساخت و ساز کشور خواهد بود تا ضمن برخوردار از کسب و کار حرفه‌ای و با نظارت فنی و استاندارد شرکت‌های بین‌المللی به ارتقای کیفی و البته توسعه‌های کمی پردازند. همین تجربه در دوران اجرای طرح‌های بیع متقابل و در مدت نه چندان طولانی وجود



شرکت مشترک جهت انجام عملیات

نمودار شماره دو

قابل درک و کاربردی برای آن تعریف گردد: این تعاریف و فرمول‌ها به شرح زیر خلاصه می‌گردند:

الف) میزان "فی":

"فی" برای طرح‌های نفتی به صورت دلار برای هر بشکه (bbl/\$) تولید تعیین می‌گردد.

"فی" برای طرح‌های گازی به صورت دلار برای هر هزار فوت مکعب (\$/mscf) گاز تولید شده تعیین می‌شود.

ب) کاربرد "فی" برای طرح‌های مختلف:

طرح‌های میدان مکشوفه: همان گونه که در جدول زیر (شماره چهار) ارائه گردیده، میدان‌های توسعه‌ای مکشوفه با ریسک کم به عنوان مبنای پرداخت "فی" قرار گرفته، آنگاه ضرایب تعدیل به شرح زیر به آن حسب شرایط طرح محاسبه و اعمال می‌گردد.

طرح‌های اکتشاف و توسعه: در اینگونه طرح‌ها عدد ۱ به "فی" اضافه می‌گردد تا ریسک اکتشافی منظور گردد.

تکات مهم:

« ضرایب ریسک توسط مدیریت اکتشاف با روش‌های علمی محاسبه و در ۵ طبقه‌بندی معرفی بشرح جدول فوق آمده است که در "فی" اولیه ضرب گردیده و مشوق لازم جهت هر طرح را به وجود می‌آورد.

« اولویت و اهمیت میدان‌های مشترک باعث گردیده تا "فی" برای آنها دارای بالاترین ضریب تعدیل باشد و مهمترین مشوق جهت اولویت سرمایه‌گذاران به اجرای طرح‌های مربوط به میادین مشترک

به صورت جاری و از همان محل فوق به پیمان کار پرداخت می‌شود.

د- هزینه تامین مالی "Cost of Money": به مواردی که پرداخت‌های قراردادی پیمانکار با تاخیر روبرو می‌شوند تعلق می‌گیرد که بر اساس نرخ بین بانکی Libor به علاوه ۱٪ در نظر گرفته شده است.

نکته: در مورد میدان‌های گازی خصوصاً میدان‌های واقع در مناطق خشکی که گاز تولیدی در شبکه داخلی مصرف گردیده و صادر نمی‌شود و اگر میدان میعانات تولیدی آن کم باشد (اصطلاحاً گاز خشک نامیده می‌شود یا Lean Gas)، در آن صورت باز پرداخت هزینه‌ها و نیز دستمزد و سود پیمانکار از میادین دیگر پرداخت خواهد شد.

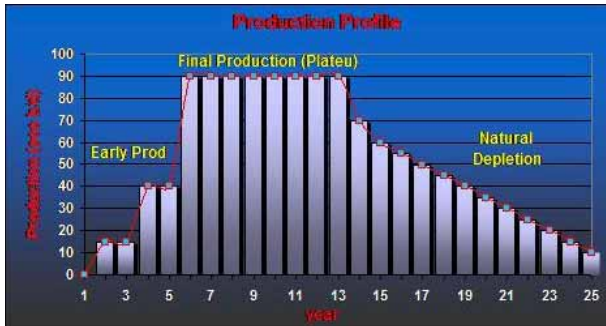
۵-۴-۵- دستمزد و سود پیمانکار "فی" (Compensation Fee):

مهمترین بخش رژیم مالی مدل جدید قراردادی همین عامل یعنی دستمزد و سود پیمانکار است که اختصاراً به آن "فی" می‌گوییم. در قراردادهای سرویس یا خدماتی بر خلاف قراردادهای مشارکتی که طرف دوم قرارداد (پیمانکار) در تولید میدان شریک می‌گردد جهت جبران ریسک‌ها و دستمزد و سود وی مبالغ نقدی در نظر گرفته شده و پرداخت می‌شود که میزان آن بسته به نوع قرارداد به فاکتورهای مختلفی نظیر میزان هزینه‌های سرمایه‌ای، میزان تولید و یا نرخ بازگشت سرمایه (IRR) و غیره در نظر گرفته شده و محاسبه و پرداخت می‌گردد.

در مدل جدید قراردادی (IPC) نیز از این قاعده تبعیت شده و "فی" مورد نظر بر خلاف بیع متقابل که در ارتباط با هزینه‌ها تعیین می‌گردد (درصدی از هزینه‌های سرمایه‌ای با محاسبه سقف نرخ بازگشت سرمایه "ROR") در ارتباط با تولید در نظر گرفته شده است تا انگیزه‌ای باشد در جهت کاهش هزینه‌ها و افزایش تولید که برای هر طرح هدفی ایده آل می‌باشد.

بنابراین مشخص می‌گردد که "فی" عاملی مهم و تعیین کننده در کل مدل است لذا به منظور دارا بودن ویژگی‌های فوق بایستی مدل‌های اجرایی با مفهوم

روبرو بوده و منطقی به نظر نمی‌رسد و به همین در این صنعت چنین اقدامی مرسوم نیست. بلکه روش معمول در این طرح‌ها توسعه پلکانی است به این معنا که کار توسعه مرحله‌بندی گردیده و هر مرحله بر اساس رفتار میدان و یافته‌های جدید در مرحله قبل اصلاح و اجرا می‌گردد.



« نکته مهم: این ویژگی خاص طرح‌های بالادستی که آن را از دیگر انواع صنایع و سرمایه‌گذاری‌ها متفاوت می‌سازد باعث می‌گردد تا نتوان بعضی از رویه‌های موجود در تصویب طرح‌ها را عیناً دنبال نمود نظیر ضرورت تصویب توجیه فنی - اقتصادی با همه جزئیات آن از ابتدا تا آخر طرح در شورای اقتصاد که با مشکل روبرو است لذا رویه‌های فوق برای این صنعت و متناسب با ضرورت‌های فنی آن بایستی مورد تجدید نظر قرار گیرند. در این رابطه پیشنهاد می‌نماید:

« یکبار طرح جامع اولیه توسعه میدان‌ها با مفروضات اولیه به تصویب شورای اقتصاد برسد ولی اصلاحات بعدی ناشی از تحولات اشاره شده فوق که موکول به شرایط آتی میدان و بازار می‌باشد با تصویب وزارت نفت انجام و نیاز به مراجعه دو یا چند باره به شورای اقتصاد نباشد چرا که در آن صورت نمی‌توان قراردادی مشروط با سرمایه‌گذاران را امضا نمود که موکول به تصویب یا عدم تصویب شورای اقتصاد در هر یک از مراحل بعدی باشد و اساساً هیچکس حاضر به امضای قرارداد مشروط و سرمایه‌گذاری بدون چشم انداز روشن نمی‌باشد.

۳-۵-۵- هزینه‌ها:

در این مدل چهار نوع هزینه به شرح زیر تعریف می‌گردد:

الف- هزینه سرمایه‌ای مستقیم "Direct Capital Costs" شامل:

« هزینه‌های اکتشافی که تنها در صورت کشف میدان تجاری قابل بازپرداخت به پیمانکار می‌باشد. این هزینه‌ها به صورت قسط‌بندی در مدت ۵ تا ۷ سال پس از شروع تولید اولیه از محل حداکثر ۵۰ درصد عواید و درآمد همان میدان بازپرداخت می‌شود ولی در صورتی که میدان تجاری کشف نگردد قابل بازپرداخت نبوده و ریسک پیمانکار می‌باشد.

« هزینه‌های توسعه‌ای و حفظ ظرفیت و بهبود و افزایش ضریب بازیافت: کلیه هزینه‌های مهندسی، تامین تجهیزات حفاری، اجرایی و ساخت و نصب تاسیسات که منجر به دستیابی به اهداف توسعه و تولید میدان طبق برنامه‌های تنظیمی و اصلاحات بعدی مورد توافق گردد که همراه با هزینه‌های اکتشافی به شرح فوق قسط بندی و از همان محل بازپرداخت می‌گردد.

ب- **هزینه‌های غیر مستقیم "Indirect Capital Costs":** به هزینه‌هایی که به دولت یا موسسات دولتی شامل مالیات، بیمه تامین اجتماعی، گمرک یا عوارض و نظایر آن پرداخت می‌شود اطلاق می‌گردد که به صورت جاری قابل بازپرداخت به پیمانکار می‌باشد.

ج- **هزینه‌های بهره‌برداری "Opex":** کلیه هزینه‌های مربوط به بهره‌برداری از چاه‌ها و تاسیسات فراورش و انتقال و غیره را شامل می‌گردد که

۳. میدان‌های مشترک با مشوق‌های لازم جهت سرعت بخشیدن به عملیات و سرمایه‌گذاری‌های لازم

۴. توسعه و تولید میدان‌های مکشوفه (Green Field)

۵. عملیات بهبود و با افزایش ضریب بازیافت میدان‌های در حال تولید (Brown Field)

۶. میدان‌های نفتی واقع در خشکی و یا دریا شامل کلیه عملیات اکتشاف، توسعه، تولید و افزایش ضریب بازیافت

۷. میدان‌های گازی واقع در خشکی و یا دریا شامل کلیه عملیات اکتشاف، توسعه، تولید و افزایش ضریب بازیافت

۴-۵- اصول کلی حاکم بر مدل جدید:

در مدل جدید سعی گردیده تا تلفیقی از ضرورت‌های عملیاتی، حقوقی و مالی مورد نظر با رعایت چشم اندازهای آینده و نیز انتظارات طرف‌های قرارداد به وجود آورده و در عین آنکه شرایط بازار رقابتی، شرایط حال و قابل پیش‌بینی آینده بازار از نظر عرضه، تقاضا و قیمت‌های آتی و نیز جذابیت کافی در جهت رفع تنگناهای مربوط به جذب سرمایه و تکنولوژی در آن لحاظ شود تا نه فقط توسعه ظرفیت‌ها در رقابت با همسایگان به خوبی اتفاق بیفتد بلکه انتقال تکنولوژی با هدف بین‌المللی شدن و بی‌نیازی از این خدمات در آینده‌ای نه چندان دور نیز انجام گیرد. به طور کلی اصول حاکم بر مدل به شرح زیر خلاصه گردیده‌اند:

۱. حفظ حاکمیت و مالکیت دولت بر مخازن نفت و گاز
۲. حفظ حداکثری منافع ملی
۳. انطباق با قوانین و مقررات داخلی کشور
۴. ایجاد شرایط برد برد برای طرفین قرارداد
۵. هم‌سو سازی منافع طرفین
۶. ثبات و پایداری روابط قراردادی طرفین
۷. همکاری در انجام عملیات توسعه و تولید
۸. بهره‌برداری بهینه و کارآمد
۹. بهبود روند انتقال تکنولوژی
۱۰. بین‌المللی شدن صنعت نفت

۵-۵- مهمترین ویژگی‌های مدل جدید:

۱-۵-۵- عملیات پیوسته:

در این مدل عملیات توسعه و بهره‌برداری در صورت کشف میدان تجاری به صورت پیوسته توسط همان شرکت که در اکتشاف سرمایه‌گذاری نموده و ریسک آن را پذیرفته انجام خواهد شد. این موضوع گرچه در مدل‌های بین‌المللی شناخته شده که قبلاً معرفی گردید به عنوان یک قاعده مطرح است ولی این امر در قراردادهای بیع متقابل لحاظ نشده و لذا شانس ورود شرکت‌های نفتی ریسک‌پذیر و سرمایه‌گذار در این سرمایه‌گذاری را به حداقل رسانده بود. حل این مشکل مسلماً گامی اساسی در جهت بهبود شرایط قراردادها و هماهنگ شدن بیشتر با قواعد بین‌المللی و شناخته شده در تعاملات فنی محسوب می‌گردد.

۲-۵-۵- توسعه پلکانی:

همان گونه که در بخش اول توضیح داده شد، علیرغم آن که در عملیات توسعه میادین، مطالعات وسیع زمین‌شناسی، مهندسی مخازن و مهندسی نفت و غیره صورت گرفته و مدل مخزن به صورت تئوریک طراحی و ساختارهای علمی حاکم بر چنین مخازن مبنای طراحی‌های توسعه‌ای قرار می‌گیرد، معیناً همواره احتمال روبرو شدن با رفتاری کاملاً متفاوت از سوی میدان با طراحی‌ها و بروز شرایطی دور از پیش‌بینی‌ها وجود دارد. لذا از آن جایکه سرمایه‌گذاری‌های توسعه‌ای بسیار سنگین می‌باشد و با وجود احتمال رویدادهای فوق انجام سرمایه‌گذاری یکباره برای کل طرح و احداث تاسیسات کامل آن با ریسک عدم کاربرد همه ظرفیت‌های ساخته شده و هدر رفت این حجم از سرمایه‌گذاری

داشته باشند و کشور نه فقط از طریق فروش نفت کسب درآمد نماید بلکه مانند شرکت‌های نفتی بین‌المللی چون شل و بی‌پی و نظایر آن‌ها که گاهی معادل همه درآمد نفتی ما از محل صدور خدمات فنی و سرمایه‌گذاری‌های نفتی درآمد می‌سازند درآمد ساخته و از نقطه نظر علمی، فناوری و مالی در این بخش نیز به کفایت لازم برسد.

تجربه‌های بین‌المللی نشان می‌دهد که کشورهای موفق در این زمینه مثل مالزی، برزیل، نروژ، آرژانتین، اسپانیا و حتی کویت با اراده‌ای جدی مسیر خود را از همین نقطه آغاز کرده‌اند یعنی:

مشارکت با شرکت‌های بزرگ نفتی در طرح‌های داخلی و سپس کسب دانش لازم و خصوصاً شناخت قواعد بازی در چنین مشارکت‌هایی و آنگاه ادامه کار در خارج مرزها و تبدیل شدن به شرکت نفتی بین‌المللی

لذا ضرورت فراهم نمودن این زمینه مشارکت برای بخش خصوصی و دولتی کشور با هدف بین‌المللی شدن بایستی مورد نظر قرار گیرد.

ضرورت بهره‌برداری از فضای مثبت تر سیاسی در سطح بین‌المللی برای تحقق اهداف فوق و در عین حال پشتیبانی و حمایت از دیپلماسی کشور در رویارویی با مسئله هسته‌ای و رفع تحریم‌ها: مسلماً لابی نفتی در همه کشورهای عضو (۵+۱) خصوصاً آمریکا از لابی‌های قوی و تاثیرگذار در روند سیاست‌گذاری بین‌المللی کشورهای متبوع خود بوده در عین حال که وجود تحریم‌ها موجب غبن آن‌ها با از دست دادن فرصت‌های ارزشمند در بازار ایران گردیده و ناخشنودند. لذا چنانچه به گونه‌ای از جمله با ارائه مدل‌های جذاب‌تر قراردادهای نفتی مورد تشویق قرار گیرند می‌توانند فشار قابل توجهی بر سیاستمداران اعمال نمایند. نظیر این مورد را در جریان تحریم یک جانبه آمریکا علیه صنعت نفت کشورمان را تجربه کرده‌ایم که شاهد شکل‌گیری ائتلافی قدرتمند از سوی حدود ۶۰۰ شرکت، بانک و موسسه آمریکایی (به شرحی که قبلاً گفته شد) علیه این تحریم و فعال شدن آن‌ها در این زمینه در اواخر دهه ۹۰ میلادی و اوایل قرن حاضر بودیم.

۲-۵- مهمترین اهداف بازرگاری:

اهداف اصلی این بازرگاری را می‌توان تیتروار به شرح زیر خلاصه نمود:

۱-۲-۵- ایجاد تحول در فرآیند اکتشاف، توسعه، بهره‌برداری بهینه از میادین نفت و گاز کشور

۲-۲-۵- تسریع در بهره‌برداری از میادین‌های مشترک

۳-۲-۵- افزایش ضریب بازیافت از مخازن نفت و گاز

۴-۲-۵- کاهش هزینه‌ها و ریسک‌های کشور در اکتشاف، توسعه و تولید از

میادین نفت و گاز

۵-۲-۵- جلب سرمایه‌های لازم در بخش‌های اکتشاف، توسعه و بهره‌برداری و انتقال حداکثر ریسک به شرکت نفتی و اجرای برنامه‌های توسعه بخش بدون فشار بر منابع مالی داخلی

۶-۲-۵- انتقال دانش و فناوری روز دنیا به ظرفیت‌های داخلی کشور اعم از ظرفیت‌های درون و یا بیرون این صنعت و بومی‌سازی آن

۷-۲-۵- همسو سازی منافع کشور و شرکت‌های سرمایه‌گذار جهت افزایش بهره‌وری و ایجاد فضای مثبت و سازنده همکاری‌ها

۸-۲-۵- کمک به روند بین‌المللی شدن ظرفیت‌های داخلی اجرایی در بخش نفت و گاز و پیدایش شرکت‌های عامل نفتی ایرانی

۹-۲-۵- کمک به دیپلماسی کشور در مسائل مربوط به رفع تحریم‌ها

۳-۵- کارایی مدل برای کاربردهای گوناگون مورد نیاز:

موضوع قراردادهای نفتی و گازی بسته به شرایط مختلف طرح‌ها اعم از اکتشافی با درجات ریسک متفاوت، توسعه‌ای میادین‌های کشف شده یا اصطلاحاً میادین‌های مکشوفه "Green Field"، میادین‌های در حال تولید برای عملیات بهبود و یا افزایش بازیافت (IOR/EOR) که به نام میادین‌های قهوه‌ای یا "Brown Field"، شناخته می‌شوند، میادین‌های کوچک یا بزرگ و میادین‌های مشترک یا غیر مشترک نفتی یا گازی هر یک دارای ویژگی‌های خاص خود می‌باشند که در بدو امر نیاز به انواع مختلف مدل قراردادی با کاربردهای مربوط به هر یک از موارد فوق احساس می‌گردید ولی پس از بحث و بررسی‌های طولانی و نیز به منظور جلوگیری از تعدد مدل‌های قراردادی که هم عملیات آینده سیستم‌های اجرایی را با مشکل روبرو ساخته و هم جهان را در تعامل با کشور و در شناخت مدل قابل قبول ایران دچار سر در گمی می‌سازد کمیته تصمیم گرفت تا تنها یک مدل با حداکثر انعطاف جهت کاربرد در همه موارد فوق را طراحی تا به عنوان مدل ایران در کشف و توسعه و تولید میادین‌های نفتی و گازی ایران شناخته‌شده و در عین حال کاملاً عملیاتی باشد.

این مهم گرچه بسیار مشکل و بلکه غیر ممکن می‌نمود ولی با تلاش‌های کارشناسان و اعضا و مشاورین کمیته نهایتاً این مدل طراحی که به "IPC" معروف گردید به گونه‌ای که بتواند با تغییر در یک یا چند پارامتر قرارداد اهداف هر طرح تامین و مدل به صورت کاربردی قابل بهره‌برداری گردد لذا این مدل در ۷ زمینه به شرح زیر کاربرد خواهد داشت:

۱. اکتشاف و توسعه و تولید توأمان

۲. اکتشاف، توسعه و تولید در مناطق با ریسک‌های مختلف شامل مناطق پر ریسک و آب‌های عمیق



زمینه‌های گسترده و ضروری برای توسعه ظرفیت‌های تولیدی و صادراتی نفت و گاز اشاراتی صورت گرفت لذا به همین دلیل در این بخش به طور خلاصه و تیتروار این دلایل را به شرح زیر می‌آوریم:

۵-۱-۱- ضرورت توسعه میادین نفت و گاز به ویژه میدان‌های مشترک

۵-۱-۲- ضرورت توسعه صادرات نفت و گاز به عنوان یک هدف مهم استراتژیک اقتصادی و سیاسی هم به منظور ایجاد و افزایش ثروت و درآمد ملی و توسعه اقتصادی ناشی از آن و هم با هدف تاثیرگذاری سیاسی ناشی از تقویت جایگاه کشور در بخش تامین انرژی جهانی و آثار سیاسی مرتب بر آن (محورهای اصلی اقتصاد مقاومتی در بخش انرژی)

۵-۱-۳- ضرورت نزدیک شدن به رویه‌های پذیرفته شده بین‌المللی جهت توسعه همکاری‌های بخش نفت و گاز با صنعت و بازار جهانی با هدف تعامل سازنده فنی، مالی و سرمایه‌گذاری و انتقال دانش فنی با جهان

۵-۱-۴- ضرورت فراهم ساختن ساز و کار متناسب جهت موفقیت در فضای رقابتی بازار سرمایه و فناوری خصوصاً در رقابت‌های گسترده موجود منطقه‌ای

۵-۱-۵- آسیب‌شناسی قراردادهای جاری و حدود ۲۰ سال تجربه قراردادهای بیع متقابل و شناخت عینی و عملی تنگناها و مشکلات عملیاتی، اجرایی و مالی آن‌ها و ضرورت فاصله گرفتن از این مشکلات

۵-۱-۶- **ضرورت استفاده از فناوری‌های مدرن و روزآمد:** که موجب بهره‌برداری با راندمان‌های بسیار فراتر از کشورمان در دیگر نقاط جهان گردیده است. پدیده‌ای که آثار آن در جایگاه پولی به صدها و بلکه هزاران میلیارد دلار تخمین زده می‌شود. (در بخش‌های قبلی توضیح داده شد که کاربرد این گونه فناوری‌ها اگر تنها ۱ درصد راندمان برداشت از مخازن را افزایش دهد رقمی در حدود ۵۰۰ میلیارد دلار با فرض نفت ۱۰۰ دلاری برای کشور تولید ثروت خواهد نمود).

۵-۱-۷- **ضرورت انتقال فناوری پیشرفته:** صنعت نفت کشور هم در بخش سخت افزاری، هم نرم افزاری و هم سیاست‌های مدیریتی دچار نقیصه‌های فراوانی است که هر یک می‌تواند موجب زیان‌های هنگفتی باشند، لذا بهره‌گیری از فناوری‌های پیشرفته و سپس بومی‌سازی آن و نیز توسعه مراکز پژوهشی مرتبط با همکاری صاحبان فناوری راه‌حل درستی جهت رفع مشکلات فوق می‌باشند.

۵-۱-۸- **ضرورت بین‌المللی شدن صنعت نفت کشور:** با آن که متجاوز از یک قرن از عمر صنعت نفت کشور می‌گذرد، همچنان در جایگاه مصرف‌کننده و واردکننده دانش روز و سرمایه‌های شرکت‌های نفتی می‌باشیم در حالی که انتظار طبیعی آن است که کشور دارای شرکت‌های نفتی عمل‌کننده (عامل) شده که نه فقط در داخل بلکه در سطح بین‌المللی حضور داشته حضور

اکتشاف را حل کند به حل دو مشکل دیگر به شرح زیر پرداخته شد:

اول: تعیین سقف هزینه‌ها:

مقرر شد به جای تعیین سقف هزینه که در ابتدای کار معلوم نیست چقدر است تا پایان مرحله اول مهندسی پایه طرح (FEED) و انجام مناقصه‌ها و کسب اعداد واقعی صبر نموده و سپس سقف را با چشم بازتر معین و طرفین به آن متعهد شوند.

دوم: حل مشکل مشاوره فنی دوره تولید:

عدم حضور پیمان کار در دوره بهره‌برداری موجب شده بود تا صنعت از دریافت مشاوره‌های فنی در این دوره بهره نبرده و تردید در تولید بهینه در هر دو طرف به وجود آمده بود که جهت حل این مشکل قراردادهای ارائه خدمات فنی (TSA) Technical Services Agreement به قراردادهای افزوده شد.

تحولات فوق گرچه بهبود نسبی ساختاری را موجب گردید ولی دیگر تحولات بازار شامل افزایش چشمگیر قیمت‌های نفت که موجب شد تا رقبای بیشتری در صحنه عملیات توسعه‌ای در برابر کشورمان ظهور نمایند، همچنین تجربه‌های کسب شده توسط شرکت‌های نفتی در ایران که متأسفانه و در عمل منجر به عدم برآورده شدن انتظارات توافق شده اقتصادی برای شرکت‌های نفتی گردیده و تقریباً همه آن‌ها با فاصله زیاد (به جز یک مورد فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی) از نرخ بازگشت مورد انتظار و قراردادی حدود ۱۶٪ فاصله گرفته و به ارقامی بین صفر تا کمتر از ۱۰٪ بسنده کردند. لذا می‌توان این طور نتیجه گرفت که **"بیع متقابل فرمولی یک جانبه به نفع ایران و به ضرر شرکت‌های نفتی از نظر اقتصادی بوده است"**.

پرواضح است که این عملکرد علیرغم دستاوردهای اقتصادی بزرگ برای کشور تضمین‌کننده ادامه همکاری‌های بین‌المللی با شرکت‌های نفتی نبوده و نمی‌باشد.

۵- بازنگری قرارداد و معرفی اصول و مدل جدید پیشنهادی "Iran Petroleum Contract"

۵-۱- مهمترین دلایل بازنگری:

در بخش‌های گذشته به دلایل و مأموریت واگذار شده به کمیته بازنگری جهت اصلاح و یا ابداع مدلی جدید برای رفع تنگناهای موجود و فراهم نمودن



۱۲) حسن موسوی، کارشناس قراردادهای نفتی خارجی شرکت ملی نفت ایران

۳-۴- ماموریت کمیته: بر اساس حکم ابلاغی وزیر محترم ماموریت‌های زیر به عهده کمیته قرار گرفت:

« مطالعه و ارزیابی قراردادهای بیع متقابل نفتی که الگوی جاری کشور است.

« آسیب‌شناسی فراز و نشیب‌های این خانواده قراردادی در طول قریب ۲۰ سال گذشته خصوصاً سال‌های اخیر و جمع‌بندی تجربه‌های حاصله

« رعایت چارچوب سیاست‌های کلی ابلاغی، قانون نفت و دیگر اسناد بالادستی در تهیه مدل جدید

« اصلاح ساختار الگوی قراردادی با هدف حفظ هر چه بیشتر منافع کشور و تداوم حاکمیت ملی بر منابع هیدروکربوری

« بررسی الگوهای منطقه‌ای و ارزیابی نقاط قوت و ضعف آن‌ها در ارتباط با صنعت نفت ایران

« جلب سرمایه‌ها و بهترین فن‌آوری‌های نوین و استفاده از تجارب صنعت نفت کشور

۴-۴- ضرورت توسعه ظرفیت‌های تولیدی و ویژگی‌های مدل جدید قرارداد در سخنان ریاست محترم جمهور و وزیر محترم نفت:

ریاست محترم جمهوری اسلامی در دیدار از وزارت نفت:

« ساخت ظرفیت‌های تولیدی نفت و گاز، حتی اگر از آن‌ها هم تولید نکنیم قدرت است.

وزیر محترم نفت:

« با توجه به سهم بزرگ ایران از ذخایر جهانی نفت و گاز، این بخش می‌تواند از محورهای اساسی توسعه روابط منطقه‌ای و تاثیرگذاری سازنده بر روند تحولات سیاسی-اقتصادی کشور باشد

« بی‌شک ایران با داشتن بالاترین ذخایر گاز و دومین ذخایر متعارف نفت جهان باید سهمی متناسب با این ذخایر در بازار جهانی به دست بیاورد. این خواستی ملی و همگانی است که هیچکس نمی‌تواند مانع تحقق آن شود.

« قراردادهای جدید باید به گونه‌ای باشد که به ارتقای ظرفیت‌های ملی منجر شود

۵-۴- عملکرد کمیته بازنگری قراردادها:

در اجرای حکم ابلاغی کمیته شش مرحله اصلی در اجرای کار را به شرح

زیر برای خود تعریف نمود:

مرحله اول: تهیه مدل مفهومی چارچوب جدید قراردادها

مرحله دوم: اعلام عمومی مدل مفهومی در یک گردهمایی هم‌اندیشی عمومی و کسب نظرات کارشناسان و صاحب‌نظران

مرحله سوم: اعمال اصلاحات لازم در مدل مفهومی و نهایی کردن آن

مرحله چهارم: تهیه متن مصوبه پیشنهادی جهت ارائه به دولت محترم جهت تصویب به موجب ماده ۷ قانون اختیارات و وظایف وزارت نفت مصوب ۱۳۹۱/۰۲/۱۹

مرحله پنجم: اقدام به تدوین متن قرارداد در دو گروه کارشناسان مرتبط و یک کمیته مدیریت

مرحله ششم: برگزاری سمینار در لندن با هدف ارائه مدل قراردادی در سطح جهان همراه با معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در کشور

۶-۴- تحولات قراردادهای بیع متقابل:

این مدل ایرانی قراردادهای نفتی طی عمر قریب ۲۰ سال خود هیچ‌گاه ایستا نبوده و صنعت نفت کشور همواره تلاش نموده تا با کسب تجربه‌های عملی در جهت رفع تنگناها اصلاحاتی را اعمال و به این ترتیب سه نسل با ویژگی‌های زیر شکل گرفته است:

نسل اول: ویژگی‌های نسل اول قبلاً توضیح داده شد، در این نوع از قرارداد عملیات از شروع مرحله توسعه آغاز می‌گردید و با رسیدن به اهداف مشخص پایان یافته و پیمان کار پروژه را تحویل و میدان را ترک می‌کرد. در این نسل، شرح کار، سقف هزینه‌ها و زمان پروژه ثابت و محدود به دوره توسعه بود.

نسل دوم: در حرکتی تکمیلی، مرحله اکتشاف در نسل دوم به این گونه قراردادهای اضافه شد ولی بر خلاف روش‌های متداول شرکت‌های نفتی در ازای قبول ریسک و هزینه اکتشافی که پر ریسک‌ترین مرحله عملیات نفتی است مجوز ورود به مرحله توسعه را پیدا نکرده بلکه تنها در رقابت با دیگران اولویت می‌یافتند که این امر نیز با تردید جدی و کم‌استقبالی از مدل نسل دوم روبرو شد.

نسل سوم: در نسل سوم با توجه به تجربه‌های کسب شده بدون آن که مشکل



۴-۱- اعضای کمیته:

- ۱) سید مهدی حسینی، رئیس کمیته
- ۲) سید مهدی میرمعزی، مدیرعامل سابق شرکت ملی نفت
- ۳) سید مصطفی زین الدین، مدیر سابق امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران
- ۴) علی کارد، رییس سرمایه گذاری شرکت ملی نفت ایران و معاون مدیرعامل
- ۵) غلامرضا منوچهری، مدیرعامل سابق شرکت پتروپارس
- ۶) نصرت اله اسپیری، مدیرعامل سابق شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب
- ۷) رضا سالاری، رئیس سابق پژوهشکده حقوق مرکز مطالعات انرژی
- ۸) حسن شکراله زاده، رئیس سابق اداره ارزیابی مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب
- ۹) علی عمادی، عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران

۴-۲- مشاورین کمیته:

- ۱) دکتر محمودرضا فیروزمند، مدیر سابق امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران
- ۲) دکتر نرسی قربان، مدیرعامل شرکت نار-کنگان و عضو کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران
- ۳) دکتر نصراله ابراهیمی، مدیر سابق امور حقوقی شرکت مهندسی و توسعه نفت
- ۴) دکتر فریدون برکشلی، مدیر سابق امور اپک
- ۵) علی عرشی، مشاور قائم مقام معاون وزیر در امور بین الملل
- ۶) عبدالمحمد دلپرش، مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران
- ۷) آیه کاتبی، کارشناس قراردادهای نفتی و مشاور رئیس کمیته بازرگاری
- ۸) رسول شیخی نژاد، معاون مالی و رئیس سابق امور بین الملل شرکت مهندسی و توسعه نفت
- ۹) غلامرضا زورمند، مدیر پروژه سابق شرکت مهندسی و توسعه نفت
- ۱۰) زهرا گودرزی، کارشناس قراردادهای نفتی خارجی شرکت ملی نفت ایران
- ۱۱) تالین منصوریان، کارشناس اقتصادی وزارت نفت

وفق این چارچوب انجام شود لزوماً و متعلقاً از همراهی همه مسئولین و محافل سیاسی-اقتصادی کشور برخوردار خواهد بود.

درس‌های مترتب بر موارد و استراتژی‌های تدوینی از سوی مقام معظم رهبری را می‌توان این گونه خلاصه نمود:

کشور باید در جهت حفظ ظرفیت‌های تولیدی و توسعه آن‌ها، صادرات نفت (فرآورده) و گاز طبیعی با بهره‌گیری از مجموعه امکانات داخلی، منطقه‌ای و بین‌المللی که دیپلماسی کشور نیز آن را تسهیل نماید حرکت و با دستیابی به ذخایر راهبردی بیشتر و توسعه ظرفیت‌های تولیدی و نیز توسعه صادرات، اثرگذاری در بازارهای جهانی نفت و گاز را به نفع جایگاه کشور در هرگونه تعاملات بین‌المللی تقویت نماید.

اهداف فوق و در نتیجه افزایش ثروت‌های ملی در بخش نفت و گاز ابتدا از طریق افزایش اکتشافات جدید و نیز کاربرد فناوری‌های نوین و روزآمد در جهت افزایش بهره‌وری و ضریب بازیافت از مخازن نفت و گاز به دست آمده و سپس برای تبدیل آن به نقدینگی نیازمند سرمایه‌گذاری در بخش توسعه و تولید از اینگونه میدان‌ها، نگهداشت این ظرفیت‌ها و نهایتاً با اجتناب حداکثری از خام‌فروشی و صدور به بازارهای مصرف تحقق می‌یابد.

صنعت نفت کشور اینک در جهت رفع همه موانع پیش رو و برای تحقق سیاست‌های راهبردی فوق در همه زمینه‌ها تلاش خود را آغاز کرد که یکی از مهم‌ترین آن‌ها بازرگاری چارچوب و مدل قراردادهای بالادستی نفت و گاز با توجه به تجربه قریب به ۲۰ سال استفاده از مدل قراردادی جاری بیع متقابل، نگاه جهانی به کشورهای تولیدکننده و خصوصاً کشورهای رقیب و همسایه و اقدامات اخیر آن‌ها و نیز با توجه به رقابتی بودن بازار سرمایه و خدمات نفتی می‌باشد.

۴- تشکیل کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی:

در مهر ماه سال ۱۳۹۲ وزارت نفت بر آن شد تا با بهره‌گیری از کارشناسان و مدیران مجرب در نفت و گاز اقدام به تشکیل کمیته‌ای جهت آسیب‌شناسی قراردادهای جاری، بررسی قراردادهای بین‌المللی و منطقه‌ای، مشاوره با کارشناسان و شرکت‌های داخلی و خارجی مجرب در این بخش و با توجه به قوانین و مقررات بالادستی کشور و نیز با رعایت استانداردها و روش‌های شناخته شده بین‌المللی و با هدف بین‌المللی شدن صنعت نفت کشور نمود که کار خود را بلافاصله آغاز کرد.



۱- ویژگی‌های صنعت بالا دستی نفت و گاز

مهمترین موضوعی که زیر ساخت اصلی روابط بین‌المللی صنعت نفت را از دیگر صنایع بکلی متمایز می‌سازد ویژگی‌های ذاتی این صنعت است که در جهان به عنوان صنعت خطر پذیر یا Risk Business شناخته می‌شود. به عبارت دیگر روابط سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی نفت در جهان با پذیرش ریسک کامل از سوی سرمایه‌گذاران و با شروع عملیات اکتشافی آغاز می‌شود؛ ریسکی که احتمال آن گرچه در نقاط مختلف هر کشور، منطقه و جهان متفاوت است ولی در پر ظرفیت‌ترین مناطق از نظر ظرفیت هیدروکربوری نیز این ریسک هرگز حذف نمی‌شود. مهم‌ترین این ریسک‌ها عبارتند از:

۱-۱- ریسک عدم موفقیت در کشف یک میدان تجاری؛

۱-۲- ریسک رفتار میدان در مرحله توسعه و تولید؛

۱-۳- ریسک عدم بازگشت هزینه‌ها؛

۱-۴- ریسک‌های سیاسی، مصادره اموال، خرابکاری و تروریسم

لذا ویژگی‌ها و ریسک‌های فوق وقتی با مواردی همچون پیچیدگی‌های تکنولوژیکی، تحولات دائمی فناوری‌ها و لزوم کاربرد آنها در برداشت بهینه از مخازن، حجم فوق‌العاده بالای سرمایه‌گذاری، لزوم تداوم سرمایه‌گذاری‌ها و کاربرد فناوری‌ها در طول دوره بهره‌برداری همراه می‌گردد، این صنعت را متفاوت نموده و این امر موجب گردیده تا در جهان قواعدی خاص به کار گرفته شود، قواعدی که بایستی آنها را بخوبی بازشناخت و متناسب با منافع ملی، نقاط قوت و ضعف، توانمندی‌ها و نیازها آنها را به کار گرفت.

این قواعد در کلیت موضوع چه مواردی می‌تواند باشد:

الف: نظر به وجود ریسک‌های فوق‌الذکر و نیز سرمایه‌های ریسکی بالا امروز در اکثر قریب به اتفاق کشورهای جهان این هزینه‌ها تا قبل از کسب درآمدهای کافی از خود میدان به هیچ وجه به بودجه کشورها تحمیل نشده بلکه آنها را بر دوش سرمایه‌گذاران نفتی می‌گذارند.

ب: در همه جهان به عنوان یک اصل اقتصادی رابطه متوازن بین ریسک و درآمد Risk-Reward " به عنوان مبنای منطقی در تعامل بین کشورهای صاحب نفت و گاز و شرکت‌های نفتی سرمایه‌گذار پذیرفته شده است.

۲- طول عمر میدان و مراحل مختلف عملیاتی:

یک میدان نفتی یا گازی از زمان اکتشاف دوره‌های زیر را پشت سر می‌گذارد که در هر مرحله بایستی اقدامات مربوط به آن دوره با ویژگی‌های خودش انجام تا بهترین بهره‌برداری ممکن صورت گیرد این مراحل عبارتند از:

۱-۲- مرحله اکتشاف: در این مرحله بالاترین ریسک‌ها متوجه عملیات می‌باشد.

۲-۲- مرحله توسعه: در این مرحله معمولاً چندین برابر مرحله اکتشاف سرمایه‌گذاری صورت می‌گیرد.

۳-۲- مرحله بهره‌برداری: مرحله بهره‌برداری به لحاظ هم ملاحظات فنی و هم ملاحظات اقتصادی و با هدف کاهش بار مالی از همان مرحله اول (تولید اولیه) آغاز می‌شود.

۴-۲- حفظ ظرفیت: تولید میدان‌ها برای ماندن در بهترین سطح تولید صیانتی نیاز به عملیات حفظ ظرفیت دارند.

۵-۲- بهبود ظرفیت بازیافت: سطح تولید میدان‌های نفتی و یا گازی در هر صورت و برای همیشه در سطح حداکثری باقی نمانده و در صورت عدم سرمایه‌گذاری‌های جدید، چندین برابر نفت تولید شده در مخزن و به صورت غیر قابل دسترس باقی می‌ماند.

۶-۲- افزایش ضریب بازیافت (Enhance Oil Recovery): این عملیات به عنوان آخرین مرحله شامل استفاده از پیشرفته‌ترین فناوریها و البته سرمایه‌گذاری‌های سنگین متناسب با شرایط هر میدان و پس از مرحله قبلی انجام تا دوره و میزان تولید برداشت از میدان را تا زمان تخلیه کامل افزایش داده و حداکثر برداشت ممکن را باعث گردد.

۳- اقتصاد مقاومتی و چشم انداز صنعت نفت و گاز کشور:

کارگزاران صنعت نفت با آشنایی با ضرورت‌ها، منافع و قواعد کار و توجیحات اقتصادی در پی گسترش سرمایه‌گذاری‌های سود ده و افزایش صادرات نفت و گاز و ایجاد درآمدهای ملی و رونق اقتصادی سایر بخش‌ها بوده‌اند. با ابلاغ اصول اقتصاد مقاومتی از سوی مقام معظم رهبری و به خصوص با عنایت به مواد ۱۲، ۱۳ و ۱۴ آن مسیر حرکت و استراتژی کلان برنامه‌های صنعت نفت و گاز کشور به نحوی تبیین گردیده که مسلماً هرگونه حرکت آتی صنعت که



گزارش عملکرد کمیته بازنگاری قراردادهای نفتی

TEHRAN SUMMIT 2015



نشست هفتم / ۱۴:۰۰ تا ۱۵:۳۰

معرفی طرح‌های نفتی دریایی

رئیس نشست: آقای دکتر کریم زبیدی

معاون بررسی طرح‌های منابع هیدروکربوری مدیریت برنامه ریزی تلفیقی و مسوول میادین مشترک شرکت ملی نفت ایران



آقای مهندس یوسف اعتمادی
مدیر اکتشاف شرکت نفت خزر



آقای مهندس محمد محمدی فرد

رئیس مهندسی مخازن مطالعاتی شرکت نفت فلات قاره ایران



آقای احسان محمدی

رئیس مهندسی مخازن شرکت نفت و گاز پارس



نشست هشتم - ۱۶:۰۰ تا ۱۷:۰۰

معرفی طرح‌های اکتشافی

رئیس نشست: آقای مهندس رحیم نعمت الهی

معاونت بلوک‌های اکتشافی و مشارکت‌های خارجی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران



آقای مهندس داوود مرسل نژاد

مدیر پروژه بلوک‌های اکتشافی و طرح GIS مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران



آقای دکتر حسین معتمدی

رئیس اداره زمین شناسی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران



جمع‌بندی و اختتامیه: ۱۷:۳۰ تا ۱۸:۰۰



آقای مهندس سید مهدی حسینی

رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی و رئیس کنفرانس ارایه جمع‌بندی موضوعات کنفرانس



محمد رضا مقدم

معاون وزیر نفت در امور پژوهش و فناوری



برنامه زمان بندی سخنرانی های سالن اصلی - روز دوم (هشتم آذر ۱۳۹۴)

نشست پنجم / ۸:۳۰ تا ۱۰:۳۰

معرفی ظرفیت های داخلی کشور

رئیس نشست: آقای دکتر غلامرضا منوچهری

مشاور وزیر نفت و عضو کمیته بازنگاری قراردادهای نفتی



آقای مهندس حسن هاشمی

رئیس هیات مدیره انجمن شرکت های مهندسی و ساخت صنایع نفت و نیرو



آقای مهندس مهرداد مترجمی

عضو هیات مدیره انجمن شرکت های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی (آپک)



آقای مهندس محمد ابروانی

رئیس هیات مدیره انجمن شرکت های حفاری نفت و گاز ایران



آقای دکتر رضا پدیدار

رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران (استصنا)



آقای دکتر پدram سلطانی

نایب رئیس اتاق بازرگانی، صنایع و معادن ایران



آقای مهندس سعید مهتدی

رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعتی ایران (ستصا)



نشست ششم / ۱۱:۰۰ تا ۱۲:۳۰

معرفی طرح های نفتی خشکی ایران

رئیس نشست: آقای مهندس عبدالمحمد دلپوش

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران



آقای مهندس کرامت بهبهانی

مجری طرح آزادگان شرکت مهندسی و توسعه نفت



حمید دریس

مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب



آقای مهندس رضا نوشادی

سرپرست مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز اروندان



آقای مهندس سید صالح هندی

مدیر برنامه ریزی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران



نشست سوم / ۱۴:۳۰ تا ۱۶:۳۰

معرفی مدل جدید قراردادهای نفتی (IPC) از منظر حقوقی و قراردادی

قوانین بالادستی موضوع قراردادهای جدید

رئیس نشست: آقای دکتر علی اکبر ماهرخزاد
عضو هیات مدیره
و مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران



معرفی کلیات مدل مالی حسابرسی و نظارت و راه‌حل‌های مدل جدید در اختلافات مالی

آقای علی کاردر
معاون سرمایه‌گذاری و تامین منابع مالی شرکت ملی نفت ایران و عضو کمیته بازنگری قراردادهای نفتی



معرفی کلیات قراردادهای نفتی ایران شامل: دامنه عملیات و چگونگی پیوستگی در بستر قوانین داخلی ایران، مالکیت، همکاری مشترک و شرکت مشترک عملیاتی، شیوه حل و فصل اختلافات فنی

آقای دکتر سید مصطفی زین‌الدین
عضو هیات ریسه صندوق بازنگری نفت ایران و عضو کمیته بازنگری قراردادهای نفتی



معرفی قراردادهای نفتی ایران از منظر حقوقی، قوانین حاکم، حل و فصل اختلافات، شیوه واگذاری قراردادها

آقای دکتر سید نصراله ابراهیمی
مشاور کمیته بازنگری قراردادهای نفتی



معرفی قراردادهای نفتی ایران از منظر فناوری شامل: انتقال دانش و استفاده از دانش و توانمندی داخلی در IPC

آقای دکتر محمدعلی عمادی
عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران و عضو کمیته بازنگری قراردادهای نفتی



معرفی کلی مدل جدید قراردادهای نفتی

خانم آیه کاتبی
دبیر و مشاور کمیته بازنگری قراردادهای نفتی



اهداف و سیاست‌های شکل‌گیری مدل جدید و برنامه‌های اجرایی آینده

آقای مهندس سید مهدی حسینی
رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی و رئیس کنفرانس



معرفی مدل مالی

تالین منصوریان
مشاور کمیته بازنگری قراردادهای نفتی



نشست چهارم / ۱۷:۰۰ تا ۱۸:۳۰

پرسش و پاسخ در مورد مدل جدید قراردادهای نفتی ایران - IPC

رئیس نشست: آقای مهندس سید مهدی حسینی
رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی
و رئیس کنفرانس



اعضا و مشاورین کمیته بازنگری قراردادهای نفتی
پاسخ به پرسش‌های حاضران درباره مدل جدید قراردادهای نفتی ایران

برنامه زمان بندی سخنرانی های سالن اصلی - روز نخست (هفتم آذر ۱۳۹۴)

نشست اول / افتتاحیه رسمی و سخنرانی های کلیدی: ۸:۳۰ تا ۱۰:۳۰



مهندس رکن الدین جوادی

معاون وزیر نفت
و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران
افق و سیاست های توسعه ای صنعت
نفت ایران



مهندس بیژن زنگنه

مقام عالی وزارت نفت
سیاست ها و برنامه های وزارت نفت
و موضوع قراردادهای جدید



دکتر الهام امین زاده

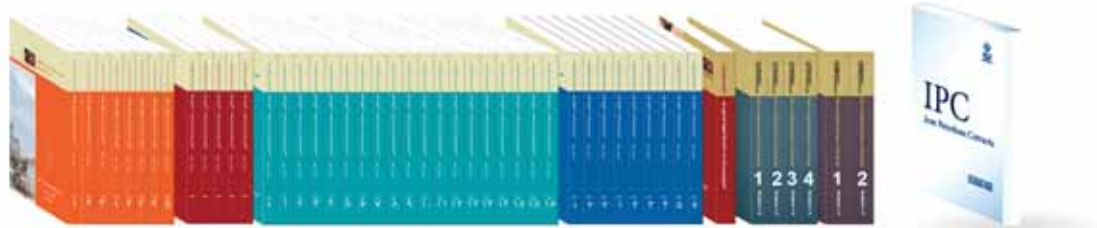
معاون حقوقی رییس جمهور
نگاه حقوقی و سیاست های
اجرایی دولت درباره مدل جدید
قراردادهای نفتی



مهندس سید مهدی حسینی

رییس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی
و رییس کنفرانس
ارایه گزارش کنفرانس

مراسم رونمایی از قراردادهای جدید صنعت نفت ایران (IPC) با حضور وزیر نفت



نشست دوم / ۱۱:۰۰ تا ۱۲:۳۰

حرکت جدید، دوره جدید و احیای ظرفیت ها از منظر برنامه ریزی کلان اقتصادی در چارچوب اقتصاد مقاومتی

رییس نشست: آقای مهندس سید مهدی میر معزی

عضو کمیته بازنگری قراردادهای نفتی
و رییس کمیته علمی کنفرانس



تعامل اقتصاد و نفت در توسعه اقتصادی کشور

آقای دکتر مسعود نیلی

مشاور ارشد اقتصادی رییس جمهور



نگاه قانون گذاری و ضرورت های توسعه ای نفت و گاز

آقای دکتر علی مروی

رییس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی



روابط بین الملل، دیپلماسی انرژی و توسعه ظرفیت ها در چارچوب اقتصاد مقاومتی

آقای دکتر امیر حسین زمانی نیا

معاون وزیر نفت در امور بین الملل و بازرگانی



برنامه ششم توسعه و جایگاه نفت و گاز در توسعه اقتصادی

آقای مهندس غلامرضا شافعی

معاون فنی و توسعه امور زیربنایی سازمان مدیریت
و برنامه ریزی کشور



کمیته علمی: (به ترتیب الفبا)

آقای مهندس سید مهدی میرمعزی

مدیر عامل شرکت گسترش انرژی پاسارگاد
و عضو کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی
رئیس کمیته علمی



آقای دکتر سید نصراله ابراهیمی

مشاور کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی



آقای دکتر فریدون برکشلی

مشاور موسسه مطالعات بین المللی انرژی



آقای مهندس سید مهدی حسینی

رئیس کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی



آقای سیدمهر داد حسینی زیدابادی

مدیر عامل موسسه ارتباط گستران انرژی



آقای مهندس عبدالمحمد دلپوش

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران



آقای دکتر سید مصطفی زین الدین

عضو هیات ریسه صندوق بازنشستگی نفت ایران
و عضو کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی



آقای مهندس رضا طیبب زاده

عضو هیات مدیره انجمن شرکت های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و
پتروشیمی (آپک)



آقای دکتر محمود رضا فیروزمند

عضو هیات علمی دانشگاه نفت تهران و مشاور کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی



خانم آیه کاتبی

مشاور و دبیر کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی



آقای علی کاردر

معاون سرمایه گذاری و تامین منابع مالی شرکت ملی نفت ایران
و عضو کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی



آقای دکتر مهدی عسلی

مدیر کل امور اوپک و مجامع انرژی وزارت نفت



آقای دکتر محمدعلی عمادی

عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران
و عضو کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی



آقای دکتر علی اکبر ماهرخ زاد

عضو هیات مدیره
و مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران



آقای دکتر غلامرضا منوچهری

مشاور وزیر نفت و عضو کمیته بازرگاری قراردادهای نفتی



برنامه ها:

سائل اصلی:

- ارائه سخنرانی های کلیدی
- مراسم رونمایی از قراردادهای جدید نفت ایران – IPC
- معرفی ظرفیت های داخلی صنعت نفت ایران
- معرفی مدل جدید قراردادهای نفتی ایران – IPC
- معرفی پروژه های بالادستی نفت و گاز ایران

برنامه های جانبی:

- نشست خبری
- ارائه کتاب فرصت های سرمایه گذاری در صنعت نفت ایران
- نمایشگاه عکس مجازی توانمندی های صنعت نفت ایران
- برنامه های فرهنگی

ماموریت:

اقتناع ملی، تعمیق روابط بین المللی ایران در منطقه و جهان و جلب همکاری های اقتصادی در بازارهای رقابتی جهانی از طریق به کارگیری سهم بزرگ ایران در ذخایر جهانی نفت و گاز

اهداف:

- معرفی مدل جدید قراردادهای نفتی ایران (IPC) جهت اجرای برنامه های توسعه میدان های نفت و گاز و افزایش تولید کشور
- معرفی فرصت های سرمایه گذاری بالادستی صنعت نفت و گاز ایران
- بررسی نقش و جایگاه ذینفعان کلیدی داخلی و بین المللی در ساختارهای حقوقی و تشکیلاتی صنعت نفت ایران جهت جذب سرمایه گذاری ها و فناوری های لازم از طریق انعکاس آخرین وضعیت بازرگاری در قراردادهای بالادستی نفت و گاز
- معرفی فرصت ها، توانمندی ها و ظرفیت های داخلی صنعت نفت ایران

شورای سیاست گذاری شامل رییس و اعضای شورا:

آقای مهندس رکن الدین جوادی

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران
رییس شورای سیاست گذاری



آقای دکتر امیرحسین زمانی نیا

معاون وزیر نفت در امور بین الملل و بازرگانی



آقای دکتر سیدنصراله ابراهیمی

مشاور کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



آقای مهندس محمد ایروانی

رییس هیات مدیره انجمن حفاری نفت و گاز ایران



آقای دکتر حسین امیری خامکانی

نایب رییس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی



آقای دکتر شجاع الدین بازرگانی

معاون وزیر نفت در امور حقوقی و مجلس



آقای دکتر رضا پدیدار

رییس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران (استصنا)



آقای مهندس سید مهدی حسینی

رییس کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی
و رییس کنفرانس



آقای سیدمهداد حسینی زیدابادی

مدیرعامل موسسه ارتباط گستران انرژی



آقای مهندس نصرت رحیمی

رییس هیات ریسه صندوق های بازنشستگی کارکنان صنعت نفت



آقای دکتر سید مصطفی زین الدین

عضو هیات ریسه صندوق بازنشستگی نفت ایران
و عضو کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



آقای دکتر مصطفی سالاری

عضو کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



آقای مهندس حمید رضا عراقی

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران



آقای دکتر محمدعلی عمادی

عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران
و عضو کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



خانم آیه کاتبی

مشاور و دبیر کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



آقای علی کاردر

معاون سرمایه گذاری و تامین منابع مالی شرکت ملی نفت ایران
و عضو کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



آقای کورش کمالی نژاد

رییس هیات مدیره موسسه ارتباط گستران انرژی



آقای دکتر علی اکبر ماهوخ زاد

عضو هیات مدیره
و مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران



آقای مهندس مهرداد مترجمی

مدیرعامل شرکت گاما
و عضو هیات مدیره انجمن شرکت های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی (آپک)



آقای دکتر منصور معظمی

مشاور وزیر نفت



آقای دکتر غلامرضا منوچهری

مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران
مشاور وزیر نفت و عضو کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



آقای مهندس سید مهدی میر معزی

مدیرعامل شرکت گسترش انرژی پاسارگاد
و عضو کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



آقای مهندس ایرج مهر آزما

مدیر گروه مطالعات انرژی مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی



کنفرانس تهران



پیام رییس شورای سیاستگذاری

قراردادهای جدید نفتی ایران (IPC) در کنفرانس تهران رونمایی می‌شود تا فرصتی باشد برای همکاری‌های جدی‌تر اقتصادی در ایران. قطعاً کنفرانس تهران رویدادی «خوب و آبرومند» خواهد بود و پیش‌بینی می‌شود شاهد استقبال چشمگیر شرکت‌های خارجی در این کنفرانس باشیم. چرا که شواهد از استقبال گسترده از این کنفرانس حکایت دارد؛ بطوری که هم‌اکنون بسیاری از شرکت‌های بزرگ نفتی در حال بازگشایی و فعال کردن دفاترشان در تهران هستند.

شرکت ملی نفت ایران در نظر دارد در این کنفرانس حدود ۵۰ پروژه نفتی را معرفی کند و در مراحل مختلف به توسعه آن‌ها بپردازد. بنابراین من از نمایندگان شرکت‌های داخلی و بین‌المللی می‌خواهم در این کنفرانس حضور یابند و زمینه را برای برداشتن گام‌های پرشتاب‌تر در حوزه اقتصادی پس از کنار رفتن تحریم‌های ظالمانه فراهم کنند.



رکن الدین جوادی

معاون وزیر نفت و مدیرعامل

شرکت ملی نفت ایران

و رییس شورای سیاست‌گذاری

پیام رییس کنفرانس

مأموریت صنعت نفت در اعمال حق حاکمیت و مالکیت ملت ایران نسبت به منابع و تأسیسات نفتی و گازی سراسر کشور عبارت است از «ارتقای منافع درازمدت کشور از طریق بیشینه‌سازی درآمد های کشور حاصل از منابع نفت و گاز و فعالیت‌های جانبی و صیانت از این منابع». بدیهی است بهره‌برداری کارآمد، اثربخش و با بیشترین ارزش افزوده از منابع نفت و گاز کشور و صیانت از آنها، برقراری و ارتقای تعامل موثر با بازیکنان ذینفع ملی، منطقه‌ای و جهانی و پیش‌بینی روند تحولات صنعت نفت در دنیا و انجام اقدامات لازم جهت حفظ منافع ملی کشور از سیاست‌های استراتژیک صنعت نفت می‌باشد.

به همین دلیل، کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی وزارت نفت، با روی کار آمدن دولت یازدهم، پس از دستور مقام عالی وزارت نفت در مهر ماه ۱۳۹۲ کار اجرایی خود را برای تغییرات اساسی در مدل قراردادهای بین‌المللی نفت و گاز ایران آغاز کرد.

لذا با توجه به وظایف قانونی وزارت نفت، به نه نفر از مدیران ارشد حقوقی - قراردادی وزارت نفت مأموریت ویژه‌ای داده شد تا در چهار چوب سیاست‌های کلی ابلاغی مقام معظم رهبری، قانون نفت و دیگر اسناد بالادستی، با توجه به جایگاه مهم کشور در عرصه تأمین و انتقال انرژی در منطقه و جهان، ضرورت یا نیازهای کشور در حوزه‌های اکتشاف، توسعه و تولید و به ویژه کاربرد روش‌های مفید اصلاح/افزایش بازیافت ذخایر با ملاحظه نظرات و همکاری شرکت‌های ذیربط ملی، داخلی و بین‌المللی نسبت به بررسی ساختار فعلی قراردادهای بیع متقابل اقدام کرده و در راستای اهداف اشاره شده، پیشنهادات لازم برای ایجاد اصلاحات در مفاد الگوی قراردادهای مزبور را ارائه نمایند.

اینک پس از گذشت ۲۴ ماه از فعالیت شبانه‌روزی این کمیته به همراه مشاوران داخلی و بین‌المللی، بازرگانی قراردادهای صنعت در بالادستی به اتمام رسیده و زمان رونمایی از آن رسیده است. به همین دلیل مقرر شد «کنفرانس تهران» در هفته اول آذر ماه ۱۳۹۴ با حضور مقامات و صاحب‌نظران بین‌المللی و نمایندگان شرکت‌های بزرگ صنعت نفت و گاز و پیمانکاران داخلی و خارجی برگزار شود.

معرفی مدل جدید قراردادهای نفتی - IPC به‌همراه معرفی پروژه‌های بالادستی صنعت نفت برای مشارکت شرکت‌های بین‌المللی داخلی، همچنین معرفی توانمندیهای شرکت‌های داخلی در اجرای پروژه‌ها، از مهمترین اهداف برگزاری «کنفرانس تهران» است.

امید است با حضور مدیران و صاحب‌نظران صنعت نفت، نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی و دست‌اندرکاران مرتبط با حوزه بالادستی نفت و گاز، کنفرانس تهران با موفقیت برگزار شود.



سید مهدی حسینی

رییس کمیته بازرگانی

قراردادهای نفتی وزارت نفت

و رییس کنفرانس





حکم مقام عالی وزارت نفت

جناب آقای مهندس سید مهدی حسینی



یکی از برنامه‌های مهم دولت تدبیر و امید، توسعه و تعمیق روابط بین‌المللی و تعامل سازنده سیاسی و اقتصادی است. با توجه به سهم بزرگ ایران از ذخایر جهانی نفت و گاز، این بخش می‌تواند از محورهای اساسی توسعه روابط منطقه‌ای و تاثیرگذاری سازنده بر روند تحولات سیاسی-اقتصادی کشور باشد. کاربرد الگوهای قراردادی مناسب برای اجرای برنامه توسعه میدان‌های نفت و گاز و افزایش ظرفیت تولید کشور، از مباحث مهمی است که بررسی کارشناسی آن برای اقناع ملی، مفید و در گسترش روابط بین‌المللی و جلب همکاری‌های اقتصادی در بازارهای رقابتی جهانی، راهگشا خواهد بود. مطالعه و ارزیابی قراردادهای بیع متقابل نفتی که الگوی جاری کشور است و فراز و نشیب‌های این خانواده قراردادی در طول قریب بیست سال گذشته و به‌ویژه در سال‌های اخیر، ضروری و اقدام به اصلاح ساختار این الگوی قراردادی با هدف حفظ هر چه بهتر منافع کشور و نیز تداوم حاکمیت ملی بر منافع هیدروکربوری با استفاده از تجارب صنعت نفت کشور در این حوزه و همچنین جلب سرمایه‌ها و بهترین فناوری‌های نوین، الزامی به‌نظر می‌رسد که باید با عنایت به تحولات جاری بازارهای نفت و گاز منطقه و جهان، وجود رقابت‌ها و نیز لزوم همکاری سازنده مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان مورد توجه قرار گیرد. لذا با توجه به وظایف قانونی وزارت نفت به جنابعالی و آقایان مهندس سید مهدی میر معزی، دکتر سید مصطفی زین‌الدین، علی‌کارد، دکتر محمد علی عمادی، دکتر حسن شکراله زاده بهبهانی، مهندس نصرت‌اله اسپیری، دکتر غلامرضا منوچهری و مصطفی سلاری ماموریت داده می‌شود که در چهار چوب سیاست‌های کلی ابلاغی مقام معظم رهبری، قانون نفت و دیگر اسناد بالادستی، با توجه به جایگاه مهم کشور در عرصه تامین و انتقال انرژی در منطقه و جهان، ضرورت یا نیازهای کشور در حوزه‌های اکتشاف، توسعه و تولید و به‌ویژه کاربرد روش‌های مفید اصلاح/افزایش بازیافت ذخایر با ملاحظه نظرات و همکاری شرکت‌های ذیربط ملی، داخلی و بین‌المللی نسبت به بررسی ساختار فعلی قراردادهای بیع متقابل اقدام کرده و در راستای اهداف اشاره شده، پیشنهادات لازم برای ایجاد اصلاحات در مفاد الگوی قراردادهای مزبور ارائه نمایند. تاکید می‌شود که الگوهای به‌کار گرفته شده در سال‌های اخیر در کشورهای منطقه و ارزیابی نقاط قوت و ضعف آن‌ها در ارتباط با صنعت نفت ایران نیز باید مورد توجه قرار گیرد.

بیژن زنگنه

وزیر نفت





با همراهی:



انجمن صادرکنندگان
خدمات فنی و مهندسی ایران



انجمن سازندگان تجهیزات
صنعتی ایران



انجمن سازندگان تجهیزات
صنعت نفت ایران



انجمن صنفی
شرکت‌های مهندسی و ساخت
(صنایع نفت و نیرو)



انجمن شرکت‌های مهندسی
و پیمانکاری نفت، گاز
و پتروشیمی



انجمن مهندسان
تولیدکنندگان تجهیزات



انجمن مهندسان
تولیدکنندگان تجهیزات



انجمن شرکت‌های
جلاری نفت و گاز ایران



انجمن شرکت‌های
و موسسات پژوهشی نفت
و پتروشیمی

برگزارکننده:
کمیته بازرنگری قراردادهای نفتی وزارت نفت

دبیر کنفرانس:
سید مهرداد حسینی زیدآبادی

میزبان:
شرکت ملی نفت ایران

مدیر اجرایی:
کوروش کمالی نژاد

با حمایت:
شرکت ملی گاز ایران
شرکت نفت و گاز پارس
شرکت نفت خزر
شرکت نفت فلات قاره ایران
مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران
شرکت مهندسی و توسعه نفت
شرکت ملی نفت مناطق مرکزی
شرکت ملی نفتی جنوب
شرکت نفت اروندان
شرکت ملی صادرات گاز ایران

مشاور عالی:
محمدرضا عدل

مشاور عالی:
فرهاد سپهرام

مسئول هماهنگی سخنرانان:
فرناز جعفری

ارتباط با مشتریان:
مدیر ارتباط با مشتریان:

مهدی اکبری

کارشناسان ارتباط با مشتریان:

فرید الوندی / فرشاد الوندی / بهاره حکیمی
مسئول هماهنگی پروژه: طهورا کلبادی

امور بین الملل:

مسئول امور بین الملل: دامون محمدی
کارشناسان: نگار ریاضی / زاله صمدی

مسئول دفتر: زهرا شمالی

کارشناسان امور اجرایی: سیده سلیمه ابراهیمی / عارف رنجبر / شیما قدس / کیوان قربانپور / مرتضی مرادی / بهرام نجفی

مسئول امور مالی: امید محمدپوری

ستاد خبری:

مسئول ستاد: سید ذبیح‌اله ابراهیمی
خبرنگار ستاد: مهدخت قویدل
عکاس ستاد: جواد توفیقی

مدیر امور فرهنگی: عباس آزاد

مدیر طراحی و گرافیک: امیر هوشنگ سلیمانی
مدیر ناظر فنی چاپ: هادی محمدی امین

خدمات و پشتیبانی:

مسئول پشتیبانی: محمد صفیاری
خدمات: محمد رضایی
پشتیبانی: رسول محمدی

دبیرخانه اجرایی:

موسسه ارتباط گستران انرژی؛ تهران، میدان آرژانتین، خیابان الوند،
خیابان ۳۵، پلاک ۵، طبقه ۴
تلفن: ۸۸۲۰۵۶۵۲ (۱۰ خط)
فکس: ۸۸۷۷۲۸۸۰

با همراهی:

انجمن شرکت های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی
انجمن صنفی شرکت های مهندسی و ساخت (صنایع نفت و نیرو)
انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران
انجمن سازندگان تجهیزات صنعتی ایران
انجمن صادرکنندگان خدمات فنی و مهندسی ایران
انجمن شرکت ها و موسسات پژوهشی نفت، گاز و پتروشیمی
انجمن شرکت های حفاری نفت و گاز ایران
اتاق بازرگانی صنایع معادن و کشاورزی ایران
اتاق بازرگانی صنایع معادن و کشاورزی تهران

سازماندهی و اجرا:

موسسه ارتباط گستران انرژی

رییس شورای سیاست گذاری:

رکن‌الدین جوادی

شورای سیاست گذاری کنفرانس: (به ترتیب حروف الفبا)

حسین امیری خامکائی / محمد ایروانی / شجاع‌الدین بازرگانی / رضا پدیدار /
رکن‌الدین جوادی / سید مهدی حسینی / سید مهرداد حسینی زیدآبادی /
نصرت رحیمی / امیرحسین زمانی‌نیا / سید مصطفی زین‌الدین / مصطفی
سالاری / مهرداد مترجمی / محمدعلی عمادی / حمیدرضا عراقی / آیه کاتبی /
علی کاردر / کوروش کمالی‌نژاد / علی‌اکبر ماهرخزاد / منصور معظمی / غلامرضا
منوچهری / سید مهدی میرمعزی / ایرج مهرآزما

رییس کنفرانس:

سید مهدی حسینی

رییس کمیته علمی:

سید مهدی میرمعزی

کمیته علمی کنفرانس: (به ترتیب حروف الفبا)

سید نصراله ابراهیمی / فریدون برکشلی / سید مهدی حسینی / سید مهرداد حسینی
زیدآبادی / عبدالمحمد دلپیش / سید مصطفی زین‌الدین / رضا طیب‌زاده / مهدی
عسلی / محمدعلی عمادی / آیه کاتبی / علی کاردر / محمودرضا فیروزمند / علی‌اکبر
ماهرخزاد / سید مهدی میرمعزی



کنفرانس تهران

معرفی مدل جدید قراردادهای نفتی ایران - IPC
پروژه‌ها و ظرفیت‌های داخلی صنعت نفت در پساتحریم

۷ و ۸ آذر ماه ۱۳۹۴
تهران، سالن اجلاس سران کشورهای اسلامی

**OTC**

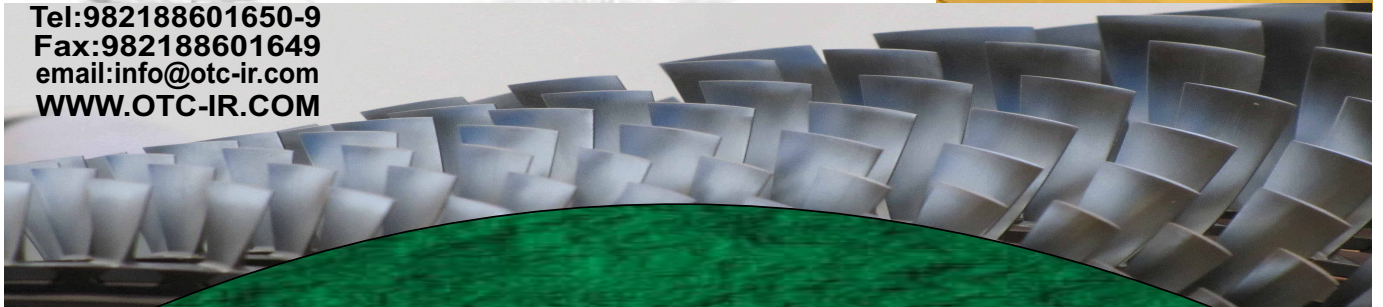
OIL TURBO COMPRESSOR



- Designing , Manufacturing, Production and Supply of Industrial Turbo Compressor,Turbo Generator and Electro Compressors
- Designing , Engineering , Construction, Installation and Commissioning of Gas Boosting Stations
- Designing ,Engineering , Construction, Installation and Commissioning of Ethylene Boosting Stations
- Designing ,Engineering , Construction, Installation and Commissioning of medium Power Plants
- Providing After Sales Services for many kinds of Gas Turbines and Centrifugal Compressors.



Tel:982188601650-9
Fax:982188601649
email:info@otc-ir.com
WWW.OTC-IR.COM



The 1th Iranian owner of know how and the 1th Iranian Turbo Compressor manufacturer in 25 MW



PASARGAD ENERGY DEVELOPMENT CO.

PEDC

ENERGY INDUSTRY

- Upstream (Oil & Gas)
- Refineries & Petrochemicals
- Power Generation & Renewable Energy
- Trading



Pasargad Bldg., No. 139, Mirdamad Blvd., Tehran 1911618851, Iran
Tel: (+98) 21 26 40 16 91 , Fax: (+98) 21 26 40 16 88
Email: info@pedc.ir, Web: www.pedc.ir



کنفرانس تهران

هفتم و هشتم آذرماه ۱۳۹۴
مرکز اجلاس سران کشورهای اسلامی

معرفی مدل جدید قراردادهای نفتی - IPC

پروژه‌ها و ظرفیت‌های داخلی صنعت نفت و گاز ایران در پسا تحریم

www.tehransummit.com

