

ماهانامهٔ بین‌المللی پژوهشی، آموزشی و تحلیلی

گازها و انرژی

ENERGY NEW COMES MAGAZINE



2411200771660001

ISSN:2008-4137

نشریهٔ بخش خصوصی • سال یازدهم، شمارهٔ ۶۹ • ۱۰۰ صفحه • ۴۰ هزار تومان • اردیبهشت ۱۳۹۷



پیشرفت پروژه‌های میدان نفتی آذر و ان‌جی‌ال دهلران از نگاه مهندس بهزاد محمدی



فرصت‌ها و چالش‌های توسعهٔ صنعت پتروشیمی در گفت‌وگو با دکتر رضا نوروززاده



دکتر معظمی: توسعهٔ صنعت نفت نیازمند تعامل تمامی ارکان نظام است



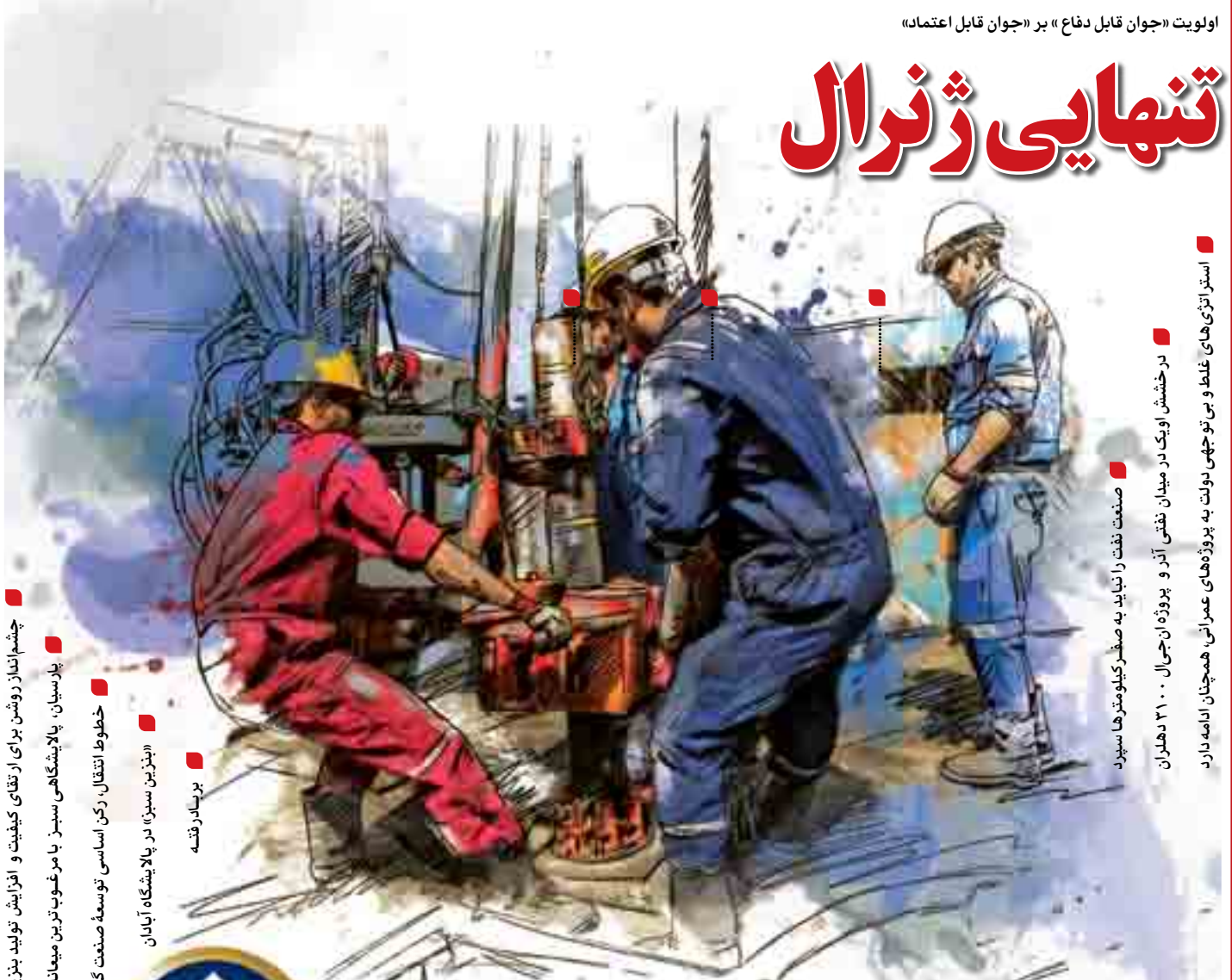
دکتر امیری خامکانی: کمیسیون انرژی مجلس از توسعهٔ میدان مشترک حمایت می‌کند



از جوانان بی‌تجربه تا مدیران بازنشسته در گفت‌وگو با مهندس سید کاظم وزیری همامانه

اولویت «جوان قابل دفاع» بر «جوان قابل اعتماد»

تنهایی ژنرال



استراتژی‌های غلط و بی‌توجهی دولت به پروژه‌های عمرانی، همچنان ادامه دارد

در بخش اوپک در میدان نفتی آذر و پروژه ان‌جی‌ال ۲۱۰۰ دهلران

صنعت نفت را نباید به صفر کیلو مترها سپرد

بربادرفته

«بیزینس سبز» در پالایشگاه آبادان

خطوط انتقال، رکن اساسی توسعهٔ صنعت گاز

پارسینان، پالایشگاهی سبز با مرغوب‌ترین میحانات گازی

چشم‌انداز روشن برای ارتقای کیفیت و افزایش تولید بیزینس و نفت گاز



www.oiecgroup.com





امنیت و آسایش را یکجا تجربه کنیم.



www.bankmellat.ir

مرکز ارتباط ملت: ۱۵۵۶ شهرستان: ۸۲۴۸۸-۰۲۱- پیام کوتاه: ۰۳۰۰۳۰۰ @bankmellat_channel

BOTAU IS YOUR RELIABLE PARTNER IN THE DEVELOPMENT OF SOLAR FARMS AND UTILITY-SCALE PHOTOVOLTAIC SYSTEMS

OUR SERVICES

Pre-feasibility study
Feasibility study
Financial assessment
Project development and design
Site selection
Energy yield prediction
Financing
Permits and Licensing
Rooftop and ground-mounted mounting systems
Complete design and installation of solar farms
Engineering procurement and construction (EPC)
Commissioning

YOUR BENEFITS

- Little or no energy costs
- Green energy goals and promises
- Attractive feed-in-tariffs
- Long-term Power Purchase Agreement (PPA)
- Contribution to climate change mitigation
- Increases the value of your land or property
- High Return on Investment (ROI)
- 30 years product guarantee
- At least 30 years energy output guarantee



Botau Renewable Energy

Coenecoop 111, 2741PH Waddinxveen, The Netherlands, **TEL** : +31 182-638354, **EMAIL**: Info@botau.nl **WEB**: www.botau.nl

Engineered in **The Netherlands**





Novidon
Imperial starch

A ROYAL COSUN COMPANY



آریاراهبورد انرژی

Tehran (Iran)

Unit 5, No. 30, Koshesh St,
North Sohrevardi Ave,
Tehran, Iran

Tel: + 98 (21) 88 53 00 20
info@aryarahbord.com

DRILLING STARCH

Drilling Starches from Novidon are based on pre – gelatinized potato starch. Our products are used as a fluid loss reducer in water based drilling muds for drilling and mining operations.

DRILLING STARCH / DRILLING FLUID FOR DRILLING MUD FROM NOVIDON, BENEFITS:

- ▶ Performance over a width PH – range
- ▶ Excellent Fluid loss reducing properties
- ▶ Stabilizes rheology
- ▶ Performs in water types like; KCL, NaCL, MgCl₂ and CaCl₂
- ▶ 100% Natural and bio-degradable
- ▶ All our drillings starches meet and even exceed the standards, laid down in the API 13A : ISO 13500

COMPARISON SHEET DRILLING STARCHES:

Product	Temperature Stability	Fermentation Stability	Cross linked	Carboxy Methyl
DrillamyI	125°C	Low	N.A.	N.A.
DrillamyI WP	125°C	High	N.A.	N.A.
DrillamyI HT	140°C	Very High	High	Moderate
Fermadrill LV	140°C	Very High	Low	High
Stabodrill HT	150°C	Very High	High	High



What Makes a Refinery Refined?

Reliability and efficiency are everything.

10,000+

MAN turbomachines are installed worldwide. That's more than 50 in every country in the world

100,000+

continuous working hours of flawless operation: oil-free screw compressors from MAN Diesel & Turbo

250+

years of engineering experience makes innovation a MAN tradition



Compressors Steam Turbines Expanders Machinery Trains Gas Turbines Reactor & Apparatus After Sales

The more the global economy develops, the greater the need for efficiency in supplying the energy sources the world relies on. With their legendary reliability, MAN Diesel & Turbo machinery and components are used throughout the refinery and petrochemical industries. Applications range from hydrogen production and recovery to desulfurization, fluid catalytic cracking (FCC), PTA, fertilizer and IGCC. Engineered to the most exacting standards, our axial, screw and centrifugal compressors, steam turbines and reactors are built to ensure maximum availability in even the toughest environments. Find out more at www.mandieselturbo.com

Engineering the Future – since 1758.

MAN Diesel & Turbo



راهی نوین جهت درآمدی مناسب و طولانی

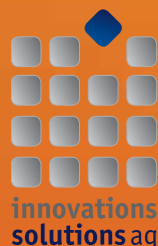


سرمایه گذاری اندک در منابع نامحدود و پاک



سود ۳۰٪ حاصل از تولید به مدت ۲۰ سال

حمایت و همراهی همیشگی شما با کیفیت و تجربه ۱۰ ساله



در صورت برانگیخته شدن کنجاویتان، منتظر تماس شما هستیم
تهران، خیابان ولیعصر، روبروی پارک ملت، برج ملت، طبقه ۷، واحد ۶
تلفن: ۲۶۲۹۱۳۳۲-۲۶۲۹۱۳۴۹ نامبر: ۲۶۲۹۱۳۰۶



نفت و گاز گروه مینا



E&P

- Oil Field Development Onshore/Offshore
- Gas Field Development Onshore/Offshore
- EOR / IOR

حوزه اکتشاف و تولید

- توسعه میدان نفتی در خشکی و دریا
- توسعه میدان گازی در خشکی و دریا
- افزایش و بهبود ضریب برداشت میدان نفتی



Drilling

- EPDS Project Management
- Onshore and Offshore Drilling Operations
- Technical Services:
 - Tubular Running Services
 - Nitrogen Pumping
 - Nitrogen Pumping
 - Cementing / Acidizing Services

حوزه حفاری

- مدیریت پروژه های EPDS
- عملیات حفاری خشکی و دریایی
- خدمات فنی حفاری:
 - Fishing Services
 - Waste Management
 - Coiled Tubing
 - MDST/RTTS Services
 - Mud Logging
 - Coring Services
 - Surface Testing
 - Full Bore DST



Downstream

- Utility & Offsite
- Oil & Gas Refinerie
- Gas Compressor Station
- Process Units
- Petrochemical Complex

حوزه پایین دست

- واحدهای یوتیلیتی و افسایت
- بالایشگاه های نفت و گاز
- ایستگاه های تقویت فشار گاز
- واحدهای فرآیندی
- مجتمع های پتروشیمی

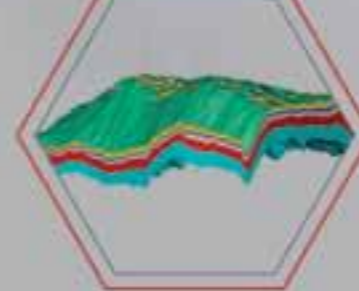


Upstream Engineering

- Field Survey
- Exploration Study
- EOR/IOR Studies
- Upstream Engineering Management

حوزه مهندسی بالا دست

- انجام مطالعات میدان
- انجام مطالعات اکتشافی
- بررسی و مطالعات EOR/IOR
- مدیریت مهندسی بالادست



MAPNA Group Head Office
No.282, Mirdamad Blvd., Tehran, Iran
Postal code: 1549965711
Phone: +98 21 23152060
Fax: +98 21 22908597

دفتر مرکزی گروه مینا
تهران، بلوار سردرگمان، خیابان کجور، شماره ۲۸۲
کدپستی: ۱۵۴۹۹۶۵۷۱۱
تلفن: ۰۲۱-۲۳۱۵۲۰۶۰
فکس: ۰۲۱-۲۲۹۰۸۵۹۷



info@mapnagroup.com | www.mapnagroup.com

آرتین آزما مهر

نمابندگی اتاق بازرگانی روسیه در ایران
بزرگترین شبکه توزیع مواد شیمیایی و تجهیزات آزمایشگاهی در منطقه اوراسیا



НЕФТЕХИМИКАТОВА



تجهیزات تخصصی

۱. نمابندگی شرکت NXA

دستگاه‌های اندازه‌گیری نقطه اشتعال نفت و مشتقات نفتی که به دو روش کلوند و پنسکی مارتنز به صورت تمام اتومات عمل می‌کند.



Fully automatic Cleveland open cup (COC) flash point tester (ATVO-21)
ASTM D-92 ISO 259273-
Test Temperature Range: +79 - +400 °C
Size 330 x 420 x 310 mm, Weight 21 kg



Automated flash point by Pensky - Martens closed up tester (ATV-21)
ISO 2719
Test Temperature Range: +28 - +370 °C
Size 455 x 477 x 310 mm, Weight: 17 kg

۲. نمابندگی شرکت Spectron:

تجهیزات اندازه‌گیری میزان سولفور و سایر عناصر موجود در نفت و مشتقات نفتی



SPECTROSCAN S (SL)
Determined elements: S (Sulfur)
Limit of detection for 100 s: 5 ppm
ASTM D4294, ISO 20847:2004



SPECTROSCAN SW-D3
Determined elements: S (Sulfur)
Limit of detection for 200 s: 0,5 mg/kg (ppm)
EN ISO 20884, ASTM D2622, ASTM D6334.



SPECTROSCAN MAKC-GVM
Determined elements from Na to U

دفتر ایران: تهران، میدان رسالت، خیابان شهید مدنی،
خیابان شهید یآوری، پلاک ۱۷ واحد ۳

دفتر روسیه: استان باشکورتستان، شهر اوقا، خیابان پارخومتو، شماره ۲/۱۵۶
تلفن: ۱-۷۷۲۱۲۹۸-۲۱-۹۸ / فکس: ۴۵۵-۸۹۷۷۰-۲۱-۹۸

فعالیت‌های EIED

مدیریت پروژه
مطالعات فنی - اقتصادی
طراحی مفهومی
طراحی پایه
مهندسی ارزش
طراحی تفصیلی
خدمات خرید کالا
تأمین تجهیزات و اقلام مورد نیاز پروژه‌ها
مهندسی و نظارت کارگاهی
مدیریت ساختمان و نصب
پیش راه‌اندازی و راه‌اندازی
خدمات مدیریت طرح (MC)

تجربیات EIED

پالایشگاه‌های نفت و گاز
واحدهای پتروشیمی
تأسیسات سطح‌الارضی
واحدهای بهره‌برداری و نمک‌زدایی نفت
واحدهای استحصال مایعات گازی (NGL)
ایستگاه‌های تقویت فشار گاز
خطوط لوله نفت و گاز
تلمبه‌خانه‌های انتقال نفت
مخازن و تجهیزات ذخیره‌سازی
واحدهای بوتیلیتی و افسایت

تهران، میدان نوین، خیابان
صنایع، خیابان گلزار، شماره ۲۷
تلفن: ۷۲۳۵۶۰۰۰
فکس: ۲۶۷۵۱۳۰۲
کد پستی: ۱۶۹۳۹۳۸۶۱۱

www.eied.com / info@eied.com

www.ArtinAzma.net

www.Artinbrand.com

www.Chem-Ex.ru



شرکت راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت (ایکو)
Oil Industries Commissioning & Operation Co.



تهران، خیابان نلسون ماندلا (آفریقا)، بالاتر از بلوار میرداماد، بن بست قبادیان شرقی، شماره ۱۱

تلفن: ۹۶۶۲۳۶۳۶ (۰۲۱) فاکس: ۸۸۷۸۲۶۱۵ (۰۲۱)

www.oico.ir

شرکت پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی

شرکت پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی اولین عرضه‌کننده خدمات بندری و دریایی کشور در حوزه تخصصی محصولات پتروشیمی می‌باشد که در این راستا با اتکاء بر توانمندی نیروی انسانی مجرب از سال ۱۳۸۴ مدیریت و راهبری دو بندر بزرگ صنعت پتروشیمی ایران واقع در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر و منطقه ویژه انرژی پارس عسلویه و سایت مخازن منطقه ماهشهر را بر عهده داشته و از این رو توانسته است نقش بزرگی در صادرات و واردات محصولات تولیدی و انواع خوراکی‌های مورد نیاز مجتمع‌های پتروشیمی، فازهای گازی پارس جنوبی و سایر شرکت‌های صنعتی ایفاء نماید.

بارگیری و تخلیه بیش از ۴۰ نوع محصولات پتروشیمیایی، گازی، نفتی، فله خشک، کالای عمومی و کانتینری از نکات برجسته و توانایی‌های این شرکت بوده که سالانه بالغ بر ۲۰ میلیون تن عملیات بارگیری و تخلیه را از طریق ۱۳۰۰ فروند کشتی بدون خسارت معطلی کشتی‌ها (دموراز) انجام داده و همچنین سالانه بارگیری و تخلیه ۷۰۰۰ تانکر زمینی و ریلی و ۳ میلیون تن عملیات جابجایی محصولات را در سایت مخازن راهبری کرده و در زمره تجربیات خود قرار داده است.

سایر خدمات قابل ارائه توسط این شرکت عبارت است از:

- ◀ مشاوره، طراحی، ساخت، نصب، راه‌اندازی، راهبری، تعمیر و نگهداری انواع مخازن و پایانه‌های دریایی و زمینی
- ◀ صدور اسناد کشتی، ترخیص کالا، ترانزیت کالا، امور گمرکی

در مسیر توسعه خدمات، فعالیت‌های ذیل در برنامه‌های آتی این شرکت می‌باشد:

- ◀ ارائه خدمات دریایی، سوخت‌رسانی، سوپرمارکت دریایی
- ◀ حمل و نقل زمینی، حمل و نقل بین‌المللی، حمل و نقل دریایی، حمل و نقل ریلی

ماموریت سازمان

ارائه کلیه خدمات بندری، دریایی، ذخیره‌سازی، لجستیکی، امور فنی و بازرگانی، ساخت، نصب، راه‌اندازی، راهبری، بهره‌برداری و نگهداری در اسکله‌ها و مخازن، بنادر صنعت نفت، پتروشیمی، بنادر تجاری و غیر تجاری و انواع پایانه‌ها در داخل و خارج از کشور



آدرس دفتر تهران: شیخ بهائی شمالی، بالاتر از میدان

شیخ بهائی، ۱۲ متری دوم، پلاک ۶ طبقه دوم

کد پستی: ۱۹۹۵۸۶۳۷۹۳

تلفن: ۰۲۱۸۸۰۶۴۰۳۱ - فاکس: ۰۲۱۸۸۰۶۲۲۴۸

آدرس دفتر عسلویه: استان بوشهر، شهرستان عسلویه،

فاز یک پتروشیمی، بندر پتروشیمی پارس

(شرکت پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی)

کد پستی: ۷۵۱۱۸۱۳۶۲

صندوق پستی: ۱۷۸-۷۵۳۹۱

تلفن: ۰۲۱۴۲۵۷۹۰۰۱ - ۰۲۱۴۲۵۷۹۰۰۱

فاکس: ۰۷۷۳۷۲۹۵۶۵۶ - ۰۷۷۳۷۲۹۵۶۵۵

آدرس دفتر ماهشهر: خوزستان، بندر امام خمینی (ره)،

منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، سایت ۵ صندوق

پستی ۵۱۹ تلفن: ۰۶۱۵۲۱۷۴۰۹

فاکس: ۰۶۱۵۲۱۷۴۱۹

وبسایت: WWW.TTPC.IR

ایمیل: INFO@TTPC.IR



حفاری شمال
نماد اقتدار ملی و
توسعه یافتگی صنعت حفاری ایران



www.ndco.ir





شرکت نفت فلات قاره ایران

پیشگام توسعه صنعت نفت و گاز ایران
در خلیج فارس

Iranian Offshore Oil Company



سکوی نفتی بلال - منطقه عملیاتی لاوان - خلیج فارس

WWW.IOOC.CO.IR

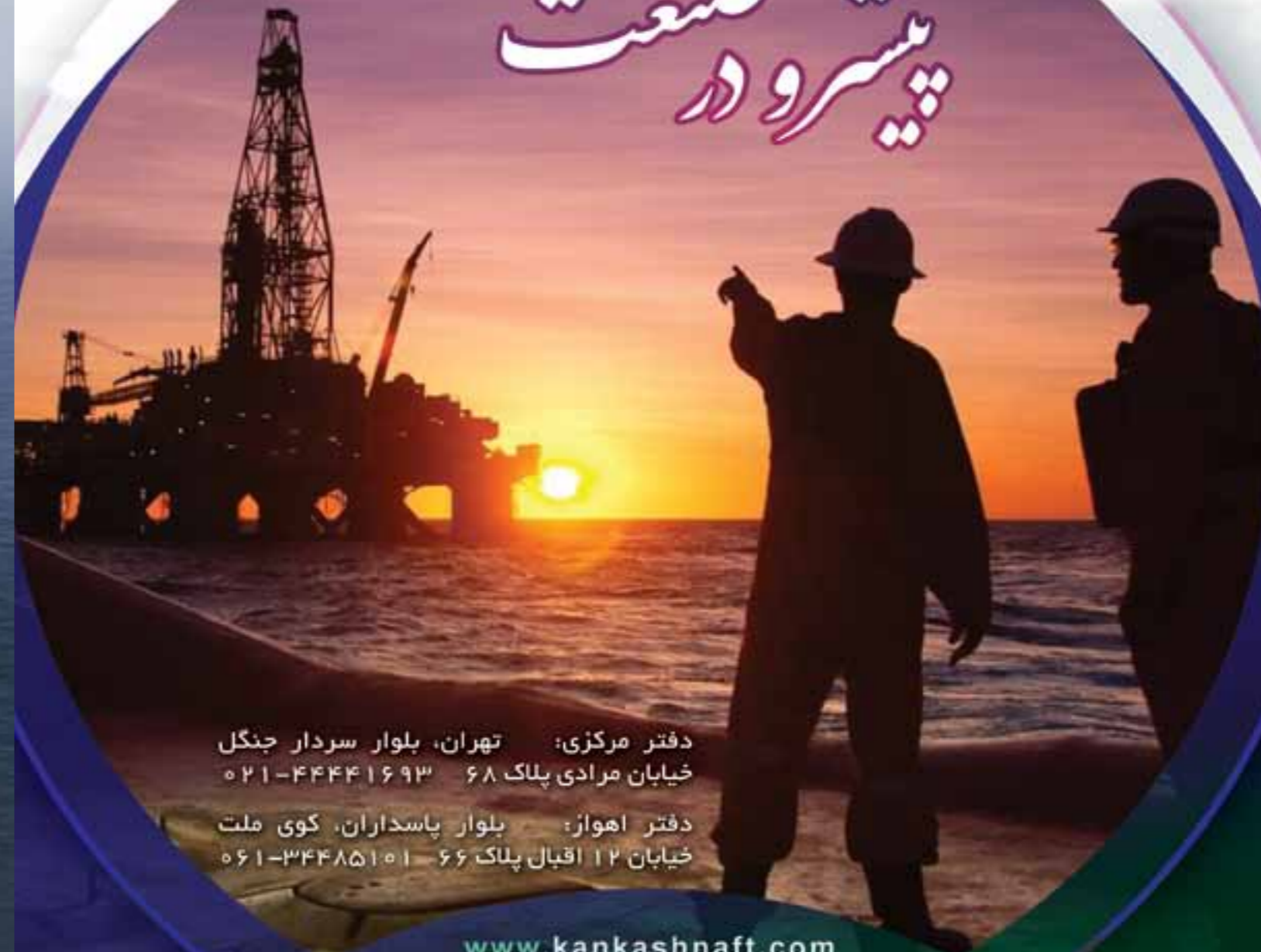


کنکاش نفت

KANKASH NAFT
International Drilling & Exploration Services

ارایه دهنده خدمات یکپارچه فنی
و مهندسی سیالات و سرویس های حفاری

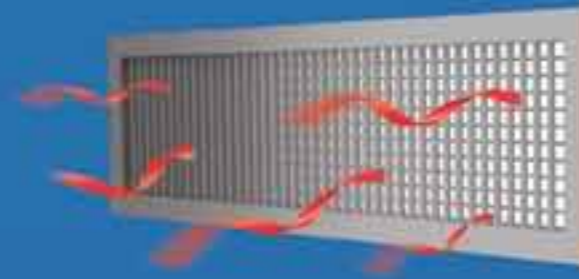
پیشرو در صنعت حفاری



دفتر مرکزی: تهران، بلوار سردار جنگل
خیابان مرادی پلاک ۶۸ - ۴۴۴۴۱۶۹۳ - ۰۲۱

دفتر اهواز: بلوار پاسداران، کوی ملت
خیابان ۱۲ اقبال پلاک ۶۶ - ۳۴۴۸۵۱۰۱ - ۰۶۱

www.kankashnaft.com



مدیریت مصرف انرژی در سیستم‌های سرمایشی

- * از دستگاه‌های سرمایشی متناسب با محل جغرافیایی سکونت خود استفاده کنیم.
- * کولرها و دیگر وسایل سرمایشی را با استفاده از سایبان از معرض مستقیم نور خورشید دور نگه داریم.
- * در هنگام خرید وسایل سرمایشی به برچسب انرژی و میزان مصرف برق آن توجه کنیم.
- * کولرهای گازی و دیگر وسایل سرمایشی پیشرفته (چیلر، فن کوئل، داکت اسپلیت و ...) معمولاً دارای درجه تنظیم دما (ترموستات) هستند و دمای مناسب برای تنظیم بین ۲۳ تا ۲۵ درجه سانتیگراد می‌باشد.
- * با انتخاب ظرفیت مناسب تجهیزات سرمایشی، مصرف انرژی را کاهش دهیم.
- * در هنگام ترک منزل از خاموش بودن تجهیزات سرمایشی مطمئن شویم.

ایمنی

- * یکی از بیشترین حوادث مربوط به برق گرفتگی در منازل هنگام سرویس کولرها رخ می‌دهد.
- * تأکید می‌شود تعمیر و سرویس کولرها را به تعمیرکاران ماهر بسپاریم.
- * در صورتی که شخصاً قصد انجام سرویس‌های دوره‌ای را داریم ابتدا فیوز برق را قطع نماییم.
- * حتماً از دستکش ایمنی استفاده کنیم.
- * در تمام مراحل کار از فازمتر جهت اطمینان از برقدار نبودن بدنه کولر و عدم وجود اتصال استفاده کنیم.



روابط عمومی
و امور بین‌الملل شرکت توانیر

تجهیزات سرمایشی مدیریت مصرف انرژی

امروزه جمعیت کشور ما ایران به حدود ۸۰ میلیون نفر رسیده است. تنوع و تعدد وسایل برقی خانگی و گرایش مردم به استفاده از این وسایل، بخش خانگی را به یکی از پرمصرف‌ترین بخش‌های مصرف‌کننده انرژی در کشور تبدیل کرده است. بررسی‌های انجام گرفته نشان می‌دهد با گرم شدن تدریجی هوا و آغاز فصل تابستان، انتخاب و استفاده نادرست و ناآگاهانه از انواع وسایل سرمایشی مهمترین دلیل افزایش هزینه برق مصرفی از یک سو و بروز حوادث ناگوار به دلیل عدم رعایت نکات ایمنی در این وسایل بویژه کولرهای آبی از سوی دیگر است. نکته حایز اهمیت دیگر در مورد استفاده از وسایل و تجهیزات سرمایشی توجه به شرایط بحران کم‌آبی کشور در سالهای اخیر است. از این رو شایسته آن است تا با انتخاب و خرید تجهیزات مناسب، مدیریت مصرف آب و برق را توأمان مورد توجه قرار دهیم و البته هرگز فراموش نکنیم ضروری است تمامی افراد اصول صحیح کار با این گونه وسایل را بشناسند و در کنار مدیریت برای اقتصاد خانواده همواره موارد ایمنی را نیز رعایت کنند.



هیئت علمی

مهندس سید کاظم وزیری هامانه (وزیر اسبق نفت)، مهندس ستار محمودی (قائم مقام وزیر نیرو)، مهندس سید عماد حسینی (عضو هیئت مدیره هلدینگ انرژی تاپیکو)، دکتر حسین امیری خامکانی (عضو کمیسیون انرژی مجلس)، مهندس رکن الدین جوادی (معاون نظارت بر منابع هیدرو کربوری وزیر نفت)، دکتر منصور معظمی (رئیس هیئت عامل ایدرو)، دکتر امیر حسین زمانی نیا، (معاون وزیر نفت در امور بین الملل و بازرگانی)، مهندس همایون حائری (معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی)، دکتر حمیدرضا کاتوزیان (دانشگاه صنعتی امیرکبیر)، دکتر علی مبینی دهکردی (رئیس مؤسسه مطالعات بین المللی انرژی)، محمد میردامادی (دبیر کمیته آب کمیسیون عمران مجلس)، دکتر داریوش کریمی، دکتر سعید متصدی، دکتر سید محمد مجابی، دکتر مجید شفیق پور، دکتر محسن بهرامی (رئیس پژوهشکده مطالعات آینده دانشگاه امیرکبیر)، دکتر داوود منظور (دبیر کمیته ملی انرژی)، دکتر جلال الدین شایگان، دکتر مجید عباسپور، دکتر علی نوری بروجردی (دانشگاه صنعتی شریف)، دکتر رضا امراللهی (رئیس دانشکده مهندسی انرژی دانشگاه امیرکبیر)، دکتر علی وطنی (انستیتو نفت دانشگاه تهران)، دکتر منصور قربانی، دکتر علیرضا یزدی زاده (دانشگاه شهید بهشتی)، دکتر ریاض خراط (دانشگاه نفت تهران)، دکتر محمد کرامتی (پژوهشگاه صنعت نفت)، دکتر شاهین محمدنژاد، دکتر عبدالرضا کرباسی (دانشگاه تهران)، دکتر شقایق بهرامی راد (دانشگاه ایلینوی شیکاگو)، دکتر ابراهیم تیموری، دکتر سید مهدی حسینی مطلق (دانشگاه علم و صنعت ایران)، دکتر علی وکیلی (مدیرعامل شرکت بهینه سازی مصرف سوخت)، دکتر عباس اکبرزاده (مؤسسه تحقیقات آب)، دکتر عباس طلوعی، دکتر رضا رادفر، دکتر مریم لطفی (دانشگاه علوم و تحقیقات)، دکتر حمیدرضا قضاوتی (دانشگاه آزاد اسلامی)

هیئت تحریریه

محمد جوادی روح، مهدی افشارنیک، لیلیا مرگن، پروین فغفوری، نسیم زرین، پانیسا حسن زاده، فاطمه سادات نجفیان، سمیه متقی، نفیسه زارع کهن، فاطمه لطفی، سیاوش دریابار، سیدصلاح الدین حسینی، احسان صابونی ها، سمیه کاظم زاده دهکردی، سیدفؤاد نبوی

کارشناسان علمی

مهندس بیژن قاسمی، مهندس علیرضا میربلوک، مهندس منوچهر مائین، مهندس محمدرضا طیب زاده، مهندس فریبرز گردانی نژاد، مهندس غلامرضا معینی، مهندس بهنام سالک، مهندس علی فرجی، مهندس محمدحسن موحدی، مهندس علیرضا اصل عربی، مهندس امین لطیفی، مهندس زهرا آقاولو، مهندس محبوبه سلیمانی، مهندس علی تحسری، دکتر سعید خیراللهی حسین آبادی، مهندس آزاد سعیدی، مهندس بابک معروفی، مهدی توکلی

صاحب امتیاز:

مؤسسه مطبوعاتی آریا راهبرد رسانه آینده

مدیر مسئول:

مهندس امین فغفوری آذر

سر دبیر:

مهندس سید عماد حسینی

رئیس شورای سیاست گذاری:

مهندس سید کاظم وزیری هامانه

رئیس هیئت علمی:

دکتر حسین امیری خامکانی

رئیس هیئت تحریریه:

دکتر داریوش کریمی

مدیر اجرایی:

مهندس مجید صوفی نژاد

دبیر ارشد تحریریه:

محمد جوادی روح

مدیر بازرگانی:

ساسان رجبی

مشاوران سردبیر:

دکتر امیر صدی، مرتضی علوی

امور اداری:

محسن فغفوری (مدیر)
امید اسلامی، اکبر اسماعیل پور

آنلیه گرافیک:

تازه های انرژی

سرویس عکس:

نصیر مقدری، عسل بیگدلی، زهرا امیری

امور مالی:

سیاوش خان محمدی، سپیده منصوری

امور بازرگانی:

نسرین مالک پور
شقایق علیفری، پانید فرخی

چاپ:

طین گستر امروز

اجرا و تولید محتوا:

شرکت آریا راهبرد انرژی

دفتر مرکزی:

تهران، میرداماد

خیابان نفت شمالی، شماره ۲۶، واحد ۳۲

تلفن: ۰۲۰ ۸۸۵۳۰۰۲۰ و ۰۲۶۶۴۵۷۶۱

تلفکس: ۰۶۸ ۲۲۹۱۹۰۶۸

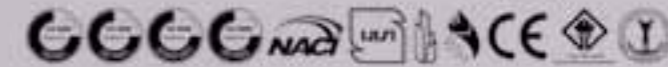
صندوق پستی: ۱۴۱۵۵-۸۳۴۵

سامانه پیام کوتاه: ۰۲۰ ۳۰۰۵۹۱۱۲۲



پمپیران

تولید کننده انواع پمپ های نفت، گاز و پتروشیمی
(پمپ های فرآیندی، آتش نشانی و یوتیلیتی)



تحولی عظیم در صنعت پمپ سازی کشور



**طراحی، تولید و آزمون
پمپ های استراتژیک انتقال
نفت خام سری
BB3-API 610
در شرکت پمپیران محقق
گردید.**

پمپ های BB3 برای انتقال سیال با فشار بالا استفاده می شوند. تاکنون این تجهیزات از خارج از کشور تامین و دانش فنی آن نیز در اختیار پیشگامان صنعت پمپ سازی دنیا قرار داشت. این محصول دانش بنیان در نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت خوزستان توسط معاونت مهندسی، پژوهش و فن آوری وزارت نفت «رونمایی» گردید و همزمان دو دستگاه از این تجهیز به شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب تحویل شد.

**شرکت پمپیران با بومی سازی
تکنولوژی طراحی و ساخت
پمپ های BB3 گامی بلند در
خودکفایی ساخت تجهیزات
مورد نیاز صنایع نفت و
نیروگاهی برداشته است.**

دپلماسی انرژی و آینده گر خورده با نفت

مهندس سیدعماد حسینی
عضو هیئت مدیره تا پیکو

به دلیل در هم تنیدگی تار و پود اقتصاد کشورمان به نفت و عواید نفتی، توسعه و تعالی صنعت نفت ایران نه تنها آثار بسیاری در متغیرهای تشکیل دهنده امنیت ملی و استحکام پایه های اقتصادی ایران دارد، بلکه در مقیاس جهانی نیز حائز اهمیت است. سیاست های داخلی، پیشرفت های لحظه ای فناوری، حوادث و رویدادهای بین المللی، الزام های زیست محیطی و...

از رنج میادین مشترک تا هدر رفت گازهای همراه

دکتر حسین امیری خامکانی
عضو کمیسیون انرژی مجلس

در بازدید اخیر که به همراه سایر اعضای محترم کمیسیون انرژی مجلس از پروژه های در حال اجرا و بهره برداری میدان نفتی آذر و NGL دهلران انجام شد، اگر چه شاهد تلاش های شهبانه ریزی و جهادگونه متخصصان صنعت نفت کشورمان بودیم، اما بر ضرورت و اهمیت پیگیری مجدانه جلوگیری از هدررفت گازهای همراه در تمامی بخش های صنعت نیز...

زنگنه در «منگنه»

محمد جواد روح
دبیر ارشد تحریریه «تازه های انرژی»

در مقطع کنونی تغییر نسل مدیران صنعت نفت، زنگنه در منگنه است. او در میان ۲ لایه قیچی قرار گرفته که یک بازوی آن «جوانان مورد اعتماد» او هستند و بازوی دیگر قیچی، اما جوانانی را برای این تغییر نسل پیشنهاد می کند که به زعم مدافعان آنها، دارای سابقه، تخصص و پایگاه و جایگاه در بدنه وزارت نفت و به خصوص اهالی جنوب هستند. با این حال...

بربادرفته

مهندس خسرو روانی
مدیرعامل شرکت شرکت جندی شاپور

با توجه به انبوه معضلات و مشکلات اقتصادی و صنعتی موجود در کشور که به آن دغدغه های بین المللی را نیز باید افزود، نمی توانیم و نباید پیش از کنکاش و درس آموزی از معضلات خودساخته، صحبت از اقتصاد مقاومتی، رشد صنعتی و بویایی اقتصاد ملی بکنیم. اگر مسئولان وقت در اواخر دهه ۱۳۶۰ و دهه ۱۳۷۰ که خوشبختانه با متأسفانه بسیاری از آنان، هم اکنون نیز...

هزار راه نرفته

دکتر منصور معظمی، معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت و رئیس هیئت عامل ایدرو

نفت و صنعت نفت، موتور محرکه اقتصاد و صنایع کشور است و اگر این موتور راه بیفتد و به خوبی کار نکند، اقتصاد کشور هم راه می افتد و شکوفا می شود. در ایران، سال هایی داشتیم که نفت، بیشترین رشد را داشت و به تبع آن، اقتصاد کشور هم با شکوفایی و رشد مواجه بود. اقتصاد ما به شدت از نفت تأثیر می پذیرد و بنابراین هر نوسانی در نفت، آثار خود را در اقتصاد می گذارد...

توسعه گم نظیر گازرسانی در استان کردستان

مهندس احمد فغله گری
مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان

در ۳ سال اخیر بیش از ۱۹۰۰ کیلومتر شبکه گذاری گاز طبیعی در استان کردستان انجام شده که ۸۷ درصد آن در بخش روستایی بوده و باعث ارتقای ضریب نفوذ گاز طبیعی به میزان ۱۱ درصد در این بخش شده است. همچنین در سال گذشته، شاهد بهره برداری از ۹۲ پروژه گازرسانی روستایی نیز بودیم و بدین ترتیب، تعداد روستاهای گازدار این استان به...

پرونده ویژه: نمایشگاه صنعت نفت در گام بیست و سوم



۶ میلیارد دلاری وعده های

درخشش او یک در پروژه ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران

بر اساس اعلام مدیرعامل گروه او یک، پیشرفت طرح ساخت ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران تا پایان امسال به ۶۰ درصد خواهد رسید. مهندس «پهزاد محمدی» که در سومین روز از اردیبهشت امسال، میزبان رئیس و اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در مراسم بازدید از طرح توسعه میدان مشترک آذر و طرح احداث ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران بود، اعلام کرد: پیشرفت طرح احداث کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ دهلران تا پایان امسال به ۶۰ درصد می رسد و تولید نفت میدان آذر نیز تا پایان سال از مرز ۶۰ هزار بشکه عبور خواهد کرد...

صنعت نفت همچنان در مسیر توسعه

به دلیل برخورداری جمهوری اسلامی ایران از ۹،۳ درصد از ذخایر نفتی و ۱۸،۲ درصد از ذخایر گازی جهان، رتبه نخست کشورهای دارنده ذخایر هیدروکربوری جهان به کشورمان اختصاص دارد و بر همین اساس، ایران از جایگاه قابل توجهی در سیاست های کلان اقتصاد انرژی برخوردار است. در این میان، صنعت نفت کشورمان در کسوت صنعتی سرآمد و پیشرو، با بهره مندی از این موهبت خدادادی و همچنین، نقاط قوت دیگری همچون قرار گرفتن در منطقه استراتژیک خاورمیانه، دارا بودن مزیت پل ارتباطی میان شرق و غرب و شرایط خاص...

خطوط انتقال، رکن اساسی توسعه صنعت گاز

مأموریت اصلی شرکت انتقال گاز ایران «انتقال پاک، ایمن، پایدار و بهره ور گاز طبیعی» است. این شرکت به عنوان بزرگترین زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران، وظیفه انتقال گاز از منابع تولید داخلی و خارجی و فروش به مبادی تعیین شده داخلی و پایانه های صادراتی و انجام سوآپ فرآورده ها را دارد. شرکت انتقال گاز ایران هم اکنون، پتانسیل انتقال ۲۸۰ میلیارد مترمکعب گاز در سال را دارد که در صورت اجرای ملزومات مورد نیاز و طرح های توسعه در آینده، این رقم در افاق ۱۴۰۴ سالانه به ۴۰۰ میلیارد متر مکعب خواهد رسید...

چشم انداز روشن افزایش تولید بنزین و نفت گاز

تولید بنزین یورو ۴ کشور از نیمه دوم امسال به حدود ۶۵ میلیون لیتر و میزان تولید نفت گاز یورو ۴ نیز به ۵۰ میلیون لیتر در روز می رسد. در حالی که ظرفیت تولید بنزین کشور ۸۰ میلیون لیتر در روز است، اما به دلیل تعمیرات اساسی برخی پالایشگاه ها، هم اکنون روزانه حدود ۷۰ میلیون لیتر بنزین در کشور تولید می شود که این میزان در روزهای آینده، به همان ۸۰ میلیون لیتر باز می گردد و البته با تثبیت فاز دوم پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس، این میزان به حدود ۹۰ میلیون لیتر افزایش خواهد یافت. واحدهای تقطیر و بنزین سازی قدیم...

مدیریت انرژی

دپلماسی انرژی و آینده گر خورده با نفت ۲۰

از رنج میادین مشترک تا هدر رفت گازهای همراه ۲۱

تنهایی زترال ۲۲

گفت و گو با وزیر اسبق نفت ۲۴

نمایشگاه بیست و سوم صنعت نفت

وعده های میلیارد دلاری ۲۸

روایت متفاوت علی کلرد از آثار تحولات سیاسی بر صنعت نفت ایران ۳۱

اظهار رضایت کمیسیون انرژی مجلس از روند پیشرفت پروژه های گروه او یک ۳۲

استراتژی های غلط و بی توجهی دولت به پروژه های عمرانی، همچنان ادامه دارد ۳۴

تلور سیاست های برنامه ششم توسعه در بیست و سومین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ۳۸

گفت و گو با مهندس سیدپیروز موسوی ۴۰

بهره وری و نگرش توسعه محور، چالش های اصلی ساختار اداری و اقتصادی ایران ۴۲

پتروشیمی

معرفی شرکت پتروشیمی شیمی بافت ۴۴

گفت و گو با مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ۴۴

صنعت گاز

پارسیان، پالایشگاهی سبز ۵۴

توسعه گازرسانی و چگونگی «سبز شدن» گیلان ۵۷

گزارش عملکرد شرکت گاز استان کردستان ۵۸

هاشمی نژاد، سبزترین پالایشگاه گاز ایران ۶۴

پالایش و پخش

چشم انداز روشن تولید بنزین و نفت گاز ۶۸

افزایش تولید بنزین در سال ۱۳۹۷ به تحقق پیوست ۷۱

صنعت انتقال نفت، پیشرو در حمایت از سازندگان ایرانی ۷۴

نفت را نباید به صفر کیلومترها سپرد

روایت متفاوت از آینده صنعت نفت

رقابت در سرویس خدمات حفاری

پیشرو در حمایت از ساخت داخل

چالش های توسعه و سرمایه گذاری

افزایش تولید در پالایشگاه آبادان



مهندس
سیدعماد حسینی

عضو هیئت‌مدیره
تایپکو

سرمدین
«تازه‌های انرژی»

نگاه نخست

درحالی که حوزه انرژی را باید موتور رشد اقتصادی و پیشران توسعه کشور برشمرد، به این واقعیت نیز باید توجه ویژه‌ای داشت که صنعت نفت در سالیان گذشته دچار سردرگمی و لطمات جبران‌ناپذیری شده است که عموم آنها نشأت گرفته از آینده مبهم و فقدان باور آینده‌نگری در حوزه انرژی کشور است. دستاورد ارزنده دولت یازدهم برای پایان مناقشات هسته‌ای و توافق برجام هرچند فرصتی مناسب برای رفع محدودیت‌های سرمایه‌گذاران و برخورداری از فناوری‌های روز دنیا برای جبران عقب‌ماندگی‌های صنعت نفت کشورمان محسوب می‌شود، اما باید باور داشت که مسیرهای آینده و فراروی صنعت نفت ایران با درهم‌کنش دسته پیچیده‌ای از نیروهای پیشران تغییرات مواجه است.

مروری گذرا بر روند نوسانی کاهش و افزایش بهای حامل‌های انرژی در چند دهه گذشته، بیانگر آثار مستقیم این موضوع بر چالش‌های عمده سیاست‌های جهانی‌سازی و استیلای ایده‌های رهبران غرب برای ترسیم دلخواه از نظم نوین جهانی است. این در حالی اهمیت بیشتری می‌یابد که بدانیم چالش‌های فراروی قدرت‌های برتر جهانی، عموماً مرتبط با کشورهایی است که قدرت اقتصادی، راهبردی و فناوری خود را از نفت و منابع نفتی به‌دست می‌آورند. بررسی تاریخ سیاسی کشورمان در برش‌های مختلف زمانی نیز حاکی از آن است که عموم راهبردهای بین‌المللی ایران، ارتباط مستقیمی با افزایش درآمد دولت‌ها از عواید حاصل از فروش نفت بوده است. موضوع مهمی که در این میان باید به آن توجه داشت، این است که سناریوهای موجود و محتمل برای توسعه صنعت نفت در آینده و راهبردهایی که آینده این صنعت و اقتصاد ایران را ترسیم می‌کند، متأثر از چالش‌هایی است که در گذشته با آن مواجه بوده و نیز، حوادثی خواسته یا ناخواسته در آینده به وقوع خواهند پیوست. به‌دلیل درهم‌تنیدگی تار و پود اقتصاد کشورمان به نفت

دیپلماسی انرژی و آینده گره‌خورده با نفت

و عواید نفتی، توسعه و تعالی صنعت نفت ایران نه‌تنها آثار بسیاری در متغیرهای تشکیل‌دهنده امنیت ملی و استحکام پایه‌های اقتصادی ایران دارد، بلکه در مقیاس جهانی نیز حائز اهمیت است. سیاست‌های داخلی، پیشرفت‌های لحظه‌ای فناوری، حوادث و رویدادهای بین‌المللی، الزام‌های زیست‌محیطی، روند سرمایه‌گذاری‌های خارجی، توان بخش خصوصی داخلی، رفتار مصرف‌کنندگان و خریداران عمده نفت، محدودیت‌های زیرساختی و بسیاری از موارد اینچنینی در کنار پیچیدگی‌های حاکم بر این عوامل و درهم‌کنش آنها، آینده مبهمی را برای حوزه انرژی کشور ترسیم می‌سازد؛ واقعیت‌گریزناپذیری که در صورت کم‌توجهی یا بی‌توجهی به آن، نمی‌توان تصویر روشنی نه‌تنها برای صنعت نفت، بلکه برای اقتصاد و فردای ایران اسلامی متصور بود.

درحالی که بهره‌گیری بهینه از دیپلماسی انرژی، جدا از افزایش توانایی در عرصه‌های منطقه‌ای و بین‌المللی، زمینه لازم برای کاهش محدودیت‌های جهانی علیه هر کشوری را فراهم می‌سازد و به افزایش قدرت ملی کشور کمک شایانی می‌کند، آینده برجام و روند جاری تعامل با کشورهای ۱+۵، خصوصاً سنگ‌اندازی‌های اخیر رئیس‌جمهور امریکا را باید نقطه عطفی برای بازبینی در راهبردها، سیاست‌ها و رویکردهای حوزه انرژی و به‌خصوص صنعت نفت کشور برشمرد. در این صورت است که می‌توان امیدوار بود در روزها و سالیان پیش‌رو، آینده اقتصاد و صنعت نفت ایران، درهم‌تنیده در تصمیم‌گیری‌های خارج از مرزهای کشورمان نباشد.

نباید از نظر دور داشت که وضعیت کنونی، پیامدهای اعمال رفتار انجام شده در گذشته است و تصمیم‌ها و رفتارهای امروز، تشکیل‌دهنده تکانه‌هایی برای آینده. این یک واقعیت است که آینده، مکانی نیست که باید به آنجا برویم، بلکه آینده، جایی است خود ما آن را می‌سازیم. 🇮🇷

اگرچه رنج عقب‌ماندگی‌های چندین‌ساله در روند توسعه و بهره‌برداری از میادین مشترک نفت و گاز، برای سالیان متمادی ادامه داشت و بسیاری از دلسوزان نظام در بخش‌های مختلف از جمله اعضای کمیسیون انرژی مجلس را به واکنش وامی‌داشت، اما خوشبختانه با تلاش‌های اخیر و ارزنده متخصصان وزارت نفت، شاهد دستاوردهای قابل توجهی در پارس جنوبی و توسعه برخی میادین مشترک نفت در غرب کارون بوده‌ایم.

درحالی که بهبود نسبی ایجاد شده در روند توسعه میادین مشترک نفت و گاز را باید ارج نهاد و همچنان بر آن تأکید و اصرار داشت، اما مروری بر آمارهای رسمی منتشرشده از سوی مراجع معتبر داخلی و بین‌المللی، حکایت از آن دارد که در سراسر دنیا، هر ساله بیش از ۱۵۰ میلیارد مترمکعب گاز به‌دلیل سوزانده‌شدن در مشعل‌ها، هدر می‌رود و با تولید مواد آلاینده، معضلات بسیاری را برای محیط‌زیست ایجاد می‌کند. براساس آمارهای اخیر بانک جهانی، این میزان معادل ۳۰ درصد مصرف گاز کل اروپاست. همچنین آمارهای مراجع رسمی وزارت نفت نیز حاکی از سوزاندن حدود نیمی از گازهای همراه نفت در ایران است؛ واقعیت ناگواری که جمهوری اسلامی ایران را در رتبه چهارم جهان و نخست‌خاورمیانه از این منظر قرار داده است.

هرچند توجه به ضرورت‌های زیست‌محیطی و البته اقتصادی این مسئله در وزارت نفت، حساسیت و برنامه‌ریزی‌هایی را برای طراحی و اجرای پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت و فلرینگ در پی داشت و شاهد عملیاتی‌شدن طرح آماک، نوفلرینگ و پروژه‌های متعدد NGL با ظرفیت میلیون‌ها متر مکعب در روز بودیم، اما مشکلات متعددی از جمله کمبود منابع مالی و نداشتن دسترسی به فناوری‌های روز دنیا، همچون بسیاری از پروژه‌های عمرانی و توسعه‌ای کشور و صنعت نفت، روند بهره‌برداری از این طرح‌ها را نیز با تأخیر مواجه ساخته است. در سالیان اخیر، اگرچه شاهد برنامه‌ریزی و فعالیت‌های ارزنده‌ای

از رنج میادین مشترک تا هدررفت گازهای همراه

از سوی وزارت نفت برای کاهش سوزانده‌شدن گازهای همراه در مناطق عملیاتی و تولیدی بوده‌ایم، اما خاموشی کامل فلرها که براساس وعده مسئولان مربوطه باید تا انتهای ۱۳۹۸ در پارس جنوبی صورت گیرد، ضرورتی است که از نگاه کمیسیون انرژی مجلس، اهمیت آن کمتر از توسعه میادین مشترک نفت و گاز نخواهد بود؛ زیرا با خاموشی فلرها فقط در پالایشگاه‌های پارس جنوبی، سالانه بیش از ۵۰۰ میلیون مترمکعب، یعنی معادل تولید یک فاز پارس جنوبی، به ظرفیت تولید گاز کشور افزوده می‌شود که درآمد حاصل از آن، میلیاردها دلار خواهد بود. افزون بر مزیت اقتصادی این موضوع، مسائل زیست‌محیطی نیز موضوع بسیار قابل توجهی است که اهمیت طرح‌ها را دوچندان می‌کند. در بازدید اخیری که به همراه سایر اعضای محترم کمیسیون انرژی مجلس از پروژه‌های در حال اجرا و بهره‌برداری میدان نفتی آذر و NGL دهلران انجام شد، اگرچه شاهد تلاش‌های شبانه‌روزی و جهادگونه متخصصان صنعت نفت کشورمان بودیم، اما تمامی اعضای کمیسیون انرژی به اتفاق، بر ضرورت و اهمیت پیگیری مجدانه جلوگیری از هدررفت گازهای همراه در تمامی بخش‌های صنعت نفت از جمله خاموش‌شدن مشعل‌ها در واحدهای تولیدی و به‌خصوص پالایشگاه‌های گازی در پارس جنوبی، طرح آماک و پروژه‌های NGL، تأکید داشتند.

با توجه به وجود برخی مشکلات و تنگناهای مالی، همچنین تأمین بخشی از منابع مالی این طرح‌ها از سوی صندوق توسعه ملی، کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی براساس مأموریت و وظایف خود، ضمن قدردرانی از تلاش‌های انجام‌شده، آمادگی همه‌گونه همکاری و مساعدت برای تسریع در روند اجرا و بهره‌برداری از این طرح‌ها اعلام می‌کند. امیدوارم در آینده‌های نزدیک، افزون‌بر توسعه تمامی میادین مشترک نفت و گاز، شاهد به حداقل رسیدن و جلوگیری از هدررفت گازهای همراه نیز در تمامی بخش‌های صنعت نفت کشور باشیم. 🇮🇷



دکتر حسین
امیری‌خامکانی

عضو کمیسیون
انرژی مجلس
شورای اسلامی

رئیس هیئت علمی
«تازه‌های انرژی»

نگاه مسئول



محمد جواد روح

دبیر ارشد تحریریه «تازه‌های انرژی»

«می‌خواستم گزینهٔ جوان‌تری را معرفی کنم، اما به جمع‌بندی نرسیدم.» این جمله را حسن روحانی در مراسم معرفی وزرای پیشنهادی خود برای دولت دوازدهم و هنگام دفاع از بیژن نامدار زنگنه گفت. معرفی وزیرِ جوان تر، نه‌تنها خواست رئیس‌جمهور که مورد حمایت خود وزیر هم بود. گفته می‌شود زنگنه و روحانی دربارهٔ معرفی چند چهرهٔ جوان تر، با هم مذاکره کرده بودند و ظاهراً در این میان، سورنا ستاری، فرزند فرماندهٔ شهید نیروی هوایی ارتش و معاون علمی و فناوری ریاست‌جمهوری که اندک‌سوابقی هم در نفت داشت، جدّی‌ترین گزینه بوده که در نهایت، رئیس‌جمهور قانع نمی‌شود. روحانی در جلسهٔ رأی اعتماد کابینهٔ دوازدهم، گفته بود که به بستن ۱۰۰میلیارد دلار قرارداد برای جلب سرمایهٔ خارجی در بخش نفت و گاز، کاری نبود که برای انجام آن، بتوان به وزیری جز زنگنه اعتماد کنم. بگذریم که فضاسازی‌های مخالفان داخلی و تهدیدها و فشارهای خارجی با محوریت دونالد ترامپ، عقد این قراردادها را حتی با حضور زنگنه نیز به امری معلّق و تقریباً محال تبدیل کرده است؛ اما حتی در نبود این فشارهای داخلی و خارجی هم گزینه‌ای جز زنگنه، تهدل روحانی را قرص نمی‌کرد.

اطمینان رئیس‌جمهور و مجموعهٔ نیروهای سیاسی حامی و حتی مخالف دولت به زنگنه، فراتر از یک وزیر نفت و چهره‌ای صرفاً تکنوکرات است. زنگنه در کنار یکی، دو نفر دیگر در کابینهٔ دوم روحانی، از معدود افرادی هستند که چنین وجهه و اقبالی دارند؛ مدیرانسی دارای وزن سیاسی، سابقهٔ اجرایی و وجههٔ بین‌المللی که در سخت‌ترین شرایط، از آنها انتظار معجزه می‌رود. چنین بود که رئیس‌جمهور، خود نیز در مراسم رأی اعتماد از زنگنه به‌عنوان یک «برند» برای کابینهٔ پیشنهادی دولت دوازدهم یاد کرد.

به‌رغم این ویژگی‌ها، زنگنه اما با مخالفانی جدّی و سازمان‌یافته‌ای از

درون و بیرون وزارت نفت مواجه است. مخالفانی که برای هر گامی که او برمی‌دارد یا قصد برداشتن آن را می‌کند، پیشاپیش سناریویی حاضر و آماده دارند؛ سناریوهایی که از انتصاب‌های او در سطح معاونان تا مدیران درجهٔ چندم شرکت‌های اصلی را نیز شامل می‌شود؛ قراردادهای فروش گاز را با چوب ارزان و خام‌فروشی می‌رانند؛ در برابر هر قراردادی با شرکت‌های مهم نفتی، با شعار و ادّعای «ما می‌توانیم» به صحنه می‌آیند و بدون ارائهٔ کارنامهٔ خود در پروژه‌های پیشین، از پروژه‌های جدید حق‌السهم می‌طلبند و گاه، کلّ آنها را حقّ مطلق خود می‌دانند. دربارهٔ قرارداد فاسز ۱۱ پارس جنوبی با توتال هم که ماجسرا از روز اول تاکنون

زنگنه تنهایی ژنرال و اولویت «جوان قابل دفاع» بر «جوان قابل اعتماد»

روشن و آشکار است؛ از متهم کردن وزارت نفت به رعایت نکردن اصول محرمانگی تا درخواست انتشار عمومی جزئیات قرارداد مافوق تخصصی و حقوقی که به فرض امکان انتشار، بسیاری در بدنهٔ نفت هم توان درک آن را نداشتند، چه رسد به برخی نمایندگان مجلس و رسانه‌هایی که برای فهم ضرورت جلب سرمایهٔ خارجی هم دچار مشکل هستند! اخیراً هم که در هم‌نوازی دلوایسان داخلی با ترامپ و دلوایسان آمریکایی، هر جمله‌ای را که می‌پسندند از مدیرعامل توتال نقل می‌کنند و از آن، چماقی برای کوبیدن وزیر نفت و حامیان او می‌تراشند!

زنگنه البته خود، بهتر از هر کس دشواری شرایط را می‌دانست. چنین بود که فردای انتخابات ۲۹ اردیبهشت از روحانی خواسته‌بود گزینه‌ای دیگر را به‌جای او معرفی کند؛ گزینه‌ای که این حدّ از مخالفت را ایجاد نکند. با این حال، خواست زنگنه برآورده نشد. رسانه‌هایی که امید داشتند این اتفاق بیفتد و حتی خبر دادند یکی از معاونان زنگنه به‌جای او معرفی می‌شود، وقتی بقای او را قطعی یافتند، ناچار شدند سناریوی دومی را اجرا کنند و مدعی شوند همهٔ این اخبار «بازی زنگنه برای ماندن» بوده که توسط اتاق فکر او طراحی و پیاده شده است! اما نه سنّ بالا و نه فشارهای سیاسی، در نهایت روحانی را قانع نکرد که از زنگنه دست بشوید. رئیس‌جمهور او را معرفی کرد، مجلس بالاترین رأی تاریخ به گزینهٔ پیشنهادی وزارت نفت را داد و زنگنه برای هفتمین بار هم ردای وزارت پوشید.

وزیر کهنه کار، اما از همان روز نخست به‌خوبی می‌دانست که این بار،

آخرین نوبت است. شیخ‌الوزرای دولت دوازدهم این بار با «نگاه به رفتن» آمده است. اینکه در آخرین ۴سال دوران وزارت عمر خویش، باید تا آنجا که می‌تواند بستر تجربه‌اندوزی و چهره‌سازی از نسل جدید مدیران نفت را فراهم آورد. در آخرین دورهٔ زنگنه، جوانان مورد تأیید او فرصت چشیدن سرد و گرم روزگار را دارند تا ۴ سال بعد، دست‌کم یکی از آنان در حدّ و اندازه‌های جانشین او، خودی نشان داده باشند. ورود جوانان به نفت، اما همچون سایر تصمیم‌ها و اقدام‌های زنگنه بی‌چالش و حاشیه نبود، چه مخالفان بلافاصله صلاحیت ۲ جوان مطرح برای معاونت وزارت را به چالش کشیدند؛ ۲ جوانی که در نهایت، یکی کنار رفت تا زنگنه در مراسم معارفهٔ مدیرعامل جدید شرکت ملی صنایع پتروشیمی، جمله‌ای مشابه سخن رئیس‌جمهور در جلسه رأی اعتماد را تکرار کند: «برای پتروشیمی هم می‌خواستم چهره‌ای جوان‌تر را معرفی کنم، اما نشد!»

شاید تصمیم زنگنه در معرفی نکردن «جوان دوم» را بتوان حرکتی

استراتژیک خواند. جوان دوم، بسیار بیشتر از جوان دیگر که در نهایت

به معاونت وزارت رسید، با حاشیه و اما و اگرهایی مواجه بود. رسانه‌های مخالف به کنایه می‌گفتند شرط پست گرفتن در نفت «سابقهٔ شاگردی در کلاس وزیر» است! اما جالب‌تر آن بود که خبر رسید جوان دوم، حتی این سابقه را هم نداشته است. چهره‌ای که ارتقای او در ۴ سال نخست دولت روحانی، به‌جز مخالفان سیاسی، برای بسیاری از نیروهای حاضر در بدنهٔ نفت و رسانه‌ها نیز سؤال‌برانگیز شده بود. زنگنه اما در اقدامی منطقی، جوان دوم را در مسئولیت پیشین و دستکاری ویژهٔ خود نگه داشت و جوان دیگر را که نقدها و حساسیت‌هایی کمتر به همراه داشت، به معاونت خود گماشت. درست در همین شرایط بود که ابلاغیهٔ تازهٔ قانون بازنشستگی، زنگنه و وزارت نفت را به تسریع و تسهیل در روند تغییر نسل واداشت. اگرچه زنگنه تلاش بسیار کرد با تفسیرها و تبصره‌هایی جالب، برخی از مردان کلیدی و البته حلقهٔ اصلی خود را از تندباد تغییر اجباری مصون نگاه دارد، اما خود نیز به‌خوبی می‌داند که دیر یا زود باید با همهٔ مردان نسل اول خویش وداع گوید؛ مردانی که سابقهٔ همکاری او با بسیاری از آنان، بیش و پیش از دوران حضورش در نفت است.

در دولت نخست سیدمحمد خاتمی که زنگنه برای نخستین بار بر کرسی وزارت نفت تکیه زد، اغلب مردان مورد اعتماد خود را از وزار‌تخانه‌های نیرو، جهاد سازندگی و سازمان مدیریت به نفت آورد؛ جایی که با آنها کار کرده و به صلاحیت آنان ایمان آورده بود. با این حال، زنگنه از همان نسل اول مدیرانش تا امروز که می‌کوشد و می‌باید نسل جدیدی از مدیران را در نفت شکل دهد، همواره بر سر یک دوره‌ای بوده است؛ دوره‌ای «اعتماد – اعتبار» یا «تخصص – تعهد»!

بسیاری از نزدیکان زنگنه، او را مردی می‌دانند و می‌شناسند که به‌سختی به افراد اعتماد می‌کند، اما وقتی به کسی اعتماد کرد، تقریباً ناممکن است او را به‌آسانی کنار گذارد. این ویژگی‌ها، کار کردن و کنار آمدن با زنگنه را برای بسیاری از نیروها و مدیران نفت به امری دشوار تبدیل کرده است. آنان از یک‌سو همچون رئیس‌جمهور، اکثریت مجلس و عموم رسانه‌ها و نیروهای سیاسی، گزینه‌ای بهتر و قوی‌تر از زنگنه برای هدایت صنعت نفت ایران سراغ ندارند و از دیگرسو، ورود به دایرهٔ حسن ظن و اعتماد و حتی همکاری با او را دشوار می‌یابند. چنین است که بسیاری از همراهان او در دولت اول روحانی، یا خود خواستند یا زنگنه در عمل از آنها خواست که دوران همکاری را خاتمه دهند و جای خود را به معاونان و مدیرانی دهند که درمقایسه با مردان ابتدای دولت یازدهم، «کمتر نفتی» بودند یا مخالفانی جدّی‌تر در بدنهٔ نفت داشتند.

حال در مقطع تغییر نسل مدیران صنعت نفت، بار دیگر این دوره‌ای

نفت

زنگنه در منگنه

پیش‌روی وزیر است. این بار، اما «زنگنه» در «منگنه» است. او در میان ۲لبهٔ قیچی قرار گرفته که یک بازوی آن «جوانان مورد اعتماد» او هستند؛ جوانانی که اغلب سابقه و پایگاهی جدّی درون بدنه و شرکت‌های نفتی ندارند؛ اگرچه، اغلب دارای تخصص و شجاعت و مهم‌تر از همه، شناخت و دیدی متفاوت به جهان امروز و موقعیت واقعی و غیرشعاری صنعت نفت ایران هستند. بازوی دیگر قیچی، اما جوانانی را برای این تغییر نسل پیشنهاد می‌کند که به‌زعم مدافعان آنها، دارای سابقه، تخصص و پایگاه و جایگاه در بدنه وزارت نفت و به‌خصوص اهالی جنوب هستند. با این حال، به نظر می‌رسد زنگنه و هم‌فکران او نگاه مثبتی به این طیف از جوانان ندارند و آنان را به‌رغم جوانی، تداوم‌دهنده راه و تربیت‌یافتهٔ نسل پیشین مدیران محافظه‌کار نفت می‌دانند که حضور در این صنعت را با نگاهی دولت‌محور و با شعارها و ادعاهای مبتنی بر گفتمان خودکفایی و بومی‌سازی می‌پسندند و انگیزه و توانی برای ورود به صحنهٔ رقابت و همکاری بین‌المللی در صنعت نفت ندارند.

واکنش‌هایی که آزمون استخدایم اخیر وزارت نفت برانگیخت یا برخوردهایی که ازسوی برخی دانشگاهیان و فارغ‌التحصیلان نفت برای ورود سهمیه‌ای به دستگاه دولتی نفت صورت می‌گیرد، نمادها و نمودهایی برای تأیید موضع و نگاه زنگنه است که این جوانان ظاهراً ریشه‌دارتر در بدنهٔ نفت را فاقد زمینهٔ ذهنی و اجرایی لازم برای سپردن آیندهٔ صنعت نفت به آنان می‌پندارد. با این حال، به نظر می‌رسد زنگنه و مجموعهٔ اتاق فکر او باید میانه‌ای برای این ۲ بازوی قیچی بیابند تا از منگنه درآیند.

نه می‌توان به هر درس‌آموختهٔ دانشگاه نفت یا کارشناس فلان شرکت نفتی به‌صرف «ریشه داشتن در بدنهٔ نفت» اعتماد کرد و نه شایسته است همهٔ نیروهای بدنهٔ نفت را به صرف اتصال یا ارتباط با فلان حلقهٔ جنوبی یا فلان مدیرعامل سابق و بهمان نمایندهٔ مخالف، ردّصلاحیت کرد و در دام نظرات استصوابی آن هم از نوع نفتی انداخت!

آیندهٔ صنعت نفت ایران، هم به مدیرانی نیساز دارد که جهان بیرون و اقتضانات سیاسی، اقتصادی، حقوقی و فنی همکاری با دنیای کنونی و توسعه و تحول در این صنعت را بشناسند و هم به مدیرانی که شرایط، توانمندی‌ها، چالش‌ها و انتظارات بدنه و مناطق نفت‌خیز را بدانند و محترم بدانند؛ اتفاقی که کم‌وبیش، در انتخاب زنگنه از میان ۲ جوان مورد اعتماد خود برای پست معاونت رخ داد و او توانست با مهارتی که از یک ژنرال انتظار می‌رفت «جوان قابل‌دفاع‌تر» را به مسئولیت گمارد و «جوان مورد اعتمادتر» را همچنان در حاشیهٔ امن خویش نگاه دارد! 🗣️

ماهنامهٔ تخصصی

محیط‌زیست و انرژی‌های تجدیدپذیر

مدیریت سبز

و انرژی‌های تجدیدپذیر



🗣️ زنگنه از همان نسل اول

مدیرانش تا امروز که

می‌کوشد و می‌باید نسل

جدیدی از مدیران را در

نفت شکل دهد، همواره بر

سر یک دوره‌ای بوده است؛

دوره‌ای «اعتماد – اعتبار»

یا «تخصص – تعهد»!

🗣️ در انتخاب زنگنه از میان

۲ جوان مورد اعتماد خود برای

پست معاونت، او توانست با

مهارتی که از یک ژنرال انتظار

می‌رفت «جوان قابل‌دفاع‌تر» را به

مسئولیت گمارد و

«جوان مورد اعتمادتر» را همچنان

در حاشیهٔ امن خویش نگاه دارد!





نفت را نباید به صف رکیلومترها سپرد

تصویر مقدری / موسسه مطبوعاتی آینده

از جوانان بی تجربه تا مدیران بازنشسته در گفت‌وگوی «تازه‌های انرژی» با وزیر اسبق نفت

سید کاظم وزیری همامانه از آن دست نفتی‌هایی است که نیم‌قرن از عمر خود را در صنعت نفت سپری کرد و ماحصل این دوران، کوله‌باری از تجارب است؛ تجربه‌هایی تلخ و شیرین که اکنون همانند گنجینه‌ای گران‌بها می‌توان از آن بهره برد. وزیر اسبق نفت معتقد است نباید از نیروهای صفر کیلومتر، آن هم خارج از بدنه نفت برای پست‌های مدیریتی در وزارت نفت استفاده کرد؛ کاری که به زعم او، در ماه‌های اخیر مرسوم شده است: «زمانی که مسئولیت وزارتخانه را در دولت نهم برعهده گرفتم، شرط من با رئیس‌جمهور وقت، این بود که خارج از بدنه وزارت نفت، نیرو نخواهم گرفت و همه معاونان و اعضای هیئت‌مدیره‌ها را از داخل بدنه نفت انتخاب کردم. حتی زمانی که دیدن رهبری رفتم، این موضوع را به ایشان گفتم که تمام معاونان من از بدنه وزارت نفت است که ایشان فرمودند: ای کاش همه وزرا این کار را می‌کردند.» از نگاه وزیر پیشین نفت، آموزش مناسب مدیران، یکی از ارکان اصلی در روند رشد و توسعه هر سازمانی است و در گذشته، صنعت نفت برای آموزش تمامی کارکنان و خصوصاً مدیران، برنامه‌های دقیق و منظمی داشت، اما اکنون دیگر این روند و حساسیت‌ها، از بین رفته است. «مامانه در گفت‌وگوی خود با «تازه‌های انرژی» بر این موضوع تأکید می‌کند که مدیریت، علم است و اگر فردی صاحب دانش، تجربه و البته هنر مدیریت باشد، اداره هر سازمانی برای او، همراه با موفقیت و دستاوردهای ارزنده‌ای خواهد بود.



ناطمه سادات نجفیان
خبیر نگار نفت و گاز
«تازه‌های انرژی»

خارج آمده را وارد بدنه نفت کنند. این روش ادامه داشت تا زمانی که مسئولیت وزارتخانه را برعهده گرفتم. شرط من برای قبول مسئولیت با رئیس‌جمهور وقت، این بود که از خارج از بدنه صنعت نفت، نیرو نخواهم گرفت و همه معاونان و اعضای هیئت‌مدیره شرکت‌ها را از داخل بدنه نفت انتخاب کردم. حتی زمانی که دیدن رهبری رفتم، این موضوع را به ایشان گفتم که تمام معاونان من از بدنه وزارت نفت هستند که ایشان فرمودند ای کاش همه وزرا این کار را می‌کردند. این یک واقعیت است که صنعت نفت به اندازه کافی، غنی و برخوردار از متخصصان و مدیران توانمند است؛ به طوری که نفت به همه دستگاه‌ها و وزارتخانه‌ها مدیر صادر می‌کرد. در واقع، نفت منبع بسیار غنی برای سیستم آموزش و ارتقای منابع انسانی داشت. متأسفانه این روند ادامه پیدا نکرد و افراد بعدی که آمدند، غیرنفتی بودند. در حال حاضر، حتی سیستم پرورش مدیران، دیگر قدرت قبلی را ندارد؛ هرچند با راه‌اندازی سیستم آموزش مدیریت در دولت یازدهم، امیدوارم این سیستم بتواند نیازهای بخش مدیریتی را مرتفع کند.

ET

باید کادر و استناداتی انتخاب شوند که بتوانند به هدف برسند. به کار بردن دقیق سیستم و ضوابط، انتخاب افراد برای آموزش، ارزیابی دقیق و صحیح و البته، ترفیع و دادن امتیاز مناسب به افرادی که آموزش می‌بینند، بسیار مهم است. باید توجه داشت که فقط موضوع ارائه آموزش اگرچه لازم است، اما کافی نیست. باید خروجی و اثربخشی این آموزش‌ها را هم مدنظر قرار داد. همچنین دوره‌هایی که برگزار می‌شود، باید متناسب با نیازها و خواسته‌های صنعت نفت باشد. البته به این موضوع نیز باید توجه داشت که فرایند آموزش و توانمندسازی کارکنان، بسیار متحول شده است و این مرکز نیز باید خودش را با روند کنونی دنیا، تطبیق دهد. امیدوارم این اتفاق هرچه زودتر بیفتد و نفت، زاینده نیرو باشد و نه گیرنده نیرو!

ET

واقعیت امر این است که من، تکرار روش به کارگیری نیروهای صفر کیلومتر خارج از بدنه نفت را با توجه به گذشت ۴۰ سال از انقلاب، کار درستی نمی‌دانم. معتقدم وزرا باید در صنعت نفت، سیستمی راه‌اندازی می‌کردند که براساس آن، افرادی را انتخاب و برای آن‌ها دوره‌های آموزشی می‌گذاشتند و آن‌ها را پرورش می‌دادند تا کسانی که درون صنعت هستند، آماده قبول مسئولیت‌های مدیریتی شوند، نه اینکه افراد را خارج از بدنه و فقط به دلیل اینکه جوانانی تحصیل کرده هستند، وارد چرخه مدیریتی کنند. از دیدگاه من، جوان‌گرایی بدین شکل در صنعت نفت نتیجه مطلوبی نخواهد داشت. بسیاری از کارکنان مجموعه که سابقه‌های طولانی هم دارند، شاید در ظاهر از مدیران جوان، اطاعات امر کنند و حرفشان را گوش دهند که البته دلیل آن هم نظامی بودن نظام کنونی اداره صنعت نفت است، اما «گوش کردن» با «قبول داشتن» بسیار متفاوت است.

اگر کارکنان، مدیر یا رئیس خود را قبول داشته باشند، وقتی چشم می‌گویند، با دل و جان آن کار را انجام می‌دهد؛ اما اگر فقط نظام دست‌وپزیری باشد، فقط چشم می‌گویند و کار خود را انجام می‌دهند که قطعاً جواب مطلوبی از آن حاصل نمی‌شود. معتقدم پذیرش و مقبولیت مدیر در صنعت نفت، از انتخاب آن مهم‌تر است. مدیری باید انتخاب شود که نه تنها زیرمجموعه، او را قبول داشته باشند، بلکه حرفش نیز پذیرفته شود و دستوراتش با رضایت، اطاعت شود. هم‌اکنون فقط در حال پرکردن خلأها هستیم و به این نکات،

اوایل انقلاب بود که برای نخستین بار، مسئولیت منابع انسانی نفت را برعهده گرفتم. البته آن زمان این واحد به اسم امور اداری شهرت داشت و شرایط ویژه و خاصی بر آن حکم‌فرما بود. با حذف بسیاری از مدیران قبلی به اسم پاک‌سازی، بازنشستگی یا حتی اخراج، مدیرانی روی کار آمده بودند که حتی اگر از رژیم گذشته هم بودند، خوش‌نام و جوان بودند که دعوت به کار شدند. در آن زمان به این افراد، به تدریج آموزش‌های لازم داده شد و مدیران جدید جایگزین شدند. با گذشت زمان، متأسفانه این روش ادامه‌دار نشد و مسئولان وقت، ترجیح دادند افراد خوش‌نام حاضر در کشور یا برخی افراد تازه از

ET

بسیاری از کارکنان مجموعه که سابقه‌های طولانی هم دارند، شاید در ظاهر از مدیران جوان، اطاعات امر کنند و حرفشان را گوش دهند که البته دلیل آن هم نظامی بودن نظام کنونی اداره صنعت نفت است، اما «گوش کردن» با «قبول داشتن» بسیار متفاوت است.

بسیاری از کارکنان مجموعه که سابقه‌های طولانی هم دارند، شاید در ظاهر از مدیران جوان، اطاعات امر کنند و حرفشان را گوش دهند که البته دلیل آن هم نظامی بودن نظام کنونی اداره صنعت نفت است، اما «گوش کردن» با «قبول داشتن» بسیار متفاوت است.



اثرگذاری روابط و انتخاب‌های شخصی برای واگذاری مناصب مدیریتی، آن هم در صنعت نفت، نتیجه خوبی نخواهد داشت.

نمی‌توان ریاست پالایشگاه را به دست کسی سپرد که حتی ۵ سال هم در پالایشگاه کار نکرده است.

همان‌طور که در سال‌های گذشته هم دیدیم، وزرای بدون تخصص و بی‌اطلاع، متأسفانه آمدند و شاهد بودیم که چه بلایی بر سر نفت آوردند. نمی‌توانیم و نباید بدون تخصص، مدیری را انتخاب کنیم. باید افراد از تخصص، تجربه و تعهد برخوردار باشند.

توجهی نداریم. **ET**

جایگاه آن در خود سازمان است. باید مرکز ارزیابی و آموزش مدیران، درون خود سازمان فعال شود و با سرعت بیشتری عمل کند. در واقع برای خلأ ایجادشده، باید کپسولی عمل کرد. صنعت نفت در ۲ سال گذشته حدود ۱۲ هزار نفر بازنشسته داشته است که جای این افراد، همچنان خالی است. این افراد، کارمندان ساده نبودند و پست‌های مدیریتی یا حداقل سرپرستی داشته‌اند. باید این خروجی به تدریج انجام می‌شد و ما هم به تدریج جانشین‌ها را آماده می‌کردیم. جانشین‌پروری یکی از ویژگی‌هایی است که همیشه در نفت وجود داشت که متأسفانه سال‌هاست فراموش شده است. البته به این موضع نیز باید توجه داشت که صرفاً با ایجاد یک مرکز آموزش مدیریتی، مشکل حل نخواهد شد؛ زیرا ظرفیت آن محدود است و به فرض اینکه همه ویژگی‌های مثبت و کافی را داشته باشد، ظرفیتش آن قدر نیست که بتواند نیازهای مدیریتی صنعت نفت را برآورده کند.

ET

چند سالی است که به‌جز موارد خاص، ورودی صنعت نفت بسته شده است و استخدامی نداشته‌ایم که البته این کار را صحیح نمی‌دانم. از دیدگاه من باید با هدف‌گذاری مشخص، نیروهای مناسب و نخبه‌ای جذب و سپس وارد سیستم آموزش می‌کردند. مدیری که قرار است پُست و جایگاه سازمانی بالایی را در اختیار بگیرد، باید سابقه مناسبی نیز داشته باشد. این شرایط حتی برای مدیریت در شرکت‌های بزرگ دنیا نیز حاکم است و از آن‌ها اقتباس شده است. برای رسیدن به این هدف باید از درون صنعت افراد نخبه‌ای که دوره‌های قبل جذب شده‌اند، شناسایی کرد و مناسب‌ترین‌ها و باسابقه‌ترین‌های آنها را آموزش داد و برای به‌عهده گرفتن مدیریت‌ها آماده کرد. وقتی ورودی منابع انسانی به‌طور کامل مسدود شد و سایر راهکارهای دیگر هم به کار گرفته نشد، باید چنین روزهایی را هم پیش‌بینی می‌کردیم.

ET

یک تفاوت معنادار میان مدیران زمان انقلاب و حال وجود دارد که آن، وجدان کاری است. اگر کسی مدیر می‌شد و مسئولیتی به او واگذار می‌شد، آن فرد خودش را به آب و آتش می‌زد تا آنچه به او محول شده است، به‌درستی انجام شود و اتفاقاً از تجربه مدیران دیگر در کارهایش استفاده می‌کرد. اما امروزه این‌گونه نیست و سیستم، کاملاً اداری شده است و بر همین اساس، ما باید ابتدا افراد را آموزش دهیم و سپس، از او بخواهیم تا کاری انجام دهد. در شرایط کنونی، بدون آموزش و آماده‌سازی، موفق نخواهیم شد. نمی‌توان ریاست پالایشگاه را به دست کسی سپرد که حتی ۵ سال هم در پالایشگاه کار نکرده است. نمی‌توانیم و نباید بدون تخصص، مدیری را انتخاب کنیم. باید افراد از تخصص و تعهد برخوردار باشند. وقتی قرار است فردی مدیریت کند، باید تخصص لازم، دانش مدیریت و تعهد داشته باشد. همان‌طور که در سال‌های گذشته هم دیدید، وزرای بدون تخصص و بی‌اطلاع، متأسفانه آمدند و شاهد بودیم که چه بلایی بر سر نفت آوردند.

ET

۲ نکته وجود دارد؛ نخست ابزارهای آموزشی مدیریت است که باید از روندها و روش‌های روزآمد استفاده کرد و دیگری، ضوابط و چارچوب‌هاست. از آنجاکه معیارهای آن‌ها با معیارهای ما متفاوت است، باید رویکرد تلفیقی را انتخاب کنیم. در کنار این‌ها باید از تجربه و دانش مدیریتی مدیران مجرب نیز استفاده شود. باید مدیران جدید از تجربه و دانش مدیران سابق برای پیشرفت و بهتر شدن کارها استفاده کنند. حاصل این کار، افزایش قدرت تفکر و تصمیم‌گیری مدیران جدید خواهد بود. آموزش مدیریت چیزی نیست که تصور کنیم در دوران کاری یاد گرفته می‌شود، بلکه افراد باید از قبل آموزش‌های لازم را کسب کنند و سپس در دوران کار و به تدریج، آن هم با استفاده از مشورت مدیران مجرب، به نقطه مطلوب برسند.

ET

اتفاقاً بخش آموزش، یکی از جاهایی است که می‌توان از این مدیران استفاده کرد. آموزش در قانون، استثناست و مجلس نیز محدودیتی در خصوص آموزش قائل نشده است و می‌توانیم از آن‌ها برای آموزش استفاده کنیم. در آموزش باید حرکت تازه‌ای داشته باشیم. بازنشستگی ۱۲ هزار نفر، صنعت نفت را بسا خلأ مدیریتی بزرگی روبه‌رو کرده است. معتقدم اگر قرار است مدیر جوان هم انتخاب کنیم، در ابتدا نباید جوان منتخب، صفر کیلومتر باشد. باید به نخبگانی که قبلاً وارد صنعت شده‌اند، آموزش‌های مدیریتی بدهیم و آن‌ها را آماده پست‌های مدیریتی کنیم.

اثرگذاری روابط و انتخاب‌های شخصی برای واگذاری مناصب مدیریتی، آن هم در صنعت نفت، نتیجه خوبی نخواهد داشت. از جمله کارهای خوبی که در گذشته و در صنعت نفت انجام می‌شد و متأسفانه دیگر انجام نمی‌شود، این بود که افراد متخصص که شانس مدیریت داشتند، بازآموزی خارج از کشور داشتند. مثلاً بعد از چند سال کار کردن در ایران، اگر ویژگی‌های مدیریتی داشتند، چند ماه تا یک سال و حتی بیشتر به یکی از کشورهای صنعتی فرستاده می‌شدند تا با سیستم‌های جدید مدیریتی آشنا شوند. زمانی که برمی‌گشتند، از آن‌ها برای فعالیت‌های مدیریتی استفاده می‌شد. این روش، یک آموزش به‌معنای واقعی بود که پرورش مدیریت در آن، به‌صورت علمی و عملی انجام می‌شد.

ET

معتقدم جنسیت نباید مطرح باشد؛ اما توانمندی بسیار مهم است. نباید به‌دلیل برخی کارهای سیاسی، اولویت را به خانم‌ها بدهیم؛ به‌خصوص اگر آن فرد، شرایط جایگاه مورد نظر را نداشته باشد و البته عکس این موضوع نیز نباید اتفاق بیفتد. وقتی بیش از ۵۰ درصد قبولی‌های دانشگاه‌های ایران خانم‌ها هستند، یعنی بیش از ۵۰ درصد فارغ‌التحصیلان دانشگاه‌ها را هم زنان تشکیل می‌دهند و در همه رشته‌ها نیز فارغ‌التحصیل می‌شوند. البته به این موضوع نیز باید توجه داشت که در انتخاب خانم‌ها نه فقط در پست‌های مدیریتی، بلکه در سایر کارها، باید شرایط محل کار را نیز برای آن‌ها مدنظر قرار دهیم. اگر محل کار جایی مثل عسلویه است، برای خانم‌ها طاقت‌فرساست. دوری از خانواده، تنهایی، شرایط بد آب و هوایی و... از عواملی است که سنجیدن تمامی جوانب را الزامی می‌کند. نباید مکان‌هایی را انتخاب کرد که خانم‌ها، درگیر این‌گونه مسائل باشند که البته، این رویکرد به‌معنای تبعیض نیست؛ بلکه باید ویژگی‌های بانوان را نیز در نظر گرفت. در مجموع تفاوتی میان خانم‌ها و آقایان، چه در احراز سمت‌های مدیریتی و چه در سایر کارها نمی‌بینیم. **ET**

مهندس امیر هوشنگ مستجیر، مدیر عامل شرکت «کنکاش نفت»:

پتانسیل ارائه سرویس به شرکت‌های داخلی و خارجی را به‌صورت «رقابتی» داریم



«کنکاش نفت»، شرکت فرعی شرکت حفاری شمال (دومین شرکت حفاری ایران و اولین شرکت خصوصی کشور) محسوب می‌شود که با مشارکت بخش خصوصی و با هدف اجرای خدمات یکپارچه فنی و مهندسی سیالات

و سرویس‌های حفاری، به‌منظور بسط و گسترش ارائه خدمات مرتبط با کارفرمایان داخل و خارج از کشور، با رویکرد انتقال و ارائه فناوری‌های نوین و در راستای اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی در سالی که به فرموده مقام معظم رهبری «اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال» نام‌گذاری شده بود، تأسیس و کار خود را به‌طور رسمی آغاز کرد.

این شرکت در زمینه سرویس‌های حفاری فعالیت دارد و با توجه به اینکه شرکت بومی استان خوزستان محسوب می‌شود، برنامه‌های توسعه‌ای دقیقی برای آن در نظر گرفته شده است. در حال حاضر سرویس‌های مذکور به شرکت‌های کارفرمایی ارائه می‌شود که با برنامه‌ریزی دقیق، این فعالیت‌ها در حال بسط و گسترش است. با توجه به تجارب قبلی، شرکت «کنکاش نفت» این پتانسیل را دارد که از صفر تا صد تجهیزات مورد نیاز برای ارائه سرویس‌های سیالات حفاری را تولید و با به‌کارگیری فناوری‌های نوین تولید، راندمان کار را بالا ببرد.

افزون بر موارد فوق، «کنکاش نفت» به‌عنوان شرکتی که فعالیت‌هایی را در زمینه بهینه‌سازی و پاک‌سازی محیط‌های نفتی برعهده دارد، با نصب‌العین قراردادن این مهم و با توجه به بسترهای گسترده صنایع نفتی در کشور، به‌خصوص در استان خوزستان، همواره بنا را بر آن داشته و دارد تا با ارتقا و بهبود سلامت محیط‌زیست و کاهش تبعات زیست‌محیطی ناشی از بهره‌برداری‌های نفتی، نقش مهمی را در صیانت از محیط‌زیست ایفا کند؛ هرچند دست‌یابی به این مهم، ساده نیست و برای نیل به آن، باید دانش و تلاش کافی و همچنین دقت و پشت‌کار لازم را سرلوحه کار خود قرار دهیم. **ET**





نصیر مقدری / موسسه مطبوعاتی آینده

مخالفت صریح زنگنه با رویکرد سیاسی و افزایش بهای نفت در شرایط پیچیده کنونی

وعده‌های ۶ میلیار دلاری

بسیست و سومین نمایشگاه صنعت نفت ایران را می‌توان از ۲ جنبه، متفاوت‌تر از ادوار گذشته آن برشمرد؛ نخست اینکه برخلاف چند سال گذشته، معاون اول رئیس‌جمهور در افتتاحیه آن حضور نیافت و دوم، مخاطب قرار دادن بازارهای بین‌المللی نفت خام به‌جای بازبازار داخلی کسب و کار صنعت نفت که منتظر اعلام رسمی سیاست‌های وزارت نفت برای تنظیم فعالیت‌های خود در سال جاری بودند. این مسئله از آن رو اهمیت بیشتری می‌یابد که صنعت نفت ایران بعد از برجام و در میانه‌های دولت یازدهم، فرصتی برای خروج از انزوایافت و با گشایش‌های نسبی ایجادشده در مناسبات بین‌المللی و احیای بازارهای سنتی فروش نفت، دولت را از تنگناهای ارزی که این روزها نیز به شدت گرفتار آن شده، اندکی آسوده‌خاطر کرده بود. در حالی که موانع متعدد ایجادشده برای جذب سرمایه‌گذاران خارجی در صنعت نفت ایران، هرروز بیش از گذشته و تقریباً غیرممکن می‌شود، نگرانی‌های وزیر نفت ایران از تشدید محدودیت‌های بین‌المللی و بازگشت تحریم‌ها که بدون تردید، صنعت نفت به‌عنوان پیشانی آن انتخاب خواهد شد، در سخنرانی خود در افتتاحیه نمایشگاه، کاملاً مشهود بود: «سیاسی کردن بازار انرژی از طریق اعمال محدودیت‌های مالی، بازرگانی و فناوری به تولیدکنندگان و البته مصرف‌کنندگان بزرگ بازار، لطمه وارد می‌کند.»

سازمان رجبی
عضو تحریریه
«تازه‌های انرژی»

فناوری، نه تنها به کشورهای تولیدکننده، بلکه به مصرف‌کنندگان بزرگ بازار نیز لطمه وارد می‌کند و این موضوع، به نفع هیچ یک از تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان نیست. بنابراین بازار انرژی باید به‌صورت غیرسیاسی اداره شود تا روند توسعه، تبادل و همکاری‌های آن با اختلال روبه‌رو نشود.»

در حالی که توثیق اخیر ترامپ در خصوص مخالفت با روند افزایشی قیمت نفت با واکنش‌های مختلفی از سوی دبیرکل و اعضای اوپک مواجه شده بود، زنگنه در آغاز سخنان خود به قیمت نفت نیز اشاره کرد و با بیان اینکه قیمت نفت نباید به‌نحوی باشد تا بازارها به‌صورت مرتب با نوسان همراه شوند، گفت: «ایران همواره طرفدار قیمت معقول برای نفت است که هم تولیدکنندگان را به تولید بیشتر نفت تشویق نکند و هم در جریان رشد اقتصاد جهانی خلالی ایجاد نشود. در شرایط کنونی مدافع قیمت‌های بالای نفت نیستیم و تنش‌های مصنوعی و نه عوامل پایه‌ای بازار در شرایط فعلی، دلیل بالا رفتن قیمت نفت است.»

وزیر نفت با تأکید بر اینکه انتقال فناوری برای ایران در همکاری با شرکت‌های بین‌المللی، اولویت بالایی دارد، گریزی نیز به بازگشت تحریم‌ها زد و افزود: «هرچند ممکن است بخواهند توسعه صنعت نفت ایران را به تأخیر بیندازند، اما بنا تکیه بر توانایی‌های داخلی، برنامه خودمان را ادامه می‌دهیم. ایران در شرایطی نیست که کسی بتواند آن را در بازارهای جهانی و در حوزه انرژی نادیده بگیرد.»

وزیر نفت با اشاره به این که صنعت نفت در برنامه ششم توسعه به ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌نیاز دارد و بخشی از آن باید از منابع خارجی تأمین شود، تصریح کرد: «هدف از ارجاع کارهای توسعه‌ای صنعت نفت به شرکت‌های خارجی، افزون‌بر جذب منابع، انتقال فناوری نیز محسوب می‌شود.»

او به طرح جدید وزارت نفت برای تدوین ۶ میلیارد دلار طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید اشاره کرد و افزود: «اجرای پروژه‌های تعریف‌شده برای این طرح که در قالب ۳۴ بسته تعریف شده، قرار است توسط شرکت‌های ایرانی انجام شود که ظرفیت عظیمی را در زمینه اشتغال ایجاد می‌کند.»

بر اساس اعلام وزیر نفت، قرار است سرمایه مورد نیاز این طرح از منابع داخلی تأمین شود و وزارت نفت، پیش‌پرداخت مورد نیاز برای آغاز اولیه این طرح‌ها را به‌زودی پرداخت خواهد کرد. او با اشاره به اینکه قراردادهای فقط با مناقصه به شرکت‌های ایرانی واگذار خواهد شد، پیش‌بینی کرد که در ۴ یا ۵ ماه آینده، بیش از نیمی از این قراردادهای به ارزش ۳ میلیارد دلار با شرکت‌های داخلی امضا شود و باقی‌مانده نیز با استفاده از منابع داخلی از جمله صندوق توسعه ملی، تنهایی شوند.

سرنوشت قراردادهای بین‌المللی نفتی نیز از دیگر محورهای صحبت زنگنه در این مراسم بود. او با اشاره به امضای ۳ قرارداد در قالب IPC در سال گذشته اشاره کرد و یادآور شد: «قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی و میادین آبان، پایدار غرب، سپهر و جفیر سال گذشته به امضا رسید و پیش‌بینی می‌شود در این قراردادهای، بیش از ۷۰ درصد کار از نظر ارزشی به شرکت‌های ایرانی سپرده شود.» به گفته وزیر نفت، مذاکره نهایی چند قرارداد نیز همچنان در حال انجام است. وزیر نفت همچنین به آخرین وضعیت پارس جنوبی نیز اشاره کرد و افزود: «بخش دریایی ۶ فاز متعارف پارس جنوبی شامل فازهای ۱۳، ۱۴، ۲۲ تا ۲۴ تا آخر امسال به پایان می‌رسد و بخش خشکی ۴ فاز نیز به بهره‌برداری می‌رسد.»

در حالی که ۶ روز بعد از افتتاح نمایشگاه بیست و سوم صنعت نفت ایران، ضرب‌العجل تعیین شدن از سوی رئیس‌جمهور آمریکا برای خروج احتمالی از برجام در ۲۲ اردیبهشت فرا می‌رسد، واکنش زنگنه به اظهار نظر ترامپ در خصوص افزایش دوباره قیمت نفت و بازگشت تحریم‌ها که شکست برنامه‌های وزارت نفت برای افزایش تولید و صادرات نفت را در پی خواهد داشت، بسیار محتاطانه‌تر از اظهار نظرهای قبلی او بود: «در شرایط کنونی، ایران مدافع قیمت‌های بالای نفت نیست و تاکنون، هیچ محدودیتی در تولید و صادرات نفت نداشته‌ایم!»

بیزن نامدار زنگنه در مراسم گشایش بیست‌وسومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با اشاره به این که ایران حدود ۱۱۰ سال است که در بازارهای جهانی انرژی ایفای نقش دارد، بر رویکرد غیرسیاسی و ضرورت آزادی کشورها برای تبادل و تأمین امنیت انرژی در بازارهای جهانی تأکید کرد و گفت: «سیاسی کردن بازارهای انرژی از طریق اعمال محدودیت‌های مالی، بازرگانی و

سیاسی کردن بازارهای

انرژی از طریق اعمال محدودیت‌های مالی، بازرگانی و فناوری، نه تنها به کشورهای تولیدکننده، بلکه به مصرف‌کنندگان بزرگ بازار نیز لطمه وارد می‌کند و این موضوع، به نفع هیچ یک از تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان نیست.

۶ میلیارد دلار طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید در قالب ۳۴ بسته تعریف کرده‌ایم. این طرح‌ها قرار است توسط شرکت‌های ایرانی انجام شود که ظرفیت عظیمی را در زمینه اشتغال ایجاد می‌کند.



روایت متفاوت علی‌کاردر از آثار تحولات سیاسی بر صنعت نفت ایران

جبران کاهش صادرات نفت با توسعه ظرفیت‌های پالایشگاهی

در حالی که ایران در نقش مهمی در اقتصاد جهانی ایفای می‌کند، نفت به عنوان نمایشگاه صنعت نفت را با هدف مشارکت بیشتر هر ۴ شرکت اصلی به «نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی» تقسیم نام داد. اما این یک واقعیت است که سیطره شرکت ملی نفت ایران بر تحولات و اتفاقات این نمایشگاه، انکارناپذیر است. علی‌کاردر در این باره اظهار داشت: «اساس بود که بلافاصله بعد از حضور مجدد زنگنه در وزارت نفت، برگزاری این رویداد از ستاد وزارت نفت به شرکت ملی نفت منتقل شود تا با مشارکت و صحبت رودرو با مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران را نیز داشته باشند: «این گردهمایی جهانی که با اما امکان دسترسی به منابع قابل چشم‌پوشی نیست، زیرا ارزان‌ترین نیروی کار جهان و منابع قابل توجهی از ذخایر هیدروکربوری را در اختیار داریم؛ بنابراین خروج احتمالی آمریکا از برجام نمی‌تواند اثر سویی بر وضعیت قراردادهای صنعت نفت ایران باشد.» به گفته او، درخواست‌های متعدد شرکت‌های معتبری که خارج از بورس آمریکا فعالیت می‌کنند برای حضور در صنعت نفت ایران، گویای این واقعیت است!

کاردر همچنین از علاقه‌مندی شرکت‌های اروپایی و آسیای شرقی برای حضور در پروژه‌های مربوط به ازدیاد برداشت نفت ایران خبر می‌دهد و می‌گوید: «شرکت‌هایی که از قبل با آنها مذاکره شده است و بسیاری از شرکت‌هایی که هم‌اکنون در نمایشگاه صنعت نفت ایران حضور دارند، می‌توانند به‌صورت مؤثری در توسعه صنعت نفت کشورمان وارد شوند.»

کاردر با بیان این موضوع که پیرو تحولاتی صورت گرفته، هم‌اکنون شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان سیاست‌گذار، در جایگاه اصلی خود قرار گرفته است، بر حمایت از سازندگان ایرانی تأکید می‌کند و می‌گوید: «به‌عنوان سیاست‌گذار اصلی در صنعت نفت، پیمانکاران را در قراردادهای EPC ملزم به استفاده از کالاهای ایرانی کرده‌ایم و بر همین اساس، انتظار می‌رود ۶,۳ میلیارد دلار در سال جاری برای تأمین تجهیزات، سرمایه‌گذاری شود.» او با بیان اینکه هم‌اکنون سازنده و مصرف‌کننده با یکدیگر برای تأمین کالا ارتباط می‌گیرند، ادامه داد: «شرکت‌های ایرانی طبق ضوابط اسناد مناقصه، حتماً باید از فهرست تأییدشده شرکت‌های ایرانی اقدام به تأمین کالا کنند. البته باید توجه داشت که براساس پیش‌بینی‌های انجام‌شده فقط ۶,۳ میلیارد دلار تأمین کالای مورد نیاز طرح‌های توسعه‌ای در نظر گرفته شده است که انتظار می‌رود حدود ۴ میلیارد دلار از این تجهیزات، از سازندگان ایرانی تأمین شود.»

«رویکرد ایران در صورت تغییر سرنوشت برجام و ایجاد محدودیت برای صادرات نفت چه خواهد بود؟» مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه هیچ جای نگرانی وجود ندارد، به این پرسش «تازه‌های انرژی» پاسخی کوتاه می‌دهد: «نگرانی خاصی نداریم، زیرا تمهیدات لازم را اندیشیده‌ایم.» براساس گزارشی که کاردر، ظرفیت کنونی تولید نفت ایران ۲,۶ میلیون بشکه در روز است و در سال گذشته، تقریباً ۳ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه نفت به‌طور روزانه تولید شده است. او ضمن اشاره به تلاش‌های ایران برای حضور مؤثرتر در بازار نفت و فراهم کردن فضای مناسب برای تثبیت و افزایش سهم خود در بازارهای جهانی منطقه‌ای، می‌گوید: «هدف برای رقابت با رقیبا به منظور حفظ و افزایش حضور در بازار، روندی طبیعی و بدیهی است و ارتباط به سخنان رئیس‌جمهور آمریکا مبنی بر احتمال خروج از برجام ندارد.»

معاون وزیر نفت با اعلام این موضوع که در آوریل گذشته، رکورد صادرات ۲,۶ میلیون بشکه‌ای نفت شکسته شده است، می‌گوید: «دستیابی به این رکورد، حتی در زمان قبل از تحریم‌ها نیز سابقه نداشته است و این موضوع، ثابت می‌کند که وضعیت صدور نفت ایران با هیچ بحرانی مواجه نیست.» به اعتقاد کاردر، حتی در زمان اوج تحریم‌ها نیز کاهش صدور نفت ایران با یک طرح مشخص از سوی سازمان ملل متحد و به‌صورت تدریجی صورت گرفت که تأثیر مستقیمی بر صنعت نفت کشورمان نداشته است: «البته احتمال وجود تغییراتی در بازارهای صادراتی اروپا در پی تحولات سیاسی آینده وجود دارد که کاهش احتمالی فروش نفت به اروپا با توسعه ظرفیت‌های پالایشگاهی و بهینه‌سازی تولید فراورده‌ها، قابل جبران است.»

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در مورد گمانه‌زنی‌های موجود درباره امکان خروج آمریکا از برجام و تبعات احتمالی آن بر

با توجه به احتمال تغییر در بازارهای صادراتی اروپا در پی تحولات سیاسی، کاهش احتمالی فروش نفت به اروپا با توسعه ظرفیت‌های پالایشگاهی و بهینه‌سازی تولید فراورده‌ها، قابل جبران است.

به‌عنوان سیاست‌گذار اصلی در صنعت نفت، پیمانکاران را در قراردادهای EPC ملزم به استفاده از کالاهای ایرانی کرده‌ایم و انتظار می‌رود ۶,۳ میلیارد دلار در سال جاری برای تأمین تجهیزات، سرمایه‌گذاری شود.



اظهار رضایت اعضای کمیسیون انرژی مجلس از روند پیشرفت پروژه‌های گروه اوپک

درخشش اوپک در میدان نفتی آذر و پروژه ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ دهلران

پروژه ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ در حالی به صورت EPCF به گروه اوپک واگذار شده است که هدف از آن، جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه با نفت در حوزه نفتی دزفول شمالی و جنوب غرب ایلام، تأمین خوراک مورد نیاز پتروشیمی دهلران، تأمین گاز مورد نیاز برای تزریق به جاهای منطقه و افزایش طول عمر آنها در نظر گرفته شده است. کلنگ این طرح که ارزش آن یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلار اعلام شده است، در منطقه چشمه‌خوش دهلران در شهریور ۱۳۹۵ به زمین خورد و با توجه به روند تأمین مالی از سوی صندوق توسعه ملی، فعالیت‌های اجرایی از تیر ۱۳۹۶، شکل اجرایی به خود گرفت. این پروژه افزون بر ارزش اقتصادی خیره‌کننده ناشی از جلوگیری از هدررفت گازهای همراه که سال‌ها در این منطقه سوزانده می‌شدند، آثار قابل توجهی نیز در صیانت از محیط زیست منطقه دارد. افزون بر این موارد، اشتغال‌زایی و ایجاد رونق اقتصادی در منطقه دهلران را نیز می‌توان از دیگر نتایج انجام این پروژه ملی در غرب کشور برشمرد.

ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ دهلران بود، اعلام کرد: «پیشرفت طرح احداث کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ دهلران تا پایان امسال به ۶۰ درصد می‌رسد و تولید نفت میدان آذر نیز تا پایان سال از مرز ۶۰ هزار بشکه عبور خواهد کرد.»

او که در رأس شرکت پیمانکار اصلی هر ۲ طرح قرار دارد،

براساس اعلام مدیرعامل گروه اوپک، پیشرفت طرح ساخت ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ دهلران تا پایان امسال به ۶۰ درصد خواهد رسید. مهندس «بهزاد محمدی» که در سومین روز از اردیبهشت امسال، میزبان رئیس و اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در مراسم بازدید از طرح توسعه میدان مشترک آذر و طرح احداث

به حدود ۶۵ هزار بشکه می‌رسد، تصریح کرد: «مذاکرات قراردادی این طرح نیز با هدف تداوم روند توسعه تا تحقق تولید روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت، با جدیت دنبال می‌شود.»

اجرای طرح توسعه میدان مشترک آذر با هدف تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت در چارچوب قرارداد بیع متقابل در دستور کار شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی کارکنان صنعت نفت و شرکت اوپک قرار گرفته است که عملیات اجرایی توسعه آن به شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر محول شده است. در همین راستا اواخر ۱۳۹۵، برداشت نفت از این میدان مشترک به میزان ۱۵ هزار بشکه در روز کلید خورد و پس از گذشت حدود ۲ ماه، این رقم به ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. این میدان که از نظر ژئوفیزیک و حفاری از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی به شمار می‌رود، از لحاظ شرایط و کیفیت کار با دیگر میدان‌های نفتی ایران تفاوت بسیاری دارد.

میدان نفتی آذر با حدود ۴ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا، یکی از میدان‌های هیدروکربوری مشترک با عراق است که در بلوک اناران واقع در دماغه کوه‌های زاگرس و در امتداد مرز ایران و عراق، در قسمت جنوب غربی ایلام و میان شهرهای مهران و دهلران قرار گرفته است. ■■■

درباره ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ می‌گوید: «این طرح با هدف جمع‌آوری گازهای همراه نفت میدان‌های دهلران، آذر، چشمه‌خوش و پایدار غرب و تأمین خوراک پتروشیمی دهلران در دستور کار قرار دارد و پیشرفت آن، هم‌اکنون از ۱۸ درصد گذشته است.» محمدی با اشاره به پایان فعالیت‌های اوپک در مگا پروژه‌های پارس جنوبی، تصریح کرد: «هم‌اکنون حوزه تمرکز فعالیت‌های این شرکت از عسلویه به استان ایلام تغییر یافته است و باید احداث ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ را در منطقه محروم دهلران به فال نیک گرفت.»

مدیرعامل گروه اوپک با بیان این که شمار کارکنان این طرح در پیک کاری به حدود ۲ هزار نفر می‌رسد، افزود: «حداقل نیمی از کارکنان این پروژه، از نیروهای بومی تأمین خواهد شد، زیرا پرورش و توانمندسازی نیروی انسانی متخصص از میان کارکنان بومی، از اهداف اوپک در این طرح محسوب می‌شود.» محمدی با اشاره به تأمین عمده منابع مورد نیاز طرح ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ از محل صندوق توسعه ملی، ابراز امیدواری کرد این کارخانه در اوایل ۱۳۹۹ به بهره‌برداری رسمی برسد.

مدیرعامل گروه اوپک در ادامه این بازدید، ضمن اعلام این که تولید روزانه از میدان مشترک نفتی آذر تا پایان امسال



پیشرفت طرح احداث کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ دهلران تا پایان امسال به ۶۰ درصد می‌رسد و تولید نفت میدان آذر نیز تا پایان سال از مرز ۶۰ هزار بشکه عبور خواهد کرد.



مهندس
خسرو رودانی

مدیرعامل شرکت
جندی شاپور

استراتژی‌های غلط و بی‌توجهی دولت به پروژه‌های عمرانی، همچنان ادامه دارد

برباد رفته



در اواخر دهه ۱۹۳۰ میلادی و درحالی که بحران اقتصادی شدیدی بر آمریکا مستولی شد و ضریب بیکاری در این کشور، به شدت افزایش یافت، دولت‌مردان وقت آمریکا برای برون‌رفت از این معضل اساسی، راهبرد کمک به چرخش اقتصادی کشورشان را پیشنهاد کردند. بر همین اساس با طرح‌ریزی پروژه‌های عمرانی متعدد و بزرگ، مانند «پروژه سد هور» در ۱۹۳۰ که یکصد هزار اشتغال را در پی داشت و ۳۲ سد کوچک و بزرگ دیگر بر رودخانه می‌سی‌سی‌پی که در ادامه این روند، می‌توان به طرح‌ریزی پروژه‌های متعدد نفتی و دیگر پروژه‌های عمرانی نیز اشاره داشت. حاصل اجرایی شدن طرح‌های فوق، به وجود آمدن استانداردهای گوناگون و اختراعات مختلفی شد، تا جایی که برای نخستین بار، استانداردهای ایمنی حتی برای کلاه و کمر بند نیز در آن دوران ایجاد و تاکنون، به یادگار مانده است که البته متناسب با شرایط محیطی، همواره روزآمد می‌شوند. بزرگ‌ترین محصول آن دوران را می‌توان تولد، رشد و توسعه شرکت‌های خصوصی برشمرد که بعد از گذار از دوران رکود، در عرصه‌های جهانی نیز به عاملی برای کسب ثروت و درآمد برای آمریکا شدند و به چرخش بیشتر و روان‌تر اقتصاد آن کشور، کمک‌های بسیاری کردند.

با نگاهی به این تجربه، این پرسش مطرح می‌شود که به‌راستی روند توسعه و گذار از شرایط جنگ تحمیلی در ایران، چه اتفاقی افتاده است؟ درحالی‌که از اواخر دهه ۱۳۶۰ و با آغاز دهه ۱۳۷۰ خورشیدی، موجی از طرح‌های مختلف عمرانی در کشور شروع شد، اما از آنجا که به نگرش بلندمدت در اقتصاد ایران همواره بی‌توجهی شده است، در غیاب نظریه‌پردازان و استراتژیست‌های اقتصادی و متخصصان کارآمد، روند امور بر پایه دانش محدود برخی افراد، هدایت شد. در زمانی که آغاز با موج انبوهی از عملیات‌های ساخت و احداث نیروگاه‌ها، پتروشیمی‌ها، واحدهای

نفتی، توسعه جاده‌ها، راه‌آهن و کارخانه‌های سیمان، کارخانه‌های فولاد و بسیاری دیگر از زیرساخت‌ها مواجه بودیم، بهترین شرایط و فرصتی تاریخی فراهم شد تا در ایران نیز همانند امریکای دهه ۱۹۳۰، شرکت‌های خصوصی توانمند و بزرگ، متولد شده و توسعه یابند. بر پایه نظریه ناصحیح خودی و غریبه، با هدف تشکیل پیمانکاران عمومی، در بخش‌های مختلف اجرایی و دستگاه‌های دولتی، انواع و اقسام شرکت‌های دولتی و نیمه‌دولتی تأسیس شد تا بدین ترتیب، سرنوشت پروژه‌ها و طرح‌های تعریف‌شده، بین همین شرکت‌ها تعیین و تقسیم شود. اینچنین بود که انبوهی از طرح‌ها و پروژه‌های صنعتی و معدنی از سیمان و فولاد گرفته تا سد و نیروگاه و پالایشگاه و پتروشیمی و حتی فازهای مختلف پارس جنوبی و واحدهای صنعتی در عسلویه و ماهشهر، به ده‌ها شرکت دولتی و نیمه‌دولتی و تعاونی‌های جدیدالتأسیس سپرده شد.

بدین ترتیب موضوع بسیار مهم خصوصی‌سازی یا هدف ارتقای بهره‌وری بخش‌های ناکارآمد دولتی که در تمامی کشورهای دنیا بر آن صحنه گذاشته شده است، به سخره گرفته شد و با تداوم تأسیس و افزایش بدون کنترل کارکنان و ساختار چنین شرکت‌هایی، هم‌اکنون شاهد کاریکاتوری از خصوصی‌سازی در بخش‌های مختلف کشور هستیم. این شرکت‌ها امروزه در وضعیتی قرار دارند که نه تنها از حداقل بهره‌وری و توانمندی برای کمک به دغدغه‌ها و معضلات کشور برخوردار نیستند، بلکه بلای جان دولت و به محلی برای هدررفت ثروت کشور، ذیل بودجه‌های سالیانه تبدیل شده‌اند.

با توجه به انبوه معضلات و مشکلات اقتصادی و صنعتی موجود در کشور که به آن دغدغه‌های بین‌المللی را نیز باید افزود، نمی‌توانیم و نباید پیش از کنکاش و درس‌آموزی از معضلات خودساخته، صحبت از اقتصاد مقاومتی، رشد صنعتی و پویایی اقتصاد ملی بکنیم. اگر مسئولان وقت

در اواخر دهه ۱۳۶۰ و دهه ۱۳۷۰ که خوشبختانه یا متأسفانه بسیاری از آنان، هم‌اکنون نیز زمام امور اجرایی دولت را در دست دارند، مردم و بخش خصوصی را محور اصلی توسعه و رشد اقتصادی قرار می‌دادند، بدون هیچ‌گونه تردیدی در چندسال گذشته و این روزها که غول تحریم و تهدید، همواره رشد صنعتی و ارتقای شاخص‌های اقتصادی کشور را به بازی می‌گیرند، وجود خارجی نداشتند و دستمان برای ورود سرمایه و فناوری، به سوی بیگانگان دراز نبود.

از میان انبوه پرسش‌های معنادار و البته بی‌پاسخ در روند توسعه کشور، این موضوع بیشتر جلب توجه می‌کند که سرمایه‌های اندوخته و حاصل از اجرای آن همه طرح و پروژه که تاکنون اجرا شده، کجاست؟ به‌راستی چه کسی پاسخگوی خروج حجم انبوهی از سرمایه‌های انسانی، فکری و مالی است که به‌دلیل نامهربانی با بخش خصوصی، در سالیان گذشته از ایران خارج شده است؟ چرا در زمان بروز معضلات اقتصادی و بین‌المللی، نمی‌توانیم به توانمندی شرکت‌ها و ساختارهای متعدد ایجادشده با انواع مدیریت‌های دولتی و شبه‌دولتی ... اتکا کنیم؟

این موضوع، متأسفانه یک واقعیت گریزناپذیر است که افزون‌بر خروج میلیاردها دلار از ثروت مردم به‌سوی جذابیت‌های سرمایه‌گذاری خارج از کشور، حجم انبوهی از سرمایه‌های سرگردان مردم داخل کشور نیز به سمت کالاهای سرمایه‌ای فاقد ارزش منافع عمومی اعم از املاک و مستغلات یا خرید ارز و سکه هدایت شده است. نتیجه چنین نگرش و چنین سیاست‌های ناصحیحی، رشد فساد، رانت‌خواری، ارتشا و فساد گسترده‌ای است که در بخش‌های مختلف اقتصادی کشور، متأسفانه مشهود است.

درحالی‌که تشدید نوسانات بهای ارز، دولت را وادار به صدور سیاست‌های جدید ارزی و کنترل دفعی بازار کرده است که معتقدم

همچون سایر سیاست‌های بخشی‌نگر و کوتاه‌مدت، نمی‌توان در بلندمدت به آن خوش‌بین بود، این پرسش نیز مطرح می‌شود که آیا تاکنون برآورد و ارزیابی دقیقی از اتخاذ چنین سیاست‌های خلق‌الساعه و چنان شرکت‌هایی، انجام شده است و در صورت مثبت بودن پاسخ، چه برخوردی با تصمیم‌گیرندگان شده است؟

متخصصان فعال در روند اجرای طرح‌ها و پروژه‌ها، قطعاً از مشخصه زیر که چنین شرکت‌هایی، پدیدآورنده آن هستند، به‌خوبی آگاهی دارند:

۱ طولانی‌شدن زمان انجام پروژه، در صورت خوش‌بینی زیاد و با فرض اینکه پروژه، به اتمام برسد؛ زیرا معمولاً اعتبار پروژه قبل از نیمه‌های راه، به‌طور کامل مصرف می‌شود یا به‌دلیل گذر زمان و وقوع شرایط محیطی، تحولات بین‌المللی و پیشی گرفتن سایر کشورها، توجیه اقتصادی پروژه از دست می‌رود که نمونه بارز این وضعیت، فرودگاه امام است.

۲ بروز انواع و اقسام تجدیدنظرها در مبلغ برآوردی پروژه و اختلاف فاحش مبلغ تمام‌شده پروژه‌ها. البته باید توجه داشت که وقوع چنین حالتی، هرگز به‌منزله خدشه و تقلب در قرارداد و پروژه نیست، بلکه عموماً به‌دلیل ضعف اطلاعات کارشناسی در برآورد بودجه و تنظیم قراردادهاست که به‌طور معمول، اتفاق می‌افتد. مسئله اصلی این است که در مواجهه با چنین شرایطی، سهم بخش خصوصی حتی یک‌دهم بخش‌های دولتی یا نیمه‌دولتی نیست!

۳ پایین بودن کیفیت انجام و اجرای پروژه‌ها که این نیز طبیعی است؛ زیرا اگر قرار بود غیر از این باشد، خصوصی‌سازی معنا پیدا نمی‌کرد!

این موارد، همواره رانت‌های بزرگی را به وجود می‌آورد که اصلی‌ترین خاستگاه آن نیز، نحوه ناصحیح و البته مرسوم تعامل کارفرمای دولتی با شرکت‌های نیمه‌دولتی، شبه‌دولتی و خصوصی با شرکت‌های خصوصی است؛ زیرا بعضاً مدیران و مسئولان شرکت‌های دولتی، فردای خود را در خلوت‌های نیمه‌دولتی می‌بینند!

شرکت‌های دولتی و نیمه‌دولتی امروزه در وضعیتی قرار دارند که نه تنها از حداقل بهره‌وری و توانمندی برای کمک به دغدغه‌ها و معضلات کشور برخوردار نیستند، بلکه بلای جان دولت و به محلی برای هدررفت ثروت کشور، ذیل بودجه‌های سالیانه تبدیل شده‌اند.

بی‌توجهی به بخش خصوصی واقعی،

همواره رانت‌های بزرگی را به وجود می‌آورد که اصلی‌ترین خاستگاه آن نیز، نحوه ناصحیح و البته مرسوم تعامل کارفرمای دولتی با شرکت‌های نیمه‌دولتی، شبه‌دولتی و خصوصی است؛ زیرا بعضاً مدیران و مسئولان شرکت‌های دولتی، فردای خود را در خلوت‌های نیمه‌دولتی می‌بینند!



The 23rd INTERNATIONAL OIL, GAS

بیست و سومین
نمایشگاه بین المللی
نفت، گاز

REFINING & PETROCHEMICAL EXHIBITION 6 - 9 MAY 2018

TEHRAN INTERNATIONAL PERMANENT FAIRGROUND



پالایش و
پتروشیمی

۱۶ الی ۱۹ اردیبهشت ۱۳۹۷

محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران

www.iran-oilshow.ir

info@iran-oilshow.ir





تیلور سیاست‌های برنامه ششم توسعه در بیست و سومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی

صنعت نفت همچنان در مسیر توسعه



محمد ناصری
رئیس روابط عمومی
شرکت ملی نفت ایران

به دلیل برخورداری جمهوری اسلامی ایران از ۹,۳ درصد از ذخایر نفتی و ۱۸,۲ درصد از ذخایر گازی جهان، رتبه نخست کشورهای دارنده ذخایر هیدروکربوری جهان به کشورمان اختصاص دارد و بر همین اساس، ایران از جایگاه قابل توجهی در سیاست‌های کلان اقتصاد انرژی برخوردار است. در این میان، صنعت نفت کشورمان در کسوت صنعتی سرآمد و پیشرو، با بهره‌مندی از این موهبت خدادادی و همچنین، نقاط قوت دیگری همچون قرار گرفتن در منطقه استراتژیک خاورمیانه، دارا بودن مزیت پل ارتباطی میان شرق و غرب و شرایط خاص ژئوپلیتیک در نواحی تنگه هرمز و عبور بخش قابل ملاحظه‌ای از نیاز روزانه نفت و گاز جهان از این شاهراه استراتژیک، گام‌های بلندی در مسیر شکوفایی و اقتدار ایران برداشته است. در همین راستا، برگزاری نمایشگاه‌های سالانه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به‌عنوان بزرگ‌ترین رخداد صنعتی و تجاری ایران و کسب عنوان جایگاه نخست نمایشگاهی خاورمیانه، فرصت مناسبی است تا ضمن معرفی دستاوردهای صنعت نفت کشورمان، توانمندی شرکت‌های برتر داخلی و خارجی در زمینه صنایع نفت و گاز را نیز در بونه آزمایش قرار داد و از آخرین تحولات مربوط به جهان انرژی برای به‌گرددش در آوردن چرخ‌های این صنعت معظم، بهره‌برد.

طراحی مهندسی و دانش‌بنیان و همچنین، مدیران بخش‌های دولتی و خصوصی صنعت نفت فراهم خواهد بود.

شاید سال ۱۳۷۴ که نخستین دوره از نمایشگاه‌های بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران برگزار شد، کسی تصور نمی‌کرد این نمایشگاه در مدتی کوتاه به یکی از معتبرترین برندهای نمایشگاهی جهان تبدیل شود و همه‌ساله، میزبان خیل عظیمی از شرکت‌های مطرح صنایع نفت و گاز جهان باشد؛ به‌طوری که شمار غرفه‌های این رویداد بزرگ نمایشگاهی که در نخستین دوره به‌زحمت به ۲۰۰ غرفه می‌رسید، رشد قابل توجهی یافته و به روایت آمار، حدود ۷ برابر افزایش داشته است. امروزه جانیابی بیش از ۱۴۰۰ غرفه برای متقاضیانی از

کشورهای مختلف جهان، نمایانگر موفقیت‌هایی است که در مسیر شکوفایی نمایشگاه‌های بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی حاصل شده است.

افزایش تصاعدی آمار متقاضیان حضور در نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت تهران و دستیابی به رقم بیش از ۹۵۰ غرفه داخلی و ۴۸۰ غرفه خارجی، گویای این واقعیت است که شرکت ملی نفت ایران در مسیر تحقق اهداف و سیاست‌های کلان کشور در حوزه انرژی در بازارهای جهانی انرژی، به‌نحو مؤثری عمل کرده و توانسته است بخش عمده‌ای از اولویت‌های ابلاغ شده را جامه عمل بپوشاند.

در برگزاری نمایشگاه‌های بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی سعی شده است با تأکید بر امر حمایت از ساخت داخلی و همچنین پژوهش و توسعه در صنعت نفت، ضمن اختصاص فضای مناسب به شرکت‌های داخلی و گروه‌های پژوهشی در بخش‌های خصوصی و دولتی، توسعه صنعت پژوهش‌محور و حمایت از بخش خصوصی داخلی به‌صورت هم‌زمان مدنظر قرار گیرد.

این نمایشگاه در عین حال فرصتی برای معرفی سیاست‌های اجرایی وزارت نفت در زمینه توسعه صادرات در بخش‌های مختلف تولید نفت و گاز و فراورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی، خدمات فنی و مهندسی و همچنین، معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و در صورت لزوم، برگزاری سمینارهای تخصصی با حضور شرکت‌های خارجی حاضر در نمایشگاه تلقی می‌شود.

بیست و سومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، امسال نیز همچون سال‌های قبل با حضور وزرات نفت و ۴ شرکت زیرمجموعه آن شامل شرکت‌های نفت، گاز، پالایش و بخش و پتروشیمی و با حضور شرکت‌هایی از ۳۷ کشور مختلف در روزهای شانزدهم تا نوزدهم اردیبهشت برگزار می‌شود. حضور بیش از ۱۰۰ هزار بازدیدکننده تجاری از ۴۰ کشور جهان، اختصاص ۸۰ هزار مترمربع فضای تحت پوشش نمایشگاهی و همچنین برگزاری ۱۲ پویون از کشورهای آلمان، فرانسه، چین، کره جنوبی، ایتالیا، روسیه، اسپانیا، اتریش، هلند، ژاپن، انگلستان و ترکیه از نقاط

قوت این نمایشگاه محسوب می‌شود. در کنار این کشورها، ارمنستان، آذربایجان، بحرین، بلژیک، کانادا، کرواسی، جمهوری چک، دانمارک، فنلاند، هند، اندونزی، قزاقستان، مالزی، نروژ، عمان، لهستان، سنگاپور، آفریقای جنوبی، سوئد، سوئیس، امارات، بریتانیا، اوکراین و عراق، امسال نیز حضوری پررنگ در این رویداد بزرگ صنعتی و تجاری خواهند داشت.

طبقه‌بندی نمایشگاه بیست و سوم صنعت نفت در ۱۴ رده کلی محصولات، تجهیزات و مواد؛ خدمات؛ ترکیبی و یکپارچه و ۱۰ گروه کالاهای استراتژیک صنعت نفت ایران انجام شده است و در همین راستا، ۵۹ رشته زیرمجموعه را شامل می‌شود که مشتمل بر تمامی شرکت‌های فعال صنایع نفت و گاز است.

در خلال برگزاری بیست و سومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، ضمن رونمایی از آخرین دستاوردهای فناوری روز در حوزه صنعت نفت و گاز، زمینه تقویت توان ساخت داخلی از طریق تبادل اطلاعات فنی و همچنین آشنایی صنعتگران حوزه نفت، گاز و پتروشیمی با دستاوردهای نوین صنعت فراهم می‌شود. در عین حال با عقد قراردادهای بازرگانی در زمینه مبادله کالا، خدمات و اطلاعات فنی، ضمن گسترش تعاملات سیاسی و اقتصادی با سایر کشورها و نیز رقابت با شرکت‌های نفتی مشابه در سطح جهان، گام بلندی در مسیر توسعه اشتغال در عرصه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی، برداشته می‌شود. از سوی دیگر، ایجاد انگیزه در راستای سرمایه‌گذاری بخش‌های مختلف خصوصی، توانی و دولتی، داخلی و خارجی در صنایع نفت و گاز می‌تواند متضمن تحقق بخش قابل توجهی از اهداف توسعه‌ای صنعت نفت تلقی شود.

بدون شک، کارنامه موفق صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران و در صدر آن، شرکت ملی نفت ایران در برگزاری ۲۳ دوره موفق از نمایشگاه‌های بین‌المللی نفت و گاز و تبدیل این نمایشگاه به نمایشگاهی صاحب‌نام و شناخته‌شده در عرصه جهانی، این پیام را در خود نهفته دارد که صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران با وجود تمامی محدودیت‌ها، در مسیر تحقق آرمان‌های کلان کشور و اهداف طرح‌ریزی شده در برنامه ششم توسعه، گام‌های ارزشمندی برداشته است. ■■■

حضور بیش از ۱۰۰ هزار بازدیدکننده تجاری از ۴۰ کشور جهان، اختصاص ۸۰ هزار مترمربع فضای تحت پوشش نمایشگاهی و همچنین برگزاری ۱۲ پویون از کشورهای آلمان، فرانسه، چین، کره جنوبی، ایتالیا، روسیه، اسپانیا، اتریش، هلند، ژاپن، انگلستان و ترکیه از نقاط قوت این نمایشگاه محسوب می‌شود.

کارنامه موفق صنعت نفت و در صدر آن، شرکت ملی نفت ایران در برگزاری ۲۳ دوره موفق و تبدیل این رویداد به نمایشگاهی صاحب‌نام و شناخته‌شده در عرصه جهانی، این پیام را در خود نهفته دارد که صنعت نفت ایران با وجود تمامی محدودیت‌ها، در مسیر تحقق آرمان‌های کلان کشور و اهداف طرح‌ریزی شده در برنامه ششم توسعه، گام‌های ارزشمندی برداشته است.





فرصت‌ها و چالش‌های صادرات نفت ایران در گفت‌وگو با مهندس سید پیروز موسوی

گام‌های بلند پایانه‌های نفتی ایران برای حمایت از ساخت داخل

پایانه‌های نفتی را باید یکی از شریان‌های حیاتی اقتصاد ایران دانست؛ شرکتی که در واقع آخرین حلقه از زنجیره استراتژیک صادرات انرژی کشور است و به دلیل مواجه مستقیم با دریافت‌کنندگان محموله‌های نفتی ایران به «دروازه دیپلماسی انرژی ایران» موصوف است. در ۳ سال گذشته و به‌ویژه از زمان رفع تحریم‌های نفتی ایران، این شرکت به یکی از پرتراфик‌ترین مجموعه‌های اقتصاد ملی ایران بدل شد و صف خریداران نفت خام در پایانه‌های نفتی، حکایت از شکل‌گیری دوره جدیدی در اقتصاد ایران می‌داد؛ به‌گونه‌ای که بعد از توافق بزرگ ایران و قدرت‌های جهانی، در حقیقت «جزیره خارگ» که اصلی‌ترین پایانه نفتی کشور است به نماد موفقیت دیپلماسی دولت جمهوری اسلامی ایران تبدیل شده بود و در پیشانی این گلوگاه حساس اقتصادی، شرکت پایانه‌های نفتی ایران، تمام‌قد از تحقق برنامه مهم ملی مبنی بر احیای جایگاه ایران در تجارت جهانی انرژی، به خوبی دفاع کرد. امروزه مهم‌ترین رسالت شرکت پایانه‌های نفتی ایران را می‌توان پشتیبانی از تولید نفت کشور دانست. در واقع آخرین حلقه زنجیره تولید نفت و گاز که رسالت صادرات نفت را برعهده دارد، تمام ظرفیت‌های خود را در راستای ارتقای صادرات نفت و میعانات گازی کشور که حدود ۷۰ درصد درآمد ارزی ایران را شامل می‌شود، به کار گرفته است؛ به‌گونه‌ای که تحقق دستیابی به ظرفیت و توان عملیاتی صادرات روزانه تا ۱۰ میلیون بشکه نفت خام را برای کشور از پایانه نفتی خارگ در آینده نزدیک را می‌توان قابل حصول دانست که با جهت‌گیری‌های راهبردی در این هدف‌گذاری استراتژیک، مدیرعامل این شرکت بر استفاده و بهره‌گیری از توان سازندگان داخلی تأکید کرده است. «سید پیروز موسوی» با تأکید بر اهمیت حداکثر بهره‌گیری از تجهیزات و خدمات شرکت‌های ایرانی در صنعت نفت و به ویژه پایانه‌داری در گفت‌وگو با «تازه‌های انرژی» از اقدام‌هایی خبر می‌دهد که شرکت پایانه‌های نفتی ایران در راستای حمایت از سازندگانی ایرانی در پروژه‌های این شرکت در دست اجرا دارد.

اگرچه محور اصلی گفت‌وگو با موسوی، اهمیت برگزاری نمایشگاه بیست و سوم صنعت نفت محسوب می‌شود، اما او صحبت‌های خود را این‌گونه آغاز می‌کند: «با توجه به شعار سال که حمایت از کالای ایرانی است، باید بگویم شرکت پایانه‌های نفتی ایران حرکت در این مسیر را با جدیت دنبال می‌کند. این شرکت در سال‌های گذشته نیز جزو شرکت‌های موفق در خصوص تحقق شعار سال بوده است، تا آنجا که در سال گذشته در پروژه‌های پژوهشی مشترک با دانشگاه‌ها، حدود ۵۰ درصد کار را به پژوهش‌های داخلی اختصاص داده‌ایم.» به اعتقاد او، نکته اساسی برای توسعه فضای کسب و کار و رونق اقتصاد ایران، رقابتی کردن فضاست: «حمایت از کالا یا سازنده و تولیدکننده ایرانی، در گرو



پرونده ویژه / مدیران



کالای خارجی بالاتر باشد. به‌طور کلی باید گفت، اگر کالای ایرانی از نظر کیفیت، قیمت و ایمنی از استانداردهای لازم برخوردار باشد، ما نیاز به استفاده از کالای خارجی نخواهیم داشت و مطمئناً از کالا، سازنده و تولیدکننده ایرانی حمایت خواهیم کرد. حتی در مواردی که کالای خارجی موجود در بازار مانع خرید نداشته باشد، اما مشابه داخلی آن را با کیفیت، قیمت و استاندارد لازم در اختیار داشته باشیم، حتماً از نوع ایرانی آن استفاده خواهیم کرد. در واقع ما باید به سمت و سوی برویم که فضا را در اختیار صنعتگران داخلی قرار دهیم.»

از نگاه موسوی، یکی از مسائل مهم در روند حمایت از ساخت داخل و کالا و تولیدکننده ایرانی، بحث تحویل کالا است که در زمان و موعد مقرر باید انجام شود؛ زیرا تأخیر در زمان تحویل کالا، موجب تأخیر در سایر امور نظیر برداشت، انتقال و صادرات محصولات خواهد شد که این مسئله، هزینه و ضررهای متعدد و برای کشور به‌دنبال خواهد داشت. او با اشاره به اهمیت دوجندان ایمنی در تأسیسات دریایی و نفتکش‌ها، می‌گوید: «هرگونه بی‌توجهی به الزامات ایمنی، خطر حوادث را چند برابر می‌کند و باید به این نکته توجه و دقت لازم و کافی داشته باشیم. از این رو صنعتگران ما باید تأییدیه‌های لازم را از بازرسان بین‌المللی اخذ کنند. نکته بارز و حائز اهمیت، فاصله زیادی است که بین صنعتگران ما و صنعتگران خارجی وجود دارد. آنها متعهدند در این صنعت، خطای اول، خطای آخر خواهد بود، زیرا با جان انسان‌ها سر و کار دارد.»

مدیرعامل پایانه‌های نفتی معتقد است اگر فضای داخل برای ساخت کالای ایرانی رقابتی شود، ما می‌توانیم در این عرصه حرفی برای گفتن داشته باشیم: «یکی از ساخت‌های داخلی که انجام شده، بازوی بارگیری نفت خام است که با همت جهاد دانشگاهی انجام شد و در پایانه نفتی خارگ تست شده است و در تلاشیم آن را به بهره‌برداری برسانیم. همچنین ۲ یدک کش ASD ساخت داخل نیز در دستور کار قرار دارند که شناور تخصصی در عملیات دریایی است و در یکی از یاردهای کشور مشغول به کار است و در حال حاضر این یدک‌کش حدود ۲۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. اگر این یدک‌کش به مرحله تولید برسد، ما ۶ یدک کش دیگر هم سفارش می‌دهیم و به جمع ناوگان دریایی‌مان اضافه می‌کنیم.»

او با تأکید بر اینکه شرکت پایانه‌های نفتی ایران، قراردادهای متعددی با صنایع داخلی دارد و کارهای بزرگی را در حمایت از سازندگان ایرانی و تولید داخل انجام داده و هم‌اکنون به آن افتخار می‌کنیم، می‌گوید: «اگر نگاهی به پشت سر داشته باشیم، می‌بینیم که در ۱۰ سال گذشته، کارهای خوبی در خصوص الگوی مصرف، ساخت داخل و سایر حوزه‌ها انجام شده است. اگرچه هنوز در نیمه راه هستیم، اما با اقدامات انجام شده، مسائل را تا حدودی مدیریت کرده‌ایم. با عمل به شعارهای سال، نه‌تنها از خروج ارز از کشور جلوگیری می‌کنیم، بلکه اشتغال ایجاد کرده و از خروج نخبگان نیز جلوگیری می‌شود.»

موسوی با اشاره این موضوع که مهم‌ترین رسالت شرکت پایانه‌های نفتی، پشتیبانی از تولید است، ادامه می‌دهد: «هر برنامه‌ای که صنعت نفت و دولت برای این که بتواند درآمدهای ارزی خود را بالا ببرد، ما از آن حمایت می‌کنیم. شرکت پایانه‌های نفتی، به عنوان آخرین حلقه زنجیره تولید نفت و گاز، جایی است که می‌تواند صادرات را انجام دهد

و بر همین اساس، تمام فعالیت‌های ما در شرکت پایانه‌های نفتی، حول این مسئله است که صادرات نفت و میعانات گازی که حدود ۷۰ درصد درآمد ارزی کشور را تأمین می‌کند و توسط این شرکت انجام می‌شود به بهترین نحو ممکن انجام شود. ماحصل تلاش و فعالیت همکاران ما از بخش اکتشاف و حفاری تا تولید و انتقال و صادرات به پایانه‌های نفتی ختم می‌شود و بر همین اساس، تأکید و توجه داریم که این عملیات به‌خوبی و با رعایت استانداردها و ایمنی لازم انجام شود. البته برای رسیدن به این هدف، روزآمد کردن تجهیزات از اهمیت بالایی برخوردار است، زیرا این امر مشتریان بین‌الملل را خشنود می‌کند تا بتوانند فعالیت‌های صادرات را در شرایط ایمن، با دقت و سرعت بالاتری انجام دهند. البته اما بستر این موضوع در نگهداشت، حفظ و تعمیرات سریع مخازن، خطوط لوله، اسکله‌ها و نیروگاه‌های کشور است که طبق برنامه پیش می‌روند.»

موسوی با اشاره به اینکه کار اصلی دست اندرکاران شرکت پایانه‌های نفتی ایران به پیش از برجام بازمی‌گردد، تصریح می‌کند: «در آن دوران، ما شروع به تعمیرات بخش‌هایی از تأسیسات کردیم که در زمان تحریم‌ها شرایط خوبی نداشت. اسکله‌های ما فعالیت خوبی نداشتند، راه‌های دسترسی تخریب شده بود و به‌طور کلی وضعیت خوبی نداشتیم. با چنین شرایطی، توانستیم ۴ اسکله را به ۹ اسکله برسانیم که در حال حاضر فعال هستند. با این تجهیزات بود که ما اردیبهشت سال گذشته، رکورد ۸ میلیون بشکه صادرات را به ثبت رساندیم و در تلاش هستیم تا ۲ سال آینده، این میزان را به ۱۰ میلیون بشکه در روز افزایش دهیم.»

از جمله مسائل مهمی که موسوی به آنها اشاره می‌کند، اعزام شناورهای ملکی شرکت پایانه‌هاست: «حدود یک ماه است که شناورهای ملکی خودمان را به یکی از یاردهای کشور اعزام کردیم و پیش‌بینی می‌کنیم تعمیرات حدود ۱۵ شناور ملکی را در ۱۸ ماه آینده، انجام دهیم. سال گذشته نیز حدود ۶۰ درصد هزینه‌ها را از عملیات‌های صورت‌گرفته کاهش دادیم و تلاش می‌کنیم این رقم امسال افزایش یابد.» او با اشاره به اینکه آخرین اقدام انجام شده، تخلیه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خامی است که در خطوط زیردریایی از زمان جنگ تحمیلی تاکنون محسوس مانده، از انجام تعمیرات خطوط لوله زیردریایی خبر می‌دهد و می‌گوید: «دامه فعالیت‌های نوسازی و بهسازی تأسیسات و زیرساخت‌های شرکت پایانه‌های نفتی ایران که شامل تعمیرات اساسی اسکله‌ها، مخازن، خطوط لوله، بازوهای بارگیری و گوی‌های شناور است، از برنامه‌های این شرکت در سال جاری خواهد بود. در همین راستا تعمیرات اسکله غربی با حدود ۷۰ میلیارد تومان اعتبار، ادامه پروژه رفع آب‌شستگی خطوط لوله زیردریا و ادامه رسوب‌زدایی از مخازن، بخش دیگری از فعالیت‌های شرکت را در جاری محسوب می‌شود.»

افزون بر تعمیرات خطوط لوله زیردریایی، بازنگری فرایند برگزاری مناقصات با تأکید بر افزایش سرعت و کیفیت فرایند برگزاری مناقصات، رسیدگی به پرونده‌های پیمانکاران در هیئت حل اختلاف و دادگاه، توجه به دوره‌های آموزش کاربردی، آموزش جوانان و حضور بیشتر در مسئولیت‌های اجتماعی، مسائل دیگری هستند که به گفته موسوی، در سال جاری به آنها پرداخته خواهد شد. ■■■

اردیبهشت سال گذشته، رکورد ۸ میلیون بشکه صادرات را به ثبت رساندیم و در تلاش هستیم تا ۲ سال آینده، این میزان را به ۱۰ میلیون بشکه در روز افزایش دهیم.»

حمایت از کالا یا سازنده و تولیدکننده ایرانی، در گرو کیفیت بالای محصولات محقق می‌شود که این موضوع با رقابت بین سازنده‌ها، تولیدکنندگان و کیفیت محصولات قابل دستیابی است.

اگر کالای ایرانی از نظر کیفیت، قیمت و ایمنی از استانداردهای لازم برخوردار باشد، ما نیاز به استفاده از کالای خارجی نخواهیم داشت و مطمئناً از کالا، سازنده و تولیدکننده ایرانی حمایت خواهیم کرد.

بهره‌وری و نگرش توسعه‌محور، چالش‌های اصلی ساختار اداری و اقتصادی ایران



دکتر منصور معظمی

معاون وزیر
صنعت، معدن و تجارت
و رئیس هیئت‌عامل
سازمان گسترش و
نوسازی صنایع ایران

عضو هیئت علمی
«تازه‌های انرژی»

هزار راه‌ن

رفته



اگر به تعریف مدیریت رجوع کنیم، آن را علم و هنر استفاده از منابع باید در نظر گرفت؛ به گونه‌ای که بتوان امکانات محدود را با نیازهای نامحدود مطابقت داد. در این میان، پرسشی که مطرح می‌شود این است که مخاطب مدیر کیست که در پاسخ، باید گفت: «مردم»، «بنگاه» و «جامعه». تعیین گروه این مخاطبان نیز به سطح مدیریت اعم از مدیریت میانی، پایه، استراتژیک یا کلان برمی‌گردد. البته باید توجه داشت در هر سطحی از مدیریت که قرار بگیرد، جامعه مخاطبی دارید که ممکن است مردم، کارکنان، کشور یا جهان باشد که وجه مشترک تمامی اینها، مردم هستند. انسان‌ها به‌طور کلی آرزوهای سیری‌ناپذیری دارند و در عین حال، باید توجه داشت که امکانات، محدود است. اما اینکه چگونه بتوانیم این‌ها را به‌هم نزدیک کنیم، وظیفه و کارکرد مدیریت است.

وقتی صحبت از منابع می‌کنیم، باید توجه داشت که منابع همه بحث مدیریت را تشکیل نمی‌دهد. امروزه و در بحث مدیریت ۲۰ درصد منابع را مشهود و ۸۰ درصد دیگر را نامشهود در نظر می‌گیرند که عبارتند از فناوری، فرایندها و ساختارها. در مقایسه یک واحد پتروشیمی در ۲ کشور مختلف، با وجود خوراک و تجهیزات یکسان، تفاوت‌های بسیاری را در محصولات و عواید اقتصادی آن مشاهده می‌کنیم که بدون تردید، نقش مدیریت در ایجاد این تفاوت‌ها، بسیار حائز اهمیت است. نتیجه این می‌شود که یک واحد، سودآور خواهد شد و دیگری، ضرر می‌دهد. یک واحد رقابت می‌کند و موفق است و وارد بازار جهانی می‌شود، اما واحد دیگر نمی‌تواند موفق باشد و به دنبال خوراک ارزان و حمایت‌های دولتی خواهد بود.

امروزه در دنیا مدیران حوزه منابع انسانی بیشترین درآمد و حقوق را دارند، در صورتی که فنی‌ها و پزشکان به اندازه آنها درآمد ندارند؛ زیرا مدیران منابع انسانی با انسان‌ها سروکار دارند و همین انسان‌ها، باید از

منابع طبیعی، خلق ارزش کنند. در علم ریاضی، ۲ به اضافه ۲ همیشه ۴ خواهد شد، اما در مدیریت، نتیجه همیشه ۴ نیست و می‌تواند ۳ یا ۵ هم باشد. دلیل این موضوع نیز همان بهره‌وری، راندمان و هنر مدیریت است و اینکه، چگونه باید سازمان را اداره کرد تا کارکنان، راضی و بهره‌ور باشند. این یک واقعیت گریزناپذیر است که رضایت‌مندی کارکنان، عامل بسیار مؤثری در ارتقای سازمان است. اینکه مدیر باید چگونه سازمان را اداره کند تا بتواند به هدف‌هایش برسد، به‌هیچ وجه کار ساده‌ای نیست. کارکنان و عموم مردم، خیلی از کمبودها رنجیده‌خاطر نمی‌شوند، بلکه آنها عموماً از تبعیض رنجیده می‌شوند و بر همین اساس، معتمد مشکلات مدیریتی در کشور، بسیار فراتر از آنچه تصور می‌شود، وجود دارد. باید بر این موضوع متمرکز شد که مدیر، چگونه می‌تواند و باید کارها را به خوبی انجام دهد تا موفق باشد و چرا با تغییر مدیران ارشد در کشور ما، سازمان‌ها این‌گونه متلاطم می‌شوند؟

مدیر از رهگذر ایجاد سیستم می‌تواند موفق باشد، زیرا در غیر این صورت با تغییر مدیریت‌ها، ساختارهای قدیمی به‌جای قبل خود برمی‌گردند. اگر موفق به طراحی و استقرار سیستم مناسب در سازمان‌ها شویم، با تغییر مدیریت‌ها و دولت‌ها، تنش در سازمان کمتر می‌شود. معتمد هیچ راهی برای اداره خوب و کم‌هزینه کشور، به‌جز استفاده از سیستم مدیریت، آن هم با رویکرد مشارکتی نداریم. اگر می‌توانستیم منابع طبیعی عظیم کشور از جمله نفت و گاز را به‌طور بهره‌ور به خدمت بگیریم، حتماً باید توید ناخالص داخلی و درآمد سرانهٔ بهتری در مقایسه با وضعیت کنونی می‌داشتیم.

روند کنونی نشان می‌دهد در مدیریت بهینهٔ منابع، به‌شدت دچار مشکل هستیم. با این پرسش‌ها همواره مواجه هستیم که به‌راستی چرا شدت انرژی ما ۲.۵ تا ۳ برابر جهان است؟ چرا میزان مصرف فرآورده‌های ما تقریباً برابر با چین است؟ چرا سرانهٔ مصرف آب ما،

با وجود اینکه کشور خشکی هستیم، بیشتر از متوسط جهانی است؟ چرا در ضایعات این‌قدر بی‌مهابا عمل می‌کنیم و بسیاری از چراهای دیگر، بر همین‌اساس باید توجه داشته باشیم که نقش مدیریت، بسیار کلیدی است و باید بپذیریم که به مبانی و الزام‌های مدیریت علمی توجه کنیم. البته منظورم مدیریت بر منای مکتب تیلور بسم نیست، بلکه باید بپذیریم مدیریت، علم است و هنر و باید به مدیران که یکی از مهم‌ترین سرمایه‌های ملی محسوب می‌شوند، بهای مناسبی بدهیم.

سیستم، مجموعه‌ای از اجزاست که تعامل منطقی با هم دارند و برای اینکه بتوان سازمان را به هدف رساند، باید قادر باشیم اجزای آن را به خوبی شناسایی و تعریف کنیم. توجه به این مسئله از آن رو حائز اهمیت است که ساختار اداری ما، بسیار بوروکراتیک، سنتی و کم‌بهره است. بهترین گواه آن هم این است که شمار کارکنان دولت ایران با کارکنان دولت ژاپن و هم‌زمان، نسبت میان درآمد سرانه و میزان صادرات ما با آنها اصلاً قابل مقایسه نیست.

بد نیست به این موضوع توجه داشته باشیم که در حال حاضر، کشور با چه وضعیتی مواجه است؛ دولت هر چه درمی‌آورد، خرج خودش می‌کند و این در حالی است که درآمدهای دولت شامل عواید حاصل از فروش نفت و مالیات است. هم‌اکنون بیش از ۹۰ درصد بودجهٔ کشور اختصاص به ردیف‌های جاری دارد و وضعیت بودجهٔ عمرانی کشور بسیار نامناسب است. بودجهٔ جاری یعنی پولی که دولت خرج خودش می‌کند، در حالی که سال گذشته ۲۰ تا ۲۰ هزار میلیارد تومان به طرح‌های عمرانی کشور اختصاص داده شد، اما بیش از ۲۸۰ هزار میلیارد تومان هزینهٔ مخارج جاری دولت شده و این میزان، سال به سال هم افزایش می‌یابد. با این روند، طبیعی است که منابع مالی قابل توجهی برای دولت باقی نمی‌ماند. با تداوم شرایط کنونی، این واقعیت را باید پذیرفت که تقریباً دولت، قفل شده است. باید اندیشید که چگونه

می‌توان از چنین شرایطی رها شد؟

راهکار پیشنهادی برای برون‌رفت از وضعیت موجود، این است که باید تجربهٔ ژاپن و کشورهای توسعه‌یافته را مدنظر قرار دهیم. یعنی نقش دولت‌ها را محدود کردن و به جایگاه اصلی دولت برگشتن؛ یعنی بازگشت به وظیفهٔ اصلی دولت که سیاست‌گذاری است و نه تصدی‌گری؛ یعنی دولت باید سیاست‌گذار و ناظر، نه عامل باشد. در واقع باید توجه داشت که دولت‌ها نباید بنگاه‌داری کنند و هر چقدر که امکان‌پذیر است، باید بار اجرایی دولت را کاهش داد. البته برای اجرایی شدن چنین وضعیتی، نیازمند آن هستیم که مسئولان ارشد دولت تصمیم بگیرند و همهٔ ارکان نظام نیز حمایت کنند. برای موفقیت در این امر، فقط عزم دولت کافی نیست و همهٔ ارکان نظام باید به دولت کمک و از چنین روندی، حمایت کنند تا تصمیم‌های بزرگ و استراتژیکی گرفته شود.

نفت و صنعت نفت، موتور محرکهٔ اقتصاد و صنایع کشور است و اگر این موتور راه بیفتد و به‌خوبی کار کند، اقتصاد کشور هم راه می‌افتد و شکوفا می‌شود. در ایران، سال‌هایی داشتیم که نفت، بیشترین رشد را داشت و به‌تبع آن، اقتصاد کشور هم با شکوفایی و رشد مواجه بود. اقتصاد ما به‌شدت از نفت تأثیر می‌پذیرد و بنابراین هر نوسانی در نفت، آثار خود را در اقتصاد می‌گذارد. برای شکوفایی بخش نفت و به تبع آن، تمام اقتصاد و صنایع کشور نیز معتمد ۲ راه بیشتر وجود ندارد که عبارتند از استفادهٔ حداکثری از منابع داخلی و جذب منابع خارجی. معتمد با کاربست مدیریت علمی نوین و استفادهٔ بهینه و بهره‌ور از منابع داخلی و همچنین فراهم آوردن بسترهای جذب سرمایه‌گذاری خارجی، بسیاری از مشکلات کنونی از جمله رونق اقتصادی و اشتغال‌زایی برای جوانان، مرتفع خواهند شد. این مهم، محقق نخواهد شد مگر با ایمان و باور به سند چشم‌انداز و نگرش توسعه‌گرای مدیران ارشد دولت، به‌خصوص وزرای نفت و صنعت، معدن و تجارت. ■■

کارکنان و عموم مردم، خیلی از کمبودها رنجیده‌خاطر نمی‌شوند، بلکه آنها عموماً از تبعیض رنجیده می‌شوند و بر همین اساس، معتمد مشکلات مدیریتی در کشور، بسیار فراتر از آنچه تصور می‌شود، وجود دارد.

سال گذشته ۱۵ تا ۲۰ هزار میلیارد تومان به طرح‌های عمرانی کشور اختصاص داده شد، اما بیش از ۲۸۰ هزار میلیارد تومان هزینهٔ مخارج جاری دولت شده و این میزان، سال به سال هم افزایش می‌یابد.



از نظام رگولاتوری تا چالش‌های زیست‌محیطی و سرمایه‌گذاری درگفت‌وگو با دکتر سیدرضا نوروززاده

توسعه صنعت پتروشیمی نیاز مند ۸۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری است

اگرچه صنعت پتروشیمی در چند سال اخیر، نشیب و فرازهای متعددی را پشت سر گذاشته و بعد از واگذاری مجتمع‌های تولیدی، همچنان نیز با انبوهی از مشکلات ساختاری و توسعه‌ای مواجه است، اما سکان‌هدار این‌روزهای شرکت ملی صنایع پتروشیمی بسیار امیدوار به آینده این صنعت است. دکتر سیدرضا نوروززاده که بعد از جدایی از شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی (شستا) به‌عنوان یکی از بازیگران اصلی این‌روزهای بازار پتروشیمی، هدایت NPC را بر عهده گرفته است، در گفت‌وگوی خود با «تازه‌های انرژی»، به اهداف صنعت پتروشیمی در ششمین برنامه توسعه اشاره می‌کند و می‌گوید: «هرچند پس از واگذاری مجتمع‌های به‌بخش خصوصی، خلأهای قانونی به‌منظور انجام وظایف رگولاتوری توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی وجود دارد و شاهد چالش‌هایی در تأمین خوراک بین‌مجمعی، قیمت‌گذاری محصولات، تنظیم بازار داخلی و سایر هماهنگی‌های لازم بین عوامل تولید و مصرف بودیم، اما امیدوارم با همکاری دولت و مجلس بتوانیم در ماه‌های آینده با تنظیم و ابلاغ سند رگولاتوری صنعت پتروشیمی، همچنان در ریل توسعه و تعالی قرار گیریم.» او با تأکید بر موقعیت جدید NPC به‌عنوان سازمانی توسعه‌محور، امیدوار است ضمن ترسیم نقشه راه و مسیر توسعه، بتواند تعاملات میان بازیگران این صنعت اعم از دولت به‌عنوان مجری سیاست‌ها و قوانین، وزارت نفت به‌عنوان تأمین‌کننده خوراک، شرکت‌های تولیدی، بازار داخلی مصرف اعم از میان‌دست و پایین دست و مجریان طرح‌های در دست اجرا و سایر ذینفعان را به‌خوبی برقرار کند.

با توجه به تغییر بنیادین مأموریت‌ها و وظایف شرکت ملی صنایع پتروشیمی پس از واگذاری شرکت‌های تولیدی و گذر از تصدی‌گری به‌سوی یک سازمان توسعه‌ای، کارگروه تخصصی و ویژه‌ای در ۱۳۹۴ ایجاد شد که با لحاظ وظایف و مأموریت‌های جدید از قبیل برنامه‌ریزی کلان، سیاست‌گذاری، رگولاتوری، بسترسازی و پشتیبانی برای توسعه پایدار صنعت پتروشیمی، اساسنامه جدید

شرکت را تنظیم کردند. این اساسنامه اتفاقاً به تأیید هیئت‌مدیره هم رسیده و برای انجام مراحل قانونی به وزارت نفت ارسال شده است. معتقدم برای روشن‌شدن هرچه بیشتر نقش شرکت ملی صنایع پتروشیمی و ایفای وظایف اصلی از جمله تنظیم‌گری در صنعت بزرگ پتروشیمی، در روند بازنگری، تصویب و ابلاغ اساسنامه جدید باید تسریع شود و در این خصوص، با وزیر نفت نیز مذاکراتی داشته‌ام.

صنعت پتروشیمی در برنامه ششم توسعه و تا افق ۱۴۰۰ و مطابق با برنامه تدوین‌شده، ۵۵ طرح در دست اجرا و ۳۸ طرح جدید دارای مجوز یا موافقت اصولی اولیه دارد. از ۳۸ طرح جدید، ۷ طرح مربوط به طرح‌های تأمین‌کننده خوراک‌های بالادستی مورد نیاز صنعت پتروشیمی هستند که توسط شرکت‌های پتروشیمی اجرا خواهند شد. البته با توجه به شرایط ایجاد شده پس از برجام و افزایش متقاضیان سرمایه‌گذاری در طرح‌های پتروشیمی، احتمال افزایش طرح‌های جدید نیز وجود خواهد داشت.

براساس رویکرد شرکت ملی صنایع پتروشیمی به توسعه فعالیت‌های، کاهش خام‌فروشی، تکمیل زنجیره ارزش با استفاده از دانش فنی و سرمایه‌گذاری شرکت‌های بین‌المللی و تکیه بر توانمندی‌های شرکت‌های داخلی با توجه به توسعه فازهای پارس جنوبی و تأمین خوراک، در دستور کار قرار گرفته است. بر همین اساس ۵۵ طرح پتروشیمی با ظرفیت حدود ۵۵ میلیون تن در سال توسط بخش خصوصی در مناطق مختلف جغرافیایی نظیر منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر، عسلویه و برخی دیگر از استان‌های کشور از جمله ایلام، چهارمحال و بختیاری، فارس و همدان در حال اجرا هستند.

در صورت فراهم بودن الزامات و شرایط مورد نیاز از جمله حضور فعالانه بخش خصوصی، فراهم بودن زمینه سرمایه‌گذاری خارجی و داخلی برای تأمین منابع مالی مورد نیاز، پیش‌بینی می‌شود پس از تکمیل طرح‌های مذکور، ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی به ۲۰۰ میلیون تن و مقدار فروش کل نیز به ۹۷ میلیون تن انواع محصولات پتروشیمیایی برسد. برای تحقق اهداف فوق، نیاز به سرمایه‌گذاری ۸۴ میلیارد دلاری در سال‌های آینده خواهیم داشت. در مجموع تلاش خواهیم کرد توسعه صنعت پتروشیمی در برنامه ششم توسعه را با اولویت جذب سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی محقق کنیم.

با عنایت به نقش حاکمیتی و توسعه‌ای شرکت ملی صنایع پتروشیمی، این شرکت در راستای معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی و تأکید بر مزیت‌های ویژه این صنعت در ایران، همچنین شرایط مثبت به‌وجود آمده پس از برجام، با تشکیل

جلسات و مذاکره مستقیم با سرمایه‌گذاران خارجی و برگزاری سمینارهای مختلف در ایران و خارج از کشور، تمام تلاش خود را به‌کار خواهیم بست تا سرمایه‌گذاران را با وضعیت موجود صنعت و فرصت‌های پیش‌رو آشنا کنیم که حاصل این اقدامات تاکنون، عقد ۱۲ تفاهم‌نامه همکاری برای انجام مطالعات مشترک با هدف بررسی و تصمیم‌گیری شرکت‌های معتبری از اروپا و آسیای برای سرمایه‌گذاری و تأمین مالی طرح‌ها بوده است.

البته باید به این موضوع نیز توجه داشت که سرمایه‌گذاران خارجی برای تصمیم‌گیری نهایی در خصوص اقدام نهایی برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های خاص کشور، نیاز به مطالعه دقیق و ارزیابی‌های فنی، اقتصادی و اجرایی دارند. معمولاً بعد از انجام فرایند مطالعات و ارزیابی ریسک‌های فنی و غیر فنی طرح که مستلزم صرف زمان نسبتاً طولانی است، تفاهم‌نامه‌های منعقد شده با شرکت‌های مذکور به قرارداد اجرایی و تحقق سرمایه‌گذاری می‌انجامد. البته با اقدامات خصمانه و موضع‌گیری‌های اخیر دولت امریکا که منجر به تشدید فضای تردید و هراس شرکت‌های اروپایی برای همکاری با ایران شده است، نیازمند جلسات بیشتر و صرف زمان طولانی‌تر هستیم و امیدواریم با تدابیر سنجیده دولت در راستای کاهش و رفع مشکلات و چالش‌های سرمایه‌گذاران خارجی، این امر در آینده نزدیک محقق شود.

با توجه به اجرای اصل ۴۴ و واگذاری بخش عمده‌ای از مجتمع‌های موجود و طرح‌های پتروشیمی به بخش غیردولتی و تغییر وظایف شرکت ملی صنایع پتروشیمی از تصدی‌گری به توسعه‌ای، یکی از نگرانی‌های موجود و اساسی، نحوه هماهنگی برای حفظ یکپارچگی و نیز سیاست‌گذاری و هدایت این صنعت به‌منظور دستیابی و تحقق اهداف چشم‌انداز ۲۰ساله کشور و صنعت نفت است. همچنین باید توجه داشت که وجود NPC به‌عنوان متولی توسعه صنعت پتروشیمی برای ایجاد هماهنگی و راهبری عملیات شرکت‌های فعال، همچنین رفع مشکلات پیش‌روی این صنعت با مزیت و ارزش آفرین کشور و الزامات قانونی از جمله قانون برنامه پنجم توسعه، قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی و قانون نفت، امری اجتناب‌ناپذیر است.

بر همین اساس در سال‌های اخیر، شرکت ملی صنایع پتروشیمی تمامی تلاش و همت خود را به‌کار بسته تا ضمن ارائه تعریفی شفاف از جایگاه جدید خود، در مسیر برنامه‌ریزی متوازن صنعت پتروشیمی گام‌های موثری را بردارد که بی‌شک، این امر گام مهمی در تحقق اهداف سند چشم‌انداز ۱۴۰۴ جمهوری اسلامی ایران خواهد بود.

پس از تکمیل طرح‌های ۵۵گانه، ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی به ۲۰۰ میلیون تن و مقدار فروش کل نیز به ۹۷ میلیون تن انواع محصولات پتروشیمیایی برسد.

پس از تکمیل طرح‌های ۵۵گانه، ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی به ۲۰۰ میلیون تن و مقدار فروش کل نیز به ۹۷ میلیون تن انواع محصولات پتروشیمیایی برسد.

ماهدانه تخصصی

محیط زیست و انرژی‌های تجدیدپذیر

مدیریت سبز

و انرژی‌های تجدیدپذیر

معتقدم برای روشن‌شدن هرچه بیشتر نقش شرکت NPC و ایفای وظایف اصلی از جمله تنظیم‌گری در صنعت بزرگ پتروشیمی، در روند بازنگری، تصویب و ابلاغ اساسنامه جدید باید تسریع شود و در این خصوص، با وزیر نفت نیز مذاکراتی داشته‌ام.

در برنامه ششم توسعه، ۵۵ طرح پتروشیمی با ظرفیت حدود ۵۵ میلیون تن پیش‌بینی شده است

پس از تکمیل طرح‌های ۵۵گانه، ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی به ۲۰۰ میلیون تن و مقدار فروش کل نیز به ۹۷ میلیون تن انواع محصولات پتروشیمیایی برسد.

پروین فغفوری

گزارشگر
«تازه‌های انرژی»



بسیاری از مراحل نهایی تدوین، تصویب و ابلاغ نظام رگولاتوری نیز با هماهنگی میان ستاد وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال انجام است و امیدوارم این موضوع نیز به‌زودی، به سرانجام برسد.

شرکت‌های تولیدی از بخش دولتی، به‌منظور ایجاد هم‌سویی و هم‌افزایی میان مجتمع‌های تولیدی موجود، نیاز به وجود اهرم‌های قانونی ازجمله تفویض اختیار رگولاتوری صنعت پتروشیمی به شرکت ملی صنایع پتروشیمی وجود داشت تا براساس اختیارات قانونی، بتواند نسبت به مسائل و چالش‌های صنعت پتروشیمی در حوزه‌های مختلف خوراک، تولید، فروش و تنظیم بازار، تدوین نقشه راه درخصوص چگونگی سرمایه‌گذاری و تکمیل زنجیره ارزش که در نهایت، منجر به هم‌افزایی و توسعه صنعت پتروشیمی بشود، اقدام کند. با این موضوع، کاملاً موافق و معتقدم در غیر این صورت صنعت پتروشیمی ایران به‌دلیل نداشتن متولّی واحد، دچار از هم گسیختگی و سردرگمی در منطقه و بازارهای بین‌المللی خواهد شد. بسیاری از مراحل نهایی تدوین، تصویب و ابلاغ نظام رگولاتوری نیز با هماهنگی میان ستاد وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال انجام است و امیدوارم این موضوع نیز به‌زودی، به سرانجام برسد.

مطمئن هستم با اجرایی شدن نظام رگولاتوری، شاهد ارتقای ابعاد مختلف بهره‌وری در حوزه تولید ازجمله توزیع عادلانه خوراک، رفع مشکلات قراردادی، هماهنگی بیشتر بین مجتمع‌ها، برنامه‌ریزی و هماهنگی با مجتمع‌ها برای برنامه‌ریزی تعمیرات اساسی که منجر به کاهش تولید نشود خواهیم بود.



همان‌طور که شما هم اشاره داشتید، تأمین پایدار خوراک ازجمله اصلی‌ترین مسائل مجتمع‌های تولیدی محسوب می‌شود. در همین راستا و با توجه به نقش حاکمیتی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای رفع چنین معضلاتی، همواره خود را مسئول پیگیری و رفع این موارد می‌دانیم. خوشبختانه با راه‌اندازی فازهای جدید پارس جنوبی در سال گذشته و تداوم آن در سال جاری، اتان دریافتی از فازها در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، بیش از ۱۲ درصد افزایش یافته است و امیدواریم با راه‌اندازی فازهای جدید، کمبود اتان و اتیلن در منطقه عسلویه هرچه زودتر رفع شود. همچنین شاهد بروز برخی مشکلات به‌دلیل پایین بودن میزان NGL دریافتی، طولانی‌شدن تعمیرات اساسی در واحدهای NGL1000 و NGL 1300 و اجرایی نشدن پروژه‌های تکمیلی و افزایش ظرفیت در واحدهای NGL نیز بودیم که با پیگیری و اقدام‌های ارزشمند وزارت نفت، این موارد نیز در آینده نزدیک مرتفع خواهند شد.



باید توجه داشت که فرآوری مواد نفتی و هیدروکربنی در فرایندهای

پتروشیمی که عمدتاً در دما و فشار بالا صورت می‌گیرد، پتانسیل آلایندگی صنایع پتروشیمی را بالا می‌برد. بر همین اساس مدیریت صحیح و اصولی انواع پسماندها، پساب‌ها و انتشار آلاینده‌های هوا از این فرایندها مستلزم تخصص و دقت بالاست تا مدیریت جنبه‌های زیست‌محیطی این صنعت به‌خوبی انجام شود. سوابق کلی و قبلی، بیانگر اهتمام صنعتگران پتروشیمی برای حفظ و صیانت از محیط‌زیست در کنار تولید است. توجه به این مهم تا بدانجا گسترش یافته است که از میان ۴ شرکت صنعتی که در ۱۳۹۶ موفق به کسب تندیس زرین صنعت سبز از سازمان حفاظت محیط‌زیست شدند، ۲ شرکت پتروشیمی آریاساسول و فن‌آوران حضور داشتند. همچنین شرکت پتروشیمی آریاساسول به‌عنوان شرکت صنعتی برگزیده صنایع سبز کشور معرفی و ۶ شرکت پتروشیمی دیگر نیز موفق به دریافت تندیس سیمین صنعت سبز شدند.

به‌طور خاص و در مناطق عسلویه و ماهشهر به‌عنوان قطب‌های اصلی صنعت پتروشیمی، مسئله صیانت از محیط‌زیست به‌دلیل تراکم فعالیت‌های پتروشیمی، از دارای حساسیت بیشتری برخوردار است. حفظ و ارتقای کیفیت مطلوب محیط‌زیست، مستلزم اقداماتی فراتر از رعایت استانداردها و قوانین محیط‌زیستی کشور است که در تلاش هستیم با همکاری سازمان حفاظت محیط‌زیست، استانداردهای مناسب برای این مناطق را تدوین و اجرایی کنیم. البته هم‌اکنون ایستگاه‌های پایش کیفیت هوا در این مناطق استقرار یافته و علاوه بر کنترل و مدیریت تمام خروجی‌های صنعت به محیط، کیفیت محیط تحت‌تأثیر صنعت نیز به‌صورت مستمر پایش می‌شود.



درخصوص مدیریت پساب‌های صنعتی مناطق عسلویه و ماهشهر، باید اشاره کنم که تصفیه‌خانه‌های پتروشیمی فجر، مبین و دماوند به‌طور متمرکز عهده‌دار مسئولیت کلی هستند. هرچند یکی از چالش‌های فعلی، نیاز به افزایش ظرفیت دریافت و تصفیه پساب‌های صنعتی در مناطق ماهشهر و عسلویه است، اما هم‌اکنون مراحل اجرایی توسعه تصفیه‌خانه‌ها در حال انجام است و ما نیز به‌طور جدی و مستمر، پیگیر روند اجرایی این موارد هستیم.

به این نکته نیز باید توجه داشت که قانون‌گذار برای جلوگیری از آلایندگی‌های صنعت براساس بند الف تبصره یک ماده ۲۸ قانون مالیات بر ارزش افزوده، اقدام به تعیین عوارض آلایندگی یک‌درصد فروش برای صنایع پتروشیمی کرده است. هرچند هدف این قانون، بهبود شرایط است، اما به‌دلیل لحاظ‌نشدن فعالیت‌های مثبت زیست‌محیطی شرکت‌های پتروشیمی در تعیین میزان عوارض مذکور، این موضوع منجر به کاهش شتاب فعالیت‌های زیست‌محیطی شرکت‌ها شده است که می‌توان آن را به‌عنوان یکی از چالش‌های موجود در روند روبه‌رشد فعالیت‌های زیست‌محیطی مجتمع‌های پتروشیمی محسوب کرد.

البته در این رابطه، شرکت ملی صنایع پتروشیمی با همکاری اداره کل HSE وزارت نفت و انجمن صنفی کارفرمایان صنایع پتروشیمی، ضمن برگزاری جلسات متعدد با سازمان حفاظت محیط‌زیست اقدام به متناسب‌سازی عوارض آلایندگی با فعالیت‌های اصلاحی کرده که امیدوارم تداوم این روند و اقدام‌های مناسب، باعث ترغیب بیشتر صنایع برای گسترش فعالیت‌های زیست‌محیطی شود.

هم‌اکنون ایستگاه‌های پایش کیفیت هوا در این مناطق استقرار یافته و علاوه بر کنترل و مدیریت تمام خروجی‌های صنعت به محیط، کیفیت محیط تحت‌تأثیر صنعت نیز به‌صورت مستمر پایش می‌شود.

پتروشیمی شیمی بافت

(سهامی خاص)



کارخانه شرکت پتروشیمی شیمی بافت به مساحت ۵ هکتار در سایت ۳ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بندر ماهشهر واقع شده است. واحد اول تولید MTBE با ظرفیت ۴۵ هزار تن در سال ۱۳۸۱ و واحد دوم با همان ظرفیت و در سال ۱۳۸۵ به تولید رسید.

محصولات این شرکت عبارتند از:

- ◀ MTBE (متیل ترشری بوتیل اتر)
به عنوان محصول اصلی (با تولید ۹۰ هزار تن در سال)
- ◀ C4 Raffinate II (رافینت ۲)
به عنوان محصول جانبی (با تولید ۶۰ هزار تن در سال)

در شرکت شیمی بافت، امکان فروش محصولات برای مصارف داخلی و صادرات به صورت حمل زمینی و دریایی (بزودی) فراهم شده است.

مهم ترین اقدام های پتروشیمی شیمی بافت در سال ۱۳۹۶
با توجه به اقدام ها و دستاوردهای ارزنده این شرکت در سال گذشته، می توان آنها را در ۳ دسته عمومی تولید، فنی و HSE تقسیم بندی کرد که عبارتند از:

بخش تولید:

- ◀ **۱- تشکیل کمیته خوراک:** هدف از تشکیل این کمیته، پیگیری دریافت خوراک از تأمین کنندگان فعلی برای رافینت ۱ است.
- ◀ **۲- تشکیل کمیته فروش:** این کمیته با هدف بازاریابی، تعیین نرخ و اخذ تصمیم های مهم در خصوص فروش محصولات تشکیل شد.
- ◀ **۳- افزایش مقدار تولید:** با پیگیری های مداوم اعضای کمیته های خوراک و فروش، همچنین همکاری پرسنل فنی و بهره برداری، پتروشیمی شیمی بافت به موفقیت های بسیار زیادی در بخش تولید دست یافته است. تحقق بالاترین مقدار تولید در تاریخ فعالیت پتروشیمی شیمی بافت در یک ماه و همچنین، بالاترین مقدار تولید به نسبت ظرفیت پیش بینی شده در پتروشیمی های کل کشور در ماه های مهر، آبان، بهمن و اسفند از مهم ترین افتخارات شرکت در سال ۱۳۹۶ محسوب می شود.

خلاصه مهم ترین اطلاعات مقایسه ای تولید این شرکت در سال های ۱۳۹۵ و ۱۳۹۶ عبارتند از:

رشد تولید MTBE در سال ۱۳۹۶ به نسبت سال ۱۳۹۵	۲۷ درصد
رشد تولید رافینت ۲ در سال ۱۳۹۶ به نسبت سال ۱۳۹۵	۳۸ درصد
رشد مجموع تولید در سال ۱۳۹۶ به نسبت سال ۱۳۹۵	۳۲ درصد

◀ **۴- عقد قرارداد جدید تأمین خوراک:** به منظور دستیابی به مقادیر بیشتر خوراک و دستیابی به ظرفیت اسمی تولید MTBE، پتروشیمی شیمی بافت با انعقاد قرارداد جدید با تأمین کننده های رافینت ۱ به توافق رسید.

بخش فنی:

- ◀ **۱- بازرسی از کلیه تجهیزات کارخانه،** مطابق با برنامه زمان بندی؛
- ◀ **۲- ارتقا و پیگیری سیستم سخت افزاری کلاینت های DCS.**

بخش HSE:

- ◀ **۱- اجرای سیستم اعلام و اطفای مخازن** (مناقصه این طرح انجام شده است)؛
- ◀ **۲- اجرای مدیریت پسماند.**

سیستم های مدیریت یکپارچه

- ◀ **۱- دریافت ۵ فقره گواهینامه استاندارد** از شرکت IMQ ایتالیا با اعتبار ۳ ساله؛
ISO 9001:2008 - TS29001:2007 - ISO14001:2004 - OHSAS 18001:2007 - HSE MS
- ◀ **۲- شرکت در جایزه تعالی سازمانی پتروشیمی** در سطح تعهد به تعالی؛
- ◀ **۳- اجرای اقدام های اولیه در خصوص تغییر ویرایش استانداردهای** ISO 9001 و ISO 14001 به ویرایش 2015.



کارخانه: بندر ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، سایت ۳ صندوق پستی ۱۵۱ کارخانه: ۰۶۱۵۲۱-۱۷۳۹۴-۶ نمابر: ۰۶۱۵۲۱-۱۷۳۹۷

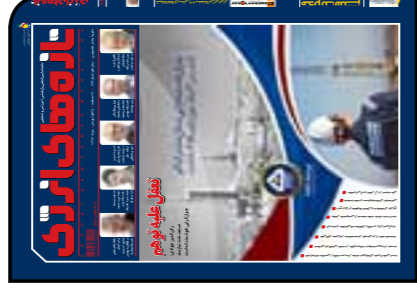
پست الکترونیک: info@Shimibaft.com نشانی وب: www.Shimibaft.com

دفتر مرکزی: تهران، خیابان آفریقا، بالاتر از چهارراه جهان کودک، کوچه پدیدار، پلاک ۲۲ تلفن: ۵-۰۲۱-۸۸۶۷۶۸۱۴-۵ نمابر: ۰۲۱-۸۸۶۷۶۸۱۶

موسسه مطبوعاتی آینده

مجله مدیریت سبز

مجله تازه‌های انرژی



سایت خبری تحلیلی
انرژی فردا

ET ENERGY TODAY
Iran Energy News Agency

ماهنامه تخصصی
محیط زیست و انرژی‌های تجدیدپذیر

مدیریت سبز

و انرژی‌های تجدیدپذیر

هفته‌نامه تخصصی، خبری - تحلیلی
انرژی فردا

انرژی فردا

هفته‌نامه تخصصی، خبری - تحلیلی
صنعت آب و برق امروز

آب و برق

در شبکه‌های اجتماعی
با ما همراه باشید



@EnergyTodayFa

@EnergyTodayFarsi

@IranEnergyNews

@EnergyTodayFarsi

بیشتن از پیش‌بینی دیده شوید



آدرس سایت: www.IranEnergy.news

ET ENERGY TODAY
Iran Energy News Agency



مهمترین اقدامات و دستاوردها شرکت ملی گاز ایران (۹۲ تا کنون)

شرکت ملی گاز ایران نیز همسو با دیگر شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت از ابتدای دولت یازدهم یعنی سال ۹۲ شتاب بیشتری به برنامه‌های توسعه‌ای خود بخشیده است و تاکنون دستاوردهای ارزشمندی در بخش‌های گازرسانی به شهرها و روستاها، احداث و بهره‌برداری خطوط انتقال گاز، آغاز فاز نخست صادرات گاز به عراق و احداث و بهره‌برداری از ایستگاه‌های تقویت فشار گاز کسب کرده است.

پروژه‌های گازرسانی به شهرها و روستاها و نیروگاه‌ها:

گازرسانی به ۱۳ نیروگاه جدید

افزایش گازرسانی به نیروگاه‌ها از ۲۶ میلیارد متر مکعب در سال ۹۲ به ۶۷ میلیارد و ۵۰۰ میلیون تا پایان سال ۹۶

بهره‌برداری از خطوط انتقال گاز:

۳۳۱۹

اجرا و بهره‌برداری از ۳۳۱۹ هزار کیلومتر خطوط انتقال فشار قوی گاز



اجرا و بهره‌برداری از ۹۰۰۰۰ کیلومتر شبکه داخلی شهر و روستا

۹۰۰۰۰

اجرا و بهره‌برداری از خط انتقال گاز دامغان - کیاسر - ساری - نکا به طول ۱۷۰ کیلومتر

۱۷۰

اجرای کامل خط ششم سراسری به طول ۱۲۰۰ کیلومتر

۱۲۰۰

۲۶۵

اجرا و بهره‌برداری از خط انتقال گاز ابرانشهر - زاهدان به طول بیش از ۲۶۵ کیلومتر

فر آورش بیش از ۲۱۴ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در سال ۱۳۹۶

۲۱۴۰۰۰۰۰۰۰۰۰

اجرا و بهره‌برداری از خط انتقال گاز بافق - بهاباد

اجرا و بهره‌برداری از خط انتقال گاز همت آباد - یاز

انجام عملیات اجرایی خط انتقال گاز اسفراین - قناب - جغتو

انجام عملیات اجرایی خط انتقال گاز تربت حیدریه - کتیر



۱۱۴۳۰

گازرسانی به ۱۱۴۳۰ هزار روستا با استفاده از بند «تی» تیسره بودجه سال ۹۳

۱۳۹

گازرسانی به ۱۳۹ شهر

۵۰۰۰۰۰۰۰۰

بهره‌مندی بیش از ۵ میلیون مشترک جدید از گاز طبیعی

بند «تی» تیسره بودجه سال ۹۳ وزارت نفت اجازه دارد تا سقف ۱۰۰ میلیارد دلار برای اجرای طرح‌های نفت، گاز، پتروشیمی، کاهش مصرف انرژی، در بخش‌های مختلف با رعایت سیاست کلی اصل ۴۴ قانون اساسی با استفاده از سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و عمومی، با اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل فرزاندها کند.

آغاز فاز نخست صادرات گاز به عراق (شهر - بغداد)

فاز نخست نفت شهر - بغداد در قالب قراردادی ۶ ساله در فاز نخست ابتدا روزانه ۷ میلیون مترمکعب، ۱۲ ماه پس از مرحله نخست ۱۴ تا ۱۸ میلیون مترمکعب و در نهایت حجم صادرات گاز به روز ۲۰ تا ۲۵ میلیون مترمکعب می‌رسد.

اعلام آمادگی برای فاز دوم صادرات گاز به عراق (شلمچه - بصره)

صادرات گاز به عراق:



بهره‌برداری از ایستگاه‌های تقویت فشار گاز:

بهره‌برداری از تأسیسات تقویت فشار گاز فرانشیند ۱۰

احداث و بهره‌برداری از ۱۰ ایستگاه تقویت فشار گاز

افزایش ظرفیت از ۱۰ به ۹۰ میلیون متر مکعب در روز



رعایت بالاترین سطوح ایمنی، محیط‌زیست و مدیریت انرژی در شرکت پالایش گاز پارسیان

پارسیان، پالایشگاهی سبز با مرغوب‌ترین میعانات گازی

www.nigc-parsian.ir

اقدام‌های شایسته پالایشگاه در راستای حفاظت از محیط‌زیست کسب تندیس و لوح صنعت سبز از سازمان حفاظت محیط‌زیست کشور و تقدیرنامه از سازمان حفاظت محیط‌زیست استان فارس در سال‌های اخیر، پارسیان را به پالایشگاهی سبز تبدیل کرده است.



اواخر تابستان ۱۳۸۲ بود که پالایشگاه پارسیان با ظرفیت اسمی تولید ۸۲ میلیون متر مکعب در روز، شروع به کار کرد و تأمین ۱۷ درصد از گاز مصرفی و ۱۰/۵ درصد از سبب انرژی کشور را برعهده گرفت. پارسیان که دومین پالایشگاه بزرگ گاز کشور محسوب می‌شود، در ۳۰ کیلومتری شمال غربی لامرد و ۱۲ کیلومتری جنوب شرقی مهر در دشت میان آخرین رشته کوه‌های فلات ایران، یعنی زاگرس جنوبی و بر کناره بزرگراه لامرد-مهر-عسلویه قرار گرفته و با مشعل‌هایی همیشه فروزان، نشانه‌ای از آغاز جنبش و توسعه در جنوب محسوب می‌شود. زمانی که چندین دور، این منطقه به دلیل آفتاب سوزان، تابستان‌هایی با گرمای بیش از ۵۰ درجه سانتی‌گراد، بارش سالیانه ناچیز و دورافتادگی از مرکز، در آتش محرومیتی تاریخی و غم‌انگیز می‌سوخت. کمبود آب، قطعی مکرر و طولانی برق، راه‌های ارتباطی نامناسب، فقدان امکانات بهداشتی و پزشکی مطلوب، نمونه‌هایی کوچک از محرومیت‌هایی موجود در منطقه بود که با آغاز فعالیت این پالایشگاه در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی، شرکت ملی گاز ایران با اجرای طرح‌های متعدد برای رفع آنها گام‌های بلندی برداشت. هم‌اکنون و بعد از گذشت ۱۴ سال از آن روزها، مهندس «فرشید ابدالی دهنزی» از این پالایشگاه به عنوان دومین شرکت پالایشی مهم، پس از مجتمع پارس جنوبی نام می‌برد و به در گفت‌وگو «تازه‌های انرژی» تأکید می‌کند: «شرکت پالایش گاز پارسیان با تولید ۲۴ میلیارد مترمکعب گاز در سال گذشته، نقش مهمی در تأمین گاز کشور ایفا کرده است.»

پالایش گاز پارسیان با اشاره به برخی از موفقیت‌های کسب‌شده در سال گذشته، به «تازه‌های انرژی» می‌گوید: «این پالایشگاه با تولید ۹/۵ میلیون بشکه میعانات گازی، تعهد تکلیفی خود را به نحو شایسته به انجام رسانده است.» مهندس ابدالی در خصوص وضعیت نیروی انسانی پالایشگاه

میعانات گازی تولید شده در «شرکت پالایش گاز پارسیان» از مرغوب‌ترین میعانات گازی کشور است که بنابر اعلام مهندس ابدالی، میزان تولید روزانه آن، ۵۰ هزار متر مکعب، معادل ۳۲ هزار بشکه است و در حال حاضر، کشورهای خارجی از مشتریان اصلی این محصول با ارزش محسوب می‌شوند. مدیرعامل شرکت

پارسیان می‌گوید: «از لحاظ نیروی انسانی در وضعیت بسیار خوبی هستیم؛ زیرا اکثر نیروهای ما، جوان و دارای مدرک تحصیلی دانشگاهی هستند که این امر، باعث ارتقای شرکت در تمام زمینه‌ها می‌شود.»

فه
اقدام‌های شایسته پالایشگاه در راستای حفاظت از محیط‌زیست، کسب تندیس و لوح صنعت سبز از سازمان حفاظت محیط‌زیست کشور و تقدیرنامه از سازمان حفاظت محیط‌زیست استان فارس در سال‌های اخیر، پارسیان را به پالایشگاهی سبز تبدیل کرده است؛ موضوع بسیار مهمی که ابدالی نیز بر آن تأکید دارد: «براساس استاندارد و شاخص‌های زیست‌محیطی ارائه‌شده از سوی سازمان حفاظت محیط‌زیست، فضای سبز اختصاص داده شده به این مناطق که باید ۱۰ درصد باشد، در حال حاضر و در این پالایشگاه، بیش از ۲۵ درصد است.»

برگزاری جلسات منظم با سازمان حفاظت محیط‌زیست استان فارس و فراهم آوردن زیرساخت‌های مورد نیاز برای بررسی و ارتقای شاخص‌هایی همچون کیفیت هوا، وضعیت پساب صنعتی و فضای سبز، از جمله اقدام‌های دیگری است که در پالایشگاه گاز پارسیان، با دقت نظر بسیاری به انجام می‌رسد. مهندس ابدالی با اشاره به اینکه پالایشگاه پارسیان یکی از مدرن‌ترین تصفیه‌خانه‌های پساب صنعتی را در اختیار دارد، تصریح می‌کند:

«با توجه به اینکه برج‌های جذب‌کننده در این پالایشگاه فعال هستند، میزان فلرینگ ما بسیار ناچیز است و از نظر کیفیت، مرغوب‌ترین نوع میعانات گازی را به بازار عرضه می‌کنیم.»

براساس اعلام مدیرعامل پالایشگاه گاز پارسیان، کسب گواهینامه مدیریت انرژی، از لحاظ استاندارد و شاخص‌های زیست‌محیطی، این پالایشگاه را در تراز جهانی قرار داده و باعث آن شده است که آلودگی در این پالایشگاه، تقریباً صفر باشد: «فزون‌بر این دستاورد ارزنده، تلاش برای ایجاد فرهنگ صحیح زیست‌محیطی از برنامه‌های مدون و بسیار جذبی این شرکت محسوب می‌شود.» به گفته او، شرکت پالایش گاز پارسیان با ثبت بیش از ۲۲ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه، توجه ویژه به موضوع ایمنی و سلامت کارکنان را نیز با جدیت بالا، در دستور کار قرار داده است: «راه‌اندازی سیستم‌های اعلام و اطفای حریق، انجام کامل و ۱۰۰ درصدی طب صنعتی کارکنان مطابق با برنامه زمان‌بندی شده، ارتقای سیستم آب آتش‌نشانی و برگزاری دوره‌های بازآموزی HSE برای مدیران جوان پالایشگاه و تمامی متخصصان و کارکنان، از فعالیت‌های شاخص در این حوزه محسوب می‌شود.» مهندس ابدالی در پایان اظهار داشت: «پالایشگاه پارسیان و تلاش کارکنان آن در تأمین پایدار گاز، بسیار مهم و حائز اهمیت است و بر همین اساس، موفق شده‌ایم با اعتمادسازی در جامعه درونی و بیرونی، به موفقیت‌های ارزنده‌ای دست یابیم که همه این موارد، با مجاهدت تمامی کارکنان این پالایشگاه در بخش‌های مختلف صورت گرفته است.»

مهندس ابدالی: از لحاظ نیروی انسانی در وضعیت بسیار خوبی هستیم؛ زیرا اکثر نیروهای ما، جوان و دارای مدرک تحصیلی دانشگاهی هستند که این امر، باعث ارتقای شرکت در تمام زمینه‌ها می‌شود.

تولید روزانه پالایشگاه پارسیان، ۵۰ هزار متر مکعب معادل ۳۲ هزار بشکه است و در حال حاضر، کشورهای خارجی از مشتریان اصلی این محصول با ارزش محسوب می‌شوند.

روند توسعه گازرسانی و چگونگی «سبزشدن» گیلان از نگاه مهندس حسین اکبر، مدیرعامل شرکت گاز استان گیلان

مدیریت انرژی

پیشگام در گازرسانی، پیشرو در اقتصاد سبز



مهندس عراقی، معاون محترم وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، اقدامات انجام شده برای توسعه گازرسانی در گیلان را یک «شاهکار» برشمرده‌اند.

اهم افتخارات شرکت گاز استان گیلان در چندسال اخیر عبارتند از:
* کسب تندیس برنزین جشنواره سرآمدی شرکت ملی گاز
* دریافت تقدیرنامه ۵ ستاره در اولین جشنواره سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت.

به دلیل بهره‌مندی ۹۹٫۹۶ درصدی خانوارهای شهری و گازدارشدن ۱۹۰۸ روستا با بهره‌مندی ۹۳٫۵ درصدی خانوارهای روستایی، متوسط بهره‌مندی خانوارهای شهری و روستایی استان به ۹۷٫۶ درصد رسیده و به همین دلیل، گیلان به عنوان «استان سبز» شناسایی شده است.

سرآمدی شرکت ملی گاز از منظر عملکرد شایسته در زمینه تکمیل کارکنان و ارباب رجوع و نیز، کسب تقدیرنامه ۵ ستاره در اولین جشنواره سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت بوده است.

افزون‌بر اقدامات کیفی ذکر شده، این شرکت در راستای مسئولیت‌های اجتماعی نیز اقدامات مهمی از جمله بازسازی مزار شهدای گرانقدر، لوله‌کشی مدارس روستایی و ساخت نمازخانه بین‌راهی را به انجام رسانیده است و به دلیل این اقدامات، موفق به دریافت تقدیرنامه از سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت نیز شده است. شرکت گاز استان گیلان، با گازرسانی به اقصی نقاط استان اقدامات مؤثری را در راستای تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی به انجام رسانده است. این شرکت با استفاده از نیروهای پیمانکاری برای گازرسانی به روستاها، بسترهای مناسبی را برای ایجاد اشتغال گسترده در سطح استان فراهم آورده است. همچنین با گازدار شدن روستاها، زمینه رونق کسب و کار در کارگاه‌های کوچک و محلی در روستاها و مناطق دور دست نیز فراهم شده که این موضوع، زمینه مهاجرت معکوس مردم از شهرها به روستاها را به خوبی فراهم آورده است.

کرده است. هم‌اکنون در گیلان بیش از ۲۱ هزار کیلومتر شبکه و خط تغذیه و بالغ بر ۵۶۵ هزار انشعاب گاز وجود دارد که روزانه ۱۷ میلیون مترمکعب گاز را به یک میلیون و ۱۷ هزار مشترک منتقل می‌کند.

شرکت گاز استان گیلان در سال ۱۳۹۵ به دلیل اقدامات ارزنده‌ای همچون فراگیری استفاده از انرژی پاک، مدیریت مصرف انرژی، توسعه و نگهداشت فضای سبز و استقرار سیستم مدیریت زیست‌محیطی، موفق به دریافت تندیس زرین خدمات سبز به‌عنوان تنها واحد خدماتی سبز در کل کشور شد. این شرکت در راستای اهداف شرکت ملی گاز ایران در نیمه دوم قرن حیات خود، یعنی رسیدن از کمیت به کیفیت، با تغییر در رفتار و فرایندها، برنامه‌های جدیدی را با هدف افزایش کیفیت امور و به تبع آن، افزایش سطح رضایت‌مندی مشتریان به انجام رسانده که از جمله این موارد می‌توان به برنامه قرائت و چاپ هم‌زمان صورت حساب، راه‌اندازی نرم افزار موبایلی «خدمات الکترونیک گاز گیلان»، ایجاد شبکه پرسرعت مخابراتی در ادارات و ایستگاه‌های گاز استان، پرداخت صورت حساب از طریق سامانه تلفنی ۳۴۱۵ و پرداخت اینترنتی قبوض اشاره کرد. ماحصل این اقدامات، کسب تندیس برنزین جشنواره

گازرسانی به روستاهای استان بود و شرکت گاز گیلان در پایان فاز اول پروژه بند «ق»، موفق شد ۷۰۷ روستا با جمعیتی بالغ بر ۱۰۲ هزار خانوار را گازرسانی کند. بر همین اساس و به دلیل این عملکرد شایسته، مهندس عراقی، معاون محترم وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، اقدامات انجام شده در گیلان را یک «شاهکار» برشمرد.

گازرسانی به ۲۸۵ روستا در سال ۹۴، گازرسانی به ۲۷۰ روستا در سال ۹۵ و گازرسانی به ۶۲ روستا در سال ۱۳۹۶، فقط گوشه‌ای از اقدامات شرکت در راستای بهره‌مندی مردم عزیز استان از نعمت گاز در ۳ سال اخیر محسوب می‌شود. در حال حاضر نیز با توجه به بهره‌مندی ۹۹٫۹۶ درصدی خانوارهای شهری و گازدارشدن ۱۹۰۸ روستا با بهره‌مندی ۹۳٫۵ درصدی خانوارهای روستایی، متوسط بهره‌مندی خانوارهای شهری و روستایی استان به ۹۷٫۶ درصد رسیده است و بنا بر تعریف وزارت نفت، گیلان را می‌توان همانند نامش، «استان سبز» نامید. این شرکت علاوه بر گازرسانی به بخش خانگی، بالغ بر ۶۵ هزار واحد تجاری و ۴۱۶۱ واحد صنعتی را گازدار کرده و به ۹۵ جایگاه CNG که یک‌سوم سوخت ناوگان حمل‌ونقل استان را تامین می‌کنند، گازرسانی

استان گیلان دارای ۵۲ شهر و ۲۰۶۰ روستای بالای ۲۰ خانوار است. ضریب نفوذ گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۲، برابر با ۶۵٫۶ درصد در بخش روستایی و ۹۹ درصد در بخش شهری بود. عملیات گازرسانی به شهرهای گیلان در سال ۱۳۹۳ با گازدار شدن شهرهای جیرنده، بره‌سیر، دیلمان و ماکلوان به اتمام رسید و همه شهرهای استان به‌جز ماسوله، آن هم به دلیل حفظ بافت تاریخی و فرهنگی آن، از نعمت گاز بهره‌مند شدند. در پایان این سال تمام شهرها (۹۹٫۹۶ درصد) و ۱۳۱۲ روستا (۷۱٫۱ درصد) در گیلان از گاز برخوردار بودند.

در راستای توسعه عدالت اجتماعی و ایجاد آسایش و رفاه برای تمامی اقشار جامعه، دولت تدبیر و امید پروژه بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه ۱۳۹۳ را برای گازرسانی به روستاها تعریف کرد که به تصویب مجلس شورای اسلامی رسید و پس از آن، مورد تأیید شورای اقتصاد نیز قرار گرفت و استان گیلان با توجه به برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته در این طرح، پیشگام شد. با برنامه‌ریزی صورت گرفته، خوشه‌هایی در قالب ۲ فاز طراحی شد که در فاز اول، ۴۷ خوشه برای گازرسانی به بیش از ۷۰۷ روستا با ۱۰۲ هزار خانوار و در فاز دوم، ۱۸۶ روستا با ۲۰ هزار خانوار طراحی شد. نتیجه اجرای این طرح عظیم، جهشی بزرگ در



مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان:

۹۵/۶ درصد جمعیت استان کردستان تحت پوشش گاز طبیعی هستند

مدیرعامل شرکت گاز کردستان گفت: با گازدار شدن ۹۲ روستا در سال گذشته در حال حاضر ۴۵۰ هزار خانوار کردستانی از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند هستند. به گزارش روابط عمومی شرکت گاز استان کردستان مهندس احمد فعله‌گری با استناد به آمار و اطلاعات، مجموعه گاز کردستان را یکی از مجموعه‌های موفق کشور دانست و گفت: در سایه تلاش‌های کارکنان زحمت‌کش و خدوم و هدایت و راهنمایی‌های مسوولان کشوری و استانی، اکنون کردستان در بسیاری از شاخص‌های حوزه گاز در کشور برتر بوده و توانسته با گسترش شبکه‌های گازرسانی رفاه و آسایش را برای مردم به ارمغان آورد. فعله‌گری به تعداد شهرهای گاز دار استان کردستان اشاره کرده و گفت: از ۳۰ شهر استان ۲۹ شهر از نعمت گاز طبیعی برخوردار بوده و ضریب نفوذ گاز در جمعیت شهری استان ۱۰۰ درصد است که از میانگین کشوری بالاتر بوده که نشان از تلاش بی‌وقفه پرسنل این شرکت دارد.

این مقام مسئول در ادامه سخنانش به تعداد روستاهای گازدار استان اشاره کرده و افزود: در استان کردستان تعداد ۱ هزار و ۳۱۵ روستا از قابلیت گازرسانی برخوردارست که با گازدار شدن تعداد ۹۲ روستا در سال گذشته تعداد روستاهای برخوردار از گاز طبیعی به یک‌هزار و ۱۲۶ مورد ارتقاء یافت.

به گفته‌وی هم اکنون در مجموع ۹۵/۶ درصد از جمعیت شهری و روستایی استان کردستان تحت پوشش گاز طبیعی بوده که رشد قابل توجه گازرسانی در افزایش شاخص‌های گازرسانی در سطح استان کردستان را نشان می‌دهد.

وی وضعیت موجود شاخص‌های گازرسانی در استان کردستان را با وضعیت سال ۸۳ مقایسه کرد و گفت: در سال ۸۳ تنها شش روستای استان کردستان از نعمت گاز طبیعی برخوردار بود که سهم استان در کشور در این شاخص ۴۷ صدم درصد بود که این تعداد در پایان سال ۹۶ به یک‌هزار و ۱۲۶ روستا افزایش یافته و سهم استان نیز در این شاخص با

رشد و توسعه قابل توجهی روبرو شده و به ۶ درصد در مقیاس کشوری ارتقاء یافته است. مهندس فعله‌گری به برنامه ریزی شرکت گاز استان کردستان برای گازدار کردن ۱۸۰ روستا در سال جاری اشاره کرده و اظهارداشت: برای گازرسانی به این تعداد روستا اعتباری بالغ بر ۱۰۰۰ میلیارد ریال در نظر گرفته شده است و در حال حاضر گازرسانی به ۶ روستای شهرستان کامیاران، ۲۵ روستای شهرستان سنندج، ۴ روستای شهرستان قروه، ۲۴ روستای شهرستان سقز، ۲ روستای شهر سروآباد، ۴ روستای شهر دیواندره، ۲۴ روستای شهرستان بیجار، ۷ روستای از توابع شهرستان بانه و ۱۶ روستای شهرستان مریوان در حال اجراست و سایر موارد در مرحله برگزاری مناقصه و انتخاب پیمانکار می‌باشد. وی اظهار کرد: مجموعه شرکت گاز استان زمینه و بستر فعالیت گازرسانی در سطح استان را فراهم کرده و اکنون مشکلی در توسعه گازرسانی وجود نداشته و تلاش برای ارائه خدمات برای سایر روستاهای که فاقد گاز هستند نیز ادامه داشته و در سال جاری تعداد ۱۸۰ روستا از نعمت گاز بهره‌مند خواهند شد.

مهندس فعله‌گری رشد گازرسانی روستایی در استان کردستان را در سه سال اخیر را قابل تحسین اعلام کرد و اظهار داشت: گازرسانی به ۵۵۵ روستا در استان کردستان در دولت یازدهم و دوازدهم در طی سال‌های اخیر صورت گرفته که فقط تعداد ۹۲ روستای آن در سال ۹۶ گازدار شده‌اند.

مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان با بیان اینکه این شرکت در دولت تدبیر و امید عملکرد قابل قبولی در زمینه توسعه گازرسانی داشته است، گفت: در سه سال اخیر بیش از ۱۹۰۰ کیلومتر شبکه‌گذاری گاز طبیعی در این استان انجام شده که ۸۷ درصد آن در بخش روستای بوده و باعث ارتقاء ضریب نفوذ گاز طبیعی به میزان ۱۱ درصد در این بخش شده و ضریب نفوذ گاز طبیعی در جمعیت روستایی استان را به میزان ۸۵ درصد ارتقا داده است.



مهندس فعله‌گری مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان:

عملکرد شرکت گاز استان کردستان در سال ۹۶ در زمینه توسعه خدمات قابل تقدیر است

مهندس فعله‌گری با اشاره به سختی کار پروژه‌های گازرسانی در استان کردستان گفت: در بعضی از ماه‌های سال گذشته، هر ماه بطور متوسط ۶۳ کیلومتر شبکه شهری و روستایی اجرا شده که اگر شرایط آب و هوایی اجازه می‌داد، توانایی اجرای ۱۰۰ کیلومتر شبکه‌گذاری در هم‌راه را داشتیم و این آمار می‌توانست در پایان سال گذشته از مرز ۱۲۰۰ کیلومتر هم بگذرد.

وی به تعداد مشترکان جدید در سال گذشته استان اشاره و اظهار داشت: در سال ۹۶ در استان کردستان ۳۳ هزار و ۱۲ مشترک جدید جذب که تعداد ۲۲ هزار و ۳۴۱ مورد مشترک شهری و تعداد ۱۰ هزار و ۶۷۱ مورد مشترک روستایی بوده است. مهندس فعله‌گری در مورد تعداد کل مشترکین استان اضافه کرد: تعداد کل مشترکین شرکت گاز استان کردستان در بخش خانگی و تجاری ۴۹۱ هزار و ۵۱۰ مشترک بوده که تعداد ۳۷۱ هزار و ۵۹۷ مورد شهری و تعداد ۱۱۹ هزار و ۹۱۳ مورد روستایی می‌باشد.

وی به مشترکان صنعتی اشاره کرد و افزود: در استان کردستان تعداد ۲ هزار و ۲ مشترک صنعتی عمده و جزء وجود دارد که تعداد ۱۵۷ مورد آن در سال ۹۶ به صف مصرف‌کنندگان گاز طبیعی پیوستند.

این مقام مسئول در ادامه گزارش عملکرد شرکت گاز استان کردستان در مورد میزان گاز طبیعی گفت: در سال گذشته میزان مصرف در بخش‌های مختلف ۲ میلیارد و ۶۹۹ میلیون و ۶۴۷ هزار متر مکعب گاز طبیعی بوده است.

وی به میزان مصرف نیروگاه اشاره کرده و اظهار داشت: مصرف گاز نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج در طول سال ۹۴ در حدود ۱ میلیارد و ۲۰ هزار متر مکعب بوده در صورتیکه مصرف نیروگاه در سال ۹۵ در حدود ۷۲۴ میلیون و ۴۹۱ هزار متر مکعب و مصرف نیروگاه در سال ۹۶ به ۸۲۸ میلیون و ۴۵۴ هزار و ۵۹۱ متر مکعب رسیده است که این امر به دلیل، محدودیت مصرف در روزهای سرد سال گذشته و اولویت دادن به مصارف بخش خانگی بوده است.

فعله‌گری به برنامه‌های سال ۹۷ اشاره و اظهار داشت: در سال جاری برای گازرسانی به ۱۸۰ روستای استان هدف‌گذاری شده و برای بخش صنایع و اجرایی شدن مصوبه شورای اقتصاد در نظر است ۱۵۰ تا ۱۸۰ مورد از واحدهای صنعتی و تولیدی از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند شوند.

مهندس فعله‌گری در پایان سخنانش سالی پر بار و موفق برای شرکت گاز استان کردستان آرزو کرد و گفت: تحقق این اهداف با کمک و مساعدت کلیه کارکنان امکان‌پذیر بوده و از روسای واحدها و پرسنل هر واحد انتظار می‌رود با برنامه‌ریزی مدون و منظم در جهت دستیابی به اهداف عالی‌ه شرکت تلاش کنند.

مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان خبر داد: در سال گذشته قریب به ۷۵۰ کیلومتر شبکه‌های تغذیه و توزیع روستایی و شهری اجرا شده است که بیشتر اجرای این شبکه‌های گازرسانی در بخش روستایی بوده و موجب ارتقای ضریب نفوذ گاز طبیعی در جمعیت روستایی به میزان ۱۱ درصد و رسیدن به مرز ۸۶ درصد است.

به گزارش روابط عمومی شرکت گاز استان کردستان مهندس فعله‌گری در باره عملکرد سال گذشته این شرکت گفت: در سال گذشته تعداد ۹۲ پروژه گازرسانی روستایی به بهره‌برداری رسیده و تعداد روستاهای گازدار این استان به ۱ هزار و ۱۲۶ روستا افزایش یافته است. فعله‌گری با اشاره به اقدامات شاخص صورت گرفته اظهارداشت: در سال ۹۶ با اهتمام صورت گرفته شرکت گاز استان کردستان اقدامات شاخصی در راستای توسعه خدمات گازرسانی در استان انجام داده که می‌توان به انعقاد ۵۲ پیمان‌گازرسانی با اعتبار ۱۰۰۰ میلیارد ریال اشاره کرد.

وی خاطر نشان کرد: با اجرای ۷۵۰ کیلومتر شبکه‌های تغذیه و توزیع روستایی و شهری در استان تعداد ۳۳ هزار مشترک جدید گاز به شمار مصرف‌کنندگان استان اضافه گردیده‌اند و تعداد مشترکان گاز طبیعی در استان به مرز ۵۰۰ هزار مشترک نزدیک شده است. وی در ادامه به تفکیک میزان شبکه‌گذاری اشاره و اظهار داشت: در سال گذشته میزان شبکه‌گذاری در بخش روستایی ۶۴۰ کیلومتر بوده که میزان شبکه‌گذاری در این بخش به ۶ هزار و ۴۲۷ کیلومتر افزایش پیدا کرده و در بخش شهری نیز میزان شبکه‌گذاری در سال ۹۶ به ۱۱۰ کیلومتر و میزان شبکه‌گذاری در بخش شهری به ۳ هزار و ۳۶ کیلومتر و در مجموع کل شبکه‌گذاری شهری و روستایی در سطح استان کردستان به ۹ هزار و ۴۶۳ کیلومتر می‌باشد.

وی یادآوری کرد: هزینه در نظر گرفته شده برای نصب هر انشعاب در سراسر کشور یکسان و مبلغ ۶۰ میلیون ریال می‌باشد در حالی‌که شرایط جغرافیایی و توپوگرافی استان کردستان با سایر استان‌ها بسیار متفاوت بوده و دارای سختی‌ها و شرایط منحصر به فرد است که اجرای پروژه‌های گازرسانی را با دشواری‌های زیادی روبرو می‌سازد.

مهندس فعله‌گری به تدابیر اندیشه‌شده در زمینه صرفه‌جویی اشاره کرد و افزود: به علت شرایط ویژه و خاص استان و تفاوت هزینه‌های اجرای پروژه‌ها در استان کردستان و سایر نقاط کشور، راهکارهای برای صرفه‌جویی در اجرای پروژه‌ها صورت گرفته که می‌توان به بکارگیری پیمانکارهای بومی که با جغرافیای منطقه‌آشنایی دارند اشاره کرد.

فعله‌گری ادامه داد: در سال گذشته در شهرهای استان کردستان تعداد ۲ هزار و ۸۱۴ انشعاب نصب و در مجموع تعداد انشعابات در این بخش به ۱۵۲ هزار و ۱۲۵ مورد رسیده و در بخش روستایی نیز در سال ۹۶ تعداد ۹ هزار و ۶۲۰ انشعاب نصب و تعداد انشعابات در بخش روستای به ۱۰۳ هزار و ۸۷۸ ارتقا یافت.



مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان:

آموزش و توانمندی کارکنان به افزایش بهره‌وری و اثربخشی در سازمان‌ها کمک موثری می‌کند

چگونه آموختن و به کار بستن را می‌آموزند.

مهندس فعله گری در ادامه سخنانش گفت: مفهوم آموزش ضمن خدمت کلیه کوشش‌ها و فعالیت‌هایی است که در جهت ارتقاء سطح دانش و آگاهی، مهارت‌های فنی و حرفه‌ای و هم‌چنین ایجاد رفتار مطلوب در کارکنان سازمان به عمل می‌آید تا آنها را به نحو احسن آماده انجام وظایف و مسئولیت‌های خود نماید را شامل می‌شود و رسیدن به اهداف سازمانی را مهیا می‌سازد. مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان توجه ویژه به آموزش مدیران را جزء برنامه استراتژیک شرکت دانست و افزود: در سال گذشته میزان آموزش مدیران براساس طبقه بندی و تجهیز نیروی انسانی شرکت ملی گاز ایران در قالب کلاس‌های حضوری و مجازی برنامه‌ریزی صورت گرفت و ۶ هزار و ۲۹۲ ساعت آموزش و برای ۵۲ نفر برگزار گردیده که سرانه آموزشی ۱۲۱ ساعت را شامل می‌شود. مهندس فعله‌گری در پایان سخنانش در مورد سرانه آموزش در بخش کارکنان اظهار داشت: در بخش کارکنان رسمی میزان کلاس‌های برگزار شده را ۵ هزار و ۱۱۹ ساعت که شامل ۶۵ ساعت سرانه آموزشی برای ۸۱ نفر می‌شود را ذکر کرد.

تعمیرات

سختی

مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان در مورد رویکرد تعالی سازمانی گفت: پرسنل شرکت گاز استان کردستان باید و نگرش مثبت به برقراری سیستم تعالی سازمانی نگریسته و با شاخص سازی و تنظیم فرآیند روش‌های انجام کار به شکل اثر بخش و کارآ در جهت رشد و تعالی سازمانی گام برداشته و مسیر را به سوی سازمان کارآمد هموار می‌سازند. به گزارش روابط عمومی شرکت گاز استان کردستان مهندس احمد فعله‌گری در مورد فرآیند کارآمد شدن سازمان‌ها گفت: سازمان‌های متعالی در سراسر دنیا با هدف سرآمد شدن فرآیندی مشابه دارند، آن‌ها در ابتدا با برنامه‌ریزی و هدف‌گذاری مسیر را ترسیم و در طول این مسیر با ارزیابی‌های مستمر و رصد اهدافی که از پیش برای خود تعیین کرده‌اند، زمینه‌های قابل بهبود را در بخش‌های مختلف در سازمان خود شناسایی و با اعمال اصلاحات



لازم به حذف این موانع و تقویت نقاط قوت اهتمام می‌ورزند.

مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان به مدل سازی اشاره کرده و افزود: مدل‌های تعالی سازمانی چارچوبی نظام‌مند برای ارزیابی عملکرد سازمان‌ها هستند و این مدل‌ها بر اساس مفاهیم آموخته‌های مدیریت کیفیت جامع، سازمان‌ها را بدون توجه به نوع فعالیت و اندازه‌در دو حوزه توانمندسازها و نتایج حاصل از پیاده‌سازی این توانمندسازها، ارزیابی نموده و نقاط قوت و زمینه‌های قابل بهبود آن‌ها را مشخص می‌کنند.

وی افزود: مدل سازمانی EFQM با هدف سرآمدی سازمان‌های اروپایی توسط بنیاد مدیریت کیفیت اروپا معرفی گردید. این مدل از یک سو، ساختار و راهکارهای لازم را برای راهبران و مدیران سازمان‌های متعالی جهت تدوین خط‌مشی، راهبرد و اهداف سازمان بر اساس خواسته‌ها و انتظارات حال و آینده ذی‌نفعان ارائه می‌دهد و از سوی دیگر وظایف و مسئولیت‌های کارکنان سازمان‌های متعالی را برای مدیریت هدفمند فرآیندها، استفاده مطلوب و بهینه منابع سازمان و دستیابی به اهداف اقتصادی آن‌ها را مطرح می‌سازد.

این مقام مسئول افزود: حرکت شرکت گاز استان کردستان در مسیر تعالی با حضور در جایزه سرآمدی و بهبود مستمر شرکت ملی گاز و دریافت گواهینامه تعهد به تعالی در سال ۱۳۹۶ به صورت رسمی آغاز گردید و این حرکت به صورت نظام‌مند با ارائه دوره‌های آموزشی مربوطه و طرح و بررسی موضوع در جلسات روسای واحد‌های شرکت و سایر کارشناسان خبره و جلب تعهد و حمایت آنان برای پیاده‌سازی و استقرار مفاهیم بنیادین و معیارهای مدل تعالی سازمانی EFQM در قالب تیم‌های تخصصی چندوظیفه‌ای (۵ کارگروه) و نهایتاً انجام فرآیند خودارزیابی با استفاده از مدل تعالی EFQM و رویکرد کارگاه – پرسشنامه و شناسایی نقاط قوت و زمینه‌های قابل بهبود و تعریف و اولویت‌بندی پروژه‌های بهبود عملیاتی شد.

مهندس فعله‌گری در ادامه سخنانش اظهار داشت: شرکت گاز استان کردستان در ادامه این مسیر ضمن اهتمام جدی جهت دریافت تقدیرنامه در سال جاری امیدوار است در سنوات آتی نیز جزء شرکت‌های برتر در میان شرکتهای ارزیابی‌شونده در سطح شرکت ملی گاز ایران گردد تا بیش از پیش زمینه‌استمرار موفقیت با تکیه بر استعداد و تعهد سازمانی کارکنان در این شرکت مهیا شود و در نظر است در سال ۱۳۹۷ با استقرار مدیریت دانش بتوانیم گام‌های موثری در راستای شناسایی و ثبت دانش و تجارب جاری در مجموعه شرکت برداشته و با طبقه‌بندی مناسب آنها و فراهم نمودن بستر مناسب برای اشتراک‌گذاری دانش میان کارکنان ضمن ایجاد نوآوری در ارائه خدمات شرکت مانع از بین رفتن این گنجینه ارزشمند گردیم. مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان در پایان سخنانش به چرخه بهبود ادوار دمنینگ دانشمند صاحب‌نظر در حوزه مدیریت اشاره کرده و اظهار داشت: در آینده تنها در نوع شرکت وجود خواهند داشت ۱- آن‌هایی که کیفیت جامع را مستقر کرده‌اند ۲- شرکت‌هایی که از صحنه تجارت خارج شده‌اند.

تعمیرات

تعمیرات

تعمیرات

مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان در خصوص آموزش برای نیروهای پیمانکاری گفت: در سال ۹۶ برای ارتقای سطح دانش و توانایی فنی کارکنان بخش پیمانکاری ۱۷ هزار و ۸۰ نفر ساعت آموزش در زمینه‌های مختلف برگزار گردیده است. به گزارش روابط عمومی شرکت گاز استان کردستان، مهندس احمد فعله‌گری با اشاره به برگزاری دوره‌های آموزشی متعدد برای کارکنان شرکت گاز استان کردستان، گفت: هدف از برگزاری دوره‌های آموزشی

ارتقای سطح کیفی دانش و آگاهی کارکنان در راستای بهبود ارائه خدمات به مشترکین عزیز و رسیدن به اهداف و استراتژی‌هایی ست که برای شرکت برنامه‌ریزی شده است.

مهندس فعله‌گری بالا بردن سطح دانش کارکنان در رسیدن به اهداف سازمان‌ها را موثر دانست و گفت: شرکت‌ها و سازمان‌ها برای رسیدن به نقطه بهره‌وری یکسری منابع محدود در اختیار دارند و استفاده بهینه از این منابع نیاز به دانش و آگاهی دارد تا بتواند با گذر از محدودیت‌های در پیش‌رو به سوی ترقی‌گام برداشته و این هدف زمانی محقق خواهد شد سازمان پویا، چابک، یادگیرنده و سازنده باشد.

فعله‌گری با اشاره به اهمیت برگزاری دوره‌های آموزشی در سازمان‌ها گفت: در این دوره‌ها آموزش‌های روش‌ها و شیوه‌های نوین انجام فرآیندها و فنون شغلی بررسی و تشریح خواهد شد و با برگزاری این دوره‌ها سازمان‌ها در اجرای وظایف و اهداف مد نظر با تحول زیادی روبرو شده و تغییرات بنیادی در شیوه مدیریتی ایجاد کرده‌اند.

وی در ادامه سخنان خود با تأکید بر آشنایی سازمان‌ها و موسسات با شرایط روز و بروزرسانی فرآیندهای سخت‌افزاری و نرم‌افزاری اظهار داشت: با برگزاری دوره‌های آموزشی کارکنان با تجهیزات و تکنولوژی جدید آشنا شده و نرم‌افزارهای نوین انجام فرآیند‌ها را یاد می‌گیرند.

مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان در پایان سخنانش اظهار داشت: برای دستیابی به اهداف آموزشی و ارتقای سطح دانش کارکنان پیمانکاری در سطح شرکت گاز استان کردستان در سال گذشته ۱۴ دوره آموزشی برگزار گردیده که در مجموع شامل برنامه‌ریزی و اجرای ۱۷ هزار و ۸۰ نفر ساعت می‌گردد که این امر نشان‌دهنده توجه ویژه این شرکت به آموزش و ارتقاء سطح دانش و توانایی نیروهای بخش پیمانکاری دارد.

تعمیرات

تعمیرات

تعمیرات

تعمیرات

تعمیرات

مدیر عامل شرکت گاز استان کردستان اظهار کرد: مشترکان شرکت گاز استان کردستان در ۱۲ ماهه سال ۹۶، با مصرف ۲ میلیارد و ۶۹۹ میلیون و ۶۴۷ هزار متر مکعب گاز طبیعی به استقبال سال جدید رفتند. مهندس احمد فعله‌گری به مقایسه مصرف در سال ۹۵ و ۹۶ اشاره کرد و افزود: مشترکان گاز طبیعی استان کردستان در ۱۲ ماهه سال ۹۵ با مصرف ۲ میلیارد و ۶۸۲ میلیون و ۷۴۳ هزار متر مکعب گاز طبیعی که این رقم با افزایش ۱۶ میلیون ۹۰۳ هزار و ۳۸۱ متر مکعب در سال ۹۶ روبرو بوده است.

وی یادآور شد: با مقایسه مصرف در ۲ سال گذشته مشاهده می‌گردد که مصرف مشترکین گاز طبیعی در استان کردستان در بخش‌های خانگی، تجاری و صنعتی در سال ۹۶ نسبت به سال ۹۵ با افزایش ۰/۶۳ درصد روبرو بوده است.

مهندس فعله‌گری تأکید کرد: طی روزهای سرد سال مصرف گاز در استان کردستان از مرز ۱۲ میلیون مترمکعب در روز فراتر می‌رود که این مصرف شامل مصرف نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج نمی‌شود. وی به میزان مصرف نیروگاه اشاره کرده و اظهار داشت: مصرف گاز نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج در طول سال ۹۴ در حدود ۱ میلیارد و ۲۰ هزار متر مکعب بوده در صورتیکه مصرف نیروگاه در سال ۹۵ در حدود ۷۲۴ میلیون و ۴۹۱ هزار متر مکعب و مصرف نیروگاه در سال ۹۶ به ۸۲۸ میلیون و ۴۵۴ هزار و ۵۹۱ متر مکعب رسیده است که این امر به دلیل، محدودیت مصرف در روزهای سرد سال گذشته و اولویت دادن به مصارف بخش خانگی بوده است. لازم به ذکر است شرکت گاز استان کردستان دارای ۴۹۰ هزار مشترک در بخش‌های خانگی، تجاری و صنعتی است. ■■■



خطوط انتقال، رکن اساسی توسعه صنعت گاز

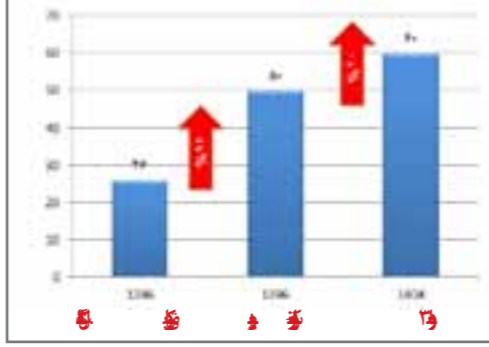
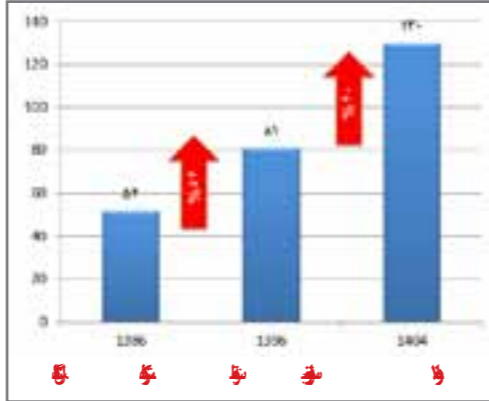
شرکت انتقال گاز ایران هم‌اکنون، پتانسیل انتقال ۲۸۰ میلیارد مترمکعب گاز در سال را دارد که در صورت اجرای ملزومات مورد نیاز و طرح‌های توسعه در آینده، این رقم در افق ۱۴۰۴ سالانه به ۴۰۰ میلیارد متر مکعب خواهد رسید.

است، شرکت انتقال ایران نیز هم‌راستا با سیاست‌های کلان صنعت گاز کشور، این موضوع را در دستور کار قرار داده است؛ تا جایی که این روند در منطقه ۳ انجام شده و در منطقه ۲ نیز در حال انجام است. افزون بر این موارد، موضوع مستندسازی و ثبت تجارب در فرایندها و سیستم‌های مختلف عملیاتی از جمله سیستم IPCMMS صورت می‌گیرد. هم‌زمان با استقرار نظام‌مند و منطقی مدیریت دانش در سطح شرکت، با هدف ارتقای سطح بلوغ مدیریت دانش سازمان و همچنین ذخیره، مستندسازی و انتقال اطلاعات، تجارب و دانش همکاران شرکت در سطح ستاد و مناطق ۱۰ گانه عملیاتی، در سال گذشته، نخستین اولین همایش علمی-کاربردی با استقبال بسیار خوب همکاران برگزار شد که در آن، حدود ۴۵۰ مقاله دریافت شد که پس از انجام مراحل داوری، ۱۴۰ مقاله پذیرفته شد و نتایج آن از طریق پورتال داخلی به اشتراک گذاشته شده است.

اقدام ارزشمند دیگری که برنامه‌ریزی دقیقی برای انجام آن شده است، برگزاری المپیاد فنی و عملیاتی بهره‌برداران تاسیسات تقویت فشار گاز است. این موضوع علاوه بر بالا بردن انگیزه کاری بهره‌برداران تاسیسات تقویت فشار به‌عنوان خلبانان تجهیز، زمینه استفاده بهینه و کارآمد از دانش و مهارت‌های آنها را فراهم می‌آورد، بخش‌های مختلف سازمان را با موضوع مدیریت دانش درگیر می‌کند و سبب توسعه فرهنگ مدیریت دانش نیز می‌شود.

با توجه به پیاده‌سازی المان‌های مختلف، مدیریت دارایی‌های فیزیکی نیز در شرکت انتقال گاز در دستور کار قرار دارد. همچنین مهندسی ارزش (Value Engineering) به‌عنوان یکی از قسمت‌ها یا المان‌های مربوط به مرحله Design از چرخه عمر دارایی‌ها در فرایندهای اجرایی شرکت انتقال گاز، حائز اهمیت و رتبه است. با توجه به اینکه شرکت انتقال گاز ایران، شرکتی بهره‌بردار است و تاسیسات مورد نیاز توسط شرکت مهندسی و توسعه گاز، طراحی و ساخته می‌شوند و در اختیار شرکت انتقال گاز قرار می‌گیرند؛ در این راستا، نظرات کارشناسی در شرکت انتقال، هم‌سو و تجمیع‌شده و به‌صورت کتبی با شفاهی، در جلسات مختلف به کارشناسان و نمایندگان شرکت مهندسی و توسعه گاز ارائه می‌شود. همچنین در زمینه پروژه‌هایی که خود شرکت مسئولیت آنها را بر عهده دارد، احصای فرایند مهندسی ارزش، همواره در دستور کار قرار دارد و به‌طور معمول، توجه به بهبود مستمر، همواره در دستور کار متخصصان و کارکنان این شرکت قرار می‌گیرد.

شرکت انتقال گاز ایران از لحاظ حجم خطوط لوله و تاسیسات تحت بهره‌برداری با دارا بودن بیش از ۳۶ هزار کیلومتر خطوط لوله و ۸۱ ایستگاه تقویت فشار گاز با ۲۹۲ توربوکمپرسور، رتبه نخست را در آسیا و خاورمیانه و رتبه چهارم جهان را پس از کشورهای آمریکا، روسیه و کانادا به‌خود اختصاص داده است.



جایگاه و نقش شرکت انتقال گاز ایران در روند توسعه گازرسانی از نگاه مهندس سعید توکلی

ماموریت اصلی شرکت انتقال گاز ایران «انتقال پاک، ایمن، پایدار و بهره‌ور گاز طبیعی» است. این شرکت به‌عنوان بزرگ‌ترین زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران، وظیفه انتقال گاز از منابع تولید داخلی و خارجی و فروش به مبادی تعیین شده داخلی و پایانه‌های صادراتی و انجام سوآپ فرآورده‌های فوق‌الذکر را دارد که این مهم، توسط ۱۰ منطقه عملیاتی شامل منطقه ۱ (خوزستان)، منطقه ۲ (اصفهان)، منطقه ۳ (تهران)، منطقه ۴ (خراسان)، منطقه ۵ (فارس)، منطقه ۶ (هرمزگان)، منطقه ۷ (همدان)، منطقه ۸ (آذربایجان شرقی)، منطقه ۹ (مازندران) و منطقه ۱۰ (بوشهر) به انجام می‌رسد. این شرکت از لحاظ حجم خطوط لوله و تاسیسات تحت بهره‌برداری با دارا بودن بیش از ۳۶ هزار کیلومتر خطوط لوله و ۸۱ ایستگاه تقویت فشار گاز با ۲۹۲ توربوکمپرسور، رتبه نخست را در آسیا و خاورمیانه و رتبه چهارم جهان را پس از کشورهای آمریکا، روسیه و کانادا به‌خود اختصاص داده است.

با توجه به نقش ویژه و جایگاه مدیریت دانش در روند مدیریت نوین و روزآمد، به این موضوع در شرکت انتقال گاز ایران نیز با نگرشی جامع و هم‌راستا با ماموریت شرکت نگاه می‌شود. این موضوع در نقشه استراتژی شرکت به‌عنوان یکی از مسائل استراتژیک، لحاظ شده و اقدامات مرتبط با آن نیز در حال انجام است. با توجه به اینکه استقرار نظام مدیریت دانش به‌صورت یکپارچه در سطح شرکت ملی گاز ایران در حال انجام

شرکت انتقال گاز ایران هم‌اکنون، پتانسیل انتقال ۲۸۰ میلیارد مترمکعب گاز در سال را دارد که در صورت اجرای ملزومات مورد نیاز و طرح‌های توسعه در آینده، این رقم در افق ۱۴۰۴ سالانه به ۴۰۰ میلیارد متر مکعب خواهد رسید. این شرکت به‌عنوان بهره‌بردار پروژه‌های توسعه‌ای شرکت ملی گاز ایران بوده و با توجه به ماموریت خود، نقش اساسی در روند توسعه صنعت گاز کشور در ابعاد کتبی و کیفی برعهده دارد که جزئیات توسعه فعالیت‌های شرکت، در نمودارهای ۱ تا ۳ قابل مشاهده است.



صیانت از محیط‌زیست و بهره‌برداری از فاز دوم پروژه بازیابی گازهای ارسالی به مشعل، از نگاه مهندس سیدمجید منبئی مدیرعامل پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد

سبزترین پالایشگاه گاز ایران



مسئولان شهرستان سرخس به بهره‌برداری رسید. مهندس سیدمجید منبئی، مدیرعامل پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد، اشاره به اینکه طرح جامع بازیابی گازهای ارسالی به مشعل، یکی از اهداف کلان و استراتژیک شرکت در سالیان اخیر محسوب می‌شود، به «تازه‌های انرژی» گفت: «راهاندازی این پروژه، ضمن صرفه‌جویی سالیانه ۲۰ میلیون مترمکعب در

در راستای حفظ و صیانت از محیط‌زیست، کاهش انتشار آلاینده‌های هوا و ممانعت از اتلاف انرژی، فاز دوم «طرح بازیابی گازهای ارسالی به مشعل» در شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس و با حضور مهندس بیطرف، معاون پژوهش و فناوری وزارت نفت؛ دکتر بهمن‌نیا، مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران؛ فرماندار و جمعی از

او با اشاره به اینکه پس از مطالعات اولیه و شناخت آب‌های ورودی به حوضه آبریز پالایشگاه، ۴ کارگروه برای مدیریت آب و پساب پالایشگاه تعیین شده‌اند، تصریح کرد: «نتایج تحقیقات اعضای کمیته آب پس از بررسی‌های فنی و اقتصادی متعدد، منتج به ارائه ۲۸ پروژه در زمینه صرفه‌جویی آب، بازچرخانی و استفاده بهینه از پساب‌ها شد.» به گفته مهندس منبئی، با اجرای فاز اول پروژه‌های فوق، در مجموع ۴۰ درصد از حجم پساب‌های تولیدی کاسته شده است. همچنین اجرای این پروژه‌ها باعث صرفه‌جویی و کاهش مصرف ۸۲ هزار مترمکعب آب خام در سال شده است. این در حالی است که روند کاهش مصرف آب در این مجتمع، همچنان ادامه دارد و به‌طور متوسط، آب خام مصرفی نسبت به مدت مشابه سال قبل، حدود ۲۰ درصد کاهش داشته است.

مصرف گاز سوخت پالایشگاه، سودآوری حدود ۹۰ میلیارد ریالی دربر خواهد داشت.» با اجرای فاز ۱ و ۲ این پروژه، در مجموع از انتشار ۱۰۰ هزار تن کربن به محیط‌جلوگیری و ۵۵ میلیون مترمکعب در مصرف گاز صرفه‌جویی شده است. مهندس منبئی با تأکید بر اینکه یکی از اهداف و برنامه‌های اصلی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد، لحاظ کردن الزامات زیست‌محیطی و استفاده بهینه از منابع آب، هم‌گام با توسعه پایدار تولید گاز طبیعی است، افزود: «به منظور صرفه‌جویی در استفاده از منابع آب، بازچرخانی و همچنین مدیریت پساب‌های خروجی پالایشگاه، پروژه بازچرخانی آب و حذف پساب‌های خروجی تعریف شده و در اولویت اجرا توسط کمیته بازچرخانی آب پالایشگاه قرار گرفته است.»



امروز

میانگین فروردین ۱۳۹۷

۱۷۴

مصرف کل فرآورده‌های انرژی‌زا
(پنج فرآورده اصلی لحاظ گردیده است)
میلیون لیتر در روز

میانگین سال ۱۳۹۶

۲۰/۹

مصرف CNG خودروها
میلیون متر مکعب در روز

میانگین فروردین ۱۳۹۷

۱۰/۳

واردات فرآورده
میلیون لیتر در روز

میانگین یازده ماهه ۱۳۹۶

نفت ۱/۵



صادرات
میلیون لیتر در روز

میانگین فروردین ۱۳۹۷

نفتگاز ۵

میانگین فروردین ۱۳۹۷

نفتکوره ۴۲/۵

۴/۲۵

بناکرینگ نفتگاز و نفتکوره
میلیون لیتر در روز

میانگین فروردین ۱۳۹۷

۱۸۰

توزیع انواع فرآورده‌های نفتی
میلیون لیتر در روز

میانگین سال ۱۳۹۶

۵۸/۵

انتقال شبکه‌ای نفتخام و فرآورده‌های نفتی
(از طریق شبکه‌ای به درازای ۱۴ هزار کیلومتر خطوط لوله مختلف لاقطار)
میلیارد تن کیلومتر در سال

میانگین فروردین ۱۳۹۷

۱,۸۳۶

حجم خوراک پالایشگاهی
هزار بشکه در روز

دیروز

۲۴۷

۱۸/۳

۱۷/۱

۰

۹/۰۱

۲۵۱

۵۷

۱,۸۶۰

امروز

میانگین فروردین ۱۳۹۷

تولید ۷۶/۴۳

میانگین فروردین ۱۳۹۷

مصرف ۸۷/۲

میانگین فروردین ۱۳۹۷

تولید ۹/۵۹

میانگین فروردین ۱۳۹۷

مصرف ۲/۶

میانگین فروردین ۱۳۹۷

تولید ۹۴/۹

میانگین فروردین ۱۳۹۷

مصرف ۶۶/۵

میانگین فروردین ۱۳۹۷

تولید ۵۵/۱۹

میانگین فروردین ۱۳۹۷

مصرف ۸

میانگین فروردین ۱۳۹۷

تولید ۶/۳۱

میانگین فروردین ۱۳۹۷

مصرف ۵/۲

میانگین فروردین ۱۳۹۷

تولید ۶۵۵

میانگین فروردین ۱۳۹۷

مصرف ۵۳۰/۷

تا کنون ۲,۴۲۵

مرکز سوختگیری هواپیمایی ۵۰

تا کنون ۳,۷۴۲



بنزین موتور
میلیون لیتر در روز

نفت سفید
میلیون لیتر در روز

نفتگاز (گازوئیل)
میلیون لیتر در روز

نفت کوره
میلیون لیتر در روز

گاز مایع
هزار تن در روز

گاز طبیعی
میلیون متر مکعب در روز

عرضه CNG
تعداد جایگاه‌های CNG

عرضه سوخت (غیر CNG)
تعداد جایگاه‌های سوخت

دیروز

تولید ۶۷/۵۲

مصرف ۶۸/۴۱

تولید ۱۲/۵۲

مصرف ۱۱/۹۲

تولید ۹۷/۶۹

مصرف ۱۰۵/۸۳

تولید ۷۷/۵۴

مصرف ۵۰/۷۷

تولید ۵/۴۵

مصرف ۵/۶۷

تولید ۵۰/۱

مصرف ۴۲۲

۲,۱۸۱

۳,۲۴۳

عملکرد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

در گذر زمان (۱۳۹۲ - ۱۳۹۷)



تولید بنزین یورو ۴ کشور از نیمه دوم امسال به حدود ۶۵ میلیون لیتر و میزان تولید نفت گاز یورو ۴ نیز به ۵۰ میلیون لیتر در روز می‌رسد.

مروری بر وضعیت کنونی و آینده پالایشگاه‌های نفت ایران

چشم‌انداز روشن برای ارتقای کیفیت و افزایش تولید بنزین و نفت گاز

تولید بنزین یورو ۴ کشور از نیمه دوم امسال به حدود ۶۵ میلیون لیتر و میزان تولید نفت گاز یورو ۴ نیز به ۵۰ میلیون لیتر در روز می‌رسد. در حالی که ظرفیت تولید بنزین کشور ۸۰ میلیون لیتر در روز است، اما به دلیل تعمیرات اساسی برخی پالایشگاه‌ها، هم‌اکنون روزانه حدود ۷۰ میلیون لیتر بنزین در کشور تولید می‌شود که این میزان در روزهای آینده، به همان ۸۰ میلیون لیتر باز می‌گردد و البته با تثبیت فاز دوم پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس، این میزان به حدود ۹۰ میلیون لیتر افزایش خواهد یافت. واحدهای تقطیر و بنزین‌سازی قدیم پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، واحد تقطیر پالایشگاه شیراز، واحدهای C.R.U و آیزوماکس پالایشگاه اصفهان و واحد C.R.U پالایشگاه تهران در بهار امسال در تعمیرات اساسی به سر می‌برند که با اتمام این فرایند در چند روز آینده، شرایط تولید کشور نیز به پایداری خواهد رسید. وضعیت تولید، ارسال خوراک، طرح‌ها و تعمیرات اساسی ۱۰ پالایشگاه کشور در ادامه تشریح شده است.

تولید بنزین این پالایشگاه را در بهترین حالت به ۱۲ میلیون لیتر در روز می‌رساند. خوراک پالایشگاه آبادان ۳۸۰ هزار بشکه در روز است.

طرح‌های پالایشگاه آبادان نیز شامل فاز توسعه و بهبود (فاز دوم) و کاهش نفت کوره (فاز چهارم) است. فاز ۲ شامل واحدهای زیادی از جمله تقطیر، ایزومریزاسیون و هیدروکراک است. اجرای فاز دوم پالایشگاه آبادان از طریق خط اعتباری چین به میزان ۳ میلیارد دلار تأمین شده است که با هدف جمع‌آوری واحدهای فرسوده، تثبیت تولید، بهبود کمی و کیفی فرآورده‌های نفتی طراحی و اجرا خواهد شد. افق اجرای این طرح ۴ ساله است.

تولید بنزین پالایشگاه اصفهان در حال حاضر ۱۰ میلیون لیتر با کیفیت یورو ۴ است که با اتمام تعمیرات اساسی واحدهای C.R.U و آیزوماکس و در صورت حل مشکل آب این شرکت، به ۱۱ تا ۱۲ میلیون لیتر در روز افزایش خواهد یافت. شرکت پالایش نفت اصفهان دارای ۲ واحد تقطیر شمالی و جنوبی با خوراک ۲۸۰ هزار بشکه نفت در روز است. همچنین با

لحاظ فعالیت ۲ واحد ویسبریکر (غلظت شکن Visbreaker) با ظرفیت ۹۰ هزار بشکه در روز، مجموع ظرفیت این پالایشگاه به ۳۷۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. در حال حاضر خوراک ورودی پالایشگاه اصفهان ۳۲۰ هزار بشکه و تولید بنزین آن ۱۰ میلیون لیتر با کیفیت یورو ۴ است. این شرکت دارای یک پروژه تصفیه نفت گاز است که تلاش می‌شود بخش مکانیکال آن امسال به سرانجام برسد و در بهار سال آینده نیز راه‌اندازی خواهد شد. با بهره‌برداری از واحد تصفیه نفت گاز شرکت پالایش نفت اصفهان، روزانه ۱۵ تا ۱۶ میلیون لیتر نفت گاز یورو ۴ به تولیدات با استانداردهای یورو ۴ کشور اضافه خواهد کرد.

شرکت پالایش نفت تبریز با خوراک ۱۱۰ هزار بشکه در روز حدود ۳ تا ۳٫۵ میلیون لیتر بنزین تولید می‌کند که یک میلیون لیتر آن یورو ۴ و مابقی نیز بنزین معمولی است. تعمیرات اساسی این شرکت به تیرماه امسال موکول شده و پروژه تصفیه نفت گاز آن که در حال انجام است تا اوایل تیرماه به بهره‌برداری خواهد رسید. با راه‌اندازی واحد تصفیه مذکور روزانه ۵ تا ۶ میلیون لیتر نفت گاز یورو ۴ به چرخه تولید مصرف کشور اضافه خواهد شد.

شرکت پالایش نفت کرمانشاه با قدمتی حدود یکصد سال، از ظرفیت خوراک تصفیه ۲۰ هزار بشکه‌ای نفت برخوردار است. این پالایشگاه روزانه ۷۰۰ هزار لیتر بنزین معمولی تولید می‌کند که در محدوده استان کرمانشاه توزیع می‌شود. برای این شرکت پروژه‌هایی در حال تعریف است که انتظار می‌رود ضمن تأمین اعتبار، هرچه سریع‌تر نهایی و نافذ شود. در این شرکت روزانه ۱٫۵ میلیون لیتر نفت کوره تولید می‌شود که با اجرای هرچه سریع‌تر طرح‌ها، علاوه بر کاهش تولید نفت کوره، می‌توان میزان گوگرد بنزین تولیدی آن را از حدود ۲۰۰ ppm به کمتر از ۵۰ ppm کاهش داد.

شرکت پالایش نفت شیراز به‌عنوان یکی از پالایشگاه‌های قدیمی، هم‌اکنون روزانه حدود ۱٫۵ میلیون لیتر بنزین معمولی تولید می‌کند. خوراک ورودی به این پالایشگاه ۵۰ هزار بشکه در روز نفت خام و ۷ هزار بشکه میعانات گازی است که در مجموع به ۵۷ هزار بشکه در روز می‌رسد. پروژه‌های واحد تصفیه نفتا و واحد ایزومریزاسیون برای این شرکت تعریف شده که در صورت اجرا طبق زمان بندی، تا ۳ سال آینده به نتیجه خواهد رسید. با راه‌اندازی واحد تصفیه نفتا، میزان گوگرد تولید

بنزین کاهش می‌یابد و واحد ایزومریزاسیون نیز کیفیت بنزین تولیدی را به استاندارد یورو ۴ ارتقا خواهد بخشید.

خوراک ورودی به پالایشگاه بندرعباس حدود ۳۲۵ هزار بشکه در روز است که حدود ۱۱ تا ۱۲ میلیون لیتر بنزین معمولی تولید می‌کند. پروژه ساخت واحد ایزومریزاسیون در این شرکت که مراحل پایانی را طی می‌کند تا ۳ ماه آینده به بهره‌برداری خواهد رسید و انتظار می‌رود در ۲ تا ۳ ماه آینده، کاتالیست‌های این واحد بارگیری شوند. با راه‌اندازی این واحد تمام بنزین این پالایشگاه با استاندارد یورو ۴ تولید خواهد شد. پروژه تصفیه نفت گاز این شرکت حداکثر در شهریور یا مهر امسال به بهره‌برداری خواهد رسید که با راه‌اندازی آن حدود ۱۲ تا ۱۵ میلیون لیتر نفت گاز یورو ۴ در روز، به سبد تولیدات یورویی کشور اضافه خواهد شد.

تولید فعلی بنزین شرکت پالایش نفت لاوان حدود ۱٫۵ تا ۲ میلیون لیتر با کیفیت معمولی و تولید نفت گاز آن نیز ۳ میلیون لیتر با استاندارد یورو ۴ در روز است. باقی‌مانده طرح افزایش کمی و کیفی بنزین پالایشگاه لاوان تا تیرماه امسال به بهره‌برداری می‌رسد، به‌طوری که با اجرای این طرح میزان تولید بنزین پالایشگاه به ۳ میلیون لیتر در روز و کیفیت آن نیز به استاندارد یورو ۴ خواهد رسید.

بنزین تولیدی شرکت پالایش نفت تهران روزانه ۶٫۵ میلیون لیتر است باشد که بنزن آن دارای انحراف از استاندارد یورو ۴ است؛ به‌همین دلیل برای اصلاح بنزن موجود در بنزین تولیدی این شرکت، قراردادی با یک شرکت ژاپنی عقد شده است که قرار است تا ۲ سال آینده به ثمر برسد. هم‌اکنون خوراک ورودی به این پالایشگاه ۲۵۰ هزار بشکه در روز است که با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی در سال‌های ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۰، روزانه کیفیت محصولات آن ارتقا یافته است؛ به‌طوری که از سال ۱۳۹۱، روزانه ۱۱ میلیون لیتر نفت گاز یورو ۴ را به‌طور پیوسته تولید می‌کند.

واحد تقطیر قدیم پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند با ظرفیت ۱۷۰ هزار بشکه در روز در حال تعمیر است و در حال حاضر پالایشگاه با ۸۰ هزار بشکه در روز کار می‌کند. واحد بنزین‌سازی قدیم آن نیز با ظرفیت ۲۱ هزار بشکه در روز، هم‌اکنون در حال تعمیرات اساسی است. دوره این تعمیرات ۲۱ روزه منظور شده که انتظار می‌رود تا ۲۰ اردیبهشت ماه به اتمام برسد.

در حالی که ظرفیت تولید بنزین کشور ۸۰ میلیون لیتر در روز است، اما به دلیل تعمیرات اساسی برخی پالایشگاه‌ها، هم‌اکنون روزانه حدود ۷۰ میلیون لیتر بنزین در کشور تولید می‌شود.

با تثبیت فاز دوم پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس ظرفیت تولید بنزین کشور به حدود ۹۰ میلیون لیتر افزایش خواهد یافت.





افزایش تولید بنزین در سال ۱۳۹۷ به تحقق پیوست

دستاوردهای اقتصادی و روند تولید «بنزین سبز» از نگاه مهندس اسفندیار دائم الذکر

«تلاش اخیر کارکنان این مجموعه با حمایت همه جانبه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و مدیریت با‌دراست مهندس صادق آبادی در حال به ثمر نشستن است. عنقریب است که پالایشگاه آبادان از وضعیت پیشین خود فاصله بگیرد و به مجموعه‌ای سودده تبدیل شود.» این موضوع را مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان که مدتی است سکان مدیریت این شرکت را به دست گرفته به «تازه‌های انرژی» می‌گوید. «اسفندیار دائم‌الذکر» بر این مسئله تأکید دارد که با اجرای برنامه‌های توسعه‌ای، موضوع ضررده‌ی از این مجموعه رخت برمی‌بندد، تولید فرآورده‌ها سودده خواهد شد و پالایشگاه آبادان با عرضه بخش قابل توجهی از نفت و فرآورده‌های نفتی در ایران، همچنان به‌عنوان گل سرسبد مجموعه‌های پالایشی، باقی خواهد ماند.

افزایش تولید بنزین، یکی از اصلی‌ترین برنامه‌های پالایشگاه آبادان است که براساس آن، موفق شدیم تولید کمتر از ۱۰ میلیون لیتری بنزین در روز را به ۱۲ میلیون لیتر برسانیم.



از جمله چالش‌های شرکت‌های پالایشی در سراسر دنیا و از جمله ایران، وضعیت اقتصادی و میزان سوددهی آنهاست؛ موضوع بسیار مهمی که با توجه به قدمت بسیاری از پالایشگاه‌های ایران و از جمله پالایشگاه آبادان، اهمیت ویژه‌ای می‌یابد. دائم‌الذکر در پاسخ به این پرسش «تازه‌های انرژی» که با توجه به شرایط موجود و چالش‌های گذشته، وضعیت کنونی شرایط اقتصادی و سوددهی پالایشگاه آبادان چگونه است، می‌گوید: «در سال ۱۳۹۵ که این مجموعه را تحویل گرفتیم، پالایشگاه آبادان یک پالایشگاه کاملاً ضررده محسوب می‌شد که به تدریج با تدوین طرح‌ها و برنامه‌های جدید، این ضررده‌ی جبران شده و خوشبختانه شرایط به گونه‌ای است که هر روز به‌سوی سوددهی

پیش می‌رویم.» او با اشاره به اینکه در ۲ سال اخیر، تلاش‌های بسیاری انجام شده و اجرای برنامه‌های جدید باعث شده است حاشیه سود پالایشگاه، همواره روندی مثبت در پیش بگیرد، ادامه می‌دهد: «امیدوارم این جریان همچنان ادامه یابد؛ زیرا سود پالایشگاه آبادان از سال ۱۳۹۶ به بعد، حدود ۹۰۰ میلیارد تومان شده است که نسبت به دوره منفی قبلی، دستاورد بسیار بزرگی محسوب می‌شود.»

دائم‌الذکر در خصوص برنامه‌هایی که منجر به این سوددهی شده، می‌گوید: «افزایش تولید بنزین، یکی از اصلی‌ترین برنامه‌ها بوده است و

بر این اساس، موفق شدیم تولید کمتر از ۱۰ میلیون لیتری بنزین در روز را به ۱۲ میلیون لیتر برسانیم. در این راستا ۲ واحد پالایشگاه را که برای ۴ سال بدون تولید و بیکار مانده بود را دوباره راه‌اندازی کردیم؛ البته جسارت چنین کاری را مهندس صادق آبادی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، به ما داد و ما این فرصت را پیدا کردیم که به چنین کاری دست بزنیم.» او ادامه می‌دهد: «به‌دنبال اتخاذ این تصمیم، واحدهای راهبردی مجتمع آلکیلاسیون، ایزومر یزاسیون و بازیافت اسیدسولفوریک به سرویس برگشت و دست ما را برای تولید الکلیک یا همان بنزین سبزی، باز کرد. در حال حاضر نیز در تولید این فرآورده به عدد یک میلیون لیتر رسیده‌ایم و می‌توان این نوید را داد که تا پایان سال، تمام بنزین پالایشگاه آبادان، یورو ۴ خواهد شد. با تولید این فرآورده با ارزش، C₄ موجود در محصول گاز مایع، تبدیل به بنزین می‌شود که ارتقای جنبه‌های زیست‌محیطی این طرح نیز به نتیجه می‌رسد.»

طرح تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان، از دیگر اقدام‌های ارزشمندی است که باعث تحرک در وضعیت این پالایشگاه شده است. دائم‌الذکر در این خصوص می‌گوید: «پروژه فاز ۲ را شهریور سال گذشته آغاز کردیم و کارهای اولیه ساختاری آن، تقریباً تمام شده است. فعالیت‌های رو و زیرزمینی عملیات سازه‌ای نیز به خوبی انجام شده و طبق برنامه پیش می‌رود و می‌توانم اعلام کنم که در چند سال آینده، پالایشگاه آبادان با مجموعه‌ای کاملاً سودآور تبدیل خواهد شد.»

براساس اعلام او، پروژه فاز ۲، در واقع طرح تثبیت پالایشگاه است و هدف از اجرای آن، کاهش تولید نفت کوره است که آن را از ۳۸ درصد به کمتر از ۲۳ درصد می‌رساند و در ادامه، تولید محصولات میانی و سبک را امکان‌پذیر ساخته و آن را افزایش می‌دهد. مدیرعامل پالایشگاه آبادان، هزینه این پروژه را ۳ میلیارد دلار اعلام می‌کند و می‌گوید: «فاینانس پروژه از سوی شرکت چینی سایونیک و شرکت ایرانی ODCC انجام می‌شود. بدین ترتیب با اجرای این پروژه، حاشیه سود پالایشگاه آبادان به ۶ دلار در هر بشکه خواهد رسید و طبعاً با گذشت زمان، این میزان بیشتر نیز خواهد شد. همچنین در فاز ۴ پالایشگاه آبادان نیز تولید نفت کوره به زیر ۱۰ درصد خواهد رسید و ممکن است با نصب واحد کک‌سازی، این میزان حتی به صفر برسد.» مدت زمان تخصیص یافته برای این پروژه، ۴ ساله است که با توجه به روند مناسب فعالیت‌ها، اهداف مدنظر در ۲ سال آینده محقق خواهند شد. نخستین واحد آغازکننده کار، بخش تقطیر است و پس از آن واحدهای تصفیه نفت سفید و نفت گاز، واحد ایزوماکس و مجموعه‌های تولید هیدروژن، ارت و دیگر واحدها که خود حکم یک پالایشگاه را دارند نیز شروع به کار خواهند کرد. عضو هیئت‌مدیره شرکت پالایش نفت آبادان با اشاره به وضعیت واحدهای قدیمی این پالایشگاه، تصریح می‌کند: «قصد داریم در آینده نزدیک، واحدهای قدیمی را جمع‌آوری کرده و به موزه نفت ایران تحویل دهیم و از این پس، آبادان را در قالب یک پالایشگاه کاملاً مدرن درخواهیم آورد.»

در سال ۱۳۹۵ که این مجموعه را تحویل گرفتم، پالایشگاه آبادان یک پالایشگاه کاملاً ضررده محسوب می‌شد که به تدریج با تدوین طرح‌ها و برنامه‌های جدید، این ضررده‌ی جبران شده و خوشبختانه شرایط به گونه‌ای است که هر روز به‌سوی سوددهی پیش می‌رویم.

گاز مایع
پروپیلن
بنزین موتور
بنزین یورو ۴
بنزین 100 LL
نفت سفید

نفت گاز
نفت کوره سبک
پنتان
انواع حلال
سوخت جت
خوراک BIPC
نفتای سنگین
نفتای سبک

مالچ
روغن خام سبک
روغن خام تحویلی به ایرانول
قیور تحویلی به پاسارگاد
وکیوم باتوم تحویلی به پاسارگاد
کلاریفاید اوپل
مصرف MTBE
بنزین سوپر و بنزین پتروشیمی مصرفی
گوگرد
خوراک APC

دائم‌الذکر در پاسخ به این پرسش که در حال حاضر ظرفیت تولید پالایشگاه چقدر است و این مقدار، چند درصد سقف پیش‌بینی شده را پوشش می‌دهد، می‌گوید: «در حال حاضر ظرفیت پالایش نفت خام حدوداً ۵۷/۷ میلیون لیتر است که حدود ۵۷/۵ میلیون لیتر فرآورده تولید شده است و در واقع، اهداف این شرکت در مقایسه با برنامه پیش‌بینی شده، ۹۹ درصد تحقق یافته است. در حال حاضر بالغ بر ۱۲،۴ میلیون لیتر بنزین تحویل شرکت ملی پخش می‌دهیم که در مقایسه با چند ماه گذشته، ۲ میلیون لیتر افزایش یافته است.»

مهم‌ترین اقدام‌های صورت گرفته در ۲ سال گذشته برای تثبیت تولید و افزایش ظرفیت پالایشگاه را می‌توان در ۲ مجموعه برشمرد: مجموعه اول، شروع عملیات اجرایی احداث واحدهای طرح تثبیت ظرفیت پالایشگاه است که عبارتند از:

- احداث واحدهای تقطیر در اتمسفر و خلا با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز
- احداث واحدهای تفکیک گاز مایع
- احداث واحد هیدروکراکر
- احداث واحد تولید هیدروژن و واحدهای کمکی آب و برق و بخار
- احداث واحد بازیافت گوگرد

مجموعه دوم نیز شامل پروژه‌های متعددی است که عبارتند از:

- احداث و راه‌اندازی واحد نمک‌زدا واحد CDU-80
- احداث واحد بازیافت گازهای فلر
- نصب و راه‌اندازی مبدل بالاسری برج اتمسفریک واحد تقطیر ۸۰
- احداث مخازن ذخیره فرآورده ۴ دستگاه
- شروع عملیات اجرایی احداث ۶ دستگاه مخزن کروی گاز مایع
- ایجاد زیرساخت‌های لازم برای تولید و فروش محصولات ویژه در بورس.

دائم‌الذکر با اشاره به برنامه‌های آینده شرکت پالایش نفت آبادان برای تبدیل کل یا بخشی از بنزین پالایشگاه به فرآورده‌هایی

با استاندارد یورو ۴، می‌گوید: «در حال حاضر با توجه به سیاست‌های اعلامی از شرکت ملی پالایش و پخش، تولید بنزین یورو ۴ در دستور کار قرار گرفته است و در حالی تولید روزانه حداقل ۹ میلیون لیتر پیش‌بینی می‌شود که تمام بنزین تولیدی باید به به یورو ۴ تبدیل شود.»

مدیرعامل پالایشگاه آبادان در پاسخ به این پرسش که برای واحدهای آلکیلاسیون و الحاقی چه برنامه‌هایی در نظر گرفته شده، به این موارد اشاره می‌کند:

- رفع مشکلات تعمیراتی و موانع راه‌اندازی واحد بازیافت اسید و آلکیلاسیون
- راه‌اندازی بخش اول مجتمع آلکیلاسیون با تولید ۵۰۰ هزار لیتر در روز بنزین اکتان بالا اول زمستان ۱۳۹۶
- راه‌اندازی بخش دوم مجتمع آلکیلاسیون با تولید یک‌میلیون لیتر از نیمه اول اردیبهشت ۱۳۹۷
- انجام مطالعات اولیه برای احداث بازیافت اسیدسولفوریک جدید و تهیه اسناد مناقصه به‌منظور افزایش ظرفیت مجتمع آلکیلاسیون تا سقف ۲ میلیون لیتر.

دائم‌الذکر در پاسخ به این پرسش که جایگزینی واحدهای فرسوده با راه‌اندازی واحدهای جدید با فناوری‌های نوین در چه مرحله‌ای قرار دارد، می‌گوید: «با اجرای فاز ۲ و طرح تثبیت ظرفیت پالایشگاه، بخشی از واحدهای قدیمی تقطیر و تفکیک گاز از سرویس خارج می‌شوند. در شرایط فعلی مدارک مهندسی طرح توسط کنسرسیوم شرکت ایرانی و چینی تحت نظارت شرکت ملی مهندسی ساختمان نفت ایران تهیه و در مرحله سفارش خرید تجهیزات است و همچنین، سایت‌های کارگاهی نیز آماده و در مرحله ساخت فونداسیون و شمع‌کوبی واحدهای احداثی قرار دارد.»

از نگاه مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان، توجه ویژه

به محیط‌زیست، همواره در دستور کار این شرکت قرار دارد و بر همین اساس با نگرش سیستمی و توسعه زیرساخت‌ها، دستاوردهای زیر حاصل شده است:

- اخذ گواهینامه ISO14001:2015
- رتبه اول محیط‌زیست در پالایش و پخش
- اخذ گواهینامه استاندارد انرژی ISO 50001
- دریافت گواهینامه صنعت سبز
- رتبه دوم HSE-MS در پالایش و پخش
- اخذ گواهینامه بنیاد جهانی انرژی EAST
- دریافت گواهینامه سطح رشدیافته، پروژه نشان بلوغ HSE
- دریافت تقدیرنامه سطح ۳ مدیریت سبز
- رتبه اول HSE-MS در پالایش و پخش
- دریافت تقدیرنامه سطح ۲ مدیریت سبز
- دریافت تقدیرنامه سطح ۱ مدیریت سبز
- دریافت گواهینامه سطح بالغ، پروژه نشان بلوغ HSE
- رتبه اول نظام پیشنهادها در پالایش و پخش
- دریافت تقدیرنامه ۴ ستاره عالی سازمانی
- دریافت تقدیرنامه ۵ ستاره جایزه عالی صنعت نفت
- دریافت تندیس نقره‌ای جایزه ملی مدیریت انرژی.

درحالی‌که سامان‌دهی نیروهای انسانی، به‌ویژه در زمینه نوع قراردادهای چند سال اخیر، به‌عنوان یکی از دغدغه‌های کارکنان صنعت نفت تبدیل شده است، صحبت‌های مدیرعامل شرکت پالایشگاه نفت آبادان در این خصوص، حاکی از اخبار خوشایندی است: «امروزه سامان‌دهی نیروهای انسانی یا به تعبیر بهتر، مدیریت منابع انسانی یکی از حساس‌ترین و چالش‌برانگیزترین عرصه‌های مدیریت در سازمان‌ها تلقی می‌شود، زیرا منابع انسانی ارزشمندترین، کلیدی‌ترین عامل بقا و موتور محرکه سازمان برای حصول اهداف است. بر همین اساس شرکت پالایش نفت آبادان نیز با تبعیت از راهبردها و سیاست‌های کلان وزارت نفت و شرکت ملی پالایش و پخش و بر مبنای دیدگاه مترقی دین مبین

اسلام و تأسی از رهنمودهای معصومان و ائمه اطهار، نسبت به جایگاه والای انسان، تلاش نموده است که در سازمان‌دهی و استفاده بهینه از نیروهای انسانی خود، ارزش‌های انسانی و تعالیم اسلامی را سرلوحه سیاست‌ها و برنامه‌ها قرار دهد. در حال حاضر تعداد کل نیروهای انسانی شاغل در پالایشگاه آبادان بیش از ۷۵۰۰ نفر است که حدود ۴۳۶۰ نفر از آنان در قالب قراردادهای خدمات پیمانکاری و به صورت حجمی و تأمین نیرو در ادارات و واحدهای مختلف شرکت پالایش نفت آبادان به کار اشتغال دارند. البته یکی از عمده‌ترین برنامه‌های در حال اجرا برای نیروهای پیمانکاری، تجمع قراردادهای جاری و مستمر است تا از این طریق، ضمن بهره‌مندی از قاعده «بازده نسبت به مقیاس»، زمینه مناسب برای اهتمام هرچه بیشتر به عدالت در پرداخت به این نیروها و به تبع آن، ارتقای آسایش و رفاه آنها فراهم شود.»

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان در تشریح اقداماتی صورت گرفته در سال گذشته برای رفاه هرچه بیشتر تمام کارکنان پالایشگاه آبادان اعم از رسمی، پیمانی، قراردادی، پروژه‌ای و پیمانکاری، می‌گوید: «توجه به رفاه و آسایش کارکنان و خانواده‌های محترم آن‌ها، یکی از اساسی‌ترین الزام‌های مدیریت منابع انسانی برای انگیزش و ارتقای رضایت شغلی کارکنان محسوب می‌شود که در نهایت، به بهره‌وری هرچه بیشتر این منابع می‌انجامد.

مدیریت صنعت نفت نیز از دیرباز به اهمیت این مسئله پی برده و سرمایه‌گذاری‌هایی در این مسیر انجام داده است. شرکت پالایش نفت آبادان نیز به‌عنوان بخشی از صنعت عظیم نفت ایران، همواره یکی از پیش‌گامان اهتمام به رفاه و آسایش کارکنان و خانواده‌های بافصل آنان به‌عنوان یکی از مزیت‌های رقابتی سازمان بوده است. توجه به این مهم در این شرکت در قالب تأسیس و اداره امکاناتی چون مجتمع‌های متعدد فرهنگی و آموزشی، سینماها، ورزشگاه‌ها و اعزام کارکنان به مراکز و اردوهای تفریحی، سیاحتی و زیارتی مانند زائرسرای مشهد مقدس و استراحت‌گاه محمودآباد و غیره بوده است.»





شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در سال ۱۳۹۶ با انتقال ۱۲۳ میلیارد و ۶۲۳ میلیون لیتر مجموع فرآورده و نفت خام و ۵۸ میلیارد و ۳۵۰ میلیون تن کیلومتر مجموع کارکرد فرآورده و نفت خام، رکورد جدیدی در تاریخ عملیات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به ثبت رسانده است.



سالانه بیش از ۱۲۳ میلیارد لیتر مواد نفتی از طریق ۱۴ هزار کیلومتر خطوط لوله در سراسر ایران منتقل می‌شود

صنعت انتقال نفت ایران پیشرو در حمایت از سازندگان ایرانی

«شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران» وظیفه انتقال ایمن نفت خام از مبادی تولید به ۷ پالایشگاه مهم کشور را برعهده دارد. همچنین این شرکت در یافت فرآورده‌های نفتی از قبیل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره و سوخت جت از ۷ پالایشگاه و انتقال آنها به مخازن انبارهای نفت متصل به خطوط لوله در سراسر کشور، تأمین سوخت مایع برخی از نیروگاه‌ها، فرودگاه‌ها و بخشی از خوراک صنعت پتروشیمی و در مجموع، کنترل شبکه‌ای با کارکرد انتقال سالانه بالغ بر ۱۲۳ میلیارد لیتر مواد نفتی (بیش از ۵۸ میلیارد تن کیلومتر) را از طریق ۱۴ هزار کیلومتر خطوط لوله در ۱۲ منطقه عملیاتی با ۱۸۶ مرکز انتقال نفت، فشار شکن و تأسیسات برعهده دارد. نگهداری و بهره‌برداری پایدار، ایمن و اقتصادی از خطوط لوله، این شریان‌های حیاتی انتقال مواد نفتی، با پشتیبانی شبکه مخابرات صنعتی از طریق ۲۹۳ ایستگاه مخابراتی با ضریب اطمینان ۹۹/۹۹ درصد، به‌منظور نیل به انجام این مأموریت خطیر، صورت می‌پذیرد.

در کنار مأموریت‌های ذاتی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، یکی از اساسی‌ترین اهداف راهبردی مدنظر، حمایت از سازندگان داخلی و تشویق صنعتگران به فعالیت در زمینه ساخت قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت با تأکید بر تغییر روند تأمین کالا از منابع خارجی به سمت منابع داخلی و قطع وابستگی به بیگانگان است. نیل به این هدف، توسعه اقتصادی و صنعتی کشور و بومی‌سازی فناوری‌ها را در پی خواهد داشت.

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران از نخستین شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت محسوب می‌شود که در سال ۱۳۷۲، واحد خودکفایی و ساخت داخل قطعات و حمایت از سازندگان ایرانی را با نام اداره طراحی و مهندسی ساخت تجهیزات (از ادارات زیرمجموعه مدیریت خطوط لوله) تأسیس کرده و با عقد ۱۷ قرارداد در سال ۱۳۷۲، شروع به کار کرد. در آن سال‌ها که تحریمی در کار نبود، با حمایت مدیران آن مقطع، ساخت پره‌های متحرک توربین‌های سولزر و سولار سنتر و راستون TB-4000 برای حمایت از سازندگان داخلی، سربوخته کارهای شرکت قرار گرفت و در سال ۱۳۷۷ با ساخت ۱۲۰ عدد پره ردیف اول و ۶۰ عدد پره ردیف دوم توربین سولزر مدل S7 و قبول ریسک آن برای نخستین بار در کشور پره‌های ساخته شده را روی توربین نصب و باعث شد روزنامه‌های کثیرالانتشار آن زمان، اقدام به چاپ گزارش نصب و بهره‌برداری موفقیت‌آمیز آن کنند. پس از آن در سال ۱۳۷۸ با ساخت ۳۲۵ عدد پره ردیف اول و ۱۹۵ عدد پره ردیف دوم توربین سولار سنتر، اقدام به نصب و بهره‌برداری موفقیت‌آمیز آن شد و این روند، تا هم‌اکنون و در بخش‌های مختلف نیز ادامه دارد.

صدور تقاضای اولیه برای انجام تعمیرات اساسی ۱۶ دستگاه توربین، ساخت ۴ دستگاه پکیج کامل توربو پمپ سولار سنتر برای سولار سنتر، تعمیر و تکمیل ۳ دستگاه شانس‌ی توربین گازی زمین‌س تایفون SGT-100-2S از جمله مواردی است که در راستای سیاست‌های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به‌عنوان شرکت پیشرو در حمایت از سازندگان داخلی، برنامه‌ریزی شده است که به تبع آن، نه تنها از خروج قابل توجهی ارز از کشور جلوگیری خواهد شد، بلکه با حمایت از ساخت داخل، شکوفایی و بلوغ فناوری در سازندگان داخلی را نیز در پی خواهد داشت. گفتنی است با عقد قرارداد برای انجام تعمیر و تکمیل ۳ دستگاه شانس‌ی موجود به ۳ دستگاه توربو پمپ کامل سولار سنتر در سال ۱۳۹۶، قدم بزرگی در ارتقای دانش ساخت داخل پکیج کامل توربین‌های گازی در کشور برداشته شده است و ساخت کامل ۴ دستگاه پکیج کامل توربو پمپ با بیش

از ۸۰ درصد ساخت داخل قطعات توربین نیز در سال ۱۳۹۷ اجرایی خواهد شد. همچنین برای نخستین بار در کشور، نسبت به به‌اتمام مراحل تعمیر و بازسازی ۵ دستگاه محور HP&LP توربین نوئونیون نیز اقدام شده است. ۲ دستگاه توربین سولار تاروس و سولار مارس که به‌دلیل شرایط حاکم و تحریم‌ها پس از اتمام مراحل تعمیرات در شرکت وود گروپ مانده بود با تصمیم مسئولان به ایران عودت داده شد و به‌عنوان اولین شرکت از زیر مجموعه نفت (۳ شرکت دارای توربین در شرکت وود گروپ هستند) موفق به عودت توربین‌های خود شد که اقدامی بسیار مهم و قابل تقدیر محسوب می‌شود.

ساخت انواع شیرآلات، انواع ترانس رکتیفایرها و شارژرها، انواع نیم‌لوله و وصله‌های فولادی و اتصالات، انواع مکانیکال سیل‌ها و قطعات اصلی و فرعی پمپ‌های انتقال مواد نفتی، چکش هوایی، انواع کارت‌ها و تجهیزات الکترونیکی، ساخت مواد ضد خوردگی، شست‌وشوی توربین، روغن توربین و مواد آتش‌نشانی و مواد شیمیایی روان‌کننده (DRA)، ساخت داخل نوار پوشش لوله و پرابر، ساخت قطعات حساس انواع توربین‌ها مانند پره‌ها، دیسک‌ها، کارت‌های کنترلی، پمپ‌های سوخت و روغن کاری و بسیاری دیگر از تجهیزات جانبی توربین‌ها، ساخت درایو دور متغیر ۶ کیلو ولت با قدرت ۱۲۰۰ کیلو وات، ساخت کنترل‌ولو کامل الکتروهیدرولیک، ساخت انواع فیلتر سوخت روغن و هوای توربین‌های گازی از دیگر مواردی محسوب می‌شوند که در حمایت از ساخت داخل توسط این شرکت منجر به تولید داخلی شده است.

ساخت درایو دور متغیر برای کنترل دور الکتروموتور القایی ۶ کیلوولت با قدرت ۱۲۰۰ کیلو وات که استفاده از این درایوها موجب خواهد شد در شرایط نرمال، بهره‌برداری تا حدود ۳۰ درصد صرفه‌جویی در مصرف انرژی ایجاد شود. درحالی‌که به‌دلیل کاربرد ۲ گانه این تجهیز در صنایع، فروش آن به ایران به‌دلیل تحریم‌های اعمال شده ممنوع شده بود، هم‌اکنون درایو ساخته‌شده در مدار بهره‌برداری قرار دارد. با توجه به اهمیت فوق‌العاده زیاد این دستگاه در کنترل بهره‌برداری از مراکز انتقال نفت و سوخت‌رسانی در

کشور، ساخت کنترل ولو کامل توسط سازندگان داخلی در دستور کار این شرکت قرار گرفت و با همکاری با یکی از سازندگان داخلی، اولین کنترل‌ولو الکتروهیدرولیک ساخت داخل تولید شد. نکته مهم این موضوع در این است که ساخت پر مبنای مهندسی معکوس صورت نگرفته، بلکه بر مبنای طراحی سازنده داخلی ساخته شده است و هم‌اکنون نیز در مدار بهره‌برداری قرار دارد.

با عنایت به ساخت SERVO HYDRAULIC PUMP به‌روش مهندسی معکوس توسط متخصصان داخلی، خاطر نشان می‌سازد مراحل مهندسی معکوس و ساخت داخل سروهیدرولیک پمپ توربین سولار سنتر با راهنمایی کارشناسان مدیریت خطوط لوله و حمایت مدیریت کالا، توسط شرکت مهندسی پولادزمین ساخته شده است. پمپ مذکور از تجهیزات کلیدی در سیستم کنترل توربین سولار است که تولید آن در انحصار شرکت آمریکایی Cessna قرار داشت و به‌دلیل استفاده در سیستم‌های کنترل هواپیما، این فناوری از حساسیت و دقت ساخت بالایی برخوردار است. حساسیت پمپ مذکور به‌گونه‌ای است که تلاش‌های انجام شده در راستای تعمیر این نوع پمپ سروهیدرولیک نیز موفقیت‌آمیز نبوده و در بهره‌برداری از توربین‌های مذکور کارکرد مطمئن این نوع پمپ نقش زیادی دارد. شایان ذکر است، پمپ مذکور به‌رغم ابعاد کوچک، قابلیت تأمین فشار بالا و یکنواخت در بازه زمانی طولانی را داراست که همین موضوع، اهمیت ترانس‌های ابعادی ساخت و کلرینس‌های مونتاژی قطعات آن را دوچندان می‌کند. با توجه به اهمیت فوق‌العاده زیاد این دستگاه در کنترل بهره‌برداری از مراکز انتقال نفت و سوخت‌رسانی در کشور، ساخت فلودویایدر کامل توربین نوئونیون توسط سازندگان داخلی در دستور کار این شرکت قرار گرفت و با همکاری یکی از سازندگان داخلی، اولین فلودویایدر ساخت داخل تولید شده است. نکته مهم این موضوع، آن است که ساخت بر مبنای مهندسی معکوس صورت گرفته و بر مبنای طراحی قطعات توسط سازنده داخلی، ساخته شده است و هم‌اکنون نیز در مدار بهره‌برداری قرار دارد.



شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران از نخستین شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت محسوب می‌شود که در سال ۱۳۷۲، واحد خودکفایی و ساخت داخل قطعات و حمایت از سازندگان ایرانی را با نام اداره طراحی و مهندسی ساخت تجهیزات تأسیس کرده و با عقد ۱۷ قرارداد در سال ۱۳۷۲ شروع به کار کرد.





تولید پاک و صیانت از محیط زیست باور متخصصان و مدیران پالایشگاه نفت اصفهان



در حالی که صیانت از محیط زیست، یکی از دل مشغولی‌ها و نگرانی‌های جوامع کنونی بشری به‌شمار می‌آید، افزایش جمعیت، بهره‌برداری غیرمعتاد از منابع طبیعی، تخریب و دگرگونی کاهش‌یابنده تنوع زیستی، گسترش روزافزون آلودگی‌ها که به‌انحای مختلف، هوا، خاک و آب‌های جهان را تحت تأثیر زیان‌بار قرار داده است. تنزل کیفیت زندگی طبیعی انسان‌ها به‌دلیل برهم خوردن تعادل و تناسب محیط زیست، موجب شده است که دولت‌ها، سازمان‌ها و مجامع بین‌المللی برای جلوگیری از آلودگی و تخریب محیط زیست، حساسیت ویژه‌ای به‌خرج دهند و بر همین اساس، با استفاده از اصول و قواعد الزام‌آور زیست‌محیطی، زمینه‌های توسعه حقوق زیست‌محیطی را به‌تدریج هم در ابعاد ملی و هم در سطوح بین‌المللی فراهم آورند.

الزام‌های زیست‌محیطی امروزه یکی از مهم‌ترین ابزار و عوامل مدیریت محیط زیست و حفاظت از منابع آن محسوب می‌شوند، هر چند در این ارتباط نباید نقش عوامل دیگر از قبیل آگاه‌سازی، تنویر افکار عمومی و نهادینه کردن این مقوله در فرهنگ و رفتارهای اجتماعی را نیز از نظر دور داشت. بر همین اساس «شرکت پالایش نفت اصفهان» به‌عنوان یکی از شرکت‌های بزرگ پالایش نفت خام و تولیدکننده فراورده‌های نفتی کشور، با عنایت به اصل پنجاهم قانون اساسی و تعهدات ایران نسبت به کنوانسیون‌ها و پروتکل‌های بین‌المللی و در راستای نیل توسعه پایدار، توسعه‌ای که نیازهای زمان حال را بدون آنکه توانایی نسل‌های آینده را در تأمین نیازمندی‌ها به‌مخاطره اندازد، نسبت به حفاظت از محیط زیست و رعایت الزام‌های آن، همت گماشته و پیشگیری و کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی را سرلوحه و خط‌مشی سیاست‌گذاری خویش قرار داده است. در ادامه، به برخی از اقدام‌های انجام‌شده در این خصوص، اشاره می‌شود.

کنترل آلودگی هوا

تمام آلاینده‌های خروجی از شرکت، اعم از آب و هوا به‌صورت مدّون و برنامه‌ریزی شده، آنالیز می‌شوند و مطابق استانداردهای خروجی اعلام‌شده توسط سازمان حفاظت محیط زیست، تحت کنترل قرار دارند.

با بهره‌برداری از واحدهای بنزین‌سازی، امکان تولید روزانه ۱۱ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ در این واحد و همچنین تولید روزانه ۲ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۴ در واحد آیزوماکس میسر شده است که این مقادیر به شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی برای توزیع در جایگاه‌های سوخت استان ارائه می‌شود.

- ◀ **حمل** با صرف هزینه‌ای معادل ۱/۲ میلیارد ریال با هدف تأمین انرژی گرمایی و کاهش مصارف سوخت‌های فسیلی و آلاینده‌های هوا، منازل سازمانی شهرک شهید محمد منتظری به سلول‌های خورشیدی مجهز شده‌اند.
- ◀ **کاهش مصرف انرژی** با استفاده از سیستم‌های تهویه مطبوع (Packind) و استفاده از لامپ‌های کم‌مصرف (LED) در واحدهای تولیدی و اداری، مصرف انرژی و هزینه‌های عملیاتی و رفع تنگناهای واحد، منجر به صرفه‌جویی و کاهش مصرف انرژی و پیشگیری از احتراق ۱۴۳۷ تن سوخت اضافی در ماه شده که این امر باعث کاهش چشمگیر انتشار آلاینده‌های ناشی از احتراق به اتمسفر شده است. هزینه انجام شده برای اجرای این طرح در واحدهای تبدیل کاتالیستی ۱ و ۲، در مجموع ۲۳ میلیارد و ۳۸۱ ریال است.

دستاوردهای اجرای طرح عرضه نفتکاز بخش حمل و نقل بر اساس پیمایش

- ◀ مدیریت بهینه تخصیص نفتکاز به وسایل نقلیه و کمک به تأمین سوخت در بخش حمل و نقل درون و برون شهری (IFAM)
- ◀ وجود اعطال پذیری بالا و مدیریت مستمر کز سهمیه امکان توزیع عادلانه سوخت بر اساس عملکرد واقعی هر خودرو
- ◀ طراحی، پیاده‌سازی و پشتیبانی با استفاده از توان داخلی سامانه هوشمند سوخت و به صورت کاملاً بومی امکان رصد میزان توزیع و شناسایی مصرف کنندگان واقعی
- ◀ کاهش بیش از ۵ میلیون لیتر مصرف روزانه نفتکاز در بخش حمل و نقل
- ◀ قابلیت مدیریت مکانی تخصیص سوخت جهت محدود کردن تخصیص سهمیه به خودروهای مورد نظر (به عنوان مثال خودروهای فاقد بیمه شخص ثالث)
- ◀ قابلیت مسدود کردن حواصت کارت و عدم تخصیص سهمیه به خودروهای مورد نظر





فرآیند ذخیره‌سازی مواد نفتی در مخازن سقف شناور برای پیشگیری از انتشار بخارات مواد نفتی (VOCS)

به اتمسفر هزینه‌ای بالغ بر ۳هزار میلیارد ریال به‌منظور دبل سیل نمودن سقف شناور مخازن در نظر گرفته شده که پروژه مذکور انجام شده است.

به‌منظور کاهش حداکثری آلاینده‌های خروجی از دودکش کوره‌ها، کنترل و تنظیم احتراق در تمام کوره‌ها توسط اداره مهندسی پالایش انجام می‌شود.

در راستای پایش مستمر آلاینده‌های هوا، علاوه‌بر اندازه‌گیری این پارامترها توسط آزمایشگاه شرکت به‌صورت مستمر، شرکت‌های معتمد سازمان حفاظت محیط‌زیست نیز طی قرارداد منعقد، اقدام به اندازه‌گیری و گزارش میزان آلاینده‌های خروجی از منابع نموده و با عنوان نتایج خوداظهاری، این موارد را به اداره کل حفاظت محیط‌زیست استان گزارش می‌کنند.

با توجه به آلاینده‌بودن و تأثیر بسیار زیاد ماشین‌آلات فرسوده در آلودگی هوا، ۱۰دستگاه جرثقیل Sennebogen از آلمان خریداری و جایگزین شدند.

به‌منظور کاهش آلودگی های ناشی از احتراق سوخت‌های مایع و ممانعت از تولید آلاینده‌های زیست‌محیطی در بخش هوا، با هزینه‌ای بالغ بر ۲میلیون و ۵۰۰هزاردلار و همچنین ۵میلیارد ریال، ضمن خرید ایستگاه تقلیل فشار گاز ثانویه و فیلتر سیراتور، مشعل‌های جدید Enviromix خریداری شدند که این امر باعث جلوگیری از انتشار روزانه حدود ۵۵ تن گوگرد و ۱۱۰ تن اکسید گوگرد شده است.

براساس الزام‌های برنامهٔ پنجم توسعهٔ کشور مبنی‌بر نصب آنالایزهای آنلاین، این پروژه در حال حاضر به‌صورت مرحله به مرحله در حال پیشرفت است که تاکنون ۱۰ عدد از کوره‌های این شرکت به سیستم پایش آنلاین مجهز شده‌اند.

با توجه به پروتکل مونترال و الزام‌های بین‌المللی برای کاهش آسیب ناشی از گاز‌های مخرب لایه اوزن، جایگزینی گاز‌های دوست‌دار لایه اوزن در دستور کار قرار گرفته است. در مورد تجهیزات دارای این نوع از گاز‌ها اعم از سیستم‌های اطفای حریق مخازن و سیستم‌های تبریدی این جایگزینی انجام شده است؛ به‌نحوی که در سیستم اطفای حریق مخازن گاز CFI جایگزین هالون ۱۲۱۱ شده و در سیستم‌های اطفای حریق مراکز برق و کپسول‌های اطفای حریق دستی گاز FM-200 جایگزین گاز ۱۳۰۱ و BCF شده است.

برای کاهش آلودگی هوای منطقه و با عنایت به تأثیر فضای سبز، در محدودهٔ شرکت و مناطق هم‌جوار، اقدام‌های چشمگیری درخصوص ایجاد، توسعه و همچنین نگهداشت فضای سبز انجام شده است. در‌حال حاضر کل فضای سبز ایجاد شده ۱۱۴/۵هکتار بوده که در مقایسه با الزام سازمان حفاظت محیط‌زیست (۲۰درصد از عرصه به فضای سبز) این مقدار حدود ۵۰هکتار بیشتر از حد الزامی است.

با هدف ترویج استفاده از دوچرخه برای جابه‌جایی‌های داخل شرکت، ۱۶۰ دستگاه دوچرخه خریداری شده و به پرسنل تحویل داده شده است که این روش، جایگزینی مناسب برای تردهای پرسنل با اتومبیل است.

پروژه‌های زیست‌محیطی کلان

با توجه به لزوم ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی مطابق با استانداردهای روز دنیا، طرح بهبود فرآیند با امکان تولید محصولات مطابق با استاندارد EURO 4,5,6 با هدف حفاظت از محیط‌زیست طراحی شده است. مهم‌ترین مشخصهٔ این واحد، افزایش نیافتن ظرفیت پالایشگاه و امکان استفاده از ظرفیت فعلی یعنی ۳۷۵هزار بشکه در روز است؛ به‌نحوی که از ظرفیت سایر واحدهای فعلی کاسته و از فرآورده‌های سنگین و پر گوگرد در تولید فرآورده‌های بسیار مرغوب، اعم از بنزین و گازوئیل طبق استاندارد EURO 4,5 بهره می‌جوید.

با هدف بهبود فرآیند پالایش نفت خام ورفع تنگناهای عملیاتی، این شرکت نسبت به احداث واحدهای تقطیر ۳ و گاز مایع ۳ اقدام کرده که در نهایت، منجر به حذف واحد کاهش گرانروی و تولید محصولات میانی و نهایی با کیفیت مرغوب‌تر خواهد شد.

با هدف بهبود فرآیند پالایش نفت خام ورفع تنگناهای عملیاتی، این شرکت نسبت به احداث واحدهای تقطیر ۳ و گاز مایع ۳ اقدام کرده که در نهایت، منجر به حذف واحد کاهش گرانروی و تولید محصولات میانی و نهایی با کیفیت مرغوب‌تر خواهد شد.

برای ارسال محصولات و کاهش تردد تانکرهای حمل‌ونقل و کاهش ذرات جامد ناشی از تولید این محصول در محوطهٔ باز، پروژهٔ ساخت

آلاینده‌های تولیدی توسط تانکرها، همچنین کاهش مخاطرات ناشی از حوادث جاده‌ای، این طرح مطالعاتی با هزینه‌ای معادل ۱۳میلیارد ریال در حال اجراست.

در پی کاهش استفاده از منابع آب سالم و همچنین اتخاذ سیاست‌های کاربری فضابل‌های شهری در مصارف صنعتی با هدف مدیریت صحیح منابع آب، این شرکت اقدام به طراحی فرآیندی درخصوص انتقال پساب تصفیه‌خانهٔ شاهین‌شهر با هزینه‌ای با مبلغ ۲میلیارد ریال و هزینهٔ اجرا به مبلغ ۳۰۰میلیارد ریال کرده است.

با توجه به استفادهٔ شرکت از پساب‌های بهداشتی نظیر پساب بهداشتی شاهین‌شهر برای مصارف صنعتی و نیاز به یک سیستم تصفیهٔ پیشرفته برای حداقل‌کردن دورریز واحد بازیافت، سیستم تصفیهٔ فاضلاب به روش HERO برای اولین بار در شرکت به بهره‌برداری خواهد رسید.

HERO (High Efficiency Revers-Osmosis):

با هدف بازیابی و استفادهٔ مجدد از پساب تولیدی واحد ROS (پساب واحد اسمز معکوس) این پروژه در دست بررسی است در نهایت، منجر به خشک‌شدن استخرهای تبخیری و بازیافت ۲۵متر مکعب در ساعت پساب نمکی خروجی از واحد اسمز معکوس و استفاده از این میزان آب در فرآیند تولید خواهد شد.

ZLD (Zero Liquid Dis-charge)

با هدف بازیابی و استفادهٔ مجدد از پساب تولیدی واحد ROS (پساب واحد اسمز معکوس) این پروژه در دست بررسی است در نهایت، منجر به خشک‌شدن استخرهای تبخیری و بازیافت ۲۵متر مکعب در ساعت پساب نمکی خروجی از واحد اسمز معکوس و استفاده از این میزان آب در فرآیند تولید خواهد شد.

با راه‌اندازی واحدهای جدید بنزین سازی و راه‌اندازی واحد های تقطیر ۳ و گاز مایع ۳ در آینده، به‌منظور پیشگیری از احتراق ناقص گاز‌های ارسالی از این واحدها به فلرهای موجود در مواقع اضطراری، پروژهٔ نصب فلرهای سوم و چهارم محقق خواهد شد.

در راستای مکانیزاسیون سیستم تولید گوگرد جامد و کاهش انتشار ذرات جامد ناشی از تولید این محصول در محوطهٔ باز، پروژهٔ ساخت

واحد گرانوله‌سازی گوگرد جامد با نظر و نظارت سازمان حفاظت محیط‌زیست شروع و به‌زودی به بهره‌برداری خواهد رسید.

کنترل آلودگی خاک وآب‌های زیرزمینی

در راستای کاهش پسماندهای صنعتی و امحای لجن‌های نفتی حاصل از لایروبی مخازن ذخیره و کاهش هیدروکربن‌های نفتی موجود در خاک‌های آلوده به‌روش زیستی، فتاوری جدید و کارآمد زیست‌پالایی توأم با گیاه‌پالایی در ۲ فاز واقع در گلخانه و مزرعه تحقیقاتی پالایشگاه به‌صورت فاز پایلوت اجرا شده است.

این پروژه با هدف بررسی پتانسیل‌های نشست مواد نفتی در صنایع نفتی با هزینه‌ای بالغ بر ۲میلیارد ریال با همکاری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و صنایع هم‌جوار، در حال انجام است.

با هدف پایش مستمر آلاینده‌های آب، علاوه‌بر اندازه‌گیری این پارامترها توسط آزمایشگاه شرکت به‌صورت مستمر، شرکت‌های معتمد سازان حفاظت محیط‌زیست نیز طی قرارداد منعقد، اقدام به اندازه‌گیری و گزارش میزان آلاینده‌های خروجی از منابع می‌کنند که نتایج آن با عنوان خوداظهاری به اداره کل حفاظت محیط زیست استان گزارش می‌شود.

در پی مشاهدهٔ آلودگی نفتی در سفره‌های آب زیر‌زمینی در محدودهٔ صنایع شمال شهر اصفهان، این شرکت اقدام به پایش و پاک‌سازی منطقه با صرف هزینه‌ای بالغ بر ۷/۹۹۲میلیارد ریال کرده است.

برای حصول اطمینان از نشست نکردن مواد نفتی به خاک، آنالیز دوره‌ای نفاط GSH به تعداد تقریبی ۴۰۰ نقطه در سطح شرکت توسط دستگاه VOC meter انجام می‌شود که بدین روش مقادیر بسیار جزئی بخارات هیدروکربن حتی در حد ppm به‌سهولت قابل ردیابی و کشف است.

پروژه‌های تحقیق و توسعه

◀تحقیق و بررسی نحوهٔ استفاده از لجن‌های واحد بازیابی پالایشگاه اصفهان در کارخانهٔ سیمان اردستان و اجرای طرح در مقیاس پایلوت با نظارت اداره کل حفاظت محیط‌زیست استان.

◀بررسی نقش باکتری‌های هالو آلکالیفیک تجزیه‌کنندهٔ فنل و سولفید به‌منظور تصفیهٔ پساب اسپنت‌کاستیک در پالایشگاه نفت اصفهان.

◀تصفیهٔ پساب پالایشگاه اصفهان با استفاده از بیوراکتور غشایی.

◀تولید انرژی و نمک‌زدایی میکروبی از پساب نفتی همراه با تشخیص مولکولی ژئوباکتر.

چهار سویمین قطب



« مسئله آبداسازی سواحل مکران جزو کارهای اساسی است که باید با همکاری دولت برنامه‌های مورد نظر در این منطقه با سرعت بیشتری دنبال شود. »
 مقام معظم رهبری



 گزارش ویژه تلویزیون آزاد آفرینش پتروشیمی مکران در چابهار [گزارش ویژه تلویزیون و پخش آنلاین در کانال تلویزیون مکران]	 مناخچه با مدیر عامل شستاب پتروشیمی مکران قطب بین المللی صنعت پتروشیمی ایران [مصاحبه با مدیر عامل شستاب در خصوص آفاق سرمایه گذاری در شهرک پتروشیمی مکران]	 پروژه ملی صنایع پتروشیمی کشور بازدید مجدد روحانی از شهرک پتروشیمی مکران [بازدید مجدد روحانی از شهرک پتروشیمی مکران با حضور آقایان...]
 گزارش تخصصی از سوی تلویزیون ایران چابهار تنها بندر اقیانوسی ایران، قطب سوم پتروشیمی [گزارش تخصصی از سوی تلویزیون ایران در خصوص چابهار]	 هاب سوم پتروشیمی در چابهار قوی تر و پربارتر از ماهشیر و مصلویه [گزارش خبرگزاری دانشجو بیان ایران از شهرک پتروشیمی مکران]	 معاون اول رئیس جمهور: فاز یک پتروشیمی چابهار باید به سرعت تکمیل شود [گزارش بازدید معاون اول رئیس جمهور از شهرک پتروشیمی مکران]
 گزارش ویژه تلویزیون پتروشیمی چابهار امکان‌پذیرترین پروژه پتروشیمی کشور است [مصاحبه با مدیر عامل شستاب در خصوص آفاق سرمایه گذاری در شهرک پتروشیمی مکران]	 معاون سزمان محیط زیست از پتروشیمی مکران [گزارش ویژه تلویزیون در خصوص بازدید از شهرک پتروشیمی مکران از سوی معاون سزمان محیط زیست]	 سواحل مکران قطب جدید صنایع پتروشیمی ایران [گزارش روابط عمومی وزارت نفت از شهرک پتروشیمی مکران]
 گزارش ویژه تلویزیون جریان پروژه ۱۲ میلیارد دلاری شهرک پتروشیمی مکران [گزارش ویژه تلویزیون در خصوص جریان پروژه پتروشیمی مکران]	 پس از افتتاح کارخانه سویمین قطب پتروشیمی کشور محور زیست محیطی گرفت [گزارش ویژه تلویزیون در خصوص افتتاح کارخانه پتروشیمی مکران]	 خبر سراسری ساعت ۱۴ شبکه ۱ سیما کار از بخش خصوصی، گاز از دولت [خبر از احداث خط لوله توسط شرکت توسعه پتروشیمی مکران]
 با حضور وزیر امور اقتصادی و صنایع ایران بازدید نمایندگان دفتر مقام معظم رهبری از شهرک پتروشیمی مکران [گزارش ویژه تلویزیون در خصوص بازدید از شهرک پتروشیمی مکران]	 خبر نگاه افزاینده - خلیجای اقتصاد - گزارش می‌دهد راه اندازی بزرگترین هاب پتروشیمی بدون حضور دولت [گزارش ویژه تلویزیون در خصوص راه اندازی هاب پتروشیمی مکران]	 مدیر عامل پتروشیمی مکران پاسخ می‌دهد از وضعیت تولید برای جشن در بازار بین المللی پتروشیمی [مصاحبه ویژه با مدیر عامل شرکت توسعه پتروشیمی مکران]
 گزارش ویژه تلویزیون شهرک پتروشیمی مکران، قطب جدید سرمایه گذاری [گزارش ویژه تلویزیون در خصوص شهرک پتروشیمی مکران]	 گزارش ویژه تلویزیون سرمایه گذاری در شهرک پتروشیمی مکران فرصت طلایی برای منطقه [گزارش ویژه تلویزیون در خصوص سرمایه گذاری در شهرک پتروشیمی مکران]	 رئیس هیئت مدیره شرکت توسعه پتروشیمی مکران چشم انداز شهرک پتروشیمی مکران امیدبخش است [مصاحبه ویژه با رئیس هیئت مدیره شرکت توسعه پتروشیمی مکران]

شهرک پتروشیمی مکران: شرکت توسعه پتروشیمی نگین مکران در راستای نشست هیات محترم دولت در مرکز استان سیستان و بلوچستان و انتخاب منطقه چابهار به عنوان قطب آتی توسعه صنعت پتروشیمی به ثبت رسید. شهرک پتروشیمی مکران با مساحتی بیش از ۱۲۰۰ هکتار در محدوده منطقه آزاد تجاری صنعتی چابهار واقع شده است که فاز نخست آن شامل طرح‌های متانول، اوره و چندین طرح پیشرفته GTX می‌باشد. ظرفیت تولیدی فاز نخست این شهرک در حدود ۸/۵ میلیون تن در سال پیش‌بینی شده که عمده محصولات آن صادراتی و مابقی محصولاتی است که بعنوان خوراک برای مجتمع‌های پتروشیمی و صنایع پایین دستی در نظر گرفته شده و یا وارد بازارهای کشور خواهد شد. همچنین قرار است جهت تکمیل زنجیره ارزش محصول، صنایع پایین دستی نیز در شهرک پتروشیمی مکران احداث شود. شرکت توسعه پتروشیمی نگین مکران، متولی ایجاد زیرساخت‌ها و امور زیربنایی جهت ساخت شهرک پتروشیمی مکران، تامین سرویس‌های جانبی متمرکز (بیوتیلیتی)، توسعه و احداث انبارها، پایانه‌ها و مخازن صادراتی، احداث خطوط انتقال گاز متان (از خط لوله هفتم سراسری) و نیز مدیریت شهری شهرک پتروشیمی مکران است. در واقع این شرکت بعنوان متولی توسعه و ایجاد سویمین قطب صنعت پتروشیمی کشور بعد از ماهشیر و عسلویه در منطقه آزاد چابهار می‌باشد. مجتمع‌های پتروشیمی پیش‌بینی شده در فاز نخست شهرک پتروشیمی مکران به طور تقریبی روزانه «۳۰ میلیون استاندارد متر مکعب گاز طبیعی نیاز دارند. گاز طبیعی مورد نیاز این شهرک از طریق خط لوله هفتم سراسری گاز که هم اکنون تا ایرانشهر کامل شده است و به زودی خط لوله انتقال گاز از ایرانشهر به چابهار توسط این شرکت تکمیل خواهد شد، تامین می‌شود.

دفتر مرکزی: تهران، خیابان قائم مقام فراهانی، خیابان آرادگان، شماره ۱۷
 شهرک پتروشیمی مکران: منطقه آزاد چابهار، پیکره هشتم صنایع سنگین

www.Mokran.ir
 info@mokran.ir
 تلفن: ۰۳-۸۸۷۰۰۷۷۱
 فکس: ۸۸۴۸۱۴۴۷





مروری بر جایگاه و اهداف مدیریت تدارکات و امور کالا در ساخت و تأمین کالا از سازندگان داخلی

مناطق نفت خیز جنوب، پیشرو در بومی سازی تجهیزات و حمایت از سازندگان ایرانی



- اقلام سرچاهی:**
- ◀ ساخت شیر ایمنی سطح الارضی S.S.V به همراه ACTUATOR مربوطه در کلاس کاری 5000PSI
 - ◀ ساخت CHECK VALVE سایز ۷"-۱۶/۱ کلاس 5000PSI
 - ◀ ساخت GATE VALVE سایز ۷"-۱۶/۱ و ۳"-۱۶/۱ کلاس 5000PSI
 - ◀ ساخت COMPOSITE SINGLE VALVE سایز ۷"-۱۶/۱ کلاس 5000PSI
 - ◀ ساخت SOLID BLOCK VALVE کلاس 5000PSI
 - ◀ ساخت POSITIVE BALL CHOCK VALVE
 - ◀ ساخت NEEDLE VALVE کلاس 10000PSI
 - ◀ ساخت فوارانگیر درون چاهی مدل MSP و شیفر
 - ◀ ساخت تلمبه درون چاهی (SRP)

- ۸- انواع پمپ‌های بایرون جکسون، تزریق گلایکول، سانداین، گلدز، ناشنال، مادر اندپلت، ورتینگتون، یونایتد، یونین، بینگهام، دیوید براون، زیگموند، هودسن، هاوار دتایلور، فلوسرو، استورک، سولزر
- ۹- طراحی و ساخت پمپ فرابندی BB3
- ۱۰- ساخت قطعات اصلی توربوآکسپندر کرایوستار
- ۱۱- ساخت قطعات اصلی کمپرسورهای رفت و برگشتی
- ۱۲- ساخت قطعات اصلی کمپرسورهای پیچشی

ساخت قطعات و تجهیزات حفاری

- ساخت قطعات عمومی، برق و ابزار دقیق**
- ۱- ساخت انواع فیلترهای صنعتی مربوط به ماشین‌آلات شامل: دوراسل یکلبه و دولبه، کفی، جورایی و نخ، روغنی، فیلتر هوا در اندازه‌های مختلف، STRAINER، رول ماتیک
 - ۲- ساخت انواع فلوجارت‌ها: چارت‌های گرد، نواری، خطی، جذری و کتابی (فولد)
 - ۳- ساخت غلاف دوتکه مربوط به خطوط لوله
 - ۴- ساخت انواع شیرآلات و قطعات یدکی مربوطه شامل: گیت‌ولوها، بال‌ولوها در اندازه و سایزهای مختلف
 - ۵- ساخت تیوپ‌های مبدل‌های حرارتی
 - ۶- ساخت انواع گیج‌ها در فشارهای کاری مختلف
 - ۷- ساخت رله‌ها، اورفیس‌ها، شیرهای برقی، کارت‌های الکترونیکی، سنسورهای دما و قطعات کنترل ولوها

- اقلام درون چاهی**
- ◀ ساخت رشته تکمیلی درون چاهی در کلاس‌های 5000PSI و 10000PSI در سایزهای ۷"-۹" و ۹"-۸.۵"
 - ◀ ساخت CEMENT RETAINER در سایزهای ۷" و ۵"
 - ◀ ساخت PULLING TOOLS و RUNNING TOOLS و SHIFTING TOOLS در سایزها و تایپ‌های مختلف
 - ◀ ساخت اقلام BLANKING PLUG در مدل‌های RZG-AFH
 - ◀ ساخت SET لاینرهنگر مکانیکی و هیدرولیکی در سایزهای ۷" و ۵"
 - ◀ ساخت انواع نازل‌های جت انواع مته‌های حفاری
 - ◀ ساخت انواع STOP COLLAR و CENTRALIZER
 - ◀ قطعات مربوط به MEASURING DEVICE
 - ◀ قطعات مربوط به ROTATING BLOW OUT PREVENTER مورد استفاده در چاه‌های گازی
 - ◀ ساخت مته صخره‌ای در سایز ۱۷-۱/۲ توسط سیلندرسازی تهران و ۱۸-۱/۲ توسط پژوهشکده تکنولوژی تولید مرکز جهاد دانشگاهی خوزستان
 - ◀ ساخت مجموعه‌های ابزارهای حفاری از جمله انواع MILL-CASING RELEASING
 - ◀ CEMENT RETAINER - و OVERSHOT

- پروژه‌های در دست اجرا**
- ◀ ساخت بالغ بر ۴۲۰۰ قلم قطعات یدکی مختلف (در حال ساخت)



مجموعه مدیریت تدارکات و امور کالا به‌مثابه قلب تپنده مناطق نفت خیز جنوب، مأموریت تدارک و تأمین به‌موقع کالا و رساندن آن به واحدهای عملیاتی و پروژه‌ها را برعهده دارد.

فیلش بی بی

- ◀ شناخت نیازهای صنعت نفت و انتقال این نیازها به سازندگان داخلی.
- ◀ شناخت امکانات بالقوه و بالفعل صنایع داخلی برای تأمین این نیازها.
- ◀ صرفه‌جویی اقتصادی، ایجاد اشتغال پایدار و جلوگیری از خروج ارز.
- ◀ احیای گسترش فرهنگ خودکفایی میان کارکنان صنعت نفت و قطع وابستگی به خارج.
- ◀ تهیه دانش فنی ساخت اقلام مصرفی، با رعایت استاندارد مورد قبول و ارتقای کارگاه‌های کوچک طرف قرارداد.

ساخت تجهیزات و قطعات یدکی انواع ماشین‌آلات فرآیندی نظیر:

- ۱- توربین گازی مدل رستون TA1500, TA1750
- ۲- توربین گازی مدل رولزرویس 1533, 1534, 1535 AVON
- ۳- توربین گازی مدل سولار سننار و ساترن به‌طور کامل
- ۴- توربین گازی مدل VERKSPOOR
- ۵- توربین گازی سولزر
- ۶- توربین نیروی کوپرسمر - G.E.C - کلارک
- ۷- انواع کمپرسورهای گریز از مرکز از قبیل ترموداین، دلاوال، دیماگ، سولار، ایوت، کوپرسمر، کلارک، بورسلیک، کوبلیکو، ویلیام جیمز، اینگرسولرلند، اطلس کوپکو، سولزر، سانداین





**1st Conference & Exhibition on
Asset Integrity Management in
Oil & Gas "Offshore"**
25 - 26 June 2018 Teran - Iran

**اولین کنفرانس بین المللی
مدیریت یکپارچگی دارایی ها در
نفت و گاز "ساحل و فراساحل"**
۴ و ۵ تیر ماه ۱۳۹۷ تهران - ایران

نمایشگاه جانبی

نمایشگاه همزمان با کنفرانس، فرصت ارائه توانمندی ها و مذاکره برای همکاری مشترک بین شرکت های صاحب فناوری را فراهم می نماید. در کنار وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران و شرکت های وابسته شرکت های نفتی ملی و بین المللی، مشاور، خدمات فنی و بازرسی، پیمانکار، تامین کننده تجهیزات مرتبط و بیمه داخلی و خارجی برای حضور در نمایشگاه مدیریت یکپارچگی دارایی در صنعت نفت حضور فعال خواهند داشت.

اولین کنفرانس بین المللی مدیریت یکپارچگی دارایی ها در نفت و گاز، ساحل و فراساحل

تحت نظارت وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران و با همکاری شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران و شرکت همایش سازان امروز در روزهای ۴ و ۵ تیر ۱۳۹۷ در هتل اسپیناس پالاس - تهران برگزار می گردد. این کنفرانس با توجه به ضرورت برنامه ریزی جامع و بهره گیری مناسب از فناوری های نوین نگهداری و تعمیرات در صنایع نفت و گاز کشور برگزار می گردد، تاز وقوع رویدادهای ناگواری همچون ایجاد انفجار، توقف تولید و خسارت های گسترده جانی و مالی در این صنعت جلوگیری گردد.



دبیرخانه اجرایی کنفرانس: شرکت همایش سازان امروز
تهران، خیابان ولیعصر، روبه روی پارک ملت، نبش خیابان انصاری، برج ملت، طبقه ۷، واحد ۴
تلفن: ۸۸۵۹-۲۲۰۴ ۷۳۸۳-۲۲۰۳
فکس: ۲۲۰۴ ۴۷۶۹
www.iranim.com
secretariat@iranim.com

دبیرخانه علمی کنفرانس: شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران
تهران، خیابان استاد نجات الهی، بعد از تقاطع طالقانی، پلاک ۱۷۳
تلفن: ۸۲۸۴ ۱۵۴۱-۸۲۸۴ ۱۵۴۸
فکس: ۷۸۴۶-۷
www.iranim.com
scientific@iranim.com



- ساخت کامل کلیه قطعات یدکی توربین رولزرویس مدل ۱۵۳۵ (مطالعات فنی خاتمه یافته و در مرحله تصویب خواهی و اخذ مجوز عقد قرارداد)
- ساخت کامل روتورهای توربین رستون TB 4000 شامل PT (AC,GG) (از هر کدام ۲ دستگاه) و کلیه قسمت های ثابت و متحرک
- ساخت کامل کلیه قطعات توربین نیرو G.E.C شامل روتور، SEGMENT، ژورنال و تراست بیرینگ (در حال ساخت)
- ساخت کامل قطعات ثابت و متحرک توربین رستون مدل TA 1750
- ساخت ۲ دستگاه توربین ارتقا یافته سولار سنتر (با همکاری معاونت پژوهش و فناوری)
- ساخت قطعات یدکی کمپرسورهای نیومن ایسر، سولار، دیماگ دلاوال NGL 1200-1300 (در حال ساخت)
- طراحی و ساخت پمپ فرایندی BB3
- ساخت پمپ پلنجری (تزریق مواد شیمیایی، MOS و MOT)
- ساخت پیکر انبساطی قابل بازیافت (درون چاهی)
- ساخت پلاگ انبساطی درون چاهی
- دستگاه لوله مغزی سیار
- لوله بدون درز ۶ اینچ با ضخامت های مختلف

برنامه ریزی کوتاه مدت و میان مدت

- ساخت و تامین تمامی کالاهای سفارشات ارجاع شده به واحد مهندسی ساخت
- ساخت ۲ دستگاه توربین ارتقا یافته رولزرویس مدل ۱۵۳۵
- ساخت انواع پمپ های فرایندی انتقال نفت و گاز
- ساخت تلمبه های الکتریکی (ESP)
- ساخت لوله های مغزی و جداری در سایزهای مختلف (Casing & Tubing)
- ساخت کامل Center Bearing توربین های رولزرویس
- ساخت انواع مختلف مته های حفاری از جمله مته PDC

اهداف بلندمدت

- شناسایی اقلام پرمصرف و حیاتی به منظور هدفمندسازی ساخت
- ساخت تمامی ماشین آلات فرایندی و مجموعه سازی
- ارتقا و بهینه سازی قطعات حساس ماشین آلات فرایندی
- تدوین دانش فنی و ساخت اقلام مستمر و پرمصرف مکانیکی
- تدوین دانش فنی و ساخت اقلام مستمر و پرمصرف حفاری
- تدوین دانش فنی و ساخت اقلام مستمر و پرمصرف برق و ابزار دقیق
- تدوین دانش فنی و ساخت اقلام مستمر و پرمصرف شیمیایی و پلیمری
- شناسایی سازندگان توانمند داخلی و توسعه منابع ساخت برای تمامی کالاهای مصرفی صنعت نفت.

عملکرد مهندسی ساخت در ۹ سال گذشته

آمار اقلام ساخته شده در ۹ سال گذشته عبارت است از:

مبلغ	تعداد	شرح
۱۳۸۸	۲۶۲	۲۶/۶۱۵/۰۲۵/۹۱۰
۱۳۸۹	۳۶۹	۱۲/۴۳۰/۷۷۸/۵۵۳
۱۳۹۰	۷۶۱	۱۲۲/۰۷۵/۵۶۵/۱۱۱
۱۳۹۱	۱۳۲۳	۲۳۷/۲۰۲/۳۱۵/۷۶۹
۱۳۹۲	۱۳۱۲	۴/۶۰۳/۹۹۴/۴۲۵/۲۶۶
۱۳۹۳	۱۶۱۸	۳۵۶/۵۹۸/۸۶۳/۷۵۰
۱۳۹۴	۱۵۱۴	۴۲۴/۱۵۶/۶۱۸/۱۶۱
۱۳۹۵	۱۵۹۹	۸۵۱/۵۹۵/۳۴۵/۶۳۵
۱۳۹۶	۸۷۸	۳۸۸/۹۴۲/۱۷۰/۱۱۰
۱۳۹۷	صدور سفارش برای ۱۹۷۰ قلم	۱/۳۶۳/۸۳۴/۰۰۰/۰۰۰

بومی سازی و تغییر شاخص:

۱۳۸۰۰ قلم در سیستم یکنواخت کالا به نام شرکت های سازنده داخلی تغییر شاخص شده است.



آریاراهبرد انرژی

مشاوره

مهندسی

تأمین تجهیزات

صنعت آب و محیط زیست

www.aryarahbord.com



Witteveen

Bos

Waste 2 Value



نماینده انحصاری در ایران: آریاراهبرد انرژی
aryarahbord.com (۲۶۴۱۳۹۹۷)



supervised and commissioned new drinking water treatment plants (WTPs). In Aruba (Caribbean) Witteveen+Bos was the leading consultant for the construction of two new innovative treatment plants (Sequencing Batch Reactors) and for the extension of the existing WWTP Bubali.

Information technology and process automation

Process automation is an essential tool to achieve robust and efficient process control. Witteveen+Bos provides tailor made advice, based on your company policies, goals, processes and requirements for information. For the fields of process automation, information management and geo-information we provide all services from strategic studies to implementation of automation. Our objective is to solve automation demands in a reliable, sustainable and innovative way, taking a practical approach. Through a wide range of completed projects, we have learnt to provide solutions that best fit the client's policy, organisation, information management and automation systems. Obviously we closely cooperate with other specialists in the field of water management, process technology, engineering, statistics and engineering.

Public private participation

There is a world-wide tendency towards increased private participation in investments and management of water infrastructure. Witteveen+Bos has participated in several private participation processes. Examples are the DBFOT contract for the construction and operation of the largest wastewater treatment plant in the Netherlands (The Hague treatment plant). In East-Indonesia Witteveen+Bos assists the Water Company of Drenthe (WMD) in performing PPP-projects with local water companies and governments. Through these and other international projects we are very much abreast with legal, financial and institutional matters relative to private participation in water infrastructure.

Industry: turning water technology into economics

Witteveen+Bos' services for industries reach well beyond water. Our water services are integrated in overall utility optimisation, as well as in discharge containment. We have a clear understanding of economic benefit relative to industrial utilities, as well as risk containment where the industry's core business is concerned. It is worthwhile to emphasise the expertise of Witteveen+Bos in the field of industrial water management. Designs of innovative industrial water supply and water treatment systems have been developed for key customers in the (petro-)chemical, paper and food and beverage industry. Water reuse projects from effluent to boiler feed water including pilot testing have been performed.

An overview on our practices in the water cycle and the water system is presented below.

Drinking water

- Sustainable water supply
- Prediction of water demand
- Storage of surface water
- Bank infiltration of surface water
- Ground water resources
- Masterplanning improvement quality of drinking water
- Disinfection strategy (balancing the risks)
- Design, construction and commissioning of treatment plants
- Process optimisation
- Reliability of water supply
- Transport and distribution infrastructure
- Non revenue water reduction
- Rehabilitation of distribution networks
- Residuals management.

Wastewater treatment

- Biological, physical and chemical treatment processes
- Design, construction and commissioning of wastewater treatment plants
- Construction supervision, testing and commissioning
- Control of odour and noise
- Removal of nutrients and other specific pollutants
- Tertiary treatment of effluent
- Sludge treatment and disposal
- Integral wastewater system studies
- Design and operation of wetland treatment systems
- Technical and financial feasibility studies
- Plant start up and training.

Sewerage and drainage

- Policy and technical plans for sewer and drainage systems
- Hydraulic modelling and water quality prediction
- Design and construction of sewer systems
- Design of sewerage pumping stations and transport mains
- Sewer and drainage system inspection, monitoring and data management
- Water collection and sanitation solutions for municipal and rural areas.

Water system

- European water framework directive
- European groundwater directive
- Ground and surface water monitoring and modelling
- Aquifer storage and recharge
- River basin management
- Pump tests
- Eco(toxico)logical effect prediction
- Modelling groundwater pollution
- Drainage and urban water management
- Restoration of (natural) brooks
- hydrological and ecological impact assessments
- Wetland restoration.

Specials/tools

- Environmental impact assessment
- Feasibility studies
- Strategy development
- Institutional strengthening
- Permit procedures
- Pilot plant testing
- Value engineering/total asset management
- Technical and financial modelling
- Contracting and tender procedures
- Special contracts (D&C, BOOT, DBFO)
- Risk analysis
- Quality assurance
- Staff training.

Information technology and process automation

- Automation strategy planning
- Information management
- Automation
- Management concepts
- Process control and optimisation
- Hardware and software standardisation
- Remote control
- Data processing
- Management information systems
- Maintenance concepts
- Implementation support.

Industries

- Optimisation of treatment processes and security of water supply
- System analysis
- Water management
- Pilot plant testing
- Treatment of wastewater with conventional and advanced technologies
- Design, engineering, construction and process start-up.



Water

Innovative and cost-effective solutions

Water is vital for the life and health of people and ecosystems. It is also a basic requirement for the development of countries. However, around the world many people lack access to adequate and safe water to meet their most basic needs. Pollution, improper land-use, climate change and many other forces threaten water resources and ecosystems. These problems create huge challenges for people, governments, authorities and industries.

Witteveen+Bos is ready to take up these challenges as your partner. Our specialists cover all aspects related to the water cycle and water system. We place high value on teamwork. We are con-

vinced that innovative solutions come forward from the synergy between various fields of expertise and experience. Teamwork combined with creativity and our highly recognised expertise is a guarantee to cost-effective solutions. We believe in close co-operation with our clients to obtain the best results.

Witteveen+Bos applies this integrated approach on the entire water cycle and water system. Tailor-made solutions characterise our project approach: from extensive infrastructure works, to dedicated small scale water installation and from innovative technology application, to robust appropriate solutions.

Process technology: making new ideas work

In water treatment technology Witteveen+Bos has always been involved in practising the 'leading edge'. At wastewater treatment plants (WWTPs) we are pioneers in advanced nutrient removal, sludge handling optimisation and energy efficiency improvements. Our R&D staff and design teams implement effluent polishing techniques and application of membrane bioreactors from the research phase to full-scale application. At our pilot research centres we develop enhanced removal of solids, nutrients and micro pollutants from WWTP effluent.

Gems in our extensive reference list are the innovative design of the Netherlands second largest WWTP in Amsterdam-West (1,000,000 p.e.), the innovative Membrane Bio-Reactor (MBR) plant at Heenvliet WWTP as well as the designs for effluent polishing at six Dutch WWTPs using denitrifying sand filters. For NieuWater we engineered the 10 MLD NAM-project, where effluent originating from domestic wastewater is upgraded to ultra-pure water. We engineered the revolutionary double membrane (UF/RO) water treatment plant at Heemskerk. Witteveen+Bos has also conducted designs for UV primary disinfection and oxidation (Andijk, Heemskerk and Berenplaat), ozonation, and ion exchange application (Oldeholtspade). At the same time we have designed water treatment plants for developing countries like Ghana, Indonesia and the Caribbean, using robust, easy to operate and reliable conventional processes.

Urban drainage, sewerage and water management

Witteveen+Bos offers a wide spectrum of services in the field of urban drainage, ranging from master planning to full technical network design and construction site supervision. A wide range of masterplanning and (detailed) design and engineering projects have been carried out worldwide.

Over recent years we developed cutting edge technologies that strongly contribute to understanding network dynamics and allow optimal network design. Specialities are optimisation of the wastewater systems for large and smaller communities, design and control of monitoring networks, including the calibration of hydrodynamic models.

Some recent sewerage projects are the design for sewer system and WWTP for an industrial zone in Bamako (Mali), specialised consultancy for Hato international airport drainage and sewer system (Curaçao), detailed engineering for drainage of Malahayati Port, Banda Aceh, (Indonesia), Morava wastewater masterplan (Serbia), institutional strengthening of sewerage department Bonaire (Caribbean).

Integrated water management

Witteveen+Bos has achieved a leading position within the field of integrated water management in the Netherlands. We provide comprehensive expertise together with a range of decision support tools. This enables us to understand and simulate a variety of hydrological aspects ranging from broad-scale river basins to detailed hydrological, hydrodynamic and ecological processes. State of the art expertise is available to simulate the hydrological environment and to find sustainable solutions for the problems of our clients. Tools we use include density driven groundwater flow modelling, modelling of groundwater contamination, design of monitoring networks, integrated ground and surface water models, flood control and neural networks. Witteveen+Bos possesses unique and renowned expertise on fish biology and on the dynamic relations between nutrients, algae, vegetation and fish population that occur in lakes.

Our expertise has been applied world-wide. In Indonesia a flood management map has been set up for the city of Medan. In Estonia the government was assisted in the implementation of the European water framework directive, both on national level as on the level of a river basin management plan. In Kazakhstan our fish expertise has been applied to lake Balkash.

Water infrastructure

Over the past decades, water infrastructure facilities have been part of our core business. From a vast track record as leading water consultants in the Netherlands, we have expanded our services to international projects. In the city of Sibiu (Romania), Witteveen+Bos has advised on the rehabilitation of the sewers and drinking water and wastewater treatment. In Winneba, Baifikrom, Kwanyaku and Koforidua (Ghana) we have designed,

BOTAU IS YOUR RELIABLE PARTNER IN THE DEVELOPMENT OF SOLAR FARMS AND UTILITY-SCALE PHOTOVOLTAIC SYSTEMS

OUR SERVICES

Pre-feasibility study
Feasibility study
Financial assessment
Project development and design
Site selection
Energy yield prediction
Financing
Permits and Licensing
Rooftop and ground-mounted mounting systems
Complete design and installation of solar farms
Engineering procurement and construction (EPC)
Commissioning

YOUR BENEFITS

- Little or no energy costs
- Green energy goals and promises
- Attractive feed-in-tariffs
- Long-term Power Purchase Agreement (PPA)
- Contribution to climate change mitigation
- Increases the value of your land or property
- High Return on Investment (ROI)
- 30 years product guarantee
- At least 30 years energy output guarantee



Botau Renewable Energy

Coenecoop 111, 2741PH Waddinxveen, The Netherlands, **TEL** : +31 182-638354, **EMAIL**: Info@botau.nl **WEB**: www.botau.nl



Engineered in The Netherlands

موسسه مطبوعاتی آینده

مجله مدیریت سبز



مجله تازه‌های انرژی



پیشتن از پیشتن دیده شوید

سایت خبری تحلیلی انرژی فردا

ET ENERGY TODAY
Iran Energy News Agency

ماهیانه تخصصی محیط زیست و انرژی‌های تجدیدپذیر

مدیریت سبز
و انرژی‌های تجدیدپذیر

ماهنامه تخصصی، خبری - تحلیلی انرژی فردا

انرژی فردا

ماهنامه تخصصی، خبری - تحلیلی صنعت آب و برق امروز

آب و برق

در شبکه‌های اجتماعی با ما همراه باشید

- @EnergyTodayFa
- @EnergyTodayFarsi
- @IranEnergyNews
- @EnergyTodayFarsi

هفته نامه‌های انرژی فردا و صنعت آب و برق



آدرس سایت: www.IranEnergy.news

ET ENERGY TODAY
Iran Energy News Agency

Get well **AHK** Deutsch-Iranische Industrie- und Handelskammer
اتحاد بازرگانی و صنایع ایران و آلمان
Connected

برخی خدمات اتاق بازرگانی و صنایع ایران و آلمان

مشاوره بازرگانی

- تحلیل بازار
- بافتن شبکه تجاری
- مشاوره در قوانین تجارت خارجی

خدمات ویزا

- تسهیل در روند مصاحبه
- درخواست غیر حضوری ویزا

مشاوره حقوقی

- اعتمادسنجی شرکت‌ها
- نقد شرکت در آلمان و ایران
- حل اختلافات تجاری

آموزش

- دوره‌ها و کارگاه‌های آموزشی تجاری و زبان
- دوره‌های MBA یا مهارتی دانشگاه‌های آلمان
- برگزاری دوره‌های آموزشی در کشور آلمان

رویدادها و سمینارها

- برگزاری رویدادها و سمینارهای تجاری و اقتصادی
- برگزاری جلسات B2B با شرکت‌های آلمانی

نمایشگاه

- ارائه مشاوره و اطلاعات نمایشگاه‌های آلمان
- ارائه خدمات امور نمایشگاه‌های
- برای بازدیدکنندگان و غرفه‌داران
- ارائه کارت ورود نمایشگاه
- برای متقاضیان حضور در نمایشگاه‌های آلمان



خیابان شیخ احمد قنبر (بخارست)، کوچه هشتم، پلاک ۶
 ۰۲۱ ۸۱۳۳ ۱۰۰۰
 ۰۲۱ ۸۸۷۵ ۸۹۳۳
 ahk_iran@dihk.co.ir
<http://iran.ahk.de>



برای آشنایی کامل با خدمات اتاق بازرگانی و صنایع ایران و آلمان اسکن کنید



شرکت KACO newenergy

از سال ۱۹۱۴ در کشور آلمان با تکیه بر دانش و سوابق خود توانست باهدف تولید قطعات مکانیکی موتور پا به عرصه تولید تجهیزات الکتریکی نهاده و امروزه با تولید اینورتر خورشیدی رشته ای بدون ترانسفرماتور در ظرفیت های متنوع سهم بزرگی از بازار روز جهان را به خود اختصاص می دهد.

شرکت فنی مهندسی سولار گستر البرز از سال ۲۰۱۶ باهدف تامین معتبر جهانی به بازار ایران اقدام به همکاری با این شرکت نمود و با اخذ نمایندگی انحصاری از آن به ارائه گارانتی ۵ ساله شرکتی سطح گسترده ای از خدمات پس از فروش را به مشتریان خود عرضه می دارد.

اینورترهای متصل به شبکه KACO

ساخت کشور آلمان از ظرفیت ۱.۵ کیلووات تک فاز تا ۱۲۵ کیلووات ۳ فاز به صورت استرینگ و در ظرفیت های بالاتر نیز به صورت سستریال می باشد.



www.kaco-newenergy.com

طراحی و ساخت سازه های خورشیدی

نماینده انحصاری اینورتر کاکو در ایران

طراحی، تامین تجهیزات و اجرای پروژه های خورشیدی

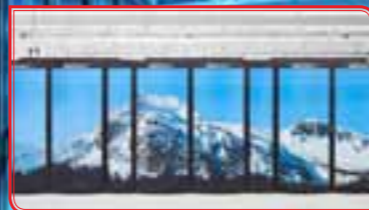
فعالیت های ما

شرکت فنی مهندسی سولار گستر البرز با توجه به پیشینه معتبر صنعتی از شرکت مادر خود (شرکت تراشکده) و شرایط آب و هوا و محیط زیست امروز دنیا، در راستای نزدیک شدن به مرزهای فن آوری های دوستدار محیط زیست اهتمام می ورزد. لذا با به خدمت گرفتن دانش و خلاقیت مهندسان و دانشمندان ایرانی سعی در یافتن راه های مناسب جهت نیل به این مهم دارد. از جمله اقدامات در این زمینه می توان به تلاش های این شرکت در توسعه سامانه های مولد فوتوولتایی خورشیدی روستایی، خانگی و نیروگاهی اشاره نمود. همچنین میتوان به فعالیت های این شرکت در زمینه واردات و نصب تجهیزات ابزار دقیق محیط زیستی نیز اشاره نمود

www.sga-eco.com

www.kaco-newenergy.com

Speed is passing from ExaScale (4×10^{18})
Hardware Innovation
More Security
Lower power consumption
For
Deep Learning
Machine Learning
Big Data
HPC
AI
OIL & GAS



PARHAN DATA PROCESSING Co. Ltd.

No.5 Vali-asr St. Tehran IRAN
 Email: info@parhanco.com
 website: <http://www.parhanco.com>
 Tel : +98-669-561-46
 Mobile: +98-902-212-777-44

شرکت نوین فرآیند بهره‌ور سبز

بیشرو در تأمین مواد شیمیایی و خدمات مهندسی فرآیند و محیط زیستی



NFBS

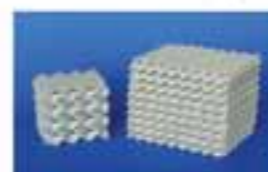
نماینده رسمی:



Chempack
Environmental
Protection
Chemical

تولید کننده:

- انواع پکینگهای نامنظم Random
 - انواع پکینگهای منظم Structured
 - تنوع جنس سرامیکی، فلزی و پلاستیکی



Weifang Menjie
Chemicals

تولید کننده:

- انواع مواد شیمیایی منعقد کننده فرآیندهای تصفیه آب و پساب
 - پلی آلومینیم کلراید PAC
 - کلرید کلسیم
 - سولفات منیزیم



SINO Catalyst

تولید کننده:

بیش از ۳۰۰ نوع از انواع کاتالیستهای و جاذبها

- پالایشگاهی (رفرمیگ کاتالیزوری، ایزومریزاسیون، تصفیه هیدروژن، بازیافت گوگرد، تولید هیدروژن، گوگردزایی)

- پتروشیمیایی (تولید MTBE، تولید TAME، فرآیند کلر اکالسی، خالص سازی اتیلن و پروپیلن)

- زیست محیطی (حذف ترکیبات آلی فرار VOC از هوا، فرآیند RTO، حذف آرسنیک، حذف فسفر، حذف چربی، حذف گوگرد، حذف کسر و هالوژنها)

- انواع جاذب (آلومینای فعال، کربن فعال، غربالهای مولکولی، سیلیکا ژل)



Zibo XiangRun
Environmental
Engineering

تولید کننده:

- انواع آلومینا، بوهمیت، انواع غربالهای مولکولی، انواع ژئولیتهای فعال



Website: <http://www.nfbs.co.ir>
 E-mail: info@nfbs.co.ir

تلفن: ۰۲۱-۳۶۶۶۴۴۸
 فکس: ۰۲۱-۳۶۶۶۴۴۹

آدرس دفتر مرکزی: آذربایجان شرقی، تبریز، شهرک باغمیشه
 ابتدای الهیه، ساختمان دیداس، واحد ۲۰۹ کد پستی: ۵۱۵۵۹۵۱۲۷۴



بیمه البرز

بیمه البرز

حافظ سرمایه‌های ملی



alborzinsurance.ir



شرکت نفت ایرانول

ویژگی ها:

- کاهش آلودگی هوا
- کاهش مصرف سوخت
- کاهش رسوب در موتور خودرو
- کاهش مصرف روغن (تبخیر کم)
- افزایش طول عمر موتور
- مصرفه اقتصادی برای مصرف کننده
- مناسب برای اکثر خودروها

ایرانول

تترا

سازگار با محیط زیست



SAE 10W-40

API SL/CF

ISIRI 9186

IRANOL CO.

روغن موتور بنزینی با پایه گیاهی

مناسب خودروهای:

سیتروئن زانتیا، تندر۹۰، مگان، سوزوکی گرند ویتارا، مزدا۳، هیوندای ورنه، دنا، پژو (۴۰۵ و پارس)، انواع سمند (سورن، سریر، LX)، فیات سی یفا، پیرمن، (۳۱۵، ۳۳۳، ۵۳۰) MVM

تلفن واحد فروش: ۸۸ ۲۱ ۲۹ ۹۹

www.iranol.ir

PUMPIRAN
www.pumpiran.com

پمپیران

تولید کننده انواع پمپ های

نفت، گاز و پتروشیمی

(پمپ های فرآیندی، آتش فشانی و بوتیلیتی)



ثمره اعتماد صنایع نفت و گاز
به ساخت داخل

مهندسی فروش نفت، گاز، پتروشیمی

تهران، تلفن: ۰۲۱۳۳۳۸۸۱۳۸ - فاکس: ۰۲۱۳۳۳۸۸۱۳۵

E-Mail: petro.sale@pumpiran.com

دفتر امور نفت، گاز، پتروشیمی

تهران، تلفن: ۰۲۱۳۳۳۸۸۱۳۵ - ۰۲۱۳۳۳۸۸۱۳۸

گاز خانه

ایران، مسئول پستی: ۱۳۵-۵۱۸۴۵

دفتر مرکزی:

تهران، خیابان ولیعصر، پلاک ۱۳۵، برج آکاسیا، طبقه اول

