

**LEVITON**  
 رویایی دست یافتنی  
 بارویکرد جدید ما آشنا شنوید  
 تلفن : ۰۲۱-۲۴۸۰۲ | www.daniyarco.com

دانش  
**نیفت**  
 شماره ۵۶۱  
 حامی رسانه ای ساخت داخل

طی حکمی از سوی وزیر نفت؛  
 راهبری ساخت ۱۰ گروه تجهیزات  
 نفتی به بیطرف واگذار شد

شنبه ۹ بهمن ماه ۱۳۹۵ - ۲۸ ژانویه ۲۰۱۷ - سال دوازدهم | ۳۰۰۰ تومان | امارات ۵ درهم | نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت بررسی کرد  
 نگاهی به کارکردهای رونمایی از نسخه نهایی  
 اقتصاد مقاومتی در شرکت نفت مناطق مرکزی؛  
**الگوی ایده آل  
 برای صنعت نفت**  
 ۳ صفحه | IMI-100 و هلدینگ خلیج فارس؛  
 شاخص‌های برتر  
 هلدینگ پتروشیمی  
 خلیج فارس و نقش آن  
 در توسعه کشور  
 ۷ صفحه

مهندس عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تبیین کرد:  
**برکات برجام برای صنعت گاز**  
 آرامش و رفاه؛ هدیه شرکت ملی گاز ایران به مردم  
 حذف دلالتان گازی با اجرایی شدن برجام

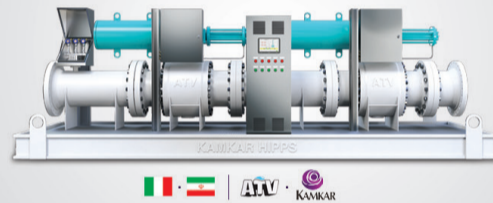


**ادای احترام  
 صنعت نفت به  
 آتش نشانان فداکار**

در پی حادثه آتش سوزی مجتمع تجاری  
 تولیدی پلاسکو و فروریختن این ساختمان،  
 آتش نشانان و کارکنان صنعت نفت و شرکت‌های  
 زیرمجموعه به آتش نشانان شجاعی که شجاعانه  
 به کام خطر رفتند و در راه انجام وظیفه به شهادت  
 رسیدند، ادای احترام کردند.

مهندس محمد ناصری، مدیر بیست و دومین نمایشگاه  
 بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی خبر داد:  
**آغاز پیش ثبت‌نام  
 غرفه‌های ریالی نمایشگاه  
 بین‌المللی صنعت نفت  
 از روز یکشنبه**  
 دانش نفت: پیش ثبت نام متقاضیان شرکت در  
 بیست و دومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش  
 و پتروشیمی از روز یکشنبه جاری آغاز می‌شود و به مدت  
 ۱۰ روز ادامه خواهد داشت.  
 مشروح در صفحه ۴

**هیپس کامکار**  
 سرمایه‌گذاری خارجی | انتقال دانش فنی | ساخت داخل  
 اولین سازنده HIPPS در ایران



**HIPPS KAMKAR**  
 Foreign Investment | know-how Transfer | Localization  
 The First HIPPS Manufacturer in IRAN

Regeneration Loop Gas Dryer Package - Isfahan Refinery  
  
**chamaan**  
 Engineering & Fabrication

**GAS TREATMENT**

Gas/Air Dryers (Molecular Sieve)  
 Gas Dehydration Packages (Glycol)  
 Gas Sweetening Packages (Amine)  
 Filtration Systems

**OILY WATER TREATMENT**

Skimmers  
 Hydro Cyclones  
 IGF  
 Nutshell Filters

**PROCESS EQUIPMENT**

Direct/Indirect Heaters  
 Furnaces  
 Reformers  
 MEG Regeneration  
 MEG Reclaimer & Reboiler  
 Methanator Package  
 Chemical Injection Packages  
 Flare Systems  
 Polishing Packages

**OIL TREATMENT**

Heaters  
 Desalters  
 Strippers  
 Separators

**WATER TREATMENT**

Grey Water Re-use Solutions  
 Sludge Dewatering Solutions  
 Water Filtration Solutions



همگام با پیشگامان

**چامان**  
 مهندسی و ساخت

(+9821) 22212994 | www.chamaan.com | info@chamaan.com

**PETROHAM**  
 PROCESS SOLUTIONS  
 شرکت فن آوران پترو تجهیز رهام

- Separator & Scrubber Internals
- Filtration & Separation Packages
- Oil & Gas Treatment Packages
- Mass Transfer Internals

**www.petroham.com**  
 تلفن : ۸۸۷۱۵۵۲۸,۲۹

یادداشت اول

تحول ناگزیر در نگرش‌های اجرایی به مقوله سرمایه انسانی نفت

احمد مددی



احمد مددی

صنعت نفت ایران بعد از رفع تحریم‌های ظالمانه ای که به مدت بیش از چهارسال، دست و پای توسعه اش را در زنجیر محبوس کرده بود توانست جانی دوباره یافته و با سرعتی باورنکردنی خود را به شرایط نسبی پیش از تحریم‌ها بازگرداند، افزایش حدود یک میلیون بشکه‌ای تولید نفت خام و احیای بازارهای از دست رفته از جمله تحقق صادرات روزانه هفتصد هزار بشکه طلای سیاه به اروپا تنها یکی از دستاوردهای توافق تاریخ ساز ایران و قدرت‌های جهانی درباره برنامه هسته ای بود، به تعبیری دیگر برجام در گام نخست از توراف تدریجی روند تولید نفت کشور که شریان اصلی تامین بودجه ایران بود جلوگیری کرده و توانست مسیر برنامه ریزی برای رشد و توسعه ملی را از گره ای کور رها کند، با این حال نباید از یاد برد که اگر بازگشت ایران به جریان حیات اقتصادی و احیای ظرفیت متوقف شده تولید نفت خام محقق شد حاصل دسترنج و تلاش نیروی انسانی متخصص و خدوم صنعت نفت ایران بوده است.

به باور بسیاری از تحلیل گران، رمز اصلی بازشدن سریع گره تولید نفت خام ایران پس از توافق برجام تنها در وجود کارکنان مستقیم و زبده ترین نیروی انسانی صنعت نفت در خاورمیانه بوده است و چنانچه ایران از وجود این حجم نیروی انسانی متخصص محروم بود شاید حصول دستاوردی به این اهمیت بیش از دو تا سه سال برای ایران زمان می‌برد.

هرچند در میان تئوری پردازی‌های پس‌برجام نقش و اثر نیروی انسانی صنعت نفت بسیار کم‌رنگ و با غفلت رویبرو شد اما این حقیقت را نباید از یاد برد که گلوگاه‌های صعب و سختی همچون عصر پس‌برجام و نیاز ملی به کاربست نیروی انسانی متخصص، بزنگاه‌هایی است که اهمیت این « سرمایه ارزشمند» صنعت نفت را بغبارزدایی می‌کند.

در طی بیش از یک دهه گذشته بارها گفته شده است که سرمایه اصلی صنعت نفت ایران نه ذخایر زیرزمینی و تاسیسات صنعتی که در واقع هنر و تخصص موجود در نیروی انسانی باانگیزه و وفادار به این صنعت است، هرچند تلقی «سرمایه» از نیروی انسانی یک حوزه اقتصادی مختص به ایران و سالیهای اخیر نیست و مکتبی فکری است که سالیانی متمادی در جهان توسعه یافته آغاز شده است اما باید اعتراف کرد که در ایران عمدتاً رویه‌های ظاهری و پوستی این تفکر مورد پیاده سازی قرار گرفته است و هنوز در بخش عمده ای از ساختار بروکراتیک سازمانی ایران، کارکنان نه نقش سرمایه‌های سازمانی که عوامل تولید را بر عهده دارند. با این وصف سؤال اینجاست که در صنعت نفتی که می‌دانیم حذفش از اقتصاد ملی ایران به معنای حذف حدود ۶۵ درصد از کل اقتصاد ملی ایران است تلاوم این وضع تا کی امکان پذیر است؟

در صنعت نفت ایران، بخصوص پس از روی کار آمدن دولت تدبیر و امید، این انتظار که کارکنان از حوزه عامل تولید انگاشته شدن خارج شوند و تلقی حقیقی و غیرشعاری سرمایه انسانی نسبت به آنها اعمال شود شکل گرفته است، رویکردهای عالی‌ترین مقام صنعت نفت ایران هم تا حد بسیار زیادی مویید وجود همین اراده بوده است، وزیر نفت در مواردی تاکید کرده است که به مساله نیروی انسانی به عنوان یک رکن اساسی در توسعه پایدار این صنعت اعتقاد راسخ دارد و راهبردهایش هم مصداق اعتقادش است اما به زعم تحلیلگران حرفه ای مفاهیم توسعه، در لایه‌های میانی و در نظام اجرایی صنعت نفت ایران برخی موانع ساختاری و سازماندهی سیستم تفکر پیشین ممکن است حتی تفکرات کلان دولت را هم متوقف و یا در بدترین شکل باعث تغییر مسیر آنها گردد.

دود فندان ارتقای بهره‌وری در چشم صنعت نفت

برنامه پنجم توسعه یکی از اصلی ترین اسناد توسعه‌بالادستی کشور در دو دهه اخیر به شمار می‌رود، این برنامه بیشتر از آن رو که در خلال اجرائیش چند سند سیاست کلی بسیار بااهمیت همچون سیاست‌های اقتصاد مقاومتی هم ابلاغ شده است می‌توانست به یکی از سرفصل‌های مهم رشد پایدار ایران بدل گردد. هرچند در حوزه اجرا به دلیل تعارض در نگرش‌های اجرایی در نهایت نتوانسته است به موفقیت مورد انتظارش برسد، در این برنامه که همچنان در سال ۱۳۹۵ با یکسال تمدید در حال تکمیل شده که همه دستگاه‌های اجرایی باید از سال دوم، برنامه تغییرات بهره‌وری و اثر آن بر رشد اقتصادی مربوطه را به طور مستمر ارائه دهند. با اینحال هنوز آمار و ارقام درستی از وضعیت گزارش‌های ارائه شده یا چالش‌های احصا شده در مسیر این موضوع مهم خبر دقیق و قابل اتکایی در دست نیست، چنانچه اگر این آیین مهم برنامه پنجم به درستی مورد توجه قرار می‌گرفت امکان یک برنامه ریزی وسیع در حوزه بهبود و ارتقای منابع انسانی صنعت نفت و حرکت به سوی مکتب سرمایه انسانی به وجود می‌آمد، در حقیقت یکی از غفلت‌های مهم در ظرفیت سازی منابع انسانی صنعت نفت برای تحقق ایده ی سرمایه انسانی در خلال پنج سال گذشته و دوره اجرای برنامه پنجم رخ داده است، در این دوره مورد اشاره صنعت نفت دو شرایط کاملاً متفاوت را تجربه کرد، یکی عصر رونق نرخ جهانی نفت و رونق بازار مشاغل مرتبط در مناطق مختلف جهان از جمله خاورمیانه و شرق آسیا که زمینه ساز خروج تعداد زیادی از متخصصین رشته‌های مختلف صنعت نفت از کشور شد و دوره دوم عصر تحریم و فقدان منابع مالی لازم برای بهبود و نگهداشت نیروی انسانی متخصص صنعت نفت که این مورد هم در نهایت باعث ریزش محسوس نیروهای انسانی متخصص گردید، به تعبیری دیگر هر دو شرایط کاملاً متعارض صنعت نفت در خلال پنج سال گذشته یک نتیجه یکسان برای این صنعت به دنبال داشته است و در نهایت هم دود فندان اراده کافی برای ارتقای بهره‌وری و توسعه سرمایه انسانی به چشم صنعتی رفته است که همه قدرت اقتصاد ملی ایران از آن نشأت می‌گیرد.

پهسازی فوری در نظام اجرایی منابع انسانی نفت

آنچه که مسلم است؛ اکنون و در ماه‌های پایانی برنامه پنجم و در آستانه تصویب و آغاز اجرای برنامه ششم توسعه، به درس‌هایی که از روند اجرایی و تفکرات مسلط بر نظام اجرایی منابع انسانی در صنعت نفت آموخته ایم که در نهایت به روند اجرایی دوره ی برنامه پنجم نمی‌توان برنامه ششم توسعه را در صنعت نفت پیاده سازی کرد، این واقعیت را مجال انکار نیست که مدل فکری و اجرایی در ساختار تصمیم گیر منابع انسانی نفت باید تغییر محسوس و آشکار داشته باشد. در واقع تحول در نگرش به موضوع سرمایه‌های انسانی در نفت یک امر ناگزیر و الزام آور برای توسعه صنعت نفت ایران است، این تحول باید در شرایطی رقم بخورد که این صنعت با امید به شرایط اقتصادی نسبتاً پایدار پس‌برجام و یا در دست داشتن برنامه و اهداف مشخص (تدوین شده در برنامه ششم) نقشه راه خود را می‌شناسد و می‌داند که قرار است یک اقتصاد کم‌رخ کرده را به اتکالی همین سرمایه انسانی باید احیا کند، هر نوع تلقی اشتباه در تئوری و اجرا و یا پیاده سازی روندهای فکری پنج سال گذشته در حوزه منابع انسانی نفت می‌تواند اثراتی بسیار مخاطره آفرین بر کل اقتصاد ایران داشته باشد. پس در این مسیر لازم است تا مسئولان عالی صنعت نفت زمینه‌های ظهور و بروز این تحول را بی‌اعتنا به همه حواشی ایجاد شده آماده کنند و تنها به فکر توسعه ایران عزیز باشند.

وزیر نفت اطمینان داد:

ذخیره نفت خام روی آب نداریم



بر اساس توافق اوپک ایران شامل کاهش تولید نشده است، گفت: از این رو ما هم اکنون از رقم تولید روزانه سه میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه فراتر

و کوبال امضا شد. وزیر نفت همچنین عنوان کرد که یک تفاهم‌نامه برای مطالعه پنج میدان نفتی نیز با یکی از شرکت‌های قرارگاه خاتم الانبیا (ص) امضا شده است و به‌زودی هم برای میدان آزادگان مناقصه اعلام خواهیم کرد. زنگنه درباره توافق اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در نشست ۱۷۱ طرف توافق اعضای اوپک در آذرماه، کشورهای عضو این سازمان قرار است روزانه یک تا یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه از تولید نفت خام خود بکاهند و در نشست تاریخی کشورهای عضو و غیرعضو اوپک قرار شد غیر اوپکی‌ها روزانه حدود ۶۰۰ هزار بشکه تولید نفت خود را کاهش دهند. وی با بیان این که

طی حکمی از سوی وزیر نفت:

راهبری ساخت ۱۰ گروه تجهیزات نفتی به بیطرف واگذار شد



اصلی و تابعه باید در مطالب موجود در سایت‌های خود بازنگری کنند، با دستورعمل‌های یادشده و بخشنامه‌های بعدی مرتب بر آن تطبیق دهند و اطلاعات مغایر با اهداف و وظایف دستگاه مرکزی وزارت نفت را حذف کنند. مهندس زنگنه شه‌ریورماه امسال فهرست بلند (وندورلیست) منابع تامین کالای دستگاه مرکزی وزارت نفت ر ابلاغ کرد که که بر مبنای آن، ضروری است شرکت‌های تابعه از این پس در تهیه هرگونه فهرست کوتاه برای برگزاری مناقصه‌های محدود، درباره کالاهایی که در فهرست بلند دارای ردیف باشند، تنها از این فهرست استفاده کرده و در هرگونه منابع تامین کالای خارج از فهرست منشره موصوف ممنوع است.

هیئت‌های امن و دیگر امور مربوط به دانشگاه و پژوهشگاه صنعت نفت را به بیطرف تفویض کرد. در متن حکم وزیر نفت خطاب به مهندس حبیب الله بیطرف آمده است: «با توجه به ضرورت تسریع در حل مسائل و تسهیل در انجام وظایف و مأموریت‌های دانشگاه صنعت نفت و پژوهشگاه صنعت نفت، بدینوسیله انجام وظایف وزیر در تمشیت هیئت‌های امن و دیگر امور این دو موسسه، به جنابعالی تفویض می‌شود. لازم است در تصمیم‌گیری مرتبط با منابع انسانی و تشکیلات، موافقت قبلی اینجانب اخذ شود. امید است با استعانت از خداوند متعال و به بهره‌مندی از قابلیت‌هایی مدیران، استادان و کارشناسان دانشگاه و پژوهشگاه صنعت نفت، در ایجاد انسجام و سازماندهی فعالیت‌های این دو مرکز مهم در جهت تحقق اهداف برنامه ریزی شده برای آن‌ها موفق و پیروز باشید.»

■ شرکت‌های اصلی وزارت نفت از فهرست یکسان تامین کالاستفاده می‌کنند

در همین حال، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت با ارسال نامه ای بر لزوم استفاده شرکت‌های اصلی و تابعه وزارت نفت از فهرست بلند تامین کالای دستگاه مرکزی وزارت نفت تاکید کرد. حبیب الله بیطرف طی نامه ای

دانش نفت: وزیر نفت طی حکمی ریاست کارگروه راهبری ساخت ۱۰ قلم گروه کالایی و ساماندهی امور مربوط به دانشگاه و پژوهشگاه صنعت نفت را به معاون مهندسی، پژوهش و فناوری واگذار کرد.

بیژن زنگنه، وزیر نفت، با صدور حکمی مهندس حبیب الله بیطرف را به عنوان رئیس کارگروه راهبری ساخت گروه‌های مهم کالایی مورد نیاز صنعت نفت منصوب کرد.

در متن حکم وزیر نفت خطاب به مهندس حبیب الله بیطرف آمده است:

«با سلام- پیرو ابلاغیه شماره ۳۱۲۰۱۴- ۱/۲۸ مورخ ۵/۷/۱۳۹۳ در خصوص پیگیری «کار گروه راهبری ساخت گروه‌های مهم کالایی مورد نیاز صنعت نفت».

بدینوسیله جنابعالی به عنوان رئیس کارگروه مذکور منصوب می‌شوید تا با همکاری و معاضدت مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت ایران و دیگر مدیران عامل محترم شرکت‌های اصلی، وظایف مندرج در ابلاغیه مذکور را با در نظر گرفتن مصوبه هزار و هشتصد و سومین جلسه هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران (۳۲۱۱۰-۱۸۹۳ مورخ ۱۰/۸/۱۳۹۳)، به انجام برسانید. همچنین وزیر نفت طی حکمی دیگر انجام وظایف وزیر در تمشیت

نفت ۵۵ دلاری در لایحه و کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶

دانش نفت: نایب رئیس اول کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶ در مجلس شورای اسلامی اعلام کرد که قیمت نفت در لایحه دولت و کمیسیون تلفیق برای بودجه سال آینده ۵۵ دلار برای هر بشکه در نظر گرفته شده است.

رحیم زارع، نایب رئیس اول کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶ با حضور در برنامه «بتر امشب» شبکه خبر گفت: این کمیسیون روز یکشنبه (سوم بهمن ماه) با سه شیف‌ت کاری برای بررسی و مصوبه‌های بودجه به بحث و گفت‌وگو پرداخته است و چگونگی منابع درآمدها و بودجه پیشنهادی دولت را بررسی و تحلیل و در نهایت تصویب کرده است. وی افزود: نسبت بودجه سال ۹۶ را با برنامه‌ها و قوانین دائمی، اقتصاد مقاومتی و قانون اساسی بررسی و پیشنهادهای را ارائه می‌کنیم. نایب رئیس اول کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶ گفت: در بودجه پیشنهادی دولت دو منبع مالی نفت و مالیات به‌عنوان مهمترین منابع مالی در نظر گرفته شده است. زارع اعلام کرد که قیمت نفت خام در لایحه و کمیسیون تلفیق ۵۵ دلار برای هر بشکه در نظر گرفته شده است. وی گفت: منابع مالی حاصل از فروش نفت ۲۶ درصد بودجه را شامل می‌شود و از دیگر مصوبه‌های کمیسیون به دریافت مالیات است که کارکنان تا حقوق یک میلیون و ۵۰۰ هزار تومان، از پرداخت مالیات معاف می‌شوند. نایب رئیس اول کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶ گفت: رکود کشور ما بیش از سه سال طول کشیده است که تاکنون برای دیگر کشورها بیش از سه سال نبوده است. زارع در باره تکیه اقتصاد و بودجه کشور بر اقتصاد مبتنی بر نفت اشاره کرد و گفت: در

دانش نفت: تفاهم‌نامه توسعه همکاری‌های مشترک و انجام پژوهش‌های کاربردی میان شرکت ملی صنایع پتروشیمی و پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد.

بر اساس امضای تفاهم‌نامه همکاری میان شرکت ملی صنایع پتروشیمی و پژوهشگاه صنعت نفت، شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، طرح‌های پیشنهادی پژوهشگاه را بررسی کرده و شرایط ارتباط میان واحدهای پتروشیمی و پژوهشگاه را برای استفاده از طرح‌ها فراهم خواهد کرد. مرضیه شاهدایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در این جلسه با اشاره به ظرفیت‌های موجود در پژوهشگاه صنعت نفت گفت: این پژوهشگاه در زمینه تجهیزات و همچنین نیروی انسانی فعال و مجرب توان بالایی دارد که در سطح منطقه بی نظیر است و امکان گسترش فعالیت‌ها میان این شرکت و پژوهشگاه وجود دارد. وی با اشاره به این که صنعت پتروشیمی‌مورد نفتی را به یک زنجیره وسیع از محصولات تبدیل می‌کند که همه این زنجیره نیازمند کاتالیست‌ها و فناوری‌هایی است که هر کدام مسائلی مانند اشکالات زیست محیطی و یا کمبود فناوری دارند، افزود: بنابراین

با امضای تفاهم‌نامه‌ای محقق شد: واحدهای طرح‌های پژوهشی پژوهشگاه صنعت نفت در واحدهای پتروشیمی

تلاش می‌کنیم که با ارتقای ارتباط پژوهشگاه صنعت نفت با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، کل صنعت پتروشیمی کشور توسعه یابد. شاهدایی به سرمایه‌گذاران واحدهای پتروشیمی اشاره و اظهار کرد: با ایجاد ارتباط پژوهشی محکم می‌توان سرمایه‌گذاران را به سمت طرح‌های پشتیبان پتروشیمی و پژوهش شده هدایت کرد. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌نسبت به آینده همکاری در زمینه پروژه‌های مختلف با پژوهشگاه صنعت نفت اظهار امیدواری کرد و ادامه داد: توسعه صنعت نیازمند فناوری و دانش است و یکی از کارهای جهادی باید در زمینه پژوهش و فناوری باشد.

طرح‌های پژوهشی مورد نیاز صنعت پتروشیمی بررسی می‌شود

همچنین حمیدرضا کاتوزیان، مدیرعامل پژوهشگاه صنعت نفت نیز در مورد محورهای تفاهم‌نامه گفت: علاقه‌مندیم تا با امکانات آزمایشگاهی خود و همکاری با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، فعالیت‌های پژوهشی داشته باشیم؛ به‌عنوان مثال، پژوهشگاه صنعت نفت طرهای مختلف تحقیقاتی برای بعضی از

پتروشیمی‌ها انجام داده است که می‌تواند این طرح‌ها را در اختیار واحدهای دیگر هم قرار دهد. وی در باره طرح‌های پیشنهادی پژوهشگاه برای توسعه همکاری با صنعت پتروشیمی گفت: در دو پردیس پژوهش و توسعه صنعت پتروشیمی، پایین دستی نفت و پردیس پژوهش توسعه در محیط زیست می‌توانیم با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی همکاری داشته باشیم. به گفته وی، طرح‌های پیشنهادی در پردیس صنایع پایین دستی نفت شامل تامین خوراک مناسب برای واحدهای القین استفاده‌کننده از نفتا، استفاده از حلال فناوری پارسی سول در مجتمع‌های پتروشیمی، تدوین دانش فنی ساخت غزال مولکولی BAX برای جداسازی پارازیلین، بازیافت بخارات هیدروکربنی از مخازن ذخیره با استفاده از فناوری VRU، استفاده از فناوری ایرانی SRU در واحدهای پتروشیمی در حال طراحی یا ساخت، بازیافت منومرها با فناوری غشایی در مقیاس صنعتی، ساخت مدول‌های صنعتی اولترافیلتراسیون با هدف تصفیه پساب‌های صنعتی مجتمع‌های پتروشیمی و بومی‌سازی مواد شیمیایی پر مصرف در صنعت پتروشیمی خواهد بود.

از برج بلند عسلویه تا پلاسکو در تهران

دکتر محمود اولیایی

رئیس هیئت مدیره انجمن مشاوران مدیریت ایران  
عضو هیئت نمایندگان اتاق بازرگانی ایران



پلاسکو دل هر ایرانی را به درد آورد اما همزمان در کنار آن صحنه‌های جانفشانی آتش نشانان غرور ملی را در دل ما تقویت نمود. دردناک است که در بسیاری از خطرهای بالقوه ریز و درشت دلمان را به داشتن انسانهایی قهرمان و از خود گذشته خوش کنیم و به جای پذیرفتن اصول علم مدیریت و مدیریت علمی که جلوی خطرهای بزرگ را با کمترین هزینه خواهد گرفت به امید انسانهایی باشیم که در لحظات خطر برای نجات جان و مال هموطنان، جان و مال خود را فدا می‌کنند. ضمن عرض تسلیت به خانواده‌های عزیزی که از بهترین سرمایه‌های این مرز و بوم به حساب می‌آیند و از میان ما به آسمان پرکشیدند، سوال بزرگی که احتمالاً همانند گذشته بی پاسخ مانده و طرف مدت کوتاهی فراموش می‌گردد این است که «ریشه این اتفاقات ناگوار در کجاست؟» اتفاقاتی که عواقب آن در حوزه‌های مختلف همچون محیط زیست، سلامت مردم، اقتصاد و ... به صورت مداوم گریبانگیر مسئولین و مردم عزیز کشور می‌گردد؟ آیا تا به حال این کوه یخ عظیم را که تنها بخشی از آن از طریق این حوادث هویداست به صورت سیستمی و یکپارچه تحلیل نموده و جدی گرفته ایم یا اینکه همچون تایتانیک مستقیم به سمت آن پیش می‌رویم؟ بدون تردید عامل بسیاری از دردهای ایران امروز که نشانه‌هایی از آن را می‌توان در آتش سوزی برج عسلویه به عنوان نماد توسعه اقتصادی منطقه یا واحدهای ارزشمند پتروشیمی و یا ساختمان پلاسکو مشاهده نمود تنها یک چیز است:

**«عدم توجه به علوم مدیریت و نپذیرفتن مدیریت به عنوان یک حرفه تخصصی»**

سوختن پلاسکو به عنوان نماد صنعت پوشاک کشور و سوختن برج عسلویه به عنوان نماد توسعه صنعت نفت کشور هر دو زاینده یک درد مشترک است اگرچه یکی بسیار پیر و دیگری در جوانی از بین رفت و این درد نادیده گرفتن مدیریت است. امروز کشور ما مستعد فرو ریختن نمادهای دیگری از رشد و توسعه پایدار است که از آن جمله می‌توان به دریاچه ارومیه و زاینده رود به عنوان نماد محیط زیست، سلامت اداری به عنوان نماد اعتماد به حاکمیت، صنایع کشور به عنوان نماد توسعه اقتصادی و ... اشاره نمود. تعطیلی پیاپی بنگاه‌های اقتصادی، آتش سوزی‌های متناوب در بخش‌های مختلف، آلودگی هوای کلان شهرها، عدم امکان امداد رسانی در حوادث به دلیل ازدحام مردم و بسیاری دیگر از این نشانه‌ها با یک تحلیل سیستمی و فراگیر ناشی از نادیده گرفتن مدیریت علمی در سطوح مختلف کشور به عنوان یک اصل پذیرفته شده است. فارغ از جناح بندبرهای سیاسی و موضع گیری‌های حزبی و تقسیم کشور به دو بخش حاکمیت و مردم و یا بخش خصوصی و دولتی امروز همه ما مقصر اتفاقاتی همچون حادثه تلخ پلاسکو هستیم. تا زمانی که ندانیم مدیر حرفه ای کیست و نپذیریم مدیریت حرفه ای است دانش بنیان، باید هر روز منتظر اثرات مخرب این کوه یخ حتی تا مرز از بین رفتن همه داشته‌ها بود. بیابید برای یک بار هم که شده همه خود را لایق مدیریت ندانیم و یاد بگیریم که سپردن مسئولیت‌های مدیریتی در سطوح مختلف به افرادی که علم و تجربه مدیریت را ندارند همچون سپردن خود برای جراحی قلب به یک مهندس است. بپذیریم که حلقه مفقوده صیانت از منابع کشور و توسعه پایدار بی توجهی به علم مدیریت و مدیریت حرفه است و برای رفع این معضل زیربنایی همه دست به کار شویم.

نگاهی به کارکردهای رونمایی از نسخه نهایی اقتصاد مقاومتی در شرکت نفت مناطق مرکزی؛

الگوی ایده آل برای صنعت نفت



کروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

دانش نفت: موضوع اقتصاد مقاومتی سالهاست در کشورمان به عنوان یک سبک و الگوی مدیریت اقتصادی مطرح شده است، به همین دلیل پرداختن به وجوه مختلف این مفهوم در حوزه‌های فکری امری ضروری به نظر می‌رسد، سند بسیار پراهمیتی که تحت عنوان سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی از سوی رهبر معظم انقلاب اسلامی به قوای مختلف کشور ابلاغ گردید نیز شامل اجزا و بخش‌های مختلف و متنوعی است که تقریباً تمامی وجوه اقتصاد ملی ایران را در بر میگیرد، با این حال مرور این سند راهگشا به وضوح این واقعیت را آشکار می‌کند که افزایش تولید نفت و گاز و نیز کاهش ضربه پذیری کشور از محل اتکا به درآمدهای نفتی و نیز مشارکت دهی بخش غیردولتی در فرآیند تولید این بخش از اقتصاد ایران به عنوان مهمترین سرفصل‌های این فرمان ۲۴ ماده ای باید به مرکز ثقل توجه در نظام برنامه ریزی و تصمیم سازی کشور تبدیل گردد. نقش صنعت نفت در تحقق الزامات و اهداف اقتصاد مقاومتی به اعتقاد نگارنده نقش موتور در یک وسیله نقلیه را دارد و تا زمانی که موتور این وسیله برای حرکت پویا و بانشاط و سالم نباشد نمی‌توان از سایر قوای محرکه انتظار حرکت داشت. از سقوی دیگر برای تحقق مفهوم اقتصاد مقاومتی باید مدل فکری مواجهه با روند توسعه در صنعت نفت و در تمام اجزای عملیاتی آن خود را با الزامات سیاست‌های اقتصاد مقاومتی منطبق کند، در همین زمینه و با نگاهی فراگیر به حقایق صنعت نفت ایران می‌توان از راهکارهایی همچون ایجاد روحیه انگیزشی در فعالان بخش‌های ساخت کالا و حمایت از آنها در توسعه دانش فنی، ساماندهی روند هزینه‌ای طرح‌ها و پروژه‌های ستادی و عملیاتی، اعتماد به سازندگان داخلی و اعطای امتیاز ترجیحی و همچنین حمایت از طریق ممانعت از ورود کالای مشابه خارجی، و رتق دهی به خسور فعالان بخش خصوصی برای تامین تجهیزات و تامین مالی طرح‌ها، استفاده از روش‌های نوین و بدیع تامین مالی، اتخاذ راهبردهای

اقتصاد مقاومتی شامل جمع آوری اطلاعات و شناخت، دسته بندی، اولویت بندی، از ابتدای سال جاری با راه اندازی دبیرخانه اقتصاد مقاومتی آغاز شد. تهیه فهرست نیازهای کوتاه مدت و دراز مدت و تهیه برنامه از ماموریت‌های اصلی این شرکت بوده است.

در سند اقتصاد مقاومتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مباحث و مسایلی از جمله موضوع تامین کالا و مواد و رویکرد ساخت داخل، تامین کم هزینه و کیفی تجهیزات و فن آوری و انتقال دانش فنی، روش‌ها و فرآیندها و مدل‌های مدیریت اقتصادی، شناسایی منابع مالی/فنی/تخصصی داخلی و خارجی، جلب سرمایه توام با دانش فنی، مفهوم بومی سازی فرآیندهای عملیاتی و موضوعات مرتبط با تجهیزات مورد نیاز در راه اندازی پروژه‌ها مورد توجه دقیق و موشکافانه قرار گرفته است.

در همین زمینه تداوم برون نگری و در عین حال درونزایی همه برنامه‌ها و رویکردها در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران هم در خلال همین نسخه نهایی اقتصاد مقاومتی در شرکت نفت مناطق مرکزی مورد توجه قرار گرفته است و این مجموعه عظیم در تداوم سیاست‌های همکاری خود با محیط بین الملل قصد دارد

نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب) نسخه نهایی بسته پیشنهادی اقتصاد مقاومتی رونمایی و مدیران این شرکت باهم برای تحقق این آرمان سرنوشت ساز ملی ایران هم قسم شدند. نفت چه در بخش دولتی و چه در شرکت‌های پیمانکاری غیردولتی نام برد که اجرای هر کدام از این موارد بی شک اثری ملموس و مشهود بر نتیجه نهایی یعنی کاهش ضربه پذیری اقتصاد ملی از اتکا به درآمدهای نفتی دارد.

این راهبردها و راه حل‌ها اما، تا زمانی که اراده ای عملی برای تحقق اقتصاد مقاومتی وجود نداشته باشد تنها به نوشته‌هایی زیبا روی کاغذ می‌ماند و اثر دیگری ندارد، آنچه که مسلم است باید همه ارکان دخیل در بحث تولید و توسعه صنعت نفت با هم متحد و یکدل برای اجرایی شدن اقتصاد مقاومتی همگام شوند، به سخنی دیگر، ما در حال حاضر و به طور مشخص در بخش نفت، الزامات اصلی سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و حتی راهبردهای رسیدن به نتیجه را داریم و تنها نیازمند یک «اراده جمعی» برای تحقق آن هستیم.

منتهی به توسعه سطح مشارکت عمومی در اجرای طرح‌های توسعه ای، اولویت دهی به مساله پژوهش و تحقیق و ساختار سازی برای ایجاد شرکت‌های دانش بنیان و ارتقای سطح مهارت و دانش پرسنل صنعت نفت چه در بخش دولتی و چه در شرکت‌های پیمانکاری غیردولتی نام برد که اجرای هر کدام از این موارد بی شک اثری ملموس و مشهود بر نتیجه نهایی یعنی کاهش ضربه پذیری اقتصاد ملی از اتکا به درآمدهای نفتی دارد.

چندی پیش و با حضور مدیران و روسای شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت‌های تابعه ( شرکت‌های بهره برداری

پتروشیمی نوری شرکت برتر صادرات گرا در بین ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور



**شرکت پتروشیمی نوری**  
رتبه نخست صنایع پتروشیمی کشور  
از دیدگاه فروش / درآمد  
و  
رتبه برتر صادرات گرا  
در بین ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور  
بر اساس نتایج رتبه بندی IMI-100



پتروشیمی و ... به دست آورد. شایان ذکر است؛ تولیدات مجتمع پتروشیمی نوری شامل انواع محصولات اصلی آروماتیکی نظیر بنزن، ارتوزایلین، پارازایلین و محصولات جانبی شامل ترکیبات سنگین و سبک، رافینیت، گاز مایع و ... می باشد که علاوه بر مصرف داخل کشور، به کشورهای واقع در اروپا، آسیای شرقی و جنوب شرقی، حاشیه جنوبی خلیج فارس، شبه جزیره هند و ... صادر شده است.

جاری افتخارات بسیاری را در بخش‌های مختلف صنعت همچون: صادر کننده نمونه ملی از طرف سازمان توسعه تجارت ایران، واحد نمونه استاندارد در زمینه رعایت معیار مصرف انرژی از طرف سازمان استاندارد ملی ایران، مرکز برتر تحقیق و توسعه از سوی سازمان صنعت، معدن و تجارت و کسب بالاترین سطح تندیس تعالی ملی مدیریتی دارای‌های فیزیکی (نگهداری و تعمیرات) در بخش نفت، گاز

شرکت بزرگ کشور، سالانه در راستای شفاف سازی فضای کسب و کار و تقدیر از بنگاه های اقتصادی رو به رشد و تاثیرگذار در اقتصاد کشور، انجام می‌گیرد. و علاوه بر شاخص میزان فروش، شرکتها از نظر میزان صادرات، میزان ارزش افزوده، میزان سود آوری، ارزش بازار، ارزش دارایی و ... مورد مقایسه قرار می‌گیرند. این در حالی است که مجتمع پتروشیمی نوری توانسته است در سال

نوری؛ در این همایش که هر ساله توسط سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌گردد، شرکت پتروشیمی نوری توانست بر اساس نتایج رتبه بندی IMI-100، در بین ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور، رتبه نخست صنایع پتروشیمی کشور از دیدگاه فروش / درآمد، رتبه برتر صادرات گرا و رتبه سی ام در بین صد شرکت برتر ایران را از آن خود نماید. بنابراین گزارش، رتبه بندی ۵۰۰

دانش نفت: نوزدهمین همایش شرکت های برتر ایران، چهارم بهمن ماه ۱۳۹۵ با حضور معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، رئیس سازمان مدیریت صنعتی و جمعی از مسئولین و صاحب نظران صنعت کشور در مرکز همایش های بین المللی صدا و سیما تهران، برگزار شد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی

## ژئومکانیک نفت؛ الزام یا انتخاب؟!

دانش ژئومکانیک نفت هنوز حلقه گمشده بخش بالادست صنعت نفت ایران است؛ دانشی که به قول سیدصالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، «دیگر نمی‌توان از آن به عنوان دانش نوین یاد کرد چراکه سال‌هاست در بخش‌های مختلف صنعت نفت جهان استفاده می‌شود و اگر دست روی دست بگذاریم، جبران عقب ماندگی‌ها در این حوزه کار آسانی نخواهد بود».

ژئومکانیک نفت سال‌هاست در بخش‌هایی مانند افزایش بهره‌وری چاه‌های نفت و گاز، شکست هیدرولیکی و افزایش انگیزش چاه‌ها، ذخیره‌سازی گاز و انتخاب بهترین روش حفاری و پایداری و تکمیل چاه در جهان مورد استفاده قرار می‌گیرد، اما این مهم هنوز به جایگاه خود در بخش بالادست صنعت نفت کشورمان دست نیافته و به نظر می‌رسد مهمترین پیام همایش ملی ژئومکانیک نفت که هفته گذشته در مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران برگزار شد، به همین ضرورت اشاره داشته باشد: «ضرورت بهره‌مندی صنعت نفت ایران از دانش ژئومکانیک نفت». اما ژئومکانیک نفت چه کمکی به صنعت نفت می‌کند؟ هندی در پاسخ به این سوال می‌گوید: «ژئومکانیک، علمی میان‌رشته‌ای بین زمین‌شناسی، ژئوفیزیک، مهندسی مخزن و مکانیک است که در همه مراحل زنجیره ارزش نفت شامل اکتشاف، ارزیابی، توسعه و تولید و حتی ذخیره‌سازی گاز در زیرزمین می‌تواند به صنعت نفت کمک کند و این اثربخشی از طریق شناساندن رفتار سنگ مخزن حاصل می‌شود». به گفته وی، دبیهی است وقتی سنگ مخزن را خوب بشناسیم، بهتر حفاری می‌کنیم و وقتی حفاری بهینه‌تر انجام شود، هزینه‌ها کاهش و کیفیت کار افزایش می‌یابد. مصداق عینی و ساده این تاثیرگذاری را می‌توان در حفاری شاهد بود. شناخت خوب از رفتار مکانیکی نفت در زیرزمین، به انتخاب بهینه سرمته حفاری کمک می‌کند و سرعت و کارایی حفاری را افزایش می‌دهد؛ یا با شناخت رفتار سنگ در زیرزمین، می‌توان اقدامات پیشگیرانه را برای جلوگیری از تولید شن و ماسه همراه نفت و بالتبع کاهش خوردگی در دستور کار قرار داد و با آسیب‌های ناشی از رسوبات معدنی و آلی که توان تولید مخزن را به شدت کاهش می‌دهند، مقابله کرد. بی تردید تعیین دقیق خصوصیات سنگ مخزن، هزینه‌ها و ریسک برنامه‌ریزی تولید را کاهش می‌دهد و تخمین پارامترهای مکانیک سنگ مخزن می‌تواند به غنی شدن مطالعات گسترده و یکپارچه مخزن و در نتیجه مدیریت مطلوب آن کمک کند. بنابراین طاقانی، سرپرست پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران نیز دیروز در افتتاحیه همایش ملی ژئومکانیک نفت از اهمیت بکارگیری دانش ژئومکانیک نفت در صنعت نفت سخن گفت: «از پروفیسور حسینی پرسیدند چه کنیم که پیشرفت علم را در کشور شاهد باشیم؟ پروفیسور پاسخ داد: ببینید برای پیشرفت علم در دنیا چه می‌کنند، شما هم همان کار را انجام دهید». طاقانی با این مقدمه، گریزی هم به فاجعه پلاسکو زد و یادآور شد: «ژئومکانیک سال‌هاست در صنعت نفت جهان مورد استفاده قرار می‌گیرد و اگر این همایش‌ها و تأکیدهای چندباره بر ضرورت بکارگیری این دانش را جدی نگیریم، مثل ساختمان پلاسکو که به دلایلی از جمله بی‌توجهی به تذکرات ایمنی فروریخت، ما هم به واسطه عقب‌ماندگی از جریان فناوری‌های روز منظر می‌شویم و از قطار فناوری جا می‌مانیم».

نکته قابل تامل دیگری که در افتتاحیه کنفرانس ملی ژئومکانیک مطرح شد، ضرورت پرهیز از نگاه لوکس به مقوله فناوری بود. باید پذیریم به رغم فعالیت‌های گسترده‌ای که در چند سال اخیر در حوزه پژوهش و فناوری صنعت نفت انجام شده است، اما فناوری همچنان نه تنها در صنعت نفت که در حوزه‌های مختلف اقتصادی کشور آنتور که باید مورد توجه قرار نمی‌گیرد. باید پذیرفت آنچه موجب تحول در شناسایی ذخایر نامتعرف نفت و گاز در آمریکا و به دنبال آن متحول شدن بازار انرژی جهان شده، فناوری بوده است و در داخل کشور هم آنچه می‌تواند در آینده به افزایش ضریب باز یافت از مخازن قدیمی ایران کمک کند و زمینه‌ساز افزایش تولید نفت خام کشورمان باشد، فناوری است. فناوری در کار نخواهد بود اگر پشتیبانی فعالیت‌های پژوهشی در میان نباشد و پژوهش‌های کاربردی به نتیجه نمی‌رسند اگر تفکر تجاری سازی فناوری حاکم نشود. با این همه، می‌توان به محبت بکارگیری ژئومکانیک نفت در صنعت نفت ایران امیدوار بود. دیروز دومین همایش ملی ژئومکانیک در کشورمان در حالی آغاز بکار کرد که بیش از ۱۰۰ مقاله از سوی دبیرخانه این انجمن دریافت شده بود. فعالیت‌های علمی، پژوهش‌های متعدد و مقالات بسیاری که در زمینه ژئومکانیک نفت تهیه و تدوین شده، نوید دهنده حرکت‌های رو به جلو جامعه علمی و دانشگاهی کشور در این حوزه است و صنعت نفت می‌تواند به پشتوانه این اقدامات گام‌های محکمی بردارد؛ چه آنکه گام‌هایی نیز برداشته شده است: پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران برای بهره‌مندی از یافته‌های ژئومکانیک نفت اعلام آمادگی کرده و برنامه‌ریزی تلفیقی این شرکت نیز فعالیت‌هایی را به منظور بهره‌مندی از این دانش کاربردی در دستور کار قرار داده است. ایران به عنوان بزرگترین دارنده ذخایر هیدروکربوری در جهان و نظر به جایگاهی که در تأمین امنیت انرژی منطقه دارد، باید علوم کاربردی و فناوری‌های نوین را بیش از پیش مدنظر قرار دهد؛ این یک الزام است.

## سیاست‌های مسئولیت اجتماعی شرکت‌های اصلی وزارت نفت تدوین می‌شود

دانش نفت؛ مشاور اجتماعی وزیر نفت گفت: سیاست‌های مسئولیت اجتماعی هر یک از چهار شرکت اصلی وزارت نفت به تفکیک تدوین می‌شود. سید امیر طالبیان در جلسه شورای سیاست‌گذاری سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت که به ریاست رکن‌الدین جواد، معاون وزیر نفت در نظارت بر منابع هیدروکربوری برگزار شد، افزود: در سومین همایش مسئولیت اجتماعی که سال آینده برگزار می‌شود، از شرکت‌های فعال در حوزه CSR تقدیر می‌شود. اهداف سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت را تشریح کرد و گفت: این همایش با محوریت سیاست‌گذاری، اقدام موثر و گزارش دهی پایدار برگزار خواهد شد. دومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت با عنوان «مسئولیت اجتماعی شرکت؛ مسئولیت اجتماعی صنعت نفت» (CSR) اردیبهشت ماه امسال با هدف اشاعه مفهوم مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت و ارائه و تبادل تجربیات عملی شرکت‌های نفتی برگزار شد. همزمان با برگزاری این همایش، نمایشگاه جنبی CSR با حضور چهار شرکت اصلی و تعدادی از شرکتهای فعال نیز دایر بود. سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت نیز سال آینده برگزار خواهد شد.

## دانش نفت

پرتیرا ترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۴

شنبه ۹ بهمن ماه ۱۳۹۵ - شماره ۵۶۱

## مهندس محمد ناصری، مدیر بیست و دومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی خبر داد:

# آغاز پیش ثبت‌نام غرفه‌های ریالی نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت از روز یکشنبه

گزارش، پیش ثبت نام متقاضیان شرکت در بیست و دومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از روز یکشنبه (۱۰ بهمن ماه ۱۳۹۵) ساعت ۱۶ صبح در سایت اختصاصی نمایشگاه به آدرس [www.iran-oilshow.ir](http://www.iran-oilshow.ir) آغاز می‌شود و آخرین مهلت ثبت نام روز سه شنبه (۱۹ بهمن ماه ۱۳۹۵) ساعت ۱۶ خواهد بود. دبیهی است پس از تاریخ تعیین شده ستاد برگزاری امکان ثبت نام متقاضیان را تحت هیچ شرایطی نخواهد داشت. کلیه فرآیندهای ثبت نام تنها از طریق سایت و ایمیل امکان پذیر است؛ لذا به مراجعه حضوری نماینده شرکت‌ها به ستاد نیازی نیست. پس از نهایی شدن موقعیت متقاضیان در سالن‌ها، نماینده ستاد در خصوص هر سالن با ذکر نام، تلفن و تلفن همراه از طریق سایت معرفی و متقاضیان می‌توانند اطلاعات خود را از طریق نماینده معرفی شده دریافت کنند. همچنین با توجه به اینکه پس از ثبت نام نهایی و واریز وجه امکان عودت مبلغ واریزی وجود ندارد توصیه می‌شود با بررسی کامل و در صورت اطمینان از قطعی بودن شرکت در نمایشگاه، ثبت نام نهایی انجام شود.



داده شده است. وی افزود: ستاد برگزاری طبق روال از کلیه متقاضیان فضای ریالی ضمانت‌نامه‌های لازم را اخذ خواهد کرد. **برگزاری کنفرانس جانبی با موضوع ظرفیت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و انتقال تکنولوژی**

مهندس ناصری در پایان ضمن تأکید بر ظرفیت‌های بیست و دومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی یادآور شد: اسمال برای نخستین بار کنفرانس جانبی نمایشگاه با موضوع ظرفیت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و انتقال تکنولوژی برگزار می‌شود. بنابراین

خواهد شد که امکان ثبت نام در نمایشگاه را نخواهد داشت. رییس روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران همچنین در خصوص مشخصات فیزیکی غرفه‌های اختصاص یافته به متقاضیان نمایشگاه بیست و دوم، گفت: ستاد برگزاری نمایشگاه با توجه به محدودیت‌های سالن‌های تحت پوشش، تلاش می‌کند تا نسبت به تخصیص متراژ درخواست شده از سوی متقاضیان اقدام کند؛ در غیر اینصورت متراژ درخواست شده از سوی متقاضی توسط ستاد تعدیل می‌شود. ناصری افزود: جانمایی نهایی در سالن‌های تحت پوشش توسط ستاد انجام خواهد شد و موقعیت هر شرکت و سالن در نظر گرفته شده برای آن، پس از نهایی شدن از طریق سایت قابل دسترسی می‌شود. مدیر بیست و دومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی اضافه کرد: پس از رویت موقعیت و سالن مربوطه در صورت عدم تمایل به حضور در موقعیت موجود، امکان انصراف توسط متقاضی وجود دارد و موقعیت مذکور به سایر شرکت‌های متقاضی واگذار می‌شود. بنا بر گزارش NIOC، پس از ارسال تأییدیه از سوی ستاد و اعلام

دانش نفت؛ پیش ثبت نام متقاضیان شرکت در بیست و دومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در گفت و گو با خبرنگار NIOC، از آغاز پیش ثبت نام غرفه‌های ریالی این رویداد از روز یکشنبه (۱۰ بهمن ۱۳۹۵) خبر داد و گفت: این اقدام در راستای شناسایی شرکت‌های متقاضی و برآورد میزان درخواست متقاضیان برای حضور در بیست و دومین دوره این نمایشگاه انجام می‌شود. به گفته وی پس از ثبت نام اولیه متقاضیان، ستاد برگزاری نسبت به بررسی نوع فعالیت شرکت‌های متقاضی اقدام و در صورتی که نوع فعالیت متقاضی با موضوع نمایشگاه ارتباط مستقیم داشته باشد، با ارسال ایمیلی امکان ثبت نام قطعی برای ادامه ثبت نام متقاضی فراهم می‌شود؛ در عین حال در صورتی که نوع فعالیت متقاضی ارتباط مستقیم با موضوعات نمایشگاه نداشته باشد، طی ارسال ایمیل به متقاضی اعلام

## مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

## امنیت پایدار پارس جنوبی نتیجه تلاش کارکنان حراست است



دانش نفت؛ مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: تلاوم نقش محوری پارس جنوبی در اقتصاد کشور، به حضور پر رنگ کارکنان حراست در تأمین ثبات و امنیت نیروی انسانی و تأسیسات پالایشگاه‌های گازی این منطقه وابسته است. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، محمد مشکین فام در آیین تودیع و معارفه روسای پیشین و جدید حراست شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به تلاوم نقش راهبردی پارس جنوبی در اقتصاد کشور بر اساس دو مولفه توسعه و تولید، اظهار کرد: بدون شک تلاوم این نقش محوری، به حضور پر رنگ کارکنان حراست در تأمین ثبات و امنیت نیروی انسانی و تأسیسات پالایشگاه‌های گازی پارس جنوبی وابسته است. مشکین فام گفت: امنیت پایدار منطقه پارس جنوبی نتیجه تلاش‌های شبانه‌روزی مجموعه کارکنان متعهد حراست و اشراف کامل بر دستورالعمل‌های حفاظت از سرمایه‌های ملی در این منطقه است. وی با بیان اینکه خوشبختانه پارس جنوبی تاکنون با هیچ گونه تهدیدی مواجه نبوده است، افزود: اینکه در چنین شرایطی متخصصان کشور به کار توسعه و تولید از این میدان مشغول هستند، مرهون نگاه تیزبین و همچنین اقتدار مجموعه

خدم حراست بوده است. مشکین فام با تأکید بر تقویت و تجهیز بدنه حراست صنعت نفت به دانش و فناوری‌های نوین اطلاعاتی و حفاظتی، افزود: عصر جدید، دوران گذار پرشتاب از گذرگاه‌های فناوریانه است؛ از این رو چالش‌ها و تهدیدها نیز با سرعت و باتوجه به شکاف‌های موجود در این گذرگاه‌ها ایجاد می‌شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس ضمن قدردانی از تلاش‌های صورت گرفته درمدت ریاست سیفی بر حراست این شرکت ادامه داد: خوشبختانه مدیران و کارکنان حراست ضرورت اهتمام به این امر را دریافته و در شرایط کنونی سازمان حراست به نیروهای متخصص، آشنا به تکنولوژی‌های نوین و همراه با سرعت عمل بالا مجهز شده است. وی با اشاره به اینکه مجموعه حراست امانتدار دستاوردهای وزارت نفت در پارس جنوبی بوده است، گفت: به طور یقین این مجموعه همواره در بخش هیچ چشم‌داشتی، با تکیه بر ایمان و وظیفه‌شناسی در این مسیر گام بر می‌دارد. در ادامه این مراسم سیفی رئیس پیشین و حاجی سلیمی رئیس جدید حراست و مشاور مدیرعامل، مباحثی را پیرامون فعالیت‌ها و مسایل مجموعه حراست در حضور مدیرعامل، هیئت مدیره شرکت نفت و گاز پارس و کارکنان این مجموعه ارائه کردند.

## مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت:

## به کارگیری دانش ژئومکانیک در صنعت نفت اجتناب‌ناپذیر است



دانش نفت؛ مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران بر ضرورت بهره‌مندی این شرکت از فناوری‌های روز دنیا در بخش‌های مختلف زنجیره ارزش نفت تأکید و بکارگیری ژئومکانیک نفت را از جمله این الزامات عنوان کرد. سیدصالح هندی در مراسم افتتاحیه دومین کنفرانس ملی ژئومکانیک نفت عنوان کرد: صنعت نفت در بکارگیری ژئومکانیک نفت راه درازی در پیش دارد و با توجه به آثار مثبت و فراوان ژئومکانیک نفت، این مهم باید هر چه زودتر در دستور کار قرار گیرد. وی افزود: جامعه علمی و دانشگاهی سهم خود را در این زمینه ایفا کرده اند و حال نوبت شرکت ملی نفت ایران و همچنین شرکت‌های خصوصی است که به طور جدی به محبت ژئومکانیک نفت ورود کنند. هندی از ژئومکانیک نفت به عنوان علمی میان رشته‌ای نام برد که اجرائی شدن آن در صنعت نفت ایران اجتناب‌ناپذیر است. وی با بیان این که «باید به فناوری، نگاه لوکس داشته باشیم»، به دستاوردهای حاصل از بکارگیری ژئومکانیک نفت در جهان اشاره کرد و گفت: وقتی به نقش این علم در کشف ذخایر شیل‌های نفتی و گازی در آمریکا نگاه می‌کنیم و سپس تاثیر ژئومکانیک نفت را در کاهش هزینه و ایجاد

توجه اقتصادی برای تولید شیل‌های گازی بررسی می‌کنیم، به این نتیجه می‌رسیم فناوری چگونه می‌تواند اقتصاد را متحول کند و تا چه می‌تواند اثربخش باشد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، کمبود داده‌ها را یکی از چالش‌های استفاده از ژئومکانیک نفت در صنعت نفت ایران خواند و افزود: بانک اطلاعاتی جامعی از داده‌های نفت در مراحل مختلف تولید و توسعه مورد نیاز است تا بتوان از طریق آن، ریسک اجرای پروژه‌های ژئومکانیک را کنترل و مدیریت کرد. هندی در عین حال تأکید کرد: باید در این مسیر قدم بگذاریم، پروژه‌هایی از این جنس را تعریف کنیم و ریسک آن را بپذیریم تا بتوانیم به معنای واقعی در فعالیت‌های صنعت نفت به ژئومکانیک نفت تجهیز شویم. وی شرکت‌های ایرانی صاحب صلاحیت برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید را به حرکت به سمت ژئومکانیک نفت ترغیب کرد. دومین کنفرانس ملی ژئومکانیک نفت با شعار «کاهش مخاطرات اکتشاف و تولید» از صبح امروز (پنجم بهمن ماه) در سالن همایش‌های مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران آغاز بکار کرده است و هفتم بهمن ماه پایان می‌یابد.

## در قالب بودجه سال ۱۳۹۶؛

## ۱۰۰ هزار میلیارد تومان از درآمد نفت به بودجه عمومی واریز می‌شود

محمد مهدی مفتح، سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه سال ۹۶ کل کشور، در نشست خبری خود با خبرنگاران با اشاره به مصوبه‌های کمیسیون متبوع خود گفت: کمیسیون تلفیق بودجه با جمع بندی و اتمام منابع درآمدی وارد بخش هزینه‌های بودجه شد و احکامی را در این باره تصویب کرد. وی افزود: با تصویب کمیسیون تلفیق بودجه، نحوه توزیع چهار میلیون تن قیر رایگان ازسوی شرکت ملی نفت ایران تا سقف ۳۰ هزار میلیارد ریال مشخص شد، به این ترتیب ۱۳ درصد از این مقدار به وزارت جهاد کشاورزی برای مالچ پاشی تخصیص می‌یابد، ۵۴ درصد از آن نیز به وزارت راه و شهرسازی برای روکش آسفالت و آسفالت راه‌های روستایی و معابر و محلات اختصاص می‌یابد. مفتح ادامه داد: ۱۷ درصد از این مقدار قیر به بنیاد مسکن انقلاب اسلامی جهت بهسازی روستاها تخصیص پیدا می‌کند، ۱۳ درصد در اختیار وزارت کشور و سازمان دهیاری‌ها و شهرداری‌ها قرار می‌گیرد، همچنین سه درصد نیز در اختیار وزارت آموزش و پرورش و سازمان نوسازی مدارس قرار می‌گیرد. سخنگوی کمیسیون تلفیق تصریح کرد: در مصوبه دیگری مقرر شد مطالبات بانک مرکزی و بانک‌های تجاری بابت اصل و سود تسهیلات شرکت‌های دولتی تابع وزارت نفت به مدت ۲ سال امهال شود که هزینه این امهال به عهده خود شرکت‌ها خواهد بود. وی عنوان کرد: در مصوبه دیگری مقرر شد که کارگروهی متشکل

۱۵ هزار میلیارد ریال صرف زیرساخت‌های حوزه نفت کند که البته این به معنای افزایش قیمت بنزین، گازوئیل و نفت سفید نیست. سخنگوی کمیسیون تلفیق عنوان کرد: شرکت نفت نیز موظف شد معادل ریالی ۴ میلیون تن قیر رایگان تا سقف ۳۰ هزار میلیارد ریال را در اختیار بنیاد مسکن، توسعه راه‌های روستایی و آسفالت کردن محوطه‌های مدارس قرار دهد که نحوه هزینه کرد آن در بخش هزینه‌های بودجه خواهد آمد. وی گفت: بر اساس مصوبه امروز، وزارت نفت از طریق شرکت‌های دولتی تابعه مجاز شده است که اوراق مشارکت ارز ریالی تا ۵۰ هزار میلیارد ریال منتشر کند و تا سقف ۳ میلیارد دلار از محل انتشار اوراق مالی، ارزی و ریالی تأمین مالی کند. مفتح به موضوع هدفمندی یارانه‌ها اشاره کرد و گفت: مقرر شد درآمد حاصل از قانون هدفمندی یارانه‌ها در سال ۹۶ معادل سال ۴۸٫۹۵ هزار میلیارد تومان باشد و این مبلغ به معنای آن است که نرخ کالاها و حامل‌های انرژی مشمول قانون هدفمندی یارانه‌ها معادل قیمت سال ۹۵ در نظر گرفته شده و افزایشی نخواهد داشت.

## کارگروهی ۳ جانبه اسناد فروش نفت از سال ۸۷ تا ۹۱ را بررسی می‌کند

در همین حال، سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶ مجلس شورای اسلامی از بررسی اسناد صادرات نفت در سال‌های ۸۷ تا ۹۱ توسط کارگروهی سه جانبه خبر داد.

## تحلیل گفتمان

کدام بی اخلاقی؟!

محمد مددی - مدیر مسئول

هفته گذشته و در میان صدها هزار خبری که در فضای مجازی منتشر می‌شود به خبری برخوردیم که یک سایت نفتی تازه تاسیس، مدعی بی اخلاقی نشریه دانش نفت شده بود و این هفته نامه را به انتشار محتوا بدون ذکر منبع متهم کرده بود، بلافاصله تحریریه دانش نفت، مستندات مربوط به منابع محتوای مورد اشاره را بازبینی کرده و متوجه شدیم چنین ادعایی به هیچ وجه صحت ندارد چه اینکه نشریه دانش نفت تمامی اطلاعات پایه‌ای و آماری صنعت نفت در ایران و جهان را از منابع اصلی آن استخراج می‌کند.

آنچه که مسلم است هفته نامه بین‌المللی دانش نفت، بدون اتصال و اتکا به کمک‌های پیدا و پنهان و زیرمیزی‌های کثیف بعضا مرسوم در فضای مطبوعاتی (که برخی مدعیان در این بخش حرفه‌ای و زبانزد هستند) مدت ۱۲ سال است در کمال سلامت به راه خودش ادامه داده است، بیش از ۵۶۰ شماره نشریه را به صورت منظم و بدون هیچگونه حمایت غیررسمی منتشر کرده ایم و به این نوع کار کردن خود در فضای مطبوعات ایران افتخار می‌کنیم. در طی این ۱۲ سال علاوه بر نقدهای جدی و کارشناسی به برخی رهیافت‌های حوزه صنعت نفت در مسیر توسعه و در گذرگاه‌های سخت، همیشه از مفهوم و ذات توسعه در این صنعت حمایت کرده ایم، به حمدالله آرشبو همه شماره‌های دانش نفت موجود است و هر ناظر منصفی ضمن تشریف فرمایی به دفتر هفته‌نامه، با تورق همه شماره‌های این نشریه ۱۲ ساله می‌تواند به خوبی بفهمد که مسیر حرکت دانش نفت چگونه بوده است، در تمامی این سالها هرگز نمی‌توانید شماره‌ای از نشریه را پیدا کنید که در یک مورد فرد یا شرکتی را با بدترین تهمت‌ها و تفسیرها خراب کرده باشیم و در شماره بعدی یا بعدترش او را ناجی نفت و مغزمتفکر نامیده باشیم که متأسفانه این روال در برخی رسانه‌های مدعی و نوپا مکرر در مکرر دیده می‌شود.

آنچه از رسانه‌ی تازه کار «بی اخلاقی دانش نفت» نامیده است احتمالا در ادامه تلاش‌ها و کوشش‌هایی است که در تمامی این ۱۲ سال از سوی جریان‌های خرنده برای تخریب کردن تنها سنگر اطلاع رسانی شفاف در نفت وجود داشته است، اما عجیب اینجاست که افرادی در ساختن تهمت بی اخلاقی دانش نفت نقش آفریده اند که کارنامه و سابقه شان زبانزد مطلمان از مسایل پشت پرده نفت است و به همین دلیل اصولا اگر از نگاهی متفاوت به این قضیه بنگریم شاید ساختن تهمت و تخریب آبروی دانش نفت از سوی این افراد، باعث افزایش اعتبار این نشریه در ذهن افراد سالم نفت هم بشود.

به هر روی آنچه که مسلم است و با بررسی‌های اولیه هم مشخص شد، نمودارهای مورد اشاره سایت یادشده، همگی از منابع مشخص خارجی و داخلی، شامل سایت دبیرخانه اوپک، سایت آژانس بین‌المللی انرژی و سایت موسسه مطالعات انرژی وزارت نفت استخراج شده و یا از بولتن‌های آماری آژانس‌های مطالعاتی ایرانی و خارجی که هفته نامه دانش نفت آونمان آنهاست برداشت شده است، بعد از برداشت بعضا توسط گروه بین‌المللی یا گروه تحقیقات دانش نفت، ترجمه و تفسیر و در نهایت در نشریه منتشر شده است.

بی تردید اگر هفته نامه دانش نفت در طی مسیر ۱۲ ساله‌اش می‌خواست دست به سرقت اطلاعات یا کپی کاری بزند بی شک این مدت طولانی را دوام نمی‌آورد و در همان میانه‌های راه از گردونه حیات نشریات معتبر خارج می‌شد. به افرادی هم که از سر استیصال به تخریب ناشیانه و انتحاری روی آورده اند توصیه می‌کنیم که کمی به گذشته خود نگاه کنند.

با این حال هفته نامه دانش نفت بنا به ضرورت حفظ جایگاه حقوقی نشریه، حق خود را در پیگیری شکایت از این سایت محفوظ داشته و قطعا با پیگیری‌های قضایی، از اعتبار رسانه ای که هزاران کارشناس و مدیر صنعت نفت ایران به آن اعتماد کرده اند دفاع خواهد کرد.

تک خبر

مشارکت شرکت OMV اتریش با یک شرکت ایرانی برای توسعه میدان نفتی

شرکت OMV اتریش و گروه انرژی‌دانا با امضای تفاهم‌نامه‌ای توافق کردند همکاری‌های آتی خود را در پروژه‌های توسعه‌ای میدان‌های نفتی و گازی در ایران گسترش دهند.

به گزارش روابط عمومی وزارت نفت، شرکت OMV اتریش و گروه انرژی‌دانا با امضای تفاهم‌نامه‌ای توافق کردند همکاری‌های آتی خود را در پروژه‌های توسعه‌ای میدان‌های نفتی و گازی در ایران گسترش دهند. تفاهم‌نامه همکاری اول بهمن ماه امسال در محل دفتر مرکزی شرکت OMV در شهر وین پایتخت اتریش بین سیدمصطفی خوبی، عضو هیئت مدیره و مدیر بخش اکتشاف و تولید انرژی‌دانا و یوهان پلینینگر، عضو هیئت مدیره و مسئول بخش بالادستی شرکت OMV امضا شد. بر اساس این گزارش، اجرای قراردادهای جدید نفتی با حضور شرکت‌های خارجی تنها در صورتی امکانپذیر است که این شرکت‌ها همکاری با شریک ایرانی را در دستور کار قرار دهند تا شرایط برای انتقال فناوری به کشور فراهم شود. انرژی‌دانا یکی از شرکت‌های ایرانی تأیید صلاحیت شده از سوی وزارت نفت برای فعالیت در حوزه اکتشاف و تولید است. پس از رفع تحریم‌ها و ورود ایران به دوران پسارجام، شرکت OMV اتریش به منظور مطالعه چند میدان در غرب کشورمان، با شرکت ملی نفت ایران تفاهم‌نامه همکاری امضا کرد. این شرکت با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران نیز در حوزه مطالعات اکتشافی همکاری مشترکی را آغاز کرده است و با تفاهم‌نامه‌های دیگری که بین OMV و انرژی‌دانا به امضا رسیده، فضا برای توسعه فعالیت‌های بخش خصوصی و حضور پررنگ تر این بخش نیز در صنعت نفت کشور بیش از پیش مساعد شده است.

معاون زنگنه خبر داد:  
جزئیات برگزاری مناقصه توسعه بزرگترین میدان نفتی

توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بیان کرد: مطالعات میدان انجام و اسناد مناقصات برای پروژه‌های فرعی آماده شده و روند کار از سرعت مطلوبی برخوردار است. این عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت افزود: این توافق نامه تا پایان امسال و یا اوایل سال آینده به قرارداد تبدیل شود. کاردر درباره نتایج مطالعات حاصل از امضای قراردادهای محرمانگی و تفاهم‌نامه‌های متعدد با شرکت‌های بین‌المللی هم توضیح داد: برخی از این مطالعات آماده و به شرکت ملی نفت ایران ارائه شده است.



ارزایی‌های شرکت ملی نفت ایران وجود دارد. معاون وزیر نفت، افزود: در مناقصه میدان آزادگان جنوبی قرار نیست تمام شرکت‌های بین‌المللی تأیید شده در وندورلیست حضور پیدا کنند و تناسب توانمندی شرکت‌ها با این میدان مدنظر قرار می‌گیرد. مدیرعامل شرکت ملی نفت با اشاره به پیشرفت حدود ۹۰ درصدی کار تنظیم پیش‌نویس قراردادهای نفتی، اظهار داشت: این متن طی هفته‌های آتی نهایی شود. معاون وزیر نفت درباره میزان پیشرفت توافقنامه اصولی امضا شده به منظور

دانش نفت: معاون وزیر نفت با اشاره به برگزاری مناقصه آزادگان جنوبی در آینده ای نزدیک گفت: قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی تا اواسط سال آینده امضا می‌شود. علی‌کاردر درباره احتمال اضافه شدن شرکت‌های دیگری به وندورلیست شرکت‌های بین‌المللی برای حضور در مناقصات قراردادهای جدید نفتی، گفت: وندورلیست در هیچ جای جهان بسته نمی‌شود و در این وندورلیست نیز امکان اضافه شدن شرکت‌های دیگر پس از

بازدید معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت از تاسیسات شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران



گچساران در ادامه با اشاره به دو پروژه در دست اقدام نمک زدایی گچساران گفت: با راه‌اندازی دو واحد نمک‌زدایی جدید این شرکت، ظرفیت فرآوری کارخانه‌های نمک‌زدایی در گچساران ۱۶۵ هزار بشکه در روز افزایش پیدا می‌کند. صیدالی افزود: این دو پروژه شامل احداث نمک‌زدایی «گچساران ۳» با ظرفیت ۱۱۰ هزار بشکه در روز و «بی بی حکیمه ۱» با ظرفیت ۵۵ هزار بشکه در روز خواهد بود. وی عنوان کرد: در حال حاضر این دو پروژه با پیشرفت فیزیکی بیش از ۹۵ درصدی در مراحل پایانی کار قرار دارند. مدیرعامل نفت گچساران با بیان اینکه با راه‌اندازی این پروژه‌ها تولید نفت خام شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران به میزان ۱۵ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد، خاطر نشان کرد: ظرفیت سازی فرآوری نفت نمک، بالا بردن کیفیت نفت تولیدی، صیانت از ذخایر نفتی، جلوگیری از کاهش خوراک پالایشگاه‌ها و رفع مشکلات زیست محیطی با تزریق پساب واحدهای نمک زدایی به چاه‌های دفعی از اهداف اجرای پروژه‌های نمک زدایی عنوان کرد.

گچساران با اشاره به ویژگی‌های این شرکت اظهار کرد: قرار گرفتن تاسیسات این شرکت در چهار استان کهگیلویه و بویراحمد، خوزستان، بوشهر و فارس از ویژگی‌های بارز این شرکت است که در کنار قرار گرفتن تلمبه‌خانه عظیم گوره و چند راهه نفت خام صادراتی کشور در حوزه عملیات این شرکت، گوره را با قلب صادرات نفت خام کشور تبدیل کرده است. مدیرعامل نفت گچساران با بیان اینکه، نفت گچساران و چند شرکت مهم دیگر با خط لوله به تلمبه‌خانه گوره منتقل می‌شود و با افزایش فشار در نهایت به سمت پایانه خارک جهت صادرات هدایت می‌شود گفت: راهبری تمام این مراحل، تعمیر و نگهداری این تاسیسات بر عهده کارکنان تلاشگر شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران است. صیدالی اذعان کرد: این شرکت در حال حاضر مسؤلیت تولید صیانتی از ۱۵ میدان نفتی فعال را با استفاده از ۷۷۵ حلقه چاه بر عهده دارد که پرسنل تلاشگر این شرکت در اوج تحریم‌ها نیز نگذاشته‌اند جریان نفت لخطهای بایستد. مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز

و ساخت بیشتر قطعات داخلی، این شرکت را به یک مدل عملی برای سایر شرکت‌های وزارت نفت تبدیل کرده است. مهندس بیطرف با بیان اینکه، توسعه فناوری، اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، پروژه‌های ازدیاد برداشت مخازن و بومی سازی ۱۰ گروه کالایی صنعت نفت از دیگر مباحثی است که بیش از پیش به طور جدی مورد توجه این معاونت است تصریح کرد: اعتقادمان بر این است که پژوهش یک عامل پیشرفت است و ضروری است به سمت پژوهش‌های واقعی و کاربردی حرکت کنیم. در این جلسه مهندس هوشنگ صیدالی، مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران ضمن خوش آمد به مهندس بیطرف و مدیران مناطق نفت خیز جنوب، گزارشی از فعالیت‌ها، برنامه‌ها و پروژه‌های در دست اجرای شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران را ارائه داد. مهندس صیدالی ادامه داد: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران یکی از شرکت‌های مهم زیر مجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که نقش ویژه‌ای در اقتصاد کشور دارد. مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و

دانش نفت: مهندس حبیب‌الله بیطرف، معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت از تاسیسات شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران بازدید کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی نفت گچساران، مهندس حبیب‌الله بیطرف معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت به همراه جمعی از مدیران مناطق نفت خیز جنوب از تاسیسات نفتی گچساران به صورت هوایی و زمینی بازدید کردند. وی سپس در نشست هم‌اندیشی مدیران شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران، شرکت کرد و از نزدیک با روند تولید در دومین تولیدکننده نفت در مناطق نفت خیز جنوب قرار گرفت. وی با ابراز خوشحالی از حضور در مناطق نفت خیز جنوب به عنوان یکی از شرکت‌های مهم وزارت نفت، خاطر نشان کرد: نخستین سفر کاری خود در مسئولیت جدید را شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب قرار دادم تا از نزدیک فعالیت‌ها و عملکرد این شرکت مورد بررسی قرار گیرد. وی افزود: فعالیت‌های شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در همه زمینه‌ها به ویژه کارهای پژوهشی

از سوی بهره برداری نفت و گاز گچساران برگزار شد:

آیین گرامیداشت درگذشتگان حادثه نرگسی گچساران و آتش نشانان پلاسکو تهران



دانش نفت: آیین گرامیداشت سه نفر از درگذشتگان حادثه نرگسی گچساران و آتش نشان پلاسکو تهران در نمازخانه شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی نفت گچساران، شورای فرهنگی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با برپایی آیینی، یاد و خاطره سه تن از همکاران و همچنین آتش نشان پلاسکو تهران را که دچار حادثه شدند، گرامی داشتند. بر اساس این گزارش، در این آیین که مهندس حویزروی، مدیرعامل شرکت توربین جنوب، مهندس صیدالی، مدیرعامل نفت گچساران، جمعی از مدیران ستادی و عملیاتی، کارکنان بخشهای مختلف شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران، حضور داشتند، از زنده یاد مرحوم موسی شریف‌تات، بهلول زبیدی و مهدی شریفی از جان باختگان حادثه گاز گرفتگی در تاسیسات میدان نرگسی گچساران و آتش نشانان حادثه پلاسکو تهران تجلیل به عمل آمد.

معاون امور پشتیبانی صنعتی مرکز توسعه صادرات و پشتیبانی صنایع برق و آب وزارت نیرو

صنایع برق کشور در حال حاضر صرفاً در ردیف خریداران خارجی گاز طبیعی قرار دارند و به صنعت برق به‌عنوان خریدارانی که باید با سایر واردکنندگان گاز از کشور رقابت کنند نگاه می‌شود. در حالی که این نگاه به دیگر صنایع مانند سیمان، فولاد، پتروشیمی، آلومینیوم وجود ندارد.

وجود مزیت نسبی اقتصادی در حوزه برق، به دلیل بهره‌مندی از ذخایر عظیم گاز خدادادی، باعث شده که قیمت گاز در کشورهایی که صاحب منابع گازی است، از نظر از قیمت آن در کشورهای واردکننده گاز باشد. در شرایطی که محدودیت‌های بین‌المللی مشکلات قابل توجهی برای شرکت‌های ایرانی در امر تولید و صادرات ایجاد کرده است، تحمیل محدودیت‌های داخلی، نظیر حذف مزیت‌های اقتصادی و کاهش توان رقابت‌پذیری، از دست دادن بازارهای مهم صادراتی، کاهش سرمایه‌گذاری و نهایتاً اشتغال از طریق افزایش نامتناسب قیمت گاز، برای متقاضیان سرمایه‌گذاری در بخش نیروگاه‌سازی امری بر خلاف منافع بلند مدت کشور است.

در زمان حاضر به دلایل مختلف اقتصادی و سیاسی، کشور با محدودیت‌های زیادی در عرصه سرمایه‌گذاری، تأمین منابع مالی، خرید تجهیزات و انتقال تکنولوژی و دانش فنی، نرخ بهره بسیار بالای بانکی و بسیاری دیگر از مسائل و مشکلات مواجه است که از یک طرف ریسک سرمایه‌گذاری در کشور را به شدت افزایش داده و از طرف دیگر هزینه‌های سرمایه‌گذاری در زمان ساخت پروژه‌ها را در مقایسه با کشورهای رقیب بالا می‌برد، لذا در چنین شرایطی، حداقل کاری که می‌تواند انجام شود این است که وزارت نفت به این محدودیت‌ها و مشکلات در این حوزه از طریق افزایش قیمت گاز، مطابق گاز صادراتی و حذف مزیت‌های اقتصادی دامن نزند.

گاز طبیعی برای تولید برق به عنوان ماده اولیه تولید محسوب شده و علاوه بر رشد شاخص تولید ملی، اشتغال قابل توجهی را در کشور سبب می‌شود. در حالی که گاز صادراتی به کشورهای دیگر هیچ منشاء اثر تولیدی و اشتغال در کشور بر جای نخواهد گذاشت.

بررسی‌های صورت گرفته با توجه به گزارش‌های نشریات معتبر بین‌المللی نشان می‌دهد که میانگین قیمت گاز در کشورهای حوزه خلیج فارس در حدود ۵ سنت در هر متر مکعب است.

قیمت گاز طبیعی (متان) در منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا از حداقل ۲٫۵۶ سنت در هر متر مکعب تا حداکثر ۷ سنت است. بهتر است این آمار را با هم مرور کنیم:

نرخ گاز طبیعی در ایالات متحده آمریکا در تاریخ ۱۴ مه ۲۰۱۴ نرخ واردات گاز با خط لوله ۱۲٫۷ سنت  
نرخ صادرات گاز با خط لوله ۱۳٫۶ سنت  
نرخ متوسط گاز در ورودی شهرها ۱۶٫۵ سنت  
نرخ متوسط گاز برای مصرف خانگی ۳۸٫۸ سنت  
نرخ متوسط گاز برای تجارت ۲۷٫۲ سنت  
نرخ متوسط گاز طبیعی ۱۶ سنت

نرخ متوسط گاز تحویلی به نیروگاه‌ها ۱۴٫۴ سنت  
این در حالی است که ایران برای تولید هر تن فولاد ۳۵۰ متر مکعب گاز مصرف می‌کند و ما گاز را با نرخ ۲ سنت به کارخانجات فولاد تحویل می‌دهیم. این گذشته، کارخانجات سیمان در کشور، انرژی مصرفی خود را با پاران دولتی دریافت می‌دارند. برای تولید هر تن سیمان حدود ۱۲۰ کیلووات برق و ۹۶ متر مکعب گاز نیاز است.

دولت هر کیلووات برق را با نرخ ۱٫۲ سنت و هر متر مکعب گاز را با نرخ ۲ سنت در اختیار واحدهای صنعتی تولید سیمان قرار می‌دهد و قیمت خوراک تحویلی به واحدهای پتروشیمی ۸٫۲ سنت است و وزارت نفت اعلام کرده قیمت گاز تحویلی به نیروگاه‌های بخش خصوصی برای صادرات باید مطابق نرخ صادرات به ترکیه باشد. یعنی بالای ۳۰ سنت.

در کشورهای صنعتی انرژی‌ها از لحاظ قیمتی به دو دسته کلی تقسیم می‌شوند. انرژی ارزان برای تولید و انرژی گران برای مصرف در خانه‌ها. انرژی در جریان توسعه اقتصادی به عنوان موتور مولد رشد و توسعه به شمار می‌رود، لذا بخش انرژی به عنوان یکی از بخش‌های اقتصادی-اجتماعی، تأثیر بسزایی بر سایر بخش‌های کشور دارد.

با توجه به منابع سرشار نفت و گاز در ایران و قابلیت‌های فراوان در زمینه سرمایه‌گذاری، تولید و صادرات برق برنامه‌ریزی برای ایجاد زیرساخت‌های لازم برای بهره‌برداری از این منابع سرشار، می‌تواند موجب رشد اقتصادی و بالندگی کشور شود.

علاوه بر صادرات گاز، می‌توان گاز طبیعی را با قیمتی مناسب نظیر قیمت خوراک پتروشیمی به سرمایه‌گذاران بخش خصوصی صنعت برق عرضه کرد و برق را به سایر کشورها صادر کرد و با این کار هم درآمد ارزی کشور را بالا برد و هم اشتغال‌زایی برای کشور آورد و هم باعث عزت و اقتدار کشور بین همسایگان شد.

بررسی اقتصادی صادرات برق و گاز نسبت به یکدیگر، نیازمند بررسی میزان سرمایه‌گذاری مورد نیاز و هزینه‌های تولید، فرآوری و انتقال آن‌ها به کشورهای هدف و همچنین میزان سودآوری ناشی از صادرات برق و گاز است. در این بخش ضروری است که موارد ذیل مورد بررسی قرار گیرد:

- ۱- قیمت برق صادراتی
- ۲- هزینه تمام شده تولید برق
- ۳- هزینه‌های انتقال و ترانزیت برق
- ۴- هزینه احداث شبکه انتقال و پست‌های برق
- ۵- هزینه‌های تولید (استخراج) فرآوری، پالایش و انتقال گاز
- ۶- برنامه‌های کشوری برای صادرات گاز و قیمت گاز صادراتی ایران در کشورهای هدف
- ۷- هزینه احداث خطوط لوله انتقال گاز و ایستگاه‌های تقویت و تعامل فشار گاز
- ۸- مقایسه هزینه‌های تلفات انتقال گاز و برق
- ۹- اشتغال‌زایی در بخش برق و گاز
- ۱۰- میزان ارزش افزوده ایجاد شده

حال باید پرسید این مهم توسط چه کسی و چه وقت صورت خواهد گرفت؟ این روزها رقابت بر سر ارزآوری کشورها از طریق صادرات به خارج از مرزهای جغرافیایی خود رونق بسیار گرفته است و از سطح بالای‌های اقتصادی و مدیران طرح‌ها، پا فراتر گذاشته و این مقامات عالی‌رتبه سیاسی هستند که برای صادرات پای مذاکره می‌نشینند و این مهم، با توجه به خیر و برکتی که افزایش صادرات برق توسط بخش خصوصی برای کشور خواهد داشت باید هرچه زودتر از سوی دولت عملیاتی شود.

## گازرسانی به تمام ایرانیان؛ عامل امنیت و رفاه



به ارقامی نظیر ۱۰۶۶ و ۲۰۵۴۹ رسیده اند، به نحوی که در حال حاضر ۹۷ درصد واحد مسکونی در مناطق شهری و ۷۰ درصد از واحدهای مسکونی در روستاهای قابل گازرسانی سطح کشور تحت پوشش گاز طبیعی قرار گرفته اند. گازرسانی به روش CNG به مناطق دور دست و صعب‌العبور؛ با تصویب شورای اقتصاد و در قالب سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، با هدف حفظ محیط زیست و افزایش رفاه

عمومی، گازرسانی به نقاط دور دست، سخت گذر و جنگلی به روش CNG در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار دارد و در آینده ای نزدیک شهرها و روستاهایی که امکان گازرسانی به آنها از طریق زیرساخت‌های لازم برای توسعه همه جانبه در جنوب شرق کشور را فراهم ساخته و تصویری در خور نظام اسلامی از پیشرفت و توسعه در این خطه از کشور نیز ارائه کند.

گازرسانی به مناطق مختلف اقتصادی و سیاسی، کشور با محدودیت‌های زیادی در عرصه سرمایه‌گذاری، تأمین منابع مالی، خرید تجهیزات و انتقال تکنولوژی و دانش فنی، نرخ بهره بسیار بالای بانکی و بسیاری دیگر از مسائل و مشکلات مواجه است که از یک طرف ریسک سرمایه‌گذاری در کشور را به شدت افزایش داده و از طرف دیگر هزینه‌های سرمایه‌گذاری در زمان ساخت پروژه‌ها را در مقایسه با کشورهای رقیب بالا می‌برد، لذا در چنین شرایطی، حداقل کاری که می‌تواند انجام شود این است که وزارت نفت به این محدودیت‌ها و مشکلات در این حوزه از طریق افزایش قیمت گاز، مطابق گاز صادراتی و حذف مزیت‌های اقتصادی دامن نزند.

گاز طبیعی برای تولید برق به عنوان ماده اولیه تولید محسوب شده و علاوه بر رشد شاخص تولید ملی، اشتغال قابل توجهی را در کشور سبب می‌شود. در حالی که گاز صادراتی به کشورهای دیگر هیچ منشاء اثر تولیدی و اشتغال در کشور بر جای نخواهد گذاشت.

بررسی‌های صورت گرفته با توجه به گزارش‌های نشریات معتبر بین‌المللی نشان می‌دهد که میانگین قیمت گاز در کشورهای حوزه خلیج فارس در حدود ۵ سنت در هر متر مکعب است.

قیمت گاز طبیعی (متان) در منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا از حداقل ۲٫۵۶ سنت در هر متر مکعب تا حداکثر ۷ سنت است. بهتر است این آمار را با هم مرور کنیم:

نرخ گاز طبیعی در ایالات متحده آمریکا در تاریخ ۱۴ مه ۲۰۱۴ نرخ واردات گاز با خط لوله ۱۲٫۷ سنت  
نرخ صادرات گاز با خط لوله ۱۳٫۶ سنت  
نرخ متوسط گاز در ورودی شهرها ۱۶٫۵ سنت  
نرخ متوسط گاز برای مصرف خانگی ۳۸٫۸ سنت  
نرخ متوسط گاز برای تجارت ۲۷٫۲ سنت  
نرخ متوسط گاز طبیعی ۱۶ سنت

این در حالی است که ایران برای تولید هر تن فولاد ۳۵۰ متر مکعب گاز مصرف می‌کند و ما گاز را با نرخ ۲ سنت به کارخانجات فولاد تحویل می‌دهیم. این گذشته، کارخانجات سیمان در کشور، انرژی مصرفی خود را با پاران دولتی دریافت می‌دارند. برای تولید هر تن سیمان حدود ۱۲۰ کیلووات برق و ۹۶ متر مکعب گاز نیاز است.

دولت هر کیلووات برق را با نرخ ۱٫۲ سنت و هر متر مکعب گاز را با نرخ ۲ سنت در اختیار واحدهای صنعتی تولید سیمان قرار می‌دهد و قیمت خوراک تحویلی به واحدهای پتروشیمی ۸٫۲ سنت است و وزارت نفت اعلام کرده قیمت گاز تحویلی به نیروگاه‌های بخش خصوصی برای صادرات باید مطابق نرخ صادرات به ترکیه باشد. یعنی بالای ۳۰ سنت.

در کشورهای صنعتی انرژی‌ها از لحاظ قیمتی به دو دسته کلی تقسیم می‌شوند. انرژی ارزان برای تولید و انرژی گران برای مصرف در خانه‌ها. انرژی در جریان توسعه اقتصادی به عنوان موتور مولد رشد و توسعه به شمار می‌رود، لذا بخش انرژی به عنوان یکی از بخش‌های اقتصادی-اجتماعی، تأثیر بسزایی بر سایر بخش‌های کشور دارد.

با توجه به منابع سرشار نفت و گاز در ایران و قابلیت‌های فراوان در زمینه سرمایه‌گذاری، تولید و صادرات برق برنامه‌ریزی برای ایجاد زیرساخت‌های لازم برای بهره‌برداری از این منابع سرشار، می‌تواند موجب رشد اقتصادی و بالندگی کشور شود.

علاوه بر صادرات گاز، می‌توان گاز طبیعی را با قیمتی مناسب نظیر قیمت خوراک پتروشیمی به سرمایه‌گذاران بخش خصوصی صنعت برق عرضه کرد و برق را به سایر کشورها صادر کرد و با این کار هم درآمد ارزی کشور را بالا برد و هم اشتغال‌زایی برای کشور آورد و هم باعث عزت و اقتدار کشور بین همسایگان شد.

بررسی اقتصادی صادرات برق و گاز نسبت به یکدیگر، نیازمند بررسی میزان سرمایه‌گذاری مورد نیاز و هزینه‌های تولید، فرآوری و انتقال آن‌ها به کشورهای هدف و همچنین میزان سودآوری ناشی از صادرات برق و گاز است. در این بخش ضروری است که موارد ذیل مورد بررسی قرار گیرد:

- ۱- قیمت برق صادراتی
- ۲- هزینه تمام شده تولید برق
- ۳- هزینه‌های انتقال و ترانزیت برق
- ۴- هزینه احداث شبکه انتقال و پست‌های برق
- ۵- هزینه‌های تولید (استخراج) فرآوری، پالایش و انتقال گاز
- ۶- برنامه‌های کشوری برای صادرات گاز و قیمت گاز صادراتی ایران در کشورهای هدف
- ۷- هزینه احداث خطوط لوله انتقال گاز و ایستگاه‌های تقویت و تعامل فشار گاز
- ۸- مقایسه هزینه‌های تلفات انتقال گاز و برق
- ۹- اشتغال‌زایی در بخش برق و گاز
- ۱۰- میزان ارزش افزوده ایجاد شده

حال باید پرسید این مهم توسط چه کسی و چه وقت صورت خواهد گرفت؟ این روزها رقابت بر سر ارزآوری کشورها از طریق صادرات به خارج از مرزهای جغرافیایی خود رونق بسیار گرفته است و از سطح بالای‌های اقتصادی و مدیران طرح‌ها، پا فراتر گذاشته و این مقامات عالی‌رتبه سیاسی هستند که برای صادرات پای مذاکره می‌نشینند و این مهم، با توجه به خیر و برکتی که افزایش صادرات برق توسط بخش خصوصی برای کشور خواهد داشت باید هرچه زودتر از سوی دولت عملیاتی شود.

طریق خط لوله فراهم نباشد با این روش (سی‌ان‌جی) از مزایای گاز طبیعی بهره مند خواهند شد. در این زمینه هم اکنون پروژه گازرسانی به چهار منطقه کشور در دستور کار است و اولین پروژه گازرسانی به روش سی‌ان‌جی به شهر بیدروبه از توابع شهرستان اندیمشک استان خوزستان در ۲۱ مردادماه امسال آغاز شده. همچنین گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان که یکی از مهم‌ترین سازوکارهای تحقق عدالت اجتماعی - که از اهداف عالی نظام جمهوری اسلامی است - به عنوان یکی دیگر از طرح‌های اولویت‌دار شرکت ملی گاز ایران در دست اجرا است و به زودی و تا قبل از پایان فعالیت‌های دولت یازدهم، هموطنان مان در زاهدان و سایر شهرهای استان، گاز طبیعی را در شهرها و خانه‌های خود مورد استفاده قرار خواهند داد. دولت یازدهم امیدوار است از این طریق زیرساخت‌های لازم برای توسعه همه جانبه در جنوب شرق کشور را فراهم ساخته و تصویری در خور نظام اسلامی از پیشرفت و توسعه در این خطه از کشور نیز ارائه کند.

### در پی شهادت آتش نشانان در حادثه ساختمان پلاسکو تهران انجام شد؛ برگزاری مراسم ترحیم و ابراز همدردی کارکنان پالایشگاه خانگیران با آتش نشانان



دانش نفت: در پی شهادت تعدادی از آتش نشانان غیور کشور در حادثه آتش سوزی و ریزش ساختمان پلاسکو تهران، مراسم ترحیم غیور مردان عرصه ایثار و فداکاری با حضور مدیران ارشد و کارکنان در مسجد الرضا (ع) پالایشگاه خانگیران برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، در این مراسم مدیران و کارکنان پالایشگاه خانگیران، در پی شهادت تعدادی از آتش نشانان در حادثه ساختمان پلاسکو تهران این مصیبت عظمی را به همکاران آتش نشان پالایشگاه تسلیت گفتند.

جواد کهول، رئیس آتش نشانی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد در حاشیه این مراسم با ابراز تأسف از وقوع این حادثه دلخراش

گفت: جامعه آتش نشانان کشور با خلوص و ایثار مثال زدنی در همه حوادث و بحرانها حضور دارند و این اتفاق تلخ قلب همه ما را آزرده کرده است.



دانش نفت: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد اولین بار و به عنوان تنها شرکت تابعه صنعت نفت در سیزدهمین همایش و هفتمین جشنواره ملی نظام پیشنهادهای کشور موفق به کسب مقام نخست و تندیس زرین شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، مهندس سید مجید منبئی، مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد با اعلام این خبر افزود: این شرکت در راستای تحقق اهداف و مأموریت‌های سازمانی خود، خرد جمعی را در قالب نظام مشارکت با هدف افزایش بهره‌وری نیروی انسانی پرتوان و با انگیزه خود، در جهت تولید پایدار گاز با حداکثر توان علیرغم همه محدودیت‌ها به منصفه ظهور رسانده است. وی اظهار داشت: این شرکت با توجه به موقعیت استراتژیک خود و تنوع مجتمع پالایشی شمال شرق کشور، متولی تأمین گاز شش استان شمال و شرق کشور می‌باشد و تولید روزانه ۶۰ میلیون متر مکعب گاز در روز و بهره‌برداری از مجتمع ذخیره‌سازی گاز طبیعی شورویجه تولید پایدار را رقم زده است. مهندس منبئی تصریح کرد: واحد نظام مشارکت این شرکت در گروه‌های کارکنان، خانواده‌ها، دانش‌آموزی، شهری و روستایی فعالیت دارد و تمامی کارکنان و خانواده‌های آنان حضوری فعال در حوزه نظام پیشنهادها دارند به طوری که فعالیت این کارکنان در تأمین انرژی پاک و توجه به ذینفعان باعث کسب این موفقیت شده است. وی بیان کرد: این جشنواره با حضور شرکت‌های مطرح صنعت نفت و گاز، برق، آب و فاضلاب، معدن، شهرداری‌ها، بیمه‌ها و بانک‌ها برگزار شد که پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد با عملکرد موفق خود

مقام نخست و تندیس زرین را کسب نموده است. این مقام نظام پیشنهادها، موفق به کسب مقام اول و تندیس زرین این جشنواره شد. مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد ادامه داد: همچنین پالایشگاه خانگیران سرخس طی سال‌های ۹۲ و ۹۳ نیز در این جشنواره ملی تندیس سیمین را از آن خود کرده است. مهندس منبئی اضافه کرد: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد در طی سال‌های ۹۲ و ۹۳ در بین شرکت‌های تابعه شرکت ملی گاز ایران نیز تندیس زرین را کسب نموده است. این مقام نظام تأکید کرد: از سال ۸۲ تا ۹۵ حدود ۶۴ هزار پیشنهاد از حوزه نظام پیشنهادهای کارکنان، خانواده‌ها، دانش‌آموزی، شهری و روستایی به دبیرخانه نظام پیشنهادهای این شرکت ارسال شده و در سیستم نظام پیشنهادهای پالایشگاه خانگیران به ثبت رسیده است. گفتنی است: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد در ۱۶۵ کیلومتری جاده مشهد - سرخس واقع شده است.

### با راه‌اندازی یک حلقه چاه جدید در میدان گازی تابناک؛ تولید گاز کشور بیش از ۶۰۰ هزار متر مکعب افزایش یافت



دانش نفت: به منظور تولید پایدار و با راه‌اندازی چاه شماره ۴۵ میدان گازی تابناک واقع در منطقه عملیاتی پارسیان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، روزانه بیش از ۶۰۰ هزار متر مکعب به توان تولید گاز کشور افزوده شد.

سید بدیع‌الله موسوی، رئیس منطقه عملیاتی پارسیان، با اعلام این خبر افزود: چاه شماره ۴۵ تابناک بعد از گذراندن مراحل موقعیت‌سازی، حفاری، نصب ته‌سپالت سرچاهی، عملیات اسیدکاری و تمیزسازی چاه، هوازدایی، فشارافزایی و رفع نشتی‌های موجود با موفقیت و با ظرفیت تولید بیش از ۶۰۰ هزار متر مکعب گاز در مدار قرار گرفت. بر اساس اعلام شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، منطقه عملیاتی پارسیان مشتمل بر چهار میدان فعال عملیاتی شامل تابناک، هما، شانول

رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان در بازدید از پالایشگاه خانگیران اعلام کرد: توسعه حوزه کسب و کار در راستای تحقق اقتصاد مقاومتی در سرخس



دانش نفت: رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت خراسان رضوی از توسعه حوزه کسب و کار، حمایت از تولید داخلی و بنگاه‌های کوچک با هدف تحقق اقتصاد مقاومتی در سطح شهرستان سرخس خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، مهندس علیرضایی در بازدید از پالایشگاه خانگیران با اعلام این خبر افزود: این سازمان با برگزاری جلسات مختلف با شرکت‌ها و ارگان‌های دولتی از جمله شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد و دیدار با نماینده مردم سرخس در مجلس شورای اسلامی در راستای پیگیری برنامه‌های حوزه اقتصاد مقاومتی درصدد است تا از صنایع و پروژه‌های بزرگ، متوسط و کوچک که مبادرت به تأمین قطعات مورد نیاز ساخت داخلی می‌کنند حمایت کند. وی اظهار داشت: آنچه که در پالایشگاه خانگیران در حال انجام است مربوط به حوزه تولید گاز، نگهداری، نوسازی تجهیزات و توان فنی در ساخت قطعات مورد نیاز صنعت نفت و گاز و همچنین برون‌سپاری فعالیت‌هایی در حوزه ماشین‌آلات، قطعات مورد نیاز

است.

## شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برترین شرکت در همایش IMI-100 سال ۹۵

دانش نفت: در نوزدهمین همایش شرکت‌های برتر ایران که در هفته اول بهمن ماه سال جاری در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما و با حضور مقامات، سیاست‌گذاران اقتصادی و صنعتی و مدیران شرکت‌های برتر و بزرگ کشور برگزار شد، هلدینگ خلیج فارس همچنان در میان شرکت‌های برتر ایران باقی ماند.

بر اساس نتایج رتبه بندی IMI-100 در سال ۱۳۹۵، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از میان ۵۰۰ شرکت برتر کشور موفق به «کسب رتبه اول در گروه پتروشیمی» ، «کسب رتبه اول از نظر شاخص ارزش افزوده»، «کسب رتبه دوم بین ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور» و «کسب عنوان شرکت برتر صادرات‌گرا» گردید. این رتبه بندی در میان

۱۰۰ بنگاه اقتصادی برتر ایران بر اساس ۷ شاخص اندازه و رشد شرکت، سودآوری، بهره‌وری، صادرات، نقدینگی، بدهی، بازار مورد سنجش قرار گرفته است. لازم به ذکر است شرکت‌های پتروشیمی در میان ۵۰۰ شرکت برتر بر اساس سال مالی ۱۳۹۴ با ۲۵۰/۵۷۶ میلیارد ریال فروش بعد از بانک ملی ایران در جایگاه دوم

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در همایش ۱۰۰ شرکت برتر اقتصادی کشور عنوان کرد:

## لزوم ایجاد بازرگانی مشترک برای هلدینگ‌های پتروشیمی



دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی گفت: ایجاد شرکت بازرگانی مشترک برای هلدینگ‌های پتروشیمی به منظور جذب سرمایه خارجی بسیار حائز اهمیت است. مرضیه شاهدایی در همایش شرکت برتر اقتصادی کشور، صنعت پتروشیمی ایران را به لحاظ راهبردی، ذخایر بالای طبیعی و ظرفیت‌های تولید و صادرات در موقعیت بالایی معرفی کرد. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تأکید بر نقش صنعت پتروشیمی در آینده اقتصاد ایران گفت: این صنعت ۳۱ درصد صادرات غیرنفتی و ۲۵ درصد محصولات صنعتی کشور را به خود اختصاص داده است. وی با اشاره به این که صنعت پتروشیمی با فراوری مواد نفتی و گازی توانسته محصولاتی با ارزش افزوده ایجاد کند و همچنین سبب افزایش اشتغال‌زایی و درآمد

شود، گفت: این صنعت موادی که به صورت خام صادر یا به عنوان سوخت مصرف می‌شود را به ارزش افزوده تبدیل می‌کند؛ اما هم اکنون ر کمتر از ۱۰ درصد از این ذخایر در صنعت پتروشیمی استفاده می‌شود. شاهدایی با بیان این که پتروشیمی می‌تواند یکی از امیدهای آینده صنعت ایران باشد، افزود: در این همایش، ۲۸ هلدینگ پتروشیمی توانستند در میان ۵۰۰ شرکت برتر سال قرار گیرند و بیشترین بازده، سودآوری، فروش و صادرات رتبه‌هایی بود که به صنعت پتروشیمی اختصاص داشت. وی با اشاره به این که صنعت پتروشیمی از منظر یک بنگاه موفق بوده و در رنکینگ آی‌سی‌ای، هلدینگ خلیج فارس رتبه ۳۴، شرکت پتروشیمی پارسین ۶۴ و تاییکو جایگاه ۱۱۳ را بین شرکت‌های پتروشیمی جهان به خود اختصاص داده اند، گفت: با توجه به

این که رتبه‌های جهانی برای جذب سرمایه‌گذاران خارجی بسیار اهمیت دارد، در صورتی که این سه هلدینگ بازرگانی مشترک داشتند، رتبه ایران در میان شرکت‌های پتروشیمی دنیا به ۹ یا ۱۰ می‌رسید. شاهدایی با بیان این که توسعه و حیات این صنعت مستلزم ارتباطات و تعامل با جهان و در نتیجه جذب سرمایه خارجی است، افزود: در شرایط پسابرجام، شرکت‌های دانش

به بهره‌برداری از واحدهای جدید و همچنین تأمین خوراک واحدها افزایش اما ارزش صادرات محصولات پتروشیمی به دلیل کاهش قیمت‌های جهانی کاهش یافته است. وی با اشاره به این که میزان ظرفیت تولید نصبی ایران در حال حاضر ۶۴ میلیون تن است که در پنج سال آینده به ۱۱۰ میلیون تن و در ۱۰ سال آینده به ۱۴۰ میلیون تن افزایش خواهد یافت. اظهار کرد: برای توسعه صنعت برای ۱۰ سال آینده به ۵۵ میلیارد دلار سرمایه نیاز است که با حمایت و اهتمام ویژه ارکان نظام، دولت و ملت و همچنین ایجاد روابط بین‌المللی مطلوب اتاق می‌افتد. شاهدایی ادامه داد: برنامه‌ریزی‌های کنونی همسو با سیاست اقتصاد مقاومتی و مقابله با خام‌فروشی برای افزایش بهره‌وری است تا توسعه صنایع پایین دست پتروشیمی و افزایش صادرات محقق شود.



محور پتروشیمی جهان برای سرمایه‌گذاری در این صنعت اقدام کردند زیرا ایران به دلیل دسترسی به انبهای آزاد، خوراک ترکیبی، نیروی کار متخصص و مجرب و موقعیت جغرافیایی مناسب از جاذبه‌های بالایی برای سرمایه‌گذاران خارجی برخوردار است که می‌تواند سبب رشد صنعت شود. معاون وزیر نفت افزود: ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی کشور در سال جاری با توجه

مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون:

## سوئدی‌ها به پتروشیمی کارون بر نمی‌گردند

این پتروشیمی معادل گاز خانگی است ممکن است در پیک مصرف خانگی گازی که به این پتروشیمی تعلق می‌گیرد کاهش پیدا کند و در نتیجه خوراک ما هم کاهش پیدا خواهد کرد.

کاماتور به پتروشیمی کارون باز نمی‌گردد

صدیق‌زاده در ادامه درباره سهامداران پتروشیمی کارون توضیح داد: هنگامی که پتروشیمی کارون ساخته شد پنج سهامدار داشت که ۴۰ درصد این شرکت متعلق به بندر امام خمینی (ره)، ۳۰ درصد به کاماتور سنوند، ۱۰ درصد متعلق به‌هانزاشیمی آلمان و ۲۰ درصد آن متعلق به سازمان تأمین اجتماعی بود. این ترکیب تا سال ۱۳۹۰ حفظ شد اما در سال ۱۳۹۰ هانزاشیمی سهام خود را به بازرگانی پتروشیمی فروخت و در اوایل سال ۱۳۹۴ کاماتور سهام خود را به بندر امام خمینی (ره) فروخت. در اواسط سال ۱۳۹۴ افزایش سرمایه‌های صورت گرفت که در آن PCC و تأمین اجتماعی نقشی نداشتند و سهام آنها کاهش پیدا کرد. بنابراین در حال حاضر ۹۸ درصد سهام این شرکت متعلق به بندر امام خمینی (ره) و دو درصد آن متعلق به شستا و بازرگانی پتروشیمی است. وی با تأکید بر این که کاماتور دیگر به پتروشیمی کارون باز نمی‌گردد، تصریح کرد: کاماتور سهمی در اینجا ندارد اما تعهدات فنی آنها سرچای خودش قرار دارد و موظف است علی‌رغم این که سهم خود را فروخته خدمات تکنیکال را تا زمانی که ایران نیاز دارد در اختیارش



## پتروشیمی دماوند فروخته شد

در ابتدا و پیش از امضای قرارداد پرداخت کند. **عرضه ۶۰ جایگاه سوخت در مزایده سوم** سبحانی در ادامه با اشاره به تجربه موفق برگزاری ۲ مزایده جایگاه‌های سوخت در ۱۵ شهریورماه و ۲۲ آذرماه گذشته، گفت: مزایده سوم جایگاه‌های سوخت در ۲۴ بهمن ماه جاری برگزار می‌شود که در آن ۶۰ جایگاه عرضه خواهند شد به گفته وی، قیمت پایه مجموع این جایگاه‌های سوخت سه هزار و ۸۰۰ میلیارد ریال است که در ۱۳ استان به مزایده گذاشته می‌شود. سبحانی گفت: در این مزایده ۱۵ جایگاه در شهر تهران، ۱۴ جایگاه در استان خوزستان، هشت جایگاه در استان هرمزگان، پنج جایگاه در استان آذربایجان غربی، پنج جایگاه در استان فارس و در دیگر استان‌ها یک تا دو جایگاه به

وی افزود: شرکت پتروشیمی دماوند پس از چندین بار مزایده ناموفق با قیمت پایه حدود هشت هزار و ۲۷۰ میلیارد ریال عرضه شد که دولت در آن ۱۵ درصد سهم داشت و به همان قیمت فروش رفت. مشاور مدیرعامل سازمان خصوصی سازی با تأکید بر این که هر چهار شرکت توسط بخش خصوصی واقعی خریداری شدند، تصریح کرد: بجز شرکت چهارم که به صورت نقدی خریداری شد، شرکت پتروشیمی دماوند با حصه نقدی ۱۰ درصدی و بازپرداخت ۱۰ ساله، شرکت فراوری مواد پروتئینی اهواز با حصه نقدی ۱۰ درصد و بازپرداخت سه ساله و شرکت تولیدی ادوات کشاورزی اراک با حصه نقدی ۱۵ درصد و بازپرداخت دو ساله به فروش رفت. حصه نقدی مبلغی است که بردگان مزایده باید

دانش نفت: مشاور مدیرعامل سازمان خصوصی سازی از برگزاری مزایده واگذاری چهار شرکت دیگر به بخش خصوصی واقعی خبر داد و گفت: شرکت پتروشیمی دماوند پس از چند بار مزایده ناموفق، با قیمت پایه حدود هشت هزار و ۲۷۰ میلیارد ریال عرضه و فروخته شد. سید جعفر سبحانی اظهار کرد: مزایده شرکت‌های پتروشیمی دماوند، فراوری مواد پروتئینی اهواز، تولیدی ادوات کشاورزی اراک و بهره‌وری کاتال‌های آبیاری و زهکشی میناب رود، در سازمان خصوصی سازی برگزار شده‌ها گفته مشاور مدیرعامل سازمان خصوصی سازی، برای هر یک از این شرکت‌ها فقط یک نفر در مزایده حضور داشت که همان افراد به عنوان برنده اعلام شدند.

یادداشت

IMI-100 و هلدینگ خلیج فارس؛

## شاخص‌های برتر هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس و نقش آن در توسعه کشور

آیا هلدینگ خلیج فارس شایسته نشان لیاقت نیست؟

گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

در نوزدهمین همایش شرکت‌های برتر ایران که چهارم بهمن ماه سال جاری برگزار شد، هلدینگ خلیج فارس برای سومین سال متوالی در صدر شرکت‌های برتر ایران باقی ماند. صنعت پتروشیمی در ایران از جمله صنایع بسیار موفق پس از پیروزی انقلاب اسلامی در کشور محسوب می‌شود که پس از پایان جنگ تحمیلی از اولین برنامه توسعه اقتصادی کشور برنامه کلانی برای توسعه این صنعت تدوین کرده بود. برنامه‌ای که تا برنامه پنجساله سوم توسعه اقتصادی کشور هماهنگ و مطلوب به پیش میرفت ولی طی برنامه‌های چهارم و پنجم توسعه عملاً متوقف ماند تا روایی رسیدن به مقام نخست بزرگترین پتروشیمی‌خاورمیانه از هدف دور بماند. الزام دولت به اجرای اصل ۴۴ و سپس خصوصی‌سازی‌های پراکنده مجتمع‌های پتروشیمی به ویژه در قبال رد دیون موجب شد این صنعت از اهداف خود هرچه دورتر شود. تشکیل هلدینگ خلیج فارس آخرین اقدام موثری بود که در جهت جلوگیری از ادامه خصوصی‌سازی‌های پراکنده شرکت‌های پتروشیمی صورت گرفت تا روند خصوصی‌سازی در این صنعت با عرضه سهام هلدینگ خلیج فارس و بصورت یکپارچه صورت بگیرد. جهش فوق‌العاده‌ای که این شرکت از سال ۱۳۹۲ با حضور مدیرعامل این شرکت آغاز کرده بود به گونه‌ای تحسین‌برانگیز در داخل کشور و همچنین در سطح بین‌المللی همچنان ادامه دارد و تداوم چنین موفقیتی می‌تواند الگوی مناسبی برای سایر شرکت‌های بزرگ ایرانی باشد.

تدوین برنامه استراتژیک:

شواهد و مستندات منتشره توسط این شرکت و اظهارات مدیرعامل این شرکت در مراحل مختلف حکایت از این دارد که هلدینگ خلیج فارس از معدود شرکت‌های ایرانی موفق است که برنامه‌های خود را بر اساس برنامه‌ای راهبردی تدوین کرده و طبق آن فعالیت‌های خود را تدوین و اجرا میکند. برنامه‌ای که با توجه به تغییر شرایط اقتصادی و بین‌المللی انعطاف لازم را داشته و توانسته سودآوری و حرکت روبه‌رشد آن را تداوم دهد.

موفقیت در عرصه بین‌الملل:

هلدینگ خلیج فارس برای سومین سال متوالی در ارزیابی شرکت‌های برتر پتروشیمی جهان توانسته عنوان دومین شرکت برتر پتروشیمی‌خاورمیانه را از آن خود کند. این ارزیابی هر ساله از سوی موسسه بین‌المللی ICIS که سازمانی مستقل می‌باشد صورت می‌گیرد. نکته قابل توجه در این ارزیابی جهانی روند بسیار موفق روبه‌رشدی است که پتروشیمی خلیج فارس در پیش گرفته است. این شرکت اگرچه از سال ۱۳۸۹ به عنوان شرکتی خصوصی تشکیل شده بود ولی روند پرشتاب روبه‌رشد خود را از سال ۱۳۹۲ با حضور مدیرعامل جدید این شرکت آغاز کرد. بررسی سوابق عملکرد پتروشیمی خلیج فارس حاکی از آن است که این شرکت بر اساس یک برنامه تدوین شده و چشم‌انداز روشن توانسته موفقیت خود را تداوم ببخشد. سال ۲۰۱۳ در اولین دوره‌ای که پتروشیمی خلیج فارس همراه با دیگر شرکت‌های برتر پتروشیمی جهان مورد ارزیابی قرار گرفت با توجه به اولین اقدامات صورت گرفته در رتبه پنجاه و سوم جهان قرار گرفت. در ارزیابی سال ۲۰۱۴ این شرکت توانست رتبه خود در سطح جهان را ۹ پله ارتقاء داده و در مکان چهل و چهارم قرار بگیرد و علاوه بر آن همچنان عنوان دومین شرکت بزرگ پتروشیمی‌خاورمیانه را در اختیار خود نگاه دارد. سال ۲۰۱۵ با شاید به تعبیری بتوان اوج شکوفایی این شرکت دانست زیرا علیرغم شرایط نامطلوب قیمت جهانی نفت و به تبع آن تأثیر قیمت جهانی محصولات پتروشیمی این شرکت توانست با قرار گرفتن در رتبه سی و چهارم جهان، صعودی باور نکردنی در حد ده پله را تجربه کند. مدیرعامل این شرکت نیز در سال ۲۰۱۶ توانست در لیست چهل مدیر برتر پتروشیمی جهان قرار گرفته و رتبه سی و یکمین مدیر برتر پتروشیمی جهان را از آن خود نماید.

منوایی اصلی طرح‌های بزرگ پتروشیمی:

مهم‌ترین و بیشترین طرح‌های در دست اجرای پتروشیمی در حال حاضر تحت مدیریت هلدینگ خلیج فارس می‌باشد. سبد سرمایه‌گذاری این شرکت از ۱۵ شرکت در حال حاضر به ۸۰ شرکت افزایش پیدا کرده و توانسته در جایگاه بزرگ‌ترین و مهم‌ترین هلدینگ پتروشیمی کشور قرار بگیرد. طرح‌های بزرگ و بسیار مهمی مانند گچساران، دهدشت، صدف، وینزان-آبادان، هرمز، هنگام و مخصوصاً پالایشگاه گاز بیدبلند تماماً در حال حاضر تحت مدیریت این شرکت در حال اجرا بوده و چندین میلیون تن تولید محصولات پتروشیمی کشور را افزایش خواهد داد.

بازار سهام کشور مدیون حضور هلدینگ خلیج فارس:

جایگاه هلدینگ خلیج فارس و تأثیر مهمی که در بازار بورس و سهام کشور داشته به گونه‌ای است که دیگر تصور رونق بورس بدون حضور این شرکت عملاً ممکن نیست. در اختیار داشتن ۱۱ درصد از بازار بورس بخشی از اعتباری است که این شرکت به بازار سهام کشور بخشیده است. همراهی و کمک به رونق بازار بورس کشور ویژگی بسیار مهمی است که فقط متعلق به هلدینگ خلیج فارس است و نمی‌توان آن را نادیده گرفت.

مرد بی‌هنای تولید پتروشیمی ایران:

مهم‌ترین ویژگی مدیرعامل پتروشیمی خلیج فارس را سابقه کم نظیر و بسیار طولانی ایشان در مدیریت تعدادی از مهم‌ترین مجتمع‌های پتروشیمی و پالایشگاهی کشور می‌دانند. یکی از مهم‌ترین موفقیت‌های وی افزایش تولید و پسر کردن ظرفیت‌های خالی موجود در مجتمع‌های تولیدی بوده است. برنامه‌ای که توانسته ظرفیت تولید را در این شرکت از شصت و هشت درصد در سال ۹۲ به حدود هشتاد درصد و رقم تولید را از چهارده میلیون تن به حدود بیست میلیون تن برساند.

تداوم موفقیت هلدینگ خلیج فارس:

بر اساس نتایج رتبه بندی IMI-100 در سال ۱۳۹۵، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از میان ۵۰۰ شرکت برتر کشور موفق به «کسب رتبه اول در گروه پتروشیمی»، «کسب رتبه اول از نظر شاخص ارزش افزوده»، «کسب رتبه دوم بین ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور» و «کسب عنوان شرکت برتر صادرات‌گرا» گردید. این رتبه بندی در میان ۱۰۰ بنگاه اقتصادی برتر ایران بر اساس ۷ شاخص اندازه و رشد شرکت، سودآوری، بهره‌وری، صادرات، نقدینگی، بدهی، بازار مورد سنجش قرار گرفته است. لازم به ذکر است شرکت‌های پتروشیمی در میان ۵۰۰ شرکت برتر بر اساس سال مالی ۱۳۹۴ با ۲۵۰/۵۷۶ میلیارد ریال فروش بعد از بانک ملی ایران در جایگاه دوم قرار گرفتند. و گروه پتروشیمی سهم ۲۳ درصدی سود آوری را به خود اختصاص داده است. توضیح مهم اینکه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس بر اساس سودآوری با ۵۸/۱۵۲ (پنجاه و هشت و یکصد پنجاه و دو) میلیارد ریال و بر اساس صادرات با ۳ میلیارد دلار صادرات و بر اساس ارزش بازار در بورس نیز با ۲۷۷/۶۵۰ (دویست و هفتاد و هفت و ششصد و پنجاه) میلیارد ریال در سال ۱۳۹۵ در جایگاه اول قرار گرفت.

کتابه پایانی:

موفقیت‌های متوالی و تداوم حرکت روبه‌رشد این شرکت بزرگ ایرانی فعال در حوزه پتروشیمی با مدیریت بخش خصوصی این سوال را مطرح می‌کند که آیا مدیران ارشد صنعت نفت کشور این مدیریت موفق را شایسته نشان لیاقت نمی‌دانند؟ و برای کسب شایستگی دریافت نشان لیاقت چه اقدام دیگری نیاز است که در هلدینگ خلیج فارس باید شاهد آن باشیم؟





**نگاه تحلیلی به طرح های NGL در صنعت نفت؛**

## ارزیابی بخش‌های بالادستی و پائین‌دستی طرح‌های NGL پیش‌بینی شده

### معرفی واحدهای NGL اولویت‌دار



با ظرفیت اسمی‌بالای کشور می‌باشد که برای استفاده از گازهای همراه نفت میداین منطقه اروندان برنامه‌ریزی شده است. در حال حاضر نسبت خوراک موجود به ظرفیت اسمی‌حدوداً ۲۵ درصد می‌باشد. ولی با توجه به برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت برای افزایش تولید از میدان این منطقه، انتظار می‌رود تا سال‌های ۱۴۰۰-۱۳۹۸ نسبت خوراک موجود این واحد به ظرفیت اسمی‌حدوداً برابر با ۸۰ درصد باشد که حاکی از شرایط مناسب این واحد به لحاظ تأمین خوراک است.

**وضعیت بخش پائین‌دستی واحدهای NGL پیش‌بینی شده**

از فرآورش گازهای همراه نفت در واحدهای NGL دو محصول اصلی گاز سبک و مایعات‌گازی بدست می‌آید. بررسی بخش پائین‌دستی واحدهای NGL گویای این است که برنامه شرکت ملی نفت برای گازهای سبک استحصالی از گازهای همراه نفت سوزانده شده، عمدتاً تزریق در مخازن نفتی و برای مایعات گازی نیز تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی‌می‌باشد. ارزیابی شرایط فعلی بخش پائین‌دستی واحدهای NGL پیش‌بینی شده نشان می‌دهد که در حال حاضر با توجه به نیاز میداین نفتی به تزریق، امکان تزریق گاز وجود دارد، ولی زیرساخت‌های مربوط به استفاده از مایعات‌گازی مطابق با برنامه شرکت ملی نفت در اغلب موارد وجود ندارد.همان‌طوری که در جدول زیر مشاهده می‌گردد، در بین واحدهای NGL تعریف شده برای گازهای همراه نفت مناطق نفتخیز جنوب، تنها در بخش پائین‌دستی واحد NGL-۲۳۰۰، پتروشیمی‌امیرکبیر آمادگی دارد تا برای تأمین کمبود خوراک خود از محصولات این واحد استفاده نماید، ولی برای واحدهای NGL دیگر این منطقه برنامه عملیاتی مشخصی وجود ندارد. لازم به توجه است که به دلیل وجود زیرساخت‌های تزریق گاز در میدان مارون، امکان تزریق گاز سبک استحصالی از این واحد به این میدان نیز وجود دارد.

در بخش پائین‌دستی واحد NGL-۳۲۰۰، واحد NF۳ پتروشیمی‌بندر امام قرار دارد که در سال ۱۳۹۱ به بهره‌برداری رسیده است. به عبارت دیگر بخش پائین‌دستی واحد NGL-۳۲۰۰ آماده دریافت خوراک خود از این واحد می‌باشد. پتروشیمی‌دهلران نیز در بخش پائین‌دستی واحد NGL-۳۱۰۰ قرار دارد که تا به امروز پیشرفتی زیر ۱۰ درصد داشته است. البته این میزان پیشرفت تقریباً برابر با درصد پیشرفت فیزیکی واحد NGL-۳۱۰۰ است. پس در احداث این واحد پیشرفت پتروشیمی‌دهلران بایستی مدنظر قرار گیرد.

همچنین در پائین‌دست NGL خارک، واحد متانول ۲ پتروشیمی‌خارک قرار دارد که تاکنون پیشرفتی برابر با ۱۶ درصد داشته است. در حالی که واحد NGL خارک پیشرفت ۶۰درصد دارد. بنابراین بخش پائین‌دست این واحد برای دریافت محصولات استحصالی از NGL خارک دارای مشکل هستند. البته به دلیل موقعیت خارک در خلیج‌فارس، امکان صادرات مایعات‌گازی وجود دارد.

■ **جدول ۲- وضعیت بخش پائین‌دستی واحدهای NGL پیش‌بینی شده**

واحد NGL	مایدعات‌گازی استحصالی (م.ب.بر)	مجل مصرف مایعات‌گازی مطبق با برنامه	وضعیت بخش پائین‌دستی
NGL-۱۷۰۰	۲۲	بندر ماهشهر	عدم‌پیشرفت واحدهای جدید ماهشهر
NGL-۱۸۰۰	۴۰	بندر ماهشهر	عدم‌پیشرفت واحدهای جدید ماهشهر
NGL-۳۳۰۰	۳۱،۴	پالایشگاه‌های جدید بندر ماهشهر	تمایل پتروشیمی‌امیرکبیر به استفاده از محصولات واحد
NGL-۲۴۰۰	۲۰	صادرات یا پتروشیمی‌های منطقه	عدم تمایل پتروشیمی‌های منطقه برای محصولات
NGL-۲۶۰۰	۱۰		
NGL-۳۱۰۰	۴۵	مجمع پتروشیمی دهلران/ مارون	پیشرفت ۶ درصدی پتروشیمی‌دهلران
NGL-۳۲۰۰	۷۲	خوراک واحد الفین پتروشیمی بندر ماهشهر	بهره‌برداری از طرح NF۴
NGL خارک	۵۰	پتروشیمی خارگ	پیشرفت ۱۶ درصدی متانول ۲ پتروشیمی‌خارک

بنابراین ارزیابی وضعیت خوراک و شرایط بخش پائین‌دستی واحدهای NGL حاکی از این است که از ۸ پروژه در دستور کار برای جمع‌آوری گازهای همراه نفت سوزانده شده، ۴ پروژه NGL شامل NGL-۳۳۰۰ (واقع در مناطق نفتخیز جنوب)، NGL-۳۲۰۰ (واقع در منطقه اروندان)، NGL خارک (واقع در فلات قاره و مشروط به نصف کردن ظرفیت اسمی) و NGL-۳۱۰۰ (واقع در مناطق مرکزی) می‌توانند برای سرمایه‌گذاری مناسب باشند و در مابقی پروژه‌های NGL که در مناطق نفتخیز جنوب واقع هستند با این شرایط تأمین خوراک و بخش پائین‌دستی قابلیت سرمایه‌گذاری وجود ندارد. البته همان‌طوری که در بالا اشاره شده است به دلیل تغییراتی در میزان خوراک و شرایط بخش پائین‌دستی برخی واحدها همچون NGL خارک، ارزیابی مجدد فنی و اقتصادی در رابطه با این واحدها بایستی انجام بگیرد تا مشخص گردد که کدام پروژه NGL دارای توجیه اقتصادی است.

### پرتیروآترین نشربه تخصصی صنعت نفت ایران

#### یادداشت

**رویکرد برنامه ششم و لزوم توسعه و توجه ویژه به صنایع میانی و پایین دستی صنعت پتروشیمی**



**فهادجهانگیری**

کارشناس ارشد بازرگانی
آشنایی و دستیابی به نقاط قوت و ضعف صنعت پتروشیمی‌می‌تواند در کنار توسعه فرصت‌های موجود و تعدیل تهدیدهای بالقوه و بالفعل منطقه و جهان باعث شود تا برنامه‌های اجرایی و موثرتری در این صنعت

تدوین و به مرحله اجرا قرار داده شود. بی شک اقدامات مثبت و دستاوردهای قابل توجه در این صنعت انجام شده است اما کماکان نقاط ضعفی وجود دارد که می‌بایست برای مرتفع نمودن آنها و دستیابی به اهداف کلان این صنعت استراتژیک تدابیر ویژه ای اتخاذ نمود .تدابیری که می‌توان با در نظر گرفتن چارچوب سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری در خصوص اقتصاد مقاومتی(بند ۱۰؛ حمایت همه جانبه از صادرات کالاها و خدمات به تناسب ارزش افزوده و با خالص ارزآوری مثبت. بند ۱۳؛ مقابله با ضربه پذیری در آمد حاصل از صادرات نفت و گاز از طریق افزایش صادرات محصولات پتروشیمی و سایر مواد. بند ۱۵؛ افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز، توسعه تولید کالاهای دارای بازدهی پهنه (پر اساس شاخص شدت

مصرف انرژی ر ) و بالابردن صادرات برق، محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی با تأکید بر برداشت صیانتی از منابع.بر نقش این صنعت در افزایش ارزش افزوده زنجیره صنعت نفت و مقابله با آسیب پذیری درآمدهای حاصل از صادرات نفت خام که همانا پاشنه آشیل اقتصادهای آسیب پذیر است کمک کرده و خام فروشی را تا حدود زیادی محدود نماید. اما در این بین وجود رویکردهای نامتعارف از جمله معطوف شدن برنامه‌های توسعه صنعت پتروشیمی به معرفی و اجرای طرح‌ها و پروژه‌های عمرانی ، نبود راهبرد توسعه تخصصی و انحصاری در این صنعت ، معضلات مربوط به عدم اجرایی صحیح اصل ۴۴ واگذاری ناصحیح مجتمع‌های پتروشیمی به بخش خصوصی و به تبع آن عدم حمایت‌های ثانویه از آنها ، فقدان یک سیستم مناسب جهت انتخاب طرحها (صنور مجوز تولید محصولات مزاد پر نیاز کشور و منطقه) عدم توجه به چنرفای مناطق انتخاب شده به عنوان محل احداث مجتمع پتروشیمی، ازران بودن قیمت گاز نسبت به دیگر خوراک خصوصا خوراک‌های مایع ، عدم توجه به ایجاد مطلوبیت جهت جذب سرمایه گذار ، کاهش رقابت پذیری محصولات تولیدی با خوراک مایع نسبت به خوراک گاز و کاهش قدرت چانه زنی این مجتمع‌ها در شرایط نابرابر در بازار ، بخصوص در بخش صادرات و نهایتاً عدم توفیق در اجرای گام آخر واگذاری شرکت‌ها به بخش خصوصی یعنی ارتباط نهاد حاکمیتی و شرکت‌های خصوصی در قالب نقش رگولاتوری شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مجموع باعث شده تا این صنعت رشدی کاریکاتوری داشته باشد و نبود توازن در آن به وضوح دیده شود. از جمله ویژگی‌های صنایع بالا دستی پتروشیمی‌می‌توان به تزریق سرمایه زیاد، پایین بودن اشتغال زایی ، مصرف بالای آب و کاهش ذخایر آن، نیاز به واردات و خرید فناوری و پایین بودن ارزش افزوده در آن سطح اشاره نمود که همگی این موارد قانون گذاری را بران داشت تا در تدوین برنامه ششم با رویکرد توسعه ویژه به صنایع میانی ،تکمیلی و پایین دستی که همانا حرکت نسبت ارزش افزوده بیشتر هستند را مورد توجه ویژه قرار دهد. خوشبختانه که تدوین این برنامه با برطرف کردن بخش‌های عمده ای از مشکلات برنامه‌های قبل توجه ویژه ای به استفاده از ظرفیت‌های ایجادشده در صنعت پتروشیمی‌از طریق توسعه صنایع میانی تر تکمیلی و پایین دستی شده است . لازم است جهت حمایت هرچه بیشتر ازاین صنعت راهبردهای توسعه پتروشیمی همسو برنامه‌های آن توسعه کشور

با رویکرد اقتصاد مقاومتی تهیه و در هیات دولت مورد تصویب قرار گیرد. قطعاً با تصویب در هیات وزیران مرتبط با این برنامه که میان بخشی بوده و به بعضی از وزارت خانه‌ها و سازمان‌های مستقل از جمله صنعت، معدن و تجارت، نیرو ، سازمان حفاظت از محیطا زیست ، برنامه و بودجه ، اقتصاد و… می‌باشد نیز مورد توجه قرار گرفته و لحاظ می‌شود، مشکلی که امروزه گریبان گیر خیلی از شرکت‌های پتروشیمی و حتی طرح‌های مصوب می‌باشد . در حال حاضر موضوع نقش و جایگاه شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌به عنوان نهاد حاکمیتی و ارتباط آن با بخش خصوصی بجزء- در مواردی که چندان رابطه ای برد- برد هم نیست شفافیت لازم را نداشته که لازم است در تدوین ،ابلاغ و اجرای نقش رگولاتوری این شرکت تسریع بعمل آید. همچنین طرح‌ها و پروژه‌های موجود که در حال حاضر به دلیل تغییر شرایط حاکم بر بازار مصرف محصولات و تکنولوژی دیگر توجه اقتصادی و فنی ندارند، بازنگری شوند که در همین راستا می‌توان به تغییر ماهیت طرح‌های پتروشیمی‌اردیبل و نفت نیک قسم اشاره نمود . قطعاً بازنگری در این طرح‌ها و اتخاذ تصمیمات جدید در تصویب طرح‌های آتی موثر خواهد بود . در حال حاضر و با تأکید مجلس محترم در برنامه ششم در خصوص افزایش تولید و صادرات محصولات پتروشیمی‌با توجه مزیت‌های نسبی کشور از جمله در دسترس بودن منابع نفت و گاز، این مهم در دستور کار قرار گرفته و همواره از سنوات قبل نیز در قوانین متعدد از جمله مواد یکصد و پنجاه و یکصد وپنجاه شش قانون برنامه پنجم توسعه ، ماده سه قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت و ماده دوازده قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور- اما متأسفانه در این بین علی‌رغم اهمیت صنایع میانی و پایین دستی ، این بخش از صنعت پتروشیمی‌به موازات توسعه صنایع بالادستی مغفول مانده و لازم است در اجرای سیاست‌های برنامه ششم توسعه توجه جدی تری به آن شود. در پیوند با این مطلب خاطر نشان می‌شود توسعه واحدهای بالادستی پتروشیمی‌از جمله الفین‌ها ، پلی الفین‌ها با تناژ بالا تنها در صورت توسعه صنایع پایین دستی می‌تواند به رشد و شکوفایی این صنعت کمک شایانی کند چرا که صنایع بالا دستی با حجم تولید بالا از ارزش افزوده یابینی برخوردارند . این صنایع پایین دستی هستند که می‌توانند در تحقق اهداف واستاد بالادستی مانند چشم انداز کشور شتاب دهنده باشند . رشد نامتوازن در صنور مجوزهای بخش بالا دستی نسبت به صنایع پایین دستی می‌بایست مورد توجه و تعدیل قرار گیرد. بررسی روند و صادرات محصولات پتروشیمی‌حاکی از آن است که درصد بالایی

**توسعه صنایع میانی و پایین دستی صنعت پتروشیمی**

از محصولات صادراتی پتروشیمی‌را محصولات پایه شیمیایی و سوخت تشکیل می‌دهد در حالی که بسیاری از محصولات این دو گروه می‌تواند به عنوان مواد اولیه صنایع میانی و پایین دستی صنعت پتروشیمی کشور مورد استفاده قرار گیرد. از دیگر مواردی که می‌توان به عنوان وجه تمایز بین صنایع بالا و پایین دست و پتروشیمی‌به آن اشاره نمود مصرف آب و تفاوت آن در این دو بخش است. در حال حاضر کشور ما با مشکل کم آبی در بسیاری نقاط مواجه است، از سویی تأمین آب مورد نیاز مجتمع‌های پتروشیمی‌از اهمیت زیادی برای تداوم فعالیت آنها برخوردار است . در واقع تأمین حجم زیاد آب به منظور استفاده در بویلرها برای تولید بخار و خنک کردن تجهیزات و موارد دیگر از ضروری ترین ملزومات ایجاد یک مجتمع پتروشیمی‌پس از تأمین خوراک است. بررسی گزارشات مربوط به مصرف آب در صنعت نشان می‌دهد مجتمع‌های تولیدی محصولات شیمیایی و صنایع مرتبط بان یکی از پر مصرف‌ترین گروه‌های صنعتی در حوزه آب هستند. قطعاً صنایع پایین دستی حسب نوع، تکنولوژی و حجم خود بسیار کم مصرف تر خواهند بود. از آنجایی که صنعت پتروشیمی‌از صنایع پر مصرف آب محسوب می‌شود ، بدیهی است که احداث مجتمع‌های پتروشیمی‌جز در سواحل خلیج فارس و دریای عمان به مشکل کم آبی کشور می‌افزاید ، لذا لازم است در صنور مجوز طرح‌های پتروشیمی‌در سایر مناطق کشور بازنگری یا اقدامی اصلاحی نمود . خصوصاً طرح‌های متانولی و اوره – آمونیاکی که مصرف آب نسبتاً بیشتری دارند.البته اتیلن و پروپیلین نیز از این قاعده مستثنی نخواهند بود. از دیگر مواردی که می‌توان در خصوص صنایع بالادستی پتروشیمی‌به آن اشاره کرد موضوع سرمایه بر بودن و پایین بودن اشتغالزایی آنها می‌باشد. علی‌رغم بالا بودن هزینه راه اندازی این صنایع نیروی انسانی کمی جذب آبی می‌شوند به عبارت دیگر یکی از چالش‌های جدی پیش روی کشور، بیسکاری، بخصوص بیکاری فارغ التحصیلان دانشگاهی است. صنعت پتروشیمی‌می‌تواند به عنوان یک صنعت راهبردی در بهبود چنین فضای موثر باشد. براساس برآوردهای انجام شده، میزان سرمایه گذاری لازم جهت ایجاد هر شغل مستقیم در صنایع بالادستی به طور متوسط به ۱۰ تا ۲۰ میلیارد ریال می‌باشد، که مسلماً با صرف این میزان سرمایه در صنایع میانی و پایین دستی اشتغال مستقیم بیشتری ایجاد خواهد شد. در کنار موارد اشاره شده موضوع خرید تکنولوژی نیز از اهمیت ویژه ای برخوردار می‌باشد، باشرع فعالیت صنعت پتروشیمی‌در دهه چهل در ایران تکنولوژی از صاحبان آن خریداری شد. دیدگاه‌های غیر معمول به تکنولوژی همیشه باعث شد تا تکنولوژی به عنوان کالا همواره خریداری شود و به آن به عنوان اصلی ترین عامل رقابت بلکه به عنوان یک کالا جهت خرید و فروش توجه شد. تا جایی که هم اکنون نیز با وجود اجرای طرح‌های مشابه در کشور، طرح‌های جدید نیز با خرید دانش فنی و تکنولوژی از کشورهای خارج انجام می‌شود. این در حالی است که مجتمع‌های پتروشیمی‌تحت لیسانس، جهت انجام طرح‌های توسعه ای واحدهای تولیدی ابتدا طرح مطالعاتی را از لایسنسورهای خود بصورت کاملاً مقدماتی دریافت نمایند.

خرید تکنولوژی در صنایع بالادست علاوه بر وابستگی، تأثیرات منفی دیگری نیز به همراه خواهد داشت که از آن جمله می‌توان به بی بهره ماندن کشور از نقش تکنولوژی در تنوع بخشی محصولات تولیدی و ایجاد محصولات با ارزش افزوده بیشتر و دستیابی به نیچ مارکت‌های در آمذا اشاره نمود . لذا می‌بایست به تکنولوژی به عنوان عامل کلیدی در انتخاب راهبردهای کلان صنعت پتروشیمی‌توجه ویژه ای داشت تا بتوان از مزیت‌های حاصل از توسعه آن در این صنعت استفاده بیشتری نمود . البته نباید از پیشرفت‌های مراکز تحقیقاتی و مجتمع‌های پتروشیمی کشور بصورت در زمینه دستیابی به دانش فنی و تولید بخشی از کاتالیست‌های مورد نیاز این صنعت چشم پوشید، ولی تا رسیدن به خود کفایی کامل و وضعیت مطلوب فاصله زیادی وجود دارد. به نظر می‌رسد این صنعت نیازمند مشارکت در تولید تکنولوژی با صاحبان آن بوده و زمان آن فرا رسیده است که از فاز اپراتوری تکنولوژی به تولید این ورود نماید. یکی از اقداماتی که می‌بایست در این خصوص در طرح‌های جدید مورد توجه قرار گیرد جلوگیری از ورود تکنولوژی‌های رو به انقراض است که گاها مشاهده می‌شود در واحدهای پتروشیمی‌تولید محصولات جدید و نیاز بازار را مقابا با توجه به تعدادی طرح موفق انجام شده در صنایع میانی و پایین دستی پتروشیمی‌به نظر می‌رسد قابلیت توسعه تکنولوژی با توجه به چابک بودن این صنایع پیشتر است، به بیانی دیگر در این سطح ارتباط نزدیک تری میان تکنولوژی و کسب کار وجود دارد که نهایتاً منجر به رونق اشتغال و درآمد زایی خواهد شد ، قطعاً توجه به توسعه تکنولوژی در صنایع میانی و کسب پتروشیمی‌تولید محصولات جدید و نیاز بازار را اجتناب ناپذیر خواهد نمود.در حالی که رویکرد و نگاه سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی همواره توسعه زنجیره ارزش افزوده و حرکت بسمت تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر افزایش سهم تولید این گونه محصولات و توسعه بازارهای صادراتی و خاص می‌باشد. از این روست که توجه ویژه به توسعه صنایع میانی و پایین دستی حائز اهمیت بوده و می‌تواند در شرایط بحرانی نقش قابل توجهی در جلوگیری از آسیب پذیر نمودن اقتصاد ملی ایفا نماید . بر اساس سند چشم انداز صنعت پتروشیمی‌در افق ۱۴۰۴ ایران باید اولین تولید کننده مواد و کالاهای پتروشیمی‌از لحاظ ارزش در منطقه باشد. در حال حاضر صنعت پتروشیمی‌ایران بعد از عربستان در رتبه دوم منطقه قرار دارد لذا دستیابی به چشم انداز مورد نظر دور از ذهن نمی‌باشد. به نظر می‌رسد در حال حاضر با تأکید مجلس شورای اسلامی‌در برنامه ششم توسعه به صنایع میانی و پایین دستی شرایط به شکلی است که همت مسئولین بر آن است تا بسا توسعه و جذب سرمایه گذار در این بخش از صنعت پتروشیمی‌تحول چشم گیری را رقم بزنند و فصل جدیدی را در صنعت پتروشیمی‌آغاز نمایند، فصلی که نوید بخشی روزهای خوبی برای اقتصاد کشور خواهد بود و صنعت پتروشیمی‌را قطعاً متحول خواهد کرد. از سوی دیگر فضای موجود می‌طلبد تا فعالان بخش خصوصی در صنایع میانی و پایین دستی نیز با صرف هزینه‌هایی نه‌چندان زیاد در بخش تحقیق و توسعه خود نسبت به ارائه طرح‌های پیشنه‌ای در این بخش اقدام و همت گمارده تا از شرایط موجود کمال استفاده و بهره مندی را داشته باشند.

## Iranian E&P Oil Firm Inks MoU with OMV

An Iranian oil exploration and production (E&P) has signed a memorandum of understanding (MoU) with Austria's OMV for cooperation in upstream oil projects in Iran.

OMV, the international, integrated oil and gas company based in Vienna, and Dana Energy company, a leading Iranian company active in oil and gas upstream field development activities, signed a Memorandum of Understanding on Friday January 20, 2017. The parties agreed to evaluate possible upcoming development and re-development projects in the Iranian oil and gas industry. The document was signed in Vienna by S. Mostafa Khoei, Dana Energy Board Member and E&P President, and Johann Pleininger, OMV Executive Board member responsible for Upstream. OMV has a



long lasting partnership with Iran and entered the country in 2001. In 2016 the National Iranian Oil Company (NIOC) and OMV signed a Memorandum of Understanding concerning the evaluation of various fields in the Zagros

area in the west of Iran, for potential future development. OMV also signed a joint study agreement with NIOC Exploration for the Fars area. **OMV in Iran** OMV entered Iran in 2001 as the operator of the Mehr

exploration block in western Iran, leading to a successful discovery (Band-E-Karkheh) in 2005. Most recently, in his announcement of OMV's strategy on February 18, 2016, OMV CEO Rainer Seele has set Iran as one of

the three development areas in the upstream portfolio.

**OMV Aktiengesellschaft** With Group sales of EUR 23 bn and a workforce of around 24,100 employees in 2015, OMV Aktiengesellschaft is one of Austria's largest listed industrial companies. In Upstream, OMV focuses on three core regions – CEE (Romania, Austria), North Sea as well as Middle East and Africa – and selected development areas. 2015 daily production stood at approximately 303 kboe/d. In Downstream, OMV has an annual refining capacity of 17.8 mn tonnes and approximately 3,800 filling stations in 11 countries as of end of 2015. OMV operates a gas pipeline network in Austria and gas storage facilities in Austria and Germany. In 2015, gas sales volumes amounted to 110 TWh.

## Phase 19 Propane, Butane Production Units Operational

The propane and butane production units of phase 19 of the supergiant South Pars Gas Field have come on-stream in a step to complete the value chain in the phase.

Hamid Reza Masoudi, operator of phase 19, said the first train of LPG treatment units of the project came online on Monday and each are supplying 14 tons of propane and 14 tons of butane. Early startup of the units has transformed phase 19 of the gas field into one of the country's main gas centers. Phase 19 is the first South Pars phase which is being carried out as a 35-month project. By completion of the boilers and separators of Phase 19 refinery, the utilities



are ready for operation and the refinery will undergo pre-startup operations. An

export terminal is also to carry 80,000 b/d of gas condensate from the refinery

of this phase. Phase 19 development of South Pars is set to produce 50 mcm/d of sweet gas, 75,000 b/d of gas condensate, 400 tons a day of sulfur, 1.05 million tons a year of liquefied petroleum gas and one million tons a year of ethane. This development phase was awarded by Pars Oil and Gas Company (POGC) to a Petropars-led consortium of Petropars Limited and Petropars Iran and Iranian Offshore Engineering and Construction Company (IOEC) in June 2010 under an engineering, procurement, construction (EPC) contract. Petropars Limited and Petropars Iran are responsible for onshore installations and drilling operations.

## Refinery Project to Bolster Euro-4 Fuel Distribution in Iran

Inauguration of Persian Gulf Star Refinery will increase the number of Iranian cities that receive Euro-4 petrol, a senior refinery official said. Speaking in a televised interview, Abbas Kazemi, deputy petroleum minister for distribution and refining affairs, said on Tuesday that by the time the project's first phase comes online supply of Euro-4 petrol will

be ensured for Shiraz, Ahwaz and Bandar Abbas, all located south of Iran, throughout the year. He said once the project becomes operational, most of the Iranian cities will have access to Euro-4 petrol. The first phase of Persian Gulf Star Refinery will come online this year and start producing high-octane gasoline. After startup of major projects like

Persian Gulf Star Refinery, Iran will be even able to export gasoline. The first phase of the refinery would have a capacity of 120,000 b/d of gas condensate. The refinery is owned by Oil, Gas and Petrochemical Investment Company (49%), Oil Industry Pension Fund (33.1%) and National Iranian Oil Refining and Distribution Company (NIORDC)

(17.9%). Once fully operational, the refinery would produce 36 ml/d of high-octane gasoline and 14 ml/d of gasoil. Other products include 4 ml/d of liquefied petroleum gas (LPG), 3 ml/d of jet fuel and 130 tons a day of sulfur. After the project's first phase becomes fully operational, other phases will come online each after 6 months.

## NITC Vessel Calls at European Port

Managing Director of the National Iranian Tanker Company (NITC) Sirius Kianersi said the first Iranian crude tanker has recently called at a Spanish port, saying NITC vessels have been able to sail freely in European waters in the post-JCPOA era.

Speaking on the occasion of implementation of the Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA), the official said after JCPOA implementation January 2016, NITC ships could freely sail in European waters. «Today, after resolution of insurance, classing, flagging and international certification issues for



Iranian vessels, we have witnessed another JCPOA achievement for the

country's marine transportation,» he said. «The first NITC oil tanker,

leased to a major Spanish oil company, berthed at Port of Algeciras in Spain recently,» he added. Kianersi rejected allegations that the vessel had downloaded its cargo at the port with a delay, saying the tanker downloaded its consignment and left the port immediately. NITC is planning to display a powerful and effective presence in international markets, he said adding two other NITC tankers are moving toward destinations in the Netherlands. NITC, with a fleet that can deliver up to 15.5 million tons of hydrocarbon liquids, is one of the world's biggest crude tanker companies.

## Petchem Makes 35% of Iran Export Revenues

Deputy Petroleum Minister for Petrochemical Affairs Marzieyeh Shahdai says petrochemical exports account for 31% of Iran's non-oil exports and 35% of the country's revenues out of industrial products' export.

Speaking at a conference in Tehran on Monday, the official called for formation of cooperatives for selling the items produces by the several petrochemical holdings across the country to international markets. «Formation of joint commercial enterprises for petrochemical holding companies is crucial for attraction of foreign investments in the sector,» said the official. The managing director of National Petrochemical Company (NPC) underlined the significance of the petrochemical sector for Iran's economy, adding abundance resources and high production and export potential are the key levers to development of the industry in the country.

## Damavand Petchem Utility Plant Finally Privatized

Iran has ceded Damavand Petrochemical Utility Plant to the private sector after a series of failed bids, a privatization official said. Managing Director of Iran Privatization Organization Jafar Sobhani said on Tuesday that the organization has finally sold the facility to the private sector at nearly IRR8,270b. He said the organization held a bid to cede Damavand Petrochemical Project as well as a number of other projects on Monday. The facility was 80% state-owned. Damavand petrochemical project will bring Iran's petrochemical output to 90mt/y once completed. Iran's National Petrochemical Company (NPC) has financed the project which has been mostly developed by domestic contractors. Damavand petrochemical project is being completed to supply utilities for Assaluyeh II petrochemical complex. The project will offer power, steam, water, industrial wastewater facilities as well as insulators to 24 nearby petrochemical plants in Pars Special Economic Energy Zone. A consortium of three state-run and private Iranian banks are expected fund development of Damavand Plant.

## Oil Money Easily Transferred to Iran: Govt Spokesman

Government Spokesperson Mohammad Baqer Nobakht says Iran's oil income is being transferred to the country without any trouble, adding the country will receive IRR 685,000b of its oil cash by the calendar yearend. Speaking on Tuesday, Nobakht said, «Under the current circumstances we can receive our oil money without any trouble.» He said Iran is now exporting more oil that most estimations, adding the country sold an average of 2.9 million barrels of crude oil and gas condensate per day during the Iranian month of Dey (December 21-January 19). The government spokesperson also said that the administration had planned for selling oil at \$40/b in the previous national budget plan but it is now selling oil at an average of \$42/b and at times over \$50/b which adds to the country's oil revenue. «Based on what the Iranian Minister of Petroleum has said, we expect to collect over \$41b by selling crude oil and gas condensate by the end of the current calendar year [to March 20],» he added. The money will be injected to the country's economy in the future months, said the official. A recent report by the World Bank indicates that Iran has one of the world's most stable economies and has reached the world's 18th ranking in the global economy, Nobakht added.

## اقدامات ایمیدرو برای فعال سازی پتانسیل های معدنی کردستان

در جلسه با استاندار و مسوولان ارشد کردستان اعلام شد:

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایمیدرو با اشاره به اقدامات ایمیدرو در فعال سازی پتانسیل های معدنی کردستان گفت: بخش معدن و صنایع معدنی استان کردستان را توسعه می دهیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، دکتر مهدی کرباسیان در دیدار با استاندار استان کردستان، رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت و تعدادی از مشارکان و سرمایه گذاران صنایع معدنی این استان و جمعی از مدیران ایمیدرو ضمن بیان این مطلب اظهار داشت: یکی از اقدامات برجسته ایمیدرو در سال ۹۳، اجرای برنامه اکتشاف ۲۵۰ هزار کیلومتر مربعی در ۲۰ استان کشور و از جمله استان کردستان است که به تدریج نتایج مطلوبی از این عملیات حاصل می شود.وی ادامه داد: با توجه به اهمیت اجرای طرح های فولاد سازی در استان کردستان به دلیل نقش آن در تحقق اقتصاد مقاومتی، محرومیت زدایی و سودآوری منطقه، پس از سفر معاون اول ریاست جمهوری به استان کردستان در خرداد ۹۴، قول دادیم توسعه بخش معدن و صنایع معدنی را در دستور کار قرار دهیم و از این رو در حوزه اکتشاف به عنوان رکن اساسی این بخش متمرکز شدیم. برای سرعت گرفتن کار اکتشاف، شرکت توسعه معدن و صنایع معدنی با مشارکت بخش غیر دولتی به ثبت رساندیم و عملیات اکتشاف در این استان در ۲ پهنه شامل قروه و بیجار آغاز شد.رئیس هیات عامل ایمیدرو خاطر نشان کرد: بر اساس بررسی های

صورت گرفته، ۱۴ اَنومالی مشخص و نمونه برداری شد که نتایج این اقدامات، حاکی از امیدبخش بودن وجود ذخایر سنگ آهن در منطقه است. حداقل ۵۰ درصد معادن استان کردستان دست نخورده مانده و قرار است تا پایان امسال قرارداد عملیات ژئوفیزیک هوایی آن انجام و قرار است نهایی شود.

**کنسائتاره ۶۷۵ هزار تنی؛ در آستانه افتتاح** دکتر کرباسیان با اشاره به اینکه طرح های بخش معدن و صنایع معدنی باید در مکان هایی که از نظر زیرساختی قیمت تمام شده آن پایین است احداث شوند، تصریح کرد: موضوع تکمیل زنجیره فولاد و احداث کارخانه های کنسائتاره و گندله از جمله ضرورت های استان کردستان است که طی یک سال گذشته، طرح احداث کارخانه تولید کنسائتاره صبا نور به ظرفیت ۶۵۰ هزار تن که متوقف شده بود، فعال و اکنون در آستانه افتتاح قرار دارد. در حال حاضر نیز فاز نخست آن با ظرفیت ۳۲۵ هزار تن موجود است که در مجموع به حدود یک میلیون تن می رسد.وی ادامه داد: برای تکمیل زنجیره فولاد در این منطقه و هدایت کنسائتاره تولیدی به سمت فرآوری گندله و سپس آهن اسفنجی، پس از تهیه طرح جامع فولاد توسط شرکت فولاد تکنیک، در صورت آمادگی سرمایه گذار بخش خصوصی، این طرح به طور کامل واگذار می کند. همچنین، در صورت تمایل این بخش، ایمیدرو در اجرای طرح مشارکت می کند. به هر تقدیر، وظیفه ایمیدرو حمایت، پشتیبانی و ارائه تضمین از چنین طرح هایی است.



کاهش خام فروشی با احداث طرح های فرآوری

در همین حال، عبدالمحمد زاهدی، استاندار کردستان در این جلسه نیز با بیان اینکه در ابتدای دولت یازدهم با خام فروشی مواد معدنی در این منطقه مواجه بودیم، گفت: اکنون با احداث و بهره برداری از طرح های تولید کنسائتاره به ظرفیت ۱٫۳ میلیون تن، این مساله در حال کاهش است و می توانیم سنگ آهن تولیدی را در این کارخانه ها فرآوری کنیم.وی ادامه داد: استان کردستان از نظر زیرساخت ها نظیر راه آهن، آب، گاز و برق مشکلی ندارد و در نتیجه برای توسعه صنعت با محدودیت مواجه نیست و بستر لازم برای سرمایه گذاری برای تکمیل زنجیره فولاد آماده است. وی ادامه داد: در صورت نیاز به دریافت مجوز های لازم از مبادی ذیصلاح اقدام خواهند شد و دغدغه خاطر سرمایه گذاران در خصوص ایجاد زیرساخت صنایع

البته خوشبختانه با اکتشافات ژئوفیزیک هوایی و حفاری های صورت گرفته، ذخایر سنگ آهن امیدبخش است.وی ادامه داد: در حال حاضر ۲ واحد کنسائتاره در مجموع حدود یک میلیون تن در حال افتتاح داریم و حدود ۵۰ میلیون تن ذخیره قطعی سنگ آهن در اختیار شرکت فولاد صبا نور قرار داده شده است.

### ۲ برنامه تولید گندله

لطیف دشت بزرگی، عضو هیات مدیره شرکت توسعه معدنی و صنعتی صبا نور، در این جلسه با اشاره به برنامه احداث کارخانه تولید گندله گفت: طرح های گندله سازی به ظرفیت ۹۲۰ هزار تن در استان کردستان و ۵۵۰ هزار تنی در استان همدان توسط این شرکت برنامه ریزی شده است. وی در ادامه توسعه فعالیت های اکتشافی و صنایع پایین دستی را برای اجرای طرح های صنایع معدنی ضروری دانست.

### طرح های صنایع معدنی شرکت اکسین

محمد دره وزمی، رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت کردستان، نیز در این جلسه به فراهم بودن شرایط زیرساخت برای توسعه بخش معدن و صنایع معدنی اشاره کرد و افزود: اگر حمایت های ایمیدرو نبود در بخش اکتشاف و احداث کارخانه فرآوری سنگ آهن به این مرحله نمی رسیدیم. وی تأمین مواد اولیه را به عنوان یکی از بحث های اصلی توسعه بخش صنایع معدنی استان دانست و تصریح کرد: سرمایه گذاران، فعالیت در این بخش را منوط به تضمین لازم برای تأمین مواد اولیه و برخوردار شدن از معادن سنگ آهن با ذخایر مناسب می داند که

آلمان ها در رقابتی تنگاتنگ فناوری الکترو گرافیتی را به ایران فروختند؛

## طرح الکترو گرافیتی با برجام به سرانجام رسید

خراسان، شرکت چادرملو و شهرداری اردکان تشکیل شد. مختاری افزود: پیش بینی ما برای این کارخانه هزار میلیارد تومان سرمایه گذاری است. مختاری ادامه داد: میزان نقدینگی پروژه ۳۳/۹۷ میلیون یورو جزو برنامه بوده، در حالی که ۵/۳۶ میلیون یورو به آن اختصاص یافته است. پیشرفت فیزیکی پروژه نیز باید ۷۷/۲۷ بر اساس پروژه پیش می رفت که در حال حاضر ۷۳/۱۷ پیشرفت داشته است. وی در ادامه با اشاره به برنامه های پیش رو در پروژه الکترو گرافیت: تلاش برای تأمین اعتبار طرح از محل فابنانس، جذب سرمایه و تسهیلات داخلی، اتمام عملیات مهندسی، انجام باقیمانده عملیات عمرانی آن و اسکلت فلزی کارگاه های مختلف کارخانه، خرید باقیمانده ماشین آلات کارخانه، نصب و راه اندازی آن و تعمیر و نگهداری تأسیسات موجود جزو برنامه های پیش رو در این طرح است. مختاری پیش تر نیز در گفت و گو با صمت اظهار کرده بود، طرح ملی الکترو گرافیتی مهم ترین پروژه راهبردی صنایع فولاد کشور است وی ادامه داد: با احداث این کارخانه ایران چهارمین کشور آسیایی دارنده این دانش و بیستمین کشور در دنیا خواهد بود.

### سهام عام برای الکترو گرافیتی

به گزارش صمت، همچنین در این نشست محمدرضا تابش، نماینده شهرستان اردکان اظهار کرد: بر اساس آفق ۱۴۰۴ تولید فولاد کشور باید به ۵۵ میلیون تن برسد. در حال حاضر به ۲۰ هزار تن تولید فولاد است که بر اساس چشم انداز به حدود ۱۰۰ هزار تن الکترو نیاز خواهیم داشت. تابش در ادامه عنوان کرد: اگر در فاز توسعه ای این کارخانه بالای ۴۰ هزار تن تولید داشته باشیم باز تا رسیدن به ۱۰۰ هزار تن ۶۰ هزار تن کسری الکترو خواهیم داشت. از این رو این پروژه در فولادسازی بسیار حائز اهمیت است. وی با اشاره به واردات الکترو کشور عنوان کرد: واردات هر تن الکترو ۲ هزار دلار از برزیل به دنبال دارد. تابش با اشاره به پروژه های مشابه در دست اجرا بیان کرد: در این مجتمع ۴ تا ۵ پروژه مشابه با اشتغالزایی ۴۲ هزار نفر به صورت مستقیم و غیرمستقیم به بهره برداری رسیده است. وی در ادامه از سهامداران این پروژه گلایه کرد و گفت: سهامداران این پروژه باید به تعهدات خود در این زمینه عمل کنند. همچنین از واحدهای صنعتی انتظار حمایت های بیشتری را داریم. نماینده اردکان در خانه ملت تأکید کرد: بهتر است باتوجه به اینکه پروژه الکترو روی ریل خود قرار گرفته است، سهامی عام برای آن تعریف کنیم که مردم هم بتوانند در این پروژه سهامدار شوند.



دانش نفت: با ورود تجهیزات طرح الکترو گرافیتی به اردکان تا پایان سال، تکمیل چرخه تولید فولاد از مواد اولیه تا آخرین حلقه این زنجیره عملیاتی خواهد شد.

نشستی با حضور مهدی کرباسیان، رئیس هیات عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی (ایمیدرو)، ابوالقاسم مختاری اردکانی، مجری طرح الکترو گرافیتی اردکان و محمدرضا تابش، نماینده شهرستان اردکان در مجلس شورای اسلامی و جمعی از مسئولان دربار راه اندازی پروژه الکترو گرافیتی در محل سایت این پروژه برگزار شد.

### ورود فناوری الکترو گرافیت با برجام

دکتر مهدی کرباسیان، رئیس هیات عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی (ایمیدرو) در این نشست عنوان کرد: ما توانسته ایم فناوری الکترو گرافیتی را خریداری کنیم. باتوجه به اینکه برخی از تجهیزات این فناوری در مصارف انرژی هسته ای نیز کاربرد دارد، از این رو پیش از این جامع بین المللی به طور خاص آن را به ما نمی فروختند. اما با اجرای برجام توانستیم این فناوری را به کشور وارد کنیم. کرباسیان ادامه داد: در حال حاضر نیز آلمان ها حاضر به فروش فناوری الکترو گرافیتی به ما شده اند و در یک رقابت تنگاتنگ با اتریشی ها و ایتالیایی ها این اتفاق روی داده است. وی در ادامه خاطر نشان کرد: تا پایان امسال تجهیزات الکترو گرافیتی سفارش و خریداری می شود. پس از آن سفارش ساخت آغاز می شود و حداکثر تا دو سال آینده این طرح به تولید خواهد رسید، در نتیجه این پروژه تاریخی به مرحله اجرا درخواهد آمد و زنجیره فولاد در کشور عملیاتی خواهد شد. وی با اشاره به پروژه های فولادی در گذشته عنوان کرد: یکی از بحران های ما در این پروژه ها مسئله زیرساخت بود. در دولت گذشته قرار بود یک پروژه فولادی با ظرفیت ۴ میلیون تن تولید فولاد

## افزایش حجم معاملات ۳ فلز استراتژیک طی ۹ ماهه امسال

حجم معاملات ۳ فلز استراتژیک شامل فولاد، روی و طلا در بورس کالا طی ۹ ماهه امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، از ابتدای فروردین تا پایان آذرماه ۹۵ حجم معاملات فولاد در بورس کالا ۵ میلیون و ۴۴۱ هزار و ۶۲۸ تن بود اما این رقم در مدت مشابه سال گذشته، ۴ میلیون و ۶۵۶ هزار و ۵۷۷ تن بود که ۱۷ درصد رشد نشان می دهد. ارزش معاملات این فلز نیز ۸۶ هزار و ۸۱۸ میلیارد ریال بود که نسبت به رقم مدت مشابه سال گذشته (۶۷ هزار و ۲۹۳ میلیارد ریال)، حاکی از افزایش ۲۹ درصدی ارزش معاملات نسبت به مدت مشابه سال گذشته است. در بخش روی، ۱۳۷۰ تن فلز روی در بورس کالا معامله شد که در مقایسه با رقم مدت مشابه سال گذشته (۴۸۰ تن)، ۱۸۵ درصد رشد نشان می دهد. ارزش معاملات این فلز ۱۱۰ میلیارد ریال بود که نسبت به آمار مدت مشابه سال گذشته (۳۵ میلیارد ریال)، ۲۱۲ درصد رشد نشان می دهد. همچنین میزان حجم و ارزش طلا در بورس کالا طی ۹ ماهه اخیر به ترتیب ۵۸۹ کیلوگرم و ۷۸۹ میلیارد ریال بود که در مقایسه با آمار مدت مشابه سال گذشته (۴۱۶ کیلوگرم و ۴۷۷ میلیارد ریال)، به ترتیب ۶۶ درصد رشد نشان می دهد. آمار طی مدت یاد شده، معاملات بخش مس از نظر حجمی ۱۱ درصد کاهش و از نظر ارزشی ۱۴٫۵ درصد افزایش نشان می دهد. در بخش آلومینیوم از نظر حجمی و ارزشی به ترتیب ۳۰ و ۲۹ درصد کاهش نشان می دهد. حجم معاملات بخش سنگ آهن نیز از نظر حجمی ۱۵ درصد کاهش و از نظر ارزشی ۳۱ درصد افزایش نشان می دهد. افزاون بر این در بخش کک، شاهد رشد ۹ درصدی حجم و کاهش ۶ درصدی معاملات در بورس کالا بوده ایم.

### خلع طهرانی عنوان کرد:

### اجرای شش طرح با ۱٫۳ میلیارد دلار

سرمایه گذاری در منطقه ویژه اقتصادی خلیج فارس مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی صنایع معدنی و فلزی خلیج فارس اعلام کرد: شش طرح معدنی و صنایع معدنی با سرمایه گذاری بیش از یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلار در این منطقه ویژه در حال اجراست.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، حسن خلیج طهرانی گفت: واحد احیا شرکت فولادصبا خلیج فارس با ظرفیت سالانه ۱٫۵ میلیون تن آهن اسفنجی با سرمایه گذاری ۳۶۰ میلیون دلار، فاز اول طرح گندله سازی شرکت مادکوش با ظرفیت ۲٫۵ میلیون تن در سال با سرمایه گذاری ۱۹۰ میلیون دلار و فاز دوم فولادسازی شرکت فولاد کاوه جنوب به ظرفیت ۱٫۲ میلیون تن و سرمایه گذاری ۴۰۰ میلیون دلار بخشی از طرح های در دست اجرای منطقه ویژه اقتصادی خلیج فارس است. وی افزود: همچنین طرح شرکت سنگ و فولاد هرمزگان با ظرفیت سالانه ۷۰ هزار تن آهن کلسینه با سرمایه گذاری شش میلیون دلار، نیروگاه انرژی غدیر و اوکسین با ظرفیت ۵۰۰ مگاواتی با مشارکت ایمیدرو و همچنین فاز نخست فولاد میشر نور دریا برای تولید ۱٫۵ میلیون تن آهن اسفنجی با سرمایه گذاری ۲۵۰ میلیون دلار از دیگر طرح های در دست اجرای منطقه ویژه خلیج فارس است. خلیج طهرانی خصوص اقدامات انجام شده در منطقه ویژه خلیج فارس در دولت یازدهم گفت: افزایش ظرفیت اسکله از ۶ به ۱۲ میلیون تن در سال با سرمایه گذاری ۵۶۰ میلیارد ریال و اشتغالزایی ۳۰۰ نفر، اتمام عملیات اجرایی بزرگترین پست برق کشور ۳۳۰-۴۰۰ کیلوولت با خطوط انتقال به طول ۳۰ کیلومتر و برج های تلسکوپی به طول ۳ کیلومتر با سرمایه گذاری حدود ۴۰ میلیون دلار و اشتغالزایی ۴۰ نفر و همچنین شروع عملیات اجرایی سایت توسعه با سرمایه گذاری ۶۲۰ میلیارد ریال از مهم اقدامات انجام شده در سه سال اخیر است. وی همکاری مسئولان استانی برای اجرای طرح ها را بسیار مطلوب خواند و تصریح کرد: در حال حاضر تعامل و همکاری دو طرفه با مسئولان استان بخصوص استاندار و مجموعه استانداری و ادارات ذیربط از جمله راه آهن، اداره آب، برق و گاز، محیط زیست و تأمین اجتماعی وجود دارد و امیدواریم این تعاملات در جهت توسعه و رشد استان بخصوص شهر بندرعباس ادامه یابد.

### حضور اقتصاددانان در معادن

### چادرملو و چاه گز یزد

تعدادی از اقتصاددانان از معدن سنگ آهن چادرملو و چاه گز یزد دیدن کردند. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی ایمیدرو جمعی از اقتصاددانان از معدن سنگ آهن چادرملو و چاه گز دیدن کردند که در جریان بازدید از این معادن، وسعت معادن و ذخیره عظیم سنگ آهن نظر اقتصاددانان را جلب کرد. آنها معتقدند نیروی انسانی به کار گرفته شده در معدن چادرملو و چاه گز از سطح دانش بالایی برخوردار هستند و این نشان از اهمیت بالای آموزش و دانش معدنکاری کارگران در بدنه مدیریت این معادن است. آنها نیز بر این باورند بخش معدن ایران با توجه به ظرفیت های موجود می تواند پیشران رشد اقتصادی تلقی شود و جذب سرمایه و تمرکز بر توسعه معادن آینده روشنی را برای صنایع معدنی کشور رقم خواهد زد. این برنامه که با هدف پیوند اقتصاد با بخش معدن کشور صورت گرفته است، فضایی به وجود آورد که تصمیم سازان اقتصادی کشور بیشتر از گذشته با ظرفیت های معدنی ایران آشنا شوند. توجه به این معادن به محیط زیست و حفظ گونه های جانوری و گیاهی نکته دیگری بود که نظر اقتصاددانان را به خود جلب کرد. فعالان معدنی این منطقه معتقدند تعامل معدنکاران با محیط زیست معیار اصلی فعالیت معدنی باید باشد زیرا در محدوده معدن چاه گز یوز پلنگ هایی زندگی می کنند که همواره تلاش می شود نسل آنها از انقراض به دور باشد. بر اساس این گزارش، میزان تولید کنسائتاره سنگ آهن معدن چادرملو ۴ میلیون تن و متوسط عیار آن ۵۵٫۲ درجه است.

دکتر سمیع در شصت و دومین نشست سراسری روسای سلامت کار مطرح کرد؛

# حوزه‌های طب صنعتی و سلامت خانواده یکی از ارکان فعالیت سازمان



جنگجویی از بروز حوادث و بحران‌ها باید آموزش‌های اولیه به کارکنان ارائه شود و این مستلزم همکاری و هماهنگی واحدهای سلامت کار مناطق با شرکت‌های زیر مجموعه نفت را می‌طلبد.

دکتر سمیع تصریح کرد: طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت را می‌توان مبنای پایداری سازمان نامید. و یکی از نقاط قوت سازمان و تأثیرگذارترین حوزه اجرایی که می‌بایست با استاندارد مطلوب به کار خود ادامه دهد.

در پایان شصت و دومین جلسه روسای سلامت کار، اعضای شورای سلامت کار بهداشت و درمان صنعت نفت به ارائه مطالبی در زمینه‌های مختلف و تشریح وضعیت کنونی و اهداف راهبردی سازمان در حوزه سلامت کار و طب صنعتی پرداختند.

بر اساس نتایج بدست آمده و با توجه به گزارشات تحلیلی آن در جلساتی که مدیران شرکت‌های اصلی صنعت نفت برگزار می‌شود تصمیمات نهایی در این راستا اتخاذ می‌گردد.

دکتر سمیع در ادامه سخنان خود تأکید کرد: روسای سلامت کار مناطق می‌بایست با مدیران مناطق بطور مداوم در ارتباط باشند و با واحدهای HSE ارتباط خوبی برقرار کنند تا بتوانند به نتایج مطلوبی دست یابند.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت گفت: طب صنعتی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت قدمت بسیار زیادی دارد و میتواند شروع فعالیت آن را از اوایل پیدایش نفت در کشور عنوان کرد، فعالیت‌های حوزه سلامت کار در صنعت به یک الگوی کشوری تبدیل شده است.

وی خاطر نشان کرد: برای

به فردی برخوردار است و می‌تواند بخوبی در صنعت نفت خودنمایی کند.

وی عنوان کرد: سیاست گذاری در حوزه سلامت با توجه به شرایط خاص صنعت از اهمیت بسیار زیادی برخوردار است و رسالت ما این است که باید کارکنان صنعت نفت را سالم و سلامت حفظ کنیم تا با انگیزه بیشتر به کار خود در صنعت نفت ادامه دهند و این موضوع افزایش راندمان کاری را در پی خواهد داشت.

دکتر سمیع در شصت و دومین نشست سراسری روسای سلامت کار تأکید کرد: نگاه سلامت محور مبنای اساسی سازمان است و ما هدف ما تقویت این حوزه است و همانطور که می‌دانید مجموعه طب صنعتی و بهداشت خانواده جزو اولویتهای اصلی سازمان است.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت طی سخنانی از فعالیت‌های بعمل آمده توسط دکتر شفیع پیشکسوت حوزه سلامت کار، رئیس سابق طب صنعتی و مشاور کنونی حوزه سلامت و بهداشت خانواده سازمان که اقدامات بسزایی را طی سالهای گذشته انجام دادند تقدیر کرد.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در ادامه گفت:

یکی از ارکان و نقطه قوت سازمان را میتوان طب صنعتی و پزشکی خانواده عنوان کرد چرا که در دیگر خدمات سازمان امکان خرید خدمت وجود دارد اما طب صنعتی از ویژگی‌های منحصر



دانش نفت: شصت و دومین نشست سراسری روسای سلامت کار سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با حضور مدیرعامل سازمان و روسای سلامت کار مناطق برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت؛ در ابتدای جلسه، دکتر پیمان فریدنی رئیس سلامت کار و HSE سازمان با اشاره به اهمیت برگزاری همایش گفت: حوزه عملیات در صنعت نفت از اهمیت بالایی برخوردار است و با توجه به اینکه رسالت سازمان حفظ سلامتی کارکنان و ارائه خدمات است اولویت اول مناطق عملیاتی به شمار می‌رود و برگزاری این نشست‌ها میتواند به ارائه خدمات با کیفیت کمک شایانی کند.

وی افزود: برنامه ریزی به منظور ارتقاء و کنترل وضعیت تغذیه کارکنان، بررسی و انجام تمهیدات

دانش نفت: شصت و دومین نشست سراسری روسای سلامت کار سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با حضور مدیرعامل سازمان و روسای سلامت کار مناطق برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت؛ در ابتدای جلسه، دکتر پیمان فریدنی رئیس سلامت کار و HSE سازمان با اشاره به اهمیت برگزاری همایش گفت: حوزه عملیات در صنعت نفت از اهمیت بالایی برخوردار است و با توجه به اینکه رسالت سازمان حفظ سلامتی کارکنان و ارائه خدمات است اولویت اول مناطق عملیاتی به شمار می‌رود و برگزاری این نشست‌ها میتواند به ارائه خدمات با کیفیت کمک شایانی کند.

وی افزود: برنامه ریزی به منظور ارتقاء و کنترل وضعیت تغذیه کارکنان، بررسی و انجام تمهیدات

## یادداشت

به مناسبت ملی هفته پیشگیری از سرطان نقش تغذیه در پیشگیری از سرطان

دکتر علی اکبر محمدی

متخصص تغذیه شاغل در بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران

بعد از بیماری‌های قلبی - عروقی، سرطان به عنوان دومین عامل مرگ و میر در بیشتر کشورهای توسعه یافته مطرح است. سالانه حدود ۷ میلیون نفر در جهان در اثر ابتلا به سرطان جان خود را از دست می‌دهند و برآورد می‌شود تا سال ۲۰۲۰ شمار موارد جدید ابتلا به سرطان در هر سال از ۱۰ میلیون نفر به ۱۵ میلیون نفر برسد و حدود ۶۰ درصد از این موارد جدید در کشورهای کمتر توسعه یافته خواهد بود. در ایران در هر سال حدود ۳۰ هزار نفر در اثر سرطان جان خود را از دست می‌دهند. کشورهای توسعه یافته سرطان‌های ریه، کولون، پستان، پروستات شیوع بیشتری دارند و در مناطق کمتر توسعه یافته سرطان‌های معده، کبد، مری، دستگاه ادراری و تناسلی بیشتر شایع است. در کشور ما سرطان معده در مردان و سرطان پستان در زنان از شیوع بالاتری برخوردار است. تغییر شیوه زندگی نیز در اکثر نقاط دنیا در افزایش شیوع سرطان مؤثر بوده است. واژه سرطان به فرآیند تکثیر کنترل نشده بافته‌ها اطلاق می‌شود. عوامل مختلفی در بروز این بیماری مؤثر شناخته شده‌اند. مصرف دخانیات بزرگترین عامل ایجاد سرطان است. اصلاح رژیم غذایی و انجام فعالیت‌های بدنی، عوامل مهمی در پیشگیری و کنترل این بیماری به شمار می‌روند.

### تغذیه و رژیم غذایی

دلایل علمی وجود دارد مبنی بر اینکه حدود یک سوم از مرگ‌های ناشی از سرطان به علت نوع رژیم غذایی بوده و یک سوم باقی مانده به علت مصرف سیگار می‌باشد. بنابراین برای افرادی که از سیگار استفاده نمی‌کنند با انتخاب درست رژیم غذایی و فعالیت فیزیکی صحیح می‌توان خطر ابتلا به سرطان را کم کرد. فاکتورهای رفتاری از جمله استفاده از دخانیات، انتخاب نوع رژیم غذایی، و فعالیت فیزیکی در تمام مراحل و درجات ایجاد و پیشرفت سرطان مؤثر می‌باشد. عوامل زیادی در رژیم غذایی می‌تواند خطر سرطان را کاهش دهد از جمله: انواع غذاها (نوع غذا)، روش تهیه غذا، اندازه و سایز غذا، تنوع غذا، تعادل انرژی غذا، خطر ایجاد سرطان می‌تواند توسط الگوی کلی رژیم غذایی که شامل مقادیر زیادی از غذاهای گیاهی (میوه‌ها، سبزیجات، غلات و حبوبات)، مقادیر محدود گوشت، لبنیات و غذاهایی که سرشار از چربی هستند و با تعادل انرژی دریافتی و فعالیت فیزیکی، کاهش داد. بیشتر غذاهایی که مصرف می‌کنند از منابع گیاهی انتخاب کنید. پنچ سهم و یا بیشتر از پنج سهم در روز از میوه‌ها و سبزیجات استفاده کنید، از غذاهای منابع گیاهی از جمله نان، غلات، دانه‌ها، برنج، ماکارونی و یا حبوبات چندین وعده در روز استفاده کنید. دانه‌ها و غلات یک منبع مهم از ویتامین‌ها و املاح از جمله اسید فولیک، کلسیم و سلنیوم، در ارتباط با خطر کمتر سرطان کولون می‌باشند. حبوبات بویژه سرشار از مواد مغذی می‌باشند که بدن را علیه سرطان محافظت می‌کنند. مصرف منابع سرشار از چربی بویژه چربی‌های حیوانی را محدود کنید. غذاهای کم چرب را انتخاب کنید، مصرف گوشت بویژه گوشت‌های سرشار از چربی را محدود کنید. رژیم‌های سرشار از چربی در ارتباط با افزایش خطر سرطان کولون، رکتوم، پروستات و اندومتر (رحم) می‌باشند. مصرف گوشت، بویژه گوشت قرمز مرتب با افزایش خطر انواع سرطان‌ها بویژه سرطان کولون و پروستات می‌باشد.

### از نظر فیزیکی فعال باشید و وزن مناسب داشته باشید

عدم تعادل بین میزان انرژی دریافتی و انرژی مصرفی می‌تواند موجب افزایش وزن و چاقی شود و نهایتاً افزایش خطر بسیاری از سرطان‌ها از جمله: سرطان کولون، رکتوم، پروستات، اندومتر (رحم)، پستان (در بین زنان یائسه)، و کلیه شود. هم میزان انرژی دریافتی و هم مقدار فعالیت فیزیکی باعث می‌شود که ما به یک وزن مناسب دست یابیم.

**تیر فراوان مصرف کنید**

- تنها منبع غذایی فیبر، گیاهان می‌باشند.
- سعی کنید غذاهایی مثل انواع نان، غلات، انواع برنج، ماکارونی، و دانه‌ها چندبار در روز مصرف کنید.
- سعی کنید دانه‌های کامل (با پوست و سبوس) استفاده کنید.
- این سبزیجات برای شما مناسب می‌باشند:
  - بروکلی - گل کلم، فلفل دلمه‌ای قرمز - سیر - موسیر - تره فرنگی - سبزیهای برگ دار سبز - سیب زمینی شیرین - گوجه فرنگی - پیاز - پرتقال - توت - هویج - سویا
- پنج سهم از میوه و سبزیجات در روز مصرف کنید
- غلات را به توت آغشته کنید.
- یک موز را برای میان وعده انتخاب کنید.
- سالاد سبزی (تهیه شده از سبزیجات سبز برگ‌دار) را همراه با ناهار خود مصرف کنید.
- برکه‌ها (میوه خشک شده) را برای میان وعده محل کار خود انتخاب کنید.
- جوجه سرخ شده را همراه با سبزیجات ریشه‌ای استفاده کنید.
- یک یا چند سهم از سبزیجات را برای شام استفاده کنید.
- سعی کنید که مقداری از سبزیجات فریز شده را کاملاً ریز و مخلوط کنید.
- از میوه‌ها، ژله تهیه کنید و به عنوان دسر مصرف کنید.
- بستنی کم چرب میوه‌ای مصرف کنید.
- سالاد میوه در برنامه غذایی خود قرار دهید.
- پس از بازگشت از محل کار، میوه تازه و یا سبزیجات تازه و پنیر کم چرب مصرف کنید.
- قطعات خرد شده میوه را با ماست وانیلی مصرف کنید.

### چگونه پنج سهم میوه و سبزی در یک روز مصرف کنید؟

پنج شکل استفاده برای مصرف پنج سهم میوه و سبزی وجود دارد:

۱. کل میوه در نظر گرفته شده در روز را در وعده صبحانه مصرف کنید.
۲. میزان میوه و سبزیجات در نظر گرفته شده را برای میان وعده‌ها در نظر بگیرید و مصرف کنید.
۳. میوه و سبزیجات تازه، فریز شده، کنسرو شده و خشک شده را جهت مصرف خریداری کنید.
۴. میوه و سبزی را در معرض دیدتان قرار دهید و در طول روز مصرف کنید.
۵. میوه و سبزی را جهت خوشمزه شدن به مدت ۵ دقیقه بخارپز کنید و یا در مایکروفر قرار دهید و سپس مصرف نمایید.

غذاهای سرشار از چربی و چربی‌های حیوانی را محدود کنید.

- سعی کنید حبوبات، انواع لوبیا، سویا به عنوان منابع پروتئین، جایگزین گوشت کنید.
- اگر از گوشت استفاده می‌کنید آن را محدود به یک بار در روز کنید و از گوشت بدون چربی استفاده کنید.
- ماهی و مرغ را بیشتر از گوشت قرمز استفاده کنید.
- از خوردن چربی‌های حیوانی و روغن جامد جداً خودداری کنید.
- این گونه گوشت‌ها ارتباط نزدیکی با سرطان دارند.

### عوامل پیشگیری از سرطان

مصرف سبزیجات و میوه‌جات - استفاده از غذاهای کم چرب - عدم استفاده از غذاهای نمک‌سود - استفاده کمتر از غذاهای آماده - ورزش و پیاده روی - ترک دخانیات - تنباکو

نگاهی به برنامه‌ها و فعالیت‌های بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور؛

# ارائه خدمات درمانی به ۱۹ هزار نفر

دیگر اقدامات مهم سال جاری می‌توان به عقد قراردادهایی برای انجام معاینات طب صنعتی پیمانکاران در سطح ستادی شرکت‌های منطقه و برگزاری جلسات متوالی و عقد قرارداد پشتیبانی مسابقات ورزشی در کمپ محمودآباد اشاره کرد که با درآمدزایی بالایی همراه بوده است.

وی با اشاره به انعقاد قرارداد سلامت محور با ۲۵۳ مرکز جدید در سطح استان‌ها، گفت: هم‌چنین با توجه به خرید تجهیزات مورد نیاز درمانگاه‌ها خدمات با کیفیت تری در اختیار جمعیت تحت پوشش قرار گرفته است. وی با اشاره به برنامه‌های بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور در سال آینده اظهار داشت: اولویت اول این مرکز شرکت‌های منطقه نیز به دلیل عدم نیاز اعزام نیروها به بهداشت و درمان و تعطیلی بعضی از مراکز، رضایت کامل دارند. وی در پاسخ به این سوال که میزان خدمات رسانی بر طبق آمار چند درصد را شامل می‌شود، گفت: در بخش عملکرد پزشکی خانواده و ارائه خدمات سلامت محور، با پوشش ۸۰ درصد جمعیت تحت حمایت فعال بوده ایم، ضمن اینکه در تلاشیم برنامه‌های عملیاتی مصوب مدیریت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در انجام معاینات به نحو مطلوب انجام دهیم.

دکتر نوریان به برنامه‌های اجرایی این مرکز اشاره و اظهار داشت: از جمله برنامه‌های موفق می‌توان به گسترش خدمات و ساخت اورژانس درمانگاه محمودآباد به مساحتی بالغ بر ۶۰۰ متر مربع با بهترین امکانات اشاره کرد که طرف قرارداد تامین می‌شود. دکتر نوریان در ادامه به میزان رضایتمندی شرکت‌های منطقه در اجرای معاینات دوره‌ای اشاره و تصریح کرد: یکی از نقاط قوت عملکرد این منطقه انجام معاینات طب صنعتی در محل استقرار پرسنل در مناطق عملیاتی است که



بخش‌های اتاق vip، اتاق احیای قلبی و ریوی، ایستگاه پرستاری، اتاق عمل جراحی سرپایی، بخش بستری ۶ تخت، اتاق معاینه پزشک اشاره کرد.

وی ادامه داد: به منظور ارائه خدمات و تامین کادر درمان، طرح پزشکان مهمان از سوی مدیریت سلامت سازمان مطرح، برنامه ریزی و اجرایی شد؛ به نحوی که در تمامی روزهای سال مرکز درمانی محمودآباد آماده ارائه خدمات است. به گفته دکتر نوریان خدمات در قالب چهار مرکز (ملکی) بهداشتی و درمانی در شهرهای گرگان، ساری، محمودآباد و رشت و ۱۷ مرکز سلامت کار و ۴۰ مرکز درمانی در این استان‌ها در حال ارائه است.

دکتر نوریان با اشاره به اینکه خدمات ارائه شده در این مراکز شامل خدمات تخصصی است، عنوان کرد: خدمات از سوی متخصصین دعوت شده به پلی کلینیک‌ها، ویزیت بیماران اورژانس، خدمات پزشکی خانواده، خدمات سلامت کار و معاینات طب صنعتی، خدمات بهداشت حرفه‌ای و محیط در قالب قرارداد با شرکت‌های منطقه (خدمات سم پاشی، ارزیابی ارگونومی، اندازه‌گیری زیست محیطی) و ... می‌شود.

وی افزود: هم‌چنین خدمات آزمایشگاهی به صورت کامل، دندانپزشکی، زنان و مامائی، جراحی سرپایی، رادیولوژی، بستری، داروخانه، تأیید نسخه و پرداخت هزینه‌های درمانی و خدمات مالی و پشتیبانی از دیگر فعالیت‌های مراکز بهداشت و درمان در این استان‌هاست.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بهداشت و درمان شمال کشور تأکید کرد: خدمات بستری غیرسرپایی به وسیله عقد قرارداد با مراکز بیمارستانی

**دکتر بهزاد نوریان:**  
در بخش عملکرد پزشکی خانواده و ارائه خدمات سلامت محور، با پوشش ۸۰ درصد جمعیت تحت حمایت فعال بوده ایم، ضمن اینکه در تلاشیم برنامه‌های عملیاتی مصوب مدیریت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در انجام معاینات به نحو مطلوب انجام دهیم

در این سه استان ارائه می‌شود و در شهرهایی هم که مراکز ملکی وجود ندارد، در قالب خرید خدمت از مراکز طرف قرارداد تامین می‌شود. دکتر نوریان در ادامه به میزان رضایتمندی شرکت‌های منطقه در اجرای معاینات دوره‌ای اشاره و تصریح کرد: یکی از نقاط قوت عملکرد این منطقه انجام معاینات طب صنعتی در محل استقرار پرسنل در مناطق عملیاتی است که

از سوی معاون ایدرو در همایش بین‌المللی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و توسعه پایدار اعلام شد؛

## حمایت سازمان گسترش از طرح‌های سرمایه‌گذاری در سواحل مکران

دانش نفت: معاون توسعه سرمایه‌گذاری‌های صنعتی ایدرو با اشاره به فعالیت‌های سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در کشور گفت امروز این سازمان در حوزه حمل و نقل در ۳ بخش حمل و نقل و خودرو، حمل و نقل کشتیرانی و حمل و نقل ریلی فعال است.

دکتر فرداد دلیری که در همایش بین‌المللی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و توسعه پایدار در سواحل مکران سخن می‌گفت افزود: در این زمینه‌ها اجرای پروژه‌ها و ساخت خطوط و دستگاه‌های بخش دوم صنعت نفت و ساخت تجهیزات صنعت نفت و زمینه سوم فناوری‌های پیشرفته بای‌تک - میکرو الکترونیک - بای متریال را با روش‌های سرمایه‌گذاری به صورت شراکت در سرمایه‌گذاری یا جوینت وینچر با شرکت‌های بین‌المللی دنبال می‌کند که هم اکنون ۲۰ طرح برای سرمایه‌گذاری خارجی در دست اجرا داریم. معاون توسعه سرمایه‌گذاری‌های

صنعتی ایدرو با بیان اینکه در چابهار طرح ایدرو کمک به صنایع کوچک در منطقه مکران بوده و دو زمینه اصلی تولید شاور و صنعت شیلات و آبیان و دوم حمایت از صنایع کوچک با هدف صادرات در این منطقه می‌باشد افزود: کار ایدرو هماهنگی بین سازمان‌ها و ادارات مربوطه و پرداخت پارانها و وام‌های بانکی تا ۵ درصد از سود بانکی است و قرار است دو طرح در این منطقه افتتاح شود که اولی مربوط به لوله که هفته آینده افتتاح می‌شود و دومی شروع پروژه تولید خوراک آبیان است. دکتر دلیری افزود: مطالعات زیادی در این طرح‌ها انجام دادیم و برای منطقه پروژه‌های زیادی توسط ایدرو مورد مطالعه قرار گرفته و از سرمایه‌گذاران برای اجرای طرح‌ها دعوت می‌کنیم و ایدرو حمایت لازم را بعمل خواهد آورد و در بحث حمل و نقل، سازمان گسترش از ۲۰٪ تا ۵۰٪ آمادگی حمایت و همراهی را خواهد داشت. گفتنی است در این



همایش یکصد سرمایه‌گذار خارجی از کشورهای ژاپن، کره - هند - پاکستان و چین و کشورهای اروپایی و ترکیه حضور داشتند.

**توسعه محصولات دریایی بهترین راه ایجاد اشتغال در چابهار است**

در همین حال، معاون توسعه سرمایه‌گذاری‌های صنعتی ایدرو گفت: نیاز اصلی سرمایه‌گذاران داخلی بررسی مناسب طرح‌ها و

تحفه بازدید می‌کرد با اشاره به این موضوع که توسعه صنعت محصولات دریایی می‌تواند توسعه پایدار را در منطقه چابهار رقم بزند گفت: نیاز اصلی سرمایه‌گذاران داخلی بررسی مناسب طرح‌ها و محاسبه برگشت و سود سرمایه‌گذاری است که در این زمینه ایدرو می‌تواند کمک و راهنمایی نماید. وی با اشاره به زمینه جذب و مشارکت سرمایه‌گذاران خارجی بمنظور مشارکت در احداث طرح‌های منطقه اظهار داشت: ایدرو با توجه به سابقه طولانی در حوزه جذب مشارکت‌های خارجی و اعتماد بین‌المللی که به سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران وجود دارد، می‌تواند راهنمای خوبی برای جذب اینگونه مشارکت‌ها باشد. گفتنی است طرح‌هایی مانند تهیه مواد اولیه صنعت آرایشی و بهداشتی از پوست میگو و پودر استخوان ماهی و تهیه چرم از پوست ماهی سالمون از جمله برنامه‌های این واحد می‌باشد.

گزارش

در هتل ایدرو در همایش معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری انجام شد؛  
تشریح ظرفیت‌های مشارکتی بخش خصوصی در توسعه مکران



طرح ایدرو در همایش بین‌المللی معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و توسعه پایدار در سواحل مکران طرح ایجاد و توسعه مجتمع‌های تولیدی در سواحل جاسک و گوآتر را ارائه کرد.

به گزارش ایدور نیوز، منطقه آزاد چابهار میزبان معاون رئیس جمهور و وزیران دولت تدبیر امید بود تا در چارچوب برگزاری این همایش بین‌المللی روندهای

توسعه و گسترش فعالیت‌های متنوع در سواحل مکران را بررسی نمایند. در این همایش، نمایندگانی از سازمان گسترش حضور دارند و در حال حاضر مسئولیت توسعه صنایع در این منطقه به عهده ایدرو گذاشته شده است. گفتنی است در این همایش پتل مربوط به تشریح ظرفیت‌های مشارکتی بخش خصوصی در توسعه مکران را سازمان گسترش و نوسازی ارائه داد. مجری طرح ایجاد و توسعه مجتمع‌های تولیدی صادرات گرا در سواحل جاسک - گوآتر که با خبرنگار ایدور نیوز گفتگو می‌کرد با اشاره به اینکه در سال ۱۳۹۱ در پی سفر مقام معظم رهبری به استان سیستان و بلوچستان و بهره‌برداری از مزیت‌های این منطقه گفت: بر این اساس معاونت برنامه‌ریزی راهبردی و نظارت وقت ریاست جمهوری طرحی را با عنوان ایجاد و توسعه مجتمع‌های تولیدی صادرات گرا در سواحل مکران برای وزارت صنعت، معدن و تجارت تعریف و این وزارتخانه نیز عملیات اجرایی طرح را به ایدرو واگذار کرد. مهندس محمدرضا حسینی افزود: البته سال بعد، بر مبنای مصوبه هیئت وزیران عملیات اجرایی این طرح مستقیم به سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران واگذار شد. به گفته حسینی، ایدرو با مطالعه و بررسی و مشورت با دستگاه‌ها، انجمن‌ها و اتحادیه‌های مختلف در خصوص دو پروژه ساخت شناور با تمرکز بر شناورهای شیلاتی و ایجاد و توسعه صنایع صادرات گرا با تمرکز بر صنایع تبدیلی میوه‌های گرمسیری را تعریف نمود. مجری طرح ایجاد و توسعه مجتمع‌های تولیدی صادرات گرا در سواحل جاسک - گوآتر در خصوص ساخت شناور تصریح کرد: با بررسی پرونده ۵۰ متقاضی، اکنون ۳ متقاضی ساخت شناور پشتیبان صیادی انتخاب شدند که از آن میان یک فروند آن در شرکت ایزوایکو در حال ساخت است و شناورهای دوم و سوم هم در طی کردن فرآیند امور بانکی است. وی افزود: در خصوص ایجاد و توسعه صنایع صادرات گرا، ۴۷ طرح به ارزش ۴۷۶۳ میلیارد ریال و سرمایه‌گذاری ۳۱۲۰ میلیارد ریال در فرآیند بررسی و اقدام است. حسینی گفت: از این ۴۷ طرح، تاکنون ۲۵ طرح به بانک معرفی شدند که بانک ۱۶ طرح را تأیید کرد و ۶ طرح در مرحله اجرا است. حسینی خاطر نشان کرد: اعتبار این طرح در برنامه پنجم توسعه ۱۶۰۰ میلیارد ریال بود که از این میزان ۴۰ درصد منابع تخصیص یافت. مجری طرح ایجاد و توسعه مجتمع‌های تولیدی صادرات گرا در سواحل جاسک - گوآتر همچنین گفت: سازمان گسترش برای جذب سرمایه‌گذاران در این منطقه خود اقدام به شناسایی حوزه‌های سرمایه‌گذاری و تهیه گزارش توجیهی مقدماتی ۵۰ طرح اولویت دار کرده است. گفتنی است قرار است همایش بین‌المللی معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و توسعه پایدار در سواحل مکران با محورهای از جمله بررسی زیرساخت‌های مالی و اقتصادی، نفت و گاز، حمل و نقل، بنادر و شهرسازی، منابع و معادن، پژوهش، نیرو (آب و برق) شیلات و کشاورزی، گردشگری و اکوتوریسم دریایی، منطقه آزاد چابهار با حضور مقامات بلندپایه کشور در ۴ و ۵ بهمن ماه در منطقه آزاد چابهار برگزار گردد.

با حضور معاون توسعه پروژه‌های صنعتی ایدرو صورت گرفت؛

## آغاز عملیات احداث کارخانه تولید غذای آبیان در چابهار



دانش نفت: سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران از احداث کارخانه تولید غذای آبیان شرکت آبدانه سپهر چابهار حمایت می‌کند.

به گزارش ایدور نیوز، پروژه احداث کارخانه تولید غذای آبیان شرکت آبدانه سپهر چابهار در چهارچوب هدایت و حمایت از صنایع کاربردی و با تقبل قسمتی از سود بانکی و ارائه طرح و کمک‌های مهندسی ایدرو در حال انجام است. معاون توسعه سرمایه‌گذاری‌های صنعتی ایدرو در مراسم کلنگ زنی این پروژه با اشاره به لزوم افزایش استفاده غذایی آبیان در سبب غذایی خانوارها گفت: این طرح که ظرفیت تولید سالانه ۴۰هزار تن محصول را دارد نقش بزرگی در توسعه صنعت شیلات و

آبی‌پروری خواهد داشت. دکتر فرداد دلیری افزود: تقویت تولید داخلی از اصلی‌ترین برنامه‌های نظام است و سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در راستای مأموریت خود برای طرح‌های اساسی و صحیح همه‌گونه حمایت را به عمل می‌آورد. مهندس بکرانی مدیرعامل شرکت آبدانه سپهر چابهار با تشکر از حمایت‌های ایدرو در اجرایی شدن این طرح گفت: این طرح زمینی به مساحت ۲۰هزار متر و با سرمایه‌گذاری ۶۶۲ میلیارد ریال در مدت ۱۸ ماه به بهره‌برداری خواهد رسید و پیش‌بینی می‌شود اشتغال مستقیم و غیر مستقیم ۱۵۰ نفر را دنبال داشته باشد.

## اعطای تندیس «صنعت سبز» به شرکت نفت پاسارگاد

گزارشی ویژه



دانش نفت: شرکت نفت پاسارگاد به عنوان صنعت سبز انتخاب و با اعطای تندیس و لوح تقدیر از آن تجلیل شد.

به گزارش روابط عمومی و امور بین‌الملل، در هجدهمین همایش ملی صنعت و خدمات سبز شرکت نفت پاسارگاد با دریافت سه تندیس و لوح سپاس به عنوان صنعت سبز انتخاب شد. «منطقه جنوب شرق» شرکت حائز دریافت تندیس زرین و لوح سپاس شد و «مناطق شرق و غرب» این شرکت با اهداء تندیس سیمین و لوح سپاس مورد تجلیل قرار گرفتند. در این همایش «معصومه ابتکار» رئیس سازمان حفاظت محیط زیست، نماینده سازمان توسعه صنعتی ملل متحد (UNIDO)، نماینده GIZ آلمان و جمعی از صاحبان صنایع سبز برگزار شد. حضور نداشتن در فهرست صنایع آلاینده، نصب و راه‌اندازی سیستم تصفیه و کنترل آلودگی هوا - آب - صدا و خاک، نصب و راه‌اندازی سیستم پیش‌آلاین بر روی خروجی دودکش‌ها و خروجی پساب‌ها و اجرای برنامه مدیریت پسماند، تولید محصولات دوستدار محیط زیست، مدیریت مصرف انرژی (آب، برق و سوخت) و جایگزینی انرژی‌های پاک، ایجاد و توسعه فضای سبز، فرهنگ سازی در حوزه محیط زیست و ایفای مسئولیت‌های اجتماعی، فعالیت‌های آموزشی زیست محیطی به منظور ارتقاء دانش زیست محیطی کارکنان، استقرار دفتر محیط زیست یا واحد HSE در صنعت و جذب نیروهای متخصص در حوزه محیط زیست و پیاده سازی نظام مدیریت زیست محیطی و اخذ گواهینامه ISO 14001 از جمله اقدامات شرکت نفت پاسارگاد منطقه شرق در زمینه زیست محیطی می‌باشد که سبب دریافت تندیس صنعت سبز خواهد شد.



## نامه وزیر نفت به وزیر صنعت برای ساخت خودروهای پایه گازسوز



**ادامه مذاکره برای راهاندازی سیستم پرداخت الکترونیکی بهای CNG**  
مدیر طرح احداث جایگاههای گاز طبیعی فشرده (CNG) در ادامه با اشاره

به راهاندازی سیستم پرداخت الکترونیکی بهای CNG اظهار کرد: بانکی که در این زمینه قبلاً صحبت کرده بودیم اقدام موثری انجام نداد پس دو بانک دیگر وارد مذاکره شده‌ایم. از آنجایی که این بانکها ابتدا باید سرمایه‌گذاری کنند، معمولاً با احتیاط عمل میکنند. به همین دلیل این موضوع یک فرآیند زمانبر است. امیدواریم این موضوع به نتیجه برسد. زیرا راهاندازی سیستم پرداخت الکترونیکی از دو جنبه حائز اهمیت است. نخست آنکه پرداخت توسط شهروندان آسان میشود و از سوی دیگر اگر پرداخت به صورت الکترونیکی انجام شود، به دو حساب می‌رود. حساب نخست کارمزد جایگاه دار و حساب دیگر حسابی است که میتوانید پولها را در آنها بلوکه کنیم که از طریق آن قبض گاز جایگاه را پرداخت کنیم.

دانش نفت: مدیر طرح احداث جایگاههای گاز طبیعی فشرده (CNG) از ارسال نامه‌ای توسط وزیر نفت به وزیر صنعت برای تولید خودروهای پایه گازسوز توسط خودروسازان داخلی خبر داد. علی محرابی با اشاره به تمایل شرکتهای خارجی برای ساخت خودروهای پایه گازسوز برای ایران اظهار کرد: شرکتهای خارجی آمادگی خود را برای تولید خودروهای گازسوز اعلام کرده‌اند و در این راستا شرکت فولکس واگن آلمان تقاضا کرد که گاز ما را مورد مطالعه قرار دهند و به آنها مجوز داده شد به شهرهای مختلف از جمله تهران و چند شهر بزرگ دیگر بروند و نمونه گاز بگیرند. وی با بیان اینکه خودروسازهای داخلی هم لازم است خودروهای پایه گازسوز تولید کنند، افزود:

### پایان حوادث رانندگی و بهینه سازی حداکثری مصرف سوخت

ما انسانها امروز به اندازه‌های در اکثر زمینه‌های علمی پیشرفت کرده ایم که برای دست یافتن به رویاهای خود کفایت تنها از تحقق دو امر اطمینان حاصل کنیم؛ بخواهیم و منابع مالی را تأمین کنیم. البته مورد دوم هم وابسته به اولی خواهد بود.

کاهش و بهینه سازی مصرف سوخت، جلوگیری از بروز حوادث رانندگی و از بین رفتن ترافیک سه آرزویی هستند که این روزها برای بخش حمل و نقل متصور است. این سه آرزو به حدی عمیق و چندوجهی هستند که شاید حتی اگر برای غول چراغ جادو هم مطرح کنیم جا بزندانها در سال ۲۰۱۰ یک میلیون و ۲۵۰ هزار نفر در حوادث رانندگی در جهان جان خود را از دست دادند و ایران هم به عنوان یک کشور در حال توسعه جایگاه چشمگیری از نظر ایمنی جاده و آمار تصادفات جاده‌ای در جهان ندارد. این کشور به ازای هر ۱۰۰ هزار نفر راننده، ۹۲٫۷ قربانی حوادث رانندگی در سال ۲۰۱۳ داده است. شاید ایجاد جاده‌های هوشمند راهی باشد که بتوان این تعداد را به شدت کاهش داد یا حتی با صفر رساند و در عین حال مصرف سوخت خودروها را بهتر مدیریت کرد و فکری به حال ترافیک شهرهای بزرگ از جمله تهران کرد. در سال ۲۰۱۳، ۲۰۰۰ نفر با ثبت آمار ۹۲٫۷ قربانی از هر ۱۰۰ هزار راننده بسیار بهتر از کشورهایی مانند گینه با ۹۴۶۲ کشته در هر ۱۰۰ هزار راننده وسایل نقلیه در همان سال عمل کرده است. با این حال نمی‌توان عملکرد آن را با کشورهایمانند سوئیس، فنلاند اسپانیا و بریتانیا مقایسه کرد که تنها ۴ یا ۵ نفر کشته از هر ۱۰۰ هزار راننده در سال ۲۰۱۳ را تجربه کردند. این یعنی هنوز جای کار بسیار زیاد است. هنوز باید به فکر راههای مختلف برای کنترل هر چه بهتر و بهینه تر عبور و مرور در جاده‌هایمان باشیم. البته یکی از کارهایی هم که می‌تواند در این زمینه انجام داد این است که ببینیم کشورهای موفق در این زمینه چه می‌کنند؛ بیهوده درست است، آنها فکر می‌کنند؛ یا اجازه می‌دهند جایگاه‌هایشان فکر کنند. نقل قولی معروف از مدیر شرکت مایکروسافت، بیل گیتس، در مورد صنعت خودروسازی وجود دارد: اگر شرکت جنرال موتورز به اندازه صنعت رایانه پیشرفت کرده بود الان ما باید خودروهایی می‌رانندیم که با قیمت تنها ۲۵ دلار می‌توانستند بیش از هزار مایل با هر گالن بنزین حرکت کنند. این گفته خود نشان از شکاف بسیار زیاد میان رشد صنایع مختلف مانند رایانه و الکترونیک و حمل و نقل در جهان است. اگر بخواهیم پیشرفت علوم رایانه و الکترونیک را با توسعه جاده سازی در جهان و در مرحله بعد با کشور خردمان مقایسه کنیم، به نظر می‌رسد شرایط بسیار وخیم تر خواهد بود. برای ما ایرانیان جاده در بهترین حالت سطحی صاف از زمین است که خودروها می‌توانند روی آن حرکت کنند، مجهز به دوربین‌های مدار بسته باشد تا رانندگان متخلف را شناسایی کند و در برخی جاده‌ها دکل‌های بلند نورافکن دارد که در شب به رانندگان کمک می‌کند بهتر مسیر خود را مشخص کنند. ولی شاید بتوان از جاده توقع بیشتری داشت. این تصویر در جهان، با حداقل کشورهای پیشرفته، در حال تغییر است. جاده‌ها در حال پیشرفته تر شدن هستند. آنها دارند هوشمند می‌شوند. مصرف انرژی در آنها در حال بهینه تر شدن است و حتی در کشورهای اقدام‌هایی برای ایجاد جاده‌هایی صورت گرفته که می‌توانند انرژی مورد نیاز خود را توسط مکانیزم‌هایی تأمین کنند و یا حتی به ساختمان‌های اطراف هم انرژی رسانی کنند. البته این طرح‌ها با وجود این که بسیار امیدوار کننده به نظر می‌رسند هنوز راه زیادی تا عملیاتی شدن و گسترده‌تر شدن در پیش دارند. مشکل اینجاست که هزینه ساخت این نوع جاده‌ها واقعا سرسام آور است و هر دولت و کشوری توان مالی لازم و درک کافی برای احداث آن‌ها را ندارد. اما باید پذیرفت که پیشرفت تکنولوژی با وجود گسترش اینترنت و شبکه‌های هوش مصنوعی غیر قابل اجتناب است و می‌توان گفت کار به جایی رسیده که کشورهای صاحب چنین فناوری‌هایی برای آسایش و راحتی خود هم که شده در صددند تا این فناوری‌ها را در تمام جهان گسترش دهند.

### خودروهای هوشمند

امروزه صحبت از خودروهایی است که خودشان را هدایت می‌کنند و به راننده اجازه می‌دهند که به جای اینکه هر روز مدتی از عمرش را به رانندگی بگذراند یا خیال راحت در خودرو بنشیند و تنها با اعلام مقصد به خودرو پس از طی مسافت مشخص خود را در مقصد مورد نظر ببیند. شاید ۲۰ سال پیش صحبت کردن از این پیشرفت‌ها آرزویی دور از دسترس بود اما امروز یعنی اوایل سال ۲۰۱۷ شرکت‌های خودروسازی بزرگ جهان دست به تولید خودروهای برقی با آلانندی صفر و سازوکارهای خودران کرده‌اند. تا چند سال آینده قطعا توسعه این خودروها گسترش بسیاری خواهد یافت و صرف وقت در هنگام رانندگی به مسئله‌ای پیش پا افتاده تبدیل خواهد شد. کابین داخل خودروها از حالت فعلی تغییر خواهد کرد و تبدیل به محلی برای انجام امور مختلف روزمره سرنشینان خواهد شد. کسی که در خودرو هست دیگر اصلا به جاده نگاه هم نخواهد کرد که بلدان چه خبر است چون احتمالا وقتش را نخواهد داشت و مشغول انجام امور خود خواهد بود. البته ذکر این نکته هم لازم است که این توصیف از مسیریایی است که به طور روزمره فرد مجبور است آن را طی کند و هیچ علاقه‌ای به دیدن اطراف خود ندارد. به هر حال چاره‌ای نداریم جز این که بی‌پذیریم که در چه مسیری حرکت



### قیمت حامل‌های انرژی سال آینده افزایش نمی‌یابد



دانش نفت: بر اساس تصمیم کمیسیون تلفیق بودجه سال ۹۶ کل کشور، درآمد حاصل از قانون هدفمندی یارانه‌ها در سال آینده، معادل درآمد سال ۹۵ یعنی همان ۴۸ هزار میلیارد تومان است، بنابراین حامل‌های انرژی شامل بنزین، گازوئیل، گاز، نفت سفید و برق در سال ۹۶ نسبت به سال ۹۵ هیچ گونه تغییری نخواهد کرد. محمدمهدی مفتاح، سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶، در تشریح نشست روز یکشنبه، سوم بهمن‌ماه این کمیسیون گفت: کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶ به دولت اجازه داد که بدهی قبلی خود را به اشخاص حقیقی، حقوقی، تعاونی و خصوصی در چارچوب مقررات تا ۵۰ هزار میلیارد ریال به صورت جمعی تسویه کند. وی افزود: وزارت نفت نیز از طریق شرکت‌های دولتی تابعه مجاز شده است که اوراق مشارکت ارز ریالی تا ۵۰ هزار میلیارد ریال منتشر و تا سقف سه میلیارد دلار از محل انتشار اوراق مالی، ارزی و

ریالی تأمین مالی کند. مفتاح تصریح کرد: در جهت حمایت از صنعت برق نیز مقرر شد که به ازای هر کیلو وات برق ۵۰ ریال اخذ شود که مجموع آن ۱۱۰۰ میلیارد تومان است، همچنین این موضوع که نقل و انتقال اموال و دارایی‌ها میان شرکت‌ها و تأمین و شرکت توزیع نیروی برق از مالیات معاف باشد، مورد موافقت اعضای کمیسیون تلفیق بودجه ۹۶ قرار گرفت.



### نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس: افزایش تولید گاز و بنزین یورو ۴ از موفقیت‌های بزرگ وزارت نفت است



دانش نفت: نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: افزایش تولید گاز و گازرسانی به نقاط مختلف کشور و همچنین افزایش تولید بنزین با کیفیت یورو ۴ از بزرگ‌ترین موفقیت‌های وزارت نفت در سالهای اخیر است. حسین امیری خامکانی، نایب رئیس اول کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان این که در طول سه سال اخیر وزارت نفت موفقیت‌ها و دستاوردهای بزرگی به‌ویژه در حوزه خدمت‌رسانی داشته است، گفت: افزایش تولید گاز و گازرسانی به نقاط مختلف کشور، افزایش تولید بنزین یورو ۴ و غیره از جمله اقدام‌ها و موفقیت‌های اخیر وزارت نفت است. وی با اشاره به این که هم‌اکنون صنعت نفت ایران در بسیاری از عرصه‌ها موفق و عملکرد مطلوبی داشته است، افزود: پیروزی در اجلاس کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و افزایش سهم تولید نفت

ایران را نیز می‌توان از دیگر عملکردهای مهم و مثبت وزارت نفت دانست. امیری خامکانی با بیان این که توافق هسته‌ای، صنعت نفت ایران را متحول کرده است، تصریح کرد: موفقیت‌هایی که در این چند سال اخیر بدست آمده، افق‌های روشنی را پیش روی صنعت نفت ایران گشوده است که بدون تردید تاثیر مثبت آن در آینده بیش از پیش نمایان خواهد شد.

### ساخت دستگاه هیدروفرن ضد جرقه در منطقه لرستان

هیدروفرن با استفاده از یکدستگاه پاوربونت و اتصال شیلنگ فشار قوی با رعایت همه موارد ایمنی به بهره برداری رسید. مهرداد معیری زاده افزود: علاوه بر آزمایش‌های لازم با گازهای ناشی از سوخت بنزین، پرتاب موثر باد این دستگاه نیز بر اساس آزمایشات حدود ۱۷ متر برآورد شده است. وی یاد آور شد: برای ساخت این دستگاه از هیدروموتور، فن هشت پرفر آلومینیومی، چرخ‌های متحرک، پایه‌های ثابت کننده و چک متحرک چرخ عقب استفاده شده است.



دانش نفت: با تلاش واحد خدمات ترابری منطقه لرستان یکدستگاه هیدروفرن ضد جرقه برای پراکنندگی از تجمع گازهای مवाद نفتی و جلوگیری از آتش‌سوزی در نقاطی که گروه‌های تعمیراتی در حال تعمیرات و ترمیم خطوط دچار شکستگی و یا ناشستی ساخته شد. به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه لرستان، رییس واحد خدمات ترابری این منطقه گفت: دستگاه

### حاشیه سود پالایش یک بشکه نفت در جهان تا ۸ دلار

رسیده است. در مورد نفت خام آمریکا یا همان WTI نیز در این بازه زمانی حاشیه سود پالایش این نوع نفت در هر بشکه ۵٫۲ تا ۸ دلار بوده است که در کمترین قیمت به حدود ۳ دلار رسیده است. بالاترین قیمت پالایش این نوع نفت حدود ۹ دلار بوده است.

در سنگاپور در فاصله دسامبر ۲۰۱۵ تا دسامبر ۲۰۱۶ بین ۱۱ دلار تا ۷٫۴ دلار در هر بشکه بوده است. حاشیه سود پالایش نفت برنت در فاصله دسامبر ۲۰۱۵ تا دسامبر ۲۰۱۶ بین ۵٫۹ دلار تا ۵٫۵ دلار در هر بشکه بوده است و در کمترین قیمت به ۳ دلار در هر بشکه

وضعیت محصولات پالایش شده در ماه دسامبر ۲۰۱۶ پرداخته است. بر اساس این گزارش، حاشیه سود پالایش در سنگاپور در دسامبر ۲۰۱۶ به طور متوسط به ۷٫۴ دلار در هر بشکه رسید که یک دلار بیش از سطح ماه پیش از آن بود. حاشیه سود پالایش نفت عمان

دانش نفت: اوپک در آخرین گزارش اعلام کرد حاشیه سود پالایش نفت خام در جهان در دسامبر ۲۰۱۶ بین ۵٫۵ تا ۸ دلار در هر بشکه در نوسان است. سازمان کشورهای صادرکننده نفت، اوپک، در بخشی از گزارش ماهانه خود در ماه دسامبر که به

### آزاد سازی بخشی از حریم خط لوله نیروگاه سیکل ترکیبی سندج

سندج یک کیلومتر از خط آزاد سازی شد و در برخی نقاط نیز که کنسولورزان اقدام به کاشت نهال نموده بودند، پاکسازی صورت گرفت و حریم خط مجدداً تسطیح و گرده‌ماهی‌ها و جاده‌های فرعی موجود در این مسیر نیز احیا شد.

محدوده از خط، پاکسازی حریم از وجود نخاله‌های ساختمانی در محدوده حریم خط و آزاد سازی بخشی از این مسیر نیز انجام شد. وی تصریح کرد: همچنین در محدوده خط ۱۰ اینج انتقال فرآورده کرمانشاه- سندج و در محل ورودی شهر

غرب: مهندس بهزاد خدادوست گفت: این اقدام به منظور افزایش ضریب ایمنی خطوط لوله انتقال مواد نفتی و همچنین حفظ حریم‌های عمومی اختصاصی صورت گرفت. وی افزود: همزمان با اجرای عملیات تسطیح مسیر در این

دانش نفت: رئیس تعمیرات خط منطقه غرب از آزاد سازی بخشی از حریم خط لوله ۱۰ اینج کرمانشاه-سندج خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران- منطقه

یادداشت تخصصی

**بمان نیکزاد**

کارشناس ارشد انرژی  
دانش نفت: اواخر سال ۲۰۱۶ متعاقب تصمیم مهم سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) مبنی بر کاهش تولید نفت خام به میزان یک میلیارد و ۲۰۰ هزار بشکه در روز و همچنین قول تولیدکنندگان مهم غیرعضو اوپک نظیر روسیه در خصوص همراهی با این کاهش تولید به میزان ۶۰۰ هزار بشکه در روز، قیمت‌های نفت در بازارهای جهانی روندی افزایشی یافت.

روند افزایش قیمت هرچند که می‌رود تا کام صادرکنندگان نفت خام را شیرین کند اما با رفته‌های امید را در دل تولیدکنندگان نفت خام‌های نامتعارف نظیر نفت شیل نیز روشن کرده است. به باور برخی تحلیلگران نفتی مهمترین خطری که روند افزایش قیمت‌ها را تهدید می‌کند عدم پایداری اعضای اوپک به کاهش تولید، افزایش تولید نفت شیل متعاقب بالا رفتن قیمت‌ها و سودآوری بیشتر آن است. حالا دنیای نفت در برابر پرسش‌های سختی قرار دارد. آیا اعضای اوپک به برنامه کاهش تولید پایبند خواهند بود؟ متعاقب این کاهش‌ها، بازار عرضه و تقاضا چه زمانی به توازن خواهد رسید؟ با توجه به افزایش قیمت‌ها، وضعیت نفت شیل برای برگشت به صحنه رقابت چگونه خواهد شد؟ واکنش بازیگران مهم نفتی به بازگشت نفت شیل به چه شکل است؟ آیا اوپک در برابر نفت شیل مجدداً در چرخه حفظ سقف/ افزایش تولید به منظور کاهش قیمت و حذف رقیب خواهد افتاد؟ آیا نفت شیل منادی به صدا درآوردن اخبار پایان عصر نفت است؟ برای پاسخ به این سوالات و بسیاری دیگر از پرسش‌های مربوطه بهتر است که ابتدا برخی از مهمترین مولفه‌های موثر در قیمت گذاری نفت خام را مورد بررسی قرار دهیم.

**رشد اقتصادی**

آمارها همچنان گواه نامشخص بودن وضعیت رشد اقتصادی آمریکا، اروپا و چین هستند. مضمحل بدهی‌های چین کماکان پابرجا بوده و ارزش دلار نیز این روزها تقویت شده است. بنابراین پیش‌بینی‌ها از یک سو رشد اقتصادی تعداد زیادی از مصرف کنندگان مهم نظیر چین و هند در سال ۲۰۱۷ با مقایسه با سال ۲۰۱۶ روندی نزولی داشته و به ترتیب از ۶.۷، ۶.۶ درصد و ۷.۳، ۶.۸ درصد کاهش خواهند یافت. این شرایط چنانچه پایدار بماند بر روی میزان تقاضای نفت خام اثر منفی بجا گذاشته و می‌تواند همچون ترمزی بر سر راه افزایش قیمت نفت خام عمل کند. از سوی دیگر هر چند افزایش رشد اقتصادی آمریکا از ۱.۷ تا ۲.۳ درصد سبب بالارفتن تقاضای این کشور خواهد شد لیکن به احتمال فراوان این بالارفتن تقاضا سبب افزایش تولید نفت شیل شده که در این صورت تغییر چشمگیری در موازنه عرضه و تقاضا برای جهان بدون آمریکا به وجود نخواهد آمد.

**شرایط عرضه نفت خام**

به گواه آمارها، تولید نفت خام در دنیا طی سال ۲۰۱۷ روزانه ۹۷ میلیون و ۴۲۰ هزار بشکه خواهد بود. آژانس بین‌المللی انرژی در تازه ترین پیش بینی خود اذعان کرده که

# اما و اگرهای بازار نفت خام در سال ۲۰۱۷



قبل از توافق تولیدکنندگان، آمارهای عرضه و تقاضا نشان از توازن بازار تا پایان سال ۲۰۱۷ داشتند. در ادامه گزارش آمده است (اگر اوپک بی درنگ و به صورت کامل به سمت کاهش تولید هدف گذاری شده حرکت کند و دیگر تولید کنندگان نیز به توافق عمل کنند، بازار احتمالا در نیمه نخست سال ۲۰۱۷ به وضعیت کمبود نفت تغییر وضعیت خواهد داد). به گفته آژانس بین‌المللی انرژی، کاهش میزان ذخایر نفت جهان تنها در صورتی محقق خواهد شد که اوپک عرضه نفت را به میزانی کاهش دهد که تولید به سطح حدود ۳۲ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز برسد و در این سطح باقی بماند. هرچند که مشخص نیست اعضای اوپک تا چه میزان به این توافق پایبند باشند. برخی گمانه زنی‌ها حاکی از این است که تعدادی از اعضای اوپک ممکن است صرفاً برای مدت کوتاهی از این کاهش تولید تمهیت کنند چون شرایط اقتصادی این کشورها به صورتی است که تحمل فشار ناشی از کاهش درآمد‌ها برای آنها بسیار مشکل خواهد بود. نکته حائز اهمیت در این مبحث که نباید از آن غافل شد این است که عده‌ای از تحلیلگران نفتی با توجه به روند کنونی افزایش قیمت‌ها انتظار بالارفتن میزان عرضه نفت خام خصوصاً نفت خام‌های نامتعارف نظیر شیل اوپل را دارند. امری که در صورت وقوع، احتمال تغییر سیاست‌های نفتی تولیدکنندگان عمده نظیر ایران، عربستان و عراق به منظور دفاع و حفظ سهم بازار را در پی خواهد داشت.

**وضعیت تقاضای نفت خام**

طبق آمار، میزان تقاضای نفت خام در سال ۲۰۱۷ روزانه ۹۵ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه برآورد شده است. این در حالی است که میزان تقاضا در سال ۲۰۱۶ روزانه ۹۴ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه بوده است. شاید دلیل این افزایش به چندین زیاد این است که طی این سالها توسعه انرژی‌های جایگزین نفت روندی صعودی داشته است. این امر سبب ایجاد ظرفیت مازاد پالایشی در نقاط مختلف جهان شده به نحوی که هم اکنون در آسیا و اقیانوسیه چهار میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه، در آمریکای شمالی سه میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه و در اتحادیه اروپا ۲ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز ظرفیت مازاد پالایشی وجود دارد که

**به گواه آمارها، تولید نفت خام در دنیا طی سال ۲۰۱۷ روزانه ۹۷ میلیون و ۴۲۰ هزار بشکه خواهد بود. آژانس بین‌المللی انرژی در تازه ترین پیش بینی خود اذعان کرده که قبل از توافق تولیدکنندگان، آمارهای عرضه و تقاضا نشان از توازن بازار تا پایان سال ۲۰۱۷ داشتند**

با توجه به هزینه‌های سرمایه‌ای و عملیاتی که فارغ از میزان پالایش روزانه، همواره به دوش پالایشگران است کاهش ظرفیت عملیاتی و وجود ظرفیت بلااستفاده، سبب افزایش هزینه‌های پالایش هر بشکه نفت خام و کاهش حاشیه‌های سود پالایشی شده است. نکته مهم بعدی تغییر الگوی انتقال نفت میدان نفتی ایگل فورد آمریکا از میزان تقاضای برای نفت خام مشابه میدان مذکور یعنی نفت خام بونی لایت نیجریه به میزان زیادی کاسته شد و نفت خام مزبور که تا پیش از این مسیر اصلی اش پالایشگاه‌های آمریکا بود، مجبور به تغییر مسیر و راهی شدن به دیگر بازارها نظیر بازار آسیا و اروپا شده هر روز، تغییر میزان و مسیر تقاضا از سوی تعدادی از شرکت‌های مصرف کننده شاخص، تغییرات قوانین واردات، استفاده از انواع مختلف نفت خام خصوصاً نفت خام‌های نامتعارف، توسعه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و افزایش ظرفیت‌های پالایشی در آسیا، اقیانوسیه و خاورمیانه سبب تغییر در هژمونی تقاضای منطقه‌ای شده و سبب شده که میزان تقاضا در بازارهای آمریکا و اروپا کاهش چشمگیری یابد. این پالایشگاه‌ها که در سال‌های نه چندان دور (سال ۲۰۰۵) حدود ۵۷ درصد از نفت خام جهان را مصرف می‌کردند حالا میزان تقاضای آنها به حدود ۴۶ درصد کاهش یافته است. آمارها حاکی از این است که روند کاهش تقاضای نفت خام در آمریکا و اروپا

## پتروشیمی پارس رتبه اول از نظر بهره‌وری کل عوامل در گروه فرآورده های نفتی ایران



شرکت پتروشیمی پارس در نوزدهمین سال رتبه بندی سازمان مدیریت صنعتی ایران موفق به کسب رتبه اول از نظر بهره‌وری کل عوامل در گروه فرآورده های نفتی ایران شد.

### دریافت لوح و تندیس سیمین خدمات سبز توسط شرکت پتروشیمی خوزستان

در هجدهمین همایش ملی واحدهای صنعتی و خدماتی سبز، شرکت پتروشیمی خوزستان موفق به کسب لوح تقدیر و تندیس واحد خدمات سبز از سوی سازمان محیط زیست کشور شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی خوزستان، در هجدهمین همایش ملی واحدهای صنعتی و خدماتی سبز که با حضور معاون اول رئیس‌جمهور، رئیس سازمان حفاظت محیط زیست کشور و سازمان توسعه صنعتی سازمان ملل، سازمان همکاری‌های بین‌المللی آلمان و جمعی از فعالان صنعتی و خدماتی در سالن همایش‌های بین‌المللی سازمان محیط زیست برگزار گردید شرکت پتروشیمی خوزستان موفق به کسب لوح تقدیر و تندیس سیمین واحد خدمات سبز سال ۱۳۹۴ در بین واحدهای صنعتی و خدماتی شد. در این همایش از اقدامات زیست محیطی شرکت پتروشیمی خوزستان (برقراری سیستم ارزیابی عملکرد بهداشتی ایمنی و محیط زیست در کلیه پروژه‌ها، کنترل و کاهش خروجی آلاینده‌های هوا و پساب، مدیریت بهینه پسماند؛ مصرف بهینه حامل‌های انرژی و افزایش بهره‌وری در مصرف انرژی، ارتقاء سطح دانش و فرهنگ زیست محیطی مدیران و کارکنان مجتمع، ایجاد و توسعه فضای سبز، اشاعه فرهنگ و اخلاق زیست محیطی و انبساط مسئولیت اجتماعی در راستای حفظ و صیانت از محیط زیست) تقدیر بعمل آمد.

## پیام پزشکی

### شیوع ویروس پاپیلوما انسانی در زنان ایرانی



سرطان دهانه رحم چهارمین سرطان شایع در بین زنان در جهان است. تنها در سال ۲۰۱۲ (میلادی)، ۵۲۸ هزار مورد جدید و ۲۶۶ هزار مورد مرگ ناشی از سرطان دهانه رحم در جهان به ثبت رسیده است. میزان بروز سرطان دهانه رحم در زنان ایرانی کم بوده بطوریکه میانگین بروز آن ۲/۵ نفر به ازای هر ۱۰۰۰۰ زن برآورد شده است (بیشترین میزان در استان فارس (۴/۱) و کمترین میزان در استان زنجان (۰/۴) که از این نظر کمترین میزان در جهان به ثبت رسیده است. تقریباً تمامی موارد سرطان دهانه رحم در رابطه با عفونت دهانه رحم توسط ۱۲ نوع ویروس پاپیلوما پرخطر (مانند ویروس پاپیلوما انسانی تایپ‌های ۱۶، ۱۸، ۳۱، ۳۳ و غیره) است که در این بین، ویروس پاپیلوما انسانی تایپ ۱۶ و ۱۸ عامل ۷۰/۱٪ موارد ابتلا به این ویروس است. دو واکنش پیشگیری کننده از پاپیلوما انسانی در حال حاضر به منظور پیشگیری از ابتلا به سرطان دهانه رحم در دسترس بوده و واکسن گارداسیل که موجب محافظت در برابر ابتلا به تایپ‌های پاپیلوما ۱۶، ۱۸ و ۳۱ و Cervarix که از ابتلا به ویروس پاپیلوما تایپ‌های ۱۶ و ۱۸ جلوگیری می‌کند. وجود اطلاعات منطقه‌ای در مورد توزیع تایپ‌های مختلف ویروس پاپیلوما انسانی در زنان مبتلا به سرطان دهانه رحم و یا سالمه، به منظور پیش بینی اثربخشی واکسن و نیز بهبود برنامه‌های غربالگری بسیار مهم است. بر اساس مطالعات صورت گرفته در ایران و در بررسی افراد با سیتولوژی (باخته‌های) نرمال، این ویروس در ۹٪ زنان ردیابی شد. البته این میزان در جنوب کشور ۵/۵٪ و در شمال کشور ۱۳/۶٪ گزارش شد که نشان دهنده شیوع متفاوت ویروس HPV در مناطق مختلف ایران است. در یک بررسی متاآنالیز قبلی بر روی زنان با سیتولوژی دهانه رحم نرمال، میزان شیوع جهانی HPV ۱۰/۴٪ برآورد شد. این میزان در مناطق مختلف جغرافیایی جهان بصورت زیر بود: ۲۳/۱٪ در آفریقا، ۲۰/۴٪ در آمریکای مرکزی و مکزیک، ۱۱/۳٪ در آمریکای شمالی، ۸/۱٪ در اروپا و ۸٪ در آسیا. همچنین بیشترین میزان شیوع ویروس HPV در زنان کمتر از ۲۵ سال گزارش شد. شایع‌ترین تایپ‌های ویروس سرطان مهاجم دهانه رحم جهان در ۷۰٪ موارد، تایپ ۱۶ و یا ۱۸ است. الگوی توزیع تایپ‌های ویروس HPV در ایران کمتر به کشورهای مناطق آسیایی شباهت داشته و بیشتر، از الگوی آفریقا، اروپا و آمریکا تبعیت می‌کند. بر اساس بررسی انجام گرفته در این مطالعه، واکسن Cervarix موجب ۶۴/۵٪ و واکسن گارداسیل موجب ۷۳/۹٪ محافظت و پیشگیری از ایجاد سرطان دهانه رحم در ایران می‌شود. بررسی‌های بیشتر و دقیق تر در مورد شیوع تایپ‌های مختلف ویروس HPV در مناطق مختلف ایران ضروری بوده و به سیاست‌گذاران این امکان را می‌دهد که در رابطه با برنامه‌های غربالگری و لزوم انجام واکسیناسیون علیه HPV در مناطق مختلف جغرافیایی ایران تصمیم‌گیری مناسب نمایند.

یافته و عصر جدید دیگری در این عرصه آغاز خواهد شد. نفت شیل در سال ۲۰۱۴ علاوه بر تاثیر بر روی قیمت‌ها به اختلافات درونی اوپک نیز دامن زد و اعضای اوپک جهت مقابله با آن به شیوه‌های مختلفی دست زدند. مهمترین شیوه آنها این بود که تلاش کردند که با توجه به هزینه بر بودن تولید نفت خام شیل، با پایین نگه داشتن قیمت‌ها از طریق عدم کاهش تولید و حفظ یا افزایش سقف تولید خود، عرضه نفت خام شیل را به چالش کشیده و موجبات خروج آن را از بازار فراهم سازند که این امر در بازه زمانی خاصی تا حدودی موفق عمل کرد. اما باید توجه داشت که با توجه به پیشرفت سریع فن آوریهای استخراج نفت شیل و متعاقباً کاهش هزینه‌های مرتبط، نتایج تکرار این شیوه در آینده قابل پیش بینی نخواهد بود. علیهذا تولیدکنندگان نفت شیل می‌دانند در مقابل تولیدکنندگان سنتی نفت خام راه سختی در پیش روی دارند. هرچند که آنها رشد قابل توجه‌ای در هفت هفته آخر سال ۲۰۱۶ داشتند و سال جدید میلادی را با ۵۲۵ عدد دکل‌های حفاری شیل در آمریکا آغاز کردند. با این حال این رقم، ۱۱ عدد کمتر از مدت مشابه در سال قبل از آن بود.

**نتیجه گیری**

با توجه به شرایط کنونی و با فرض ثابت ماندن سایر مولفه‌های موثر در قیمت گذاری نفت خام، انتظار می‌رود که مازاد عرضه نفت خام در بازار طی سال ۲۰۱۷ کماکان ادامه داشته باشد. پیش بینی می‌شود کاهش تولید اوپک، قیمت نفت را در سال ۲۰۱۷ از محدوده ۴۰ تا ۵۰ دلار با افزایشی آرام به محدوده ۵ تا ۶۵ دلار برساند. همزمان باید منتظر پایداری اعضا به تصمیم اخیر اوپک در خصوص کاهش تولید جهت افزایش قیمت‌ها بود. تصمیمی که با بالارفتن قیمت‌ها مجدداً موجبات بازگشت و تولید نفت خام شیل را فراهم خواهد کرد که در این صورت این روند افزایش قیمت‌ها که در حال حاضر آغاز شده به احتمال زیاد متوقف شده و بازمه باید شاهد کاهش قیمت‌ها باشیم که در این صورت تاکنیک بعدی اوپک بسیار تعیین کننده خواهد بود. اما بطور یقین می‌توان گفت که مشخص نیست که تاکنیک حفظ سهم بازار اوپک در مقابل نفت شیل تا چه زمانی جواب خواهد داد. قطعاً با رشد تکنولوژی و کاهش هزینه‌های استخراج نفت شیل، مقابله با آن سخت تر می‌شود و احتمالاً چنانچه هر بار اوپک سعی کند که با کاهش تولید، قیمت‌ها را بالا ببرد این نفت شیل خواهد بود که تولیدش اقتصادی تر شده و عرضه اش افزایش می‌یابد

**نفت شیل**

بسیاری از کارشناسان نفتی، عرضه فزاینده نفت شیل در بازار را مهمترین عامل شروع کاهش شدید قیمت نفت در سال ۲۰۱۴ می‌دانند. تعدادی از ایشان گام را فراتر نهاده و اذعان می‌کنند که در صورت مقرون به صرفه شدن تولید این نوع نفت خام‌ها و مناسب شدن شرایط قیمتی، عصر فعلی نفت پایان

## خارجی‌ها ۲۸۰ میلیارد دلار در صنعت نفت ایران از دست داده‌اند



۳۷ سال گذشته پابرجا بود. در واقع ایران تنها کشوری نیست که قربانی تحریم‌های آمریکا شد. این تحریم‌ها در دیگر کشورها نیز احساس شد مانند: ونزوئلا، روسیه،

داخلی ایران است. نیاز به یادآوری نیست که ایران آخرین گزینه باقی‌مانده بکر در تجارت جهانی است. ایران قابلیت دریافت حدود ۳۷۰ تا ۳۸۰ میلیارد دلار سرمایه در دهه آینده را دارد. تمام زیربنای تجارت نفت کشور در جای خودشان است. در کمتر از یک دهه ایران می‌تواند به «گروه تریلیون دلاری» بپیوندد. (دسته‌بندی غیررسمی کشورهای اقتصادی جهان با تولیدات داخلی بیش از دو تریلیون دلار در سال) این گزارش می‌افزاید: با توجه به این موارد، شرکت ملی نفت ایران لازم است که دیدگاه و سیاست‌هایش را تحت نظارت بین‌المللی قرار دهد و پس از تحقق موفقیت‌آمیز قراردادهای داخلی و خارجی‌اش شروع به حرکت به سمت بازار جهانی کند که جایگاه قانونی‌اش در

دانش نفت: پس از برطرف شدن مشکلات بزرگ بین ایران و گروه ۵+۱ در ژانویه ۲۰۱۶، افراد کمی این باور را داشتند که صنعت نفت ایران بتواند با نقشه‌های بلندپروازانه، تجارت نفت و گاز (NOC) سر بگیرد. شرکت ملی نفت ایران (NIOC) در بازیابی سهم بازار از دست رفته‌اش در معاملات نفت جهانی عکس‌العمل سریع داشت و در عرض شش ماه حدود چهار میلیون بشکه نفت خام در روز تولید کرده است، هرچند قدم بزرگ دیگر زمانی شکل گرفت که «قراردادهای نفتی ایران» (IPC) تایید شد و به تصویب نهایی رسید. این اقدام‌های بزرگ نشان‌دهنده این است که نفت - گاز و پتروشیمی ایران به عنوان منابع رشد کشور باقی می‌مانند و این تجارت سرآغاز اولین سرمایه‌گذاری خارجی

## استفاده از ارزهای ملی در تجارت نفت، راهکاری موثر برای کاهش آثار تحریم‌های بانکی

صادق مردانی

بسیاری از کشورهای جهان در سال‌های اخیر با هدف کمرنگ کردن نقش ارزهای واسط مانند یورو و دلار در تجارت انرژی، از ارزهای ملی در این معاملات استفاده می‌کنند. بنا به گزارش روزنامه دبلیو صباح چاپ ترکیه، ترکیه درصدا استفاده از لیر در تجارت انرژی با روسیه است. در ۱۰ اکتبر امسال در استانبول، تفاهم نامه‌ای بین روسیه و ترکیه امضاء شد. بر اساس این تفاهم نامه، ترکیه اقدام به خرید گاز روسیه از طریق خط لوله می‌کند. آنچه که این معامله را از سایر معاملات متمایز می‌سازد، درخواست ترکیه مبنی بر استفاده از ارزهای ملی در تجارت انرژی با روسیه است. درخواستی که با پاسخ مثبت روسیه نیز مواجه شده است. روس‌ها استفاده از ارزهای ملی دو کشور در تجارت میان دو کشور از لحاظ حقوقی و فنی بلامانع اعلام کرده‌اند. سیاست استفاده از ارزهای ملی در تجارت انرژی برای کمرنگ کردن نقش ارزهای واسط مانند یورو و دلار در این معاملات است. استفاده از ارزهای ملی در تجارت انرژی استیلای دلار بر بازار نفت را کاهش می‌دهد و در نتیجه، سبب کاهش نوسانات دلار بر قیمت نفت در جهان می‌شود. همچنین با کم رنگ شدن نقش ارزهای واسط در تجارت انرژی به ویژه نفت، تأثیرات سیاست‌های پولی کشورهای صاحب ارز واسط مانند دلار و یورو بر بازار نفت کاهش می‌یابد. از سوی دیگر، استفاده کشورهای غربی از یورو و دلار به عنوان اهرم فشار، منجر به شکل‌گیری تحریم بانکی علیه ایران در سال‌های اخیر شد. با توجه به اینکه این کشورها کنترل جریان یورو و دلار در جهان را در اختیار دارند، مانع استفاده ایران از درآمدهای ارزی حاصل از فروش نفت خود شدند و این درآمدها عملاً در بانک‌های خارجی بلوکه شده و غیر قابل دسترسی باقی ماند. موفقیت کشورهای غربی در تحریم‌های بانکی علیه ایران، زمینه تحریم‌های مشابه بر ضد روسیه را فراهم نمود. تحریم‌های بانکی ایران و روسیه نمونه‌ای از استفاده ابزاری کشورهای غربی از دلار و یورو است؛ رفتاری که باعث شده تا کشورهای دیگر نیز به فکر کاهش وابستگی خود به ارزهای واسط مانند یورو و دلار باشند. در همین راستا و در سال‌های اخیر، کشورهایی مانند ترکیه، چین، کره جنوبی، ژاپن و روسیه با استفاده از ارزهای ملی و در قالب پیمان پولی دوجانبه یا چندجانبه با دهها کشور سعی کرده‌اند تا سیاست‌های ارزی مستقلی نسبت به دلار و یورو داشته باشند. با توجه به شرایط ایران و امکان بازگشت پذیری تحریم‌ها به عنوانی مختلف، ایران نیز می‌تواند در تجارت نفت از ارزهای ملی استفاده کند. دریافت درصدی از درآمدهای نفتی به صورت ریال از کشورهای که شریک تجاری ایران محسوب می‌شوند، علاوه بر این که امکان بلوکه شدن درآمدهای نفتی را کاهش می‌دهد، به علت کمتر شدن عملیات بین بانکی زمان دسترسی به درآمدهای نفتی به حداقل می‌رسد. همچنین استفاده از ارزهای ملی در مبادلات نفتی سبب کاهش کارمزد بانکی در انتقال درآمدهای نفتی نیز می‌گردد. استفاده از ارزهای ملی در تجارت خارجی به عنوان راهبردی نوین در عرصه تجارت بین‌المللی و حرکتی نو در تجارت نفت محسوب می‌شود. ایران نیز به عنوان یک تولیدکننده نفت می‌تواند با استفاده از ارزهای ملی، تهدیدهایی که علیه تجارت نفت ایران وجود دارد را به فرصت تبدیل کند.



علی تیموری یادگوری

### کارشناس ارشد مطالعات انرژی

دانش نفت: توسعه خطوط لوله گاز در گستره وسیع باعث شده است تا دولت آمریکا بعنوان منبعی پشتیبان بر توسعه مخازن ذخیره سازی گاز طبیعی با نرخ تحویل دهی بالا متمرکز شود. در حالیکه تعداد تاسیسات ذخیره سازی گاز و کل ظرفیت ذخیره سازی از سال ۲۰۰۰ تا ۲۰۰۷ کاملاً متعادل و پایدار بوده است، افزایش در تجارت گاز و رشد تقاضای گاز طبیعی در بخش تأمین برق باعث ایجاد جنبشی بی نظیر در توسعه مغاره‌های نمکی شده است. مخازن تخلیه شده هیدروکربوری علی‌رغم سهم بالایی که در ذخیره سازی گاز طبیعی داشته است، بخش عمده‌ای از ظرفیت گاز عملیاتی که از سال ۲۰۰۷ ایجاد شده است مربوط به مغاره‌های نمکی می‌باشد. آمریکا شمالی توانسته است در بازه زمانی ۲۰۱۵-۲۰۱۲ سهم ۲۸ درصدی خود از حجم گاز عملیاتی ذخیره شده در ساختارهای طبیعی جهان را حفظ نماید. نرخ برداشت روزانه از این ساختارها را ۱۲/۷ درصد ارتقا بخشید. در مجموع از ۲۱۵ ساختار ذخیره سازی گاز طبیعی در جهان، تعداد ۴۸۰ ساختار به آمریکای شمالی اختصاص داشته و جایگاه ممتازی را در بین کشورهای عضو باشگاه ذخیره سازان گاز طبیعی دارد. حجم گاز عملیاتی بالغ بر ۱۴۹ میلیارد مترمکعبی از ۳۹۳ میلیارد مترمکعب جهان را تصاحب کرده و نرخ برداشت ۳۱۲۲ میلیون مترمکعبی از ۶۶۵۸ میلیون مترمکعب در روز جهان را دارا می‌باشد.

افزایش ظرفیت ذخیره سازی زیرزمینی گاز طبیعی در بازه ۲۰۱۵-۲۰۱۲ در آمریکای شمالی در ساختارهای چهار گانه طبیعی به ترتیب ۱، ۳، ۳ و ۳ میلیارد مترمکعب مربوط به میدان تخلیه شده گازی، میدان تخلیه شده نفتی، سفره‌های عمیق زیرزمینی

- نشانی: تهران - خیابان قاطمی - خیابان یکم - کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد سوم
- صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
- تلفن: ۸۸۹۸۳۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱
- فاکس: ۸۸۹۶۵۰۸
- چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

### یادداشت

## توسعه مغاره‌های نمکی در آمریکای شمالی بمنظور ذخیره سازی گاز طبیعی



مواجه می‌شود که این میزان رشد در گاز عملیاتی موجبات رشد ۱۸٪ در نرخ تحویل دهی روزانه را فراهم آورده است. بخش عمده‌ای از این پیشرفت مربوط به بازارهای توسعه یافته گاز طبیعی در آمریکای شمالی و اروپا می‌باشد.

### تجزیه و تحلیل

در بررسی تاریخچه ۴۵ ساله (۲۰۱۵-۱۹۷۰) صنعت ذخیره سازی گاز طبیعی در آمریکای شمالی، میزان رشد سالانه حجم گاز عملیاتی بطور متوسط ۱/۳ میلیارد مترمکعب یا به عبارتی ۱/۴٪ در سال می‌باشد. تمام این پیشرفت‌ها و افزایش ظرفیت حجم گاز ذخیره شده با ملحوظ داشتن نقش انقلاب شیل گاز در این قاره اتفاق افتاده است. تولید تدریجی از این منبع رو به افزایش بوده به طوری که تولید ۱/۱ میلیارد مترمکعبی در ژانویه ۲۰۱۵ محقق شده است. استقبال خوبی از این صنعت شده و در مواقع بحرانی در جهت پایداری شبکه گازرسانی به عنوان پشتیبانی مطمئن به ذخیره سازی زیرزمینی گاز طبیعی تکیه شده است. وجود شبکه گسترده گازرسانی در کشور ایران می‌تواند بنا به دلایل عدیده دستخوش آسیب‌ها و تهدیدات فنی، اقلیمی و جوی شود که ضرورت وجود منبع پشتیبان همچون ذخایر قابل دسترسی در مخازن زیرزمینی را مضاعف می‌نماید. در دهه گذشته پروژه‌های ذخیره سازی گاز در این مرز و بوم (سراج قم و شورجه خانگیران) پشتیبانی بی بدیلی از شبکه خطوط گازرسانی داشته و دانش فنی کارآمدی در این صنعت بومی‌سازی شده است. قطعاً شتاب دهی به پروژه‌های جاری و آتی این شرکت در برنامه ششم توسعه و تقویت سرمایه گذاری مناسب در برنامه‌های زیرساختی صنعت گاز طبیعی نقش بسزایی در رشد صنعت، توسعه تکنولوژی، افزایش سهم از تجارت جهانی گاز و تعاملات بین‌المللی ایفا نماید.

آب و گنبد‌های نمکی بوده است. سهم بیشترین تغییرات در این ساختارها مربوط به گنبد‌های نمکی با ۲۷٪ می‌باشد.

نوع ساختار	حجم گاز عملیاتی		میزان تغییرات
	سال ۲۰۱۲	سال ۲۰۱۵	
میدان تخلیه شده گازی	۲۷۳	۲۹۳	۷
میدان تخلیه شده نفتی	۱۸	۲۵	۳۸
سفره‌های عمیق آب زیرزمینی	۴۶	۴۷	۲
گنبد‌های نمکی	۳۲	۲۸	۳۷
مجموع	۳۵۹	۳۹۳	۹

توزیع تغییرات حجم گاز عملیاتی ذخیره شده در ساختارهای طبیعی جهان (۲۰۱۵-۲۰۱۲)

اگرچه مغاره‌های نمکی فقط ۹٪ از گاز عملیاتی آمریکای شمالی را در خود جای داده‌اند ولی نرخ تحویل دهی آنها به ۲۵٪ از نرخ برداشت روزانه این قاره بالغ می‌گردد. احداث مغاره‌های نمکی جدید در مناطق تولیدی مانند تگزاس، لوئیزیانا و می‌سی‌سی‌پی صورت می‌گیرد. از تعداد ۱۷ مورد تاسیسات ذخیره سازی گاز که بین سالهای ۲۰۱۳ تا ۲۰۱۵ تأسیس شده‌اند تعداد ۱۲ مورد مغاره‌های نمکی جدید هستند.

نوع ساختار	نرخ تحویل دهی		میزان تغییرات
	سال ۲۰۱۲	سال ۲۰۱۵	
میدان تخلیه شده گازی	۱۷۳۹	۱۷۵۰	۰/۶
میدان تخلیه شده نفتی	۲۹۸	۳۵۸	۲۰
سفره‌های عمیق آب زیرزمینی	۳۵۷	۳۵۸	۰/۳
گنبد‌های نمکی	۲۷۴	۲۵۶	۵۹
مجموع	۲۷۶۹	۳۱۲۲	۱۲/۷

تغییرات نرخ تحویل دهی ساختارهای ذخیره سازی گاز طبیعی در آمریکای شمالی (۲۰۱۵-۲۰۱۲)

در بررسی تغییرات میزان گاز عملیاتی در دوره سه ساله ۲۰۱۵-۲۰۱۲ با رشد ۹٪ در صنعت ذخیره سازی گاز در جهان

## تولید نخستین خودروی داخلی با چهار ایربگ و ساندرروف؛

# پژو ۲۰۷i صندوقدار و دنایپلاس محصول مرکز تحقیقات ایران خودرو



ولین خودرو ملی مجهز به ساندروف

در کلیه سطوح قطعه، سیستم و خودرو نیز از دیگر فعالیت‌های انجام شده در اجرای پروژه طراحی و تولید محصول ۲۰۷i است که براساس تعریف محصول، ارزیابی‌های فنی اقتصادی لازم برای پروژه شامل میزان سرمایه گذاری لازم توسط ایران خودرو، سایپو و سازندگان انجام شده است.

طراحی قطعات و مجموعه‌ها مرحله و فاز دیگری از اجرای پروژه تولید ۲۰۷i است. درحال حاضر فعالیت طراحی جزئیات و آنالیز مهندسی نقشه‌های اولیه و راهنمای مونتاژ اولیه و ساخت نمونه برای تست‌های ارزیابی انجام شده و تغییرات لازم در طراحی در دست انجام است. برخی فعالیت‌ها در این بخش انجام شده و نقشه و مدارک آن برای شروع قالب سازی به شرکت سایپو به عنوان تأمین کننده ارائه شده است.

با آغاز مرحله تست‌های صحنه گذاری و ساخت نمونه، مقدمات لازم برای آنالیز مهندسی انجام شده و نمونه قطعات پرتویاب برای بررسی بر روی خودرو و نهایی سازی نقشه و طرح انجام شده است. نمونه خودروهای مورد نیاز برای انجام تست‌های صحنه گذاری مطابق برنامه نیز در حال انجام است.

از اصلی ترین قطعاتی که برای این محصول طراحی شده می‌توان به قطعات بدنه‌ای شامل قطعات داخلی درب‌های جانبی و تغییرات درب صندوق، چراغ‌های عقب جدید، سپر عقب جدید، غربلیک فرمان چرمی با کلیدهای کنترلی، دوربین دید عقب جدید، آینه‌های جانبی تاشو، اسپویلر، دسته راهنمای جدید، قاب ستون‌های جدید، رینگ‌های طرح جدید، دستگیره صندوق عقب، شبرنگ روی سپر عقب، دسته سیم شامل دسته داخل اتاق و دربهای جانبی اشاره کرد.

با توجه به اهمیت اتمام پروژه و عرضه محصول در زمان تعیین شده درحال حاضر برنامه زمانبندی اجرای پروژه براساس استانداردهای تکوین محصول شامل فازهای طراحی، قالبسازی، صنعتی سازی و تجاری سازی (انجام تست‌های ارزیابی محصول، صحنه گذاری و فرآیند اخذ مجوز شماره گذاری) با همکاری مشترک با معاونت‌های مهندسی، کیفیت ایران خودرو، شرکت سایپو و سازندگان قطعات و مجموعه‌های جدید تهیه شده است.

برای اجرایی سازی پروژه نیز فعالیت‌های مختلفی انجام شده است. در ابتدای امر استراتژی و راهبردهای کلان محصول پژو ۲۰۷ صندوقدار شامل استراتژی‌های کیفی، قوانین و مقررات و استانداردهای بازار هدف و ویژگی‌های مورد نظر محصول آماده سازی شده است. تعریف محصول در سطح خودرو، انتخاب استایل نهایی و تعریف محصول در سطح سیستم از دیگر اقدامات انجام شده است. در این مرحله از پروژه مشخصات کیفی و ظاهری خودرو، رندرهای مورد نظر برای قطعات استایلی مانند اسپویلر، سپرهای عقب و شبرنگ تهیه و به سازندگان ارائه شده است. از دیگر محصولات مورد نظر که مشخصات آن به سازندگان و تأمین کنندگان اعلام شده فیچرهای جدیدی برای خودرو مانند آینه‌های تاشو، دوربین دید عقب است.

همچنین مشخصات فنی محصول، برنامه صحنه گذاری محصول و قطعه، برنامه زمانبندی انجام تست‌های خودرویی و قطعه‌ای و طرح کیفیت طراحی نیز تهیه شده است.

تکمیل ارزیابی فنی و اقتصادی و تعریف محصول

دانش نفت: گروه صنعتی ایران خودرو در ماه‌های پایانی سال اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل و با استفاده از فضای ایجاد شده در پسابرجام موفق شد گامی مهم در استفاده از توانمندی‌های داخلی مهندسان و متخصصان کشور بردارد و مدل جدیدی از دو محصول قبلی خود که در مرکز تحقیقات ایران خودرو طراحی شده بود را به بازار عرضه کند.

گروه صنعتی ایران خودرو توانست به منظور حفظ سهم خود در بازار خودروهای کلاس C و پاسجویی به خواست مشتریان مبنی بر استفاده از محصول مناسب برای خانواده، پژو ۲۰۷i را به صورت صندوقدار طراحی کرده و به مرحله تجاری سازی برساند. همچنین به منظور افزایش سهم برند ملی در سید محصولات خود خودرو دنا را به صورت فیس لیفت یا طراحی مجدد دنا پلاس به مشتریان علاقه مند به این خودرو عرضه کند.

گروه صنعتی ایران خودرو توسعه و طراحی محصول را از اهداف راهبردی خود قرار داده که بر مبنای آن دو محصول جدید را وارد بازار خواهد کرد. دنا پلاس تا پایان امسال و پژو ۲۰۷i صندوقدار در نیمه نخست سال آینده تجاری سازی و روانه بازار خواهد شد.

### منحصربه‌فرد در جهان

محصول جدید ۲۰۷i صندوقدار از امکانات روز و مدرنی برخوردار است. این محصول براساس خواست و نیاز بازار خودروهای کلاس C و ارایه محصولی جادار برای خانواده‌ها با رعایت استانداردها و قوانین جاری پژو طراحی شده و با تغییرات و آپشن‌های جدید وارد بازار می‌شود. این خودرو براساس تمایل مشتریان ایرانی به خرید خودروهای صندوقدار طراحی شده تا گامی جدید در راستای افزایش رضایت مشتریان و حفظ سهم بازار برداشته شود. ۲۰۷i براساس توانمندی‌های متخصصان مرکز طراحی و توسعه محصول ایران خودرو طراحی شده است. قطعات این محصول مشتمل بر ۴۰ قطعه و مجموعه‌های جدید و تعداد ۱۶۵ قطعه و مجموعه مشترک با ۲۰۶ صندوقدار با بهره‌گیری از توان شرکت سایپو و سازندگان داخلی تولید و تأمین می‌شود. در این راستا از توانمندی سازندگان قطعات و مجموعه‌های هاجک و سازندگان جدید برای قطعات جدید استفاده خواهد شد.

است.

دنا فیس لیفت شده با بهبودهایی نسبت به مدل قبلی به بازار می‌آید. دوربین دید عقب و جایگزینی سیستم چندرسانه‌ای جدید با مالتی مدیای فعلی از ویژگی دنا پلاس است. تغییر گرافیک داخلی چراغ‌ها، باعث جذابیت بیشتری در دنا شده و البته شکل کلی چراغ و ابعاد فیزیکی آن بدون تغییر مانده است. افزون لایمپ‌های ال‌ای دی به خودرو به عنوان چراغ دید در روز یا روزنما و چراغ‌های کوچک از جنس نشون که در خودروهای روز دنیا مثل آئودی، ب ام و و مرسدس بنز هم دیده می‌شوند از جمله تغییرات در چراغ‌های این خودرو به شمار می‌رود. در چراغ عقب نیز تغییراتی دیده می‌شود که کم تر از چراغ‌های جلو است. طراحی خطوط روی درهای جانبی دنا پلاس مانند خودروهای مدرن امروزی و امتداد آن به روی گل گیر عقب از دیگر بهبودهای صورت گرفته در دنا است.

استایل خودرو به صورت کامل توسط متخصصان طراحی صنعتی مرکز طراحی و توسعه محصولات ایران خودرو انجام شده است. طراحی و توسعه اجزای بدنه شامل ۸۵ قطعه جدید بدنه توسط متخصصان و کارشناسان مرکز تحقیقات ایران خودرو صورت گرفته و طراحی و توسعه ۱۵۹ مکانیزم قطعات تزئینات داخلی و خارجی توسط متخصصان و کارشناسان مرکز تحقیقات ایران خودرو با همکاری و مشارکت تأمین کنندگان انجام شده است. در زمینه صنعتی سازی پروژه، جیگ و قالب سازی، طراحی و نصب و راه‌اندازی تجهیزات خط تولید نیز فعالیت‌های مختلفی با همکاری متخصصان ایران خودرو با شرکت تام، ایکید و شرکت معتبر خارجی صورت گرفته است.

گروه صنعتی ایران خودرو به عنوان بزرگ ترین خودروساز خاورمیانه با اعتقاد بر همت جمعی و عزم راسخ مسیر پیشرفت و توسعه صنعت کشور را برگزیده و از تمام امکانات خود برای دست‌یابی به اهداف تعیین شده در سند چشم‌انداز صنعت خودرو کشور استفاده می‌کند. این شرکت با ارایه محصول جدید مورد نظر و خواست مشتری در کلاس‌های مختلف درصدا است تا سهم محصولات خود را در بازار افزایش داده و رضایت مشتریان در بخش‌های مختلف بازار را تأمین کند.