



شماره ۲۲۲

دانش

نیفت

۳
شنبه
۱۲
۹۸

WWW.DANESHENAFT.IR

سال پانزدهم / ۷۰۰۰ تومان / امارات ۵ درهم

مجوز صندوق پژوهش و نوآوری نفت با سرمایه ۱۰۰ میلیارد تومان صادر شد؛

صنعت نفت پای کار جدی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها

● وزیر نفت: زمین ۱۸ هکتاری برای استارت‌آپ‌ها در نظر گرفته شده و به‌زودی ۱۰۰ استارت‌آپ و شرکت دانش‌بنیان در منطقه شهری مستقر خواهند شد

● وزیر علوم، تحقیقات و فناوری: همکاری وزارتخانه‌های علوم و نفت و هر دستگاهی که رویکرد علمی و پژوهشی داشته باشد، در بلندمدت ادامه خواهد یافت

۹۰۸

در گفتگو با مدیرعامل شرکت متن تشریح شد:

کارون تا مکران؛ توسعه صنعت نفت با توان ایرانی

تورج دهقانی: شرکت متن برای افزایش تولید نفت یادآور برنامه ریزی نموده و این برنامه پس از اخذ مجوزهای لازم با اتکا به توان داخلی وارد فاز اجرا خواهد شد



گزارش دانش نفت از نمایشگاه تخصصی ساخت داخل در صنعت پتروشیمی در جزیره کیش؛

ریعی: طرح‌های جدید پایین دستی هلدینگ خلیج فارس به زودی معرفی می‌شود

رکوردشکنی جدید در بورس؛ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اولین شرکت صد هزار میلیاردی بازار سرمایه ایران شد

وزیر نفت در بازدید از شرکت فولاد اکسین خوزستان: جوانان فولاد اکسین وزارت نفت را از واردات بی‌نیاز کردند باعث افتخار ماست که متخصصین و جوانان فولاد اکسین توانستند صنعت نفت را در شرایط تحریمی از وارد کردن ورق‌های مورد نیاز نجات دهند

۱۶

با حضور وزیر نفت، قرارداد واحد فرآورش سیار نفت در آزادگان جنوبی امضا شد؛ واحدهای فرآورشی سیار، راهبرد شتاب‌بخشی به توسعه میدان‌های مشترک

۱۴

دانش نفت از کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت گزارش می‌دهد؛ آمادگی سازمان بورس برای تامین مالی پروژه‌های صنعت نفت وزیر نفت: هم‌اکنون در بخش پتروشیمی ۳۰ میلیارد دلار پروژه نیمه‌کاره وجود دارد و باید تلاش کنیم از سرمایه‌های مردمی برای تکمیل این پروژه‌ها استفاده کنیم

۴

یادداشت‌های تحلیلی

۱۶ صدور پروانه، کامی‌بلند در راستای ایفای وظایف حاکمیتی و نظارتی در وزارت نفت



محسن پاک‌نژاد

۳ اثبات کارآمدی بورس برای فروش فرآورده



سید حمید حسینی

۴ هزینه هر ایرانی برای خوردگی؟



علیرضا حاتمی منفرد

۲ ۵۰ درصد ظرفیت خالی در تولید تجهیزات نفتی



مجدد محمدپور

۷ توسعه متوازن نقشه راه توسعه صنعت پتروشیمی



جواد قیصریان فرد

تندیس بلورین جایزه ملی مدیریت مالی ایران به هلدینگ خلیج فارس اهدا شد

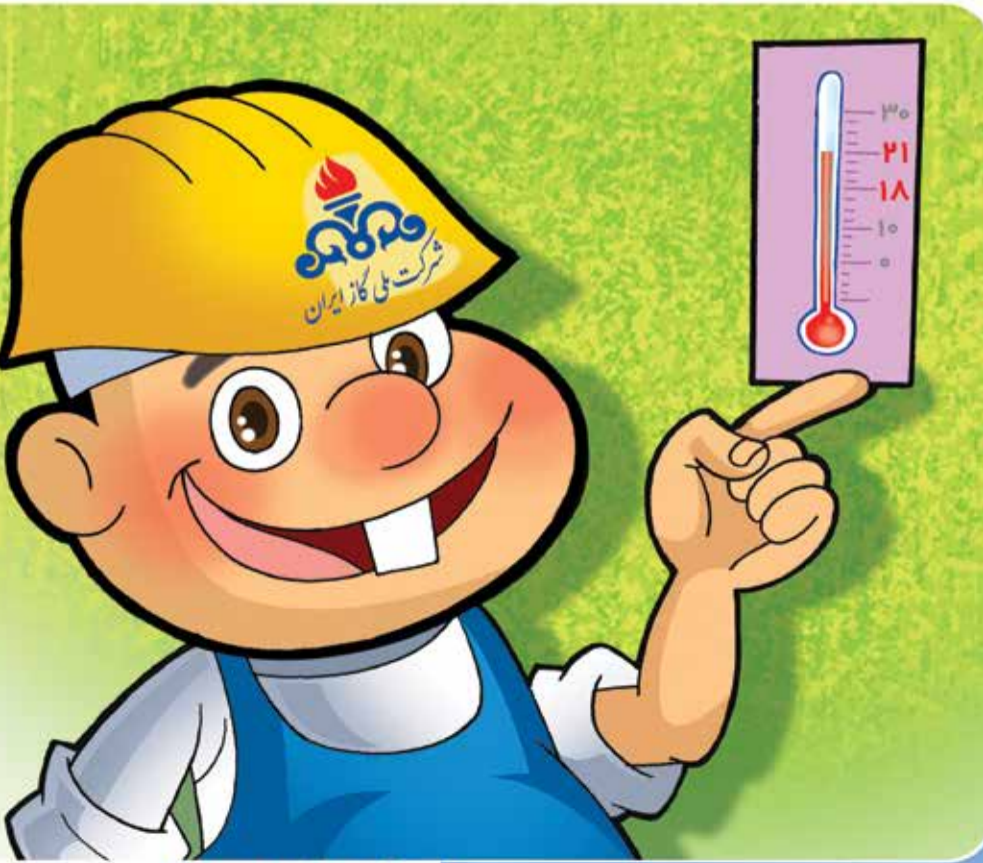
در اولین حضور شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس؛



تندیس بلورین جایزه ملی مدیریت مالی ایران در دهمین دوره برگزاری این جایزه به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اهدا شد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در پی کسب این موفقیت، سعید محبی فرد، معاون مالی و سرمایه‌گذاری هلدینگ خلیج فارس در پیامی تاکید کرد: کسب تندیس بلورین توسط هلدینگ خلیج فارس در مراسم جایزه ملی مدیریت مالی ایران براساس نسبت‌های سودآوری، نقدینگی و فعالیت و نرخ رشد سودآوری و درآمدها، گزارش‌های مالی، حذف فعالیت‌های فاقد ارزش افزوده، مدیریت ریسک‌های واحد تجاری، آموزش و... موجب افتخار، غرور و سربلندی است و این مهم نتیجه تلاش‌ها، زحمات مدیران عامل محترم و سایر همکاران خانواده بزرگ خلیج فارس بویژه کارکنان امور مالی است. وی خاطر نشان کرد: ضمن تبریک این موفقیت غرورآمیز به تمامی دست‌اندرکاران، امیداست با استعانت از خداوند متعال و با همتی والا و تلاشی مضاعف شاهد استمرار اینگونه موفقیت‌ها در فعالیت‌های هلدینگ معظم خلیج فارس باشیم. امیدواریم در پرتو الطاف پروردگار سبحان با همدلی و همراهی، اهداف متعالی کشور عزیزمان ایران به منصف ظهور برسد.



با کاهش هر یک درجه سانتیگراد دمای اتاق، شش درصد از مصرف انرژی کاهش می‌یابد. دمای مناسب برای اتاق‌ها ۲۱ درجه سانتی‌گراد و راهروها ۱۸ درجه می‌باشد.



www.nigc.ir

یادداشت

۵۰ درصد ظرفیت خالی در تولید تجهیزات نفتی

مجید محمدپور

رئیس هیئت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت به دلیل کاهش تقاضا ۵۰ درصد ظرفیت ساخت تجهیزات صنعت نفت خالی است. در حال حاضر در این نمایشگاه هر دو طرف عرضه و تقاضا حضور دارند و امیدواریم در پایان علی‌رغم تمام تفاوت‌ها به یک وضعیت جدید و تصمیمات اساسی برسیم به نحوی که مشکلات سازندگان داخلی برطرف شود. در حال حاضر ۷۲۰ شرکت حقوقی

در انجمن سازندگان صنعت نفت حضور دارند و ۸۰ هزار اشتغال مستقیم و ۲۵۰ هزار اشتغال غیر مستقیم ایجاد شده است و ۲۰۰۰ واحد پیمانکاری و ۱۵۳ شرکت دانش‌بنیان در این مجموعه فعالیت می‌کنند. گردش مالی ۷۲۰ شرکت عضو ۲۷ میلیون یورو در سال است و تمامی ۷۲۰ شرکت ممیزی شده‌اند و در زمینه ساخت ۱۰ گروه کالایی به کارفرما کمک می‌کنند. در حال حاضر ۱۰ کمیته تخصصی تعیین شده که کار تکنولوژی محور و پژوهشی و همچنین مطالعه عرضه و تقاضا را انجام می‌دهند و ۶۰ درصد تجهیزات صنعت نفت در داخل کشور به توانمندی رسیده و ۲۰ درصد دسترسی از طریق مهندسی معکوس و مشارکت با طرف خارجی و ۲۰ درصد دیگر نیز به دلیل میزان تقاضای بازار و مقیاس تولید و میزان سوددهی هنوز ورود نکرده‌ایم. این امکان وجود دارد که در ۴۰ درصد باقیمانده نیز کشور به خودکفایی برسد که این مساله بستگی به کارفرما دارد. گفت: مشکل ما در صادرات API است که هنوز توانسته‌ایم آن را حل کنیم. کشورهایی مانند عمان، آذربایجان، سوریه و عراق مقاصد صادراتی ما هستند، باید بتوانیم چالش‌های موجود در بخش صادرات را برطرف کنیم. یکی از بزرگترین چالش‌های ما کاهش تقاضا است، علاوه بر آن به لحاظ بیمه و مالیات نیز مشکلات وجود دارد به گونه ای که هنوز مطالبات خود را دریافت نکرده‌ایم اما باید ارزش افزوده آن را پرداخت کنیم. خرید بی‌رویه از خارج از کشور یکی دیگر از مشکلات ما در این بخش است، رفتار با سازنده داخلی مشابه شرکت‌های خارجی تنها درخواست ما از کارفرما است که اگر هلدینگ در این کار پیش قدم باشد قطعاً این رویه تسری یافته و روش‌ها اصلاح می‌شود. ۴۹ درصد ظرفیت ما در اختیار نفت و یک‌درصد در اختیار صادرات است و اکنون کمیته توسعه صادرات و بین‌الملل را در سوریه، ترکیه و آذربایجان راه‌اندازی کرده‌ایم اما آن چه نگران‌کننده است ظرفیت خالی ۵۰ درصدی است.

اخبار

مسئول امور مرتبط با تجهیزات پمپ‌های درون چاهی تعیین شد

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مسئولیت و اختیارات همه امور مرتبط با تأمین، تعمیرات و بومی‌سازی تجهیزات پمپ‌های درون چاهی (ESP) در سطح این شرکت را به علی خواجوی، مدیر امور فنی شرکت نفت فلات قاره ایران واگذار کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، در حکم مسعود کریمی‌ان خطاب به خواجوی آمده است: «نظر به تعهد و تخصص جنابعالی و با عنایت به جایگاه ویژه شرکت نفت فلات قاره ایران به‌عنوان با سابقه‌ترین و عمده‌ترین مصرف‌کننده تجهیزات پمپ‌های درون چاهی (ESP)، به موجب این حکم مسئولیت و اختیارات کلیه امور مرتبط با تأمین، تعمیرات و بومی‌سازی تجهیزات مزبور در سطح شرکت ملی نفت ایران به جنابعالی واگذار می‌شود.»

بازسازی بیش از ۱۰۰۰ شاخه انواع لوله جداري حفاری

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب هزار و ۵۱۹ شاخه انواع لوله جداري حفاری را از ابتدای امسال تاکنون بازسازی و تعمیر کرد. ۱۸۰ شاخه از این لوله‌ها متعلق به شرکت نفت مناطق مرکزی و بقیه مربوط به معاونت حفاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که تعمیر آنها در کارگاه مرکزی اهواز انجام شد. لوله‌های جداري یکی از پر مصرف‌ترین کالاهای مورد نیاز حفاری چاه‌های نفت و گاز است و مدیریت تعمیرات تجهیزات و ماشین‌آلات فرآیندی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب یکی از عمده‌ترین صنایع صنعتی کشور است که توانمندی بازسازی این لوله‌ها را دارد. امسال در کارگاه مرکزی اهواز، دو عدد تئوبینگ هنگر به سفارش معاونت حفاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و ۴۱۰ کاهنده در اندازه‌های مختلف برای عملیات داخلی چاه برای شرکت‌های بهره‌بردار نفت و گاز کارون و مارون و مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ساخته شد. کارگاه مرکزی اهواز زیرمجموعه مدیریت تعمیرات تجهیزات و ماشین‌آلات فرآیندی و دارای بخش‌های تراشکاری، تعمیر ماشین‌آلات و موتور، ساخت و جوشکاری، برق و سیم‌پیچی و کارگاه تعمیرات شیرهای ایمنی است. این کارگاه افزون بر پشتیبانی گروه‌های تعمیرات اساسی مناطق نفت‌خیز جنوب، به سازمان‌های متقاضی شامل شرکت‌های بهره‌بردار نفت و گاز کارون، مارون، آغاچار، گچساران و مسجدسلیمان، شرکت ملی حفاری ایران و دیگر شرکت‌های تابع وزارت نفت خدمات فنی تخصصی ارائه می‌دهد.

اصلاحیه

بدینوسیله شماره مجوز رپرتاژ آگهی مربوط به انعکاس عملکرد شرکت نفت مناطق مرکزی که در شماره ۷۱۱ نشریه دانش نفت مورخ ۲۶ بهمن ۹۸ در صفحات ۱۰ و ۱۱ منتشر شد، شماره ۱۳۹۸/۷۱۱ می‌باشد.

شرایط کشور در بخش انرژی، نفت و گاز مناسب است

رئیس جمهوری:



رئیس جمهوری با بیان اینکه تولید بنزین بیش از ۲ برابر شده و در گاز و نیل به خودکفایی رسیده‌ایم، گفت: شرایط کشور در بخش انرژی، نفت و گاز مناسب است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، در نشست با خبرنگاران رسانه‌های داخلی و بین‌المللی، ضمن طرح مهم‌ترین مسائل کشور، مواضع جمهوری اسلامی ایران را درباره مسائل منطقه‌ای و بین‌المللی تشریح کرد و گفت: سالی که گذشت و رو به پایان آن هستیم همانند سال ۹۷، سال پرماجری برای مردم ایران بود. در آغاز امسال با حادثه سیل بی‌سابقه در کشور که ۲۵ استان را در برگرفت

و همچنین حوادث طبیعی دیگر مواجه بودیم، رئیس‌جمهوری افزود: باوجود اینکه بدخواهان می‌خواستند ما امسال با شرایط غیرقابل تحمل مواجه شویم، خوشبختانه مشکلات ما امسال کمتر از پارسال است و با وجود اینکه شرایط در مجموع سخت‌تر است، اما همه شاخص‌ها از لحاظ اجتماعی، امنیتی و اقتصادی نشان می‌دهد موضوع فشار حداکثری آمریکا را پشت سر گذاشته‌ایم. وی تصریح کرد: وقتی آمار را با سال‌های گذشته مقایسه کنیم، می‌بینیم باوجود تحریم و فشار، نخستین بار است که تلاش کنیم اعتماد را به مردم برگردانیم، عنوان کرد: به اعتقاد من در آبان‌ماه، غروب جمعه علامتی داده شد که علامت غلطی بود، روز جمعه که نرخ جدید بنزین به مردم اعلام شد و مردم هم خرید و

به‌ویژه در سال ۹۸ اقتصاد بدون نفت را تجربه کردیم و دیدیم که کشور بدون نفت قابل اداره است. روحانی ادامه داد: البته ممکن است پیشرفت‌های ما نسبت به اهدافی که دولت یازدهم و آغاز دولت دوازدهم ترسیم کرده بود کند شده باشد، اما وقتی آمار و ارقام را مقایسه می‌کنیم در بخش انرژی، نفت، گاز، برق، کشاورزی، گردشگری، شرکت‌های دانش‌بنیان، صنعت و معدن، خدمات و آموزش و سلامت، شرایط نسبتاً مناسب است. رئیس‌جمهوری با بیان اینکه باید تلاش کنیم اعتماد را به مردم برگردانیم، عنوان کرد: به اعتقاد من در آبان‌ماه، غروب جمعه علامتی داده شد که علامت غلطی بود، روز جمعه که نرخ جدید بنزین به مردم اعلام شد و مردم هم خرید و

فروش را انجام می‌دادند صبح، ظهر و عصر جمعه مشکلی نداشتیم. غروب جمعه حرکت‌هایی ابتدا در فضای مجازی شروع شد و علامتش این بود که در این حرکت، توافق همگانی نیست، بوی افزود: شکاف حاکمیتی را به نادرست القا کردند و بعضی از مردم هم فکر کردند که یک عده موافق‌اند و یک عده مخالف‌اند و حتی بعضی‌ها گفتند ما یکشنبه صبح این را برمی‌گردانیم، طرح چند فوریتی می‌دهیم و ذهن مردم را مغموش کردند، برای بازسازی مناطق سیل زده خوزستان، تصریح کرد: انرژری، تنها تصمیم دولت نبود، بلکه تصمیم کل نظام بود. رئیس‌جمهوری با اشاره به اینکه در سال ۹۵ بالاترین رشد اقتصادی دنیا را داشتیم، تصریح کرد: ۱۲.۵ درصد رشد اقتصادی ما در

کل تولید ما ۶۲۰ میلیون مترمکب بوده، اینکه آخر امسال تولید گاز از حدود ۶۲۰ میلیون مترمکب به هزار میلیارد مترمکب می‌رسد یعنی دولت ناکارآمد است یا کارآمد؟ روحانی گفت: اینکه تولید بنزین بیش از ۲ برابر شده است و در گاز و نیل این خودکفایی‌هایی که حاصل شده و تحولاتی که در بحث سلامت، روستاها، در همه بخش‌ها ایجاد شده، این کلمه ناکارآمدی که دوستان رقیب ما به کار می‌برند، به اعتقاد من جمله دقیقی نیست، آنها باید به ما کمک کنند. در شرایطی که در فشار آمریکا و بین‌المللی که مسبب آن آمریکایی‌ها هستند و به ما وارد می‌شود، آنها باید امروز بیشتر کمک و ما را یاری کنند، حتماً دولت، مجلس و قوه قضاییه تنها، موفقیتش کم خواهد بود، هر سه باید در کنار هم

باشیم. رئیس‌جمهوری اظهار کرد: زمانی دولت را تحویل گرفتم که در تحریم بودیم البته تحریم آن زمان کمی کمتر از شرایط امروز بود، زمانی که ما دولت را تحویل گرفتیم ۹۰۰ هزار بشکه در روز نفت می‌فروختیم و شرایطی بود که خیلی امید نبود در مذاکرات موفق شویم. بعضی از دوستان ما هم این را خوش‌بینی می‌دانستند که ما با کشورهای ۵+۱ و با ۶ کشور بنشینیم، مذاکره کنیم و به نتیجه برسیم، اما ما با امیدواری کار را دنبال کردیم و به نتیجه رسیدیم، مقداری دیرتر از آنچه پیش‌بینی می‌کردیم، پیش‌بینی من این بود که در سال ۹۳ به نتیجه برسیم، اما به هر حال به آن نتیجه‌ای که مطلوب ما بود رسیدیم.

زنگنه با اشاره به وضعیت بودجه:

وزارت نفت با سیلی صورت خود را سرخ نگه می‌دارد

نوسازی بخش‌های مختلف کمک کرد. بابک درایی در جلسه گزارش سیلاب خوزستان که با حضور وزیر نفت در اهواز برگزار شد، اظهار کرد: در ابتدای سال با توجه به دستور وزیر نفت در راستای کمک به مناطق آسیب دیده از سیل در ۳ بخش نوسازی مدارس، پروژه‌های بنیاد مسکن و علوم پزشکی ورود و اعتبارات مورد نیاز این طرح‌ها را تأمین کردیم. به گزارش ایسنا، وی افزود: در این زمینه در بحث سیل ۱۳۰ میلیارد تومان شرکت ملی نفت به شرکت نفت تخصیص داد. از این میزان اعتبار ۵۰ میلیارد تومان برای ۱۰۹ مدرسه تخصیص داده شد که شاهد افتتاح این مدرسه‌ها بودیم.

وزیر نفت با بیان اینکه همه بداند که وزارت نفت با سیلی صورت خود را سرخ نگه می‌دارد، گفت: همه دارایی وزارت نفت ۱۴.۵ درصد درآمد صادراتی نفت است که تقریباً به عدد بسیار کمی رسیده است. وزیر نفت با اشاره به کمک وزارت نفت برای بازسازی مناطق سیل زده خوزستان، تصریح کرد: بسیاری از پروژه‌های تولید را تعطیل کردیم زیرا پول نداریم که خرج کنیم. همچنین بسیاری از پروژه‌های جنبی را خیلی وقت است که تعطیل کرده ایم اما برای سیل چاره‌ای جزء کمک کردن به مردم نبود. زنگنه با بیان اینکه سال‌ها است برنامه‌هایی در بحث کمک‌های اجتماعی و بهبود روابط اجتماعی توسط وزارت

کمک ۱۲۰ میلیارد تومانی وزارت نفت در سیل اخیر خوزستان

مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب هم گفت: وزارت نفت در سیلاب اخیر خوزستان ۱۲۰ میلیارد تومان برای بازسازی و

نفت در حال اجرا شدن است، عنوان کرد: آموزش و بهداشت اولویت اصلی وزارت نفت برای کمک است. در این زمینه اگر بخواهیم نگاه قشری داشته باشیم، زنان و کودکان در اولویت هستند. این کمک‌ها باید مستمر باشد تا در سال‌های زیادی شاهد آثار مفید این کمک‌ها باشیم.

مشاور امور زنان و خانواده شرکت ملی نفت ایران:

زنان شاغل توانمند برای احراز سمت‌های مدیریتی شناسایی شدند



اجرای برای پیگیری و پیشبرد اهداف در این حوزه را از دیگر چالش‌های پیش روی امور زنان برشمرد.

معنوی این صنعت عظیم را فراهم آورده‌اند. وی با اشاره به آغاز فعالیت امور زنان و خانواده شرکت ملی نفت ایران از آغاز سال ۱۳۹۳ همگام با امور زنان و خانواده وزارت نفت، گفت: این مجموعه با ایجاد شبکه مشاوران در شرکت‌های تابع و نمایندگان واحدهای ستادی، تلاش کرده تا مسائل و مشکلات زنان شاغل و خانواده‌های آنان را برطرف کند. سیدمومنی افزود: امور زنان و خانواده شرکت ملی نفت ایران در راه تحقق اهداف خود با محدودیت‌ها و چالش‌هایی نیز روبه‌رو بوده که از میان آنها می‌توان به وجود فرهنگ سازمانی مردم‌محور در سطح جامعه و در سطح سازمان و نگرش سنتی به جایگاه زن در

جامعه و غیرضروری دانستن اشتغال زنان اشاره کرد. وی با بیان اینکه ارتقای زنان شاغل امری سخت و نیازمند پیگیری‌های مجدانه است، گفت: در این راستا پروژه‌های با عنوان «شناسایی باورهای کارکنان شاغل در شرکت ملی نفت ایران نسبت به نقش‌های اجتماعی زنان» انجام شد که در آن به توصیف، تحلیل و تجویز راهکارهای بهبود وضع باورها نسبت به نقش‌های اجتماعی زنان پرداخته شد و علت وضع موجود در ۱۶ مورد ذکر شد که مهم‌ترین آن نگرش سنتی به جایگاه زنان بود. سیدمومنی حضور کم‌رنگ زنان در حوزه‌های سیاست‌گذاری مدیریتی و تصمیم‌گیری، تصویب نکردن ساختار

مشاور امور زنان و خانواده شرکت ملی نفت ایران از شناسایی زنان شاغل توانمند و حائز شرایط احراز سمت‌های سرپرستی و مدیریتی خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، سیده طاهره سیدمومنی در آیین گرامیداشت ولادت حضرت زهرا (س)، روز زن و مقام مادر که صبح روز شنبه، ۲۶ بهمن‌ماه در تالار اندیشه حوزه هنری برگزار شد، گفت: امروز همکاران ما در شرکت ملی نفت ایران با تاسی به حضرت فاطمه زهرا (س)، در نقش‌های مختلف با اتکا بر خصایصی نظیر تخصص، سخت‌کوشی، عفاف و از خودگذشتگی، زمینه‌های ارتقای مادی و

پتروپارس برنده مناقصه طرح توسعه میدان نفتی فروزان شد

گروه پتروپارس گفت: این قرارداد به ارزش حدود ۲۹۰ میلیون یورو می‌تواند به تنوع‌بخشی به فعالیت‌ها و گسترش زنجیره ارزش گروه پتروپارس، زمینه کاری مناسبی برای توسعه توان داخلی و پیمانکاران ایرانی فراهم کند. میدان نفتی فروزان در ۱۰۰ کیلومتری جنوب شرقی جزیره خارک در خلیج فارس واقع شده و با میدان نفتی مرجان کشور عربستان مشترک است.

مشکل از پتروپارس و مجتمع کشتی‌سازی و صنایع فراساحل ایران به رهبری پتروپارس واگذار شده است. وی افزود: طرح توسعه این میدان در بخش زیرساختی شامل ۱۲ حلقه چاه جدید، ۱۱ حلقه چاه تعمیری، سه حلقه چاه RE-INTRY و در بخش روسطحی شامل احداث سه خط لوله دریایی به طول ۲۷ کیلومتر، ساخت و نصب دو سکوی جدید و کابل کشی چهار رشته فیبر نوری است. مدیرعامل

مدیرعامل گروه پتروپارس از موفقیت در مناقصه پروژه نگهداشت و افزایش تولید میدان مشترک نفتی فروزان خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروپارس، حمیدرضا مسعودی واگذاری پروژه از طریق مناقصه را بسیار ارزشمند دانست و گفت: میدان نفتی فروزان از سوی شرکت نفت فلات قاره ایران به عنوان کارفرما و در قالب قرارداد EPC-EPD به کنسرسیومی

در نشست «معرفی پروژه‌های اولویت‌دار و تأمین مالی‌پذیر صنعت نفت و گاز از منابع مالی داخلی» ارائه شد؛

فرصت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت نفت

فرصت‌های سرمایه‌گذاری در حوزه‌های نفت، گاز، پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی در جریان نخستین کنفرانس توسعه نظام مالی صنعت نفت اعلام و بررسی شد.

غلامرضا منوچهری، مدیرعامل شرکت اویک در نشست «معرفی پروژه‌های اولویت‌دار و تأمین مالی‌پذیر صنعت نفت و گاز از منابع مالی داخلی» که در نخستین کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت برگزار شد، به توسعه میدان‌های بالادستی از سوی شرکت‌های ایرانی با تکیه بر تأمین منابع از طریق بازار پولی و بانکی اشاره کرد و گفت:

شرایط حاکم بر بخش انرژی در جهان، تسریع در توسعه میدان‌های نفتی را ضرورتی اجتناب‌ناپذیر ساخته که در این میان تعریف بسته کاری متناسب و معرفی راهکارهای تأمین منابع مالی به‌ویژه از منابع داخلی و بازار سرمایه راهگشاست. وی به تغییر نوع تقاضای انرژی در جهان از نفت خام به سایر حامل‌های انرژی اشاره کرد و افزود: پیش‌بینی‌ها حاکی از آن است که انرژی‌های نو نقش بیشتری پیدا کرده و استفاده از منابع هیدروکربنی رو به افول است، بنابراین در شرایطی که امکان سرمایه‌گذاری خارجی محدود است، باید سازوکارهای لازم برای تسریع در برداشت مخازن نفت ایجاد شود. مدیرعامل اویک عنوان کرد: بازگشت سرمایه زمانی معنی پیدا خواهد کرد که سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی شریک شده و سرمایه‌گذار نیز از منافع آن بهره‌مند شود، در غیر این صورت نمی‌توان به آینده امیدوار بود. منوچهری بر استفاده حداکثری از توانمندی شرکت‌های داخلی تأکید کرد و با بیان اینکه حمایت و پشتیبانی مقام معظم رهبری از تولید یک میلیون بشکه نفت از سوی شرکت‌های داخلی باید مورد توجه قرار گیرد، گفت: میزان ۱۴٫۵ درصد سهم شرکت ملی نفت ایران با توجه به کاهش صادرات نفت برای سرمایه‌گذاری‌های کلان کفایت نمی‌کند و باید به دنبال اتخاذ راهکار اصولی بود. این مقام مسئول عنوان کرد: هم‌اکنون چرخ شرکت‌های پتروشیمی بدون منابع مستقیم دولت و تنها از محل درآمد خود پتروشیمی‌ها می‌چرخد و این در حالی است که صنعت نفت برای توسعه بخش بالادستی همچنان



نیازمند سرمایه‌گذاری سنگینی است و باید برای تحقق آن راهی پیدا کرد. وی ادامه داد: میزان ذخایر نفت قابل استحصال کشور با میزان تولید کنونی همخوانی ندارد. منوچهری از راهبرد دولت، مباحث فنی، تأمین مالی، مدیریت داده‌ها و اطلاعات و فرهنگ سازمانی به‌عنوان ارکان اصلی سرمایه‌یاد کرد و افزود: اگر به نوعی این موارد به‌درستی خلاصه شود شاهد اقتصادی کردن پروژه‌های بالادستی صنعت نفت خواهیم بود. وی انتخاب میدان‌های نفتی برای سرمایه‌گذاری از سوی شرکت‌های داخلی را حائز اهمیت دانست و اظهار کرد: باید سعی کنیم میدان‌هایی با سهولت و دسترسی بیشتر و در عین حال تولید زود هنگام و آسان‌تری را در اختیار شرکت‌های داخلی قرار دهیم تا شاهد ایجاد انگیزه و کسب اعتماد برای جذب نقدینگی باشیم.

معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در شرکت ملی نفت ایران

تالین متضوریان، مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران به عنوان سخنران بعدی این نشست، ضمن ارائه گزارشی از روش‌های تأمین مالی پروژه‌های شرکت ملی نفت در بخش‌های بالادست، میان‌دست و پایین‌دست صنعت نفت، فرصت‌های سرمایه‌گذاری در این شرکت را تشریح کرد. وی از بازار پول و سرمایه به عنوان ابزارهای تأمین منابع مالی داخلی یاد کرد و از وام بانکی، صندوق توسعه ملی، اوراق مشارکت، سلف موازی استاندارد و اوراق منفعت به عنوان ابزارهای تأمین مالی شرکت ملی نفت ایران یاد

کرد و با بیان اینکه بیشترین میزان انتشار اوراق مشارکت رقمی‌بالغ بر ۵ هزار میلیارد تومان بوده است، گفت: تأمین مالی طرح‌های توسعه میدان‌های مشترک پارس جنوبی و غرب کارون از طریق اوراق مشارکت انجام شده است، با مدت سررسید سه ساله و با توجه به اینکه سود این اوراق به‌صورت علی‌الحساب محاسبه می‌شود در زمان سررسید و تسویه، سود پروژه بر اساس سهم شرکت نفت از درآمدها باید ملاک عمل قرار گیرد. مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران افزود: میزان انتشار اوراق منفعت ۳ هزار میلیارد تومان و با هدف تأمین مالی طرح‌های نگهداشت توان تولید میدان‌های نفتی در حال بهره‌برداری بوده و این در حالی است که میزان انتشار سلف موازی استاندارد، ۲ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان و با هدف تأمین مالی طرح‌های سرمایه‌یاد و جاری شرکت منتشر می‌شود.

تعامل حداکثری بین صنعت نفت، بازار پول و سرمایه

محمدرضا صدیقی، مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت ایران سخنران بعدی نشست «معرفی پروژه‌های اولویت‌دار و تأمین مالی‌پذیر صنعت نفت و گاز از منابع مالی داخلی» ضمن معرفی طرح‌ها و پروژه‌های پیشنهادی شرکت ملی نفت ایران، ظرفیت‌های موجود در بازار سرمایه را فرصت‌مغتنمی برای مشارکت و تعامل حداکثری بین صنعت نفت، بازار پول و سرمایه دانست. وی افزود: باید تلاش کرد از این فرصت به نحو مطلوب استفاده شود. صدیقی احداث خط لوله صادراتی

است، همچنین در این بازه زمانی، میزان تولید بنزین از ۳۶ میلیون لیتر به رقم ۱۱۰ میلیون لیتر در روز رسیده که این خود گویای جهش قابل توجه در بخش پالایشی کشور است. مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به نقش تأثیرگذار سرمایه‌گذاری برای دستیابی به جایگاه برتر مجموعه پالایشی کشور چه در داخل و چه در جهان اشاره و عنوان کرد: پیش‌بینی می‌کنیم در سال ۱۴۰۴ جهش دیگری را در صنعت پالایشگاه‌های کشور تجربه کنیم و این مهم میسر نمی‌شود مگر با داشتن برنامه‌ریزی‌های درست و در عین حال منطقی و اصولی.

تشریح چشم‌انداز صنعت پتروشیمی تا اقیانوس سال ۱۴۰۴

حسین علیمراد، مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی به عنوان آخرین سخنران نشست «معرفی پروژه‌های اولویت‌دار و تأمین مالی‌پذیر صنعت نفت و گاز از منابع مالی داخلی» به ارائه چشم‌انداز صنعت پتروشیمی کشور در سال‌های اخیر اشاره کرد و در ادامه به معرفی پنج طرح راهبردی پتروشیمی برای حضور و سرمایه‌گذاری بخش خصوصی اشاره کرد. وی افزود: جهش دوم صنعت پتروشیمی از سال ۹۲ تا ۱۴۰۴ اتفاق خواهد افتاد. طرح‌هایی که در جهش دوم پیش‌بینی شده است ۴۲ طرح است که از میان آنها، ۱۵ طرح به بهره‌برداری رسیده است و از ۲۷ طرحی که قرار است در آینده به بهره‌برداری برسد، ۶ طرح به دلیل تولیدات خاص و اثراتی که در صنایع پایین‌دست دارد، راهبردی است. مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی، به تولید این صنعت در سال ۹۲ که رقمی‌بالغ بر ۵۶ میلیون تن در سال بوده است اشاره و عنوان کرد: ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی در سال ۹۶ به ۶۴ میلیون تن در سال رسیده است که پیش‌بینی می‌شود در پایان جهش دوم که پایان سال ۱۴۰۰ خواهد بود ما با جهش ۵۸ درصدی روبه‌رو باشیم، یعنی تولید از ۶۴ به ۱۰۰ میلیون تن می‌رسد و اگر نسبت به سال ۹۲ محاسبه کنیم، ۸۰ درصد به ظرفیت اسمی این صنعت اضافه خواهد شد.

۱۴۰۴؛ جهش قابل توجه در صنعت پالایشی کشور

صمد آهنگر، مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در این نشست تخصصی به جایگاه سیزدهم صنعت پالایشی ایران در دنیا اشاره کرد و گفت: با دارا بودن ظرفیت پالایشی ۲٫۲ میلیون بشکه در روز، می‌توان گفت که پالایشگاه‌های کشور از جایگاه ویژه‌ای در جهان برخوردار هستند و همچنین در حوزه داخلی بر اساس خاکش سازمان مدیریت صنعتی از نظر میزان فروش، سودآوری و صادرات، حداقل جایگاه اول تا سوم را به خود اختصاص داده‌اند. وی با بیان اینکه این جایگاه به‌راحتی به دست نیامده است، اظهار کرد: با توجه به راهبردهای مقام عالی وزارت و با تلاش همکاران در حوزه صنایع پالایشی، از ابتدای سال ۸۱ تاکنون، ظرفیت پالایشی از ۱۶ میلیون بشکه به رقمی‌بالغ بر ۲۳ میلیون بشکه در روز رسیده

یادداشت

اثبات کارآمدی بورس برای فروش فرآورده

سید حمید حسینی

سخت‌گویی اتحادیه صادرکنندگان نفت و گاز و پتروشیمی بورس انرژی در حوزه فروش نفت نتوانست کاری انجام دهد اما در ۳-۴ ماه گذشته که فرآورده صادراتی در بورس عرضه شد، شاهد عملکرد قابل قبولی در این زمینه بودیم و مشخص شد فروش فرآورده از طریق بورس کارآمدی لازم را دارد. در حوزه فرآورده هر میزان که در بورس عرضه کردند

معامله شد و روش قبلی که هر پالایشگاهی به قیمت متفاوت و به صورت جداگانه محصولش را می‌فروخت، خاتمه یافت. در شرایطی که عرضه فرآورده‌ها با استفاده از مکانیسم بورس شفاف شد، خریدارانی از کشورهای همسایه توانستند آنچه نیاز دارند را خریداری کنند. اما نکته‌ای که در این بحث وجود دارد، عرضه ریالی محصولات است چراکه با توجه به شرایط ارزی کشور، به نظر نمی‌آید عرضه ریالی برای بهترین محصول ما که می‌تواند ارزشوری داشته باشد، کار عاقلانه‌ای باشد. این مساله از طریق زنگنه پیگیری شد و وزیر نفت گفت به بورس توصیه می‌کنم که با وجود مجوز قانون برای عرضه ریالی، اگر راه حلی برای فروش ارزی فرآورده‌ها وجود دارد از آن استفاده کند تا ارزش حاصله به صورت اسکناس یا حواله به حساب‌های ارزی کشور واریز شود. انجام این کار می‌تواند ضعف بورس در عرضه ریالی را مرتفع سازد. درباره دلیل عدم ورود بخش خصوصی به خرید نفت از بورس انرژی بایستی بیان کرد: وقتی محموله نفتی خریداری می‌شود معمولاً به کشورهای جنوب شرق آسیا صادر می‌شود. در این میان مشکلاتی در بحث حمل محموله، بیمه، اسناد و نقل و انتقال پول آن وجود دارد. ولی در حوزه فرآورده نه تنها این مشکلات نیست بلکه حجم معامله کمتر است و با توجه به خریداران متعدد، مشکلی هم در زمینه دریافت اسکناس فیزیکی وجود ندارد. در دنیا ۳۰-۴۰ پالایشگاه هستند که ممکن است بتوانند نفت ایران را مصرف کنند. در نتیجه تحریم‌های اخیر هر مدیری که نفت ایران را بخرد، اگر شناسایی شود به ۲۵ سال زندان محکوم خواهد شد. در حال حاضر ۴-۵ نفر ایرانی در آمریکا بازداشت شده‌اند که به جرم خرید نفت ایران و فروشش به چین، هر کدام به ۲۵ سال زندان محکوم می‌شوند. لذا این مساله کار ورود بخش خصوصی به حوزه صادرات نفت را سخت‌تر کرده است. از طرفی بخش خصوصی هم این توان را ندارد که کار بازاریابی و خرید نفت را انجام دهد. در این شرایط، پیشنهاد شد شرکت ملی نفت محموله‌هایی که در کشورهای مقصد ذخیره کرده است را در بورس عرضه کند، زیرا احتمال اینکه این محموله‌ها مشتری داشته باشند، وجود دارد. زیرا احتمال فروش این محموله‌ها به مراتب بیشتر از آن است که فردی بخواهد نفت را از اسکله‌های ایران باگیری کند. ولی ظاهراً این کار صورت نگرفت. از سویی حجم گردش مالی خرید نفت بسیار بزرگ است و بخش خصوصی توانایی سرمایه‌گذاری در این زمینه را ندارد که محموله‌ای را بخرد. بنابراین شرایط موجود نشان داد حضور بخش خصوصی در این زمینه امکان‌پذیر نیست. با این حال لزومی ندارد زیرساخت قانونی ایجاد شده در حوزه عرضه نفت در بورس از بین برود و باید آن را حفظ کرد تا هر زمان مشتری و متقاضی پیدا شد این معامله صورت بگیرد. اخیراً هم شرکت تاکرترک که شرکت معتبر بین‌المللی است و بر کار کشتی‌ها نظارت می‌کند اعلام کرد صادرات نفت ایران به روزانه یک میلیون بشکه رسیده است. همچنین در هفته‌های گذشته مقامات چین به صراحت گفتند که این کشور به خرید نفت از ایران ادامه می‌دهد. این در حالی است که در یک سال گذشته چینی‌ها چنین اظهار نظرهای رسمی نداشتند. لذا به نظر می‌آید علی‌رغم فشارهای تحریم، راهی وجود دارد که ما بتوانیم سهامان را در بازار جهانی افزایش دهیم.

چرا ۲/۵ برابر جهان انرژی مصرف می‌کنیم؟

صنعت و نیروگاه بالا است، اظهار کرد: با توجه به این که برخی از تجهیزات موجود در صنعت نیروگاهی راندمان پایینی دارند، مصرف انرژی در کشور افزایش یافته است؛ لذا باید در بخش نیروگاهی به دنبال افزایش راندمان بود تا این مسئله به صورت طبیعی برطرف شود. وی ادامه داد: در بخش خانگی نیز می‌توان با اطلاع رسانی، تبلیغات و واقعی سازی قیمت حامل‌های انرژی این مسئله را تا حد زیادی حل کرد. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به اقدامات صورت گرفته در حوزه کاهش مصرف انرژی نیز در پژوهشگاه صنعت نفت گفت: برنامه‌هایی را در این راستا ارائه کردیم تا مصرف انرژی در کارخانه‌های مختلف ممیزی شود؛ به گونه‌ای که منشاء هدر رفتن انرژی تشخیص و دستورالعمل‌های لازم برای مصرف بهینه انرژی تبیین شود. توفیقی در بخش دیگری از صحبت‌های خود با اشاره به اقداماتی که در پژوهشگاه صنعت نفت برای برنامه‌های زیست محیطی انجام می‌شود اظهار کرد: یکی از این برنامه‌ها مهار گازهای فلر که منشاء آلودگی زیاد دارند تعریف شده و در این راستا نیز برنامه‌های متعددی را در نظر گرفته‌ایم تا بتوانیم گازهای فلر را کاهش دهیم. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت ادامه داد: استفاده از گازهای فلر یک موضوع مهم اما کاهش این گازها از منشاء بحث مهمتری است که اکنون برای آن برنامه‌های زیادی در نظر گرفته‌ایم.



ایران بیش از ۲٫۵ برابر میانگین مصرف جهانی انرژی مصرف می‌کند و به‌عنوان نهمین مصرف‌کننده انرژی دنیا شناخته شده که علت آن از سوی رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، فناوری و راندمان پایین در برخی از تجهیزات مورد استفاده در بخش انرژی مطرح شده است.

به‌گزارش ایسنا، شاخص شدت مصرف انرژی ایران ۰٫۶۳ درصد است و بعد از ایران، روسیه و عربستان سعودی به ترتیب با شاخص شدت انرژی ۰٫۵۳ و ۰٫۵۱ درصد بالاترین مقدار شاخص را به خود اختصاص داده‌اند. طبق آمار، مجموع میزان مصرف و تلفات، از عرضه سبقت گرفته و این موضوع می‌تواند در آینده ایران را به واردکننده انرژی تبدیل کند. ایران در حالی نهمین مصرف‌کننده انرژی در دنیا شناخته شده که این مصرف انرژی معادل ۳٫۴ میلیون بشکه نفت خام است. به طور کلی ۲٫۴ درصد انرژی کل دنیا در ایران تولید می‌شود که در بین کشورهای دنیا رده نهم از حیث تولید انرژی را داراست؛ اما علت بالا بودن میزان مصرف انرژی در ایران چیست؟ جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در این باره به ایسنا گفت: دلیل اصلی این مسئله مربوط به فناوری و تجهیزات مورد استفاده در بخش انرژی است که باید در برخی از تجهیزات مثل کوره‌ها و موتورخانه‌ها بازبینی صورت گیرد. وی با بیان این که عنوان می‌شود که مصرف انرژی در کشور در بخش خانگی،

یادداشت

هزینه هر ایرانی برای
خوردگی؟

علیرضا حاتمی منفرد

دبیر اجرایی نوزدهمین کنفرانس خوردگی



به طور متوسط هر ایرانی در هر سال ۱۸۷ دلار برای خوردگی هزینه می‌کند که ۱۵ درصد این رقم در حوزه نفت و گاز است.

به عبارت دیگر ۳ تا ۴

میلیارد دلار در صنعت نفت و گاز صرف خوردگی می‌شود. خوردگی پدیده‌ای است که به واسطه تأثیر متقابل ماده و محیط بر هم پدید می‌آید و در نتیجه آن ماده تغییر حالت داده و فاسد می‌شود. پدیده خوردگی در تمامی دسته‌های اصلی مواد، شامل فلزات، سرامیکها، پلیمرها و کامپوزیتها اتفاق می‌افتد، اما وقوع آن در فلزات آندر شایع و فراگیر بوده و اثرات مخربی به جای می‌گذارد که هرگاه صحبت از خوردگی به میان می‌آید، ناخودآگاه خوردگی یک فلز به ذهن متبادر می‌شود. هزینه خوردگی در کشورها بسته به امکانات جلوگیری حدود ۴ تا ۸ درصد است. ایران نیز این رقم همین میزان است. بعد از تحریم‌ها تصور می‌شد که اگر نتوانیم مشکلات خوردگی را برطرف کنیم، تمامی صنایع تعطیل و مخازن از کار خواهد افتاد اما شرکت‌های دانش بنیان محصولاتی تولید کردند که بتوانیم این مشکلات را برطرف کنیم. خوردگی برای هر ایرانی ۲۰۰ تا ۲۵۰ دلار هزینه دارد که به

صورت خاموش پرداخت می‌شود و این در حالی است که ما این میزان هزینه را احساس نمی‌کنیم اما اکنون که بحث انتقال خزر به فلات مرکزی مطرح شده و شوروی آب مشکلاتی را به دنبال خواهد داشت، لازم است تا اقداماتی برای حل این مسئله صورت گیرد. مدیران باید به این اعتقاد برسند که برای رفع مشکلات ناشی از خوردگی آموزش‌های لازم را برگزار کنند تا هزینه‌ها کاهش یابد. در کشور آلمان هزینه خوردگی برای هر نفر در طول یک سال ۱۳۰۰ یورو است و

بیش از صد میلیارد یورو در سال هزینه خوردگی در کشور آلمان می‌شود اما با توجه به این که در این کشور همه چیز استاندارد است، کنترل‌ها نیز به صورت دقیق صورت می‌گیرد و این موضوعی است که در کشور ما به آن توجه نشده است. از نظر علمی ایران جزو ۱۰ کشور برتر در بحث خوردگی است اما در رابطه با کنترل این مسئله در رتبه ۴۰ قرار داریم. یکی از مشکلاتی که این رابطه وجود دارد عدم ارتباط دو بخش مهم صنعت و دانشگاه برای حل مشکلات موجود است. ۳۱ درصد تولید ناخالص ملی هر کشور مختص به خوردگی است و در سال گذشته ۴۸۴ میلیارد دلار تولید ناخالصی ملی بود که اگر این عدد را در ۳۱ ضرب کنیم، حدود ۱۷ میلیارد دلار هزینه خوردگی در کشور می‌شود که در اروپا با اعمال کنترل‌های این مسئله را مدیریت می‌کنند. در سال‌های گذشته به خاطر مواد جدید خواستیم تا خوردگی در صنایع کنترل کنیم اما با توجه به این که منابع نفت و گاز محدود است و شرایط بهره‌برداری سخت می‌شود، به همین دلیل با استفاده از فولادهای زنگ‌زن، به سختی امکان انجام این کار وجود داشت. الزامات قانونی برای خوردگی سخت‌تر می‌شود و در حال حاضر حساسیت‌های محیط زیستی افزایش یافته است، مثلاً زمانی که در خلیج مکزیک نشست

نفت رخ داد یک فاجعه به بار آورد. اما کشورهای توسعه یافته مانند آلمان، انگلیس و آمریکا از این تهدید به عنوان فرصت استفاده کرده‌اند و با برنامه ریزی از مسئله خوردگی به عنوان یک بیزنس استفاده کردند به گونه‌ای که خوردگی نه تنها یک تهدید بلکه یک فرصت برای آنها باشد. هر سال ۱۰۰ میلیارد دلار صرف مطالعه در این زمینه می‌کند و دانش آن را به کشورهای دیگر می‌فروشد و ما نیز می‌توانیم دانش خوردگی را به کشورهای عراق و همسایه صادر کنیم و هر ساله سعی کرده‌ایم که این دانش را بومی‌سازی کنیم. در حال حاضر ۳۰ درصد هدر رفت آب شرب در کشور ما به خاطر فرسودگی و خوردگی خطوط لوله است گفت: غیر از هزینه‌های مستقیم خوردگی هزینه‌های غیرمستقیم نیز به وجود می‌آید، به طور مثال زمانی که یک راکتور دچار خوردگی می‌شود و انفجار رخ می‌دهد خسارت‌های جانی و مالی زیادی به بار می‌آید.

دانش نفت از کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت گزارش می‌دهد؛

آمادگی سازمان بورس برای تامین مالی پروژه‌های صنعت نفت

وزیر نفت: هم‌اکنون در بخش پتروشیمی ۳۰ میلیارد دلار پروژه نیمه‌کاره وجود دارد و باید تلاش کنیم از سرمایه‌های مردمی برای تکمیل این پروژه‌ها استفاده کنیم

که در شرکت فرابورس منتشر می‌شود، مربوط به بخش دولتی است که از این مقدار ۴۴ درصد تأمین مالی از طریق اسناد خزانه اتفاق افتاده است که نقش دولت در این موضوع را نشان می‌دهد.

ظرفیت بورس کالا برای تامین مالی صنعت نفت ناشناخته مانده است

رضا محتشمی‌پور، معاون عملیات و نظارت سازمان بورس هم اظهار داشت: ظرفیت بورس کالا برای تأمین مالی در صنایع مختلف از جمله صنعت نفت ناشناخته است و ما هنوز ظرفیت‌ها و مشکلات این بازار را به درستی نمی‌شناسیم. وی افزود: بورس‌های کالا می‌توانند کارکردهایی غیر از تأمین مالی هم برای صنعت نفت داشته باشند که از جمله آن بحث کشف قیمت است. همچنین تضمین اجرای قرارداد، تنظیم بازار و تسهیل معاملات فیزیکی از دیگر کارکردهای بورس کالا است. محتشمی‌پور اظهار داشت: در حال حاضر بازار فیزیکی بورس کالا بین صنایع پالایشی، پتروشیمی و فلزات تقسیم می‌شود که هر کدام از آنها یک سوم بازار را در اختیار دارند. معاون سازمان بورس کالا ادامه داد: در بورس کالا در کنار بازار فیزیکی ابزارهایی مثل قرارداد سلف موازی استاندارد، گواهی سپرده کالایی و قراردادهای آتی داریم که می‌تواند در تأمین مالی پروژه‌ها به ما کمک کند.

رتبه‌بندی شرکت‌ها؛ مشکلات تأمین مالی از طریق بازار سرمایه را حل می‌کند

مدیرعامل یک شرکت رتبه‌بندی اعتباری هم گفت: ما به شرکتهای نیاز داریم که مستقل از مجری و سرمایه‌گذار راجعه ریسک‌های پروژه اظهار نظر کند و عدم تقارن اطلاعاتی را از بین ببرد که مؤسسات رتبه‌بندی پروژه این کار را انجام می‌دهند. قاسم محسنی مدیرعامل شرکت رتبه‌بندی اعتباری برهان امروز در کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت با اشاره به ریسک‌های موجود در اجرای پروژه‌های نفتی اظهار داشت: در اجرای پروژه‌ها در صنعت نفت ریسک‌هایی وجود دارد که باعث می‌شود سرمایه‌گذار حاضر به سرمایه‌گذاری در این بازار نشود، زیرا که بازارهای دیگری نیز وجود دارد که سود تضمینی برای متقاضیان به همراه می‌آورد. وی افزود: در این راستا اگر ریسک پروژه‌ها زیاد باشد، باید نرخ بازدهی نیز افزایش پیدا کند تا سرمایه‌گذار تشویق به حضور در این بازار شود، در نتیجه وجود مؤسسات مطالعاتی که شرکت‌های پیمانکار پروژه را رتبه‌بندی کنند، ضروری است.

غفلت از بازار سرمایه در تامین مالی واحدهای پتروشیمی

مدیرعامل یک شرکت سرمایه‌گذاری هم گفت: تا به حال یک پتروشیمی‌اخذ نشده که تأمین مالی آن از طریق بازار سرمایه باشد و تأمین مالی همه پتروشیمی‌ها یا از طریق فاینانس انجام شده یا تأمین مالی دولتی بوده است. مصطفی امید قائمی مدیرعامل صندوق بازنشستگی نفت امروز در کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت اظهار داشت: بازار سرمایه ظرفیت مناسبی برای تأمین مالی پروژه‌های مربوط به نفت، گاز و پتروشیمی است، در این حوزه تا به حال حتی یک پتروشیمی‌اخذ نشده است که تأمین مالی آن از طریق بازار سرمایه باشد و تأمین مالی همه پتروشیمی‌ها یا از طریق فاینانس انجام شده یا تأمین مالی دولتی بوده است. مدیرعامل صندوق بازنشستگی نفت افزود: اغلب پروژه‌های نفت، گاز و پتروشیمی وقتی به ۸۰ درصد پیشرفت می‌رسند، روند ساخت آن کند می‌شود و چندین سال پس از آن وارد مدار تولید می‌شود که ما برای حل مشکل تأمین مالی آن به فکر چاره‌ای باشیم.



کنیم.

تلاش برای هدایت نقدینگی به سمت پروژه‌های صنعت نفت

رئیس موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی هم با اشاره به آغاز به کار کنفرانس توسعه نظام مالی صنعت نفت، گفت: باید برای هدایت نقدینگی موجود در کشور به سمت پروژه‌های صنعت نفت تلاش کرد. علی مبینی دهکردی با طرح این سوال که چه کنیم روند نقدینگی در جهت توسعه ظرفیت‌های مزیت‌دار صنعت نفت و طرح‌های توسعه‌ای به کار گرفته شود، گفت: همکاران بازار سرمایه و بازار بانکی و پولی کشور تلاش کردند شکل‌گیری کنفرانس توسعه نظام مالی صنعت نفت زمینه‌ای برای ایجاد همکاری دوجانبه میان بخش‌های مختلف باشد. مبینی از کنفرانس توسعه نظام مالی به عنوان یک نشست صرفاً تخصصی میان بازار سرمایه و صنعت نفت یاد و ابراز امیدواری کرد که این نشست، شروع یک کار سازماندهی شده، پربازده و مزیت‌ساز در زمینه فعالیت‌های اقتصادی باشد. گفته وی، پنل‌های تخصصی کنفرانس نظام مالی صرفاً به ارائه مقاله محدود نیست، بلکه نمایندگان شرکت‌های اصلی صنعت نفت به معرفی پروژه‌های دارای بازدهی سرمایه و جذاب برای شرکت‌های تأمین مالی و بازار بورس می‌پردازند و همچنین فعالان صنعت مالی راه‌حل‌های خود را به صورت تخصصی برای تأمین مالی پروژه‌ها و شروع گسترده‌تر همکاری ارائه می‌دهند.

رئیس موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی گفت: امیدواریم این روند، تجربه موفقی برای تمرکز نقدینگی موجود کشور که در بازار بورس هدف‌گذاری شده باشد و از آن بتواند در راستای توسعه و به‌کارگیری ظرفیت‌ها و مزیت‌های صنعت نفت کشور بهره‌برد.

تجربه‌های موفق در تامین مالی پروژه‌های صنعت نفت از طریق بازار سرمایه

معاون پذیرش و بازارپژوهی فرابورس هم گفت: صنعت نفت این ظرفیت را دارا است که در حوزه انتشار اوراق در بازار بورس به یک بازیگر فعال تبدیل شود، ما در این حوزه تجربه‌های موفقی داشتیم که می‌تواند در توسعه این بازار به ما کمک کند. رضا غلامعلی‌پور معاون پذیرش و بازارپژوهی فرابورس امروز با اشاره به ظرفیت سازمان بورس و اوراق بهادار برای تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت گفت: در انتشار اوراق در بازار سرمایه هنوز جای رشد بسیاری وجود دارد، در سال ۹۴ حجم معاملات در بورس ایران ۳۶ هزار میلیارد تومان بود که اکنون به ۱۵۰ هزار میلیارد تومان رسیده است. این در حالی است که حجم تسهیلات بانکی در سال ۹۸ حدود ۱۷۰۰ هزار میلیارد تومان بوده که این موضوع نشان می‌دهد بازار سرمایه مسیر زیادی برای رشد و توسعه دارد. وی افزود: ۸۰ درصد از سهم اوراقی

نفت اختصاص داد و با بیان اینکه من اخیراً این بحث را برای اینکه جا بیفتد، زیاد مطرح می‌کنم، اظهار کرد: فعال شدن بخش‌های تولیدی کشور دغدغه همیشگی‌ام است. دنبال این موضوع هستم تا کاری انجام دهیم تا تولید کشور فعال شود، کارخانه‌ها تعطیل و دکل‌های حفاری بیکار نشوند.

بازپرداخت طرح‌های پالایشی گاز از محل خرید تضمینی خدمات بهره‌برداری

معاون وزیر نفت هم در این کنفرانس با اشاره به الگوهای مختلف بازپرداخت اجرای طرح‌های صنعت گاز، بازپرداخت طرح‌های پالایشی گاز از محل خرید تضمینی خدمات بهره‌برداری را یکی از الگوهای مورد استفاده در طرح‌های بخش تولید و عرضه گاز برشمرد. حسن منتظرتریبی ضمن بیان گزارش سمپوسا از نحوه اجرای طرح احداث خط لوله ششم سراسری انتقال گاز کشور اظهار کرد: با توجه به سهم قابل توجه نیروگاه‌های سیکل باز در کشور و فرض سرمایه‌گذاری ۳۳ میلیارد دلاری و همچنین اجرای طرح‌های بهینه‌سازی نیروگاهی شاهد افزایش بازده تولیدی خواهیم بود.

آمادگی سازمان بورس برای تامین مالی پروژه‌های صنعت نفت

رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار هم با قدرانی از وزیر نفت به جهت همکاری‌های وزارت نفت با بورس انرژی ایران گفت: این سازمان در حوزه تأمین مالی برای پروژه‌های صنعت نفت، آماده همکاری است. شاپور محمدی، در آیین گشایش کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت، با تأکید بر اینکه ثروت اصلی کشور ما نفت و گاز است، گفت: خوشبختانه تاکنون برای تأمین مالی این ثروت ملی فعالیت‌های بسیاری انجام شده است. رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار افزود: در سال ۹۴، ۵ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت برای وزارت نفت منتشر شد که البته معتقدم تعداد ابزارها و روش‌های تأمین مالی بیش از این است. وی با بیان اینکه کشورهای دیگر کشورهای اسلامی در تنوع اوراق مشارکت پیش‌تاز است، تصریح کرد: هم‌اکنون در بحث بورس انرژی با همکاری‌های مثبت وزارت نفت، شاهد فروش مطلوب فرآورده‌ها هستیم. این مقام مسئول، ارزش معاملات بورس انرژی را از ابتدای سال تاکنون ۴۵ هزار میلیارد تومان عنوان کرد و گفت: این در حالی است که در سال‌های پیش این رقم ۲ تا ۳ هزار میلیارد تومان بوده است. محمدی با بیان اینکه وزیر نفت در حوزه بورس انرژی کمک‌های بسیاری به سازمان بورس داشته است، گفت: آماده‌ایم برای تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت همکاری

با توجه به اینکه به‌طور طبیعی سالانه در صنعت نفت باید بیش از ۲۰ تا ۲۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری شود، اگر این رقم کاهش یابد کل چرخه دچار اختلال می‌شود و وظیفه ما این است که جریان سرمایه‌گذاری را فعال کنیم.

فرصت ۴۰ میلیارد دلاری سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی

زنگنه با اشاره به اینکه افزون بر این راه‌ها باید از ابزارها و روش‌های دیگری نیز برای تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت استفاده کرد، گفت: حداقل در پنج سال آینده طرح‌های نیمه‌تمام بخش پتروشیمی بیش از ۳۰ میلیارد دلار است که این طرح‌ها هیچ‌کدام عقب نیستند و در حال پیشرفت هستند و سرمایه‌گذاران قادر به تأمین این هزینه هستند، اما هرچه بتوانیم از سرمایه‌های خرد در جامعه استفاده کنیم امکان تکمیل این طرح‌ها و طرح‌های جدیدتر بیشتری فراهم می‌شود. وی با بیان اینکه حدود ۱۰ تا ۱۲ میلیارد دلار طرح در پتروشیمی‌نهایی شده است که هنوز آغاز نشده‌اند، گفت: مانند طرح‌های میانی و پایین‌دستی پتروشیمی یا طرح‌هایی در زنجیره الفین که هر طرح تا ۵ میلیارد دلار هزینه دارد و الفین‌هایی با خوراک ترکیبی هستند که بسیار برای ما مؤثرند و در مجموع حدود ۴۰ میلیارد دلار هستند.

همکاری موفقیت‌آمیز نفت و دانشگاه

زنگنه با بیان اینکه انجام سرمایه‌گذاری در صنعت گاز بیشتر دولتی است و بخش کمی از آن مانند شبکه‌های توزیع از سوی بخش خصوصی انجام می‌شود، ادامه داد: البته بخش خصوصی می‌تواند در پروژه ذخیره‌سازی زیرزمینی گاز نیز حضور داشته باشد که در حال آغاز شدن است. وی به طرح‌های استخراج و اکتشاف و تولید نفت اشاره و تصریح کرد: ما خیلی انتظار نداریم که شرکت‌های ایرانی ریسک اکتشاف را بپذیرند، بلکه دولت و شرکت ملی نفت ایران اکتشاف شده و مشخص است توسعه دهند، یا در میدانی که در حال بهره‌برداری است نگهداشت تولید داشته باشیم. زمینه‌های بسیاری در این باره برای بخش نفت و گاز وجود دارد. وزیر نفت با اشاره به اینکه اگر در گذشته ضمن توجه به شرکت‌های داخلی به دنبال همکاری با خارجی‌ها بودیم به دلیل نیاز به فناوری‌های روز دنیا بوده است، گفت: اکنون دسترسی به فناوری پیشرفته کم شده، اما دانشگاه‌های داخلی را صددرصد تجهیز کرده‌ایم که در این زمینه کار کنند و تولید فناوری داشته باشند و در زمینه توسعه فناوری نقش ایفا کنند.

می‌خواهم موضوع خرید تضمینی کالا جا بیفتد

زنگنه بحث آخر خود را به موضوع خرید تضمینی کالاهای موردنیاز صنعت

تهیه و تنظیم: علیرضا مددی طانمه

نخستین کنفرانس توسعه نظام مالی صنعت نفت با رویکرد کاربردی و به‌منظور معرفی ابزارهای نوین تأمین منابع مالی داخلی برای پروژه‌ها، تسهیل مبادلات مالی مبتنی بر پلتفرم‌های نوظهور مالی و مدیریت هزینه برای شرکت‌های اصلی تابع وزارت نفت، در مجموعه کوشک نفت برگزار شد. این کنفرانس در برهه‌ای روز شنبه، ۲۶ بهمن‌ماه در تهران برگزار شد که بسیاری از پروژه‌های صنعت نفت از نبود و یا کمبود منابع مالی در رکود نسبی به سر می‌برند.

به گزارش دانش نفت، مهندس زنگنه، وزیر نفت که به این کنفرانس رفته بود، از وجود راه‌های متعدد برای تأمین مالی پروژه‌های نفت و گفت: راه‌های متعددی در صنعت برای تأمین مالی پروژه‌ها از جمله استفاده از صندوق توسعه ملی، فاینانس خارجی، منابع بانکی و بازار پول، اوراق مشارکت و انواع اوراق مالی اسلامی یا فروش بخشی از سهام شرکتی برای سرمایه‌گذاری در پروژه‌های جدید وجود دارد که مدیران شرکت‌های نفتی به‌خوبی آن را تجربه کرده‌اند و می‌دانند و در بازار بورس هم شناخته شده است.

۳۰ میلیارد دلار پروژه نیمه‌کاره در پتروشیمی

وزیر نفت در ادامه گفت: هم‌اکنون در بخش پتروشیمی ۳۰ میلیارد دلار پروژه نیمه‌کاره وجود دارد و باید تلاش کنیم از سرمایه‌های مردمی برای تکمیل این پروژه‌ها استفاده کنیم. بیژن زنگنه با بیان اینکه اگر پروژه‌های نفت و پتروشیمی فعال شود بخش‌های دیگر صنعتی در کشور هم فعال خواهد شد گفت: صندوق توسعه ملی، فاینانس، منابع بانکی، اوراق مشارکت، انواع اوراق مالی اسلامی و فروش سهام شرکت‌ها منابعی هستند که از آنها استفاده کردیم و استفاده خواهیم کرد و مدیران ما آن را خوب بلدند. به گفته این مقام مسئول ۱۲ میلیارد طرح در بخش پتروشیمی‌نهایی شده، اما هنوز آغاز نشده است، می‌توان از سرمایه مردمی در این بخش استفاده کرد. امکان سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلار در بخش پتروپالایشگاهی نیز وجود دارد که بخش خصوصی می‌تواند فعال شود، خوشبختانه بخش دانشگاهی و صنعتی ما با هم پیوند خوردند و می‌توانند با هم کار کنند. زنگنه اظهار داشت: ما در پروژه‌های صنعت نفت تنها به الگوی جدید قراردادهای نفتی اکتفا نکردیم بلکه روش‌های EPC و EPD را هم فعال کردیم، باید جریان فعالیت در صنعت را زنده نگه داریم. دغدغه من این است که صنعت در کشور فعال شود و برای این منظور طرح خرید تضمینی کالا را بررسی کردیم و در مجموعه نفت پروانده‌ایم و تلاش‌مان این است که وارد مرحله اجرایی شود.

زنگنه: باید جریان کار و زندگی را در کشور فعال نگه داریم

وزیر نفت تأکید کرد: در شرایطی هستیم که باید سعی کنیم جریان کار و زندگی را در کشور فعال نگه داریم و در این چرخه، کار بعضی از صنایع مانند صنعت نفت بسیار تعیین‌کننده است. بیژن زنگنه به اهمیت موضوع تأمین مالی در این صنعت اشاره و اظهار کرد: به‌تازگی بحث شرکت هپکو در دولت مطرح بود، آنجا گفتیم مشکل این شرکت در اراک حل نمی‌شود، مشکل این شرکت در عسلویه و بندرامام حل می‌شود، اگر پروژه‌های نفت و پتروشیمی فعال شود، برای این شرکت هم کار ایجاد خواهد شد. وی با تأکید بر اینکه در صورت فعال شدن پروژه‌های نفت و پتروشیمی اشتغال‌زایی و درآمدزایی شده و سود خوبی حاصل می‌شود، افزود:

اخبار

مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی خبر داد: اجرای ۷ پروژه پایین دستی هلدینگ خلیج فارس در جهش سوم پتروشیمی

مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی گفت: هلدینگ خلیج فارس ۷ پروژه پایین دست پتروشیمی در جهش سوم صنعت پتروشیمی اجرا می کند.

صفرعلی بابایی در حاشیه همایش و نمایشگاه تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی با اشاره به اینکه مطالعات احداث یک پروژه الفینی به ظرفیت یک میلیون تن در بندر امام به زودی انجام می شود، اظهار کرد: اسناد مناقصه یک واحد HDPE در ممسنی یا بروجن نیز در آینده نزدیک انجام می شود. وی با بیان اینکه محوطه سازی پروژه ابن سینا اندیمشک آغاز شده است و به دنبال نهایی کردن دانش فنی آن هستیم، افزود: امیدواریم تا یک ماه آینده تغییر فرآیند پروژه سنقر کرمانشاه در هلدینگ خلیج فارس مصوب شود. مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه ۷ طرح پایین دست در معاونت برنامه ریزی هلدینگ خلیج فارس به سرانجام رسیده است که ۴ طرح آن ها در حال اجرایی شدن است، تصریح کرد: مشارکت بخش خصوصی در این طرح ها به دلیل نیاز به حجم پایین سرمایه گذاری پایین، راحت تر است.

ایجاد مرکز نوآوری در منطقه ماهشهر

بررسی می شود

معاون دفتر هماهنگی اقتصاد دانش بنیان معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری از بررسی ایجاد مرکز نوآوری در منطقه ماهشهر با همکاری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خبر داد. مهندس جعفر ربیعی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، گفت: ما هم مهمان این رویداد هستیم و این رویداد که با همت و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و همکاری منطقه آزاد کیش برگزار شده، زمینه ای برای ارتباط بی واسطه و شرکت های دانش بنیان و فناوری با شرکت های پتروشیمی است. وی با بیان اینکه برگزاری این رویداد به این معنی نیست که ما قبلاً در صنعت از توان بومی استفاده نمی کردیم، اظهار داشت: برگزاری این رویداد به این معنا است که ما می خواهیم یک حرکت جدید و جهشی در این ارتباط به وجود بیاوریم، به بیان دیگر ما در این همایش به دنبال این هستیم که ارتباطی بی واسطه بین اعضای خانواده شرکت پتروشیمی خلیج فارس با سازندگان و شرکت های دانش بنیان و شرکت های فناوری و استارت آپ هایی که می توانند مسئله ای را در صنعت پتروشیمی حل کنند برقرار کنیم. ربیعی با تشکر از شرکت های ایرانی که سال هاست نیاز صنعت پتروشیمی را برطرف کرده اند، افزود: این شرکت ها که تعدادی از آنها امروز در این رویداد حضور دارند از خط شکنان تولید داخل بودند، چه در سال هایی که تحریم بیشتر فشار می آورد و چه در سال هایی که تحریم فشار نمی آورد و راه برای خرید تجهیزات پتروشیمی هموار بود و شرکت های داخلی یادگاران بزرگی در طراحی و ساخت تجهیزات پتروشیمی بر جای گذاشتند. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با انتقاد از این صحت که تحریم باعث شده که صنعت پتروشیمی به سمت توانمندی داخلی برود، گفت: این اظهار نظر یک جفاست، صنعت پتروشیمی همیشه منتظر این بوده که صنعت داخلی بتواند به کمکش بیاید، البته قبول دارم در بعضی شرکت های پتروشیمی در برخی تکنولوژی های پتروشیمی، درصد تأمین خارج بیشتر از داخل بوده اما الان هم نفت داریم و هم میعانات داریم

بامضای تفاهنامه پنج جانبه

شرکت های دانش بنیان حوزه پتروشیمی در کیش مستقر می شوند

تفاهنامه پنج جانبه به منظور استقرار شرکت های دانش بنیان حوزه صنعت پتروشیمی در مرکز نوآوری کیش امضا شد. این تفاهنامه همکاری که باهدف کمک به توسعه صنعت پتروشیمی با استفاده از توانمندی داخلی صورت گرفته است بین علی وطنی، مشاور عالی معاون علمی و فناوری ریاست جمهوری، جعفر ربیعی، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، غلامحسین مظفری، مدیرعامل سازمان منطقه آزاد کیش، حجتاله صیدی، مدیرعامل بانک صادرات ایران و مجید محمدپور، انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت امضا شد. جعفر ربیعی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این مراسم با اشاره به اینکه عزم صنعت پتروشیمی برای استفاده از توانمندی داخلی جزم است، گفت: همه شرکت های پتروشیمی از همکاری و استفاده از توانمندی سازندگان و تولیدکنندگان داخلی و شرکت های دانش بنیان و استارت آپ استقبال می کنند. وی با بیان اینکه امیدوارم این تفاهنامه موجب نزدیک تر شدن رابطه صنعت و سازندگان داخلی شود، افزود: شرکت های داخلی باید حداکثر استفاده از این امکانات فراهم شده را داشته باشند زیرا فعالیت در مرکز نوآوری جزیره کیش هزینه نهایی تولیدکنندگان داخلی را به دلیل معافیت از پرداخت مالیات بر ارزش افزوده، کاهش می یابد. ربیعی ادامه داد: بخشی از کمکی که بورس باید در تأمین مالی طرح های صنعت پتروشیمی داشته باشد هم اکنون بانک ها انجام می دهند که امیدوارم این همکاری ادامه یابد. وی با بیان اینکه شرکت های پتروشیمی به دلیل حساسیت بالا و فناوری پیچیده صنعت به هیچ وجه در کیفیت تجهیزات کوتاه نمی آیند، اظهار کرد: خوشبختانه صنعت داخلی توانسته تولیدات باکیفیت مورد نظر صنعت پتروشیمی را تحویل دهند. حجتاله صیدی، مدیرعامل بانک صادرات ایران نیز در این مراسم با اشاره به اینکه با امضای این تفاهنامه ارائه تسهیلات به سازندگان داخلی تا ۲۵ هزار میلیارد ریال امکان پذیر است، تصریح کرد: پیش بینی می شود ظرف ۶ ماه این مبلغ به تدریج تأمین شود. این تفاهنامه در حاشیه برگزاری همایش و نمایشگاه تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی که از ۲۷ تا ۲۹ بهمن ماه در مرکز همایش های بین المللی جزیره کیش دایر است، امضا شد.

گزارش دانش نفت از نمایشگاه تخصصی ساخت داخل در صنعت پتروشیمی در جزیره کیش؛

ربیعی: طرح های جدید پایین دستی هلدینگ خلیج فارس به زودی معرفی می شود



رکوردشکنی جدید در بورس؛

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اولین شرکت صد هزار میلیاردی بازار سرمایه ایران شد

مهندس جعفر ربیعی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: امروز این شرکت بار دیگر رکوردی جدید در بازار سرمایه ایران را به نام خود ثبت کرد و تبدیل به اولین شرکتی شد که ارزش آن از صد هزار میلیارد تومان عبور کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، هلدینگ خلیج فارس که بیش از ۱۲.۵ درصد ارزش کل بازار بورس را در اختیار دارد تبدیل به اولین شرکت در تاریخ بازار سرمایه ایران شد که ارزش آن از صد هزار میلیارد تومان گذشت.

این مزیت ماست. وی با اشاره به بازار مالی در پروژه های پتروشیمی اشاره می کند و یادآور شد: ما باید امروز به جای مناسب محصولات پتروشیمی در داخل کشور گفت: بخش اعظم صادرات کشور امروز و در این شرایط ویژه برعهده شرکت های پتروشیمی است و در عین حال ما امروز پنج و نیم میلیارد دلار به صنایع پایین دستی محصولات تحویل می دهیم و توانایی تأمین بیشتر هم داریم. با توسعه صنایع پایین دست هم اشتغال در کشور افزایش قابل توجهی پیدا می کند و هم ما محصولات بیشتری

امیدوارم با توجه به توانمندی های داخلی این درصد تغییر کند، البته صفر کردن وابستگی یک شعار است و اگر ۸۵ تا ۹۰ درصد نیازمان را از داخل تأمین کنیم به نقطه مطلوب رسیدیم. ربیعی تصریح کرد: امروز در حدود هشتاد درصد تجهیزات صنعت پتروشیمی در داخل در حال تولید و قابل ساخت است، اما به این درصد قانع نیستیم و هم باید کیفیت محصولات را بالا ببریم و هم از نظر زمان بندی تحویل قطعات و التزام به زمان بندی پروژه انتظار بیشتری داریم.

وی با بیان اینکه «ما وقتی صحبت از توانمندی داخلی صحبت می کنیم منظورمان استفاده از دسترنج کارگر، چیزی که امروز ما را دور هم جمع کرده، این است که ما در ایران چیزی را خلق کنیم و اشتغالی ایجاد کنیم و به صراحت می گویم آن کسانی که کالای خارجی را با تغییر نام و لوگو می خواهند به عنوان کالای ایرانی بفروشند، سراغ ما نیابند. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی ادامه داد: ما نباید به این قانع باشیم که یک کالایی که از خارج می خریدیم را امروز در داخل تولید کنیم، قدم بزرگتر این است که شرکت های توانمند ایرانی در حوزه فناوری به ما کمک کنند و مسئله های فنی ما را حل کنند. یعنی وقتی می خواهیم تغییری در فرآیند تولید دهیم شرکت های دانش بنیان به کمک ما بیایند و آن قدم مهمی است که باید برداریم. ربیعی با اشاره به اینکه هیچ کشوری در دنیا تنوعی خوراک صنعت پتروشیمی ایران را ندارد، گفت: نه تنها آمریکا که حتی عربستان به دلیل نداشتن گاز و قطر به دلیل نداشتن نفت این مزیت را ندارد اما ما هم گاز داریم، هم نفت داریم و هم میعانات داریم

مهندس ربیعی: امروز در

حدود هشتاد درصد تجهیزات

صنعت پتروشیمی در داخل در

حال تولید و قابل ساخت است،

اما به این در صد قانع نیستیم

و هم باید کیفیت محصولات را

بالا ببریم و هم از نظر زمان

بندی تحویل قطعات و التزام

به زمان بندی پروژه انتظار

بیشتری داریم

که طول می کشد شرکت های بزرگی که در بورس حضور دارند را از استفاده از این ابزارها پشیمان می کند و ترجیح می دهیم که برای گرفتن وام به سراغ سیستم بانکی برویم. ربیعی خاطر نشان کرد: ما چرا نباید از این سرمایه سرگردان در کشور استفاده کنیم؟ شرکت های پتروشیمی شرکت های سودآوری هستند و از مدیران بورس می خواهیم به وسط میدان بیایند و راه را برای جذب بخشی از این سرمایه سرگردان در صنعت پتروشیمی را از طریق ابزارهای مختلفی که در بورس وجود دارد همواره کنند.

طرح های جدید پایین دستی هلدینگ

خلیج فارس به زودی معرفی می شود

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: این شرکت به زودی فهرستی از طرح های پایین دست برای سرمایه گذاری بخش خصوصی اعلام خواهد کرد. جعفر ربیعی در حاشیه همایش و نمایشگاه تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی در جمع خبرنگاران با اشاره به توافق های خوبی در این نمایشگاه میان شرکت های پتروشیمی زیرمجموعه هلدینگ و سازندگان داخلی انجام شد، اظهار کرد:

توسعه صنعت پتروشیمی راه تولید سرمایه در کشور است

انسانی است که باید از نیروهای تحصیل کرده کشور به عنوان بهترین فرصت استفاده کرد. مشاور عالی معاون علمی و فناوری ریاست جمهوری با بیان اینکه سهم صنایع پتروشیمی از گاز در کشور باید افزایش یابد، گفت: گاز تنها برای سوزاندن نیست. اگر وارد صنعت پتروشیمی شود، ارزش افزوده بسزایی را ایجاد می کند و راه تولید سرمایه در صنعت پتروشیمی است. وطنی با تأکید بر اقتصاد مبتنی بر نفت نه اقتصاد متکی بر نفت و تکمیل زنجیره ارزش که عین سیاست است، افزود: سال ها رنج می بردیم که واردکننده بنزین هستیم؛ قدردان آنهایی که پالایشگاه ستاره خلیج فارس را راه اندازی و از این سرمایه بازرش میعانات گازی استفاده کردند هستیم.

مشاور عالی معاون علمی و فناوری ریاست جمهوری با تأکید بر اقتصاد مبتنی بر نفت و تکمیل زنجیره ارزش گفت: راه تولید سرمایه در کشور توسعه صنعت پتروشیمی است.

علی وطنی روز یکشنبه، ۲۷ بهمن ماه جاری در آیین آغاز به کار همایش و نمایشگاه تخصصی ساخت داخل در صنعت پتروشیمی با اشاره به اینکه ارزش کل محصولات تولیدی صنعت پتروشیمی جهان بالغ بر ۳ هزار و ۲۰۰ میلیارد دلار است، افزود: ۶ درصد انرژی جهان در سال ۲۰۱۴ فقط به عنوان خوراک صنعت پتروشیمی استفاده شده است. وطنی نوآوری و توسعه فناوریانه را به عنوان یکی از گلوگاه های توسعه صنعت پتروشیمی عنوان و تصریح کرد: نکته کلیدی برای زیست بوم فناوری نیروی



اخبار گاز

بزرگترین تولیدکننده LNG جهان
به در دسر افتاد



قطر در مواجهه با تحولات اخیر بازار جهانی گاز طبیعی مایع (LNG)، انتخاب شرکای غربی برای بزرگترین پروژه LNG جهان را به مدت چند ماه به تأخیر انداخت.

بازارهای جهانی LNG با اشباع کم سابقه عرضه مواجه هستند. توسعه بین‌المللی تولید LNG در استرالیا، قطر، موزامبیک و مصر با ادامه رشد چشمگیر صادرات گاز شیل آمریکا همراه شده است. تحلیلگران مدت‌ها قبل هشدار داده بودند که اشباع عرضه LNG ممکن است تبعات منفی برای تولیدکنندگان داشته باشد اما هیچ کس در بازار انتظار نداشت بخش تقاضا از شوک‌هایی مانند شیوع ویروس کرونا در چین صدمه ببیند. در چند هفته گذشته محموله‌های بزرگ LNG به چین برگشت خورده و به مقاصد صادراتی دیگری رفته‌اند یا همچنان منتظر پیدا شدن یک مشتری هستند. تولیدکنندگان بزرگی مانند قطر و مصر مشکلات ناشی از وضعیت جاری بازار LNG را لمس می‌کنند. حاضران در کنفرانس نفت و گاز EGYPS2020 نسبت به وضعیت مصر به عنوان هاب گاز خاورمیانه در آینده نزدیک ابراز نگرانی کردند زیرا قراردادهای جدید صادرات LNG هنوز امضا نشده‌اند و قیمت‌های فروش ممکن است مورد قبول واقع نشوند. تصمیم اخیر قطر برای به تأخیر انداختن انتخاب شرکای غربی برای بزرگترین پروژه LNG به مدت چند ماه، از نظر بازار پنهان‌مانند منابع آگاه اظهار کرده‌اند که تصمیم برای تأخیر انتخاب شرکا بر مبنای شرایط فعلی بازار گرفته شده است به خصوص که هنوز پیامدهای اقتصادی شیوع ویروس کرونا مشخص نیست. قطر پیش از این هم در بازار LNG که با صادرات گاز شیل آمریکا اشباع شده و افت تقاضای چین را تجربه کرده بود، مبارزه می‌کرد. علاقه بین‌المللی زیادی به توسعه LNG قطر به خصوص در میان غول‌های صنعتی مانند شرکت شل و اکسون موبیل وجود داشته است. شرکت قطر پترولیوم فهرست شرکتهای علاقمند به سرمایه‌گذاری در پروژه این شرکت را اعلام نکرده است اما تصور می‌رود شش شرکت غربی ابراز تمایل کرده‌اند. بر اساس گزارش اوپل پرایس، برای تولیدکنندگان عربی به خصوص قطر، الجزایر یا مصر آینده مهم است. اکتشافات جدید گاز باید برای حمایت از رشد اقتصادی و برنامه‌های متنوع سازی اقتصاد تامین مالی شوند. طرح‌های توسعه فعلی قطر نه تنها برای صادرات جدید بلکه برای حفظ علاقمند سرمایه‌گذاران و اپراتورهای بین‌المللی به داستان موفقیت LNG قطر ضروری است. همه چشمها اکنون به چین دوخته شده که از سال ۲۰۱۵ منبع ۴۰ درصد از رشد تقاضای جهانی برای LNG بوده است. استراتژی‌هایی که تصمیم‌گیری شده‌اند بر این مبنای بوده‌اند که تقاضای چین برای گاز تا سال ۲۰۲۳ از ۸۲ میلیون تن در سال فراتر خواهد رفت. همین میزان تقاضا برای هند و احتمالاً مناطق دیگر آسیا و حتی اروپا پیش‌بینی شده‌اند. تقاضای فعلی تقاضا و تأثیر آیدمی ویروس کرونا همه این پیش‌بینی‌ها را در حاله‌ای از ابهام فرو برده است. نگرانی اصلی این است که اشباع عرضه LNG از کنترل خارج شود و تولیدکنندگان بزرگ را زمین‌بزند.

تولید میعانات گازی افزایش یافت



مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به عملکرد ۱۰ ماهه اول سال ۱۳۹۸ گفت: میزان تولید میعانات گازی در ۱۰ ماهه اول سال جاری رشد پنج درصدی داشته است. هادی‌هاشم‌زاده فرهنگ اظهار کرد: این عدد نه تنها نسبت به سال گذشته افزایش داشته است، بلکه تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه را در پی داشته است.

به گفته وی میزان تولید اتان در مدت مشابه نیز رشد بسیاری داشته است و در حال حاضر هشت پالایشگاه پارس جنوبی این محصول را ارزش را تولید می‌کنند. وی میزان تولید پروپان را نیز بیش از سال گذشته عنوان کرد و گفت: در حال حاضر هفت پالایشگاه پروپان تولید می‌کنند. او میزان تولید بوتان و گوگرد را نیز به ترتیب ۲ میلیون و ۶۳ هزار تن، ۱۰۲ میلیون تن و ۵۶۷ هزار تن عنوان و اظهار کرد: در سال جاری مجتمع گاز در تمام شاخص‌ها رشد داشته و در اکثر تولیدات به برنامه نزدیک شده است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران خبر داد:

ثبت رکوردی تازه در انتقال گاز کشور طی سرمای‌اخیر



مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران گفت: در سرمای ۲۰ روز اخیر رکورد تازه‌ای در مقدار انتقال گاز کشور ثبت شد و تنها طی یک روز ۷۹۲ میلیون مترمکعب گاز انتقال داده شد.

سعید توکلی در روز پایانی گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه با اشاره به پیشرفت‌ها در حوزه ساخت تجهیزات مورد نیاز توسط شرکت‌های داخلی گفت: ساخت انواع ترموکوپل‌ها و ۲۰ دستگاه ترانسفورماتور فشار قوی از جمله این پیشرفت‌هاست، اما همان‌طور که مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد، دانش‌بنیان‌ها از باشنند هم از قابلیت بهره‌برداری آن اطمینان نداشتند. وی با اشاره به اینکه مشکل این است که ما ساختار و سازمان برای پیگیری این موضوع نداریم، افزود: در ۲۰ روز اخیر رکورد تازه‌ای در انتقال گاز ثبت شد تنها در یک روز ۷۹۲

میلیون مترمکعب گاز انتقال دادیم؛ ۱۸ ایستگاه ما بدون واحد پدک کار می‌کرد؛ بعضی از خطوط با ظرفیت ۹۰ میلیون مترمکعب گاز انتقال می‌داد. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران همچنین گفت: بخشی از نمایشگاه خودکفایی در حاشیه این همایش مربوط به اقدام ساخته شده و بخشی هم مواردی است که نیاز داریم، اما به هر دلیل کسی سرراش نیامده

- در ۲۰ روز اخیر رکورد تازه‌ای در انتقال گاز ثبت شد تنها در یک روز ۷۹۲ میلیون مترمکعب گاز انتقال دادیم؛ ۱۸ ایستگاه ما بدون واحد پدک کار می‌کرد؛ بعضی از خطوط با ظرفیت ۹۰ میلیون مترمکعب، ۱۴۲ میلیون مترمکعب گاز انتقال می‌داد

از مسیرهای خطوط لوله کمک کنید، ما هم آمادگی داریم. دغدغه ما این است که بسیاری از کارها جزیره‌ای و پراکنده انجام می‌شود و امیدواریم دریچه واحدی ایجاد شود. وی با تأکید بر ضرورت ایجاد درک مشترک از استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان، گفت: شرکت انتقال گاز ایران آمادگی دارد از همه ظرفیت‌ها استفاده کند.

آیا گاز جایگزین قابل اتکایی برای سوخت خودروهاست؟

و سی‌ان‌جی) منتشر نشدن گاز مضر است، نشت متان در فرآیند انتقال گاز طبیعی از چاه به واحد مایع‌سازی و جایگاه عرضه سوخت است که سبب می‌شود گاز طبیعی سوختی «کاملاً پاک» به حساب نیاید. برای منتقدانی که معتقدند حتی کمترین میزان آلاینده‌ها هم قابل قبول نیست، استفاده از سوخت‌های فسیلی به کلی قابل قبول نیست، اما برای افرادی که اندکی دید واقع‌بینانه‌تری دارند، استفاده از گاز طبیعی گزینه مناسبی است. این احتمال می‌رود که گاز نتواند به‌طور کامل جایگزین بنزین شود، اما می‌تواند سبب کاهش تقاضای سوخت‌های مایع در بخش‌های حمل‌ونقل جاده‌ای و دریایی شود. روزنامه آمریکایی وال‌استریت ژورنال در اوایل ماه جاری گزارش داد سرمایه‌گذاری در کشتی‌های آل‌ان‌جی سوز در حال افزایش است. جالب توجه اینکه فروش خودروهای سی‌ان‌جی سوز نیز در حال افزایش است. مطالعه اخیر «مارکت ریسرچ اینسایتز» نشان داده است که بازار خودروهای گازسوز در پنج سال آینده نرخ رشد مرکب سالانه‌ای (CAGR) معادل ۷.۸ درصد خواهد داشت و در سال ۲۰۲۴ به ۲۰۳۹ میلیارد دلار می‌رسد. حتی اگر این مقدار برابر با رشد جهانی هم نباشد، بسیار قابل توجه است. تنها در هند - یکی از بزرگ‌ترین بازارهای اتومبیل در جهان - خودروهای سی‌ان‌جی سوز می‌توانند تا سال ۲۰۳۰ میلادی نیمی از قیمت فروش جدید را به خود اختصاص دهند. بنابراین، با وجود اینکه گاز نمی‌تواند حداقل تا آینده نزدیک جایگزین نفت خام شود، اما می‌تواند سهم زیادی از سوخت موردنیاز بخش حمل‌ونقل زمینی دریایی را به خود اختصاص دهد و در این زمینه جایگزین نفت خام شود.



حمل‌ونقل و محیط‌زیست (T&E) در اروپا طی گزارشی مدعی شد خودروهای سنگین آل‌ان‌جی سوز پنج برابر بیشتر از خودروهای سنگین دیزلی آلاینده‌ها (در زمینه انتشار اکسیدهای نیتروژن) ایجاد می‌کنند. پیرو این تحقیق، پذیرش این موضوع با توجه به شهرتی که گاز طبیعی برای خود به عنوان سوختی پاک ایجاد کرده است دشوار است، اما آنچه که این انجمن اروپایی و دیگر منتقدان مصرف سوخت‌های مایع بنزین بر آن تمرکز می‌کنند، مشکل نشت متان آن است. مهدی توپیل، یک کارشناس صنعت آل‌ان‌جی در این باره گفت: از آنجا که این تحقیق میزان گوگرد موجود در گازوئیل را در نظر نگرفته است، نمی‌توان به آن اتکا کرد. نکته مثبت وسایل نقلیه گازسوز (آل‌ان‌جی

و قدرت خودروهای سی‌ان‌جی سوز مطرح نبود، اما مشکل دیگری که همچنان مطرح است فقدان تعداد کافی جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی است. این مشکل درباره خودروهای برقی هم مطرح است و در صورت نداشتن جایگاه شارژ خودرو به تعداد کافی، استقبال از آنها نمی‌شود. در صورت استقبال مردم از خودروهای سی‌ان‌جی سوز، این گونه مشکلات زیرساختی در طول زمان برطرف می‌شوند. این پرسش مطرح است که چرا با وجود پاک بودن خودروهای گازسوز نمی‌توان آنها را جایگزین خودروهای بنزینی و دیزلی کرد و یکی از دلایل استقبال کم از خودروهای گازسوز این بوده است که نتایج برخی مطالعات نشان می‌دهد گاز طبیعی سوخت پاک نیست؛ پارسال یک انجمن خصوصی

منبع: پایگاه خبری اوپل پرایس

گاز طبیعی، پلی برای رسیدن به آینده‌ای با سوخت‌های تجدیدپذیر، پاک‌تر و ارزان‌تر از نفت خام است. اگر گاز طبیعی سوختی کاملاً سبز است و هم‌اکنون به‌طور گسترده برای تولید برق استفاده می‌شود، چرا نتوانسته است د ابعاد وسیع به سوختی جهانی برای خودروها بدل شود؟ پرسش دیگری که در این زمینه مطرح می‌شود این است که آیا گاز توانایی جایگزینی با نفت خام را دارد؟

گاز طبیعی آن قدر ارزان است که بسیاری از تولیدکنندگان به دنبال سوآوری بیشتر از این سوخت پاک هستند، هم‌اکنون حدود ۳۰ میلیون خودرو گازسوز در جهان وجود دارد، این ۳۰ میلیون خودرو به جای گاز طبیعی مایع‌شده (LNG)، گاز طبیعی فشرده (CNG) مصرف می‌کنند. این در حالی است که گاز مایع رقیب سرسخت گازوئیل برای استفاده در خودروهای سنگین است. بیشتر این خودروهای گازسوز در آسیای مرکزی، آمریکای لاتین و اروپا هستند و آمریکای شمالی و آفریقا هرکدام با داشتن تنها حدود ۲۵۰ هزار خودروی گازسوز از این قافله عقب مانده‌اند. در چند دهه گذشته، هنگامی که نفت گران بود، بعضی از مناطق فقیرتر اروپا با گسترش وسایل نقلیه سی‌ان‌جی سوز روبه‌رو بودند. در آن زمان، این خودروها افزون بر اینکه از نظر ایمنی تحت عنوان یک بمب ساعتی به شمار می‌آمدند، قدرت موتور کمتری داشتند و با وجود مقرون به صرفه بودن، اسب بخار پایین‌تری داشتند. اما اکنون دیگر این مشکل مطرح نیست. در سال ۲۰۱۲ با معرفی و آزمون جاده‌ای خودروهای دوگانه‌سوز، در این زمینه پیشرفت‌های خیره‌کننده‌ای حاصل شد و دیگر مسئله توان

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران تأکید کرد: لزوم تقویت ارتباط مستمر استارت‌آپ‌ها با صنعت گاز



احمد دارابی در روز پایانی گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه گفت: ما در این سال‌ها از ظرفیت دانشگاه‌ها استفاده کردیم، اما کافی نبود و نتایج مطلوب را نگرفتیم. وی در ادامه با اشاره به اقدام‌ها در جریان افت فشار گاز در استان تهران در سال ۹۵، ادامه داد: در آن سال ما توانستیم جریان مورد نظر را در ایستگاه‌های مورد نظر ایجاد کنیم و به‌منظور حل چنین مشکلاتی اگر ارتباط مؤثری بین شرکت گاز استان تهران و شرکت‌های دانش‌بنیان ایجاد شود، کمال بهره‌را از این عزیزان خواهیم برد. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران خواست ارتباط بیشتری با این شرکت برقرار کنند.

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران ضمن اعلام آمادگی برای همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها گفت: ما انتظار داریم این شرکت‌ها در مسائلی که می‌توانند ورود کنند، همان‌طور که اقدام‌های ارزنده‌ای در پارس جنوبی انجام گرفته، اما هنوز به نتیجه نرسیده است.

احمد دارابی در روز پایانی گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه گفت: ما در این سال‌ها از ظرفیت دانشگاه‌ها استفاده کردیم، اما کافی نبود و نتایج مطلوب را نگرفتیم. وی در ادامه با اشاره به اقدام‌ها در جریان افت فشار گاز در استان تهران در سال ۹۵، ادامه داد: در آن سال ما توانستیم جریان مورد نظر را در ایستگاه‌های مورد نظر ایجاد کنیم و به‌منظور حل چنین مشکلاتی اگر ارتباط مؤثری بین شرکت گاز استان تهران و شرکت‌های دانش‌بنیان ایجاد شود، کمال بهره‌را از این عزیزان خواهیم برد. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران خواست ارتباط بیشتری با این شرکت برقرار کنند.

با حضور خانواده بزرگ شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد؛ جشن میلاد حضرت فاطمه زهرا (س) و روز مادر در سرخس برگزار شد



سازان گروه کودک صدا و سیما به اجرای برنامه هنری برای کودکان و خردسالان پرداختند که این برنامه با استقبال بی نظیر فرزندان کارکنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد همراه بود. همچنین در ادامه یکی از هنرمندان به نام عرصه موسیقی کشور به اجرای برنامه‌های هنری

جشن میلاد با سعادت سرور زنان عالم، حضرت فاطمه زهرا (س) و روز مادر با حضور مدیران ارشد، کارکنان و خانواده‌ها در محل سالن ایثار مجتمع مسکونی گاز شهید مهاجر سرخس برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، جشن میلاد حضرت فاطمه زهرا (س) با تدارک ویژه برنامه‌های فرهنگی و هنری از سوی مدیران با هدف گرمیادداشت و تکریم مقام مادر و بزرگداشت روز زن برگزار شد. در این مراسم جشن که با حضور پرشور کارکنان و خانواده‌ها همراه بود تعدادی از هنرمندان و برنامه

اخبار

برگزاری نشست کاری مدیر مجتمع پتروشیمی مرجان با کارکنان



مهندس شهپریار شاکر، مدیر مجتمع پتروشیمی مرجان در هم اندیشی کاری با مدیران و مسئولان واحدها بر رفع موانع احتمالی تولید در این مجتمع صنعتی تاکید کرد.

مهندس شهپریار شاکر عضو هیئت مدیره و مدیر مجتمع پتروشیمی مرجان در نشست و هم اندیشی کاری امروز چهارشنبه ۳۰ بهمن که در محل واحد ASU تشکیل شد در سخنانی با قدرانی از تلاش‌های موثر همکاران بر پیگیری اجرای برنامه‌ها و اولویت‌های کاری توسط واحدهای ذیربط تاکید نمود و در این راستا گفت: این جلسات با محوریت افزایش هماهنگی‌ها و تسهیل در اجرای هر چه بهتر وظایف محوله بر گزار و باعث روند پیشرفت امور در حوزه‌های کاری خواهد شد. وی با بررسی روند فعالیت‌های فنی و عملیاتی، مجموعه‌های فنی دست اندر کار را به تدویم تلاش و بالا بردن ضریب دقت بیشتر در کار و نیز تقویت نقاط قوت و رفع موانع احتمالی تولید در این مجتمع صنعتی فرا خواند. گفتنی است؛ در این هم اندیشی رئیس واحد ASU در گزارشی عمده برنامه‌ها، اقدامات، نیازها و نیز پایش و سنجش کیفیت تجهیزات مربوطه را به تفصیل تشریح و خواستار رفع مشکلات احتمالی این واحد شد. در ادامه این نشست تخصصی روسای واحدهای متانول، خدمات فنی و HSE با طرح موضوعات تخصصی و فنی پیرامون مباحث عملیاتی اجرایی و نیز رعایت الزامات ایمنی در سطوح متعدد کاری با حضور مهندس شاکر عضو محترم هیئت مدیره و مدیر مجتمع به بحث و تبادل نظر پرداختند و در این راستا تصمیماتی کارشناسی شده جهت اجرا اتخاذ گردید.

مدیر مالی جدید شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب شد

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در حکمی مریم مشایخی را به‌عنوان مدیر مالی جدید شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در متن حکم بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی آمده است: «نظر به تعهد، تخصص و تجربیات مفید سرکار عالی، به موجب این حکم به عنوان مدیرمالی شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب می‌شود. امید است با استعانت از خداوند متعال و استفاده از توان تمامی همکاران و تعامل موثر با دیگر ارکان سازمان در انجام ماموریت‌های محوله به منظور تحقق اهداف شرکت موفق و پیروز باشید.» مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حکم دیگری، ضمن قدردانی از اکبر لطفی، مدیر مالی پیشین این شرکت برای خدمات در زمان تصدی این سمت، وی را به عنوان مشاور خود منصوب کرد.

شرکت پتروشیمی مرجان قهرمان مسابقات والیبال جام فجر ویژه کارکنان پتروشیمی های منطقه پارس جنوبی شد



والیبال‌بلیست‌های شرکت پتروشیمی مرجان، قهرمان رقابت‌های والیبال جام فجر ویژه کارکنان پتروشیمی‌های منطقه پارس جنوبی شدند. این مسابقات در حالی به پایان رسید که تیم پتروشیمی مرجان در یک بازی مقتدرانه مقابل تیم پتروشیمی پردیس به پیروزی رسید و عنوان قهرمانی را به خود اختصاص داد. افتخارآفرینی ورزشکاران پتروشیمی مرجان و درخشش آنان در میدان ورزشی نشانگر توجه ویژه مسئولان این شرکت به برنامه‌های ورزشی در راستای ایجاد شور و نشاط در کارکنان و تلاش موثر برای شکوفایی استعداد های ورزشی این عزیزان است. نشریه دانش نفت کسب این افتخار بزرگ را به خانواده بزرگ مرجان، مدیریت محترم عامل، مدیر مجتمع، مدیر پشتیبانی، مدیر توسعه منابع انسانی، سرپرست خدمات اداری، مدیریت حراست، دست اندرکاران و عوامل اجرایی، اعضای کادر فنی، سرپرست و مربی تلاشگر تیم و بازیکنان شایسته تیم والیبال شرکت پتروشیمی مرجان صمیمانه تبریک گفته و از خداوند متان توفیق و سربلندی آنان را در تدویم موفقیت‌های بیشتر خواستار است.

کمیل شریف زاده-مهدی نصرت پور-محمد ملایری-سید صلاح الدین کیانزاد-سعید دکریایی-فرهاد فراهی-امیر اشکان پورنوروز-قیام ذاکری-حسین طاهری-فرشاد کاظمی-موسی امیری-علی کرمی-سمرربی: مجید صفری /سرپرست: مسلم درویشی

توسعه متوازن نقشه راه توسعه صنعت پتروشیمی

یادداشت تحلیلی

جواد قیصریان فرد

کارشناس مسائل پتروشیمی



صنعت پتروشیمی به عنوان پیشران بخش اقتصادی کشور علی‌رغم همه محدودیت‌ها با افزایش صادرات محصولات پتروشیمی در راستای تحقق سیاست‌های کلان نظام عملکرد قابل دفاعی دارد و با وجود سرمایه گذاری ۵۳ میلیارد دلاری صورت گرفته تا پایان سال ۹۷، در بدترین شرایط هم توانسته سالانه بالغ بر ۱۰ میلیارد دلار درآمد ارزی نصیب کشور کند و با سهم ۳۲ درصدی در کل صادرات غیر نفتی (سال ۹۷) از این حیث بعد از صادرات نفت خام از اصلی‌ترین منابع درآمد ارزی کشور است. همچنین این صنعت نقش بسیار مهمی در توسعه پایدار، ایجاد ارزش افزوده، بومی کردن فناوری، توسعه صنایع پتروشیمی دستی (تکمیلی)، ایجاد اشتغال و... بر عهده دارد و در صورتی که لوکوموتیو این صنعت پویا به خوبی حرکت کند، با توجه به برنامه ریزی‌های انجام شده و مزایای این صنعت در کشور نظیر به‌دلیل برخورداری از منابع سرشار نفت و گاز، خوراک ارزان، دسترسی به آب‌های بین‌المللی، نیروی انسانی و توان داخلی بالا و داشتن امنیت خاص به رغم قرار گرفتن در منطقه ای نا آرام می‌تواند قطار توسعه اقتصادی و صنعتی کشور را به خوبی حرکت داد.

با وجود اقدامات مثبت و دستاوردهای قابل توجه اشاره شده در صنعت پتروشیمی کشور هنوز نقاط ضعفی وجود دارد که باید برای رفع آنها و تحقق مطلوب اهداف اسناد و قوانین مرتبط با این صنعت نظیر چشم انداز صنعت پتروشیمی در افق ۱۴۰۴، بند الف سیاست‌های کلی انرژی دوره چشم انداز، بند ۵ سیاست‌های کلی تولید ملی، حمایت از کار و سرمایه ایران، بندهای ۱۰، ۱۳ و ۱۵ سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی، ماده ۱۵۰ و ۱۵۶ قانون برنامه پنجم توسعه، ماده ۳ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت، ماده ۱۲ قانون موانع تولید رقابت پذیر بر نقش و جایگاه این صنعت در افزایش ارزش افزوده زنجیره صنعت نفت و گاز، مقابله با خسری پذیری درآمد حاصل از صادرات نفت و گاز، تولید و صادرات محصولات نهایی پتروشیمی تاکید دارند تدابیری اندیشیده شود.

در کنار فاصله زیاد با اهداف مشخص شده در سند چشم‌انداز ۱۴۰۴ یعنی دستیابی به جایگاه اول منطقه از لحاظ ارزش تولید مواد و کالاهای پتروشیمی (حدود ۱۸۰ میلیون تن) و کسب سهم ۶،۲ درصد از کل تولید محصولات پتروشیمی دنیا به دلایلی چون تأمین کمی و کیفی خوراک، جذب سرمایه و تأمین مالی طرح‌ها، تضمین طرح‌ها، دسترسی به تکنولوژی، تأمین قطعات و کاتالیست‌های مورد نیاز که یکی از چالش‌های مهم این صنعت در کشور می‌باشد. بررسی، تجزیه و تحلیل صنعت پتروشیمی کشور نشان می‌دهد معماری توسعه صنعت پتروشیمی در کشور فاقد دیدی عمیق‌ترین اصل توسعه صنعت پتروشیمی یعنی اصل توازن در طراحی این صنعت می‌باشد چرا که جهت گیری ترکیب و حجم محصولات تولیدی و طرح‌های مصوب و توسعه ای این صنعت بیشتر به سمت حوزه صنایع بالادست پتروشیمی (صنایع شیمیایی و محصولات کم ارزش متان محور نظیر متانول، اوره و آمونیاک اشاره نمود

که به منظور استفاده از این محصولات در داخل کشور و تحقق اهداف غایی اسناد بالادستی مرتبط با این صنعت ظرفیت سازی لازم معمول نگردیده است. مقایسه سهم هر یک از محصولات پایه پتروشیمیایی در ایران و جهان، گویای عدم توازن در معماری صنعت پتروشیمی کشور است، به عنوان مثال در ایران متانول با سهم ۲۷ درصدی رتبه اول تولید و سهم محصول ارزشمند و راهبردی همچون پروپیلن حدود ۲ درصد است. این در حالی است که در دنیا سهم متانول و پروپیلن به ترتیب از سید محصولات پایه پتروشیمیایی تنها ۱۲ و ۱۶ درصد از محصولات پایه پتروشیمیایی می‌باشد. در برخی موارد نه تنها در انتخاب تبدیل محصولات بالادست به محصولات پایین دست بهینه عمل نشده است بلکه اشباع بودن بازار داخل و منطقه حاکی از چشم‌انداز منفی توسعه این مجتمع‌هاست. به عبارت دیگر توسعه کمی صنعت پتروشیمی کشور به جای اینکه مستلزم حداکثرسازی زنجیره ارزش افزوده از طریق احداث واحدهای مبتنی بر چشم‌انداز مثبت مطالعات و کشتش بازار در بخش میان‌دستی و پایین‌دستی پتروشیمی باشد با محوریت

ایجاد مالکیت غیریکپارچه در بخش‌های مختلف زنجیره ارزش گردید که همین امر بین مجتمع‌های پتروشیمی یک رقابت مخرب ایجاد نمود و از طرف دیگر سبب توسعه بخش‌هایی از صنعت پتروشیمی شد که صرفاً منافع بنگاهی را تأمین می‌کند و عملاً شروع بر هم خوردن توازن در سید محصولات تولیدی و توسعه غیرمتوازن در این صنعت کلید خورد. نتیجه توسعه نامتوازن صنعت پتروشیمی کشور را می‌توان در اختلاف فاحش ارزش هر تن محصولات پتروشیمی وارداتی و صادراتی بر اساس آمار گمرک کشور ردیابی کرد. همچنین تولید محصولات پایه علاوه بر ارزش آفرینی کمتر، مشخصات دیگری نیز دارند که با مشکلات موجود کشور سختی ندارد از جمله این موارد اشتغال زایی کم، سرمایه بری بالای، نیاز به آب در حجم زیاد، آثار سوء زیست محیطی و نیاز به واردات تکنولوژی از دیگر ویژگی‌های صنایع بالادست پتروشیمی است که گسترش و سرمایه گذاری هدفمند این صنایع را ضروری می‌سازد. این صنعت از حلقه‌های متعددی تشکیل شده و تولیدات هر حلقه به عنوان خوراک در حلقه‌های پایین‌تر مورد استفاده قرار می‌گیرد تا اینکه کالای نهایی تولید شود. محصولات نهایی

که در این صنعت تولید می‌شود نیز در صنایع متعددی نظیر صنعت ساختمان، رنگ‌سازی و صنعت خودرو، ماشین‌آلات صنعتی و صنعت مواد آرایشی، بهداشتی و دارویی مورد استفاده قرار می‌گیرد و توسعه هر چه بیشتر آن می‌تواند زمینه‌های رشد و توسعه سایر صنایع را نیز فراهم آورد. از این‌رو می‌توان گفت که لازمه تولید کالاهای نهایی در صنعت پتروشیمی توسعه متوازن این صنعت است که از آن به عنوان تکمیل زنجیره ارزش افزوده در صنعت پتروشیمی یاد می‌شود.

بر اساس تحقیقات مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی عوامل مختلفی در توسعه نامتوازن صنعت پتروشیمی و شکل نگرفتن زنجیره‌های ارزش در کشور به شرح ذیل اشاره نمود:

– حاشیه سود بالا در حلقه اول زنجیره تکمیل واحدهای پتروشیمی گازی ناشی از خوراک ارزان قیمت گازی حاصل از بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی در کنار عدم تسری تخفیف‌های خوراک به حلقه‌های بعدی زنجیره موجب استقبال سرمایه گذاران به ایجاد پروژه‌های جدید در حوزه صنایع بالادستی و به تبع آن توسعه متوازن این صنعت شد.

– غالب بودن الگوی بهره‌برداری از منابع و انتخاب گزینه تولید محصولات

با ارزش افزوده پایین و در حجم زیاد جهت دستیابی به اهداف چشم انداز ۱۴۰۴ یکی دیگر از عوامل انحراف در توازن توسعه صنعت پتروشیمی می‌باشد. – برداشت اشتباه از متن ماده ۱۵۶ (قانون برنامه پنجم توسعه کشور)، توضیح اینکه بر اساس این ماده مقرر شده بود، که به منظور توسعه صنایع میانی پتروشیمی و گسترش زنجیره ارزش صادراتی شهرکهای تخصصی غیردولتی با هدف توسعه زنجیره‌های ارزش متانول، آمونیاک، استایرن و بوتادین یا تصویب دولت تأسیس گردد. اما این ماده قانونی بنا به دلایل از قبیل مشخص نبودن متولی اجرایی، نبود انگیزه کافی در بخش خصوصی و عدم توانمندی لازم به منظور رفع موانع احتمالی عملکرد مطلوبی به همراه نباشد.

– همچنین عدم تحقق انعقاد قراردادهای بلندمدت میان واحدهای تأمین کننده خوراک و واحدهای مصرف کننده به عنوان یکی از ملزومات توسعه صنایع میانی، به دلیل نامشخص بودن قیمت خوراک واحدهای بالادستی (البته بیشتر قیمت خوراک گاز) و یکسان نبودن نرخ ارز با وجود تشویق‌هایی که این قانون برای انعقاد قراردادهای بلندمدت از جمله شمول معافتهای



مالیاتی صادرات غیرنفتی در نظر گرفته بود باعث عدم شکل گیری توسعه حوزه صنایع میان دست و پایین دست گردید. در کنار عوامل فوق مواردی دیگری چون خلاصه شدن برنامه‌های توسعه صنعت پتروشیمی به تعریف و اجرای طرح‌ها و پروژه‌های عمرانی، فقدان استراتژی توسعه صنعتی پتروشیمی، مشکلات ناشی از خصوصی سازی در صنعت پتروشیمی کشور، انتخاب نامناسب طرح‌ها و مکان یابی نادرست، تضعیف نقش رگولاتوری و تنظیم گری شرکت ملی صنایع پتروشیمی به عنوان سازمان توسعه ای در زمینه شکل گیری توسعه نامتوازن صنعت پتروشیمی نقش دارند. هرچند افزایش تولید و صادرات محصولات پتروشیمی همانند متانول و آمونیاک با توجه به مزیت‌های نسبی کشور از اهداف صنعتی کشور بوده که همواره در قوانین اسناد بالادستی مربوط به صنعت پتروشیمی به طرق مختلف به آن پرداخته شده است. لکن یکی از مواردی که به علت نبود تدوین نقشه راه منسجم مورد غفلت قرار گرفته است، توسعه صنایع میانی و پایین دستی به موازات توسعه صنایع بالادستی بوده است چرا که صنعت پتروشیمی یک زنجیره طولی و عرضی دارد و در صورت عدم تولید مناسب

و یا کمتر توسعه یافته متمایل ساخت و با توزیع امکانات و رشد اقتصادی و در نهایت فرهنگی در عرصه کشور زمینه را برای توسعه پایدار ملی فراهم نمود. در پایان امید است در سال‌های پیش رو موانع پیش روی توسعه متوازن و پایدار زنجیره ارزش از سمت حاکمیت به دور از هرگونه سیاست‌زدگی به درستی تشخیص داده شود و با اتخاذ راهبردهای مناسب و متناسب، ضمن آسیب شناسی و رفع خلأهای قانونی و با تخصیص طیف خوراک‌های گاز و مایع بر نیاز و در نهایت ارتقای نقش پتروشیمی زمینه لازم را برای تکمیل زنجیره تولید، ایجاد تنوع بیشتر در محصولات و بهبود کیفیت محصولات و فرآورده‌های تولیدی، تأمین داخلی نیازهای محصولات پتروشیمی، حرکت در راستای کاهش واردات بی‌رویه محصولاتی که در داخل قابل تأمین است و پیشگیری از احداث مجتمع‌های موازی به صنعت پتروشیمی به صنایع پتروشیمی در شاخص‌های کلان اقتصاد کشور فراهم نمود.

منابع:
۱- گزارشات مرکز تحقیقات پژوهش‌های مجلس
۲- تحقیقات مرکز مطالعات زنجیره ارزش
۳- گزارشات سالیانه شرکت ملی صنایع پتروشیمی

انعقاد ۲۷۴ تفاهم‌نامه در گردهمایی صنعت نفت

معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی از انعقاد ۲۷۴ تفاهم‌نامه بین عرضه‌کنندگان و تقاضاکنندگان فناوری در گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت نفت خبر داد.

دکتر سیلوش ملکی‌فر در مراسم اختتامیه گردهمایی سه روزه شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت، اظهار کرد: هدف اصلی این گردهمایی به هم‌رسانی عرضه‌کنندگان و تقاضاکنندگان در صنعت نفت و صنایع مرتبط، ارزیابی شرکت‌های توانمند دانش‌بنیان است که در صنعت نفت نقش آفرینی می‌کنند، است. وی با بیان اینکه تعداد ۱۵۵۰ نفر از این رویداد سه روزه بازدید و شرکت کردند، خاطر نشان کرد: در این رویداد فناورانه تعداد ۱۰۷۷ نفر ثبت نام کردند، ۱۵۹ شرکت دانش‌بنیان و استارت‌آپ و مابقی از سایر بخش‌ها حضور داشتند. ملکی‌فر با تأکید بر اینکه در این گردهمایی تعداد ۸۹۱ نیاز فناورانه صنعت نفت در قالب ۳۸ نشست ارائه شد، ادامه داد: ۴ کارگاه آموزشی با موضوع مالکیت فکری، ۵ پنل تخصصی و ۲۸۹ جلسه B2B از دیگر برنامه‌های جنبی این رویداد به شمار می‌رود.

معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری: استفاده از توانمندی دانش‌بنیان‌ها صنعت نفت را متحول می‌کند

معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری گفت: تغییر نگرش‌ها در صنعت نفت و استفاده از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان در این بخش، سبب تحول در حوزه‌های مختلف می‌شود.

سورنا ستاری روز سه‌شنبه، ۲۹ بهمن‌ماه در آیین پایانی گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه که در پژوهشگاه صنعت نفت، گفت: خوشبختانه با رویکرد مثبت وزیر نفت، نگرش تازه‌ای در صنعت نفت آغاز شده است که می‌تواند دیگر بخش‌های کشور را نیز متحول کند. وی با بیان اینکه این معاونت از این گونه تغییرات نگرشی حمایت خواهد کرد، افزود: بدون شک از چنین رویکردهایی که به شکوفایی شرکت‌های دانش‌بنیان منجر می‌شوند، حمایت می‌کنیم، زیرا معتقدیم این نگرش در دوران تحریم به‌خوبی جواب خواهد داد. معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهوری تصریح کرد: باید سازمانی در نفت ایجاد شود تا هر شرکتی که می‌تواند تجهیزات خود را در این صنعت عرضه کند، پس از گرفتن تأییدیه‌های لازم محصولات خود را عرضه کند که این مهم می‌تواند با کمک صندوق نوآوری و شکوفایی انجام شود. ستاری از وزیر نفت برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها تشکر کرد و گفت: همه ارکان کشور، دولت و بخش خصوصی باید از چنین رویکردهایی حمایت کنند.

معاون وزیر نفت: عزم وزات نفت برای توسعه استانداردها جدی است

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری به اقدام‌های مؤثر و جدی وزارت نفت پیرامون موضوع استانداردها اشاره و عنوان کرد: موضوع به‌روزرسانی استانداردها و تقویت نهاد صدور گواهی‌نامه کیفیت در صنعت نفت به‌طور جدی در حال پیگیری است.

سعید محمدزاده در اختتامیه گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها در حوزه صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه اظهار کرد: از مهم‌ترین ابزارهای کاربردی برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپی، ابزار پژوهش و نوآوری است که خوشبختانه مصوبه آن ابلاغ شد. این ابزار باید بتواند با پذیرش ریسک و ارائه مدل‌های تضمین خرید، زمینه را برای حضور بخش‌های مختلف فراهم کند. وی به توجه مقام عالی وزارت به موضوع توسعه اکوسیستم فناوری در وزارت نفت اشاره کرد و افزود: برگزاری چنین رویدادهایی فرصت متنمی‌برای به‌م‌رسانی سه قطب صنعت، دانشگاه و شرکت‌های دانش‌بنیان خواهد بود تا با مشارکت یکدیگر مشکلات رفع شود و امیدواریم صنعت نفت با جهش سریع‌تری روبه‌رو شود.

۱۰۰ شرکت دانش‌بنیان و استارت‌آپ منتخب صنعت نفت معرفی شدند

۱۰۰ شرکت برتر برای مستقر در پارک فناوری صنعت نفت و گسترش فضای کسب‌وکار در صنعت نفت در رویداد شناسایی، ارزیابی و انتخاب شرکت‌های دانش‌بنیان معرفی شدند. خدمات پارک فناوری صنعت نفت، در دی ماه سال جاری فراخوانی از سوی وزارت نفت منتشر شد. این فراخوان به منظور شناسایی و انتخاب شرکت‌ها در حوزه‌های فناورانه تجهیزات و قطعات، مواد و محصولات شیمیایی، نرم‌افزار و پلتفرم، خدمات صنعت نفت بوده است. در این فراخوان، ۵۶۰ طرح ثبت نام شد که بعد از بررسی و ارزیابی اولیه ۲۱۶ طرح برای داوری به هیات داوران ارسال شد. از بین ۲۱۶ طرح ارسال شده تعداد ۱۵۸ طرح به داوری نهایی راه پیدا کرد و در پایان ۱۰۰ طرح انتخاب شدند. از میان طرح‌های داوری شده، ۱۶ درصد محصول اولیه، ۲۲ درصد محصول نهایی و ۱۲ درصد طرح و ایده بوده است. به لحاظ فراوانی ارایه طرح‌ها، استان تهران در رده اول و استان‌های بوشهر، خراسان، اصفهان و آذربایجان در رتبه‌های بعدی قرار گرفتند. همچنین ۲۰۰ داور در مرحله ارزیابی و در مرحله دوم ۸۰ داور از صنعت در ارزیابی و داوری حضور داشتند ضمن آنکه در ارزیابی طرح‌ها نیاز صنعت مورد توجه بوده است. اسامی ۱۰۰ شرکت منتخب بر اساس کسب امتیاز نشان طلانه‌قره و برنز کسب کرده‌اند و اسامی آنها در پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نفت (توسعه زیست بوم نوآوری و فناوری صنعت نفت) اعلام شده است. اسامی این شرکت‌های منتخب در اختتامیه گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ صنعت نفت اعلام شد.

تهیه و تنظیم: پریسا بطنی

گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت صبح روز یکشنبه، ۲۷ بهمن‌ماه با حضور وزیران نفت و علوم، تحقیقات و فناوری در مرکز همایش‌های بین‌المللی پژوهشگاه صنعت نفت آغاز به کار کرد و عصر روز سه‌شنبه، ۲۹ بهمن‌ماه به کار خود پایان داد. وزارت نفت با تأکید بر برگزاری این گردهمایی به طور عملی نشان داد که حامی جدی دانش‌بنیان‌ها و استارت‌آپ‌ها است و پای کار آنها ایستاده است.

وزیر نفت در این گردهمایی مهم‌ترین گام‌های وزارت نفت را برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان تشریح کرد و گفت: مجوز صندوق پژوهش و نوآوری صنعت نفت با سرمایه اولیه ۱۰۰ میلیارد تومان صادر شد. مهندس بیژن زنگنه با اشاره به اینکه نخستین گام وزارت نفت برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان اختصاص حدود ۱۸ هزار هکتار زمین برای احداث پارک فناوری در شهری بوده است، اظهار کرد: بخش نخست این پارک چند ماه آینده راه‌اندازی می‌شود تا شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ بتوانند در آنجا مستقر شوند. وی با اشاره به اینکه برخی به ما گفتند آنجا (پارک ری) هواپش خوب نیست و فاصله‌اش با تهران زیاد است، گفت: در تهران جایی که زمین ۱۸ هکتاری برای استارت‌آپ‌ها در نظر گرفته شده، وجود ندارد. از این رو در جنوب تهران چنین زمینی را در نظر گرفتیم و به‌زودی ۱۰۰ استارت‌آپ و شرکت دانش‌بنیان در این منطقه مستقر خواهند شد. وزیر نفت درباره دومین گام هم توضیح داد: خوشبختانه با همت وزارت علوم، تحقیقات و فناوری و صندوق شکوفایی و نوآوری مجوز صندوق پژوهش و نوآوری صنعت نفت با سرمایه اولیه ۱۰۰ میلیارد تومان صادر شد (البته این سرمایه قابل افزایش خواهد بود) که می‌تواند پشتوانه محکمی برای شرکت‌های دانش‌بنیان باشد. زنگنه گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه را هم سومین گام و ادامه زنجیره حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در وزارت نفت عنوان کرد و افزود: کمک اعتباری کوچکی به شرکت‌های دانش‌بنیانی که در ری مستقر می‌شوند، خواهد شد. البته این کمک تنها مختص شرکت‌هایی که در ری مستقر می‌شوند، نیست و به بقیه شرکت‌ها هم کمک خواهد شد.

فعال‌سازی سیستم تضمین خرید کالا و تجهیزات
وی افزود: سیستم تضمین خرید کالا و تجهیزات هم به‌زودی فعال می‌شود که کار بسیار مهمی است. وزیر نفت در ادامه توضیحات درباره حمایت وزارت نفت از شرکت‌های دانش‌بنیان و توسعه فناوری به امضای قرارداد در بخش بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت اشاره کرد و گفت: به‌تازگی دستور عملی داده شده است تا به استادان و دانشجویانی که مایل به فعالیت در حوزه نفت هستند، کمک هزینه پژوهشی (پژوهانه) پرداخت شود. زنگنه باز شدن درهای پژوهشگاه صنعت نفت به روی محققان، شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها را از اقدام‌های حمایتی وزارت نفت عنوان کرد و افزود: تفاهم‌نامه تولید گک اسفنجی و سوزنی که به‌تازگی امضا شد از جنس شرکت‌های دانش‌بنیان است که بر اساس آن دو

محصول راهبردی برای تولید آلومینیوم و فولاد با ارزش سرمایه‌گذاری حدود یک میلیارد دلار از سوی پالایشگاه‌های بندرعباس و شازند امام خمینی (ره) انجام می‌شود.

دانشگاه‌های نفت از ۷۶ تا امروز

وزیر نفت با بیان اینکه کمتر از یک سال است که بر حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان تمرکز کرده‌ام، گفت: در این مدت متوجه شدم سازوکارهای زیادی برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها ایجاد شده است. به‌طور کلی سازوکارهای خوبی برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در کشور ایجاد شده، اما از آنجا که شرکت‌های متقاضی وجود نداشت، دانش‌بنیان‌ها هم نتوانسته‌اند به‌خوبی از این سازوکارها استفاده کنند. وی ضمن یادآوری این موضوع که رشته‌های بالادستی صنعت نفت در دانشگاه‌ها با همکاری وزارت علوم در سال ۱۳۷۶ راه‌اندازی شد و دکتر توفیقی هم در این زمینه بسیار تلاش کرد، افزود: تعداد اعضای هیئت علمی رشته‌های بالادستی صنعت نفت در آن سال (۱۳۷۶) کمتر از پنج نفر بود که بیشتر آنها نیز استادیار بودند. زنگنه با بیان اینکه آزمایشگاه‌های بهترین دانشگاه‌های ایران در آن دوران تجهیز شد، تصریح کرد: همچنین برای تقویت استاد دانشگاه در بخش بالادست نفت تعدادی از آنها را به خارج از کشور اعزام کردیم (خیلی از استادان کنونی ما همان کسانی هستند که در آن مقطع رفتند) و اکنون جریانی زنده و فعال از فارغ‌التحصیلان در رشته‌های بالادستی صنعت نفت داریم.

پیوند نفت و دانشگاه

زنگنه با بیان اینکه همکاری صنعت نفت و دانشگاه‌ها با زحمت و حوصله زیاد در دانشگاه‌ها راه افتاد و سبب برقراری ارتباط و پیوند نفت با دانشگاه شد، گفت: دیگر دوران آن که دانشگاه‌ها بگویند «صنایع نفتی با ما همکاری نمی‌کنند» و عملیاتی‌ها بگویند «اینجا تنها استاد دانشگاه هستند و کار عملی نمی‌دانند»، به سر آمده است. وی با اشاره به اینکه وقتی به موضوع دانش‌بنیان‌ها متمرکز شدم، به این فکر افتادم که نشست‌های متعددی با آنها و همکاران خود برگزار کنم و هر چه در این باره وجود دارد را بیاموزم، تصریح کرد: مهم‌ترین مسئله‌ای که از آنها یاد گرفتیم، این بود که باید یک زیست‌بوم مناسب برای دانش‌بنیان‌ها ایجاد شود؛ همان‌طور که دانشگاه تنها به درس، استناد و دانشجو ختم نمی‌شود و محیطش هویت دارد. به گفته وزیر نفت، زیست‌بوم به دانش‌بنیان‌ها هویت می‌دهد و آنها را گردهم می‌آورد تا مسائلی افزون بر دانش و فناوری بیاموزند. وی با بیان اینکه کار با دانش‌بنیان‌ها می‌تواند برای ما در صنعت نفت تحول ایجاد کند، تصریح کرد: برخی فکر می‌کنند که مشکلات ما در صنعت نفت به بخش مهندسی محدود می‌شود، در حالی که

زنگنه به بیان اینکه همکاری صنعت نفت و دانشگاه‌ها با زحمت و حوصله زیاد در دانشگاه‌ها راه افتاد و سبب برقراری ارتباط و پیوند نفت با دانشگاه شد، گفت: دیگر دوران آن که دانشگاه‌ها بگویند «صنایع نفتی با ما همکاری نمی‌کنند» و عملیاتی‌ها بگویند «اینجا تنها استاد دانشگاه هستند و کار عملی نمی‌دانند»، به سر آمده است. وی با اشاره به اینکه وقتی به موضوع دانش‌بنیان‌ها متمرکز شدم، به این فکر افتادم که نشست‌های متعددی با آنها و همکاران خود برگزار کنم و هر چه در این باره وجود دارد را بیاموزم، تصریح کرد: مهم‌ترین مسئله‌ای که از آنها یاد گرفتیم، این بود که باید یک زیست‌بوم مناسب برای دانش‌بنیان‌ها ایجاد شود؛ همان‌طور که دانشگاه تنها به درس، استناد و دانشجو ختم نمی‌شود و محیطش هویت دارد. به گفته وزیر نفت، زیست‌بوم به دانش‌بنیان‌ها هویت می‌دهد و آنها را گردهم می‌آورد تا مسائلی افزون بر دانش و فناوری بیاموزند. وی با بیان اینکه کار با دانش‌بنیان‌ها می‌تواند برای ما در صنعت نفت تحول ایجاد کند، تصریح کرد: برخی فکر می‌کنند که مشکلات ما در صنعت نفت به بخش مهندسی محدود می‌شود، در حالی که



SHANA PHOTO

مجوز صندوق پژوهش و نوآوری نفت

صنعت نفت پای کار جدی شرکت

وزیر نفت: زمین ۱۸ هکتاری برای استارت‌آپ‌ها در نظر گرفته شده و به‌زودی ۱۰۰ استارت‌آپ و شرکت دانش‌بنیان در منطقه شهری مستقر خواهند شد



ما در حوزه‌های غیرمهندسی بیشتر مشکلات داریم تا حوزه‌های مهندسی؛ استارت‌آپ‌ها می‌توانند در این باره نیز به ما کمک کنند و مشکلات زیادی را از ما حل کنند. برای نمونه قاچاق سوخت یکی از معضلات اصلی ماست که هیچ ارتباطی به مهندسی ندارد، بلکه باید برای آن فکر و اندیشه خاصی داشت؛ یا بهینه‌سازی مصرف انرژی، زمینه‌ای است که انتها ندارد و ما در آن خیلی ضعیف هستیم.

رویکرد حمایتی وزارت نفت از شرکت‌های دانش‌بنیان شایسته قدردانی است

وزیر علوم، تحقیقات و فناوری هم از رویکرد حمایتی وزارت نفت از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها قدردانی کرد و گفت: با استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توان از خام‌فروشی نفت به سمت استفاده از ارزش افزوده این منابع حرکت کرد. منصور غلامی در گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه با بیان اینکه یکی از توانمندی‌های کشور حضور پررنگ صاحبان دانش و فناوری در بخش‌های صنعتی است، اظهار کرد: وزارت نفت در این باره تلاش خوبی داشته و متخصصان دانشگاهی را در حوزه‌های مختلف به‌کار گرفته است. وی با تأکید بر اینکه وزارت علوم در حوزه معاونت پژوهش و نوآوری از مراکز رشد و پارک‌های فناوری حمایت می‌کند، افزود: صندوق نوآوری و شکوفایی نیز ظرفیت‌های خوبی برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان دارد. وزیر علوم، تحقیقات و فناوری راه‌اندازی زیرساخت‌های به‌کارگیری دانش و فناوری نو در بخش‌های صنعتی و اقتصادی کشور را یادآور شد و تصریح کرد: البته در آغاز کار هستیم، اما شروع قدرتمندی است و این حرکت‌ها ثمربخش خواهد بود.

همکاری وزار تخانه‌های نفت و علوم در بلندمدت ادامه می‌یابد

وزیر علوم، تحقیقات و فناوری گفت: همکاری وزارتخانه‌های علوم و نفت و هر دستگاهی که رویکرد علمی و پژوهشی داشته باشد، در بلندمدت ادامه خواهد یافت. منصور غلامی در حاشیه گشایش گردهمایی سه روزه شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت اظهار کرد: جمعیت قابل توجهی از دانشگاهیان برای همکاری در حوزه علم و فناوری آمادگی دارند و امیدواریم در شرایط تحریم برای اقتصاد کشور راهگشا باشند. وی با بیان اینکه نباید نفت نیز به دستاوردهای خوبی منتهی شود. اعلام نیازهای فناورانه پتروایران مدیرعامل شرکت پتروایران هم نیازهای فناورانه این شرکت را برشمرد و با اشاره به اهمیت خوردگی در صنعت نفت به‌ویژه در تاسیسات فراساحلی، دستیابی به پوشش‌های پیشرفته صنعتی ضدخوردگی و ضدسایش را توجه به‌توان یکی از نیازهای فناورانه این

شرکت برشمرد. سپهر سپهری با بیان این مطلب، به تشریح نیازهای فناورانه پتروایران پرداخت و عنوانی آن را به شرح زیر اعلام کرد: پوشش‌های پیشرفته صنعتی ضدخوردگی و ضدسایش، توسعه فناوری‌های جدید مرتبط با تصفیه پساب واحدهای نمک‌زدایی صنایع بالادستی و تولید (Produced Water)، پاک‌سازی خاک و آب‌های زیرزمینی آلوده به هیدروکربن، نانوسیالات انتقال حرارت، نانوکاسیدهای فلزی و نانوغشاها، روبات‌های بازرسی خطوط لوله فرآیندی، بیوتلیتی و سیستم تصفیه پساب صنعتی، طراحی و اجرای عملیات شکاف هیدرولیکی و طراحی و توسعه ابتکارات فناورانه به‌منظور پیشبرد پروژه تحول دیجیتال در شرکت‌وی گفت: بخش تعمیرات در آینده صنعت نفت ایران بیش از پیش حائز اهمیت خواهد بود و در این میان، بحث خوردگی و تدبیر برای مقابله با آن باید بیش از پیش مدنظر قرار گیرد. سپهری با بیان اینکه پتروایران در دو دهه اخیر بیش از ۷ میلیارد یورو پروژه در بخش‌های دریا و خشکی اجرا کرده است، ادامه داد: این شرکت به دنبال راه‌حل‌های کوتاه‌مدت و میان‌مدت با نگاه بلندمدت و با استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان است. مدیرعامل پتروایران امضای قراردادهای بلندمدت و در نظر گرفتن منافع طرفین (کارفرما و پیمانکار) را برای حمایت از فعالیت شرکت‌های فعال در صنعت نفت ضروری دانست و این را هم یادآور شد که شرکت‌های داخلی می‌توانند به‌ویژه در شرایط تحریم برای اقتصاد کشور راهگشا باشند. وی با بیان اینکه نباید تنها در دوران تحریم به شرکت‌های داخلی اتکا کرد، گفت: واقعیت این است که تحریم نه کاغذپاره است، نه آنقدر بزرگ که نتوان با آن مقابله کرد، زیرا توان داخلی ظرفیت مطلوبی پیش روی ما گذاشته است، اما باید واقع‌بین بود و پذیرفت که تحریم هزینه‌های زیادی را بر ما تحمیل می‌کند.

توزیع ۲۱۰۰ میلیارد تومان به شرکت‌های دانش‌بنیان در یک سال
رئیس صندوق نوآوری و شکوفایی هم از تکمیل ابزارهای مالی این صندوق خبر داد و گفت: در یک سال گذشته، ۲ هزار و ۱۰۰ میلیارد تومان به شرکت‌های دانش‌بنیان تریق شده است. علی‌وحدت با بیان اینکه صنعت نفت قدیمی‌ترین صنعت کشور و توسعه‌دهنده و پیشران اقتصاد کشور است، اظهار کرد: توجه به اکوسیستم نوآوری در این بخش

تفش آفرینی وزارت نفت در شکل‌گیری اکوسیستم‌های دانشی و فناوری

مدیرکل فناوری وزارت نفت اعلام کرد که وزارت نفت از شکل‌گیری اکوسیستم‌های دانشی و فناوری در صنعت نفت حمایت می‌کند. عرفان ریاحی با بیان اینکه حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و تولیدکنندگان داخلی همواره سرنوشت وزارت نفت بوده است، گفت: وزارت نفت از تیرماه امسال با دستور وزیر نفت رویکرد جدیدی

ضروری است و وزارت نفت نیز با حمایت آقای زنگنه گام‌های مثبتی در این زمینه برداشته است. وی به خرید تضمینی کالا، پارک فناوری و ... به‌عنوان برخی اقدام‌های وزارت نفت برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان اشاره کرد.

۱۱ نیاز فناورانه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

در همین حال، مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، ۱۱ نیاز فناورانه این شرکت را اعلام کرد و در میان آنها از مواردی مانند تهیه نرم‌افزار مدیریت یکپارچه چاه و مخزن، ساخت شیرهای فرازآوری با گاز و بومی‌سازی تکنولوژی‌یک توپک هوشمند نام برد. سعید کوتی در نخستین روز گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه، به تشریح نیازهای فناورانه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب پرداخت و گفت: بومی‌سازی تکنولوژی توپک هوشمند و استفاده از آن، پردازش متمرکز (موازی) و رایانش ابری، داده‌کاوی و تحلیل داده‌ها و هوشمندسازی، اندازه‌گیری نقطه شبنم گازهای ترش با رطوبت بالا، سامانه گزارش‌گیری هوشمند آنلاین (لبچا) سیستم‌های برخط اندازه‌گیری، فناوری ساخت ظروف نمونه‌گیری تحت فشار، بیستونی و مقاوم در برابر تریکبات گوگردی، تصفیه پساب‌های صنعتی فوق‌شور با هدف استفاده مجدد صنعتی / آبیاری، ساخت شیرهای فرازآوری با گاز و جایگاه مخصوص آنها، جمع‌آوری و استفاده ایمن گازهای ترش در شرایط تولیدی، تهیه نرم‌افزار مدیریت یکپارچه چاه و مخزن و تهیه نرم‌افزار شبیه‌سازی مشبک کاری با قابلیت اتصال به نرم‌افزارهای شبیه‌سازی چند فازی جریان، ۱۱ نیاز فناورانه این شرکت به شمار می‌رود. وی گفت: ما در آغاز با قطعه‌سازی آغاز کردیم و امروز به ساخت تجهیز دست یافته‌ایم و با افتخار باید بگوییم هم‌اکنون توربین ساخت داخل در مناطق نفت‌خیز جنوب فعال است.

تفش آفرینی وزارت نفت در شکل‌گیری اکوسیستم‌های دانشی و فناوری

مدیرکل فناوری وزارت نفت اعلام کرد که وزارت نفت از شکل‌گیری اکوسیستم‌های دانشی و فناوری در صنعت نفت حمایت می‌کند. عرفان ریاحی با بیان اینکه حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و تولیدکنندگان داخلی همواره سرنوشت وزارت نفت بوده است، گفت: وزارت نفت از تیرماه امسال با دستور وزیر نفت رویکرد جدیدی

اخبار

پژوهشگاه نفت و شتاب‌دهنده آی‌تک تفاهم‌نامه امضا کردند

پژوهشگاه صنعت نفت و شتاب‌دهنده آی‌تک با هدف توسعه اکوسیستم استارت‌آپ در هوشمندسازی صنعت نفت، تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

این تفاهم‌نامه همکاری در حاشیه برگزاری گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت، بین جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و امیر عابدپور، مدیرعامل شتاب‌دهنده آی‌تک امضا شد. هدف از امضای این تفاهم‌نامه، توسعه اکوسیستم استارت‌آپی در هوشمندسازی صنعت نفت و انرژی اعلام شده است.

دانش‌بنیان‌ها و استارت‌آپ‌ها بازوهای فنی و مشاوره‌ای وزارت نفت هستند؛

شناسایی ۲۸ قلم کالای مورد نیاز صنعت گاز برای بومی‌سازی

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: رویکرد کنونی وزارت نفت این است که نیازهای فنی شرکت‌ها را از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها تأمین کند، این شرکت‌ها بازوهای فنی و مشاوره‌ای ما در کنار شرکت‌های اجرایی هستند.

حسن منتظرتربتی، در روز پایانی گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه گفت: این رویداد در سطح بسیار خوبی برگزار شده است، همکاران ما در شرکت ملی گاز ایران هم اقدام‌هایی برای پیشبرد این اهداف انجام دادند. وی با اشاره به برخی سیاست‌های شرکت ملی گاز در حمایت از اکوسیستم نوآوری افزود: ۲۸ قلم کالای پر مصرف شرکت ملی گاز ایران که هنوز تولیدکننده داخلی برای آن پیدا نشده، شناسایی شده که ۲ هزار میلیارد تومان هم مبلغ خرید آن است، در پنج سال اخیر برای ۳ هزار تن مواد شیمیایی و ۳۰ هزار قلم کالا شناسنامه فنی تهیه شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به کالاهایی که باید برای آن تأمین‌کننده پیدا شود، افزود: چالش‌های شرکت‌های دانش‌بنیان شامل هزینه‌بر بودن آزمون‌ها، بیمه، دانش تجاری‌سازی، نقدینگی و تأمین مالی و دریافت استانداردهای فنی است؛ در عین حال موضوع تضمین خرید از سوی وزارت نفت مطرح شده و وزیر نفت در این باره تأکید کردند. از سویی، بررسی کیفیت اجناس و تأیید آن پیش از ورود به مبادی مصرف هم حل شده است. تربتی گفت: رویکرد کنونی وزارت نفت این است که نیازهای فنی شرکت‌ها را از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها تأمین کند، این شرکت‌ها بازوهای فنی و مشاوره‌ای ما در کنار شرکت‌های اجرایی هستند.

آمادگی پژوهش و فناوری پتروشیمی برای همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: آماده هرگونه همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها برای رفع نیازهای صنعت پتروشیمی هستیم.

علی پژوهان در دومین روز گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه با بیان اینکه صنعت پتروشیمی ایران در مسیر توسعه قرار گرفته است، گفت: ارتباط با مراکز دانشگاهی، شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها می‌تواند نیازهای صنعت را برطرف کند. وی افزود: ارتباط بسیار خوبی با پژوهشگران در بخش‌های مختلف داریم و با توجه به زیرساخت‌ها و امکانات مطلوب در مراکز شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی واقع در تهران، اراک و ماهشهر آمادگی داریم دستاوردها و محصولات تولیدی از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها را در مراکز خودمان آزمایش و با توجه به استانداردهای موجود به صنعت پتروشیمی معرفی کنیم. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تأکید کرد: هم‌اکنون قراردادهای مختلفی با شرکت‌های پتروشیمی برای رفع نیازهایشان امضا شده و زمینه حضور شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها با توجه به مصوبه‌های جدید، همسو با تأمین نیازهای مجتمع‌های پتروشیمی فراهم شده است. در ادامه نیز غلامرضا امیرشقایق، مدیرعامل پتروشیمی خاگ نیز در این گردهمایی با تأکید بر اینکه شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند در رفع نیازهای صنعت نقش‌آفرین باشند، گفت: آماده همکاری و نیز استفاده از دانش این شرکت‌ها با هدف بهبود فرآیند تولید و ارتقای کیفیت هستیم.

وزارت نفت ۴ تفاهم‌نامه همکاری با پارک‌های علم و فناوری امضا کرد

با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت و منصور غلامی، وزیر علوم، تحقیقات و فناوری چهار تفاهم‌نامه همکاری میان وزارت نفت و چهار پارک علم و فناوری امضا شد.

وزارت نفت در گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های صنعت نفت چهار تفاهم‌نامه همکاری با پارک علم و فناوری خلیج‌فارس، پارک علم و فناوری امیرشقایق، پارک علم و فناوری خراسان رضوی و پارک علم و فناوری خوزستان امضا کرده‌هدف از امضای این تفاهم‌نامه‌ها، بهره‌گیری هر چه بهتر از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های علمی این مراکز در جهت دستیابی به فناوری‌های حوزه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و تجاری‌سازی آنها برای رفع نیازهای این صنعت است.

وزیر علوم، تحقیقات و فناوری: همکاری وزارتخانه‌های علوم و نفت و هر دستگاهی که رویکرد علمی و پژوهشی داشته باشد، در بلندمدت ادامه خواهد یافت

ندهای دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها

مرتبط با نگهداشت و روزآمدی سکوی عظیم و ارزشمند ایران امیرکبیر است. علی اصولی افزود: از مجموع ۱۳ نیاز فناورانه شناسایی شده در این شرکت، بخشی در ارتباط با سکوی امیرکبیر تعریف شده است و باید به نگهداشت این سکوی به‌عنوان سرمایه صنعت نفت در دربار خزر توجه ویژه داشت. وی گفت: ۶ نیاز فناورانه نیز در حوزه اکتشافی در محدوده خزر و بخش ساحلی آن تعریف شده است، اصولی با بیان اینکه به دنبال راهکاری برای تحقق تولید زود هنگام نفت در میدان سردار جنگل هستیم، ادامه داد: توسعه و به‌کارگیری دانش و فناوری‌های نو از اهداف کلان و راهبردی شرکت نفت خزر است. وی به تشریح ریوس فعالیت‌های شرکت نفت خزر در شمال کشور پرداخت و گفت: دانش محوری، تعهد به جنبه‌های زیست‌محیطی و مواجهه با چالش‌های موجود در فرآیندهای کاری در آب‌های عمیق، اهمیت بهره‌مندی از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و روش‌های خلاقانه را در این شرکت بیش از پیش آشکار می‌کند.

توسعه فناوری برای استانداردسازی مصرف انرژی ضروری است

رئیس پژوهش و فناوری شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت ضمن اعلام نیازهای فناورانه این شرکت هم گفت: توسعه فناوری برای استانداردسازی مصرف انرژی و کاهش فاصله شدت مصرف با نرم‌های جهانی ضروری است. عقیل براتی افزود: شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت طی حدود دو دهه اخیر فعالیت خود، اقدام‌های متعددی برای مدیریت مصرف انجام داده و هنوز جای کار بسیاری موجود است. وی گفت: در چند سال اخیر بیشتر طرح‌های ما به سمت استفاده از ظرفیت‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور رفته است که در این زمینه طرح‌های زیادی اجرا یا مصوب شده و بخشی نیز در دستور کار است. رئیس پژوهش و فناوری شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت ادامه داد: شدت مصرف انرژی ایران در بخش‌های مختلف حدود یک و نیم تا چهار برابر نرم جهانی است و توسعه فناورانه باید مسیر استانداردسازی مصرف انرژی را هموار کند.

مدیریت خوردگی در راس نیازهای فناورانه نفت و گاز پارس

رئیس پژوهش و فناوری شرکت نفت و گاز پارس هم نیازهای فناورانه این شرکت را برشمرد که در میان آنها نیاز به مدیریت خوردگی و کاهش ریسک‌های ناشی از آن مورد توجه است. عباسعلی پرتقالی افزود: ۱۲ نیاز فناورانه در شرکت نفت و گاز پارس شناسایی شده است که بررسی ریسک بروز خوردگی بالای خط، مدیریت خوردگی اتمسفری اجزای سکوهای دریایی پارس جنوبی و تأمین مواد سبب بازدارنده هیدرات و خوردگی از جمله آنان بود. وی به بهینه‌سازی پارامترهای عملیات حفاری، بررسی جامع پدیده‌های دیازتری در سازندهای مخزنی کنگان و دالان، استفاده از روش حفاری فشار مدیریت شده، سنجش میزان رسوب تشکیل شده در خطوط لوله دریایی به صورت آنلاین، امکان‌سنجی عملیات و مطالعات لزره‌ای چهاربعدی در پارس جنوبی، بررسی جدایش مخزنی در مخازن کنگان و دالان، مطالعه آزمایشگاه‌های

نیازهای فناورانه شرکت نفت فلات قاره ایران

رئیس پژوهش و فناوری شرکت نفت فلات قاره ایران در امور فنی گفت: در زمینه ماشین‌های دوار با چالش‌های متعددی روبه‌رو هستیم که امیادوایم راهکارهای فناورانه-توانمند موجود در این بخش را برطرف کند. وی به ساخت کابل پمپ‌های درون‌چاهی، جریان‌سنج‌های چندفازی، لوله‌های شناور بارگیر، هرزگردهای پولادی، بویه‌های مربوط به انتهای هوزر وهاوزر، ساخت توپک هوشمند خطوط لوله و... اشاره و اظهار کرد: این شرکت با برخورداری از ۱۸۳ تریلیون فوت‌مکعب ذخیره گاز درجا و ۹۷ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا، ۱۸۰ سکو را در خلیج‌فارس راهبری می‌کند. گوردزی در اقدام‌های حمایتی این شرکت در ساخت داخل تجهیزات حفاری و حوزه تکمیل چاه نیز اشاره کرد و گفت: امیادوایم همکاری صنعت نفت با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی و شرکت‌های دانش‌بنیان تداوم یابد و در بلندمدت برای رفع چالش‌های صنعت نفت راهگشا باشد.

اعلام نیازهای فناورانه برای تضمین تولید و صادرات پایدار نفت

در همین حال، مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران، نیازهای فناورانه این شرکت را اعلام کرد و رفع آن را از آن جهت که تضمین‌کننده تولید و صادرات پایدار نفت است، بسیار حائز اهمیت خواند. عباس اسدروز به مناطق عملیاتی مختلف این شرکت در خاگ، عسلویه، شمال (نکا) و ماهشهر و عملکرد هر یک از این بخش‌ها اشاره کرد و گفت: برخی خطوط لوله این شرکت قابلیت توپکرانی هوشمند ندارند و از این نظر نیازمند راهبردهای فناورانه هستیم. وی افزود: ساخت هوزهای شناور برای انتقال فرآورده‌های نفتی از تاسیسات خشکی به گوی‌های شناور از دیگر نیازمندی‌های شرکت پایانه‌های نفتی است و همچنین این شرکت به فناوری‌هایی برای حفاظت از نواحی پاششی پایل‌ها و پایه‌های اسکله‌ها و سکوها نیاز دارد. اسدروز، طراحی و ساخت کارت‌های الکترونیکی سیستم‌های کنترلی شناورها را از دیگر نیازهای فناورانه این شرکت برشمرد و گفت: این شرکت بیش از ۲۵۰۰ قلم کالا را در قالب ۹۰ گروه کالایی شناسایی و آن را با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان بومی‌سازی کرده که این اقدام‌ها حدود ۳۰۰ میلیون ریال صرفه‌جویی به دنبال داشته است.

تشریح نیازهای فناورانه نفت خزر

مدیرعامل شرکت نفت خزر هم به تشریح نیازهای فناورانه این شرکت پرداخت و گفت: بخشی از این نیازها



SHANA PHOTO Narges Mokhtar

برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ در دستور کار خود قرار داد که در گام نخست حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و در گام بعدی ایجاد پارک نوآوری و فناوری و سپس ایجاد صندوق پژوهش و فناوری وزارت نفت بود، پس از آن ما موریت‌هایی برای رفع چالش‌ها و تسهیل فعالیت‌ها در این حوزه به معاونت فناوری وزارت نفت ابلاغ شد. وی ایجاد بستر زیرساختی در منطقه ری به عنوان پارک نوآوری و فناوری را از جمله ثمره‌های این رویداد اعلام کرد و با اشاره به شناسایی و ارزیابی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ و استفاده وزارت نفت از توانمندی آنها، تصریح کرد: این پارک در کالبد فیزیکی ری و اکوسیستم شبکه‌های ساخت دانش و تقاضا تشکیل می‌شود و این زنجیره با حمایت وزیر نفت و معاونت فناوری ریاست جمهوری شکل خواهد گرفت.

زیست‌ساخت‌های اولیه حمایت نفت از شرکت‌های دانش‌بنیان فراهم است

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران هم گفت: این شرکت برای استفاده از توانمندی‌های موجود در شرکت‌های استارت‌آپی آمادگی دارد و به این منظور زیرساخت‌های اولیه ایجاد شده است. ابراهیم طالقانی افزود: در صنعت نفت امروز به جز شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابع، شاهد رویکرد حمایتی از دانش‌بنیان‌ها از سوی شرکت‌های دیگری از جمله شرکت‌های اکتشاف و تولید و دیگر فعالان بخش خصوصی هستیم، بنابراین امروز این رویکرد حمایتی را می‌توان در گستره‌ای بسیار بزرگ‌تر از شرکت ملی نفت ایران یا شرکت‌های اصلی تابع وزارت نفت مشاهده کرد. وی گفت: چالش‌های فناورانه صنعت نفت شناسایی شده و به‌طور کلی در دو دسته فنی و غیرفنی قابل تقسیم است. طالقانی با بیان اینکه در مجموعه پارک ری، امکان حضور شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپی فراهم شده است، بر ضرورت بهره‌مندی از ظرفیت‌های این مجموعه‌ها تأکید کرد. به گفته طالقانی، رویکرد علمی‌وزارت نفت که در دهه ۸۰ ایجاد دانشکده‌های مهندسی نفت و شکل‌گیری زیرساخت‌های علمی در بالادست صنعت نفت پیگیری می‌شد، در دهه ۹۰ به تعریف پروژه‌های کاربردی و همکاری بیشتر صنعت و دانشگاه و ایجاد زمینه واقعی کار برای حضور دانشگاهیان انجامید و این روند با جدیت دنبال می‌شود.

عملیاتی غرب کارون

مدیرعامل شرکت نفت و گاز

گفت‌و‌مان

۱۶ هزار و ۴۳۰ نفر مراجعه به مرکز توانبخشی و سلامت روان باران در ۱۰ ماهه سال جاری



دکتر سعید گران پی متخصص اعصاب و روان و مسئول مرکز توانبخشی و سلامت روان باران بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر، از مراجعه ۳ هزار و ۴۸۹ نفر به روانپزشک و ۱۴۰۷ نفر به روانشناس و تعداد ۴۱۷۰ جلسه کاردرمانی جسمی و ۲۹۷۲ جلسه کاردرمانی ذهنی ۴۳۹۲ جلسه گفتار درمانی در مرکز توانبخشی و سلامت روان باران خبر داد.

دکتر سعید گران پی در گفتگو با روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر گفت: در مرکز مشاوره باران بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر، خدماتی از جمله مشاوره خانواده، مشاوره پیش از ازدواج، زوج‌درمانی، خانواده‌درمانی، مشاوره تحصیلی، مشاوره کودکان، نوجوانان و جوانان، مشاوره شغلی، مهارت‌های زندگی، بیمار یابی، تشخیص و درمان بیماری‌ها توسط روانپزشک، روان‌سنجی، گفتاردرمانی و کاردرمانی، کارگاه‌های آموزشی ارائه می‌شود.

وی گفت: مشاوره فردی با ۸۵۴ نفر، کودک و نوجوان با ۳۰۳ نفر و خانواده با ۲۵۰ نفر بیشترین فراوانی را داشته‌اند. دکتر گران پی افزود: همچنین بیماری خلقی ۳۴ درصد و اضطرابی ۳۰ درصد مراجعان این مرکز در ۱۰ ماهه سال جاری تشکیل داده است.

وی گفت: در زمینه آموزش و پیشگیری نیز کارگاه‌های آموزشی هر هفته توسط روانشناسان این مرکز برگزار می‌گردد و در ۶۶ کارگاه جمعا حدود ۱۳۲۰ نفر طی ۱۰ ماهه سال جاری آموزش دیده‌اند. همچنین کارگاه آکادمی خانواده هر هفته با موضوعات متنوع آموزشی در خدمت خانواده‌های محترم می‌باشد. دکتر گران پی خاطر نشان کرد: ۲ نفر متخصص بیماری‌های اعصاب و روان، یک نفر دکتر و یک نفر کارشناس ارشد روانشناسی بالینی مشغول ارائه خدمات در مرکز مشاوره باران هستند.

وی تصریح کرد: علاقه‌مندان برای انجام خدمات مشاوره و روانپزشکی، می‌توانند برای تعیین وقت، با شماره نوبت دهی ۴۳۸۵-۳۱۶۸-۰۷۷ از ساعت ۱۵ الی ۱۷ (روزهای شنبه تا چهارشنبه) واقع در شهرک مسکونی توحید جم تماس حاصل نمایند. دکتر گران پی یادآور شد: مرکز سلامت روان و توانبخشی باران با مدیریت و نظارت بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر از آذر ماه ۱۳۹۷ به ارائه خدمات به اهالی محترم منطقه و بخصوص ساکنان محترم شهرک‌های مسکونی مستقر در منطقه می‌پردازد. سلامت روان بخصوص از انجا بیشتر اهمیت پیدا می‌کند که می‌تواند زمینه ساز انواع آسیب‌های اجتماعی همچون اعتیاد و طلاق باشد. با توجه به امراض ارثه ارائه شده توسط وزارت محترم بهداشت و درمان و آموزش پزشکی در حدود ۳۳ درصد از جمعیت کشور نیاز به خدمات سلامت روان دارند و این خود گواهی است بر اهمیت فعالیت‌های چنین مراکزی.

وی گفت: لازم به ذکر است در علم جدید به درمان به عنوان پیشگیری ثانویه نگاه می‌شود، یعنی چنانکه فردی با هرگونه مشکل جسمی و روحی به موقع و موثر درمان گردد، از بروز تبعات فردی، خانوادگی و بسیاری از آسیب‌های اجتماعی جلوگیری خواهد شد.

انجام ۱۱ هزار و ۵۳۴ جلسه کاردرمانی و گفتار درمانی در مرکز توانبخشی و سلامت روان باران بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر
دکتر سعید گران پی در ادامه گفت: طی ۱۰ ماهه سال جاری ۱۱ هزار و ۵۳۴ جلسه توانبخشی به بیماران ارائه شد. دکتر گران پی اظهار داشت: از ابتدای سال جاری تا پایان دی ماه سال جاری تعداد ۳۵۲ بیمار در قالب ۱۱ هزار و ۵۳۴ جلسه از خدمات مرکز کاردرمانی و گفتار درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر بهره‌مند شدند.
وی افزود: از این تعداد ۴۱۷۰ جلسه کاردرمانی جسمی و ۲۹۷۲ کاردرمانی ذهنی ۴۳۹۲ جلسه گفتار درمانی بوده است. مسئول مرکز توانبخشی و سلامت روان باران تصریح کرد: هم اکنون ۴ نفر کاردرمانگر و ۲ نفر گفتاردرمانگر به بیماران خدمات ارائه می‌کنند.

وی افزود: بخش توانبخشی شامل گفتار درمانی و کاردرمانی جسمی و ذهنی، افرادی با ناتوانی‌های جسمی و روحی با تشخیص پزشکان متخصص، خدمات توانبخشی را دریافت می‌کنند. در این بخش به مشکلات ناشی از بیماری‌های ناتوان کننده مانند فلج مادرزادی یا CP و اختلالات گفتاری پرداخته می‌شود. در واقع در این بخش مجموعه‌ای از خدمات هماهنگ با سایر بخش‌های پزشکی و پیراپزشکی در جهت حفظ، بهبود و ارتقای سطح کارایی این افراد انجام می‌شود.

برگزاری آیین جشن پیروزی انقلاب اسلامی و جشن میلاد حضرت فاطمه (س) و روز زن



اهداف و برنامه‌های اسلام داشت و با رعایت اخلاق نیکو و پسندیده یار و یاور پیامبر و بعد از ایشان امیرمومنان حضرت علی (ع) بود.

مشاور مدیرعامل در امور زنان ضمن تقدیر از حمایت‌های مدیرعامل سازمان در این حوزه گفت: خوشبختانه بستر سازی مناسب به منظور ارتقای جایگاه بانوان در زمینه‌های مختلف صورت گرفته و از این‌ها مهم‌ترین مسئله قبول مسئولیت با توجه به توانمندی از سوی بانوان است. گفتنی است در این مراسم از همکار بازنشسته ستاد تقدیر شد و گروه‌های مختلف هنری برنامه‌های متعددی اجرا کردند.

بانوان مدیریت میشوند که واقعا نقش خود را با تمام توان انجام می‌دهند و امروز فرصت مناسبی برای تقدیر و تشکر از زحمات آنان است.

در ادامه دکتر طاهره جعفری رییس سلامت خانواده و مشاور مدیرعامل سازمان در امور بانوان ضمن تقدیر از فعالیت‌های بانوان شاغل از آنان خواستند تا با راهنما قرار دادن زندگی حضرت فاطمه زهرا (س)، نقشی تأثیر گذار در عرصه فعالیت‌های اجتماعی داشته باشند.

وی اظهار داشت: حضرت زهرا (س) در دوران زندگی خود با شجاعت و رشادت مسئولیتی بزرگ در تحقق



کامل و بی بدیل دخت رسول خدا (ص) را برای تمام زنان و مردان مایه‌ی آرامش و سعادت در زندگی عنوان کرد.

وی به توانمندی‌های زنان شاغل در سازمان اشاره کرد و گفت: ۴۶ درصد جمعیت شاغل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت را بانوان تشکیل می‌دهند و باید توجه به بیشتری به موقعیت شغلی آنان شود.

دکتر سمیع شایسته سالاری، ارتقاء شغلی، ایجاد انگیزه و تلاش در جهت رفع مشکلات بانوان همکار را موجب

رشد و بالندگی سازمان عنوان کرد و افزود: در بین روسا مناطق سازمان ۲ منطقه اصفهان و مسجد سلیمان توسط

چهلمین روز شهادت سردار بزرگ اسلام حاج قاسم سلیمانی با شور و شوق تمام گرامی داشته شد.

مدیرعامل سازمان با اشاره به فرزای از وصیت سردار دلها در حفظ انقلاب اسلامی ادامه داد: وظیفه ما امروزه با توجه به شرایط اقتصادی و تحریم کشور دوچنان است و پیش از پیش باید در ایفای نقش خود در جهت تحقق اهداف انقلاب اسلامی تلاش نمایم.

در ادامه دکتر حبیب اله سمیع وجود نازنین حضرت زهرا(س) را مایه فخر و مباهات همه مسلمانان و خصوصاً شیعیان دانست و الگوگیری از شخصیت

جشن پیروزی انقلاب اسلامی و میلاد بزرگ بانوی اسلام حضرت فاطمه زهرا (س) و تجلیل از مقام شامخ زن و مادر، با حضور دکتر حبیب اله سمیع مدیر عامل و جمعی از مدیران و روسا سازمان و کارکنان ستادی روز یکشنبه ۲۷ بهمن ماه در محل ستاد برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر حبیب اله سمیع مدیرعامل این مجموعه ضمن تبریک میلاد فرخنده

حضرت زهرا (س) و روز مادر و جشن فجر انقلاب؛ چهل و یک سالگی انقلاب اسلامی را مرهون همت و مجاهدت شهدای انقلاب اسلامی، ایثارگران، جانبازان، آزادگان و همه ملت انقلابی ایران عنوان کرد و گفت: امروز شهید سلیمانی به عنوان بزرگترین الگوی فرهنگی جوانان و جبهه مقاومت است و صداقت، تقوا، رشادت، ایثار، اخلاق و شیوه زندگی آن شهید برای همه ما باید الگو و نمونه باشد.

وی با اشاره به بیانات مقام معظم رهبری در خصوص زنده بودن انقلاب در دل مردم افزود: چهل و یکمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی و

برگزاری جلسه کمیته سلامت برای کنترل و پیشگیری ویروس کرونا

ویروس سارس ۲۰ تا ۲۰ درصد بوده ولی مبتلایان ویروس کرونا ۱ تا ۲ درصد گزارش شده است. این متخصص ادامه داد: این ویروس نوظهور از اوایل دسامبر ۲۰۱۹ در شهر ووهان چین منجر به بروز بیماری‌های تنفسی شده است.

وی طیف علائم این بیماری را از علائم یک بیماری عفونی دستگاه تنفسی فوقانی مانند سرماخوردگی تا یک عفونت شدید ریوی و ARDS قابل تغییر دانست و اضافه کرد: افراد با بیماری‌های مزمن ریوی، قلبی، کلیوی، سرطان، پیوند اعضا و... در معرض خطر بیشتری قرار دارند که باید مراقبت بیشتری از آنها صورت گیرد. ایشان راه‌های انتقال بیماری را توسط ترشحات تنفسی افراد بیمار (عطسه، سرفه و...) و یا دست‌های آلوده به ترشحات تنفسی و یا تماس با سطوح آلوده بر شمرد و تأکید کرد استفاده از ماسک و شستن مرتب دست‌ها با آب و صابون از مؤثرترین راه پیشگیری ابتلا به کرونا ویروس است.

دکتر نیازی اصفهانی رییس واحد HSE و بهداشت نیز از اقدامات و پی‌گیری‌های انجام شده در صنایع تحت پوشش گزارشی ارائه و از آمادگی واحدهای زیر مجموعه خود در صورت بروز بیماری خبر داد. ایشان با اعلام یک شماره تلفن اختصاصی برای دریافت گزارش و پاسخگویی افزود: به دلیل حساسیت موضوع کرده است می‌گوید: در صنعت باید مشارکت اجتماعی را بالا برده و راه‌های کنترل و پیشگیری را افزایش دهیم.



و ماهیانه ویژه گزارش مشکوک و احتمالی کرونا ویروس که از سازمان ارسال شده با دقت عمل کرده و در صورت مشاهده هر گونه مورد مشکوک سریعاً به هماهنگ کننده عملیات پیشگیری و کنترل این بیماری اطلاع رسانی گردد. دکتر امامی در پایان بر ضرورت آموزش به ویژه برای کارکنان خدمات و جمعیت تحت پوشش تأکید و به واحد آموزش دستور داد تا برنامه آموزشی لازم را تهیه و اجرا نماید. دکتر اشجع متخصص بیماری‌های عفونی نیز در این جلسه توضیحات کلی در ارتباط با راه‌های انتقال و عوامل خطر ابتلا این بیماری را ارائه کرد و گفت: کرونا ویروس جدید (۲۰۱۹-NCOV)، از دسته ویروس‌های کرونا و بریده بوده که با ویروس‌هایی مثل سارس هم خانواده می‌باشد ولی خوشبختانه تاکنون میزان مرگ و میر ناشی از آن به مراتب کمتر از سارس می‌باشد. وی افزود: مرگ و میر در مبتلایان

جلسه کمیته سلامت به منظور کنترل و پیشگیری ویروس کرونا و همچنین افزایش میزان آمادگی در صورت شیوع این بیماری در تاریخ ۲۱ بهمن ساعت ۱۲ در سالن کنفرانس توحید برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی روابط عمومی اصفهان، این جلسه به ریاست رییس این مرکز و با حضور معاونت پشتیبانی، رئیس واحد HSE و بهداشت، تمامی رؤسای مراکز سلامت خانواده و سلامت کار، کارشناسان بهداشت و همچنین سایر کارشناسان مربوطه برگزار شد. دکتر نومه امامی به اهمیت و ضرورت موضوع اشاره کرد و گفت: هدف از برگزاری جلسه بررسی و چگونگی اجرای دستورالعمل پیشگیری و کنترل صادره از طرف مدیر سلامت سازمان در ارتباط با بیماری کرونا ویروس می‌باشد. وی افزود: خوشبختانه در جلسه قبلی کمیته سلامت تمهیداتی برای پیشگیری و کنترل این ویروس اندیشیده شد که اجرای این دستورالعمل را برای ما آسان کرده است. ایشان از خرید و توزیع داروها و تجهیزات مصرفی ضروری از جمله ماسک، شیلد، گان و... خبر داد بیان کرد: برای تمام جمعیت تحت پوشش و سرپرستان خانواده اطلاع رسانی از طریق ارسال پیامک و تهیه و توزیع پوستر صورت گرفته است و نیاز است به گروه‌های پرخطر مجدداً اطلاع رسانی گردد تا نحوه پیشگیری از بیماری و عدم حضور در مکان‌های پرتردد را یاد آوری نمایم. رییس بهداشت و درمان نفت اصفهان به تجهیز آمبولانس‌ها بر اساس چک لیست ارسالی از سازمان اشاره کرد و از مسئولین مربوطه درخواست کرد در تکمیل و ارسال فرم‌های روزانه

سامانه نوبت دهی ۵۱۹ نمونه مدیریت موفق زنان در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت

زعم همکارانش مادر کال سنتر بیمارستان نفت تهران نامیده می‌شود و به گفته خودش رفتاری توأم با حس مسئولیت و همدلی با کارکنان این بخش دارد و به گفته وی و همکارانش، در این واحد کارکنان با هم همراه هستند و شادی و غم همدیگر را درک می‌کنند که شاید از مشخصه‌های مدیریت یک زن است. وی با بیان اینکه همه کارکنانش خانم هستند، چه متاهل و چه مجرد به فراخور شرایط مسایلی را دارند عنوان می‌کند که سعی می‌کنم به رفع دغدغه‌های آنها کمک کنم. مواردی مثل شرایط بارداری، شیر دهی و ودیگر مسایلی زندگی شخصی افراد را در نظر می‌گیرم با این وجود متقدم سمت سازمانی افراد نباید در خانواده تأثیر گذار باشد. و برعکس آن هم صادق است و روابط خانوادگی و کاری تفکیک شده است. ضمن اینکه خود من هم وظایف مادری و همسری را نیز دارم و سعی می‌کنم این تفکیک در زندگی و شغل صورت گیرد. وی تأکید می‌کند یکی از خط قرمزهای راهنمایی اشتباهی بیماران است. وی معتقد است راهنمایی باید به شکلی باشد تا هیچ تماس گیرنده ای بلا تکلیف ننماید و هیچ بیماری در ارتباط با نوبت گرفتن یا چالش مواجه نشود، در صورت مشاهده چنین مواردی با کارمند برخورد می‌شود و در این مورد هیچ ملاحظه ای نمی‌شود.

سیستم‌های پیشرفته کامپیوتری، سرعت پاسخگویی افزایش پیدا کرده است. به نحوی که زمان انتظار پاسخ دهی به ۱۸ ثانیه رسیده است. که زمان خوبی را در مقایسه با دیگر مراکز درمانی در کشور کسب کرده است. این مدیر جوان، چشم انداز روشنی برای زیرمجموعه تحت مدیریتش دارد و با برنامه ریزی‌هایی که انجام داده است، انتظار دارد در آینده ای نه چندان دور، نوبت دهی‌ها در تمامی بخش‌ها، پلی کلینیک و پاراکلینیک‌ها از طریق کال سنتر صورت گیرد. وی همچنین از تغییرات مثبت دیگر که کال سنتر برای رفاه حال بیماران فراهم کرده است می‌گوید: در حال حاضر ثبت نوبت پیگیری بعد از عمل و بستری بیماران در زمان ترخیص، با هماهنگی بخش‌ها و کال سنتر انجام می‌شود. در واقع پیگیری‌های درمانی پس از ترخیص بیماران صورت می‌گیرد و بیمار در این زمینه نیز دغدغه‌ای ندارد زیرا این امر بر اساس نوبت دهی‌های تعریف شده انجام می‌شود. شایان ذکر است کلیه عملکرد و نتایج اقدامات، در هیات مدیره سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت مورد بررسی قرار می‌گیرد و به شدت روند تغییرات و پیشرفت در خدمات دهی در کال سنتر کنترل می‌شود. محمدی ۳۶ ساله فوق لیسانس رشته مدیریت است و با وجودی که اختلاف سنی چندانی با کارکنان مجموعه ندارد به

و همچنان محیط زبانه مانده است و با همکاری در این تیم وجود دارد بخش قابل توجهی از اهداف تعیین شده محقق شده است. وی مهمترین دستاورد سامانه ۱۵۱۹ را اصلاح روش نوبت دهی و روال پذیرش در بیمارستان صنعت نفت تهران می‌داند و در این باره متذکر می‌شود که در حال حاضر نیاز به مراجعه حضوری و تشکیل صف‌های طولانی در این بیمارستان به کمترین حد رسیده است به نحوی که در حال حاضر ۸۰ درصد نوبت دهی‌ها تلفنی و ۲۰ درصد حضوری است که در واقع بخش عمده نوبت دهی حضوری شامل بیماران اعزامی و بیماران اورژانسی و موارد خاص است. تعداد تماس‌های مراجعین از طریق کال سنتر از هزار و ۸۰۰ تماس در سال ۹۶ شروع و با پشت سر گذاشتن رکورد ۶۰ هزار تماس در پایان اسفند ماه سال گذشته، بهمن ماه سال ۹۸، تعداد تماس‌های ورودی به صد هزار تماس رسیده است که حاکی از جریان رو به رشد تعداد تماس‌ها است. محمدی به نقش تأثیرگذار همکاران خود در واحد کال سنتر و مخابرات اشاره می‌کند و می‌گوید افزایش تعداد تماس‌ها از کیفیت کار نکاسته است و دستیابی به این موفقیت را مدیون کادر حرفه‌ای و مسوولیت پذیر شاغل در مجموعه هستیم، به گفته محمدی با تجهیز شدن واحد مخابرات به

بیمارستان نفت تهران، اولین مرکز بیمارستانی در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت است که دارای مرکز نوبت دهی تلفنی «کال سنتر» است. با نظر سنجی‌های انجام شده، ایجاد کال سنتر و سامانه ۱۵۱۹ نقش مؤثری در رضایت بیماران و نوبت دهی کلینیک‌ها، پاراکلینیک و بخش‌های بیمارستانی داشته است.

نکته قابل توجه در مجموعه کال سنتر و مخابرات بیمارستان نفت تهران آن است که مدیریت و کارکنان این مجموعه را خانم‌ها به عهده دارند؛ به نظر می‌رسد این بخش تاکنون گام‌های مؤثری برای رضایت مراجعین، پزشکان و مدیریت مجموعه برداشته است که می‌تواند دستاورد و همکاران سامانه ۱۵۱۹ باشد. این جمع در واقع، نمونه‌ای موفق از مدیریت و کارگروهی زنان را در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران به نمایش گذاشته‌اند. به مناسبت روز میلاد حضرت فاطمه (ع) روز بزرگداشت مقام زن، با زهره محمدی رییس این مجموعه گفت و گویی داشتیم که در ادامه می‌آید. در سال ۹۵ تصمیم هیات مدیره سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، برای راه اندازی واحد کال سنتر، فقط نیروهای خانم جذب شدند و به مرور هم با توسعه فعالیت‌ها همچنان ۹۰ درصد کارکنان خانم هستند. حتی امروزه هم در این واحد، پرسنل نوبتکار و شیفت شب داریم

در گفتگو با مدیر عامل شرکت متن تشریح شد؛

کارون تا مکران؛ توسعه صنعت نفت با توان ایرانی

اگر از سال ۹۲ به بعد، توسعه غرب کارون و پارس جنوبی به سرخط اخبار توسعه‌های صنعت نفت بدل شد، اما امروز توسعه بخش‌های بالادست و پایین‌دست این صنعت در منطقه مکران نیز نقل محافل شده و برنامه‌ریزی‌ها برای توسعه صنعتی در سواحل مکران هر روز ابعاد تازه‌تری پیدا می‌کند. در این میان، شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به عنوان یکی از بازوهای توسعه‌های شرکت ملی نفت ایران، سهم بسزایی در فرایندهای توسعه‌های بر عهده دارد؛ چه آنکه علاوه بر راهبری توسعه در غرب کارون، راهبری بخش عمده طرح بزرگ، ملی و راهبردی انتقال نفت خام گوره به جاسک را هم عهده‌دار است؛ دو طرحی که از سوی وزیر نفت به عنوان اولویت‌های کاری شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۸ تعیین شدند و بررسی عملکرد توسعه‌های این شرکت نشان می‌دهد پیرو این اولویت‌بندی، فعالیت‌های قابل توجهی در این دو حوزه صورت گرفته و جبهه‌های کاری متعددی در هر دو بخش مشغول به فعالیت هستند. مرور اخبار فعالیت‌های انجام شده در این شرکت از ابتدای امسال تا کنون، گواه روشنی بر این ادعاست.

بهار امسال برای بسیاری از استان‌های کشور با موج سیل و آبفروغی آغاز شد و در این میان استان خوزستان نیز به عنوان مهد اصلی توسعه صنعت نفت از سیلاب در امان نماند. تورج دهقانی، مدیرعامل شرکت متن در این زمینه، با بیان اینکه سیلاب منتج به آبگیری حداکثری تالاب هورالعظیم و آبگرفتگی برخی چاه‌های نفتی میادین مشترک غرب کارون شد، می‌گوید: «شرکت متن که با حضور و امداد رسانی گسترده و همه‌جانبه به منظور انجام مسئولیت‌های اجتماعی سازمانی خود در صحنه بود، تعدادی از چاه‌های نفتی را نیز با هدف حفظ الزام‌های زیست محیطی و رعایت اصول ایمنی بست تا این حادثه طبیعی بدون برجای گذاشتن کوچکترین آلودگی نفتی پایان یابد».



در پروژه راهبردی انتقال نفت خام گوره به جاسک و توسعه مکران که ارزش تقریبی آن ۱٫۸ میلیارد دلار است، احداث هزار کیلومتر خط لوله، پایانه صادراتی، ایستگاه‌های تلمبه‌خانه، تجهیزات ذخیره‌سازی و ... لحاظ شده و فعالیت‌های اجرایی آن با جدیت در دستور کار قرار دارد

متن در زمینه عملکرد توسعه‌های وزارت نفت در میدان آزادگان جنوبی، به افزایش حدود پنج برابری ظرفیت تولید این میدان با اتکا به ظرفیت‌های داخلی (نسبت به زمان تحویل گرفتن

طرح از پیمانکار چینی) و افزایش سهم کالاهای ساخت داخل اعم از بالادستی و پایین دستی قبل از تشدید تحریم‌های ظالمانه و اجرای پروژه استقرار واحد فرآورش سریع الاحداث (Skid Mounted) در سخت‌ترین شرایط تحریم با سرمایه گذاری بخش خارجی و اجرا در یک پنجم زمان واحدهای مشابه برای اولین بار در کشور اشاره می‌کند و توجه طرح به الزامات زیست‌محیطی (تولید حداکثری نفت هم‌زمان با آبگیری حداکثری هورالعظیم)، توجه به توسعه فناوریانه و همکاری صنعت و دانشگاه (همکاری با انستیتو نفت دانشگاه تهران و ثبت نتایج امیدوارکننده درباره افزایش ضریب بازیافت این میدان)، اجرای پروژه جایگزینی لوله‌های فلزی با لوله‌های منطفف RTP، تحقق حفاری نخستین و عمیق‌ترین چاه جهت‌دار به همت شرکت ملی حفاری، انعقاد قرارداد واحد فرآورش مرکزی میدان آزادگان جنوبی، اشتغال‌زایی برای نیروهای بومی و مواردی از این دست را از دیگر دستاوردهای این طرح برمی‌شمارد.

شاید بهترین خبر درباره میدان آزادگان را باید به ثمر نشستن کامل نفت و دانشگاه در این میدان دانست که دهقانی نیز به آن اشاره کرد. بر اساس اعلام انستیتو نفت دانشگاه تهران، افزایش ۱۰ درصدی ضریب بازیافت نفت لایه سروک

میدان آزادگان امکانپذیر خواهد شد. ایجاد بانک اطلاعاتی جامع میدان آزادگان با قابلیت دسترسی سریع به داده‌های چاه‌ها و مخازن مختلف این میدان، بهبود نرخ تولید با ساخت مواد شیمیایی نانوپایه، کاهش گرانیوی نفت نیمه‌سنگین لایه سروک، شناسایی و تدوین نقشه ناهمگونی تخلخل و تراوایی لایه‌های مختلف میدان آزادگان و بهینه‌سازی توزیع مشخصات مخزنی و در نتیجه کاهش هفر چاه‌های خشک و کم‌بازده، از دیگر دستاوردهای همکاری صنعت و دانشگاه در این میدان به شمار می‌رود. این همکاری با تامل سازنده شرکت متن به عنوان کارفرما و دانشگاه تهران به عنوان مجری طرح در دست اقدام است.

مدیرعامل شرکت متن به میدان مشترک یادآوران هم اشاره می‌کند و می‌گوید: «شرکت متن برای افزایش تولید نفت یادآوران برنامه ریزی نموده و این برنامه پس از اخذ مجوزهای لازم با اتکا به توان داخلی وارد فاز اجرا خواهد شد». میدان یادآوران هم از جمله میادین بزرگ نفتی ایران است که در منطقه عملیاتی غرب کارون واقع شده و فاز نخست توسعه آن با ظرفیت تولید روزانه ۸۵ هزار بشکه نفت در آبان ماه سال ۹۵ به بهره‌برداری رسید. البته پس از بهره‌برداری فاز نخست، اقداماتی برای افزایش ظرفیت تولید این میدان در

ایرانی -روسی در حال انجام است و توسعه سپهر و جفیر نیز در دستور کار یکی از شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی قرار دارد. دهقانی با اشاره به برگزاری نخستین جلسه کمیته مدیریت مشترک (JMC) سپهر و جفیر در سال ۹۸، درباره طرح توسعه میادین آبان و پایدارغرب هم از پیشرفت طرح مطابق برنامه و برداشته شدن گام‌های اولیه در مسیر افزایش ظرفیت تولید این میادین خبر می‌دهد.

اما مهمترین خبر امسال شرکت متن در خصوص ماموریت ویژه آن شرکت و در مسیر اجرای طرح راهبردی انتقال نفت خام گوره به جاسک و توسعه مکران رقم خورد. مدیرعامل شرکت متن که طی ماه‌های اخیر، از کارخانه‌های لوله‌ساز و پمپ‌ساز طرف قرارداد در طرح بازدیدهایی داشته و از نزدیک روند کار در این مجموعه‌ها را پیگیری کرده است، می‌گوید: «در این پروژه راهبردی که ارزش تقریبی آن ۱٫۸ میلیارد دلار است، احداث هزار کیلومتر خط لوله، پایانه صادراتی، ایستگاه‌های تلمبه‌خانه، تجهیزات اندازه‌گیری، تاسیسات ذخیره‌سازی و ... لحاظ شده و فعالیت‌های اجرایی آن با جدیت در دستور کار قرار دارد».

هشتم مهرماه امسال بود که قرارداد شرکت‌های متن و پمپ‌ساز به ارزش تقریبی ۱۹ میلیون یورو و با هدف ساخت و خدمات پشتیبانی ۲۰ دستگاه الکتروپمپ امضا شد؛ متن با شرکت پمپ‌های صنعتی ایران هم قراردادی مشابه پمپ‌ساز امضا کرد و قرارداد سوم نیز بین شرکت‌های متن و پتکو به ارزش تقریبی ۱۰ میلیون یورو با هدف ساخت و خدمات پشتیبانی ۱۰ دستگاه الکتروپمپ امضا شد. به این ترتیب، ساخت و تامین ۵۰ الکتروپمپ مورد نیاز طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک به سه شرکت پمپ‌ساز ایرانی سپرده شد تا پس از واگذاری ساخت بخش خطوط لوله و مخازن ذخیره‌سازی به شرکت‌های ایرانی، سایر حضور فعالان داخلی در این طرح تکمیل شود. مجموع شواهد و گزارش‌های دریافتی نشان می‌دهد تقریباً هر سه شرکت مرحله طراحی را انجام داده و برای ورود به مرحله الگوسازی پمپ‌ها آماده‌اند.

دهقانی درباره پیشرفت دیگر بخش‌های این طرح ملی نیز عنوان می‌کند: «در بخش تامین لوله بخش عمده نیاز ما برای اولین بار در کشور از طریق سازندگان داخلی تامین می‌شود. تختال در فولاد مبارکه ساخته و در فولاد آکسین به ورق تبدیل می‌شود و در ادامه مسیر هم شرکت‌های لوله‌سازی، لوله مورد نیاز را تامین می‌کنند. هم‌اکنون بخشی از

تورج دهقانی:
شرکت متن برای افزایش تولید نفت یادآوران برنامه ریزی نموده و این برنامه پس از اخذ مجوزهای لازم با اتکا به توان داخلی وارد فاز اجرا خواهد شد

سفارش‌های لوله تحویل داده شده، لوله‌ها در حال انتقال به سایت است. پیمانکاران، عملیات اجرایی و تسطیح و آماده‌سازی در ۵۰ جبهه کاری را آغاز کرده‌اند و در بخش‌هایی از کار، عملیات جوشکاری هم آغاز شده. در ساخت اقلام دیگر مانند شیرآلات، لوله‌های فرآیندی، اقلام الکتریکال، ابزار دقیق و ... هم رویکرد داخلی داریم و با اتکا به توان سازندگان ایرانی در حال برنامه‌ریزی هستیم. در بخش ساخت مخازن ذخیره‌سازی هم پیمانکار پروژه در مرحله سفارش‌گذاری خرید است و عملیات اجرایی آغاز شده است.»

هورالعظیم سیراب و ظرفیت تولید حداکثری نفت در غرب کارون، اجرای طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک با استفاده حداکثری از توان داخلی، تولید ورق عریض و لوله سازگار با نفت اسیدی و ترش برای نخستین بار، بهره‌برداری و راه‌اندازی واحد فرآورش سیار نفت با سرمایه گذاری خارجی برای نخستین بار در کشور آن هم در اوج تحریم‌ها و آغاز شمارش معکوس برای تکمیل توسعه میدان مشترک آذر؛ این همه اگر نمادی از جریان توسعه در صنعت نفت نیست، پس چیست؟



Enhanced Gas Production, Biggest Oil Industry Measure to Save Environment: Min



Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said his ministry's biggest environmental measure was enhancing natural gas production in the country. Addressing the National Conference of Industrial Units

and Green Services held at the Department of Environment (DOE) on Sunday, he said: «In general, any oil activity is polluted, even the cleanest energy (gas) has pollutants.» He pointed to the Iranian Ministry

of Petroleum's most important measures to protect the environment, adding that the biggest step the Ministry of Petroleum had taken to protect the country's environment was to increase natural gas produc-

tion. Power plants' use of liquid fuel has fallen below 12%, Zangeneh said. In the year 2013, about 43% of the country's power plants used liquid fuel, which fell to below 12% last year, he said, adding, this is while fuel consumption is increasing year by year. Zangeneh said that Iran's gas production from South Pars gas field had increased 2.4 times since 2013, the year Iranian President Hassan Rouhani took office. Production of gas from South Pars was 280 mcm/d in 2013 which has reached 670 mcm/d currently. He further said that gas production from South Pars gas field would reach 1 bcm/d by 2021 which would be a new record by itself. Elsewhere in his address, Zangeneh said that production of Euro petrol was zero back in 2013 which is currently at 76 ml/d, Zangeneh added.

News

NIOC to Sell 6 mb of Crude Oil, Gas Condensate at IRENEX



The National Iranian Oil Company (NIOC) has planned to sell 6 million barrels of heavy and light crude oil and gas condensate at the international floor of the Iran Energy Exchange (IRENEX).

Amir Hossein Tebyanian, a representative of NIOC at IRENEX, said: «Tomorrow (Monday, February 17) 2 million barrels of condensate, on Tuesday (February 18) 2 million barrels of light crude oil and on Wednesday (February 19), 2 million barrels of heavy crude oil will be supplied to the international floor of IRENEX.» According to him, the price of condensate would be 9 dollars less than Dubai FOB, light crude would be priced \$7 less than Brent FOB, and heavy crude would be \$8.5 lower than Brent FOB.



مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی در آستانه برگزاری هفدهمین جایزه ملی تعالی سازمانی عنوان نمود:

تعالی سازمانی یاریگر بنگاه‌ها برای دستیابی به رونق تولید

جمله رهبری، استراتژی، فرآیندها، منابع، مشتری، جامعه و... شناسایی و به آنها ارائه شده است تا شرکت‌ها در قالب طراحی و انجام پروژه‌های بهبود، در مسیر تعالی خود چابک‌تر عمل کنند. در این همایش، ضمن معرفی و تقدیر از سازمان‌های سرآمد کشور، تجربیات موفق مدیریتی آن‌ها نیز ارائه می‌شود. امسال نیز سازمان‌ها و شرکت‌های ایرانی پس از انجام خودارزیابی بر اساس الگوی تعالی سازمانی و به اجرا گذاردن برنامه‌های بهبود، متقاضی جایزه ملی تعالی سازمانی در یکی از ۵ بخش ساخت و تولید، خدمات، سلامت، آموزش و بخش عمومی شده و مورد ارزیابی قرار گرفته‌اند که نتیجه و بازخورد آن همچون سال‌های گذشته در هفدهمین همایش ملی تعالی سازمانی که پنجم اسفند در مرکز همایش‌های صدا و سیما برگزار می‌گردد اعلام و سطح تعالی شرکت‌ها مشخص می‌شود.

هفدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۵ اسفندماه ۹۸ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

طریق ارزیابی و معرفی سازمان‌هایی است که در مسیر تعالی خود و تحقق اهداف مهم توسعه اقتصادی اجتماعی در کشور می‌کوشند. در ۱۷ سال گذشته بالغ بر ۱۴۰۰ سازمان ایرانی از نزدیک و توسط ۱۲۰۰ ارزیاب دوره دیده و حرفه‌ای تعالی سازمانی مورد ارزیابی قرار گرفته‌اند و نقاط قوت و زمینه‌های قابل بهبود الگوی تعالی آن‌ها بر اساس ۹ معیار کلیدی از



دنبال کمک به اثبات شایستگی و قابلیت بنگاه‌ها و سازمان‌های ایرانی از است و سازمان مدیریت صنعتی با اعطای جایزه ملی تعالی سازمانی به

اقتصادی از طریق توسعه قابلیت‌های سازمانی و ارتقای سطح بهره‌وری

وی افزود: سازمان مدیریت صنعتی وظیفه خود می‌داند تحلیل جامعی از اطلاعات مربوط به تعالی سازمان‌ها را همراه با آمار دقیقی از مسیر «عارضه‌یابی تا بهبود» آنها و همچنین «نتایج پایداری» دیگر سازمان‌های حاضر در فرایند ارزیابی تعالی سازمانی را بمنظور استفاده در تصمیم‌گیری‌های کلان تهیه و به مقامات بالادست ارائه نماید. هفدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۵ اسفندماه ۹۸ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود. جایزه ملی تعالی سازمانی از سال ۱۳۸۲ در چارچوب برنامه‌های توسعه کشور و با هدف رقابت‌پذیری، ارتقای بهره‌وری و توسعه نظام‌های مدیریت در شرکت‌ها و سازمان‌های کشورمان، از سوی وزارت صنایع و معادن معرفی و نظام نامه آن توسط وزیر ابلاغ شد. مهمترین اهداف اقتصادی کشور دستیابی به رشد

در سالی که با تدبیر مقام معظم رهبری، بعنوان سال «رونق تولید» نامگذاری گردیده است، «تعالی سازمانی» نقش بسیار پررنگی دارد و به بنگاه‌ها برای دستیابی به رونق تولید کمک می‌کند. به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، با بیان این مطلب گفت: در طی هفته سال جایزه ملی، با تکیه بر تجارب کسب شده طی سال‌های گذشته، این فرصت فراهم آمده است تا سازمان‌های ایرانی در کلیه بخش‌های اقتصادی و زمینه‌های مختلف فعالیت، در فرایند جایزه ملی تعالی سازمانی شرکت کنند و دستاوردهای خود را در استقرار سیستم‌های نوین مدیریتی که در چارچوب مدل تعالی سازمانی به اجرا گذاشته‌اند، با دیگر سازمان‌ها مقایسه نمایند و به این ترتیب در فضای تبادل تجربیات، یافته‌ها و دانش خود را با دیگران به اشتراک بگذارند.

در سومین همایش ملی راهکارهای توسعه فرهنگ صنعتی مطرح شد:

فرهنگ شالوده اساسی توسعه است

سخت‌ترین پرداخت‌وی ضمن برشمردن برخی از تعاریف «فرهنگ» گفت: فرهنگ از برخی الگوهای فکری و رفتاری تشکیل شده است که مختص یک گروه اجتماعی یا جمعی از افراد است؛ به همین دلیل معمولاً از آن به عنوان فرهنگ ملی، منطقه‌ای، سازمانی و شغلی ... یاد می‌شود. در واقع فرهنگ به معنای ارزش‌های مشترک میان افراد یک گروه است. علاوه بر این اکثر افراد به بیش از یک گروه تعلق دارند و از این رو بیش از یک فرهنگ را در خود درونی کرده‌اند. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در خصوص فرهنگ سازمانی تاکید کرد: هیچ سازمانی در قرن حاضر در مقایسه با ده سال پیش، در مورد ثبات و پایداری و وضعیت موجود خودستایی نمی‌کند. امروزه ثبات اغلب به عنوان رکود تفسیر می‌شود. تحقیقات نشان می‌دهد که متداول ترین دلیل ذکرشده برای ناکامی‌ها بی‌توجهی به فرهنگ سازمانی و ناتوانی در تغییر فرهنگ سازمانی است. در واقع نمی‌توان حتی یک شرکت موفق را که رهبر بازار است نام برد که دارای یک فرهنگ متمایز و کاملاً مشخص نباشد. افزود: تغییرات سازمانی به خاطر شدت و سرعت تغییرات در محیط بیرونی یک پدیده اجتناب ناپذیر است و در یک دهه گذشته ۴۶ درصد شرکت‌های فرورچون ۵۰۰ از فهرست حذف و شرکت‌های جدید با فرهنگ سازمانی متمایز شکل گرفته‌اند. کیانی بختیاری با تاکید بر پیچیدگی فرهنگ گفت: فرهنگ، زنده، گسترده و در سطوح مختلف توزیع شده است، بنابراین درک و کشف فرهنگ می‌تواند

صنعت و دانشگاه بهبود یابد. معاون آموزش، پژوهش و فناوری وزیر صمت گفت: در طرح تاپ ابتدا بنگاه‌های صنعتی و معدنی در این سامانه ثبت نام و مشکلات خود را ذکر می‌کنند و نیازهای بنگاه‌های صنعتی به طور تخصصی دسته بندی می‌شود. علاوه بر این دانشجویان ارشد و دکتری پایان نامه و طرح خود را با نیاز بنگاه‌ها هماهنگ می‌کنند.وی ابراز امیدواری نمود که با اجرای طرح تاپ و ایجاد همکاری مستمر صنعت و دانشگاه، کشور به توسعه پایدار دست یابد.

سخنرانی مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی

بنا به این گزارش، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در این همایش در پنل تخصصی توسعه فرهنگ صنعتی با تمرکز بر صنعت، در خصوص «فرهنگ، کارآفرینی و اقتصاد مقاومتی» به

در آستانه روز اقتصاد مقاومتی و کارآفرینی، سومین همایش ملی راهکارهای توسعه فرهنگ صنعتی با هدف هم‌افزایی بخش‌های فرهنگی و صنعتی کشور، با محوریت فرهنگ صنعتی بر مبنای اقتصاد مقاومتی و کارآفرینی برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این همایش، برخی مقامات و جمعی از مدیران، صاحب‌نظران، علاقمندان و دست‌اندرکاران امر فرهنگ و صنعت کشور حضور داشته و نیز چندین سازمان دولتی و خصوصی و تشکل علمی و تخصصی همکاری علمی داشتند.

سخنرانی معاون وزیر صمت

بنا به این گزارش، در این همایش برات قیادبان، معاون آموزش، پژوهش و فناوری وزارت صمت، معدن و تجارت در پنل تخصصی توسعه فرهنگ صنعتی با تمرکز بر فرهنگ، گفت: آموزش نقش اساسی و کلیدی در توسعه دارد و امروز در جهان توسعه پایدار مبنای قرار گرفته است یعنی توسعه‌ای که منجر به تخریب دیگر جنبه‌های زندگی بشر نشود.وی با بیان این نکته که اهداف توسعه پایدار در دنیا مشخص شده و شامل تمامی جنبه‌های زندگی انسان است خاطر نشان کرد: یکی از اهداف توسعه پایدار، صنعت، زیرساخت و نوآوری برای حمایت از توسعه اقتصادی و رفاه انسانی با تمرکز بر دسترسی مقرون به صرفه و منصفانه برای همه است. قیادبان ضمن اشاره به انقلاب‌های صنعتی در جهان به مباحث مرتبط با انقلاب صنعتی چهارم پرداخت و در خصوص نسل‌های مختلف دانشگاه گفت: باید الگوی آموزش و پژوهش در نظام دانشگاهی متحول شده و مهارت‌ها و توانایی‌های جامعه دانشگاهی در راستای نوآوری و کارآفرینی ارتقاء یابد.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: با روند تحولات ملی و بین‌المللی و حرکت از جامعه صنعتی به جامعه دانشی و حرکت اقتصاد مبتنی بر منابع، به سوی اقتصاد دانش محور، باید به سمت اتخاذ راهبردهای اثربخش برویم. قیادبان خاطر نشان کرد: دانشگاه‌های کشور باید به سمت دانشگاه‌های نسل ۳ و ۴ حرکت کنند. از الزامات دانشگاه نسل سوم، کارآفرینی و فرآیند مستمر مهارت آموزی در دانشگاه است که نیاز سنجی، بررسی محتوای آموزشی و اثر بخشی آن از وظایف دانشگاه نسل سوم یا کارآفرین می‌باشد. وی افزود: در دو دهه اخیر رشد کمی دانشگاه‌ها خوب بوده اما از لحاظ کیفی حرف و حدیث زیاد است.قیادبان گفت: از زمان تاسیس دانشگاه در ایران تاکنون، دانشگاه و صنعت ارتباط خوبی با هم نداشته‌اند و در تلاشیم با طرح تاپ ارتباط

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری،

مدیر عامل سازمان مدیریت

صنعتی: هیچ سازمانی در

قرن حاضر در مقایسه با ده

سال پیش، در مورد ثبات و

پایداری و وضعیت موجودش

خودستایی نمی‌کند. امروزه،

ثبات اغلب به عنوان رکود

تفسیر می‌شود



افزوده است. کیانی بختیاری در ادامه به تفاوت معنای اقتصاد مقاومتی و مقاومت اقتصادی پرداخت و گفت: اقتصاد مقاومتی ایجاد امنیت و ثبات در اقتصاد و عدم تزلزل در برابر شوک‌های خارجی اقتصادی یا همان استقلال اقتصادی است در حالی که مقاومت اقتصادی معنای ایستادگی در برابر فشارها و تحمل کمبودهای اقتصادی است. وی در خصوص ریاضت اقتصادی خاطر نشان کرد: ریاضت اقتصادی به طرحی گفته می‌شود که دولت‌ها برای کاهش هزینه‌ها و رفع کسری بودجه، به کاهش یا حذف ارائه برخی خدمات و مزایای عمومی، صرفه جویی در مخارج جاری کشور، کاهش هزینه‌های رفاهی و تعدیل کارمندان در بخش دولتی دست می‌زنند. این طرح که به منظور مقابله با کسری بودجه توسط برخی دولت‌ها انجام می‌شود گاهی اوقات به افزایش میزان مالیات و افزایش دریافت وام‌ها و کمک‌های مالی خارجی می‌انجامد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در ادامه تمایز میان فرهنگ سازی اقتصاد مقاومتی در سطح حاکمیت و بنگاه را تشریح نمود و درباره فرهنگ بازدارنده کارآفرینی گفت: کارآفرینان افرادی هستند که از خود پنداره‌های منفی ذهنی فاصله می‌گیرند چرا که تجربیات ناموفق گذشته می‌تواند ما را اسیر دیوارهای ذهنی کند و این دیوارهای نامرئی ذهنی از دیوارهای فیزیکی سخت تر هستند. وی در جمع بندی سخن خود گفت: فرهنگ، شالوده اساسی توسعه است. فرهنگ یعنی باورهای مردم، ایمان مردم، عادات مردم، آن چیزهایی که مردم در زندگی روزمره با آن سروکار دائمی دارند و الهام بخش مردم در حرکات و اعمال آنها است. همچنان که رهبر معظم انقلاب در فرموده، فرهنگ از اقتصاد هم مهم تر است. فرهنگ، به معنای هوایی است که ما تنفس می‌کنیم. خاطر نشان می‌شود سومین همایش راهکارهای توسعه فرهنگ صنعتی به همت مرکز تعالی سازمانی سازمان مدیریت صنعتی و حمایت وزارت صمت، معدن و تجارت؛ سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران؛ موسسه فرهنگی اکو؛ دبیرخانه پیشبرد علم و فناوری در جهان اسلام و مرکز تحقیقات بیوشیمی و بیوفیزیک دانشگاه تهران برگزار شد.

و به دلیل امتناع گفتگو، هرگز مطرح نشوند. این عدم توافق می‌تواند در مقاطع کلیدی و حساس موجب خسارات جبران ناپذیری شود. دکتر کیانی بختیاری در خصوص اهمیت فرهنگ یادآور شد: خلق و مدیریت فرهنگ تنها کار مهم و واقعی رهبران است که باید انجام دهند. فرهنگ و رهبری دو روی یک سکه هستند. اگر شما فرهنگ را مدیریت نکنید، فرهنگ شما را هدایت می‌کند. رفتارهایی چون نوآوری، تصمیم‌گیری، ارتباطات، سازمان‌دهی، اندازه‌گیری موفقیت و پاداش تلاش، تحت تأثیر فرهنگ سازمانی قرار می‌گیرند. وی در ادامه ضمن تعریف انواع روش‌های مدیریت در فرهنگ کشورهای مختلف به بیان ارتباط بین فرهنگ و اقتصاد مقاومتی پرداخت و در خصوص خاستگاه اقتصاد مقاومتی اظهار داشت: «اقتصاد مقاومتی» واژه جدیدی در ادبیات اقتصادی کشورمان می‌باشد که اولین بار در اوج تحریم‌ها یک جانبه و نا عادلانه غرب علیه جمهوری اسلامی ایران، توسط مدیر معظم رهبری در شهریور سال ۱۳۸۹ در دیدار کارآفرینان با ایشان مطرح و بعد از آن باتوجه به وضعیت اقتصاد کلان کشور توسط نخبگان و آحاد مردم مورد استفاده قرار گرفت و در ماه‌های پایانی سال ۹۲ نیز مجدداً با رویکردی جدید سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی در ۲۴ بند توسط مقام معظم رهبری به سران سه قوه و مجمع تشخیص مصلحت نظام جهت اقدام، ابلاغ تا شاهد حماسه اقتصادی ملت بزرگ ایران اسلامی باشیم. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی افزود: اقتصاد مقاومتی به معنی تشخیص حوزه‌های آسیب‌پذیری و فشار و متعاقباً تلاش برای کنترل و بی‌اثر کردن آن تأثیرها می‌باشد و در شرایط آرمانی تبدیل چنین فشارهایی به فرصت است و هدف از آن کاهش وابستگی‌های خارجی و تاکید بر تولید داخلی و تلاش برای خوداتکالی است. همچنین هدف دیگر آن، استفاده کامل و بهینه از ظرفیت‌های موجود و قابل دسترس است. وی ضمن تشریح استراتژی در زمان اقتصاد مقاومتی گفت: فرهنگ و نگرش مدیریت راهبردی در اقتصاد مقاومتی قاطع، شجاع و سریع در تصمیم‌گیری بوده و فرایندهای آن ضروری و دارای ارزش



اخبار

سومین دکل حفاری ساخت جهاد دانشگاهی سال آینده واگذار می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:
مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از واگذاری سومین دکل حفاری ساخت جهاد دانشگاهی تا اواسط سال آینده خبر داد و گفت: ساخت این دکل‌ها با اتکا به دانش متخصصان داخلی محقق شده است. سیدعبدالله موسوی در آیین رونمایی دستگاه حفاری ۷۲ فتن که در محل سایت بازسازی شماره یک شرکت ملی حفاری ایران و با حضور وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، استاندار خوزستان و شماری از مدیران ارشد صنعت نفت و جهاد دانشگاهی برگزار شد، اظهار کرد: قرارداد بومی‌سازی سه دستگاه حفاری در سال ۹۴ میان شرکت ملی حفاری و جهاد دانشگاهی امضا شد که نخستین دکل داخلی‌ساز (۷۱ فتن)، شهریورماه ۹۷ تحویل شد. وی افزود: دکل ۷۱ فتن که پارسال عملیاتی شد، تاکنون ۱۵ حلقه چاه به متر ۵۱ هزار متر حفاری کرده است. موسوی با بیان اینکه دکل ۷۲ فتن، دومین دکل ساخت داخل است که از سوی جهاد دانشگاهی تحویل شده است، اظهار کرد: ۴۵ درصد ساخت این دکل به‌طور کامل ایرانی‌سازی شده است که امیدواریم با انتقال دانش فنی که طی این قرارداد انجام شده، باقی بخش‌های آن نیز داخلی‌سازی شود. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران عنوان کرد: بر اساس برنامه، سومین دکل (۷۳ فتن) نیز تا اواسط سال آینده از طرف جهاد دانشگاهی به شرکت ملی حفاری ایران تحویل می‌شود.

بومی‌سازی بخش قابل توجه دانش تولید دکل در جهاد دانشگاهی

رئیس جهاد دانشگاهی هم از بومی‌سازی بخش قابل ملاحظه‌ای از دانش تولید دکل در این مجموعه خبر داد. سیدحمیدرضا طیبی در حاشیه آیین رونمایی از دکل حفاری ۷۲ فتن گفت: یکی از وظایف اصلی جهاد دانشگاهی تولید فناوری برای صنایع گوناگون در کشور است که به همین منظور از ابتدای کار جهاد دانشگاهی در دهه ۶۰ صنعت نفت را برای فعالیت انتخاب و در این بخش ورود کردیم. وی با اشاره به بحث ساخت دکل‌های حفاری توسط این مجموعه افزود: ابتدا قرار بود ساخت پنج دکل را در برنامه داشته باشیم و سرانجام این قرارداد منتج به ساخت سه دکل شد. رئیس جهاد دانشگاهی تأکید کرد: تلاش کردیم با انتقال فناوری نسبت به ساخت دکل‌ها اقدام کنیم؛ در همین باره تاکنون انتقال دانش در بحث ساخت دکل به‌طور کامل انجام شده است. وی تصریح کرد: هم‌اکنون صاحب دانش طراحی ساخت دکل هستیم.

آخرین وضع تخصیص سهمیه بنزین نوری توضیح شد

وزیر نفت آخرین وضع تخصیص سهمیه برای بنزین نوری را توضیح داد و گفت: رئیس‌جمهوری دستور دادند پیشنهادها برای تعیین میزان سهمیه بنزین نوری ارائه شود. بیژن زنگنه در حاشیه کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت، درباره اینکه ماجرای بنزین نوری به کجا رسید، اظهار کرد: من هم منتظرم بگویند. این موضوع را در دولت مطرح کردم و آقای رئیس‌جمهوری دستور دادند پیشنهادها برای تعیین میزان تخصیص بنزین سهمیه ارائه شود. اگر این پیشنهادها بیاید، درباره آن تصمیم‌گیری می‌شود. وی درباره اینکه شنیده می‌شود برخی ارکان دولت با این پیشنهاد مخالف هستند، توضیح داد: دلیل مخالفت این افراد این است که منابع یارانه‌ها کاهش می‌یابد، زیرا منابع حاصل از افزایش قیمت بنزین تماماً با دستور رئیس‌جمهوری و تصویب سران نظام به خانواده‌های کم‌بضاعت اختصاص می‌یابد. زنگنه ادامه داد: اگر قرار باشد ۱۰۰ لیتر سهمیه بنزین به ۱۸ میلیون خودروی سواری که در کشور وجود دارد، تخصیص یابد، یعنی باید یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون لیتر بنزین به خودروها سهمیه نوری داده شود که اگر این رقم را در ۱۵۰۰ تومان ضرب کنیم، نزدیک ۳ هزار میلیارد تومان از منابع برای تخصیص به افراد مشمول کم می‌شود.

مته حفاری دندانهای ساخت ایران وارد فاز تولید انبوه شد

مته حفاری دندانهای ساخت ایران با حضور وزیر نفت وارد فاز تولید انبوه شد.

مته حفاری دندانهای در حضور وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران رونمایی و وارد فاز تولید انبوه شد. این توانایی در ساخت مته حفاری دندانهای با همکاری و تسهیم دانش فنی با جهاد دانشگاهی کشور، بدون مهندسی معکوس و با تکیه بر توان علمی کارشناسان هر دو بخش حاصل شده است. بر اساس قرارداد امضا شده از سوی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تولید انبوه ۸۷۰ قطعه مته حفاری در دستور کار جهاد دانشگاهی استان خوزستان است که بر اساس برنامه ظرف دو سال آینده ۴۰۰ قطعه مته تحویل می‌شود. آزمون میدانی این نمونه از مته‌های حفاری پس از ۸۰ ساعت حفاری به متر ۸۱۸ متر موفقیت‌آمیز بوده و وضع مته پس از بیرون کشیدن از چاه مناسب ارزیابی شده است. مته حفاری دندانهای، نخستین مته حفاری ساخت ایران است که به سفارش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و اهتمام کارشناسان جهاد دانشگاهی در استان خوزستان تولید شده، در ضمن دانش فنی ساخت این تجهیز نیز به‌طور کامل بومی شده است.

با حضور وزیر نفت، قرارداد واحد فرآورش سیار نفت در آزادگان جنوبی امضا شد

واحدهای فرآورشی سیار، راهبرد شتاب بخشی به توسعه میدان‌های مشترک

افزایش یافت‌بوی تلاش برای دستیابی به دانش ساخت واحدهای فرآورش سیار در کشور را موهون حمایت وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و مدیران پیشین شرکت متن برشمرد و گفت: ساخت واحد فرآورشی سیار با ظرفیت ۵۰ هزار بشکه در روز از سوی جهاد دانشگاهی می‌تواند سرآغازی برای اجرایی کردن این طرح و سرعت یافتن امر توسعه باشد.

رویکرد خودکفایی در صنعت نفت، منافع

خوزستان را تضمین می‌کند

استاندار خوزستان هم از به کارگیری توان فنی استان خوزستان در صنعت نفت قدرانی کرد و رویکرد بومی‌سازی و خودکفایی در صنعت نفت را بسیار ارزشمند توصیف کرد. غلامرضا شریعتی در آیین امضای قرارداد واحد فرآورش پیش ساخته در میدان نفتی مشترک آزادگان جنوبی گفت: در دو روز گذشته و با حضور وزیر نفت، شاهد اقدام‌های راهبردی در توسعه صنعت نفت در استان خوزستان بوده‌ایم. وی با اعلام اینکه وزیر نفت در بازدید از کارخانه فولاد اکسین خوزستان از فعالیت‌های انجام‌شده راضی بود، گفت: با تدابیر اتخاذشده برای تولید تختال، ورق و لوله‌های موردنیاز طرح ملی و راهبردی انتقال نفت خام از گوره به جاسک، نه تنها از وابستگی به کشورهای خارجی برای ساخت این لوله‌ها خلاصی یافته‌ایم، بلکه این موضوع بر پیشبرد صنعت نفت و صنایع استان خوزستان نیز اثر مطلوبی داشته است.

استاندار خوزستان با اشاره به رونمایی از دکل حفاری ۷۲ فتن با حضور وزیر نفت افزود: امروز در رونمایی از این دکل حفاری و در بازدید از مته‌های حفاری، شاهد ارتقای چشمگیر دانش فنی کشور بودیم.



توان ایرانی حفاری و تکمیل شده است. دهقانی علت تأخیر در تکمیل توسعه میدان‌ها را همان ۸ درصد ناچیزی که مربوط به واحدهای بهره‌بردار و شیرین‌سازی است، اعلام کرد و گفت: شیرین‌سازی‌های فنی این بخش حتی ممکن است اجرای یک طرح توسعه‌ای را سال‌ها به تأخیر بیندازد که این موضوع در مورد میدان‌های مشترک و مخازن با ریسک بالا اهمیت بیشتری پیدا می‌کند. وی به سریع‌الاحداث بودن تأسیسات فرآورشی پیش‌ساخته (Skid-Mounted) به‌عنوان یک ویژگی مثبت اشاره کرد و گفت: این تأسیسات که کارکرد واحدهای فرآورشی کامل را دارند برای نخستین بار در میدان آزادگان جنوبی به کار گرفته شد که منهای مسائل قراردادی، از زمان تأمین تا اجرا بیشتر از یک سال طول نکشید. دهقانی ادامه داد: با استفاده از ظرفیت واحد فرآورشی جفیر و تأسیسات فرآورشی پیش‌ساخته‌ای که مورد استفاده قرار گرفت، ظرفیت تولید نفت در آزادگان اعلام کرد. توج دهقانی در آیین امضای قرارداد واحد فرآورش پیش‌ساخته در میدان نفتی مشترک آزادگان جنوبی که یک ملت در مدیریت است و باید این مدیریت روی مباحث اقتصادی، علمی و فناوری اثر مثبت داشته باشد و بتواند زمینه‌ساز توسعه باشد، بر ضرورت پیوند خدمات و تولیدات تأکید کرد و گفت: در بسیاری از بخش‌ها به فناوری نیاز داریم و این شامل بخش‌های نرم‌افزاری نیز می‌شود. وی با بیان اینکه پیوند خوبی میان صنعت و دانشگاه اتفاق افتاده است، اگرچه کار بسیار سختی بود، افزود: دانشگاه و صنعت نفت هم اکنون با یکدیگر رفیق شده‌اند و این مسئله یک دستاورد خوب است.

واحدهای فرآورشی سیار، راهبرد شتاب بخشی به توسعه میدان‌های مشترک

مدیرعامل شرکت متن استفاده از واحدهای فرآورشی سیار را راهبردی نو برای شتاب بخشی به طرح‌های توسعه‌ای به‌ویژه در میدان‌های مشترک

قرارداد واحد فرآورش سیار در میدان نفتی آزادگان جنوبی به روش BOO ساخت، تمک، بهره‌برداری (Own - Operate) بین شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) و جهاد دانشگاهی امضا شد.

این قرارداد روز سه‌شنبه، ۲۹ بهمن ماه با حضور وزیر نفت به امضای توج دهقانی، مدیرعامل شرکت متن و محمدرضا پورعابد، معاون مهندسی جهاد دانشگاهی رسید. بر اساس این گزارش، ظرفیت فرآوری تأسیسات فرآورش پیش‌ساخته (Skid-Mounted) روزانه ۵۰ هزار بشکه است و ۱۵ ماه برای طراحی و ساخت آن در نظر گرفته شده است؛ مدت بهره‌برداری این طرح سه ساله و تا پنج سال قابل تمدید است.

صنعت نفت می‌تواند پرچمدار و پیشرو

در توسعه صنعتی کشور باشد

وزیر نفت در آیین امضای قرارداد واحد فرآورش پیش‌ساخته میدان آزادگان جنوبی گفت: صنعت نفت می‌تواند با تعریف پروژه و ایجاد تقاضا، پرچمدار و پیشرو توسعه صنعتی کشور باشد. بیژن زنگنه با بیان اینکه کار ساخت مته از اقدام‌های بسیار خوبی در صنعت نفت کشور است که با تلاش جهاد دانشگاهی در حال نتیجه دادن است، اظهار کرد: امروز یک روز به یادماندنی برای صنعت نفت ایران است، زیرا کارهای بسیاری خوبی در خوزستان شده است که آثار تأثیرگذاری بر صنعت نفت کشور خواهد داشت. وی با اشاره به اینکه کار ساخت مته از اقدام‌های بسیار خوبی است که با تلاش جهاد دانشگاهی در حال نتیجه دادن است، افزود: مته یک کالای مصرفی است و در سال به تعداد زیادی مته نیاز داریم و در این راستا حتی اگر تحریم نباشیم

وزیر نفت در آیین رونمایی از دکل ۷۲ فتن:

وظیفه داریم برای کارخانه‌های ایرانی کار ایجاد کنیم



رونمایی از دکل ۷۲ فتن، با بیان این مطلب افزود: امروز روز خوبی است. مسئله ساخت دکل در ایران یکی از آرزوهای صنعت نفت است و ما برای سال‌های طولانی به حفاری و تجهیزاتی آن نیاز داریم. زنگنه گفت: دکل تجهیز نیست، بلکه یک کارخانه سیار است و سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای بسیاری از کارخانه‌های که در کشور داریم به اندازه یک دکل نیست. بهره‌مندی از ایده دستگاه فرآورش سیار نفت هم از همین طرح دکل گرفته شد که امروز قراردادی مرتبط با آن امضا می‌شود. وی از جهاد دانشگاهی به دلیل سرسختی در به نتیجه رساندن ساخت دکل

ملی حفاری ایران و جهاد دانشگاهی ساخته و تحویل داده شده است. پیش‌بینی می‌شود سومین دکل حفاری ساخت جهاد دانشگاهی (دکل ۷۳ فتن) نیز در سال ۱۳۹۹ تحویل داده شود. این دکل در سایت بازسازی شماره یک شرکت ملی حفاری ایران مستقر شده است.

وظیفه داریم برای کارخانه‌های ایرانی کار ایجاد کنیم

وزیر نفت اهواز را سومین قطب مهم کشور از نظر تجهیزات صنعتی خواند و گفت: ما وظیفه داریم برای کارخانه‌های ایرانی کار ایجاد کنیم. بیژن زنگنه در آیین

دانش‌پندان و استارت‌آپ‌ها در برنامه ماست و حمایت از جهاد دانشگاهی نیز ادامه خواهد داشت. وی تأکید کرد: دکل ساخته‌شده، فقط برای ایران نیست و باید در تمام منطقه از آن استفاده کرد. منطقه ما سال‌ها نفت خواهد داشت. زنگنه از تلاش‌های شرکت ملی حفاری ایران و دیگر شرکت‌های فعال در حوزه حفاری و مدیران پیشین و کنونی شرکت ملی نفت ایران نیز قدرانی کرد و گفت: درست است که اکنون کشور در فشار است، اما به لطف الهی و مقاومت مردم و تدبیر نظام، این فشارها با سربلندی پشت سر گذاشته می‌شود.

ضرورت تقویت ساخت داخل در شرایط

تحریم

وزیر نفت گفت: باید از فرصت تحریم برای توسعه و تقویت ساخت داخل استفاده کنیم. بیژن زنگنه، در حاشیه رونمایی دکل ۷۲ فتن با تأکید بر حمایت وزارت نفت از کارخانه‌ها، استارت‌آپ‌ها و دانش‌پندان‌ها اظهار کرد: جهاد دانشگاهی می‌تواند یکی از مراکز اصلی کار باشد و باید از این فرصت استفاده کنیم. وزیر نفت با بیان اینکه خوزستان می‌تواند یکی از قطب‌های صنعتی باشد و ما باید از فرصت تحریم برای توسعه ساخت داخلی و فناوری ملی استفاده کنیم درباره چشم‌انداز اجرای ۲۸ طرح بر جوامع پیرامونی هم توضیح داد و گفت: چهار درصد اعتبارهای حاصل از طرح‌های نگهداشت و افزایش توان تولید که معادل ۲۴۰ میلیون دلار، به جوامع پیرامونی اختصاص می‌یابد.

اخبار

جدال روسیه و عربستان بر سر سهم بازار عظیم نفت هندوستان

روسیه هند را در صدر فهرست اولویت‌های خود قرار داده تا صادرات نفت خود به این کشور را افزایش داده و حضور خود در بخش پالایش نفت را تقویت کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از راشاتودی، روسیه هند را در صدر فهرست اولویت‌های خود قرار داده تا صادرات نفت خود به این کشور را افزایش داده و حضور خود در بخش پالایش نفت را تقویت کند. هند به عنوان یکی از آخرین مراکز رشد تقاضای جهانی نفت، همیشه در معرض توجه صادرکنندگان بزرگ بوده است. عربستان سعودی از این به بعد در ذخایر استراتژیک هندوستان مشارکت خواهد داشت و قراردادی برای ساخت یک پالایشگاه بزرگ با ظرفیت ۱.۲ میلیون بشکه در روز در ماهاراشترا به دست آورده است. شرکت انداک امارات هم در پروژه پالایشگاهی عربستان به آرامکو ملحق شده و به دنبال فرصت‌های سرمایه‌گذاری بیشتری است. از زمان خرید پالایشگاه وادینار هند (که اکنون به نام نایارا شناخته می‌شود)، با ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه در روز، توسط روسیه، در سال ۲۰۱۷، این کشور در بخش پالایشگاهی هند حاضر بوده است. این خرید روسیه یکی از عناصر کلیدی بقای رئیس‌جمهور مادیورو در ونزوئلا هم بود، چراکه نایارا یکی از اصلی‌ترین خریداران نفت خام بی‌دی‌وی‌اس‌ای ونزوئلا است. با گذشت ۳ سال از این خرید، روسیه خواهان سهم بیشتری است. هند تولید نفتی که تنها ۱۷ درصد از نیاز داخلی آن را تأمین می‌کند، مجبور به وارد کردن ۸۳ درصد از نفت خام خود مصرفی خود می‌باشد. از این رو این کشور مکانی ایده‌آل برای سرمایه‌گذاری در بخش پالایشگاهی است. بنابراین هر تولیدکننده بزرگ نفتی که با پشتوانه پیشینه سیاسی خوب بتواند پروژه‌های تجاری قابل توجهی در این بخش به دست آورد، بخش بزرگی از بازار انرژی هند را به دست خواهد گرفت. بازار هند بسیار عظیم است و تقاضای نفت هر روز در حال افزایش می‌باشد. در مقایسه با تأمین‌کنندگان بزرگ سنتی هند مانند عربستان سعودی و عراق، روسیه یک تازه‌وارد به بازار انرژی هند محسوب می‌شود. با این حال روس نفت اعلام کرد که به قراردادی با هند برای تأمین ۴۰ هزار بشکه در روز نفت اورالس تا انتهای ۲۰۲۰ امضا کرده است که این معادل ۲ میلیون تن در سال یا ۱۵ نفتکش سوئتمکس (بزرگترین سائز عبوری از کانال سوئز) می‌باشد. این قرارداد نشان داد که دولت هند در نظر دارد وابستگی خود به واردات نفت از تنگه هرمز را کاهش دهد و همکاری روسیه - هند را در بخش انرژی توسعه ببخشد. از سوی دیگر روس نفت با خرید ۱۲.۹ میلیارد دلاری پالایشگاه اساراولیل هند، خود را به بزرگترین سرمایه‌گذار خارجی حاضر در این کشور تبدیل کرد. حالا روس نفت به دنبال خرید پالایشگاه بزرگ بهارات پترولیوم هند است. پالایشگاهی که آرامکو عربستان و انداک امارات هم به دنبال به دست آوردن آن هستند. در صورتی که روس نفت موفق شود این پالایشگاه را از آن خود کند، سهم خود در بازار خردفروشی انرژی هند را به ۲۵ درصد افزایش خواهد داد.

هشدار غول‌های نفتی به ترامپ:

نمی‌توانیم این همه نفت تولید کنیم!

مدیران صنعت نفت به دولت ترامپ هشدار دادند آمریکا برای تولید حجم نفت، گاز و سایر محصولات انرژی که چین را تحت توافق تجاری جدید ملزم به خرید آنها کرده است، به مشکل برخورد خواهد.

فاز اول توافق تجاری که در ۱۵ ژانویه توسط دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا امضا شد، چین را ملزم کرده است در مدت دو سال آینده ۵۲.۴ میلیارد دلار گاز طبیعی مایع، نفت خام، فرآورده‌های پالایشی و زغال سنگ خریداری کند. موسسه امریکن پترولیوم ماه گذشته در دیدار با مقامات وزارت انرژی آمریکا که پشت درهای بسته صورت گرفت، هشدار داد چین برای ادامه عمل پوشاندن به این تعهد، باید یک میلیون بشکه در روز نفت خام بیشتر، ۵۰۰ هزار بشکه در روز فرآورده‌های پالایشی و ۱۰۰ نفتکش گاز طبیعی مایع وارد کند. این گروه لابی صنعت نفت اعلام کرد این حجم از انرژی که چین موافقت کرده است خریداری کند، زیرساخت‌های صادراتی و ظرفیت تولید آمریکا را در مضیقه قرار می‌دهد و بیشتر از رشد تولید نفت تا سال ۲۰۲۱ است که از سوی دولت فدرال پیش بینی شده است. موسسه امریکن پترولیوم به وزارت انرژی آمریکا اعلام کرده است توانایی آمریکا برای توسعه صادرات نفت و سایر مایعات انرژی احتمالاً به یک عامل محدودکننده تبدیل خواهد شد و حتی اگر این میزان تولید موجود باشد، چالش‌های لجستیکی در خصوص حمل دریایی و کانال پاناما به قوت خود باقی هستند. مقامات وزارت انرژی آمریکا برای این ملاقات درخواست کرده بودند زیرا مایل بودند در بیانند تعهد چینی برای خرید انرژی آمریکا پس از امضای توافق تجاری، چه تأثیری روی صنعت نفت و گاز این کشور خواهد گذاشت. صنعت نفت یکی از بزرگترین برندگان توافق تجاری آمریکا با چین خواهد بود و اظهارات مقامات لابی‌کننده این صنعت پرسش‌هایی را درباره تعهد چین برای خرید حداکثر ۲۰۰ میلیارد دلار بیشتر کالاها و خدمات آمریکایی در دو سال آینده برمی‌انگیزد. آمریکا در سال ۲۰۱۷ یک سال پیش از آغاز جنگ تجاری با چین، ۱۸۷ میلیارد دلار کالا و خدمات به این کشور صادر کرده بود. همچنین تردیدهایی درباره توانایی آمریکا برای افزایش سریع تولید سویا و سایر محصولات کشاورزی برای صادرات به چین وجود دارد. بر اساس گزارش بلومبرگ، نمایندگان صنعت نفت و گاز از این بسته تجاری به شدت استقبال کرده بودند و موسسه امریکن پترولیوم در ژانویه توافق با چین را گامی در مسیر درست برای انرژی آمریکا خوانده بود. این حال تحلیلگران پیش از این هشدار داده بودند که محدودیت‌های لجستیکی و قراردادی ممکن است برای چین عمل به تعهداتش را دشوار کند. به عنوان مثال در بخش گاز، این کشور شاهد افزایش قابل ملاحظه واردات گاز از طریق خط لوله از روسیه در سالهای آینده است که باعث افت تجارت LNG خواهد شد. دیدار میان موسسه امریکن پترولیوم و وزارت انرژی آمریکا پیش از تعطیلی صنعتی چین به دلیل شیوه ویروس کرونا روی داد که باعث ریزش شدید قیمت نفت شد و در نتیجه، تحلیلگران پیش بینی خود از تقاضای جهانی برای نفت در سال میلادی جاری را به میزان قابل ملاحظه‌ای تنزل دادند. یک مقام وزارت انرژی آمریکا اظهار کرده که پیش از سفری که قرار است به چین انجام بگیرد، دیدارهای مشابهی با مدیران بخش زغال سنگ، LNG و تجارت برگزار خواهد شد.

تهدید دو تریلیون دلاری برای نفت خاور میانه



از ریزش قیمت نفت در سال ۲۰۱۵-۲۰۱۴ که باعث افت درآمدهای نفتی و کسری بودجه اکثر دولتهای منطقه شد، اجرای برخی از اصلاحات را آغاز کردند. عربستان سعودی که بزرگترین تولیدکننده نفت خاورمیانه است، پنج سال پس از گذشت ریزش نفت همچنان کسری بودجه عظیمی دارد. با این حال این کشور برنامه افق ۲۰۳۰ را با هدف متنوع کردن اقتصاد و کاهش وابستگی به نفت دنبال می‌کند و بخشی از هزینه اجرای این طرح را با درآمد حاصل از فروش سهام شرکت دولتی آرامکوی سعودی تأمین کرده است. بنابراین این کشور با جوینت ونچرهای متعدد در بازارهای آسیایی مهم، همچنان روی تقاضای آتی برای نفت حساب می‌کند. آرامکو در چین و هند قراردادهایی در بخش پایین دستی منعقد کرده و به دنبال تبدیل شدن به پیشروی جهانی در عرصه پالایش و فروش سوخت است. بنا بر آمار اوپک، بخش نفت و

سوخت و آب یا دریافت هزینه بنزین به قیمت بازار از ساکنان خارجی در مقایسه با قیمت یارانه‌ای برای شهروندان خود را را آغاز کرده‌اند. با این حال صندوق بین‌المللی پول بر این باور است که اصلاحات جاری در کشورهای شورای همکاری خلیج فارس کافی نخواهد بود. تنوع‌سازی اقتصادی برای کاهش وابستگی به نفت هدف دشواری به شمار می‌رود و برای متوقف کردن تحلیل ثروت در تولیدکنندگان بزرگ نفت خاورمیانه کافی نخواهد بود. کشورهای شورای همکاری خلیج فارس به افزایش قابل توجه درآمدهای غیرنفتی نیاز دارند. اما حتی درآمدهای غیرنفتی بالاتر هم ممکن است کافی نباشد و دولت‌ها احتمالاً ناچار خواهند شد به منظور کنترل هزینه‌های عمومی به کوچک سازی بخش دولتی اقدام کنند.

تهدید برای ثروت نفتی خاورمیانه

طبق گزارش صندوق بین‌المللی پول، با روند فعلی اصلاحات مالی، درآمد و هزینه، این شش تولیدکننده نفت شاهد اتمام ثروت دو تریلیون دلاری خود تا سال ۲۰۲۴ خواهند بود. تغییرات بنیادین در بازارهای نفت و توجه فزاینده به سیاست‌های جوی و مالیات احتمالی برای انتشار کربن، چالش عظیمی برای کشورهای عضو شورای همکاری خلیج فارس ایجاد می‌کند که جمعا بیش از یک پنجم از نفت جهان را عرضه می‌کنند. برخی از کشورها در این منطقه اجرای اصلاحاتی نظیر کاهش یارانه‌های

آمریکا مدعی شد:

خط لوله گاز ۶ میلیارد دلاری روسیه به سرانجام نمی‌رسد



نشانه‌ها حاکی از تلاش شرکت گازپروم برای تکمیل پروژه نورد استریم ۲ است. یک کشتی مخصوص احداث لوله روز یکشنبه از سواحل اقیانوسیه روسیه حرکت کرد. الکساندر نووک، وزیر انرژی روسیه سال میلادی گذشته این کشتی را یکی از گزینه‌های کشورش برای تکمیل خط لوله در آبهای دانمارک ذکر کرده بود. آمار رهگیری کشتی نشان می‌دهد که این کشتی در ۲۲ فوریه به سنگاپور خواهد رسید. کشتی احداث لوله آکادمیک چرسکی به تازگی حرکتش را آغاز و سنگاپور را به عنوان مقصد بعدی خود مشخص کرده است. در حالی که روسیه اعلام کرده است گزینه‌های تکمیل خط لوله نورد استریم ۲ بر بررسی می‌کند اما هیچ جزئیاتی درباره کشتی که این کار را انجام خواهد داد، ارائه نکرده است. شرکت نفت و گاز اتریشی OMV که یکی از حامیان مالی این پروژه است، پیش بینی کرده است که روسیه پروژه مذکور را تکمیل خواهد

میدان سبیری به آلمان منتقل خواهد کرد، در مرکز تنش‌های ژئوپلیتیکی میان آمریکا و روسیه قرار گرفته است. ترامپ از آلمان برای دادن میلیاردها دلار به روسیه برای گاز و در عین حال استفاده از حمایت آمریکا انتقاد کرده است. مالکان نورد استریم ۲ تا ماه مه سال ۲۰۱۹ حدود ۵.۸ میلیارد یورو (۶.۳ میلیارد دلار) در این پروژه سرمایه گذاری کرده‌اند. تحریم‌های آمریکا در دسامبر شرکت سوئیسی Allseas Group که عملیات احداث لوله‌ها در بستر دریا را برعهده داشت، را وادار کرد کار در این پروژه را متوقف کند و روند ادامه ساخت این پروژه مختل شود. آمریکا اعلام کرده که اروپا باید وابستگی خود به روسیه برای گاز را کاهش داده و در عوض محموله‌های LNG آمریکا را خریداری کنند. بن بریت گفت: برای آمریکایی‌ها نگران کننده است که مشاهده کنند آلمان به خصوص و اروپا به طور کلی به روس‌ها تا این حد وابسته باشند. با وجود اظهارات وزیر انرژی آمریکا،

با اعلام سرمایه‌گذاری ۵ میلیارد دلاری؛

بزرگترین تولیدکننده نفت روسیه به موج سبز پیوست

گزارش کرده است، قصد دارد میزان انتشار کربن محصولاتی که به فروش می‌رساند را تا سال ۲۰۵۰ یا زودتر از آن به نصف کاهش دهد. این شرکت به غولهای انرژی دیگری مانند شل و اکوینور پیوسته است که قصد دارند میزان انتشار کربن محصولات انرژی که عرضه می‌کنند را کاهش دهند. شرکت اکوینور اوایل ماه میلادی جاری طرح خود برای کاهش انتشار کربن از مرحله تولید تا مصرف نهایی انرژی تولیدی این شرکت به میزان ۵۰ درصد تا سال ۲۰۵۰ را اعلام کرد. شل هم اهداف کوتاه مدتی برای کاهش انتشار آلایندگی محصولاتش تعیین کرده است. روسلان ادل گریف، مشاور عالی ولادیمیر پوتین، رئیس جمهور روسیه در امور تغییرات جوی ماه میلادی جاری اظهار کرد که روسیه باید اقدامات جدی برای مبارزه با تغییرات جوی و کاهش وابستگی خود به سوخت‌های فسیلی انجام دهد. روسیه چهارمین منتشر کننده بزرگ گازهای گلخانه‌ای در جهان پس از چین، آمریکا و هند است. این کشور در

این شرکت نفتی روسی همچنین درصدد کاهش گاز گلخانه‌ای به میزان هشت میلیون تن تا سال ۲۰۲۲ است. قول روس‌نفت برای سرمایه‌گذاری به منظور کاهش انتشار کربن بفاصله چند روز پس اعلام برنامه شرکت BP برای تبدیل شدن به یک شرکت با آلایندگی صفر تا سال ۲۰۵۰ یا زودتر از آن، صورت گرفت. این ابرغول انگلیسی حدود ۲۰ درصد در روس‌نفت سهم دارد. شرکت BP علاوه بر این که عدم انتشار کربن تا سال ۲۰۵۰ را هدف

تلاش صنعت نفت برای اثبات جدی گرفتن مسئله تغییرات جوی به بزرگترین تولیدکننده نفت روسیه رسید و این شرکت متعهد شد در پنج سال آینده پنج میلیارد دلار در پروژه‌های دوستدار محیط زیست سرمایه گذاری کند.

شرکت روس‌نفت اعلام کرد در پروژه‌هایی برای محدود کردن انتشار دی اکسید کربن و استفاده بهتر از گازی که به همراه نفت استخراج می‌شود سرمایه‌گذاری خواهد کرد.

وزیر نفت در بازدید از شرکت فولاد اکسین خوزستان:

جوانان فولاد اکسین وزارت نفت را از واردات بی‌نیاز کردند

باعث افتخار ماست که متخصصین و جوانان فولاد اکسین توانستند صنعت نفت را در شرایط تحریمی از وارد کردن ورق‌های مورد نیاز نجات دهند. پروژه گوره به جاسک اولویت وزارت نفت است و تا اتمام آن هر چه ورق ترش و شیرین در فولاد اکسین تولید شود، وزارت نفت آن‌ها را خریداری می‌کند.



کاوش قرار دادند و سپس فاز دوم آزمایشگاه خوردگی فولاد اکسین که نقش اساسی در پیش بردن پروژه گوره جاسک دارد افتتاح شد. شایان ذکر است، روز دوشنبه ۲۸ بهمن ماه بیژن نامدار زنگنه وزیر نفت به همراه کرباسیان مدیر عامل شرکت ملی نفت، فلاحیان و ... در سفر به استان خوزستان با مدیران شرکت فولاد اکسین خوزستان نشست تخصصی برگزار کردند.

وزیر نفت و هیات همراه او برگزار شد، مسائل مهمی را پیرامون همکاری بیشتر در خصوص افزایش تولید در سالی که از سوی مقام معظم رهبری بعنوان سال رونق تولید داخلی معرفی شده است، مطرح کرد. او ضمن ارائه گزارشی از عملکرد فولاد اکسین خوزستان در یک سال اخیر و آمار و ارقام و تاکید بر پتانسیل‌های شرکت مبنی بر تولید بیشتر بیان داشت: در ۱۰ سال گذشته شرکت

جوانان فولاد اکسین توانستند صنعت نفت را در شرایط تحریمی از وارد کردن ورق‌های مورد نیاز نجات دهند. پروژه گوره به جاسک اولویت وزارت نفت است و تا اتمام آن هر چه ورق ترش و شیرین در فولاد اکسین تولید شود، وزارت نفت آن‌ها را خریداری می‌کند. امین ابراهیمی، مدیرعامل فولاد اکسین خوزستان در نشست هم اندیشی مدیران صنعت نفت و صنعت فولاد کشور که با حضور

بیژن نامدار زنگنه گفت: با تلاش متخصصان و جوانان فولاد اکسین، وزارت نفت از واردات بی‌نیاز شد.

بیژن نامدار زنگنه وزیر نفت در سفر به استان خوزستان و در حاشیه بازدید از شرکت فولاد اکسین، ضمن اعلام حمایت از تولیدکنندگان و صنعتگرانی که عزم خود را برای اتمام پروژه گوره جاسک در سال ۱۴۰۰ جزم کرده‌اند، گفت: باعث افتخار ماست که متخصصین

معاون وزیر نفت:

طرح انتقال نفت گوره - جاسک به خوبی پیش می‌رود



و ساخت اسکله صادراتی است و با اجرای آن، امکان انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام از پایانه نفتی گوره در استان بوشهر به منطقه جاسک در ساحل دریای عمان فراهم می‌شود و جاسک به عنوان دومین پایانه صادراتی نفت خام کشور، اهمیت راهبردی می‌یابد.

وظیفه هماهنگی میان بخش‌های مختلف را به عهده دارد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درباره اینکه آیا طرح راهبردی گوره - جاسک طبق برنامه پیش می‌رود، اظهار کرد: الحمدالله به خوبی پیش می‌رود. کرباسیان با اشاره به اینکه در ابتدای اجرای این طرح به دلیل مسائلی که در بحث تامین ورق وجود داشت، شاهد تاخیر در انجام کار بودیم، تصریح کرد: اما خوشبختانه اکنون روند اجرای این طرح به خوبی در حال پیشرفت است.

احداث خط لوله گوره - جاسک و پایانه صادراتی نفت خام در بندر جاسک، از طرح‌های اولویت‌دار شرکت ملی نفت ایران است که با استفاده حداکثری از توان پیمانکاران و سازندگان داخلی در دست اجرا قرار دارد. این طرح مشتمل بر بخش‌های ساخت حدود هزار کیلومتر خط لوله ۴۲ اینچ، پنج ایستگاه پمپاژ، تجهیزات اندازه‌گیری و پایش، ساخت مخازن ذخیره‌سازی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تاکید بر عزم جدی میان بخش‌های مختلف برای اجرای طرح انتقال نفت گوره به جاسک گفت: الحمدالله این پروژه به خوبی پیش می‌رود.

مسعود کرباسیان در حاشیه بازدید از کارخانه فولاد اکسین خوزستان در جمع خبرنگاران درباره جزئیات دستور وزیر نفت مبنی بر تشکیل کارگروه هماهنگی برای شتاب در اجرای طرح ملی خط لوله راهبردی انتقال نفت خام گوره - جاسک اظهار کرد: این کارگروه به منظور هماهنگی میان شرکت ملی نفت ایران، فولاد مبارکه، فولاد اکسین خوزستان و لوله‌سازان تشکیل شده است. وی با بیان اینکه شرکت ملی نفت به دنبال این است تا این رابطه در بخش‌های مختلف از جمله مالی، تولید، فنی، بازرگانی شکل گیرد، تاکید کرد: شرکت ملی نفت ایران به عنوان کارفرما و بخشی که تامین کننده منابع مالی طرح گوره به جاسک است،

پیشرفت ۵۰ درصدی خط لوله انتقال نفت گوره - جاسک در بخش زودهنگام

ادامه داد: حلقه نخست «اسلب» یا مواد اولیه از سوی کارخانه فولاد مبارکه تولید و در حلقه دوم در فولاد اکسین خوزستان به «ورق» تبدیل و در حلقه سوم از سوی لوله‌سازان به «لوله» تبدیل می‌شود. دهقانی حلقه دوم که از سوی فولاد اکسین خوزستان تولید می‌شود را مهمترین حلقه فرآیند تولید دانست و گفت: به دلیل انحصاری بودن این شرکت در تولید ورق عریض، موفقیت طرح گوره - جاسک برای زمانبندی به‌موقع به شدت به بازده و کارکرد این شرکت بستگی دارد که تاکنون نهایت تلاش را داشته است. وی افزود: انتظار داریم این شرکت همین روند را حفظ، ادامه و ارتقا دهد و تعهد تولید و تحویل ماهانه ۲۵ هزار تن با سرویس ترش را انجام دهد، این شرکت تاکنون حدود ۸۰ هزار تن ورق برای این طرح ساخته است.

طرح ملی گوره - جاسک گفت: ساخت ۵۰ پمپ به سه سازنده برتر پمپ کشور محول شده است که در حال فعالیت هستند و روند فعالیتهای همکاری پیش می‌شود. به گفته دهقانی، حدود ۱۵ پیمانکار اجرائی در بخش‌های مختلف در پهنه هزار کیلومتری کشور در این طرح فعال هستند، حدود ۲۰۰ کیلومتر لوله تولید شده و بخش عمده آن به سایت ارسال و جوشکاری نیز از ماه‌های گذشته آغاز شده است و باید با حفظ همین شتاب به زمانبندی برسیم. وی با اشاره به توانمندی کارخانه فولاد اکسین خوزستان برای تولید ورق نیس اظهار کرد: این تولید به‌طور عمده برای طرح ملی گوره-جاسک با حدود هزار کیلومتر لوله ۴۲ اینچ است. مدیرعامل شرکت متن با بیان اینکه بازدید امروز از کارخانه فولاد اکسین خوزستان به عنوان حلقه میانی خطوط لوله انجام شد،

مدیرعامل شرکت متن آخرین وضع طرح خط لوله انتقال نفت گوره - جاسک را تشریح کرد و گفت: بخش زودهنگام این طرح پیشرفت ۵۰ درصدی دارد.

توجه دهقانی در حاشیه بازدید از کارخانه فولاد اکسین خوزستان در جمع خبرنگاران با اشاره به پیشرفت حدود ۲۵ درصدی کل طرح گوره جاسک و پیشرفت ۵۰ درصدی در بخش زودهنگام طرح گفت: این رقم پیشرفت در حالی است که با وجود تعریف این طرح از چند سال پیش، عملیات اجرائی آن از تابستان ۹۸ آغاز شد و در این مدت کوتاه شاهد این پیشرفت هستیم. وی افزود: سال ۹۹ با راه اندازی زودهنگام طرح گوره - جاسک ظرفیت انتقال نفت یا مایعات گازی را در سواحل مکران شاهد خواهیم بود. مدیرعامل شرکت متن در توضیح وضع دیگر بخش‌های

صدور پروانه، گامی بلند در راستای ایفای وظایف حاکمیتی و نظارتی در وزارت نفت

ابزار پروانه نیاز به فرم‌های مختلفی نظیر فرم درخواست پروانه، فرم پروانه‌های صادره و فرم ارزیابی عملکرد است. این فرم‌ها و فرآیندهای مرتبط با آن پس از برگزاری نشست‌های متعدد و دریافت دیدگاه‌های فنی و حقوقی کارشناسان ذی‌ربط طراحی و نهایی شد. هم‌اکنون صدور پروانه برای فعالیت‌های جاری شرکت ملی نفت ایران بر مبنای درخواست این شرکت آغاز شده است و پس از بررسی درخواست‌های ارسالی برای صدور پروانه و برگزاری جلسات لازم میان کارشناسان معاونت نظارت بر منابع هیدروکربوری (به عنوان مرجع صدور پروانه‌ها) و شرکت ملی نفت ایران (به عنوان متقاضی)، اطلاعات ارسالی تکمیل و تاکنون ۱۲ فقره پروانه بهره‌برداری صادر شده است. از دیگر اقدام‌های وزارت نفت با هدف مستندسازی و تسریع در فرآیند صدور پروانه، تهیه بانک اطلاعاتی یکپارچه پروانه‌هاست که امکان ثبت درخواست، صدور و نظارت بر پروانه‌ها را به‌صورت الکترونیکی و مدون فراهم می‌سازد که انتظار می‌رود با ارسال به‌موقع اطلاعات میدان‌ها و محدوده‌های اکتشافی از سوی همکاران شرکت ملی نفت ایران، فرآیند صدور پروانه برای دیگر میدان‌ها تسریع شود.

موارد ضروری نظیر اطلاعات عمومی میدان و تأسیسات آن (برای پروانه‌های توسعه و بهره‌برداری) یا محدوده اکتشافی برای پروانه اکتشافی، برنامه‌های عملیاتی، تعهدات و عناوین کلی برنامه‌های اجرائی شرکت به‌صورت دقیق و شفاف به همراه زمان‌بندی آنها ذکر شود. مدت اعتبار پروانه اکتشاف حداکثر پنج سال، پروانه توسعه برابر با مدت اجرای طرح و پروانه بهره‌برداری (به غیر از دور اول صدور) پنج‌ساله است.

آغاز صدور پروانه اکتشافی برای فعالیت‌های جاری شرکت ملی نفت ایران

کلیه ضوابط اجرائی و تعهدات مربوطه در قالب شرایط اساسی با تعهدات دارنده پروانه در متن پروانه قید شده و به اطلاع دارنده پروانه می‌رسد، پروانه صادره به نام شرکت ملی نفت ایران است و قابلیت انتقال نخواهد داشت. وزارت نفت پس از صدور پروانه براساس شرایط اساسی و تعهدات مندرج در پروانه‌های صادره، نظارت‌های لازم بر فعالیت‌های بخش بالادستی صنعت نفت (حوزه اکتشاف، توسعه و بهره‌برداری) و انطباق عملکرد دارنده پروانه با مفاد پروانه صادره را با هدف صیانت از منابع هیدروکربوری اعمال می‌کند. برای استفاده از

تولید با طرح‌های نگهداشت و بهبود تولید و ازدیاد برداشت (EOR/ IOR) از مخازن نفت و گاز (مطابق با طرح توسعه ارائه شده) صادر می‌شود، از مهم‌ترین فعالیت‌های مشمول پروانه توسعه می‌توان به مواردی نظیر حفاری چاه‌های جدید و حفاری دوباره، فرآوردی با گاز و نصب پمپ‌های درون‌چاهی، عملیات شکافت مخزن، تعمیرات اساسی، بازرسی و نوسازی تأسیسات روزمینی و احداث تأسیسات تولیدی اشاره کرد. سومین نوع پروانه‌ها نیز پروانه بهره‌برداری است که برای فعالیت‌های مربوط به بهره‌برداری، استخراج و اقدام‌های مرتبط با تولید پایدار نفت و گاز از یک مخزن میدان نفتی یا گازی صادر می‌شود، افزود: بر این اساس همه فعالیت‌های مربوط به پایش چاه‌ها، راهبری تأسیسات تولیدی، نگهداری تأسیسات و انجام تعمیرات موردی، انگیزش و احیای چاه، برنامه‌ریزی و انجام تعمیر و ترمیم چاه و تسهیلات درون‌چاهی، انجام تست‌های سرچاهی و درون‌چاهی، تزریق مواد و افزایش‌های شیمیایی و گردآوری داده‌ها و روزآمد کردن الگوی مخزن، نیاز به دریافت پروانه بهره‌برداری دارند. در درخواست‌های شرکت ملی نفت ایران برای صدور پروانه باید

و پس از بررسی تجربه‌های حکمرانی کشورهای مختلف، شیوه نامه نحوه صدور مجوز فعالیت و پروانه اکتشاف، توسعه و بهره‌برداری از مخازن میدان‌های نفت و گاز برای شرکت ملی نفت ایران تهیه و از سوی وزیر نفت ابلاغ شد. در این ابلاغیه موارد مشمول دریافت پروانه، حدود فعالیت‌های اکتشاف، توسعه و بهره‌برداری، اختیارات و تعهدات دارنده پروانه و نحوه نظارت وزارت نفت بر مندرجات پروانه‌های صادره مشخص شده است. مطابق با تعاریف مندرج در این ابلاغیه، پروانه اکتشاف تنها برای انجام عملیات اکتشاف و ارزیابی وجود ذخایر نفت و گاز در یک محدوده مشخص جغرافیایی صادر می‌شود و برای اکتشاف حین بهره‌برداری یا توسعه، نیازی به دریافت پروانه اکتشاف نیست. پس از پایان عملیات اکتشافی و کشف تجاری ذخایر نفت و گاز در محدوده مشخص شده در پروانه، وزارت نفت گواهی اکتشاف برای شرکت ملی نفت ایران صادر می‌کند.

ضرورت نوشتن اطلاعات تکمیلی صدور پروانه از سوی شرکت نفت

پروانه توسعه برای عملیات زیرسطحی و روس‌طحی با هدف ایجاد ظرفیت جدید

توسعه، استخراج و تولید از همه میدان‌های نفت و گاز کشور و همچنین نظارت و پایش مجوزها و پروانه‌های صادره در عملیات بالادستی» به‌صورت صریح اشاره شده است. با توجه به رویکرد ویژه وزیر نفت بر ایجاد زمینه مناسب برای اجرائی کردن وظایف قانونی وزارت نفت و اعمال قوانین مرتبط با تکلیف وظایف حاکمیتی از تصدی‌گری، نقشه راه صدور پروانه برای فعالیت‌های مختلف مرتبط با منابع هیدروکربوری و اعمال نظارت‌های حرفه‌ای در نشست‌های متعدد با ایشان مطرح شده و گام‌های اولیه برای اجرائی این مهم برداشته شد.

پروانه فعالیت در بالادستی نفت مشابه با سایر صنایع

پروانه فعالیت در بخش بالادستی صنعت نفت ایران کارکردی مشابه با دیگر صنایع دارد، به این معنا که پروانه صادره سندی است که به موجب آن اجازه فعالیت در زنجیره اکتشاف، توسعه و بهره‌برداری از مخازن یا میدان‌های نفت و گاز کشور از سوی نهاد حاکمیتی (وزارت نفت) به متقاضی صاحب صلاحیت داده می‌شود. به گفته وی، با اعطای این مجوز، حدود فعالیت‌ها و اختیارات قابل واگذاری به دارنده پروانه معین می‌شود. برای دستیابی به این مهم



محسن باک‌نژاد

معاون وزیر نفت در نظارت بر منابع هیدروکربوری صدور پروانه گامی بلند در راستای ایفای وظایف حاکمیتی و نظارتی در وزارت نفت است و مدت اعتبار پروانه اکتشاف حداکثر پنج سال است. کشورهای دارنده منابع طبیعی نظیر نفت و گاز از ابزارهای متفاوتی برای اعمال حاکمیت بر این منابع و تنظیم روابط میان فعالان استفاده می‌کنند و افزون بر چارچوب قراردادی که در کشورهای مختلف از جمله کشور خودمان به‌طور گسترده مورد استفاده قرار می‌گیرد، بعضی کشورهای پیشرو در این زمینه از چارچوب «صدور پروانه» استفاده می‌کنند. در ماده ۳ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت به موضوع «صدور مجوز فعالیت و پروانه بهره‌برداری برای اشخاص حقوقی واجد صلاحیت برای اکتشاف،