



یکشنبه ۲۵ دی‌بهشت ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۲۵

گزارش

جایگاه‌داران CNG نگران تصمیم سازمان برنامه و بودجه هستند

جا ماندن جایگاه‌ها از صف تولیدکنندگان طی این سال‌ها هم و ردیف قرار دادن با سوخت مایع هم یکی از دلایل عقب ماندگی کارمزد است؛ این مسایل در حالی هست که جایگزینی مصرف سوخت CNG به جای بنزین در خودروها، یکی از راهکارهای مهم جلوگیری از افزایش بی رویه مصرف بنزین و قطع وابستگی کشور به واردات بنزین است. به گزارش اقتصادسرآمد، رضا نیکزاد، عضو انجمن صنفی CNG کشور در حاشیه بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در جمع خبرنگاران اظهار داشت: با توجه به مزیت نسبی کشور در دارا بودن منابع عظیم گازی و وجود شبکه گسترده خطوط انتقال گاز، متأسفانه طی سال‌های اخیر در هر دو حوزه عرضه و تقاضای CNG روندی را کد یا حتی کاهش داشته‌ایم. وی افزود:افزایش بیش از صد درصدی قیمت قطعات جایگاههای گاز، افزایش شدید قیمت روغن هم راستا با پایین آمدن کیفیت قطعات و روغن، در شرایطی که عمده جایگاه‌ها با عمر بالای ده سال فرسوده شده و نیاز به بهسازی دارد از مشکلات مهم در تولید و عرضه سوخت CNG است. وی ادامه داد: متأسفانه طی شش سال گذشته کارمزدها متناسب با افزایش هزینه‌ها افزایش نیافته و در نتیجه با زیان انباشته مواجه شده ایم. نیکزاد با بیان اینکه ادامه روند عرضه CNG با این میزان کارمزد بهره‌برداری از جایگاه‌ها امکان‌پذیر نیست، گفت: البته جا ماندن جایگاه‌ها از صف تولید کنندگان طی این سالها هم و ردیف قرار دادن با سوخت مایع هم یکی از دلایل عقب ماندگی کارمزد است؛ این مسایل در حالی هست که جایگزینی مصرف سوخت CNG به جای بنزین در خودروها، یکی از راهکارهای مهم جلوگیری از افزایش بی رویه مصرف بنزین و قطع وابستگی کشور به واردات بنزین است. این عضو انجمن صنفی CNG کشور خاطر نشان کرد: قانون توسعه صنعت CNG در دوره قبلی مجلس به تصویب رسید، اما اقدامات دولت قبل و دولت سیزدهم، دست کم تا به امروز تأثیر چندانی در توسعه این صنعت و افزایش مصرف CNG نداشته است؛ که یکی از دلایل مهم آن عدم توجه به مشکلات صنعت CNG در هر دو بخش عرضه و تقاضا بوده است. وی افزود: در بخش عرضه و با وجود اینکه جایگاههای CNG در سالهای اخیر به دلیل اعمال سیاستهای نادرست دولت، با کمتر از نیمی از ظرفیت نامی خود فعالیت کرده اند، مصرف فعلی CNG کشور که حدوداً هشت میلیارد متر مکعب در سال بوده نیز درآمد سرشاری را نصیب دولت کرده است؛ به نحوی که به‌ادعای مسئولین وزارت نفت، یکی از پرسودترین پروژه‌های نفتی کشور محسوب می‌شود اما علیرغم این سود سرشار دولت از مصرف این سوخت پاک که البته در صورت اعمال سیاستهای بهتر، می‌توانست تا دو برابر شرایط فعلی ارتقا یابد، همواره بزرگ‌ترین چالش و مشکل جایگاه‌داران، عدم افزایش متناسب حق‌العمل جایگاهها با افزایش هزینه‌ها بوده است. نیکزاد خاطر نشان کرد: با توجه به تجربیات قبلی افزایش حق‌العمل در سالهای گذشته، به نظر می‌رسد ندهای دولتی و تصمیم‌گیر از جمله سازمان برنامه و بودجه درک درستی از وضعیت وخیم جایگاه‌داران و فعالان صنعت CNG نداشته و ندارند. در ادامه این نشست، حمیدرضا سهرابی، عضو انجمن CNG اظهار داشت: سیاست کلی نظام در راه اندازی و گسترش زیر ساخت استفاده از سوخت پاک CNG با هدف تنوع بخشی به سبد سوخت کشور و قطع وابستگی به واردات بنزین با تکیه بر وجود منابع عظیم گازی و نیز دارا بودن شبکه گسترده توزیع گاز، سیاست دور آندیشانه ای بود که در تطابق کاملی با منافع ملی بوده ولی به سبب عدم توجه به توسعه کیفی جایگاهها، هرگز به راندمان پیش‌بینی شده نرسید.وی افزود: سرمایه‌گذاری درست و مناسبی که در خرید تجهیزات با کیفیت CNG از برندهای معتبر جهانی صورت پذیرفت، به دلیل عدم توجه دولتهای پیشین به شرایط نگهداری جایگاهها، موجب فرسودگی تجهیزات CNG و کاهش راندمان آنها شده و نهایتاً صنعت CNG که بی‌تردید یکی از پرسودترین پروژه‌های نفتی کشور بوده، را به مرز ورشکستگی و اضمحلال رسانده است. این عضو انجمن صنعتگری نرخ ارز و نیز پروژت‌تورم کم شکن ماهانه در کشور، شرایط نگهداری از جایگاههای CNG که متاثر از وضعیت کلی کشور هستند، به قدری دشوار شد که تأمین اقلام پدکی و مواد مصرفی مورد نیاز آنها با چالشهای جدی مواجه شده و آن‌چنان که در تعیین حق‌العمل جایگاهها، هیچگاه اهتمام متصفانه‌ای از سوی دولتها صورت نگرفته و تمامی توجهات توسعه‌ای، صرفاً در راستای توسعه کمی جایگاهها بوده، هم جایگاهها را به‌مرز ورشکستگی شادند و هم بیش از نیمی از ظرفیت زیر ساخت موجود، بلااستفاده و معقول مانده است؛ تا بدانجا که به دلیل افزایش بیش از ۱۰۰برابری هزینه‌های نگهداری و به‌روز رسانی جایگاههای نسبت به سالهای قبل، جایگاهها را به‌مرز ورشکستگی منسوب در کشور تبدیل کرده است؛ تا بدانجا که به دلیل افزایش بیش از ۱۰۰برابری هزینه‌های تعمیرات، به‌روز رسانی، استاندارد سازی و نگهداری تجهیزات، به صورت عملکرد نادرست تجهیزات منسوب در کشور در صورت عدم نگهداری صحیح از تجهیزات، ارتباط مستقیمی با کیفیت سوخت تحویل شده به مصرف‌کننده‌هایی دارد و در صورت همه‌گیری این پدیده‌نامیومن در جایگاههای CNG، اقبال عمومی به مصرف CNG باز هم تا حد چشمگیری کاهش خواهد یافت و متأسفانه شاهد مصرف بیشتر بنزین و تبعات ناشی از آن خواهیم بود.

درادین این نشست، احسان جانمحمدی، عضو انجمن صنفی CNG کشور اظهار داشت: هم‌اکنون ۲۵۰۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و بالغ بر ۱۵۰۰۰ نفر نیز به‌صورت غیرمستقیم جهت خدمات‌رسانی و فعالیت شبانه‌روزی ۶۳۳ جایگاه CNG در کشور مشغول به کار هستند.



بهره‌مندی صنعت گاز از دانش‌بنیان‌ها برای هوشمندسازی کنتورها

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز اعلام کرد که صنعت گاز برای هوشمندسازی کنتورها از شرکت‌های دانش‌بنیان بهره می‌برد.به گزارش اقتصادسرآمد، محمدرضا جولایی درباره برنامه شرکت ملی گاز ایران برای تأمین پایدار گاز در زمستان امسال، به گفت: مصرف گاز طبیعی امسال در بخش خانگی و تجاری نسبت به برنامه پیش‌بینی‌شده بیشتر است. هفته پیش در شمال غرب و شمال شرق کشور بارش برف و باران را دانشستیم و اکنون روزانه حدود ۴۰ تا ۵۰ میلیون مترمکعب بیشتر مصرف می‌شود.وی افزود: از سویی عملیات تعمیرات اساسی هم پیش رو داریم، درحالی‌که نحوه مصرف به‌ویژه در بخش خانگی همچنان مانند سابق است و هنوز تغییری نکرده، بنابراین بهینه‌سازی مصرف انرژی بی‌شک باید محقق شود، در غیر این صورت امسال باز هم شرایط مانند گذشته است.به گفته مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران، مصرف گاز طبیعی کل کشور اکنون روزانه حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب است.جولایی همچنین با اشاره به بهره‌مندی صنعت گاز از شرکت‌های دانش‌بنیان به‌ویژه در حوزه بهینه‌سازی اظهار کرد: باید در بخش هوشمندسازی از دانش‌بنیان‌ها استفاده کنیم، در بخش ادوات سنگین هم مانند کمپرسورها و پمپ‌ها می‌توان از این شرکت‌ها بهره برد، اما اهداف اصلی بهره‌گیری از این شرکت‌ها در بخش هوشمندسازی و استفاده از کنتورهای هوشمند است که سبب کنترل مصرف می‌شود.

اما واگرای خروج شرکت‌های چندملیتی از روسیه و باز شدن فضا برای نفت ایران در گزارش «اقتصاد سرآمد»

جنگ روسیه و اوکراین فراتر از انتظارات و پیش‌بینی‌ها

قرار دارد، بزرگ‌ترین صادرکننده‌مجموع نفت، گاز و زغال‌سنگ دنیا در پی جنگ با اوکراین، تحت شدیدترین تحریم‌ها قرار گرفته‌است. شرکت‌های چندملیتی بزرگ که در این کشور حضور داشتند، اعلام کردند از روسیه خارج خواهند شد. ایالات متحده و شرکایش تحریم‌های گسترده‌ای علیه این کشور در نظر گرفتند و امروز در شرایط قیمت‌های بسیار بالای انرژی در دنیا، عدم قطعیت‌ها در بازار بیش از همیشه گسترش یافته و پرسش‌های زیادی را برای سیاستگذاران، تصمیم‌گیران و تاجران بازار ایجاد کرده‌ است. لذا احتمال دارد احیای برجام، برای این‌ها تاند جای خالی روسیه در بازار نفت اروپا را پر کند.

امروز، وابستگی اروپا به گاز روسیه همچنان پابرجاست و تا تدویم توافق اوپک پلاس، نظام سهمیه‌بندی و افزایش تدریجی تولید کشورهای عضو اوپک و کشورهای صادرکننده غیراوپک برقرار است. تولید کنندگان نفت شیل در آمریکای شمالی به این زودی به سطح تولید سال ۲۰۱۹ نمی‌رسند و قیمت‌های بالای ۱۵۰ دلاری نفت

نیز کاملاً جای افتاده است. نفت مازادی نیز در بازار وجود ندارد و قیمت‌های دیزل و بنزین در ایالات متحده و اروپا به سطوح بسیار بالایی رسیده است. که بعضاً با رکوردسنگینی بر وجهه روسیه و وضعیت داخلی و خارجی این کشور میزبان داشت. بخشی از مهم‌ترین تحریم‌ها علیه روسیه در حوزه انرژی واقع شده است. انرژی مهم‌ترین بخش اقتصادی روسیه است و این کشور، یکی از بزرگ‌ترین صادرکنندگان نفت خام، گاز طبیعی، فرآورده‌های پالایشی و زغال‌سنگ در جهان است. به‌دلیل وابستگی نسبتاً زیاد کشورهای اروپایی به نفت و به‌ویژه گاز روسیه، به نظر می‌رسد که این بخش همچنان در حاشیه امن قرار داشته باشد. **نفت ایران جای خالی روسیه را برای اروپا پر خواهد کرد**

وی معتقد است: امروز و پس از گذشت چند ماه از جنگ روسیه و اوکراین، روسیه در موقعیت عجیبی



تولید و صادرات روسیه کاسته خواهد شد. **باز شدن فضا برای نفت ایران با خروج شرکت‌های چندملیتی از روسیه**

حامد بزرگ‌ی کارشناس و فعال حوزه انرژی کشورمان در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد گفت: یکی از مهم‌ترین موضوعاتی که در این بخش موردتوجه جریان غالب از روسیه کاهش دهند، معادلات کمی متفاوت خواهد شد. احتمالاً روسیه با توجه به مسیرهای صادراتی سه‌گانه خود از دریا، خط لوله اسپو و قزاقستان دنبال کمی بر صادراتش به چین بقیزاید که باز هم عدد قابل توجهی نیست، اما فضا برای صادرات ایران به اروپا، زاین‌هند و کره جنوبی فراهم خواهد شد. حذف بخش روغن نفت و گاز از جمله توسعه نفت و گاز غیر متعارف، همکاری در توسعه میادین قطب شمال و توسعه

جمعتهای آن‌جای خالی نفت ایران در **انتظارات و جنگ روسیه و اوکراین فراتر از انتظارات و پیش‌بینی‌ها**

وا ادامه داد: جنگ روسیه و اوکراین فراتر از

برگزیده انرژی

مدیر شرکت ملی نفت اعلام کرد

آغازی جدی برای نوسازی و بازسازی تسهیلات صنعت نفت



مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران گفت: یکی از برنامه‌های شرکت ملی نفت بازسازی و نوسازی تجهیزات صنعت نفت به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و فلات قاره است که این مهم را اسال به‌طور جدی استارت زدایم. به گزارش اقتصادسرآمد، کریم زبیدی در حاشیه بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در پاسخ به سوال پرسش در خصوص اقدامات و برنامه‌های شرکت ملی نفت برای بازسازی و نوسازی تجهیزات صنعت نفت گفت: اعداد و ارقامی که برای این مساله در نظر گرفته شده به گونه‌ای است که می‌توان بخش بسیاری از تجهیزات ادوار و ثابت را پوشتش دهد.وی با بیان این‌که این بازسازی و نوسازی را عمدتاً در مناطق نفت‌خیز جنوب و فلات قاره که عمر بالای ۴۰ سال دارد آغاز کردیم، اظهار کرد: اعتباراتی خوبی برای این مهم دیده‌شده و پروژه‌های متعددی را برای تعریف کرده‌ایم. در طول این سال‌ها توانسته‌ایم آنها را تکه تکه داریم اما داده‌ایم تا وضعیت کل تأسیسات مناطق نفت‌خیز جنوب را مورد مطالعه قرار دهد تا متوجه شوم چه میزان برای بازسازی داریم.زبیدی اضافه کرد: امسال یکی دیگر از برنامه‌های ما در این سال است که با توجه به حوادثی که ممکن است پیش بیاید تجهیزاتی که در معرض خطر قرار دارند قبل از وقوع حادثه تعویض کنیم.مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: در سال گذشته شرکت نفت و وزارت نفت تلاش زیادی کرد تا سوخت را تأمین کنند، اما امسال پیش‌بینی کردیم که برخی تجهیزات برای این مساله مورد نیاز باشد.به همین دلیل از اکنون کالاهایی را سفارش داده‌ایم.وی با بیان این‌که منابع قابل توجهی برای این مساله در نظر گرفته‌شده تا مشکلی ایجاد نشود، تصریح کرد: بازسازی و نوسازی تأسیسات جزو اولویت‌های ما قرار گرفته که باید به این رسیدگی کنیم برخی از تجهیزات نیاز به بازسازی و نوسازی دارد و در طول این سال‌ها توانسته‌ایم آنها را تکه تکه داریم اما لازم است تأین رسیدگی در این تأسیسات صورت بگیرد.مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران با اشاره به برنامه‌های شرکت ملی نفت از دیدگاه مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی گفت: سعی ما بر این است که اعتباراتی که در بودجه برای شرکت ملی نفت دیده شده در جهت مسیر درست هدایت شود. این اولویت‌بندی را در نظر گرفته‌ایم و هیات مدیره نیز تأکید دارد تا منابع در جهت خوشدان هدایت شود.وی با بیان این‌که عمده‌ترین هدف ما توسعه است، اظهار کرد: در این هدف به خصوص در میادین مشترک غرب کارون و پارس جنوبی مورد تأکید قرار گرفته و سعی ما بر این است که منابع غیرسرمایه‌ای و خارج سرمایه‌ای را به این بخش هدایت کنیم و با توجه به اولویتی که در این بخش داریم هدف این است که این موضوع مورد توجه قرار گیرد.

مدیرعامل شرکت مهندسی تأسیسات دریایی ایران خبرداد

افزایش ۱۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت از لایه نفتی پارس جنوبی



مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران گفت: با اجرایی قرارداد جدید برای توسعه فاز ۲ لایه نفتی پارس جنوبی، تا روزی‌تخت از این میدان مشترک ۱۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد.به گزارش اقتصادسرآمد، محمدرضا زهیری در حاشیه بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در پاسخ به سوال پرسش در خصوص اقدامات و برنامه‌های شرکت ملی نفت برای اینکه این شرکت همه فعالیت‌های فراساحل را اجرا می‌کند، اظهار کرد: این شرکت یکی از شرکت‌های تجهیز محورا است و برخلاف شرکت‌های پیمانکاری نفت کشور، تجهیزات وسیعی دارد.وی با بیان اینکه فاز ۲ پارس جنوبی به طول ۱۱۰ کیلومتر به موازات خط لوله نفتی ایران است که به عمق ۴۰۰ متر دریا افتاده، در سال گذشته شرکت نفت و گاز پارس عمیق‌ترین بخش‌های نفت‌خیز جنوب را پوشش داد. وی گفت: بخش زیادی پوشش داده شده‌است، اظهار کرد: خط لوله توسط کشتی «اس‌ام‌بی» از اوآخر خرداد لوله‌گذاری را آغاز می‌کند.مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران با بیان اینکه خط لوله کشی به‌عسلیه ۲۱۰ کیلومتر است، گفت: با توافق با شرکت ملی نفت، کارهای مهندسی در حال انجام است و خرید لوله‌ها و عملیات آغاز می‌شود و تا زمستان ۱۴۰۲ به بهره‌برداری می‌رسد. زهیری با اشاره به امضای قرارداد یک‌شریک خارجی برای توسعه فاز ۲ لایه نفتی پارس جنوبی و چگونگی انتخاب این شرکت، گفت: این شرکت در گذشته انتخاب شده بود و ما در بخش‌هایی از قرارداد تغییراتی دادیم.وی با بیان اینکه این قرارداد زمانی نهایی خواهد شد که قرارداد بین ما و شرکت مذکور تبادل شود و با اجرای آن تولید نفت در این میدان مشترک ۱۰ هزار بشکه افزایش پیدایمی‌کند، گفت: با دانشگاه‌های مختلف ارتباط داریم، همچنین از شرکت‌های دانش بنیان که بتوانند این‌ها را پوشش دهند، حمایت می‌کنیم.مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران با بیان اینکه توسعه میدان فرزان چندین سال به دلیل تغییرات در سکو متوقف شد، اظهار کرد: سکوهای که منتقل شده بود اکنون در خرمشهر است و با احتیام کار سکو‌ها را منتقل می‌کنیم. زهیری با بیان اینکه به‌زودی دکل تمام در میدان رسالت منتقل می‌شود و سایر بخش‌ها فعال هستیم، گفت: اکنون در فعالیت‌های بین‌المللی حضور داریم و یکی از اهداف ما صدور خدمات فنی و مهندسی است.وی با بیان اینکه مذاکره با شرکت‌های روسی برای نصب جکت و لوله‌گذاری در حال انجام است، گفت: با این حال متعهدیم ابتدا فعالیت‌های داخلی را اجرا کنیم تا کارهای کشور بر زمین نماند و پس از آن ظرفیت خالی را برای درآمدزایی در پروژه‌های بین‌المللی لحاظ کنیم. به گفته مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران ساخت سکوهای فضاشارایی پیچیده نیست، ابتدا باید تجهیزات و کمپرسورها آماده‌شود.

اخبار شرکت‌ها

برگزاری رویداد کار آفرینی تقاضاحور شرکت نفت ستاره خلیج فارس

شرکت نفت ستاره خلیج فارس هم‌زمان با بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی رویداد کارآفرینی تقاضاحور را با هدف شناسایی شرکت‌های دانش‌بنیان برگزار کرده‌ است.به گزارش اقتصادسرآمد، علیرضا جعفری، مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس اظهار کرد: با توجه به مزین شدن سال ۱۴۰۱ توسط مقام معظم رهبری به نام «تولید، دانش‌بنیان و اشتغال‌آفرین»، به‌همت همکارانم در شرکت نفت ستاره خلیج فارس با هدف شناسایی شرکت‌های دانش‌بنیان برای حفظ و ارتقای ظرفیت تولید، رویداد کارآفرینی تقاضاحور را برگزار کرده‌ایم. وی افزود: توسعه همکاری صنایع بالادستی با شرکت‌های دانش‌بنیان رسالتی اساسی به‌شمار می‌رود که نیازمند گام‌های ویژه‌ است و بهره‌گیری از دانش و نوآوری مجموعه‌های علمی که بیشتر از جوانان کوشا و مستعد کشور تشکیل شده‌اند، می‌تواند اعتلای هرچه بیشتر صنایع و خودکفایی کشور در زمینه‌های مختلف را رقم بزند.مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس ادامه داد: همسو با این هدف هم‌زمان با بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی رویداد کارآفرینی تقاضاحور را با هدف شناسایی، گسترش همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان کشور و حمایت از تولید داخل برگزار کردیم. جعفریو اظهار کرد: پس از ارزیابی نیازهای مختلف شرکت نفت ستاره خلیج فارس برای حفظ و ارتقای ظرفیت تولید، فرآورده‌ها، با ارائه کتاب نیازهای فناورانه این شرکت در نمایشگاه بین‌المللی نفت نیازمندی‌ها را معرفی و ظرفیت دانش‌بنیان‌ها را شناسایی کردیم.وی یادآور شد: در این کتاب به تفکیک نیازهای شرکت نفت ستاره خلیج فارس در زمینه‌های خدمات فنی و مهندسی، عملیات بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات، برق، ابزار دقیق، سیستم کنترل، فناوری اطلاعات و ارتباطات، علوم دام، ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پژوهش و توسعه معرفی شده‌ است که راه‌های آسان را پیش روی شرکت‌های دانش‌بنیان برای توسعه همکاری با بزرگ‌ترین پالایشگاه نمایشگاه تا تاریخ ۲۶ دی‌بهشت‌ماه ۱۴۰۱، در مراجعه به غرفه شرکت نفت ستاره خلیج فارس در سالن ۵ نمایشگاه توانمندی‌های خود برای توسعه همکاری با این مجموعه عظیم نفتی اعلام‌ کنند.

امضای تفاهم‌نامه همکاری آموزشی پژوهشی و مشارکتی اوپکو و جهاد دانشگاهی

مدیرعامل شرکت راه‌اندازی و بهره‌برداری صنایع نفت (OICO) ضمن ابراز خرسندی از همکاری با جهاد دانشگاهی تهران تأکید کرد: راه توسعه و روزآمد و فناور شدن صنعت نفت از مسیر دانشگاه می‌گذرد.به گزارش اقتصادسرآمد، سعید مومنی، مدیرعامل شرکت راه‌اندازی و بهره‌برداری صنایع نفت (OICO) و مسعود کمبرانی، رئیس سازمان جهاد دانشگاهی تهران امروز (شنبه، ۲۴ اردیبهشت‌ماه) در حاشیه دومین روز بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در محل غرفه شرکت اوپک، تفاهم‌نامه همکاری آموزشی، پژوهشی و مشارکتی امضا کردند.مدیرعامل شرکت راه‌اندازی و بهره‌برداری صنایع نفت در این آیین با اشاره به تجربه همکاری شرکت اوپکو با جهاد دانشگاهی تهران گفت: توسعه روابط و همکاری بیشتر به‌منظور استفاده از بیشتر از امکانات جهاد دانشگاهی تهران همسو با سیاست ارتباط نزدیک تر بین صنعت نفت و دانشگاه، در دستور کار قرار دارد و راه توسعه و روزآمد و فناور شدن صنعت نفت به‌منظور استفاده از فناوری‌های نوین با استفاده از تجربیات دانشگاه رقم می‌خورد که باید روزبه‌روز در این مسیر گام برداریم.کمبرانی، رئیس سازمان جهاد دانشگاهی تهران نیز در این آیین ضمن ابراز خرسندی از امضای این تفاهم‌نامه گفت: سازمان جهاد دانشگاهی تهران از بزرگ‌ترین سازمان‌های حوزه آموزش و پژوهشی در جهاد دانشگاهی است.وی با اشاره به تأکید بر فعالیت‌های فناورانه و دانش‌بنیان گفت: امیدواریم بتوانیم کار بسیار خوبی به‌منظور استفاده از تجربه‌های جهاد دانشگاهی در شرکت اوپکو در حوزه آموزش فراهم کنیم که نتیجه خوبی برای صنعت نفت به‌همراه داشته باشد.

تولید زود هنگام از فاز ۱۱ پارس جنوبی تا پایان سال

مدیرعامل گروه پتروپارس گفت: تا پایان سالان تولید زود هنگام از فاز ۱۱ پارس جنوبی به ظرفیت ۵۰۰ میلیون فوت مکعب آغاز می‌شود.به گزارش اقتصادسرآمد، سید شمس‌الدین موسوی در نشست خبری در حاشیه بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با اشاره به اینکه حفاری‌ها از فاز ۱۱ به‌مخزن رسیده است، افزود: لایه‌ی فاز ۱۱ پیچیده‌ترین لایه نفتی پارس جنوبی است. وی ادامه‌داد: امسال فاز ۱۱ وارد مدار شده و تولید زود هنگام از این فاز آغاز می‌شود. موسوی تأکید کرد: تولید زود هنگام از این فاز نزدیک به ۵۰۰ میلیون فوت مکعب خواهد بود. به گفته مدیرعامل پتروپارس، بعد از آغاز تولید از فاز ۱۱، شرایط افزایش در این فاز شروع می‌شود.وی با اشاره به اینکه در میدان مشترک فرزان ۲ دکل در حال حفاری است، گفت: در آزادگان نیز پتروپارس با ۵ دکل در حال حفاری است. موسوی گفت: میدان فرزان ۹ موقعیت حفاری دارد.

پتروشیمی مرجان ۵ قرارداد و تفاهم‌نامه با دانش‌بنیان‌ها امضا کرد

شرکت پتروشیمی مرجان چهار قرارداد و یک تفاهم‌نامه همکاری با پنج شرکت دانش‌بنیان زیرمجموعه شرکت سرمایه‌گذاری تجاری شستان امضا کرده گزارش اقتصادسرآمد، شرکت پتروشیمی مرجان در حاشیه دومین روز بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی همسو با حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و ساخت داخل چهار قرارداد و یک تفاهم‌نامه امضا کرد. این قراردادها بین سپهران‌انصراری تک، مدیرعامل شرکت پتروشیمی مرجان و مدیران عامل پنج شرکت دانش‌بنیان زیرمجموعه شرکت سرمایه‌گذاری تجاری شستان امضا شد. مدیران اسام، پتروشیمی مرجان قرارداد تهیه نقشه و ساخت قطعات ادکی مکانیکال سیل را با شرکت دانش بنیان «آر تا صنعت آرس‌ن»، قرارداد تهیه نقشه و ساخت مکانیکال سیل با با شرکت دانش بنیان «توربو سیل»، قرارداد تهیه نقشه و ساخت قطعات پمپ و توربین را با شرکت فن ایتکار برتر آریانه، قرارداد ساخت شیر پروانه‌ای ۱۳۶ اینچ را گسیپون را با شرکت دانش بنیان «آر و نیک کیش» و تفاهم‌نامه همکاری تأمین و ساخت تجهیزات را با شرکت دانش بنیان نهادین آرم‌ما» منعقد کرد.بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از ۲۲ تا ۲۶ اردیبهشت‌ماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران‌ دایر است

پتروشیمی اروند به‌شکرت تماماً ایرانی تبدیل شد

مدیرعاملی شرکت پتروشیمی اروند با تأکید بر استفاده از توان داخل در رفع نیازهای شرکت، گفت: پتروشیمی اروند به‌شسرکتی تماماً ایرانی تبدیل شده و افزون‌بر عرضه محصولات خود با اولویت شرکت‌های داخلی، در بهره‌گیری از شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی سرآمد صنعت پتروشیمی کشور است. به گزارش اقتصادسرآمد، ابراهیم عزیلزاده در حاشیه دوازدهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی اصفهان پلاست در دیدار با مدیرکل بازرسی و رئیس صنف پلاستیک استان اصفهان، اظهار کرد: حدود ۳۰ درصد از مشرایی شرکت پتروشیمی اروند در استان اصفهان قرار دارند که حدود ۱۰۰ کارخانه در بخش‌های تولیدی مختلف را شامل می‌شود و اشتغال‌آزایی قابل توجهی را ایجاد کرده‌اند.وی در ادامه با اشاره به تعهدهای ارزی شرکت پتروشیمی اروند به بانک مرکزی گفت: در حاصلاً از فروش شرکت پتروشیمی اروند مستقیم به‌منظور تأمین ارز مورد نیاز کشور در سامانه فنبار عرضه می‌شود و ما این آمادگی را داریم که به‌جای فروش مستقیم محصولات که آن را خام‌فروشی می‌دانیم، آن را در اختیار شرکت‌های پایین‌دستی قرار دهیم تا پس از خلق ارزش افزوده بالاتر، به خارج از کشور صادر و ارزش آفرینی بیشتری را برای کشور ایجاد کند، در واقع می‌خواهیم وظیفه تأمین ارز را به شرکت‌های پایین‌دستی بسپاریم.مدیرعاملی پتروشیمی اروند اضافه کرد: شرکت پتروشیمی اروند در یکی از بزرگ‌ترین تعمیرات اساسی خود ۵۰ روز را در تعمیرات اساسی بود که در این تعمیرات اساسی بزرگ تمام نیازهای خود را از شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی تأمین کرد که صرفه‌جویی قابل توجهی را نیز برای شرکت به همراه داشت. در ادامه این نشست جواد محمدی فشارکی، مدیرکل بازرسی استان اصفهان با اشاره به نقش پتروشیمی اروند در تأمین نیاز شرکت‌های پایین‌دستی، نگاه و رویکرد این مجموعه در حمایت از صنایع داخل کشور را ستودنی دانست.