



دکتر ابوالفضل کیانی، رئیس هیاتمدار و مدیر عامل سازمان مدیریت سازمان صنعتی خیر داد:

فردا؛ بیست و دومین سال رتبه بندی شرکت‌های برتر ایران همسو با رونق تولید

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران



وزیر نفت در صحن علنی مجلس اطمینان داد:

تامین نیاز کشتی‌های اقیانوس پیما به سوخت کم‌سولفور

شنبه ۲۸ دی ماه ۱۳۹۸ - ۱۸ ژانویه ۲۰۲۰ - سال چهاردهم

فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید به بهره‌برداری رسید؛

حرکت پرشتاب قطار توسعه صنعت پتروشیمی

مدیرعامل شرکت فولاد اکسین خوزستان مطرح کرد:
رفع نیاز صنعت نفت و گاز در بخش خطوط لوله

دانش نفت از چهاردهمین همایش سراسری اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی گاز و پتروشیمی گزارش می‌دهد:
بررسی تنگنای چالش‌های داخلی و بین‌المللی توسط نفتی‌های بخش خصوص

بهشت نفتی جدید برای روسیه

در نشست با حضور کارشناسان نحوه به‌کارگیری ظرفیت صنعت بیمه در تامین مالی پروژه‌های صنعت نفت بررسی شد:
تبیین چهار سناریوی پیشنهادی



سورنا ستاری: صنعت پتروشیمی کشور به پیشرفت‌های ارزشمندی دست یافته است و مؤلفه‌های یک صنعت واقعی، پایدار و پویا از جمله لایسنس‌ها، فرمولاسیون، طراحی و بهینه‌سازی در این صنعت به دست متخصصان داخلی انجام می‌شود

مهندس محمدی: قطار توسعه صنعت با شتاب مناسب در حال حرکت است و تا پایان سال ۱۴۰۰ ظرفیت این صنعت از ۶۶ میلیون تن کنونی به ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید و کلمه جهش همان‌طور که رئیس جمهوری در روز صنعت پتروشیمی عنوان کردند لاینق این حرکت است

مهندس سبحانی، مدیر عامل هلدینگ دانش بنیان HNT: ایران از واردات محصول کیمیا پتروشیمی «هگزان» بی‌نیاز می‌شود

توانمندسازی سازمان‌ها به وسیله ارائه راهکارهایی برای هدایت کسب و کار آنها و افزایش بهره‌وری به وسیله best practice ها و پیاده‌سازی ERP های روز دنیا

توسعه یکپارچه ایلیا

مدیریت انبار پیشرفته (WMS)	مدیریت مالی و بودجه	مدیریت منابع انسانی (HCM)
برنامه ریزی نگهداری و تعمیرات	مدیریت فروش و توزیع	مدیریت پروژه‌ها
مدیریت بازرسی فنی	مدیریت خرید و تدارکات داخلی و خارجی	مدیریت هزینه‌های عملیاتی
مدیریت پروژه‌ها (PMS)	مدیریت انبار و کنترل موجودی	مدیریت حسابداری مالی
مدیریت HSE	مدیریت ارتباط با مشتری (CRM)	مدیریت دارایی‌های ثابت
مدیریت اسناد (DMS)	مدیریت سرمایه‌های انسانی (HCM)	
پرتال مشتریان و تأمین‌کنندگان	پرتال کارکنان	
مدیریت گردش کار (Workflow Engine)	مدیریت خزانه‌داری	
ابزار طراحی مسیرتاییدات و تفویض اختیار	مدیریت بودجه عملیاتی	
مدیریت قواعد کسب و کار (Rule Engine)	مدیریت حسابداری مالی	
ابزار مدیریت ارتباط با سیستم‌های خارجی (API)	مدیریت دارایی‌های ثابت	

www.ilia-erp.com | info@ilia-erp.com | تهران - میدان آرژانتین

سرد بودن قسمت فوقانی لوله بخاری می‌تواند یکی از نشانه‌های عدم خروج گازهای خطرناک و کشنده ناشی از شعله وسایل گاز سوز از دودکش باشد و باید سریعاً وسایل گاز سوز را خاموش کنید.

www.nigc.ir

اخبار نفت

ایرانول موفق به دریافت نشان برنزی نعلی منابع انسانی در جایزه استاندارد ۳۴۰۰۰ شد

شرکت نفت ایرانول موفق به دریافت نشان برنزی نعلی منابع انسانی در جایزه استاندارد ۳۴۰۰۰ در چهارمین کنفرانس ملی مدیریت منابع انسانی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی و تبلیغات شرکت نفت ایرانول، در این مراسم که با حضور جمع کثیری از مدیران و استادان حوزه مدیریت منابع انسانی کشور برگزار شد، به برترین شرکتها و سازمانهای دولتی و خصوصی جوایزی به تناسب سطح بلوغ مدیریت منابع انسانی اهدا گردید. شایان ذکر است؛ ایرانول در ارزیابی تمامی فرایندهای منابع انسانی در حوزههای کارگزینی، امور رفاهی، خدمات اداری و پشتیبانی، آموزش و برنامه ریزی نیروی انسانی، ایمنی، بهداشت و سلامت کارکنان از سوی ارزیابان دانشگاه تهران (مجری این کنفرانس) مورد ارزیابی قرار گرفتند. ارزیابان نقش اقدامات انجام شده در حوزه منابع انسانی طی سالهای اخیر را در افزایش رضایت و ارتقای حس تعلق و مسئولیت پذیری کارکنان بسیار موثر ارزیابی کردند. همچنین با توجه به تدوین سند راهبردی منابع انسانی، فعالسازی کمیته مددکاری، توسعه و بهبود امور مرتبط با تسهیلات رفاهی کارکنان، بازنگری پروژه شرح مشاغل و انجام کارسنجی - زمان سنجی مشاغل به عنوان نقاط قوت منابع انسانی شرکت نفت ایرانول از سوی تیم ارزیابی اعلام شد. خاطر نشان می شود؛ در این کنفرانس براساس اعلام پل ارائه تجربیات متمایز، از اقدامات انجام شده در شرکت نفت ایرانول شامل پروژه تبدیل وضعیت کارکنان پیمانکار به قرارداد مستقیم با شرکت، طرح تکريم والدین و تشکیل کمیته مددکاری به عنوان بهترین فعالیت های اجرا شده در صنایع مورد ارزیابی، نام برده شد. در این همایش، نشان برنزی نعلی منابع انسانی در جایزه استاندارد ۳۴۰۰۰ به شرکت نفت ایرانول اهدا شد که دکتر اشجعی مدیر منابع انسانی آن را دریافت کرد. گفتنی است؛ چهارمین کنفرانس ملی مدیریت منابع انسانی در تاریخ ۱۷ و ۱۸ دی ماه ۱۳۹۸ در دانشگاه تهران برگزار شد.

اعطای نشان نعلی مدیریت منابع انسانی به نفت و گاز مارون

شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون موفق به کسب نشان برنزی نعلی منابع انسانی در جایزه استاندارد ۳۴۰۰۰ از سوی دانشگاه تهران شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، حمید کاویان، مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون ضمن قدردانی از تلاش های مدیریت منابع انسانی این شرکت در راستای کمک به مأموریت و ایفای نقش محوری در تحقق اهداف تولیدی شرکت نفت و گاز مارون، گفت: برای نخستین بار است که یک شرکت با ماهیت تولید نفت و گاز موفق به دریافت این جایزه شده و توانستیم بین ۱۷۴ شرکت کشوری به این مهم دست یابیم که این نتیجه رعایت نسبی استانداردها و رویه های جاری مدیریت منابع انسانی همسو با تعالی سازمان بوده است. وی افزود: ارزیابی فرایندهای منابع انسانی و سطح بلوغ آنها موجباتی را فراهم آورده تا بتوانیم فرآیندها و نگرش های مدیریت منابع انسانی را به صورت مستمر پایش کنیم و توسعه بخشیم و از مدل های جدید و متناسب با فرهنگ سازمانی بر مبنای استانداردهای نوین در مدیریت سرمایه های انسانی سازمان بهره گیری، بدالله پیامی، مدیر منابع انسانی شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون نیز با بیان اینکه این شرکت برای حضور در این جایزه ملی به دو روش مورد ارزیابی قرار گرفت، اذعان کرد: روش نخست شامل دو بخش ارزیابی براساس توانمندسازها و فرایندها و تجزیه و تحلیل نگرش های منابع انسانی با روش های علمی به وسیله نرم افزارهای تخصصی بود و در روش دوم، نگرش های منابع انسانی از طریق پرسش نامه ارزیابی شد که در مجموع ۲۲۹ پرسش نامه تکمیل شده از سوی کارکنان شرکت تجزیه و تحلیل شد. وی با تأکید بر اینکه اگر نتوان چیزی را اندازه گرفت، نمی توان آن را کنترل و اگر نتوان چیزی را کنترل کرد، نمی توان آن را مدیریت کرد، گفت: افزایش بهره وری و بهبود عملکرد سرمایه انسانی، ریشه در سنجش رویای و پایایی فرایندها، نگرش ها و نتایج دریافتی از عملکرد این سرمایه دارد و این مهم با استفاده از مدل ۳۴۰۰۰ به طور اثربخشی قابل تحقق است.

مدیر اجاس ای شرکت ملی نفت ایران گفت:

استانداردسازی ایستگاه های آتش نشانی در دستور کار شرکت ملی نفت

مدیر بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت ملی نفت ایران از کاهش ۲۵ تا ۳۰ درصدی روند حوادث صنعت نفت و گاز خبر داد و گفت: از دو سال گذشته تاکنون استانداردسازی ایستگاهها و ماشین آلات آتش نشانی در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، بیست و دومین نشست کمیته تخصصی ایمنی و آتش نشانی شرکت ملی نفت ایران که روز شنبه، ۲۱ دی ماه برگزار شد، موضوع هایی مانند ارتقا و بهبود وضعیت تجهیزات و سیستم های ایمنی و آتش نشانی در تأسیسات و ساختمان ها، ارتقای سطح کنترل عملیات، پیشگیری، کاهش و مدیریت حوادث، مدیریت ریسک و مدیریت اجاس ای پیمانکاران بررسی شد. در این نشست مانی عبدالله زاده ادرار اظهار کرد: اگرچه شرکت ملی نفت ایران در سال های اخیر با محدودیت هایی در منابع مالی مواجه بوده، اما با حمایت مدیرعامل شرکت، مباحث اجاس ای به ویژه در بخش ایمنی و آتش نشانی با نگاه ویژه ای دنبال و بررسی شده است. وی بر ضرورت همکاری و ارتباط دوسویه میان شرکت های تابع و شرکت ملی نفت ایران تأکید و اظهار کرد: درس آموزی واقعی از حوادث گذشته، ابزاری کارآمد و بسیار مهم برای رفع نواقص موجود است.

به منظور افزایش تولید روزانه حدود ۱۰ هزار بشکه نفت صورت گرفت؛

استقرار نخستین دکل حفاری در طرح توسعه میدان نفتی دانان



نخستین دکل حفاری در راستای نگهداشت و افزایش تولید در میدان نفتی دانان با موفقیت استقرار یافت و فعالیت آن از هفته آینده آغاز می شود همچنین دو دستگاه دکل دیگر طی دو ماه آینده شروع به کار می نماید.

مهندس پرویز صالح وند، مجری طرح های نگهداشت و افزایش تولید از سه میدان نفت شهر، سعادت آباد و دانان در رابطه با طرح نگهداشت و افزایش توان تولید در میدان نفتی دانان اظهار داشت: طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان دانان در استان ایلام و با مبلغ قرارداد ۱۱ هزار و ۸۹۰ میلیارد ریال و به مدت دو سال منعقد شده و هدف از اجرای این طرح افزایش ظرفیت تولید میدان از ۹ هزار بشکه به ۱۹ هزار بشکه در روز است. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس صالح وند، درباره فعالیت های توسعه ای این میدان تصریح کرد: در این میدان حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید

تولیدی نفت، طراحی و اجرای عملیات شکافت اسیدی در گروه بنگستان برای دو حلقه از ۱۱ حلقه چاه جدید، خدمات فنی ژئوفیزیکی شامل طراحی، جمع آوری، انجام مطالعات لرزه نگاری سه بعدی در مساحتی حدود ۵۰۰ کیلومتر مربع، احداث یک دستگاه

پکیج نمکزدایی Skid Mounted با ظرفیت ۱۰ هزار بشکه در روز، توسعه چندراهه دانان، احداث جاده های دسترسی به چاهها و اجرای خط لوله شش اینچ به طول ۵۵ کیلومتر صورت می گیرد. بر اساس این گزارش، مهندس صالح وند، در مورد مهمترین

ویژگی طرح افزود: از ویژگی های بارز و حائز اهمیت این طرح، تخصیص چهار درصد از اعتبارات کل طرح جهت انجام پروژه های عام المنفعه و مسئولیت های اجتماعی است که برای نخستین بار با این شیوه برای همان منطقه اجرای پروژه در نظر گرفته شده

طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان دانان در استان ایلام و با مبلغ قرارداد ۱۱ هزار و ۸۹۰ میلیارد ریال و به مدت دو سال منعقد شده و هدف از اجرای این طرح افزایش ظرفیت تولید میدان از ۹ هزار بشکه به ۱۹ هزار بشکه در روز است

که زمینه محرومیت زیادی را فراهم می سازد. تأمین نزدیک به ۹۵ درصد کالای طرح توسط سازندگان داخلی، اخذ مجوزهای زیست محیطی و الزام پیمانکاران به رعایت الزامات HSE در بالاترین سطح و بهره گیری از خدمات پیمانکاران محلی از دیگر ویژگی های این طرح است. همچنین انجام همزمان عملیات حفاری و عملیات ژئوفیزیکی، آنرا را از نظر شرایط زمان بندی اجرا، ویژه نموده است.

مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران:

ملی حفاری در همکاری با شرکت پتروپارس در توسعه میادین دریایی فروزان و فرزاد مشارکت می کند



حفره های اکتشافی، توسعه ای / توصیفی و تعمیری و تکمیلی در دو بخش جنوبی و شمالی میدان نفتی آزادگان در غرب کارون در استان خوزستان اشاره داشت و گفت: در تبادل این مشارکت نامه همچنین همکاری و توافق میان دو شرکت در برنامه توسعه این میدان نیز مطرح و جنبه اجرایی به خود خواهد گرفت. شرکت ملی حفاری ایران علاوه بر حفر و تکمیل چاه های اکتشافی میدان آزادگان که منجر به کشف این میدان شد، تاکنون بیش از ۸۰ حلقه چاه توسعه ای و تکمیلی در بخش های جنوبی و شمالی این میدان حفاری کرده است.

مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران گفت: این شرکت در همکاری با شرکت پتروپارس در توسعه میدان نفتی فروزان و میدان گازی فرزاد در آب های خلیج فارس مشارکت می کند. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران مهندس سید عبدالله موسوی روز چهارشنبه (۲۵ دی ماه) در این ارتباط به توانمندی این شرکت در حفاری چاه های نفتی و گازی در دریا و خشکی اشاره کرد و افزود: این شرکت در مدت چهار دهه فعالیت، حفاری و تکمیل ۴۰۰ حلقه چاه نفت

مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران گفت: این شرکت در همکاری با شرکت پتروپارس در توسعه میدان نفتی فروزان و میدان گازی فرزاد در آب های خلیج فارس مشارکت می کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران مهندس سید عبدالله موسوی روز چهارشنبه (۲۵ دی ماه) در این ارتباط به توانمندی این شرکت در حفاری چاه های نفتی و گازی در دریا و خشکی اشاره کرد و افزود: این شرکت در مدت چهار دهه فعالیت، حفاری و تکمیل ۴۰۰ حلقه چاه نفت

زمینه سازی برای افزایش تولید یک میدان مشترک؛

سکوی سرچاهی S۱ میدان نفتی سلمان بارگیری شد

بالا برد.

بهره مندی از روزآمدترین فناوری ها

شهرام متوسل، سرپرست واحد سازه های دریایی شرکت نفت فلات قاره ایران نیز با بیان اینکه پایه سکوی وزنی معادل هزار و ۱۵۰ تن دارد که تا عمق ۶۰ متری در بستر دریا کوبیده شده است، گفت: این سکوی با بهره مندی از روزآمدترین فناوری ها ساخته شده و شامل تجهیزات فرآیندی از قبیل چندراهه های تولید، تست و گازرانی، سیستم کنترل هوشمند، پکیج های تزریق گاز و مواد شیمیایی برای محافظت از خطوط لوله زیردریایی، تجهیزات توپکرانی، برق و... است. وی به فرآیند کاری سکوی S۱ میدان سلمان اشاره کرد و افزود: مرحله نخست فرآیند نفت روی سکوی مادر یعنی سکوی سلمان نفتی انجام می شود، به این صورت که در ابتدا نفت خارج شده از سکوی S۱ سلمان در چندراهه قرار گرفته و با یک خط زیردریایی ۱۲ اینچ به سمت سکوی مادر می رود، در آنجا تفکیک گرها نفت و گاز را در یک مرحله جدا می کنند و در مجموع این نفت و گاز جدا شده در اختیار تأسیسات بهره برداری لاوان قرار می گیرد و برای صادرات به بخش های دیگر ارسال می شود. وی با بیان اینکه رقمی بالغ بر ۱۰ میلیون یورو برای خرید، ساخت و نصب جکت سکوی هزینه شده است، افزود: اصولاً بارگیری سکوی به روش های مختلفی انجام می شود، اما سکوی S۱ میدان سلمان بنا بر شرایط نامتقارنی که داشت بارگیری اش تقریباً به سختی انجام شد. وی در توضیح این مطلب گفت: بررسی های واحد سازه دریایی فلات قاره حاکی از آن بود که بلند کردن این سکوی با استفاده از دو هوک اقدام بررسی است که مورد قبول واقع نشد، اما سرانجام بنا به پیشنهاد پیمانکار نصب، جریقیل سه هزار تنی برای این کار در نظر گرفته شد که ما این سکوی را از روی اسکله بلند کنیم و روی بارج حمل قرار دهیم که با توجه به حساسیت بالای کار، عملیات بارگیری سکوی زمان بر شد. میدان مشترک سلمان در جنوب جزیره لاوان واقع شده و تأسیسات نفتی عظیمی را در خلیج فارس در اختیار دارد.



پیش بینی می شود اواخر بهمن ماه در موقعیت عملیاتی نصب شود. سکوی سرچاهی S۱ میدان نفتی سلمان، پس از ساخت در کارگاه شرکت آسفالت طوس در خرمشهر، با طی فاصله ۸۳۰ کیلومتری دریایی (فاصله آبی میان خرمشهر تا موقعیت میدان نفتی سلمان در استان هرمزگان)، در فاصله ۱.۵ کیلومتری از این میدان نفتی نصب خواهد شد. وزن عرشه این سکوی حدود ۱۰۵۰ تن است و با توجه به فاصله آن از سکوی اصلی میدان سلمان، همه استانداردهای ایمنی در حد بالایی در آن دیده شده است. این سکوی شامل یک خط لوله ۱۲ اینچ زیردریایی نفت و ۲ خط لوله ۶ اینچ به منظور آزمون چاه و انتقال گاز با روش فراآوری است.

هزینه کرد ۵۰ میلیون یورویی برای ساخت سکوی

سرپرست مهندسی و ساختمان شرکت نفت فلات قاره ایران به تأمین تجهیزات و تأسیسات به کار گرفته شده در این سکوی اشاره و عنوان کرد: این سکوی کاملاً ایرانی است و بخش عمده ای از کالاهای آن از سوی سازندگان داخلی تأمین شده است. به گفته آهوچهر، سکوی S۱ میدان سلمان از نظر ایمنی در سطح بالا

سکوی سرچاهی S۱ میدان سلمان با بهره مندی از توان داخلی ساخته و در یارد خرمشهر بارگیری شد تا با نصب و راه اندازی آن طی هفته های آتی، ظرفیت تولید نفت این میدان مشترک افزایش یابد.

سکوی سرچاهی S۱ میدان سلمان که با بهره مندی از توان سازندگان ایرانی و تحت نظارت شرکت نفت فلات قاره ایران ساخته شده است، شامگاه دوشنبه (۲۳ دی ماه) در یارد خرمشهر بارگیری شد.

علی آهوچهر، سرپرست مهندسی و ساختمان شرکت نفت فلات قاره ایران درباره روند ساخت و تکمیل سکوی سرچاهی S۱ میدان سلمان اظهار کرد: این سکوی که ۶ شیار دارد و برای حفاری ۶ حلقه چاه ساخته شده است در بخش نفتی میدان مشترک سلمان نصب خواهد شد. وی با بیان اینکه با ساخت این سکوی ظرفیت تولید نفت در میدان سلمان افزایش خواهد یافت، افزود: پایه سکوی S۱ میدان سلمان در سال ۹۵ نصب شده که به این منظور حفاری چهار حلقه چاه

به پایان رسیده است و پیش بینی می شود با بهره مندی از روش فراآوری گاز، ظرفیت تولید نفت این میدان حدود ۶ تا ۶ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز افزایش یابد. سرپرست مهندسی و ساختمان شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین بر لزوم اعتماد به توانمندی سازندگان داخلی تأکید کرد و افزود: عملیات طراحی و ساخت سکوی S۱ سلمان از سوی شرکت خصوصی آسفالت طوس انجام شد که با توجه به نخستین تجربه کاری این شرکت در ساخت سکوی های نفتی و نیز فارغ از محدودیت های اعمال شده از سوی کشورهای خارجی، آسفالت طوس توانست با تمهیدات به کار گرفته شده کار را به نحو احسن به پایان برساند. آهوچهر تصریح کرد: عملیات اجرایی ساخت این سکوی اواسط سال ۹۳ از سوی شرکت خصوصی آسفالت طوس آغاز و پایه سکوی در اواسط سال ۹۴ بارگیری و در اوایل سال ۹۵ در میدان سلمان نصب شد. برق این سکوی از سکوی اصلی تأمین و کابل زیردریایی آن هم آماده شده است که پس از بارگیری و انجام عملیات مهاربندی و همچنین در نظر گرفتن شرایط آب و هوایی و موقعیت جوی منطقه

یادداشت

یافته‌های جدید در مطالعات از دیداد برداشت
۶ میدان مناطق نفت‌خیز جنوب

سازمان

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب بررسی روند اجرای قراردادهای توسعه فناوریانه ۶ میدان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب حاکی از دستیابی به یافته‌های جدیدی در مسیر ازدیاد برداشت نفت این میدان‌هاست. بر مبنای قراردادهای توسعه فناوریانه ۹ میدان نفتی که در دولت یازدهم بین شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی منتخب کشور امضا شد، مطالعه میدان آزادگان به انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران، میدان نفتی دارخوین به دانشگاه امیرکبیر، میدان نفتی سروش به دانشگاه شهید تبریز، میدان اهواز به پژوهشگاه صنعت نفت، میدان کرج به دانشگاه آزاد اسلامی، میدان کویال به دانشگاه صنعتی شریف، میدان منصوری به دانشگاه شیراز، میدان گچساران به دانشگاه صنعت نفت و میدان بی‌بی حکیمه به پژوهشگاه ازدیاد برداشت (پژوهشگاه صنعت نفت) واگذار شد؛ به عبارت دیگر ۶ میدان از مجموع این ۹ میدان در گستره فعالیت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب قرار دارند که بررسی روند اجرای قراردادهای مرتبط با این میدان‌ها، از دستیابی به یافته‌های جدیدی در زمینه ازدیاد برداشت نفت حکایت دارد. فاز نخست قراردادهای «انجام مطالعات پژوهشی و فناوریانه به‌منظور توسعه فناوری‌ها در جهت بهینه‌سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت» در ۶ میدان مناطق نفت‌خیز جنوب تقریباً نهایی شده است. بر اساس این قراردادها، دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی منتخب موظف شدند با اتخاذ رویکرد پژوهشی و مبتنی بر فناوری‌های روز جهانی، کلیه فعالیت‌های لازم برای افزایش ضریب برداشت و بهبود تولید از میدان‌های مربوطه را ظرف مدت ۱۰ سال راهبری کنند. حجم نفت درجی اولیه این ۶ میدان کسر بزرگی از حجم کل نفت درجی اولیه میدان‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب را به خود اختصاص داده، ادامه می‌دهد: افزایش تنها یک درصد ضریب بازیافت از این ۶ میدان، درآمزی قابل توجهی به همراه خواهد داشت. تاکنون بیش از ۶۰ نفر از کارشناسان مناطق نفت‌خیز جنوب به میزان ۲۰ هزار نفر ساعت در قالب اعضای کمیته تخصصی و مشاوران متخصص در روند انجام پروژه‌های یادشده مشارکت داشته‌اند.

سنتر نانوذرات جدید در کویال

اما مطالعات صورت گرفته در این ۶ میدان تاکنون چه دستاوردهایی داشته است؟ در پاسخ به مواردی از جمله ایجاد زیرساخت‌های نرم‌افزاری و سخت‌افزاری، راه‌اندازی مراکز نوآوری و فناوری در دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی طرف قرارداد، مشخص شدن چالش‌های اصلی میدان‌های (در سه بخش چاه‌محور، مخزن‌محور و تانسیت‌محور)، غربالگری اولیه روش‌های ازدیاد برداشت و بهبود تولید در این میدان‌ها، تعیین آزمایش‌های تخصصی روش‌های ازدیاد برداشت، تهیه نرم‌افزارهای بومی غربالگری روش‌های ازدیاد برداشت و بهبود تولید میدان‌ها، شناسایی میدان‌های مشابه در سطح دنیا و مشخص شدن کمبودهای اطلاعاتی میدان‌ها اشاره می‌کنم و در توصیف مجزای دستاوردهای هر پروژه بایستی توضیح داد: برای نمونه، طبق بررسی‌های انجام‌شده از سوی دانشگاه صنعتی شریف در مخزن بنگستان کویال و با استفاده از نرم‌افزارهای غربالگری و مدنظر قرار دادن آنالوژی میدان‌های مشابه در سطح دنیا، مشخص شده است تزریق آب دریای خلیج فارس نسبت به آب سازند موجب افزایش قابل توجه ضریب بازیافت خواهد شد. همچنین در مخزن آسماری میدان کویال نانوذرات جدیدی سنتز شده است که میزان ترشوندگی سنگ مخزن در بخش گاز زده را به سوپر گازدوست تغییر خواهد داد. به این ترتیب در صورت تغییر ترشوندگی سنگ مخزن نواحی گاز زده، میزان نفت باقیمانده در این نواحی کاهش یافته و موجب افزایش ضریب بازیافت نفت در کل میدان خواهد شد.

غربالگری روش‌های ازدیاد برداشت کرج با نرم‌افزار بومی

درباره قرارداد توسعه فناوریانه کرج هم بایستی گفت: در میدان کرج با استفاده از بانک داده‌های مخازن کربناته در دنیا که توسط دانشگاه آزاد اسلامی تهیه شده است، نرم‌افزار بومی -APT-EOR با هدف غربالگری روش‌های ازدیاد برداشت استفاده شد که براساس غربالگری اولیه با این نرم‌افزار، روش‌های تزریق امتزاجی گاز دی‌اکسیدکربن و تزریق گازهای هیدروکربوری بیشتری کاربرد در مخزن مشابه با مخزن آسماری میدان کرج در دنیا را دارند. بر این اساس، آزمایش‌های اولیه جهت بررسی دقیق‌تر روش‌های ازدیاد برداشت پایه گازی بر روی نمونه‌های سنگ و سیال میدان کرج طراحی شده‌اند که فاز اجرایی آن به‌زودی آغاز خواهد شد.

تعیین و اولویت‌بندی ۲۲ چالش اساسی میدان اهواز

پس از مطالعات و بررسی‌های صورت گرفته در میدان اهواز، به دلیل وسعت زیاد این میدان و تنوع سنگ و سیال، هر یک از مخازن آن به ناحیه‌هایی (مخزن بنگستان و آسماری به ترتیب ۸ و ۱۲ ناحیه) تقسیم شد که بر اساس غربالگری اولیه روش‌های ازدیاد برداشت در مخزن بنگستان میدان اهواز با استفاده از نرم‌افزارهای تخصصی، روش‌های تزریق غیرامتزاجی گاز، سیلاب‌زنی آب و چاه افقی انتخاب شده است؛ همچنین ۲۲ چالش اساسی میدان در سه بخش مخزن‌محور، چاه‌محور و تانسیت‌محور تعیین و راهکارهایی برای رفع آنها پیشنهاد شده است. این مطالعه از سوی پژوهشگاه صنعت نفت و با همکاری شریک معتبر خارجی در حال انجام است.

طراحی ستاپ‌های آزمایشگاهی نوین در مطالعه گچساران

دانشگاه صنعت نفت در مطالعه میدان گچساران ستاپ آزمایشگاهی نوینی جهت شبیه‌سازی رفتار مخازن دارای کلاک گاز طراحی کرده و با بومی‌سازی دستگاه مذکور امکان بررسی تمامی روش‌های ازدیاد برداشت در بسیاری از مخازن میدان‌های نفت‌خیز جنوب با دقت بیشتری امکان‌پذیر شده است. همچنین روشی منحصربه‌فرد در تعیین انواع سنگ مخازن تعریف و بر مبنای آن دستگاه جدیدی طراحی و راه‌اندازی شده است. در زمینه چالش‌های این میدان نیز تاکنون بیش از ۴۰ پروژه دانشجویی تعریف شده و گروه نفت این دانشگاه تصویب پروپوزال‌های تحصیلات تکمیلی را به مرتبط بودن با چالش‌های میدان گچساران منوط کرده است.

غربالگری روش‌های ازدیاد برداشت در بی‌بی حکیمه

در همین حال، درباره مطالعات انجام شده در میدان بی‌بی حکیمه، به شناسایی و اولویت‌بندی ۱۳ چالش اصلی میدان اشاره می‌کنم. راهکارهای فناوریانه برای حل این چالش‌ها به‌صورت پروپوزال‌های پژوهشی از سوی پژوهشگاه صنعت نفت در حال تهیه است. در این میدان با استفاده از آنالوژی و نرم‌افزارهای تجاری، روش‌های بهینه ازدیاد برداشت انتخاب و آزمایش‌های اولیه و پیشرفته برای بررسی دقیق‌تر روش‌های منتخب طراحی شده‌اند.

ساخت و سنتز مواد شیمیایی برای ازدیاد برداشت نفت منصوری

بیش از ۵۶ پروژه دانشجویی برای ازدیاد برداشت نفت میدان منصوری در دانشگاه شیراز در حال پیگیری است. در این میدان نیز چالش‌های اصلی شناسایی و اولویت‌بندی و برای رفع آنها راهکارهایی پیش‌بینی شده است. طبق بررسی‌های اولیه انجام‌شده در مخزن آسماری، با توجه به آلودگی لایه نفتی، ازدیاد برداشت با استفاده از سیالات پایه آبی تحت بررسی است. در مخزن بنگستان نیز افزون بر روش‌های پایه آبی، روش‌های لایه شکافی نیز برای بهبود تولید از میدان تحت بررسی قرار دارد. ساخت و سنتز مواد شیمیایی برای ازدیاد برداشت در شرایط دما و فشار مخزن از دیگر دستاوردهای این پروژه پژوهشی است.

انتخاب مراکز تحقیقاتی معتبر خارجی به‌منظور انتقال فناوری

تاکنون یک مرکز تحقیقاتی معتبر در بسته کاری نخست در پروژه پژوهشی میدان اهواز در زمینه انتخاب روش بهینه ازدیاد برداشت مشارکت فعالی داشته است. همچنین شرح کار چند مشاور پژوهشی معتبر خارجی دیگر مرحله امضای قرارداد را می‌گذراند که هدف از امضای قرارداد با شریکان خارجی، دستیابی به دانش و فناوری‌های روزآمد جهانی و انتقال فناوری به داخل کشور است.

مدیرعامل شرکت فولاد اکسین خوزستان مطرح کرد؛

رفع نیاز صنعت نفت و گاز در بخش خطوط لوله



مدیرعامل شرکت فولاد اکسین خوزستان با اشاره به امضای دو تفاهم نامه برای ساخت لوله‌های API گفت: با اجرایی شدن این دو تفاهم‌نامه، رفع نیاز صنعت نفت و گاز و قطع وابستگی به واردات ورق‌های API را شاهد خواهیم بود.

امین ابراهیمی روز دوشنبه ۲۳ دی در دومین جشنواره و نمایشگاه ملی صنعت فولاد ایران با رویکرد بومی‌سازی، توسعه تکنولوژی و افزایش توان تامین پایدار در برج میلاد تهران گفت: با توجه به سیاست‌های وزارت نفت مبنی بر حداکثر استفاده از ظرفیت‌های موجود داخل کشور و رفع نیاز صنعت نفت و گاز و قطع وابستگی به واردات ورق‌های API و با توجه به تحریم‌ها و همچنین تکمیل زنجیره تولید و پتانسیل بالای شرکت فولاد اکسین خوزستان در تولید و تامین لوله‌های API ۵L ۳۰X۷۰ با قطر ۵۶ اینچ و ساخت ورق

ضد سایش تحت نام تجاری اکسینار (OXINAR) دو قرارداد مهم داخلی با این شرکت بسته شده است. در یک تفاهم‌نامه سه جانبه که مابین شرکت فولاد مبارکه اصفهان، شرکت فولاد اکسین خوزستان و شرکت لوله‌سازی اهواز منعقد شد، مقرر شد تا ۲۵۰ هزار تن ورق ۳۷۰X۷۰۰ که ۳۱۵ میلیون یورو صرفه‌جویی ارزی برای کشور به همراه دارد به مدت یک سال از جانب شرکت فولاد اکسین خوزستان تامین گردد. همچنین تفاهم‌نامه دوجانبه دیگری بین خانه معدن و شرکت فولاد اکسین خوزستان برای ساخت ۲۵

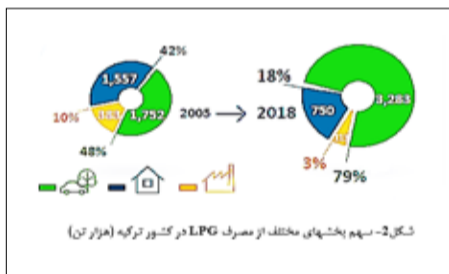
میت و زین و سوخت دیزل است. از آن استفاده می‌کنند در شکل ۱ قابل مشاهده است.

مزیت قیمتی و زیست‌محیطی استفاده از گازمایع به جای بنزین؛

ترکیه پیش‌تاز استفاده از LPG در حمل و نقل

یکی از دلایل ترکیه برای توسعه گازمایع، قیمت کمتر این سوخت نسبت به بنزین است. همچنین توسعه استفاده از گاز مایع برخی از چالش‌های زیست‌محیطی این کشور را نیز حل کرده است. در بسیاری از کشورهای دنیا از گاز مایع به عنوان سوخت اتومبیل استفاده می‌شود. این سوخت از ترکیب دو هیدروکربن پروپان و بوتان با نسبت‌های مختلف (بسته به مکان و زمان استفاده) تشکیل شده است. به عنوان مثال در آمریکا بیش از ۹۰ درصد ترکیب این سوخت پروپان بوده و به همین دلیل آن را با نام ترکیب اصلی یعنی «پروپان» می‌شناسند؛ اما در کشورهای مثل ترکیه، گازمایع مخلوطی از پروپان و بوتان است و «اتوگاز» نامیده می‌شود. به طور کلی ترکیه یکی از کشورهای پیش‌تاز در حوزه استفاده از گازمایع به عنوان سوخت خودروها بوده و استفاده از این سوخت از اوایل دهه ۱۹۸۰ مورد توجه سیاست‌گذاران ترک قرار گرفته است. بنابر گزارش انجمن جهانی ال.بی.جی (WLPGA) تا سال ۲۰۱۷ کره جنوبی بزرگترین مصرف کننده اتوگاز در دنیا بود؛ اما در سال‌های اخیر کشور ترکیه با رشد چشمگیری که در این زمینه داشته است، بزرگترین بازار استفاده از گاز مایع به عنوان سوخت پاک در خودروها را در اختیار گرفته است.

نمودار مصرف اتوگاز در ترکیه و تعداد خودروهایی که از آن استفاده می‌کنند در شکل ۱ قابل مشاهده است.



از مقدار کل مصرف اتوگاز ترکیه ۷ درصد آن در تاکسی‌ها و بقیه در سایر خودروها استفاده می‌شود. اما پیش‌بینی می‌شود در سال‌های آینده روند استفاده تاکسی‌ها از LPG شیب بیشتری خواهد داشت؛ زیرا انتشار آلاینده‌ها از این سوخت بسیار کمتر از بنزین و گازوییل است.

نمودار شکل ۳ نسبت تعداد خودروهای سبک LPG سوز به تمام خودروهای سبک در ترکیه را در سال‌های ۲۰۱۴ تا ۲۰۱۸ نشان می‌دهد.



تأثیر خودروهای LPG سوز بر کاهش آلودگی هوا در ترکیه

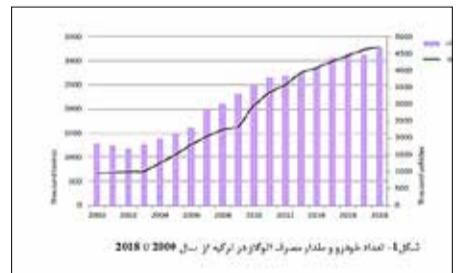
رضا رحیمی، کارشناس انرژی در گفتگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس با اشاره به تأثیر استفاده از گازمایع در کاهش آلودگی هوا گفت: «یکی از دلایل اصلی ترغیب و تشویق دولت‌ها به استفاده از اتوگاز، مباحث مربوط به محیط‌زیستی است. زیرا تولید گازهای گلخانه‌ای و به ویژه آلاینده‌های مضر ناشی از سوختن اتوگاز، کمتر از بنزین بوده؛ فلذا استفاده از گازمایع به جای بنزین می‌تواند یکی از سیاست‌های کاهش آلودگی هوا برای دولت‌ها باشد». وی در ادامه خاطر نشان کرد: «نتایج یک تحقیق در سال ۲۰۱۲ با موضوع اثرات خودروها بر روی آلودگی در ترکیه نشان می‌دهد که میزان آلودگی

گزارش تحلیلی

از آن استفاده می‌کنند در شکل ۱ قابل مشاهده است.

از آن استفاده می‌کنند در شکل ۱ قابل مشاهده است.

از آن استفاده می‌کنند در شکل ۱ قابل مشاهده است.



در این راستا رضا رحیمی، کارشناس انرژی در گفتگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس با اشاره به تجربه ترکیه در استفاده از گازمایع به عنوان سوخت خودروها گفت: «روند افزایش استفاده از اتوگاز در ترکیه از سال ۱۹۹۰ و با لغو ممنوعیت استفاده از این سوخت در خودروها آغاز شد. این روند رو به رشد بدون توقف ادامه یافت تا جایی که در سال ۲۰۰۹، ترکیه تنها کشوری در دنیا بود که مقدار مصرف اتوگاز در آن از مقدار مصرف بنزین بیش تر است.»

وی در ادامه اظهار داشت: «کنکه جالب توجه اینکه از سال ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۸ مقدار مصرف اتوگاز ترکیه شیب بیشتری گرفته و ۲ برابر شده است. در سال ۲۰۱۸ مقدار مصرف اتوگاز کشور ترکیه، به ۳،۲۸ میلیون تن رسید که در تعداد ۴،۷ میلیون وسیله نقلیه استفاده می‌شد. این تعداد خودرو از ۱۰۳۹۰ جایگاه عرضه اتوگاز سوخت‌گیری می‌کردند. جالب است بدانید ۴۰ درصد خودروهای مسافری ترکیه از گاز LPG به عنوان سوخت استفاده می‌کنند.»

مزیت قیمتی استفاده از گازمایع به جای بنزین به عنوان سوخت خودروها

گزارش‌ها نشان می‌دهد مقدار مصرف اتوگاز در حمل

اخبار گاز

رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران تاکید کرد؛
حرکت روابط عمومی‌ها در جهت تعالی سازمانی
شرکت ملی گاز و خدمت‌رسانی به مردم



رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه شرکت ملی گاز افتخار دولت‌ها و نظام اسلامی است گفت: از روابط عمومی‌های صنعت انتظار می‌رود با تلفیق دانش و مهارت در جهت تعالی سازمانی شرکت ملی گاز و خدمت‌رسانی به مردم گام بردارند. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، محمد عسگری در نشست تخصصی آموزشی رؤسای روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران که به میزبانی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد در مشهد برگزار شد افزود: این نشست فرصت مناسبی بود تا موانع و مشکلات، نقاط ضعف و قوت، تهدیدها و فرصت‌ها مورد بحث و تبادل نظر قرار بگیرد و راهکارهای لازم برای توسعه هماهنگی‌ها شناسایی و ارائه شود. وی با بیان اینکه تلاش مدیران و کارکنان واحدهای روابط عمومی خدمت به مردم و سرفرازی نظام مقدس جمهوری اسلامی است افزود: شرکت ملی گاز ایران با افتخار در همه بخش‌ها حضور پیدا کرده و افتخار دولت‌ها و نظام اسلامی است و با توجه به وظایفی که بر عهده همکاران ما گذاشته شده و خدمت‌رسانی به مردم و صنایع در بخش‌های مختلف کشور، نمره قابل قبولی را اخذ کرده است. این مقام مسئول با بیان اینکه مشکلات عدیده در روابط عمومی‌ها خللی در فعالیت‌ها وارد نکرده است، اضافه کرد: از مدیران روابط عمومی و همکاران انتظار داریم با وجود کاستی‌های موجود، در جهت تعالی سازمانی و رو به جلو حرکت کنند و این موضوع مستلزم برنامه ریزی جامع در این زمینه است. رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: ۷۵ درصد سبب انرژی کشور متعلق به صنعت گاز است و این موضوع اهمیت حضور صنعت در کشور را نشان می‌دهد. عسگری خاطر نشان کرد: شرکت ملی گاز ایران با افتخار و سرفرازی و بدون هیچ گونه خدشه ای به ماموریت خود رسیدگی می‌کند و می‌طلبد روابط عمومی‌ها در حوزه اطلاع‌رسانی فعالیت‌ها گام‌های بیشتری بردارند. وی گفت: در حال حاضر ظرفیت لازم جهت انتقال بیش از ۹۰۰ میلیون مترمکعب در شبکه گاز کشور وجود دارد. این مقام مسئول با اشاره به تحولات سریع و گسترده در حوزه روابط عمومی‌ها ادامه داد: روابط عمومی‌ها اگر بخواهند در این عرصه مفید واقع شوند و پا به پای پیشرفت‌های کشور در حوزه گازرسانی حرکت کنند نیازمند خانه‌تکانی بوده و باید با تلفیق دانش و مهارت در جهت اهداف صنعت گاز گام بردارند. عسگری یادآور شد: با تشکیل اتاق فکر در واحد روابط عمومی ستاد شرکت ملی گاز و شرکت‌های گاز استانی، پالایشی و خطوط انتقال، سعی کرده ایم این تصمیمات جمعی باشد و مورد بررسی قرار بگیرد.

پایتخت ایران میزبان طلای ناب پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد



جمعی از کارشناسان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد با هدف معرفی محصول کود گوگرد بنتونیتی به کشاورزان در چهارمین نمایشگاه بین‌المللی کشاورزی در پایتخت ایران اسلامی حضور پیدا کرده و به معرفی دستاوردهای این شرکت پرداختند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، کارشناس روابط عمومی این پالایشگاه با اعلام این خبر افزود: کارشناسان این مجتمع در راستای انتقال تجربیات، توانمندی‌ها، توسعه بازار و معرفی محصولات جانبی پالایشگاه (کود گوگرد بنتونیتی) به بازار داخلی در این نمایشگاه تخصصی حضور یافتند. هادی مهاجر تصریح کرد: این نمایشگاه با هدف معرفی ظرفیتهای موجود در بخش کشاورزی کشور، ایجاد فرصت جهت برقراری ارتباط و شناسایی شرکت‌های معتبر داخلی، آشنایی با آخرین دستاوردها و فناوری‌های تخصصی ارائه شده از سوی غرفه داران حاضر در نمایشگاه، بهره‌گیری گسترده از تبلیغات در جهت افزایش اعتبار و معرفی بهتر شرکت کنندگان و بررسی امکانات جهت صدور محصولات کشاورزی به خارج از کشور برگزار شده است. وی ادامه داد: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد در کنار رسالت اصلی خود مبنی بر تامین گاز مشترکین شمال و شمال شرق کشور، محصولات جانبی همچون گوگرد را تولید می‌نماید و در حال حاضر به عنوان بزرگترین تولیدکننده گوگرد در کشور بشمار میرود و روزانه بیش از دو هزار تن گوگرد در این مجتمع تولید میشود. کارشناس روابط عمومی پالایشگاه خانگیران خاطر نشان ساخت: در چهارمین نمایشگاه بین‌المللی کشاورزی، سامانه‌های نوین آبیاری، ماشین‌آلات و نهادهای جمعی از فعالان صنعت کشاورزی از غرفه شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد بازدید و طلای ناب (کود گوگرد بنتونیتی) پالایشگاه را خریداری نمودند.

وزیر نفت در صحن علنی مجلس اطمینان داد:

تامین نیاز کشتی‌های اقیانوس‌پیما به سوخت کم‌سولفور



وزیر نفت با بیان اینکه مشکل مربوط به سوخت با سولفور کم سبب ایجاد اختلال در کشتیرانی نمی‌شود، گفت: ما فعلا می‌توانیم نیاز کشتی‌های اقیانوس‌پیما را با سوخت با سولفور زیر نیم درصد تامین کنیم، نگرانی نداشته باشید.

بیژن زنگنه روز دوشنبه، ۲۳ دی‌ماه در صحن علنی مجلس شورای اسلامی در پاسخ به پرسش علی‌اکبر کریمی، نماینده اراک، کمیجان و خنداب درخصوص کوتاهی وزارت نفت درباره تولید سوخت کم سولفور یادآور شد: این پرسش یک بار دیگر در اردیبهشت ماه امسال از سوی آقای ساری، نماینده اهواز مطرح شد و من به آن پاسخ دادم، اما در ظاهر از نظر آیین‌نامه داخلی مجلس شورای اسلامی هر چند بار پرسشی مطرح شود باید به آن پاسخ داد. وی با اشاره به اینکه در سال ۲۰۱۷ میلادی تولید نفت کوره در دنیا روزانه یک میلیون تن بوده که ۲ درصد حاوی گوگرد کمتر از نیم درصد و مطابق استاندارد سازمان بین‌المللی دریانوردی (IMO) بوده است، تصریح کرد: در مجموع دوسوم نفت کوره تولیدی جهان که به‌عنوان سوخت کشتی‌ها مصرف می‌شود گوگرد بالای ۲.۵ درصد دارد. وزیر نفت با بیان اینکه قیمت مازوت اکنون کاهش و قیمت نفت کوره کم سولفور افزایش یافته و به اندازه قیمت گازوئیل رسیده است، اظهار کرد: اگر فعالیت پالایشگاه‌های کشور عادی باشد، مقدار نفت کوره تولیدی، روزانه حدود ۴۰ هزار تن است که ۱۳ هزار تن آن در پالایشگاه آبادان تولید و دوباره تصفیه می‌شود، حدود ۲۰ هزار تن نفت کوره با سولفور بالا داریم.

نفت کوره کم سولفور با بهینه‌سازی پالایشگاه‌ها

زنگنه با بیان اینکه راه‌حل اصلی تهیه نفت کوره با سولفور کم، بهینه‌سازی پالایشگاه‌هاست تا هم گوگرد نفت کوره و هم تولید نفت کوره کاهش یابد، تصریح کرد: برای حل این مشکل نیازمند ۱۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری هستیم که در شرایط کنونی تامین آن بسیار دشوار است. وی با اشاره به اینکه بارها گفته‌ام قیمت نفت کوره کم سولفور به شدت بالا می‌رود و این واقعیت بازار است، افزود: هم‌اکنون

هزینه کشتیرانی هم در دنیا به همین دلیل بالا رفته است. وزیر نفت با بیان اینکه ما راه‌حلی در این زمینه داریم که برای وزیر راه و شهرسازی نوشتیم، ادامه داد: استناد به بند ۲ مقرر ۱۸ پیوست ششم کنوانسیون بین‌المللی جلوگیری از آلودگی ناشی از کشتی‌ها (مارپل) به کشتی‌ها تکلیف می‌کند که به‌عنوان سوخت کشتی‌ها مصرف می‌شود گوگرد بالای ۲.۵ درصد دارد. وزیر نفت با بیان اینکه قیمت مازوت اکنون کاهش و قیمت نفت کوره کم سولفور افزایش یافته و به اندازه قیمت گازوئیل رسیده است، اظهار کرد: اگر فعالیت پالایشگاه‌های کشور عادی باشد، مقدار نفت کوره تولیدی، روزانه حدود ۴۰ هزار تن است که ۱۳ هزار تن آن در پالایشگاه آبادان تولید و دوباره تصفیه می‌شود، حدود ۲۰ هزار تن نفت کوره با سولفور بالا داریم.

چرا کشتی‌ها اسکرابر نصب نکردند؟

وزیر نفت یکی از راه‌حل‌های حل معضل مازوت را تجهیز کشتی به دستگاه پاک‌کننده (Scrubber) عنوان کرد و با بیان اینکه نصب این تجهیز با توجه به ظرفیت کشتی، ۲ تا ۷ میلیون دلار هزینه دارد، افزود: هزینه این طرح حتی از بهینه‌سازی پالایشگاه‌ها نیز به لحاظ اقتصادی بهتر است، اما هیچ کشتی ایرانی این کار را نکرده است. وی یادآور شد: کشتی‌ها از سال ۲۰۰۲ تا ۲۰۲۰ فرصت داشتند اسکرابر نصب کنند، چرا این کار را نکردند؟ هیچ‌کدام از نفتکش‌های اقیانوس‌پیما ما

راه‌حل اصلی تهیه نفت کوره با سولفور کم، بهینه‌سازی پالایشگاه‌هاست تا هم گوگرد نفت کوره و هم تولید نفت کوره کاهش یابد و برای حل این مشکل نیازمند ۱۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری هستیم که در شرایط کنونی تامین آن بسیار دشوار است

که از سوخت نفت کوره استفاده می‌کنند، اسکرابر نصب نکردند، آنها حدود یک‌سال‌و‌نیم برای اینکه سوخت با قیمت مناسب دریافت کنند با ما مکاتبه می‌کنند و به‌تازگی هم ضمنی می‌گویند سوخت ارزان و یارانه‌ای به ما بدهید. زنگنه مخلوط کردن نفت کوره (محصول گوگرد بالا با محصول گوگرد پایین مخلوط که به حد استاندارد مورد استفاده کشتی برسد) را راه‌حلی دیگر برشمرد و با بیان اینکه در این زمینه نشست‌های متعددی برگزار شده است، تصریح کرد: خوشبختانه با همکاری شرکت ملی نفتکش ایران به ترکیب سوختی رسیدیم که در موتورهای کنونی جواب می‌دهد. وزیر نفت افزود: موتوری که نفت کوره مصرف می‌کند نمی‌تواند نفت‌گاز مصرف کند، بنابراین سوخت ترکیبی با استاندارد گوگرد زیر نیم درصد تولید شد و اکنون پالایشگاه‌ها ماهانه ۴۰ تا ۵۰ هزار تن از این سوخت را تامین می‌کنند و به قیمت بین‌المللی می‌فروشند،

از نظر قیمت هم به وزارت نفت ارتباطی ندارد. وی با بیان اینکه ایران حتی می‌تواند از بیرون کشور هم سوخت تامین کند، افزود: روش‌های دیگری هم مانند مخلوط نفت کوره با روش‌های شیمیایی وجود دارد که بخش خصوصی در این زمینه فعال شده است تا نفت کوره با سولفور بالا را از ما بگیرد و با مواد شیمیایی مخلوط کند و سرنجام نفت کوره با سولفور پایین تحویل دهد.

اختلالی در کشتیرانی وجود ندارد

زنگنه با اشاره به اینکه موضوع ایجاد اختلال در کشتیرانی به دلیل سوخت با سولفور کم صحیح نیست، افزود: مهم‌ترین بخش کشتیرانی نفتکش است که قاطع می‌گویم هیچ اختلالی در آن ایجاد نمی‌شود. همین امروز در مذاکراتی که با شرکت ملی نفتکش ایران انجام شده است، می‌گویند سوختش تامین می‌شود. وی با تاکید بر اینکه سوخت مورد نیاز نفتکش و کشتیرانی در حال تامین است، یادآور شد: کشتی‌های کوچک و لنج‌ها از سوخت نفت‌گاز استفاده می‌کنند، بنابراین اختلالی در کشتیرانی ایجاد نمی‌شود. زنگنه، افزایش قیمت حمل‌ونقل را به دلیل افزایش قیمت‌های بین‌المللی عنوان کرد و گفت: فکر نمی‌کنم هیچ‌کدام از نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی در شرایطی که قیمت خارج از ایران آزاد است دنبال این باشند از منابع محدود بودجه یارانه‌ای برای سوخت نفتکش اختصاص دهند. وی تصریح کرد: من اجازه ندارم به تولیدکنندگان

بگویم تولیدتان را به قیمت پایین‌تر از قیمت جهانی بفروشید، مگر اینکه شما در بودجه چنین چیزی تصویب کنید و ۳.۲ هزار میلیارد تومان یارانه برای آن قرار دهید. وزیر نفت با بیان اینکه در دنیا هر هیدروکربنی را بخواهید می‌توانید خریداری کنید، اما قیمتش متفاوت است، تاکید کرد: ما اکنون می‌توانیم نیاز کشتی‌های اقیانوس‌پیما را با سوخت با سولفور زیر نیم درصد تامین کنیم، نگرانی نداشته باشید.

نمایندگان از پاسخ‌های وزیر نفت قانع شدند

بر این اساس، نمایندگان مجلس شورای اسلامی از پاسخ وزیر نفت به پرسش نماینده اراک درباره تولید سوخت کم‌سولفور برای شناورها قانع شدند. نماینده اراک با طرح این سوال که چرا زنگنه در طول مدت‌ها که سکان‌دار وزارت نفت بوده، در تولید سوخت کم‌سولفور کوتاهی کرده است، گفت: در صورت نبود این سوخت برای شناورهای دریایی، کشتیرانی کشور با اختلال و مشکل روبه‌رو خواهد شد. کریمی که پس از پاسخ‌های وزیر نفت قانع نشده بود، بحث خام‌فروشی را مطرح و عنوان کرد: زنگنه وزیر است که بر خام‌فروشی اصرار دارد. نماینده اراک در ادامه پرسش‌های خود ادعاهای دیگری همچون ساخته نشدن پالایشگاه در دوره وزارت زنگنه را مطرح کرد که هیچ ارتباطی با پرسش مطرح‌شده در صحن علنی مجلس شورای اسلامی نداشت. در این میان مسعود پزشکیان که در غیاب علی لاریجانی، ریاست جلسه را به عهده داشت، به کریمی تذکر داد و گفت: مطرح کردن مواردی همچون ساخت پالایشگاه ارتباطی با پرسش ندارد، کما اینکه وقت شما نیز پایان یافته است. نماینده اراک که معتقد بود پزشکیان می‌خواهد وقت او زودتر به پایان برسد، عنوان کرد هنوز زمان دارد و از پاسخ‌های زنگنه نیز قانع نشده است و خواهان رأی‌گیری برای پرسش خود شد. بنابراین، توضیح‌های وزیر به رأی گذاشته شد و نمایندگان با ۱۰۶ رأی موافق، ۵۲ رأی مخالف و ۸ رأی ممتنع از مجموع ۱۹۲ نماینده حاضر در صحن، پاسخ‌های زنگنه را درباره تولید سوخت کم‌سولفور برای شناورها قانع‌کننده دانستند.

واحدهای نیمه‌تمام در مسجد سلیمان با اعتبار نفت تکمیل می‌شود

درباره بحث بازسازی مراکز علوم پزشکی اظهار کرد: اسناد و مدارک مربوطه ارسال و قراردادها امضا شده است که متناسب با پیشرفت فیزیکی پرداخت خواهد شد. وی گفت: درباره خرید میلگرد برای بازسازی خانه‌های آسیب‌دیده از سیل، حواله‌ها برای افراد ذی‌نفع ارسال شده و متناسب با پیشرفت فیزیکی از طریق مدیریت بنیاد مسکن انقلاب اسلامی استان خوزستان، نسبت به پرداخت و صورت وضعیت کارکردشان اقدام شده و شرکت ملی نفت ایران در این حوزه به تعهدهای خود پایبند بوده است. مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز همچنین از نامگذاری ۱۴ پروژه عمرانی به نام سردار شهید قاسم سلیمانی خبر داد و افزود: با نام‌گذاری ۱۱ پروژه در استان خوزستان، دو پروژه در استان فارس و یک پروژه در استان کهگیلویه و بویراحمد، رشادتهای این شهید بزرگوار را در یادها زنده نگه خواهیم داشت.



بوده است که تاکنون توانسته‌ایم نوسازی مدارس را به گونه‌ای پیش ببریم که تا مهرماه امسال دانش‌آموزان برای تحصیل به مدارس بازسازی شده ورود کنند. دارایی

میلیارد تومان تعهد شرکت ملی نفت ایران برای نوسازی مدارس، بازسازی مراکز علوم پزشکی و کمک به آسیب‌دیدگان سیل (در قالب تقبل می‌لگردهای احداث ساختمان‌ها)

یابد. مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز، با اشاره به امداد رسانی همه‌جانبه شرکت ملی نفت ایران در حین وقوع سیل و پس از آن، توضیح داد: ۱۳۰

اخبار نفت جهان

بهترین مشتری نفتی جهان

صرف نفت هند تا سال ۲۰۴۰ با سریع‌ترین روند نسبت به هر اقتصاد بزرگ دیگری در جهان رشد خواهد کرد و این کشور نفوذ فزاینده‌ای در بازارهای انرژی جهانی پیدا می‌کند.

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) در گزارشی که به بررسی سیاستهای انرژی هند پرداخت، پیش‌بینی کرد تقاضای هند برای انرژی تا سال ۲۰۴۰ دو برابر می‌شود و تقاضا برای برق حتی می‌تواند سه برابر شود که به دلیل رشد جمعیت و توسعه اقتصادی پرشتاب این کشور است. طبق گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، هند در حال حاضر سومین مصرف‌کننده بزرگ نفت جهان، چهارمین پالایشگر بزرگ نفت جهان و صادرکننده بزرگ فرآورده‌های نفتی است. پیش‌بینی می‌شود نرخ رشد تقاضای هند برای نفت در اواسط دهه ۲۰۲۰ از چین پیشی بگیرد و هند را به بازار بسیار جذابی برای سرمایه‌گذاری پالایشگاهی تبدیل کند. وابستگی هند به واردات نفت که در سال ۲۰۱۸ بیش از ۸۰ درصد بود، در دهه‌های آینده رشد بیشتری پیدا خواهد کرد. بنابراین هند امنیت انرژی را در اولویت سیاستهای خود قرار می‌دهد. همچنین عرضه زغال سنگ از اوایل دهه ۲۰۰۰ به سرعت افزایش پیدا کرد و زغال سنگ همچنان بزرگترین منبع داخلی تامین انرژی و تولید برق این کشور مانده است. همزمان این کشور در زمینه استفاده از انرژی تجدیدپذیر به خصوص نیروی خورشیدی، رشد قوی را شاهد بوده است. در حال حاضر تجدیدپذیرها حدود ۲۳ درصد از کل ظرفیت تولید برق هند را تشکیل می‌دهند. بر اساس گزارش اوپک پاریس، دارمندا پرادهان، وزیر نفت هند ماه میلادی گذشته بود هند تا سال ۲۰۳۰ از چین سبقت گرفته و بزرگترین موتور رشد انرژی تجدیدپذیر جهان خواهد شد.

تقاضای نفت جهان در ۲۰۲۰ بهبود می‌یابد

وزیر انرژی امارات پیش‌بینی کرد تقاضای جهانی نفت خام در سال جاری میلادی بهبود خواهد یافت.

به گزارش روزنامه الشرق الاوسط از ابوظبی، سهیل المزروعی پیش‌بینی کرد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ میلادی بهبود می‌یابد، زیرا اقتصاد جهانی به دلیل کاهش تنش تجاری بین آمریکا و چین، در حال بازسازی است. وی گفت: من درباره تقاضا نگران نیستم، اما مسئله این است که چگونه عرضه را پیش‌بینی کنیم. در زمینه تقاضا در سال ۲۰۲۰ در جایگاه بهتری از سال ۲۰۱۹ میلادی هستیم، زیرا تنش‌های تجاری بین آمریکا و چین کاهش می‌یابد. وزیر انرژی امارات اظهار کرد: من درباره کمبود عرضه در بلندمدت نگران هستم، زیرا سرمایه‌گذاران سرمایه‌گذاری نمی‌کنند، همچنین درباره عرضه بیش از حد در کوتاه‌مدت نگرانی دارم، در عین حال نقش تولید نفت آمریکا در کوتاه‌مدت بسیار مهم است.

پالایشگاه‌های نفت آمریکا بدون مشتری ماندند



فروش پالایشگاه‌های نفت در آمریکا با مانع روبه‌رو شده است و حدود پنج درصد از ظرفیت پالایشی آمریکا، در معرض فروش قرار گرفته است.

به گزارش خبرگزاری رویترز از نیویورک، از شرق تا غرب آمریکا، پالایشگاه‌ها برای فروش عرضه شده‌اند، اما خریداری ندارند. با انتشار اخباری درباره آمادگی شرکت انگلیسی-هلندی شل برای فروش یک پالایشگاه در ایالت واشینگتن آمریکا، اکنون شمار پالایشگاه‌های عرضه شده برای فروش در این کشور به هفت پالایشگاه رسیده که پنج درصد از ظرفیت پالایش نفت این کشور را به خود اختصاص داده است. تولید انرژی آمریکا اکنون به رقمی سابقه رسیده است، اما این نگرانی وجود دارد پالایشگاه‌هایی که نتوانند خریداری پیدا کنند ممکن است با کمبود سرمایه‌گذاری و عملیات نگهداری روبه‌رو شوند و سبب حوادثی در آینده شود. این پالایشگاه‌ها به دلیل موقعیت نامطلوب جغرافیایی، نگرانی درباره کاهش سود پالایشی و آغاز به کار پالایشگاه‌های دیگر در نزدیک آنها، برای یافتن خریدار با مشکل روبه‌رو شده‌اند.

دولت ترامپ مقررات زیست‌محیطی را قربانی خطوط لوله نفت کرد

دولت ترامپ مقررات زیست‌محیطی را تضعیف کرد تا پروژه‌های خط لوله و زیرساختی را شتاب بخشد.

به گزارش روزنامه انگلیسی تلگراف، دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا، از یکی از بزرگ‌ترین تحولات در مقررات زیست‌محیطی در آمریکا در چهار دهه اخیر رونمایی کرد و وعده داد توسعه پروژه‌های خط لوله نفت، جاده و دیگر زیرساخت‌ها را شتاب بخشد. رئیس‌جمهوری آمریکا از مجموعه‌ای از پیشنهادهای رونمایی کرد که استفاده از یک قانون کلیدی محیط زیست در آمریکا را کاهش و اجازه می‌دهد پروژه‌های ساخت‌وساز با بازبینی‌های کمتری درباره تأثیرشان بر محیط زیست، پیش بروند. قانون سیاست ملی محیط زیست آمریکا که در سال ۱۹۷۰ میلادی تصویب شده بود، نهادهای دولتی را ملزم می‌کند تأثیر پروژه‌های مهم ساختمانی را بر محیط زیست محلی، از جمله جوامع و حیات وحش، بررسی کنند.

دانش نفت از چهاردهمین همایش سراسری اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی گزارش می‌دهد؛

بررسی تنگنای چالش‌های داخلی و بین‌المللی توسط نفتی‌های بخش خصوص



کلناز پرنوی مهر

در وانفاسای تحریم‌های تحمیلی در کشور چهاردهمین همایش سراسری اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران با شعار آینده صادرات در تنگنای چالش‌های داخلی و بین‌المللی با حضور تولیدکنندگان و صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی، نمایندگان سازمان‌های دولتی و فعالین اقتصادی، در مرکز همایش‌های بین‌المللی هتل ارم برگزار شد.

به گزارش خبرنگار دانش نفت، همایش سالانه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران در ادوار گذشته همواره مهم‌ترین موانع پیش روی این بخش مهم از اقتصاد کشور را محور خود قرار داده است. بنابراین گزارش، موضوعاتی چون بخش خصوصی، حکمرانی و دیپلماسی اقتصادی، صادرات پیشران رونق اقتصادی و توسعه صادرات قانون محور و بدون رانت، از جمله محورهای همایش‌های پیشین بوده است و این همایش هرساله میزبان ۴۰۰-۵۰۰ تن از مدیران ارشد شرکت‌های تولید و صادرکننده فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی است و در نوع خود بزرگ‌ترین گردهمایی مدیران بخش خصوصی و عمومی فعال در این صنایع در کشور محسوب می‌گردد.

وزارت نفت حمایت خود را از اتحادیه و صادرکنندگان اعلام می‌کند
امیرحسین زمانی‌نیا، معاون امور بین‌الملل وزارت نفت در چهاردهمین همایش سالانه اتحادیه اوپکس (اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران) با بیان اینکه رگولاتوری یک مسأله حاکمیتی است، اظهار کرد: بی‌شک تأثیرات این موضوع برای اتحادیه مثبت خواهد بود به همین دلیل برگزاری این همایش و صحبت در مورد رگولاتوری می‌تواند بسیار مهم باشد اما سوال این است که با اوضاع عدم شفافیت و فساد در کشور آیا در موقعیتی هستیم که حرف از رگولاتوری که موضوعی فراتر از دولت است، بزنیم. وی افزود: رگولاتوری با معنای رایج بین‌الملل حاکمیت مقطعی از توسعه سیاسی، صنعتی و فرهنگی است که امپوارم ما به این درجه رسیده باشیم اما من چندان مطمئن نیستم. وی با اشاره به چالش‌های بین‌الملل و داخل اظهار کرد: نه شما و نه وزارت نفت نمی‌تواند در حوزه بین‌الملل کاری کند اما در مورد چالش‌های داخلی می‌بایست به دنبال راه‌حل باشیم. وی با تأکید بر اینکه همسایگان شرقی نسبت به کیفیت فرآورده‌ها شکایت دارند، تصریح کرد: این شکایت‌ها در یکسال اخیر بیشتر شده که این موضوع باعث نگرانی است. وی با بیان اینکه اگر بخواهیم مثال فوتبال را بزنیم، صادرکنندگان شبیه تیم حمله هستند، اظهار کرد: وزارت نفت حمایت خود را از اتحادیه و صادرکنندگان اعلام می‌کند چراکه در زمان تحریم رسالت ما حمایت از این بخش است. وی تصریح کرد: لازم است که در شرایط فعلی به صادرات به ترکیه فکر شود و روی این کشور به عنوان بازار صادراتی تمرکز کنیم که اگر این تمرکز اتفاق افتد کارهای خوبی صورت خواهد گرفت. وی با دیده نشده بود و ورودی پالایشگاه و

بیان اینکه پتروشیمی ایران سهم قابل ملاحظه‌ای در تامین مالی کشور دارد، اظهار کرد: اتحادیه اوپک نیز در همین راستا بسیار تأثیرگذار است و لازم است در مورد همسایگان جلساتی برگزار کنیم و بتوانیم روند کارها را به صورت بهتری پیش ببریم.

همکاری با گمرک برای تسهیل صادرات فرآورده‌های نفتی

دبیرکل اتحادیه صادرکنندگان نفت، گاز و پتروشیمی نیز گفت: برای تسهیل امور صادراتی و اصلاح ارزش‌های گمرکی فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با گمرک همکاری را آغاز کرده‌ایم. سعید رفیعی‌فر با بیان اینکه اکنون اتحادیه بالاترین رتبه‌بندی در اتاق بازرگانی ایران را کسب کرده است، اظهار کرد: این اتحادیه در سال ۸۲ تأسیس شد و اکنون ۳۵۲ عضو دارد که صادرات این اعضا نسبت به سال قبل بدتر نشده اما به دلیل محدودیت‌های گمرک نمی‌توانیم میزان صادرات را اعلام کنیم. وی از اخذ مجوز برگزاری نمایشگاه صنایع پایین

دبیرکل اتحادیه صادرکنندگان نفت، گاز و پتروشیمی: برای تسهیل امور صادراتی و اصلاح ارزش‌های گمرکی فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با گمرک همکاری را آغاز کرده‌ایم

دستی نفت خبر داد و افزود: همکاری گمرک برای تسهیل امور صادراتی و اصلاح ارزش‌های گمرکی انجام شده، البته درباره هیدروکربن‌های سبک و سنگین به نتیجه نرسیده است. همکاری با وزارت نفت در مورد منشاء‌دار کردن تولید فرآورده‌ها و مشتقات نفتی انجام شده است. رفیعی‌فر گفت: در مصوبه اولی صنایع پایین دستی و مشتریان میانی دیده نشده بود و ورودی پالایشگاه و

پتروشیمی‌ها نادیده گرفته شده بود که در حال حاضر برای اصلاح این موارد رازینی می‌کنیم.

سهم بخش خصوصی در اقتصاد نفتی کاهش یافته است

سختگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی هم گفت: در سال‌های اخیر به دلیل مشکلات مختلف، نقش دولت در صنایع بالادستی نفت افزایش داشته و از همین رو سهم بخش خصوصی نه تنها افزایش پیدا نکرده بلکه شاهد کاهش نقش این بخش نیز هستیم. «حمید حسینی» در چهاردهمین همایش سالانه اتحادیه اوپکس با بیان اینکه در گذشته خرید بر اساس نیاز انجام می‌شد، ادامه داد: اما اکنون مردم خریدی را انجام می‌دهند که امیدوار باشند در آینده آن کالا گران شود. وی افزود: دقیقاً مشکل اقتصاد ایران نیز این است که امکان پیش‌بینی آینده وجود ندارد. حسینی با بیان اینکه دولت یازدهم با برنامه توانست برجام را محقق کرده و تورم را کاهش دهد، تأکید کرد: اما دولت دوازدهم تنها بحران‌ها را فرو نماند و برنامه‌های نداشت که این امر صدمات جدی به بخش خصوصی وارد کرده است. وی گفت: برای کنترل شرایط، دولت در صنایع بالادستی نفت و گاز وارد شده و سهم بخش خصوصی نه تنها افزایش پیدا نکرده بلکه شاهد کاهش نقش این بخش نیز هستیم. سختگوی اتحادیه اوپکس چالش دیگر بخش خصوصی را تحولات بازار انرژی عنوان کرد و افزود: در دنیا، انرژی‌های فسیلی با برق در حال جایگزینی است و افزایش یک میلیون بشکه‌ای تولید نفت شیل نیز هر ساله بر اقتصاد صادرکنندگان نفت فشار می‌آورد. وی مشکل دیگر را قوانین IMO وی گفت: این قوانین علاوه بر آنکه باعث کاهش قیمت نفت خام ترش در دنیا می‌شود، قیمت نفت کوره تولیدی ایران را نیز کاهش خواهد داد تا آنجا که قیمت نفت کوره با سولفور بالا به ۳۸ دلار در هر تن رسیده و این در حالی است که نفت کوره با سولفور ۰.۵ درصد ۶۴۰ دلار قیمت‌گذاری می‌شود. به گفته حسینی عمده میادین نفتی

امیرحسین زمانی‌نیا:

وزارت نفت حمایت خود را از اتحادیه و صادرکنندگان اعلام می‌کند چراکه در زمان تحریم رسالت ما حمایت از این بخش است

ضعف بخش خصوصی برای حضور در عرصه بین‌المللی

عضو اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی با اشاره به اینکه اکنون تقریباً با ۴۰ درصد اقتصاد دنیا کار نمی‌کنیم، گفت: ما به عنوان بخش خصوصی در تراز جهانی ضعف داریم زیرا اندازه نگاه‌ها در کشور ما کوچک است و مهارت مدیریتی در تراز با رقیب نداریم. همچنین نتوانسته‌ایم نیروی انسانی تربیت کنیم که نماینده بخش خصوصی ایران در عرصه بین‌المللی باشد. «پدرام سلطانی» در چهاردهمین همایش سالانه اتحادیه اوپکس با تسلیت در باره سقوط هواپیمای اوکراینی، ادامه داد: ایران ۴ چالش رو به رو است که از آن جمله می‌توان به چالش جهان‌بینی اشاره کرد که در این زمینه راهبردی ما با جهان ناسازگار است. وی افزود: تعامل ما با جهان ناپایدار است و در حال حاضر شریک راهبردی نداریم و سیاست ما موجب واگرایی منطقه‌ای شده است. سلطانی با اشاره به اینکه رویکرد سیاسی ما باعث شده تا با تحریم‌های متعدد رو به رو باشیم، تأکید کرد: در سطح اجرایی نیز ضعف مشارکت جهانی و منطقه‌ای داشته‌ایم زیرا نه در سازمان‌های تجاری جهانی حضور داریم و نه نتوانسته‌ایم مشکل‌مان با FATF حل کنیم. وی با بیان اینکه ایران در خاورمیانه‌ای واقع شده که دور تا دور آن آتش و چالش‌های منطقه‌ای است، گفت: زمانی ما صادر خاورمیانه

بودیم و اکنون آن را فراموش کرده‌ایم. نایب رئیس سابق اتاق بازرگانی ایران ادامه داد: ما به‌عنوان بخش خصوصی در تراز جهانی ضعف داریم زیرا اندازه نگاه‌ها در کشور ما کوچک است و مهارت مدیریتی در تراز با رقیب نداریم. همچنین نتوانسته‌ایم نیروی انسانی تربیت کنیم که نماینده بخش خصوصی ایران در عرصه بین‌المللی باشد. سلطانی افزود: ناهمخوانی راهبرد و ساختار نهادهای ناکارآمد باعث می‌شود کشورها در نرخ رشد پایین باقی بمانند از همین رو استراتژی‌ها باید با ساختار کشور متناسب باشد و اگر غیر از این باشد آسیب‌های داخلی و بین‌المللی به وجود می‌آورد.

شبه‌دولتی‌ها نمی‌توانند از آثار تحریم کم کنند

معاون حقوقی رییس جمهور هم تأکید کرد که اگر وزارت نفت این برداشت را نداشته باشد که بخش خصوصی قوی وجود دارد باید فعال شود و فعالیت‌ها را به بخش خصوصی بسپارد و دولت در نقش تنظیم‌گر ظاهر شود. البته پیش شرط‌هایی لازم است که از جمله تقویت بخش خصوصی در بستر بورس است تا شفافیت و اعتماد به وجود آید و واگذاری به صورت بلوکی در مرحله آخر قرار گیرد. لعیبا جنیدی با بیان اینکه اقتصاد سالم اقتصادی است که دولت به بخش خصوصی اعتماد داشته باشد، اظهار داشت: اعتماد به بخش خصوصی آثار تحریم‌ها را کاهش داده و کشور را در امان خواهد داشت. وی با بیان اینکه در شرایط کنونی کشور و با توجه به اتفاقات اخیر دی ماه از جمله حادثه هواپیمای اوکراین برگزاری این همایش نشان از فعالیت و تلاش برای دوباره ساختن و به یاد آوردن دوباره زندگی است. معاون حقوقی رییس‌جمهور با بیان اینکه نقش تنظیم‌گر برای دولت بستگی به این دارد که بخش خصوصی قوی داشته باشیم، اظهار داشت: در همه جای دنیا اقتصادهای جهان به این فکر روی آوردند که بخش خصوصی به عنوان فعال بخش اقتصادی پذیرفته شود و دولت نقش تنظیم‌گری داشته باشد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران خبر داد؛

بهره‌مندی بیش از ۲۷ میلیون واحد تحت پوشش خانگی از نعمت گاز طبیعی



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه ۷۵ درصد سید تولید انرژی کشور گاز طبیعی است، گفت: در حال حاضر بیش از ۲۷ میلیون واحد تحت پوشش شهری و روستایی از نعمت گاز طبیعی برخوردار هستند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، حسن منتظر تربتی در نشست تخصصی آموزشی روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران که به میزبانی پالایشگاه خانگیان در مشهد برگزار شد افزود: در حال حاضر ۹۵ درصد جمعیت کشور تحت پوشش گاز طبیعی قرار دارند و شرکت ملی گاز ایران به زودی نخستین رتبه اقتصادی کشور را پیدا خواهد کرد و صنعت گاز کشور را بزرگترین موتور محرکه اقتصادی کشور خواهد شد. این مقام مسئول خطاب به رؤسای روابط عمومی‌های شرکت ملی گاز ایران گفت: فعالیت‌های روابط عمومی تلفیقی از کار علمی و هنری است و روابط عمومی‌ها با انجام برنامه ریزی و حرکت هدفمند در فعالیت‌های خود

می‌توانند در خوش‌نامی یک سازمان تاثیرگذار باشند. دوی جذب مخاطب را از دیگر فعالیت‌های روابط عمومی‌ها دانست و تصریح کرد: صنعت گاز کالایی را تولید می‌کند که همه مردم از آن استفاده می‌کنند و از سوی دیگر هم روابط عمومی‌ها با انجام برنامه‌های

تلیغاتی در روند استفاده درست از گاز و کاهش مصرف بهینه به مردم اطلاع رسانی می‌کنند اما با تمام اقدامات صورت گرفته، فعالیت‌ها باید به نحوی باشد که بر مخاطب اثرگذاری داشته باشد. تربتی با اشاره به اینکه روزانه شاهد افزایش تولید گاز طبیعی هستیم

بیان کرد: یکی دیگر از فعالیت‌های روابط عمومی‌ها تلاش در حوزه مسئولیت اجتماعی و ایفای وظیفه در این حیطة است و صنعت گاز امروز گرما بخش کانون خانواده‌ها شده به طوری که در حال حاضر بیش از ۲۷ میلیون واحد تحت پوشش شهری و روستایی

از نعمت گاز طبیعی برخوردار هستند و ۹۵ درصد جمعیت تحت پوشش قرار دارند. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه بهینه‌سازی مصرف و صادرات گاز باعث رونق اقتصاد کشور خواهد شد، اضافه کرد: صادرات گاز ضمن درآمدزایی برای کشور باعث ایجاد امنیت بین دو کشور خواهد شد. تربتی خاطر نشان کرد: شرکت ملی گاز ایران در انجام فعالیت‌های بیرونی سازمان اثربخشی زیادی دارد و این تاثیرگذاری در ارگان‌های سیاسی از جمله مجلس شورای اسلامی و در بین مخاطبین ما نمود پیدا کرده و این امنیت هم در داخل و خارج باعث پایداری تولید شده است. وی با بیان اینکه گاز مهم‌ترین کالایی است که بعد از انقلاب وارد زندگی مردم شده است، یادآور شد: صنعت گاز یکی از شاخصه‌های نظام اسلامی است که به ایجاد رفاه و عدالت اجتماعی و باعث آسایش مردم شده و توسعه گازرسانی در کشور امروز یک خبر شیرین برای مردم است.

پیام

پیام تسلیت مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد به مناسبت شهادت سردار سلیمانی



همانا از آن خداوندیم و به سوی او باز می‌گردیم
مقام معظم رهبری:

«سردار بزرگ و پر افتخار اسلام آسمانی شد»
کاروان شهیدای بزرگوار انقلاب اسلامی بار دیگر یکی از سرداران ولایت، یاران خدوم ملت، فرمانده دل‌آور و سردار سرافراز سپاه اسلام حاج قاسم سلیمانی را در پرواز به سوی کمال الهی همراه خود کرد. سردار سلیمانی پس از سال‌ها مجاهدت و تلاش در راه پاسداری از آرمان‌های نظام و انقلاب به فیض عظمای شهادت نایل و با شهادت ایشان ستاره ای دیگر به سپهر افتخارات انقلاب اسلامی و جهان اسلام افزوده شد. اینجانب به عنوان سربازی کوچک در عرصه جهاد اقتصادی، ضمن عرض تسلیت و تبریک به محضر امام عصر (عج)، مقام معظم رهبری (مدظله العالی)، تمام هم‌زمان ایشان و به ویژه خانواده گرامی‌وی از خداوند بزرگ و منان برای آن شهید والا مقام علو درجات و برای بازماندگان صبر و سلامتی را مسالت دارم.

سید مجید منبتی
مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد

اخبار گاز

نیضت جهاد و مقاومت ادامه دارد؛

سوگواری کارکنان پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد در فراق سردار دلها



در پی شهادت مظلومانه سردار سپهد شهید سلیمانی فرمانده نیروی قدس سپاه پاسداران انقلاب اسلامی، مجموعه شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد غرق در ماتم است و به همین مناسبت مراسم عزاداری و سوگواری در مسجد امام رضاع (پالایشگاه برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، در این مراسم کارکنان مومن و ولایت مدار پس از قرائت قرآن با همراهی مداح و ذاکر اهل بیت در سوگ شهادت پاسدار سرافراز اسلام سردار شهید حاج قاسم سلیمانی به عزاداری پرداختند و اشک ماتم ریختند. در این مراسم مدیران به همراه کارکنان، اقدام تروریستی آمریکا در ترور سردار بزرگ اسلام را محکوم و بر تبعیت از فرامین رهبری و تداوم راه جهاد و مقاومت تاکید کردند. سردار شهید سلیمانی چهره بین‌المللی مقاومت و یکی از محبوب‌ترین چهره‌های انقلاب اسلامی و نماد مبارزه با نظام سلطه و ظلم جهانی شناخته می‌شد و سال‌ها مجاهدت مخلصانه و شجاعانه در میدان‌های مبارزه با شیاطین و اشراک عالم داشت. شایان ذکر است: بمباد جمعه ۱۳ دی ۱۳۹۸ در حمله موشکی بالگردهای آمریکایی به دو خودرو در اطراف فرودگاه بغداد، سردار قاسم سلیمانی فرمانده سپاه قدس و ایومهدی المهندس معاون حشدالشعبی و تنی چند از اعضای حشدالشعبی در این حمله هدف قرار گرفتند و به شهادت رسیدند.

در پنجمین جایزه ملی مدیریت دارایی‌های فیزیکی؛
پالایشگاه گاز بیدبلند لوح‌سپاس ۵ ستاره دریافت کرد

شرکت پالایش گاز بیدبلند در پنجمین جشنواره جایزه ملی مدیریت دارایی‌های فیزیکی، موفق به تثبیت و ارتقای لوح‌سپاس پنج ستاره خود شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، علی محمد پوررضا، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند با اعلام این خبر گفت: شرکت پالایش گاز بیدبلند با توجه به اقدام‌ها و فعالیت‌های گسترده صورت گرفته در زمینه استقرار و پیاده‌سازی نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی، خود را به‌عنوان یکی از شرکت‌های پیشرو در صنعت نفت مطرح کرده، به گونه‌ای که سه سال مستمر در جشنواره جایزه ملی مدیریت دارایی‌های فیزیکی موفق به کسب و ارتقای گواهینامه شده است. وی کسب این موفقیت را نشان از همت، تلاش و مشارکت کارکنان و عزم راسخ آنان در شناساندن هرچه بیشتر توانمندی‌های شرکت پالایش گاز بیدبلند به‌عنوان نخستین پالایشگاه گازی خاورمیانه عنوان کرد.

برگ زرینی دیگر در دفتر افتخارات شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد رقم خورد؛

کسب تندیس و جایزه برتر سرآمدی در سومین دوره همایش ملی مسئولیت اجتماعی و پایداری شرکتی و اهدای آن به خانواده سردار سپهد شهید قاسم سلیمانی



سومین جایزه مسئولیت اجتماعی و توسعه پایدار بنگاه‌های اقتصادی کشور با هدف بهبود فضای کسب و کار، همکاری بین بخشی میان بنگاه‌های اقتصادی و سازمان‌های مردم‌نهاد برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، در این مراسم مدیرعامل پالایشگاه طی سخنانی گفت: این مجتمع گازی در ۱۶۰ کیلومتری مشهد مقدس و ۳۵ کیلومتری شهرستان مرزی سرخس واقع شده و هشت درصد از گاز کشور در استانهای شمال و شمال شرق را تامین می‌نماید. مهندس سید مجید منبتی تصریح کرد: در راستای توجه به ذینفعان و در یک اقدام برد - برد ضمن تعامل با روستاییان، ظرفیت‌های موجود را شناسایی و اشتغال

غیرمستقیم و توانمندسازی افراد را در دستور کار قرار داده ایم و همچنین اقدام به افتتاح مرکز رشد و نوآوری در شهرستان کرده ایم. این مقام مسئول بیان کرد: سپهم شدن در توسعه و رفاه جامعه با فراهم‌آوری انرژی پاک، مأموریت پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد به شمار می‌آید که مستلزم مسئولیت‌پذیری اجتماعی است و در سال «رونق تولید» با

مهندس سید مجید منبتی: سپهم شدن در توسعه و رفاه جامعه با فراهم‌آوری انرژی پاک، مأموریت پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد به شمار می‌آید که مستلزم مسئولیت‌پذیری اجتماعی است و در سال رونق تولید با شهرستان از کسب و کارهای نوپا و شرکت‌های داخلی حمایت کرده ایم.

افتتاح مرکز رشد و نوآوری در شهرستان از کسب و کارهای نوپا و شرکت‌های داخلی حمایت کرده ایم. مهندس منبتی تاکید کرد: سعی می‌کنیم با رعایت ضوابط و

مقررات، نیازهای پالایشگاه در سه زمینه توریعی، خدماتی و تولیدی را از سطح شهرستان تامین کنیم تا شاهد رونق تولید در این شهرستان مرزی باشیم. گفتنی است: بر اساس ارزیابی‌های انجام شده در فرایند سومین جایزه مسئولیت اجتماعی و توسعه پایدار بنگاه‌های اقتصادی توسط محمد شریعتمداری وزیر تعاون، کار و رفاه اجتماعی، تندیس و جایزه سرآمدی در حوزه رهبری به مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد اهدا شد و مهندس منبتی در راستای تکریم و پاسداشت تلاش‌های مجاهدانه سردار بزرگ شهید قاسم سلیمانی در ایفای نقش مسئولیت اجتماعی خویش در تامین امنیت ایران اسلامی و جهان اسلام، با افتخار این جایزه را به خانواده معظم این شهید گرانقدر اهدا نمود.

ایران آماده صادرات گاز به پاکستان است

با آماده شدن طرف پاکستانی، کار صادرات گاز به این کشور بی‌درنگ آغاز خواهد شد. اما تاکنون طرف پاکستانی با وجود توافق‌ها حتی اقدام به ساخت یک متر خط لوله در کشور خود نکرده است. با توجه به صحبت‌های مقام‌های پاکستانی وجود تحریم‌های ایالات متحده آمریکا مهمترین مشکل پیش روی تکمیل پروژه خط لوله صادرات گاز به این کشور عنوان شده است. بدیهی است با توجه به تعهد طرف پاکستانی مبنی بر مسئولیت داشتن برای ایجاد تاسیسات دریافت گاز در نقطه صفر مرزی، در صورت استتکاف از این موضوع و به نتیجه نرسیدن مذاکرات، حق شکایت و طلب غرامت برای جمهوری اسلامی ایران محفوظ خواهد بود. بر این اساس وزارت نفت در شرایط حساس کنونی و با وجود همه مشکلات و تحریم‌های ظالمانه آمریکا علیه ملت ایران، با به‌کارگیری همه ظرفیت و توان خود به دنبال پیاده کردن سیاست‌های کلی نظام در بخش نفت و گاز و به‌ویژه صادرات گاز به پاکستان و دیگر کشورهای متقاضی گاز ایران است و این مهم را در چارچوب ضوابط و با رعایت منافع ملی با جدیت پیگیری می‌کند.

اداره کل روابط عمومی وزارت نفت به گزارش «خطر حذف ایران از بازار گازی پاکستان در سایه غفلت وزارت نفت» در خبرگزاری فارس توضیحاتی برای تویتر افکار عمومی ارائه داد. در متن اداره کل روابط عمومی وزارت نفت به این گزارش که سوم دی‌ماه منتشر شده، آمده است: جمهوری اسلامی ایران هم اکنون با صادرات روزانه دست کم بیش از ۵۰ میلیون مترمکعب گاز، بزرگترین صادرکننده گاز با خط لوله در منطقه خاورمیانه است و درباره چرایی اجرای نشدن صادرات گاز ایران به پاکستان قابل ذکر است، خط لوله هفتم سراسری برای محرومیت‌زدایی از مناطق کمتر توسعه یافته کشور و همچنین تقویت مناسبات اقتصادی ایران با پاکستان و بر اساس اصول حسن همجواری از عسولویه تا ایران‌شهر و سپس زاهدان با ظرفیت انتقال ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز راه‌اندازی شده است و هم اکنون در سرویس قرار دارد که از طریق این خط سراسری گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان در حال انجام است. همچنین امتداد این خط لوله تا نقطه صفر مرزی در دستور کار بوده و طی مذاکرات طولانی به عمل آمده

به پیمانکاران، خرید خدمات و ملزومات، ارائه خدمات به مشتریان، اقدام‌های پیشگیرانه، کنترل سوابق، ممیزی‌های داخلی و بازرگری‌های مدیریتی و شکایات است. همچنین، بخش الزامات فنی شامل کارکنان، شرایط محیطی کار، روش‌های آزمون و کالیبراسیون و صحنه‌گذاری بر روش‌ها، تجهیزات و امکانات، نمونه‌برداری، تضمین کیفیت نتایج آزمون و کالیبراسیون و گزارش‌دهی نتایج است. علیشیری به برخی از مزایای اخذ این استاندارد اشاره کرد و افزود: ارتقای سطح آزمایشگاه و کسب اعتبار ملی و جهانی، افزایش اطمینان از صحت نتایج ارائه‌شده توسط آزمایشگاه، کسب اطمینان از کالیبره شدن مستمر تجهیزات آزمایشگاه، استاندارد کردن روش‌های اجرایی و مدیریتی آزمایشگاه، ارتقای سطح مشتری‌مداری و امکان پذیرش آزمایشگاه به‌عنوان آزمایشگاه مرجع از طرف سازمان ملی استاندارد ایران از جمله مزایای این استاندارد است. معاون مهندسی شرکت پالایش گاز ایلام گفت: آزمایشگاه پالایشگاه گاز ایلام دارای قابلیت‌های فنی بالایی از جمله انجام آزمایش‌های اندازه‌گیری جیوه در مقیاس نانوگرم و توانایی اندازه‌گیری ۸۰ عنصر در فاز آبی در مقیاس نانو با استفاده از دستگاه‌های پیشرفته مانند پلاسما کوبل القایی است.

پالایشگاه گاز ایلام استاندارد مدیریت کیفیت ایزو ۱۷۰۲۵ دریافت کرد

معاون مهندسی پالایشگاه گاز ایلام از دریافت استاندارد جهانی ایزو ۱۷۰۲۵ خبر داد و گفت: آزمایشگاه پالایشگاه گاز ایلام از پیشگامان دریافت و استقرار این استاندارد در سطح شرکت ملی گاز ایران است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حامد علیشیری با بیان اینکه آزمایشگاه این شرکت از سوی مرکز ملی تأیید صلاحیت ایران، موفق به دریافت استاندارد جهانی ایزو ۱۷۰۲۵ شده است، اظهار کرد: برای ارتقای سطح فعالیت آزمایشگاه به سطح ملی و پس از آن به سطح جهانی، اساسی‌ترین اقدام، کسب ایزو ۱۷۰۲۵ است که این استاندارد شامل همه الزام‌هایی است که آزمایشگاه‌های آزمون و کالیبراسیون باید آنها را برآورده سازند تا بتوانند اثبات کنند یک سیستم مدیریت کیفیت را به کار گرفته، از نظر فنی صلاحیت داشته و قادر به فراهم آوردن نتایج معتبر هستند. به گفته وی، استاندارد یادشده شامل دو بخش الزام‌های مدیریتی و الزامات فنی بوده و برآورده شدن این دو الزام به معنی داشتن صلاحیت بر اساس ایزو ۱۷۰۲۵ است. بر این اساس، الزامات مدیریتی شامل سازماندهی سیستم مدیریت کیفیت، کنترل مدارک، بازرگری درخواست‌ها، پیشنهادهای و قراردادهای، واگذاری آزمون و کالیبراسیون

اخبار پتروشیمی

نشست مدیر عامل با مدیران و سرپرستان شرکت پتروشیمی مرجان



در این نشست که روز دوشنبه ۱۶ دیماه و با حضور مهندس مسعودی، مدیر عامل محترم پتروشیمی مرجان برگزار شد بر لزوم تلاش مضاعف جهت تداوم چرخه تولید و مدیریت مناسب فعالیت‌های جاری تاکید شد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی مرجان، نشست هفتگی مهندس قاسم مسعودی مدیر عامل پتروشیمی مرجان با مدیران ارشد واحدهای این شرکت روز دوشنبه ۱۶ دی ماه برگزار شد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی مرجان در این نشست شهادت سردار پرافتخار اسلام و ایران شهید شهید «قاسم سلیمانی» و هم‌زمان شهیدش را تسلیت گفت و همچنین یاد و نام مهندس «محمد احدیه» مدیر IT این شرکت را گرمی داشت و درگذشت این همکار شایسته را به مجموعه کارکنان شرکت و خانواده این زنده یاد تسلیت گفت و در ادامه بر لزوم پیش بینی‌ها و اقدامات لازم جهت تداوم و استمرار تولید تاکید کرد. گفتنی است در این جلسه مدیر بازرسی فنی از آغاز فعالیت گروه پایش وضعیت شرکت خبر داد و گفت فعالیت «اکوستیک آمیشن» در شرکت با بازرسی و نظارت کارشناسان ذی ربط عملیاتی و در حال اجراست. در ادامه مدیریت توسعه منابع انسانی و واحد آموزش ضمن ارائه گزارشی از روند انجام فعالیت‌ها، به برنامه‌ریزی برای ارتقاء کیفیت تامین و توانمندسازی منابع انسانی و نیز طراحی و برگزاری دوره‌های آموزشی متناسب با ارتقاء ساختاری و فرایندی شرکت و همچنین برنامه‌های انجام شده و در دست اقدام این حوزه اشاره کردند. لازم به ذکر است در این نشست در صورت مشروع عمده برنامه‌ها و طرح‌های کاری در دست اقدام واحدهای عملیاتی و ستادی با حضور مدیر عامل و مدیران ارشد شرکت به بحث و تبادل نظر گذاشته شد.

پرنده‌ها در بیدبند خلیج فارس می‌مانند!

در راستای حمایت و توجه به زیست پرندگان در محیط‌های صنعتی و آغاز فصل لانه‌گزینی روی درختان در روزهای سرد، شرکت با لاییش گاز بیدبند خلیج فارس با استفاده از ضایعات و باقی مانده چوب‌های برخی از فعالیت‌های این پروژه نسبت به ساخت و نصب لانه‌های پرندگان در محیط‌های غیر صنعتی این شرکت اقدام کرد.

شرکت پالایش گاز بیدبند خلیج در نظر دارد؛ به صورت مستمر به صورت سالانه نسبت به ساخت صدها عدد از این لانه‌ها با استفاده از ضایعات چوب‌های موجود در این مجتمع اقدام نماید. بیدبند خلیج فارس به عنوان بزرگ‌ترین طرح گازی خاورمیانه در جنوب شرقی خوزستان در راستای تحقق صنعت سبز سالیانه با تصفیه ۵۶۶ میلیون متر مکعب گازهای همراه نفت از سوزاندن این گازها در مشعل‌های نفتی جلوگیری خواهد کرد تا گامی اساسی و موثر در راستای حفظ محیط زیست برداشته شود.

رئیس مجلس شورای اسلامی:

انتقال گاز به مجتمع‌های پتروشیمی چابهار اجرایی می‌شود

رئیس مجلس شورای اسلامی گفت: در نشست امروز پیگیری مصوبه‌های توسعه‌ای استان سیستان و بلوچستان، موضوع انتقال گاز به مجتمع‌های پتروشیمی منطقه چابهار بررسی و مقرر شد در ۱۵ سال آینده گاز به این منطقه ارسال شود.

علی لاریجانی، روز دوشنبه، ۲۳ دی‌ماه در جمع خبرنگاران درباره نشست پیگیری مصوبه‌ها توسعه‌ای استان سیستان و بلوچستان که با حضور وزیران نفت، امور اقتصادی و دارایی، راه و شهرسازی، دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، نیرو و همچنین دبیر شورای عالی مناطق آزاد و استاندار سیستان و بلوچستان برگزار شد، گفت: در این نشست موضوع توسعه منطقه چابهار و تقویت زیرساخت‌های کل استان سیستان و بلوچستان بحث و بررسی شد. افزود: یکی از مسائل مهم در نشست امروز، بحث اجرای پروژه‌های پتروشیمی در منطقه چابهار بود. یکی از مشکلات اجرای این پروژه موضوع انتقال گاز به مجتمع‌های پتروشیمی است که این مسئله با سرعت مورد پیگیری قرار گرفته و در یک سال و نیم آینده گاز به این منطقه خواهد رسید. رئیس مجلس شورای اسلامی یکی از مسائل مرتبط با حوزه پتروشیمی استان سیستان و بلوچستان را موضوع سرمایه‌گذاری دانست و تصریح کرد: در این زمینه بعضی از بانک‌ها و وزارت دفاع سرمایه‌گذاری کرده‌اند و مقرر شد این موضوع با شتاب بیشتری پیگیری شود.

مهلت ثبت‌نام گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های نفتی تمدید شد

مهلت ثبت‌نام گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های واجد شرایط برای همکاری و گسترش فضای کسب‌وکار در صنعت نفت تمدید شد.

گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های در حوزه صنعت نفت و ارائه نیازهای فناورانه در تاریخ ۲۷ تا ۲۹ بهمن‌ماه در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار می‌شود. به این منظور و با عنایت به درخواست‌های چندباره برای تمدید ثبت‌نام برای حضور در این گردهمایی، علاقه‌مندان تا تاریخ ۴ بهمن‌ماه فرصت دارند با مراجعه به آدرس سایت fanavari.mopir، نسبت به ثبت‌نام در این رویداد مهم اقدام کنند.

جواد کلی خبر داد:

بسیج هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های تابعه برای کمک‌رسانی به سیل زدگان سیستان و بلوچستان



وسایل بهداشتی؛ درمانی و همچنین تامین کمک‌های نقدی مورد نیاز سازمان‌های امدادگران خواهند کرد. وی تصریح کرد: این کمک‌ها در دو منطقه عسلویه و ماهشهر همچون کمک به مناطق سیل‌زده خوزستان توسط شرکت‌های عملیات غیرصنعتی تجمیع، سازماندهی و ارسال خواهد شد. مشاور امور مسئولیت اجتماعی هلدینگ خلیج فارس خاطر نشان کرد: همواره و در تمامی حوادث احتمالی در کنار مردم آسیب دیده هستیم و مسئولیت اجتماعی را نه به عنوان وظیفه سازمانی بلکه وظیفه اخلاقی و انسانی خود می‌دانیم.

مدیر روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جواد کلی گفت: از محل بودجه‌های مسئولیت‌های اجتماعی شرکت‌های پتروشیمی اقدام به ارسال نیازهای ضروری به مناطق سیل زده در استان سیستان و بلوچستان شامل آب آشامیدنی، مواد غذایی قابل حمل، پتو و

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جواد کلی گفت: از محل بودجه‌های مسئولیت‌های اجتماعی شرکت‌های پتروشیمی اقدام به ارسال نیازهای ضروری به مناطق سیل زده در استان سیستان و بلوچستان شامل آب آشامیدنی، مواد غذایی قابل حمل، پتو و

حمیدرضا رستمی، مدیر عامل مجتمع پتروشیمی بندر امام خواستار شد:

گمرک در جنگ اقتصادی برای تسهیل صادرات به پتروشیمی‌ها کمک بیشتری کند



ویژه اقتصادی و همچنین مدیران بازرگانی شرکت‌های پتروشیمی منطقه جلسه‌ای در راستای هماهنگی بیشتر در اجرای مقررات و بخش نامه‌ها و ارائه راهکارهای مختلف به منظور رفع موانع صادرات و واردات در مجتمع پتروشیمی بندرامام برگزار شد. طی این جلسه مدیرعامل پتروشیمی بندرامام ضمن تاکید بر اهمیت حوزه صادرات و واردات اظهار داشت: در شرایط فعلی که کشور با تحریم‌های ظالمانه روبه رو است، می‌بایست مدیران با نقش آفرینی و انسجام حداکثری به ویژه در حوزه صادرات تلاش کنند و در چارچوب قانون مساعدت‌های لازم جهت تسهیل امر صادرات بخصوص برای شرکت‌هایی که ریشه در خاک منطقه

و پیشینه اصیلی دارند، بعمل آید. رستمی در ادامه افزود: در جلسه اخیر رئیس جمهور با مدیران صنعت پتروشیمی، دکتر روحانی از فعالین این حوزه با عنوان سرداران جنگ اقتصادی یاد کردند که به این مناسبت که تمامی مدیران، کارشناسان و فعالین این حوزه در مدیریت‌های تولید و پشتیبانی از جمله گمرک باید شرایط جنگ اقتصادی را به خوبی درک و متناسب با آن جهت تسهیل امر صادرات عمل کنند. مدیرعامل پتروشیمی بندرامام در پایان از تلاش و زحمات مدیران و کارکنان گمرک منطقه به منظور گشایش مسیرهای صادراتی برای محصولات جامد شکر و قردرانی کرد.

مدیرعامل مجتمع پتروشیمی بندر امام با اشاره به سخنان رئیس جمهور در جلسه با مدیران صنعت پتروشیمی، از مدیران و کارشناسان گمرک و بخش‌های پشتیبان خواست تا با درک شرایط جنگ اقتصادی در تسهیل صادرات محصولات پتروشیمی کمک بیشتری کنند.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، جلسه هماهنگی و هم‌اندیشی مدیران بازرگانی شرکت‌های پتروشیمی منطقه و گمرک منطقه ویژه اقتصادی با حضور حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام، مهدی زمانی بخش مدیر بازرگانی پتروشیمی بندرامام، سعید بهبهانی مدیر گمرک منطقه

طرح مجتمع پتروشیمی سیراف با تجهیزات داخلی ساخته می‌شود

استفاده هدفمند از ظرفیت‌های کشور و مدیریت هوشمند منابع (نرم‌افزاری، سخت‌افزاری، نهادافزاری و فناوری) را در حوزه ساخت داخل دنبال می‌کنیم.

بین‌نامه رتبه‌بندی یا همکاری بخش خصوصی به‌زودی اجرایی می‌شود

رئیس مرکز ساخت داخل، ماشین‌سازی و تجهیزات وزارت صنعت تصریح کرد: اجرای دقیق و کامل قانون استفاده حداکثری از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی و کمک به برندسازی در کشور را در چارچوب نهضت ساخت داخل در برنامه داریم. هادوی با اشاره به اینکه آیین‌نامه رتبه‌بندی با همکاری بخش خصوصی آماده شده است و به‌زودی اجرایی می‌شود، افزود: آیین‌نامه اجرایی روش احراز عمق ساخت داخل هم نهایی شده است. علی‌صفری، مدیرعامل ماشین‌سازی اراک نیز گفت: ماشین‌سازی اراک با سابقه ۵۱ ساله بزرگ‌ترین مجموعه ساخت ماشین در حوزه‌های صنعتی است و در ۱۹ فاز عسلویه نقش اساسی داشته است. وی افزود: کیفیت عالی و مهارت درون ماشین‌سازی اراک قابل توجه است و پروژه epc ماشین‌سازی اراک در ماهشهر از پروژه‌های موفقیت‌آمیز ما بوده است، همچنین در ساخت و تجهیز پتروشیمی پارس، گچساران، کنگان، کاویان و شازند مشارکت و رزومه خوبی داشتیم. صفری تصریح کرد: در چارچوب دومین میز ساخت داخل صنعت پتروشیمی، می‌خواهیم تجهیزات سیراف انرژی را بسازیم و در این زمینه ظرفیت‌های قابل توجه داریم. مدیرعامل شرکت ماشین‌سازی اراک عنوان کرد: بیش از ۵ هزار تن تجهیزات را که ۲ هزار تن آن راکور است در چارچوب این قرارداد برای سیراف انرژی می‌سازیم، همچنین از ظرفیت‌های علمی در اجرای این قرارداد استفاده می‌کنیم و در زمان مورد نظر با کیفیت به پایان می‌بریم که این مهم با هدف استمرار سفارش‌های داخلی است.



از این واردات مواد مربوط به مواد اولیه‌ای است که چون تولید نداریم، واردات آنها اجتناب‌ناپذیر است، اما در بخش عمده‌ای از این میزان واردات هم تولید داریم که حدود ۱۰ میلیارد دلار از این رقم را برای ساخت داخل گذاشته‌ایم. از این مقدار حدود ۲ میلیارد دلار آن در حوزه تجهیزات نفت و گاز و پتروشیمی است که برش سالانه دارد و پیگیری می‌شود.

طرح بلیمر گاز طبیعی در سال ۹۹ اجرایی می‌شود

بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز در این نشست از اجرای نخستین طرح ایرانی تولید پلیمر گاز طبیعی در سال ۹۹ خبر داد و گفت: دو جهش را در صنعت پتروشیمی پیش‌بینی کردیم که ۲۷ طرح و پروژه را تا سال ۱۴۰۰ به اتمام می‌رسانیم و ۲۸ پروژه با حجم سرمایه‌گذاری ۱۸ میلیارد دلار را تا سال ۱۴۰۰ فعال خواهیم کرد. وی با اشاره به اینکه سازندگان داخلی باید از فضای قابل توجهی که در حوزه ساخت داخل به‌وجود آمده است، استفاده کنند، تاکید کرد: سازندگان داخلی ایجاد باورپذیری و انجام تعهدات قراردادهای منعقد ساخت داخل

تولیدکنندگان در حال رشد است، وزیر صنعت، معدن و تجارت با اشاره به اینکه شرکت‌های سفارش‌دهنده هم از این موضوع استقبال خوبی کرده‌اند، تصریح کرد: نمونه‌اش میز ساخت داخل تجهیزات صنعت پتروشیمی است که برگزار شد و ۳۱ میلیون و ۹۰۰ هزار یورو تجهیزاتی که در گذشته از خارج واردات می‌شد، به سازنده داخلی سفارش داده شد. رحمانی با تاکید بر اینکه بخش خصوصی با اعتقاد و باور وارد موضوع ساخت داخل شده است، عنوان کرد: این قرارداد میان دو هلدینگ سیراف انرژی به‌عنوان سفارش‌دهنده و ماشین‌سازی اراک به‌عنوان سازنده این تجهیزات منعقد شد. این گونه قراردادهای کشور همواره انجام می‌شود و ما فقط برخی از این قراردادهای که از اهمیت بیشتری برخوردارند، اطلاع‌رسانی می‌کنیم. وی نهضت ساخت داخل را یک برنامه اساسی و راهبردی کشور دانست و گفت: توسعه، اشتغال، حفظ ارزش پول ملی و عمران و آبادانی در گرو توجه به ساخت داخل است که انصافاً استقبال مردم هم خوب بوده، همچنین در سال گذشته حدود ۳۰ میلیارد دلار واردات کشور بوده که بخشی

قرارداد ساخت تجهیزات ویژه پتروشیمی میان شرکت سیراف انرژی به‌عنوان کارفرما و شرکت ماشین‌سازی اراک به‌عنوان پیمانکار امضا شد.

هشتمین میز تخصصی تعمیق ساخت داخل با موضوع داخلی‌سازی تجهیزات پتروشیمی با حضور رضا رحمانی، وزیر صنعت، معدن و تجارت در این وزارتخانه برگزار و در این نشست، قرارداد ساخت تجهیزات ویژه پتروشیمی بین شرکت سیراف انرژی به‌عنوان کارفرما و شرکت ماشین‌سازی اراک به‌عنوان پیمانکار امضا شد. براساس این قرارداد، شرکت ماشین‌سازی اراک، راکتور به ارزش ۱۲ میلیون و ۱۰۰ هزار یورو، ریفرم ثانویه به ارزش ۴ میلیون و ۳۰۰ هزار یورو، بویلر بازیافت به ارزش ۱۳ میلیون و ۳۰۰ هزار یورو و در حوزه حمل قراردادی به ارزش ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار یورو و در مجموع به ارزش ۳۱ میلیون و ۹۰۰ هزار یورو را با شرکت سیراف انرژی امضا کرد. زمان تحویل قرارداد ۱۵ تا ۲۱ ماه پس از امضای قرارداد است. شرکت سیراف انرژی ظرفیت تولید ۱۶۵۰ هزار تن متانول در سال را دارد و شرکت ماشین‌سازی اراک هم تولیدکننده تجهیزات ثابت صنایع پالایشگاهی نفت و گاز و پتروشیمی است. کاهش ارزبری این قرارداد ۳۲ میلیون یورو اعلام شده است.

نهضت ساخت داخل برنامه اساسی و

راهبردی کشور است

وزیر صنعت، معدن و تجارت در این نشست گفت: نهضت ساخت داخل یک برنامه اساسی و راهبردی کشور است که مختص شرایط امروز و تحریم نیست و به نحوی روی این برنامه کار می‌شود تا در هر شرایطی به‌عنوان راهبردی نجات اقتصاد و حل مسائل اساسی کشور عمل کند. وی افزود: این موضوع در قالب یک برنامه زمان‌بندی شده پیگیری می‌شود و فعلاً برنامه‌ای سه ساله تا ۱۴۰۰ برای این منظور داریم که به لطف الهی این تفکر به‌خوبی در جامعه، مردم، صنعتگران

خبر مهم

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی خبر داد:
تولید سالانه ۱۲۵ میلیون دلار کاتالیست
بومی تا پایان ۱۴۰۰



مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: تا پایان سال ۱۴۰۰، سالانه حدود ۱۲۵ میلیون دلار کاتالیست در کشور تولید می‌شود و به مصرف می‌رسد.

علی پژوهان روز سه‌شنبه، ۲۴ دی‌ماه در آیین بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید به فعالیت‌های شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی اشاره و اظهار کرد: این شرکت مسئولیت تدوین دانش فنی تولید محصولات پتروشیمیایی را برعهده دارد که به تبع آن روی کاتالیست‌ها، مواد شیمیایی راهبردی، تدوین دانش فنی صنایع تکمیلی و بهینه‌سازی و رفع مشکلات فرآیندی واحدهای تولیدی نیز کار می‌کنند. وی با بیان اینکه در صنعت پتروشیمی ۴۰

گروه کاتالیستی مصرف می‌شود و ارزش آنها سالانه حدود ۲۶۰ میلیون دلار است، افزود: از این تعداد، ۱۶ گروه کاتالیستی به ارزش سالانه حدود ۱۰۵ میلیون دلار بومی‌شده و در صنعت استفاده می‌شود. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با اشاره به اینکه پیش‌بینی می‌شود ۹ گروه دیگر از این ۴۰ گروه به ارزش سالانه حدود ۱۱۰ میلیون دلار تا پایان سال ۱۴۰۰ به تولید برسند، ادامه داد: بنابراین برآورد می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۰ حدود ۱۲۵ میلیون دلار در سال کاتالیست در کشور تولید شود و به مصرف برسد. پژوهان تأکید کرد: ۱۵ گروه کاتالیستی باقی‌مانده نیز در مرحله تحقیق و توسعه هستند که این گروه‌ها جزو کاتالیست‌های راهبردی نیستند و مقادیر مصرفی آنها نیز بسیار کم است. وی به رونمایی از قراردادهایی که با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان هلدینگ HNT انجام شده، اشاره و اظهار کرد: کاتالیست‌های سنتز آمونیاک، متاناسیون، انتقال آب-گاز در دمای پایین و بالا، سنتز متانول، ریفرمیگ خشک گازی طبیعی و کاتالیست تیلین اکساید از جمله این قراردادهاست. بر اساس این گزارش، سورنا ستاری، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری و بهژاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌پس از بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید از مرکز ماهشهر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بازدید کردند و پس از آن از قراردادهای این شرکت با هلدینگ HNT رونمایی شد.

سورنا ستاری، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری و بهژاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌پس از بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید از مرکز ماهشهر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بازدید کردند و پس از آن از قراردادهای این شرکت با هلدینگ HNT رونمایی شد.

بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت‌جمشید ماهشهر با حضور معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری و معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی انجام شد. فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید از جمله طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی است که با ظرفیت سالانه ۵۵ هزار تن محصول «پلی بوتادین رابر» روز سه‌شنبه، ۲۴ دی ماه با حضور سورنا ستاری، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری و بهژاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی به بهره‌برداری رسید. بهژاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با بیان اینکه یکی از مهم‌ترین ویژگی‌های ساخت فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید ماهشهر در کنار تنوع تولید محصولات، استفاده از دانش فنی کاملاً ایرانی و بومی‌است، گفته است: این طرح یکی از نخستین طرح‌های پتروشیمی کشور بوده که با دانش ایرانی و به همت متخصصان داخلی در مدار بهره‌برداری قرار گرفته است. هدف از طراحی و ساخت فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید ماهشهر توسط شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی تولید سالانه ۵۵ هزار تن «پلی بوتادین رابر»، ۲۰ هزار تن لاتکس، ۵ هزار تن «اس‌تی‌بی» و ۱۸ هزار تن «پلی بوتادین رابر» گرید HIPS است. تولید پتروشیمی تخت جمشید در صنایع تکمیلی پتروشیمی به‌ویژه برای تأمین مواد اولیه صنایع تایر و لاستیک استفاده می‌شود. فاز نخست پتروشیمی تخت جمشید (واحد SBR/PBR) بهمین ماه ۹۵ با حضور معاون اول رئیس جمهوری به‌طور رسمی افتتاح شد. این مجتمع که در زمینی به مساحت ۱۶ هکتار در سایت ۲ منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر واقع شده است شامل یک واحد تولید الاستومر استایرن بوتادین رابر (SBR) با ظرفیت سالانه ۲۵ هزار تن و یک واحد تولید پلی بوتادین رابر (PBR) با ظرفیت سالانه ۱۸ هزار تن است. خوراک مورد نیاز پتروشیمی تخت‌جمشید که شامل منومر ۱ و ۳ بوتادین و استایرن است به ترتیب از پتروشیمی امیرکبیر از طریق خط لوله و پتروشیمی پارس به‌وسیله تانکر تأمین می‌شود. عمده پتولیتی (سرویس‌های جانبی) مورد نیاز این طرح شامل بخار، آب خنک‌کننده و سیستم‌های چیلر از Chiller Water و واحدهای احداثی در داخل شرکت و سایر سرویس‌های جانبی از قبیل برق و آب RO از پتروشیمی فجر تأمین می‌شود.

حضور بخش خصوصی هوشمند در طرح‌های جهش سوم پتروشیمی چشمگیر خواهد بود

معاون وزیر نفت، حضور بخش خصوصی هوشمند در طرح‌های جهش سوم پتروشیمی را چشمگیر دانست و گفت: در ریل‌گذاری جهش سوم پتروشیمی به سمت کیفی‌سازی بیشتر صنعت حرکت می‌کنیم. بهژاد محمدی در آیین بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید، یاد سردار شهید قاسم سلیمانی، سردار بزرگ ایران، انقلاب و اسلامی را گرامی داشت و جان باختن هموطنان عزیزمان در حادثه تلخ سقوط هواپیمای اوکراینی را تسلیت گفت و اظهار کرد: از خانواده متعالی می‌خواهم که آرامش و خوشی را با فضای اندوه و غم که بر مملکت حاکم شده است با اتفاقات خوب و مثبت هرچه زودتر و بیشتر جایگزین کند. وی بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید را نخستین طرح افتتاح‌شده در دور جدید طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی دانست و افزود: قطار توسعه صنعت با شتاب مناسب در حال حرکت است و تا پایان سال ۱۴۰۰ ظرفیت این صنعت از ۶۶ میلیون تن کنونی به ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید و کلمه جهش همان‌طور که رئیس‌جمهوری در روز صنعت پتروشیمی عنوان کردند لایق این حرکت است. معاون وزیر نفت با بیان اینکه تا پایان سال ۹۹ به‌طور میانگین هر ماه یک طرح پتروشیمی افتتاح می‌شود، افزود: طراحی طرح‌های جهش سوم در پنج سال گذشته انجام شده است که از سال ۱۴۰۰ تا سال ۱۴۰۴ محقق می‌شود و ظرفیت اسمی صنعت به ۱۳۳ میلیون تن و درآمد ۳۷ میلیارد دلار می‌رسد.

مهندس محمدی:
قطار توسعه صنعت با شتاب مناسب در حال حرکت است و تا پایان سال ۱۴۰۰ ظرفیت این صنعت از ۶۶ میلیون تن کنونی به ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید و کلمه جهش همان‌طور که رئیس‌جمهوری در روز صنعت پتروشیمی عنوان کردند لایق این حرکت است

داخلی‌سازی ۱۶ گروه کاتالیستی صنعت پتروشیمی

محمدی با اشاره به اینکه در ریل‌گذاری جهش سوم پتروشیمی به سمت کیفی‌سازی بیشتر صنعت حرکت می‌کنیم، گفت: حضور بخش خصوصی هوشمند در طرح‌های جهش سوم ۴ برابر طرح‌های جهش دوم خواهد بود. وی با بیان اینکه در جهش سوم پتروشیمی در زمینه استفاده از فناوری‌های نوین هم در جذب از کشورهای صاحب دانش و هم در تولید تلاش شده است، اظهار کرد: به همان شکل که در جهش سوم افزایش ظرفیت را خواهیم داشت، در حوزه دانش فنی، کاتالیست و تجهیزات نیز باید حرکت شتابان داشت. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه یکی از نگرانی‌های صنعت پتروشیمی کشور عبور از گاز طبیعی و به همان ترتیب متانول است که دانش فنی PVM از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی انجام شده است، تصریح کرد: این طرح در سال ۹۹ در اسلام‌آباد غرب با سرمایه‌گذاری ۵۵۰ میلیون دلار و در سه بخش گاز به متانول، متانول به پروپیلن و پروپیلن به پلی‌پروپیلن و مشتقات آن آغاز خواهد شد. محمدی با اشاره به اینکه در کل دنیا ۲۳.۵ میلیارد دلار بازار کاتالیست داریم که ۵۴ درصد آن وابسته به صنایع

پالایشی و پتروشیمی است، افزود: بازار کاتالیست کشور ۴۰۰ تا ۴۵۰ میلیارد دلار است که ۲۵۰ میلیون دلار آن سهم پالایش و پتروشیمی است. وی با بیان اینکه از ۴۰ گروه کاتالیستی صنعت پتروشیمی تاکنون ۱۶ گروه ایرانی‌سازی شده است، اظهار کرد: ۹ گروه دیگر نیز تا سال ۱۴۰۰ تجاری‌سازی خواهد شد و بقیه نیز در حال تحقیق و توسعه هستند.

استقلال در تجهیزات ثابت صنعت پتروشیمی

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تأکید بر اینکه در تجهیزات ثابت صنعت پتروشیمی تقریباً به نقطه خودکفایی و استقلال رسیده‌ایم، ادامه داد: باید باور کنیم که داخلی‌هایمان می‌توانند و سازندگان ضمن تولید محصول و دانش باید باور کنند و صنعت پتروشیمی باید این باورپذیری را در خود ایجاد کند. وی درباره توسعه کلان صنعت پتروشیمی تصریح کرد: بیشتر وقت ما در صنعت صرف تولید و افزایش ظرفیت حجمی شده است و باید به سمت توسعه پایدار، تاب‌آور و با ارزش افزوده بالا حرکت کنیم و باید به وضع موجود اکتفا کنیم و صنعت را باید به یک صنعت پایدار هوشمند تبدیل کنیم. محمدی با اشاره به اینکه هم‌اکنون سعی می‌شود پروژه‌هایی در صنعت تعریف شود که با پروژه‌های گذشته متفاوت‌تر است، گفت: روند توسعه صنعت در کشور عالی است. هم‌اکنون ظرفیت تولید محصول پایه در کشور ۲۳ میلیون تن است که این رقم با جهش دوم و سوم در سال ۲۰۲۵ تا ۲۰۲۶ درصد رشد به ۵۵ میلیون تن می‌رسد. وی با بیان اینکه هم‌اکنون ۶۴۰ میلیون تن محصول پایه در کشور تولید می‌شود که به ۸۱۰ میلیون تن در سال ۲۰۲۵ می‌رسد و حدود ۲۷ درصد رشد خواهد داشت، ادامه داد: روند رشد ایران نسبت به دنیا بسیار بهتر است و ظرفیت خیلی خوبی داریم، اما باید نگاهمان به نوع توسعه صنعت باشد و به سمت تولید محصولات با ارزش

افزوده بالاتر حرکت کنیم.

پس از عربستانیم

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه ایران با تولید ۲۳ میلیون تن محصول پایه هم‌اکنون در میان کشورهای منطقه در صنعت پتروشیمی دوم و پس از عربستان است، گفت: در سال ۲۰۲۵، تولید عربستان به ۴۳ میلیون تن می‌رسد، در حالی که ایران به ۵۵ میلیون تن خواهد رسید و رتبه نخست محصولات پایه پتروشیمی را کسب خواهد کرد. وی با تأکید بر اینکه باید از تک‌محصولی به سمت تنوع‌بخشی محصولات با ارزش افزوده بالا حرکت کرد، گفت: باید مسیر توسعه دنیا را نیز رصد و مطابق با آن سرمایه‌گذاری کنیم. معاون وزیر نفت با بیان اینکه سرمایه‌گذاری کشور در صنعت تقریباً از این به بعد به گوشه‌ای رانده می‌شود و ما باید دنبال توسعه با هوشمندی کامل باشیم، اظهار کرد: با توجه به برنامه‌هایی که در وزارت نفت انجام شده ما به این سمت در حال حرکت هستیم. محمدی گفت: هم‌اکنون در سه مگاپروژه‌ای که در حال تعریف در صنعت پتروشیمی هستیم، تعداد خوراک را به‌صورت ترکیبی متنوع کنیم و چند برابر آن محصول تولید کنیم.

سه‌م ۲۵ درصدی ماهشهر از کل تولید پتروشیمی کشور

در ادامه آیین بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید، سید امید شهیدی‌نیا اظهار کرد: این طرح نماد استفاده حداکثری از توان داخلی در حوزه فناوری و ساخت است. وی با اشاره به استمرار جریان توسعه صنعت پتروشیمی در منطقه ماهشهر افزود: این منطقه ظرفیت تولید ۲۶ میلیون تن محصولات پتروشیمی را دارد که سهم ۳۵ درصدی از صنایع پتروشیمی کشور را شامل می‌شود. مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ادامه داد: ۲۴ طرح در حوزه صنایع بالادستی، میانی پایین‌دستی و تکمیلی در این منطقه فعال است که بخشی

فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید

حرکت پرشتاب قطار تو



از این طرح‌ها برای نخستین بار در کشور اجرا خواهند شد که می‌تواند ظرفیت و تنوع تولید را افزایش دهند. شهیدی‌نیا با تأکید بر اینکه اجرای طرح توسعه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی به جدیت دنبال می‌شود، گفت: دریافت مجوزهای مربوطه در حال پیگیری است و امیدواریم این امر مهم به‌زودی محقق شود. فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید امروز با حضور سورنا ستاری، معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهوری و بهژاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی به بهره‌برداری رسید. هدف از طراحی و ساخت این طرح تولید سالانه ۵۵ هزار تن «پلی بوتادین رابر»، ۲۰ هزار تن لاتکس، پنج هزار تن «اس‌تی‌بی» و ۱۸ هزار تن «پلی بوتادین رابر» گرید HIPS است. تولید پتروشیمی تخت جمشید در صنایع تکمیلی پتروشیمی به‌ویژه برای تأمین مواد اولیه صنایع تایر و لاستیک استفاده می‌شود.

پتروشیمی: مفهوم حقیقی صنعت است

معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهوری هم با بیان اینکه صنایع ایران نسبت به دور پیشین تحریم‌ها توانمندتر شده‌اند و واژه و وابستگی ندارند، گفت: پتروشیمی مفهوم حقیقی صنعت است. سورنا ستاری در آیین رونمایی از فاز دوم «پتروشیمی تخت

- مدیرعامل پتروشیمی تخت جمشید:**
- با افتتاح فاز دوم این پتروشیمی، صنایع لاستیک‌سازی ایران از واردات مواد اولیه بی‌نیاز شد و مجموع ظرفیت تولید این مجتمع در حوزه الاستومرها با افتتاح فاز دوم به سالانه بیش از ۱۳۱ هزار تن می‌رسد**

شید به بهره‌برداری رسید

سعه صنعت پتروشیمی



رئیس جمهوری تاکید کرد: در صنعت، خام‌فروشی معنا ندارد و به‌ویژه در صنعت پتروشیمی که اساس آن بر نوآوری و ترکیب مواد مختلف برای ایجاد ارزش افزوده است، اهمیت نوآوری چند برابر معنا می‌یابد. در این راه باید ترس‌ها را کنار بگذاریم و راه را برای ورود نوآوری‌ها باز کنیم.

نسبت به دور پیشین تحریم‌ها توانمندتر هستیم

ستاری با بیان اینکه نسبت به دور پیشین تحریم‌ها توانمندتر هستیم و وا همه وابستگی ندارند، اظهار کرد: در حالی که چند سال گذشته کاتالیست یکی از نیازهای صنایع از جمله فولاد بود، امروز تولیدکنندگان این کاتالیست‌ها و پرتیراز تولیدکنندگان علم این حوزه هستیم. وی افزود: همچنین در برخی از شاخص‌های نیروی انسانی جزو برترین‌های جهان بر اساس گزارش شاخص‌های جهانی نوآوری هستیم که باید قدر چنین سرمایه‌ای را بدانیم، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری با اشاره به اینکه هدف ما در اقتصاد دانش‌بنیان این است که نیروی انسانی، محور حرکت صنعت قرار بگیرد، گفت: با کمک این تفکر و توسعه زیست‌بوم نوآوری است که کشور از خام‌فروشی و نفت‌محوری فاصله می‌گیرد و به اقتصادی مبتنی بر نوآوری و خلق ارزش افزوده نزدیک می‌شود. ساختار مستحکم شده و سایه گسترده اقتصاد نفتی که واردات را بر صادرات و خام‌فروشی را بر نوآوری مستولی کرده است، با حرکت در این مسیر و کمک به رونق فرهنگ اقتصاد دانش‌بنیان کنار می‌رود و جای خود را به اقتصاد دانش‌بنیان و صنعتی شکوفا متکی به نوآوری نیروی انسانی می‌دهد. ستاری با تاکید بر اینکه جوانان برای بروز نوآوری‌هایشان به محیطی مساعد و اعتماد مدیران نیاز دارند، ادامه داد: باید کار دانشی و فناوریانه بخش‌هایی که راهبردی است و ارزش افزوده ایجاد می‌کند، به دست جوانان سپرده شود. در این راه

بخش قابل توجهی از این نیازها به کمک شرکت‌های دانش‌بنیان، داخلی‌سازی شده است. وی با بیان اینکه در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی نیز امروز گام مهمی در تامین این نیازها برداشته شد، عنوان کرد: تلاش بخش سوی شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی تامین می‌شود. وی با بیان اینکه پتروشیمی مفهوم حقیقی صنعت است، افزود: صنعت پتروشیمی کشور به پیشرفت‌های ارزشمندی دست یافته است و مؤلفه‌های یک صنعت واقعی، پایدار و پویا از جمله لایسنس‌ها، فرمولاسیون، طراحی و بهینه‌سازی در این صنعت به دست متخصصان داخلی انجام می‌شود. معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری تصریح کرد: این مهم با گذار از فرهنگ خام‌فروشی و توجهی دوباره به نوآوری‌ها و توانمندی‌های فناوریانه سرمایه‌ارزشمند انسانی کشور ممکن شد. ستاری با اشاره به ظرفیت فراورده‌های پتروشیمی کشور با افتتاح فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید و رونمایی از ۱۰ گروه کاتالیست گفت: بخشی از افتتاح امروز به افزایش ظرفیت واحدهای تولید مواد پتروشیمی و افزایش ۵۵ هزار تن ظرفیت PBR اختصاص داشت. وی افزود: در بخش دیگر، قرارداد تولید ۹ گروه از کاتالیست‌های صنعت پتروشیمی، همچنین یک کاتالیست مورد نیاز پتروشیمی کارون بود که به یاری سرمایه‌گذاران بخش خصوصی، شرکت‌های دانش‌بنیان و صنایع پتروشیمی کشور امضا شد و در مرحله تولید قرار گرفت.

نقش بخش خصوصی در تجاری شدن نوآوری‌ها

معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری از حمایت جدی شرکت‌های دانش‌بنیان تولیدکننده محصولات راهبردی و تحریمی به‌عنوان یکی از اولویت‌های امسال این معاونت نام برد و افزود: با توجه به اهمیت کاتالیست‌ها، به‌طور جدی پیگیر حمایت و توانمندسازی شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در این حوزه مهم هستیم.

فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید از جمله طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی است که با ظرفیت سالانه ۵۵ هزار تن محصول «پلی بوتادین رابر» روز سه‌شنبه، ۲۴ دی ماه با حضور سورا ستاری، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری و بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی به بهره‌برداری رسید

جمشید اظهار کرد: مجموع ظرفیت تولید این مجتمع در حوزه الاستومرها با افتتاح فاز دوم به سالانه بیش از ۱۳۱ هزار تن می‌رسد.

وی با اشاره به اینکه پتروشیمی تخت جمشید به منظور تامین پلیمرهای لاستیکی مورد نیاز کشور این برنامه را در دستور کار خود قرار داد، افزود: دانش فنی تا مراحل آخر فاز دوم این طرح از سوی کارشناسان داخلی شرکت‌های دانش‌بنیان زیرمجموعه هلدینگ HNT انجام شده است. مدیرعامل پتروشیمی تخت جمشید با بیان اینکه بخش اعظم ساخت تجهیزات این طرح با توانمندی داخلی‌ها انجام شده است، ادامه داد: بیش از ۹۰ درصد این تجهیزات از سازندگان داخلی تامین شده است. حمیدی با اشاره به اینکه فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید در مدت زمان کوتاه ۱۶ ماه کامل شده است، گفت: با راه‌اندازی این طرح افزون بر پوشش نیازهای داخلی کشور در بخش‌های صنایع خودروسازی، لوازم خانگی، لوازم ورزشی و غیره بخش عمده محصول باید صادر شود و ارزآوری خوبی را هم برای کشور خواهد داشت. به گفته وی، بهره‌برداری از این طرح سبب خروج ارز در گریدهای خاص می‌شود. کیفیت محصولات نیز در سطح شرکت‌های مطرح دنیا است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی تخت جمشید با بیان اینکه این طرح دوست‌دار محیط زیست است و هیچ‌گونه آلودگی در منطقه ایجاد نمی‌کند، اظهار کرد: دور ریز پساب طرح نیز با استفاده از دانش فنی بومی صفر است. حمیدی با اشاره به ایجاد اشتغال بومی این طرح گفت: بیش از ۹۰ درصد از کارشناسان منطقه در این طرح جذب شده‌اند. در فاز دوم بالغ بر ۱۵۰ نفر به صورت مستقیم و ۵۰۰ نفر به صورت غیرمستقیم مشغول به کار شده‌اند.

کاهش یک‌سوم هزینه تولید یزوسیانات‌های کشور با به‌کارگیری کاتالیست داخلی

مدیرعامل پتروشیمی کارون هم گفت: هزینه‌های این شرکت با به‌کارگیری کاتالیست داخلی یک‌سوم کاهش می‌یابد. علیرضا صدیقی‌زاده در آیین بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید اظهار کرد: پتروشیمی کارون نخستین تولیدکننده یزوسیانات‌ها در خاورمیانه به شمار می‌آید که مظهر بارز جلوگیری از خام‌فروشی است، زیرا ۶ ماه پتروشیمیایی که در گذشته به صورت خام فروخته می‌شد هم‌اکنون به عنوان ماده اولیه در این مجتمع استفاده می‌شود. وی با ظرفیت ۵۰۰ هزار تنی و ۲۲۰ هزار تنی محصول قابل فروش پتروشیمی کارون اشاره کرد و افزود: نزدیک به ۷۰ شغل جدید با راه‌اندازی این مجتمع در کشور ایجاد شده است. مدیرعامل پتروشیمی کارون با اشاره به اینکه مبنای کار این مجتمع فرآیند محور است و کاتالیست بالایی مصرف می‌کند، ادامه داد: حدود ۳۵ درصد قیمت تمام‌شده تولیدات این شرکت صرف کاتالیست پلاتین و پالادیوم می‌شود که با همکاری هلدینگ HNT قرار شد نیکل جایگزین آنها شود؛ کارهای اولیه آن نیز تاکنون انجام شده و در حال پیگیری است. صدیقی‌زاده با بیان اینکه به ازای تولید هر تن یزوسیانات هم‌اکنون ۴۰۰ دلار باید پلاتین یا پالادیوم وارد کنیم که با استفاده از نیکل این ۴۰۰ دلار به ۶۰ دلار می‌رسد و هزینه تمام شده شرکت را کاهش و قیمت تمام شده را یک سوم کاهش می‌دهد و حدود ۱۳ میلیون دلار در سال سود برای شرکت به دنبال خواهد داشت.

سورا ستاری: صنعت پتروشیمی کشور به پیشرفت‌های ارزشمندی دست یافته است و مؤلفه‌های یک صنعت واقعی، پایدار و پویا از جمله لایسنس‌ها، فرمولاسیون، طراحی و بهینه‌سازی در این صنعت به دست متخصصان داخلی انجام می‌شود

ناید از آموختن به‌راستیم. فناوری را باید بیاموزیم و به نوآوری‌هایمان ادامه دهیم. وی با اشاره به اینکه تفکر نفتی این باور را القا می‌کند که دانش، فناوری و صنعت و حتی نوآوری قابل خریداری است، تاکید کرد: اما اقتصاد دانش‌بنیان نشان می‌دهد این دیدگاه باید اصلاح شود و نوآوری نیروی انسانی، محور پیشرفت و توسعه پایدار قرار بگیرد، خوشبختانه امروز واحدی افتتاح شد که دانش فنی و استانداردهای آن متعلق به کشور و مصداقی از اندیشه اقتصاد دانش‌بنیان است. معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری با بیان اینکه اگر دیدگاه صنعت پتروشیمی براساس دانش فنی باشد، ما ضربه‌های ریسک‌ها را پوشش دهیم و از حمایت مالی و معنوی دریغ نمی‌کنیم، تصریح کرد: از مهندس زنگنه و حمایت‌هایی که از نوآوری و شرکت‌های دانش‌بنیان دارند تشکر می‌کنم. این نوع نگرش باید در همه بخش‌های صنعت تسری و ترویج یابد.

صنایع لاستیک‌سازی ایران از واردات مواد اولیه بی‌نیاز شد

مدیرعامل پتروشیمی تخت جمشید گفت: با افتتاح فاز دوم این پتروشیمی، صنایع لاستیک‌سازی ایران از واردات مواد اولیه بی‌نیاز شد. پرویز حمیدی در آیین بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت

خبر مهم

مدیرعامل هلدینگ دانش‌بنیان HNT خبر داد: ایران از واردات محصول کمیاب پتروشیمی «هگزان» بی‌نیاز می‌شود



مدیرعامل هلدینگ دانش‌بنیان HNT از تولید ۹ کاتالیست پرمصرف پتروشیمی با مشارکت شرکت پژوهش و فن آوری پتروشیمی در شرایط تحریم خبر داد و اعلام کرد: ایران به زودی در تولید محصول پتروشیمی «هگزان» به خودکفایی می‌رسد.

به گزارش خبرنگار نیپنا، «جلیل سبحانی» در جمع خبرنگاران با اشاره به بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید با هدف تولید محصول مهم «پلی بوتادین رابر» و تامین نیاز صنایع پائین دستی تولیدکننده لاستیک و تایر در کشور، گفت: با بهره‌برداری از این طرح پتروشیمی کشور از واردات محصول «پلی بوتادین رابر» بی‌نیاز شد و حتی امکان صادرات این محصول خاص پلیمری فراهم شده است. مدیرعامل هلدینگ دانش‌بنیان HNT با اعلام اینکه فاز دوم پتروشیمی تخت جمشید از ظرفیت تولید سالانه ۵۵ هزار تن ماده اولیه لاستیک و تایر (پلی بوتادین رابر)، ۲۰ هزار تن لاتکس، ۵ هزار تن اس.تی.پی و ۱۸ هزار تن وی.بی.آر. گرید اچ.آی.بی.اس برخوردار است، اظهار داشت: این طرح پتروشیمی با سرمایه‌گذاری ۱۰۰ درصدی بخش خصوصی بدون برداشت یک ریال از اعتبارات و تسهیلات دولتی با دانش فنی کاملاً ایرانی و بومی‌طراحی، ساخت و بهره‌برداری رسیده است. وی با اشاره به اینکه محصولات این طرح برای سه ماه آینده

جلیل سبحانی: با

بهره‌برداری از فاز

دوم پتروشیمی تخت

جمشید کشور از واردات

محصول «پلی بوتادین

رابر» بی‌نیاز شد و حتی

امکان صادرات این

محصول خاص پلیمری

فراهم شده است

پیش‌فروش شده است، افزود: همه کارخانه‌های لاستیک‌سازی کشور با افتتاح این طرح به‌طور کامل با محصول باکیفیت و بهترین قیمت پوشش داده می‌شوند. این مقام مسئول در ادامه با اعلام اینکه فعالیت‌های این شرکت دانش‌بنیان صرفاً طراحی و تولید انواع کاتالیست‌های پرمصرف و دانش فنی تولید محصولات پتروشیمی و پلیمری در کشور نیست، ادامه داد: تاکنون ۹ قرارداد کاتالیستی با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به تولید رسیده و آماده تحویل به مجموعه پالایشگاهی و پتروشیمی کشور بوده و کاتالیست‌های اتیلن اکساید، پلیمری، بنزین‌سازی و گازوئیل‌سازی از جمله آنهاست. سبحانی از تولیدی شدن واحد ۱۰ هزارتنی کک سوزنی به‌منظور رفع مشکل اصلی صنعت فولاد تا پایان تابستان با همکاری صندوق بازنشستگی، پس‌انداز و راه کارکنان صنعت نفت خبر داد و یادآور شد: سال آینده واحد ۴۰ هزارتنی هگزان، ۱۰ هزار تنی پنتان و ۷

سال آینده واحد

۴۰ هزار تنی هگزان،

۱۰ هزار تنی پنتان و

۷ هزار تنی هپتان برای

واحدهای پلیمری به

بهره‌برداری می‌رسد که

تمامی این امور با دانش

ایرانی انجام می‌شود

به دانش فنی آن دست یافته است، تصریح کرد: این واحد با ظرفیت سالانه ۵۰۰ هزار تن در پوشه‌بر برقرار شده است که امیدواریم امسال به پایان برسد. این واحد قابلیت افزایش تولید تا یک میلیون تن در سال را نیز دارد و نیاز کامل کشور را پوشش خواهد داد. وی همچنین از راه‌اندازی واحد ۴۰ هزارتنی هگزان، ۱۰ هزار تنی پنتان و ۷ هزار تنی هپتان برای پتروشیمی‌های کشور با دانش ایرانی در سال آینده خبر داد و خاطر نشان کرد: به زودی کشور هم از واردات این سه محصول کمیاب و ارزشمند پتروشیمی هم خودکفا خواهد شد.

اخبار گاز
**ابلاغ بخشنامه به دستگاهها برای
مصرف بهینه و ایمن گاز طبیعی**


معاون اول رئیس جمهوری در بخشنامه‌های وزارتخانه‌ها، سازمان‌ها، موسسه‌ها و شرکت‌های دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، نیروهای مسلح و استانداری‌ها را ملزم به رعایت مصرف بهینه و ایمن گاز طبیعی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دفتر هیئت دولت، به منظور مصرف بهینه و ایمن گاز طبیعی، همه وزارتخانه‌ها، سازمان‌ها، موسسه‌ها و شرکت‌های دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، نیروهای مسلح و استانداری‌ها، تا پایان سال موظف به رعایت کامل موارد عنوان شده در این بخشنامه هستند. رعایت دمای ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتی‌گراد در فضاهای داخلی و بسته و دمای ۱۸ درجه سانتی‌گراد در راهروها و فضاهای عمومی سرپوشیده و روشن کردن وسایل گرمایشی یک ساعت قبل از آغاز وقت اداری و خاموش کردن آنها یک ساعت قبل از پایان وقت اداری و خاموش کردن وسایل گرمایشی در روزهای تعطیل از جمله موارد این بخشنامه است. بر اساس این بخشنامه، استفاده از دستگاه‌های گازسوز استاندارد یا برچسب انرژی بالا، انجام معاینه فنی همه موتورخانه‌ها توسط شرکت‌های تایید صلاحیت شده از سوی سازمان ملی استاندارد ایران (بر اساس ماده ۱۷ قانون هوای پاک)، سرویس و تعمیر دوره‌ای تجهیزات گازسوز از طریق متخصصان مجاز و نصب سامانه پایش هوشمند موتورخانه به منظور افزایش ضریب ایمنی و بازدهی وسایل گازسوز و کاهش حداقل ۵ درصدی مصرف گاز طبیعی هر مشترک در چهار ماه پایانی سال نسبت به مدت مشابه سال گذشته مورد تأکید قرار گرفته است. شرکت ملی گاز ایران و شرکت‌های گاز استانی در موارد یادشده در این بخشنامه آمادگی ارائه هر گونه مساعدت فنی به دستگاه‌های اجرایی را دارند. همسو با اجرای موارد بالا، استانداردهای باید ضمن تأکید بر اجرای این بخشنامه و طرح آن در شورای اداری استان، پیگیری‌های لازم را برای صرفه‌جویی و اصلاح الگوی مصرف در دستگاه‌های اجرایی در دستور کار قرار دهند. همچنین، شرکت ملی گاز ایران و شرکت‌های گاز استانی مکلف به پیگیری اجرای دقیق این بخشنامه در دستگاه‌های اجرایی هستند و در صورت رعایت نشدن این بخشنامه، شرکت گاز استانی مربوط، پس از یکبار اخطار کتبی، ضمن ارسال مراتب به استانداری ذی‌ربط، در صورت تخلف مجدد مطابق مقررات یا دستگاه‌های اجرایی رفتار می‌کنند. سازمان صدا و سیما موظف به اطلاع‌رسانی مناسب برای بهره‌گیری از روش‌های موثر جهت ترغیب جامعه به صرفه‌جویی و کاهش مصرف گاز طبیعی است و روابط عمومی دستگاه‌های اجرایی نیز مکلف به اطلاع‌رسانی مناسب برای کاهش مصرف سوخت به کارکنان هر دستگاه هستند.

**برای نخستین بار در کشور و توسط شرکت گاز استان تهران؛
احداث ایستگاه‌های سیار تقلیل فشار گاز
ورودی شهرها بومی سازی شد**

نخستین تاسیسات ایستگاه سیار تقلیل فشار گاز ورودی شهرها (GGS) توسط شرکت گاز استان تهران بومی سازی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت گاز استان تهران، آیین رونمایی از ساخت نخستین ایستگاه‌های سیار تقلیل فشار گاز ورودی شهرها (GGS) توسط شرکت گاز استان تهران روز دوشنبه (۲۳ دی‌ماه)، با حضور احمد دارابی، مدیرعامل شرکت گاز استان تهران، اعضای هیئت مدیره و دیگر مسئولان استانی برگزار شد. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران، ضمن تبریک برای این دستاورد گفت: روز دوشنبه، ۲۳ دی‌ماه روز بسیار خوبی برای شرکت گاز استان تهران است؛ زیرا با اقدام‌های ارزشمند همکاران این شرکت موفق شدیم برای نخستین بار ایستگاه‌های سیار تقلیل فشار گاز ورودی شهرها را با این ظرفیت در کشور طراحی و بسازیم. دارابی اظهار کرد: در اواخر سال ۹۷ شرکت گاز استان تهران تصمیم گرفت تعدادی ایستگاه تولید کند که در مواقع ضروری، این ایستگاه‌ها قابلیت حمل و نقل را داشته باشند و به سرعت به محل مورد نیاز اعزام شوند تا وقفه‌ای در گازرسانی رخ ندهد. وی ادامه داد: این نوع ایستگاه‌ها نخستین بار در ایران و به همت مهندسان، کارشناسان و کارگران ایرانی تولید شده است؛ نخست از شرکت‌های مختلف تقاضا شد طرح‌های خود را ارائه دهند، در نتیجه مناقصه‌ای برگزار شد و پروژه توسط شرکت دانش بنیان پترو گاز پارسا اجرا شد. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران، قابلیت حمل و نقل ایستگاه از طریق ماشین آلات سنگین را از ویژگی‌های این ایستگاه‌ها دانست و ادامه داد: این طرح قابلیت‌های بسیاری نسبت به دیگر ایستگاه‌ها دارد. دارابی افزود: ابعاد کوچک در مقایسه با دیگر ایستگاه‌ها با ظرفیت مشابه، استفاده از سامانه گرمایش الکتریکی ضد انفجار، امکان نصب و راه‌اندازی سریع در شرایط بحران، استفاده از دو تجهیز قطع کن (شات‌آف ولو) به منظور افزایش ضریب ایمنی، استفاده از رگلاتور با سازوکار عملکردی loading، دقت تنظیم بالاتر و وزن سبک‌تر ایستگاه در مقایسه با دیگر ایستگاه‌ها با ظرفیت مشابه از جمله قابلیت‌های این ایستگاه سیار است.

مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد حامی سلامت تلاشگران عرصه تولید در صنعت نفت



مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد معروف به مرکز طب صنعتی خانگیران، همزمان با افتتاح رسمی پالایشگاه خدمت رسانی را به کارکنان صنعت نفت آغاز کرده است. این مرکز در زمینی به مساحت حدود ۵۰۰ مترمربع از سال ۱۳۶۲ راه اندازی شده و برای هماهنگی در عملیات‌های امداد و نجات در مجاور واحد ایمنی و آتش نشانی پالایشگاه قرار گرفته است. برای آشنایی بیشتر با خدماتی که این مرکز به کارکنان

خدمت صنعت نفت در سرخس ارائه می‌دهد، گفتگویی داشتیم با سید رضاهاشمی سرپرست مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد که از نظر می‌گذرد:

آقای دکترهاشمی بفرمایید در مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد چه خدماتی ارائه می‌شود و دارای چه امکاناتی است؟

مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد شامل بخش‌های اورژانس، آزمایشگاه، دندانپزشکی، داروخانه، رادیولوژی، سوختگی و اتاق CPR درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

درحال حاضر تمامی واحدهای این مرکز عملیاتی بوده و به جز اورژانس که ۲۴ ساعته آماده خدمت رسانی به مراجعان و آماده اعزام و انجام خدمات بهداشتی و درمانی در حوادث است، دیگر واحدها از ساعت ۷ صبح تا ۱۶ به مراجعان خدمت رسانی می‌کنند. با توجه به حساسیت و عملیاتی بودن منطقه و موقعیت جغرافیایی و نداشتن دسترسی

حدود ۲۷۰ مترمربع در مجاور فاز قدیم شروع به احداث شده است. این فاز دارای یک بخش سوختگی، اتاق CPR، اورژانس با ۱۴ تخت بستری و مجهز به مانی‌تورینگ خواهد بود. فاز جدید تاکنون حدود ۸۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و امید است تا پایان سال جاری افتتاح شود و مورد بهره‌برداری قرار گیرد.

در منطقه عملیاتی خانگیران علاوه بر مرکز داخل پالایشگاه مرکز درمانی دیگری فعال دارید؟

بله. در فاصله حدود ۵ کیلومتری از پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد و نظر به استقرار کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در محل کمپ استراحتگاه و باتوجه به وسعت منطقه و وجود چاه‌های متعدد، درمانگاه بهره‌برداری نفت و گاز شرق در این محل دایر شده است و سالیانه خدمات بهداشتی درمانی ارائه می‌دهد.

این مرکز دارای دو پزشک عمومی و چهار کارشناس پرستاری است که به صورت شیفت دو نوبت کار ۱۲ ساعته انجام وظیفه می‌کنند. در سالجاری میانگین مراجعان به این مرکز درمانی ماهانه ۴۸۹ نفر بوده است. از دیگر فعالیت‌های درمانگاه بهره‌برداری نفت و گاز شرق می‌توان به ارائه خدمات اورژانس (اعزام آمبولانس و پرستار) در محل چاه‌ها، حضور مستمر در مانور‌ها، برنامه اورهال سالانه، عملیات‌های راه اندازی چاه‌ها، حوادث و نشت گاز از چاه‌ها و اعزام بیماران بدحال به بیمارستان‌های سرخس و مشهد اشاره کرد. تمام سعی ما در این مراکز ارائه خدمات مطلوب و سریع به کارکنان خدمت صنعت نفت منطقه است.

ارائه شده است. امکانات دندانپزشکی مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد در چه حدی است؟

در واحد دندانپزشکی این مرکز بنا به اهمیت سلامت دهان و دندان، با حضور دو دندانپزشک و یک نفر کمک دندانپزشک و یک نوبت فعال در روزهای اداری به کارکنان صنعت خدمات ارائه می‌شود. از ابتدای سال ۹۸ تاکنون ۵۷۱ ویزیت و معاینه در واحد دندانپزشکی داشتیم که ۱۷۰۵ خدمت به این افراد ارائه شده است.

خدماتی که در آزمایشگاه مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه ارائه می‌دهید در چه سطحی است؟

آزمایشات مختلفی از جمله CBC , TG, Cho, HDL, LDL , U/A , HbA1C , OB ... در آزمایشگاه این مرکز با حداقل نیرو (یک نفر کارکنان آزمایشگاه و یک نفر خدمات) انجام می‌پذیرد. بیش از ۳ هزار نفر از ابتدای سال ۹۸ تاکنون به آزمایشگاه مراجعه کرده اند که افزون بر ۲۸ هزار و ۲۰۰ مورد خدمات به آنان ارائه شده است. بیشترین مراجعان واحد آزمایشگاه مربوط به معاینات دوره ای سلامت کار است.

فاز جدید مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد چه زمانی مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد؟

فاز جدید این مرکز در اواخر سال ۱۳۹۷ با دستور مدیرعامل محترم پالایشگاه به مساحت

معاینات دوره ای قرار می‌گیرند. در واحد سلامت کار مرکز ما دو پزشک عمومی، یک کارشناس پرستاری فعال است و از همکاری کارکنان پرستاری واحد اورژانس برای تکمیل کادر مورد نیاز از قبیل اپراتور شنوایی سنجی و اسپیرومتري استفاده می‌شود. که به دلیل اهمیت زیاد شنوایی سنجی در محیط‌های صنعتی و تخصصی بودن این حرفه نیاز مبرم به یک کارشناس ادیومتریست در این مرکز احساس می‌شود.

تلاش این مرکز همواره در جهت پیشگیری، کشف بیماری‌های شغلی و غیرشغلی در این صنعت است. در حال حاضر بیش از ۴ هزار و ۵۰۰ نفر از کارکنان رسمی، قرارداد مستقیم و پیمانکار گاز و نفت تحت پوشش این مرکز هستند که از ابتدای سال ۹۸ تاکنون به بیش از ۳ هزار و ۱۰۰ نفر از این افراد خدمات طب صنعتی

ارائه شده است. امکانات دندانپزشکی مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد در چه حدی است؟

در واحد دندانپزشکی این مرکز بنا به اهمیت سلامت دهان و دندان، با حضور دو دندانپزشک و یک نفر کمک دندانپزشک و یک نوبت فعال در روزهای اداری به کارکنان صنعت خدمات ارائه می‌شود. از ابتدای سال ۹۸ تاکنون ۵۷۱ ویزیت و معاینه در واحد دندانپزشکی داشتیم که ۱۷۰۵ خدمت به این افراد ارائه شده است.

خدماتی که در آزمایشگاه مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه ارائه می‌دهید در چه سطحی است؟

آزمایشات مختلفی از جمله CBC , TG, Cho, HDL, LDL , U/A , HbA1C , OB ... در آزمایشگاه این مرکز با حداقل نیرو (یک نفر کارکنان آزمایشگاه و یک نفر خدمات) انجام می‌پذیرد. بیش از ۳ هزار نفر از ابتدای سال ۹۸ تاکنون به آزمایشگاه مراجعه کرده اند که افزون بر ۲۸ هزار و ۲۰۰ مورد خدمات به آنان ارائه شده است. بیشترین مراجعان واحد آزمایشگاه مربوط به معاینات دوره ای سلامت کار است.

فاز جدید مرکز سلامت کار و اورژانس پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد چه زمانی مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد؟

فاز جدید این مرکز در اواخر سال ۱۳۹۷ با دستور مدیرعامل محترم پالایشگاه به مساحت

با اشاره به سفر به شهرستان‌های تحت پوشش اظهار داشت: طی شش ماه گذشته به ۲۳ شهرستان سفر کرده و از نزدیک بر فعالیت‌های مراکز طرف قرارداد نظارت انجام شده است.

وی افزود: به تمامی مراکز طرف قرارداد بیمارستانی، درمانگاهی، دندانپزشکی، داروخانه‌ها و مراکز پاراکلینیک شهرستان‌های سه استان اصفهان، چهارمحال و بختیاری و یزد سرکشی شد.

دکتر کامران با اشاره به بررسی اسناد پزشکی بیان کرد: از نزدیک با فرایند کاری پذیرش، کیفیت ارائه خدمات، خدمات بستری، سهولت دسترسی و رضایت بیماران مطلع شدیم. ناظر کیفی مراکز طرف قرارداد بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان از گفتگو با پزشکان معتمد در این سفرها خبر داد و گفت: بایستی از این همکاران حمایت بیشتری صورت گیرد و شرح وظایف آنها شفاف و بازنگری شود، به نحوی که نگاه آنها به بیماران سلامت



بررسی کیفی فعالیتهای مراکز طرف قرارداد با سفر به ۲۳ شهرستان تحت پوشش

نگر و در راستای اقدامات پیشگیری باشد. وی ادامه داد: بهتر است که پزشکان معتمد نیز نرم افزاری مشابه نرم افزار سخن در اختیار داشته و پرونده بیماران الکترونیکی باشد، اما با توجه به محدودیتها و جمعیت کم در شهرستانها بهتر است پرونده‌های غیرالکترونیکی هر بیمار در مطب این همکاران تشکیل تا ضمن نظارت بر پیگیری درمان، وضعیت بیماری و سلامت جمعیت تحت پوشش تعیین و موجب افزایش سطح سلامت گردد.

با اشاره به سفر به شهرستان‌های تحت پوشش اظهار داشت: طی شش ماه گذشته به ۲۳ شهرستان سفر کرده و از نزدیک بر فعالیت‌های مراکز طرف قرارداد نظارت انجام شده است.

وی افزود: به تمامی مراکز طرف قرارداد بیمارستانی، درمانگاهی، دندانپزشکی، داروخانه‌ها و مراکز پاراکلینیک شهرستان‌های سه استان اصفهان، چهارمحال و بختیاری و یزد سرکشی شد.

ناظر کیفی مراکز طرف قرارداد بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان: به تمامی مراکز طرف قرارداد بیمارستانی، درمانگاهی، دندانپزشکی، داروخانه‌ها و مراکز پاراکلینیک شهرستان‌های سه استان اصفهان، چهارمحال و بختیاری و یزد سرکشی شد.

به گزارش بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر رضا کامران ناظر کیفی مراکز طرف قرارداد بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان

مناسب ترین تکنولوژی تولید پروپیلن برای ایران

مهندس سیدحسین میرافضلی
کارشناس صنعت پتروشیمی



پروپیلن محصولی است با فرمول C_3H_6 که شبیه فرمول گاز پروپان (C_3H_8) است با این تفاوت که دو هیدروژن آن حذف شده است. از پروپیلن محصولات متعددی تولید می‌شوند که از مهمترین مشتقات پروپیلن عبارتند از پلی‌پروپیلن، آکریلونیتریل، پروپیلن اکسید، فنل، اکسوالکلها، کیومن، ایزوپروپیل الکل، آکریلیک اسید.

مصرف مشتقات مهم پروپیلن به شرح زیر است:

- پلی پروپیلن (۶۴٪)
- پروپیلن اکسید (۷٪)
- آکریلونیتریل (۶٪)
- کیومن (۵٪)
- آکریلیک اسید (۴٪)
- اکسوالکلها (۳٪)
- ایزوپروپیل الکل (۲٪)
- الگومرها (۱٪)

• مواد شیمیایی شامل پلی گاز (Polygas) با نام نونین، دسین و هپتین و موارد دیگر شامل آلایل کلراید، الاستومر اتیلن و پروپیلن و آکروئین (۳٪)

پلی پروپیلن در انواع زمینه‌ها مثلاً در صنعت اتومبیل در ساخت پانل دربها، تزئینات داخلی، پروانه‌ها، کفپوش اتومبیل، جعبه باطری و... مصرف می‌شود. اغلب نی‌های نوشیدنی از PP ساخته می‌شود. بیشتر قطعات ساک و اسباب بازیها نیز از این پلیمر تهیه می‌شوند. تقریباً ۱۰٪ تولید PP در ساخت فیلم مصرف می‌شود که در بسته بندی مواد غذایی کاربرد دارند. حدود ۳۰٪ دیگر PP تولیدی در ساخت تک رشته‌ها و الیاف مصرف می‌شود. الیاف PP در ساخت موکت، فرش، طناب، گونی و... استفاده می‌شوند. انواع قطعات تزریقی نظیر لوازم آشپزخانه، اتومبیل، ورزشی، گونی بافی، حصیربافی، روکش سیم و کابل، وسایل بسته بندی، ساخت بدنه باطری‌ها، اسباب بازی، وسایل آزمایشگاهی و نظایر آن از دیگر مصارف پلی پروپیلن می‌باشد. پلی پروپیلن به صورت عمده در شش دسته قالب تزریقی، الیاف، فیلم و ورق، قالب بادی، لوله و روکش محافظ تولید می‌شود.

قالب تزریقی: بیشترین کاربرد پلی پروپیلن در این دسته است که در تولید وسایل الکتریکی و الکترونیکی، سرپوش و کلاهک، اسباب بازی، چمدان، وسایل خانگی و صنایع بسته بندی و صنعت اتومبیل استفاده می‌شود. الیاف: دومین کاربرد پلی پروپیلن در این دسته است که در تولید الیاف به کار رفته در پشت فرش و زبلو بعنوان جایگزین در الیاف سیزال و کنف در

موکت و نخ‌های گونی، الیاف Non-Woven، پارچه لباس، عایق‌های گرما و سرما کاربرد دارد.

فیلم و ورق: این بخش از کاربرد پلی پروپیلن رشد قابل ملاحظه ای طی سال‌های اخیر داشته است. صنایع بسته بندی شیرینی و شکلات، سیگار، فیلم‌های گرافیک و چاپ و نیز شیت‌های بسته بندی مواد غذایی که با حرارت شکل می‌گیرند؛ از این جمله اند. کاربرد فیلم‌های پلی پروپیلن در تولید بسته بندی‌های انعطاف پذیری مانند بسته بندی چیپس، اسنک، بیسکویت، ماکارونی و مانند آن می‌باشد.

قالب بادی: در تولید بطری و قوطی بکار برده می‌شود.

لوله: جهت تولید لوله فاضلاب، سیم و کابل استفاده می‌شود.

روکش محافظ: این بخش از پلی پروپیلن رفته رفته جایگزین کاربرد پلی اتیلن سبک LDPE می‌شود. در سال‌های اخیر از پلی پروپیلن برای تولید اجزاء داخلی و خارجی اتومبیل به تنهایی و یا ترکیب با دیگر پلیمرها استفاده می‌شود. چگالی کم، ویژگی‌های خوب مکانیکی و ویژگی‌های مناسب برای قالب تزریقی به صورت قطعات بزرگ سبب شده است که در ساخت اجزای اتومبیل سهم یک سوم پلاستیک‌ها از آن پلی پروپیلن باشد. همانگونه که بیان شد ۶۴ درصد پروپیلن تولیدی جهان صرف تولید پلی پروپیلن می‌شود در سال ۲۰۱۹ حدود ۱۲۰ میلیون تن پروپیلن و ۹۰ میلیون تن پلی پروپیلن در جهان تولید شد. سهم ایران به عنوان پر مزیت ترین کشور برای تولید پروپیلن در مقایسه با همه کشورهای جهان حدود ۸۰۰ هزار تن در سال یعنی کمتر از یک درصد تولید جهانی است.

روش‌های تولید پروپیلن عبارتند از:

۱- از طریق شکستن خوراک‌های مایع (نفتا، نفتا، لایت اند، LPG و سایر خوراک‌های مایع) در کوره‌های با درجه حرارت ۸۵۰ درجه.

۲- در پالایشگاه‌ها به عنوان محصول ثانویه که این محصول معمولاً پلیمر گرید نیست و نیاز به خالص سازی دارد.

۳- روش GTO یا GTPP در این تکنولوژی گاز متان به متانول و متانول به اتیلن و پروپیلن تبدیل می‌شود.

۴- تکنولوژی PDH که در فرآیند کاتالیستی گاز پروپان به پروپیلن تبدیل می‌شود.

در بین تکنولوژی‌های فوق دو تکنولوژی PDH و GTO یا GTPP بیشترین رقابت را با هم دارند. کشور ایران به دلیل داشتن مواد اولیه به وفور برای تحقق هر دو تکنولوژی دارای مزیت می‌باشد اما هزینه اجرایی و ساخت در تکنولوژی GTO یا GTPP به میزان قابل توجهی بیش از تکنولوژی PDH می‌باشد. در مقایسه هزینه احداث یک واحد با ظرفیت اسمی ۶۰۰ هزار

تن تولید پروپیلن به دو روش یاد شده هزینه احداث واحد PDH حدود ۶۰۰ میلیون دلار است اما برای واحد GTO یا GTPP حدود ۹۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری مورد نیاز است. اما هزینه عملیاتی واحدهای MTO و GTPP کمتر از واحدهای PDH است و این بدان مفهوم است که اگر بتوان منابع ارزی با بهره‌پائین فرضاً تا ۶ درصد تامین نماییم تکنولوژی تبدیل گاز متان به

اگر پروپان به محصولات میانی و نهایی تبدیل شود ارزش صادرات محصولات ۱۰ میلیون تن پروپان حدود ۱۰ میلیارد دلار خواهد شد و برای ده‌ها هزار نفر اشتغال مستقیم و غیر مستقیم ایجاد خواهد شد

پروپیلن در بلند مدت اقتصادی تر است اما اگر نتوان منابع ارزی ارزان قیمت تامین نمود تکنولوژی PDH از مزیت‌های بیشتری برخوردار است و منطقی تر است. در تکنولوژی PDH در نهایت حدود ۹۰ درصد ماده اولیه به محصول تبدیل می‌شود و این از مزیت‌های این تکنولوژی می‌باشد. در واحدهای PDH با توان تولید ۶۳۰ تن پروپیلن نیاز به ۷۰۰ هزار تن گاز پروپان است و پروپان ۳۵۰ دلاری به پروپیلن ۸۰۰ دلاری تبدیل می‌شود. و پروپیلن به انواع محصولاتی که قبلاً ذکر شده تبدیل می‌گردد. محصولات یاد شده را می‌توان با کامیون به کشورهای اطراف و حتی کشورهای اروپایی صادر نمود و در داخل کشور نیز می‌توان آن را به محصولات نهایی از قبیل لوله و اتصالات، انواع کیسه‌ها و موکت و انواع محصولات دیگر تبدیل و به بازارهای جهانی صادر نمود. از مزیت‌های واحدهای PDH به واحدهای GTPP این است که نیاز به آب در واحدهای GTPP بسیار کمتر است یعنی اگر یک واحد GTPP نیاز به ۱۵ میلیون متر مکعب آب داشته باشد یک واحد PDH نیاز به حدود ۵ میلیون متر مکعب آب دارد. در هر دو فرآیند درصد کمی از آب در فرآیند تولید استفاده می‌شود بلکه آب عمدتاً جهت خنک سازی پروپیلن خالص نشده در مرحله قیل از ورود به کمپرسور مورد استفاده قرار می‌گیرد. برای تولید پروپیلن در تکنولوژی GTO دو واحد احداث می‌شود یک واحد تولید متانول و یک

واحد تبدیل متانول به پروپیلن اما در تکنولوژی PDH فقط یک واحد وجود دارد. در مجموعه تکنولوژی PDH از نظر فرآیندی و تنوع تکنولوژی شرایط مناسب تری دارد مهمترین بخش از فرآیند این تکنولوژی عبارتند از ۱- کوره‌ها جهت افزایش دمای پروپان قبل از ورود به رئاکتورها، ۲- رئاکتورها (اصلی ترین بخش این تکنولوژی همین رئاکتورها می‌باشند) ۳- کمپرسورها ۴- سیستم چیلینگ و خنک سازی ۵- سیستم تاورها و ملحقات آنها جهت خالص سازی.

چنانچه وزارت نفت بر اساس اختیارات قانونی تفویض شده از طرف مجلس شورای اسلامی آئین نامه تخفیف خوراک برای واحدهای PDH که محصولات آن در داخل کشور به محصول نهایی تبدیل شود را به میزان ۳۰ درصد مصوب و ابلاغ نماید تحولی در سرمایه‌گذاری در احداث واحدهای پتروشیمی PDH در کشور به وقوع خواهد پیوست. در این آئین نامه تخفیف خوراک برای واحدهای پتروشیمی که واحد میان دستی احداث نمایند (مثل واحد واحد پروپیلن) ۱۰ درصد و برای آنهایی که واحدهای پائین دستی با هدف صادرات محصولات نهایی احداث نمایند نیز ۲۰ درصد تخفیف در نرخ خوراک اعمال نمایند مشروط به اینکه سهام آن واحد پتروشیمی در واحدهای پائین دست سهام کنترلی باشد و بتوانند در مقابل هر گونه سواستفاده احتمالی پاسخگو باشند. هم زمان وزارت سمت می‌بایست ساز و کار لازم جهت جلوگیری از تخلف یا کم توجهی در صدور مجوز یا ابطال مجوز صنایع پائیندست پتروشیمی را فراهم و اجرایی نماید. متأسفانه وزارت سمت از ابتدا در این حوزه عملکرد مناسبی نداشته و این ضعف منجر به سواستفاده عده ای دلال مسلک شده که تحت عنوان تولید کننده ماده اولیه را به قیمت بورس دریافت و در بازار به قیمت حتی بالاتر از قیمت جهانی و فوب به تولید کنندگان واقعی می‌فروشد. طی چند دهه گذشته ساز و کار نرم افزاری و کنترلی لازم برای حل این معضل طراحی و اجرایی نشده است. چند کارشناس محدود سازمان‌های صنعت معدن تجارت استانها هر از چند گاهی به این واحدهای پائین دستی سرکشی می‌کنند اما به دلایل مختلف از جمله ارتباطات شخصی یا قومی یا به دلیل کم توجهی عملکرد واقعی همه واحدهای پائین دستی به درستی مورد بررسی قرار نمی‌گیرد و معمولاً برخورد مناسب در سطح استان‌ها انجام نمی‌شود تنها راه حل این مسئله که بنده ۱۵ سال پیش زمانی که در این وزارتخانه مسئولیت داشتم بیان نمودم این است که بازرسی باید سیستمی شود و از طریق شاخص‌هایی که در سیستم ثبت می‌شود و هر ماه باید گزارش شود عملکرد واقعی صنایع پائین دست شفاف و روشن شود. این شاخص‌ها عبارتند از: میزان مصرف برق، گاز، لیست نیروی بیمه پرسنل،

بارنامه‌های ورودی و خروجی و سایر شاخص‌های تاثیر گذار.

چنانچه این معضل حل شود، واحدهای پتروشیمی چنانچه تا محصول میان دستی را تولید نمایند و حسب نظر شرکت ملی صنایع پتروشیمی متناسب با تخفیفی که در نرخ خوراک دریافت می‌کنند در قیمت محصول میانی به واحدهای پائین دستی تخفیف دهند در این صورت شعار و آرزوی ایجاد صدها هزار شغل مستقیم در صنایع پائین دستی قابل تحقق است. بهر حال چنانچه تخفیف خوراک یاد شده در چارچوب منطقی اعمال گردد امکان صادرات محصولات با قیمت رقابتی فراهم خواهد شد و سایر صادر کنندگان نخواهند توانست با صادر کنندگان ایرانی رقابت کنند. یکی از مشکلات بزرگ در مسیر صادرات مشکل گشایش LC برای خریداران محصولات ایرانی است خریداران علاقه دارند محصول را بصورت مدت دار حداقل سه ماهه خریداری کنند و به این طریق مشکل گردش نقدینگی آنها حل می‌شود این مشکل با اعمال تحریم‌ها برای ایران ایجاد شد و لازم است راه حل‌های اساسی برای آن اندیشیده شود از جمله راه حل‌ها گشایش LC با پول ملی هر کشور یا اینکه بتوان سیستم توزیع موثری را در کشورهای هدف از جمله ترکیه کشورهای CIS و سایر بازارهای مهم پیرامون راه اندازی کرد و با ایجاد نمایندگی‌های معتبر این سیستم موثری را تغذیه نمود. در کشور ایران به دلیل تولید حدود ۱۰ میلیون تن گاز پروپان که در حال حاضر بصورت خام صادر می‌شود حتی احداث ۱۰ واحد PDH نیز از توجه اقتصادی لازم برخوردار می‌باشد. این توجهی که ما حتماً باید LPG آن هم با ترکیب حداقل ۵۰ درصد بوتان و ۵۰ درصد پروپان صادر نماییم و نمی‌توانیم صرفاً بوتان صادر کنیم از پشتوانه منطقی قوی برخوردار نیست. مگر بوتان و پروپان با هم مخلوط می‌شوند؟ در کشتی پروپان و بوتان در مخازن مستقل بارگیری می‌شوند و در خصوص مشتری نیز با بازار بای مناسب مشتری بوتان نیز به میزانی که ظرفیت صادرات در کشور داریم وجود دارد و در این خط قرمز تعیین شده حتماً باید تجدید نظر بشود هر چند در حال حاضر ما حتی یک واحد PDH فعال در حال تولید در ایران نداریم از طرف دیگر معمولاً در فازهای گازی پارس جنوبی میزان تولید پروپان بیش از بوتان است نزدیک به دو برابر است لذا نگرانی از بابت بهم خورد خط قرمز ذکر شده که اصل آن زیر سؤال است وجود ندارد. با صادرات ۱۰ میلیون تن پروپان حدود ۳٫۵ میلیارد دلار نصیب کشور می‌شود و اشتغالی نیز از این خام فروشی حاصل نمی‌شود اما اگر پروپان به محصولات میانی و نهایی تبدیل شود ارزش صادرات محصولات ۱۰ میلیون تن پروپان حدود ۱۰ میلیارد دلار خواهد شد و برای ده‌ها هزار نفر اشتغال مستقیم و غیر مستقیم ایجاد خواهد شد.



Private Sector Presence in 3rd Petchem Leap to be Eye-catching

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) said that the presence of smart local private sector companies

would be eye-catching in materialization of the third petrochemical leap of the country. Addressing a ceremony to official launch Phase 2 of Takht Jamshid Petrochemical Plant on Tuesday, Behzad Mohammadi said the project was one of the first plants to be launched in the second leap of the industry in Iran which will bring the country's petrochemical production capacity to 100 mt/y by 2022 from currently 66 mt/y. Mohammadi, who is also deputy petroleum minister for petrochemical affairs, said the third leap of the industry would come to fruition in a 5-year time span and would bring the country's petrochemical production capacity to 133 mt/y. Moreover, Iran's petrochemical revenues would reach 37



billion dollars per year. The official went on to say that 16 catalyst groups had so far been localized in the petrochemical industry, adding the presence of the private sector in the third leap would be 4 times more than the projects of the second leap. The NPC CEO, pointing out that one of the concerns of the petrochemical industry in the country was the

transition from natural gas to methanol as well as acquiring the technical savvy of PVM which had been carried out by the Petrochemical Research and Technology Company (PRTC), stated: "This project will be commissioned by 2021 in West Islamabad with \$550 million investment and in three segments of gas into methanol, methanol to propylene and

propylene to polypropylene and its derivatives." Referring to the \$33.5 billion catalyst market worldwide, Moham-

madi said, 54% of this market is related to the petrochemical and refining industries, adding that the country's catalyst market is \$400 to \$450 billion, of which \$250 million is in the petrochemical industry. He stated that of the 40 catalytic groups of the petrochemical industry, 16 groups have been localized in Iran, and said that 9 other groups will be commercialized by the end of the calendar year of 1400 (March 2022) and the rest are in research and development phase. Elsewhere in his address, Mohammadi said Iran's production capacity for base petrochemical products was 23 million tons which would reach 55 mt/y by 2025. He also added that Saudi Arabia's production of the items would reach 43 mt/y by 2025.

Iran Catalyst Output to hit \$125m by 2021

Iran's catalyst output will reach a total of \$125 million by 2021, the CEO of Petrochemical Research and Technology Company (PRTC) said.

Ali Pajouhan told a ceremony to officially launch the second phase of Takht Jamshid Petrochemical Plant on Tuesday that PRTC concerned developing the savvy to produce petrochemical products and the items needed for producing them like catalyst, strategic chemical items, etc. He added that the petrochemical industry of Iran consumed 40 catalyst groups worth about \$260 million annually. "Of these catalysts 16 groups valued at 105 million dollars have been localized in Iran." He further said that 9 other groups with a value of 110 million dollars would be localized by March 2022. The remaining catalyst groups are not considered strategic and are not widely used in the industry, he said. He pointed to contracts made in collaboration with HNT Knowledge-based Holding Companies, adding the catalysts for ammonia synthesis, methanation, low and high temperature water-gas transfer, methanol synthesis, natural gas dry reforming and ethylene oxide catalyst are covered in the contracts.

IOOC Localizes Wellhead Reducers for SPOL

The Iranian Offshore Oil Company (IOOC) has successfully indigenized the technical savvy for production of wellhead reducer to be used in South Pars Oil Layer (SPOL). The item was designed and built by the efforts of the Iranian Offshore Oil Company's specialized forces, utilizing the capabilities of qualified contractors in Kish Island. According to the National Iranian Oil Company (NIOC), IOOC experts in collaboration with Iranian industrialists have succeeded in designing and manufacturing SPOL wellhead reducers. The design and fabrication process started using reverse engineering at a cost of IRR3.2 billion (for seven sets) without technical and alloy data of the items. After completing of the process, the prototype was installed in Well No. 7 of SPOL and its performance flaws were removed. Construction of the item costs the country 5% of its imported rivals.

Iran Eyes Enhanced Output at North Yaran Oilfield

The CEO of Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) said new downhole pumps were being installed in North Yaran Oilfield which would increase the field's oil output by the end of the current Iranian calendar year to March 20 2020. Speaking to Shana, Touraj Dehghani said, "Successful installation of the first borehole pump in North Yaran in August led to increased productivity of the joint field which is continuing." North Yaran Oil Field Development Plan, with a daily production capacity of 30,000 barrels/day, was inaugurated in November 2016. The field faced a drop in production afterwards but downhole pumps were used to boost the field's output. The first pump was installed at the 2,300-meter depth of Well No. 4 of the field inside a 7-inch lining pipe and added 1,000 b/d to the field's production capacity. The field is located 130 km off the southwestern city of Ahwaz.

Iran Self-Sufficient in Hexane Production by 2021

The chairman of the HNT Holding Company announced inauguration of a 40,000-ton hexane, 10,000-ton pentane and 7,000-ton heptane petrochemical plants in Iran by relying on local capabilities by the next Iranian calendar year which begins on March 21. Jalil Sobhani, in a ceremony to officially launch the second phase of Takht Jamshid Petrochemical Plant on Tuesday, said: "The project was carried out by relying on the capabilities of local young specialists of HNT Knowledge-Based Holding Company." Noting that the complex's output have been pre-sold for the next three months, he said, "All the country's



rubber plants are fully covered by the high quality items and the best prices offered by this project." The HNT Holding's

Chairman pointed to finalization of 9 catalyst contracts with the Petrochemical Research and Technology Company (PRTC),

adding: "These catalysts are now in production and ready to be delivered to refining and petrochemical complexes of the country. Ethylene oxide, polymer, gasoline and diesel oil catalysts are among these." Sobhani further announced the productivity of a 10,000-ton coke plant in order to tackle the steel industry's major problem by the end of summer in collaboration with the Pension, Savings and Welfare Fund of the Oil Industry Staff, saying: "Next year, a 40,000-ton hexane, 10,000-ton pentane and 7,000-ton heptane for polymer units will come online all by relying on local savvy."

Iran Self-Sufficient in Production of Rubber Raw Materials

The CEO of Takht Jamshid Petrochemical Plant said the company's second phase would render Iran needless of importing the raw materials needed for production of various type of rubber. Addressing a ceremony to officially launch the second phase of Takht Jamshid Petrochemical Plant, Parviz Hamidi said on Tuesday that the plant's production capacity for elastomers had reached



131,000 tons/year. He pointed out that Takht Jamshid Petrochemical Company had put

this plan on its agenda in order to supply the required rubber polymers to the country, adding:

"From technical knowledge to the final stages of the second phase of the project were carried out by domestic experts of HNT Holding Company's subsidiaries." He said that most of the equipment needed for this project were built with the capability of local companies, adding: "More than 90% of the equipment was provided by local manufacturers." Pointing out that the second phase

of plant was completed within a short period of 16 months, he said launching the project, besides covering the domestic needs of the country in the automotive sector, home appliances, sports equipment and so on, would make exports possible, hence generating wealth for the country. According to him, the plant was environmentally friendly and would not cause any pollution.

خبر

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در کنفرانس ملی انفورماتیک عنوان کرد:
باز یابی تعاملی اطلاعات و خلق نیازهای جدید برای بازار



ابوالفضل کیانی بختیاری در اولین کنفرانس ملی انفورماتیک که با تأکید بر جنبه‌های بنیادی، کاربردی، راهبردی و توسعه‌ای انفورماتیک و با رویکرد علمی و تحقیقاتی برگزار شد، با موضوع «علم داده و ضرورت باز یابی تعاملی اطلاعات» به سخنرانی پرداخت و درخصوص این که چه چیزی تحول دیجیتال نیست، اظهار داشت: انجام تولید به روش سنتی و راه‌اندازی یک وبسایت فروش، یا تجهیز بدون استراتژی زیرساخت‌های فناوری اطلاعات، تحول دیجیتال نیست. آنلاین کردن برخی فعالیت‌های سنتی کسب‌وکار، همچنین دیجیتالی کردن تجربه مشتری، تحول دیجیتال نیست.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر کیانی بختیاری با بیان این نکته که تحول دیجیتال یعنی خروج از وابستگی به مسیر گفت: سازمان‌ها معمولاً در نیمه عمر دچار یک وابستگی به مسیر می‌شوند. وابستگی به مسیر می‌تواند نهادهای «ناکارآمد» کند، سازمان‌های وابسته به مسیر به‌سادگی و به‌سرعت به تغییر اوضاع محیطی واکنش نشان نمی‌دهند. افزود: تحول دیجیتال یعنی دوسو توتانی، منظور از دوسو توتانی بودن، توانایی کار کردن با هر دو دست چپ و راست و به طور همزمان و برابر است. در مورد سازمان‌ها، دو وجهی بودن نیازمند سازمان‌هایی است که هم از بهره‌برداری و هم اکتشاف برای موفقیت استفاده می‌کنند. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، تحول دیجیتال را تحول بنیادین در فعالیت‌ها؛ فرایندها، شایستگی‌ها و مدل کسب و کار و توسعه نوآوری و خلق ارزش برای مشتریان به کمک استفاده از فناوری‌ها عنوان نمود. کیانی بختیاری در ادامه به تشریح مقوله انقلاب صنعتی چهارم؛ در عصر تحول دیجیتال؛ مولفه‌های بنیادین و برخی از فناوری‌های مورد توجه در آن پرداخت. وی درخصوص آموزش در انقلاب صنعتی چهارم گفت: در دانشگاه‌های هوشمند پلتفرمیک، افزایش ارتباط بین تمام طرف‌های درگیر در زنجیره ارزش آموزش عالی (دولت، صنعت، دانشگاه، مردم، محیط زیست و...) و توسعه اکوسیستم آموزشی و نوآوری وجود دارد و مدارک بین‌رشته‌ای، چند رشته‌ای و فرا رشته‌ای ارائه می‌شود. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی خاطر نشان کرد: در انقلاب صنعتی چهارم، آموزش به عنوان خدمت ارائه می‌شود و موسسات آموزش عالی با مسئولیت اجتماعی مشخص و ذینفعان متعدد فعالیت می‌کنند. وی در خصوص شیوه تحقیق و توسعه در انقلاب صنعتی چهارم گفت: پلتفرم جمع سپاری حل مساله ایجاد می‌شود. علاوه بر این شبکه‌های طرح مساله و حل مساله در اکوسیستم حل مسئله تشکیل می‌شود و خلایق به صورت نوآوری باز صورت می‌گیرد. کیانی بختیاری درباره گروه‌های شغلی مورد تقاضا در صنعت ۴۰ یادآور شد: در صنعت ۴۰ شغل‌های نوظهوری مثل طراح اکوسیستم سایبری؛ متخصص کلان داده و تحلیل داده؛ آموزش‌دهنده ربات؛ معمار فرهنگ مجازی؛ یکپارچه‌ساز هوش مصنوعی، داده‌ها و استعدادها؛ طراح پلتفرم‌های کسب و کار؛ طراح پلتفرم‌ها و اکوسیستم آموزشی؛ متخصص شبکه و زنجیره‌های بلوکی؛ متخصص تولید ارز دیجیتال، متخصص مدیریت شبکه‌های اجتماعی و... پدید می‌آیند. وی در ادامه از افزایش ارتباط دستگاه‌های هوشمند دارای اینترنت اشیا خبر داد و گفت: روزانه در حدود ۲٪ کوئینتیلیون بایت اطلاعات تولید می‌شود که ۹۰ درصد این اطلاعات در دو سال اخیر ایجاد شده است. شمار ارتباط دستگاه‌های هوشمند دارای اینترنت اشیا با یکدیگر از ۲ میلیارد دستگاه در سال ۲۰۰۶ تا ۷۵٪ ۵ میلیارد دستگاه تا سال ۲۰۲۵ خواهد رسید، همچنین در سال ۲۰۲۵ از دستگاه‌هایی مانند دوربین‌های امنیتی، ایستگاه‌های سوخت‌رسانی، زیرساخت هوشمند و غیره طیف وسیعی از اطلاعات تولید خواهد شد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در ادامه ضمن اشاره به افزایش ۲۰ برابری میانگین تعاملات روزانه باز یابی اطلاعات تا ۱۰ سال آینده گفت: تأثیر نهایی این انفجار در تعاملات اطلاعات، منجر به تغییرات در جامعه و در کیفیت جریان روزمره انسان‌ها ملموس خواهد بود. وی در ادامه پیرامون ساختار داده‌ها، اظهار داشت: مجموعه داده‌های تولید شده از داده‌های ساختار یافته و غیرساختار یافته تشکیل شده است که پیدایش حجم عظیمی از داده‌ها مربوط به داده‌های غیر ساختار یافته است که در تحلیل این داده‌های عظیم با چالش‌هایی از جمله ابهام در تجزیه و تحلیل کلان داده‌های کلان غیر مرتبط، پیدا نمودن مورد های کاربری بجا و صحیح، اعتماد به نتایج حاصل از تجزیه و تحلیل و خلایق در پیدا کردن منابع روبرو می‌شویم. کیانی بختیاری لازمه پیدا نمودن مورد های کاربری بجا و صحیح را نگرش اولیه حاصل از تجزیه و تحلیل کلان داده‌ها دانست و بیان کرد: باز یابی تعاملی اطلاعات در واقع تعامل میان انسان و رایانه برای باز یابی اطلاعات با حداکثر میزان نفوذ اندیشه‌های انسانی در فرآیندهای سیستم‌های ذخیره و باز یابی است که در معنایی دیگر یعنی مطالعه و ارزیابی مخاطبان با سیستم‌های اطلاعات و رضایت آن‌ها از اطلاعات باز یابی شده است. وی پس از بررسی درآمدهای حاصل از تحلیل داده‌های کلان در سراسر جهان از سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۰، با تأکید بر اهمیت دستیابی به اطلاعات در کسب و کار گفت: در داده‌های غیروساخت یافته تکراری، رکورد های زیادی که مورد علاقه کسب و کار باشد وجود ندارد، اما در مقابل، تقریباً بیشتر داده‌های ساخت یافته غیر تکراری، مورد علاقه کسب و کارهای اینترنتی موجود است. کیانی بختیاری در ادامه بیان کرد: اهمیت باز یابی اطلاعات در کسب و کارها، اطلاعاتی است که استخراج شده و این داده‌های عظیم منجر به ایجاد شناخت از سبک زندگی مصرف کنندگان خواهد شد و باز یابی تعاملات اطلاعات و تجزیه و تحلیل اطلاعات استخراجی شده علاوه بر تأمین دقیق و هدفمند نیازهای مشتریان موجب تغییر رفتار مصرف کنندگان و خلق نیازهای جدید برای بازار خواهد شد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در پایان تأکید کرد: در اقیانوس بیکران اطلاعات ساختار یافته و غیرساختار یافته می‌توان به کمک دانش باز یابی تعاملی اطلاعات که علمی میان رشته ای است به باز نمایی، سازماندهی، ذخیره و مدیریت اطلاعات با هدف رفع نیازها، تأمین رضایت و تسهیل دسترسی پذیری کاربران پرداخت و گوهر دلخواه را صید نمود.

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری رئیس همایش و مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی خبر داد:

فردا؛ بیست و دومین سال رتبه بندی شرکتهای برتر ایران همسوی بارونق تولید



همایش بیست و دومین سال رتبه بندی شرکتهای برتر ایران با توجه به شرایط خاص اقتصادی حاکم بر کشور و نام گذاری سال جاری با عنوان «رونق تولید» با حضور مقامات، مدیران ارشد بنگاه‌های برتر کشور و متخصصان این حوزه ۲۹ دی ماه در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری رئیس همایش و مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در خصوص اهمیت این رویداد ملی اظهار داشت: این رتبه بندی که ۵۰۰ شرکت بزرگ و تأثیرگذار در اقتصاد کشور را معرفی می‌کند با هدف شناسایی جایگاه بنگاه‌های اقتصادی و گروه‌های صنعتی در رشته‌های مختلف کسب و کار، گسترش رقابت بین بنگاه‌های اقتصادی و کمک به سیاست گذاران اقتصادی کشور انجام می‌شود. دکتر کیانی بختیاری تصریح نمود: توجه و کمک به تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، توجه به کیفیت، رقابت پذیری، دانش بنیانی و توسعه مدل‌های کسب و کار جدید، توسعه کارآفرینی و رونق اشتغال پایدار از الزامات مهم و راهبردی است که می‌باید توسط بنگاه‌های بزرگ بعنوان پیشروان صنعت و اقتصاد کشور مورد عنایت ویژه قرار گیرد. وی با تأکید بر لزوم نگاه درونزا به تولید افزود: توسعه و

همایش بیست و دومین سال رتبه بندی شرکتهای برتر ایران با توجه به شرایط خاص اقتصادی حاکم بر کشور و نام گذاری سال جاری با عنوان «رونق تولید» با حضور مقامات، مدیران ارشد بنگاه‌های برتر کشور و متخصصان این حوزه ۲۹ دی ماه در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما برگزار می‌شود

سود بالا در کنار نارضایتی کارگران، به رضایت اجتماعی لطمه می‌زند. باید ایمان داشت که سودآوری توأم با ملاحظات اجتماعی و رعایت مسئولیت اجتماعی به نفع جامعه است، بنگاهی که در زمینه مسئولیت اجتماعی نیز فعال است باعث تقویت غرور و رضایت و وفاداری سازمانی در کارکنان خود می‌شود. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در خصوص اخلاق حرفه ای در کسب و کار گفت: تدبیر درباره نحوه برخورد با کارکنان، چگونگی تعامل با رقبا و ذی نفعان و پاسخگویی به حقوق مصرف کنندگان نظیر ارائه خدمات پیش، حین، و پس از فروش نماد اخلاق حرفه ای است و البته رعایت اخلاق هزینه دارد و توقع از مدیران کسب و کار، گسترش رقابت بین بنگاه‌های اقتصادی و کمک به سیاست گذاران اقتصادی کشور انجام می‌شود

مدیران اقتصادی کشور باید تلاش کنند تا زیرمجموعه‌هایشان را به سمتی هدایت کنند که با توسعه مدل‌های کسب و کار پلتفرمیک رقابت پذیر و سودآور شوند. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی تصریح کرد: هنر این است که یک بنگاه سودآور شود و در عین حال، حقوق کارمندان و مردم را نیز رعایت کند، در این باره وظیفه مدیرانی که سرمایه آنها با سهام مردم تأمین می‌شود، سنگین تر است. دکتر کیانی بختیاری در خصوص اهمیت رعایت مسئولیت اجتماعی بنگاه اظهار داشت: در یک نگاه جامع، تنها سود آوری یک بنگاه ملاک توفیق نیست. رشد و تولیدی که در کنارش محیط زیست آسیب ببیند، پیشرفت نیست.

این رتبه بندی که ۵۰۰ شرکت بزرگ و تأثیرگذار در اقتصاد کشور را معرفی می‌کند با هدف شناسایی جایگاه بنگاه‌های اقتصادی و گروه‌های مختلف کسب و کار، گسترش رقابت بین بنگاه‌های اقتصادی و کمک به سیاست گذاران اقتصادی کشور انجام می‌شود

بنگاه‌های اقتصادی کشور می‌باید در راستای ارتقاء بهره‌وری و نوآوری در بازسازی و توسعه کشور نقش آفرینی نمایند. وی با اشاره به الگوهای نوین کسب و کار گفت:

رونق اقتصادی کشور از طریق ایجاد و تقویت زنجیره‌های تأمین قوی، تحقق پذیر است، لذا نگاه‌های بزرگ کشور باید در این خصوص اهتمام ورزند؛ علاوه بر این برون نگری و صادرات محوری از لوازم اقتصاد مقاومتی است بنابراین بنگاه‌های اقتصادی برای حضور عزت مندانه در عرصه بین‌المللی باید در زنجیره ارزش بنگاه‌های معتبر بین‌المللی قرار گیرند و در کسب سهم بیشتر از بازارهای منطقه تلاش کنند. دکتر کیانی بختیاری خاطر نشان کرد: اکنون فرصت برای خدمت به کشور و ملت فراهم شده و این وظیفه سرداران عرصه اقتصادی است که در این میدان به زنده نگه داشتن امید و باور مردم کمک کنند؛ لذا مدیران

با انعقاد تفاهم نامه همکاری میان سازمان مدیریت صنعتی و شرکت ذوب آهن اصفهان:

برای نخستین بار در کشور دوره‌های تخصصی MBA فولاد راه اندازی می‌شود



که در این تفاهم نامه به آن توجه شده است. از دیگر مواردی که در این تفاهم نامه ذکر شده می‌توان به عرضه یابی آموزش در ذوب آهن و ایجاد کلینیک کسب و کار جهت عرضه یابی مشکلات مربوط به صنعت و ارائه راه حل‌ها، مشاوره‌ها و آموزش در این حوزه که تحول عظیمی در آموزش و توسعه منابع انسانی ایجاد می‌کند و ایجاد آکادمی فولاد با مرکزیت ذوب آهن اصفهان با همکاری سازمان مدیریت صنعتی اشاره نمود. برگزاری تورهایی صنعتی با استفاده از پتانسیل‌ها و تکنولوژی موجود در ذوب آهن برای مدیران صنعت فولاد در کل کشور تجربه صنعتی و بهره‌مندی از دانش اساتید بین‌المللی و همچنین اتصال دانش و پژوهش از جمله مواردی است

واقع در رابطه با مسائل سازمان توسط دانش پژوهانی که در دوره MBA فولاد کار می‌کنند، انجام رسالت ذوب آهن در حوزه مسئولیت اجتماعی و توانمند سازی متخصصین داخل کشور، ترویج روحیه پژوهش و آموزش سازمان یافته در شرکت

مدیریت صنعتی در زمینه‌هایی نظیر آموزش‌های تخصصی و کاربردی؛ مشاوره و تحقیق، کانون‌های ارزیابی مدیران حرفه ای، مشاوره و اجرای مدیریت چابکی و استراتژی برای سازمان‌ها و نیز دوره‌های پرورش مدیران در تراز جهانی و... اظهار داشت: شرکت ذوب آهن اصفهان یکی از صنایع مهم و پیشروان کشور است و سازمان مدیریت صنعتی آمادگی دارد دوره‌های تخصصی این صنعت را در سطوح عالی طراحی و اجرا نماید. در این جلسه همچنین منصور یزدی زاده مدیرعامل ذوب آهن اصفهان ابراز امیدواری نمود که با همکاری سازمان مدیریت صنعتی، سرفصل جدیدی در حوزه آموزش‌های تخصصی فولاد گشوده شود. انجام پروژه‌های پژوهشی

در جلسه دیدار دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و منصور یزدی زاده مدیرعامل ذوب آهن اصفهان، تفاهم نامه همکاری با هدف توسعه همکاری‌های آموزشی و پژوهشی میان طرفین منعقد و مبادله شد. به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی با امضای این تفاهم نامه و در راستای کمک به توسعه ظرفیت مدیریت در کشور، برای نخستین بار دوره تخصصی MBA فولاد بمنظور آموزش هدفمند نیروی مدیریتی در ذوب آهن و انتقال دانش فنی تخصصی ذوب آهن به جامعه صنعتی کشور راه اندازی می‌شود. بنا به این گزارش، کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه ضمن برشمردن توانمندی‌های سازمان

سازمان مدیریت صنعتی و انجمن مدیریت صنعتی اعلام کردند:

برگزاری مشترک پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی



در این جلسه درخصوص موضوع اصلی پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی پیشنهادهایی ارائه نمود از جمله: «تحول دیجیتال، دانش بنیانی و مدیریت صنعتی»، «نقش مدیریت صنعتی در شرایط پیچیده کسب و کار»، «مدیریت صنعتی، نسل‌های نوظهور و مدیریت آینده»، «روندهای جدید در مدیریت صنعتی» و «مسئولیت اجتماعی، پایداری و مدیریت صنعتی». در این جلسه همچنین عادل آذر با بیان سوابق برگزاری این کنفرانس و با اشاره به سوابق دیرینه سازمان مدیریت صنعتی ابراز امیدواری نمود که برگزاری مشترک پنجمین دوره کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی سرآغاز یک حرکت مطلوب علمی در حوزه مدیریت صنعتی باشد.

در جلسه دیدار عادل آذر، رئیس هیات مدیره انجمن مدیریت صنعتی و رئیس دیوان محاسبات کشور با ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، طرفین برای برگزاری مشترک پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی توافق کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری در این جلسه اظهار داشت: سازمان مدیریت صنعتی با توجه به تجربیات و سوابقی که در برگزاری همایش‌های ملی و بین‌المللی داراست، آمادگی دارد تا پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی را به طور مشترک با انجمن مدیریت صنعتی برگزار کند. دکتر کیانی بختیاری

جوانان به میدان آمده‌اند

در جلسه‌های پیش‌رماندازی حرفی برای گفتن داریم. باید مطالعات علمی در زمینه مخاطرات داشته باشیم.»

ساخت بیمارستان ۲۶۴ تخت‌خوابی

بیمارستان شهید محمدی بندرعباس، بزرگ‌ترین بیمارستان استان هرمزگان و یکی از بیمارستان‌های مرجع استان به شمار می‌رود که بیماران زیادی از سراسر هرمزگان و حتی استان‌های مجاور برای اقدام‌های تشخیصی و درمانی به این بیمارستان ارجاع می‌شوند. این مرکز آموزشی، تحقیقاتی، درمانی و بهداشتی زیر نظر دانشگاه علوم پزشکی هرمزگان است، از این رو برای گسترش و ارائه خدمات بیشتر این بیمارستان، پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس همسو با مسئولیت اجتماعی خود با دانشگاه علوم پزشکی هرمزگان تفاهم‌نامه‌ای امضا کرده‌اند تا بر اساس آن بیمارستان ۲۶۴ تخت‌خوابی ستاره خلیج‌فارس ساخته شود و به بهره‌برداری برسد و مردم هرمزگان و بندرعباس بتوانند از خدمات آن استفاده کنند. مهدی جعفری‌نسب، مدیر پروژه بیمارستان ۲۶۴ تخت‌خوابی نفت ستاره خلیج‌فارس می‌گوید: «تفاهم‌نامه این پروژه در تاریخ ۶ خرداد ۹۷ با دانشگاه علوم پزشکی هرمزگان به امضا رسید و تفاهم‌نامه اولیه این پروژه ۹ هزار و ۶۰۰ متر شامل ۲۶۴ تخت‌خواب، بدون بخش‌های تخصصی بود. بعد از مراسم کلنگ‌زنی و تفاهم‌نامه اولیه‌ای که تنظیم شد، نامه‌ای از دانشگاه علوم پزشکی، مبنی بر درخواست بخش‌های تخصصی از پالایشگاه نفت ستاره خلیج‌فارس دریافت کردیم، با توجه به بررسی‌های اولیه متوجه شدیم طرحی که دانشگاه علوم پزشکی می‌خواهد، در مقابل مترژی که در نظر گرفته‌ایم، قابل تعریف نیست. به همین دلیل طرح در چند مرحله بررسی شود و بر اساس فاز یک طراحی از سوی مشاور این طرح ارائه و مترژ نهایی بیمارستان نزدیک به سه برابر شد.» او ادامه می‌دهد: «ساخت بیمارستان ۲۶۴ تخت‌خوابی بیمارستان نفت ستاره خلیج‌فارس فراتر از خواسته‌های دانشگاه علوم پزشکی هرمزگان، تهیه و تنظیم شده و تاییدیه‌های لازم از دانشگاه علوم پزشکی هرمزگان و وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور نیز اخذ شده است.» به گفته جعفری‌نسب، «ساختمان بیمارستان، پروژه‌ای خیرخواهانه است که اداره و بهره‌برداری آن با دانشگاه علوم پزشکی است و مالک این پروژه، پالایشگاه نفت ستاره خلیج‌فارس نیست. ساخت این بیمارستان تا پایان ۹۸ نزدیک به ۲۱ درصد پیشرفت داشته است.» پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس افزون بر ساخت بیمارستان ۲۶۴ تخت‌خوابی در بندرعباس، گام‌های دیگری همسو با مسئولیت اجتماعی برداشته که از آن جمله می‌توان به برگزاری نخستین جشنواره سلامت ستاره خلیج‌فارس و ارائه خدمات بهداشت چشم و روان به‌صورت رایگان برای عموم مردم، حمایت از تیم بسکتبال بانوان با عنوان تیم بسکتبال «نفت ستاره خلیج‌فارس» و حضور در لیگ کشوری، حمایت از منطقه حفاظت‌شده گنو و گونه در حال انقراض پلنگ ایرانی اشاره کرد. دیگر فعالیت‌های این پالایشگاه عبارت‌اند از: آزادی زندانیان جرایم غیرعمد به جای خرید گل و شیرینی در مناسبت‌های مختلف (فوت کارکنان، انتصاب مدیران و...)، امتناع از شهرک‌سازی برای کارکنان شرکت با هدف ایجاد رونق در ساخت‌وساز هرمزگان و کاهش تبعات اجتماعی دیوارکشی بین کارکنان و مردم، اجرای بیش از ۷۰ هکتار فضای سبز در محیط پیرامونی و جاده‌های مواصلاتی، برگزاری تورهای تفریحی با محوریت جمع‌آوری زباله از حاشیه دریا و رودخانه و اعطای یک تا هفت روز از حقوق کارکنان به مناطق سیل‌زده.

کلام آخر

روشنای روز به دقایق پایانی خود رسیده و آسمان لباسی نارنجی بر تن کرده است. به سمت محل استراحت می‌روم، در راه آنچه در پالایشگاه دیده و صحبت‌هایی که شنیده‌ام، با نظمی خاص همچون عرقه‌های ساعت در ذهنم حرکت می‌کند. مودت، دوستی و ایجاد روحیه همدلی و مشارکت بین کارکنان پالایشگاه، برجسته‌تر از هر موضوعی به نظرم می‌آید. کارکنانی که توانسته‌اند با این روحیه مقابل کمبودها و کاستی‌ها بایستند و با بهره‌گیری و اشتراک‌گذاری تجربیات قدیمی‌های پالایشگاه، جوانانسی کارآمد و مفید برای کشور و ایران سربلند باشند.

منبع: هفته‌نامه مشعل



هم در اسکله شهید رجایی بندرعباس کار کرده است. او می‌گوید: «مدتی که در پالایشگاه ستاره هستم، با آنچه در گذشته فعالیت می‌کردم، قابل مقایسه نیست، زیرا در اسکله شهید رجایی، بیشتر، کارهای ترمیمی و بازسازی داشتیم یا وسعت کمی‌از بندر گسترش پیدا می‌کرد که قابل مقایسه با ساخت پالایشگاهی به مساحت ۷۰۰ هکتار در سه سال نیست. در این مدت نکات زیادی را در بخش عمران (جاده‌سازی، ساختمان‌سازی و...) یاد گرفتم.» او ادامه می‌دهد: «زمانی که وارد کار می‌شوم، برای کاهش درصد خطایم از تجربه افراد قدیمی‌استفاده می‌کنم و سعی در به روز کردن اطلاعات خود دارم. از این‌رو به جوانان توصیه می‌کنم استفاده از دانش نیروهای با تجربه را سرلوحه کار خود قرار دهند.»

پالایشگاه، خانه و زندگی‌ام است

دفتر تعمیرات دستگاه‌های ثابت، در داخل واحد قرار دارد و کانکسی به آن اختصاص داده شده تا مسئولان مربوط بتوانند خود را در کوتاه‌ترین زمان ممکن به مناطق حساس برسانند. در توصیف این واحد باید گفت تقریباً تمام تجهیزات مورد استفاده، ساخت داخل است، ضمن آنکه تعمیر کمپرسورها نیز با توان دانش متخصصان ایرانی انجام می‌شود و بسیاری از تجهیزات، مهندسی مکوس شده است. با رضا احمدی، رئیس تعمیرات دستگاه‌های ثابت گفت‌وگو می‌کنم. از او درباره قرار گرفتن دفتر کارش در میان کارکنان می‌پرسم که در پاسخ می‌گوید: «وقتی یک مدیر به میان کارکنان خود می‌رود و در کنار آنهاست، نیروها به کار دلگرم می‌شوند و با دل و جان فعالیت می‌کنند؛ زیرا مدیرشان از سختی کار آنها آگاه است. پالایشگاه، خانه و زندگی‌ام شده است، باید کشورمان سر پا باشد تا خانواده‌هایمان بتوانند راحت زندگی کنند» او افتخار می‌کند که می‌تواند به نفقات زیرمجموعه خود آموزش دهد یا اینکه از افراد با تجربه‌تر مطالب جدیدی یاد بگیرد. متأسفانه کسانی که ۲۰ سال پیش با آنها کار می‌کرده، دیگر در بین‌شان نیستند تا از تجارب آنها بهره‌بگیرد. پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس در مقایسه با دیگر پالایشگاه‌های کشور در جوان بودن و بهره‌مندی از تجهیزات بومی، سرآمد است. می‌پرسم آیا خانواده شما توانسته با شرایط کارتان کنار بیاید که در پاسخ می‌گوید: «سال گذشته خانواده‌ام ایام عید به بندرعباس آمد بودند تا مرا ببینند. کلید خانه را گرفتند و رفتند، اما به دلیل حجم بالای کار در پالایشگاه، این مدت را نتوانستیم کنار هم باشیم.»

نخستین پالایشگاه سبز کشور

به سمت دفتر اج‌اس‌بی پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس حرکت می‌کنم. از فعالیت‌های این واحد می‌توان به کسب عنوان اولین پالایشگاه سبز کشور اشاره کرد، زیرا برای رسیدن به این هدف باید برنامه‌ریزی‌های مختلفی پیش رو باشد تا بتوان تمام نکات زیست‌محیطی را رعایت کرد. یک نفر از آزمایشگاه معتمد سازمان محیط‌زیست به‌صورت دوره‌ای به پالایشگاه می‌آید و آب برگشتی به دریا و خروجی دودکش‌ها و... را پایش می‌کند، ضمن آنکه این پالایشگاه بیش از ۷۰ هکتار فضای سبز دارد و در زمینه پسماندهای صنعتی و غیرصنعتی نیز قراردادهایی با سازمان مدیریت پسماند بسته است. مهرداد دهداری، مدیر اج‌اس‌بی پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس می‌گوید: «تفاهم‌نامه‌ای با سازمان محیط‌زیست داریم تا به مناطق حفاظت‌شده و انتخاب گونه‌های گیاهی مقاوم در برابر کم‌آبی کمک کنیم. اج‌اس‌بی در تمام مراحل پیش‌رماندازی، رانندسازی و بهره‌برداری از واحدهای پالایشگاه حضور داشته و دارد.» او بهداشت را یکی از مهم‌ترین بخش‌های کاری خود می‌داند و می‌گوید: «بهداشت بیش از ۳ هزار و

وقتی صحبت از پالایشگاهی بزرگ و پیشرفته در خاورمیانه می‌شود، ناخودآگاه ذهن به سمت پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس می‌رود؛ پالایشگاهی که بیشتر نیروهای آن جوان هستند و در آن از همت بالای جوانان دهه ۶۰ و ۷۰ برای ساخت داخل استفاده شده است. پالایشگاهی که کشور را در تولید بنزین یورو ۵ به خودکفایی رسانده است.

صبح یکی از روزهای پایانی فصل پاییز، از فرودگاه بندرعباس بعد از گذشت ۴۰ دقیقه به یکی از بزرگ‌ترین پالایشگاه‌های میعانات گازی خاورمیانه می‌روم. در طول این مدت، پیشینه‌ای از این پالایشگاه را در ذهن خود مرور می‌کنم. مکانی که با توجه به شرایط اقتصادی موجود، توانسته بیش از ۸۳ درصد قطعات موردنیاز خود را بومی کند و نزدیک به ۴ هزار نفر به‌طور مستقیم در پالایشگاه مشغول به کار شوند. با مرور این پیشینه، گذشت زمان را احساس نمی‌کنم. به گیت ورودی پالایشگاه می‌روم، بعد از هماهنگی و رعایت نکات ایمنی که شامل گذاشتن کلاه و پوشیدن کفش ایمنی می‌شود، به همراه یکی از کارکنان روابط عمومی‌وارد پالایشگاه می‌شوم. همان‌طور که یکی از شاخص‌های پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس داشتن نیروهای جوان ذکر شده بود، می‌توان این نیروها را به چشم دید؛ جوانانی که برای سربلندی کشورشان از هیچ تلاشی و کوششی دریغ نمی‌کنند. یکی از بخش‌های قابل توجه در پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس، پایانه میعانات گازی است که میعانات آن بعد از گذشتن از چندصد کیلومتر از عسلویه می‌آید و خوراک واحدهای تقطیر، گاز مایع، تبدیل کاتالیستی، تصفیه نفت، ایزومریزاسیون، تصفیه نفت سفید و نفت گاز را تامین می‌کند. به اتاق کنترل پایانه دریافت میعانات گازی می‌روم، علی‌قاسمی با لهجه شیرین شیرازی، خوشامد می‌گوید. خود را معرفی می‌کنم و از فعالیت او می‌پرسم. می‌گوید: «چهار سال است در پایانه خوراک میعانات گازی مشغول به کار هستم. در کنار شیرینی‌هایی که در کار داریم، با سختی‌هایی نیز مواجه‌ایم. تابستان‌های این منطقه بسیار گرم و طاقت‌فرساست، اما به دلیل علاقه‌ای که به کار دارم، این سختی‌ها را به جان می‌خورم. اکنون به‌صورت اقماری کار می‌کنم و بهتر است تدابیری برای ساکن شدن ما در نظر گرفته شود تا در کنار خانواده‌هایمان باشیم. کار با سختی همراه است؛ اما از اینکه تجربه کسب می‌کنیم، برایمان لذت‌بخش است. از زمانی که به پالایشگاه آمدم، سال تحویل را در اینجا بودم، برای چیدن سفره هفت‌سین نیز هر کدام از کارکنان این واحد آنچه دارند، می‌آوردند و زمان تحویل سال نو، دور آن می‌نشینیم.»

صادرات بنزین، شیرین‌ترین تجربه

نسیم ملایمی در حال وزیدن است و دلیل آن به بارندگی شب قبل بازمی‌گردد، دو نفر سر حوضچه‌ای ایستاده‌اند و در مورد آن با هم صحبت می‌کنند. پس از پرس‌وجو متوجه می‌شوم نام این حوضچه، ولو است که در پایانه دریافت میعانات گازی قرار دارد. یکی از شاخص‌های این حوضچه صفر و صد بودن آن است، یعنی به‌وسیله این ولو زمان تعمیرات اساسی از ورود میعانات به پالایشگاه جلوگیری و بعد از تعمیرات نیز با باز کردن آن، دوباره خوراک به واحدها ارسال می‌شود. مهرداد رحیمی‌پور، یکی از کسانی است که بالای ولو ایستاده و مسئولیت نقل و انتقالات پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس را به عهده دارد و از کهنگیلویه و بویراحمد آمده و به‌صورت روزکار فعالیت می‌کند. می‌گوید: «بیشتر نقل و انتقالات پایانه خارک را به عهده دارم. سال ۹۲ در آزمون استخدامی شرکت کردم و سال ۹۵ نیز دعوت به کار شدم. زمانی که به پالایشگاه آمدم، تنها یک فاز راه‌اندازی شده بود. با گذشت یک سال و نیم دو فاز دیگر نیز به بهره‌برداری رسید. بهترین تجربه کاری‌ام به زمانی مربوط می‌شود که در یکی از بزرگ‌ترین پالایشگاه‌های میعانات گازی خاورمیانه مشغول به کار شدم. همچنین نخستین روزی که بنزین از پالایشگاه برای صادرات به انبار نفت فرستاده شد نیز یکی از شیرین‌ترین تجربه‌های کاری من است.»

بهره‌مندی از تجارب قدیمی‌ها

امین خورخیز، ناظر اجرایی مدیریت پروژه، نفر دومی‌است که کنار حوضچه ولو ایستاده است. ۱۳ سال سابقه کار دارد که سه سال آن را در پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس بوده و ۱۰ سال

گزیده

آئین نامه پتروپالایشگاهها تصویب شد؛

انتشار اوراق مشارکت برای توسعه صنایع پایین دستی نفت

وزارت نفت به منظور جلوگیری از خام‌فروشی، افزایش صادرات غیرنفتی و ایجاد ارزش افزوده بالا در صنعت نفت، اوراق مشارکت منتشر خواهد کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از صدا و سیما، وزارت نفت با هدف جذب سرمایه‌های مردمی به منظور جلوگیری از خام‌فروشی، افزایش صادرات غیرنفتی و ایجاد ارزش افزوده بالا در صنعت نفت و توسعه صنایع پایین دستی این صنعت، اوراق مشارکت منتشر خواهد کرد. با تصویب آئین‌نامه اجرایی قانون حمایت از توسعه صنایع پایین‌دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی، در هیئت دولت وزارت نفت مکلف شد، از طریق اعطای تنفس خوراک (عدم دریافت بهای خوراک در سال‌های اول و تعویق آن به سال‌های دورتر) اوراق بهادار جذابی را منتشر کند که مالکان نقدینگی ترجیح دهند به جای سپرده‌گذاری در بانک، در این اوراق سرمایه‌گذاری کنند. مطابق این آئین‌نامه، وزارت نفت به منظور اطلاع رسانی صحیح به عموم مردم برای جلب مشارکت در سرمایه‌گذاری در طرح‌های موضوع قانون، مکلف است نسبت به انتشار متن قانون و آئین‌نامه به همراه فرآیند اجرای ارسال درخواست سرمایه‌گذاری، نمونه گزارش‌های امکان‌سنجی فنی و اقتصادی طرح و ... در تارنمای خود اقدام کند. همچنین، این وزارتخانه باید طی فراخوان عمومی از متقاضیان استفاده از تسهیلات موضوع قانون دعوت کند در خواست خود را در مهلت تعیین شده در فراخوان به همراه گزارش‌های فنی و اقتصادی طرح مورد نظر به این وزارتخانه ارسال کنند. گزارش‌های فنی و اقتصادی هر طرح باید از سوی شرکت‌های دارای صلاحیت، تهیه و در زمان‌بندی مندرج در فراخوان برای ارزیابی به وزارت نفت ارسال شود. همچنین سرمایه‌گذاران باید برنامه تأمین منابع مالی مورد نیاز طرح مورد نظر را چه از طریق آورده خود و چه از طریق دیگر منابع داخلی و خارجی با ارائه مدارک و مستندات کافی اعلام کنند.

رئیس اج‌اس‌بی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی هشدار داد:

خطر در کمین مصرف‌کنندگان ال‌پی‌جی بی‌عنوان سوخت خودرو

رئیس اج‌اس‌بی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی درباره خطرهای مصرف ال‌پی‌جی بی‌عنوان سوخت خودروها هشدار داد و گفت: لازم است هموطنان به منظور جلوگیری از خطرهای احتمالی و حفظ سرمایه‌های مادی و معنوی خود، از نصب سیلندر گاز مایع یا همان ال‌پی‌جی به‌صورت غیرمجاز و نیز مراجعه به مراکز غیرمجاز برای تبدیل خودرو خود به ال‌پی‌جی جدا خودداری کنند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، ایرج کلهری در این باره اظهار کرد: متأسفانه به‌تازگی عده‌ای از هموطنان به دلیل عدم آگاهی از خطرات احتمالی، توجه ناکافی به خطرات احتمالی یا ترجیح موارد اقتصادی به ایمنی، نسبت به نصب سیلندر گاز مایع (ال‌پی‌جی) در خودروهای خود در مراکز غیرمجاز اقدام یا سوخت ال‌پی‌جی را نیز از مراکز غیرمجاز دریافت می‌کنند که این موضوع علاوه بر خطرات جانی و مالی برای خود فرد و خانواده او، پیامدهای خسارت‌باری را برای کارکنان این مراکز، مراجعه‌کنندگان و همسایگان به دنبال خواهد داشت. وی با اشاره به لزوم رعایت استانداردها و الزام‌های ایمنی در استفاده از این سوخت تأکید کرد: نصب سیلندر گاز مایع یا سوختگیری در کارگاه‌های غیرمجاز برای فرد و خانواده و اطرافیان او بسیار فاجعه‌آفرین خواهد بود و همه روزه گزارش‌های متعددی از حوادث در این کارگاه‌ها دریافت می‌کنیم. رئیس اج‌اس‌بی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر لزوم هوشیارسازی مردم در این باره گفت: اگرچه توزیع ال‌پی‌جی بی‌عرقه شرکت‌های توزیع‌کننده بخش خصوصی است، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تلاش می‌کند با احساس مسئولیت درباره احتمال بالای وقوع حوادث جبران‌ناپذیر در این باره هشدارهای لازم را به هموطنان ارائه کند. کلهری افزود: اگر فرآیند استفاده غیرمجاز از ال‌پی‌جی بی‌عنوان سوخت خودروها ادامه یابد، متأسفانه به‌دلیل رعایت نکردن الزام‌های ایمنی آمار حوادث در آینده به نحو چشمگیری افزایش خواهد یافت. کلهری با تأکید بر لزوم بررسی‌های دوره‌ای درباره استفاده غیرمجاز از سوخت ال‌پی‌جی گفت: لازم است همه افرادی که استفاده از سوخت ال‌پی‌جی به لحاظ اقتصادی برایشان اولویت دارد و از طریق حمل‌ونقل به امرار معاش می‌پردازند، از طریق سامانه IRNGV.IR نسبت به گازسوز کردن خودرو خود اقدام کنند تا در روندی قانونی، استاندارد و ایمن، سوخت پاک و ارزان‌سن‌ان‌جی دریافت کنند.

بی‌خیال مکمل‌های بنزین شوید

سختگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: هیچ‌کدام از خودروهای موجود به مکمل‌های بنزینی نیاز ندارند و لازم نیست که افراد از این مواد افزودنی و مکمل‌های بنزین استفاده کنند.

فاطمه کاھی در گفت‌وگو با ایسنا، با بیان این‌که تأکید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی این است که سوخت توزیعی نیازی به مکمل ندارد، تصریح کرد: این موضوع مربوط به تمام خودروها حتی خودروهای خارجی می‌شود و عرضه مواد افزودنی و مکمل‌های بنزین در جایگاه‌های سوخت مورد تأیید این شرکت نیست. وی تصریح کرد: حتی استفاده از مکمل‌هایی که استاندارد کافی نیز دارند، توصیه نمی‌شود؛ چراکه بنزین عرضه شده در تمام جایگاه‌های عرضه سوخت کشور مطابق با استانداردهای شرکت ملی پالایش و پخش، تولید و توزیع می‌شود. به‌تازگی نیز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اطلاعیه در این باره منتشر و اعلام کرد که عرضه مواد افزودنی و مکمل‌های بنزین مورد تأیید شرکت ملی پخش نیست. با کم شدن بنزین سوپر در جایگاه‌ها بازار مکمل‌های بنزین داغ شده تا جایی که حتی برخی از جایگاه‌دارها مالکان خودرو را مجبور به استفاده از مکمل‌های بنزینی می‌کنند و این در حالی است که چندین سال است که استفاده از این مکمل‌ها توصیه نمی‌شود.

اخبار نفت جهان

واردات نفت چین برای هفدهمین سال رکورد زد

واردات نفت خام چین در سال ۲۰۱۹ با رشد تقاضا از سوی پالایشگاه‌های جدید، به میزان ۹.۵ درصد نسبت به سال ۲۰۱۸ رشد کرد که هفدهمین رشد سالانه متوالی بود.

آمار اداره کل گمرک چین نشان داد این کشور در سال میلادی گذشته ۵۰۶ میلیون تن نفت خام وارد کرد که ۹.۵ درصد بالاتر از سطح سال ۲۰۱۸ بود. بر اساس محاسبات رویترز، این میزان واردات معادل ۱۰.۱۲ میلیون بشکه در روز است. طبق آمار گمرکی، واردات نفت خام چین از سال ۲۰۱۳ هر سال افزایش داشته است. واردات نفت خام چین در دسامبر ۴۵.۷۶ میلیون تن معادل ۱۰.۷۶ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ۱۱.۱۳ میلیون بشکه در روز در نوامبر بود. افزایش سالانه خرید نفت چین معادل ۸۸۲ هزار بشکه در روز بوده و تحت تاثیر تقاضا از سوی پالایشگاه‌های جدیدی روی داده که ۹۰۰ هزار بشکه در روز به ظرفیت پالایش نفت چین اضافه کرده اند. واردات دسامبر با استفاده پالایشگاه‌های خصوصی از سهمیه واردات سالانه شان افزایش پیدا کرد در حالی که پالایشگاه‌های دولتی پیش از تعطیلات سال نوی میلادی به ذخیره‌سازی اقدام کرده بودند. به گفته چن جی یاتو، مشاور نفت در شرکت FGE، پالایشگاه‌های مستقل چینی شامل هنگلی و رانگ‌شنگ خریدشان را پیش از پایان سال افزایش دادند تا از سهمیه واردات سالانه خود نهایت استفاده را ببرند. با این‌همه پالایشگاه‌های دولتی در بحبوحه بالا رفتن نرخ‌های کرایه نفتکش در اکتبر، روند خریدشان را آهسته کردند. در این بین، واردات گاز طبیعی چین شامل LNG و واردات از طریق خط لوله در دسامبر ۹.۴۵ میلیون تن بود که سومین رکورد بالای ماهانه بود. با خرید چشمگیری که چین در دسامبر داشت، برای دومین ماه متوالی از ژان به عنوان بزرگترین واردکننده LNG جهان سبقت گرفت. واردات گاز چین در سال ۲۰۱۹ به میزان ۶.۹ درصد رشد کرد و به ۹۶.۵۶ میلیون تن رسید با این حال کمتر از نرخ ۳۱.۹ درصد در سال ۲۰۱۸ بود. بر اساس گزارش رویترز، رشد مصرف گاز چین در سال میلادی گذشته که در پی کندهی رشد اقتصادی و رشد تولید داخلی گاز، پکن روند اجرای برنامه سوئیچ از زغال سنگ به گاز را آهسته کرد، کند شد.

لرزم بازبینی غیر احساسی در باره دوران گذار انرژی

دبیر کل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) اعلام کرد که گذار از انرژی‌های فسیلی به انرژی‌های تجدیدپذیر، مسیری سراسر است.

به گزارش پایگاه اینترنتی اوپل اندگس میدل ایست، محمد سانوسی بارکیندو گفت: ما در کنار دیگر بخش‌های صنعت (نفت)، در خط مقدم طرفداری از دوران گذار همه‌شمول بوده‌ایم. وی گفت: در دورنمای ۲۰۱۹ پیش‌بینی نمی‌کنیم نفت و گاز با انرژی‌های تجدیدپذیر به چالش کشیده شوند. پیش‌بینی ما هم رشد مستمر انرژی و هم رشد تقاضا برای نفت و گاز است و تا سال ۲۰۴۰ پیش‌بینی می‌کنیم این دو منبع انرژی ۵۰ درصد از مجموعه انرژی را به خود اختصاص دهند. دبیر کل اوپک اعلام کرد افزایش جمعیت، ادامه پیشرفت در کشورهای در حال توسعه و رشد اقتصاد جهانی تا سال ۲۰۴۰ میلادی مستلزم سرمایه‌گذاری سنگین صنعت نفت به روشی پیش‌بینی‌پذیر برای تأمین این رشد تقاضا و همچنین توجه به نگرانی‌های زیست‌محیطی است. بارکیندو با تأکید بر لزوم تغییر گفتمان مربوط به دوران گذار انرژی، افزود: شرکت‌ها با چالش‌های جدی در دسترسی به تأمین مالی روبه‌رو هستند که نگران‌کننده است.

هشدار عراق درباره تحریم‌های نفتی آمریکایی

مستولان عراقی درباره سقوط این کشور در صورت وضع تحریم‌های آمریکا، از جمله ممنوعیت دسترسی به یک حساب در آمریکا که عراق درآمدهای نفتی خود را در آن ذخیره می‌کند، هشدار دادند.

به گزارش خبرگزاری فرانسه از بغداد، پس از رأی پارلمان عراق در ماه ژانویه امسال برای اخراج نیروهای خارجی، از جمله ۵ هزار و ۲۰۰ سرباز آمریکایی، رئیس‌جمهوری آمریکا خشمگین شد و تهدید کرد: ما تحریم‌هایی علیه آنها وضع می‌کنیم که هرگز مشابه آن را ندیده‌اند. یکی از مسئولان عراقی گفت: نخست‌وزیر موقت یک تماس تلفنی دریافت کرد که تهدید می‌کرد اگر سربازان آمریکایی اخراج شوند، حساب عراق در بانک مرکزی آمریکا مسدود می‌شود. درای مجلس عراق برای اخراج نیروهای آمریکایی، ناشی از خشم از ترور فرماندهان نظامی ایران و عراق به دست پهپادهای آمریکایی بود. حساب بانک مرکزی عراق در بانک مرکزی آمریکا در سال ۲۰۰۳ میلادی و پس از حمله آمریکا به عراق ایجاد شد. طبق قطعنامه ۱۴۸۳ سازمان ملل که تحریم‌های جهانی ضد صنعت نفت عراق را پایان داده بود، همه درآمدهای نفتی این کشور باید به حساب یادشده در بانک مرکزی آمریکا ریخته شوند. یک مسئول عراقی گفت: ما یک کشور تولیدکننده نفت هستیم؛ آن حساب‌ها به دلار هستند و قطع دسترسی به آنها به معنای قطع کامل درآمدهای دولت است.

تا پایان سال ۲۰۲۰ میلادی؛

برداشت روزانه نفت از میدان مشترک کویت و عربستان به ۲۵۰ هزار بشکه می‌رسد

کویت پیش‌بینی کرد که تولید روزانه نفت از منطقه بی‌طرف میان این کشور و عربستان تا پایان سال جاری میلادی به ۲۵۰ هزار بشکه می‌رسد. به گزارش خبرگزاری رویترز از کویت، خالد الفاضل، وزیر نفت کویت، گفت: امضای یادداشت تفاهم به معنای بازگشت تولید روزانه ۲۵۰ هزار بشکه پیش از پایان سال ۲۰۲۰ میلادی است. کویت و عربستان پنج سال پیش به دلیل اختلاف، تولید نفت از دو میدان نفتی در منطقه بی‌طرف میان دو کشور را متوقف کردند. مجموع تولید این دو کشور از این میدان‌ها به ۵۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسید. وزیر نفت کویت اعلام کرد افزایش ظرفیت تولید نفت این کشور بر پایبندی آن به سهمیه تولید خود در توافق جهانی کاهش تولید نفت، تأثیر نمی‌گذارد.

بهشت نفتی جدید برای روسیه



تولید اوپک پلاس چگونه متوقف خواهد شد و ممکن است امسال باشد یا هر سالی در دهه جاری اجرای این پیمان سرانجام متوقف شود. شرکت‌های نفتی باید برای آینده آماده باشند و نمی‌توانند بر اساس تصمیمی برای افزایش تولید به سطح معمول بگردند. با توجه به این که اکثر غول‌های نفتی آمریکایی روی صنعت داخلی نفت شیل و توسعه ذخایر آبهای عمیق متمرکز شده‌اند، روسیه خواهان داشتن نقش جدیدی برای خود در غرب آفریقا است. بر اساس گزارش اوپل پرایس، جمهوری دموکراتیک کنگو یکی از مناطق کلیدی برای سرمایه‌گذاری روسیه در آفریقا است.

با این حال جمهوری دموکراتیک کنگو نخستین کشور آفریقایی نیست که شاهد سرمایه‌گذاری روسیه است. پیش از این شرکت روس نفت در پروژه‌های تولید گاز در مصر و موزامبیک سه‌امی خریداری کرده است و لوک اوپل نیز در غنا فعالیت داشت. با این حال جمهوری دموکراتیک کنگو نخستین کشور آفریقایی است که در آنجا شرکت‌های روسیه زیر بار تعهدات پیچیده‌ای شامل راه‌کارهای مرتبط با زیرساخت می‌روند.

جدید روسیه در آفریقا و محدودیت‌های عرضه اوپک پلاس را مکرراً منکر شده و اعلام کرده است که پروژه‌های جدید معمولاً پیش از این که به مرحله اجرایی برسند پنج تا هفت سال زمان می‌برند و این فاصله زمانی میان مسائل کنونی و تولید آتی، زیادتز از آن است که روی هر گونه پیش‌بینی تأثیر داشته باشد. با این حال هیچ کسی نمی‌داند توافق کاهش

سرمایه‌گذاری در آمریکا یا کانادا هم به دلایل کاملاً سیاسی خارج از بحث است. در حالی که شرکت‌های ملی نفت خاورمیانه رشد یافته و به رقبای تبدیل شده‌اند که به دنبال فرصت‌های جدید سرمایه‌گذاری در مناطق دیگر هستند. به دلیل همه این عوامل، آفریقا به منطقه مناسبی برای سرمایه‌گذاری روسیه تبدیل شده است. وزارت انرژی روسیه ارتباط بین منافع

است فراتر از مقصدهای سرمایه‌گذاری معمول خود نگاه کند و در نتیجه این کشور از سال ۲۰۱۴ هیچ سرمایه‌گذاری در اروپا نداشته است. شرکت گازپروم اکنون یک سرمایه‌گذار ناخوشایند در اروپا بوده و حتی شرکت خصوصی لوک اوپل هم به دنبال فروش دارایی‌های پایین دستی خود و کاهش حضورش در بخش کسب و کار خرد در اروپا است.

شرکت‌های نفتی روسیه که به دلیل مشارکت روسیه در پیمان کاهش تولید اوپک پلاس، برای دنبال کردن اهداف داخلی تحت فشار قرار گرفتند، به منطقه‌ای چشم دوخته‌اند که آن چنان که باید تاکنون مورد توجه قرار نگرفته است. به گزارش ایسنا، زمانی که نشست روسیه-آفریقا در اکتبر ۲۰۱۹ برگزار شد، بسیاری از ناظران صنعت بر این باور بودند که اکثر پروژه‌های مورد بحث تا حدودی به دلیل چشم اندازهای اقتصادی مختلفی که دارند، از مرحله سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی فراتر نخواهد رفت. علاوه بر صادرات گندم، فناوریهای هسته‌ای، تسلیحات مرسوم و معدنکاری سنگ‌های معدنی، نفت هم در این برنامه به چشم می‌خورد. شرکت‌های نفت روسی با گذشت سه سال از توافق کاهش تولید اوپک و تثبیت قیمت‌های نفت در حدود ۶۰ دلار در هر بشکه، نقدینگی کافی برای سرمایه‌گذاری دارند اما در خصوص پروژه‌های داخلی، با ابهام مواجه هستند زیرا هیچ کدام از آنها نمی‌خواهند پروژه آنها مشمول مزاد ظرفیت تولید قرار بگیرد. از سوی دیگر تحریم‌های بین‌المللی و پیامدهای آنها، روسیه را وارد کرده

اکتشاف نفت و گاز رکورد ۴ ساله را شکست

بارتنس جو، دبیر اساس گزارش اوپل پرایس، شرکت آمریکایی هس و شرکت چینی CNOOC به دلیل ارزشی که از اکتشافات جدیدشان ایجاد کردند، در رتبه دوم و سوم فهرست بزرگترین اکتشافگران سال ۲۰۱۹ قرار گرفتند. هر دو شرکت با اکسون موبیل در بلوک استبروک گویان همکاری دارند. شرکت هس از اکتشافات سال گذشته حدود دو میلیارد دلار و شرکت CNOOC حدود ۱.۸ میلیارد دلار ارزش ایجاد کرد. شرکت فرانسوی توتال با حدود ۸۷۳ میلیون دلار ارزشی که از فعالیت‌های اکتشافی سال ۲۰۱۹ خود ایجاد کرد، در رتبه چهارم این فهرست جای گرفت. شرکت «ریستاد انرژی» در سال ۲۰۲۰ انتظار دارد حجم اکتشافات جهانی در سال ۲۰۲۰ همچنان به روند رشد سالهای اخیر ادامه دهد.

بشکه نفت ذخایر قابل برداشت دارد. اکتشافات گازی اخیر در منطقه اکنون از طرح‌ها برای ساخت یک‌هاب LNG بیشتر در منطقه Bir Allah موریتانی حمایت می‌کند. گازپروم در روسیه دو کشف در دریای کارا اعلام کرد که شامل دینوکوف در بلوک روسانوفسکی و نیارمیسکوی در بلوک نیارمیسکوی بوده است. شرکت «ریستاد انرژی» برآورد کرده که اکتشافات سال ۲۰۱۹ گازپروم معادل حدود ۱.۵ میلیارد بشکه نفت است و دینوکوف دومین کشف بزرگ جهان در سال ۲۰۱۹ بوده است. سایر اکتشافات فراساحلی مهم در سال ۲۰۱۹ شامل برول‌پادی شرکت توتال در آفریقای جنوبی، گلوکاس اکسون موبیل در قبرس، گلنگوم شرکت CNOOC در انگلیس و اسپوتنیک اکوئینور در بخش نروژی دریای

شرکت «ریستاد انرژی» در این باره گفت: شرکت اکسون موبیل می‌تواند برای دومین سال پیاپی به دلیل تلاش‌ها و نتایجی که در گویان و سرمایه‌گذاری‌های قابل توجه در قبرس داشته است، اکتشافگر سال اعلام شود. این ابرغول انرژی از نظر حجم اکتشافات و ارزش مربوط به اکتشافات استثنایی بود. این شرکت آمریکایی سال میلادی گذشته معادل حدود ۱۰۰۷ میلیارد بشکه نفت کشف کرد که شرکت «ریستاد انرژی» ارزش حاصل از این حجم اکتشاف را حدود ۲.۷ میلیارد دلار برآورد کرده است. در سواحل موریتانی، میدان گازی اورکا که توسط شرکت BP اکتشاف شد، تنها اکتشاف بزرگ نبود اما بزرگترین کشف انجام شده در آلهای عمیق در سال ۲۰۱۹ بود که برآورد می‌شود معادل حدود ۱.۳ میلیارد

اکتشافگران نفت و گاز جهان در سال ۲۰۱۹ معادل ۱۲.۲ میلیارد بشکه نفت کشف کردند که بالاترین حجم از سال ۲۰۱۵ بود.

شرکت «ریستاد انرژی» در گزارشی اعلام کرد سال میلادی گذشته ۲۶ مورد کشف معادل بیش از ۱۰۰ میلیون بشکه نفت ثبت شد و مناطق فراساحلی در صدر فهرست اکتشافات جدید منابع نفت و گاز قرار گرفتند. داستان موفقیت کشور گویان از سال ۲۰۱۸ به سال ۲۰۱۹ ادامه یافت و اکسون موبیل چهار اکتشاف جدید را در بلوک استبروک فراساحلی خود اضافه کرد. شرکت «ریستاد انرژی» برآورد کرده که اکتشافات در گویان می‌تواند به برداشت منابعی معادل ۱.۸ میلیارد بشکه نفت منتهی شود. بالزور شنگا، تحلیلگر ارشد واحد بالادستی



سورپرایز جدید چین برای دنیای انرژی

چین در آستانه امضای توافق تجاری محدود با آمریکا، اعلام کرد که بخش تولید و اکتشاف نفت و گاز خود را به روی شرکت‌های خارجی و خصوصی می‌گشاید.

وزارت منابع چین اعلام کرد شرکت‌های دارای حداقل ۳۰۰ میلیون یوان (۴۳ میلیون دلار) دارایی می‌توانند برای این منظور مجوز درخواست کنند. پیش از این تنها شرکت‌های دولتی واجد دریافت مجوز بودند. این تغییر رویکرد نشان دهنده تلاش چین برای توسعه تولید داخلی نفت و گاز و کاهش هزینه واردات انرژی است. چین در چند سال گذشته تدابیری از جمله گشایش بخش مالی به روی مالکیت خارجی و ممنوعیت انتقال اجباری فناوری را اتخاذ کرده تا شکاف‌های تجاری با آمریکا را کمتر کند. نفت و گاز یکی از بخش‌هایی بود که در ژوئیه سال گذشته از فهرست محدودیت سرمایه‌گذاری خارجی حذف شد. اعلام جزئیات جدید سرمایه‌گذاری شرکت‌های خارجی در بخش اکتشاف و تولید نفت و گاز کمک کرد ارزش سهام شماری از شرکت‌هایی که خدمات تولید و اکتشاف در چین دارند، صعود کند. در حالی که سه شرکت دولتی بزرگ چین در واکنش به درخواست شی چین پینگ، رئیس‌جمهور چین برای تقویت امنیت انرژی کشور، میزان هزینه خود برای بالا بردن تولید را افزایش داده اند اما واردات نفت خام چین همچنان رکوردشکنی می‌کند. واردات گاز چین هم در راستای تغییر الگوی مصرف از زغال سنگ به سوخت‌های پاکتر، رشد چشمگیری داشته است. بر اساس گزارش بلومبرگ، دبیر آی‌پ، مدیر تحقیقات شرکت «دایوا کپیتال مارکتس» در این باره گفت: کندهی رشد تولید نفت و گاز در چین تا حدودی به دلیل ماهیت انحصارطلبانه بخش بالادستی است. دولت چین تمایل دارد که رقابت ایجاد کرده و نوآوری فناوری در بخش اکتشاف و تولید را تشویق کند و ما بر این باوریم که اقدام مذکور می‌تواند به پایین بردن هزینه‌های تولید بازیگران بالادستی در بلندمدت کمک کند.

اخبار نفت

مشعل‌ها روشن شد؛

آذر در آستانه تحقق ظرفیت تولید ۶۵ هزار بشکهای نفت

مجری طرح توسعه میدان مشترک آذر در شرکت متن، از پیش‌راهاندازی بخش‌های مختلف واحد فراورش مرکزی این میدان نفتی و راه‌اندازی مشعل‌های آن خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، کیوان یاراحمدی با اشاره به پیش‌راهاندازی تأسیسات واحد فراورش مرکزی میدان نفتی آذر که به موازات تکمیل فعالیت‌های اجرایی باقی‌مانده در دست اقدام است، عنوان کرد: مشعل‌های HP و LP این واحد پس از تکمیل فعالیت‌های اجرایی در تمامی بخش‌های مکانیکال، پایپینگ و برق و ابزار دقیق، پس از انجام تست‌های پیش‌راهاندازی و با در نظر گرفتن مؤلفه‌های ایمنی پایلوت مشعل‌ها، راه‌اندازی و روشن شد. مشعل LP ارتقای برابر ۳۷ متر دارد و دارای رابزر ۱۶ اینچ گاز و رابزر ۲۸ اینچ هواست و مشعل HP ارتقای برابر ۷۲ متر دارد و دارای رابزر گاز ۲۸ اینچ و رابزر هوای ۴۲ اینچ است. یاراحمدی از پیش‌راهاندازی بخش‌های مختلف تأسیسات بوتیلیتی و نفتی واحد فراورش مرکزی آذر خبر داد و گفت: راه‌اندازی این تأسیسات هم به‌طور هم‌زمان در حال انجام است و راه‌اندازی مشعل‌های HP و LP از جمله فعالیت‌های انجام‌شده اخیر در این چارچوب به شمار می‌رود. مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر اظهار کرد: تحقق تولید نهایی از این میدان مشترک به میزان روزانه ۶۵ هزار بشکهای نفت خام برای اواخر اسفندماه امسال هدف‌گذاری و برنامه‌ریزی شده است. میدان نفتی آذر از میدان‌های نفتی مشترک با عراق و در جنوب غربی استان ایلام و بین دو شهر مهران و دهلران واقع شده است.

پژوهشگاه نفت و دانشگاه قوچان تفاهم‌نامه امضا کردند

پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه صنعتی قوچان تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، این تفاهم‌نامه با هدف انجام پروژه‌های تحقیقاتی، ساخت و ارزیابی عملکرد کاتالیست‌های نوین صنعت پتروشیمی، همکاری در تعریف و اجرای مشترک پروژه‌های پژوهشی مورد نیاز صنایع نفت و گاز و همکاری در انتقال دانش و فناوری‌های مورد نیاز طرفین و تجاری‌سازی آنها میان جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و علی اصغر بهشتی، رئیس دانشگاه صنعتی قوچان امضا شد. شناسایی، تعریف و هدایت پروژه‌های دانشجویی تحویلات تکمیلی مورد نیاز صنعت نفت، همکاری در ارائه خدمات آزمایشگاهی تخصصی در زمینه‌های مورد نیاز و همکاری پژوهشگاه در تخصیص سهمیه کارآموزی سالانه به دانشگاه برای دانشجویان کارشناسی دانشگاه از دیگر موضوع‌هایی است که در این تفاهم دنبال می‌شود.

تامین حداکثری تجهیزات پایانه‌های نفتی در داخل کشور

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران از تامین برخی تجهیزات



این پایانه با روش مهندسی معکوس خبر داد و گفت: نیروهای متخصص و توانمند داخلی قطعات حساس و مورد نیاز صنعت نفت را می‌سازند. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پایانه‌های نفتی ایران، عباس اسدروز اظهار کرد: این شرکت با توجه به مناطق عملیاتی متعدد در کشور و وظیفه تداوم چرخه صادرات و ذخیره‌سازی و همچنین عملیات‌های مهم و مهندسی دریانوردی را به نمایندگی از وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران به‌عهده دارد. وی افزود: به‌منظور پایداری و ایمنی در فرآیند عملیات پهلوهدی و جداسازی کشتی‌های نفتکش در پایانه‌های نفتی، تجهیز به نام CAPSTAN یا طناب‌جمع‌کن روی یدک‌کش‌های عملیاتی نصب است که نفتکش هنگام عملیات پهلوگیری و جداسازی از سوی شناورهای عملیاتی با طناب‌هایی به قطر ۲۲۰ میلی‌متر و طول ۲۰۰ متر مهار می‌شود. برای پهن کردن این طناب سنگین از این چرخ دوار و به کمک نیروی انسانی موجود در یدک‌کش استفاده می‌شود. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران تصریح کرد: با توجه به ضرورت انجام عملیات به‌صورت ایمن و سنگینی طناب‌های مهار کشتی، نقش این تجهیز بسیار حائز اهمیت است؛ تجهیز مورد نظر به دلیل خرابی بیرینگ‌ها و دنده‌ها و پوسیدگی بدنه و هیدروموتور از سرویس خارج شده بود که با توجه به نیاز عملیاتی، متخصصان تعمیرات شناورهای عملیات دریایی پایانه نفتی خاکرک با مهندسی معکوس و انتقال این تجهیز به کارگاه، پس از دمو‌نژاد همه اجزا و بررسی قسمت‌های فرسوده با ابتکار و طراحی دوباره، بدنه و چرخ دنده‌ها و سیستم‌های محرک با استفاده از تجهیزات موجود در انبار بازسازی و به شناور منتقل و نصب شد. اسدروز تصریح کرد: با تعمیر این تجهیز، صرفه‌جویی اقتصادی ۵ میلیارد ریالی حاصل شده است.

کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت که قرار است بهمن‌ماه امسال از سوی موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی برگزار شود، در سومین محور خود به ارزیابی این مسئله پرداخت که چگونه می‌توان با ارائه سازوکارهای اصولی نقش شرکت‌های بیمه را در صنعت نفت پررنگ‌تر کرد.

جواد حدادی، رئیس کمیته راهبری کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت روز شنبه، ۲۱ دی‌ماه در نشست که با حضور کارشناسان و فعالان صنعت بیمه برگزار شد، بر ضرورت هم‌اندیشی و همکاری بین نظام مالی و بازار انرژی کشور تأکید و اظهار کرد: این کنفرانس با رویکردی عملیاتی به معرفی پروژه‌های اولویت‌دار، توجیه‌پذیر و قابل تأمین مالی در صنعت نفت بپردازد و به نوعی تنگنای ایجادشده در کشور را به فرصتی برای مشارکت و تعامل حداکثری بین صنعت نفت و بازار پول، سرمایه و بیمه داخلی تبدیل کند. به گفته رئیس کمیته راهبری کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت، معرفی ظرفیت‌ها و ابزارهای نوین مالی داخلی به صنعت نفت از سوی سازمان‌های ذی‌نفع می‌تواند مسیر دسترسی به اهداف را هموار کند، همسو با این هدف دفتری با نام PFO به‌منظور برقراری همکاری بین این دو صنعت کلیدی در کشور تشکیل شده است. حدادی هدف این نشست را هم‌فکری صنعت نفت با صنعت بیمه برای برگزاری نشست تخصصی بیمه در روز کنفرانس اعلام کرد و افزود: براساس ارزیابی‌های انجام‌شده از سوی کارشناسان، چهار سناریوی پیشنهادی برای نشست تخصصی بیمه مطرح شده است که در بین موضوع‌های پیشنهادی، مهم‌ترین عنوان که بتواند همکاری حداکثری میان صنعت بیمه و صنعت نفت را در پی داشته باشد به‌عنوان موضوع نشست انتخاب خواهد شد و در ادامه هر یک از کارشناسان درباره موضوع پیشنهادی خود توضیحاتی ارائه خواهند داد.

سناریوی اول: طرح تعریف بیمه‌نامه‌های تضمین

لیلی نیاکان، معاون پژوهشی پژوهشگاه بیمه مرکزی به طرح تعریف بیمه‌نامه‌های تضمین اشاره کرد و گفت: به‌طور کلی برای تأمین مالی صنعت نفت راهبردهای کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت مطرح است که در این میان نظام بانکی و بورس به ترتیب در تأمین مالی کوتاه‌مدت و میان‌مدت و صنعت بیمه در زمینه راهبردهای بلندمدت می‌تواند نقش تأثیرگذاری داشته باشد. وی به موضوع ارائه ضمانت‌نامه از سوی شرکت‌های بیمه اشاره کرد و افزود: بر اساس ماده ۹ قانون حمایت از حداکثر توان داخلی، صنعت بیمه مکلف شد برای پوشش ریسک تولیدات داخلی در کنار صنعت بانکداری اقدام به ارائه ضمانت‌نامه کند که این ماده قانونی بعدها تغییر کرد و در شکل نهایی خود به ارائه ضمانت از سوی موسسه‌ها تضمین تبدیل شد. نیاکان تصریح کرد: هم‌اکنون شرکت‌های بیمه می‌توانند در کنار دیگر خدمات بیمه‌ای، خدمات تضمین ارائه کنند و همچنین پوشش‌های ریسک برای قراردادهای پروژه‌های صنعت نفت ارائه می‌شود. مالک اژدر برزگر صدیق، دبیر کمیته بیمه کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت نیز گفت: ما نمی‌توانیم از صنعت بیمه انتظار داشته باشیم که برای پروژه‌های ما تأمین مالی کند، اما از آنجا که غالباً صنعت نفت از اوراق قرضه برای پرداخت به پیمانکاران

خود استفاده می‌کند، شرکت‌های بیمه با توجه به محدودیت‌هایی که وجود دارد می‌توانند از این اوراق قرضه به‌عنوان پشتیبان برای پوشش تضمین پرداخت استفاده کنند. وی ادامه داد: پیمانکاران گاه برای تأمین منابع مالی خود به ناچار اوراق قرضه را زیر قیمت در بازار به فروش می‌رسانند که اگر شرکت‌های بیمه از این فرصت استفاده کنند هم خسارت کمتری خواهد داشت و هم هزینه فرصتی را برای پیمانکار خریداری می‌کنند که لطمه به کار آنها نزنند. همچنین فضا برای شرکت‌های بیمه باز خواهد شد و می‌توانند در پروژه‌های عمرانی صنعت نفت حضور تأثیرگذاری داشته باشند.

سناریوی دوم: تشکیل صندوق اکتایی انرژی

در ادامه این نشست، مهدی سامری، عضو هیئت مدیره شرکت بیمه تجارت نو عنوان کرد: منابع مالی حاصل از بودجه و نیز منابع حاصل از بیمه‌های عمر، پس‌انداز و ذخایر دو منبع اصلی تأمین مالی شرکت‌های بیمه‌ای را تشکیل می‌دهند که در سال‌های اخیر با توجه به اقدام‌های انجام‌شده اقبال خوبی برای پوشش بیمه عمر انجام شده است و می‌توان امیدوار بود برای سال‌های ۹۹ تا ۱۴۰۰ منابع خوبی ایجاد شود و بتوانیم با ایجاد فرصت‌های سرمایه‌گذاری و تأمین مالی پروژه‌های نفتی نقش بسزایی داشته باشیم. وی به تشکیل صندوق‌های سرمایه‌گذاری انرژی اشاره کرد و افزود: با تشکیل این صندوق و تداوم معرفی پروژه‌ها از سوی صنعت نفت، مزیت رقابتی ایجاد می‌شود و فرصت‌های خوبی پیش روی صنعت بیمه قرار خواهد گرفت. همچنین مزیت دیگر تشکیل صندوق انرژی این است که نفت می‌تواند از منابع مالی هدفمند برای پروژه‌های خود استفاده کند. سامری با اشاره به اینکه رقمی بالغ بر ۱۰ تا ۱۵ هزار میلیارد تومان فرصت سرمایه‌گذاری در صنعت بیمه وجود دارد، تصریح کرد: در این راستا باید به صنعت بیمه اطمینان داد که منابع سرمایه‌گذاری آن تأثیرگذار است و اینکه ظرف مدت یک تا سه سال آتی منابع سرمایه‌گذاری‌شده برگشت داده می‌شود و می‌تواند سودده باشد.

سناریوی سوم: تأمین مالی ریسک و اوراق بهادار بیمه‌ای

محسن قره‌خانی، معاون توسعه بازار بیمه رازی گفت: چنین به نظر می‌رسد که باید کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت را به دو بخش عمده تقسیم کرد: تأمین مالی پروژه‌های نفتی و تأمین مالی ریسک. وی ادامه داد: صنعت بیمه در هر دو بخش هم به‌عنوان سرمایه‌گذار حرفه‌ای و هم تأمین مالی ریسک می‌تواند ورود کند و نقش تأثیرگذاری داشته باشد. معاون توسعه بازار بیمه رازی با بیان اینکه سهم سرمایه‌پرداختی همه شرکت‌های بیمه‌ای در سال ۹۷ براساس آمار سالانه بیمه

در نشستی با حضور کارشناسان نحوه به‌کارگیری ظرفیت صنعت بیمه در تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت بررسی شد؛

تبیین چهار سناریوی پیشنهادی



مرکزی رقمی بالغ بر ۸ هزار میلیارد تومان است، اظهار کرد: با توجه به محدود بودن میزان سرمایه‌گذاری در صنعت بیمه و از طرف دیگر پروژه‌های نفتی که اغلب مگاپروژه‌اند و به تأمین منابع مالی هنگفتی نیز نیاز دارند، چندان صحیح نیست که صنعت بیمه به این پروژه‌ها ورود کند، اما می‌تواند به‌عنوان بیمه‌گر و تأمین مالی ریسک خدماتی را به صنعت نفت ارائه دهد. قره‌خانی ادامه داد: همچنین می‌توان از ظرفیت بازار سرمایه نیز استفاده کرد، زیرا در دنیا هنگامی که با محدودیت منابع بیمه‌گری روبه‌رو می‌شوند از ظرفیت بازار سرمایه استفاده می‌کنند. وی به ایجاد صندوق‌های بیمه انرژی اشاره کرد و گفت: با تشکیل این صندوق‌ها، شرکت‌های بیمه می‌توانند

افزون بر بازار سرمایه، در این صندوق‌ها نیز سرمایه‌گذاری کنند و البته مدیریت این صندوق‌ها نیز در اختیار شرکت‌های بیمه گذاشته شود. معاون توسعه بازار بیمه رازی اظهار کرد: به هر تقدیر در شرایط کنونی هر اقدامی کنیم خودبیمه‌گری اتکایی کردیم و واقعیت این است که در ایران با حدود ۶۰۰ میلیون دلار ظرفیت بیمه‌گری کفاف تأمین منابع مالی طرح‌های میان‌دستی پتروشیمی را نخواهد کرد، چه برسد به پروژه‌های بلاادستی صنعت نفت و گاز.

سناریوی چهارم: مدیریت و ارزیابی ریسک عملیاتی

محمدحسین طالبیان، رئیس امور قراردادهای بازاریابی شرکت بازرسی مهندسی و صنعتی ایران در ادامه به موضوع حفظ سرمایه‌اشاره و از آن به‌عنوان تنها راهکار برون‌رفت از شرایط اقتصادی و سیاسی حاکم بر جامعه اشاره کرد و گفت: صنعت بیمه بیشتر به دنبال تضمین و حفظ سرمایه است و حفظ این سرمایه اگر بخواهد به سمت شرکت‌های بیمه جریان داشته باشد باید در مسیر ارزیابی ریسک عملیاتی درست و دقیق‌تر سوق داده شود. وی اظهار کرد: غالباً مدیریت و ارزیابی ریسک عملیاتی در صنعت بیمه ارزیابی درستی نیست و این مسئله به بحث سرمایه وجودی صنعت نفت ضربه خواهد زد. کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت با رویکردی کاربردی برای نخستین بار از سوی موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی با همکاری و مشارکت شرکت‌های اصلی تابع وزارت نفت، شرکت توسعه راهبردی دانافران، صندوق توسعه ملی، سازمان بورس، بورس انرژی، فراپورس، بورس کالا، پژوهشگاه پولی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، پژوهشگاه بیمه نفتی و تأمین مالی ریسک. وی ادامه داد: صنعت بیمه در هر دو بخش هم به‌عنوان سرمایه‌گذار حرفه‌ای و هم تأمین مالی ریسک می‌تواند ورود کند و نقش تأثیرگذاری داشته باشد. معاون توسعه بازار

زمینه جمع فعالیت‌های بیمه‌ای شرکت ملی نفت فراهم است

در همین حال، نیما پازوکی، سرپرست معاونت تحلیل ریسک و بیمه گفت: دستورعمل جمع همه فعالیت‌های مرتبط با موضوع بیمه در سطح شرکت ملی نفت ایران که آذرماه به دستور شرکت ملی نفت ایران به اجرا درآمده است، نیما پازوکی، در تشریح اقدام‌های انجام‌شده در مسیر اجرای دستورعمل یادشده، اظهار کرد: طراحی قراردادهای استاندارد بیمه‌ای در سطح شرکت ملی نفت ایران از الزام‌های اصلی ایجاد این معاونت است که می‌تواند وارد فاز اجرا شده است. نیما پازوکی، در تشریح اقدام‌های انجام‌شده در مسیر اجرای دستورعمل یادشده، اظهار کرد: طراحی قراردادهای بیمه‌ای عنوان کرد و یادآور شد: این معاونت مکلف است با همکاری نتگانگ شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران، نسبت به تهیه اسناد برای برگزاری مناقشه اقدام کند تا ضمن برآورد صحیح از میزان دارایی‌های تحت تملک صنعت نفت، بتوان در مسیر شفاف‌سازی و آگاهی قراردادهای بیمه‌ای اقدام کرد.

در شرکت ملی نفت وجود دارد و دیگری الزام قانونی که از سمت بیمه مرکزی به ما دیکته می‌شود، بنابراین درصددیم ضمن تدوین الگوها و ابزارهای استاندارد و قانونی بیمه‌ای بتوانیم در مسیر شفاف‌سازی قراردادهای بیمه‌ای گام‌های موثری برداریم. سرپرست معاونت تحلیل ریسک و بیمه به مزیت‌های تدوین الگوهای همسان بیمه‌ای در سطح شرکت ملی نفت ایران اشاره و تصریح کرد: تدوین این دست از الگوهای بیمه‌ای سبب خواهد شد تا شالوده اصلی همه قراردادهای بیمه‌ای که در سطح شرکت ملی نفت و مدیریت‌های زیرمجموعه آن منعقد می‌شود، یکسان باشد و زمانی که قراردادها به شکل کلان بسته شود قطعا تخفیف‌های خوبی نیز از سوی شرکت‌های بیمه‌ای دریافت خواهد شد. پازوکی عنوان کرد: همچنین این اقدام سبب خواهد شد شرکت‌های بیمه‌ای با یک نوع قرارداد با شرکت ملی نفت ایران روبه‌رو باشند و از پراکندگی پوشش‌های بیمه‌ای جلوگیری خواهد شد. وی از دیگر اهداف تشکیل معاونت تحلیل ریسک و بیمه را شفاف‌سازی مسیر قراردادهای بیمه‌ای عنوان کرد و یادآور شد: این معاونت مکلف است با همکاری نتگانگ شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران، نسبت به تهیه اسناد برای برگزاری مناقشه اقدام کند تا ضمن برآورد صحیح از میزان دارایی‌های تحت تملک صنعت نفت، بتوان در مسیر شفاف‌سازی و آگاهی قراردادهای بیمه‌ای اقدام کرد.

ایجاد دستورعمل

دستورعمل «جمع فعالیت‌های بیمه‌ای در سطح شرکت ملی نفت ایران»، آذرماه امسال از سوی مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به شرکت‌های تابع و مدیریت پشتیبانی ساخت و تأمین کالا ابلاغ و بر اساس آن، مدیریت پشتیبانی مکلف شد با همکاری نتگانگ شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت، نسبت به سیاست‌گذاری، سازمان‌دهی، یکپارچه‌سازی و هماهنگی تمامی امور بیمه‌ای شرکت‌ها و مدیریت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران در همه حوزه‌های بیمه‌ای نظیر بیمه‌های انرژی (بیمه‌های بخش فراساحلی از قبیل بیمه تمام خطر اموال و دارایی‌ها، بیمه تمام خطر پروژه‌های خشکی، بیمه کنترل چاه، بیمه مسئولیت جامع و... و بیمه‌های بخش فراساحلی از قبیل بیمه سکوها و واحدهای بهره‌برداری دریایی، بیمه تمام خطر پروژه‌های دریایی، بیمه دکل‌های حفاری دریایی و...)، مهندسی، اشخاص، حمل‌ونقل، آتش‌سوزی، مسئولیت و... اقدام کند؛ همچنین تأکید شد از این پس تمامی امور بیمه‌ای شرکت‌ها و مدیریت‌های زیرمجموعه از طریق مدیریت پشتیبانی ساخت و تأمین کالا انجام شود.

متمرکز کردن فعالیت‌های بیمه‌ای

پازوکی در این زمینه توضیح داد: نبود سازوکار و الزام‌های قانونی مشخص و مدون در قراردادهای بیمه‌ای، پراکندگی فعالیت‌های بیمه‌ای در بخش‌های مختلف شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت و نبود آگاهی و تخصص لازم در ارتباط با موضوع بیمه از سوی کارکنان از جمله چالش‌های فعالیت‌های بیمه‌ای در سطح این شرکت است که با توجه به گستردگی پوشش‌های بیمه‌ای در صنعت نفت، دستورعمل تجمیع فعالیت‌های بیمه‌ای ابلاغ و در گام نخست، تشکیل معاونت تحلیل ریسک و بیمه مدنظر واقع شد. وی با بیان اینکه هدف اصلی معاونت تحلیل ریسک و بیمه، ایجاد هماهنگی و یکپارچگی لازم در حوزه بیمه صنعت نفت است، اظهار کرد: هم‌اکنون شرکت ملی نفت با الزام قانونی در زمینه بیمه روبه‌رو است، یک الزام قانونی که

چرا مدیریت پشتیبانی ساخت و تأمین کالا

در دستورعمل ابلاغی از سوی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، تأکید شده است که اساس کار همه بیمه‌ای شرکت‌ها و مدیریت‌های زیرمجموعه از طریق مدیریت پشتیبانی ساخت و تأمین کالا قابل انجام است که پازوکی در این باره توضیح داد: طرح بومی‌سازی ۱۰ گروه خانواده کالاهای پرمصرف نفت که هم‌اکنون با پیشرفت پروژه‌های مختلف در مدیریت پشتیبانی ساخت و تأمین کالا دنبال می‌شود قطعا در آینده نیازمند پوشش بیمه‌ای مناسب خواهد بود، بنابراین یکی از اهداف کلان و راهبردی معاونت تحلیل ریسک و بیمه، ایجاد سازوکار لازم برای پوشش بیمه‌ای تجهیزات ساخت داخل صنعت نفت است و اینکه بتوان همسو با پیشرفت جمعی پروژه‌های طرح بومی‌سازی، حمایت‌های همه‌جانبه‌ای را نسبت به سازندگان داخلی شکل داد. وی گفت: قرار دادهای بیمه‌ای آن‌چنان که تاکنون از سوی شرکت‌های تابعه منعقد شده از نگاه کارشناسی و فنی کافی برخوردار نیست که امیدواریم با تدوین ابزارهای بیمه‌ای تخصصی، بتوان در مسیر پیشرفت پروژه‌های طرح ۱۰ گروه خانواده کالاهای پرمصرف نیز گام برداشت.

جذب نیروی انسانی متخصص

سرپرست معاونت تحلیل ریسک و بیمه به جذب و به‌کارگیری نیروی انسانی متخصص در این معاونت اشاره کرد و افزود: این معاونت از علاقه‌مندان که به نوعی در موضوع‌های فنی نفت حرفه‌ای هستند و همین‌طور کارشناسی که با ابزار و ادوات صنعت بیمه آشنایی دارند، با برگزاری دوره‌ها و سمینارهای آموزشی برای همکاری و مشارکت دعوت می‌کند. سرپرست معاونت تحلیل ریسک و بیمه اظهار کرد: در این معاونت نقش مشاور و راهبر را در پشتیبانی شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران دارد و امیدواریم در سایه تعامل و همکاری همه‌جانبه با مدیریت‌های زیرمجموعه بتوان گام‌های اصلی برای پوشش بیمه‌های مختلف در سطح صنعت نفت برداشت.