

حضور ۲۰۰ شرکت داخلی در ایران پلاست چهاردهم

مهندس صفر علی بابایی، دستاوردهای شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، اتسین کر دی؛

اجرای ۸۱ پروژه به ارزش ۲۷ میلیارد دلار

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتر و شیمی، نقش بی بدیل مستقیم و غیر مستقیم در جهش اول، دوم و سوم پتر و شیمی کشور را داشته و توانسته است شعار «ما می توانیم» و «خودباوری» را در صنعت پتر و شیمی تحقق بخشد

٩٣٨

ظرفیت تولید روزانه ۱۲۰ میلیون لیتر
بنزین در فح ۴۲؛

ستاره خلیج فارس
نماد خودباوری
و توسعه صنعت
پالایش است

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس با تشریح اقدام‌های برجسته یک‌ساله این پالایشگاه به نقشه راه درخشش ستاره خلیج فارس برای حضور پرقدتر در صنعت پالایش کشور پرداخته به گزارش دانش نفت به نقل از پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس، محمدعلی دادور در این باره گفت: تحریم‌های نا عادلانه علیه کشور، صادرات فرآورده را با مشکل روبه‌رو کرده و نوسان‌های شدید قیمت فروش و مقدار تقاضا نیز مؤثر بوده است...

13

فجر ۴۲ و خودکفایی در تولید
فرآورده‌های نفتی؛

احیای تجارت جهانی فرآورده در خط مقدم جنگ اقتصادی

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در شرایط سخت تحریم از جمله بخش‌های صنعتی بود که با احیای تجارت جهانی در بخش فرآورده‌های نفتی توانست نقشی قابل توجه را در جنگ اقتصادی ایفا و با به دست آوردن جایگاهی مطلوب در فرآیند جهش تولید، به معنای واقعی کلمه خودکفایی در تولید فرآورده‌های نفتی را محقق کند. پرنزگ شدن ردهای این اقدام‌های ملی در صنعت پالایش را می‌توان از سال ۹۶ تاکنون به وضوح مشاهده کرد...

۲

یایگاه خبری اوایل پرایس گزارش داد؛

پنج پیش بینی انرژی برای سال ۲۰۲۱

طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید نفت آمریکا در نیمه دوم سال ۲۰۲۰ کاهش پیدا کرد و بر مبنای سالانه دو میلیون بشکه در روز کمتر از سال ۲۰۱۹ بود.



زنگنه:

از در آمد نفت، چیزی گیر استان‌های نفت خیز نیامده است



ایسنا/خوزستان وزیر نفت با بیان

اینکه در استان‌های نفت‌خیز و گازخیز درصدی از درآمد نفت به این استان‌ها تعلق می‌گیرد اما قانون به گونه‌ای تصویب شد که هیچ چیزی گیر این استان‌ها نیامد، گفت: دولت باید لایحه با طرحی در خصوص اینکه درصدی از پول نفت برای اجرای طرح‌های ویژه در استان‌های نفت‌خیز اختصاص یابد، ارائه دهد.

بیژن زنگنه در جلسه شورای اقتصاد مقاومتی که امروز (۱۲ بهمن‌ماه) با حضور معاون اول رئیس‌جمهور در استانداری خوزستان برگزار شد، اظهار کرد: در خوزستان سرمایه‌گذاری‌های بزرگی شده اما طبق انتظارات، در تحول خوزستان تاثیرگذار نبوده است. بسیار کمتر از این میزان در اصفهان سرمایه‌گذاری شده اما موثرتر بوده است. وی افزود: همه فکر می‌کنند همه پول کشور به اصفهان رفته است در حالی که در خوزستان بسیار بیشتر هزینه شده است. دوستان می‌گویند این سرمایه‌گذاری‌ها با اهداف برون استانی انجام شده است اما اینگونه نیست. به طور مثال سرمایه‌گذاری صنعت فولاد در خوزستان و اصفهان یکسان است اما پیوند فولاد با مجموعه اجتماعی در اصفهان بسیار قوی‌تر بوده است. وزیر نفت گفت: شاید کسی باور نکند اما خوزستان سومین ماشین‌ساز کشور است و بیشترین تجهیزات سنگین در این زمینه در خوزستان تولید می‌شود. مدیریت استان خوزستان باید به گونه‌ای تلاش کند که طعم این موارد ذائقه مردم را شیرین کند و اقتصاد این منطقه تاثیر جدی در بهبود زندگی و سطح رفاه عمومی مردم داشته باشد. زنگنه بیان کرد: در طول تاریخ توسعه استان خوزستان بر پایه توسعه نفت بوده است. بعد از انقلاب اسلامی به دلایلی، نفت در حد نگهداشت کار کرده است تا در حد توسعه‌های بزرگ. تنها اخیرا به غرب کارون پرداخته شده است. وی افزود: باید به توسعه نفت کمک شود و همچنین منجر به توسعه استان شود. خوزستان عقب‌ماندگی‌هایی دارد که به صورت ساده قابل حل نیستند و باید

استان خوزستان مشکل وجود دارد. در دشت مشکل آب و فاضلاب وجود دارد؛ کی می‌خواهیم این مسائل را حل کنیم؟ به این استان‌ها تعلق می‌گیرد اما قانون به گونه‌ای تصویب شد که هیچ چیزی گیر این استان‌ها نیامد؛ در حالی که در هر جایی باید کاری با پول نفت انجام شده باشد. ابتدای انقلاب اسلامی یک روز پول نفت را به هر استان اختصاص دادیم که هنوز کارهای انجام‌شده آن مشخص شود که درصدی از پول نفت بدون آن دخالت‌ها به استان‌های نفت‌خیز پرداخت شود و یا بودجه‌های دیگر قاطی نشود. زنگنه بیان کرد: در حال حاضر طرح‌های زیادی از جمله طرح‌های نگاه‌داشت تولید

استان خوزستان مشکل وجود دارد. در دشت مشکل آب و فاضلاب وجود دارد؛ کی می‌خواهیم این مسائل را حل کنیم؟ به این استان‌ها تعلق می‌گیرد اما قانون به گونه‌ای تصویب شد که هیچ چیزی گیر این استان‌ها نیامد؛ در حالی که در هر جایی باید کاری با پول نفت انجام شده باشد. ابتدای انقلاب اسلامی یک روز پول نفت را به هر استان اختصاص دادیم که هنوز کارهای انجام‌شده آن مشخص شود که درصدی از پول نفت بدون آن دخالت‌ها به استان‌های نفت‌خیز پرداخت شود و یا بودجه‌های دیگر قاطی نشود. زنگنه بیان کرد: در حال حاضر طرح‌های زیادی از جمله طرح‌های نگاه‌داشت تولید

دولت در این زمینه همت بزرگی داشته باشد. وزیر نفت ادامه داد: در استان‌های نفت‌خیز و گازخیز درصدی از درآمد نفت به این استان‌ها تعلق می‌گیرد اما قانون به گونه‌ای تصویب شد که هیچ چیزی گیر این استان‌ها نیامد؛ در حالی که در هر جایی باید کاری با پول نفت انجام شده باشد. ابتدای انقلاب اسلامی یک روز پول نفت را به هر استان اختصاص دادیم که هنوز کارهای انجام‌شده آن مشخص شود که درصدی از پول نفت بدون آن دخالت‌ها به استان‌های نفت‌خیز پرداخت شود و یا بودجه‌های دیگر قاطی نشود. زنگنه بیان کرد: در حال حاضر طرح‌های زیادی از جمله طرح‌های نگاه‌داشت تولید

عریض را دارد. در حال حاضر ورق‌های عریض مورد نیاز کشور در خوزستان تولید می‌شود و دومین کارخانه آن نیز در خرمشهر قرار دارد. حوزه‌های فنی و حرفه‌ای نیز در خوزستان باید مورد توجه قرار بگیرند زیرا دانشگاه‌های عادی و آزاد به درد کار در حوزه نفت نمی‌خورند بلکه باید کارهای فنی و حرفه‌ای آموزش داده شود. در این زمینه یک مرکز در سوسنگرد احداث خواهیم کرد. وی گفت: در خصوص راه‌اندازی صنایع پایین‌دستی پتروشیمی مشکلی وجود ندارد و حتی حاضر هستیم سرمایه‌گذاری‌های زیربنایی را در جایی که شهرک وجود دارد، انجام دهیم اما باید سرمایه‌گذار وجود داشته باشد. زنگنه ادامه داد: کارخانه‌های نوآوری و مراکز نوآوری در خوزستان باید راه‌اندازی شوند. در گذشته در خوزستان در زمینه نفت، تنها دانشگاه نفت را داشتیم اما اکنون دانشگاه چمران نیز پرقدرت در حال فعالیت است و حتی جهاد دانشگاهی به نحوی در این زمینه در حال فعالیت است اما راه‌اندازی این مراکز نوآوری در خوزستان لازم است تا در بخش بالادستی نفت از این مراکز استفاده کنیم. وی افزود: یک مرکز پارک فناوری در تهران وجود دارد که می‌توان از طریق ارتباط با این مرکز، از دانشگاه‌ها و این مراکز حمایت کنیم و اشتغال زیادی ایجاد خواهد کرد. وزیر نفت افزود:

همچنین می‌خواهیم طرح اجرای چاه‌های بسته یا کم‌بازده نفت را توسط استارت‌آپ‌ها و با هزینه کمی اجرا کنیم که منجر به اشتغالزایی هزاران فرد تحصیلکرده خواهد شد. احتمالا این طرح تا یک ماه دیگر عملی شود. وی بیان کرد: همه چیز در خوزستان برای چشم به سمت زندگی مردم فراهم است و مدیران استانی باید با هم زیاد دعوا نکنند. زنگنه تصریح کرد: قوم‌بازی و قبیله‌بازی در استان خوزستان بسیار شدید است و هر قبیله و قومی که می‌آید از خودش می‌گیرد و بقیه را در دفتر و دستک راه نمی‌دهد. این قوم‌بازی بسیار چیز بدی است و به استان خوزستان و همه جای کشور ضربه وارد می‌کند.

وزیر نفت در پیامی روز زن و مادر را گرامی داشت

زنگنه: فضای مشارکت زنان در بخش‌های تخصصی و مدیریتی افزایش یابد



به‌ویژه مدیران و مسئولان ارشد نسبت به جایگاه و توانمندی زنان فراهم شده است. ضمن اینکه اینجانب بارها و به مناسبت‌های مختلف اعلام کرده‌ام که به مسئولیت‌پذیری، سلامت فکری، معنوی و همچنین تعهد سازمانی زنان شاغل ایمان داشته و مایل به اعمال تبعیض مثبت در انتصاب و ارتقای ایشان در سمت‌های مدیریت بوده‌ام. بر همین اساس از همه مدیران صنعت نفت نیز می‌خواهم فضای مشارکت زنان را در بخش‌های تخصصی و مدیریتی افزایش داده و در ایجاد فرصت‌های برابر و برقراری عدالت جنسیتی، از هیچ کوششی فروگذار نکنند. همچنین وظیفه همه ماست که با توجه به سیاست‌های کلی خانواده ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری (مدظله‌العالی) و اهمیت جایگاه خانواده در انسان‌سازی و توسعه اجتماعی جامعه، در اجرای نمودن برنامه‌های ستاد ملی زن و خانواده در سازمان خود مشارکت کامل داشته باشیم. در پایان از تلاش و دلسوزی تک‌تک بانوان همکار در مجموعه وزارت نفت سپاسگزاری نموده و با تبریک مجدد این ایام فرخنده، سعادت و نیک‌فرجامی آنان را از درگاه خدای متعال درخواست می‌نمایم.

نفت به مدد روشنگری و فعالیت گسترده و زنان و خانواده، همچنین ابلاغیه‌ها و بخشنامه‌های دولت‌های یازدهم و دوازدهم، زمینه تغییر نگرش آحاد کارکنان

از هیچ کوششی فروگذار نکرده و تلاش می‌نمایند به جایگاه واقعی خود به‌عنوان نیمی از سرمایه انسانی و اجتماعی کشور عزیزمان ایران دست یابند. در صنعت

به تأثیر سازنده و بی‌بدیل خود در همه عرصه‌های علمی، فرهنگی، اقتصادی، اجتماعی و سیاسی، سعی در مشارکت و همراهی داشته و با امید به آینده‌ای روشن

وزیر نفت با گرامیداشت مقام زن و مادر، سالروز میلاد حضرت فاطمه زهرا سلام‌الله‌علیها را به خانواده بزرگ صنعت نفت به‌ویژه بانوان شاغل و همسران گرانقدر کارکنان، تبریک گفت و بر ضرورت توسعه فضای مشارکت بانوان در بخش‌های تخصصی و مدیریتی صنعت نفت تأکید کرد. متن پیام بیژن زنگنه به شرح زیر است:

ایام گرامیداشت مقام زن و مادر را که مصادف با سالروز میلاد پرمهر و سعادت حضرت فاطمه زهرا سلام‌الله‌علیها و ولادت بنیانگذار جمهوری اسلامی ایران است، به همه شما عزیزان در خانواده بزرگ صنعت نفت به‌ویژه زنان شاغل و همسران گرانقدر کارکنان، صمیمانه تبریک و شادباش می‌گویم. حضرت فاطمه زهرا (س) نوع نگرش به شخصیت زن را تغییر داد و با شیوه زندگی خود که مملو از معنویت، اخلاق، تعادل و نقش‌آفرینی کامل و بهنگام در امور زندگی شخصی و جامعه بود، مراتب اهمیت و کرامت زن را ارتقا بخشید. زنان و دختران ما امروز با تاسی از دخت گرامی پیامبر(ص)، ضمن درک منطقی از شرایط دشوار فعلی در مواجهه با تحریم‌های بین‌المللی و ایمان

در نشست مشترک وزیر نفت و هیئت‌مدیره آپک؛ چالش‌های پیش‌روی شرکت‌های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی بررسی شد

چالش‌های پیش‌روی شرکت‌های پیمانکار بخش خصوصی صنعت نفت، در نشست مشترک وزیر نفت با اعضای هیئت‌مدیره انجمن شرکت‌های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی (آپک) بررسی شد.

در این نشست که عصر روز سه‌شنبه، ۱۴ بهمن‌ماه در وزارت نفت برگزار شد، اعضای هیئت‌مدیره آپک ضمن ارائه مجموعه منتشر شده‌ای از سوابق و تجربه‌ها در زمینه نظام فنی و اجرایی صنعت نفت به بیژن زنگنه، وزیر نفت، گزارشی از مشکلات مبتلابه شرکت‌های پیمانکاری نفت و گاز ناشی از شیوع کرونا و همین‌طور خلاصه‌ای از نتایج نشست‌های مشترک‌شان با سازمان برنامه بودجه را در حضور زنگنه مطرح کردند و خواستار حمایت وزارت نفت از ایجاد کنسرسیوم‌هایی از شرکت‌های پیمانکاری بخش خصوصی برای حضور در فضای رقابتی طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت شدند. وزیر نفت در واکنش به مسائل مطرح‌شده از سوی اعضای هیئت‌مدیره آپک، درباره هزینه‌های ناشی از مقابله با کرونا گفت: اگر برای مقابله با کرونا و رعایت پروتکل‌های بهداشتی هزینه‌ای به‌صورت منطقی به پیمانکار تحمیل شود، در قالب متن حقوقی روشن و به‌طور منصفانه قابل بررسی است؛ اما کرونا نباید به ابزاری برای حل مشکلات قراردادی کارفرما و پیمانکار بدل شود. زنگنه ادامه داد: فراموش نکنیم شیوع کرونا به یکی از واقعیت‌های زندگی جاری تبدیل شده و باید ضمن مقابله با آن، فعالیت‌ها را پیش ببریم. وی در بخش دیگری از صحبت‌های خود، با بیان اینکه وزارت نفت از توانمندسازی و توسعه بخش خصوصی به‌عنوان یک سیاست قطعی حمایت می‌کند، گفت: نفت از حضور شرکت‌های بخش خصوصی که در کنار هم کار را درست تعریف و اجرا می‌کنند استقبال خواهد کرد. وزیر نفت درباره الزام‌های توانمندسازی در عرصه پیمانکاری صنعت نفت، بر اهمیت مواردی از جمله رعایت اصل اخلاق حرفه‌ای، کار با رویکرد حفظ منافع ملی و تقویت حضور جوان‌ترها تأکید کرد و افزود: خوشبختانه به واسطه تقویت توان شرکت‌های داخلی، هم‌اکنون در زمینه ساخت و نصب هیچ نیازی به شرکت‌های خارجی وجود ندارد. زنگنه در گفت‌وگو با اعضای هیئت‌مدیره انجمن شرکت‌های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی، پیشنهاد داد انجمن نسبت به رتبه‌بندی حرفه‌ای و مستند خارج از نظام دولتی اقدام کند و تصریح کرد: نتایج این کار می‌تواند در بخش‌های دولتی هم استفاده شود. زنگنه بر ضرورت گسترش مالکیت عمومی و مردمی کردن اقتصاد در مسیر تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی تأکید کرد و با بیان اینکه شرکت‌های مهندسی، مشاور و پیمانکاری نفت و گاز برای بقا در این شرایط سخت هنر زیادی به خرج داده‌اند، یادآور شد: وزارت نفت وظیفه دارد تا حد امکان برای استفاده از ظرفیت این شرکت‌ها کار تعریف و فضا را برای رونق فعالیت‌های‌شان مساعد کند؛ این مهم با جدیت در دستور کار قرار دارد.

مدیر عامل شرکت زاگرس جنوبی اظهار داشت؛ اجرای مولفه تشویقی زمینه ساز رضایتمندی شغلی و تعلق سازمانی برای کارکنان است

مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با اشاره به اهمیت گزاره تشویق در ساختار اداری، اجرای آنرا باعث پویایی، بهره‌وری و تعالی سازمانی با ایجاد انگیزه و نگهداشت سرمایه‌های انسانی خلاق برشمرد.

به گزارش روابط عمومی، مهندس سید ابوالحسن محمدی مدیرعامل در نشست هم‌اندیشی با کارکنان اداره تدارکات کالا این شرکت اظهار داشت: محیط کاری دوستانه، عشق به کار، امنیت شغلی، ارتقا سازمانی و حقوق و مزایای کاری از شاخص‌های اصلی رضایتمندی شغلی است. در این راستا شناسایی نقاط قابل بهبود و افزایش میزان رضایتمندی کارکنان را در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی به صورت جدی در دستور کار قرار دارد. وی هدف از برگزاری نشست هم‌اندیشی را آسیب‌شناسی فرآیند تأمین و خرید کالا و سرعت بخشیدن به عملیات تأمین کالا به ویژه تجهیزات مورد نیاز عملیات عنوان کرد. مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، از راه‌اندازی دوباره کمیته اقتصاد مقاومتی و ساخت داخل در این شرکت خبر داد و تصریح کرد: در شرایطی که تأمین برخی کالاها مانند قطعات یدکی تجهیزات که خارج از کشور خریداری شده‌اند به سختی انجام می‌شود؛ توانمندسازی تأمین و تولید کنندگان داخلی و تقویت ساخت داخل یکی از اولویت‌های صنعت نفت است که باید به شکل حداکثری انجام شود. مهندس محمدی، با تأکید بر صرفه جویی و استفاده بهینه از منابع کالایی در سطح شرکت، گفت: فرآیندهای خرید کالا باید به منظور سرعت بخشیدن به تأمین نیازهای کالایی مناطق عملیاتی، بازنگری و با رعایت موازین قانونی تا حد امکان کوتاه شود. بر اساس این گزارش، همکاری با سازمان‌های نظارتی، آموزش کارکنان، تقویت ارتباطات درون و برون سازمانی، بررسی وضعیت بودجه، کاهش فرآیندها و حذف بروکراسی غیر ضروری، اصلاح فرآیندهای مناقصه برای تأمین کالاهای ضروری، اصلاح روش‌های پرداختی به پیمانکاران در شرح پیمانها، استفاده بهینه از سامانه ستاد، بررسی وضعیت شغلی و معیشتی کارکنان، شایسته‌سالاری در انتصابات و... از جمله موضوعاتی بود که در این نشست مطرح و بررسی بیشتر آن به جلسات تخصصی موکول شد. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از شرکت‌های زیر مجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که دارای پنج منطقه عملیاتی نار و کنگان، آغار و دالان، پارسیان، سرخون و گشوی جنوبی و سروستان و سعادت‌آباد است.

گزارش

پایگاه خبری اوپل پرایس گزارش داد؛

پنج پیش بینی انرژی برای سال ۲۰۲۱

شیوع ویروس کرونا در سال ۲۰۲۰ پیامدهای کم سابقه ای در سراسر صنعت انرژی به دنبال داشت و تحولات مربوط به همه گیری کووید ۱۹ در سال ۲۰۲۱ بزرگترین عامل تاثیرگذار بر این بخش خواهد بود.

روند همه گیری کووید ۱۹ حتی از سیاستهایی که دولت جدید آمریکا به اجرا می گذارد، تاثیرگذاری بیشتری خواهد داشت.بخش انرژی در ابتدای سال میلادی جاری عملکرد خوبی داشت که تحت تاثیر انتظار سرمایه گذاران برای بازگشت به وضعیت عادی بود. اما این انتظارات ضعیفتر شده و تحت کنترل قرار گرفتن همه گیری مدت طولانیتری زمان خواهد بود و همچنان ریسک عقب نشینی قابل توجه وجود دارد.

پایگاه خبری اوپل پرایس با توجه به این موضوع، پیش بینی هایی درباره روندهای مهم انرژی مطرح کرده که عبارتند از:

۱- میانگین قیمت وست تگزاس اینترمدیت امسال بین ۵۰ تا ۵۵ دلار خواهد بود

نفت همچنان مهمترین کالای جهان است. معلوم نیست چه مدت طول خواهد کشید تا همه گیری ویروس کرونا تحت کنترل قرار گیرد و ابهامات زیادی پیرامون روند قیمتهای نفت وجود دارد. قیمتهای نفت در سه ماهه چهارم صعود کردند و اکنون نزدیک به سطح قیمت یک سال پیش قرار دارند. این نشان دهنده احیای قوی است اما در صورت رشد تقاضا، اوپک می تواند ظرفیت مازاد تولید خود را آزاد کند و این امر مانعی برای رشد بیشتر قیمت نفت ایجاد خواهد کرد.

میانگین قیمت وست تگزاس اینترمدیت در سال ۲۰۲۰ حدود ۳۹ دلار و ۱۶ سنت در هر بشکه بود که حدود ۲۰ دلار کمتر از میانگین سال ۲۰۱۹ بود. میانگین قیمت امسال شاخص نفت آمریکا بالاتر از سال گذشته خواهد بود. قیمت اسپات این شاخص در حال حاضر حدود ۵۳ دلار است. تقاضا نسبت به مدت مشابه سال گذشته پایتتر است و این به منزله ریسکی برای کاهش بیشتر قیمتهاست. پیش بینی می شود میانگین قیمت وست تگزاس اینترمدیت در سال ۲۰۲۱ بین ۵۰ تا ۵۵ دلار باشد. با این حال اگر واکنشهای فعلی نتوانند بر انواع جدید ویروس کرونا موثر باشند یا کنترل همه گیری مدت طولانیتر از حد انتظار طول بکشد، قیمت نفت ممکن است پایین ۵۰ دلار را بشکند. اما اگر همه گیری سریعاً تحت کنترل قرار گیرد، شاهد روند احیای قوی قیمتهای نفت و صعود آنها به بالای ۵۵ دلار خواهیم بود.

۲- مجموع تولید نفت آمریکا برای دومین سال پایایی کاهش خواهد یافت

طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید نفت آمریکا در نیمه دوم سال ۲۰۲۰ کاهش پیدا کرد و بر مبنای سالانه دو میلیون بشکه در روز کمتر از سال ۲۰۱۹ بود. شمار دلکهای حفاری نفت در هفته های اخیر رشد کرده اما همچنان ۵۷ درصد کمتر از مدت مشابه سال گذشته است.جو بایدن، رئیس جمهور آمریکا لیزینگ جدید حفاری نفت و گاز و مجوزهای حفاری در زمینها و آبهای فدرال را به مدت ۶۰ روز معلق کرده است. وی همچنین مجوز خط لوله نفتی کی استون ایکس ال را لغو کرد و نشان داد که دولت وی با صنعت نفت میانه ای نخواهد داشت.تمامی این موارد احتمال ادامه کاهش تولید نفت که در اواخر سال ۲۰۲۰ شروع شد را نشان می دهد. با این حال این کاهش آهسته خواهد بود و شاید تولید نفت آمریکا تثبیت شود.

۳- میانگین قیمت گاز طبیعی حداقل ۲۵ درصد بالاتر از سال ۲۰۲۰ خواهد بود

سال گذشته پیش بینی شده بود میانگین قیمت گاز طبیعی به پایتتیرین حد در بیش از ۲۰ سال گذشته نزول کند و چنین اتفاقی بهم افتاد. میانگین قیمت اسپات گاز طبیعی در هاب هنری در سال ۲۰۲۰ حدود دو دلار و سه سنت به ازای هر واحد MMBtu بود که پایتترین میانگین قیمت سالانه از زمان آغاز رصد آمار توسط اداره اطلاعات انرژی آمریکا در سال ۱۹۹۷ بود. اما کاهش تولید نفت به معنای کاهش عرضه گاز طبیعی مرتبط با تولید نفت است. این امر روند عرضه را محدودتر کرده و عاملی در بهبود قیمت گاز طبیعی در اواخر سال ۲۰۲۰ بود. انتظار می رود روند بهبود قیمت گاز طبیعی در سال ۲۰۲۱ بهبود پیدا کند و به دو دلار و ۵۰ سنت در هر واحد MMBtu برسد که به منزله رشد ۲۵ درصدی در مقایسه با سال ۲۰۲۰ خواهد بود.

۴- افزایش واردات نفت آمریکا در سال ۲۰۲۱

واردات نفت آمریکا از سال ۲۰۰۵ به ۱۰.۱ میلیون بشکه در روز رسیده بود، به طور پیوسته کاهش داشت و تنها در سالهای ۲۰۱۶ و ۲۰۱۷ که سقوط قیمتهای نفت روی تولید داخلی تاثیر منفی گذاشت، این روند معکوس شد اما تا پایان سال ۲۰۲۰ واردات نفت به آمریکا به شش میلیون بشکه در روز کاهش پیدا کرد. انتظار می رود این روند در سال ۲۰۲۱ مجدداً معکوس شود. ریزش قیمتها در سال گذشته و مقررات جدید دولت بایدن احتمالاً باعث پایین رفتن سطح تولید نفت آمریکا در سال میلادی جاری می شود اما مجموع تقاضا بهبود پیدا خواهد کرد و در نتیجه واردات بیشتری برای جلوگیری از کمبود انجام می گیرد.

۵- سوددهی ۳۰ درصدی شرکت کونوکوفیلیس

سوددهی شرکت کونوکوفیلیس که بزرگترین شرکت سهامی عام تولیدکننده نفت و گاز در جهان است، سال گذشته ۲۰ درصد پیش بینی شده بود و پیش از شیوع ویروس کرونا در موقعیت خوبی قرار داشت اما همه گیری کووید ۱۹ باعث سقوط تقاضا برای نفت شد و در نتیجه کونوکوفیلیس سال ۲۰۲۰ را با حدود ۴۰ درصد افت به پایان برد. اگر ریزش قیمت نفت امسال تکرار نشود بازار این شرکت به ارزش واقعی خود بازخواهد گشت.

عملیات نصب و ساختمان پروژه بازیابی گازهای مشعل بر زمین خورد

پتروشیمی نوری بامشعل خداحافظی می کند

مدیر کل محیط زیست بوشهر: این پروژه، پتروشیمی نوری را به الگوی برای سایر شرکت های پارس جنوبی تبدیل می کند

مهندس صانعی: مصرف گاز پتروشیمی نوری با اجرای این پروژه کمتر می شود



افزود:خوشبختانه پیشنهادی که در سفر رییس جمهور به عسلویه در سال ۹۷ مطرح شد و آن تشکیل کارگروه ملی کاهش آلودگی های زیست محیطی پارس جنوبی بود، در قالب طرح جامع رفع آلودگی های محیط زیست پارس جنوبی (منطقه ویژه اقتصادی پارس)، آبان ماه امسال در هیات دولت به تصویب رسید که اتفاقی بسیار بزرگ و بنیادین است.

وی با اشاره به اقدامات نتیجه بخش انجام شده برای نجات دریاچه ارومیه در سطح ملی، افزود: ما در عسلویه نیز برای کاهش آلودگی های زیست محیطی به چنین همتی در سطح ملی نیاز داریم و این مصوبه هیات دولت یک برنامه جامع برای اقدامات لازم برای کاهش آلودگی هوا و... در عسلویه با جزییات مشخص و اعتبارات بودجه ای مشخص است.

قلی نژاد همچنین به اقدامات انجام شده برای احداث ایستگاه پالایش منطقه ای در کنگان و عسلویه اشاره کرد و ادامه داد: یکی از زیباترین تالاب های ایران، به نام تالاب نای بند در این منطقه قرار دارد و همچنین جنگل های

منطقه باید همه شرکت ها طرح های اینچینی را اجرا کنند. وی خاطر نشان کرد: یکی از اولویت های اصلی ما تبدیل شدن به صنعت سبز و کمک به کاهش آلودگی های زیست محیطی در عسلویه است.

نوری، شرکتی پیشرو در حفاظت از محیط زیست

مدیر کل محیط زیست استان بوشهر با اشاره به فعالیت های متعدد پتروشیمی نوری در راستای حفاظت از محیط زیست گفت: نوری یکی از شرکت های پیشرو در محیط زیست است و کاندیدای معرفی به عنوان صنعت سبز است.

فرهاد قلی نژاد با اشاره به گسترده تر شدن آلودگی هوا در سال جاری در کلان شهرها، اظهار داشت: با اجرای قانون هوای پاک و عمل کردن همه دستگاه ها به وظایف خود تا حد زیادی می توان از آلاینده های زیست محیطی کاست.

وی با بیان اینکه آلودگی هوا یک دغدغه جدی در عسلویه است،

عملیات نصب و ساختمان پروژه بازیابی گازهای مشعل با حضور مدیر کل محیط زیست استان بوشهر، فرماندار عسلویه، مقام های محلی و مسئولان پتروشیمی نوری آغاز شد و کنگ احداث این واحد بر زمین خورد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی نوری، در این مراسم، مدیرعامل پتروشیمی نوری گفت: پروژه بازیابی گازهای مشعل و تولید کود سولفات آمونیوم، تحقق آرزویی دیرینه است که با اجرای آن گامی بلند برای حفاظت از محیط زیست در منطقه عسلویه است.

مهندس تقی صانعی با بیان اینکه شرکت پتروشیمی نوری از بزرگترین مجتمع های تولید آرومانیک در جهان به شمار می رود، گفت: با اقدامات انجام

شده، توانستیم رکورد جدیدی در تولید این مجتمع ثبت کنیم و به ظرفیت ۱۰۸ درصد تولید برسیم. تاکنون چهار میلیون و دویست و بیست هزار تن محصول تولید کنیم که تا پایان سال به ۴ میلیون ۸۰۰ هزار تن خواهد رسید که رکورد تازه ای در طول حیات پتروشیمی نوری است.

وی تصریح کرد: این رکورد در حالی ثبت شده که متوسط تولید در شرکت پتروشیمی، ۸۵ درصد است.

مدیرعامل پتروشیمی نوری همچنین دریافت تندیس طلایی ویژه از وزیر نفت به دلیل عملکرد این شرکت در حوزه مسئولیت اجتماعی را از دستاوردهای این شرکت عنوان کرد و افزود: پتروشیمی نوری در حوزه مسیولیت اجتماعی، محیط زیست و کاهش مصرف انرژی دستاوردهای مهمی داشته و به دلیل کاهش مصرف انرژی که استاندارد آن به ازای هر تن محصول ۱۹ مگا ژول مصرف سوخت است به ۱۰ مگا ژول رسانده وبه همین دلیل کاندیدای معرفی شرکت برتر در حوزه مدیریت مصرف انرژی از سوی سازمان استاندارد هستیم.

مهندس صانعی یکی از پروژه های بسیار مهم زیست محیطی این شرکت را اجرای پروژه بازیابی گازهای فلر و تولید کود سولفات آمونیوم دانست و گفت: سالهای سال بود که به دنبال اجرای این پروژه بودیم، اما به دلیل مسایل مختلف از جمله تحریم ها و همچنین نبود فرآیندهای مورد قبول همکاران ما، اجرای آن به تعویق افتاد و سرانجام اسناد مناقصه نهایی شد و برنده آن که یک شرکت ایرانی است برای اجرا انتخاب شد.

وی تاکید کرد: با اجرای این پروژه گازیایی که به فلر می رود و



فجر ۴۲ و خودکفایی در تولید فرآورده‌های نفتی؛

احیای تجارت جهانی فرآورده در خط مقدم جنگ اقتصادی



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در شرایط سخت تحریم از جمله بخش‌های صنعتی بود که با احیای تجارت جهانی در بخش فرآورده‌های نفتی توانست نقشی قابل توجه را در جنگ اقتصادی ایفا و با به دست آوردن جایگاهی مطلوب در فرآیند جهش تولید، به معنای واقعی کلمه خودکفایی در تولید فرآورده‌های نفتی را محقق کند.

پرونگ شدن ردپای این اقدام‌های ملی در صنعت پالایش را می‌توان از سال ۹۶ تاکنون به وضوح مشاهده کرد؛ اقدام‌هایی کلیدی که عملیاتی کردن هرکدام از آنها به رقم خوردن دستاوردهای ملی برای دولت و ملت ایران منجر شد. با نگاهی اجمالی به پازل اقتصادی - صنعتی کشور، قطعات متعددی را می‌توان رصد کرد که با قرار گرفتن در مجاورت یکدیگر، ترسیم‌کننده تصویری چندبعدی خواهد بود. هریک از این تصاویر گویای اقدام‌هایی گسترده است که دامنه آن از نفتکش‌ها تا اسکله‌های نفتی، از مخازن تا خطوط لوله انتقال نفت و فرآورده، از انبارها تا تأسیسات پالایشگاهی و سرانجام رینگ بورس انرژی کشیده شده است.

افزایش ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی با پالایشگاه ستاره خلیج فارس

ستاره خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان پس از چند سال وقفه و معطلی در تکمیل واحدها با اقدام‌های حساب‌شده و اولویت‌بندی مناسب مدیریت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از سال ۹۶ در مسیر اجرا قرار گرفت و تا سال ۹۷ فازهای سه‌گانه

نفت‌گاز با استانداردهای زیست محیطی یورو ۵ به ظرفیت اسمی این پالایشگاه افزوده شد. راه‌اندازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس به‌صورت غیرمستقیم تأثیر مهمی در تولید گاز فرآیندی در دل سه فاز موجود اجرایی شود که با اجرای کامل آن ظرفیت اسمی پالایشگاه به ۴۸۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. با اجرای این فاز مجازی، روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی برای تولید بنزین و

نفت‌گاز با استانداردهای زیست محیطی یورو ۵ به ظرفیت اسمی این پالایشگاه افزوده شد. راه‌اندازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس به‌صورت غیرمستقیم تأثیر مهمی در تولید گاز فرآیندی در دل سه فاز موجود اجرایی شود که با اجرای کامل آن ظرفیت اسمی پالایشگاه به ۴۸۰ هزار بشکه روزانه ۳۳۰ هزار بشکه میعانات گازی، بخش بزرگ دغدغه صنعت گاز را که همان میعانات گازی است برطرف کرده تا ضمن

ممانعت از دپو شدن این محصول جانبی در شرایط تحریم، به استمرار تولید گاز طبیعی در میدان مشترک پارس‌جنوبی کمک کند.

افزایش ۱۰۰۰ کیلومتری ظرفیت انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی در دو سال اخیر

خطوط لوله به‌عنوان شریان اصلی نقل و انتقال نفت‌خام و فرآورده‌های نفتی از جمله بخش‌های کلیدی و زیرساختی در صنعت نفت محسوب می‌شود. ظرفیت انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی با بهره‌برداری بیش از ۱۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله در دو سال گذشته افزایش یافته است. با بهره‌برداری از چهار خط لوله مهم ناین - کاشان - ری، شازند - قم - ری و تبریز - خوی - ارومیه و آبادان - اهواز در دو سال اخیر در مجموع بیش از ۱۰۰۰ کیلومتر به خطوط لوله کشور اضافه شده و طول این خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی کشور از ۱۴ به ۱۵ هزار کیلومتر افزایش یافته است. با بهره‌برداری از این خطوط از تردد روزانه ۳۰۰۰ نفتکش ممانعت و از سوخته شدن ۱۷۸ هزار لیتر نفت‌گاز در پاک نفتکش‌ها جلوگیری شده است. با توجه به یارانه‌ای که دولت برای نفت‌گاز پرداخت می‌کند، با بهره‌برداری از این خطوط سالانه رقمی بالغ بر ۱۲۸۲ میلیارد تومان در پرداخت یارانه صرفه‌جویی شده است. شایان ذکر است هم‌اکنون خطوط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس - رفسنجان به طول ۴۶۸ کیلومتر، رفسنجان - یزد به طول ۲۲۸ کیلومتر و خط لوله انتقال نفت خام ترش سبزاب - ری به طول ۶۲۰ کیلومتر نیز در حال اجراست که با بهره‌برداری

ایجاد ۴۰ میلیون تن ظرفیت صادراتی با توسعه بندر شهید رجایی و فولاد

با توجه به اهمیت بنادر صادراتی در شرایط تحریم، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تکیه بر توان داخلی و اعتماد به جوانان موفق به توسعه، نوسازی و افزایش ظرفیت و توان

صادراتی در بنادر ماهشهر و شهید رجایی شد؛ رویکردی صنعتی و راهبردی که در عقبه آن با اتکا به توان و ظرفیت متخصصان داخلی در سال جهش تولید به ثمر نشست، به‌طوری که با اجرای طرح‌های توسعه و احداث اسکله‌های جدید صادراتی در این دو بندر مهم و راهبردی، ظرفیت صادراتی کشور در بنادر یادشده از ۲۶ میلیون تن در سال به ۷۵ میلیون تن در سال و ظرفیت عملیاتی اسکله‌ها از ۱۸ میلیون تن به ۵۰ میلیون تن در سال افزایش یافته است. بندر صادراتی ماهشهر قدیمی‌ترین بندر نفتی کشور از طریق افزایش تعداد اسکله‌های صادراتی از دو به هشت اسکله و نوسازی اسکله‌های قدیمی ظرفیت صادراتی آن از ۱۵ میلیون تن در سال به ۴۵ میلیون تن در سال افزایش یافته و اکنون قابلیت پهلودهی به کشتی‌هایی با ظرفیت ۳۵ تا ۹۰ هزار تنی را دارد، همچنین درباره بندر شهیدرجایی نیز باید گفت با داشتن چهار اسکله قابلیت پهلودهی به کشتی‌هایی با ظرفیت ۳۵ تا ۴۵ هزار تن را داراست، اسکله فولاد نیز قابلیت پهلودهی به کشتی‌هایی با ظرفیت ۹۰ هزار تن را دارد. در مجموع با اجرای طرح توسعه بندر شهید رجایی و فولاد ظرفیت صادراتی ۴۰ میلیون تن در سال ایجاد شده است. تا پیش از این، بندر صادراتی شهید رجایی تنها دارای دو اسکله و تنها قادر به پهلودهی همزمان دو کشتی و ظرفیت سالانه ۱۱ میلیون تن بود.

درآمد ۱.۴ میلیارد دلاری صادرات فرآورده از کانال بورس انرژی

بورس انرژی با همکاری مجدانه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از سال ۹۸ به شاهرهای شفاف برای عرضه و صادرات انواع فرآورده نفتی و حلال‌ها به مقاصد صادراتی از راه خشکی و دریا تبدیل شد. رونق گرفتن عرضه فرآورده‌ها در بورس انرژی فرصت مناسبی را برای صادرات تولیدات پالایشگاهی به کشورهای مختلف مهیا کرده است. این درحالی است که با وجود شرایط سخت صادرات زیر سایه تحریم‌ها، همه ارزش‌های صادراتی حاصل از فروش فرآورده‌ها با اقدام‌های هوشمندانه‌ای که برای نقل و انتقال مالی این معاملات انجام شده، به خزانه دولت واریز شده است. به این ترتیب در چند سال گذشته با افزایش تولید بنزین استاندارد با اتکا به پالایشگاه ستاره خلیج فارس پرونده واردات از مهرماه سال ۱۳۹۷ بسته شد و ایران رسماً به باشگاه صادرکنندگان بنزین پیوست، به‌گونه‌ای که فقط در هفت ماه سال ۹۹ ایران به‌عنوان صادرکننده فعال بنزین در منطقه حضور یافته و در این مدت از محل صادرات بنزین درآمدی حدود ۱.۴ میلیارد دلار به‌دست آورده است.

نوبت اول

(تجدید مرتبه اول)

مناقضه شماره ۲۸۵-۹۴۴۰

(خرید قطعات پمپ پترسون آتش نشانی)

۱- نوع مناقضه : یک مرحله ای دارای ارزیابی کیفی

۲- نوع فراخوان : عمومی .

۳- نام ونشانی مناقضه گذار : شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد (SGPC) به آدرس : مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد- دبیرخانه کمیسیون مناقصات.

- تلفن دبیر کمیسیون مناقصات : ۰۵۱-۳۷۲۸۸۰۱۶

- تلفن و نمابر دبیرخانه کمیسیون مناقصات : ۰۵۱-۳۷۲۸۵۰۲۴

۴- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقضه : تضمین های اعلام شده در آیین نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۳۳۲,۹۵۲,۶۰۰ ریال (سیصد و سی و دو میلیون و نهصد و پنجاه و دو هزار و ششصد ریال) . (لازم به ذکر است در این مرحله نیازی به اخذ و ارایه تضمین نمی باشد).

۵- نحوه و مهلت دریافت اسناد : متقاضیان می توانند تا ساعت ۱۶ مورخ ۹۹/۱۲/۰۹، نسبت به دریافت اسناد مناقضه از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) به آدرس www.setadiran.ir و با شماره فراخوان ۲۰۹۹۰۹۲۱۳۴۰۰۰۷۶ در سامانه اقدام نمایند. لازم به ذکر است تمامی مراحل برگزاری مناقضه از طریق سامانه مذکور انجام خواهد شد.

۶- آخرین مهلت تحویل استعلام ارزیابی کیفی تکمیل شده: متقاضیان بعد از دریافت اسناد مناقضه از سامانه مذکور

می بایست حداکثر تا ساعت ۱۶ مورخ ۹۹/۱۲/۲۳، اسناد مناقضه تکمیل شده را به همراه مدارک مورد نیاز در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت بارگزاری و ثبت نمایند. لازم به ذکر است پس از پایان مرحله ارزیابی کیفی اسناد شرکت در مناقضه برای مناقضه گران تأیید شده در این مرحله از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) ارسال و فرآیند انجام مناقضه وفق شرایط اعلام شده در اسناد مناقضه مورد اقدام واقع خواهد شد.

۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات : پس از بررسی پیشنهاد فنی شرکتها (ارزیابی فنی)، پاکتهای مالی شرکتهاى واجد شرایط در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۸، در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد تأیید شده گشایش خواهد یافت. لازم به ذکر است تاریخ و مکان اعلام شده (تاریخ گشایش پیشنهادهاى مالی) قطعی نبوده و با توجه به روند ارزیابی امکان تغییر وجود خواهد داشت.

توضیح مهم: با توجه به این که این مناقضه دارای ارزیابی کیفی می باشد در این مرحله صرفاً تکمیل و ارسال اسناد ارزیابی کیفی و مستندات مربوطه مورد نظر می باشد. بدیهی است شرکت هایی که در فرایند ارزیابی کیفی تأیید شوند در مرحله بعد اقدام به ارسال پیشنهاد مرتبط در مواعیدی که متعاقباً از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) اعلام خواهد شد خواهند نمود.

روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۹,۶۶۶۳



مرور اهم فعالیتهای نفت در مسیر توسعه

شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت با سازندگان ایرانی و استفاده بیشتر از ظرفیتهای داخلی در پروژههای صنعت نفت شد.

مسئولیت اجتماعی نفت

شرکت ملی نفت ایران از طریق مدیریت نظارت بر عمران مناطق نفتخیز و شرکت‌های تابع خود، در ایفای مسئولیتهای اجتماعی نیز اقدامهای گستردهای اعم از نوسازی مدارس، افزایش سرانه فضاهای آموزشی، ورزشی و درمانی، راهسازی، توانمندسازی نیروهای بومی، آب‌رسانی و اجرای پروژههای دفع فاضلاب شهری و توسعه منابع طبیعی انجام داده است و پیرو تأکید وزارت نفت، این مهم همچنان با اولویت دنبال می‌شود.

تداوم مسیر توسعه

مجموع موارد مورد اشاره به‌خوبی بیانگر این واقعیت است که وزارت نفت در هشت سال اخیر با وجود مشکلات و تنگنای فراوان، از کارشنکی‌های داخلی گرفته تا تحریریهای سختگیرانه و از کمبود منابع مالی تا رویارویی با موانع متعدد برای نقل و انتقالات مالی و...، توسعه میدان‌های نفتی به‌ویژه میدان‌های مشترک را با جدیت دنبال کرده و در این مسیر به فعالیتهای مطالعاتی، همکاری با دانشگاه‌ها، افزایش بهره‌مندی از توان بخش خصوصی و تقویت اتکا به توان داخل توجه زیادی داشته است. فراموش نکنیم میدان‌های نفتی ایران اغلب در نیمه دوم عمر خود قرار دارند، بنابراین برای توسعه و بهره‌مندی از ظرفیتهای این میدان‌ها، دسترسی به سرمایه کافی و فناوری‌های روزآمد اجتناب‌ناپذیر است. پیش‌نیازهایی که دستیابی به آنها به‌واسطه تحریم‌ها به آسانی مقدور نبوده و حتی با قرض توسعه و تولید روزافزون هم، تحریم بازارهای صادراتی کشور را نشانه رفته و فرصتهای بسیاری را از صنعت نفت ایران سلب کرده است. نفت در چنین شرایطی زنده است و مسیر توسعه را ادامه می‌دهد.

نیز ۱۳ قرارداد پژوهشی دیگر در حوزه ازدیاد برداشت نفت امضا شد. اکنون در وزارت نفت ۳۹ قرارداد کلان پژوهشی فعال وجود دارد که با همکاری ۱۸ دانشگاه و مراکز تحقیقاتی دنبال می‌شود و بخش قابل توجه آن به بحث مطالعات ازدیاد برداشت با همکاری دانشگاه‌ها مربوط است. این همکاری‌ها در ۹ میدان نفتی که در مرحله نخست قراردادهای مطالعاتی ازدیاد برداشت کلید خورده، اکنون به نتایج قابل دفاعی رسیده و امیدها را به افزایش ضریب بازیافت در این میدان‌های افزایش داده است. در عین حال با دستور وزیر نفت، طرح مطالعات جامع مخازن هم در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار دارد، طرحی که شامل بررسی‌های دقیق و تمرکز بر جزئیات مخزن مانند خواص سیال، خواص سنگ مخزن و دیگر مشخصات مخزن است تا با مطالعه جدی و اساسی برخی مخازن، مسیر دستیابی به ضریب بازیافت بیشتر در این مخازن هموار شود.

توسعه ساخت داخل

شرکت ملی نفت ایران با رویکرد بهره‌مندی حداکثری از توان ساخت داخل، طرح‌ها و پروژههای خود را مبتنی بر توان پیمانکاران و سازندگان ایرانی پیش برده است که در این میان، گذشته از امضای قراردادهای توسعه‌ای (IPC) با شرکت‌های داخلی، بخش عمده تجهیزات و کالاهای غالب پروژه‌ها نیز در داخل تأمین می‌شود. نمونه روشن آن را می‌توان در طرح عظیم و راهبردی انتقال نفت خام گوره به جاسک دید که بیش از ۹۰ درصد تجهیزات آن از محل تولیدات داخلی تأمین شده و تولید برخی تجهیزات در این طرح برای نخستین بار در کشور کلید خورده است. آنچه در این زمینه حاصل شده، در امتداد مسیری است که در سال ۹۳ و با هدف حمایت از توسعه ساخت داخل با طرح بومی‌سازی ۱۰ گروه خانواده کالاهای کاربردی صنعت نفت کلید خورد و در ادامه به توسعه بیشتر تعاملات

امروز به‌واسطه امضای این قراردادها، نگهداشت و افزایش تولید نفت میدان‌های نفت‌شهر، گچساران (خامی)، بالاژود، سعادت‌آباد، زیلایی، چلینگر و گرنگان، منصوری (آسماری)، رامشیر، سیوند و اسفند، منصورآباد، مارون ۲ و ۵، مارون ۶، مارون ۳، مارون ۱ و ۴، کبود، لالی (آسماری)، فروزان، نرگسی، دانان، رامین، سیاه‌مکان، اهواز ۱ و ۴ و رسالت با همکاری ۱۹ شرکت ایرانی در حال اجرا و پیگیری است. دیگر قراردادهای مربوط به این طرح نیز به‌زودی امضا خواهند شد.

زدیاد برداشت

وزارت نفت در بحث افزایش ضریب بازیافت نیز برنامه مدونی داشته است؛ برنامه‌ای که از سال ۹۳ با همکاری ظرفیتهای علمی و دانشگاهی کشور کلید خورد و اکنون نهال این ارتباط صنعت و دانشگاه به درخت محکمی بدل شده است.

شهریورماه امسال ۱۳ قرارداد پژوهشی در حوزه ازدیاد برداشت با هدف انجام مطالعات فناوریانه ۱۱ میدان نفتی و دو میدان گازی، بین شرکت ملی نفت ایران و ۱۳ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی کشور امضا شد. از آغاز فعالیت وزارت نفت در دولت تدبیر و امید، این چهارمین مرحله‌ای بود که قراردادهای کلان پژوهشی میان زیرمجموعه‌های وزارت نفت و دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی امضا می‌شد. نخستین‌بار اواخر سال ۹۳ بود که مطالعات ازدیاد برداشت ۹ میدان نفتی در قالب ۹ قرارداد به دانشگاه‌ها واگذار شد؛ دومین مرحله به سال ۹۵ برمی‌گردد که ۱۲ قرارداد به‌منظور ایجاد انستیتوهای تحقیقاتی در پایین‌دست صنعت نفت میان سه شرکت تابع وزارت نفت (شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی) با دانشگاه‌ها امضا شد. سومین مرحله در سال ۹۶ با امضای پنج قرارداد پژوهشی در حوزه اکتشاف عملیاتی شد و شهریورماه امسال

آزادگان جنوبی که در دولت گذشته کمابیش متوقف بود، به جریان افتاد. یاران شمالی هم که با افت تولید روبه‌رو شده بود، به واسطه نصب پمپ‌های درون‌چاهی جان دوباره‌ای گرفت؛ نخستین پمپ‌های درون‌چاهی و نخستین پمپ میله‌ای مشکشی (SRP) غرب کارون در یاران شمالی با موفقیت به‌کار گرفته شدند و نخستین واحد فرآورش پیش‌ساخته نفت کشور با سرمایه‌گذاری خارجی در میدان آزادگان جنوبی ساخته شد. همه فعالیتهای توسعه‌ای غرب کارون در شرایطی انجام شد که صیانت از محیط زیست نیز در اولویت بود و تالاب هورالعظیم که کمابیش خشک شده بود، در این دولت تا حدود ۹۰ درصد آبگیری شد. وزارت نفت در این سال‌ها با وجود همه محدودیتهای مالی، تنها به توسعه میدان‌های مشترک غرب کارون اکتفا نکرد و از دیگر میدان‌های مشترک نفتی هم غافل نبود. از جمله میدان مشترک آذر که از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی به‌شمار می‌آید و توسعه آن با جدیت ادامه یافت و اکنون در آستانه بهره‌برداری نهایی قرار گرفته است. تکلیف توسعه میدان‌های آبان و پایدار غرب نیز در قالب قراردادهای جدید نفتی مشخص شد و توسعه بعضی دیگر از میدان‌ها مانند دهلران، نفت‌شهر و فروزان هم در قالب طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت در دستور کار قرار دارد.

نگهداشت و افزایش تولید

وزارت نفت در عین حال که توسعه میدان‌های مشترک را با اولویت دنبال کرده است، طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت میدان‌های مشترک و غیرمشترک را نیز با هدف پرداختن به نگهداشت میدان‌ها و حمایت حداکثری از کسب‌وکارهای فعال در صنعت نفت کشور در دستور کار قرار داد، به‌طوری که تاکنون ۳۳ قرارداد به ارزش بیش از ۲۰۲ میلیارد یورو با هدف افزایش ۲۸۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید نفت امضا شده است.

شرکت ملی نفت ایران در سال‌های اخیر در حوزه تولید، توسعه و نگهداشت میدان‌های نفت و گاز، برنامه‌ریزی برای افزایش ضریب بازیافت نفت و ایفای مسئولیتهای اجتماعی اقدام‌های گسترده‌ای انجام داده است. شانا اهم این اقدام‌ها را هم‌زمان با فرا رسیدن دهه فجر انقلاب اسلامی مرور کرده است.

افزایش ظرفیت تولید

وزارت نفت دولت تدبیر و امید در آغازین سال فعالیت خود و با هدف اولویت‌بخشی به توسعه میدان‌های مشترک، توسعه غرب کارون و پارس جنوبی را در اولویت قرار داد و به‌طور طبیعی با درنظر گرفتن محدودیت منابع به‌منظور تحقق این برنامه، میدان‌های مستقل در درجه بعدی اولویت‌های توسعه‌ای قرار گرفتند. ظرفیت امروز تولید گاز در پارس جنوبی نسبت به سال ۹۲ با افزایش ۲۰۵ برابری همراه است و ظرفیت تولید نفت در میدان‌های مشترک غرب کارون هم در این مدت بیش از پنج برابر افزایش یافته است. فراموش نکنیم قطر کار توسعه را در پارس جنوبی زودتر از ایران آغاز کرد و ایران توانست با تمرکز بر توسعه این میدان مشترک، در تولید روزانه گاز از قطر پیشی گیرد. این را هم به یاد داشته باشیم که عراق با بهره‌مندی از توان شرکت‌های خارجی، توسعه میدان هایش را با شتاب دنبال می‌کند و ایران در شرایطی که زیر فشار سخت‌ترین تحریم‌ها قرار دارد، تنها با اتکا به توان داخلی در غرب کارون عملکرد قابل دفاعی به نمایش گذاشته است.

توسعه میدان‌های مشترک

اگر بخواهیم به‌طور جزئی‌تر به توسعه میدان‌های نفتی در غرب کارون بپردازیم باید گفت در این دولت، افزون بر آنکه فاز نخست طرح‌های توسعه‌ای یادآوران و آزادگان شمالی و طرح توسعه یاران شمالی به بهره‌برداری رسیدند؛ میدان یاران جنوبی نیز به تولید رسید و روند توسعه



اخبار گاز

با همکاری شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد صورت گرفت؛ برپایی نمایشگاه عکس طلیعه انقلاب در شهرستان مرزی سرخس

همزمان با چهل و دومین فجر پیروزی انقلاب اسلامی، نمایشگاه عکس با عنوان « طلیعه انقلاب » در محل نگارخانه کمال الملک مجتمع مسکونی گاز شهید مهاجر سرخس دایر شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، در این نمایشگاه که به مناسبت دهه مبارک فجر برپا شده، آثار عکاسی آقای سید جلیل حسینی زهرایی استاد دانشگاه و عضو هیات مدیره انجمن عکاسی خراسان رضوی به نمایش درآمده است.این خبر حاکمیت: آثار عکاسی سید جلیل زهرایی با مضمون رویدادهای ۴۲ ساله انقلاب اسلامی با محوریت دهه فجر، سال های دفاع مقدس، ورود اسرا به میهن اسلامی، حضور پرشور هموطنان در راهپیمایی های ۲۲ بهمن می باشد، این هنرمند خراسانی تاکنون در ۱۰۰ نمایشگاه داخلی و ۱۰ نمایشگاه گروهی خارجی حضور داشته و همچنین موفق به کسب سه جایزه عکاسی بین المللی از کشورهای ژاپن، آلمان، مقدونیه شده است.گفتنی است: نمایشگاه عکاسی « طلیعه انقلاب » با همکاری شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، اداره فرهنگ و ارشاد سرخس و انجمن عکاسان خراسان رضوی دایر گردیده و بازدید از این نمایشگاه در ایام ... دهه فجر از ساعت ۱۷ تا ۲۱ در محل نگارخانه کمال الملک برای عموم آزاد است.

بهره برداری و آغاز عملیات اجرایی ۱۸ پروژه گازرسانی از سوی مهندسی و توسعه گاز

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از بهره برداری و آغاز عملیات اجرایی ۱۸ پروژه گازرسانی در دهه فجر امسال خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، بهرام صلواتی در این باره گفت: عملیات اجرایی دو پروژه مهم و کلیدی خط انتقال گاز محمدیه قم – پارچین و میناب – سیریک در دهه فجر امسال آغاز می شود، همچنین واحدهای تکمیلی تأسیسات تقویت فشار گاز صفاشهر، بیدبلند، حسینیه و فراشند و سه طرح مخبراتی، ۶ پروژه زیربنایی و ساختمانی و خط لوله باغین – فولاد بوتیا نیز به بهره برداری رسمی می رسند.

پالایشگاه گاز ایلام برای تنوع تولید برنامہ دارد

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه این واحد صنعتی برای تنوع تولید خود در آینده برنامه دارد، اظهار کرد: اکنون زنجیره متنوعی از محصولات اتان، گاز مایع خام، میمانات گازی و گوگرد در پالایشگاه گاز ایلام تولید می شود.

روح الله نوربان در دیدار با نماینده ولی فقیه در استان ایلام از افزایش تولید ۱۰ ماه امسال نسبت به مدت مشابه سال ۹۸ خبر داد و گفت: در این زمان در تحویل گاز طبیعی به خط، ۵ درصد، میمانات گازی ۵ درصد و در مقدار تولید گوگرد ۱۰ درصد افزایش داشتیم، ضمن آنکه در همین باره زمانی رشد ۱۶۰ درصدی در گاز مایع خام اتفاق افتاده که به پارس جنوبی و پتروشیمی ایلام تحویل شده است.وی با بیان اینکه پالایشگاه گاز ایلام به‌منظور بهره‌برداری و تصفیه گاز ترش استحصالی از چاه‌های گازی منطقه تنگ بیجار ساخته شده و تأمین گاز استان ایلام و اهداف همجوار از اهداف ساخت این پالایشگاه است، افزود: خوراک پالایشگاه گاز ایلام از گاز‌های ترش میدان گازی تنگ بیجار تأمین و با خط لوله‌ای با ظرفیت ۶٫۸ میلیون مترمکعب در روز وارد پالایشگاه گاز ایلام می‌شود و در مرحله دوم، این مقدار با اضافه شدن ۳٫۴ میلیون مترمکعب در روز، به ۱۰٫۲ میلیون مترمکعب می‌رسد.مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام تصریح کرد: ایجاد صنایع بزرگ در هر منطقه می‌تواند تأثیر زیادی بر جنبه‌های مختلف اقتصاد داشته باشد که وجود این پالایشگاه از این قاعده مستثنا نیست و پالایشگاه گاز ایلام از معدود صنایع بزرگ فعال در استان است که تأثیری قابل توجه بر اقتصاد ایلام دارد. این واحد صنعتی همچنین برای افزایش در تنوع تولید محصولات جانبی برنامه‌های مدونی طراحی کرده و در حال اجرا دارد.نوربان ادامه داد: اشتغال حدود یک هزار نفر نیروی کار و ایجاد فرصت‌های اشتغال غیرمستقیم، کمک به رشد و توسعه پیمانکاران بومی، خرید بخش قابل توجهی از تجهیزات عمومی مورد نیاز پالایشگاه در استان و منطقه و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و مراکز دانشگاهی و تحقیقاتی استان در زمینه‌های پژوهش، بخشی از تأثیرات این واحد صنعتی در اقتصاد استان است. وی یادآور شد: این واحد صنعتی به‌عنوان تنها پالایشگاه غرب کشور شرایط راهبردی و خاصی را برای این شرکت به‌وجود آورده و عمده مصرف‌کنندگان گاز آن مربوط به بخش خانگی است که در فصل سرما و افزایش مصرف گاز، وجود این پالایشگاه در این منطقه از کشور بسیار بااهمیت‌تر می‌شود، به‌نجوی که افزون بر استان ایلام، استان‌های همجوار از محصول گاز شهری این شرکت بهره‌مند می‌شوند و از زمان راه‌اندازی پالایشگاه از سال ۸۶ تاکنون مصرف‌کنندگان این استان‌ها با کمترین افت فشار روبه‌رو بوده‌اند.مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه این مجموعه در سال‌های گذشته همسو با مسئولیت‌های اجتماعی، گام‌های ارزشمندی برای جامعه هدف برداشته است، افزود: پالایشگاه گاز ایلام هم‌زمان با انجام مأموریت‌های سازمانی، تلاش می‌کند به مناطق کمتر توسعه‌یافته کمک کند و بر این اصل اعتقاد دارد که فعالیت مؤثر در این حوزه افزون بر منشأ اثرگذاری مثبت در استان، سبب عمران و آبادانی در روستاهای اطراف می‌شود. الله‌نور کریمی‌تبار، نماینده ولی فقیه در استان ایلام هم در این دیدار گفت: هم‌اکنون جایگاه کشورمان به برکت انقلاب اسلامی در زمینه‌های مختلف صنعتی، نظامی، پزشکی، کشاورزی، ورزشی، هوا فضا، نانو فناوری، اختراعات و تولید علم ... در ردیف کشورهای برتر دنیا قرار دارد. این در حالی است که پیش از انقلاب از این پیشرفت‌ها خبری نبود.وی به پیشرفت‌های پالایشگاه گاز ایلام در زمینه سلامت نظام اداری، پژوهش، تولید، اشتغال ... اشاره و تصریح کرد: گزارش مسئولان پالایشگاه گاز ایلام امیدوارکننده است و بی‌شک نقش مدیریت بومی در تحقق این پیشرفت‌ها بی‌بدیل است.نماینده ولی فقیه در استان ایلام با بیان اینکه با راه‌اندازی فاز دوم این واحد صنعتی هم تولید بیشتر می‌شود و هم در اشتغال‌زایی جوانان این دیار تأثیرگذار خواهد بود، افزود: تلاش مسئولان این واحد صنعتی برای تضمین تولید گاز در استان و استان‌های همجوار قابل تقدیر و قدردانی است، به‌طوری که تاکنون با تولید پایدار و مستمر این مجموعه، هیچ‌گونه مشکل قطعی گاز در استان مشاهده نشده است.

مالا کا علیه هر مز؛

جنگ تنگه‌ها واردمر حله جدیدی می‌شود؟



تخلفات ادعایی شده است.نکته مهم درباره اتفاق اخیر، استفاده نیابتی آمریکا از اندونزی علیه ایران و چین است. اندونزی در زمان دولت قبل روابط بسیار نزدیکی با ایران داشت چنانکه در رای‌گیری‌های شورای امنیت سازمان ملل درباره ایران نیز این روابط نزدیک نمود واضحی داشت.در حالی از چند روز پیش زمان توقیف نفتکش‌های مذکور در اندونزی از سوی مقامات قضایی این کشور حدود یک هفته تمدید شده است که به گفته آنها در صورتی که اسناد معتبری از تخلف این دو نفتکش از سوی سازمان امنیت دریانوردی اندونزی ارائه نشود این دو نفتکش رفع توقیف خواهند شد.سعید خطیب‌زاده سخنگوی وزارت امور خارجه به تازگی درباره وضع نفتکش توقیف‌شده ایران در اندونزی، گفته است: «گزارش‌هایی که دولت اندونزی داشته حاکی از فنی بودن مسئله است. تحولات در این باره مثبت بوده و ما دسترسی‌های کنسولی به خدمه کشتی داشته‌ایم. کاپیتان و معاون وی روز یکشنبه ۱۲ بهمن‌ماه به عرشه بازگشتند. امیدواریم این مسئله را با توجه به قوانین اندونزی به‌زودی حل کنیم.»

آغاز و پایان جنگ تنگه‌ها

همان طور که اشاره شد دور جدید جنگ تنگه‌ها محدود به موارد یاد شده نیست، چنانکه در ماه‌های اخیر یک کشتی سعودی در تنگه باب‌المندب مورد حمله شناورهای حوثی‌های یمنی قرار گرفت. در عین حال چندی پیش نیز یک کشتی چینی در تنگه مالاکا به صورت نیابتی از سوی سنگاپور توقیف شد.جنگ تنگه‌ها بسا توقیف نفتکش ایرانی گریس در تنگه جبل‌الطارق و به تحریک آمریکا آغاز شد، اما مطابق برنامه‌ریزی آمریکایی‌ها پیش‌نرفت و طبعاً پایان دادن به آن نیز در اختیار آمریکا نخواهد بود. به خصوص با توجه به این نکته که آمریکا راسا کنترل هیچ یک از تنگه‌های یاد شده را در اختیار ندارد و مجبور است به صورت نیابتی این جنگ را ادامه بدهد و طبعاً کشورهایی که قرار است به جای آمریکا در این رویارویی درگیر شوند، انگیزه‌های پر قدرتی برای ادامه آن نخواهند داشت.

سجاد زمانی علیشاه

یک محموله بنزین ایران که توسط نفتکش‌های متعلق به یک شرکت یونانی در حال حرکت به ونزوئلا بود را توقیف کرده است، واشنگتن با سرو صدای زیاد به موضوع توقیف محموله این نفتکش ها پرداخت و تلاش کرد تا از این طریق برای خود اعتباری کسب کند اما مقامات ایران با صراحت اعلام کردند که این محموله متعلق به کشورمان نیست.در طول این کش و قوس هم خبر رسید که نیروی دریایی سپاه پاسداران یک شناور یونانی را در نزدیکی آبهای سرزمینی کشورمان برای مدتی توقیف و سپس آزاد کرد.

توقیف نفتکش کراهی به دلیل آلوده

کردن محیط زیست

چند سالی است که ایران برای آزاد سازی چند میلیارد دلار پول نفت خود که در بانک‌های کسره ای بلوکه شده، پیگیری‌های مفصلی انجام داده است.چند هفته پیش یک نفتکش کراهی توسط نیروی دریایی سپاه و بنا به درخواست سازمان بنادر و کشتیرانی ایران به خاطر آلوده کردن محیط زیست در خلیج فارس توقیف شد.د رحالی که مقامات کسره ای سعی داشتند توقیف این نفتکش را به موضوع آزادسازی پول‌های ایران ربط بدهند اما ایران اعلام کرد که این دو پرونده ربطی به هم ندارد. با این حال اما مقامات کره جنوبی به سرعت دست به کار شدند تا بتوانند با طرف ایرانی برای آزادسازی پول‌ها و در کنار آن رفع توقیف نفتکش بازداشتی به نتیجه برسند.این تلاش‌ها فعلاً نتیجه ای در برابر نداشتن و کراهی ها همچنان از تلاش برای تعامل با ایران در این زمینه صحبت می‌کنند.

توقیف نفتکش‌های ایرانی و چینی در

آبهای اندونزی

چند روز پیش سازمان امنیت دریانوردی اندونزی از توقیف دو نفتکش در نزدیکی آبهای این کشور خبر داد. مقامات اندونزی مدعی شدند که سامانه‌های راداری و مکان‌یابی این دو نفتکش خاموش بوده و به طور تصادفی آنها را در حال انتقال کشتی به کشتی نفت شناسایی کرده است. دولت چین از اندونزی برای توقیف این نفتکش‌ها توضیح خواسته و طرف ایرانی هم خواستار ارائه جزئیات

انگلیسی را ارائه می‌کند. انگلیس هر چه تلاش کرد تا این ایران باشد که اول نفتکش انگلیس را آزاد کند نشد که نشد و نهایتاً عصر روز پنجشنبه ۲۴ مرداد رسانه‌های محلی جبل الطارق خبر دادند که دادگاه این منطقه تحت حاکمیت بریتانیا به آزادی ابرنفتکش ایرانی «گریس- ۱» رای داده و دولت انگلیس سرانجام بعد از پنج هفته تانکر نفتکش گریس ۱ را آزاد کرد.ایران بلافاصله نام کشتی را به «آدریان دریا» تغییر داد و این نفتکش بلافاصله محموله خود را در سوریه تخلیه کرد. علی رغم اینکه انگلیس نفتکش ایران را آزاد کرده بود اما روند رفع توقیف نفتکش انگلیسی چند هفته ای به طول انجامید و بعد از حدود ۵ هفته در روز ۱ مهر آزاد شد.

تاوان نفتکش‌های ایران در راه

ونزوئلا

روزهای نخست امسال هم اعزام ۵ نفتکش ایرانی به سمت ونزوئلا خبر ساز شد. این نفتکش ها هم تحریم های آمریکا علیه ایران را نقض کرده بودند و هم تحریم های آمریکا علیه ونزوئلا را زیر پا گذاشته بودند.در طول چند هفته حرکت این نفتکش ها به سمت ونزوئلا که اتفاقاً این بار هم در کمال قدرت از تنگه جبل الطارق عبور کردند آمریکا بارها از تصمیم خود برای توقیف این نفتکش ها خبر داد ای که بود در روزهای نخست زمانه توقیف این کشتی را برای دو هفته تمدید کرد. کار تا جایی پیش رفت که رهبر معظم انقلاب در سخنرانی خود در روز ۲۵ تیرماه در دیدار با ائمه جمعه گفتند: «انگلیس خبیث دزدی دریایی می‌کند و کشتی ما را می‌دزدد؛ جنایت می‌کند و شکل قانونی به آن می‌دهند. جمهوری اسلامی و عناصر مؤمن نظام، این خیانت‌ها را بی‌جواب نمی‌گذارند.»تنها ۲ روز بعد از این سخنان رهبری، سپاه پاسداران انقلاب اسلامی اعلام کرد که نفتکش «استنا امپرو» به معنی «امپراتور در بند» را که با پرچم انگلیس تردد می‌کرد در آبهای تنگه هرمز و به خاطر نقض قوانین بین المللی کشتیرانی و عدم توجه هشدارها توقیف کرده است. البته ایران دوم مردادماه در نامه ای به شورای امنیت، اسناد قانونی بودن توقیف کشتی

تیرماه سال ۱۳۹۸ برابر با چهارم جولای سال ۲۰۱۹ مقامات تنگه جبل الطارق و نیروی دریایی سلطنتی بریتانیا، کشتی نفتی حامل نفت ایران را در نزدیکی این تنگه توقیف کردند. این اقدام انگلیس با استقبال آمریکا مواجه شد و در واقع نخستین اقدام جدی بود که توسط یک کشور ثالث در راستای اجرای غیر مستقیم تحریم های آمریکا علیه ایران انجام می‌گرفت و همین امر طرف‌های آمریکایی را سر شوق آورد.نخستین بهانه برای توقیف نفتکش ایرانی این بود که این نفتکش در حال انتقال محموله خود به پالایشگاه باناس سوریه بوده که

گویا این مسئله از سوی اتحادیه اروپا مشمول تحریم شده بود. اما این همه ماجرا نبود. روی دیگر سکه تلاش یک متحد آمریکا برای رویارویی خاموش با ایران بود.در حالی دولت محلی جبل الطارق مدعی بود که در توقیف نفتکش ایرانی درخواست هیچ کشوری مطرح نبوده است که اسناد غیرقابل انکار از درخواست‌های آمریکا برای چنین اقدامی وجود داشت.در همان روزهای نخست ماجرا مقامات ایرانی از رئیس جمهور گرفته تا وزیر دفاع و وزارت امور خارجه تأکید کردند که این اقدام لندن بی پاسخ نخواهد ماند و ایران به راهزنی انگلیس پاسخ قاطع خواهد داد. دادگاه منطقه جبل الطارق به هر بهانه ای که بود در روزهای نخست زمانه توقیف این کشتی را برای دو هفته تمدید کرد. کار تا جایی پیش رفت که رهبر معظم انقلاب در سخنرانی خود در روز ۲۵ تیرماه در دیدار با ائمه جمعه گفتند: «انگلیس خبیث دزدی دریایی می‌کند و کشتی ما را می‌دزدد؛ جنایت می‌کند و شکل قانونی به آن می‌دهند. جمهوری اسلامی و عناصر مؤمن نظام، این خیانت‌ها را بی‌جواب نمی‌گذارند.»تنها ۲ روز بعد از این سخنان رهبری، سپاه پاسداران انقلاب اسلامی اعلام کرد که نفتکش «استنا امپرو» به معنی «امپراتور در بند» را که با پرچم انگلیس تردد می‌کرد در آبهای تنگه هرمز و به خاطر نقض قوانین بین المللی کشتیرانی و عدم توجه هشدارها توقیف کرده است. البته ایران دوم مردادماه در نامه ای به شورای امنیت، اسناد قانونی بودن توقیف کشتی طی روزهای گذشته توقیف یک نفتکش ایرانی و یک نفتکش چینی در آبهای نزدیک به اندونزی خبر ساز شده است و به نظر می‌رسد نفتکش‌ها در مسیر یک تنگه خاص در زمان توقیف نفتکش گریس ۱ ایران توسط انگلیس در تنگه جبل الطارق توقیف شده‌اند و دمشق از این تحریم‌ها آگاه بوده‌اند. اما به نظر می‌رسد تنگه‌ها به محل ترانز نظامی قدرت‌های جهان تبدیل شده‌اند. از تنگه مالاکا در شرق دور که به تازگی با توقیف دو کشتی چینی و ایرانی خبرساز شده است تا تنگه باب‌المندب در غرب آسیا که به محل تنازع نظامی یمنی‌ها با عربستان تبدیل شده است. از تنگه جبل الطارق در کرانه آفریقا و اروپا که کشتی ایرانی گریس در آن به دلیل دور زدن تحریم‌ها توقیف شد تا تنگه هرمز در سواحل جنوبی ایران که کشتی‌های انگلیسی و کراهی به دلیل آلوده کردن محیط‌زیست در آن متوقف شدند.در واقع به نظر می‌رسد جنگ تنگه‌ها وارد مراحل جدیدی شده است. نوعی جنگ نیابتی که از یک سو تلاش برای حفظ هژمونی و برتری قدرت‌های بزرگ را به نمایش می‌گذارد و از سوی دیگر بیانگر تحمیل قواعد غیر متقارن جدیدی است که از سوی بقیه کشورها برای حفظ منافع ملی پی گرفته می‌شود.

توقیف نفتکش ایران در جبل الطارق

اولین اقدام مهم در جنگ

تنگه‌ها در دوره تحریم به تابستان سال گذشته باز می‌گردد. سیزدهم



به مناسبت دهه مبارک فجر برگزار شد؛

آیین تکریم از بازنشستگان و تجلیل از تلاشگران پروژه های شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی



ایم به شرکتهای دانش بنیان بیشتر اعتماد کنیم و ما توانسته ایم به بخشی از فناوری های ساخت تجهیزات اتمان دست پیدا کنیم. همچنین ما توانسته ایم ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی را حفظ و افزایش بدهیم و همه اینها در گرو تلاش متخصصان و تدبیر مدیران ما بوده است و امروز ضمن گرامی داشت یاد شهیدان، از زحمات تلاشگران تقدیر می کنیم. در پایان و با اهدا گل و لوح تقدیر و هدایای دیگر از بیشکسوتان گرانقدر و تلاشگران پروژه های ایلام و بیدبلند خلیج فارس بویژه از زحمات شبانه روزی مهندس صفرعلی بابایی، نایب رئیس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی بعنوان مدیر نمونه، موفق و سخت کوش تقدیر و تشکر شد.

نقته در طول تاریخ به دست آمد. طرح های توسعه صنعت پتروشیمی هم متوقف نشد و قرار است طی سال ۹۹ و تا پایان سال ۱۷ طرح توسعه پتروشیمی با مبلغ سرمایه گذاری ۱۱ میلیارد دلار افتتاح شود. تا حالا ۱۲ مورد آن افتتاح شده که سه تای آنها طرح عظیم پالایشگاه گازی بیدبلند و طرح الفین و SRU ایلام و پتروشیمی لردگان مربوط به هلدینگ خلیج فارس بوده است. در شرایط تحریمهای سنگین و سخت، ما به توسعه ساخت داخل کالا و تجهیزات صنایع نفت و گاز و پتروشیمی بیشتر پرداختیم و امروز بیش از ۶۵ درصد کالا و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت و پتروشیمی در داخل کشور تولید می شود. مهندس بیطرف در جمع بندی سخنان خویش اظهار کرد: ما توانسته ایم فشار تحریمها را تحمل کنیم، _ ما توانسته

و تلاشگران عزیز است. مهندس حبیب اله بیطرف، رئیس هیئت مدیره شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در این مراسم پس از تبریک ایام الله دهه مبارک فجر گفت: یکسال اخیر بیشترین فشارهای تحریم به اقتصاد ایران وارد شد و هدف دشمنان ایران به صفر رساندن صادرات نفت ایران و محصولات پتروشیمی است. وی تصریح کرد: اگرچه فشارهایی به اقتصاد ایران و مردم ایران وارد کردند ولی کشور به زانو در نیامد و هیچگاه صادرات نفت به صفر نرسید. وی افزود: در سال ۹۸ پتروشیمی ایران ۱۵ میلیارد دلار محصول تولید و ۱۰ میلیارد دلار محصولات تولیدی را صادر کرد. همچنین پالایشگاه ها و پتروشیمی ها با تمام ظرفیت کار کردند و بیشترین صادرات فرآورده های

هیئت مدیره و بابایی مدیرعامل این شرکت بدلیل رعایت پروتکل های بهداشتی در دو بخش مجزا تکریم از بازنشستگی پیشکسوتان و در بخش دیگر از تلاشگران پروژه های راه اندازی شده ایلام و پروژه عظیم پالایشگاه گاز بید بلند خلیج فارس بعمل آمد. مهندس صفرعلی بابایی، مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی ضمن گرامیداشت ایام دهه فجر بیان کرد: در آستانه بیست و ششمین سالگرد تاسیس شرکت و تبریک کارکنان که به افتخار بازنشستگی نائل آمدند و از نقش مهم آنها در به ثمر رسیدن پروژه های شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و موفقیت های بدست آمده در اجرای بیش از ۸۱ پروژه تشکر کرد این حاکی از همدلی، همیاری و همکاری شما کارکنان در کسوت بازنشستگان گرانقدر

همزمان با آغاز ایام الله دهه مبارک فجر آیین شکوه خدمت تکریم از بازنشستگی و تجلیل از تلاشگران پروژه ها و بیست و ششمین سالگرد تاسیس شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در سالن همایش ساختمان هلدینگ خلیج فارس با حضور مهندس حبیب اله بیطرف، رئیس هیئت مدیره و مهندس صفرعلی بابایی، مدیر عامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و مدیران ستادی و مدیران پروژه های این شرکت برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت توسعه پتروشیمی در ادامه این مراسم با برنامه های متنوع، مفرح و شاد. شامل موسیقی گروه سرود دستان گویا (خواهران ناشنوا) و نوازندگی و خوانندگی موسیقی سنتی پخش فیلم شرکت و سخنرانی بیطرف رئیس



مهندس صفر علی بابایی، دستاوردهای شرکت

اجرای ۸۱ پروژه به ارزش ۱۰۰ میلیارد دلار



که اگر ایشان را مغز متفکر پروژه های پتروشیمی بنامیم، بیراهه نگفته ایم، در گفتگویی در غرفه هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس در بیست و پنجمین نمایشگاه بین المللی نفت تهران، تجربیات بیش از سه دهه مدیریت مجاهدانه پروژه، را به اشتراک گذاشته است که در ادامه تقدیم می گردد.

■ آقای مهندس بابایی، در زمینه مستندسازی دانش فنی و مهندسی «مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی» و صدور آن چه اقداماتی انجام داده اید؟

اولویت شرکت، جذب دانش و توانمندی برای حمایت از واحدهای کشور است و صدور خدمات فنی و مهندسی جزو اولویت هایمان نبوده است. واحدهایی را که تاکنون در کشور ساخته ایم از تجربه اش در ساخت واحدهای جدید استفاده می کنیم و چنانچه به تکنولوژی به روز دست پیدا کنیم قطعا آن را به کار خواهیم گرفت. البته ناگفته نماند که در طراحی و ساخت پروژه ها، این دانش بدون حضور شرکای خارجی به دست آمده و باعث به روز شدن دانش فنی و مهندسی بر اساس تجربیات خودمان شده است. همچنین در دانش فنی و مهندسی که تاکنون در ساخت واحدهای پتروشیمی استفاده می شده، ایراداتی مطرح بوده که خیلی از اینها و راه حل شان را به دارندگان لایسنس ارائه دادیم و به روز کردیم. بنابراین در ساخت واحدهای جدید، توانایی انجام کار را داریم و در زمینه تکنولوژی جدید هم به طرق مختلف سعی به تامین آنها شده است. امروزه با افتخار می توانم اعلام کنم که صفر تا صد پروژه ها را می توانیم با دانش فنی و مهندسی ایرانی، طراحی کرده و بسازیم و مشکلی در این زمینه نداریم.

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به عنوان یک مرکز تخصصی صنعت پتروشیمی با سوابق، تجارب و دانش کافی در زمینه های مختلف صنعت همچون خرید تجهیزات، خدمات مشاوره، راه اندازی طرح و فناوری های خاص، است و در جاهایی که نیاز داریم به صورت غیر رسمی با شرکتهای خارجی یا واسطه شان ارتباط داریم. مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در شرایط تحریم با رعایت کامل قوانین و مقررات و طبق قراردادهای منقده در پروژه ها فعالیت می کند، اما در نبود شرکت های خارجی معطل نمی مانیم و خودمان کار را با توان و حمایت داخلی انجام داده و می دهیم.

قطع به یقین با استفاده از تجاربی که شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی دارد، هزینه تمام شده اجرای پروژه ها توسط این شرکت چه در داخل و چه در خارج، بسیار مناسب و ارزان تر است.

■ چه فاکتورهایی در انتخاب پروژه بیدبلند خلیج فارس به عنوان یک مگا پروژه جهانی در سال ۲۰۲۰ موثر بوده است؟

قرار بوده این پروژه در مناقصه بین المللی به شرکتهای خارجی واگذار شود و در قالب کنسرسیوم کار تا بخشی جلو رفته و متوقف شده بود و شرکت ملی گاز و هلدینگ خلیج فارس به مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی اعتماد کرد و ما در کنار کنسرسیوم قرار گرفتیم. با توجه به تجربیاتی که در واحدهای NGL داشتیم، توانستیم واحدها را به خوبی طراحی کنیم و مهندسی اولیه کار را انجام بدهیم. لذا خودمان هم اصرار داشتیم که کار خارج از مجموعه با توجه به قراردادی که در قالب کنسرسیوم داشتیم، انجام نشود. واقعا تجربه داشتیم که HSE و حفظ تجهیزات به شرکت های خارجی سپرده نشد و اقدام مثبتی بود، اعتماد به شرکتهای خارجی هم باعث می شد تا با مشکلاتی مواجه شویم و این شرکتهای هم بهترین حربه را در فرار از پاسخگویی، تحریم اعلام می کردند. به هر حال توانستیم کار را در ساختار مجموعه خودمان با کنسرسیوم مدیریت بکنیم و منابع مالی پروژه هم توسط هلدینگ، صندوق توسعه ملی، بانکها و بورس و سرمایه شرکتهای تولیدی انجام شد. نکته بارز این پروژه آن بود که فرصت را از دست ندادیم و معطل خارجیها نشدیم و از تمام فرصتها و تجربیات برای پیشبرد کار استفاده کردیم. ساخت پالایشگاه گاز بید بلند خلیج فارس با ۳.۴ میلیارد دلار سرمایه گذاری نماد خودباوری ایرانی می باشد چون با مهار فلرها و استفاده از آن علاوه بر ارزش افزوده خوراک در تولید محصول با ارزش افزوده، از آلودگی محیط زیست هم جلوگیری کردیم.

■ آیا مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در پروژه فلرزدایی دیگری مشارکت دارد؟

در عسلویه به طور معمول و در شرایط نرمال بهره برداری، پتروشیمی ها فلرینگ ندارند و معمولا در زمان راه اندازی یا shut down واحدها گاز به سوی فلرها هدایت می شود. مطابق سیاست های زیست محیطی و ارزش افزایی در شرکت پتروشیمی نوری پروژه بازیابی گازهای ترش فلر و تبدیل ترکیبات گوگردی به کود سولفات آمونیوم در دستور کار قرار گرفته و پروژه «زیرو فلرینگ» به ارزش حدود ۱۲۰۰ میلیارد تومان تعریف و با اتکا به دانش فنی داخلی قرارداد این پروژه

به مناسبت بیست و ششمین سالگرد تاسیس شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (PIDMCO) که در ۱۱ بهمن ۱۳۷۳ به عنوان یک شرکت دولتی تأسیس گردید و پس از خصوصی سازی در سال ۱۳۹۲ در قالب یکی از شرکت های زیرمجموعه هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس واگذار شد و بر اساس مأموریت و اهداف جدید، نقش توسعه طرح های پتروشیمی را به شکل مدیریت خدمات طرح، مدیریت اجرای طرح در قالب قراردادهای P.C, EPC و مدیریت طرح های زیربنایی و ساختمانی را برعهده گرفته است. این شرکت تا کنون به عنوان یکی از حلقه های مؤثر در چشم صنعتی کشور بیش از ۵۵ طرح با سرمایه گذاری ۲۱,۵ میلیارد دلار را اجرا کرد، به گونه ای که برخی از این طرح ها محل اتکای کشور برای تأمین ارز در شرایط تحریم و منابع محدود بوده اند. این شرکت هم اکنون ۲۶ طرح ملی با سرمایه گذاری حدود ۶ میلیارد دلار را دست اجرا دارد که بخشی از آنها در مرحله اتمام و راه اندازی قرار دارند.

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی نزدیک به ۳ دهه تجربه موفق در اجرای پروژه های بزرگ در عرصه طرح های توسعه ای پتروشیمی، یکی از پیشگامان این عرصه در بین شرکت های خصوصی کشور می باشد و افتخارات با ارزشی کسب کرده است؛ شرکت و نقش آفرینی در ۸۱ طرح پتروشیمی با مبلغ سرمایه گذاری معادل ۲۷ میلیارد دلار، استقرار استانداردهای مدیریت اجرای طرح های پتروشیمی، ارائه راهکار و فعال کردن طرح های پتروشیمی دارای تأخیر، به نتیجه رساندن پروژه های بزرگ ملی، انجام بیش از ۴۰ پروژه تحقیقاتی در حوزه مدیریت پروژه، تهیه مدل جامع بلوغ مدیریت پروژه برای صنعت، تهیه و تدوین نظام مبنی بر شایستگی برای صنعت پتروشیمی، ترجمه و تألیف بیش از ۵۰ جلد کتاب مدیریت پروژه و تربیت نیروهای پروژه محور.

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، نقش بی بدیل مستقیم و غیرمستقیم در چشم اول، دوم و سوم پتروشیمی کشور را داشته و توانسته است شعار «ما می توانیم» و «خودباوری» را در صنعت پتروشیمی تحقق بخشد. این شرکت تاکنون در تکمیل و راه اندازی بیش از ۳۰ پروژه پتروشیمی (از جمله پروژه های جدیدالافتتاح و راه اندازی شده پالایشگاه گازی بیدبلند خلیج فارس به ارزش ۳,۴ میلیارد دلار و فاز دوم مجتمع پتروشیمی ایلام شامل واحدهای الفین و گوگردزایی و هیدروژن به ارزش ۸۶۰ میلیون یورو) به عنوان مدیریت خدمات پروژه MC نقش داشته است. ساخت پایانه ها و مخازن صادراتی بندر امام، مخازن متمرکز عسلویه، خط لوله اتیلن غرب کشور از دیگر اقدامات برجسته مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.

این شرکت علاوه بر طراحی و مهندسی، ساختمان و نصب، راه اندازی، مدیریت اجرای پروژه، تدارک و تأمین کالا، در اجرای طرح های زیربنایی و ساختمانی همچون ساخت مجتمع های مسکونی، فضاهای آموزشی، بیمارستان، محوطه ترمینال و فرودگاه، تاسیسات آب و برق و سیستم فاضلاب،

به شرکت های دانش

بنیان و سازندگان

داخلی اعتماد کردیم و

ریسک کار را پذیرفتیم

کما اینکه این روند در

مورد شرکتهای خارجی

هم وجود داشت.

شرکتهای معظم داخلی

هم اکنون در قطعات

تولیدی از شرکتهای

دانش بنیان استفاده می

کنند و توانستیم اینها را

به هم وصل کنیم

میهمانسراها و بسیاری دیگر، نقش آفرینی کرده است.

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی هم اکنون در ساخت طرح شیرین سازی برش سبک نفتا پتروشیمی بوعلی سینا، طرح پلی پروپیلن پتروایرانیان، طرح تفکیک برش نفتای سنگین پتروشیمی نوری، طرح زیروفلرینگ پتروشیمی نوری، طرح پلی اتیلن سنگین پتروشیمی دهدشت، واحد متانول پتروشیمی آبادانا خلیج فارس، واحد آمونیاک و اوره پتروشیمی هنگام، واحد الفین پتروشیمی گچساران، واحد پلی اتیلن سنگین پتروشیمی گچساران، واحد اتیلن اکساید پتروشیمی اندیمشک، واحد NGL پتروپالایش دهلران و چند طرح دیگر را عهده داری می نماید.

مهندس «صفر علی بابایی»، نایب رئیس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه پتروشیمی



مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی را تبیین کرد؛

زشی ۲۷ میلیارد دلار

خارج، از داخل تامین شود و الان هم با اعتماد به نفس بیشتری انجام می شود. ما هم به شرکت های دانش بنیان و سازندگان داخلی اعتماد کردیم و ریسک کار را پذیرفتیم کما اینکه این روند در مورد شرکتهای خارجی هم وجود داشت. شرکتهای معظم داخلی هم اکنون در قطعات تولیدی از شرکتهای دانش بنیان استفاده می کنند و توانستیم اینها را به هم وصل کنیم. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی هم بسیاری از کارها از جمله از طراحی تا ساخت تجهیزات کنترلی و دوار را در داخل انجام داده است. توانستیم ساخت داخل خودمان را راه اندازی کنیم. عملکردمان درخشان بوده و توانسته ایم پروژه را با بهترین لایسنس و استاندارد ممکن راه اندازی کنیم. خود پیاده کردن لایسنس دانش و به نتیجه رساندن آن و ضمانتهایی که داده می شود کار بزرگی است که ما در نبود شرکتهای خارجی موفق به پیاده سازی آن بدون سعی و خطا و حتی موفق به ثبت لایسنس شدیم. گواه آن واحد پالایشگاهی بیدبلند خلیج فارس، واحد الفین ایلام، قرارداد با پژوهشگاه صنعت نفت، و نهایتا اعتمادی که به ما شد می باشد. کارهای بسیار خوبی انجام دادیم و باید بیشتر تلاش کنیم تا نمره بهتری کسب کنیم.

در نتیجه توانستیم این باور را بقبولانیم که هزینه های تأخیر اجرای پروژه به مراتب بیشتر از ریسک همکاری با یک شرکت ایرانی است. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی تلاش کرد تا در اجرای طرح های سپرده شده به خارجی ها، با شجاعت و اتکا به تجربه بالا راهکار داخلی آن را بیابد و شرکت های کارفرما را نیز متقاعد سازد که منتظر خارجی ها نباشند و کاری که می شود با توانمندی داخلی اجام داد را به نتیجه رساند؛ به عنوان مثال پالایشگاه گازی بیدبلند خلیج فارس، اوره و آمونیاک مروداشت شیراز و SRU پتروشیمی ایلام (پروژه واحد بازیابی گوگرد پتروشیمی ایلام) در نبود خارجی ها راه اندازی شد که زمینه را برای اعتمادسازی شرکت ها برای استفاده از لایسنس های معتبر داخلی فراهم کرد. در این میان، پروژه بیدبلند توانست در سال ۲۰۲۰، در بین چهار نامزد نهایی ماکاپروژه جایزه جهانی را به خود اختصاص دهد یا پروژه SRU پتروشیمی ایلام به عنوان پروژه برتر در نهمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه معرفی شد. انعقاد قرارداد طراحی و ساخت کولرهایی

شرکت مدیریت توسعه

صنایع پتروشیمی،

نقش بی بدیل مستقیم

و غیر مستقیم در جهش

اول، دوم و سوم

پتروشیمی کشور را

داشته و توانسته است

شعار «ما می توانیم»

و «خودباوری» را در

صنعت پتروشیمی تحقق

بخشد

هوایی و برج جداسازی زایلین ها و کوره های حرارتی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا نیز توسط شرکت ما انجام می شود. هلدینگ خلیج فارس همچنین یک قرارداد ساخت پمپ های سرد با اعتماد به پمپ سازهای داخلی انجام داده است. در واقع، شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در زمینه ساخت داخل به گونه ای عمل کرده که تحریم ها بی اثر شود. امروز می توان ادعا کرد بیش از ۸۰ درصد تجهیزات موردنیاز صنعت پتروشیمی داخلی سازی شده است. این شرکت نیز در این مسیر، براساس اولویت بندی پیش می رود و معطل خارجی نمی ماند. حتی شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی چندین سال است که فناوری های موردنیاز صنعت پتروشیمی را کپی سازی کرده است و در عمل بدون وجود لایسنسور خارجی در اجرای طرح هایی مانند اوره و آمونیاک ها، متانول ها و الفین ها وارد شده است که می توان به عنوان دستاورد داخلی آنها را ثبت کرد.

هم اکنون قطعات راهبردی از صنعت پتروشیمی به روشهای مختلف از متالورژی تا طراحی و کپی سازی و ساخت قطعه در حال داخلی سازی است که باید در این بخش از دانش فنی شرکت های استارت آپی استفاده شود. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در شکل های اجرایی برای مدل سازی و شبیه سازی با شرکت های استارت آپی همکاری دارد، اما این شرکت در نظر دارد به وسیله مرکز تحقیقات و پژوهش پروژه خود این همکاری ها را گسترش دهد و از خدمات آنها بیشتر استفاده کند.

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی خدمات دانشی بسیاری به لایسنسورهای خارجی ارائه کرد که آنها نیز در لایسنس های خود اعمال کردند، منتها باید از طریق قانونی، لایسنس هایی که استفاده می کنیم و تغییراتی را که در آنها می دهیم به عنوان لایسنس بومی به نام خود ثبت و با توسعه، بهبود و تغییرات لازم عهده دار لایسنس شویم.

به عنوان نمونه اخیرا موفق به دریافت گواهینامه های استانداردهای مدیریت کیفیت ISO ۹۰۰۱، مدیریت بهداشت و ایمنی ISO ۴۵۰۱ و مدیریت محیط زیست ISO ۱۴۰۰۱ و مدیریت آموزش ISO ۱۰۰۱۵ از شرکت Alliance کانادا شدیم. ■ آیا به نظر شما جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی محقق خواهد شد؟

قطعا محقق خواهد شد. این را بر اساس عملکرد قبلی عرض می کنم. انتظار داریم بخش مالی کشور به سمت سرمایه گذاری در تولید حرکت کند. باید نگاه جامعه را تولید محور کنیم. هم اکنون استقبال شرکت ها به استفاده از توان داخلی افزایش یافته است و هلدینگ خلیج فارس هم اکنون حدود ۶ میلیارد دلار پروژه فعال دارد که توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در حال اجرا است. باید از امکانات مالی در بورس، صندوق توسعه استفاده بکنیم و طبق برنامه جلو برویم. در زمینه فنی هم مشکلی نخواهیم داشت و وقتی استارت پروژه ای زده می شود یعنی توان کار دارد و قطعا جهش سوم هم طبق برنامه محقق خواهد شد. البته در این میان باید تأمین مالی پروژه انجام گیرد. در صورت تأمین نقدینگی هم اکنون بهترین شرایط برای به کارگیری توانمندی داخلی است. منابع صندوق توسعه ملی باید به سمتی حرکت کند که در صورت استفاده از ساخت داخل منابع مالی و فاینانس ها تأمین نشود تا پروژه ها به تعویق نیفتند.

■ نقش رسانه ها را در توسعه صنعت پتروشیمی چگونه ارزیابی می کنید؟

ما از زحمات رسانه ها تشکر می کنیم و انتظار داریم بیشتر و بیشتر شما رسانه ها پیگیر کار مان باشید و با حضورتان کارمان را ارزیابی کنید چون ما بازخورد می گیریم و شما کم و کاستها را می بینید و رصد می کنید. امیدوارم کارهای دیگر و بیشتری را توسعه دهیم و همیشه از پیگیری و حضورتان ممنونیم. شما رسانه ها باید کارهای بی نظیر انجام گرفته و در حال انجام در صنعت پتروشیمی را منعکس کنید تا با ایجاد اعتماد مسیر رشد و توسعه کشور را هموار کنیم.



■ نحوه تعامل مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با شرکتهای دانش بنیان و سازندگان داخلی چه بوده است و چه نمره ای به شرکت خودتان می دهید؟

کارهای خیلی خوبی در دوران تحریم بر اساس تجربیات شکل گرفت. بحث ساخت داخل را از سالها قبل شروع کردیم و خیلی جاها سرمایه گذاری خوبی در شرکتها انجام شد تا به جای تامین تجهیزات از

با یک شرکت مهندسی مشاور ایرانی امضا شده است. همچنین در یکی از واحدهای مشترک بین هلدینگ نفت و گاز پارسیان و هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس، قرار است دی اکسید کربن مازاد موجود در منطقه عسلویه جمع آوری و به محصول آمونیاک تبدیل شود.

■ آیا مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی فقط به شرکتهای زیر مجموعه هلدینگ خلیج فارس، خدمات ارائه می دهد؟ خیر. خیلی از کارهایی که ما در صنعت پتروشیمی انجام می دهیم، در بخش پالایشگاهی، واحدهای بالادستی، و غیره هم ارائه می دهیم. مثلا واحد الفین را داریم مدیریت می کنیم. خدماتی در ساخت جاده، هتل، میهمانسرا، خوابگاه، استحصال زمین از دریا، اسکله های صادراتی ارائه داده ایم تا واحدهای فرآیندی که در همه این حوزه ها تجربیاتی داریم ولی عمده کارها پتروشیمی است.

فعالیت های شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در خارج از هلدینگ خلیج فارس نیز سازماندهی شده است. ما علاوه بر همکاری با شرکت ملی صنایع پتروشیمی، همکاری هایی نیز به صورت پیمانکاری یا خدمات مشاوره برای اجرای پروژه ها با شرکت های خارج از هلدینگ خلیج فارس داریم، همچنین تفاهم نامه هایی با شرکت ها منعقد کرده ایم که در صورت حضور در قراردادهای طراحی یا EPC به صورت مشارکتی کار انجام شود.

■ به نظر جنابعالی برگزاری بیست و پنجمین نمایشگاه بین المللی نفت تهران با توجه به شرایط کرونا و تغییر دولت در آمریکا چه پیامی دارد؟

برگزاری نمایشگاه در سنوات و دوره های گذشته هر یک پیامی داشته است و پیام این نمایشگاه اینست که نشان دادیم معطل خارجی ها نشدیم و توانستیم روی پای خودمان بایستیم و صفر تا صد پروژه ها را خودمان طراحی کرده و ساختیم. در واقع کار را بدون خارجی جلو بردیم و منتظر کسی نماندیم و به خودمان اتکا کردیم. پیام این نمایشگاه تحقق «ما می توانیم» است. شرکتهای خارجی نمی توانند از نفت و گاز ایران چشم پوشی کنند. تا چاه نفت و گاز داریم پس استخراج و مصرف داریم و برایش بازار هم پیدا می کنیم.



اخبار

بستر فعالیت بانوان در حوزه های مدیریتی فراهم شود



مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با تقدیر از خدمات ارزنده بانوان بر بستر فعالیت آنان در حوزه های مدیریتی و تخصصی تاکید کرد.

به مناسبت سالروز میلاد خجسته حضرت فاطمه زهرا (س) و روز زن بصورت ویدئو کنفرانس با حضور دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان، دکتر طاهره جعفری مشاور مدیرعامل در امور بانوان، سیده فاطمه اولیایی رییس روابط عمومی و تکریم ارباب رجوع با گروهی از بانوان شاغل با حضور مدیران و روسا مناطق برگزار شد.

دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل این سازمان در این جلسه، ضمن عرض تبریک میلاد با سعادت حضرت فاطمه زهرا (س) و گرامیداشت مقام مادر و روز زن، از خدمات ارزنده بانوان شاغل در سازمان تقدیر کرد و افزود: بانوان شاغل در سازمان جدا از وظیفه بزرگ مادری، تعلیم و تربیت فرزندان توانسته‌اند به خوبی در بخش‌های مختلف درمانی و اداری نقش ایفا می‌کنند.

وی افزود: امروز بانوان جایگاه مناسبی در جامعه دارند اما انتظار می‌رود که بستر فعالیت آنان در حوزه های مختلف مدیریتی، تخصصی، اقتصادی و اجتماعی فراهم شود تا راه برای پیشرفت آنها هموار شود.

دکتر طاهره جعفری مشاور مدیرعامل در امور بانوان در ادامه از حضور فعال و همکاری بی شائبه بانوان شاغل در این مجموعه تقدیر و بر لزوم توجه بیشتر به مساعدت های بانوان در پیشبرد اهداف شرکت و پیشرفت قابل ملاحظه وظایف محوله اداری تاکید کرد.

وی گفت: حضور فعال زنان در جامعه، نقش مهم و کلیدی در پویایی و نشاط اجتماعی دارد، ایفای نقش مادری در کنار مسئولیت پذیری در حوزه کار و اشتغال سختی های موجود را دو چندان میکند اما شاهدیم که زنان شاغل در اکثر موارد توانسته اند با مدیریت در هر دو جبهه به خوبی از پس کارها برآیند.

سیده فاطمه اولیایی رییس روابط عمومی و تکریم ارباب رجوع سازمان جایگاه زنان در جامعه را به عنوان یکی از نقش های برجسته دانست و ضمن تبریک به مناسبت میلاد با سعادت حضرت فاطمه (س) و روز زن افزود: خانواده در جامعه به انسان مفهوم می دهد و سلامت اجتماع در خانواده و سلامت خانواده نیز موهون بانوان است.

گفتنی است در این جلسه نمایندگان بانوان در مناطق به طرح مشکلات، چالش های خود بعنوان سرپرست خانواده، کاهش سن بازنشستگی، پرداخت های مالی و پوشش بیمه مادر برای فرزندان پرداختند.

دیدار جانبازان، رزمندگان و خانواده شهدا شاغل در سازمان با مدیرعامل

دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان در گرامیداشت دهه مبارک فجر میزبان جانبازان، رزمندگان و خانواده شهدا شاغل در ستاد بهداشت و درمان صنعت نفت بود.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، این جلسه با حضور دکتر فلاح مهرجردی نماینده مدیرعامل و فرمانده بسیج وزارت نفت، دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان، دکتر جهانبخش امینی رییس امور ایثارگران سازمان در هفته گرامیداشت دهه مبارک فجر برای تقدیر از جانبازان و خانواده شهدا برگزار شد.

دکتر سید مهدی هاشمی ضمن تبریک بمناسبت ایام دهه مبارک فجر و چهل و دومین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی، حضور جانبازان و خانواده شهدا شاغل در ستاد سازمان را فرصتی برای تجلیل از مقام شامخ شهدا، جانبازان و خانواده هایشان عنوان کرد و گفت: با همبستگی امروز باید ادامه دهنده راه انقلاب و شهدا باشیم.

دکتر فلاح مهرجردی ضمن تقدیر از برگزاری این جلسه و تبریک گرامیداشت دهه مبارک فجر گفت: تداوم انقلاب اسلامی در گرو ترویج فرهنگ ایثار و شهادت است و امیدواریم بتوانیم از دستاوردهای شهدا و نظام پاسداری کنیم و در راه خدمت صادقانه به مردم این سرزمین تلاش بیشتر داشته باشیم.

در ادامه جلسه دکتر جهانبخش امینی رییس امور ایثارگران به اهدای لوح تقدیر با امضای مقام عالی وزارت نفت به منظور تجلیل از جانبازان، آزادگان، رزمندگان و خانواده های شهدا اشاره کرد و ضمن گرامیداشت یاد و خاطره شهدا گفت: شهدا مظهر عزت و افتخار کشور و جامعه هستند و باید با پاسداری از دستاوردهای شهدا و ایثارگران، ادامه‌دهنده راه آنها باشیم. گفتنی است در این جلسه از فرزند شهید تندگویان دکتر هاجر تندگویان و دیگر جانبازان، رزمندگان و خانواده شهدا با اهدا لوح تقدیر و تشکر شد.

جذب نیرو در تمامی رشته ها و تغییر رشته شغلی کارکنان حوزه درمان ممنوع شد



انسانی در کل سازمان اجرایی شود تا بیشترین بازدهی را در رشته های مختلف

شغلی داشته باشیم. مدیرعامل سازمان عنوان کرد: الزام تدوین دستورالعمل

شده ارائه کرد. دکتر جهانبخش امینی رییس امور بازرسی و رسیدگی به شکایات گزارشی جامع از اقدامات این حوزه در مناطق سازمان ارائه کرد و بر اصلاح روند فرایند ها و پیشگیری از وقوع فساد اداری در سازمان و بستن روزه های فساد تاکید کرد. وی در گزارش خود به مواردی اشاره کرد که منجر به دستور مدیرعامل سازمان مبنی بر ممنوعیت جذب نیرو در تمامی رشته ها و تغییر رشته شغلی کارکنان حوزه درمان در بهداشت و درمان صنعت نفت شد. دکتر سید مهدی هاشمی با تاکید بر تغییر روش و اصلاح فرایندها گفت: باید استاندارد سازی استفاده از نیروی

هفتمین جلسه هفتگی مدیرعامل سازمان با روسا و مدیران ستادی، با تاکید دکتر هاشمی بر ممنوع شدن جذب نیرو در تمامی رشته ها و تغییر رشته در حوزه درمان به دیگر حوزه ها در بهداشت و درمان برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، در ابتدا جلسه دکتر پیمان فریدنیا رییس سلامت کار و HSE سازمان، با اشاره به روند کاهش مبتلایان به کووید ۱۹، گزارشی از آمار تعداد افراد مبتلا در هفته گذشته، تعداد بیماران بستری و سرپایی در مناطق مختلف، تعداد روز های بستری

بررسی تحقق اهداف و سیاست های کلان سازمان



افزود: ضرورت تخصیص منابع بر اساس عملکرد و تولید صورت حساب بعنوان نقطه قوت سازمان، استقرار نظام بودجه ریزی را

افزود: ضرورت تخصیص منابع بر اساس عملکرد و تولید صورت حساب بعنوان نقطه افزایش کیفیت درمان را عنوان کرد. وی

دکتر هاشمی اجرای ساختار بیمارستان محور، استقرار نظام بودجه ریزی مبتنی بر عملکرد و مدیریت هزینه ها را در راس امور قرار داد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان در روز جمعه ۱۰ بهمن ماه میزبان مدیران و روسا در بیمارستان صنعت نفت تهران شد. مدیرعامل سازمان در ابتدا جلسه دستتایی به سه موضوع شامل: ادغام ساختار ستاد بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با بیمارستان مرکزی نفت براساس ساختار بیمارستان محور و مدیریت امور، اجرای آیین نامه بودجه ریزی مبتنی بر عملکرد براساس استقرار انضباط مالی در سازمان و بررسی شیوه

تسهیل می کند و باعث اعتلای عملکرد سازمان خواهد شد.

مدیرعامل سازمان بیان کرد: تحقق اهداف و سیاست های کلان سازمان مستلزم وجود ساختار چابک، پویا، کارآمد و منططف است که یکی از آنها ایجاد ساختار بیمارستان محور در مناطق دارای بیمارستان است. وی ادامه داد: بهره وری مهمترین دلیل بازنگری ساختار در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت است، ما بدنیال واگذاری سازمان نیستیم بلکه با حذف ساختارهای موازی شاهد بهبود کیفیت و بازدهی هستیم. دکتر هاشمی خاطر نشان کرد: این جلسات همه روزه آنلاین و غیر حضوری برگزار خواهد شد و در صورت لزوم با حضور اعضا تشکیل میشود. گفتنی است دکتر محمدرضا

گذشته ای درخشان و امید به آینده ای روشن بیمارستان جدید نفت آبادان در انتظار اتمام ساختمان



خدمات رسانی به بیماران و رفع مشکلات بیماران بود که حاکی از مسئولیت پذیری کار درمان این بیمارستان برای خدمت رسانی بهتر به مراجعین است. از جمله مشکلات مطرح شده در این نشست، مسایل مربوط به بخش آنکولوژی، کوچک بودن فضای فیزیکی بیمارستان که آرامش و حفظ حریم خصوصی بیماران را با مشکل مواجه کرده بود که بنا به گفته آرتنا بهادرندان رئیس پرستاری و مامایی بیمارستان نفت آبادان این موارد موجب شده است خدمات رسانی این بیمارستان با مشکلات روبرو شود. لازم به اشاره است، بیان مسایل و مشکلات بیماران سرطانی در بیمارستان نفت آبادان، موجب ابلاغ دستوراتی از سوی دکتر هاشمی برای تسهیل خدمات رسانی به بیماران سرطانی صنعت نفت کشور شد که متأسفانه بیماران سرطانی، بخش قابل توجهی از بیماران را در مراکز درمانی نفت به خود اختصاص داده اند.

بیمارستان نفت آبادان در نقطه

نزدیک به کشور عراق واقع شده است. با

حسونی بحرینی در تشریح شرایط کاری بیمارستان نفت آبادان از برخی از خدمات تخصص و فوق تخصصی بیمارستان نام می برد که از آن جمله، کلینیک های فوق تخصصی خون و آنکولوژی، غدد، اورولوژی، دیابت قلب و اروتوپدی، اعصاب و روان، داخلی، اعصاب و جراحی مغزو اعصاب است که با جذب متخصصین در این بیمارستان تلاش شده است از اعزام بیماران به مراکز دیگر جلوگیری شود و این بیمارستان، نیازهای درمانی منطقه را به طور کامل تامین کند. بیمارستان نفت آبادان، یک نقطه قوت مثال زدنی دارد و آن کارکنان این بیمارستان است که هم دکتر هاشمی مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، هم رئیس این بیمارستان به آن اذعان دارند و هم شاخص های بالای رضایتمندی بیماران از عملکرد پرسنل، گواه این موضوع است.

در سفر اخیر مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به بیمارستان آبادان که در دوم بهمن ماه امسال انجام شد، اغلب درخواست های پزشکان و کارکنان این بیمارستان در راستای افزایش

شد. از آغاز شیوع کرونا تا پایان دی ماه امسال حدود ۷ هزار و ۲۰۰ نفر با تشخیص کرونا به بیمارستان نفت آبادان مراجعه کردند که از این تعداد حدود ۹۰۰ نفر بستری شدند که بیماران بومی را نیز شامل می شود.

دکتر حسونی بحرینی تاکید دارد: رعایت درست پروتکل های بهداشتی، تلاش شبانه روزی کارکنان، مراقبت صحیح از بیماران و آموزش به خانواده ها

موجب شد، بیمارستان نفت آبادان کمترین پرسنل مبتلا و براساس آمار، کمترین فوتی را در میان مبتلایان کرونا داشته باشد.

برپایه اطلاعات موجود، جمعیت تحت پوشش بیمارستان نفت آبادان، حدود ۲۱ هزار و ۶۴ نفر هستند که از این تعداد ۱۰ هزار و ۴۱۸ نفر بازنشسته و ۱۰ هزار و ۶۴۶ نفر شاغل را در بر می گیرد. همچنین اقدامات مربوط به طب صنعتی و HSE اعم از معاینات دوره ای و کنترل بهداشت خانواده کارکنان نفت و بهداشت و درمان و همچنین خدمات بیمارستانی در هیچ یک از بخش های اتاق عمل جنرال و سرپایی، پلی کلینیک، اورژانس، آزمایشگاه، رادیولوژی، توانبخشی، دندان پزشکی و واکسیناسیون در ایام کرونا متوقف نشد.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان تاکید کرد: در ایام کرونا کلیه خدمات مورد نیاز جمعیت تحت پوشش در شرکت پالایش نفت آبادان، نفت و گاز اروندان (دارخوین و یادآوران)، پتروشیمی آبادان، خطوط لوله و مخازن، بخش فرآورده های نفتی آبادان، مجتمع شیمیایی بندر امام، دانشگاه صنعت نفت و دانشکده نفت و شرکت گاز آبادان ارایه می شود.

بیمارستانی در منتهی الیه شرقی شهر آبادان در نزدیکی ارون رود؛ در نقطه صفر مرزی کشور ایران، با قدمتی صد ساله که روزه ای است در شهر آبادان بلکه هم در کل خوزستان. همان بیمارستان "OPD" معروف که هم بومی های منطقه و هم کارکنان و هم بازنشستگان صنعت نفت، خاطره ها از آن دارند و نسبت به آن متعصب اند.

بیمارستانی که همسایه دیوار به دیوار پالایشگاه آبادان است و همین نزدیکی اش به پالایشگاه موجب شد در دوران جنگ از حملات مصون نماند و بخش هایی از آن تخریب شود و ۱۳ نفر از پرسنل آن به شهادت برسد.

بیمارستانی که در سابقه افتخاراتش می توان به انجام عمل موفقیت آمیز پیوند غضروف اشاره کرد و از نقش موثرش در بالا بردن سلامت منطقه از گذشته تا کنون گفت.

این روزها کارکنان بیمارستان نفت آبادان، مانند همکاران خود در گذشته های دور، مشغول خدمات دهی به بیماران یک اپیدمی هستند و البته که مدیریت، تلاش و دلسوزی واز خودگذشتگی کارکنان این دوره بیمارستان نیز همچون پیشینیان، مثال زدنی است به نحوی که مدافعان سلامت بیمارستان نفت آبادان بحران کرونا را نیز به گواه اسناد و مدارک خوب مدیریت کردند.

به گفته نصراله حسونی بحرینی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، بیمارستان نفت آبادان در ایام کرونا بیمارستان معین شهر اعلام و با آغاز پاندمی کرونا در کشور، اورژانس خاکستری (اورژانس بیماران تنفسی) در آن تشکیل

برنامه ریزی های بلند مدت و مدون می توانیم آزمایشی مکانی و تخصصی و قابلیت های بالای کادر درمان این بیمارستان، برای جذب توریست درمانی بهره ببریم و کسب درآمد کنیم. این نکته ای است که رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان به آن اشاره می کند.

و باتوجه به ظرفیت منطقه و برنامه ساخت بیمارستان جدید آبادان که موجب تقویت هتلینگ بیمارستان می شود، دست یافتن به این چشم انداز دورا انتظار نیست. براساس برآوردهای انجام شده، بیمارستان جدید صنعت نفت آبادان که در کنار بیمارستان قدیمی ساخته می شود، دارای ۶۴ تخت در ۴ طبقه درمانی و ۲ طبقه اداری و دارای امکانات و بخش های داخلی، جراحی، بخش ویژه، اطفال، قلب و... مطابق با استانداردهای نوین مراکز درمانی است و تاکنون ۸۰ درصد آن ساخته شده است. قطعا راه اندازی هرچه سریعتر و بهره برداری از آن منافع زیادی را در سطح صنعت نفت کشور و استان خوزستان خواهد داشت.

به هر حال آنچه نباید از نظر دور داشت این است که بیمارستان نفت آبادان مانند بسیاری از نوزادانی که در سال های اول تاسیس آن، یعنی سال ۱۰۶ خورشیدی در بخش زایمان این بیمارستان متولد شده اند، دوران کهنسالی را سپری می کند و مانند بازنشستگان و پیشکسوتان صنعت نفت که چشم به موفقیت فرزندان شان و آینده روشن صنعت نفت دوخته اند، این بیمارستان نیز منتظر راه اندازی بیمارستان جدید نفت آبادان است تا با پشتوانه نیروهای متخصص، همچنان پشتیبان سلامت کارکنان صنعت نفت و منطقه باشد.

خبرنگار: فرزانه اسماعیل زاده

مدیر عامل پترول خبر داد:

اجرای ۷ طرح جدید صنایع تکمیلی پتروشیمی در دستور کار پترول



دیرعامل شرکت گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان (پترول) از اجرای هفت طرح جدید صنایع تکمیلی پتروشیمی با مجموع ظرفیت ۴۶۱ هزار تن و برآورد سرمایه‌گذاری ۷۵۷ میلیون یورو خبر داد و گفت: این طرح‌ها محصولات با ارزش افزوده بالایی را تولید خواهند کرد.

مهندس رسول اشرف‌زاده، روز چهارشنبه، ۱۵ بهمن‌ماه در نشست خبری که به مناسبت دهمین سالروز تأسیس این شرکت برگزار شد، یاد مهندس حسن بیگی از فعالان صنعت پتروشیمی را گرامی داشت و در تشریح دستاوردها و برنامه‌های این شرکت اظهار کرد: امسال در اوج تحریم‌ها، تمام بدهی ارزی این شرکت به مبلغ ۲۴۸ میلیون یورو تسویه و بیش از ۸۶ میلیون یورو فاینانس خارجی

دریافت و در پروژه‌ها هزینه شد. وی به بهره‌برداری از پتروشیمی لردگان، سولفات پتاسیم ارومیه و فاز دوم پتروشیمی ایلام در سال ۹۹ اشاره کرد و افزود: با افتتاح این طرح‌ها بیش از ۲۵۹۰ هزار تن به ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی افزوده شد و با تکمیل ظرفیت اسمی درآمدی بالغ بر ۷۰۰ میلیون دلار برای کشور خواهند داشت. مدیرعامل پترول ادامه داد: پتروشیمی لردگان و فاز دوم پتروشیمی ایلام در شرایط سخت کرونایی و محدودیت‌های بین‌المللی، بدون حضور کارشناسان خارجی و به‌دست متخصصان داخلی راه‌اندازی شدند. اشرف‌زاده با بیان اینکه شرکت پترول هم‌اکنون هفت طرح پتروشیمی؛ صدف، پلی‌پروپیلن

مهندس رسول اشرف‌زاده:
پتروشیمی لردگان و فاز دوم پتروشیمی ایلام در شرایط سخت کرونایی و محدودیت‌های بین‌المللی، بدون حضور کارشناسان خارجی و به‌دست متخصصان داخلی راه‌اندازی شدند

ایلام، متیل آمین، سود پرک، کریستال ملامین و پلی‌آلومینیوم کلرید را در مناطق کمتر توسعه‌یافته در حال اجرا دارد، تصریح کرد: این شرکت به‌دنبال ظرفیت‌سازی نیست و نگاه ارزش‌سازی دارد و ظرفیت مجموع این طرح‌ها ۴۵۶ هزار تن با حجم سرمایه‌گذاری ۵۶۳ میلیون دلار است که سبب اشتغال‌زایی ۸۴۵ نفر به‌صورت مستقیم و ۲۹۲۷ نفر به‌طور غیرمستقیم می‌شوند. وی به آغاز اجرای سه پارک پایین‌دستی؛ پارک پلی‌پروپیلن ایلام، پارک کریستال ملامین ارومیه و پارک اوره رزینی لردگان از سوی بخش خصوصی به‌منظور تکمیل زنجیره ارزش اشاره کرد و گفت: کل ظرفیت ایجادشده در این سه پارک ۱۴۳ هزار تن است که

۵۵ محصول مختلف تولید خواهد شد و اجرای این پارک‌ها سبب اشتغال ۸۶۳۰ نفر به‌طور مستقیم و ۱۷۱۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم می‌شود. تکمیل زنجیره ارزش، اشتغال‌زایی بالاتر، جلوگیری از واردات برخی محصولات و استفاده از بخش خصوصی از ویژگی‌های اجرای این پروژه‌هاست. مدیرعامل پترول با اشاره به اینکه هفت طرح صنایع تکمیلی با مجموع ظرفیت ۴۶۱ هزار تن و برآورد سرمایه ۷۵۷ میلیون یورو نیز در دست مطالعه است، اظهار کرد: مطالعات اقتصادی این طرح‌ها انجام شده و محصولات با ارزش افزوده بالایی تولید خواهند کرد که پس از دریافت مصوبه‌های لازم اعلام می‌شود.

عضو کمیته راهبردی کنسرسیوم سازه جهان پارس، در گفتگو با دانش نفت مطرح کرد: صفر تا صد پروژه پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس



گفتگو: کلناز برنوی مهر

پروژه پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس با هدف ایجاد ارزش افزوده از تصفیه و تفکیک گازهای همراه تولیدی از میادین نفت توسط وزارت نفت تعریف و جهت اجرا به شرکت ملی گاز واگذار گردید. در چند سال اخیر و با افزایش نگرانی‌ها از تغییرات اقلیمی، جمع‌آوری گاز مشعل‌های تأسیسات سرچاهی نیز به هدف اولیه در راستای حفظ محیط زیست افزوده شد.

این طرح شامل تأسیس پالایشگاه، اجرای خطوط انتقال خوراک از کارخانجات گاز و گاز-مایع ۹۰۰، ۱۰۰۰، ۱۲۰۰ و ۱۳۰۰ به پالایشگاه و اجرای خطوط انتقال محصولات از پالایشگاه تا مجتمع‌های پتروشیمی و تأسیسات ذخیره‌سازی ماهشهر است.

محمود بسادوام، عضو کمیته راهبردی کنسرسیوم سازه جهان پارس، در گفتگو با خبرنگار دانش نفت اظهار کرد: تأسیس پالایشگاه گاز بید بلند خلیج فارس بعنوان بزرگترین بخش طرح، پس از انجام مهندسی پایه توسط شرکت SNC-Lavaline طی یک مناقصه بین‌المللی و در قالب یک قرارداد EPCC در سال ۱۳۸۵ به کنسرسیومی متشکل از چهار شرکت Costain، مهندسان مشاور سازه، Dragados و شرکت مهندسی و ساخت جهانپارس واگذار گردید.

وی تصریح کرد: با توجه به آغاز تحریم‌های بین‌المللی دو شریک خارجی در سال ۱۳۸۶ از انجام کار انصراف داده ولی با اعلام آمادگی شرکت‌های ایرانی مهندسان مشاور سازه و مهندسی و ساخت جهانپارس جهت انجام کامل کار، این طرح قالبی تمام ایرانی به خود گرفته و با اعتماد مدیران ارشد کشور به توانایی شرکت‌های خصوصی، پروژه به کنسرسیوم سازه و جهانپارس واگذار گردید.

به گفته بسادوام، عدم تأمین مالی کافی پروژه باعث شد که میزان پیشرفت پروژه در طی ۹ سال اولیه حدود ۱۸٪ باشد ولی با تأسیس شرکت گاز بیدبلند خلیج فارس و تحت مدیریت کارفرمای پروژه آقای مهندس امین نژاد، دو فقره اسناد اعتباری گشایش شد؛ همچنین با استفاده از

منابع فاینانس خارجی، با وجود مشکلات ناشی از رعایت الزامات اقتصاد مقاومتی، تحریم‌های ناشی از خروج آمریکا از برجام، تحریم بانک‌ها، تغییر مقررات گمرکی و ارزی، استفاده حداکثر از توان سازندگان داخلی و انجام تغییر کارهای متنوع، ظرف چهار سال پیشرفت پروژه به بالاتر از ۹۹٪ رسید.

وی افزود: پالایشگاه گاز بید بلند خلیج فارس با دارا بودن ۳۸ واحد فرآیندی و جانبی، قابلیت دریافت دو هزار میلیون استاندارد فوت مکعب گاز ترش و شیرین در روز

را دارد. وی با اشاره به اینکه خوراک به صورت یک هزار و هفتصد میلیون استاندارد فوت مکعب در روز گاز ترش از محل کارخانجات گاز - گاز مایع ۹۰۰ و ۱۰۰۰ و سیصد میلیون استاندارد فوت مکعب گاز شیرین از کارخانجات گاز - گاز مایع ۱۲۰۰ و ۱۳۰۰ تأمین می‌گردد گفت: مدیریت تأمین کالا با تدوین استراتژی

های مختلف برای خرید اقلام با زمان تحویل طولانی نظیر کمپرسورها، توربو اکسپندرها، پمپ‌ها، برج‌های سنگین پروژه، مخازن کروی، شیرهای کنترل، هیترها، HRSG و نیز با تدوین استراتژی انتقال تکنولوژی به سازندگان ایرانی نظیر ساخت پکیج‌های ویژه، فیلترها، Flare، استرینر و شیرهای کنترل در قالب استراتژی خرید حداکثری از داخل موفق شد با وجود محدودیت‌های فراوان و تحریم‌ها، کالای مورد نیاز پروژه را تأمین نماید.

عضو کمیته راهبردی کنسرسیوم سازه جهان پارس تصریح کرد: در مبحث لجستیک پروژه با بکارگیری فورواردرهای بنام، هماهنگی با گمرک و بانک و سازمان کشتیرانی و وزارت راه جهت اقلام سنگین و ترافیکی پروژه، کالا از مبادی مختلف به سایت با موفقیت انتقال یافت. به گفته وی، اجرای پروژه بیدبلند خلیج فارس با توجه بزرگی و حجم پروژه که در زمینی در حدود ۲۰۰ هکتار

ترتیب راه‌اندازی عملیات پیش‌راه‌اندازی آغاز گردید و در نتیجه در اسفند سال ۹۷ شبکه آب خنک‌کننده و سیستم‌های جانبی آب، هوا، نیتروژن عملیاتی و در سرویس قرار گرفتند.

بسادوام عنوان کرد: با تلاش مجموعه کنسرسیوم و حمایت کارفرما شرایط برای ورود گاز ترش از NGL-۹۰۰ در شهریور ۹۹ فراهم شد که برای حصول به این دستاورد مهم حدود ۱۰ هزار لوپ چک تجهیزات ابزار دقیق و باکس آپ بیش از ۳۵۰ تجهیز مکانیکی و تست‌نشستی حدود ۳ میلیون اینچ متر لوله‌کشی و همطرازی بیش از ۲۴۰ تجهیز مکانیکی دوار (پمپ و کمپرسور) در بخش راه‌اندازی کنسرسیوم به انجام رسید.

وی خاطرنشان کرد: حضور بخش خصوصی در این ابرپروژه در کنار کسب موفقیت‌های جهانی نظیر کسب رتبه سوم مدیریت پروژه در میان ابر-پروژه‌های دنیا در سال ۲۰۲۰، تحقق مسئولیت‌های اجتماعی متعددی را هم برای توسعه بومی منطقه به دنبال داشته است. در طی سالهای اجرای پروژه بیش از ۷۰ درصد نیروی انسانی مورد نیاز از ساکنان بومی منطقه انتخاب شده است که خود نقش بسزایی در آموزش و ارتقاء کیفیت زندگی مردم شریف منطقه داشت. کنسرسیوم سازه - جهانپارس برای تحقق مسئولیت‌های اجتماعی، مشارکت در بازسازی تصفیه‌خانه آب شهر بهبهان و بهبود کیفیت آب آشامیدنی مردم بهبهان، کمک به افسار آسب‌پذیر، آموزش فنی، ساخت مدرسه، بهسازی و تأمین روشنایی روستاهای نزدیک پالایشگاه و پشتیبانی از مراکز درمانی بهبهان از زمان شیوع کرونا را در اجرای پروژه لحاظ کرده است.

وی در پایان عنوان کرد: در بخش ایمنی ما توانستیم به رکورد کارکرد بدون حادثه منجر به مرگ به میزان بیش از ۵۶ میلیون نفر ساعت دست‌یابیم که کم‌نظیر است. در مجموع جایگاه بخش خصوصی در اجرای ابر پروژه‌ها بایستی تقویت شود، بار اصلی مقابله با مشکلات اجرای چنین پروژه‌هایی را این پیمانکاران بخش خصوصی به دوش گرفتند که با ابتکار و خلاقیت و صرف منابع مالی توانستند بر این مشکل غلبه نمایند.

IranPlast to Host 200 Iranian Firms

The director of the 14th IranPlast International Exhibition said the show would be held with 200 Iranian companies as well as 250 foreign traders in Tehran.

According to the National Petrochemical Company, Ayub Banavi said in this edition of the fair, four commodity groups of raw materials will be put on display at Tehran's permanent fairground. Regarding the distinguishing feature of the 14th IranPlast Exhibition, he said: "The distinguishing feature of this exhibition is the colorful presence of knowledge-based companies as well as holding virtual and online exhibitions, which will start on February 7 and last for two weeks. Regarding the holding of the online exhibition, the director of the 14th IranPlast International Exhibition stated that the information of the virtual



exhibition and invitations to visit have been sent to more than 22,000 foreign visitors, adding: "Although in the past, the virtual exhibition section on the IranPlast

website was formed, this platform has been updated this year with facilities and capacities that fully comply with the standards of online exhibitions and has been

made available to exhibitors and visitors." Ayub Banavi pointed out: "In this edition, negotiations and correspondence have been held with 11 organizations with

80,000 members in the polymer and plastic industries to visit the online exhibition." The physical section of the showcase will be held until February 10.

Iran Energy Diplomacy with Iraq

Iran's first post-Saddam ambassador to Iraq has said Tehran and Baghdad would tie their economic infrastructure to counter enemies. Hassan Kazemi Qomi told "Iran Petroleum" that the energy diplomacy was the wing of national security. The following is the full text of the interview he gave to "Iran Petroleum".

Following the US's re-imposition of sanctions on Iran's oil sector, Iranian authorities decided to highlight Iran's regional energy contribution. How do you assess this issue from the standpoint of a diplomat who has been involved in economic diplomacy at the Foreign Ministry?

As a two-time ambassador to Iraq, I would like to explain about the regional extent of Iran's energy sector. Iran and Iraq are two neighboring countries with huge oil reserves, both being OPEC founding members. In post-Saddam Iraq, Iran's policy has been to upgrade cooperation in all sectors including but not limited to political, economic and security domains. Unfortunately, due to the two wars imposed on Iran by Baathist-run Iraq and due to post-Saddam terrorist acts, this country has been faced with many challenges. Islamic Republic of Iran has been supporting a stable and peaceful Iraq through extend-

ing economic cooperation. Iraq heavily depends on its oil revenues and its petroleum industry is its main driver. Well mindful of this issue, we look for energy cooperation. Furthermore, Iran and Iraq are two founding members of OPEC and have been instrumental in fateful decisions adopted by the Organization. Iran and Iraq also share oil fields, having required them to develop new capacities for cooperation.

Do you think that Iran has held a strategic view of energy supply to Iraq?

Yes, of course. This policy was highlighted in Iran's energy diplomacy. We also tried our best to meet Iraqi needs. Holding a strategic and deep view, we moved towards building a gas pipeline. Construction of a pipeline to carry gas from Iran to Baghdad and Basra to power plants in these cities was a strategic action that had to be done. Our efforts were focused on tying the economic infrastructure of the two nations in a bid to overcome threats and increase opportunities. It would not be limited to consumer commodities. Iran and Iraq would also try to put their infrastructure in parallel in a bid to pursue their national interests. This infrastructure may be in the oil, gas and energy sector or even dam building, fiber optics, telecommunications and railroads.

Therefore, the Ministry of Foreign Affairs and the Ministry of Petroleum are trying to tie the economic infrastructure of the two nations in a bid to clear the way for Iran and Iraq to proceed with their diplomacy.

That's true. The energy diplomacy is the arm of state diplomacy and national security. Therefore, I believe that we did right in deciding to build a gas pipeline to Iraq to meet our neighbor's energy needs. In doing so, we managed to win a foothold in the Iraqi market. In 2004-2005, we signed other agreements and memorandums with Iraq. However, they have not come to fruition due to budget problems and ongoing political and security developments in Iraq. Of course, US pressure aimed at thwarting these projects may not be easily ignored. Washington does not favor any strong Tehran-Baghdad ties in the political, economic, defense and security domains. Iran and Iraq are trying their best to develop closer ties, taking into consideration the two countries' common interests and threats. You pointed to the oil reservoirs the two nations share. A major challenge is the impossibility of equal recovery from joint reservoirs under conditions of sanctions. How have you raised this issue with the Iraqi side? We have no problems with the Iraqis in this regard. The two

nations share oil fields. Fair talks have been held between them on this issue. Iranian Ministry of Foreign Affairs and Ministry of Petroleum have followed up on very constructive talks and reached important agreements. Operation of joint fields and even establishment of a joint company was pursued. One issue for the Iraqis was that foreign companies were barred by US sanctions on Iran from joining oil projects. This problem may be resolved by applying new methods. To the dismay of the Americans, we have done great job in Iraq.

Is there any other thing in Iraq's oil, gas and petrochemical sector to highlight?

Yes, we were involved in Iraq's refining sector. The public and private sectors both stepped in and decided to re-launch some of the Iraqi refineries that had been shut down amid chaos following the downfall of Saddam. But we are not yet involved practically because of US sanctions and internal political rivalry in Iraq. Fortunately, in the energy diplomacy domain, there is ground for cooperation with Iraq. However, we need a strong economic diplomacy based on which we would set our objectives in cooperation with the Iraqi side and follow up on them firmly.

Courtesy of Iran Petroleum

News

Phase 19 Starts LPG Export

The CEO of Petropars announced the launch of a liquefied petroleum gas (LPG) export line at South Pars Phase 19 Refinery as the first exporter of the valuable item on site 2 of South Pars. According to Petropars Group, Salman Khosravi considered these lines as one of the most important and sensitive refinery units, and said: "With the launch of these lines, Petropars has become the first exporter of these valuable items on site 2 of South Pars." Emphasizing that the commissioning of these lines has been done by relying on domestic capabilities and without the intervention of foreign companies, he said by launching these lines, valuable items produced and stored in the tanks of 147/147 unit are transferred to Tombak Service Port for export.

FM Spokesman:

Developments positive on Iran Tanker in Indonesia

A spokesman for the Ministry of Foreign Affairs said that the developments regarding the seized Iranian oil tanker in Indonesia have been positive.

"The Indonesian government has cooperated well with us in this regard, which indicates that the issue is technical," said Saeed Khatibzadeh on Monday. Addressing a press conference, he said developments in this regard have been positive and "we have had consular access to the ship's crew. The captain and his deputy returned to the deck on Sunday, January 31. We hope to resolve this issue soon in accordance with Indonesian law."

Iran 10-Month Petrochem Output 6% up

The director of production control at the National Petrochemical Company (NPC) announced a 6% increase in the production of petrochemicals in the first 10 months of the current calendar year, which began on March 21.

Seyed Jalal Mirhashemi told Shana about the impact of COVID-19 on the petrochemical industry: "Fortunately, with the measures taken, about 6% increase in petrochemical production has been achieved in the first 10 months of this [calendar] year compared to the same period last year." About three percent of this production growth is related to the increase in production of existing units, and the other part is due to new plants, he said. Emphasizing the upward trend of production in the petrochemical industry, he added: "I hope the production of this industry will reach about 61 million tons this year, which undoubtedly, in the absence of coronavirus, we would have seen more growth in the industry's output." The NPC official pointed to the full observance of hygienic instructions during the outbreak of coronavirus in petrochemical complexes, adding: "Petrochemical units have also had a very good cooperation in observing hygienic requirements and producing hygienic materials and equipment."

ظرفیت تولید روزانه ۱۲۰ میلیون لیتر بنزین در فجر ۴۲؛

ستاره خلیج فارس، نماد خودباوری و توسعه صنعت پالایش است

انتخاب به‌عنوان دستگاه برتر در حوزه پدافند غیرعامل نیز برجسته‌کننده همین موضوع است.

کاهش نرخ ریسک پالایشگاه

دادور از کاهش نرخ ریسک پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس از ۱.۳۵ به ۱.۲ در روندی دوساله خبر داد و افزود: اگر با همین روند پیش برویم می‌توانیم تا سال ۱۴۰۱ به نرخ ریسک ۱.۱ برسیم که در نوع خود اقدامی سترگ است.

راه‌اندازی مرکز تخصصی مشاوره

وی در تشریح چرایی و چگونگی راه‌اندازی سامانه مشاوره تلفنی «۲۳۰۰» در این پالایشگاه گفت: این سامانه پیشرو ویژه کارکنان و خانواده‌های آنان است و با مشاوره‌های تخصصی در زمینه‌های پزشکی، بهبود روابط کار و مددکاری اجتماعی و روان‌شناسی فردی، خانوادگی، ازدواج، تحصیلی، شغلی و... به ارائه خدمات می‌پردازد.

تقویت ارتباط با مراکز علمی

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج‌فارس بر ایجاد ارتباط مناسب بین این پالایشگاه و دانشگاه‌های معتبر کشور تأکید کرد و افزود: ارتباط تنگاتنگی با مراکز مانند دانشگاه تهران، دانشگاه هرمزگان، اداره کل فنی و حرفه‌ای و همچنین بنیاد ملی نخبگان برقرار کردیم که این ارتباط در فرایندهای آموزشی، پژوهشی و معرفی نخبگان بسیار تأثیرگذار خواهد بود.

استعداد برای تسهیل ورود به بازار سرمایه

دادور در پایان کمک به حل بدهی‌های ارزی این پالایشگاه را سبب تسهیل در ورود ستاره خلیج‌فارس به بازار بورس دانست و تأکید کرد: با توجه به افزایش نرخ تسعیر ارز، میزان تسعیر وام مزبور به ریال چیزی حدود ۸۰ هزار میلیارد تومان خواهد بود که اکنون با بانک مرکزی در حال مذاکره هستیم تا بتوانیم این تسهیلات را به‌صورت ریالی بازپرداخت کنیم. سازوکار ریالی شدن این وام‌های ارزی هنوز نهایی نشده است و همچنان پیگیر این موضوع هستیم.



پالایشگاه به انبار نفت شهید رجایی خبر داد و گفت: با لغو برون‌سپاری این پروژه و اعتماد به توان و دانش مهندسان و کارگران ابرپالایشگاه ستاره خلیج‌فارس، ۸۵ میلیارد ریال صرفه‌جویی شد. مدیرعامل شرکت سهامی نمایشگاه‌ها اصلاح طراحی و ساخت مبدل‌های درایر واحد بنزین‌سازی این پالایشگاه با استفاده از ضایعات را نیز نشان از توانایی شگرفت مهندسان ستاره خلیج‌فارس دانست و گفت: در این مورد نیز ۱۸ میلیارد صرفه‌جویی ارزی شد.

دستگاه برتر در حوزه پدافند غیرعامل

وی افزود: اهتمام و تلاش شبانه‌روزی همکاران گران‌قدرم سبب مصون‌سازی زیرساخت‌ها و مراکز نقل

بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان در برابر تهدیدات خصمانه دشمن در شرایط اضطرار شده و

کنیم، همچنین وابستگی به محصولات خارجی را کاهش دهیم.

تالاش در راستای توسعه

دادور با اشاره به اجرای موفقیت‌آمیز مرحله نخست طرح افزایش ظرفیت و رفع گلوگاه‌های فازهای سه‌گانه این پالایشگاه، اظهار کرد: هم‌اکنون نیز اجرای پروژه‌های مختلف به‌منظور بهبود فرایندها در پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس در جریان است که می‌توان به پروژه ایستگاه گاز شمالی، ایستگاه کال، گیت ورودی پالایشگاه، ساخت دو دستگاه مخزن ذخیره‌سازی یک‌میلیون بشکه‌ای و پروژه انبار مرکزی اشاره کرد.

صرفه‌جویی ارزی

وی در ادامه از اجرای خط انتقال ۲۶ اینچ از این

جلوگیری از خام‌فروشی انجام شد زیرا نفتای سبک خوراک پتروشیمی‌های کشور است و می‌تواند به تأمین خوراک صنایع پایین‌دستی و ایجاد جش تولید در کشور کمک کند.

بومی‌سازی قطعات حساس

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج‌فارس در ادامه به موضوع بومی‌سازی قطعات حساس الکترونیکی پالایشگاه از جمله شیر برقی (Solenoid Valve)، ترانس‌میتور دما، شیر با عملکرد موتوری، تغییر کاربری بعضی از مخازن برای بهبود فرآیند ذخیره‌سازی، اصلاح سیستم‌های کنترلی و بهینه‌سازی و افزایش ظرفیت در روند تولید با صرف کمترین هزینه اشاره کرد و گفت: با همت جوانان این پالایشگاه توانستیم تا از هدررفت منابع مالی جلوگیری

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج‌فارس با تشریح اقدام‌های برجسته یک‌ساله این پالایشگاه به نقشه راه درخشش ستاره خلیج‌فارس برای حضور برقدرت در صنعت پالایش کشور پرداخت.

به گزارش دانش نفت به نقل از پالایشگاه نفت ستاره خلیج‌فارس، محمدعلی دادور در این باره گفت: تحریم‌های ناعادلانه علیه کشور، صادرات فرآورده را با مشکل روبه‌رو کرده و در نوسان‌های شدید قیمت فروش و مقدار تقاضا نیز مؤثر بوده است، با این حال برای ارزآوری همه تلاش خود را به کار گرفته‌ایم. بوی دستاوردهای صادراتی شرکت نفت ستاره خلیج‌فارس را سبب کم‌رنگ‌تر جلوه دادن اثرات ناشی از تحریم‌ها دانست و افزود: با توجه به حجم تولید فرآورده راهبردی بنزین این پالایشگاه و عرضه آن از سوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، کشور نه‌تنها از واردات این فرآورده بی‌نیاز شده و به خودکفایی رسیده، بلکه به بزرگ‌ترین صادرکننده بنزین در منطقه تبدیل شده و این موضوع کمک شایانی به کشور در دستیابی به اهداف صادراتی داشته است.

حضور درخشان در بازار بورس انرژی

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج‌فارس به نقش‌آفرینی ویژه این پالایشگاه در بازار بورس انرژی نیز اشاره کرد و گفت: پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس به سبب مقیاس تولید و تنوع فرآورده، نقشی تعیین‌کننده در بازار دارد و در فصل پاییز تنها در یک عرضه، ۱۴۰ هزار متریک تن نفتای سبک عرضه شد و روزی تاریخی در بورس کشور رقم خورد. دادور افزود: تا به حال این حجم از فرآورده در رینگ داخلی به فروش نرسیده بود و امیدواریم همچنان با تلاش کارکنان خدمت و زحماتش این پالایشگاه شاهد درخشش‌های بیشتر ستاره خلیج‌فارس در آسمان صنعت پالایشی کشور باشیم. وی در تشریح اهمیت این عرضه تاریخی عنوان کرد: این عرضه با هدف عمل به منویات مقام معظم رهبری مبنی بر ایجاد ارزش‌افزوده بیشتر و

در پیشگیری از بروز آسیب‌ها و بیماری‌های چشم در صنعت پیش قدم شوید

ترجمه و تدوین: وحید عرفانی

نویسنده و پژوهشگر در حوزه سلامت

شرکت نفت فلات قاره



چشم یکی از اندام‌های بسیار حساس بدن است. داشتن چشم سالم و بینایی خوب در محیط کار، با ارزش می‌باشد. اگر بخواهیم که چشم‌های ما برای تمام مدت عمر به ما خدمت کنند، باید بیشترین دقت در مراقبت از آنها، به عمل آید.

رعایت نکات بهداشتی و ایمنی در

سلامت چشم بسیار اهمیت دارد. برای حفظ و بهداشت چشم در محیط کار بایستی آنها را از حوادث و آسیب‌های ناشی از کار، عفونت و بیماری‌های چشمی که واگیردار هستند، در امان نگه داشت.

حدود ۷ تا ۶ درصد پیش‌آمدهای ناشی از کار را حوادث چشمی مانند: کوفتگی، زخمی شدن، جسم خارجی، سوختگی‌ها، ضربه‌ها و غیره تشکیل می‌دهند. حوادث چشمی تقریباً ۱/۴ علت کوری‌ها را در بر می‌گیرد. در کارهای خاص، برخی از آسیب‌های چشمی، آشکارتر است. به عنوان مثال مکانیک‌های اتومبیل، تراشکاران یا چکش کاران بیشتر در معرض اجسام خارجی قرینه هستند. افرادی که در نزدیکی اشعه مادون قرمز می‌باشند، مانند: کارگران شیشه‌سازی، معادن، ذوب فلزات و غیره، دچار بیماری آب مروارید (کاتاراکت) می‌شوند.

عوامل مهمی که می‌توانند سلامت چشم‌ها را در محیط کار به خطر بیندازند، عبارتند از: سوختگی‌ها، انفجار، تصادف، آتش‌سوزی، پرتوها، مواد شیمیایی، ضربه‌ها، جوشکاری غیر استاندارد و بدون ماسک، ورود اجسام خارجی و گردو خاک به درون چشم، عفونت‌ها و غیره. مواد شیمیایی بیشتر موجب سوختگی صلیبه، ملتحمه و گاهی زخم قرینه می‌گردد. چشم نه تنها از راه بیرونی در معرض تهاجم قرار دارد، بلکه از راه‌های داخلی (آسیب‌دین رگ‌ها، یا اعصاب، به ویژه ناشی از سموم) نیز هدف خطرهای گوناگون می‌باشد. ب

سیاری از آسیب‌ها و بیماری‌های چشم، به ویژه در صنعت را می‌توان از طریق رعایت بهداشت چشم و توجه به نکات ایمنی پیشگیری کرد. با رعایت نکات بهداشتی و ایمنی و استفاده از وسایل حفاظتی چشم مانند عینک‌ها (به خصوص هنگام جوشکاری) و ماسک‌های حفاظتی که

شیشه‌های آنها پرتوها، به ویژه اشعه مادون قرمز را به خود جذب می‌کند، می‌توان از بروز آسیب‌های ناشی از پرتوها، در محیط کار جلوگیری نمود.

توصیه‌های مهم:

- اطمینان حاصل کنید که کارکنان شما از تجهیزات مناسب محافظت از چشم استفاده می‌کنند. استفاده کارکنان مراکز صنعتی از وسایل ایمنی در هنگام کار، مانند کلاه‌های ایمنی، پوشش‌های ویژه صورت و عینک‌های مخصوص و دیگر تجهیزات حفاظتی چشم و نیز توجه به قوانین بهداشتی و ایمنی (HSE) از مهم‌ترین راه‌های پیشگیری از بروز آسیب‌های ناشی از ضربه‌های چشم است.
- خطرات شغلی در محیط کاری تان را شناسایی کرده و اقدامات بهداشتی و ایمنی رادراین راستا انجام دهید.

- لازم است برای پیشگیری از بروز سوختگی‌های شیمیایی، پیش از مصرف مایع‌های پاک‌کننده یا مواد شیمیایی قوی، توصیه‌های کارخانه‌سازنده را به دقت مطالعه نمود، و موارد احتیاط را رعایت کرد.
- ضروری است کارکنان مراکز صنعتی آموزش‌های لازم ایمنی و بهداشتی در رابطه با روش درست کار با مواد شیمیایی خطرناک را فراگیرند و از هر خطری که در محیط کار در کمین آنان است، آگاه شوند.
- هرگونه زخم در چشم، هر اندازه کوچک هم باشد، باید به وسیله چشم پزشک معاینه شود تا از شدید بودن آسیب‌هایی که در ابتدا کم اهمیت است، جلوگیری شود.
- هنگام سوراخ کردن اجسام، به ویژه اجسام شکننده، عینک حفاظتی به چشم بنزید، در غیر این‌صورت ممکن است براده‌ای از جسم جدا شده و به چشم برخورد کند و باعث بروز آسیب‌ها یا کوری شود.

- ضروری است در محیط کار بدون حفاظ‌های ایمنی به منابع نورهای شدید و خیره‌کننده نگاه نکنید. در محیط کار جهت نور به گونه‌ای باشد که سبب خیرگی چشم نشود.
- چشم‌ها را باید از تأثیر پرتوها، به ویژه اشعه ماورای بنفش که ممکن است در هنگام جوشکاری، انعکاس پرتو از برق چراغ‌های پر نورتابش مستقیم خورشید به چشم محافظت نمود.

- لازم است چشم‌ها را در محیط کار از وجود گرد و خاک در امان نگه داشت؛ در این گونه مواقع استفاده از عینک‌های مخصوص، سودمند است.



- در هنگام کار بادستگاه‌های تراش، نباید بر روی کار خم شد؛ زیرا همواره خطر پرش براده‌های حاصل از تراش قطعه کار، به ویژه به سوی چشم‌ها وجود دارد و موجب بروز آسیب‌ها و خطرهای دیگر می‌گردد. بهترین راه پیشگیری از بروز آسیب‌های چشمی توسط دستگاه‌ها، نصب صفحه‌های شفاف پلاستیکی مخصوص، یا حفاظ روی آنها است تا از پرتاب شدن مواد و براده‌های فلزات به سوی چشم‌ها جلوگیری شود.
- پیش از فشار دادن هرگونه اسپری، مطمئن شوید که قسمت خروجی مواد، به طرف شما نباشد.

- چنانچه جسم خارجی به آسانی از چشم خارج نشد، نباید زیاد پافشاری نمود، زیرا ممکن است وارد بافت چشم شود، در این حالت بایستی از چشم پزشک یاری گرفت.
- کارکنان مراکز صنعتی برای محافظت چشم‌های خود در هنگام کار با دستگاه‌های تراش و سنگ سمیاده، در برابر بخار و قطرات مواد شیمیایی قوی و یا در صورتی که به فلزات ضربه می‌زنند، حتماً از عینک‌های ایمنی استفاده کنند.

- لازم است از مالیدن چشم به وسیله انگشتان دست آلوده و روغنی خودداری شود، زیرا این عمل موجب انتقال میکروب‌های زیادی به چشم می‌شود.

رسوب دهنده، بهترین وسایل حفاظتی هستند تا هوای آلوده از محیط کار خارج شوند.

- هنگام جوشکاری با برق، باید از ماسک محافظ چشم با شیشه استاندارد استفاده شود، در غیر این صورت پرتوها و قطعه‌های پرتاب شده و داغ کل جوش، ممکن است باعث ایجاد زخم در چشم‌ها شوند.
- در نور کافی از چشم خود استفاده نمایید. محیط کار خود را کاملاً روشن ساخته تا از این راه فشاری بر چشم‌ها وارد نشود.

منابع مورد استفاده:

۱- حوادث و آسیب‌های شغلی در صنعت، ترجمه و تدوین وحید عرفانی، ماهنامه صنعت و ایمنی، شماره ۵۹، فروردین - اردیبهشت ۱۳۷۷، صفحه ۲۲

۲- وسایل حفاظت فردی، ترجمه و تدوین وحید عرفانی، مشغل (وزارت نفت) شماره ۸۶، سال سوم ۱۳۷۶، صفحه ۴۷

3- Lewis, Collier, Heitkemper: Edictal surgical nursing, 9Fourth Edition, Mosby, 1996, pp.411, 439, 447

- Buffum: Essentials of Diseases of Eye and Ear, 1994, pp. 86-87, 4

5- Clark: Nursing in the community, Second Edition, Appleton & Lance, 1996, pp. 350-351.

6- Norton: Ophthalmic diseases and therapeutics, 1995, pp.130-132.

7-Prevent workplace eye injuries during COVID-19, Shirley Dang , American Academy of Ophthalmology 2021,(https://www.aao.org)

8- Rakel: Text book of family practice, 15th Edition, Saunders, 1995, pp. 1345-1346, 1351, 1354

9-Top 10 Tips to save your vision, Leer en Espanola, American Academy of Ophthalmology 2015, (https://www.aao.org)

10-8 ways employers can avoid workplace eye injuries, Issue of ISHN Magazine, 2020, (https://www.ishn.com)

پیام

وزیر نفت در گذشت پیشکسوت صنعت پتروشیمی را تسلیت گفت



وزیر نفت در پیامی در گذشت مهندس حسن بیگی از پیشکسوتان و مدیران صنعت پتروشیمی کشور را تسلیت گفت. در متن پیام تسلیت بیژن زنگنه آمده است:

انا لله و انا الیه راجعون

درگذشت مهندس حسن بیگی از پیشکسوتان و مدیران صنعت پتروشیمی کشور، موجب تأسف و تألم فراوان شد. وظیفه‌شناسی، صداقت و رفتارهای حرفه‌ای آن مرحوم، هیچ‌گاه از یادها نخواهد رفت. اینجانب ضایعه فقدان این تلاشگر خستگی‌ناپذیر که عمر با ارزش خود را وقف توسعه و خدمت به ایران عزیز و صنعت این سرزمین کرد، به خانواده ارجمند، همکاران ایشان در صنعت پتروشیمی و مردم شریف ایلام تسلیت عرض کرده و از درگاه خداوند متعال برای آن مرحوم، آمرزش و علو درجات و برای بازماندگان محترمشان صبر و اجر مسئلت می‌کنم.»

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی درگذشت حسن بیگی را تسلیت گفت

در همین حال، معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پیامی درگذشت مهندس حسن بیگی پیشکسوت صنعت پتروشیمی را تسلیت گفت. بهزاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پیامی درگذشت مهندس حسن بیگی را به خانواده ارجمند ایشان، همکاران و خانواده صنعت پتروشیمی تسلیت گفت.

در پیام بهزاد محمدی آمده است:

هو الحی القیوم

مهندس حسن بیگی، در بیش از سه دهه اخیر یکی از چهره ها و مدیران نامدار صنعت پتروشیمی است که با سابقه درخشان و خستگی‌ناپذیرش، الگوی تلاش صادقانه در توسعه صنعت پتروشیمی بود.ضمن قدردانی از تعهد ماندگار او به صنعت پتروشیمی، از خداوند منان برای آن مرحوم سفر کرده غفران واسعه الهی و برای بازماندگان و همکاران صنعت پتروشیمی صبری جمیل و اجری جزیل مسئلت می‌نمایم.

نگاهی به ایران پلاست چهاردهم



نمایشگاه‌های بزرگ پلاستیک

و لاستیک دنیا از جمله معتبرترین آنها K در آلمان، بزرگترین آنها ChinaPlas در چین و یا سایر آنها Plast در میلان، NPE در آمریکا و یا نمایشگاه‌های منطقه ای شناخته شده همچون Plast Eurasia در ترکیه و ArabPlast در امارات متحده عربی، Interplastica در روسیه و Indiaplast در هند و ... همگی از الگوی واحدی در برگزاری پیروی می‌کنند و در چهار گروه کالایی به ارایه توانمندی‌های مشارکت‌کنندگان می‌پردازند.

– مواد اولیه

– ماشین‌آلات و تجهیزات

– محصولات نهایی و نیمه‌نهایی

– و بالاخره خدمات

نمایشگاه ایران پلاست به عنوان معتبرترین نمایشگاه در سطح منطقه،

امسال زیر سایه سنگین همه‌گیری ویروس کووید۱۹ از حضور فیزیکی شرکت‌های معظم بین‌المللی همچون ادوار گذشته محروم است. هرچند با برگزاری نمایشگاه آنلاین و مجازی امکان مشارکت را برای غرفه‌گذاران و علاقه‌مندان خارجی به بازار کشور فراهم کرده است.

با این حال در بخش داخلی و منطقه ای این نمایشگاه پتانسیل بسیار خوبی برای توسعه فضای کسب و کار و خصوصا صادرات منطقه ای دارد.

مواد اولیه یا مواد خام

در بخش مواد اولیه صنایع پتروشیمی با ظرفیت نزدیک به ۸۵ میلیون تن قرار دارند که حدود ۲۵ میلیون تن آن در سال جاری و در قالب طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی محقق شده است، بهره‌برداری از ۱۷ طرح پتروشیمی با سرمایه‌ای بالغ بر ۱۱،۵ میلیارد دلار در سال ۱۳۹۹ بهره‌برداری شده است. انتظار می‌رود تا پایان سال ۱۴۰۰ میزان تولید در این

صنعت به ۱۰۰ میلیون تن و ارزش صادرات آن به ۲۵ میلیارد دلار برسد. از این میان حدود ۱۰ میلیون تن پلیمر تولید می‌شود که در زنجیره ارزش آفرینی و تولید قطعات پلاستیکی فناوری در صنعت خودرو، لوازم خانگی، پزشکی، بسته‌بندی و ... در راستای بومی‌سازی و قطع وابستگی ارزی و نیز صادرات منطقه‌ای در میان سایر بخش‌های تولیدی کشور، شاخص و دارای مزیت‌های نسبی ارزشمندی هستند.

و میان‌دستی صنعت پتروشیمی، یعنی صنعت دانش‌بنیان آمیزه‌سازی و کامپاند، کشور با بیش از ۶۰۰ واحد فعال دارای ظرفیتی سه و نیم میلیون تنی ست. از این تعداد ۲۵ واحد هریک به تنهایی دارای ظرفیتی بالغ بر ۲۰ هزارتن دارند. این صنعت به واسطه جوان بودن و داشتن مدیران دانشگاهی همواره در مسیر نوآوری و حل مشکلات صنایع تکمیلی گام برداشته و طی ۱۰ سال اخیر از معدود صنایعی ست که علیرغم

تحریم‌های شدید و انزوای صنعتی کشور، توانسته رشد قابل ملاحظه‌ای ۲۰ درصدی را تجربه کند.

حمایت از این صنعت می‌تواند یکی از مسیرهای ارزش آفرینی مواد پلیمری باشد.

ماشین‌آلات و تجهیزات

در سالهای اخیر ساخت ماشین‌آلات فرآیند پلیمرها از جمله انواع ماشین‌های تزریق پلاستیک، اکسترودرها، انواع قالب، ترموفرمتینگ، خطوط بازیافت و ... با مشارکت شرکت‌های عمده‌تای چینی در کشور شتاب گرفته بود. هرچند بیشتر قطعات الکترونیکی و موتور وارداتی بودند. اما پس از اعمال دور جدید تحریم‌ها و البته جهش‌ها، نوسانات و محدودیت‌های ارزی و از سوی دیگر جدی‌تر گرفته شدن قانون واردات به شرط عدم ساخت مشابه داخلی، توانست این صنعت را دست کم در سال جاری به تأیید انجمن‌های تخصصی آن با رشد بیش از ۲۰

درصدی در سال جاری و تامین بازار داخل روبرو کند. هرچند این نگرانی و دغدغه وجود دارد تا در صورت رفع محدودیت‌ها این صنعت که هنوز

بنیان‌های محکمی به رغم حضور چند دهه‌ای در کشور ندارد، دوباره مرعوب شود.

بسیاری از قطعات وارداتی ساخت و تجهیز ماشین‌آلات امسال در کشور بومی‌سازی شدند.

محصولات نهایی و نیمه‌نهایی

به رغم تمامی محدودیت‌های ناشی از بسته بودن مرزها در بازه‌های زمانی مختلف در سال ۱۳۹۹ به واسطه همه‌گیری بیماری کرونا، صنعت پلاستیک کشور توانست در صدر صادرات به برخی از کشورهای همسایه قرار بگیرد. از جمله صادرات ۵ برابری محصولات پلاستیکی در سالهای اخیر به کشور عراق، بیشترین صادرات پلاستیک به ترکیه، همچنین افغانستان و کشورهای اوراسیا که این روزها به دلیل ممنوعیت‌های اعمال‌شده در

کلنگ احداث طرح GTPP اسلام آباد غرب بر زمین زده شد

هدف؛ ظرفیت تولید سالانه ۱۲۰ هزار تن محصول نهایی پلی‌پروپیلن



وزیر نفت، کلنگ احداث طرح GTPP اسلام آباد غرب را با ظرفیت تولید سالانه ۱۲۰ هزار تن محصول نهایی پلی‌پروپیلن بر زمین زد.

به گزارش نینجا؛ همزمان با ایام دهه فجر و در آستانه چهل و دومین سالروز پیروزی انقلاب اسلامی، شنبه ۱۸ بهمن ماه جاری با حضور وزیر نفت، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، استاندار و سایر مقامات استانی، عملیات احداث طرح GTPP اسلام غرب آغاز شد. برپایه این گزارش، طرح GTPP اسلام آباد غرب با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی احداث می‌شود. این طرح ۵۴۵ میلیون دلاری، با هدف اجرای طرح‌های زنجیره ارزش تولید پلی‌پروپیلن از گاز طبیعی، در زمینی به مساحت ۵۴ هکتار در منطقه ویژه اقتصادی زاگرس اجرا می‌شود که بخش اعظم خوراک گاز این مجتمع از خط لوله ششم سراسری گاز از عسلویه و بخشی نیز از پالایشگاه ایلام تامین خواهد شد. ظرفیت تولید این طرح، سالانه ۹۶۰ هزار تن محصول و ظرفیت تولید پلی‌پروپیلن به عنوان محصول نهایی سالانه ۱۲۰ هزار تن خواهد بود. ریل‌گذاری هوشمندانه صنعت پتروشیمی در گام چهارم توسعه پیش از این، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع

طرح GTPP اسلام آباد غرب با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی احداث می‌شود. این طرح ۵۴۵ میلیون دلاری، با هدف اجرای طرح‌های زنجیره ارزش تولید پلی‌پروپیلن از گاز طبیعی، در زمینی به مساحت ۵۴ هکتار در منطقه ویژه اقتصادی زاگرس اجرا می‌شود که بخش اعظم خوراک گاز این مجتمع از خط لوله ششم سراسری گاز از عسلویه و بخشی نیز از پالایشگاه ایلام تامین خواهد شد

همچنین در بخش دوم که طرح‌های تولید پروپیلن هستند، با توجه به برنامه ریزی‌های انجام‌شده طرح PDH سلمان فارسی در دست ساخت است و طرح GTP نیز در بندر امیرآباد در حال دریافت مجوزهای مورد نیاز است و طرح GTPP اسلام آباد غرب با دانش فنی ایرانی که از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تهیه شده است توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی احداث می‌شود. گفتنی است؛ طرح GTPP دیگری نیز در بندر انزلی ساخته می‌شود و طرح پارک پروپیلن عسلویه

۴،۵ میلیون تن افزایش پیدا خواهد کرد. وی با بیان این که با استفاده از خوراک‌های ترکیبی سبب تولید محصولات پتروشیمی متنوع می‌شود، گفت: تاکنون ۳ هلدینگ فعال در صنعت در این زمینه فعالیت اجرایی خود را آغاز کرده‌اند. بهزاد محمدی ادامه داد:

برای محصولات آروماتیک، طرح‌های تولید پروپیلن به عنوان خاویار صنعت پتروشیمی و سومین دسته از این طرح‌ها نیز طرح‌های پیشران با هدف تنوع در محصولات و قطع واردات و ایجاد اشتغال و آمایش سرزمینی در ۲۱ طرح تعریف شده است و ظرفیت پروپیلن به

تحقق توسعه پایدار تعریف شده است. به عبارت دقیق‌تر در گام چهارم توسعه، عملاً ریل‌گذاری توسعه این صنعت براساس موجودی خوراک تا سال ۱۴۰۶ برنامه ریزی شده است. معاون وزیر نفت افزود: طرح‌های راهبردی در ۳ دسته شامل طرح‌های خوراک ترکیبی

نیز با استفاده از متانول مازاد در این منطقه، از دیگر برنامه‌های آتی است. محمدی با اشاره به ساخت طرح PDH در منطقه عسلویه، افزود: حجم سرمایه‌گذاری با اتمام طرح‌های جهش دوم به ۸۰ میلیارد دلار، با تکمیل طرح‌های جهش سوم به ۹۲ میلیارد دلار و در گام چهارم به ۱۰۸ میلیارد دلار افزایش پیدا می‌کند. با تکمیل طرح‌های جهش دوم و سوم و نیز اجرایی شدن طرح‌های راهبردی، پیش‌بینی می‌شود در پایان برنامه هفتم توسعه، ظرفیت صنعت پتروشیمی ایران به ۱۵۰ میلیون تن و درآمد ۴۴ میلیارد دلار در سال خواهد رسید. به گفته محمدی، طرح‌های پیشران در ۴ زنجیره پروپیلن، متانول، اتیلن و بنزن با هدف ایجاد تنوع در سید محصولات، توسعه زنجیره ارزش، کاهش واردات، تامین خوراک صنایع پایین‌دستی، افزایش ارزش محصولات و آمایش سرزمینی تعریف شده است. وی ادامه داد: برای بهبود اقتصاد طرح‌ها، مشوق‌هایی مانند تخفیف قیمت خوراک گاز، معافیت مالیاتی، ارایه دانش فنی و در اختیار گذاشتن زیرساخت‌های مورد نیاز در نظر گرفته شده است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خاطر نشان کرد: امیدواریم با تلاش مستمر و هوشمندانه، صنعت پتروشیمی نقش خود در خلق ثروت و رونق را روز به روز برجسته سازد.

مدیر عامل شرکت لوله سازی اهواز:

اهداف چهار گانه‌ی مادر نمایشگاه نفت محقق شد



داخل، اشتغال زایی خواهد بود و ثبات شغلی نیز مستحکم تر می‌شود. همچنین با این فعالیت‌ها جوانان ما به این اعتقاد و خودباوری می‌رسند که اگر بخواهیم تحریم را به فرصت تبدیل کنیم قطعا می‌توانیم.

خنفر یادآور شد: عقد قراردادهای بازرگانی و تجاری و پیگیری وصول مطالباتمان از شرکت‌های طرف قرارداد نیز از دیگر اهداف ما در این نمایشگاه بود. در این نمایشگاه دو تفاهم نامه اولیه برای پوشش و ساخت لوله داشتیم همچنین مذاکراتی در خصوص مطالبات ریالیمان داشتیم و به ما قول دادند تا قبل از پایان سال مطالبات مربوطه را پرداخت کنند. وی افزود: ما علیرغم شرایط خاص و شیوع بیماری اخیر کرونا تنها لوله ساز در این نمایشگاه بودیم.

حضور شرکت کنندگان تخصصی در نمایشگاه بی نظیر و فوق العاده بود و باعث شد ما با شرکت‌های بسیاری آشنا شویم و آگاهی ما نیز افزایش پیدا کرد که این آگاهی باعث هم افزایی و تقویت اهداف مشترک ما در توسعه کشورمان است.

مدیر عامل شرکت لوله سازی اهواز با بیان اینکه این شرکت با بیش از ۵۴ سال قدمت به اندازه‌ی تاریخ توسعه‌ی کشور که مدیون نفت و گاز است شرکت لوله سازی اهواز همیشه بازوی توانمند وزارت نفت در صنعت نفت و گاز است افزود: چشم اندازی که داریم این است که برترین شرکت در انتقال سیال همگام با توسعه پایدار باشیم. خصوصا در حال حاضر با تحلیل بازار می دانیم که توسعه میدارین نفتی مناطق نفت خیز جنوب در حال انجام است و این ۲۸ میدان نیاز مبرم و فوری به لوله‌های جریان‌ی و جدار چاه دارند و لوله سازی اهواز در حال اجرای طرح‌های توسعه‌ای است که امیدوارم با حمایت سهامدار و مسئولان استان بتوانیم لوله‌های مورد نیاز را تولید و گامی در توسعه این شرکت و منطقه داشته باشیم.

صالحانی از مجموعه کیفی و تخصصی لوله سازی اهواز در تاریخ صنعت نفت خواهد بود و به یادگار خواهد ماند و همچنین نسل‌های بعدی ما بی نیاز خواهند بود از ورود ورق‌های خارجی مقاوم به سرویس ترش .

خنفر به پیشینه‌ی ایده‌ی ساخت ورق‌های بومی برای پروژه گوره به جاسک پرداخت و ادامه داد: در نمایشگاه سال گذشته که ایده ای توسط جناب آقای تربتی معاون محترم وزیر و مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران در خصوص تولید ورق های API مورد نیاز برای لوله‌های ۵۶ اینچ مطرح شد در نهایت امسال همان ایده اجرا و عملی شد و بزودی پس از ممیزی های کیفی در حین فرایند تولید توسط کارفرما نتایج آن رسانه ای خواهد شد.

وی افزود: در همین راستا تفاهم نامه مشترکی انجام دادیم و اکنون مراحل نهایی آن را طی می‌کنیم و امیدواریم در ابتدای سال ۱۴۰۰ در تامین ورق‌های X۷۰ نیز بی‌نیاز شویم و باعث تقویت توان



الگوی آن را در پروژه استراتژیک گوره به جاسک انجام و توانستیم با کار تخصصی و کیفی مشترک بین فولاد مبارکه اصفهان، فولاد اکسین و لوله سازی اهواز کاری انجام دهیم که باعث افتخار برای صنعت نفت و گاز کشور شود این دستاورد باقیات

به دنبال این بودیم با استفاده از ظرفیت سایر شرکت‌های فولادی و نفتی زنجیره

بومی سازی داخلی را تقویت کنیم. ما هر چه بتوانیم در این مسیر حرکت کنیم در واقع اقتصاد مقاومتی که هدف استراتژیک مقام معظم رهبری است را محقق کردیم.

مثال، متوجه شدیم که شرکت‌های مرتبط با صنعت توسعه و انتقال گاز می‌خواهند پوشش اپوکسی پودری را به صورت Flow Coat انجام دهند و پروژه‌های زیادی در این زمینه در حال طراحی و مهندسی نهایی است. در همین راستا، این شرکت با توسعه اولویت دار زیرساخت های موجود در کارخانه پوشش داخلی خود بزودی پوشش flow coat را نیز به سید پوشش صنعتی لوله های گاز اضافه خواهد شد.

نیاز سنجی اخیر صنعت گاز باعث شد که مدیران ما در بخش های کیفی و فنی جلساتی با شرکت‌های تامین کننده تجهیزات و مواد خام با اولویت شرکت های بومی و داخلی کشور داشته باشند تا ما بتوانیم در آینده نزدیک طرح توسعه‌ای طراحی کنیم و نیاز روز صنعت نفت و گاز را تامین کنیم.

مدیر عامل شرکت لوله سازی اهواز همچنین یادآور شد: سومین موردی که هدف گذاری کرده بودیم کمک و تقویت توان بومی و داخلی بود. در این نمایشگاه

مدیر عامل شرکت لوله سازی اهواز در بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پتروشیمی و پالایشگاه تهران گفت: در این نمایشگاه به برنامه‌های چهار گانه‌ی هدف گذاری شده رسیدیم و در آینده‌ی نزدیک شاهد پیامدهای حضورمان در این نمایشگاه خواهیم بود.

علی خنفر درباره دستاوردهای غرفه شرکت لوله سازی اهواز در بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پتروشیمی و پالایشگاه توضیح داد: با همدلی و حضور هدفمند مدیران و کارشناسان تخصصی این شرکت مواردی که برای حضور در نمایشگاه را هدف گذاری کرده بودیم همگی محقق شدند.

گسترش تعاملات با سایر شرکت‌ها اعم از شرکت های بالا دستی همچون تامین کنندگان و فروشندگان مواد اولیه، مشتریان عمده و فروشندگان قطعات و لوازم مصرفی مورد نیاز ما که توانستیم با آنها تعاملات بیشتری داشته باشیم نیز از جمله دستاوردهای نمایشگاه اخیر بوده است.

حضور وزیر محترم نفت آقای بیژن زنگنه و معاونان وزیر و مدیران شرکت‌های نفت، گاز و پتروشیمی و غیره در غرفه‌ی شرکت لوله سازی اهواز و توافقات اولیه قطعا پیامدهای خوبی به همراه خواهد داشت.

خنفر افزود: حیات ما به عنوان معتبر ترین شرکت تولیدی صنعتی در زمینه ساخت و پوشش لوله های مورد نیاز صنعت وابسته به این تعاملات است و هر چه تعاملات مان بیشتر باشد ما توان و ماندگاری بیشتری در این صنعت خواهیم داشت.

وی با بیان اینکه هدف گذاری ثانویه ، آشنایی مدیران و متخصصین شرکت با آخرین و بروز ترین فناوری های صنعت لوله سازی بوده است، افزود: باید با آخرین دستاوردهای فنی نفت و گاز آشنا شویم. در این حضور با نیازهای آتی صنعت نفت و گاز آشنا شدیم بعنوان

