



کامی مهم برای پایداری تولید پتروشیمی‌های منطقه انرژی پارس!

جایگزینی و تعویض
لوله‌های GRP
آب دریا توسط
مبین انرژی

شماره
۲۴۷

دانش
نیفت

نخستین و پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۰۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۸ آذر ماه ۱۳۹۹ - ۲۸ نوامبر ۲۰۲۰ - سال شانزدهم

دانش نفت گزارش می دهد!

افتتاح طرح‌های ملی نفت با سرمایه‌گذاری ۳۰ هزار میلیارد تومانی

پتروشیمی لردگان ۱۰۰ درصد به دست متخصصان داخلی راه‌اندازی شد



مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس: این هلدینگ برای ریل‌گذاری آینده صنعت پتروشیمی و در جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی، حدود ۲۵ طرح بزرگ و کوچک را با حجم سرمایه‌گذاری حدود ۱۴ میلیون یورو در حال اجرا دارد. مهندس رسول اشرف زاده، مدیرعامل پترول: بدون حضور حتی یک کارشناس خارجی پتروشیمی لردگان به بهره‌برداری رسید و این یعنی خودباوری پتروشیمی لردگان به‌عنوان یکی از طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی با ظرفیت تولید سالانه ۱۰۷۵ هزار تن اوره و ۶۷۷ هزار تن آمونیاک با فرمان رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسید.

۲ امیر دیوان بختاری جنگ اقتصادی اما با دستورالعمل‌های زمان صلح!	۵ ابراهیم طاقانی صنعت نفت و شرکتهای دانش بنیان	۵ خلیل رحیمی جهان آبادی افزایش سرمایه‌های ملی از طریق ایجاد زنجیره ارزش پتروشیمی	۳ سعید ساویر ایران در میان باشگاه صادرکنندگان فراورده	۴ ابوعلی گلزاری ۵ مزیت اصلی افزایش سهم سی‌ان‌جی در سید سوخت خودروها
--	--	---	--	--

مدیرعامل پتروشیمی تندگویان اعلام کرد:

کاتالیست پالادیوم در پتروشیمی تندگویان بومی سازی می‌شود

متأسفانه دلان پت تولیدی ما را از بورس کالا می‌خرند و به
کشورهای همسایه صادر می‌کنند

کاتالیست پالادیوم در پتروشیمی تندگویان به زودی بومی سازی
می‌شود و در تولید گرید چادر مشکی به خودکفایی رسیده‌ایم

مدیر طرح سی‌ان‌جی تشریح کرد:

۳ مزیت اصلی گازسوز کردن خودروهای عمومی چیست؟

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

تولید روزانه گاز کشور به ۹۰۰ میلیون مترمکعب رسید

رئیس سازمان برنامه و بودجه:

بر آوردهای اولیه قیمت نفت در بودجه سال آینده ۴۰ دلار است



مازاد داشته باشیم، صرف هزینه‌های بزرگ، حمل‌ونقل شهری، توسعه دولت الکترونیک، تقویت شرکت‌های

رئیس سازمان برنامه و بودجه بیان اینکه قیمت ارز را در لایحه بودجه سال آینده ۱۱ تا ۱۱ هزار و ۵۰۰ تومان در نظر گرفتیم، گفت: قیمت نفت را هنوز قطعی نکردیم، اما برآوردهای اولیه برای نفت، ۴۰ دلار برای هر بشکه است.

محمدباقر نوبخت، در حاشیه نشست هیئت دولت در جمع خبرنگاران از تأیید بودجه سال ۱۴۰۰ در دولت خبر داد و گفت: بودجه در مهلت قانونی و پیش از ۱۵ آذرماه به مجلس شورای اسلامی تقدیم می‌شود. وی با بیان اینکه از اول آذرماه کار روی تبصره‌های بودجه آغاز می‌شود، افزود: منابع بودجه ۱۴۰۰ از سه محل نفت، مالیات و انتشار اوراق مالی خواهد بود که در زمینه نفت، با توجه به میزان صادرات امسال تا مقداری که در شرایط مطلوب قادر به صادرات خواهیم بود، برنامه‌ریزی شده است. رئیس سازمان برنامه و بودجه تصریح کرد: هرچه در این زمینه

طرح تحول سلامت، استفاده خواهد شد. نوبخت با اشاره به اینکه ظرفیت‌های مالیاتی کشور به ما اجازه می‌دهد که به جای اتکا به نفت در بودجه، به سمت مالیات برویم، عنوان کرد: در سال ۱۴۰۰ میزان واگذاری و انتشار اوراق مالی به مراتب کمتر از امسال و در حد مصوبه قانون برنامه ششم توسعه خواهد بود. وی گفت: در این لایحه تلاش شد آن دسته از محورهای قابل اجرا درباره اصلاح ساختار بودجه در سال ۱۴۰۰ گنجانده شود و اگر چیزی هم باقی مانده، در اختیار مجلسی‌ها خواهد بود و می‌تواند در فرآیند بحث و بررسی بودجه آنها را اصلاح کند. رئیس سازمان برنامه و بودجه با بیان اینکه نرخ ارز را در لایحه بودجه سال آینده ۱۱ تا ۱۱ هزار و ۵۰۰ تومان در نظر گرفتیم، افزود: قیمت نفت را هنوز قطعی نکردیم، اما برآوردهای اولیه برای نفت، ۴۰ دلار برای هر بشکه است.

یادداشت

جنگ اقتصادی اما با دستور العمل‌های زمان صلح!

امیر دیوان بجاری



گفته می‌شود که در زمان جنگ، با توجه به اهمیت و نقش زمان و تصمیم‌گیری‌های آنی جهت جلوگیری از خسارات احتمالی، حتی آخرین و پایین‌ترین مهره در سلسله مراتب ارتش که سرباز صفر نام دارد، می‌تواند در لحظه، تصمیم گرفته و عمل نماید. البته در بسیاری از مواقع تصمیم‌های چالش‌ساز نیز گرفته می‌شود که پس از واقعه برای رسیدگی به تعهد و مسئولیت افراد تصمیم‌گیر، الزاماً بایستی شرایط لحظه تصمیم‌گیری و همچنین میزان خسارات احتمالی ناشی از تأخیر در تصمیمات اخذ شده و همچنین تصمیمات اخذ نشده را مد نظر قراردادده و آن را با زمان صلح یکسان به قضاوت ننشست. چرا که ممکن است اهمال و تأخیر در تصمیم، موجبات از دست دادن سنگری یا وجبی از خاک وطن و یا قتل عام عزیزان وطن را فراهم آورد. حتی دادگاههای صحرایی و جنگی نیز با دادگاههای زمان صلح متفاوت است. با این مقدمه و با دانستن این حقیقت که چند سالی است همه بزرگان این مرز و بوم بر این باورند که جنگ اقتصادی شروع شده و سنگر بندی‌های دشمن با اهداف از پیش تعیین شده آرایش شده اند، متأسفانه مدیران اجرایی، تصمیم‌گیران عرصه طرح‌ها و پروژه‌های کلان کشور در بخش‌های استراتژیک مانند نفت، گاز، پتروشیمی و فولاد، معادن و ... دالما تحت ذره بین قوانین زمان صلح می‌باشند. اساساً «آیین‌نامه‌های حاکم بر رفتار اجرایی بخش دولتی و خصوصی که عمدتاً مجریان و کارفرمایان طرح‌های بزرگ کشور می‌باشند، نه تنها برای زمان جنگ اقتصادی تنظیم نشده است که در برخی موارد حتی با شدت و حدت بیشتری دست و پاگیرتر نیز شده اند. از قوانین و مقررات خلق الساعه بانکی و وزارت بازرگانی و گمرکات کشور نیز که بگذریم، حدود اختیارات مدیران ارشد سازمان‌های مجری طرح‌ها بعنوان سربازان عرصه اجرایی نیز با واقعیت روز ما تناسب ندارد. در روزگاری که اعتبار پیش فاکتورهای ارائه شده توسط فروشندگان کالا بعضاً یک ساعت است، فرایند عایت آیین‌نامه معاملات دولتی و خصوصی برای تصمیم‌گیری، روزها بلکه هفته‌ها به طول می‌انجامد و در تمام اتلاف زمانهای اینچنینی اما، ضرر و زیان کارفرمایان، و محدودتر شدن دایره انتخاب کالای برتر را بایستی منتظر بود. ناگفته نماند که چنانچه حتی تصمیمی از سوی مجریان، منطبق بر شرایط کنونی جنگی گرفته شود، نگرانی از ممیزی و قضاوت‌های آتی منطبق بر زمان صلح توسط سازمانهای ناظر، تسویه حسابها (بعضاً سیاسی)، امنیتی کردن موضوع‌های اقتصادی و حتی تیترو روزنامه‌ها و ... که همگی بر اساس قوانین زمان صلح و نه درک شرایط بحرانی زمان تصمیم‌گیری صورت می‌پذیرد، رفتاری محتاطانه و دست به عصا از مجریان را بر طرح‌ها تحمیل میکند. چنانچه ارزش رالی تحمیلی بر پروژه‌ها، ناشی از تأخیر در تصمیم‌گیری محاسبه شود، به جرات می‌توان گفت که علاوه بر ضرر و زیان سنگین تحمیل شده، نتایج هیچیک از پروژه‌ها با پیش‌بینی اولیه FS زمان تعریف آنها همخوانی ندارد. در واقع عدم تلفع ناشی از تأخیر در فرایند تصمیم‌گیری، که از سویی منجر به گران‌تر شدن پروژه‌ها و از سوی دیگر تأخیر در بهره‌برداری را بدنبال دارد هرگز محاسبه نشده و نمی‌شود. به نظر نویسنده قانونگذار و یا هیات‌ها، مجتمع و سهامداران با درک بهتر شرایط، نیل به اتمام پروژه‌ها را تسریع بخشیده و با نهادینه کردن و تقویت شایسته‌سالاری در انتخاب مجریان می‌توانند نگرانی از تصمیم‌های بد، رانتهای و سوءاستفاده‌هایی که تاکنون شاید توسط برخی مجریان گرفته شده و عاملی برای عدم گشایش در محدودیت دستور العمل‌ها شده است را کاهش دهند. در هر صورت، ایجاد محدودیت‌ها، و الزام به تعدد لایه‌های تصمیم‌گیر در پروژه‌های کلان در شرایط کنونی نه تنها مصلحت و نفع کشور را در بر ندارد که به جرات باعث خسارات سنگینی نیز شده است.

وضع پیشرفت بخش دریایی طرح گوره - جاسک تشریح شد



می‌شوند.

**چالشی به نام برطرف کردن مسائل
کمربندی**

فلاح‌نژاد درباره‌ی وضع ساخت خط لوله در بخش دریایی پروژه گوره - جاسک، به پیچیدگی‌های فعالیت‌های این بخش نسبت به بخش بالادست اشاره کرد و گفت: از مباحث دریافت مجوزها از دستگاه‌های پرشمار نظیر سازمان بنادر و دریانوردی و زیست‌محیطی گرفته تا مجوزهای کلاس‌های بین‌المللی برای ساخت گوی‌های شناور نیازمند احراز استانداردها و مشخصات فنی و گواهی‌های لازم هستند که آسان نیست، زیرا هم محدودیت بین‌المللی داریم و هم توجیه و جلب همکاری مردم و مسئولان محلی در مباحث اجرایی و برطرف کردن مسائل گمرکی و بازرگانی موضوعی چالشی و زمان‌بر است. وی افزود: در بخش خشکی طرح نیز شرکت ایرانی «گاما» در قالب کنسرسیوم با شرکت تأسیسات دریایی مشارکت دارد که با تلاش فراوان و قابل‌توجه، عملیات زیرسازی، ساختمان‌سازی و ساخت تأسیسات ساحلی را عهده‌دار شده و به‌سرعت و با شرایط مناسبی در حال انجام است.

جاسک متناظر با «فجیره»

مدیر مهندسی و ساختمان شرکت

خطوط لوله دریایی معرفی کرد که سال‌ها تجربه گرانسنگ فعالیت‌های مشابه را دارد و با شرایط خوبی در حال پیشبرد کار است. فلاح‌نژاد افزود: لوله‌های موردنیاز بخش نخست، ساخته و تحویل شده است که پس از پوشش‌دهی در بندر امام و وارد تأسیسات دریایی در خرمشهر، به محل پروژه انتقال می‌یابد. وی با بیان اینکه پیش از این عملیات ترانشه و حفاری در ساحل به‌منظور آماده‌سازی بستر برای لوله‌کشی انجام شده است، تصریح کرد: عملیات نصب دریایی این خط لوله هشت کیلومتری از آذرماه آغاز می‌شود و هم‌زمان ساخت سه گوی شناور بزرگ که سفارش ساخت آنها داده شده نیز در جریان خواهد بود. اکنون بر اساس برنامه‌ریزی، موقتاً یک گوی متوسط و موجود با ظرفیت بارگیری حدود ۵ هزار مترمکعب در ساعت آماده و تست‌های لازم انجام شده است تا در بهمن‌ماه برای بخش زود هنگام تأمین آماده دریافت و بارگیری نفت و میعانات گازی باشیم. مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز پارس گفت: پیش‌بینی می‌کنیم نخستین گوی شناور اصلی و دائم پروژه اردیبهشت‌ماه سال آینده تکمیل شود و گوی‌های شناور دوم و سوم نیز به ترتیب دو تا چهار ماه بعد تکمیل

اندازه‌گیری و مترینگ و باقی‌ملزومات مانند سیستم کنترل و برق سفارش داده شده و هم‌اینک عمده آنها مراحل نهایی ساخت و آزمون را طی کرده‌اند و گاه نیز به محل سایت حمل‌شده‌اند و در حال دریافت و ترخیص هستند که به‌مورد آذرماه در محل سایت دریافت می‌شوند و عملیات نصب آغاز می‌شود. فلاح‌نژاد تصریح کرد: بر اساس برنامه زمان‌بندی فشرده‌ای که پیش‌بینی و برنامه‌ریزی کرده‌ایم، امیدواریم نخستین مرحله راه‌اندازی و بهره‌برداری زود هنگام را تا اواخر بهمن‌ماه داشته باشیم. وی با اشاره به اینکه قرار است سه گوی شناور در فاصله حدود ۷ کیلومتری از ساحل و در عمق حدود ۵۰ متری نصب شوند، گفت: حجم و اندازه این گوی‌ها حدود ۲ برابر اندازه و حجم گوی‌های شناور متداول است که در نقاط دیگر مورد استفاده هستند، زیرا قرار است به‌وسیله آنها، یک میلیون بشکه نفت در روز با دبی بیش از ۱۰ هزار مترمکعب در ساعت بارگیری شود.

**تکمیل نخستین گوی شناور در اردیبهشت
۱۴۰۰**

مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز پارس با تأکید بر اینکه کل پروژه به شرکت‌های داخلی واگذار شده است، شرکت تأسیسات دریایی را مسئول ساخت گوی‌های شناور و

مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز پارس وضع پیشرفت بخش دریایی طرح ملی گوره - جاسک را تشریح کرد و گفت: بر اساس برنامه زمان‌بندی فشرده‌ای که پیش‌بینی و برنامه‌ریزی کرده‌ایم، امیدواریم نخستین مرحله راه‌اندازی و بهره‌برداری زود هنگام را تا اواخر بهمن‌ماه به انجام برسانیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، رسول فلاح‌نژاد با بیان اینکه محل اجرای طرح گوره - جاسک در زمره مناطق محروم قرار دارد، به همین دلیل امکانات زیرساختی و حتی دسترسی مناسب هم نداشت، گفت: استقرار اولیه پیمانکاران مستلزم ایجاد زیرساخت‌های اقامتی و رفاهی، راه دسترسی، تأمین حراست و حفاظت، تصفیه، برق، آب و فاضلاب و ارتباطات بود و برای دسترسی به مصالح، لوازم و سرمایه انسانی ماهر سختی‌های بسیاری داشت، همچنین مهیا کردن این شرایط مستلزم ساخت هم‌زمان کمپ‌ها و دفاتر مسکونی و اداری به همراه آغاز عملیات اجرایی توأم با حجم بالایی خاک‌برداری و خاک‌ریزی بود که البته به‌دلیل جنس بستر زمین و سستی و استحکام ضعیف بستر، تحکیم و کوبش شمع ضرورت داشت که زمان و پیچیدگی کار را افزایش داد. وی اظهار کرد: در بخش دریایی نیز شرایط بسیار ویژه‌ای به‌دلیل کار در دریای عمان و اتصال به اقیانوس وجود دارد که با شرایط شناخته‌شده و تجربه‌شده خلیج فارس که تا حدودی همه تأسیسات نفت و گاز پیشین در آن ساخته شده به‌طور کامل متفاوت است. در این شرایط ما با احتمال پدیده‌هایی نظیر سونامی، گل‌فشان، امواج اقیانوسی و طوفان‌ها و عمق بالای دریا روبه‌رو هستیم که ساختار زمین‌شناسی و ژئوفیزیک و ژئوتکنیک و مطالعات لرزه‌خیزی ویژه خود را دارد.

بهره‌برداری زود هنگام؛ اواخر بهمن‌ماه

مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه به موازات انجام فعالیت‌های عمرانی و اجرایی تأمین کالای این خط لوله نیز در دستور کار قرار گرفت، تصریح کرد: درباره تأمین کالا نیز همه لوازم و تجهیزات موردنیاز به‌ویژه گوی‌های شناور و ملحقات، خطوط لوله دریایی و شیرآلات و اتصالات مربوطه، سامانه

نفت و گاز پارس درباره اهمیت توسعه بخش دریایی پروژه گوره - جاسک توضیح داد: پیچیدگی کار شرکت نفت و گاز پارس در این شرایط به نسبت آنچه تا به حال تجربه شده است، چالشی جدی با ویژگی‌های منحصربه‌فرد است که البته سال‌ها تجربه عملیات دریایی و ساحلی همکاران بی‌گمان بر این مشکلات و چالش‌ها غلبه خواهد کرد. این نخستین طرح در کشور است که با این شرح کار در حوزه‌های فراتر از خلیج‌فارس ورود کرده‌ایم و شرایط ناشناخته و پیچیدگی‌های زیادی دارد. فلاح‌نژاد ادامه داد: این پروژه برای کشور بسیار مهم و راهبردی است زیرا متناظر با بندر فجیره، می‌توانیم با تکمیل زنجیره ارزش و استقرار صنایع پایین‌دستی، لایش نفت و میعانات گازی و پتروشیمی‌ها و ساخت و تکمیل بنادر و زیرساخت‌ها در آینده، موقعیت و شرایط لازم را برای بارگیری و صادرات فراورده‌های نفتی و مشتقات دیگر ایجاد کنیم و با در نظر گرفتن و پیشبرد یک طراحی جامع و طبق برنامه مدون ضمن تنوع‌بخشی به محصولات صادراتی، خدمات جانبی نظیر بانکرینگ و تأمین مایحتاج شناورها و در کل ایجاد یک هاب دریایی بزرگ در منطقه را نیز داشته باشیم.

تمدن جدید در مکران

وی با اشاره به اینکه خط لوله انتقال نفت و میعانات گوره - جاسک، با رعایت اصول ایمنی و پدافند غیرعامل باشد. مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز پارس اظهار کرد: در این راه باید مسئولیت‌های اجتماعی لحاظ شود و توجه جدی به حفظ محیط‌زیست و جلوگیری از تخریب آن سرلوحه همه اقدام‌ها باشد. همچنین مدیریت دانش و درس‌آموزی از تجربیات قبلی به نحوی مناسب انجام شود تا از دوباره‌کاری و صرف زمان و هزینه اضافی اجتناب شود.

یادداشت

ایران در میان باشگاه صادرکنندگان فرآورده

سعید ساویری

کارشناس انرژی



نفت خام، یک ترکیب پیچیده از مواد و هیدروکربن‌های مختلف است که بر اساس نقطه جوش قابل جداسازی است. یکی از مهم‌ترین محصولاتی که از پالایش نفت خام به دست می‌آید، سوخت برای موتورهای درون‌سوز است. موتورهای درون‌سوز، همان روشی که در اکثر وسایل نقلیه مورد استفاده قرار می‌گیرد و البته یکی

از اصلی‌ترین متهمان برای انتشار آلاینده‌های کربن در جهان است. با به‌وجود آمدن جنبش‌های دوست‌دار محیط زیست در پی افزایش دما در جو کره زمین، توافقات الزام‌آوری در بین ملل جهان به امضا رسیده است که هدف آنها جلوگیری از انتشار آلاینده‌های کربن در جو زمین و کاهش روند گرمایش آن است. اگرچه با وجود شرایطی که برشمرده شد، تلاش برای استفاده از مدل دیگری از انرژی جهت استفاده به‌عنوان نیروی پیش‌رانه در وسایل حمل‌ونقل شدت گرفته است؛ اما همچنان تولید و فروش سوخت یک صنعت بسیار پرسود و پول‌ساز است. تفاوت فروش سوخت با فروش نفت خام در این است که سوخت را می‌توان در هر جایی که بازار مصرف باشد، به فروش رساند اما نفت خام خرده‌فروشی ندارد. یک نگاه به میزان تولید و صادرات بنزین در جهان به‌سادگی نشان می‌دهد که هیچ‌کدام از کشورهای عضو اوپک در زمره صادرکنندگان مهم و عمده بنزین در جهان نیستند. در اینجا این سؤال پیش می‌آید که چرا

کشورهای تولیدکننده عمده نفت، کمتر سعی می‌کنند تا با احداث پالایشگاه به جای صادرات نفت خام به صادرات فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر روی آورند؟ پاسخ قطعی به این سؤال اندکی دشوار است اما می‌توان در این باره گمانه زد و البته مرور سرنوشت کشورهای تولیدکننده نفت که از دیرباز قصد داشتند تا رو به صادرات فرآورده به جای نفت خام بیاورند، نشان می‌دهد که این مسئله در تقابل با منافع مصرف‌کنندگان بزرگ بوده است. وضعیت عرضه و تقاضای نفت در این روزها نیز به گونه‌ای است که مصرف‌کننده می‌تواند با فراخ‌بال عرضه‌کننده خود را به دلیل مزاد عرضه انتخاب کند. در واقع نگاهی به بزرگ‌ترین تولیدکنندگان بنزین در جهان نشان می‌دهد که اکثر آنها واردکنندگان عمده نفت خام هستند و با تبدیل نفت به فرآورده سوختی در چرخه ایجاد ارزش افزوده محصولات آن شریک هستند. کشور ما نیز به عنوان یکی از بنام‌ترین صادرکنندگان نفت، همواره بر سر این سؤال مانده است که آیا باید نفت خام صادر کرد یا فرآورده یا ترکیبی از هر دو بازار را تحت تأثیر قرار داد؟ در سال ۲۰۱۲ کشور ایران با دومیلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز یکی از صادرکنندگان عمده نفت خام به حساب می‌آید اما علاوه بر اینکه صادراتی در فرآورده نداشت، واردکننده بنزین نیز بود. در این سال کشور سنگاپور با ۵۳۱ هزار بشکه صادرات بنزین در روز بر قله صادرات در جهان ایستاده بود یا هند که یکی از اصلی‌ترین مشتریان ایران بود، ۳۳۷ هزار بشکه بنزین در روز صادر می‌کرد و رتبه چهارم را در باشگاه صادرکنندگان بنزین در جهان در اختیار داشت. چینی‌ها با ۶۸ هزار بشکه در روز در رتبه چهاردهم بودند. در زمینه صادرات سوخت جت نیز کره جنوبی که مشتری عمده میعانات گازی پارس جنوبی بود با ۲۵۱ هزار بشکه در صدر باشگاه صادرکنندگان قرار داشت. هند با ۱۰۱ هزار بشکه پنجم و ترکیه با ۵۲ هزار بشکه در مقام هشتم حضور داشت. تحریم‌های وارده بر واردات بنزین و تلاش‌های داخلی در جهت ایجاد خودکفایی برای بنزین مصرفی به احداث ستاره خلیج فارس در ایران انجامید. ورود ستاره باعث شد تا ایران به باشگاه صادرکنندگان بنزین در جهان وارد شود. بر اساس برآورد شرکت مشاوره انرژی «فکتز گلوبال انرژی» ایران در سه‌ماهه اول سال جاری میلادی (تقریباً زمستان سال قبل) روزانه ۸۴ هزار بشکه بنزین مزاد تولید کرده و این رقم در سه‌ماهه دوم سال جاری میلادی (بهار امسال) به ۱۷۲ هزار بشکه رسیده است. اما اینکه ایران در کجای این نمودار ایستاده است، به متغیرها و عواملی داخلی بستگی دارد. اینکه مصرف داخلی با توجه به اینکه بار تأمین معیشت بخش قابل‌توجهی از مردم ایران بر دوش صنعت حمل‌ونقل سنگینی می‌کند و با توجه به کیفیت بسیار پایین خودروهای تحمیلی داخلی و مصرف بالای آنها و همچنین ضعف شدید سیستم حمل‌ونقل عمومی تنها شبکه تولید و توزیع بنزین و فرآورده است که روزبه‌روز رنج‌کش سوءمدیریت در کشور شده و ناچار است تا برای این افزایش افسارگسیخته حجم مصرف، ظرفیت‌سازی کند. البته در روزهایی که صادرات ایران به‌شدت تحت تأثیر تحریم‌های آمریکا کاهش یافته است، عدوی مانند کووید ۱۹ سبب خیر و علتی برای کاهش مصرف بنزین در داخل شده است که این موضوع خود شرایطی برای صادرات قابل توجه و ارزآوری برای اقتصاد کشور ایجاد کرده است. اینکه در شرایط اقتصادی حال حاضر کشور، ایران خلاف رسم کشورهای تولیدکننده اوپک رو به تولید فرآورده آورده و با توجه به ظرفیت صادرات مناسبی که در اطراف مرزهای ایران موجود است، ابتکار عمل را برای ارزآوری با صادرات بنزین به دست گرفته است، می‌تواند راهکار هوشمندانه‌ای محسوب شود. در پایان باید گفت که انتظار می‌رود راهکار صادرات فرآورده حتی به‌عنوان یک راهکار میان‌مدت برای اقتصاد ایران قابل اتکا باشد.

نایب رئیس مجلس شورای اسلامی:

حواله قیر رایگان به هیچ فردی داده نمی‌شود



سیج و پاسگاه‌های ناجا قرار می‌گیرند. وی ضمن تشکر از سازمان برنامه و بودجه به منظور همراهی و قول تخصیص ۱۰۰ درصدی این اعتبارات، عنوان کرد: وزارت راه و شهرسازی، بنیاد مسکن، وزارت کشور، سازمان شهرداری‌ها، نوسازی مدارس، سازمان منابع طبیعی و

مذکور در اختیار وزارت راه و شهرسازی برای آسفالت راه‌های روستایی، راه‌های فرعی، بازآفرینی شهری در محلات تاریخی و سایت‌های مسکن مهر قرار می‌گیرد. نیکزاد ادامه داد: از اعتبارات مذکور ۲۱ درصد در اختیار بنیاد مسکن برای آسفالت روستاها، ۱۰ درصد در اختیار

نایب رئیس مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه طرح اختصاص قیر رایگان به راه‌های روستایی به قانون تبدیل شده و رئیس‌جمهوری آن را ابلاغ کرده است، گفت: ما دنبال رانت و فساد نیستیم، از این رو حواله قیر رایگان به هیچ فردی داده نمی‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از خانه ملت، علی نیکزاد، در جمع خبرنگاران درباره قانون تأمین قیر رایگان برای راه‌های روستایی گفت: نمایندگان همسو با اجرای عدالت اجتماعی، طرحی با هدف توزیع قیر رایگان تدوین و تصویب کردند که هم‌اکنون این طرح به قانون تبدیل شده و رئیس‌جمهوری آن را ابلاغ کرده است. وی افزود: طرح الحاق یک بند به تبصره یک قانون بودجه سال ۹۹ با تلاش نمایندگان به قانون تبدیل شد که بر اساس آن یک میلیون تن قیر تا سقف ۴ هزار میلیارد تومان و در صورتی که با این اعتبار تهیه یک میلیون تن محقق نشد، این اعتبار تا سقف ۵ هزار میلیارد تومان افزایش یابد، از سرجمع اعتبارات برای اهداف مورد نظر تخصیص داده می‌شود. نایب رئیس مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: ۵۰ درصد اعتبارات

تکلیف بازار نفت ایران چه خواهد شد؟



انرژی با توجه به اینکه بایدن منطقی تر از ترامپ است می‌توان نسبت به شرایط آینده امیدوار بود، مسلماً ایران مجبور است وارد بازار شود اما اینکه بازار، ایران را بپذیرد و اجازه افزایش صادرات دهد یک موضوع دیگر است اگر کشورهای دیگر ورود ایران به بازار را بپذیرند مشکلی ایجاد نخواهد شد. بهروزی فر افزود: اگر این اتفاق نیفتد ایران مجبور است با هر ترفندی که شده حتی با جنگ قیمت وارد بازار شود و این در شرایطی است که حتی اگر ایران با جنگ قیمتی نیز وارد بازار شود کمترین آسیب را متحمل خواهد شد. اگر صادرات سه یا چهار برابر و قیمت نفت نیز تا ۵۰ درصد کاهش یابد باز ایران کمترین ضرر را خواهد دید چراکه وضعیت اقتصادی کشورهای حوزه خلیج فارس به علت کاهش قیمت‌های اخیر به شدت نامناسب است. وی با تأکید بر اینکه تصور من این است که جنگ قیمت به نفع هیچکس نخواهد بود و ایران می‌تواند در یک زمان ۶ ماهه حداقل ۱.۵ میلیون بشکه به ظرفیت صادرات خود اضافه کند و کاهش قیمت شدیدی نیز به وجود نخواهد آمد، رقبای نیز مجبور هستند تا ورود مجدد ایران به بازار را بپذیرند.

تا شش ماه یا یکسال دیگر منطقی نیست، تصریح کرد: حتی اگر ترامپ نیز قدرت را بدست می‌گرفت باید سیاست‌هایی به کار گرفته می‌شد تا خود ادامه می‌داد می‌بایست تغییراتی به وجود می‌آمد تا وضعیت به نفع ایران و بازار نفت کشورمان تغییر کند. وی با بیان اینکه ادامه وضعیت موجود

نیست. تولید نفت ایران و لیبی ممکن است تغییراتی را در شرایط این پیمان ایجاد کند. نظرات وی مشابه دیدگاه بانک MUFG ژاپن است که اعلام کرده رویکرد بایدن در قبال ایران، موضوع مهمی برای بازار نفت خواهد بود. در این راستا، مرتضی بهروزی فر کارشناس ارشد حوزه انرژی با اشاره

تحلیل‌ها و گمانه‌زنی‌های بسیاری درباره نتیجه نفتی پیروزی جو بایدن وجود دارد و پیش‌بینی می‌شود که با پیروزی بایدن، ایران به‌زودی به بازار نفت بازمی‌گردد و شرایط تغییر کند، در این میان نیز کارشناسان زیادی معتقدند که شرایط مناسبی در انتظار بازار نفت ایران است.

به گزارش ایسنا، تولید نفت ایران تحت تأثیر تشدید تحریم‌های آمریکا علیه صادرات انرژی قرار گرفته است. مک مانینگل که یکی از مقامات ارشد سابق وزارت انرژی آمریکا است، در مصاحبه ای با تلویزیون بلومبرگ گفت: تأثیر فوری تغییر دولت در آمریکا مربوط به وضعیت ایران خواهد بود. انتظار ندارم همه دو میلیون بشکه در روز صادرات نفت ایران فوراً احیا شود اما احتمالاً شاهد افزایش صادرات این کشور به میزان نیم میلیون بشکه در روز خواهیم بود. آمریکا احتمالاً اقدامی نظیر ازسرگیری مذاکرات با ایران انجام خواهد داد و برای بازار نفت، این موضوع واقعاً اهمیت دارد. مک مانینگل گفت: اوپک پلاس احتمالاً در برنامه خود برای افزایش تولید روزانه به میزان دو میلیون بشکه از ژانویه سال ۲۰۲۱ تغییر نخواهد داد اما با توجه به دورنمای نامعلوم تقاضا، این موضوع قطعی

ساخت و نصب فلوترهای مغناطیسی در سرخون و گشوی جنوبی



منطقه عملیاتی سرخون و گشوی جنوبی تصریح کرد: با توجه به اینکه هزینه تأمین این تجهیزات به دلیل تغییرات قیمتی در سطح بازار توجیه اقتصادی نداشت، ساخت این تعداد لول گیج مغناطیسی در دستور کار واحد ابزار دقیق اداره تعمیرات منطقه قرار گرفت. آرانپور با اشاره به اینکه ساخت این تجهیز ۲۵۰ میلیون ریال سود و صرفه اقتصادی به دنبال داشته است، گفت: هم‌اکنون لول گیج‌های ساخته شده روی مخازن مواد ۶ حلقه از جاه‌ها در میدان گازی سرخون و گشوی جنوبی نصب شده و به‌خوبی در حال کار هستند.

کار این منطقه قرار گرفت. وی درباره اهمیت این تجهیز در فرآیند تولید گاز افزود: یکی از متغیرهای ضروری که در صنایع فرآیندی و کنترل مواد شیمیایی برای جلوگیری از سر ریز شدن سیالات فرآیندی مورد استفاده قرار می‌گیرد اندازه‌گیری سطح سیال است که به‌وسیله لول گیج‌های مغناطیسی انجام می‌شود. بر این اساس به دلیل تغییر چگالی سیال مخازن گازی سرخون و گشوی جنوبی، لول گیج‌های موجود دیگر قابلیت اندازه‌گیری سطح سیال را نداشت و به همین دلیل طرح تعویض آنها در دستور کار قرار گرفت. سرپرست

۱۵ عدد فلوتر (لول گیج) مغناطیسی با تلاش کارشناسان ابزار دقیق اداره تعمیرات منطقه عملیاتی سرخون و گشوی جنوبی از مناطق عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی ساخته و روی جاه‌ها نصب شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، اسلام آرانپور، سرپرست منطقه عملیاتی سرخون و گشوی جنوبی در این باره گفت: این تجهیز برای اندازه‌گیری سیال مخزن مواد ضدخوردگی کاربرد دارد که با توجه به فرسودگی و تغییرات فرآیندی، طرح تعویض آنها در دستور

نگاه

فرآیند و اطلاعات مورد نیاز برای ثبت درخواست گاز مایع؛ برای ثبت درخواست گاز مایع چه کنیم؟



طرح توزیع الکترونیکی گاز مایع در کشور در سه مرحله اجرایی شد که مرحله نخست آن در روز یکم مردادماه امسال با اجرا در ۱۰ منطقه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی کلید خورد و در بیستم همان ماه با اضافه شدن ۱۲ منطقه جدید و سپس در یکم شهریورماه امسال با اجرایی شدن در همه مناطق این شرکت مراحل بعدی آن نهایی شد.

طرح توزیع الکترونیکی گاز مایع از یکم مردادماه امسال به‌طور هم‌زمان در بیش از ۱۰ منطقه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی کلید خورد. این طرح ابتدا از خردادماه امسال به‌صورت پایلوت در دو منطقه ایلام و کرمانشاه شرکت پخش به‌صورت آزمایشی آغاز به‌کار کرد و سپس با اجرای آن در ۱۰ منطقه جدید در ۱۲ منطقه اجرایی شد و پس از آن به کل کشور تعمیم یافت. هم‌اکنون بیش از ۹۰ درصد کشور زیر پوشش طرح توزیع الکترونیکی گاز مایع قرار گرفته است. هدف از اجرای این طرح تأمین رفاه شهروندان، جلوگیری از عرضه خارج از شبکه و استفاده غیرمجاز از گاز مایع و نیز ساماندهی توزیع فرآورده‌های نفتی با استفاده از کارت بانکی سرپرست خانوار در همه شهرستان‌های زیر پوشش این مناطق اعلام شد. با اجرای این طرح، توزیع گاز مایع از طریق کارت بانکی سرپرستان خانوار که در سایت جدید تجارت آسان به آدرس <https://newtejaratanan.niopdc.ir> ثبت شده است، اجرایی خواهد شد و افرادی که تاکنون در این سامانه ثبت‌نام نکرده‌اند، می‌توانند بدون مراجعه حضوری، با مراجعه به سایت جدید تجارت آسان در این سامانه ثبت نام کنند و ساینتر گاز مایع مورد نیاز خود را با نرخ مصوب وزارت صمت از طریق دستگاه کارتخوان و با دریافت رسید سوخت خریداری کنند. کرامت

ویس کرمی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی پیش از این درباره این طرح گفته بود: «طرح توزیع الکترونیکی گاز مایع یک شیوه نوین برای توزیع گاز مایع در کشور و مقابله با مصارف غیراستاندارد طراحی و اجرا شده که از مزایای آن این است که قیمت مصوب سازمان حمایت از مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان کشور در سامانه مربوط به توزیع گاز مایع درج می‌شود. مزیت مهم دیگر این طرح این است که با ثبت‌نام خانوارهای مصرف‌کننده گاز مایع که مصرف‌کنندگان واقعی این سوخت هستند، شرکت‌های توزیع کننده فقط مکلف به تأمین سوخت مورد نیاز آنها می‌شوند.» سامانه مربوط به اجرای این طرح پیش از این «تجارت آسان» نام داشت که اکنون به سامانه درخواست فرآورده‌های نفتی که مخفف آن «سدف» است، تغییر نام داده و تاکنون یک میلیون و ۶۰۰ هزار خانوار در آن ثبت‌نام کرده‌اند و طبق پیش‌بینی‌ها در آینده نزدیک حدود ۲۰۰ هزار خانوار دیگر که تاکنون موفق به ثبت‌نام در این سامانه نشده‌اند، ثبت‌نامشان تکمیل خواهد شد. با اجرایی شدن این طرح، کارکنان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با مراجعه مستقیم به مناطق به مشکلات خانوارهایی که در مناطق محروم برای ثبت نام در این طرح به امکانات لازم دسترسی ندارند، رسیدگی می‌کنند.

فرآیند و اطلاعات مورد نیاز برای ثبت درخواست گاز مایع

برای ثبت‌نام درخواست گاز مایع لازم است هموطنان عزیز با در دست داشتن کدپستی محل سکونت، کدملی و اطلاعات فردی سرپرست خانوار، شماره تلفن همراه سرپرست خانوار، اطلاعات کارت بانکی سرپرست خانوار و اطلاعات افراد تحت تکفل به سامانه <https://newtejaratanan.niopdc.ir> مراجعه کنند. لازم است هموطنان عزیز پس از ورود به این سامانه، نسبت به ثبت اطلاعات کامل خانوار در سامانه سدف اقدام کنند. پس از ثبت نام رمز عبور فرد متقاضی از طریق سامانه به تلفن همراه سرپرست خانوار ارسال می‌شود. پس از ثبت درخواست و ثبت کدپستی محل سکونت در سامانه درخواست فرآورده‌های نفتی (سدف)، وضع گازرسانی محل سکونت به‌صورت سیستمی بررسی می‌شود. نرخ مصوب برای هر کیسول ۱۱ کیلوگرمی ۹ هزار و ۷۰۰ تومان است و هر خانوار امکان دریافت ۴ کیسول ۱۱ کیلوگرمی در هر ماه را خواهد داشت. قیمت مصوب توزیع الکترونیکی گاز مایع (پرداخت از طریق دستگاه کارتخوان) به شرح جدول زیر است:

شرح	قیمت
سیلندر ۲ کیلوگرمی	۲۳۰۰ تومان
سیلندر ۵ کیلوگرمی	۵۰۰۰ تومان
سیلندر ۱۱ کیلوگرمی	۹۷۰۰ تومان
سیلندر ۲۵ کیلوگرمی	۲۰۰۰۰ تومان
سیلندر ۳۳ کیلوگرمی	۲۵۳۰۰ تومان
سیلندر ۴۵ کیلوگرمی	۳۴۶۰۰ تومان
سیلندر ۵۰ کیلوگرمی	۳۵۰۰۰ تومان

دوگانه سوز کردن خودروهایی عمومی علاوه بر کاهش ۷۰ درصدی هزینه سوخت، تاثیر مثبتی بر اقتصاد کشور دارد و در حفظ محیط زیست نیز موثر است

مدیر طرح‌های سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به تبدیل رایگان ۴۹ هزار خودروی عمومی، گفت: دوگانه سوز کردن خودروهایی عمومی علاوه بر کاهش ۷۰ درصدی هزینه سوخت، تاثیر مثبتی بر اقتصاد کشور دارد و در حفظ محیط زیست نیز موثر است.

محمد حسین باقری روز سه شنبه در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا با بیان اینکه سامانه ثبت نام برای تبدیل رایگان خودروهایی عمومی به طور کامل بر بستر اینترنت فعال است و نیازی به مراجعه حضوری در هیچ بخشی ندارد، افزود: از همین رو با وجود تعطیلی برخی مشاغل با توجه به محدودیت‌های کرونایی اما افراد می‌توانند با مراجعه به سایت <https://gcr.niopdc.ir> برای گازسوز کردن خودرو خود اقدام کنند. بررسی‌های ایرنا نیز نشان می‌دهد کارگاه‌های تبدیل خودرو نیز جزو مشاغل خدماتی به شمار می‌روند و از همین رو تعطیلی ندارند و پیمانکاران فعال هستند و افراد با ثبت نام و دریافت نوبت گازسوز کردن خودرو

می‌توانند در تاریخ اعلام شده به کارگاه مورد نظر مراجعه کرده و خودروی خود را تحویل دهند تا پس از انجام کار آن راتحویل بگیرند. نکته مهم این است که در این کارگاهها تراکم جمعیت وجود ندارد و دو یا سه نفر متخصص مشغول هستند. مدیر طرح سی. ان. جی، با بیان اینکه هر تعداد ثبت نام در سامانه انجام شود امکان تبدیل نیز وجود دارد، تاکید کرد: تعداد خودروهایی تبدیلی به استقبال مالکان خودروهایی

عمومی بستگی دارد تا از این شرایط استفاده کنند. به گفته باقری، با استفاده از این طرح علاوه بر اینکه خودرو دوگانه سوز می‌شود، همچنین هزینه سوخت نیز حداقل تا ۷۰ درصد پایین می‌آید. وی افزود: اغلب خودروهایی حمل‌ونقل عمومی مانند وانت‌بارها، خودروهایی پرمصرف هستند، بنابراین استفاده از سی‌ان‌جی به جای بنزین می‌تواند در کاهش بار مالی تأمین سوخت مؤثر باشد. مدیر طرح سی‌ان‌جی با تاکید بر



اینکه قیمت سی‌ان‌جی هم‌اکنون به ازای هر مترمکعب ۴۵۳ تومان است، تاکید کرد: این در شرایطی است که بنزین یارانه‌ای برای هر لیتر ۱۵۰۰ تومان و بنزین آزاد نیز ۳ هزار تومان است. باقری افزود: این اعداد حکایت از اختلاف قیمت معناداری بین این دو سوخت دارد، حتی اگر بنزین سهمیه‌ای کفایت کند نیز باز هم به ازای هر لیتر هزار تومان اختلاف قیمت وجود دارد. وی گفت: این اختلاف در مقایسه با بنزین آزاد ۲ هزار

۵۰۰ تومان است و با توجه به اینکه این خودروها کارکرد بالایی دارند، تبدیل سوخت از بنزین به سی‌ان‌جی می‌تواند در اقتصاد آن‌ها تاثیرگذار باشد. مدیر طرح سی‌ان‌جی تاکید کرد: از همین رو اگر بنزین یارانه‌ای در این خودروها جایگزین سی‌ان‌جی شود، تا ۶۰ درصد و اگر بنزین آزاد را با سی‌ان‌جی جایگزین کنند تا ۸۰ درصد در هزینه‌های سوخت خود صرفه‌جویی خواهند داشت. وی تاکید کرد: علاوه بر کاهش هزینه سوخت و کمک به معیشت خانوارها، همچنین استفاده از سی‌ان‌جی در سبد سوخت خودرها در اقتصاد کلان نیز نقش موثری دارد و محیط زیست را نیز حفظ می‌کند. به گفته باقری تا کنون ۱۸۲ هزار خودرو در سامانه ثبت نام کرده‌اند که از این تعداد ۸۰ هزار خودرو مشمول طرح رایگان دوگانه‌سوز کردن خودروهایی عمومی هستند. وی ادامه داد: تا امروز نیز ۴۹ هزار خودرو تبدیل شده و ۱۹ هزار خودرو نیز در نوبت تبدیل است. همچنین ۱۲ هزار و ۷۰۰ خودرو هنوز کارگاه را انتخاب نکرده‌اند. به گزارش ایرنا، تبدیل رایگان یک میلیون و ۴۶۰ هزار خودرو عمومی شامل وانت‌بار، تاکسی و ون از پارسال آغاز شده است که در صورت انجام این کار تا ۱۰ میلیون مترمکعب به مصرف سی‌ان‌جی کشور اضافه می‌شود.

۵ مزیت اصلی افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت خودروها

حجم زیادی از خودروهای ناوگان عمومی که تردد بسیاری در شهرها و بین شهرها دارند موجب کاهش انتشار آلاینده‌ها به اتمسفر می‌شود و در کاهش آلودگی و سلامت شهروندان تاثیر شگرفی خواهد داشت، زیرا می‌دانیم تردد در شهرها به علت ترافیک و تغییرات سرعت با کندی همراه است و مطابق استاندارد NEDC میزان نشت آلاینده‌ای در خودروهای بنزینی و گازوئیلی افزایش می‌یابد و این انتشار در خودروهای دوگانه‌سوز کارخانه‌ای و تبدیلی کاهش خواهد یافت و این موضوع در آزمون‌های انجام‌شده توسط مرکز تحقیقات ایران خودرو و سازمان ملی استاندارد و مراکز علمی و تحقیقاتی دانشگاه‌ها ثابت شده است. گاز طبیعی را می‌توان به‌طور مستقیم از طریق یک کمپرسور و بر پایه سوخت‌گیری آرام (از پنج دقیقه تا هشت ساعت) یا از طریق مخزن ذخیره، در سه تا پنج (Multiple) چندگانه دقیقه سوخت‌گیری کرد. بسیاری از ایستگاه‌های سوخت‌گیری ترکیبی از روش‌های سوخت‌گیری سریع و آرام را بسته به نیازهای ناوگان استفاده می‌کنند. یک مترمکعب گاز فشرده در خودرویی که طراحی موتور آن بر اساس گاز طبیعی انجام شده، به‌طور تقریبی معادل یک لیتر بنزین است و همان پیمایش را برای خودرو خواهد داشت و پیمایش کلی یک خودرو در حالت گازسوز به ظرفیت مخزن یا مخازن آن و نیز عملکرد آن بستگی دارد، اما به‌طور متوسط توان خودروهایی دوگانه‌سوز در حالت گاز حدود ۱۰ درصد کمتر از بنزین است، زیرا گاز طبیعی نسبت به سوخت‌های مایع حجم بیشتری را اشغال می‌کند و در نتیجه اکسیژن بیشتری نسبت به حالت بنزین‌سوز وارد موتور می‌شود. البته این مسئله فقط برای خودروهایی دوگانه‌سوز مطرح است و به دلیل عدد اکتان بالاتر گاز طبیعی، یک موتور پایه گازسوز بازدهی بیشتری نسبت به یک موتور پایه بنزینی دارد؛ در ضمن هرچه قدر موتور بزرگتر و قوی‌تر باشد، این افت توان ناچیزتر خواهد بود.

کشور اروپایی، ۱۴ تا ۷۷ درصد کمتر از بنزین و ۱۲ تا ۷۴ درصد کمتر از گازوئیل است. در این کشورها مالیات مربوط به هر سوخت، مهم‌ترین عامل تعیین‌کننده قیمت آن است که این موضوع به دلیل مالیات پایین‌تر گاز طبیعی نسبت به بنزین است. سوخت‌های مصرفی بنزین و گازوئیل که وزن مخصوص آنها به ترتیب ۷۵ درصد و ۸۴ درصد است، در مقایسه با گاز مایع به وزن مخصوص ۵۵ درصد و گاز طبیعی، سوخت‌های سنگین‌تری به حساب می‌آیند؛ هر چه مولکول‌های تشکیل‌دهنده سوخت از هیدروکربن‌های بزرگ‌تری ساخته‌شده باشد، هنگام مصرف، احتراق ناقص‌تری انجام می‌شود و در نتیجه مونوکسید کربن و هیدروکربورهای نسوخته بیشتری وارد هوا می‌شود. گاز طبیعی فشرده یا متان (CH₄) مزایای بسیاری نسبت به بنزین دارد. نخست، سوخت‌سوز است و به سرب به‌عنوان ماده خوش‌سوزکننده که به بنزین اضافه می‌شود، احتیاج ندارد. دوم، از آنجایی که گاز طبیعی به‌طور یکنواختی با هوا مخلوط می‌شود، تمیزتر می‌سوزد و دودگر فتگی به‌وجود نمی‌آورد، بنابراین بر عمر موتور می‌افزاید و به سرویس کمتری نیاز دارد و هزینه نگهداری خودرو پایین می‌آید، با استفاده از خودروهایی با سی‌ان‌جی می‌توان آثار مخرب گلخانه‌ای CO₂ را ۲۰ درصد کاهش داد.

یعنی بیشتر خودروهایی گازسوز

گاز طبیعی از هوا سبک‌تر است و به این دلیل در صورت نشت گاز از مخزن ذخیره سوخت و دیگر اجزا به‌سرعت به سمت بالا حرکت می‌کند. دمای اشتعال گاز طبیعی به‌طور تقریبی دو برابر بنزین است که سبب می‌شود خطر انفجار یا آتش‌سوزی خودروهایی گازسوز به‌شدت کاهش یابد. همچنین مخازن ذخیره گاز طبیعی نیز در مقایسه با باک‌های معمولی خودرها استحکام بیشتری دارند. همه مخازن ذخیره این گاز می‌تواند به شیر جلوگیری از جریان بیش از حد مجهز باشند که در صورت کاهش ناگهانی فشار به قطع مسیر خروج گاز اقدام کنند، موارد ذکر شده نشان می‌دهد دوگانه‌سوز کردن

خودرها است که از نشت هرگونه گاز به بیرون جلوگیری می‌کند. در تشریح مزیت دوم افزودن گاز طبیعی به سبد سوخت بایستی گفت: هرچند بعضی تصور می‌کنند خودروهایی گازسوز ناامن هستند، اما تجربه نشان داده خودروهایی گازسوز از خودروهایی بنزین‌سوز به‌مراتب ایمن‌تر هستند. نسبت هوا به سوخت برای اشتعال گاز طبیعی پنج تا ۱۵ درصد حجمی است، در حالی که گاز طبیعی از هوا سبک‌تر است و به‌سرعت پراکنده می‌شود، دمای اشتعال این مخلوط نیز حدود ۷۰۰ درجه سانتی‌گراد در مقابل دمای اشتعال حدود ۴۵۰ درجه سانتی‌گراد بنزین است و گاز طبیعی نسبت به بنزین جرقه قوی‌تری برای اشتعال نیاز دارد، مخازن بسته به سازنده مخزن دارای ضخامت حدود یک تا دو سانتی‌متر است و جنس آنها نیز از فولاد، آلومینیم یا فیبر کربن است که همه آنها (در یک تصادف مشابه) نسبت به یک باک بنزین استاندارد ساخته‌شده از یک ورق نازک فولادی، مقاومت بسیار بیشتری دارند. مزیت سوم این است که سوخت گاز طبیعی یک سوخت پاک و عاری از ناخالصی است و در خودروهایی پایه گازسوز، هزینه نگهداری و تعمیرات خودرو را کاهش می‌دهد و روغن و شمع‌ها نیز به تعویض کمتری نیاز دارند. در مزیت چهارم، تأمین گاز طبیعی نسبت به دیگر سوخت‌های اوتومبیل برای مصارف آینده تضمین شده است. براساس میزان مصرف فعلی، گاز طبیعی برای ۶۵ تا ۷۰ سال آینده با قیمت‌های کنونی تأمین شده است که با در نظر گرفتن منابع بازیافتی گاز طبیعی، این تخمین به ۱۷۰ سال نیز می‌رسد، زیرا هرچند گاز طبیعی به‌عنوان یک سوخت فسیلی شناخته می‌شود، اما متان را می‌توان از محصولات کشاورزی، فضولات انسانی و زباله نیز تولید کرد؛ موضوعی که با موفقیت در سوئد و فرانسه انجام‌شده است. در تشریح مزیت پنجم بایستی گفت: به‌طور تقریبی در جهان قیمت گاز طبیعی از بنزین ارزان‌تر است. یک تحقیق در سال ۱۹۹۶ نشان داد قیمت گاز طبیعی در ۱۱ کشور از ۱۲

آن دسته از حامل‌های انرژی هستند که آلاینده‌های کمتری تولید می‌کنند، به همین دلیل جهان به گاز طبیعی روی آورده است. در ایران نیز، متخصصان و کارشناسان به علت آلودگی بسیار بالای محیط زیست به‌ویژه در شهرهای بزرگ و مصرف و تولید بالای خودرو و در نهایت مصرف بالای سوخت، به‌دنبال سوختی ارزان و پاک برای کاربرد در کنار بنزین بودند که در مجموع سی‌ان‌جی موردتوجه قرار گرفت. هم‌اکنون برنامه تبدیل خودروهایی دوگانه‌سوز در کشور برای ناوگان عمومی به‌صورت رایگان با حمایت دولت در حال اجراست و همان‌طور که شاهد هستیم خودروسازان ایرانی، بیش از هر خودروساز دیگری در جهان خودرو گازسوز تولید کرده‌اند و این تجربه متفاوت و منحصر‌به‌فرد صنعت سی‌ان‌جی در ایران است. آثار مثبت این تغییر می‌تواند در محیط‌زیست و هوای شهرها به‌سرعت نمود یابد، زیرا سی‌ان‌جی در بیشتر مناطق کشور در دسترس بوده، عاری از گوگرد، آروماتیک و الفین است و به علت سبک بودن، ذرات معلق را که یکی از بزرگ‌ترین منشأهای آلودگی در کلان‌شهرهاست تولید نمی‌کند.

کاهش آلودگی هوا با استفاده از سی‌ان‌جی
متولیان خودروهایی دوگانه‌سوز، دست‌کم به پنج مزیت اصلی استفاده از گاز طبیعی به‌عنوان سوخت در خودروها اشاره می‌کنند که نخست، گاز طبیعی همه استانداردهای آلودگی اروپایی و آمریکایی و آژانس (EPA) را پوشش می‌دهد و از اغلب سوخت‌های موجود پاک‌تر است. گاز به‌عنوان یک سوخت بدون سرب هیچ‌گونه اکسید سولفور یا ذرات معلق تولید نمی‌کند، به‌طور میانگین استفاده از گاز طبیعی به‌عنوان سوخت میزان انتشار آلاینده‌های مختلف را به‌شدت کاهش می‌دهد، همچنین انتشار طبیعی بخار سوخت‌های مایع از سیستم یک خودرو که همواره به‌عنوان یک منبع آلودگی مطرح بوده در خودروهایی گازسوز به‌طور تقریبی صفر است، دلیل آن نیز یعنی بالای به‌کاررفته در سیستم این

یادداشت

صنعت نفت و شرکتهای دانش بنیان

پروژه‌های طلای

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران



صنعت نفت از حداکثر توان شرکت های دانش بنیان و موسسات تحقیقاتی برای رفع چالش ها و نیازهای فناوری ساخت و خدمات استفاده کرده است. شرکت ملی نفت ایران قصد دارد بخشی از چالش های پیش روی خود در بخشهای مختلف نیازهای فناورانه ساخت،

خدمات و یافتن راه حل های مرتبط در صنعت نفت را با همکاری این شرکت ها و موسسات به انجام رساند؛ با همکاری شرکت های تابعه شرکت ملی نفت ایران، هم اکنون از میان بیش از ۲۲۰ موضوع و نیاز متنوع، ۵۱ چالش اصلی که با استفاده از راه حل های فناورانه و توان علمی و فنی شرکت های دانش بنیان قابل برطرف شدن است، انتخاب شده است. نیازهای فناورانه ساخت و خدمات بر اساس اهمیت آن در شرکت نفت اولویت بندی شده است، ۵۱ چالش انتخاب شده به همراه شرح مختصری از آنها به منظور شناسایی شرکت های دانش بنیان توانمند در هر مساله به معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری ارسال شده و شرکت های مرتبط در بخش های مختلف نیز از سوی آن معاونت، معرفی شده اند. در مرحله بعد، شرکت های توانمند برای هر موضوع انتخاب و شرکت ملی نفت ایران حمایت های لازم را جهت به نتیجه رسیدن راه حل برای هر یک از چالش ها انجام خواهد داد. همواره این فرصت برای تمامی شرکت های دانش بنیان و موسسات تحقیقاتی مهیا خواهد بود که با توجه به نیازهای صنعت نفت در حوزه های مرتبط با زمینه های کاری فناورانه به این چالش ها ورود کنند. تعامل نفت و شرکت های دانش بنیان، افزون بر رشد هدفمند این شرکت ها و ایجاد زمینه و انگیزه فعالیت، نقش مهم و عملی در رفع چالش ها و مشکلات عملیاتی شرکت های تابعه و پاسخ به نیازهای اصلی و کلیدی در بخش بالا دستی صنعت نفت خواهد داشت، گفتگ با برنامه را با جدیت پیش خواهیم برد.

یادداشت

افزایش سرمایه‌های ملی از طریق ایجاد
زنجیره ارزش پتروشیمی

جلیل رحیمی جهان آبادی

نماینده مجلس شورای اسلامی



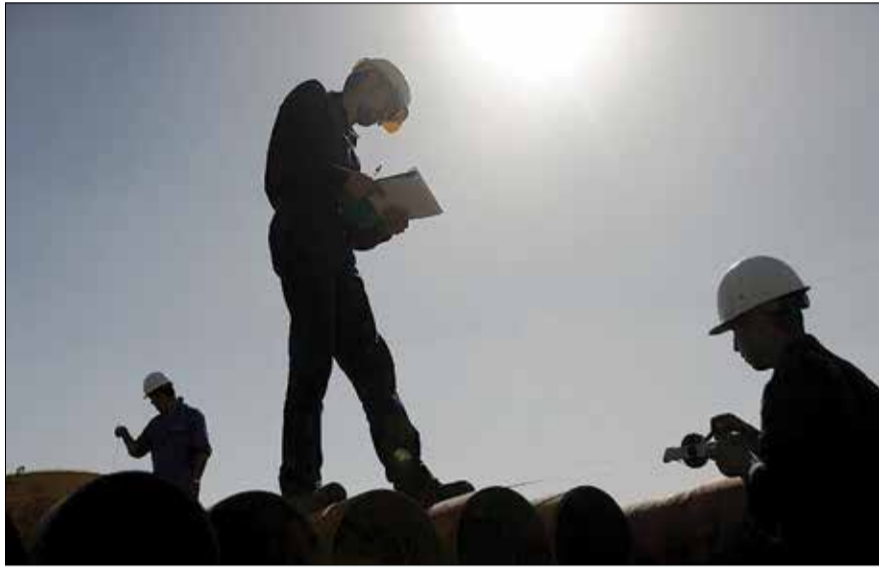
پتروشیمی می‌تواند ارزش سرمایه‌های ملی را از طریق ایجاد زنجیره ارزش افزوده بالا ببرد، از این رو سرمایه‌گذاری در طرح‌های پتروشیمی، چشم‌انداز روشنی از این صنعت ارائه می‌کند. صنعت پتروشیمی نقش مهمی در توسعه کشور ایفا می‌کند، توسعه هرچه بیشتر صنعت پتروشیمی افزون بر جلوگیری از خام‌فروشی، مواد اولیه صنایع پایین‌دستی را برای تقویت تولید ملی و توسعه اقتصادی کشور فراهم می‌کند. این صنعت در بخش‌های مختلف و در تقویت زیرساخت‌ها موفقیت‌های خوبی به دست آورده است، پتروشیمی ارزش سرمایه‌های ملی را از طریق ایجاد زنجیره ارزش افزایش داده است، از این رو سرمایه‌گذاری در طرح‌های پتروشیمی، چشم‌انداز روشنی از این صنعت ارائه می‌کند. توسعه صنعت پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش در اولویت طرح‌های توسعه‌ای این صنعت قرار دارد و در این مسیر بخش خصوصی می‌تواند بیش از گذشته نقش‌آفرین باشد. امروزه اشتغال یکی از ارکان توسعه و پیشرفت کشورهاست و یکی از صنایعی که به افزایش اشتغال در کشور کمک بسزا می‌کند صنایع وابسته به پتروشیمی است. روند رو به رشد پتروشیمی، نشان می‌دهد این صنعت می‌تواند در توسعه صادرات غیرنفتی نقش اساسی ایفا کند. مسیر پیشرفت و توسعه صنعت پتروشیمی هیچ‌گاه و حتی با تحریم نیز متوقف نمی‌شود.

به همت شرکت ملی حفاری ایران انجام شد؛

حفر ۸۲ حلقه چاه نفت و گاز در ۸ ماه امسال

شرکت ملی حفاری ایران در هشت ماه امسال موفق به حفاری و تکمیل ۸۲ حلقه چاه نفت و گاز در مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی کشور شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، سعید اکبری، سرپرست معاونت عملیات حفاری این شرکت گفت: از این تعداد چاه ۲۳ حلقه توسعه‌ای/توصیفی، ۵۷ حلقه تعمیری و دو حلقه اکتشافی است. بوی افزود: ۶۳ حلقه از این چاه‌ها در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، هفت حلقه در شرکت نفت فلات قاره، هفت حلقه در شرکت مهندسی و توسعه نفت، دو حلقه در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، یک حلقه در قالب پروژه و دو حلقه در پروژه‌های مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران حفاری و تکمیل شد و در اختیار شرکت‌های متقاضی قرار گرفت. سرپرست معاونت عملیات حفاری شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: از یکم فروردین‌ماه تا ۳۰ آبان‌ماه در نتیجه همکاری و تعامل مستمر و مؤثر میان متخصصان این شرکت و شرکت‌های کارفرما، عملیات حفاری و تکمیل ۱۴ حلقه چاه، ۲۵۶ روز زودتر از برنامه پیش‌بینی شده محقق شد. اکبری متراژ حفاری در این مدت را ۴۵ هزار و ۴۰۶ متر عنوان و بیان کرد: این شرکت با ۷۰ دستگاه حفاری سبک، سنگین و فوق سنگین خشکی و دریایی عنوان بزرگ‌ترین ناوگان حفاری کشور و منطقه را در اختیار دارد.

مطالعات از دیادبر داشت پژوهشگاه نفت
در رگ سفید آغاز شد

پژوهشگاه صنعت نفت فاز نخست مطالعه بهبود/ازدیاد برداشت میدان رگ سفید را آغاز کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، تورج بهروز، رئیس پژوهشگاه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز پژوهشگاه با اشاره به اینکه مطالعه میدان‌های بی‌بی حکیمه و اهواز نیز در پژوهشگاه در حال انجام است، گفت: معتقدیم طبیعت و سرشت میدان رگ سفید با میدان‌های یادشده متفاوت است و تلقی گروه ما در شرایط کنونی این است که روش‌های بهبود برداشت بیشتر جواب می‌دهند تا روش‌های ازدیاد برداشت. از این رو ما در بسته‌های کاری این طرح، در عمل روی بسته کاری بهبود ضریب برداشت نفت (IOR) تمرکز زیادی کرده‌ایم و

این موضوع از طریق بررسی مباحثی مانند آسفالتین، مشکلات تأسیسات سطح‌الارضی، مشکلات چاه‌ها و موضوعاتی که از جنس بهبود ضریب برداشت نفت هستند دنبال می‌شود. وی به سابقه بلندمدت مطالعه میدان‌ها زمینه‌ساز واگذاری مطالعه میدان رگ سفید به پژوهشگاه، موفقیت‌های این مجموعه در مطالعات میدان‌های اهواز و بی‌بی حکیمه است که در نوع خود از میدان‌های بسیار بزرگ و پیچیده از لحاظ ویژگی‌های مخازن شکافتار

به شمار می‌آیند. بهروز گفت: میدان بی‌بی حکیمه حدود ۱۵ میلیارد نفت درجا در مخازن آسماری و بنگستان دارد و تاکنون مراحل شناخت میدان و مطالعات تطبیقی غربالگری روش‌های ازدیاد برداشت آن انجام شده است. در فاز نخست مطالعات این میدان، افزون بر گردآوری داده‌ها، تلاش کردیم به‌عنوان پزشک میدان، با همکاری کارفرما (مناطق نفت‌خیز جنوب و پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت) که همگی از ذی‌نفعان پروژه بوده‌اند، براساس

چالش‌های مختص میدان، برای آنها RFP (شرح نیاز) تهیه کنیم، وی با تأکید بر اینکه با مطالعه تطبیقی، روش‌های ازدیاد برداشت در میدان‌های دیگر دنیا را بررسی کردیم، اظهار کرد: کار بزرگ‌تری که انجام شده ارزش‌گذاری داده‌های ناموجود است، یعنی در عمل اعلام کرده‌ایم یک داده مشخص چه ارزشی دارد و اگر وجود نداشته باشد چقدر در تصمیم‌گیری‌های ما می‌تواند اثرگذار باشد. بهروز به وجه تفاوت میدان بی‌بی حکیمه با میدان اهواز اشاره کرد

در فاز نخست مطالعه میدان، محورها، ویژگی‌ها و رفتار میدان برای شناخت کامل آن مورد توجه قرار می‌گیرد. در فاز دوم عملاً بحث به‌روزرسانی یا ساخت مدل استاتیک و دینامیک را خواهیم داشت. در واقع در فاز دوم به این نتیجه می‌رسیم که در بعضی میدان‌ها لازم است از ابتدا الگوی استاتیک و دینامیک را بسازیم یا به‌روزرسانی کنیم. در این فاز ما متوجه یک‌سری نواقص اطلاعاتی مانند کمبود آزمایشگاه‌های لازم برای فرآیندهای مختلف ازدیاد برداشت می‌شویم و از آنجا که رفتار الگوی استاتیک و دینامیک یک میدان، عملاً نمایانگر رفتار کل میدان است و در میدان واقعی همه تصمیم‌ها هزینه‌بردار خواهد بود، تصمیم‌گیری فنی و اقتصادی در این بخش برای برخورداری از یک الگوی مناسب دارای اهمیت بسیاری است. بهروز افزود: فاز سوم شامل طراحی پایلوت آزمایشگاهی و فرآیندهای ازدیاد برداشت است و فاز چهارم براساس الگوهای استاتیک و دینامیک نهایی شده و با استفاده از اطلاعات و آزمایشگاه‌های جدید روزآمد می‌شود تا با تدقیق الگوی زیرسطحی، توسعه میدانی با روش‌های مختلف ازدیاد برداشت انجام شود. وی فاز پنجم را فاز پایانی و حرکت به سمت عملیات واقعی عنوان کرد و گفت: در این فاز در واقع عملیات اجرایی پایلوت آغاز می‌شود.

و گفت: میدان اهواز بزرگ‌ترین میدان نفتی کشور است، بنابراین به‌طور طبیعی تعداد چاه‌ها خیلی بیشتر از چیزی است که در بی‌بی حکیمه داشتیم و بر همین اساس گروه بزرگ‌تری تشکیل شد و با سکانس رسیدگی به روش‌های ازدیاد برداشت حرکت کردیم. هم‌اکنون فاز نخست پروژه‌های بی‌بی حکیمه و اهواز تکمیل شده و به تأیید کارفرما رسیده است و به‌طور مشخص روش‌های ازدیاد برداشت را استخراج کرده‌ایم. وی درباره فازبندی پروژه‌های میدان محور گفت:

تلاش بسیج نفت و گاز غرب در مسیر آبادانی و محرومیت‌زدایی



پایگاه بسیج رهران ولایت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب به مناسبت هفته بسیج، فعالیت‌های خود را در مسیر رفع محرومیت، عمران و آبادانی مناطق مجاور این شرکت تشریح کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، عبدالمحمد امینی اصل، فرمانده پایگاه بسیج رهران ولایت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب در این باره به اقداماتی از جمله همکاری بسیجیان شرکت در طرح انتقال خون، محرومیت‌زدایی، عمران و آبادانی مناطق عملیاتی و همیاری و کمک به مردم در حوادث طبیعی مانند سیل و زلزله در غرب کشور اشاره کرد و افزود: با وقوع سیل در غرب کشور، بسیجیان این شرکت در همان ساعات اولیه اقدام به امدادرسانی در این مناطق کردند و با توزیع کمک‌های موادغذایی و بهداشتی به یاری سیل‌زدگان شتافتند و با تداوم آن هم‌زمان ضمن فراخوان ادوات سبک و سنگین راهسازی از مناطق عملیاتی به نقاط بحرانی‌زده اقدام به بازگشایی مسیرها و امدادرسانی به سیل‌زدگان کردند. وی گفت: این پایگاه در راستای عمل به

ولایت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب ادامه داد: بسیجیان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب همچنین با شیوع ویروس

دو نوبت اقدام به توزیع این کمک‌ها در ماه رمضان و ماه صفر در ستاد و مناطق عملیاتی کرد. فرمانده پایگاه بسیج رهران

فرمایشات مقام معظم رهبری (مدظله) درباره رزمایش همدلی و کمک‌های مؤمنانه و یاری‌رسانی به افراد کم‌درآمد در

تلاش بسیج زاگرس جنوبی برای مقابله با شیوع کرونا

ورودی ساختمان ستاد زاگرس جنوبی در شیراز از سوی بسیجیان به‌منظور مبارزه با ویروس کرونا اشاره و عنوان کرد: همچنین فعالیت‌های مشابهی نیز از سوی پایگاه‌های مقاومت بسیج مناطق عملیاتی این شرکت در طول هفته بسیج انجام خواهد شد. میرباقری با اشاره به اینکه پایگاه مقاومت بسیج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از پایگاه‌های ممتاز حوزه مقاومت بسیج بقیه‌الله اعظم صنعت

گروه‌های امر به معروف و نهی از منکر شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با حضور در میان هزار و ۲۰۰ خانوار کم‌برخوردار شهر شیراز و توزیع اقلام بهداشتی و ماسک، آنها را در زمینه پیشگیری از بیماری کرونا آموزش می‌دهند. فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی به توزیع ۷۰ بسته معیشتی میان آسیب‌دیدگان از بیماری کرونا و همچنین تب‌سنجی در

فعالیت‌های این پایگاه به مناسبت هفته بسیج گفت: با توجه به شعار امسال هفته بسیج با عنوان «بسیج، پیشرو در خدمت، سلامت و امیدآفرینی» و به دلیل ضرورت همیاری در کنترل شیوع ویروس کرونا، فعالیت‌های پایگاه مقاومت بسیج این شرکت به مناسبت هفته بسیج با محوریت فعالیت‌های عام‌المنفعه درباره پیشگیری از شیوع ویروس کرونا برنامه‌ریزی شده است. وی افزود: افزون بر گندزدایی معابر،

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی هم‌زمان با هفته بسیج در رزمایشی دو روزه، ضمن آموزش هزار و ۲۰۰ خانوار برای پیشگیری از شیوع ویروس کرونا، معابر عمومی برخی از مناطق محروم شیراز را گندزدایی می‌کند. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سیدمحمود میرباقری، فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در تشریح

اخبار گاز

حمایت از مرکز رشد نوآوری در منطقه سرخس باعث رونق کسب و کار در قالب مسئولیت اجتماعی شرکتی شده است



دبیر ستاد توسعه فناوری های حوزه آب و انرژی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در بازدید از مرکز رشد نوآوری شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سرخس گفت: ایجاد این مرکز در

نقطه صفر مرزی و حمایت از شرکت های نوپا باعث رونق کسب و کارها در قالب مسئولیت اجتماعی شرکتی در سرخس شده است.

دکتر محمد مهدی شریفی زاده افزود: با توجه به عملکرد پالایشگاه خانگیران در حوزه فناوری های نوین و استفاده از استعداد جوانان نخبه کشور و خلق ایده های جدید، باید مراکز رشد در سایر مناطق کشور نیز راه اندازی گردد و تکنولوژی باید در خدمت محرومیت زدایی قرار بگیرد. وی با بیان اینکه به شرکت های دانش بنیان و شتاب دهنده ها مبلغ ۳۰۰ تا ۸۰۰ میلیون ریال وام اعطا می شود تاکید کرد: در حال حاضر ۵ هزار و ۴۵۴ شرکت دانش بنیان در حوزه های مختلف در سطح کشور ثبت و شناسایی شده اند که حدود یک هزار شرکت در حوزه انرژی فعالیت دارند.

پیام تبریک مدیر عامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به مناسبت هفته بسیج



پنجم آذر هر سال یادآور تشکیل مردمی ترین نهاد ارزشمند در نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران است که با افکار و اندیشه های والای معمار کبیر انقلاب اسلامی حضرت امام خمینی (ره) شکل گرفت.

این شجره طیبه امروز درخت تناوری شده است که توانسته با بهره گیری از نیروهای متعهد در صحنه های مختلف از ۸ سال دفاع مقدس تا عرصه عمران و سازندگی ایران اسلامی و مقابله با هجمه های شوم دشمنان نقش بسیار مهم و اساسی ایفا نماید.

اینجانب به نمایندگی از خانواده بزرگ شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد سالروز تشکیل این نهاد ارزشمند را به تمامی خانواده های معظم شهدا و ایثارگران و بسیجیان سرافراز ایران اسلامی تبریک عرض نموده، موفقیت و سربلندی این عزیزان را در پرتو رهبری حکیمانه مقام معظم رهبری از خدواند متعال مسئلت دارم.

سیدمجید منبئی

در آستانه سرای زمستانی؛

آمادگی کامل واحد حمل و نقل در پشتیبانی از تولید پایدار گاز در منطقه عملیاتی خانگیران



رئیس واحد حمل و نقل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد از آمادگی کامل جهت استقبال از سرمای زمستانی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، محمد

رضا غریبی با اعلام این خبر افزود: با توجه به شروع فصل زمستان و بردودت هوا و ریزش برف و باران، این واحد هر ساله به جهت حفظ ثبات و پایداری در تولید گاز و تامین مطمئن ایاب و ذهاب کارکنان اقدام به بازرسی های میدانی، تعمیر و تجهیز ماشین آلات می نماید و در حال حاضر آمادگی کامل ماشین آلات سنگین و همچنین سرویس های ایاب و ذهاب جهت پشتیبانی و کمک به تولید پایدار گاز فراهم می باشد.

برگزاری مراسم تودیع و معارفه گروه مشاوران جوان مدیر عامل



مراسم تودیع و معارفه اعضای گروه مشاوران جوان مدیرعامل در محل آمفی تئاتر مدرسه غیرانتفاعی حضرت زینب(س) مجتمع مسکونی گاز شهید مهاجر برگزار و اعضای جدید برای مدت دو سال منصوب شدند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، در این جلسه مدیرعامل شرکت طی سخنانی گفت: هدف از راه اندازی این گروه کشف استعدادها، جوان، تولید فکر و اندیشه، مشارکت و استفاده از نظرات همکاران خلاق در راستای استراتژی های شرکت است. مهندس سید مجید منبئی ادامه داد: گروه مشاورین جوان باید معضلات و مشکلات صنعت را شناسایی و با ارائه ایده های نو در جهت رفع آن ها گام بردارد و تهدیدها را در پالایشگاه تبدیل به فرصت کند تا شاهد پویایی و شکوفایی صنعت عظیم نفت و گاز جمهوری اسلامی ایران باشیم. مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد با اشاره به بیانیه گام دوم انقلاب رهبری تاکید کرد: باید در تمامی زمینه های اجتماعی، علمی، اقتصادی در تراز انقلاب اسلامی حضور پیدا کنیم.

مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران:

تولید روزانه گاز کشور به ۹۰۰ میلیون متر مکعب رسید



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از افزایش تولید روزانه گاز شیرین در کشور تا ۹۰۰ میلیون مترمکعب خبر داد.

حسن منتظررتبئی روز سه شنبه، چهارم آذرماه در یک برنامه زنده تلویزیونی با اشاره به حل مسئله موازنه تولید و مصرف در سال های گذشته در کشور، گفت: به دلیل اقدام های موثری که در سال های اخیر در پارس جنوبی انجام شده، تولید روزانه گاز کشور به ۹۰۰ میلیون مترمکعب رسیده که این مقدار معادل روزانه ۵ میلیون بشکه نفت است. وی با بیان اینکه اگر ایران از گاز طبیعی بهره مند نبود باید برای تامین انرژی کشور نفت وارد می کردیم، افزود: خوشبختانه این انرژی پاک اکنون در دسترس مردم در بخش های مختلف خانگی، صنایع و نیروگاه ها است. مدیرعامل شرکت ملی گاز تصریح کرد:

استفاده از آب گرم و به تبع آن افزایش مصرف گاز در تابستان بود. وی با تاکید بر ضرورت صرفه جویی در مصرف انرژی، اظهار کرد: پیش بینی می کنیم زمستان امسال هم این روند افزایش بیشتر نسبت به مصرف هر سال ادامه دارد. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه اکنون عمده شهرهای کشور به شبکه گاز متصل هستند، یادآور شد: تعداد روستاهای گازدار کشور از ۱۴ هزار روستا در سال ۹۲ اکنون به حدود ۳۲ هزار روستا رسیده است یعنی به طور میانگین سالانه ۳ هزار روستا به شبکه گاز متصل می شود.

نیت رکورد مصرف روزانه ۸۱۰ میلیون مترمکعب گاز در کشور

در همین حال، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران از ثبت رکوردی

تازه در مصرف گاز طبیعی در کشور خبر داد و اعلام کرد: مقدار مصرف گاز در ۲۴ ساعت گذشته به حدود ۸۱۰ میلیون مترمکعب رسید. محمدرضا جولایی گفت: مصرف روزانه گاز کل کشور روز سه شنبه، چهارم آذرماه در بخش خانگی به ۵۰۲ میلیون مترمکعب رسید که نشان از روند افزایشی مصرف گاز در بخش خانگی به دلیل افزایش سرما در بیشتر استان های کشور دارد. وی ادامه داد: در همین بازه زمانی، مقدار مصرف روزانه صنایع عمده به ۱۲۵ میلیون مترمکعب و نیروگاه ها به ۱۲۶ میلیون مترمکعب رسید. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز با بیان اینکه مصرف روزانه گاز کل کشور حدود ۸۱۰ میلیون مترمکعب بود، تصریح کرد:

اواخر آبان ماه امسال مقدار گاز تزریق شده به خطوط سراسری، نسبت مدت مشابه

پارسال، بیش از پنج درصد افزایش داشته که پس از بحث توسعه گازرسانی، بیشتر این افزایش مقدار مصرف به دلیل شیوع ویروس کروناست. جولایی در پایان از افزایش مصرف گاز در استان های شمالی کشور به دلیل بردودت هوا خبر داد و گفت: استان های شمالی کشور شامل گلستان، گیلان، مازندران، خراسان شمالی، اردبیل و آذربایجان غربی رکورددار مصرف گاز هستند که از عموم مردم می خواهیم تا این انرژی پاک را بهینه مصرف کنند. مصرف گاز طبیعی کشور در هفته گذشته (۲۵ آبان ماه) به ۷۰۷ میلیون مترمکعب رسیده بود. به نظر می رسد روند افزایشی مصرف گاز طبیعی با کاهش دمای هوا ادامه دارد.

مشترکان خوش مصرف گاز پاداش صرفه جویی می گیرند

بر این اساس، مشترکان خانگی

فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شهید هاشمی نژاد؛

حضور پر شور بسیجیان پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد در عرصه های اقتصادی و خود کفایی ایران اسلامی



فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد از حضور پر شور بسیجیان این پالایشگاه در عرصه های اقتصادی و خودکفایی صنعت نفت خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، خضر الیاسی با تبریک فرا رسیدن هفته بسیج افزود: هفته بسیج یادآور رشدت ها و ایثار فرزندان رشید ایران و فرصت تجدید میثاق با رهبر فرزانه حضرت امام خامنه ای (مدظله العالی) و آرمان های انقلاب اسلامی است که معمار کبیر انقلاب با دور اندیشی و نگاه استراتژیک به جهان اسلام بسیج مستضعفین را در پنجم آذرماه ۱۳۵۸ بنیان نهادند. وی اظهار داشت: در راستای تفکر و اندیشه بسیج، مجموعه پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد از ابتدای راه اندازی تاکنون

در راستای اهداف پدافند غیرعامل صورت گرفت؛

ایجاد راهبندهای حفاظتی در شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد



رئیس مهندسی عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد از راه اندازی راهبندهای حفاظتی در راستای اهداف پدافند غیرعامل در این مجتمع گازی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، جواد حسینی معصوم با اعلام این خبر افزود: با توجه به اینکه پالایشگاه خانگیران به عنوان حیاتی ترین صنعت و مرکز اقتصادی در شمال و شمال شرق کشور است و تولید انرژی در آن از جایگاه ویژه ای برخوردار است برای پایداری گاز طبیعی نیازمند برقراری امنیت هرچه بیشتر هستیم. وی

به اقتضای شرایط جامعه با اهدا خون هفت شهید بزرگوار، ۱۴۵ جانباز و یک آزاده سرافراز در عرصه های مختلف دفاع مقدس خودکفایی، فرهنگی و علمی، بهداشت عمومی، حوادث غیرمترقبه طبیعی، گروه های جهادی، پدافند غیرعامل به یاری کشور و توسعه شهرستان سرخس شتافته است. این مقام مسئول ادامه داد: تفکر ناب بسیجی در تمام سطوح پالایشگاه جاری است و در حال حاضر با آمادگی کامل گوش به فرمان ولی فقیه زمان می باشد و در شرایط کنونی با تمرکز بر توانمندسازی جامعه پیرامونی و مقابله با جنگ اقتصادی با خودکفایی تجهیزات پالایشگاهی گام بر میدارد. الیاسی تاکید کرد: بر اساس بیانیه گام دوم انقلاب در تشکیل تمدن نوین اسلامی تلاش می کنیم در تمامی عرصه ها جلودار و پیشتاز باشیم.

تاکید کرد: امروز ضرورت ایجاد امنیت برای بخش ها و ناحیه های حساس هر کشور همیشه جزو اولویت های پدافند غیرعامل بوده است لذا با پیشرفت علم و تکنولوژی شاهد استفاده از راهبندهای الکترونیکی و حفاظتی برای مراکز، وزارتخانه ها و مراکز حساس کشور هستیم که در شرایط خاص مورد استفاده قرار می گیرند. حسینی معصوم ادامه داد: طراحی این سیستم بر اساس دانش و اصول مهندسی مکانیک توسط کارشناسان این شرکت و با همکاری مشاوران ذیصلاح بر اساس آیین نامه های اجرایی، استانداردها و روشهای متداول در صنعت نفت صورت پذیرفته است.

اخبار

مدیر عامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی عنوان کرد:

بهبود مدیریت شرایط اضطراری در حوادث پتروشیمی

مدیرعامل سسازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، مدیریت حادثه پتروشیمی بندر امام را که حادثه‌ای بسا ظرفیت خطر فراوان بود، آزمونی موفقیت‌آمیز دانست.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، سیدامید شهیدی‌نیا در یازدهمین نشست فرماندهی حادثه شرکت‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در بررسی دقیق حادثه انفجار و آتش‌سوزی واحد آروماتیک شرکت پتروشیمی بندر امام که با حضور کارشناسان و متخصصان حوزه ایمنی و آتش‌نشانی و پدافند غیرعامل با هدف درس‌آموزی از حوادث تشکیل شد، اظهار کرد: نتیجه تلاش‌های چند ساله منطقه برای توانمندسازی همه‌جانبه در مقابله با شرایط اضطراری، این چنین در حوادث خود را نشان می‌دهد تا با قدرت، کنترل، تمرکز و به دور از آشفتگی بتوان بر حوادث غلبه کردوی شرکت‌های منطقه را به حرکت قوی‌تر به سمت پیشگیری از حوادث ترغیب و بر اهمیت تعمیرات دوره‌ای (PM % CM) در زمینه پیشگیری تأکید کرد.مدیرعامل سسازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، حادثه پتروشیمی بندر امام را حادثه‌ای با ظرفیت خطر فراوان ارزیابی کرد و گفت: این حادثه می‌توانست پیامدهای بزرگ و مخربی داشته باشد و مدیریت آن برای ما آزمونی موفقیت‌آمیز بود.واحد آروماتیک شرکت پتروشیمی بندر امام عصر روز جمعه، دوم آبان‌ماه، پس از یک انفجار، دچار آتش‌سوزی شده بود.

انتصاب مدیر سرمایه‌گذاری و رئیس امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی

ایسین تکریم و معارفه مدیر سرمایه‌گذاری و رئیس کل امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با حضور معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، آیین تکریم و معارفه مدیر سرمایه‌گذاری و رئیس کل امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی روز شنبه (یکم آذرماه) با حضور بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، اعضای هیئت مدیره این شرکت و نیز تعدادی از مدیران ارشد برگزار شد.بر اساس این گزارش، حسین علیمراد، مدیر پیشین سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان سرپرست امور بین‌الملل و شهرام رضایی به‌عنوان سرپرست جدید سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب شدند.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این آیین از خدمات و تلاش‌های ارزشمند داریوش باورصاد در طول تصدی سمت رئیس کل امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی قدرانی و برای ایشان آرزوی موفقیت و توفیق روزافزون کرد.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع

پتروشیمی معرفی شد

براساس اعلام شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن عباس‌زاده به‌عنوان سرپرست جدید مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی معرفی و از تلاش‌های علی‌اصغر گوگردی فراهانی در طول تصدی این مدیریت قدردانی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، آیین تکریم و معارفه مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی روز سه‌شنبه، چهارم آذرماه با حضور بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل، اعضای هیئت مدیره و تعدادی از مدیران ارشد این شرکت برگزار شدند. این آیین حسن عباس‌زاده به‌عنوان سرپرست جدید مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی معرفی و از تلاش‌های علی‌اصغر گوگردی فراهانی در طول تصدی این مدیریت قدردانی شد.بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این شرکت با تأکید بر جایگاه ویژه و مهم مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه، اظهار کرد: باید با همکاری و تدبیر به سمت توسعه هدفمند و هوشمندانه در مسیر اعتلای صنعت پتروشیمی ایران حرکت کرد و دستاوردهای ارزشمندی را برای این صنعت پیشرو محقق کردوی ادامه داد: مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه در تحقق راهبردهای صنعت تأثیرگذار است و در دو سال گذشته تلاش شد تا این واحد بیش از گذشته در توسعه صنعت نقش‌آفرین باشد.

محمدی به انتخاب مدیر جدید این واحد اشاره کرد و گفت: استفاده از تجربه و جوانی مدیریت جدید برای واحد برنامه‌ریزی و توسعه می‌تواند به تحولاتی نوین و اثربخش منجر شود و در فضای همکاری می‌توان برنامه‌های مختلف تدوین شده را تحقق بخشید.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و نیز کارکنان مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه این شرکت از بیش از ۳۰ سال خدمت علی‌اصغر گوگردی فراهانی در صنعت پتروشیمی ایران و نائل شدن ایشان به افتخار بازنشستگی قدردانی کردند.

در آبان‌ماه و با تحقق ۱۰۴ درصدی برنامه تولید؛

تولید پتروشیمی شهیدتندگویان از مرز ۱۰۷ هزار تن گذشت

۱۰۴ درصد برنامه‌های تولیدی پتروشیمی شهیدتندگویان، هم‌زمان با اجرای چند طرح رفع تنگناهای تولید و تعمیراتی، آبان‌ماه امسال با تولید بیش از ۱۰۷ هزار تن محصول محقق شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان، هم‌زمان با اجرای موفق پروژه‌های رفع تنگناهای تولید در پتروشیمی شهید تندگویان، آبان‌ماه امسال تولید در این زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات از مرز ۱۰۷ هزار تن عبور کرد.بر این اساس، در هشتمین ماه سال جهش تولید، ۱۰۴ درصد برنامه تولید در پتروشیمی شهیدتندگویان محقق شد و پیش‌بینی می‌شود در چهار ماه باقی‌مانده سال این روند تولید تداوم داشته باشد.شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان، با اجرای پروژه‌های رفع تنگناهای تولید، آماده ثبت رکورد جدید تولید محصولات «پلی‌اتیلن ترفتالات» شده و با مرور وضع پایدار تولید در آبان‌ماه امسال، پیش‌بینی می‌شود تا پایان امسال امکان تولید بالغ بر یک میلیون تن محصول پلیمری در این شرکت پتروشیمی فراهم شود.پتروشیمی شهیدتندگویان، بزرگ‌ترین تولیدکننده محصولات مهم و راهبردی پلی‌اتیلن ترفتالات (PET) و اسید ترفتالیک خالص (PTA) در کشور است، این شرکت از سه بخش تولیدی شامل شیمیایی، پلیمری و نساجی تشکیل شده است.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی تأکید کرد:

توسعه متوازن، هوشمند و پایدار؛ الزام‌های صدور مجوز طرح‌های پتروشیمی



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، توسعه متوازن، هوشمند و پایدار را سه الزام صدور مجوزهای جدید برای طرح‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی عنوان کرد و گفت: طرح‌هایی مجوز می‌گیرند که افزون بر قابلیت اجرایی، تاب‌آوری بیشتری در صنعت داشته باشند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی روز شنبه (یکم آذرماه) در آیین تکریم و معارفه مدیر سرمایه‌گذاری و رئیس کل امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی که با حضور اعضای هیئت مدیره این شرکت و نیز تعدادی از مدیران ارشد برگزار شد، اظهار کرد: قطار توسعه صنعت پتروشیمی ایران با شتاب در حال حرکت است و افزون بر بهره‌برداری از چند طرح پتروشیمی تا پایان سال، روند راه‌اندازی طرح‌ها

در سال‌های آینده تداوم می‌یابد.وی افزود: صدور مجوزهای جدید برای طرح‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی در مسیر توسعه خود فقط با در نظر گرفتن سه الزام توسعه متوازن، هوشمند

و پایدار انجام می‌شود و طرح‌هایی مجوز خواهند گرفت که قابلیت اجرا داشته باشند. طرح‌هایی باید اجرایی شوند که تاب‌آوری بیشتری در صنعت دارند.مدیرعامل شرکت ملی صنایع

پتروشیمی ادامه داد: تعداد زیادی طرح که دارای مجوز هستند متأسفانه هیچ‌گونه فعالیتی در ساخت ندارند و در آینده مجوزها با در نظر گرفتن همه شرایط صادر می‌شود.محمدی با بیان

اینکه امور سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی پنجره امید برای سرمایه‌گذاران است، گفت: این واحد و نیز امور بین‌الملل به دلیل نوع فعالیت خود نقشی بسیار مهم و تأثیرگذار

قدرت‌نمایی پتروشیمی در زمین خود کفایی



با اجرایی شدن جهش‌های نخست و دوم صنعت پتروشیمی، حال استخوان‌بندی این صنعت آن‌چنان توانمند شده است که در بسیاری از کشورها و شرکت‌های پیشرفته، به‌عنوان رقیب بلامنازع شناخته می‌شود.

توسعه صنعت پتروشیمی در ایران هرچند در عموم دولت‌ها مدنظر قرار گرفته است، اما بی‌اغراق و با استناد به مستندات موجود باید گفت در دولت‌های یازدهم و دوازدهم، این نگاه توسعه‌گر، عمق بیشتری داشت. به همین دلیل رشد درآمدزایی و پیشرفت در خشت به خشت ابزارآلات، مهندسی و مدیریت پتروشیمی و جوانه زدن خودیابوری در دوران تحریم‌های بی‌سابقه علیه کشور، به مثابه افتخاری ویژه برای صنعت پتروشیمی به ثبت خواهد رسید. صنعت پتروشیمی ایران با تلاش مدیران و کارکنان این صنعت، در همین دوران تحریم، برای همان کشورها و شرکت‌هایی که زمانی بدون کمک آنها توسعه صنعت پتروشیمی امکان‌پذیر نبود، رقیب شد.در سال‌های اخیر با اجرایی شدن جهش‌های نخست و دوم صنعت پتروشیمی، استخوان‌بندی این صنعت آن‌چنان توانمند شده که در بسیاری از کشورها و شرکت‌های پیشرفته، به‌عنوان رقیب بلامنازع شناخته می‌شود. در رقیب شدن برای این رقبا پیشین، همین دلیل کفایت می‌کند که اکنون برای واردات و دریافت مشاوره کمتر وابستگی را به آنها داریم و حتی بعضی از نیازهای پیشین، در داخل کشور رفع شده است. نمونه این موارد به‌ویژه در جهش موسوم به «جهش دوم» بارها دیده شده است.طبق تحلیل بعضی از رسانه‌ها از گزارش وزارت صنعت و معدن دولت نهم و دهم که بعدها در دولت تدبیر و امید ویرایش دوم آن رسانه‌ها شد، حدود ۸۵ درصد از تکنولوژی کاربردی در صنعت پتروشیمی ایران از کشورهای اروپایی از جمله آلمان، انگلیس و فرانسه خریداری شده است. طبق این گزارش و طی آن سال‌ها، آلمان با ۳۵ درصد، انگلیس ۱۸ درصد و فرانسه ۱۲ درصد از فناوری مورد نیاز پتروشیمی ایران را تأمین می‌کردند. اگر ۱۱ درصد واردات از هلند را نیز به این مجموعه اضافه کنیم، خواهیم دید بیش از ۷۵ درصد از نیاز صنعت پتروشیمی جمهوری اسلامی در سال‌های ۸۸ توسط همین چهار کشور غربی تأمین شده است.

در این میان مشکل بزرگی که همیشه بر سر راه صنعت پتروشیمی ایران قرار داشته، دستیابی به دانش فنی (لایسنس) بوده است. ایران برای حل این معضل، وابستگی شدیدی به کشورهای اروپایی داشت.در

بازگشت به میدان با جهش‌های سه‌گانه

برجام امیدی بود تا عموم صنایع ایران پیش از سال ۹۲، دوباره جان بگیرند، اما برجام هم به بار ننشست تا تکیه بر همت مردان داخلی جایگزین تکیه بر روابط خارجی شود. هرچند این روند بدون عارضه و ضرر نبود، اما نتایج ملموس و کم‌نظیری را از خود برجای گذاشت.برای نمونه ما توانستیم در زمینه کاتالیست‌ها که عموماً از کشورهای غربی وارد می‌شد، تا پیش از تحریم صدر و ذیل پتروشیمی حرکت‌های خوبی از خود خود به ثبت برسانیم. با نگاهی به تولید کاتالیست مورد نیاز پتروشیمی‌ها می‌بینیم در بیشتر کاتالیست‌های حیاتی دیگر نیازی به کشورهای دیگر نداریم. تنها در یک مورد سالانه بیش از ۱۰۰ میلیون دلار بابت واردات کاتالیست EO به کشورهای اروپایی روانه می‌شد. با بومی شدن این کاتالیست و سایر کاتالیست‌ها ما توانستیم از نیاز به شرکت «هالدرتاپسو دانمارک» که در تولید کاتالیست شرکتی بی‌همتاست، بی‌نیاز شویم. به همین منظور مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در شهریور ۹۸ ابراز داشت که کاتالیست از فهرست واردات حذف می‌شود.دست‌آورد دیگر پتروشیمی‌ها برای توان رقابت داخلی و خارجی، تحت لیسانس

اروپایی، در زمینه فناوری روز تا حد بسیار زیادی بی‌نیاز شدیم.در دوران تحریم مشکلی که صنعت پتروشیمی با آن روبه‌رو شد، واردات شیرآلات بود. در بسیاری موارد صنعت پتروشیمی ایران برای این تجهیزات به آلمان و فرانسه وابستگی داشت. هرچند در داخل ایران از همان دهه ۸۰ شرکت‌هایی برای تولید این شیرآلات فعالیت داشتند، اما به دلایل مدیریتی و مسائل مختلف دیگر پتروشیمی‌های اندکی حاضر به خرید تجهیزات از این شرکت‌های ایرانی بودند. در اوج تحریم‌ها و فشارهای یک‌جانبه آمریکا و همراهی کشورهای اروپایی که شریکان تجاری ایران در صنعت پتروشیمی بودند، یک خیر خوب می‌توانست حال پتروشیمی را مساعد کند. مدیر یک شرکت دانش‌بنیان در سال ۹۸ اعلام کرد که در تولید شیرآلات صنعت پتروشیمی به خودکفایی رسیده‌ایم و نیازی به واردات این تجهیزات نداریم. این خیر خوب می‌توانست صنعت پتروشیمی را که برای تأمین شیرآلات به اروپایی‌ها وابسته بود، خرسند کند. این قدم دیگری بود تا صنعت پتروشیمی کشور را نه تنها از وابستگی به کشورهای به ظاهر شریک تجاری رها کند، بلکه ما را به‌عنوان یک رقیب بزرگ به بازار محصولات پتروشیمی برگرداند.با ادامه‌دار شدن همین فرمان مدیریتی بود که صنعت پتروشیمی کشور از معدود صنایعی شد که برخلاف سایر کشورها در دوران کرونائی نه‌تنها زمین‌گیر نشد، بلکه توانست تولیدات و در ادامه فروش داخلی و خارجی خود را افزون کند. افزایش فروش و عدم کاهش سطح تولیدات پتروشیمی کشور در یک سال اخیر، آن هم درست زمانی که بسیاری از پتروشیمی‌های کشورهای دیگر همچون آلمان، فرانسه، هلند، دانمارک، سنگاپور و... کم و بیش با کاهش صادرات و فروش و تولید مواجه شده‌اند، نشان از بازگشت قهرمانانه صنعت پتروشیمی ایران به میدان بازی دارد؛ میدانی که پیش از این برای ماندگاری در آن، به کشورهای پیشرفته اروپایی نیاز داشتیم. امروزه نه‌تنها نیازی به این کشورها نداریم، بلکه با افزایش تولید و فروش، آن هم بدون دست‌درازی به سمت کشورهای اروپایی و رقیبان قدیمی خود، نشان دادیم به‌عنوان یک رقیب بزرگ، آماده‌ایم تا در این زمین دست به بازی‌سازی طریق از وابستگی به شرکت‌های آلمانی و دانمارکی و بسیاری از شرکت‌های عموماً

شرکت ملی صنایع پتروشیمی

دانش نفت گزا

افتتاح طرح‌های ملی نفت با سرمایه

پتروشیمی لردگان ۱۰۰ درصد به دست

سه طرح ملی وزارت نفت با سرمایه‌گذاری ۳۰ هزار میلیارد تومان در استان‌های چهارمحال و بختیاری، خوزستان و بوشهر به‌طور رسمی افتتاح شد. به گزارش دانش نفت، سه طرح ملی وزارت نفت روز پنجشنبه، ششم آذرماه در سی‌وچهارمین هفته از بهره‌برداری از طرح‌های ملی سراسر کشور، در استان‌های چهارمحال و بختیاری، خوزستان و بوشهر با دستور حسن روحانی، رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسمی رسید، این سه طرح برای ۸۵۰ نفر اشتغال ایجاد کرده است. پتروشیمی لردگان، واحد ۵۰ هزار بشکه‌ای فراورش نفت‌خام در غرب کارون و مخازن متمرکز ذخیره‌سازی میعانات گازی پارس جنوبی طرح‌هایی بودند که رئیس‌جمهوری فرمان بهره‌برداری رسمی از آنها را در سه استان کشور صادر کرد.

ششمین طرح جهش دوم پتروشیمی در لردگان به نمر شصت

بر اساس گزارش دانش نفت، با دستور رئیس‌جمهوری و از طریق ویدئو کنفرانس یک اتفاق شیرین دیگر در صنعت نفت افتاد و بر اساس این اتفاق خجسته، پتروشیمی لردگان به بهره‌برداری رسمی رسید. به گزارش دانش نفت، بهره‌برداری از پتروشیمی لردگان درآمدزایی ۲۴۰ میلیون دلاری به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده بهره‌برداری غرب ایران را در پی خواهد داشت. این مجتمع با هدف تولید سالانه ۱۰۷۵ هزار تن اوره و ۶۷۷ هزار تن آمونیاک احداث شده است که از این مقدار آمونیاک حدود ۶۰۰ هزار تن در سال صرف تولید اوره در مجتمع می‌شود و بقیه فروخته می‌شود.

بر اساس این گزارش، پتروشیمی لردگان به‌عنوان یکی از طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی با ظرفیت تولید سالانه ۱۰۷۵ هزار تن اوره و ۶۷۷ هزار تن آمونیاک با فرمان رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسید. پتروشیمی لردگان که روز پنجشنبه، ۶ آذرماه از طریق ویدئو کنفرانس با فرمان حسن روحانی، رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسمی رسید، با هدف تولید سالانه ۱۰۷۵ هزار تن اوره و ۶۷۷ هزار تن آمونیاک ساخته شده و ارزش محصولات این مجتمع ۲۴۰ میلیون دلار است. کلنگ پتروشیمی لردگان در سال ۸۵ زمین زده شد، اما به‌دلیل تحریم‌ها و تأمین نشدن منابع مالی مورد نیاز دچار وقفه شد، اما با پیگیری‌های انجام‌شده در دولت یازدهم و دوازدهم با وجود تحریم‌های شدید، تکمیل و به‌طور کامل به دست متخصصان ایرانی راه‌اندازی و عملیاتی شد، همچنین

حدود ۶۰ درصد تجهیزات استفاده‌شده در این مجتمع داخلی هستند. واحد یوتیلیتی پتروشیمی لردگان پارسال و واحدهای اوره و آمونیاک امسال عملیاتی شدند. این مجتمع به سالانه ۳۲۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی برای سوخت و ۴۲۹ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به‌عنوان خوراک نیاز دارد که از خط لوله گاز سراسری تأمین می‌شود. ۷۵۴ میلیون یورو و ۱۱۲۳۰ میلیارد ریال در پروژه پتروشیمی لردگان سرمایه‌گذاری شده که از محل استقراض از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، آورده نقدی و غیرنقدی گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان، تسهیلات ریالی بانک سپه، اوراق مشارکت و تسهیلات خط اعتباری چین تأمین شده است. شرکت گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان (پترول) با ۶۵.۹۴ درصد سهامدار عمده پتروشیمی لردگان است؛ سهامداران حقیقی با ۲۶.۵ درصد، مهندسی همپا و شرکت‌های وابسته با ۳.۰۳ درصد، صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ۱.۱۵ درصد، صندوق سرمایه‌گذاری اب.خلیج فارس با ۲.۳۵ درصد و دیگر سهامداران حقوقی با ۱.۰۳ درصد سهم دیگر سهامداران این پروژه هستند. صاحب‌لیسانس واحد آمونیاک، شرکت آمونیاک کازاله سوئیس و واحد اوره، شرکت استامی کرین هلند، پیمانکار واحدهای فرآیندی و یوتیلیتی نیز کنسرسیوم AVIC/HFEC و مهندسی بخش یوتیلیتی HFEC است.

رئیس‌جمهوری: اقتصاد ایران نشان داد که بزرگ و مقاوم است

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه ۱۵ طرح پارس جنوبی در این دولت تکمیل شد در حالی که در دولت‌های گذشته تنها ۱۰ فاز تکمیل شده بود، گفت: بهره‌برداری از طرح‌های ملی نشان‌دهنده آن است که اقتصاد ایران در چنین شرایط تحریمی، بزرگ و مقاوم است. دکتر حسن روحانی، روز پنجشنبه، ششم آذرماه در آیین بهره‌برداری از طرح‌های ملی وزارت نفت که از طریق ویدئو کنفرانس انجام شد، گفت: امروز شاهد یک افتتاح مهم بودیم به‌گونه‌ای که مردم مشاهده کردند که وقتی دشمنانمان می‌خواستند ما را تحریم و منزوی کنند یا ما را نسبت به آینده کشور مأیوس کنند، طرح‌هایی افتتاح کردیم که ارزش آنها حدود ۳۰ هزار میلیارد تومان است، بی‌گمان چنین طرح‌هایی برای همه آنهایی که نیت‌های شومی برای ما داشتند باورکردنی نیست. بوی بهره‌برداری از طرح اوره و آمونیاک پتروشیمی لردگان را بسیار مهم دانست و افزود: این طرح برای ما جنبه صادراتی دارد از این رو

پتروشیمی لردگان به‌عنوان یکی از طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی با ظرفیت تولید سالانه ۱۰۷۵ هزار تن اوره و ۶۷۷ هزار تن آمونیاک با فرمان رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسید

بسیار مهم است، همچنین طرح واحد ۵۰ هزار بشکه‌ای فراورش پیش‌ساخته در غرب کارون نیز برای ما اهمیت دارد، زیرا برای نخستین بار است که در چنین صنعتی قدم گذاشته‌ایم. بازگشت کل سرمایه پس از چهار سال در چنین طرحی بسیار با اهمیت است و ۸۰ درصد کارکنان فعال در پتروشیمی لردگان نیز بومی هستند. من خاطرات خوشی از این شهر و مردم خوب آن دیار دارم، افتتاح این طرح بزرگ را به مردم لردگان تبریک می‌گویم. رئیس‌جمهوری به طرح مخازن متمرکز ذخیره‌سازی پارس جنوبی اشاره و تصریح کرد: یکی از طرح‌های اساسی که کشور نیاز دارد تأسیس مخازن بزرگ ذخیره‌سازی برای نفت، میعانات گازی و گاز طبیعی است. علت اینکه ما گاهی در زمستان در زمینه گاز دچار مشکلاتی می‌شویم دلیلش مخازن ذخیره‌سازی است که البته در این سال‌ها مشکلی نداریم و امروز شاهد این طرح بزرگ در سه استان خوزستان و بوشهر و چهارمحال و بختیاری بودیم.

تکمیل ۱۵ طرح پارس جنوبی در دولت تدبیر و امید

روحانی، پارس جنوبی را کارگاه توسعه ایران دانست و عنوان کرد: ۱۵ طرح پارس جنوبی در این دولت تکمیل شد که در دولت‌های گذشته تنها ۱۰ فاز تکمیل شده بود، این مهم نشان‌دهنده تحولات بزرگ و عظیم در این بخش است. بوی با تأکید بر اینکه اقتصاد ایران با مقاومت سه ساله در برابر جنگ اقتصادی یک قدرت زورگو نشان داد که اقتصادی بزرگ و مقاوم است، گفت: دشمن در این جنگ سه ساله اقتصادی با همه توان رویه‌روی ملت ایران قرار گرفت، اما شکست مفتضحانه خورد و سربتگون شد و چند هفته دیگر نیز به زباله‌دان تاریخ ریخته می‌شود. رئیس‌جمهوری با بیان اینکه اقتصاد ایران نشان داد که بزرگ و مقاوم است، افزود: هیچ کشوری در منطقه دارای چنین قدرتی نیست که بتواند

در جنگ سه ساله اقتصادی بایستد و پیروز شود و این نشان‌دهنده عظمت، قدرت و تاب‌آوری ملت ایران است که در سایه خوداتکایی مردم، درون‌زایی و موقعیت ویژه ژئوپلیتیک ایران حاصل شده است. روحانی ادامه داد: هیچ فرد و قدرتی در دنیا نمی‌تواند ایران را با داشتن جایگاه جغرافیایی عظیمی که دارد، نه برای منطقه و نه برای جهان حذف کند. خیلی‌ها آمدند ایران را از بین ببرند و نتوانستند، اینها هم که مدعی بودند شکست خوردند. وی گفت: برای ما و ملت و برای دنیا آینده ایران بسیار

مدیرعامل هلندینگ خلیج فارس: این هلندینگ

برای ریل‌گذاری آینده صنعت پتروشیمی و در

جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی، حدود ۲۵

طرح بزرگ و کوچک را با حجم سرمایه‌گذاری

حدود ۱۴ میلیون یورو در حال اجرا دارد

مهم است. آینده امیدوارکننده برای همگان است و ایران آباد و پیشرفته تنها برای مردم ایران نیست، زیرا ایران پیشرفته برای منطقه و جهان است. ایران می‌تواند نیازمندی‌های منطقه و حتی نیازمندی‌های جهان را در برخی موارد ارزان‌تر و راحت‌تر تأمین کند که نکته بسیار مهمی است.

سرمایه داخلی و خارجی در کنار هم صنعت را متحول می‌کند

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه اگر می‌خواهیم در صنعت، جهش و توسعه را تجربه کنیم باید چهار رکن سرمایه داخلی و خارجی، مواد اولیه، فناوری و بازار را مورد توجه قرار دهیم، گفت: یکی از ارکان جهش در صنعت، برخورداری از سرمایه داخلی و خارجی است، این مهم در کنار هم می‌تواند تحولات بزرگی را در صنعت ایجاد کند. روحانی تصریح کرد: در بحث مواد اولیه خوشبختانه در حوزه پتروشیمی، گاز، نفت و غیره مواد اولیه در اختیار ماست که این نکته مهمی است، همچنین در مقوله فناوری هم پیشرفت‌های خوبی داشته‌ایم، شرکت‌های دانش‌بنیان در مقوله فناوری کمک‌های بسیاری کرده‌اند. فناوری هم وارد کشور شده و هیچ‌گاه آمریکا و دیگر دشمنان ما نتوانستند مانع ورود فناوری به کشور شوند، هرچند تحریم ممکن است باعث گران‌تر شدن ورود فناوری به کشور شود.

همکاری با جهان در کنار قدرت ملی مفید است

وی با اشاره به مقوله بازار نیز عنوان کرد: بازار گاهی در داخل وجود دارد، گاهی هم در خارج از کشور، میلیاردها جمعیت در بیرون از مرزهای ایران دارد که باید بتوانیم محصولات خود را صادر کنیم، ما باید این چند میلیارد را ببینیم. بدون شک همکاری سازنده در کنار قدرت ملی مفید است. رئیس‌جمهوری با بیان اینکه کشور ما در مسیر صحیحی قرار گرفته است، گفت: در جمهوری اسلامی ایران همه حرکت‌های ساختاری ما بر مبنای مردم‌سالاری



SHANA PHOTO
Hassan Hoseini

رشد می دهد!

به گذاری ۳۰ هزار میلیارد تومانی

متخصصان داخلی راه اندازی شد

بخش خصوصی یک طرح کریستال ملامین به ظرفیت ۴۰ هزار تن را تعریف کرده است که هم‌اکنون ۲۵ درصد پیشرفت دارد، افزود: با مشارکت بخش خصوصی، دو پارک صنعتی کریستال ملامین و اوره رزینی در پایین‌دست پروژه تعریف شده است که ۲۴۰۰ میلیارد تومان در آن هزینه می‌شود. وی با تأکید بر اینکه با راه‌اندازی پتروشیمی لردگان، حجم تولید سالانه اوره و آمونیاک کشور از ۵۶ به ۶۷ میلیون تن می‌رسد، گفت: این موضوع مصداق باز جهش تولید است و ایران را به یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان اوره و آمونیاک در جهان تبدیل می‌کند.

نیروی کار پتروشیمی لردگان از جوان‌ترین نیروی کار صنعت پتروشیمی

مهندس رسول اشرف زاده، مدیرعامل پترول هم گفت: بدون حضور حتی یک کارشناس خارجی پتروشیمی لردگان به بهره‌برداری رسید و این یعنی خودباوری. وی تصریح کرد: نیروی کار پتروشیمی لردگان از جوان‌ترین نیروی کار صنعت پتروشیمی کشور به شمار می‌رود. مهندس رسول اشرف زاده اظهار داشت: با طرح‌های توسعه‌ای که آغاز کردیم اشتغال‌زایی فعلی تا پنج برابر افزایش می‌یابد.

پتروشیمی لردگان ۱۰۰ درصد به دست متخصصان داخلی راه‌اندازی شد

در همین حال، مدیرعامل پتروشیمی لردگان، صنعت پتروشیمی را صنعتی سخت و پیچیده عنوان کرد و گفت: راه‌اندازی این مجتمع با توجه به شرایط سخت کرونا و تحریم‌ها، ۱۰۰ درصد به دست متخصصان داخلی اجرا شد. محسن محمودی در آیین بهره‌برداری رسمی پتروشیمی لردگان به اشتغال ایجاد شده طی پنج سال گذشته در این پروژه اشاره و اظهار کرد: ۸۰ درصد نیروهای فعال در این پروژه از افراد بومی منطقه چهارمحال و بختیاری بوده‌اند. وی افزود: در زمان راه‌اندازی پتروشیمی لردگان نیز بیش از ۸۰ درصد متخصصانی که استخدام و آموزش داده شدند از این استان بودند. مدیرعامل پتروشیمی لردگان با اشاره به اینکه صنعت پتروشیمی به دلیل ماهیت آن صنعتی سخت و پیچیده است، ادامه داد: به‌طور معمول، ساخت، پیش‌راه‌اندازی، راه‌اندازی و تکمیل پروژه‌ها با حضور کارکنان شرکت‌های خارجی ثبت شده در فهرست بلند (وندورلیست) انجام می‌شود، اما خوشبختانه راه‌اندازی پتروشیمی لردگان با توجه به کرونا و تحریم‌ها، ۱۰۰ درصد به دست متخصصان داخلی اجرا شد.

این، صنعت پتروشیمی در این دوران از توسعه نیز غافل نبوده است.

صادرات ۸۰ درصد محصولات

به گفته ریعی، براساس برنامه ریزی انجام شده است، پس از پوشش نیاز داخلی، ۸۰ درصد محصولات تولیدی پتروشیمی لردگان صادر می‌شود که بخشی از آن از طریق سوآپ با پتروشیمی پردیس در عسلویه است که حمل و نقل محصول اوره در کشور را مقداری تسهیل می‌کند. وی با اشاره به اینکه خوراک این طرح گاز طبیعی است و با خط لوله سراسری گاز به مقدار سالانه ۷۵۰ میلیون مترمکب تأمین می‌شود، تصریح کرد: رقم سرمایه‌گذاری این طرح با در نظر گرفتن هزینه‌های تأمین مالی حدود ۸۷۵ میلیون یورو است که از طریق سرمایه‌گذاری‌های اولیه شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تسهیلات ریالی بانک سپه، آورده نقدی سهامداران، اوراق مشارکت و فاینانس خارجی با عاملیت بانک سپه تأمین شده، فاینانس خارجی این پروژه ۵۰۴ میلیون یورو بوده که هم‌اکنون بازپرداخت این اقساط آغاز شده است.

راه‌اندازی لردگان به دست متخصصان داخلی

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، درآمد پتروشیمی لردگان را در ظرفیت کامل سالانه ۲۴۰ میلیون دلار پیش‌بینی و اظهار کرد: این مجتمع زمینه اشتغال حدود ۲۸۰۰ نفر در زمان ساخت و ۷۰۰ نفر به‌طور مستقیم و ۱۵۰۰ نفر غیرمستقیم را در زمان بهره‌برداری ایجاد کرده است. ریعی با بیان اینکه عملیات نصب، پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی پتروشیمی لردگان به دلیل مشکلات تحریم در غیبت فروشندگان دانش فنی (لایسنس) و بدون نظارت آن‌ها و به دست متخصصان داخلی انجام شده است، گفت: این موضوع از این نظر اقدامی بی‌سابقه به شمار می‌آید. وی به ۲۸ میلیون نفر کار بدون حادثه در زمان ساخت پروژه اشاره و تصریح کرد: بیش از ۸۰ درصد کارکنان شاغل در زمان ساخت و بهره‌برداری این پروژه بومی استان چهارمحال و بختیاری هستند که در نوع خود بسیار قابل توجه است. مدیرعامل پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس ادامه داد: این طرحی است که به بهره‌برداری برسد در بورس تهران ثبت شد و سهام آن هم‌اکنون در فرابورس قابل معامله است. ریعی با اشاره به اینکه هلدینگ خلیج فارس شرکت گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاران ایرانیان (پترول) همسو با سیاست‌های وزارت نفت به عنوان سهامدار عمده این طرح با هدف توسعه صنایع پایین‌دستی و فعال‌سازی

مهندس رسول اشرف زاده،

مدیرعامل پترول: بدون حضور

حتی یک کارشناس خارجی

پتروشیمی لردگان به بهره‌برداری

رسید و این یعنی خودباوری

ملا مین پتروشیمی لردگان با ظرفیت ۴۰ هزار تن و با سرمایه‌گذاری حدود ۵۰ میلیون دلار در حال اجراء است و نزدیک به ۲۵ درصد در لردگان پیشرفت دارد و ۲ پارک صنعتی اوره رزینی و کریستال ملامین نیز تعریف شده است. زنگنه به ریل گذاری صنعت در راستای آمایش سرزمینی برای آینده اشاره کرد و افزود: طرح پروپیلن مرکز در حال نهایی شدن در دولت برای دریافت مجوزهای لازم است و چند مگا پروژه نیز بزودی از سوی رئیس جمهوری به بهره‌برداری خواهد رسید.

اجرای ۲۵ طرح پتروشیمی با سرمایه‌گذاری ۱۴ میلیارد دلاری

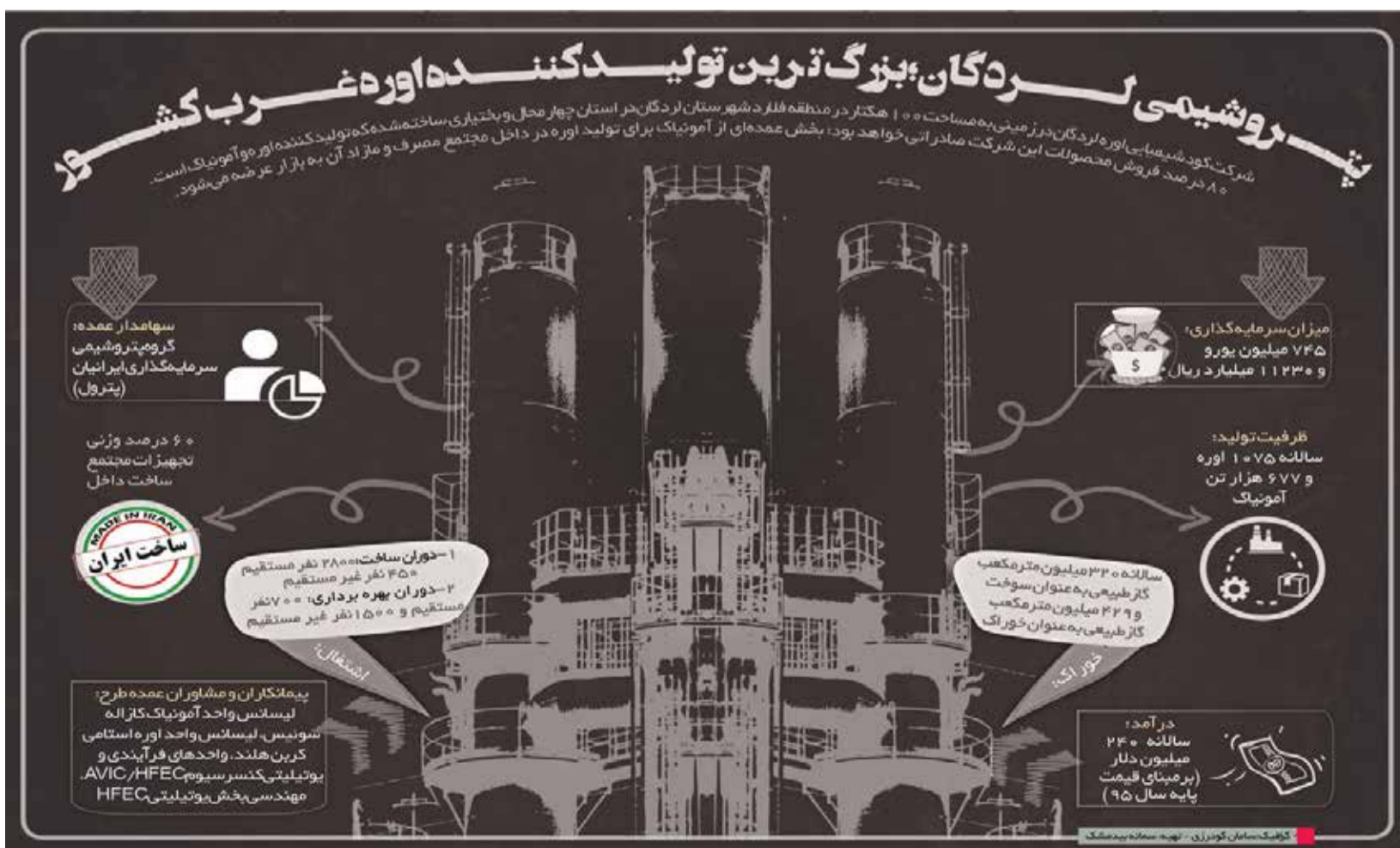
مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس گفت: این هلدینگ برای ریل‌گذاری آینده صنعت پتروشیمی و در جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی، حدود ۲۵ طرح بزرگ و کوچک را با حجم سرمایه‌گذاری حدود ۱۴ میلیون یورو در حال اجرا دارد. جعفر ریعی در آیین بهره‌برداری رسمی پتروشیمی لردگان اظهار کرد: صنعت پتروشیمی کشور افتخار دارد که در کنار تولید و صادرات ده‌ها میلیون تن محصول پتروشیمی در دوران سخت کرونا و تحریم، از توسعه در این صنعت غافل نبوده است و امروز شاهد بهره‌برداری از یک واحد بزرگ در استان چهارمحال و بختیاری هستیم. وی با بیان اینکه این شرکت امسال بهره‌برداری از چهار طرح را در جهش دوم صنعت پتروشیمی در برنامه دارد و پتروشیمی لردگان نخستین آن است، ادامه داد: لردگان یک واحد بزرگ تولید اوره و آمونیاک با ظرفیت تولید حدود یک میلیون و ۸۰۰ هزار تن است که می‌تواند حدود یک میلیون و ۷۵۰ هزار تن اوره و ۸۰ هزار تن آمونیاک مازاد را به بازار عرضه کند. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به نقش اثرگذار تولید و صادرات صنعت پتروشیمی در دوران سخت کرونا و تحریم تأکید کرد و گفت: افزون‌بر



الان ظرفیت تولید ۶٫۵ میلیون تن است البته بدون در نظر این طرح، و نیز طرح‌های مسجد سلیمان که بزودی به بهره‌برداری می‌رسد و نیز طرح هنگام که در حال ساخت است. زنگنه ادامه داد: مصرف داخلی اوره در کشور حدود ۲ میلیون تن است. وی با بیان این که در استانی سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و تنوع خوراک در بالادست، توسعه صنایع پشیران و پایین دستی پتروشیمی مورد توجه قرار گرفته است و در پتروشیمی لردگان طرح کریستال

است، مردم‌سالاری بسیار مهم است که افکار را در مسیر درست قرار می‌دهد. روحانی با تأکید بر اینکه همه باید به فکر مردم، آینده ایران و ملت باشند، افزود: رها کنید بدهنی و بد اخلاقی‌ها را، هر چند این بد اخلاقی‌ها خللی در ما ایجاد نمی‌کند، اما ما پیغمبری داریم که فرمود: آمده‌ام اخلاق را کامل کنم. ما در جمهوری اسلامی ایران زندگی می‌کنیم باید به هم احترام بگذاریم، انتقاد مفید باید انجام شود، اما انتقاد غیر از بددهنی است و ملت ما آن را بر نمی‌تابد، همه ما باید برای خدمت به مردم و سرفرازای ایران تلاش کنیم، وی تصریح کرد: طرح‌هایی که امروز افتتاح شد نشان داد که پنجشنبه‌های ما تاریخ‌ساز است و نشانه ایستادگی است. ملت ما مقاوم است و عقب‌نشینی نخواهد کرد.

در همین حال، وزیر نفت گفت: ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی در کشور با رشد ۸۰ درصدی نسبت به سال ۹۲ به ۱۰۰ میلیون تن در سال خواهد رسید. بیژن زنگنه وزیر نفت پنجشنبه (۸ آذر ماه) در آیین افتتاح رسمی پتروشیمی لردگان که از طریق ویدئو کنفرانس با فرمان حسن روحانی، رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسمی رسید، اظهار کرد: اولویت اصلی صنعت پتروشیمی در ۷ سال گذشته گذر از خام فروشی، تکمیل زنجیره ارزش و رفع نیازهای کشور بوده است و با بارشده ۸۰ درصدی و نسبت به سال ۹۲ و تکمیل طرح‌های جهش دوم این صنعت در سال ۱۴۰۰ ظرفیت تولید به یکصد میلیون تن به ارزش تولید نهایی ۲۵ میلیارد دلار خواهد رسید. وی افزود: در جهش سوم نیز ظرفیت تولید به ۱۳۳ میلیون تن می‌رسد و ارزش تولید نیز ۳۷ میلیارد دلار خواهد بود و این طرح‌ها تا سال ۱۴۰۴ به ثمر خواهد نشست. زنگنه با تأکید بر این که در سال جاری ۱۹ طرح جهش دوم صنعت پتروشیمی به ارزش ۱۱٫۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری به بهره‌برداری می‌رسد گفت: ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی با تولیدی شدن این طرح‌ها ۲۵ میلیون تن افزایش می‌یابد و تاکنون ۵ طرح به ارزش ۳ میلیارد دلار به بهره‌برداری رسیده و لردگان نیز امروز به عنوان ششمین طرح به بهره‌برداری رسمی می‌رسد. وزیر نفت در باره پتروشیمی لردگان گفت: این طرح در یک منطقه کمتر توسعه یافته با هدف محرومیت‌زدایی از سوی هلدینگ خلیج فارس ساخته شده است و با تولیدی شدن پتروشیمی لردگان با و نیز طرح‌های مسجد سلیمان و هنگام ظرفیت تولید اوره و آمونیاک کشور افزایش چشمگیری خواهد یافت و



جزئیات خدمات درمانی کرونا به کارکنان قراردادی و پیمانکاری نفت تشریح شد



مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت جزئیات خدمات درمانی کرونا به کارکنان قراردادی و پیمانکاری نفت که تحت پوشش بیمه تکمیلی هستند را تشریح کرد.

حیب الله سمیع در گفت‌وگو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، اظهار کرد: کارکنان قراردادی مدت موقت و پیمانکاری صنعت نفت تحت پوشش بیمه تکمیلی قرار گرفته اند و در صورت مراجعه برای تست کرونا تنها ۲۰ درصد هزینه را پرداخت خواهند کرد و مابقی مبلغ توسط سازمان از شرکت بیمه گذار دریافت خواهد شد. وی گفت: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای خدمت رسانی به این بخش از کارکنان صنعت نفت، قراردادی با شرکت بیمه دانا امضا کرده است تا بتواند خدمات مورد نیاز را با قیمت

اندکی به این افراد ارائه کند؛ درحال حاضر تمام کارکنان قرارداد مدت موقت صنعت نفت تحت پوشش بیمه تکمیلی قرار گرفته اند و در صورت مراجعه برای تست کرونا تنها ۲۰ درصد هزینه را پرداخت خواهند کرد و مابقی مبلغ توسط سازمان از شرکت بیمه گذار دریافت خواهد شد. سمیع تصریح کرد: به منظور حمایت و ایجاد تسهیلات برای کارکنان پیمانکاری که تحت پوشش بیمه تکمیلی هستند نیز این شرایط فراهم است و آن بخش از کارکنان پیمانکاری که هنوز فرآیند پوشش بیمه تکمیلی برای آنها طی نشده است نیز تریبی اتخاذ شده تا در صورت مراجعه این بیماران به بخش خاکستری برای خدمات کرونا صرفا معادل تعرفه دولتی در بخش دانشگاهی از آنان دریافت شود که این مبلغ حدود ۲۳۸ هزار تومان خواهد بود.

گفت‌وگو

خودمراقبتی چاشنی پیشگیری از کرونا است

کارشناس مامایی بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه هرمزگان معتقد است، خود مراقبتی اولین گام برای رسیدن به جامعه سالم است و ریشه و منشأ بسیاری از بیماری‌ها، نداشتن سبک زندگی سالم و عدم مراقبت از خود است در حالی که خود مراقبتی کم هزینه ترین و پرسودترین اقدام برای ارتقاء سلامت است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان، کرونا مثل یک مهمان ناخوانده، چند ماهی است که همنشین زندگی مردم سراسر جهان شده و امان همه را بریده است.

در این میان اگر چه کرونا بخشی از واقعیت زندگی بشری شده اما نمی شود تمام فعالیت های انسانی را به طور کلی متوقف کرد، بنابراین ادامه فعالیت های روزانه در سایه کرونا با رعایت موازین بهداشتی گره خورده است.

برای مبارزه با بحران کرونا، راهی جز اقدامات پیشگیرانه نیست که در این میان خودمراقبتی با چاشنی ماسک، رعایت فاصله فیزیکی و شستشوی مرتب دست ها مهمترین راهکار مقابله با این ویروس خطرناک مورد توصیه اکید پزشکان و دست اندرکاران عرصه بهداشت و درمان در سطح جهان و ایران قرار گرفته است.

گسترش آموزش های خودمراقبتی برای تمامی افراد جامعه، به زبان ساده موجب داشتن رفتار آگاهانه آنان در پیشگیری از کرونا با راه حل های آسان و همچنین انتقال پیام های آموزشی به سایر اعضای خانواده و اطرافیان می شود.

عاطفه رفیعی پور در این باره گفت: خود مراقبتی عملی است که در آن شخص از دانش، مهارت و توان خود به عنوان یک منبع استفاده می کند و بطور مستقل از سلامت خود مراقبت می کند.

کارشناس مامایی بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه هرمزگان افزود: خود مراقبتی قسمتی از زندگی روز مره مردم شامل فرزندان، خانواده دوستان و اجتماعات می باشد و اعمالی است که مردم انجام می دهند تا تندرست بمانند و سلامت ذهنی و جسمی خود را حفظ کنند و نیازهای اجتماعی و روانی خود را برآورده سازند، از بیماری ها و حوادث پیشگیری کنند ناخوشی ها و وضعیت های مزمن را بهبود بخشند و نیز از سلامتشان بعد از بیماری حاد حفاظت کنند.

حیطه های خود مراقبتی وی ارتقای سلامت - اصلاح شیوه زندگی - پیشگیری از بیماری - حفظ سلامت - درمان بیماری را حیطه های خود مراقبتی معرفی کرد و گفت: خود مراقبتی بر کارایی و مهارت های فردی مردم می افزاید و نباید به عنوان بخشی از مداخلات بهداشتی مطرح شود. رفیعی پور اضافه کرد: خود مراقبتی جزئی از سطح های مراقبت بهداشت اولیه و تخصصی است که می تواند وضعیت بهداشتی و اقتصادی و اجتماعی کل جامعه را بهبود بخشد.

کارشناس مامایی بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه هرمزگان با بیان اینکه، ترویج و توسعه خود مراقبتی - رضایت بیماران از خدمات درمانی را ارتقاء می دهد؛ عنوان کرد: نقش مهم سلامت افزودن زندگی به روزهاست که این امر با ترویج خود مراقبتی انجام پذیر می باشد.

وی افزود: تمام بیماران به ویژه بیماران مزمن نیازمند آموختن مهارت های خود مراقبتی هستند که باعث کاهش تعداد مراجعه بیماران به مراکز درمانی می شود.

رفیعی پور گفت: ایجاد رابطه خوب بین مراقبین سلامت و بیمار از مزایای خود مراقبتی بیماران می باشد و تیم سلامت خانواده با آموزش خود مراقبتی کیفیت زندگی بیماران مخصوصا بیماران مزمن را افزایش می دهد. این کارشناس مامایی اذعان داشت: با خود مراقبتی در طول زندگی کمتر بیمار می شویم و در صورت بیماری زودتر و با عارضه کمتری سالم می شویم.

به گفته وی، کیفیت زندگی سالم شامل تغذیه سالم - فعالیت ورزشی - مدیریت استرس - مسئولیت پذیری - افزایش کارایی و استقلال در تمام دوره های زندگی از بدو تولد تا سالمندی مورد تأکید است و ما برای برنامه خود مراقبتی فردی باید بر این باور باشیم که ما برای تغییر به این دنیا آمده ایم و باید به سبک زندگی خود توجه کافی کنیم.

بررسی مشکلات درمانگاه های خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت تهران

و درمان صنعت نفت تهران با اشاره به کمبود نیرو در درمانگاه های شبانه روزی خانواده گفت: درمانگاه هایی مثل درمانگاه آزادی بخصوص در شیفت شب و عصر با حداقل نیرو فعال هستند درحالیکه مراجعه به این درمانگاه ها نسبتا قابل ملاحظه است وهمکاران ما در این درمانگاهها به دلیل تغییرات و بازنگرانی و ابتلا برخی از همکاران به کرونا در مرخصی استعلاجی به سر می برند.

قرشی گفت: درمانگاه آزادی در نیمه اول سال ۹۹ حدود صد هزار مراجعه و ۸۰۰ مورد دیالیز داشتند که نشان دهنده این امر است که در ایام کرونا نیز مراجعه به درمانگاه خانواده آزادی کاهش چشمگیری نداشته است. وی ادامه داد: همچنین به منظور کاهش تردد بیماران به بیمارستان و ارائه خدمات بهتر، با واحد امور دارویی، هماهنگی های لازم صوت گرفته است تا داروهای تخصصی از طریق پزشکان خانواده مستقر در درمانگاه های خانواده تجدید نسخه شود.

همچنین در پایان این نشست، با تأکید بر لزوم ارتباط مستمر و موثر، مقرر شد جلسات روسای درمانگاه های خانواده با حضور مسئولین بیمارستان نفت و رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران به طور ماهانه برگزار شود و گزارش های لازم در این خصوص ارائه شود.



تمرکز به ارائه خدمات به بیماران تحت پوشش بود که دچار بیماری های مزمن از جمله فشار خون، بیماری قلبی و دیابت هستند که به صورت تلفنی و حضوری پیگیری و درمان می شوند. همچنین ارائه خدمات به بیماران مشکوک به کرونا نیز در تمام مراکز سلامت خانواده با ایجاد لاین خاکستری فراهم شده است. وی ادامه داد: همچنین مسئول درمانگاه های خانواده در بهداشت

تجهیزات تصمیم گیری شود. در ادامه دکتر قرشی، مسئول درمانگاه های خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با بیان اینکه جمعیت تحت پوشش درمانگاه های بهداشت و درمان صنعت نفت تهران ۴۹ هزار نفر را دربرمی گیرد گفت: از اواخر سال گذشته به دلیل وقوع کرونا، فراخوان جدیدی انجام نشده است، اما پیگیری و خدمات به بیماران متوقف نشده است. قرشی توضیح داد: در این دوران،

درخط مقدم مبارزه با کرونا هستند و از این بابت این همکاران نیز در خطر ابتلا قرار دارند. وی همچنین ضمن تشکر از مدیریت های پیشین بویژه دکتر بهزادی رئیس سابق این مجموعه برای ارتقاء تجهیزات در بیمارستان و درمانگاه های خانواده صنعت نفت تهران گفت: به زودی با بهره گیری از حضور نیروی متخصص مهندسی پزشکی، بررسی وضعیت تجهیزات درمانگاه ها در دستور کار قرار می گیرد تا برای تأمین

جلسه بررسی مشکلات ومسائل کارکنان درمانگاه های خانواده در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با حضور رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران و روسای این درمانگاه ها برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، در این نشست دکتر محمد رضا یآوری رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با اشاره به مشکل پایه سازمانی پرسنل گفت: بخش بسیار زیادی از پزشکان و پرستاران، سالها است در پایه سازمانی خود متوقف شده اند و انتظار ارتقا سازمانی را دارند.

وی تصریح کرد: حل مشکل سمت ها و گریدهای سازمانی کارکنان در گرو حمایت مدیریت منابع انسانی صنعت نفت از کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت است که اغلب نیروهای متخصص و ممتاز بهداشت و درمان صنعت نفت را در برمی گیرد.

در ادامه دکتر یآوری با شنیدن صحبت های روسای درمانگاه های خانواده درخصوص اینکه با وقوع پاندمی کرونا و ابتلای تعداد قابل توجهی از کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت تهران به این بیماری، در این درمانگاه ها با مشکل کمبود نیروی کارآمد، مواجه شده اند با اشاره به اینکه بسیاری از مراجعین مبتلا به کرونا، بی علامت هستند گفت: کارکنان درمانگاه ها

صدور گواهی برگشت به کار در درمانگاه ساختمان مرکزی وزارت نفت

نیرو دارد که تعدادی از آنها به دلیل شیوع کرونا در بیمارستان مشغول هستند و یکی از پزشکان نیز دو روز در هفته در بخش کرونای بیمارستان نفت مستقر است.

وی تأکید کرد: کادر درمان و دیگر کارکنان درمانگاه در این روزها در خط اول مبارزه با کرونا هستند بخصوص پرستاران و پزشکان و نیروی خدمات در ریسک بالایی قرار دارند و تعدادی از همکاران نیز درگیر کرونا شده اند و به حمایت و پشتیبانی نیاز دارند.

میرلوحی اظهار امیدواری کرد: دستورالعمل هایی تدوین شود تا شرایط فعلی کادر درمان در نظر گرفته شود تا هم ریسک کار و هم کاهش درآمد و اضافه کاری جبران شود.

مراجعات به پزشک عمومی، بینایی سنجی، داخلی، روانپزشکی، روانشناسی و زنان و دریافت خدمات پرستاری در جریان است، حتی پزشک های متخصص نیز در درمانگاه به ارائه خدمات می پردازند. میرلوحی خاطر نشان کرد: در ماه حدود ۹۰۰ تا هزار مورد برای خدمات پرستاری تزریقات، کنترل فشارخون ۲۰۰ تا ۲۵۰ مورد به متخصص پوست مراجعه می کنند. وی تصریح کرد: بخش داروخانه از بخش های مهم این درمانگاه است و هر ماه سه هزار و دویست تا سه هزار و ۵۰۰ نسخه پزشکی تحویل می شود. رئیس درمانگاه ساختمان مرکزی وزارت نفت گفت: این درمانگاه ۲۲ نفر

این درمانگاه بهره مند هستند. میرلوحی درباره اجرای معاینات دوره ای برای کارکنان شرکت های زیر مجموعه گفت: پس از شیوع کرونا همکاران ما در قالب تیم های سیار برای معاینات دوره ای مراجعه می کردند که در هفته اخیر با شدت یافتن کرونا، به درخواست مدیریت برخی شرکت ها، معاینات دوره ای فعلا متوقف شده است. وی گفت: نگرانی ناشی از این ذهنیت اشتباه وجود دارد که کارکنان بهداشت و درمان ناقل بیماری کرونا هستند و موجب ابتلای پرسنل این شرکت ها به کرونا می شوند، در صورتی که اینطور نیست. وی تصریح کرد: در حال حاضر،

کویید ۱۹ شناسایی و اقدامات لازم برای آنها انجام می شود. میرلوحی افزود: در مراجعات سرپایی، افراد مشکوک به کرونا، تب سنجی می شوند و پس از اندازه گیری غلظت اکسیژن خون، شرح حال گرفته می شود و در صورت وجود علائم به قرنطینه فرستاده می شوند و در صورتی که علائم رفع شود، صدور گواهی برگشت به کار برای آنها صادر می شود. وی تصریح کرد: این درمانگاه اگرچه در ساختمان وزارت نفت مستقر است، اما تنها به مدیران و کارمندان این ساختمان اختصاص ندارد و کارکنان رسمی، پیمانکاری و قراردادی شرکت های مختلف براساس مقررات از خدمات

رئیس درمانگاه ساختمان مرکزی وزارت نفت از صدور گواهی برگشت به کار برای بیماران بهبود یافته از کرونا در این درمانگاه خبر داد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر سعید میرلوحی با بیان این مطلب گفت: حدود ۶ هزار نفر از کارکنان شرکت های مختلف وزارت نفت، تحت پوشش این درمانگاه هستند و پرونده پزشکی دارند که در صورت دارا بودن علائم کویید ۱۹ می توانند به این درمانگاه مراجعه کنند. به گفته وی، به طور متوسط هر ماه یک هزار و ۹۰۰ تا ۲ هزار و ۳۰۰ نفر به پزشک عمومی این درمانگاه مراجعه می کنند که از این تعداد، افراد مشکوک به



مدیرعامل پتروشیمی تندگویان اعلام کرد:

کاتالیست پالادیوم در پتروشیمی تندگویان بومی سازی می شود

متاسفانه دلان پت تولیدی ما را از بورس کالا می خردند و به کشورهای همسایه صادر می کنند



مدیرعامل پتروشیمی تندگویان گفت: کاتالیست پالادیوم در پتروشیمی تندگویان به زودی بومی سازی می شود و در تولید گرید چادر مشککی به خودکفایی رسیده ایم. متاسفانه دلان پت تولیدی ما را از بورس کالا می خردند و به کشورهای همسایه صادر می کنند.

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، بررسی وضعیت صنایع پایین دستی پتروشیمی نشان می دهد که یکی از مشکلات جدی این صنایع کمبود مواد اولیه مورد نیاز آنها است. در این بین آن دسته از تولیدکنندگانی که در صنایع پایین دستی پتروشیمی از پلی اتیلن ترفتالات (PET) به عنوان ماده اولیه خود برای تولید بطری و الیاف پارچه استفاده می کنند، همواره از کمبود یا نرسیدن مواد اولیه گلایه داشته اند. از طرفی در حال حاضر پتروشیمی شهید تندگویان تنها تولیدکننده محصول پت در کشور است که سالانه بیش از یک میلیون تن از این محصول را تولید می کند. پلی اتیلن ترفتالات یکی از محصولات میان دستی پتروشیمی ها است. این محصول از دو ماده PTA (پاراایلن+اسیداستیک) و MEG (مونو اتیلن گلیکول) تولید می شود و به عنوان خوراک صنایع نساجی و بطری سازی مورد استفاده قرار می گیرد. با توجه به اهمیت پتروشیمی شهید تندگویان به عنوان تنها تولیدکننده پت در کشور و از طرفی گلایه های صنایع پایین دستی پتروشیمی از کمبود محصول پت با سیدرضا قاسمی شهری مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان به گفتگو نشستیم تا به بررسی اقدامات پتروشیمی شهید تندگویان در حوزه تولید پت و چالش های صنعت پایین دستی پتروشیمی در این حوزه بپردازیم. مشروح این مصاحبه به شرح زیر است:

■ برای شروع بحث ابتدا توضیحی درباره محصولات اصلی پتروشیمی تندگویان ارائه دهید؟

قاسمی شهری: پتروشیمی شهید تندگویان تنها تولیدکننده پت در ایران است. تولیدات اصلی ما در خانواده پت (پلی اتیلن ترفتالات PET) شامل پت گرید نساجی و پت گرید بطری است. ما این دو نوع پت را در پتروشیمی شهید تندگویان تولید کرده و بر حسب نیاز بازار و تقاضای صنایع پایین دستی در بورس کالا عرضه می کنیم. در شش ماه اول سال پت گرید بطری خیلی متقاضی دارد، زیرا به دلیل ایام عاشورا و مواردی از این دست نیاز برای تولید بطری و امثالهم زیاد می شود. در شش ماه دوم سال که فصل سرما است، بیشتر گرید نساجی متقاضی دارد. البته در ابتدای سال جاری تا کنون، فروش پت گرید نساجی هم نسبت به سنوات گذشته مناسب بوده و تقاضا در این حوزه وجود داشته است. البته شاید یکی از عواملی که در فروش پت گرید نساجی از ابتدای سال خیلی تأثیرگذار بود، بحث افزایش نرخ ارز بود. به هر حال ما مجبوریم محصولمان را در بازار بورس بفروشیم و این کار را هم به صورت منظم انجام خواهیم داد.

■ در حال حاضر در پتروشیمی شهید تندگویان چه اقداماتی در دست اجرا است؟ آیا پروژه جدیدی برای افزایش تولید تعریف شده است؟

قاسمی شهری: پروژه هایی خوبی در پتروشیمی شهید تندگویان اجرایی شده است، در این راستا چند گرید جدید به سبب محصولات ما اضافه شد که بهترین آن گرید TGF۷۰S بود که همان گرید مورد نیاز برای تولید چادر مشککی است که خیلی هم مورد استقبال قرار گرفت. گرید دیگر AUV است که برای ظروف خوراکی مایع استفاده می شود. یکی دیگر از گریدهایی که در ایام کرونا به دادمان رسید، گرید LM۱۴۰ است که برای مواد گان پزشکی و لباس های یکبار مصرف پزشکی، ماسک و مواردی از این دست استفاده می شود. این گرید از طریق انجمن صنفی کارفرمای پتروشیمی به صورت مجانی در اختیار شرکت های تولیدی قرار گرفت تا بتوان نیاز بیمارستان ها را در شرایط اضطراری فعلی تامین کرد.

همچنین در پتروشیمی شهید تندگویان یکسری پروژه های افزایش ظرفیت و رفع تنگنای تولید تعریف شدند که بعضا دارد، به نتیجه می رسد. زمانی که فاز اول و دوم پروژه پتروشیمی شهید تندگویان تمام شد، خارجی ها بدون اینکه عملیات اجرای تست را انجام دهند، کار را رها کردند و رفتند، لذا عملیات تست انجام نشد. از سال ۹۷ که بنده در پتروشیمی تندگویان هستم، اقداماتی را برای انجام اجرای تست و رسیدن به ظرفیت های اسمی شروع کردیم. در پایان سال ۹۷ ظرفیت تولید پتروشیمی تندگویان

بوده است. یعنی مجموعا ما باید ۹ هزار تن پت در بورس کالا عرضه می کردیم و تازه سال گذشته بنده صادرات پت هم داشتیم و به نیاز داخلی هم پاسخ دادیم.

امسال کف عرضه پت را مجموعا ۱۱ هزار تن تعیین کردند که ما این میزان را عرضه می کنیم. نگاه کنید مشکل کمبود پت با افزایش تولید حل نمی شود بلکه دستگاه های مرتبط باید جلوی فعالیت دلال ها در بورس کالا را بگیرند.

ما به اندازه کافی پت تولید می کنیم ولی اینکه تقصیر ما نیست که اگر پت را عرضه می کنیم در نهایت این پت به دلال ها و نه تولیدکننده های واقعی می رسد.

واقعا ما به اندازه کافی در کشور پت تولید می کنیم، حالا چرا در این برهه حساس چرا با کمبود ارز مواجه هستیم، یک عده باید دنبال این باشند که برای واردات پت نساجی ارز اختصاص دهند محصولی که الان به اندازه کافی تولید می شود. معمولا هر سه یا چهار ماه دفتر توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی کف عرضه محصولات را اعلام می کند. مثلا کف عرضه پت ۵۵۰۰ تن بوده است. من بر اساس این رقم تازه هزار تن هم بیشتر عرضه کردم. یعنی ما ۶ تا ۷ هزار تن عرضه کردیم. کل رقابتی که روی پت صورت گرفت، روی قیمت حدود ۲ درصد تأثیر گذاشت و قیمت را بالا برد.

ما تقریبا یازده هزار تن در هفته تولید داریم و بخشی که دفتر توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی تعیین می کند را در بورس کالا عرضه می کنیم و مابقی را نیز صادر می کنیم.

با آن پت وارد کنند را ما به اندازه کافی می توانیم تولید کنیم، کما اینکه تا الان بازار را هم تامین کردیم و مشکلی از این بابت وجود ندارد. آن چیزی که باید اصلاح شود، سیستم های بهین یاب است تا جلوی اعطای سهمیه به دلان گرفته شود، نه اینکه مجوز واردات بدهیم.

به نظر بنده باید شرکت هایی که الان دارند از رانت استفاده می کنند و محصول را از بورس کالا خریده و در بازار آزاد می فروشند شناسایی شده و سهمیه شان قطع شود. مطمئن باشید در تولید پت کمبودی نیست و وضع واحدهای پتروشیمی تندگویان خوب است و تازه ۲۰ درصد افزایش تولید داشته ایم.

مصاحبه از: سیداحسان حسینی

پتروشیمی تندگویان به همه تقاضاهای می تواند پاسخ دهد؟ به نظر شما ریشه مشکل نرسیدن مواد اولیه به تولیدکنندگان پایین دستی کجاست؟

قاسمی شهری: ما سال گذشته همین موقع، حدودی ۷۰ هزار تن و تا پایان سال حدود ۱۳۰ هزار تن پت در انبارهایمان و سطح خیابان های سایت داشتیم و کسی آنها را نمی خرید. امسال فروش پت پتروشیمی تندگویان در بورس کالا ۱۴ درصد نسبت به سال گذشته بیشتر شده است و تولیدمان نیز از ۶۷ درصد ظرفیت اسمی به ۸۴ درصد اسمی رسیده است. بنده می خواهم بدانم چه اتفاقی این وسط رخ داده است که الان تازه امسال علیرغم افزایش عرضه، صنایع پایین دستی با کمبود مواد اولیه مواجه شده اند. تازه ما محصول را بیش از کف عرضه فروختیم، یعنی مثلا اگر کف عرضه ۴۵۰۰ تن بوده است ما ۵۵۰۰ تن عرضه کرده ایم. پس نگاه کنید مشکل را باید در جای دیگری جستجو کرد.

در واقع سوال اصلی این است که چرا تقاضا اینقدر افزایش یافته است. آیا در این شرایط رکود اقتصادی در این حوزه تولید رونق پیدا کرده است که تقاضا افزایش پیدا کرده یا نه به دلیل حضور دلان تقاضا زیاد شده است؟ افزایش عرضه بنده در این شرایط نتیجه ای جز رشد دلال بازی در بورس کالا ندارد. ما طی چند نوبت در تابستان، تعداد زیادی دلال پیدا کردیم که محصول را از بورس می خردند، کارخانه هم دارند، ولی تعطیل است و آن محصول را بعد از خریداری از ما خودشان به عراق، افغانستان و کشورهای اطراف صادر می کنند و بابت اختلاف قیمت ارز نیما و آزاد سود کلانی به جیب می زنند. ما اینها را معرفی هم کردیم، ولی چه برخوردی با آنها شد؟ سهمیه چند نفر از آنها قطع شد؟

تا وقتی که اختلاف قیمت بین قیمت ارز بازار آزاد و قیمت عرضه در بورس باشد، طبیعی است که این رانت وجود دارد و ما هم هر چقدر پت در بورس عرضه کنیم همه آن فروش می رود. دلیل اینکه فعالیت های دلالی در محصولات دیگر در بورس کالا اتفاق نمی افتد این است که تولید پت در ایران به صورت انحصاری توسط پتروشیمی تندگویان انجام می شود. به نظر من گلایه صنایع پایین دستی درست است، اما مشکل در جای دیگری است و اصلا نیازی به توسعه ظرفیت تولید برای تامین نیاز داخلی نداریم.

کف عرضه پت در سال گذشته برای پت بطری ۴۵۰۰ تن و برای پت نساجی هم ۴۵۰۰ تن

به واردات و خروج ارز از کشور نیست. ما از سال گذشته یک کار تحقیقاتی مشترکی را برای تولید گرید چادر مشککی شروع کردیم. تقریبا اوایل امسال به تولید پایلوت و انبوه این گرید رسیدیم و برای فروش آن با دو تا شرکت بزرگ شرکت نخ زاگرس و شرکت حجاب بروجرد وارد تعامل و همکاری شدیم. چون تولید چادر مشککی در سه مرحله صورت می گیرد. در مرحله اول پارازایلن به چپیس ۶۷۰S تبدیل می شود. در مرحله بعدی این چپیس به نخ تبدیل می شود که الیاف خاصی است و سپس در مرحله آخر این نخ در شرکت حجاب بروجرد به چادر تبدیل می شود. بر اساس آخرین استعلامی که من از شرکت حجاب بروجرد کردم، چادر مشککی با کیفیتی به مراتب بهتر از چادر مشککی های وارداتی، با قیمت یک قواره ۱۵۰ تا ۲۰۰ هزار تومان تولید می شود. ضمن اینکه سبک تر است، الکتریسته ساکن تولید نمی کند. از روی سر خانم ها سر نمی خورد. چادر تولیدی بور هم نمی شود و رنگش واقعا مشککی است.

■ محصول پت از دو ماده پارازایلن و MEG تولید می شود. در گذشته پتروشیمی تندگویان پارازایلن خود را از پتروشیمی بوعلی دریافت می کرد که خوب هر دو پتروشیمی در ماهشهر قرار دارند. اما بعد از آتش سوزی پتروشیمی بوعلی در سال ۹۵ برج T-۱۰۰۱ واحد کشتی از پتروشیمی نوری که در عسلویه قرار دارد دریافت می کنید. آیا پتروشیمی بوعلی اقدام به تعمیر واحد جداسازی پارازایلن خود کرده است؟ تعلل در اجرای این پروژه چه هزینه هایی برای شما در پی دارد؟

قاسمی شهری: در رابطه با بحثی که ابتدا درباره دریافت خوراک از پتروشیمی بوعلی هم عرض کردید خدمتان توضیح بدهم که در پتروشیمی بوعلی هم پروژه را تعریف کرده اند و قرارداد برای ساخت واحد پارازایلن بسته اند و ساخت قطعات در حال انجام است. پروژه بازسازی این واحد حدود یکسال است که شروع شده است. اینکه ما در حال حاضر پارازایلن را از پتروشیمی نوری دریافت می کنیم باعث شده است که هزینه های لجستیکی و حمل و نقل و انتقال محصول از عسلویه به ماهشهر و اجاره مخازن برای ما در پی داشته باشد و قطعا ترجیح ما این است که پارازایلن را از پتروشیمی بوعلی بگیریم تا در کاهش هزینه ها به ما کمک شود.

■ یکی از گلایه های اصلی صنایع پایین دستی ناظر به کمبود پت مورد نیاز آنها بوده است. آیا تولید فعلی

Rouhani Launches Skid-Mounted Refinery in West Karoun

The first skid-mounted oil refining unit is officially put into operation by Iranian President Hassan Rouhani via video conference.

This processing unit (Skid-Mounted), which was officially put into operation on Thursday, November 26, was constructed in the form of a lease and purchase contract for oil refining services (\$1,285 per barrel) with the private sector (foreign). The value of the contract is \$47 million, and the construction site is on the south side of South Azadegan oil field in the West Karoun oil fields cluster. It is fed by 35 wells and its process-



ing capacity is 50,000 barrels per day, which can be enhanced to 80,000 barrels. Another noteworthy point on this unit is the working method in which oil is processed using super heat water

vapor in order to change and exchange temperature. Also, construction of this unit created jobs for 400 people at the time of construction and 100 people during operation. Attracting foreign capital

at the climax of sanctions, rapid construction (in less than a year) and helping to increase production capacity in a joint field (South Azadegan), are the most prominent features of the skid-mounted

refining unit built in the West Karoun region. Last February, a contract was signed between the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) and Academic Center for Education, Culture and Research (ACECR) for construction of the second skid-mounted processing unit in the South Azadegan oil field under Build-Own-Operate contact terms. The facility will operate with 50,000 barrels per day of capacity and 15 months has been designated for its design and construction. The operation period of this project will be three years which could be extended to five years.

News

Gas Production Resumed at Phase 16 Platform

Production operations has resumed on the Phase 16 Platform of South Pars offshore gas field in the Persian Gulf waters.

The gas platform of South Pars Phase 16 resumed operation after reconstruction of the damaged part of the offshore pipeline of the phase. The platform has a production capacity of 500 million cubic feet of gas. According to Pars Oil and Gas Company, the platform of phase 16 of South Pars, which had become non-operational due to damage to part of the offshore pipeline of the phase in November last year, after reconstruction and replacement of part of the gas transmission pipeline, came online on Friday, November 20 with a capacity of 500 million cubic feet (14 million cubic meters). Alireza Ebadi, Production and Operations Director of Pars Oil and Gas Company, stated that the offshore pipeline of phase 16 of South Pars had broken and stopped production several times, adding: «Due to the possibility of further damage to the pipeline on the platform side due to high pressure and temperature of gas flow, 32 km of the pipeline has been replaced from Phase 16 platform.»

CEO Appoints New

Investment Director for NPC

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) has appointed Shahram Rezaei as the new head of investment of the company.

According to the National Petrochemical Company (NPC), a ceremony was held on Sunday to farewell Hossein Alimorad, former head of the directorate at NPC, in the presence of Behzad Mohammadi, NPC CEO. Mr. Alimorad has now been appointed as head of international affairs at NPC. Formerly Daryoush Bavarsad held the post. The state-run National Petrochemical Company (NPC) is operates as the regulator of a privatized petrochemical industry in Iran.

NIDC Drills 82 Wells in 8 Months

The National Iranian Drilling Company (NIDC) drilled 82 oil and gas wells over the course of the first 8 months of the current Iranian calendar year which began on March 21. According to NIDC, Saeed Akbari, head of the company's drilling operations, said: «Of these, 23 were development/appraisal wells, 57 were workovers and two were exploratory wells.» He added 63 of the wells were spudded in the operational scope of the National Iranian South Oil Company (NISOC), seven in fields operated by the Iranian Offshore Oil Company, seven for the Petroleum Engineering and Development Company, two for the Iranian Central Oil Fields Company, one in the form of a project and two were drilled and completed in the exploration management projects of the National Iranian Oil Company. The Deputy Head of Drilling Operations at NIDC further stated: «From March 21 to November 20, as a result of continuous and effective cooperation and interaction between the company's specialists and employer companies, drilling operations and completion of 14 wells were achieved 256 days earlier than planned.» Akbari stated that the company's fleets had drilled 45,406 meters during the period, adding this company has the largest drilling fleet in the country and the region with 70 light, heavy and super heavy drilling rigs for offshore and onshore operations.

PGPIC to Launch 4 Petchem Projects by Yearend

The CEO of the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC) said the holding company had planned to commission 4 major petrochemical projects by the end of the current Iranian calendar year to March 20, 2021. Addressing a virtual ceremony to inauguration Lordegan Petrochemical Plant in the presence of Iranian President Hassan Rouhani and Minister of Petroleum Bijan Zangeneh on Thursday, Jafar Rabiee said the country's petrochemical industry is proud to develop and export tens of millions of tons of petrochemical products during the difficult period of the coronavirus pandemic and the sanctions. «This industry has not ceased to develop under the current difficult conditions and today we are witnessing the operation of a large unit in Chaharmahal and Bakhtiari Province,» he said. He pointed out that PGPIC, as the largest capital market company in the country, has about 40% of



the production and export share of the petrochemical industry in Iran, and added: «The holding has defined 25 major petrochemical projects to ensure the future of the industry and materialize the second and third leaps of the sector with almost €14m of investment.» The CEO of Persian Gulf Holding, stating that this year the company plans to operate four projects in the second leap of the petrochemical industry and Lordegan Petrochemical Plant is its first, continued: «Lordegan is a large urea and ammonia production unit with a production capacity

of about 1.8 million tons, which can supply about 1.075 thousand tons of urea and 80,000 tons of surplus ammonia.» According to Rabiee, after covering domestic demand, 80% of Lordegan Petrochemical Plant's products will be exported, part of which is through swaps with Pardis Petrochemical Plant in Assaluyeh, which will facilitate the transportation of urea in the country. The plant has been built with the aim of producing 1.075 million tons of urea and 677,000 tons of ammonia per year, of which about 600,000 tons is used to produce urea

in the complex. The facility is fed by natural gas from the national gas distribution network. It consumes 320 million cubic meters of natural gas as fuel and 429 million cubic meters of natural gas as feedstock annually. Most of the products of this complex will be for export and its first chemical shipment will be exported next month. Lordegan Petrochemical Plant was built with an investment of 754 million Euros and 11,230 billion Rials, and it would generate an annual revenue of roughly 240 million dollars. The plant is planned to reach full production tilt by

the end of the current Iranian calendar year to March 20, 2021. The commissioning of the plant was carried out completely by relying on domestic forces despite the US sanctions on the country. Due to the 500 million euro financing of the unit by China, it was necessary for the company to purchase part of the equipment from this country, but despite this, most of the equipment was supplied from domestic manufacturers and over 60% of the equipment used in the plant was provided by Iranian suppliers. Construction of the unit generated 2,800 direct and 450 indirect jobs in the western province of Chaharmahal and Bakhtiari. When fully operational, it will create 700 direct and 1,500 indirect jobs. Lordegan Petrochemical Company was built on a 100-hectare land in the Felard County of Lordegan City in the Chaharmahal and Bakhtiari province, and Iranian Investment Petrochemical Group (Petrol) is the main stockholder of the company.

Sepehr Energy Holding to Launch 1st Petchem Project by March 2021

The CEO of Sepehr Energy Holding said: «In addition to the fact that Sabalan Petrochemical Plant will be the first petrochemical project of the holding to enter the production circuit this year, it is expected that Dena Petrochemical Plant will also be put into operation ahead of schedule.» According to Sepehr Energy Company, Davood Bagheri stated on Monday at the Annual General Meeting of Sepehr Energy Holding, which was held by video conference in the last fiscal year, most efforts to change the macro approach to projects were pursued. The

result was inauguration of Sabalan Petrochemical Plant this year, resumption of operations of Siraf Petrochemical Park after a long break, conclusion of a memorandum for attraction of 100 million euros for the first time in Dena Petrochemical Project, construction of the four-star Sepehr Hotel in Assaluyeh after full closure in the previous years, sale of the first commercial shipment by Sitco Company and the pursuit of removing the legal barriers of Lavan Chemical Company. He pointed out that after years of waiting, fortunately this year the first petrochemi-

cal project of the holding, Sabalan Petrochemical Plant, will come on stream with more than 9% progress in the current fiscal year and an overall progress of 96.3%. «Considering the attraction of €100 m in foreign investment, a 25% progress in Dena Petrochemical Project is expected in the next fiscal year which will bring its overall completion to 90%; the project is expected to come online ahead of schedule, so in the next 20 months, these two petrochemical projects will be added to this valuable industry of the country,» he added.

نخستین واحد پتروشیمی هلدینگ انرژی سپهر امسال عملیاتی می شود

تقریبی ۶۵ میلیون یورو در پتروشیمی دنا و انعقاد قراردادهایی به میزان ۱۳۵ میلیون یورو و ۶۰۶ میلیارد ریال در پتروشیمی سیراف یا شرکت‌های توانمند داخلی در راستای حمایت از تولیدکنندگان از دیگر مباحثی بود که مدیرعامل انرژی سپهر به آنها پرداخت.

جذب ۱۰۰ میلیون یورو سرمایه خارجی در پتروشیمی دنا

مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر از امضای تفاهم‌نامه همکاری ۱۰۰ میلیون یورویی با سرمایه‌گذار خارجی برای طرح پتروشیمی دنا خبر داد و گفت: با جذب این سرمایه‌گذاری خارجی، پیشرفت ۲۵ درصدی پتروشیمی دنا در یک سال پیش‌رو رقم خواهد خورد و عقب‌ماندگی‌های سال‌های گذشته جبران می‌شود. داود باقری روز شنبه، یکم آذرماه در حاشیه امضای تفاهم‌نامه همکاری با سرمایه‌گذار خارجی به خبرنگار شانا گفت: در چند سال اخیر جدی‌ترین مشکل پتروشیمی دنا که به پیشرفت کند پروژه منجر شده بود، نبود منابع کافی و تأمین مالی بود که خوشبختانه با پیگیری‌های انجام‌شده و برنامه‌ریزی مناسب برای ارائه طرح‌های اقماعی به سرمایه‌گذاران، امروز موفق به امضای تفاهم‌نامه همکاری با سرمایه‌گذار خارجی به مبلغ ۱۰۰ میلیون یورو شده‌ایم تا تمامی مشکلات ۶ ساله طرح را برچینیم و شاهد پیشرفت پروژه باشیم. وی با اشاره به اینکه پتروشیمی سیلان به عنوان پیشگراول پروژه‌های انرژی سپهر با پیشرفت حدود ۹۷ درصدی، امسال به بهره‌برداری می‌رسد، افزود: جذب این سرمایه ۱۰۰ میلیون یورویی نیز نوید افتتاح پیش از موعد پتروشیمی دنا را می‌دهد تا سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول به سبد تولیدی پتروشیمی کشور اضافه شود. مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر ادامه داد: با جذب این سرمایه‌گذار خارجی، پیشرفت ۲۵ درصدی در یک سال پیش‌رو را برای پروژه پیش‌بینی کرده‌ایم و همه توان خود را به کار خواهیم بست تا عقب‌ماندگی‌های سال‌های گذشته را جبران و دنا را پیش از موعد به عملیاتی کنیم.



کرد: در راستای همین پیگیری‌ها، ماه گذشته جلسه‌ای در محل شرکت با رئیس دادگستری شهرستان عسلویه برگزار شد تا بتوان مشکل سنواتی را برطرف کرد. باقری گفت: با توجه به آنکه پیش از این هیچ‌گونه اقدامی برای بررسی شدن شرکت‌های زیرمجموعه این هلدینگ صورت نگرفته بود، اقدام به راه‌اندازی کمیته تخصصی بورس کردیم و اکنون بسیاری از مراحل کار طی شده تا به‌زودی شاهد ثبت نماد شرکت‌های هلدینگ در بازار باشیم. پیگیری مباحث حقوقی سنواتی، پیگیری تأمین منابع مالی برای شرکت‌ها، راه‌اندازی پنج کمیته کارشناسی در هلدینگ، اتکا به توان داخلی در بومی‌سازی کاتالیست‌ها و تاور تقطیر، انعقاد قرارداد ساخت تجهیزات اختصاصی فرآیندی با شرکت‌های داخلی، انعقاد ۸۳ قرارداد به ارزش تقریبی ۵۰ میلیون یورو در پتروشیمی سیلان، انعقاد ۴۷ قرارداد به ارزش

بازار پتروشیمی ایران خواهیم بود، ریل‌گذاری صحیحی را در حوزه فروش متانول آغاز کنیم. به گفته وی، عملیات عمرانی هتل سپهر که پیش از این متوقف شده بود، در دوره مدیریتی جدید با پیشرفت ۲۶ درصدی پیگیری شد و با بازنگری طرح پیشین و رفع نواقص، هتلی چهار ستاره در ۹ طبقه و ۲۲۰ اتاق احداث خواهد شد تا ضمن ایجاد ارزش افزوده از ارائه خدمات به شرکت‌های فعال در منطقه انرژی پارس، خدمات شایسته‌ای نیز به شهروندان شهرستان عسلویه ارائه شود.

ورود شرکت‌های هلدینگ انرژی سپهر به بازار سرمایه

مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر با بیان اینکه شرکت شیمیایی لاوان در طول سال‌های گذشته زیر سایه سنگین مباحث حقوقی قرار داشت و در سال مالی گذشته بیشترین پیگیری‌ها و جلسات هماهنگی به‌منظور رفع مشکلات بنیادین آن انجام شد، تصریح

نیز به گوش می‌رسید، اما امروز اعلام می‌شود نه تنها پروژه فعال است و به پیشرفت بیش از ۵ درصدی در سال مالی گذشته دست یافته، بلکه امروز از آن به‌عنوان آینده‌دارترین پروژه این مجموعه یاد می‌شود، چراکه با توجه به ظرفیت‌های بالقوه پروژه، بستر هرگونه برنامه‌ریزی در حوزه صنایع پایین‌دست در آن فراهم است و مطالعات گسترده‌ای نیز در این مورد انجام شده است. باقری با تأکید بر آغاز فعالیت بازرگانی در هلدینگ پیش از افتتاح پروژه‌های این مجموعه، گفت: شرکت تجارت بین‌الملل سکو به‌عنوان بازوی بازرگانی هلدینگ، متأسفانه در سال‌های گذشته منفعل بوده و به دلیل عدم بهره‌برداری از سه پتروشیمی هم‌خانواده خود، در عمل هیچ‌گونه فعالیت چشمگیری نداشته، اما امسال نخستین محموله متانول دیگر تولیدکنندگان ایرانی را به فروش رساندیم تا ضمن اعلام اینکه بازرگانی جدید

مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر گفت: افزون بر اینکه پتروشیمی سیلان به عنوان نخستین پتروشیمی این مجموعه امسال وارد مدار تولید خواهد شد، پیش‌بینی می‌شود پتروشیمی دنا نیز پیش از موعد مقرر به بهره‌برداری برسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انرژی سپهر، داود باقری روز دوشنبه، سوم آذرماه در مجمع عمومی عادی سالانه هلدینگ انرژی سپهر که به‌صورت ویدئوکنفرانس برگزار شد، اظهار کرد: در سال مالی گذشته، بیشترین تلاش‌ها برای تغییر رویکرد کلان به پروژه‌ها پیگیری شد و ماحصل آن افتتاح پتروشیمی سیلان در سال جاری، آغاز مجدد عملیات اجرایی پتروشیمی سیراف پس از وقفه‌ای طولانی، انعقاد تفاهم‌نامه جذب سرمایه‌گذاری خارجی ۱۰۰ میلیون یورویی برای نخستین بار در پتروشیمی دنا، آغاز به کار احداث هتل چهار ستاره سپهر در عسلویه پس از تعطیلی کامل پروژه در سنوات گذشته، فروش نخستین محموله بازرگانی از سوی شرکت سیتکو و پیگیری رفع موانع حقوقی شرکت شیمیایی لاوان بوده است.

وی با اشاره به اینکه پس از سال‌ها انتظار سهامداران، خوشبختانه امسال نخستین پتروشیمی این مجموعه؛ پتروشیمی سیلان با بیش از ۹ درصد پیشرفت در سال مالی و پیشرفت کلی ۹۶.۳ درصدی وارد مدار تولید خواهد شد، افزود: با توجه به جذب سرمایه‌گذاری ۱۰۰ میلیون یورویی خارجی، پیشرفت ۲۵ درصدی پتروشیمی دنا در سال مالی پیش‌رو پیش‌بینی می‌شود تا میزان پیشرفت آن به ۹۰ درصد برسد و پیش از موعد مقرر بهره‌برداری شود، از این رو طی ۲۰ ماه آینده این دو پتروشیمی نیز به این صنعت ارزآور کشور اضافه خواهند شد.

پتروشیمی سیراف: آینده‌دارترین پروژه

مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر ادامه داد: متأسفانه در سال‌های گذشته پتروشیمی سیراف در آستانه تعطیلی کامل به سر می‌برد و زمزمه‌هایی از تغییر کارکرد آن

احداث نخستین واحد پیش‌ساخته فرآورش نفت کشور در غرب کارون

مبلغ قرارداد:
۴۷ میلیون دلار

محل احداث:
ضلع جنوبی میدان آزادگان جنوبی

اشتغالزایی:
۴۰۰ نفر در ساخت
۱۰۰ نفر در بهره‌برداری

ظرفیت:
۵۰ هزار بشکه

مدت زمان احداث:
کمتر از یک سال

کارفرما: شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)

قابلیت توسعه:
تا ۸۰ هزار بشکه

روش فرآورش:
استفاده از بخار آب سوپر هیت برای تغییر و تبادل دما

تعداد چاه‌های تغذیه کننده:
۳۵ حلقه چاه

اخبار

شیوع دوباره کرونا پالایشگاه‌های اروپا را به تعطیلی می‌کشد

افزایش محدودیت‌های اعمال‌شده برای مهار ویروس کرونا پالایشگاه‌های بیشتری را در اروپا تعطیل می‌کند.

به گزارش پایگاه خبری اوپل پرایس، پالایشگاه‌های بیشتری در اروپا در معرض خطر تعطیلی دائمی هستند، زیرا تقاضای سوخت در این قاره دوباره با اعمال محدودیت‌های جدید برای مهار ویروس کرونا کاهش یافته است. فعالان بازار انتظار دارند تقاضای بنزین اروپا در ماه‌های نوامبر و دسامبر در مقایسه با مدت مشابه پارسل ۱۵ تا ۲۰ درصد کاهش یابد. قرنطینه کامل بعضی از کشورها در کنار قرنطینه‌های جدید و محدودیت‌های اعمال‌شده در اقتصادهای بزرگ اروپا از جمله انگلیس، آلمان، فرانسه، ایتالیا و اسپانیا تقاضای نفت را دوباره کاهش داده است، آن هم در شرایطی که رکود دوباره در اروپا غیرقابل اجتناب به نظر می‌رسد. پالایشگاه‌ها از فصل بهار با مشکل سقوط تقاضای سوخت دست و پنجه نرم کرده‌اند و بسیاری از آنها مجبور شده‌اند فعالیت‌های خود را محدود یا پالایش نفت خام را به‌طور دائم متوقف کنند. پترونیوس که به‌طور مشترک توسط شرکت‌های اینیوس سوئیس و پتروچاینا اداره می‌شود اوایل نوامبر اعلام کرد که قصد دارد بعضی از بخش‌های خود در پالایشگاه گرنگ‌موث را تعطیل کند. با تعطیلی این بخش‌ها، ظرفیت پالایشی این پالایشگاه که تنها پالایشگاه اسکاتلند است کاهش می‌یابد و از ۲۱۰ هزار بشکه در روز فعلی به ۱۵۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. پالایشگاه نسته فلاند نیز در ماه سپتامبر اعلام کرد در حال بررسی توقف عملیات پالایشی در ناتالی است.

کشف‌های جدید مسیر افزایش ظرفیت تولید نفت امارات را هموار می‌کند

وزیر انرژی امارات متحده عربی اعلام کرد که در پی کشف‌های جدید نفتی در این کشور، ظرفیت تولید نفت اندوک به ۵ میلیون بشکه در روز می‌رسد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از دبی، سهیل المزروعی روز دوشنبه (سوم آذرماه) اعلام کرد که اکتشاف‌های اخیر نفتی بخشی از تلاش‌ها و برنامه شرکت ملی نفت ابوظبی (اندوک) برای تحقق ظرفیت تولید روزانه ۵ میلیون بشکه نفت خام تا سال ۲۰۳۰ میلادی است. امارات روز یکشنبه (دوم آذرماه) از کشف ۲ میلیارد بشکه ذخایر نفتی متعارف و ۲۲ میلیارد بشکه ذخایر نفتی نامتعارف خبر داده بود. المزروعی در حساب تویتر وزارت انرژی امارات متحده عربی اعلام کرده بود که این اکتشاف‌ها نشان‌دهنده عملیات توسعه‌ای مداوم شرکت ملی نفت ابوظبی در تلاش برای دستیابی به هدف ظرفیت تولید روزانه ۵ میلیون بشکه نفت خام تا سال ۲۰۳۰ میلادی است.

رکوردشکنی صادرات گاز روسیه به چین

آمارهای شرکت دولتی گازپروم روسیه نشان می‌دهد عرضه روزانه گاز روسیه به چین به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش یافته است. به گزارش خبرگزاری راشا تودی، داده‌های شرکت دولتی گازپروم روسیه نشان داد این شرکت ۲۵ درصد فراتر از تعهد از پیش تعیین شده خود به چین گاز عرضه کرده است. گازپروم پس از گفت‌وگو با شرکت ملی نفت چین (CNPC) روز جمعه (۳۰ آبان‌ماه) اعلام کرد: میانگین روزانه صادرات گاز روسیه به همسایه شرقی خود فراتر از مقدار توافق‌شده در ماه گذشته و در بازه زمانی یکم تا ۲۰ نوامبر بوده است. افزون بر محموله‌های معمول، عرضه روزانه در ۱۲ نوامبر ۲۵ درصد و به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش یافت؛ رکورد پیشین در ماه اکتبر و زمانی که گازپروم ۲۰ درصد فراتر از مقدار توافق‌شده گاز صادر کرده بود، ثبت شد. گازپروم اعلام کرد که روسیه قرار است سال آینده با خط لوله «قدرت سیبری» در کنار پروژه «قدرت سیبری-۲» عرضه گاز به چین را افزایش دهد. خط لوله «قدرت سیبری» اوایل سال میلادی وارد مرحله طراحی شد و پس از تکمیل پروژه به ظرفیت انتقال سالانه ۵۰ میلیارد مترمکعب گاز می‌رسد. این شرکت روس اعلام کرد که می‌تواند صادرات گاز طبیعی را با خط لوله ۳ هزار کیلومتری «قدرت سیبری» ۶ میلیارد متر مکعب دیگر تقویت کند. گازپروم در هشت ماه سال ۲۰۲۰، حدود ۲ میلیارد و ۳۰۰ میلیون متر مکعب گاز را از این طریق صادر کرده است.

رئیس آژانس بین‌المللی انرژی: گازهای گلخانه‌ای

گلخانه‌ای چین افزایش می‌یابد

رئیس آژانس بین‌المللی انرژی گفت انتشار گازهای گلخانه‌ای چین در سال ۲۰۲۰ نسبت به سال ۲۰۱۹ افزایش خواهد یافت زیرا آنها پس از شیوع کرونا به حالت عادی بازگشتند.

به گزارش گروه اقتصاد بین‌الملل فارس به نقل از رویترز، رئیس آژانس بین‌المللی انرژی گفت انتشار گازهای گلخانه‌ای چین در سال ۲۰۲۰ نسبت به سال ۲۰۱۹ افزایش خواهد یافت زیرا آنها پس از شیوع کرونا به حالت عادی بازگشتند. فاتح بیرو، در کنفرانس انرژی دیجیتال برگزار شده توسط شرکت نفتی ایکوینر، گفت: از امروز انتشار گازهای گلخانه‌ای چین بیش از سال ۲۰۱۹ خواهد بود زیرا آنها به حال عادی بازگشتند. بیرو با اشاره به تقاضا برای نفت چین گفت IEA انتظار دارد این موضوع (انتشار گازهای گلخانه‌ای) در سال جاری در مقایسه با سال گذشته «اندکی بالاتر» باشد. در مورد تقاضا برای گاز، این موضوع «مقداری بیشتر» است. وی گفت: ما یک کاهش ساختاری در تقاضا برای نفت نسبی بینیم. بیرو در مورد آمریکا گفت وی انتظار دارد جو بایدن، رئیس‌جمهور انتخاب شده، حرکت بزرگی در زمینه نوآوری‌های انرژی پاک انجام دهد. وی افزود: پیوستن مجدد آمریکا به توافق پاریس، حرکت فوق‌العاده‌ای برای مقابله با تغییرات آب و هوایی ایجاد خواهد کرد.

از لبریز شدن صبر عراق تا قصد امارات برای خروج از اوپک

آیا یکصد و هشتادمین نشست اوپک چالشی خواهد بود؟



۸۲ هزار بشکه ثبت شده است. مصطفی صنع‌الله، مدیرعامل این شرکت اما معتقد است لیبی تا تثبیت تولید نفت به نظام سهمیه‌بندی برای کاهش تولید اوپک ملحق نمی‌شود. اعضای اوپک بدون تردید در نشست پیش رو درباره موضوع لغو احتمالی معافیت لیبی هم گفت‌وگو می‌کنند.

۵- اعلام خبر مثبت کشف واکسن‌های مؤثر برای مقابله با ویروس کرونا در یک ماه اخیر از سوی شرکت‌های فایزر و مدرنا امید را به بازار نفت بازگردانده است. قیمت نفت با اعلام این خبر و امید به بهبود تقاضا، روند افزایشی در پیش گرفته است.

قیمت نفت برنت امروز به ۴۸ دلار و ۳۱ سنت برای هر بشکه؛ بالاترین رقم از ماه مارس تاکنون رسید. حال با این حجم از اخبار شاید پرسیده شود آیا نشست پیش روی اوپک نشستی چالشی خواهد بود یا خیر؟ ساده‌ترین

به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده اوپک از ابتدای اجرای توافق تاکنون توانسته ۱۰۸ درصد به تعهدهای خود پایبند کرد. اوپک در سال‌های اخیر نشان داده که کمتر قابل پیش‌بینی است و نشست‌هایی که پیش‌بینی می‌شد ساده باشد با چالش همراه بوده و به درازا کشیده شده است، اما آنچه مشخص است اینکه دیپلماتیو آزدو، وزیر معدن

گذشت تا زمزمه بازگشت این کشور به توافق کاهش تولید اوپک قوت گیرد. تولید نفت این کشور که در کنار ایران و ونزوئلا از توافق کاهش تولید اوپک پلاس معاف شده در آغاز اجرای این توافق طبق اعلام منابع ثانویه روزانه

موضوع مهمی برای بررسی در نشست پیش روی اوپک خواهد بود.

۳- تأسیسات نفتی عربستان بار دیگر از سوی حوثی‌های یمن هدف حمله قرار گرفت. طبق اعلام حوثی‌های یمن در ۲۲ نوامبر (دوم آذرماه) موشکی به سمت ایستگاه توزیع شرکت نفتی سعودی آرامکو در شهر جدّه در دریای سرخ عربستان سعودی شلیک شده

است. محمد بارکیندو، دبیرکل اوپک هم در واکنش به این اقدام عنوان کرد اقدام‌های خرابکارانه‌ای از این دست برای امنیت تأمین انرژی برای تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان مضر است و می‌تواند منجر به نا اطمینانی

۲- «امارات قصد خروج از اوپک را دارد.» این خبر را نخستین بار خبرگزاری بلومبرگ به نقل از مقام‌های رسمی این کشور اعلام و در بیان دلیل آن هم تنش بین دو کشور عربستان و امارات را عنوان کرد. سهیل المزروعی، وزیر انرژی امارات متحده عربی اما در واکنش به این خبر اعلام کرد که کشورش همیشه عضو متعهد در اوپک بوده و این تعهد را از طریق پایبندی به توافق کنونی کاهش تولید نفت اوپک پلاس نشان داده است. امارات از زمان

اجرای شدن توافق اوپک تا پایان ماه اکتبر به‌طور میانگین ۱۰۱ درصد به این توافق متعهد بوده است. خروج امارات اما

بازار اخبار نفت در آستانه برگزاری یکصد و هشتادمین نشست سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) که قرار است پنج روز دیگر یعنی ۳۰ نوامبر (دوشنبه، دهم آذرماه) از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شود، داغ است. تأسیسات نفتی عربستان سعودی بار دیگر هدف حمله حوثی‌ها قرار گرفته، عراق در سطح معاون نخست‌وزیر از لبریز شدن صبر این کشور برای پذیرش تصمیم‌های اوپک گفته است، امارات قصد خروج از این سازمان را دارد و کشف واکسن‌های تأثیرگذار فایزر و مدرنا برای مقابله با کرونا لیخند را به لب تولیدکنندگان نفت نشانده است. با هم

بعضی از این اخبار را مرور می‌کنیم.

۱- خبرگزاری پلاتس به نقل از علی علوی، معاون نخست‌وزیر عراق دیروز (سه‌شنبه، چهارم آذرماه)

اعلام کرد که آستانه تحمل عراق، دومین تولیدکننده بزرگ نفت سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، برای پذیرش تصمیم‌های غیرقابل

انعطاف این سازمان که بدون توجه به شرایط اقتصادی و سیاسی اعضا گرفته می‌شود، به بالاترین حد رسیده است. وی در کنفرانس مجازی در عراق که

از سوی مؤسسه چم‌هاوس برگزار شده بود این موضوع را عنوان کرد. عراق به‌عنوان دومین تولیدکننده بزرگ اوپک از یکم ماه مه یعنی زمان اجرایی شدن

توافق کاهش تولید ۲۰۲۰ تا پایان ماه اکتبر به‌طور میانگین ۹۱ درصد به این توافق پایبند بوده است.

ابراز نگرانی گلدمن ساکس درباره آینده اوپک پلاس

بازار جهانی در سه ماه نخست سال ۲۰۲۱ به یک میلیون بشکه در روز بازگردد. این بانک پیش‌بینی می‌کند که در صورت تعدیم محدودیت تولید این ائتلاف، قیمت نفت خام برنت در سه ماه نخست ۲۰۲۱ به‌طور متوسط ۴۷ دلار برای هر بشکه باشد. بانک انگلیسی برکنیز نیز روز دوشنبه (سوم آذرماه) اعلام کرد که انتظار دارد اوپک پلاس تسهیل کاهش تولید خود را سه ماه به تأخیر بیندازد.

درباره تعدیم محدودیت‌های تولید کنونی به‌دلیل ضعف تقاضا در پی افزایش موارد ابتلا به ویروس کرونا گفت‌وگو می‌کنند. گلدمن ساکس عنوان کرد: مسئله‌ای که به‌طور بالقوه ممکن است سبب پیچیدگی این نشست شود، می‌تواند فشار امارات متحده عربی برای افزایش سهمیه پایه خود باشد که نسبت به عربستان و روسیه کمتر است، اگرچه تصور نمی‌کنیم این موضوع سبب لغو تعدیم این توافق شود.

و متحدانش (اوپک پلاس) برای تداوم رقم کنونی کاهش عرضه نفت، نگرانی‌های جدیدی درباره آینده این ائتلاف ایجاد می‌شود، زیرا این ائتلاف باید سعی کند هجرمان با تلاش برای برقراری توازن در بازار، درآمد و سهم بیشتری از بازار را به‌دست آورد. نشست وزارت اوپک پلاس قرار است ۳۰ نوامبر و یکم دسامبر (دهم و یازدهم آذرماه) برگزار شود. اعضای ائتلاف اوپک پلاس به احتمال زیاد در این نشست

بانک آمریکایی گلدمن ساکس با نزدیک شدن به نشست وزارت اوپک پلاس و تصمیم احتمالی آنها برای محدود کردن تولید نفت، نسبت به آینده این ائتلاف ابراز نگرانی کرد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، بانک آمریکایی گلدمن ساکس در یادداشتی اعلام کرد که با نزدیک شدن به نشست وزیران نفت و انرژی و تصمیم احتمالی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)

رقابت ریاض و مسکو در کسب جایگاه نخست صادرات نفت به چین

نهایت استفاده را بردند. برآورد سه شرکت نامبرده نشان می‌دهد مقدار نفت صادراتی عربستان به چین در ماه نوامبر بین ۲ میلیون و ۱۲۰ هزار تا ۲ میلیون و ۲۴۰ هزار بشکه در روز خواهد بود، در حالی که این رقم در ماه مه - بالاترین رقم ثبت شده برای صادرات - ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه تا ۲ میلیون و ۱۴۰ هزار بشکه در روز بود، این رقم حدود دو برابر مقدار صادرات اکتبر است. به گفته منابع تجاری، دلیل افزایش حجم فروش عربستان به چین کاهش چشمگیر قیمت‌های فروش نفت سعودی آرامکو برای مشتریان آسیایی در ماه اکتبر بوده است. تحویل محموله‌ها به مقصد حدود یک ماه زمان می‌برد.

۷۰۰ هزار بشکه نفت به این کشور فروخته است، زیرا کاهش قیمت فروش نفت در ماه جاری صادرات عربستان را افزایش داد. مقدار صادرات نفت عربستان به چین در حال رسیدن به روسیه است که از ابتدای سال ۲۰۲۰ تاکنون حدود یک میلیون و ۷۰۰ بشکه در روز نفت به این کشور صادر کرده است. عراق نیز با صادرات حدود یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز، در رتبه سوم قرار دارد. در حالی که همه‌گیری ویروس کرونا امسال آسیب بسیاری به صنعت نفت زد، چین از معدود کشورهایی است که خرید نفت در سال ۲۰۲۰ را افزایش داده، زیرا خریداران چینی از ارزانی بی‌سابقه قیمت‌ها در سال جاری میلادی

عربستان و روسیه برای رسیدن به جایگاه نخست صادرکننده نفت خام به چین در سال ۲۰۲۰ در رقابت تنگاتنگی هستند.

به گزارش خبرگزاری رویترز از سنگاپور، عربستان سعودی و روسیه در رقابت تنگاتنگی برای تبدیل شدن به بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به چین در سال ۲۰۲۰ هستند و هر دو کشور با وجود کاهش تقاضای جهانی نفت در پی همه‌گیری ویروس کرونا، صادرات خود به این اقتصاد برتر را افزایش داده‌اند. داده‌های شرکت‌های رفینیتیو، وورتکسا و کیلر نشان داد عربستان که پارسال بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به چین بود، از ژانویه تا نوامبر سال ۲۰۲۰ روزانه یک میلیون و ۶۰۰ تا یک

افزایش سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی در عربستان

وزیر سرمایه‌گذاری عربستان اعلام کرد که سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی در عربستان در نیمه نخست سال ۲۰۲۰ افزایش یافته است.

به گزارش خبرگزاری رویترز از ریاض و دوی، خالد الفالح روز شنبه (یکم آذرماه) اعلام کرد که سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی (FDI) در عربستان سعودی در نیمه نخست امسال در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۱۲ درصد افزایش یافته است. دولت عربستان سعودی که میزان نشست ۲۰۲۰ امسال است، جذب بیشتر سرمایه خارجی را سنگ بنای برنامه چشم‌انداز ۲۰۳۰ خود برای تنوع بخشی به اقتصاد بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان به دور از درآمدهای



فالح تصریح کرد: اقتصاد عربستان که تحت تأثیر فشار مضاعف همه‌گیری ویروس کرونا و پایین آمدن قیمت

نفت قرار گرفته، امسال مقاومت در برابر شوک‌ها را دارد. توانایی مقاومت در برابر شوک‌ها را دارد.

یادداشت

برای همکاران پتروشیمی
لردگان و ایلام

عبدالرسول دشتی



طرح پتروشیمی لردگان را در دوران ساخت از نزدیک دیده بودم. مجتمعی محصور شده در دل مجموعه ای کوهستانی.

طرح لردگان از

نظر امکان تردد همکاران پتروشیمی یکی از مناطق سخت و مخصوصا دور از نظر دسترسی به لحاظ امکانات پروازی بود. نزدیکترین فرودگاهها برای پرواز هوایی به این منطقه از سه شهر اصفهان، یاسوج و شیراز صورت می گیرد و برعکس مناطقی مثل عسلویه یا ماهشهر که پرسنل اعزامی پس از فرود هواپیما مستقیما به منطقه عملیاتی اجرای پروژه خود می روند، از نزدیکترین فرودگاه تا محل پروژه که یاسوج می باشد حدود دو ساعت تردد زمینی هم باید راه پیموده شود. لردگان اما از یک ویژگی ممتاز برخوردار بود و آن اصالت خاص و دلسوزی مردم بومی آن منطقه بود. آنان با جان و دل از اجرای این طرح پتروشیمی در منطقه و محل زندگی خود استقبال کرده و مسئولین طرح هم انصافا سنگ تمام گذاشته و اکثر نیروهای مورد نیاز و فعال در پروژه را از افراد بومی به ویژه سه روستای نزدیک محل اجرای پروژه جذب کرده بودند. با مدیرعامل جدید این طرح که پس از جدایی من از روابط عمومی هلدینگ منصوب شده آشنایی ندارم ولی مدیرعامل قبلی آن را می شناسم مدیری که می توانست در زمره نیروهای جوان و آینده دار پتروشیمی و سرمایه های کشور برای توسعه این صنعت قرار داشته باشد.

در میان تمامی طرح های در دست اجرای هلدینگ خلیج فارس در مناطق مختلف کشور دو طرحی از نظر میزان استقبال و آمیدی که مردم بومی نسبت با آن داشته واز جایگاه خاصی برخوردار بودند طرح های پتروشیمی لردگان و پتروشیمی ایلام می باشند.

به یاد دارم یک روز پس از پایان جلسه پیشرفت طرح ها با مهندس نژادسلیم مدیرعامل (وقت) هلدینگ خلیج فارس صحبت کرده، در مورد ویژگی های مثبت مردم منطقه و صحبت هایی که با مردم و کارکنان بومی داشتم به ایشان توضیح می دادم. به وی گفتم با توجه به نگاه مثبت مردم و مسئولین منطقه کاش هلدینگ خلیج فارس شرایط آن را داشت تا طرح های دیگری نیز در آن منطقه احداث کند و ایشان مسائلی مانند کمبود زمین مسطح، سخت بودن راههای دسترسی جاده ای و ترابزینی و از همه مهم تر آب مورد نیاز چنین پروژه هایی را مطرح کرد که کمابیش آنها را می دانستم. نکاتی که همه آنها کاملا منطقی بود. اما در تاکید بر نظری که برای توسعه پتروشیمی در آن منطقه داشتم گفتم کاش میشد مسئولین این منطقه را تشویق کرد با تعامل یکدیگر تسهیلات لازم را از وزارت صنایع برای احداث صنایع تکمیلی و واحدهای پایین دستی پتروشیمی در این منطقه اخذ کنند.

این موضوع مخصوصا برای منطقه ایلام از این نظر شرایط مناسب تری داشت بیشتر قابل تحقق بود. ایلام می تواند دریچه جدیدی از مسیر عراق برای بازار صادرات محصولات پتروشیمی و صنایع پایین دستی آن را به روی کشورمان باز کند. آن سال ها استاندار ایلام از جمله مسئولینی بود که نظر بسیار مساعد و همکاری خوبی در باز کردن گره های کار پروژه پتروشیمی ایلام داشت.

مردمی که در طول سفر به این دو منطقه با آنها ملاقات داشتم و از آن مهم تر همکاران بومی شاغل در این دو پروژه را به گونه ای خاص با صداقت، صادق و در یک کلام «حییل» می دیدم و همیشه با خودم می گفتم این دو منطقه ارزش هر کاری که بشود برای آنان انجام داد را دارند.

لردگان و ایلام اکنون صاحب مجتمع پتروشیمی هستند و هر دو محل شایستگی آن را دارند تا به مدد همت مسئولین خود و تشویق سرمایه گذاران و تولیدکنندگان بخش خصوصی و کمک وزارت صمت شرایط و تسهیلات لازم برای احداث واحدهای کم هزینه تر صنایع تکمیلی و پایین دستی پتروشیمی در این دو منطقه با فراهم نموده، علاوه بر کمک به رونق اقتصادی، زمینه اشتغال جوانان بومی و مستعد خود را نیز فراهم نمایند.

در منطقه عملیاتی غرب کارون و با دستور رئیس جمهوری؛

نخستین واحد پیش ساخته فرآورش نفت به بهره برداری رسمی رسید



بهره برداری (Build – Own – Operate) بین شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) و جهاد دانشگاهی امضا شد. ظرفیت فرآوری این تأسیسات (Skid-mounted) روزانه ۵۰ هزار بشکه و ۱۵ ماه برای طراحی و ساخت آن در نظر گرفته شده و مدت بهره برداری این طرح نیز سه ساله و تا پنج سال قابل تمدید عنوان شده است.

احداث شده در غرب کارون به شمار می رود، همچنین این تجربه موفق سبب شد بیژن زنگنه، وزیر نفت تیرماه پارسال دستورعمل الزام به تغییر روش ساخت و نصب واحدهای فرآورش پیش ساخته را با اهدافی از جمله رفع تنگناهای موجود در عملیات بهره برداری، شتاب در اجرای طرح های مصوب و تحقق به موقع اهداف تعیین شده، حمایت از انتقال فناوری، ساخت داخل و توسعه فناوری ملی در این زمینه، کاهش تصدی شرکت ملی نفت ایران و بهبود شاخص های اقتصادی و استفاده حداکثری از ظرفیت بخش خصوصی ابلاغ کند. دستورعملی که در آن تاکید شده است برگزاری مناقصه یا امضای قرارداد به هر ترتیب برای اجرای واحدهای بهره برداری یا نمک زدایی نفت در خشکی (به جز موارد استثنا) نباید به روش متعارف گذشته انجام شود. این رویکرد با انجام اقدام هایی از جمله تدوین چارچوب همسان قراردادی، تدوین مجموعه الزام های فنی و بهداشتی، ایمنی و محیط زیست (اچ اس تی)، تدوین الگوی ارزیابی صلاحیت شرکت های متقاضی و برگزاری فراخوان مربوطه در فاز اجرا قرار دارد. همسو با این هدف بهمن ماه پارسال نیز قرارداد ساخت دومین واحد فرآورش سیار در میدان نفتی آزادگان جنوبی به روش BOO ساخت، تملک،

نخستین واحد پیش ساخته فرآورش نفت در کشور از طریق ویدئو کنفرانس و با فرمان رئیس جمهوری به بهره برداری رسمی رسید.

این واحد فرآورشی (Skid-Mounted) که روز پنجشنبه، ششم آذرماه به طور رسمی به بهره برداری رسید، در قالب قرارداد اجاره و خرید خدمات فرآورش نفت (۱.۲۸۵ دلار به ازای هر بشکه) با بخش خصوصی (خارجی) ساخته شده است. ارزش قرارداد امضا شده ۴۷ میلیون دلار، محل ساخت ضلع جنوبی میدان نفتی آزادگان جنوبی (غرب کارون)، تعداد چاه های تغذیه کننده ۳۵ حلقه و ظرفیت فرآورش آن روزانه ۵۰ هزار بشکه نفت است که قابلیت توسعه تا ۸۰ هزار بشکه نیز وجود دارد. از دیگر نکات قابل اشاره در این واحد، روش کار است که نفت با استفاده از بخار آب بسیار گرم (Superheat) به منظور تغییر و تبادل دما فرآورش می شود، همچنین احداث این واحد در زمان ساخت برای ۴۰۰ نفر و در زمان بهره برداری برای ۱۰۰ نفر اشتغال زایی به همراه داشته است. جذب سرمایه خارجی در اوج تحریم ها، احداث سریع (در کمتر از یک سال) و کمک به افزایش ظرفیت تولید در یک میدان مشترک (آزادگان جنوبی)، شاخص ترین ویژگی های Skid Mounted

بهره برداری از مخازن متمرکز ذخیره سازی پارس جنوبی با فرمان رئیس جمهوری

و اجرا) ازسوی پیمانکاران و مشاوران ناردیس طرح های انرژی، شرکت ماشین سازی اراک و شرکت مهندسی مشاور پارس اجرا و با تأمین سرمایه از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران و تسهیلات صندوق توسعه ملی (ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید) اجرا شده است. پروژه ساخت تأسیسات ذخیره سازی و ایستگاه های اندازه گیری میعانات گازی برای ۱۶۰ نفر ماه اشتغال ایجاد کرد که با توجه به بهره برداری پروژه هم اکنون ۵۰ نفر در این پروژه حضور دارند.

تأمین خوراک روزانه ۴۸۰ هزار بشکه میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس را از طریق ایستگاه های همپاژ این پالایشگاه در ضلع غربی تأسیسات و نیز ارسال میعانات گازی به سمت گوی شناور (SPM) شماره ۱ و ۲ از طریق خطوط ۳۰ اینچ ورودی - خروجی تا سقف ۶۰۰ هزار بشکه در روز را دارند. پروژه ساخت تأسیسات ذخیره سازی و ایستگاه های اندازه گیری میعانات گازی در قالب سه پروژه EPC۱، EPC۲، EPC۳ (مهندسی، تأمین تجهیزات

۴ میلیون بشکه اجرا شد. در این پروژه به کارفرمایی شرکت نفت و گاز پارس، هشت دستگاه مخزن هر یک به ظرفیت ۸۰ هزار مترمکعب (۵۰۰ هزار بشکه) و در مجموع با ظرفیت ۶۴۰ هزار مترمکعب به صورت سقف شناور و دو دستگاه مخزن آتش نشانی و مخازن سوخت، شبکه لوله کشی و سیستم های برق و ابزار دقیق، سیستم های اندازه گیری و بوسترهای انتقال میعانات و پمپ های مربوطه و ساختمان های صنعتی و اداری، ساخته شده است. این مخازن ظرفیت

مخازن متمرکز ذخیره سازی پارس جنوبی به ارزش ۲۹.۲ میلیون یورو و ۲۲۰ میلیارد تومان با دستور رئیس جمهوری به بهره برداری رسمی رسید. پروژه احداث تأسیسات ذخیره سازی و ایستگاه های اندازه گیری میعانات گازی که روز پنجشنبه، ششم آذرماه با دستور حسن روحانی، رئیس جمهوری به صورت ویدئو کنفرانس به بهره برداری رسید به منظور ذخیره سازی میعانات گازی تعدادی از پالایشگاه های پارس جنوبی با ظرفیت اسمی ۶۴۰ هزار مترمکعب معادل



مدیرعامل شرکت متن عنوان کرد:

واحد پیش ساخته فرآورش نفت غرب کارون؛ منشأ راهبردی جدید در صنعت نفت



آزادگان جنوبی به روش BOO ساخت، تملک، بهره برداری (Build – Own – Operate) بین شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) و جهاد دانشگاهی امضا شد و در حال پیگیری است.

تحقق به موقع اهداف تعیین شده، حمایت از انتقال فناوری، ساخت داخل و توسعه فناوری ملی در این زمینه، کاهش تصدی شرکت ملی نفت ایران و بهبود شاخص های اقتصادی و استفاده حداکثری از ظرفیت بخش خصوصی از سوی وزیر نفت ابلاغ شد؛ دستورعملی که در آن تاکید شده است برگزاری مناقصه یا امضای قرارداد به هر ترتیب برای اجرای واحدهای بهره برداری یا نمک زدایی نفت در خشکی (به جز موارد استثنا) نباید به روش متعارف گذشته انجام شود. این رویکرد با انجام اقدام هایی از جمله تدوین چارچوب همسان قراردادی، تدوین مجموعه الزام های فنی و بهداشتی، ایمنی و محیط زیست (اچ اس تی)، تدوین الگوی ارزیابی صلاحیت شرکت های متقاضی و برگزاری فراخوان مربوطه در فاز اجرا قرار گرفت و همسو با این هدف بهمن ماه پارسال نیز قرارداد ساخت دومین واحد فرآورش سیار در میدان نفتی

پرداختی در طول یکسال کمتر از ۲۵ میلیون دلار باشد. دهقانی گفت: ساخت این واحد به واسطه ویژگی های منحصر به فردی که دارد، به ایجاد یک راهبرد و سیاست جدید در نفت منتهی شده است و امیدواریم در آینده با ارتقای توان داخل شاهد ساخت واحدهای پر شمار از این دست باشیم. وی در پایان از همکاران خود در شرکت متن، سرمایه گذار خارجی طرح و دیگر دست اندرکاران ساخت و بهره برداری از این واحد فرآورشی قدردانی کرد. به گزارش شانا، اشاره دهقانی به شکل گیری راهبردی جدید در صنعت نفت، ناظر بر آن است که به دنبال تجربه موفق احداث واحد پیش ساخته فرآورش نفت در آزادگان جنوبی، تیرماه پارسال دستورعمل الزام به تغییر روش ساخت و نصب واحدهای فرآورش پیش ساخته با اهدافی از جمله رفع تنگناهای موجود در عملیات بهره برداری، شتاب در اجرای طرح های مصوب و

بدیع، حرکت در مسیر توسعه میدان ها به ویژه میدان های مشترک را شتاب بخشید، گفت: یکی از این روش ها احداث واحد پیش ساخته سریع الاحداث فرآورش نفت با ظرفیت ۵۰ هزار بشکه است که برای نخستین بار در میدان آزادگان جنوبی ساخته شده است و قابلیت توسعه تا ۸۰ هزار بشکه را دارد. این واحد در قالب دو ردیف ۲۵ هزار بشکه ای فعالیت می کند و توسط ۳۵ حلقه چاه آزادگان جنوبی تغذیه می شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت ساخت این واحد را با سرمایه گذاری بخش خصوصی خارجی و در کمتر از یک سال از ویژگی های آن عنوان کرد و ادامه داد: برای ساخت واحدهای مشابه در کشور، به حدود پنج سال زمان نیاز است، همچنین به واسطه نوع قرارداد متمایز این پروژه، می توان با نرخ های متعارف قیمت نفت، حدود یک میلیارد دلار درآمدزایی داشت، به نحوی که کل هزینه

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: احداث نخستین واحد پیش ساخته فرآورش نفت کشور در غرب کارون، به شکل گیری راهبرد و سیاستی جدید در صنعت نفت منتهی شد و امیدواریم در این قالب، شاهد احداث و بهره برداری از واحدهای پر شماری از این دست باشیم. تورج دهقانی روز پنجشنبه، ششم آذرماه در آیین بهره برداری رسمی از نخستین واحد پیش ساخته فرآورش نفت کشور در غرب کارون که از طریق ویدئو کنفرانس با فرمان حسن روحانی، رئیس جمهوری انجام شد، با بیان این مطلب افزود: در منطقه غرب کارون حدود ۷۰ میلیارد بشکه ذخیره نفتی در زیر زمین وجود دارد که بیشتر آن ذخایر مشترک است و هر تلاشی برای تسریع برداشت از این منابع گامی رو به جلو به شمار می رود. وی با بیان اینکه با بهره مندی از تجارب سال های گذشته، می توان با روش هایی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

تأسیسات ذخیره سازی پارس جنوبی پایانه اصلی توزیع میعانات گازی است

شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به اینکه در سه سال گذشته دو شرکت داخلی ماشین سازی اراک و ناردیس به عنوان پیمانکاران اصلی همراه با ده ها شرکت کوچک و بزرگ به عنوان مشاور، سازنده تأسیسات، پیمانکاران اجرایی در این پروژه فعالیت داشتند، گفت: به طور مستقیم و میانگین بیش از ۴۰۰ نفر به صورت مستمر در این طرح فعال بودند و پس از بهره برداری نیز اشتغال پایدار برای حداقل ۵۰ نفر ایجاد می شود.

افزود: رقم سرمایه گذاری در این پروژه حدود ۳۰ میلیون یورو و ۲ هزار و ۲۰۰ میلیارد ریال بوده است. وی اظهار کرد: در این طرح، هشت مخزن هر یک به ظرفیت ۵۰۰ هزار بشکه (در مجموع ۴ میلیون بشکه) به صورت سقف شناور و ۲ مخزن آتش نشانی و مخازن سوخت، شبکه لوله کشی و سیستم های برق و ابزار دقیق، سامانه های اندازه گیری و پمپ های انتقال میعانات و ساختمان های صنعتی و اداری ساخته شده است. مدیرعامل

شرکت نفت و گاز پارس ادامه داد: میعانات گازی پارس جنوبی به طور عمده در پالایشگاه های پایین دستی به فرآورده های ارزشمند با کیفیت نظیر بنزین یورو ۴ و با اکتان بالا تبدیل می شود که نقشی مهم در خودکفایی در تأمین بنزین مورد نیاز کل کشور، ساخت این مخازن همسو با هدف صادرات ایفا می کند. مشکین فام با بیان اینکه این تأسیسات مهم ترین پایانه توزیع میعانات گازی کشور برای تغذیه پالایشگاه های پایین دستی است،

جنوبی برای توزیع مناسب میان مبادی مصرف پایین دستی تعریف شده است. وی با بیان اینکه تأمین مستمر و پایدار خوراک تأسیسات پایین دست از جمله پالایشگاه ستاره خلیج فارس به مقدار روزانه ۳۶۰ هزار بشکه از طریق این مخازن انجام می شود، افزود: طرح ساخت این مخازن همسو با هدف کاهش خام فروشی میعانات گازی پارس جنوبی و ایجاد ارزش افزوده این کالا که معادل نفت خام سبک و مرغوب است، اجرا شد. مدیرعامل

پنجشنبه، ششم آذرماه در آیین بهره برداری رسمی از مخازن متمرکز ذخیره سازی پارس جنوبی که از طریق ویدئو کنفرانس با فرمان حسن روحانی، رئیس جمهوری انجام شد، با ابراز خرسندی از افتتاح ۱۵ فاز پارس جنوبی در هفت سال گذشته اظهار کرد: پروژه مخازن ذخیره سازی و ایستگاه های اندازه گیری میعانات توزیع میعانات گازی کشور برای تغذیه پالایشگاه های پایین دستی است. محمد مشکین فام روز



مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: تأسیسات ذخیره سازی و ایستگاه های اندازه گیری میعانات گازی پارس جنوبی مهم ترین پایانه توزیع میعانات گازی کشور برای تغذیه پالایشگاه های پایین دستی است. محمد مشکین فام روز

مشاوره و تحقیق سازمان مدیریت صنعتی برگزار می کند

«استعدادیابی و پرورش مشاوران حرفه ای مدیریت»

۲- پیشکسوتان صاحب تجربه اجرایی در صنایع مختلف

۳- افراد مجرب در زمینه های مدیریت و علاقه مند به تغییر مسیر حرفه ای

۴- افراد فعال در حوزه مشاوره مدیریت و علاقه مند به توسعه ی فردی

برای کسب اطلاعات بیشتر، میتونید با استفاده از لینک زیر به صفحه شمس در وبسایت معاونت مشاوره و تحقیق سازمان مدیریت صنعتی مراجعه فرمایید و ضمن مطالعه کاتالوگ برنامه، نسبت به ثبت نام اقدام نمایید.

https://consulting.imi.ir/shamsa/?utm_source=whatsapp&utm_

medium=social%20media&utm_campaign=whatsapp%20shamsa

آن دسته از شرکت کنندگان که کلبه ی ماژول های این برنامه — شامل تجربه ی فروش و اجرای طرح — را با موفقیت به پایان برسانند، به شرط پذیرش ضوابط سازمان مدیریت صنعتی و منشور اخلاق حرفه ای، به عنوان اعضای شبکه ی شمس می توانند به صورت تمام وقت، پاره وقت یا پروژه ای با سازمان مدیریت صنعتی همکاری کنند.

این برنامه شامل تسهیلاتی مانند بورسیه و وام های بانکی می باشد و برای چهار گروه از مخاطبان طراحی شده است:

۱- دانش آموختگان آمده ی ورود به بازار کار