

دیپلماسی نفتی که واشنگتن را به زانو در آورد

نشانی‌هایی که در وزارت نفت دولت سیزدهم محقق شد



در نشست استماع مجلس سنای آمریکا گفت: دولت آمریکا بیش از ۶۰۰ تحریم نفتی علیه تهران وضع کرده است، اما آن‌ها سخت تلاش کردند و برای خنثی کردن تحریم‌ها هر کاری که توانستند، انجام دادند. به باور بلینکن، دولت سیزدهم مصمم بود تحریم‌های آمریکا و متحدانش را بی‌اثر کند و در عمل نیز نشان داد این کار را به سرانجام رسانده است. همین رویکرد در دولت سیزدهم باعث شد در سه سال اخیر واشنگتن با وجود همه تلاش‌ها نتواند مسیر فروش نفت ایران را مسدود کند و تهران از راه‌های مختلف نفت خود را فروخت. این دستاورد حاصل اعتقاد به وعده الهی، توسل به ائمه اطهار و خستگی‌ناپذیری در حوزه دیپلماسی انرژی بود. شاید کسی باورش نشود، اما در طول سه سال اخیر جایی در کره زمین نمانده که مردان دیپلماسی نفتی ایران برای مذاکره و صادرات نفت و میعانات گازی ترفه باشند. آن‌ها نفت خام و میعانات گازی پارس جنوبی را برخلاف دولت قبل که تحریم را پنهان کاهش صادرات نفت بیان می‌کردند، در سایه تحریم فروختند و پولش را به کشور بازگرداندند.

امضای ۲۵ قرارداد نفتی با ۲۰ کشور
افزون بر افزایش تولید و صادرات نفت که در دولت سیزدهم رقم خورد، وزارت نفت در این دولت هم‌زمان توانست ۲۵ قرارداد بین‌المللی به ارزش ۱۰۴ میلیارد دلار با ۲۰ کشور خارجی همچون روسیه، چین، عمان، ارمنستان، ترکمنستان، عراق، کوبا، ونزوئلا، نیکاراگوئه، ازبکستان، اندونزی امضا کند و حاصل این قراردادها در طول سه سال اخیر افزایش تولید روزانه ۲۲۵ هزار بشکه‌ای نفت برای کشور شد، همچنین در این مدت بیش از ۶۶

جواد اوچی، وزیر نفت دولت سیزدهم، در حالی سکان وزارت نفت را به دست گرفت که با مشکلات بزرگی همچون ذخیره ۷۸ میلیون بشکه‌ای میعانات گازی در خلیج فارس روبه‌رو بود، اما این مشکلات باعث نشد مدیران جهادی صنعت نفت منتظر مذاکرات برجانی بمانند و توانستند با فعال‌سازی دیپلماسی انرژی، کشتی وزارت نفت را به سمت آب‌های آزاد هدایت کنند.

در سال ۱۴۰۰ جواد اوچی، وزیر نفت دولت سیزدهم، در حالی سکان کشتی وزارت نفت را به دست گرفت که با امواج سهمگینی همچون ذخیره ۷۸ میلیون بشکه‌ای میعانات گازی در ده‌ها نفتکش و احتمال قطع تولید گاز در پارس جنوبی به دلیل نبود مخازن ذخیره‌سازی، ناترازی ۲۵۰ میلیون مترمکعبی گاز طبیعی، افت شدید صادرات نفت به زیر ۱۰۰ هزار بشکه در روز، کسری بودجه و نارضایتی شدید نیروی انسانی روبه‌رو بود، اما همه این مشکلات باعث نشد که مدیران جهادی دولت سیزدهم در صنعت نفت، منتظر مذاکرات برجانی بمانند و میدان را به کشورهای غربی واگذار کنند. آن‌ها از همان روزهای نخست، به‌جای پشت میز نشستن، با فعال‌سازی دیپلماسی انرژی، کشتی وزارت نفت را به سمت آب‌های آزاد هدایت کردند.

بررسی کارنامه ۳۳ ماهه دولت سیزدهم از این موقفیت‌ها کم ندارد و حالا که به‌دنبال حادثه سقوط بالگرد شهید جمهر، کمتر از دو ماه از عمر کاری وزارت نفت دولت سیزدهم باقی مانده، نگاهی به عملکرد این دولت نشان می‌دهد طی سه سال اخیر، با تکیه بر راهبرد مدیران جهادی آن یعنی پشت میز نبودن و افزایش دیپلماسی انرژی، صادرات نفت ایران در اوج تحریم‌ها هر روز افزایش یافته و از مرز ۲ میلیون بشکه در روز فراتر رفته است.

همچنین درحالی که پیش از آغاز به‌کار دولت سیزدهم، وزارت نفت به‌دنبال خرید نفتکش برای ذخیره‌سازی میعانات گازی و نفت خام در خلیج فارس بود، امروز این وزارتخانه با تصویب شورای میز نبودن و افزایش دیپلماسی انرژی، صادرات نفت ایران در اوج تحریم‌ها هر روز افزایش یافته و از مرز ۲ میلیون بشکه در روز فراتر رفته است.

برابراین، وزارت نفت دولت سیزدهم با تکیه بر دیپلماسی انرژی در حالی سکان را به دولت چهاردهم تحویل می‌دهد که تولید نفت از مرز روزانه ۳۶ میلیون بشکه گذشته و دریافت مطالبات مالی صادرات نفت و گاز به‌صورت منظم با وجود تحریم نفتی آمریکا در حال انجام است. این دیپلماسی انرژی چنان بلایی بر سر دولت‌مردان آمریکایی آورده است که به‌تازگی انتونی بلینکن، وزیر خارجه آمریکا

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

قرارداد طرح توسعه و بهره‌برداری میدان چنگوله به‌زودی امضا می‌شود



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از امضای قرارداد طرح توسعه و بهره‌برداری میدان چنگوله با هدف تولید روزانه ۶۰ هزار بشکه نفت خام خبر داد.

میدان نفتی چنگوله با حجم ذخیره در جای ۳ میلیارد و ۲۰۰ هزار بشکه نفت و با هدف تولید روزانه ۶۰ هزار بشکه نفت به‌زودی امضا می‌شود.

به گفته وی، رقم سرمایه‌گذاری به‌منظور توسعه میدان نفتی چنگوله در استان ایلام یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار اعلام شده و امضای قرارداد با پیمانکار توسعه‌دهنده به‌زودی انجام خواهد شد.

مسئولیت اجتماعی در این قرارداد در نظر گرفته شده است. مسان وزیر نفت افزود: از جمله عملیات اجرایی در این میدان می‌توان به حفاری ۱۸ حلقه چاه تولیدی، حفاری ۲ حلقه چاه ارزیابی، حفاری ۲ حلقه چاه دفع پساب و تعمیر ۲ حلقه چاه، احداث تأسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریان و احداث تأسیسات فرآورش و انتقال نفت خام و گاز همراه اشاره کرد.

خجسته‌مهر تصریح کرد: مبلغ ۱۲ میلیون و ۵۰۰ هزار دلار نیز برای هزینه‌های مسئولیت اجتماعی در این قرارداد در نظر گرفته شده است.

وی با بیان اینکه طرح توسعه میدان نفتی چنگوله از طرح‌های مصوب سفر رئیس‌جمهوری به استان ایلام به شمار می‌رود و توسعه آن، نقش مهمی در رونق اقتصادی و اشتغال‌زایی در استان ایلام دارد، بیان کرد: پیش‌بینی می‌شود این طرح توسعه‌ای، ۶ هزار ۵۰۰ فرصت شغلی مستقیم و غیرمستقیم ایجاد کند.

میدان مشترک نفتی چنگوله در مرز ایران و عراق، در جنوب غربی استان ایلام و حدود ۵۰ کیلومتری شهر مهران واقع شده است.

مدیر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

توسعه عرضه اعتباری محصولات پتروشیمی، راهکار بی‌نظیری در دولت سیزدهم

افزایش ۶۰ درصدی عرضه محصولات پترو شیمی در ۱۴۰۳

مدیر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی با توسعه عرضه اعتباری محصولات نشان داد به سیاست‌های مقام معظم رهبری در زمینه جلوگیری از خام‌فروشی اعتقاد کامل دارد و این صنعت پرچمدار جلوگیری از خام‌فروشی است، گفت: عرضه اعتباری محصولات پتروشیمی حدود ۶۰ درصد در ۲ ماه ابتدایی سال ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش داشته است.



عباس غلامی در نخستین همایش ملی عرضه اعتباری محصولات پتروشیمی با بیان اینکه بزرگ‌ترین مشکل صنایع تکمیلی تأمین سرمایه در گردش است که به‌طور معمول از تسهیلات بانکی در کشور استفاده می‌شود، گفت: راهکار عرضه اعتباری کمک شایانی به رفع این چالش کرد، به‌طوری که پارسال حدود ۷۸ هزار میلیارد تومان محصولات پتروشیمی به‌صورت اعتباری عرضه شد.

وی تصریح کرد: عرضه اعتباری محصولات پتروشیمی حدود ۶۰ درصد در ۲ ماه نخست سال ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش داشته است.

مدیر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به همراهی شرکت‌های پتروشیمی در عرضه اعتباری محصولات افزود: صنعت پتروشیمی با این اقدام نشان داد به سیاست‌های مقام معظم رهبری در زمینه جلوگیری از خام‌فروشی اعتقاد کامل دارد و این صنعت پرچمدار جلوگیری از خام‌فروشی است. غلامی با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی در هیچ دره‌ای با چننین روند مطلوبی همراه نبوده است و اتفاق بی‌نظیری در عرضه اعتباری محصولات پتروشیمی رخ داده است، گفت: این صنعت می‌تواند الگوی دیگر صنایع در استفاده از راهکار عرضه اعتباری محصولات باشد.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران:

۸۴ درصد ناوگان شرکت ملی حفاری در چرخه عملیات قرار دارد

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران گفت: ۸۴ درصد ناوگان حفاری این شرکت هم‌اکنون در مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی کشور در چرخه عملیات قرار دارد.



بابک زنگنه با اشاره به اینکه این شرکت هم‌اکنون ۷۴ دستگاه حفاری سبک، سنگین و فوق‌سنگین در تملک دارد، بیان کرد: از این تعداد ۶۲ دستگاه فعال و مابقی در مراحل تعمیر اساسی (اورهال) یا کارایی است.

وی افزود: براساس برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران و با توجه به حجم قراردادهای شرکت ملی حفاری با کارفرمایان اصلی و شرکت‌های بخش خصوصی که در اجرای طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت فعالیت دارند، انتظار می‌رود شمار دیگری از دکل‌های شرکت در سال جاری به‌کارگیری شود.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران گفت: با تلاش مستمر و شبانه‌روزی کارکنان سخت‌کوش این مجموعه بزرگ صنعتی، پارسال در مجموع ۱۲۴ حلقه چاه نفت و گاز تکمیل شد که در مقایسه با سال ۱۴۰۱، ۲۵ حلقه و در قیاس با سال ۱۴۰۰، ۵۴ حلقه بیشتر بود و این روند صعودی امسال نیز هدف‌گذاری شده است.

زنگنه تصریح کرد: از شمار چاه‌های تکمیل‌شده در سال ۱۴۰۲، ۱۴ حلقه توسعه‌ای، سه حلقه اکتشافی و ۱۰۷ حلقه تعمیری بوده است.

وی افزود: از مجموع چاه‌ها، ۹۵ حلقه در گستره میدان‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، هفت حلقه در موقعیت عملیاتی شرکت نفت مناطق مرکزی، ۱۰ حلقه در پروژه‌های شرکت مهندسی و توسعه نفت، ۲ حلقه در شرکت نفت فلات قاره، ۳ حلقه در طرح‌های مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، ۴ حلقه در میدان‌های شرکت نفت و گاز پارس و ۳ حلقه برای وزارت نیرو حفاری و تکمیل شد.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران متراژ حفاری چاه‌ها در سال گذشته را ۸۵ هزار و ۲۶۸ متر اعلام و بیان کرد: در بخش خدمات جانبی حفاری که افزون بر ۲۵ نوع خدمات جانبی تخصصی حفاری است، این شرکت در سال ۱۴۰۲ شاهد روند افزایشی حجم عملیات بود که در این ارتباط در مدیریت خدمات فنی ۴ هزار و ۶۱۴ عملیات و در مدیریت خدمات ویژه حفاری هزار و ۲۷۸ عملیات به ثبت رسید. همچنین در عملیات ویژه ۱۸ هزار و ۷۰۲ متر حفاری جهت‌دار و افقی روی ۳۰ حلقه چاه و ۹۰۶ متر عملیات مغزه‌گیری انجام شد که این خدمات در حفاری، تعمیر و تکمیل چاه‌ها به‌منظور تأمین درخواست کارفرمایان حائز اهمیت است.

زنگنه با بیان اینکه هم‌اکنون ۴۲ دکل ناوگان حفاری شرکت ملی حفاری ایران در وسعت عملیاتی پنج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز تابع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال حفر و تکمیل چاه‌های نفت و گاز است، گفت: در دو ماه نخست امسال حفارمردان این شرکت به حفر و تکمیل ۴ حلقه چاه نفت شامل ۴ حلقه توسعه‌ای و ۱۶ حلقه تعمیری مبادرت کردند و متراژ حفاری در این مدت به رقم ۱۹ هزار و ۵۶۹ متر رسید.

معاون وزیر نفت اعلام کرد جهش قابل توجه ظرفیت صنعت پتروشیمی با بهره‌برداری چند طرح در آینده نزدیک



متنوع‌سازی بازارهای صادراتی شامه‌ریزایی با تأکید بر لزوم متنوع‌سازی بازارهای صادراتی از سوی شرکت‌های پتروشیمی، ادامه داد: شرکت‌های پتروشیمی باید با بازارهایی منسجم، بازارهای تازه‌ای را شناسایی کنند تا مقاصد صادراتی متنوع‌تر شوند.

وی گفت: خوشبختانه در سال‌های اخیر شاهد حضور موفق شرکت‌های پتروشیمی در رویدادها و نمایشگاه‌های بین‌المللی بوده‌ایم و توانایی‌ها و محصولات صنعت پتروشیمی ایران به‌خوبی معرفی شده است. معاون وزیر نفت، ساخت داخل تجهیزات و کالاهای مورد نیاز صنعت را راهبردی مهم در پتروشیمی دانست و بر استفاده طرح‌های پتروشیمی از ظرفیت‌های تولیدکنندگان و سازندگان ایرانی تأکید کرد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد که با بهره‌برداری از چند طرح پتروشیمی در آینده نزدیک، ظرفیت صنعت پتروشیمی جهش قابل توجهی خواهد داشت. مرتضی شاهمیرزایی در جمع مدیران عامل برخی از طرح‌های پتروشیمی، با اشاره به اهتمام جدی وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای تسریع و تکمیل طرح‌های پتروشیمی گفت: برخی مشکلات موجود از جمله در طرح‌های PDH پروپان به پروپیلن) و آن‌جی‌ال با نظارت و پایش مستمر طرح‌های پتروشیمی و پیگیری رفع موانع و مسائل پیش‌رو، در حال رفع شدن هستند.

وی اجرای طرح‌های آن‌جی‌ال در صنعت پتروشیمی را از راهبردهای مهم دولت در این صنعت برشمرد و تأکید کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی به حمایت قاطع از اجرای طرح‌های آن‌جی‌ال مانند آن‌جی‌ال ۳۱۰۰ و آن‌جی‌ال ۳۲۰۰ متعهد است و امیدوارم با پیگیری شورای معاونان وزارت نفت، چالش‌های موجود در مسیر اجرا و تکمیل این طرح‌ها به‌زودی رفع شوند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: ظرفیت صنعت پتروشیمی با بهره‌برداری از چند طرح پتروشیمی در آینده نزدیک، جهش قابل توجهی خواهد داشت.

معاون پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز خبر داد رشد ۵۰ درصدی فروش شرکت‌های پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت در ۱۴۰۲

که تاکنون در مراکز آموزشی و پژوهشی وابسته به صنعت نفت ایجاد شده است. معاون پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز ادامه داد: باید با رویکرد نوآوری باز، زمینه را برای حل چالش‌ها و مشکلات‌های صنعت نفت فراهم کنیم که این کار با گشودن درهای صنعت نفت به روی شرکت‌های دانش‌بنیان، کارآفرینان، دانشگاه‌ها، مراکز علمی و پژوهشی محقق می‌شود.



رفع نیازهای فناورانه و نوآورانه صنعت نفت با مشارکت مجموعه‌های علمی و پژوهشی

کره‌ییگی با اشاره به مزیت‌های همکاری مجموعه‌های علمی و پژوهشی با بدنه صنعت نفت بیان کرد: یکی از مزیت‌های همکاری این مجموعه‌ها با صنعت نفت رفع نیازهای فناورانه و نوآورانه این صنعت است. صنعت نفت ایران صنعتی بین‌المللی و در رقابت با شرکت‌های جهانی است. وی ادامه داد: با توجه به پویایی این رقابت ضروری است که نگاه ما به مسئله تولید، زنجیره ارزش و توسعه صنعت نفت، روزآمد کردن این صنعت باشد و باید در همه فرایندهای تولید از فناوری و نوآوری استفاده کنیم تا تولید را افزایش و هزینه‌های تمام‌شده را کاهش دهیم. معاون پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت و گاز با بیان اینکه وزارت نفت شرایط حضور شرکت‌های داخلی را در بازارهای بزرگ بین‌المللی فراهم می‌کند، افزود: همکاری با مجموعه‌های علمی و پژوهشی شرایطی را فراهم می‌کند تا محصولات دانش‌بنیان بومی شود.

خط لوله پارس در مرحله مناقصه و انتخاب پیمانکار



مجری طرح خط لوله پارس با اشاره به ارقام مورد نیاز پروژه، افزود: ارقام اصلی مورد نیاز پروژه شامل لوله‌ها، پمپ‌ها، مخازن انبار نفت، سیستم کنترل، سیستم میترینگ، تابلوها و ترانس‌های برق است.

حسین‌زاده درباره مزایای این طرح گفت: افزایش پایداری و امنیت انتقال سوخت به استان فارس، حذف تأثیرات نامطلوب زیست‌محیطی ناشی از تردد نفت‌کش‌ها و کاهش سوانح و خطرهای جاده‌ای از مزایای اجرای این طرح است. همچنین پس از بهره‌برداری، با کاهش قابل توجه تردد نفت‌کش‌هایی که هم‌اکنون برای تأمین فرآورده‌های مورد نیاز استان از پالایشگاه‌های بندرعباس و اصفهان، به حمل فرآورده مشغول‌اند، در سوخت مصرفی این نفت‌کش‌ها، مقدار قابل توجهی صرفه‌جویی خواهد شد که رقمی حدود سالانه ۶۰ میلیون لیتر است و می‌توان از محل صرفه‌جویی این حجم سوخت، بازپرداخت و برگشت سرمایه طرح را نیز تأمین کرد.

وی تصریح کرد: طراحی بنیادی این پروژه برای نخستین بار در طراحی طرح‌های خط لوله و انبار نفت، کامل در شرکت ملی مهندسی انجام شده است. مزیت ویژه‌ای که در این طراحی دیده شده، استفاده از تعداد ضخامت محدود برای کل خط است که به‌طور معمول برای خطوط طولانی، از چند ضخامت مختلف استفاده می‌شود. این گونه طراحی افزون بر تسهیل در اجرای پروژه، تسهیل در زمینه ثبت سفارش و ساخت لوله‌ها را هم در پی خواهد داشت.

تأمین پایدار سوخت استان فارس، کاهش هزینه‌های حمل‌ونقل جاده‌ای، افزایش امنیت و پایداری انتقال انرژی از طریق احداث و توسعه انبارهای نفت استان تعریف شده است. معاون وزیر نفت گفت: معاون پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز با بیان اینکه شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران بیان کرد: سرمایه‌بینی‌شده این طرح حدود ۱۴۰ میلیون یورو است که بنا به مصوبه ابلاغی از طریق قرارداد EPCF تأمین می‌شود. حسین‌زاده تأکید کرد: خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی مهراران - فسا - شیراز که به‌عنوان خط لوله پارس شناخته می‌شود، با هدف