

تأکید رئیس بر تداوم روابط تهران و بغداد در حوزه‌های گاز و انرژی



رئیس‌جمهوری گفت: روابط تهران و بغداد در حوزه زیرساختی همچون آب، برق، گاز و انرژی باید به‌نحوی ادامه یابد که استفاده از ظرفیت‌های موجود نیازهای دو طرف را به‌طور کامل برطرف کند.

به گزارش شانا به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، سیدابراهیم رئیسی امروز (شنبه، نهم اردیبهشت‌ماه) در نشست مطبوعاتی با عبداللطیف رشید، رئیس‌جمهوری عراق با بیان اینکه روابط ایران و عراق روابطی معمولی نبوده، بلکه روابطی راهبردی است، اظهار کرد: سطح روابط تجاری و اقتصادی دو کشور بیش از ۱۰ میلیارد است که می‌تواند به سطوح بالاتری برسد.

وی افزود: روابط تهران و بغداد در حوزه زیرساختی همچون آب، برق، گاز و انرژی باید به‌نحوی ادامه یابد که استفاده از ظرفیت‌های موجود نیازهای دو طرف را به‌طور کامل برطرف کند.

رئیس‌جمهوری عراق نیز در این نشست مطبوعاتی

دانش‌بنیان ایرانی تجهیزات پردازش آب توازن ناوگان ملی نفتکش را تأمین می‌کند



مدیرعامل شرکت ملی نفتکش ایران از نصب موفق دستگاه پردازش آب توازن رادکلیس روی یکی از نفتکش‌های غول‌پیکر این شرکت، خبر داد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی نفتکش ایران، حسین شیوا، با اشاره به این موفقیت، اعلام کرد: همسو با تأکید مقام معظم رهبری بر حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، پس از چند سال مدیریت فنی و عملیات ناوگان شرکت ملی نفتکش از این شرکت دانش‌بنیان داخلی، امروز شاهد به ثمر نشستن این تلاش‌ها هستیم.

وی با اشاره به اهمیت راهبردی ناوگان شمانا در تأمین منافع ملی و حفظ جریان صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی، بیان کرد: با وجود پیچیدگی‌ها و حساسیت‌های عملیاتی ناوگان، این نفتکش غول‌پیکر، نخستین شناور تحت پرچم ایران است که یک سیستم تصفیه آب توازن ساخت داخل را نصب کرده است. مدیرعامل شرکت ملی نفتکش تصریح کرد: کنوانسیون مدیریت آب‌توازن کشتی‌ها به‌منظور جلوگیری از انتقال گونه‌های مهاجم آبی از طریق کشتی‌ها از هشتم سپتامبر ۲۰۱۷ لازم الاجرا شده است و به سبب عضویت جمهوری اسلامی ایران در این کنوانسیون، ناوگان ملکی کشور موظف به نصب سامانه تصفیه آب توازن هستند. شیوا یادآور شد: شرکت دانش‌بنیان سازنده این دستگاه با کمک و نظارت مدیریت فنی و عملیات ناوگان شرکت ملی نفتکش، پیش از این موفق به دریافت تأییدیه‌های BASIC APPROVAL و FINAL APPROVAL از سازمان بین‌المللی دریانوردی شد.

بهره‌مندی ۵۹ شهر و بیش از ۲ هزار روستای مازندران از گاز

مدیرعامل شرکت گاز استان مازندران اعلام کرد که ۵۹ شهر و ۲ هزار و ۵۷۷ روستا در این استان از گاز طبیعی بهره‌مند هستند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، قاسم مایلی‌رستمی توضیح داد: پارسال حدود ۲۲ هزار علمک جدید گاز در مازندران نصب شد که از این تعداد هزار و ۶ هزار علمک در شهرها و ۱۶ هزار علمک در روستاها بوده است. وی با اشاره به سخت‌گذر بودن و دوردست بودن روستاهای باقی‌مانده و سختی چند برابری اجرای لوله‌گذاری در مسیرهای نامور، سنگی و شیب‌دار گفت: تا پایان امسال ۶۵ روستای دیگر این استان به شبکه سراسری گاز طبیعی متصل می‌شود. مدیرعامل شرکت گاز استان مازندران تعداد علمک‌های نصب‌شده در استان مازندران را بیش از ۸۵۶ هزار مورد اعلام و اظهار کرد: از این تعداد ۴۰۰ هزار مورد در شهرها و ۴۵۶ هزار مورد در روستاها نصب شده است و ۵۹ شهر و ۲ هزار و ۵۷۷ روستا در این استان از گاز طبیعی بهره‌مندند.



نصب بیش از ۲۴۰۰ انشعاب جدید گاز در استان قم

مدیرعامل شرکت گاز استان قم از نصب بیش از ۲ هزار و ۴۰۰ انشعاب گاز طبیعی در سال ۱۴۰۱ در این استان خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران، مرتضی خوش‌لهجه، مدیرعامل شرکت گاز استان قم با بیان اینکه پارسال ۲ هزار و ۴۷۸ انشعاب جدید در استان قم نصب شده است، گفت: با اجرای این عملیات، مجموع انشعاب‌های گاز در سراسر استان به بیش از ۱۸۳ هزار عدد رسیده است.

وی بهره‌مندی همه مردم این استان از گاز طبیعی را از اهداف اصلی شرکت گاز استان قم دانست و افزود: ۲۲۸ انشعاب معادل ۳۰ درصد از کل انشعاب‌های نصب‌شده سال ۱۴۰۱ در استان قم، متعلق به مناطق روستایی بوده است.

مدیرعامل شرکت گاز استان قم تعداد انشعاب‌های جدید مناطق شهری استان قم در سال ۱۴۰۱ را هم یک هزار و ۴۱۷ انشعاب اعلام کرد. خوش‌لهجه با بیان اینکه گاز طبیعی از اصلی‌ترین ابزارهای توسعه صنعت کشور است، تصریح کرد: پارسال ۳۳۲ انشعاب نیز در بخش صنعتی استان نصب شده است و با توجه به شعار سال، امید است در سال ۱۴۰۲ بتوانیم این تعداد را بیشتر کنیم.



مجتمع گاز پارس جنوبی؛ بزرگ‌ترین تأمین‌کننده خوراک صنایع پایین‌دستی ایران

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد که این مجموعه با ارسال روزانه ۱۰ هزار تن محصول تولیدی اتان محصول تولیدی اتان منطقه، بزرگ‌ترین تأمین‌کننده خوراک صنایع پایین‌دستی کشور است.

به گزارش شانا، احمد باهوش گفت: اکنون روزانه ۱۰ هزار تن محصول تولیدی اتان مجتمع گاز پارس جنوبی به پتروشیمی‌های جهم، آریاساسول، مروارید، کوابان و پتروایرانیان ارسال می‌شود که با تلاش و همت کارکنان خلاق و کارآمد در سراسر پالایشگاه‌های این مجموعه این مقدار افزایش خواهد یافت.

وی با اشاره به تولید محصول اتان مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۱۴۰۱ تصریح کرد: پارسال با انجام تعمیرات اساسی دقیق و منظم و استفاده از قطعات و تجهیزات باکیفیت ایرانی، بیش از ۲ میلیون و ۱۹۴ هزار و ۲۹۰ تن اتان در پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی تولید شد.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: اکنون با آغاز فصل عملیات تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۲ پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی با رعایت دقیق مسائل ایمنی و با تلاش متخصصان و کارکنان ناوگر در مسیر آماده‌سازی پالایشگاه‌های این مجموعه همسو با تولید مستمر و پایدار و جرحش اقتصادی کشور گام گذاشته‌ایم و امید داریم دستاوردهای مهمی در سال ۱۴۰۲ به‌دست آوریم.

باهوش به تولید دو محصول پروپان و بوتان در این مجموعه نیز اشاره و اظهار کرد: در سالی که گذشت، بیش از ۳ میلیون و ۲۸۳ هزار تن پروپان و ۲ میلیون و ۲۸۶ هزار تن بوتان در پالایشگاه‌های پارس جنوبی تولید شد.

براساس این گزارش، طرح توسعه میدان مشترک گازی پارس جنوبی در قالب سیزده پالایشگاه اجرایی شده که اکنون با بهره‌برداری از همه پالایشگاه‌های پارس جنوبی روزانه بیش از ۵۷۰ میلیون مترمکعب گاز تولید می‌شود.



نفت و ونزولا خریداران آمریکایی بیشتری پیدا کرد

در می‌سی‌سی‌پی به ظرفیت ۳۶۹ هزار بشکه در روز، نفت ارسال کرده است. مایکل ویرث، مدیرعامل شورون اظهار کرد: این شرکت بدون سرمایه‌گذاری جدید قابل توجه، می‌تواند تولید نفت در ونزولا را امسال به میزان ۵۰ درصد افزایش داده و به ۱۵۰ هزار بشکه در روز افزایش دهد.

این شرکت حدود ۱۰۰ هزار بشکه در روز نفت در ونزولا تولید می‌کند و به گفته ویرث، رشد تولید بر اساس شرایط مجوزی که از دولت آمریکا دریافت کرده، محدود است.

مدیرعامل شورون گفت: این شرکت درباره این موضوع به دولت آمریکا پیشنهاد کرده است اما درباره این که آیا این شرکت درخواست کرده است مجوز گسترش پیدا کند، حرفی نزد. وی گفت: این واقعا مذاکره نیست. تصمیم آنهاست و یک موضوع سیاستی است.

شورون توانسته است مشکلاتی از جمله پیدا کردن مالکان نفتکش که بخواهند در ونزولا کار کنند را حل کرده و تولید و صادرات از این کشور را افزایش داده است.

بر اساس گزارش رابرتز، آمار رفینیتو آیکان و اسناد شرکت نفتی دولتی PDVSA نشان داده که صادرات نفت سنگین ونزولا توسط شورون به آمریکا، از ۷۵ هزار بشکه در روز در ژانویه، به ۱۴۸ هزار بشکه در روز در آوریل رشد کرد.



شورون اعلام کرد در چارچوب همه قوانین، مقررات و تحریم‌های تعیین شده توسط اداره کنترل دارایی‌های خارجی وزارت خزانه‌داری آمریکا، فعالیت می‌کند.

شرکت والرو انرژی هم محموله‌هایی از شورون دریافت کرده است. نفتکش وایزر، پنجشنبه گذشته حدود ۵۰۰ هزار بشکه نفت را در پالایشگاه سنت چارلز این شرکت لوئیزیانا تخلیه کرد.

اسناد شرکت PDVSA نشان داد شورون به پالایشگاه خود پاسکاتولا

شرکت شورون فروش نفت ونزولا پالایشگاه‌های آمریکایی رقیب را افزایش داده و شرکت‌های بی‌بی‌اف انرژی و ماراتون پترولیوم را به فهرست مشتریان این نفت اضافه کرده است.

به گزارش ایسنا، پس از این که شورون اواخر سال گذشته از وزارت خزانه‌داری آمریکا برای گسترش فعالیت در ونزولا و از سرگیری صادرات نفت به آمریکا پس از چهار سال وقفه، مجوز گرفت، پالایشگاه‌های منطقه گلف کاست آمریکا که معمولاً نفت ونزولا را پالایش می‌کردند، برای دریافت این گرید نفتی ترش سنگین تمایل دوباره نشان دادند.

شورون آخرین تولیدکننده نفت بزرگ آمریکایی است که همچنان در کشور تحت تحریم ونزولا فعالیت دارد و صادرات نفت از این کشور آمریکایی جنوبی را از ژانویه افزایش داده است. این شرکت از ابتدای آوریل تاکنون، حدود ۱۴۸ هزار بشکه در روز نفت در بنادر ونزولا بارگیری کرده و این محموله‌ها، علاوه بر پالایشگاه شورون، دست‌کم برای سه پالایشگاه آمریکایی دیگر ارسال می‌شود.

آمار رفینیتو آیکان نشان داد شورون در اواسط آوریل، حدود ۵۵۰ هزار بشکه نفت ونزولا را به شرکت بی‌بی‌اف فروخت. حدود ۵۰۰ هزار بشکه دیگر هفته گذشته در پایانه حوزه ونزولا برای تحویل به گریویل لوئیزیانا بارگیری شد. ماراتون پترولیوم مالک و اداره کننده پالایشگاه گریویل به ظرفیت ۵۹۶ هزار بشکه در روز است.

همایش صنعت پتروشیمی ایران با رویکرد تکمیل زنجیره ارزش ۸ محور برگزار می‌شود



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: چهاردهمین همایش بین‌المللی پتروشیمی (IPF) با رویکرد زنجیره ارزش و فرصت‌های جدید در هشت محور برگزار می‌شود.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرتضی شاهمیرزایی با اشاره به اینکه همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی ایران (IPF) یک رویداد تخصصی در صنعت پتروشیمی است که چهاردهمین دوره این همایش، هفته جاری در قالب نشست‌ها و کارگاه‌های تخصصی و در هشت محور برگزار می‌شود، اظهار کرد: «خوراک، محصولات و زنجیره تأمین»، «راه‌حل‌ها و فناوری‌های پیشرفته پهنه‌سازی»، «یکپارچه‌سازی و هماهنگی میان واحدهای پتروشیمی و پالایشگاه»، «روند تولید و بازار»، «بازار متول و کاربردهای آن»، «بحران جهانی انرژی و آینده صنعت پتروشیمی»، «فرصت‌های سرمایه‌گذاری و تأمین مالی» و «پهنه‌سازی انرژی و تولید بدون آلایندگی» محورهای این همایش است.

وی با بیان اینکه این همایش با رویکرد تکمیل زنجیره ارزش در صنعت ارزش‌آفرین پتروشیمی برگزار می‌شود، افزود: همچنین می‌توان به برگزاری کارگاه‌های کامپانینگ و زنجیره ارزش، مدل‌های کاربردی پروژه در صنعت پتروشیمی، پروژه‌های صنعت پتروشیمی ایران چالش‌ها و فرصت‌ها، استراتژی مدیریت کربن برای صنایع پتروشیمی در این همایش اشاره کرد.

معاون وزیر نفت تصریح کرد: افزون بر رویکرد زنجیره ارزش در صنایع پتروشیمی ایران، معرفی قطب‌ها و پارک‌های پتروشیمی، طرح‌های توسعه‌ای و

مدیریت بحران وزارت نفت و نیز چگونگی تحقق بخشیدن به این برنامه‌ها با تخصیص منابع و اجرای کنترل‌های لازم است.

به استناد ماده فوق و موافقت به عمل آمده، احکام اعضای کمیته اجرایی پدافند غیرعامل و مدیریت بحران وزارت نفت به شرح ساختار ذیل صادر شد.

۱. معاون وزیر در امور مهندسی، پژوهش و فناوری (رئیس کمیته)

۲. مدیرکل پدافند غیرعامل و مدیریت بحران وزارت نفت (دبیر و عضو اصلی کمیته)

۳. مدیرکل ایمنی، بهداشت، محیط زیست وزارت نفت (عضو اصلی کمیته)

۴. رئیس سازمان حراست صنعت نفت (عضو اصلی کمیته)

۵. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت (عضو اصلی کمیته)

۶. مدیر ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت نفت ایران (عضو اصلی کمیته)

۷. مدیر ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی گاز ایران (عضو اصلی کمیته)

۸. مدیر ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران (عضو اصلی کمیته)

۹. مدیر ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی (عضو اصلی کمیته)

۱۰. معاون انرژی سازمان پدافند غیرعامل کشور (عضو اصلی کمیته)

دستور عمل کمیته اجرایی پدافند غیرعامل و مدیریت بحران وزارت نفت ابلاغ شد

به گزارش شانا، به استناد ماده ۳ مصوبه ۶۵۸ مورخ ۱۲ مرداد ۱۳۹۴ کارگروه دائمی پدافند غیرعامل کشور و برای اتخاذ روند نظاممند در تدوین اهداف و برنامه‌های کلان پدافند غیرعامل و مدیریت بحران صنعت نفت و پاسخگویی مناسب به دی‌نفعان اعم از سازمان پدافند غیرعامل کشور و سازمان مدیریت بحران کشور، دستورعمل طرح‌ریزی و کنترل اهداف برنامه‌های پدافند غیرعامل و مدیریت بحران وزارت نفت با موافقت وزیر نفت، به‌منظور اجرا به مدیریت‌های ستادی، شرکت‌های فرعی تابعه و شرکت‌های واگذار شده، ابلاغ شد.

هدف از این دستورعمل تشریح نحوه طرح‌ریزی اهداف و برنامه‌های سالانه پدافند غیرعامل و مدیریت بحران وزارت نفت با توجه به نیازهای دی‌نفعان، الزام‌های قانونی، سندن راهبردی پدافند غیرعامل



عملیات جداسازی رایزرهای پایانه شناور سورنا با موفقیت پایان یافت

فرآیند PULLING HEAD در بستر دریا به‌نحوی که زمان جداسازی زنجیرها در آینده، آسیبی به رایزرها در بستر دریا وارد نکند، مشخص شد.

در بخش بالای آب، استفاده از یک شناور یدک‌کش در دستور کار گرفت و برای انجام این کار به یک عدد SNATCH BLOCK با ظرفیت ۳۰ تن نیاز بود که به‌دلیل موجود نبودن و دشواری تأمین، با استفاده از متربال موجود و تلاش شبانه‌روزی همکاران بازرسی فنی و تعمیرات و بازسازی دریایی منطقه بهرگان، طراحی، ساخته و نصب شد.

اقدام‌های انجام شده از سوی گروه تعمیرات و بازسازی دریایی منطقه بهرگان شامل و نه محدود به برشکاری و جداسازی پیچ و مهره‌های دو عدد فلنج رایزرهای سروش و نوروز، برشکاری و جداسازی دو عدد HANG-OFF CLAMP، ساخت و نصب SNATCH BLOCK، مهار رایزرها با استفاده از ۴ عدد CHAIN BLOCK، مسدود کردن انتهای رایزرها با استفاده از BLIND FLANGE و جداسازی دو عدد RISER CLAMP بود که این مهم در مدت زمان حدود یک ماه کار مستمر روی شناور تعمیراتی و پایانه سورنا انجام شده است.

پس از جداسازی رایزرها از سازه اصلی پایانه شناور سورنا، استقرار رایزرها در بستر دریا به‌صورت ایمن و استاندارد، به‌نحوی که در آینده قابل بهره‌برداری دوباره باشند، طی ۱۱ روز عملیات غواصی از سوی گروه تعمیرات زیرآب منطقه خارک انجام شد.

از دیگر ابعاد شاخص این عملیات، مدیریت و فرماندهی همزمان ۶ شناور مختلف در شعاع عملیاتی کمتر از ۵۰۰ متر از سوی واحد عملیات دریایی منطقه بهرگان است. ارزیابی ریسک و نظارت مستمر همکاران اچ‌اس‌سی منطقه بهرگان نیز نقش مهمی در اجرای موفقیت‌آمیز و ایمن این عملیات داشته است.



به‌منظور امکان بهره‌برداری در آینده اهمیت بالایی دارد.

پیشنهاد مالی دریافت شده برای جداسازی، استقرار و تثبیت رایزرهای دینامیک پایانه شناور سورنا در بستر دریا بیش از ۲ میلیون یورو بود که با تصمیم مدیریت شرکت، برون‌سپاری این عملیات منتهی و مقرر شد این عملیات با تکیه بر امکانات و توان متخصصان داخلی شرکت نفت فلات قاره ایران انجام شود.

پس از تهیه شرح کار اولیه، چند نشست بررسی فنی در ستاد تهران و منطقه بهرگان برگزار شد و پس از انجام بازدیدهای میدانی پرشمار، روش اجرایی نهایی مشخص شد.

در بخش زیرآب، محاسبات مربوط به وزن، بویانسی و آرایش نهایی رایزرهای دینامیک پس از جداسازی و قرار گرفتن در بستر دریا با استفاده از نرم‌افزار ORCAFLEX تحلیل شد. همچنین مختصات دقیق

عملیات پیچیده و دشوار جداسازی رایزرهای پایانه شناور سورنا در آب‌های نیلگون خلیج فارس در شرکت نفت فلات قاره ایران با موفقیت انجام شد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، پایانه شناور سورنا به‌عنوان یک مخزن شناور دریافت، ذخیره‌سازی و صادرات نفت‌خام، در سال ۲۰۰۱ در میدان نفتی سروش مستقر شد. این پایانه شناور در ابتدا، یک نفتکش بوده که به سفارش انگلیس از سوی شرکت MITSUI ژاپن در سال ۱۹۷۵ ساخته و با نام SS.LANISTES به این کشور تحویل داده شد.

این نفتکش غول‌پیکر و اقیانوس‌پیما با طول کلی ۳۷۰ متر، عرض ۵۶ متر و حداکثر میزان آبخور مجاز ۲۲ متر، ظرفیت حمل ۳۳۰ هزار تن معادل ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت‌خام را با موتور بخار داشت و در سال ۲۰۰۱ پس از ۲۶ سال حمل‌ونقل انواع نفت‌خام به سراسر جهان، تغییر کاربری داده شد و به شناور ذخیره‌سازی نفت (FLOATING STORAGE UNIT) تبدیل و نام آن به سورنا تغییر یافت.

پایانه شناور سورنا تا سال ۱۳۹۴ (سال ۲۰۱۵ میلادی) بیش از ۹۰۰ میلیون بشکه نفت‌خام میدان‌های نفتی سروش و نوروز را در خود ذخیره و صادر کرد و پس از ۱۴ سال در خردادماه سال ۱۳۹۴ و با انجام آخرین محموله صادراتی ۵۰۰ هزار بشکه، برای همیشه از مدار ذخیره‌سازی و صادرات نفت ایران خارج شد.

دو عدد رایزر دینامیک ۱۵ اینچ، در دو مقطع از سوی BUOYANCY MODULE و با آرایش زیرآب DOUBLE WAVE، از PLEM به TURRET پایانه شناور سورنا متصل شده است. با توجه به اهمیت راهبردی و قیمت بسیار بالای این رایزرها و ناممکن بودن تأمین آنها در شرایط تحریم‌های ظالمانه، حفظ سلامت رایزرها پس از جداسازی