اجرای فشارافزایی پارس جنوبی، گامی راهبردی در توسعه میدان‌های مشترک

معاون اول رئیس‌جمهوری اجرای طرح فشارافزایی پارس جنوبی را اولویت دولت چهاردهم دانست و بر اهمیت آن در افزایش تولید و اشتغال‌زایی تأکید کرد.

به گزارش شانا به نقل از پایگاه خبری معاون اول رئیس‌جمهوری، محمدرضا عارف روز (شنبه، ۲۷ بهمن) در نشست برنامه اجرایی طرح فشارافزایی میدان مشترک گازی پارس جنوبی با حضور وزیر نفت، رئیس صندوق توسعه ملی و مسئولان دستگاه‌های مرتبط ضمن قدردانی از هماهنگی‌های انجام شده بین وزارت نفت و صندوق توسعه ملی در راستای ایجاد چارچوب تأمین مالی برنامه اجرایی طرح راهبردی فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی تصریح کرد: بهره‌برداری و توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز از جمله اولویت‌ها و راهبردهای دولت چهاردهم است که با اجرای این طرح به امیدافزایی در صنعت نفت و جامعه، افزایش تولید ناخالص داخلی و به‌ویژه اشتغالزایی کشور کمک شایان توجهی می‌کند.

وی با اشاره به اهمیت و ضرورت اجرای هر چه سریع‌تر این طرح بزرگ برای اضافه برداشت و درآمدزایی کشور بر ضرورت هماهنگی و همکاری

وزارت نفت و صندوق توسعه ملی برای اجرای طرح فشارافزایی میدان مشترک گازی پارس جنوبی تأکید کرد.با دستور معاون اول رئیس‌جمهوری مقرر شد صندوق توسعه ملی هرگونه همکاری لازم برای مشارکت در سرمایه‌گذاری یا تأمین مالی طرح را انجام دهد و هرگونه مانع اجرایی در این خصوص از سوی دولت مرتفع شود.

محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت نیز ضمن اشاره به تعامل خوب و سازنده وزارت نفت و صندوق توسعه ملی برای توافق‌های تأمین مالی این طرح بزرگ ملی اظهار کرد: نشست‌ها و مذاکرات بسیار خوبی بین دو دستگاه صورت پذیرفته است و در راستای تأمین مالی شش هاب از هفت هاب طرح فشارافزایی میدان مشترک گاز پارس جنوبی به جمع‌بندی و نتایج نهایی رسیده‌ایم که در اجرای این طرح افزون بر افزایش ظرفیت تولید گاز طبیعی و میعانات گازی به افزایش درآمدزایی شرکت‌های پتروشیمی بسیار کمک می‌کند.

در این نشست، گزارشی از چارچوب تأمین مالی برنامه اجرایی طرح راهبردی فشارافزایی میدان گاز پارس جنوبی وتوافق‌های انجام شده بین صندوق توسعه ملی و وزارت نفت ارائه شد.

تورم تولیدکننده برق اعلام شد

مرکز آمار اعلام کرد: در دی ماه امسال، درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده کل بخش برق در ۱۲ ماه منتهی به دی ماه ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه در سال قبل ۱۵.۲ درصد است که در مقایسه با همین اطلاع در ماه قبل (۱۴.۶ درصد)، ۰.۶ واحد درصد افزایش داشته است.

به گزارش ایسنا، در دی ماه ۱۴۰۳، شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق ۴۳۱.۱ است که نسبت به ماه قبل (تورم ماهانه) ۶.۲ درصد کاهش، نسبت به ماه مشابه سال قبل (تورم نقطه به نقطه) ۳۷.۱ درصد افزایش و در ۱۲ ماه منتهی به ماه جاری نسبت به دوره مشابه سال قبل (تورم سالانه) ۱۵.۲ درصد افزایش داشته است.

کاهش تورم ماهانه

در دی ماه ۱۴۰۳، درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده کل بخش برق نسبت به ماه قبل (تورم ماهانه) ۶.۲- درصد است که در مقایسه با همین اطلاع در ماه قبل (۳۰.۶ درصد)، ۳۶.۸ واحد درصد کاهش داشته است. به عبارتی، میانگین قیمت دریافتی توسط نیروگاه‌های برق به ازای فروش محصول خود به شرکت‌های توزیع برق، در دی ماه ۱۴۰۳ نسبت به ماه قبل، ۶.۲ درصد کاهش دارد.

در ماه مورد بررسی، تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق نسبت به ماه قبل، برای ساعات مختلف اوج‌بار، میان‌بار و کم‌بار، به ترتیب ۴.۱-، ۴.۳- و ۱۱.۹- درصد بوده است.

کاهش تورم نقطه به نقطه

در دی ماه ۱۴۰۳، درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده کل بخش برق نسبت به ماه مشابه سال قبل (تورم نقطه به نقطه) ۳۷.۱ درصد است که در مقایسه با همین اطلاع در ماه قبل (۴۸.۶ درصد)، ۱۱.۵ واحد درصد کاهش داشته است. به عبارتی، میانگین قیمت دریافتی توسط نیروگاه‌های برق به ازای فروش محصول خود به شرکت‌های توزیع برق، در دی ماه ۱۴۰۳ نسبت به دوره مشابه سال قبل، ۳۷.۱ درصد افزایش دارد. تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق در ماه مورد بررسی نسبت به ماه مشابه سال قبل، برای ساعات مختلف اوج‌بار، میان‌بار و کم‌بار، به ترتیب ۴۲.۰، ۴۱.۸ و ۲۴.۱ درصد بوده است.

افزایش تورم سالانه

در دی ماه ۱۴۰۳، درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده کل بخش برق در ۱۲ ماه منتهی به دی ماه ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه در سال قبل ۱۵.۲ درصد است که در مقایسه با همین اطلاع در ماه قبل (۱۴.۶ درصد)، ۰.۶ واحد درصد افزایش داشته است. به عبارتی، میانگین قیمت دریافتی توسط نیروگاه‌های برق به ازای فروش محصول خود به شرکت‌های توزیع برق، در ۱۲ ماه منتهی به دی ماه ۱۴۰۳ نسبت به دوره مشابه در ماه قبل، ۱۵.۲ درصد افزایش دارد. همچنین تغییرات میانگین شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق در ۱۲ ماه منتهی به دی ماه ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه در سال قبل، برای ساعات مختلف اوج‌بار، میان‌بار و کم‌بار، به ترتیب ۱۲.۹، ۱۴.۴ و ۱۸.۵ درصد بوده است.

چشم‌انداز صلح مانع افزایش قیمت نفت شد

قیمت نفت در معاملات روز جمعه، تحت تاثیر چشم انداز صلح میان روسیه و اوکراین که می‌توانند اختلالات عرضه جهانی را کمتر کند، کاهش یافت اما تاخیر در اجرای تعرفه‌های متقابل آمریکا، کاهش قیمت را محدود کرد.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت با ۲۸ سنت معادل ۰.۳۷ درصد کاهش، در ۷۴ دلار و ۷۴ سنت در هر بشکه بسته شد. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۵۵ سنت معادل ۰.۷۷ درصد کاهش، در ۷۰ دلار و ۷۴ سنت در هر بشکه بسته شد.

نفت برنت برای کل هفته، ۰.۱۱ درصد افزایش یافت و وست تگزاس اینترمدیت، ۰.۳۷ درصد کاهش هفتگی داشت.

چشم انداز توافق صلح میان روسیه و اوکراین، احتمال پایان تحریم‌ها بر مسکو را تقویت کرد که می‌تواند عرضه جهانی انرژی را افزایش دهد.

پس از آن که ولادیمیر پوتین، رئیس جمهور روسیه و ولادیمیر زلنسکی، رئیس جمهور اوکراین در تماس‌های تلفنی جداگانه‌ای با ترامپ، نسبت به صلح ابراز تمایل کردند، رئیس جمهور آمریکا، هفته گذشته، به مقامات آمریکایی دستور داد تا مذاکرات را برای پایان دادن به جنگ در اوکراین آغاز کنند.

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) در جدیدترین گزارش ماهانه خود از بازار نفت، اعلام کرد صادرات نفت روسیه در صورت یافتن راه‌حل‌هایی برای دور زدن جدیدترین تحریم‌های آمریکا، می‌تواند تداوم یابد. تولید نفت روسیه در ماه میلادی گذشته، اندکی افزایش یافت.

همچنین، دونالد ترامپ، هفته گذشته، به مقامات بازرگانی و اقتصادی آمریکا دستور داد تا تعرفه‌های متقابل علیه کشورهایی که بر کالاهای آمریکایی تعرفه می‌گذارند را بررسی کرده و توصیه‌های خود را تا اول آوریل، اعلام کنند.

بر اساس گزارش رویترز، شرکت خدمات انرژی بیکرهیوز روز جمعه اعلام کرد شرکت‌های انرژی آمریکایی، هفته گذشته، تعداد دکل‌های حفاری نفت و گاز طبیعی را برای سومین هفته متوالی افزایش دادند. تعداد دکل‌های حفاری نفت و گاز طبیعی که معیاری برای ارزیابی تولید آینده است، در هفته منتهی به ۱۴ فوریه، دو حلقه افزایش یافت و به ۵۸۸ حلقه رسید.

کمک وزارت نفت به پایداری تولید برق

شرکت ملی نفت ایران از تابستان ۱۳۹۹ تاکنون بیش از ۲ میلیارد کیلووات‌ساعت برق تولیدی نیروگاه غرب کارون را با هدف تأمین بخشی از برق کشور، به شبکه سراسری تزریق کرده است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی نفت ایران، رحیم مینایی، مجری طرح نیروگاه غرب کارون، مصرف برق شرکت ملی نفت ایران در منطقه غرب کارون را حدود ۱۰۰ مگاوات اعلام کرد و گفت: بر اساس قراردادی که با شرکت مپنا بسته شده، شرکت ملی نفت ایران هر ماه ۶ میلیون یورو پرداخت می‌کند تا کل ظرفیت ۴۳۰ مگاواتی این نیروگاه را در اختیار داشته باشد، حتی اگر از همه برق تولیدی استفاده نکند.

به گفته وی از اول خرداد تا پایان مهر امسال حدود ۷۶۷ میلیون کیلووات ساعت برق تولیدی در نیروگاه غرب کارون وارد شبکه سراسری شده است.

مجری طرح نیروگاه غرب کارون با اشاره به همکاری بین شرکت ملی نفت ایران و وزارت نیرو افزود: شرکت ملی نفت ایران از تابستان ۱۳۹۹ تاکنون بیش از ۲ میلیارد کیلووات‌ساعت برق تولیدی نیروگاه غرب کارون را به شبکه سراسری تزریق کرده که این اقدام نقش مهمی در پایداری برق شهر اهواز و استان خوزستان داشته و به تأمین مطمئن انرژی در این منطقه کمک کرده است.

شرکت مپنا به‌عنوان سرمایه‌گذار این پروژه، بخشی از سرمایه مورد نیاز را از طریق پیش‌خرید برق تأمین کرده است. در همین راستا قبل از راه‌اندازی نیروگاه، ۳۰ میلیون یورو به مپنا پرداخت شده و این قرارداد به مدت ۲۰ سال تضمین شده است. قرارداد ساخت نیروگاه غرب کارون برای تأمین برق میدان‌های نفتی منطقه در سال ۱۳۹۵ با شرکت مپنا امضا شد. این نیروگاه ۴۳۰ مگاوات ظرفیت دارد و شامل دو واحد گازی و یک واحد بخار است.

رفع ناترازی گاز با اصلاحات جدی در مصرف و توسعه صنعت گاز

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: برای حل ناترازی گاز نیاز به اصلاحات جدی در مصرف و توسعه صنعت گاز است.

به گزارش خبرنگار شانا، سعید توکلی امروز (شنبه، ۲۷ بهمن) در نشست «نقش روابط عمومی‌ها در ناترازی انرژی و توسعه صنعتی» با اشاره به تاریخچه صنعت گاز کشور اظهار کرد: شرکت ملی گاز ایران سال ۱۳۴۳ تأسیس و سال ۱۳۴۴ با شناسایی منابع گازی در بیدبلند، ساخت پالایشگاه گاز بیدبلند از سوی روس‌ها و با هدف صادرات ۱۰۰ درصدی گاز به روسیه آغاز شد.

وی افزود: همزمان با اجرای پروژه پالایشگاه گاز بیدبلند و بهره‌برداری از کارخانه‌ها، اما تنها ۹ شهر و ۲ روستا از نعمت گاز بهره‌مند شدند که معادل ۲ درصد از جمعیت کشور بود. اوایل دهه ۶۰، با وجود جنگ در کشور، هدف این بود که درآمدهای نفتی صرف صنایع داخلی شود و به همین منظور پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد در شمال شرق کشور طراحی شد.

معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به اینکه سال ۱۳۷۶، توسعه میدان گازی پارس جنوبی آغاز شد، ادامه داد: این میدان، بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی در جهان است که دوسوم این میدان در آب‌های سرزمین قطر و یک‌سوم آن در آب‌های ایران قرار دارد.

توکلی با بیان اینکه زمانی که برداشت گاز از میدان پارس جنوبی آغاز شد، بحث صادرات گاز به ترکیه دوباره مطرح و قرارداد بلندمدتی با این کشور امضا شد، تصریح کرد: سال ۱۳۹۱ راه‌اندازی مخازن زیرزمینی مطرح شد و سال ۱۳۹۶ صادرات گاز به عراق در دستور کار قرار گرفت.

وی در این باره که اکنون ۹۵.۸۵ درصد شهرها و روستاها از نعمت گاز برخوردارند، ادامه داد: ایرات نخستین کشوری است که بیشتر سبد انرژی خود را به گاز اختصاص داده است. به عبارت دیگر، ما تمام تخم‌مرغ‌هایمان را در سبد گاز گذاشته‌ایم.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه قبل از انقلاب اسلامی، مصرف گاز ۳۶ میلیارد مترمکعب در سال بود، اما سال ۱۴۰۲ به ۲۵۰ میلیارد مترمکعب رسید، تأکید کرد: اگر گاز توزیع نمی‌شد، به مقدار ۱۷۱ میلیون تن افزایش آلایندگی داشتیم. ایران، سومین تولیدکننده گاز در دنیاست و در سند راهبردی شرکت ملی گاز ایران، حفظ این جایگاه بسیار اهمیت دارد.

ناترازی گاز و چالش‌های آینده

توکلی با اشاره به اینکه در ایران ناترازی گاز به‌دلیل عدم اجرای درست مصوبات بالادستی و ضعف پشتیبانی اجتماعی رخ داده است، گفت: الگوی مصرف در اسناد بالادستی تأکید کرده است که باید معیارهای توسعه به‌ویژه در صنایعی مانند فولاد، پتروشیمی و سیمان در نظر گرفته شود.

وی با بیان اینکه یکی از دلایل ناترازی این است که ۷۰ تا ۷۵ درصد مخازن گازی کشور در دریا قرار دارد و برای استخراج آن باید تأسیسات ویژه‌ای نصب شود که این فرآیند سبب افزایش هزینه‌ها و پیچیدگی‌های شبکه توزیع گاز می‌شود، بیان کرد: با وجود فرآیند پیچیده تأمین گاز، هزینه تولید و توزیع بدون احتساب ارزش ذاتی آن بر مقدار مصرف و مدیریت منابع تأثیر می‌گذارد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: این شرکت برای هر مترمکعب گاز از استخراج تا توزیع حدود ۵ سنت و بدون ارزش ذاتی آن هزینه پرداخت می‌کند، اما آن را با قیمت ۲۲ دهم سنت به مشتریان عرضه می‌کند. این وضعیت سبب زیان‌دهی شرکت و مصرف منابع کشور بدون توجه به هزینه‌های جاری می‌شود.توکلی افزود: در فصل زمستان ۸۰ درصد از گاز تولیدی کشور در بخش‌های خانگی، تجاری و صنایع جزء مصرف می‌شود که این موضوع به خام‌سوزی گاز می‌انجامد، در حالی که گاز باید در مسیرهای صادرات، تولید ارزش افزوده یا تأمین انرژی نیروگاه‌ها قرار گیرد.وی با اشاره به اینکه شدت مصرف انرژی در بخش خانگی در ایران چهار برابر میانگین جهانی است، افزود: علت این موضوع فرهنگ نادرست مصرف، سهم بالای گاز در سبد انرژی، عدم تناسب تولید و مصرف و نبود انگیزه اقتصادی برای بهینه‌سازی مصرف است.

سومین همایش پتروتک؛ فناوری در صنعت نفت و افزایش ثروت ملی

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با بیان اینکه سومین همایش پتروتک فرصتی برای هم‌افزایی صنعت نفت با شرکت‌های دانش‌بنیان و پژوهشگران است، گفت: این رویداد با تأکید بر فناوری و نوآوری، زمینه همکاری و توسعه را در این صنعت راهبردی فراهم می‌کند.

به گزارش خبرنگار شانا، امید شاکری امروز (شنبه، ۲۷ بهمن) در نشست خبری کنفرانس مدیریت دانش‌بنیان (پتروتک) با بیان اینکه سومین همایش پتروتک در روزهای ۵ و ۶ اسفند، هم‌زمان با روز مهندسی و با شعار «فناوری در صنعت نفت، افزایش ثروت ملی» برگزار می‌شود، اظهار کرد: این همایش با تمرکز بر توسعه فناوری و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، میزبان نشست‌های تخصصی، نمایشگاه جانبی و امضای قراردادهای کلان خواهد بود.

وی با اشاره به اینکه همایش پتروتک دو هدف کلیدی را دنبال می‌کند، افزود: این دو هدف توسعه فناوری و نوآوری در صنعت نفت و حمایت از بخش خصوصی و شرکت‌های دانش‌بنیان است. این رویداد با مشارکت معاونت مهندسی، چهار شرکت اصلی زیر مجموعه وزارت نفت و ارکان زیست‌بوم فناوری شامل پژوهشگاه صنعت نفت، پارک فناوری، دانشگاه صنعت نفت و صندوق پژوهش و فناوری برگزار می‌شود.

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با بیان اینکه در این همایش گزارش عملکرد ارکان مختلف فناوری در صنعت نفت ارائه می‌شود، بیان کرد: همچنین نیازهای فناورانه اعلام و زمینه همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان با صنعت نفت فراهم می‌شود.

شاکری با اشاره به اینکه بیش از ۴۰ شرکت دانش‌بنیان مورد حمایت صنعت نفت در این نمایشگاه حضور می‌یابند تا دستاوردهای خود را به نمایش بگذارند، گفت: این بخش از همایش به‌طور خاص بر حمایت از بخش خصوصی متمرکز است.

امضای ۶ قرارداد برای بومی‌سازی در صنعت نفت

وی با بیان اینکه ۶ قرارداد به ارزش ۷۶۰ میلیارد تومان و ۲۹ میلیون یورو در این همایش امضا می‌شود، افزود: این قراردادها عمدتاً در حوزه تولید بار اول و بومی‌سازی تجهیزات کلیدی صنعت نفت است، همچنین ۹ محصول جدید که برای نخستین بار در صنعت نفت تولید شده‌اند، در این رویداد رونمایی می‌شوند.معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با اشاره به اینکه ۱۵ نشست تخصصی در حوزه‌های مختلف صنعت نفت از جمله بالادستی، گاز، پالایش و پخش، پتروشیمی و موضوعات مرتبط برگزار می‌شود، اظهار کرد: همچنین سه کارگاه آموزشی با موضوعات «هیدروژن به عنوان سوخت پاک»، «کاربرد هوش مصنوعی در صنعت نفت» و «اندازه‌گیری و صحه‌گذاری میزان انتشار کربن» در این همایش ارائه می‌شود.شاکری با تاکید بر اینکه برای نخستین بار روایت‌های توسعه فناوری از طرح‌های ملی صنعت نفت در این همایش ارائه می‌شود، دو نمونه از این پروژه‌ها، طرح انتقال نفت خام از گوره به جاسک و توسعه میدان نفتی آذر هستند که نشان می‌دهند چگونه فناوری‌های کلیدی در پروژه‌های اجرایی به‌کار گرفته شده‌اند.

وی با بیان اینکه جمع‌آوری گازهای مشعل یکی از موضوعات مهم صنعت نفت است، افزود: در این زمینه، فناوری‌های لازم در کشور وجود دارد، اما اجرای این طرح‌ها نیازمند سرمایه‌گذاری کلان و مشارکت جدی بخش خصوصی است. خوشبختانه بخش زیادی از جمع‌آوری از این گازها در قالب قراردادهای مشخص به بخش خصوصی و پتروشیمی‌ها واگذار شده است.

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری تأکید کرد: تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان در فهرست بلند وزارت نفت به ۶۷۶ شرکت رسیده است که در سه سال گذشته رشد سه برابری داشته است.

شاکری به قراردادهایی که قرار است در همایش پتروتک امضا شود اشاره کرد و گفت: یکی از قراردادهای بزرگ این همایش بین شرکت نفت فلات قاره و شرکت ماشین خاورمیانه برای بومی‌سازی دوربین‌های خاص صنعتی منعقد می‌شود، همچنین قراردادهای دیگری بین شرکت ملی گاز و شرکت‌های پتروشیمی امضا می‌شود.

صادرات ۵۰۰ میلیون دلار خدمات فنی و مهندسی در صنعت نفت

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری گفت: طی سه سال گذشته نزدیک به ۵۰۰ میلیون دلار صادرات خدمات فنی و مهندسی انجام شده است.

به گزارش ایسنا، امید شاکری امروز در نشست خبری سومین همایش پتروتک با بیان اینکه عمده صادرات خدمات فنی و مهندسی به کشورهای ونزوئلا، روسیه و تعدادی از کشورهای منطقه بوده که این نشان از توانمندی شرکت‌های ایرانی دارد، اظهار کرد: شرکت‌های ایرانی در شرایط رقابتی که وجود دارد، توانستند خودشان را نشان بدهند و عمده صادرات نیز در محصولات با فناوری بالا بوده است.

وی با بیان اینکه در تولید و صادرات محصولات صنعتی و با فناوری بالا به جایی رسیده‌ایم که علاوه بر تامین نیاز داخل، صادرات نیز داریم، گفت: این صادرات عمدتا در بخش کاتالیست و تجهیزات پیشرفته همچون پره‌های توربین‌ها بوده است.

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با بیان اینکه سومین همایش پتروتک در روزهای ۵ و ۶ اسفند، هم‌زمان با روز مهندسی و با شعار «فناوری در صنعت نفت، افزایش ثروت ملی» برگزار می‌شود، اظهار کرد: این همایش با تمرکز بر توسعه فناوری و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، میزبان نشست‌های تخصصی، نمایشگاه جانبی و امضای قراردادهای کلان خواهد بود.

وی با بیان اینکه همایش پتروتک دو هدف کلیدی را دنبال می‌کند، گفت: این دو هدف توسعه فناوری و نوآوری در صنعت نفت و حمایت از بخش خصوصی و شرکت‌های دانش‌بنیان است. این رویداد با مشارکت معاونت مهندسی، چهار شرکت اصلی زیر مجموعه وزارت نفت و ارکان زیست‌بوم فناوری شامل پژوهشگاه صنعت نفت، پارک فناوری، دانشگاه صنعت نفت و صندوق پژوهش و فناوری برگزار می‌شود.

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با بیان اینکه در این همایش گزارش عملکرد ارکان مختلف فناوری در صنعت نفت ارائه می‌شود، اظهار کرد: همچنین نیازهای فناورانه اعلام و زمینه همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان با صنعت نفت فراهم می‌شود.

شاکری با بیان اینکه بیش از ۴۰ شرکت دانش‌بنیان مورد حمایت صنعت نفت در این نمایشگاه حضور می‌یابند تا دستاوردهای خود را به نمایش بگذارند، گفت: این بخش از همایش به‌طور خاص بر حمایت از بخش خصوصی متمرکز است.

امضای ۶ قرارداد برای بومی‌سازی در صنعت نفت

وی با بیان اینکه ۶ قرارداد به ارزش ۷۶۰ میلیارد تومان و ۲۹ میلیون یورو در این همایش امضا می‌شود، گفت: این قراردادها عمدتاً در حوزه تولید بار اول و بومی‌سازی تجهیزات کلیدی صنعت نفت است، همچنین ۹ محصول جدید که برای نخستین بار در صنعت نفت تولید شده‌اند، در این رویداد رونمایی می‌شوند.

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با بیان اینکه ۱۵ نشست تخصصی در حوزه‌های مختلف صنعت نفت از جمله بالادستی، گاز، پالایش و پخش، پتروشیمی و موضوعات مرتبط برگزار می‌شود، اظهار کرد: همچنین سه کارگاه آموزشی با موضوعات «هیدروژن به عنوان سوخت پاک»، «کاربرد هوش مصنوعی در صنعت نفت» و «اندازه‌گیری و صحه‌گذاری میزان انتشار کربن» در این همایش ارائه می‌شود.شاکری با تاکید بر اینکه برای نخستین بار روایت‌های توسعه فناوری از طرح‌های ملی صنعت نفت در این همایش ارائه می‌شود، دو نمونه از این پروژه‌ها، طرح انتقال نفت خام از گوره به جاسک و توسعه میدان نفتی آذر هستند که نشان می‌دهند چگونه فناوری‌های کلیدی در پروژه‌های اجرایی به‌کار گرفته شده‌اند، گفت: جمع‌آوری گازهای مشعل یکی از موضوعات مهم صنعت نفت است، در این زمینه، فناوری‌های لازم در کشور وجود دارد، اما اجرای این طرح‌ها نیازمند سرمایه‌گذاری کلان و مشارکت جدی بخش خصوصی است. خوشبختانه بخش زیادی از جمع‌آوری از این گازها در قالب قراردادهای مشخص به بخش خصوصی و پتروشیمی‌ها واگذار شده است.

۶۷۶ شرکت دانش‌بنیان در لیست وزارت نفت

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری در خصوص تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت، اظهار کرد: تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان در فهرست بلند وزارت نفت به ۶۷۶ شرکت رسیده است که در سه سال گذشته رشد سه برابری داشته است.

امضای ۱۷۲ میلیون دلار قرارداد در حوزه ساخت بار اول

وی با بیان اینکه تاکنون ۱۷۲ میلیون دلار قرارداد در حوزه ساخت بار اول امضا شده است، گفت: نکته مهم اینجاست که اجرای این قراردادها، ۱.۷ میلیارد دلار صرفه‌جویی برای صنعت نفت به همراه خواهد داشت؛ یعنی ۱۰ برابر سرمایه‌گذاری اولیه، ارزش اقتصادی ایجاد می‌شود.

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با اشاره به تأثیر افزایش نرخ ارز بر قراردادهای صنعت نفت و شرکت‌های دانش‌بنیان، اظهار کرد: افزایش نرخ ارز از سال ۱۳۹۶ تاکنون چند بار اتفاق افتاده و تمام پروژه‌ها را تحت تأثیر قرار داده است. برای جلوگیری از توقف پروژه‌ها، سازوکارهایی برای جبران هزینه‌های ناشی از افزایش نرخ ارز تدوین شده است. ازجمله بخشنامه‌هایی برای تعدیل مبالغ قراردادها، روزآمد کردن دستورالعمل‌های مالی و نوآوری در تأمین مالی به‌کار گرفته شده تا شرکت‌ها بتوانند تعهدات خود را به‌درستی انجام دهند.

شاکری با بیان اینکه صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت تاکنون نقش مؤثری در متنوع‌سازی ابزارهای تأمین مالی داشته است، گفت: در همایش پتروتک، نشست تخصصی ویژه‌ای برای معرفی این ابزارها برگزار می‌شود که برخی از این روش‌ها شامل صدور ضمانت‌نامه برای شرکت‌های دانش‌بنیان، تضمین خرید محصولات دانش‌بنیان، سازوکار تأمین مطالبات قراردادی برای اطمینان از پرداخت به‌موقع، بیمه مسئولیت کالا برای پوشش ریسک استفاده از محصولات تولید بار اول است.

به‌گفته وی یکی از چالش‌های اصلی شرکت‌های دانش‌بنیان این است که صنعت نفت معمولاً در پذیرش محصولات جدید ریسک نمی‌کند. از این رو با بیمه مسئولیت کالا، این ریسک پوشش داده می‌شود و شرکت‌ها می‌توانند با اطمینان بیشتری محصولات خود را به صنعت نفت عرضه کنند. تاکنون دو قرارداد بیمه مسئولیت و دو قرارداد خرید تضمینی برای حمایت از این شرکت‌ها امضا شده است.