

ذخیره‌سازی‌های نفت جهان در پایین‌ترین سطح چند دهه اخیر

ذخیره‌سازی‌های نفت در بزرگ‌ترین اقتصادهای جهان به پایین‌ترین حجم خود از سال ۲۰۰۳ رسیده و به دلیل کاهش تولید نفت ناشی از جنگ آمریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران، این ذخیره‌سازی‌ها با سرعت بی‌سابقه‌ای رو به کاهش است.

۱۵

شماره
۹۹۹

دانش
نفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
شنبه ۲۳ خرداد ماه ۱۴۰۵ / ۱۳ ژوئن ۲۰۲۶ / سال بیست و یکم
۷۰ هزار تومان

دانش نفت بررسی کرد:

توقف ساعت انرژی جهان در تنگه هرمز!

هشدار کارشناسان مبنی بر «صفر شدن ذخایر راهبردی تا شهریورماه» یک تخمین خوش بینانه است!

خبرهای مهم مدیرعامل «فارس» برای سهامداران:

حمله دشمن به هیچ عنوان

به مزیت عمده

هلدینگ خلیج فارس لطمه نزد

نمادهای بورسی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

آماده بازگشایی می‌شوند

۲

واکنش کارشناسان و تحلیلگران صنعت پتروشیمی به رشد فروش پتروشیمی کرمانشاه:

سایه ابهام در عملکرد

پتروشیمی کرمانشاه

۱

در گفت و گو با رئیس پیشین دپارتمان مطالعات نفتی اوپک بررسی شد:

پیامدهای جنگ انرژی؛

از خلیج فارس تا بازارهای جهان

۱۱

بگذار قلبش سالم بتپد!

روغن موتور ایرانول

جریان قدرت
از رگ‌های موتور می‌گذرد.



کاهش اصطکاک
بین سطوح متحرک



کمک به انتقال
حرارت و کنترل دما



افزایش بازدهی
عملکرد موتور



ایرانول
شرکت نفت ایرانول



سرپرست معاونت نظارت بر منابع
هیدروکربوری وزارت نفت منصوب شد



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه

۳۳ خرداد

۱۴۰۵

شماره ۹۹۹

۲

www.daneshenaf.ir

وزیر نفت در حکمی پیمان احتشامی را به‌عنوان سرپرست معاونت نظارت بر منابع هیدروکربوری منصوب کرد.

در متن حکم محسن پاک‌نژاد آمده است:

با عنایت به مراتب تعهد و تجارب جنابعالی، به موجب این حکم به‌عنوان سرپرست معاونت نظارت بر منابع هیدروکربوری منصوب می‌شوید. امید است با توکل به خداوند متعال و بهره‌گیری از توانمندی‌های همکاران محترم آن معاونت در انجام وظایف محوله موفق و مؤید باشید.

اعلام آمادگی روسیه برای بازسازی زیرساخت‌های انرژی ایران

رئیس مرکز امور بین‌الملل وزارت نیرو گفت: وزیر انرژی فدراسیون روسیه، برای همکاری در جبران خسارات و بازسازی زیرساخت‌های آسیب‌دیده ایران اعلام آمادگی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، محمدولی علاءالدینی از اعلام آمادگی فدراسیون روسیه برای همکاری در بازسازی زیرساخت‌های آسیب‌دیده ناشی از جنگ تحمیلی آمریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران خبر داد و گفت: در پی خسارات وارده به زیرساخت‌های حیاتی کشور پس از جنگ تحمیلی آمریکایی - صهیونیستی، مارشاون، معاون وزیر انرژی فدراسیون روسیه، برای همکاری در جبران خسارات و بازسازی زیرساخت‌های آسیب‌دیده ایران اعلام آمادگی کرد. وی افزود: با توجه به ظرفیت شرکت‌ها و توان فنی روسیه در حوزه انرژی و برق، آمادگی مسکو برای مشارکت در بازسازی و نوسازی تأسیسات آسیب‌دیده و تأمین تجهیزات مورد نیاز ایران اهمیت بسیاری دارد. رئیس مرکز امور بین‌الملل وزارت نیرو اعلام کرد: این همکاری‌ها می‌تواند همسو با اجرای نقشه راه همکاری‌های برق ایران و روسیه دنبال شود و زمینه توسعه پروژه‌های مشترک و بهره‌گیری از ظرفیت‌های فنی و مهندسی دو کشور را فراهم کند. امیدواریم این همکاری‌ها زمینه‌ساز گسترش مناسبات فنی و اجرایی میان دو کشور در حوزه‌های مختلف صنعت آب و برق شود.

سرپرست معاونت نظارت بر منابع بازگشت ۶ دستگاه حفاری سنگین خشکی به مدار عملیات

شرکت ملی حفاری ایران در شش ماه گذشته موفق شد با اجرای برنامه‌های فشرده بازسازی، نوسازی و تعمیرات اساسی، ۶ دستگاه حفاری سنگین خشکی را که از مدار فعالیت خارج شده بودند، دوباره وارد چرخه عملیات کند؛ اقدامی که به‌منظور پایداری تولید و افزایش ظرفیت عملیاتی صنعت نفت کشور انجام شده است.

بازگشت ۶ دستگاه حفاری سنگین خشکی به مدار عملیات در شرایطی محقق شد که صنعت نفت کشور بیش از هر زمان دیگری نیازمند مداوم تولید، حفظ آمادگی عملیاتی و بهره‌برداری حداکثری از ظرفیت‌های موجود بوده است. در این مدت، با تکیه بر توان داخلی، هم‌افزایی گروه‌های فنی و عملیاتی و نظارت میدانی مستمر، فرایند بازسازی و روزآمدسازی دکل‌های حفاری با شتاب دنبال شد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران نیز طی ماه‌های گذشته، به‌ویژه در مقطع حساس جنگ اخیر، به‌صورت مستمر بر روند فعالیت دکل‌های حفاری و اجرای عملیات نظارت داشت تا وقفه‌ای در روند توسعه و تولید در میدان‌های نفت و گاز ایجاد نشود؛ موضوعی که به گفته کارشناسان، نقش مؤثری در پایداری زنجیره تولید انرژی کشور ایفا کرده است. بازگشت این ۶ دستگاه حفاری به مدار عملیات، بخشی از برنامه‌های کلان شرکت ملی حفاری ایران برای افزایش آمادگی ناوگان حفاری، ارتقای بهره‌وری عملیاتی و پشتیبانی از برنامه‌های توسعه‌ای صنعت نفت به شمار می‌رود. این اقدام همچنین در چهارچوب اهداف برنامه هفتم توسعه، افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز و تحقق سیاست‌های ابلاغی وزارت نفت انجام شده و نشان‌دهنده توان فنی، ظرفیت مدیریتی و اتکای صنعت حفاری کشور به توان داخلی در شرایط پیچیده عملیاتی است. بازگشت دکل‌های متوقف‌شده به چرخه عملیات، افزون بر تقویت توان عملیاتی شرکت ملی حفاری ایران، می‌تواند نقش مؤثری در تسریع اجرای پروژه‌های توسعه‌ای و افزایش تولید ملی در صنعت نفت و گاز کشور داشته باشد.

عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی اعلام کرد: تسریع در بازسازی تأسیسات صنعت نفت از اهداف اصلاح قانون برنامه هفتم توسعه

عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی گفت: مجلس نیز با انجام اصلاحاتی در برنامه هفتم توسعه و قانون بودجه سال ۱۴۰۵ در حوزه سرمایه‌گذاری و جبران خسارت‌ها از محل درآمد شرکت‌های نفتی، تصمیم‌هایی اتخاذ می‌کند تا تأسیسات آسیب‌دیده به‌زودی وارد مدار تولید شوند.

رحیم زارع در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، با اشاره به نشست اعضای کمیسیون برنامه و بودجه مجلس با مسئولان ارشد وزارت نفت بیان کرد: در این نشست آثار جنگ تحمیلی سوم بر صنعت نفت بررسی و گزارش‌هایی نیز از سوی مسئولان وزارت نفت ارائه شد. وی افزود: در گزارش‌های ارائه‌شده و همچنین مشاهدات میدانی اعضای کمیسیون مشخص شد که خوشبختانه طی ایام جنگ تحمیلی سوم، تأمین سوخت مورد نیاز کشور به صورت مطلوبی مدیریت شده و مردم نیز مشکلی در این زمینه نداشتند. این موضوع نشان‌دهنده تلاش جهادگونه کارکنان صنعت نفت است. عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس تصریح کرد: هرچند کشور در شرایط تحریم، محاصره دریایی و جنگ تحمیلی قرار دارد، اما با برنامه‌ریزی مناسب می‌توان سوخت زمستان پیش‌رو را به‌خوبی تأمین کرد. البته مجلس نیز با انجام اصلاحاتی در برنامه هفتم توسعه و قانون بودجه سال ۱۴۰۵ در حوزه سرمایه‌گذاری و جبران خسارت‌ها از محل درآمد شرکت‌های نفتی، تصمیم‌هایی اتخاذ می‌کند تا تأسیسات آسیب‌دیده به‌زودی به چرخه تولید بازگردند.



با حضور رئیس‌جمهوری؛

طرح جمع‌آوری گازهای مشعل و افزایش تولید نفت به‌صورت لحظه‌ای بررسی شد

نهاد ریاست‌جمهوری، از رصدخانه پروژه‌های ملی بازدید کرد و در جریان تازه‌ترین وضع اجرای پروژه‌های اولویت‌دار دولت قرار گرفت. نهضت توسعه عدالت آموزشی و ارتقای کیفیت آموزش، توسعه صفحه‌های خورشیدی، اصلاح الگوی کشت، جمع‌آوری گازهای فلر و افزایش تولید نفت از جمله طرح‌هایی بود که در این بازدید به‌صورت برخط و لحظه‌ای پایش و بررسی شد.

اجرای دولت توصیف و بر نقش آن در تحقق برنامه‌ها و سیاست‌های اجرایی کشور تأکید کرد. معاون اجرایی رئیس‌جمهوری نیز در این نشست از پیگیری موضوع مدیریت نگهداشت فضاها، فیزیکی و اجرای برنامه‌های مدیریت بهینه مصرف انرژی در قالب یک کارگروه ملی خبر داد و گفت: مدیریت مصرف آب، برق، گاز و بنزین از محورهای در دست پیگیری این کارگروه است. پزشکشان در ادامه حضور خود در

بازدید از «رصدخانه پروژه‌های ملی»، در نشستی با محمدجعفر قائم‌پناه، معاون اجرایی رئیس‌جمهوری و سرپرست نهاد ریاست‌جمهوری و جمعی از مدیران این مجموعه گفت‌وگو کرد. وی در این نشست با قدرانی از تلاش‌ها و اقدامات انجام‌شده از سوی معاونت اجرایی ریاست‌جمهوری در پیگیری، هماهنگی و اجرای پروژه‌های مهم و اولویت‌دار دولت، این مجموعه را بازوی

طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل، افزایش تولید نفت و توسعه صفحه‌های خورشیدی در نشست رئیس‌جمهوری با مدیران نهاد ریاست‌جمهوری و معاونت اجرایی به‌صورت برخط و لحظه‌ای پایش و بررسی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست‌جمهوری، مسعود پزشکشان روز چهارشنبه، ۲۰ خرداد ضمن

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

۳ سکوای پارس جنوبی به مدار تولید بازگشتند

مشترک پارس جنوبی، در تأمین پایدار خوراک پالایشگاهی و پشتیبانی از مدیریت شبکه گاز کشور ایفای نقش کند. وی بازگشت سکوها به مدار تولید را جلوه‌ای از انعطاف‌پذیری عملیاتی، توان فنی و هماهنگی مؤثر میان بخش‌های مختلف صنعت نفت و گاز کشور دانست و بیان کرد: برنامه بازگرداندن حداکثری ظرفیت تولید و فرآورش گاز در پارس جنوبی با جدیت در حال پیگیری است و روند احیای تولید مطابق برنامه ادامه خواهد داشت. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس همچنین با اشاره به روند پرشتاب بازسازی پالایشگاه‌های آسیب‌دیده گفت: فعالیت‌های بازسازی در پالایشگاه فاز ۱۴ با همه توان ادامه دارد و کار آواربرداری و فرآوری پالایشگاه‌های آسیب‌دیده در جنگ تحمیلی سوم نیز بی‌وقفه دنبال می‌شود. دهقانی یادآور شد: شرکت نفت و گاز پارس همسو با مسئولیت خطیر خود در عرصه تأمین بیش از ۷۰ درصد گاز کشور، همه تلاش و تخصص خود را در مسیر احیای تولید گاز و بازسازی هرچه سریع‌تر پالایشگاه‌های آسیب‌دیده به کار بسته است.



و فرآورش بخشی از گاز تولیدی این سکوها فراهم شد و در نتیجه تاکنون سه سکوای فراساحلی بار دیگر وارد مدار تولید شده‌اند. دهقانی تصریح کرد: گاز غنی استحصال از این سکوها با هماهنگی بخش پایین‌دست به دیگر پالایشگاه‌های گازی منطقه منتقل می‌شود تا ضمن بهره‌برداری بهینه از ظرفیت تولید میدان

تأسیسات دریایی آن‌ها وارد شده باشد، ناچار به توقف تولید شدند؛ زیرا امکان دریافت و فرآورش گاز تولیدی در بخش خشکی فراهم نبود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس ادامه داد: با اجرای برنامه‌های فنی و عملیاتی در بخش پایین‌دست و استفاده حداکثری از ظرفیت پالایشگاه‌های فعال، زمینه دریافت

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از بازگشت سه سکوای فراساحلی میدان مشترک پارس جنوبی به مدار تولید پس از جنگ تحمیلی سوم خبر داد.

تورج دهقانی با اشاره به روند بازیابی ظرفیت تولید و فرآورش گاز در میدان مشترک پارس جنوبی پس از جنگ تحمیلی سوم بیان کرد: بازیابی ظرفیت تولید و فرآورش گاز غنی در این میدان مشترک با اتکا به توان فنی متخصصان صنعت نفت، مدیریت یکپارچه تولید و استفاده حداکثری از ظرفیت‌های موجود، روند مطلوبی دارد، به‌طوری که تاکنون سه سکوای فراساحلی پارس جنوبی به مدار تولید بازگشته‌اند. وی با بیان اینکه در جریان حملات رژیم صهیونیستی و آمریکا به برخی تأسیسات پالایشی پارس جنوبی، بخشی از ظرفیت دریافت و فرآورش گاز در نوار ساحلی استان بوشهر با محدودیت روبه‌رو شد، افزود: در پی این شرایط، تعدادی از سکوهای فراساحلی متناظر با پالایشگاه‌های آسیب‌دیده، با وجود آمادگی کامل عملیاتی و بدون آنکه آسیبی به

تولید معادل ۱۰۰ میلیون بشکه نفت خام در فاز ۱۱ پارس جنوبی

رویکرد سبب شد ضمن حفظ سلامت سرمایه انسانی، از تجهیزات و تأسیسات پروژه نیز به‌خوبی صیانت شود. وی با قدرانی از تلاش متخصصان این طرح افزود: کارکنان عملیاتی، متخصصان و نیروهای پشتیبانی پروژه در این دوره با تعهد و مسئولیت‌پذیری بالا، آمادگی عملیاتی طرح را حفظ و زمینه لازم را برای ازسرگیری سریع فعالیت‌ها در شرایط ایمن و پایدار فراهم کردند؛ رویکردی که گامی مهم در مسیر پایداری تولید گاز به‌ویژه در ماه‌های پیش‌رو به شمار می‌رود. براساس این گزارش، طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، به‌عنوان آخرین طرح از فازهای ۲۴گانه این میدان مشترک، در قالب الگوی تازه قراردادهای نفتی (IPC) واگذار شده است. توسعه این فاز مرزی از ابتدای دولت چهاردهم با شتاب بیشتری دنبال شد؛ به‌گونه‌ای که برداشت روزانه گاز از حدود ۱۲ میلیون مترمکعب در پایان مرداد ۱۴۰۳ به بیش از ۲۴ میلیون مترمکعب در دی‌ماه ۱۴۰۴ رسید که افزایش بیش از ۱۰۰ درصدی را نشان می‌دهد. برداشت روزانه گاز غنی سکوای B فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی با بهره‌برداری از یازدهمین چاه این فاز، به حدود ۲۶ میلیون مترمکعب می‌رسد.



به عملیات حفاری ادامه داد. طبقیتی تأکید کرد: در همه مراحل فعالیت، رعایت دقیق الزام‌های ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست (ایچ‌اس‌ئی) و اجرای دستورعمل‌های ابلاغی از سوی مراجع ذی‌صلاح، در اولویت تصمیم‌گیری‌ها و اقدامات اجرایی قرار داشت و همین

پارس جنوبی در ادامه با اشاره به شرایط ویژه عملیاتی ماه‌های گذشته گفت: طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، در جریان جنگ تحمیلی سوم، با وجود محدودیت‌های عملیاتی، اختلال در مسیرهای لجستیکی و افزایش مخاطره‌های فعالیت در خلیج فارس، تا آخرین زمان ممکن

مجرى طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از تولید تجمعی ۱۶ میلیارد و ۶۰۰ میلیون مترمکعب گاز غنی در این فاز خبر داد و گفت: ارزش حرارتی گاز غنی برداشت‌شده از فاز ۱۱ میدان پارس جنوبی، معادل حدود ۱۰۰ میلیون بشکه نفت خام است.

کیوان طبقیتی با اشاره به اینکه از زمان آغاز تولید گاز غنی در فاز ۱۱ پارس جنوبی تاکنون، برداشت روزانه از این فاز به حدود ۲۴ میلیون مترمکعب رسیده است، بیان کرد: این مقدار تولید، نقشی مهم در تأمین انرژی کشور، افزایش برداشت از میدان مشترک پارس جنوبی و صیانت از منافع ملی داشته است. وی افزود: هم‌زمان با مداوم برنامه توسعه این فاز، عملیات جریان‌دهی اولیه و اسیدکاری یازدهمین حلقه چاه سکوای B فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی هم با موفقیت پایان یافته است و این چاه پس از اتصال به سکوای بهره‌برداری، به‌تدریج روزانه حدود ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار مترمکعب تا ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب گاز غنی به ظرفیت برداشت از فاز ۱۱ این میدان مشترک اضافه می‌کند و برداشت روزانه گاز غنی این سکو را به حدود ۲۶ میلیون مترمکعب می‌رساند. مجری طرح توسعه فاز ۱۱

پیشرفت ۶۰درصدی آواربرداری پالایشگاه‌های آسیب‌دیده پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به پیشرفت ۶۰درصدی عملیات آواربرداری در دو پالایشگاه گازی آسیب‌دیده پارس جنوبی در جنگ ۴۰روزه، از آمادگی بخشی از این تأسیسات برای ورود به مرحله بازسازی خبر داد و تأکید کرد: آنچه امروز در پارس جنوبی در حال انجام است، نمونه‌ای کم‌نظیر از بسیج ظرفیت‌های تخصصی کشور برای احیای زیرساخت‌های راهبردی صنعت گاز است. به گزارش دانش نفت به نقل شرکت نفت و گاز پارس، تورج دهقانی در نشست مشترک با مدیرکل حراست شرکت ملی نفت ایران، به اقدام‌های انجام‌شده در زمینه بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده از جنگ تحمیلی سوم اشاره و تصریح کرد: عملیات آواربرداری از دو پالایشگاه پارس جنوبی به ۶۰درصد پیشرفت رسیده است؛ دستاوردی که با توجه به شرایط محیطی، ریسک‌های عملیاتی، الزامات سخت‌گیرانه ایمنی و وجود مخاطرات ناشناخته، در نگاه نخست تصورناپذیر به نظر می‌رسید.وی با اشاره به اینکه کارکنان شرکت نفت و گاز پارس در بخش‌های مختلف عملیاتی، اجرایی و پیمانکاری بلافاصله پس از وقوع حملات در مناطق آسیب‌دیده استقرار یافتند، افزود: براساس تازه‌ترین گزارش‌ها، پاک‌سازی کامل سه محدوده اصلی آسیب‌دیده به پایان رسیده و از امروز امکان آغاز عملیات بازسازی در این بخش‌ها فراهم شده است.مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه پیش‌بینی می‌شود عملیات آواربرداری در کمتر از یک ماه آینده به‌طور کامل به پایان برسد، تصریح کرد: حجم خسارت‌ها و پیچیدگی کار به‌گونه‌ای بود که در شرایط عادی، انجام چنین عملیاتی حداقل به ۶ تا ۷ ماه زمان نیاز داشت، اما همکاران پرتلاش ما توانسته‌اند در کمتر از ۲ ماه به این میزان پیشرفت دست یابند که رکوردی کم‌نظیر در صنعت نفت کشور به شمار می‌آید و نویدبخش آن است که در مرحله بازسازی نیز بتوان با همین روحیه و انسجام، روند احیای تأسیسات آسیب‌دیده را با سرعت مناسبی دنبال کرد.دهقانی با اشاره به آثار حملات دشمن بر تأسیسات انرژی کشور گفت: امروز همه امکانات، ظرفیت‌ها و رویکردهای مدیریتی برای جبران خسارت‌ها و بازگرداندن هرچه سریع‌تر ظرفیت تولید بسیج شده است و امیدواریم با همراهی همه ارکان ذی‌ربط بتوانیم ظرفیت ارزشمند ازدست‌رفته تولید گاز را به مدار بازگردانیم.وی با تأکید بر ضرورت حمایت از مدیران و مجریان پروژه‌های ملی، افزود: تحقق اهداف بزرگ در چنین شرایطی نیازمند اعتماد، باور جمعی و حمایت همه همکاران در بخش‌های مرتبط است و امروز باید به موضوع تصمیم‌گیری در پروژه‌های ملی به‌عنوان یک مسئله مهم در کشور نگاه شود.مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در بخش دیگری از سخنان خود از همراهی و حمایت‌های مؤثر مجموعه حراست شرکت ملی نفت ایران قدردانی کرد و گفت: در شرایط بحرانی، برخی ارکان سازمانی ازجمله بسیج و حراست صرفاً مأموریت‌های سازمانی به عهده ندارند، بلکه مسئولیت‌های ملی و راهبردی را نیز عهده‌دار هستند و بخشی از زنجیره تأمین امنیت ملی کشور شمرده می‌شوند.

رئیس سازمان بهینه سازی انرژی خبر داد:

طراحی سناریوهای برون رفت از ناترازی انرژی

رئیس سازمان بهینه‌سازی انرژی با تأکید بر اینکه ریشه اصلی بحران ناترازی انرژی نه در تولید بلکه در شاخص بالای مصرف نهفته است، از طراحی سناریوهای برون‌رفت خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از خانه ملت، اسماعیل سقاب اصفهانی، رئیس سازمان بهینه سازی انرژی، در نشست مجازی نمایندگان مجلس با حضور وزیر نفت گفت: شاید متوجه جریان بزرگی که در حال وقوع است نباشیم، اما جا دارد پیروزی ایران را بر باند جنایتکار و مخوف صهیونیستی-آمریکایی تبریک بگویم؛ جریانی که آرزوهایی واهی همچون تغییر نقشه و حکومت ایران، اشغال کشور، نابودی کارکردهای حیاتی اقتصاد و گماشتن رهبران سازشکار را در سر می‌پروراند.وی رشادت‌ها و دلاوری‌های وزیر نفت و همکارانشان در شرایط جنگی را شایسته تقدیر دانست و افزود: در سال پیش‌رو با چالش‌های سختی در حوزه تأمین انرژی مورد نیاز کشور روبه‌رو هستیم.معاون رئیس‌جمهور با تأکید بر اینکه امروز باید واقعیت‌ها را حتی در قالب «سناریوهای بدبینانه» لحاظ کنیم تا بتوانیم در میدان عمل، مقدار آسیب‌ها را به حداقل برسانیم، افزود: واقعیت این است که قاچاقی که همیشه در صحنه با آن روبه‌رو بودیم، کماکان وجود دارد و باید آن را ریشه‌یابی کنیم.سقاب اصفهانی با یادآوری اینکه ریشه مشکلات کشور در «شدت مصرف انرژی» است؛ موضوعی که رهبر شهید انقلاب نیز در سیاست‌های ابلاغی سال ۱۳۷۹ بر لزوم کاهش شاخص‌های آن تأکید فرمودند، گفت: شاخص شدت انرژی در کشورهای همسایه از جمله ترکیه و چین، با شتابی قابل توجه رو به کاهش بوده است.وی بیان کرد: مسئله اصلی امروز ایران فراتر از بحث «تولید» است. هرچند تولید نیز مسائل خاص خود را دارد، اما کلید حل ناترازی، مصرف است. دلیل آن را می‌توان در شاخص‌های بین‌المللی مشاهده کرد. بی‌شک راهکارهای برون‌رفت از این وضعیت وجود دارد که سناریوهای آن را طراحی کرده‌ایم.

شانس نفت آبادان برای صعود به لیگ برتر کمرنگ شد

حضور تیم فوتبال صنعت نفت آبادان با شکست در برابر یک تیم نفتی دیگر بسیار کمرنگ شد.با شکست تیم فوتبال صنعت نفت آبادان برابر تیم پارس جنوبی جم، این تیم که از ابتدای فصل با هدف صعود به لیگ برتر پیش رفته بود، تقریباً شانس خود برای حضور در لیگ برتر را از دست داد.صنعت نفت آبادان با شکست ۲ بر صفر برابر پارس‌جنوبی، با ۴۶ امتیاز در رده سوم جدول رده‌بندی لیگ آزادگان قرار گرفت و در مقابل تیم‌های صدر جدول یعنی نساجی با ۵۹ امتیاز و مس شهرباک با ۵۴ امتیاز، شانس بسیار کمی برای صعود دارد.سپروس پورموسوی، سرمربی صنعت نفت آبادان، پس از این بازی از سمت خود استعفا داد، اما بعد از گذشت ساعاتی، روابط عمومی باشگاه ورزشی صنعت نفت آبادان از پذیرفته‌نشدن استعفاى این سرمربی خبر داد.سیديوسف موسوی سندرونی، مدیرعامل مؤسسه فرهنگی ورزشی صنعت نفت آبادان، درباره پذیرفته‌نشدن این استعفا گفت: پورموسوی با باشگاه قرارداد دارد و این همکاری ادامه خواهد داشت. هواداران نیز می‌خواهند پورموسوی به کار خود ادامه دهد تا در نهایت با او به لیگ برتر صعود کنیم.وی بیان کرد: ما این فصل را با هدف صعود به لیگ برتر آغاز کردیم و همه امکانات را برای تیم و بازیکنان فراهم کردیم، اما اتفاقاتی مانند جنگ تحمیلی سوم سبب شد تا از هدف خود دور بمانیم.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenafteh.ir

شبه ۳۳ خرداد ۱۴۰۵ شماره ۹۹۹



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

همه ظرفیت‌ها برای بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده به کار گرفته شده است

هستند تا تأسیسات آسیب‌دیده وارد مدار شوند.مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه اقتصاد کشور امروز به گاز و نفت وابسته است، از این رو باید تأسیسات آسیب‌دیده به سرعت بازسازی شوند، تصریح کرد: از همه مردم می‌خواهیم برای کنترل مصرف پیش‌قدم شوند تا از این گردنه سخت به‌خوبی عبور کنیم.

می‌رود و فاز به فاز و قدم به قدم بازسازی‌ها در حال انجام است.وی افزود: همان‌گونه که در دوران جنگ تحمیلی هشت‌ساله شاهد بودیم، تأسیسات و کارخانجات صنعتی به سرعت بازسازی شدند و امروز نیز همین رویکرد در صنعت نفت دنبال می‌شود و همه پای کار هستند. به‌عنوان مثال در هر کدام از پالایشگاه‌ها چندین نفر مشغول بازسازی

معاونان وزیر نفت، در جمع خبرنگاران به موضوع بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده نفتی طی جنگ تحمیلی سوم اشاره و بیان کرد: با پیگیری وزیرنفت بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده آغاز شده است، اما منابع مورد نیاز برای این کار نیز باید تأمین شود که امیدواریم خروجی این نشست‌ها به تأمین منابع کمک کند. اما در مجموع کار به سرعت پیش

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده صنعت نفت با تمام توان و در سریع‌ترین زمان ممکن در حال انجام است و مراحل بازسازی به‌صورت فازبه‌فاز پیش می‌رود.

حمید بورد روز یکشنبه، ۱۷ خرداد در حاشیه نشست رئیس و اعضای کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی با

ثبت رکوردهای تازه تولید در میدان‌های نفتی سپهر – جفیر



تولید در چهار حلقه چاه فلهلانی جلوگیری شد و امکان راه‌اندازی چاه‌ها بلافاصله پس از پایان عملیات حفاری، هم‌زمان با اجرای فرایند نصب تأسیسات دائم، فراهم آمد.هم‌زمان با اجرای این طرح، حفظ و نگهداشت تولید روزانه این میدان نیز به‌عنوان یکی از اولویت‌های اصلی دنبال شده و راهبرد «تولید سریع از چاه‌های حفاری‌شده جدید» تدوین و عملیاتی شد. این راهبرد شامل آغاز احداث خطوط لوله جریانی هم‌زمان با عملیات حفاری، آغاز فرایند اسپول‌سازی

با اشاره به اهمیت این اقدام گفت: در شرایط متعارف، چاه‌ها پس از تکمیل حفاری تا زمان نصب تأسیسات دائم سرچاهی، حداقل ۲ ماه بسته می‌مانند. این موضوع افزون بر افزایش ریسک افت تولید به دلیل تشکیل رسوبات آسفالتینی در چاه و ناحیه تولیدی مخزن، به‌ویژه در چاه‌های سازندهای فلهلان و گدوان، سبب ازدست‌رفتن بخشی از ظرفیت تولید و تحمیل هزینه‌های عملیات ترمیمی برای راه‌اندازی دوباره چاه‌ها می‌شود.وی افزود: با اجرای این راهکار، از توقف

دستاورد افزایش تولید میدان‌های نفتی سپهر – جفیر با اتکا به توان داخلی، اجرای راهکارهای نوآورانه عملیاتی و استمرار فعالیت‌های تکمیل و آزمایش و راهاندازی چاه‌های جدید که سبب رکوردهایی تازه در تولید این میدان شد، در شرایط خاص جنگ تحمیلی سوم و با جلوگیری از توقف تولید چاه‌های جدید رقم خورد.

همسو با تحقق اهداف برنامه پنج‌ساله هفتم پیشرفت و توسعه کشور و در چهارچوب سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، مجموعه‌ای از اقدام‌های عملیاتی و فناوریانه با هدف مهار افت طبیعی تولید، جلوگیری از توقف تولید چاه‌های حفاری‌شده جدید و افزایش تولید از میدان‌های نفتی سپهر– جفیر در دستور کار قرار گرفت که نتایج قابل توجهی داشت. در این چهارچوب و با هدف حداکثرسازی تولید صیانتی از چاه‌های نفتی، پروژه طراحی، تأمین، نصب و راهاندازی تسهیلات موقت سرچاهی با رعایت کامل الزام‌های ایمنی و با استفاده از توان شرکت‌های داخلی اجرا شد. این اقدام برای نخستین بار در میدان سپهر– جفیر با بهره‌گیری از تسهیلات سیار سرچاهی موقت در چهار حلقه چاه عملیاتی شد و نقش مؤثری در جلوگیری از وقفه تولید ایفا کرد.عباس گودرزی ارجمند، مجری طرح توسعه میدان سپهر–جفیر،

عبور از گردنه ناترازی با راهبرد مردمی سازی انرژی



برخی از این آسیب‌ها به ظرفیت پیش از بحران، ممکن است زمان‌بر باشد. این وقفه در تولید، در کنار ناترازی‌های پیشین، کشور را در وضعیتی قرار داده که مدیریت «تقاضا» به تنهایی راهگشا نیست و باید به سمت «جراحی رفتار مصرفی» حرکت کرد.

اهمیت تاب‌آوری زیرساختی

ساختار توزیع گاز در ایران بر پایه یک تقسیم‌بندی سه‌گانه است: بخش خانگی، نیروگاه‌ها و صنایع، هرکدام یک‌سوم از کل گاز تولیدی را به خود اختصاص می‌دهند. با این حال، پیوستگی شدید این سه بخش به یکدیگر، پاشنه آشیل شبکه انرژی است. از آنجا که بیش از ۸۰ درصد

شکاف میان تولید و مصرف انرژی در ایران به مرحله‌ای حساسی رسیده است؛ جایی که بازسازی تأسیسات پارس جنوبی پس از حمله‌های اخیر، «مردمی‌سازی انرژی» را به تنها راه تأمین امنیت اقتصادی بدل می‌کند. در این معادله، دمای اتاق مصرف‌کنندگان، ضامن بقای چرخ‌های صنعت کشور به‌شمار می‌آید.

در نقشه جهانی انرژی؛ ایران همواره از قطب‌های اصلی تولید به‌شمار می‌رود، اما آمارهای اخیر پرده از واقعیتی نگران‌کننده برمی‌دارد که امنیت اقتصادی کشور را تحت‌الشعاع قرار داده است. براساس پژوهش‌های بین‌المللی که وضعیت ۱۷۱ کشور را در دو دهه گذشته رصد کرده‌اند، ایران در صدر فهرست کشورهایی قرار دارد که با افزایش «شدت مصرف انرژی» روبه‌رو بوده‌اند. این یعنی در حالی که جهان به سمت بهرهوری و استفاده هوشمندانه از منابع حرکت می‌کند، در ایران، سرعت هدررفت انرژی از سرعت تولید و توسعه پیشی گرفته است.زیرساخت‌های راهبردی انرژی در منطقه پارس جنوبی، اواخر پارسل‌ها هدف حمله‌های تخریبی دشمن قرار گرفت تا پایداری شبکه گاز کشور در آستانه سال نو به چالش کشیده شود. هرچند از همان دقیقه‌های ابتدایی، چرخ‌های بازسازی با تکیه بر دانش بومی به حرکت درآمد، اما واقعیت‌های فنی نشان می‌دهد بازسازی

نیروگاه‌های برق کشور گازسوز هستند، هرگونه فشار اضافی در بخش خانگی، به‌طورمستقیم سبب قطع جریان سوخت به نیروگاه‌ها یا صنایع مولد می‌شود. نتیجه این فرآیند، نه تنها تاریکی و خاموشی، بلکه توقف چرخ تولید، بیکاری و ضربه به معیشت ملی است.راهبردی که تحت عنوان «مردمی‌سازی انرژی» مطرح شده، فراتر از یک توصیه اخلاقی برای کم مصرف کردن است. این رویکرد به‌معنای درک پیوند میان «دمای اتاق» و «بقای صنعت» است. در شرایطی که تأسیسات راهبردی کشور زیر فشار بازسازی قرار دارند، هر کتش کوچک در محیط خانه، از نصب درزگیرهای ساده تا رعایت دمای آسایش، یک اقدام پدافندی به‌شمار می‌آید.واقعیت این است که در نبردهای نوین، «تاب‌آوری زیرساختی» به اندازه توان نظامی اهمیت دارد. ایران امروز برای عبور از گردنه ناترازی و ترمیم زخم‌های واردشده به بدنه پارس جنوبی، نیازمند یک میثاق ملی است؛ میثاقی که در آن شهروندان نه به‌عنوان مصرف‌کننده صرف، بلکه به عنوان حامیان تولید و مدافعان ثروت ملی در برابر هدررفت منابع، نقش‌آفرینی کنند. پیروزی در این جبهه، تنها با ابزارهای فنی میسر نیست، بلکه به اراده‌ای جمعی برای تغییر رتبه ایران در فهرست جهانی شدت مصرف انرژی گره خورده است.

با کسب ۲ تندیس و ۴ تقدیرنامه و گواهینامه در دوازدهمین دوره؛

گروه پترول در جایزه تعالی درخشید



گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس (پترول) و شرکت‌های تابعه آن در دوازدهمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی موفق به کسب ۲ تندیس و ۴ تقدیرنامه و گواهینامه تخصصی شدند؛ دستاوردی که نشان‌دهنده استمرار رویکرد بهبود مستمر و نهادینه‌سازی فرهنگ تعالی در شرکت‌های تابعه این هلدینگ در سال گذشته است.

به گزارش روابط عمومی پترول، رئیس شورای سیاست‌گذاری جایزه تعالی صنعت پتروشیمی در آیین تجلیل از برگزیدگان دوازدهمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی در گروه پترول که در سالن جلسات این شرکت در روز شنبه ۱۶ خردادماه ۱۴۰۵ برگزار شد، بیان کرد: شرکت‌های زیرمجموعه پترول در مسیر بهبود مستمر و همسویی با مدل‌های ارزیابی تعالی، اقدامات مؤثر و سازنده‌ای انجام داده‌اند. به‌ویژه شرکت‌های پتروشیمی صدف خلیج فارس، کود شیمیایی اوره لردگان، پتروشیمی ارغوان گستر ایلام و پتروشیمی ارومیه که با عملکرد برجسته خود موفق به کسب افتخارات این دوره از جایزه تعالی صنعت پتروشیمی شدند. علی‌محمد بساق‌زاده ضمن تقدیر از عملکرد پترول و شرکت‌های تابعه آن اظهار داشت: این جایزه هرساله آینه‌ای از عملکرد شرکت‌ها، مدیران و کارکنان آن‌هاست. از تعهد شرکت‌های گروه پترول به بهبود مستمر و تعالی سازمانی در صنعت پتروشیمی قدردانی می‌کنیم. وی با بیان اینکه پترول نقش مهمی در توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی ایفا می‌کند و موفقیت‌های ارزشمندی در این حوزه به دست آورده است، گفت: کسب تندیس‌ها و تقدیرنامه‌های متعدد در کنار این مأموریت مهم نشان‌دهنده استمرار رویکرد بهبود مستمر، توسعه قابلیت‌های سازمانی و نهادینه‌سازی فرهنگ تعالی در شرکت‌های تابعه این هلدینگ است. مدیرعامل پترول نیز در این مراسم با اشاره به شرایط پیچیده و پرابهام محیط کسب‌وکار گفت: امروز با شرایطی کم‌سابقه در صنعت پتروشیمی مواجه هستیم که مجموعه‌ای از عدم قطعیت‌ها به‌طور همزمان بر صنعت اثر گذار شده‌اند. این مسئله اهمیت مدل‌های تعالی و روندهای تعالی را بیش از پیش برجسته می‌کند. حمیدرضا خلیلی با اشاره به پیچیدگی متغیرها و دشواری تحلیل شرایط تصریح کرد: همین امر موجب شده است مدل‌های تعالی با فواصل زمانی کوتاه‌تری مورد بازنگری و به‌روزرسانی قرار گیرند. به طوری که مدل تعالی در سال‌های ۲۰۲۰، ۲۰۲۱ و ۲۰۲۵ به‌روزرسانی شده و احتمالاً در آینده نیز این روند بازنگری با فواصل زمانی کمتری ادامه خواهد یافت. علت اصلی این موضوع، افزایش عدم قطعیت‌ها و تأثیر آن‌ها بر اهداف و راهبردهای سازمان‌هاست. وی با تأکید بر اهمیت تعالی سازمانی خاطرنشان کرد: ارزیابی تعالی از آن دسته فرآیندهایی است که صرفاً جنبه تشریفاتی ندارد. اگر برای این موضوع زمان صرف می‌شود، دبیرخانه تشکیل می‌شود و نیروهای متخصص در آن فعالیت می‌کنند، به این خاطر است که بستری برای یادگیری سازمانی و تحول در سازمان خواهد بود. تعالی سازمانی بر مبنای منطق و اصولی استوار است که می‌تواند با تکیه بر مفاهیمی همچون پایداری، آینده‌نگری، تاب‌آوری و مدیریت ریسک، مسیر موفقیت و توسعه پایدار شرکت‌ها را هموار کند. گفتنی است؛ در دوازدهمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی، تندیس «پاسخگویی و تعامل با ذی‌نفعان» و تقدیرنامه «الگوی مسئولیت‌پذیری» به پترول، تندیس «لورین» به شرکت پتروشیمی صدف خلیج فارس، تقدیرنامه «چهار ستاره» به شرکت پتروشیمی لردگان، تقدیرنامه «دو ستاره» به شرکت پتروشیمی ارغوان گستر ایلام و گواهینامه «تعهد به تعالی» به شرکت پتروشیمی ارومیه اهدا شد.

سهم ۳۰درصدی پتروشیمی بندر امام در طرح‌های مسئولیت اجتماعی ماهشهر

شرکت پتروشیمی بندر امام، ۲۵ تا ۳۰ درصد از کل طرح‌های مسئولیت اجتماعی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی (ماهشهر) را تأمین مالی و اجرا می‌کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، شرکت پتروشیمی بندر امام در سال ۱۴۰۴ با تمرکز بر مسئولیت اجتماعی (CSR) و اجرای پروژه‌های زیرساختی، عمرانی، آموزشی و فرهنگی، نقشی مؤثر در ارتقای کیفیت زندگی شهروندان بندرماهشهر و بندر امام خمینی(ره) ایفا کرده است؛ بر اساس برآوردها، ۲۵ تا ۳۰ درصد از کل طرح‌های مسئولیت اجتماعی منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر از سوی این شرکت تأمین مالی و اجرا می‌شود. بر پایه این گزارش، در حوزه زیرساخت‌های حیاتی، عملیات اجرایی خط انتقال آب از ایستگاه دریاچه نمک و احداث فاز دوم مخزن ذخیره آب شهرک طالقانی با هدف پایداری تأمین آب شهری آغاز شد. همچنین، در بخش عمران شهری، پل هم‌سطح پتروشیمی بندر امام با تأمین مالی ۱۱ میلیارد تومانی این شرکت به بهره‌برداری رسید که در روان‌سازی ترافیک و افزایش رفاه عمومی شهروندان اثرگذار است. شرکت پتروشیمی بندر امام در بخش توسعه آموزشی و فرهنگی نیز اقدام‌هایی ازجمله ساخت مدرسه ۱۲ کلاسه در بندر امام خمینی(ره)، تکمیل پروژه مدرسه ۹ کلاسه روستای هشتچه و بازسازی کامل مسجد جامع بندر امام خمینی(ره) را پس از ۷۰سال اجرایی کرده است. شرکت پتروشیمی بندر امام در سال‌های گذشته نیز در چهارچوب مسئولیت اجتماعی، اقدام‌هایی ازجمله حمایت از آزادی زندانیان جرایم غیرعمد، پشتیبانی از تیم‌های ورزشی، توزیع بسته‌های معیشتی در مناطق کم‌برخوردار و اهدای بسته‌های فرهنگی و آموزشی به دانش‌آموزان را اجرا کرده است؛ اقدام‌هایی که در کنار حفظ تولید حداکثری، نشان‌دهنده توجه پتروشیمی بندر امام به پیوند بین اهداف صنعتی و منافع عمومی است.

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج

فارس با تأکید بر این موضوع که حملات دشمن آمریکایی-صهیونی به قلب یوتیلیتی ماهشهر و عسلویه به هیچ عنوان به مزیت عمده خلیج فارس لطمه نزده است گفت: ارزش بنیادین دارایی‌ها حفظ شد و تأثیر بر سود بسیار کم است.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس، نشست برخط مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با سهامداران و فعالان بازار سرمایه به صحنه تشریح آخرین وضعیت عملیاتی، مالی و برنامه‌های بازسازی بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی کشور پس از حملات اخیر به برخی زیرساخت‌های انرژی در ماهشهر و عسلویه تبدیل شد؛ نشست که در آن مدیرعامل، معاونان و مدیران ارشد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از تداوم تولید، محدود بودن آثار مالی خسارات، برنامه بازسازی واحدهای آسیب‌دیده، افزایش سرمایه‌های پیش‌رو و بازگشایی قریب‌الوقوع نامدها سخن گفتند. محمد شریعتمداری، در ابتدای این نشست ضمن گرامیداشت یاد شهدای صنعت پتروشیمی، اظهار داشت: همکاران ما در روزهای جنگ و حملات دشمن با پایمردی در کنار صنعت ایستادند و برای صیانت از تولید، منافع سهامداران و اقتصاد کشور از هیچ تلاشی دریغ نکردند. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به حملات صورت‌گرفته به زیرساخت‌های یوتیلیتی در ماهشهر و عسلویه گفت: دشمن تلاش کرد قلب زیرساخت‌های تأمین برق و بخار صنعت پتروشیمی را هدف قرار دهد اما نتوانست به مزیت‌های بنیادی، ظرفیت‌های تولیدی و ارزش واقعی دارایی‌های این صنعت آسیب وارد کند.

خسارت عملیاتی با کاهش ارزش ذاتی تفاوت دارد

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر ضرورت تفکیک خسارت عملیاتی از ارزش ذاتی دارایی‌ها تصریح کرد: ممکن است در نتیجه این حملات بخشی از ریسک‌های عملیاتی افزایش یافته باشد اما این موضوع به معنای آسیب دیدن ارزش ذاتی شرکت‌ها نیست. شریعتمداری توضیح داد که در شرکت‌هایی مانند مبین انرژی و فجر انرژی، ارزش دفتری دارایی‌ها به دلیل استهلاک و قواعد حسابداری فاصله قابل توجهی با ارزش جایگزینی آنها دارد. به گفته وی، ارزش کل دفتری دارایی‌های مشهود فجر حدود ۱۱۰۰ میلیارد تومان و در مبین حدود ۲۵۰۰ میلیارد تومان است و حتی در سناریوهای شدید نیز آثار مالی این خسارات در سطح هلدینگ محدود خواهد بود. وی همچنین تأکید کرد: حتی یک ریال خسارت برای ما اهمیت دارد اما واقعیت این است که آثار مالی مستقیم این حوادث بر صورت‌های مالی هلدینگ چندان قابل توجه نیست و مادامی که بتوانیم جریان انرژی و خوراک را برقرار نگه داریم، جریان تولید سود و درآمد نیز ادامه خواهد داشت.

زمان بازگشایی نماد فارسی مشخص شد
در بخش دیگری از نشست، حسین پناهیان، معاون مالی، سرمایه‌گذاری و سهام گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، درباره وضعیت نمادهای متوقف شده و روند بازگشایی آنها توضیح داد. وی گفت: جلساتی با سازمان بورس برای بازگشایی نماد شرکت‌های تابعه برگزار شده است. برخی شرکت‌ها در مرحله ارائه اطلاعات، افشا و گزارش‌های تکمیلی هستند و در صورت لزوم، گزارش‌های خیرسی مدیران عامل نیز برگزار خواهد شد. برنامه‌ریزی ما این است که طی هفته آینده نماد شرکت‌هایی که مستقیماً تحت تأثیر قرار نگرفته‌اند بازگشایی شود. احتمالاً طی دو هفته آینده نیز نماد «فارس» آماده بازگشایی خواهد بود. ما به‌صورت شفاف اعلام کرده‌ایم چه ارقامی در صورت‌های مالی تحت تأثیر قرار گرفته و میزان زیان‌ها چه میزان است. شریعتمداری نیز در تکمیل این‌موضوع اعلام کرد: هلدینگ آمادگی دارد طی دو هفته آینده گزارش‌های تکمیلی درباره آثار حادثه، بر ترازنامه، وضعیت صادرات و واردات، ارزش جایگزینی دارایی‌های آسیب‌دیده در مبین و فجر و سایر اطلاعات مورد نیاز بازار سرمایه را منتشر کند.

برق و بخار مورد نیاز واحدها تأمین شد
یکی از مهم‌ترین دغدغه‌های سهامداران در این نشست، موضوع تأمین برق و بخار واحدهای تولیدی بود. شریعتمداری در پاسخ به این پرسش‌ها گفت: از همان ساعات ابتدایی پس از حملات، فرایند تأمین برق «قطع‌نشو» در دستور کار قرار گرفت و بخشی از برق مورد نیاز از مسیرهای خارج از شبکه عادی توزیع برق و از طریق زیرساخت‌های پارس جنوبی تأمین شد. وی افزود: قراردادهایی با تولیدکنندگان برق منعقد شده است تا برق مورد نیاز مجتمع‌های پتروشیمی بدون وقفه تأمین شود. این اقدامات با هماهنگی وزارت نیرو و با حمایت دولت انجام شده و بر اساس دستورات ابلاغی، قطع ناگهانی برق برای صنایع حساس پتروشیمی نباید رخ دهد. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس همچنین از شناسایی و به‌کارگیری ظرفیت‌های بلااستفاده تولید بخار در کشور خبر داد و گفت برخی واحدهای تولید بخار در مجموعه پتروشیمی که هنوز وارد مدار بهره‌برداری نشده

بودند برای پشتیبانی از مجتمع‌های پتروشیمی به خدمت گرفته شدند. از واحدهای خارج از صنعت نیز به تأمین بخار پرداختیم.

معاون تولید: بخش عمده واحدها به مدار بازگشته‌اند

معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تأمین و سرآمدی عملیات گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس نیز در تشریح وضعیت عملیاتی مجتمع‌ها گفت: بلافاصله پس از وقوع حادثه، تیم‌های فنی در تمامی سایت‌ها مستقر شدند و پس از بررسی‌های گسترده، برنامه کوئامدت و بلندمدت تأمین برق و بخار تدوین شد. صانعی تأکید کرد: برای بازگشت تولید سه سناریوی خوش‌بینانه، مورد انتظار و بدبینانه طراحی شد که در بسیاری از مجتمع‌ها در محدوده سناریوی خوش‌بینانه حرکت کرده‌ایم. به گفته وی، مجتمع‌های منطقه ماهشهر به‌جز بندر امام در حال بازگشت به مدار تولید هستند و واحدهای بندر امام نیز تا پایان تیرماه به سرویس بازخواهند گشت. وی همچنین اعلام کرد در عسلویه پیش از جنگ حدود ۵۰۰ مگاوات برق مصرف می‌شد که اکنون حدود ۲۵۰ مگاوات آن تأمین شده و تا پایان تیرماه به ظرفیت کامل بازخواهد گشت. در ماهشهر نیز بخش عمده نیاز برق و بخار تأمین شده و برنامه‌ریزی برای بازگشت به ظرفیت‌های پیش از جنگ تا پایان تابستان در حال اجراست. صانعی همچنین از برنامه نوسازی نیروگاه‌های قدیمی خبر داد و گفت نیروگاه‌هایی که راندمان آنها در برخی موارد به حدود ۲۰ درصد رسیده بود، با واحدهای جدیدی با راندمان ۵۵ تا ۶۰ درصد جایگزین خواهند شد.

تندگوین بدون مشکل نیاز بازار را تأمین می‌کنند
مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس در ادامه با اشاره به وضعیت پتروشیمی تندگوین گفت: این مجتمع آمادگی تولید در سطح پیش از حملات را حفظ کرده و امکان تأمین کامل نیاز بازار داخلی PET را دارد. شریعتمداری تأکید کرد که علاوه بر ظرفیت‌های داخلی، محدودیتی برای واردات مواد اولیه و محصولات واسطه‌ای وجود ندارد و نگرانی خاصی در تأمین بازار مشاهده نمی‌شود.

بازسازی در سه مرحله دنبال می‌شود
شریعتمداری درباره روند بازسازی واحدهای آسیب‌دیده توضیح داد: نخستین اولویت هلدینگ بازگرداندن سریع واحدهای تولیدی به مدار بهره‌برداری بود. پس از آن فرایند آواربرداری فنی و ارزیابی تجهیزات آسیب‌دیده آغاز شد تا مشخص شود کدام بخش‌ها قابلیت احیا دارند و نیازمند جایگزینی کامل نیستند. وی افزود: مرحله سوم شامل نوسازی و احداث واحدهای جدید است که برای آن محل اجرا، زمین، تجهیزات و پیمانکاران مورد نیاز مشخص شده‌اند. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس گفت: به همراه معاونان و مدیران ستادی بیش از پنج هزار کیلومتر به صورت زمینی سفر کردیم و بازدید فنی از سایت‌ها انجام شده و مدیران و کارشناسان طی حدود ۴۰ روز گذشته به‌صورت شبانه‌روزی در مناطق عملیاتی حضور داشته‌اند.

فدایی: پروژه‌های انرژی در اولویت نخست قرار گرفتند

در ادامه نشست، فدایی، مدیر طرح‌های توسعه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، از بازنگری در اولویت‌بندی طرح‌های توسعه‌ای خبر

خبرهای مهم مدیرعامل «فارس» برای سهامداران:

حمله دشمن به هیچ عنوان به مزیت عمده هلدینگ خلیج فارس لطمه نزد

- نمادهای بورسی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس آماده بازگشایی می‌شوند
- امکان تأمین کامل نیاز بازار داخلی PET فراهم شد
- برنامه افزایش سرمایه فارس به ۲۰۰ هزار میلیارد تومان

ارتقای ارزش دارایی‌های سهامداران منجر خواهد شد که البته از طریق کدال اطلاع رسانی می‌شود.

وضعیت دماوند تحت کنترل است

در پاسخ به پرسش سهامداران درباره پتروشیمی دماوند، قربانی، معاون حاکمیت شرکتی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، اعلام کرد که بخشی از نیاز فاز دوم عسلویه از طریق دماوند و بخشی دیگر از طریق شبکه تأمین شده است. وی تأکید کرد که اقدامات اولیه برای بازیابی ظرفیت‌ها آغاز شده و نگرانی خاصی درباره ادامه فعالیت این مجموعه وجود ندارد.

وضعیت کارون و تأمین خوراک نوری و بوعلی

در ادامه نشست صانعی، درباره وضعیت پتروشیمی کارون توضیح داد که یکی از واحدهای این مجتمع در حملات اخیر بین ۷۰ تا ۸۰ درصد آسیب دیده اما بخش مهمی از تجهیزات اصلی سالم مانده است. معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تأمین و سرآمدی عملیات گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس، گفت: ثبت سفارش تجهیزات و محصولات مورد نیاز برای بازسازی انجام شده و برنامه بازگشت این واحد به مدار تولید در دست اجراست. در حوزه خوراک و تأمین میعانات گازی نیز شریعتمداری و صانعی اعلام کردند که مطالعات گسترده‌ای برای تأمین پایدار خوراک انجام شده و ۱۳ پروژه مشترک با وزارت نفت در این زمینه تعریف شده است که ۷ مورد آنها به قرارداد انجамیده و مابقی نیز در حال مذاکره است. به گفته صانعی، در کوتاه‌مدت بخشی از خوراک مورد نیاز پتروشیمی‌های نوری و بوعلی از پالایشگاه آبادان تأمین شده و گزینه‌های جایگزین دیگری نیز برای شرایط مختلف در نظر گرفته شده است.

توسعه گروه مالی خلیج فارس

در ادامه نشست، سلمان خادم‌الملله، مدیرعامل گروه مالی پیشگامان خلیج فارس، گزارشی از عملکرد این مجموعه ارائه کرد. وی با اشاره به راهاندازی گروه مالی خلیج فارس گفت: تأمین سرمایه، تسهیل‌رانی، خدمات پذیرش و عرضه و توسعه ابزارهای مالی در قالب این گروه متمرکز شده است. خادم‌الملله همچنین اعلام کرد: صندوق طلای نگین خلیج فارس طی سه ماه گذشته بالاترین بازدهی را در میان صندوق‌های طلای بازار سرمایه ثبت کرده و برنامه‌هایی برای توسعه فعالیت‌های این گروه در حوزه بیمه، لیزینگ، صرافی و سایر خدمات مالی در دست بررسی است.

حمایت دولت از بازسازی صنعت پتروشیمی

شریعتمداری در پایان با قدردانی از حمایت‌های دولت، وزارت نفت، وزارت نیرو، صندوق توسعه ملی و نظام بانکی کشور گفت مجموعه‌ای از اختیارات ویژه برای تسریع بازسازی تأمین مالی، ترخیص تجهیزات و رفع موانع اجرایی در اختیار صنعت قرار گرفته است. وی با تشکر از سازمان بورس و حمایت‌های این سازمان تأکید کرد که هلدینگ خلیج فارس با وجود حملات اخیر نه تنها مسیر تولید را حفظ کرده بلکه برنامه بازسازی، نوسازی و توسعه خود را نیز با سرعت دنبال می‌کند و طی دو هفته آینده با تکمیل افشاهای مالی و عملیاتی، شرایط برای بازگشایی نمادها و بازگشت کامل شفافیت به بازار سرمایه فراهم خواهد شد.

آخرین مجمع بزرگ‌ترین تولیدکننده‌الاستومر خاورمیانه در قامت پروژه برگزار شد



مجمع‌عمومی عادی سالیانه شرکت پتروشیمی صدف خلیج‌فارس برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۴ با حضور ارکان مجمع، نماینده سهام‌داران و مدیران شرکت در سالن اجتماعات گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج‌فارس (پترول) برگزار شد.

به گزارش روابط‌عمومی پتروشیمی صدف خلیج‌فارس، مدیرعامل پترول که ریاست مجمع‌عمومی عادی سالیانه شرکت پتروشیمی صدف خلیج‌فارس را برعهده داشت، در این مراسم عنوان کرد: مجتمع صدف خلیج‌فارس از اواخر سال ۱۴۰۴ آمادگی کامل برای دریافت خوراک و تولید محصول را دارد و به‌محض تأمین خوراک و یوتیلیتی، فرایند بهره‌برداری این مجتمع آغاز خواهد شد. حمیدرضا خلیلی با بیان اینکه در سال مالی اخیر تلاش زیادی برای رفع گره‌ها و مشکلات تکمیل طرح شد و حتی اتمام عملیات نصب و راه‌اندازی زودتر از برنامه رقم خورد، تصریح کرد: این آخرین مجمع شرکت پتروشیمی صدف خلیج‌فارس در فاز پروژه است و امید داریم که با حل مشکلات ناشی از جنگ در زمینه تأمین خوراک و زیرساخت‌ها، از سال آتی گزارش هیئت‌مدیره این شرکت به صاحبان سهام در ساختار یک شرکت تولیدی باشد. مدیرعامل پتروشیمی صدف خلیج‌فارس نیز گزارشی از عملکرد شرکت طی سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۴ و آخرین وضعیت پروژه ارائه کرد و گفت: طی سال ۱۴۰۴ پیشرفت پروژه صدف خلیج‌فارس از ۸۴ درصد به بیش از ۹۹ درصد رسید. مهندس وحید نام‌نیک با اشاره به تکمیل مراحل اجرایی طرح افزود: در سال ۱۴۰۴ تمامی تجهیزات و ماشین‌آلات مورد نیاز پروژه تأمین شد و مجتمع هم‌اکنون در شرایط آمادگی کامل برای دریافت خوراک و بهره‌برداری قرار دارد. مدیرعامل پتروشیمی صدف خلیج‌فارس همچنین با اشاره به وضعیت حوزه تأمین زیرساخت‌ها و خوراک مورد نیاز مجتمع، توضیحاتی درباره روش‌های جایگزین موجود برای تأمین خوراک و یوتیلیتی ارائه و اقدامات انجام‌شده برای حفظ آمادگی بهره‌برداری مجتمع را تشریح کرد. در این مجمع، صورت‌های مالی شرکت برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴، پس از ارائه گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی و دریافت گزارش مقبول بدون بند حسابرسی، مورد بررسی قرار گرفت و با اکثریت آرا به تصویب سهام‌داران رسید. همچنین اعضای حقوقی هیئت‌مدیره شرکت برای دوره جدید انتخاب شدند. در این نشست، بر عرضه سهام شرکت پتروشیمی صدف خلیج‌فارس در بازار سرمایه طی سال جاری نیز تأکید شد و سهام‌داران عمده از جمله نمایندگان شرکت پترول و پتروشیمی شهید تندگویان بر ضرورت راه‌اندازی مجتمع به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده لاستیک استایرن بوتاتین رابر (ESBR) کشور در سال ۱۴۰۵ تأکید کردند.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshnafar.ir

شنبه
۲۳ خرداد
۱۴۰۵
شماره ۹۹۹



خلیج‌فارس

دریایی و تالاب‌های سازمان حفاظت محیط‌زیست، با اشاره به افزایش توجه نهادهای قانون‌گذار به مسائل محیط‌زیستی اظهار داشت: خوشبختانه امروز موضوع محیط‌زیست در اولویت‌های مجلس و کمیسیون‌های تخصصی قرار گرفته و امیدواریم این نگاه خردمندانه در مسیر توسعه کشور تداوم یابد. در بخش دیگری از این مراسم، قیصری، رئیس فراکسیون نظارت بر صنعت نفت، گاز و پتروشیمی مجلس شورای اسلامی، ضمن قدردانی از تلاش فعالان صنعت پتروشیمی، به ویژه کارکنان و مدیران پتروشیمی نوری، گفت: صنعت پتروشیمی در سال‌های اخیر با چالش‌های متعددی مواجه بوده، اما مدیران این صنعت با روحیه جهادی در مسیر حفظ تولید و توسعه حرکت کرده‌اند. وی افزود: با وجود محدودیت‌ها و مشکلات موجود، پتروشیمی نوری مسئولیت‌های اجتماعی خود را فراموش نکرده است. مجلس نیز حمایت از توسعه زنجیره ارزش، اشتغال‌زایی و بازسازی صنایع را در اولویت برنامه‌های خود قرار داده و در این مسیر همراه صنعت خواهد بود. مرادزاده، مدیرکل حفاظت محیط‌زیست استان بوشهر نیز با تبریک هفته محیط‌زیست، اظهار کرد: حفظ محیط‌زیست در حقیقت حفظ امنیت ملی است. آنچه امروز شاهد آن هستیم صرفاً رونمایی از یک تمبر نیست، بلکه ترویج یک نگرش نوین نسبت به محیط‌زیست است. وی دلفین گوژپشت خلیج فارس را یکی از گونه‌های شاخص اکوسیستم دریایی منطقه دانست و افزود: این گونه ارزشمند نمادی از سلامت زیست‌بوم خلیج فارس است. اقدام پتروشیمی نوری در ثبت و معرفی این گونه از طریق انتشار تمبر می‌تواند الگویی مؤثر برای سایر صنایع و استان‌های کشور باشد. در پایان، جمشیدی، رئیس انجمن ملی مسئولیت اجتماعی، با اشاره به نقش صنایع در توسعه پایدار گفت: اگرچه بسیاری از فعالیت‌های مسئولیت اجتماعی در قالب اقدامات عام‌المنفعه تعریف می‌شوند، اما صنعت نفت و پتروشیمی ایران در این حوزه پیشگام بوده‌اند. وی خاطر نشان کرد: توجه به زیست‌بوم دریایی و گونه‌هایی همچون دلفین گوژپشت خلیج فارس، نگاهی راهبردی و آینده‌نگر است. هرچه شرکت‌ها بیش از پیش به مسئولیت اجتماعی توجه کنند، مسیر دستیابی به توسعه پایدار هموارتر خواهد شد. گفتنی است تمبر یادبود دلفین گوژپشت خلیج فارس با هدف ارتقای آگاهی عمومی نسبت به اهمیت حفاظت از محیط‌زیست دریایی و تأکید بر نقش صنعت در توسعه پایدار، با همکاری شورای تمبر کشور و شرکت پتروشیمی نوری منتشر شده است.

رونمایی از «تمبر دلفین گوژپشت خلیج فارس»



رونمایی از تمبر «دلفین گوژپشت خلیج فارس»

پتروشیمی نوری پیشگام حوزه مسئولیت اجتماعی شد

در ادامه، مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری ضمن خوشامدگویی به مهمانان و گرامیداشت یاد و خاطره شهدای جنگ رمضان، اظهار کرد: امروز گرد هم آمده‌ایم تا از اندیشه‌ای تجلیل کنیم که توسعه را در کنار حفاظت از طبیعت معنا می‌کند. خلیج فارس تنها یک پهنه آبی نیست، بلکه بخشی از هویت و تاریخ ایران است. غلامرضا جمشیدی با تأکید بر رویکرد مسئولیت‌پذیرانه پتروشیمی نوری افزود: این شرکت سال‌هاست مسئولیت اجتماعی را نه در شعار، بلکه در عمل دنبال می‌کند. ما باور داریم قدرت یک بنگاه اقتصادی تنها در میزان تولید، فروش و نوآوری آن خلاصه نمی‌شود، بلکه میزان تعهد آن به محیط‌زیست و جامعه نیز از شاخص‌های اصلی موفقیت به شمار می‌رود. وی با اشاره به نیروی انسانی به مثابه سرمایه اصلی شرکت گفت: در طول جنگ رمضان کارکنان شرکت پتروشیمی با تمام توان و جان بر کف در راستای کمک به تولید و کشور تلاش و ایستادگی کردند. در

آیین رونمایی از تمبر یادبود «دلفین گوژپشت خلیج فارس» با حضور الیاس حضرتی رئیس شورای اطلاع رسانی دولت، دکتر تقوی نژاد، احمدی معاون وزیر ارتباطات و فناوری اطلاعات و مدیرعامل شرکت ملی پست، جمشیدی مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری، احمدی رئیس کمیسیون انرژی مجلس، شهرباری رئیس کمیسیون بهداشت و درمان مجلس، قیصری رئیس فراکسیون نظارت بر صنعت نفت، گاز و پتروشیمی مجلس، لاهیجان زاده معاون محیط زیست دریایی و تالاب های سازمان حفاظت محیط زیست، دبیری نژاد نماینده وزارت فرهنگ و ارشاد در شورای تمبر و فعالان حوزه محیط‌زیست برگزار شد.

به گزارش برند، مسئولیت‌اجتماعی و روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، در این مراسم، گزارشی از عملکرد درخشان و موفقیت آمیز این شرکت در حوزه تولید، فروش، فناوری، ساخت داخل و پروژه‌ها در سال ۱۴۰۴ پخش شد.

تصمیم کلیدی چهل و یکمین نشست اوپیک پلاس

کشورهای عضو اوپیک و غیراوپیک در بیانیه همکاری (DoC) به منظور دستیابی و حفظ ثبات بازار نفت A تصمیم گرفتند:



چهل و یکمین نشست وزیران نفت و انرژی تولیدکنندگان عضو اوپیک و غیراوپیک روز یکشنبه، ۱۷ خرداد به‌صورت ویدئوکنفرانس برگزار شد. وزیران نفت و انرژی ائتلاف اوپیک پلاس با انتشار بیانیه‌ای با هدف حفظ ثبات بازار نفت بر تداوم توافق «بیانیه همکاری» تأکید کردند.

ایران قوی

به همت کارکنان صنعت نفت محقق شد:

بازگشت ۳۰ میلیون مترمکعب از ظرفیت فراورشی گاز از دست رفته در جنگ تحمیلی سوم با اجرای برنامه‌های زودبازده در کمتر از ۱۰۰ روز

مجموع ظرفیت از دست رفته: ۲۳۰ میلیون مترمکعب



هم وطن گرامی همراهی شما در زمینه مصرف بهینه انرژی (انواع سوخت به ویژه بنزین) برای عبور از شرایط پیش رو با کمترین چالش ضروری است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد:
**جبران ۳۰ میلیون مترمکعب از ظرفیت
فرآوری گاز با مدیریت یکپارچه وزارت نفت**



معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: با مدیریت یکپارچه وزارت نفت و گام‌های مناسب مهندسی و فرایندی در قالب اقدام‌های کوتاه‌مدت پس از جنگ تحمیلی سوم، ۳۰ میلیون مترمکعب از تولید روزانه گاز شیرین به شبکه بازگشته است.

سعید توکلی با اشاره به خسارت‌های جنگ تحمیلی سوم به خبرنگار شانا گفت: متأسفانه یکی از بخش‌هایی که بسیار آسیب دید، فرآوری و تولید گاز کشور بود که در طول جنگ ازسوی دشمن آمریکایی - صهیونیستی مورد اصابت قرار گرفت و بخشی از ظرفیت تولید کشور از دست رفت. وی با بیان اینکه خوشبختانه با مدیریت یکپارچه موجود در وزارت نفت، از همان روز اول حمله برنامه‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت پیش‌بینی شد، افزود: با تشکیل تیم‌ها و اجرای این برنامه‌ها، برنامه‌های زودبازده مورد نظر قرار گرفت تا بتوانیم پیش از زمستان امسال بخشی از ظرفیت تولید را برگردانیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: اکنون ۲ مورد از برنامه‌های زودهنگام به نتیجه رسیده و ۳۰ میلیون مترمکعب از گاز شیرین به شبکه بازگشته است. توکلی با تأکید بر اینکه همه این موارد پس از انجام عملیات آواربرداری، ارزیابی خسارت و اقدام‌های فنی و مهندسی انجام شد، گفت: اکنون فعالیت‌های اولیه برای فرایند بازسازی بلندمدت نیز پیش‌بینی شده است. معاون وزیر نفت در امور گاز با اعلام از دست رفتن حدود یک‌سوم فرآوری گاز، درباره زمان پیش‌بینی‌شده برای رسیدن به تولید اولیه گفت: بازگشت به نقطه پیش از حمله‌های دشمن آمریکایی - صهیونیستی، نیازمند اقدام‌های بلندمدت و بررسی‌های مهندسی، سفارش‌گذاری، ساخت و اجراست که به زمان زیادی نیاز دارد.

اجرای ۱۰ پروژه بهینه‌سازی انرژی در پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد



مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد گفت: امسال ۱۰ پروژه در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر با اعتبار بیش از ۲ هزار و ۱۸۷ میلیارد ریال اجرا می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، یحیی فیضی با تشریح مهم‌ترین برنامه‌های این شرکت در حوزه مدیریت انرژی گفت: سه پروژه پیش‌گرمایش هوای ورودی به بویلرها، تبدیل سیستم چیلر جذبی به سیستم تراکمی در موتورخانه مجتمع‌های مسکونی و احداث نیروگاه خورشیدی ۲ مگاواتی در واحد آب‌رسانی، با اعتبار بیش از یک‌هزار و ۶۴۰ میلیارد ریال اجرا خواهد شد. وی ادامه داد: اجرای این سه طرح، سالانه ۳ میلیون مترمکعب صرفه‌جویی در مصرف گاز به همراه خواهد داشت. مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد، همچنین از اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی در بخش مسکونی و غیرصنعتی این مجتمع خبر داد و افزود: تعویض بخاری‌های گازی منازل با تجهیزات راندمان بالا، اجرای الزام‌های مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان از طریق تعویض پوشش سقف منازل، کاهش مصرف برق روشنایی با استفاده از فناوری LED و جایگزینی کولرهای گازی کم‌مصرف به جای کولرهای پرمصرف، از جمله این طرح‌هاست. فیضی با اشاره به اقدام‌های شرکت در حوزه مسئولیت اجتماعی و ترویج استفاده از انرژی‌های پاک یادآور شد: مدارس مجتمع‌های مسکونی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد نیز با تجهیز به صفحه‌های خورشیدی، به مدارس سبز تبدیل شده‌اند. وی تصریح کرد: همسو با اجرای تکالیف قانونی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر، سه نیروگاه خورشیدی با ظرفیت مجموع ۱۴۰ کیلووات در ساختمان‌های اداری و رفاهی این مجتمع در سال ۱۴۰۴ احداث شده است. مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد در پایان، پروژه بازایی گازهای ارسالی به مشعل را از دیگر دستاوردهای این پالایشگاه برشمرد و افزود: این پروژه با همت متخصصان پالایشگاه به بهره‌برداری رسیده و با تداوم بهره‌برداری از آن، در سال ۱۴۰۴ از هدررفت بیش از ۳۹ میلیون مترمکعب گاز جلوگیری شده است.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۳ خرداد
۱۴۰۵
شماره ۹۹۹
www.daneshnaft.ir



تحلیل گفتمان

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، گفت: با اتکا به توان شرکت‌های دانش‌بنیان، توسعه زیرساخت‌های داده و به‌کارگیری هوش مصنوعی، شرایط برای جهشی قابل توجه در فرایند اکتشاف و افزایش ذخایر کشف‌شده کشور فراهم می‌شود. سیدمحی‌الدین جعفری در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با اشاره به تدوین نقشه راه تحول دیجیتال و هوش مصنوعی در مدیریت اکتشاف بیان کرد: این اقدام در پاسخ به تکالیف و الزام‌های اسناد بالادستی، سیاست‌های ابلاغی وزارت نفت، دستور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و نیازهای واقعی بخش اکتشاف انجام شده است. مدیریت اکتشاف با بررسی روندهای جهانی و مطالعه تجربیات شرکت‌های بزرگ نفتی به این جمع‌بندی رسیده است که ادامه مسیر توسعه اکتشاف بدون بهره‌گیری از فناوری‌های نو، به‌ویژه هوش مصنوعی، منظر نیست، از این‌رو تدوین یک نقشه راه جامع در دستور کار قرار گرفت. وی افزود: در گام نخست، با بهره‌گیری از ظرفیت یک شرکت دانش‌بنیان مشاور داخلی، مأموریت، چشم‌انداز و اهداف کلان تحول دیجیتال در مدیریت اکتشاف تعریف و سپس بر مبنای این چشم‌انداز، نقشه راه اجرایی تدوین شد. این سند اکنون به‌عنوان چهارچوب اصلی حرکت مدیریت اکتشاف در حوزه هوشمندسازی و تحول دیجیتال شناخته می‌شود و مسیر اقدام‌های آینده را مشخص می‌کند.

پاسخ به چالش‌های زمان و کیفیت در اکتشاف

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه تحول دیجیتال فقط یک الزام اداری یا تکلیف ناشی از اسناد بالادستی نیست، گفت: نیاز واقعی مدیریت اکتشاف به این تحول، ناشی از چالش‌هایی است که امروز در فرایندهای اکتشافی با آن روبه‌رو هستیم. مهم‌ترین این چالش‌ها، زمان طولانی اجرای پروژه‌های اکتشافی و کیفیت داده‌هایی است که مبنای تصمیم‌گیری‌های فنی قرار می‌گیرد. جعفری ادامه داد: فرایند اکتشاف از آغاز مطالعات زمین‌شناسی و ژئوفیزیکی تا انتخاب هدف حفاری، اجرای عملیات حفاری و دستیابی به نتیجه نهایی، در برخی مناطق بکر و دست‌نخورده ممکن است حدود هشت سال طول بکشد. طبیعی است که کاهش این زمان، یکی از مهم‌ترین اهداف مدیریت اکتشاف باشد. در کنار آن، ارتقای کیفیت داده‌ها نیز اهمیت ویژه‌ای دارد، زیرا تصمیم‌های اکتشافی براساس همین داده‌ها گرفته می‌شود و هرچه کیفیت داده‌ها بالاتر باشد، احتمال موفقیت عملیات اکتشافی نیز افزایش خواهد یافت. وی تأکید کرد: بر همین اساس، در برنامه تحول دیجیتال هدف‌گذاری شده است تا با استفاده از فناوری‌های نو مبتنی بر هوش مصنوعی، زمان کشف منابع هیدروکربوری تا ۵۰ درصد کاهش یابد و هم‌زمان کیفیت و دقت داده‌های مورد استفاده در مطالعات زمین‌شناسی، ژئوفیزیکی و مخزنی ارتقا پیدا کند.

تمرکز بر پردازش داده‌های ژئوفیزیکی و عملیات حفاری

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اشاره به حوزه‌های اولویت‌دار استفاده از هوش مصنوعی گفت: در میان بخش‌های مختلف اکتشاف، دو حوزه پردازش داده‌های ژئوفیزیکی و عملیات حفاری اهمیت ویژه‌ای دارند. حجم بالای داده‌های ژئوفیزیکی و پیچیدگی تفسیر آن‌ها سبب شده است استفاده از ابزارهای هوش مصنوعی و یادگیری ماشین به نوعی ضرورت تبدیل شود. جعفری افزود: هرچه دقت پردازش و تفسیر داده‌های ژئوفیزیکی افزایش یابد، شناخت دقیق‌تری از ساختارهای زیرسطحی و مخازن احتمالی به دست می‌آید و ریسک حفاری کاهش پیدا می‌کند. در بخش حفاری نیز هوش مصنوعی می‌تواند نقش مهمی در مدیریت ریسک‌ها، کاهش زمان‌های غیرمولد و افزایش بهره‌وری عملیات ایفا کند. وی با اشاره به برنامه‌های در دست اجرا در این حوزه بیان کرد: مدیریت اکتشاف بر زمینه‌های پتروفیزیک، سیال حفاری و تحلیل پارامترهای حفاری متمرکز شده تا با استفاده از الگوهای هوشمند، رفتار سازندها در حین حفاری بهتر پیش‌بینی شود. این موضوع می‌تواند در مدیریت پدیده‌هایی مانند هرزروی سیال حفاری، فوران و سایر مشکلات عملیاتی بسیار مؤثر باشد و از توقف‌های ناخواسته عملیات جلوگیری کند. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: کاهش زمان‌های ازدست‌رفته و کنترل ریسک‌های عملیاتی می‌تواند به افزایش سرعت حفاری و کاهش هزینه‌ها منجر شود و از این منظر، هوش مصنوعی ابزار راهبردی برای صنعت نفت به شمار می‌رود.

آغاز پروژه‌های عملیاتی در حوزه هوش مصنوعی

جعفری از آغاز اجرای چند پروژه عملیاتی در حوزه هوش مصنوعی خبر داد و گفت: یکی از مهم‌ترین پروژه‌های در حال اجرا، رقومی‌سازی و تفسیر هوشمند لاگ‌های پتروفیزیکی است. اکنون بخش قابل توجهی از فرایند تفسیر این داده‌ها مبتنی بر تحلیل کارشناسان خبره انجام می‌شود، اما استفاده از الگوریتم‌های هوش مصنوعی می‌تواند سرعت و دقت این فرایند را افزایش داده و در شناسایی بهتر مخازن نقش آفرین باشد. وی تصریح کرد: افزون‌براین، پروژه‌هایی نیز در زمینه مدیریت و یکپارچه‌سازی داده‌های اکتشافی در حال اجراست. در همین چهارچوب، استقرار سکوی مدیریت داده‌ها در دستور کار قرار گرفته است. این سامانه امکان تجمیع، پالایش، دسته‌بندی و بهره‌برداری مؤثرتر از داده‌های زمین‌شناسی، ژئوفیزیکی و حفاری را فراهم کرده است و زمینه لازم برای توسعه کاربردهای هوش مصنوعی را به وجود خواهد آورد.

نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در تدوین و اجرای برنامه

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در پیشبرد برنامه تحول دیجیتال بیان کرد: از

همان مراحل ابتدایی تدوین نقشه راه، تلاش شد از ظرفیت شرکت‌های فناور داخلی و نیروهای متخصص دانشگاهی استفاده شود. در این مسیر، چند شرکت طی یک فرایند رقابتی ارزیابی شدند و سرانجام مجموعه‌ای که بهترین پیشنهاد فنی را ارائه کرده بود برای همکاری در تدوین نقشه راه تحول دیجیتال انتخاب شد. جعفری افزود: براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، بخش مهمی از فعالیت‌های مرتبط با هوش مصنوعی، داده‌کاوی و توسعه سامانه‌های هوشمند در چهارچوب نوآوری و با اتکا به توان شرکت‌های دانش‌بنیان و متخصصان داخلی انجام می‌شود و این موضوع می‌تواند به توسعه زیست‌بوم نوآوری در صنعت نفت نیز کمک کند.

هدف‌گذاری برای ارتقای جایگاه ایران در وبیک

وی در بخش دیگری از این گفت‌وگو با اشاره به اهداف بلندمدت مدیریت اکتشاف بیان کرد: بهره‌گیری از تحول دیجیتال و هوش مصنوعی فقط برای بهبود مقطعی فرایندها نیست، بلکه باید درنهایت به تحقق اهداف کلان صنعت نفت منجر شود. از این‌رو، و با توجه به آنکه چشم‌انداز تعیین‌شده برای حوزه اکتشاف منابع هیدروکربنی شرکت ملی نفت ایران در افق ۱۴۲۰، افزایش حجم ذخایر کشف‌شده و ارتقای جایگاه ایران در میان کشورهای عضو اوپک است، تلاش شده تا تحول دیجیتال و به‌کارگیری فناوری‌های هوش مصنوعی، بستری برای تحقق این هدف ارزشمند باشد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران افزود: هم‌اکنون ایران از نظر حجم ذخایر نفتی با حدود ۲۰۸ میلیارد بشکه، پس از عربستان در جایگاه سوم اوپک قرار دارد. ما معتقدیم کاهش فاصله ذخایر دو کشور، در صورت تجهیز به تحول دیجیتال، زمینه‌ساز تسریع در کشف ظرفیت‌های اکتشافی کشور و امکان جبران این فاصله را فراهم می‌کند.

یجاد بزرگ‌ترین بستر یکپارچه داده‌های اکتشافی کشور

جعفری با اشاره به گستره فعالیت‌های اکتشافی در کشور گفت: مدیریت اکتشاف در ۱۱ حوزه رسوبی ایران فعالیت دارد و به همین دلیل بزرگ‌ترین مجموعه داده‌های زمین‌شناسی، ژئوفیزیکی و ژئوشیمی کشور در اختیار این مدیریت قرار دارد. این حجم گسترده داده، ضرورت ایجاد بستر متمرکز و یکپارچه را دوچندان کرده است. وی افزود: بر این اساس ایجاد یک پلتفرم جامع، یکپارچه و امن داده، به‌عنوان یکی از طرح‌های پیشران تحول دیجیتال در دستور کار قرار گرفته تا اطلاعات معتبر، به‌روز و قابل اتکا در محیطی واحد تجمع شود. این اقدام افزون بر افزایش بهره‌وری مطالعات اکتشافی، زیرساخت لازم برای توسعه کاربردهای هوش مصنوعی را نیز فراهم می‌کند.

ژاگرس و شمال شرق در اولویت برنامه‌های اکتشافی

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با تشریح اولویت‌های عملیاتی این مدیریت به فعالیت‌های اکتشافی در بخش‌های مختلف



در گفت‌وگو با مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تشریح شد:

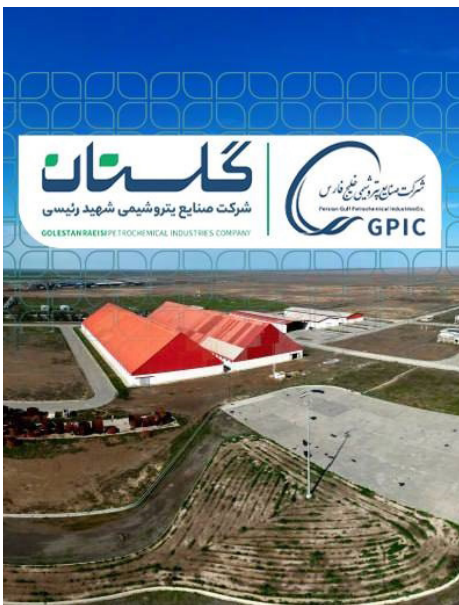
اکتشاف نفت ایران در مسیر جهش دیجیتال و هوش مصنوعی

کشور در حال انجام اشاره و تصریح کرد: برخی مناطق به دلیل اهمیت راهبردی در اولویت‌اند و بخش قابل توجهی از تمرکز کنونی بر زاگرس و بلندای فارس قرار گرفته است؛ مناطقی که همچنان ظرفیت‌های قابل توجهی برای کشف نفت و گاز دارند. وی افزود: اگرچه در حال حاضر چهار دکل اکتشافی در میدان «بهمن» در نزدیکی گچساران، در ساختار «فال» در نزدیکی ایذه، در منطقه رگ‌سفید و یک دکل نیز در منطقه «دهنو» استان فارس فعال هستند، برنامه افزایش تعداد دکل‌ها از طریق جذب سرمایه‌گذاری و برگزاری مناقصه‌ها در دست اقدام است. جعفری همچنین شمال شرق کشور را با توجه به دستور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران یکی از محورهای مهم برنامه‌های آینده دانست و گفت: با توجه به اهمیت تأمین پایدار گاز در این منطقه، شناسایی مخازن جدید گازی و بررسی ظرفیت‌های ذخیره‌سازی گاز از اولویت‌های مدیریت اکتشاف تا پایان دولت چهاردهم خواهد بود. وی با بیان اینکه تلاش شده تا با به‌کارگیری ظرفیت‌ها و توانمندی‌های داخلی، تأثیر تحریم‌ها بر فعالیت‌های اکتشافی به‌شکل مشهودی کاهش یابد، بیان کرد: در حوزه‌های طراحی مهندسی، مطالعات زمین‌شناسی، برداشت‌های ژئوفیزیکی و بخش عمده تجهیزات حفاری، توانمندی داخلی مناسبی وجود دارد و پروژه‌ها بدون وقفه در حال اجرا هستند. ضمن آنکه با توجه به توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان و واحدهای فناور که متکی بر دانش و تخصص به‌روز جوانان تحصیل‌کرده ایران ایجاد شده، انتظار می‌رود توسعه فناوری‌های دیجیتال با محوریت هوش مصنوعی، فرصتی تاریخی برای کاهش شکاف فناورانه موجود و افزایش خوداتکایی بخش اکتشاف نفت ایران فراهم آورد.

اجرای برنامه در سه فاز تا سال ۱۴۱۴

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در پایان با تشریح زمان‌بندی اجرای نقشه‌راه تحول دیجیتال گفت: این برنامه در قالب سه فاز جهش و در بازه‌ای ۹-ساله تا سال ۱۴۱۴ اجرا می‌شود. جهش نخست بر تکمیل زیرساخت‌ها و آماده‌سازی بسترهای فنی متمرکز است. در جهش دوم، هوشمندسازی سامانه‌ها و فرایندها تا تحقق تحلیل‌های پیشرفته دنبال می‌شود و در جهش سوم نیز توسعه الگوهای پیشرفته و بهره‌برداری کامل از ظرفیت‌های هوش مصنوعی با هدف اکتشاف پیش‌بینانه و خودترمیم‌شونده در دستور کار قرار می‌گیرد. جعفری گفت: کشورهای رقیب منطقه‌ای از حدود یک دهه پیش سرمایه‌گذاری‌های گسترده‌ای در حوزه تحول دیجیتال و هوش مصنوعی انجام داده‌اند و صنعت نفت ایران نیز برای حفظ مزیت رقابتی خود ناگزیر است با سرعت بیشتری در این مسیر حرکت کند؛ اجرای این برنامه می‌تواند زمینه‌ساز جهشی قابل توجه در اکتشاف منابع هیدروکربوری کشور در سال‌های آینده باشد.

طرح سه مرحله‌ای تکمیل زنجیره ارزش اوره و آمونیاک پتروشیمی گلستان تصویب شد



طرح سه مرحله‌ای تکمیل زنجیره ارزش اوره و آمونیاک «شستان» به تصویب هیئت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی شهید رئیسی گلستان رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی گلستان، با تصویب هیأت‌مدیره این شرکت به شماره ۱-۲۴۵-۱۴۰۵ مورخ ۱۸ خرداد ۱۴۰۵، اجرای طرح «تکمیل زنجیره ارزش محصولات اوره و آمونیاک» را در سه مرحله اجرایی با هدف افزایش تنوع محصولات پایین‌دستی، ایجاد ارزش افزوده بیشتر از تولیدات پایه و تقویت حضور شرکت در بازار محصولات شیمیایی و کودهای کشاورزی تصویب شد. بر اساس این مصوبه، مرحله نخست طرح شامل راه‌اندازی واحد تولید کود اوره پوشش گوگردی به همراه سرویس‌های جانبی مرتبط خواهد بود. این محصول از جمله کودهای با کارایی بالاتر در بخش کشاورزی محسوب می‌شود و می‌تواند به بهبود بهره‌وری مصرف اوره کشور و همچنین نیتروژن در خاک کمک کند. در مرحله دوم، شرکت به توسعه تولید کودهای سولفات‌ه خواهد پرداخت. در این مرحله احداث و راه‌اندازی واحد تولید اسید سولفوریک، سولفات آمونیوم، سولفات پتاسیم و کلرید کلسیم در دستور کار قرار گرفته است. این محصولات در صنایع کشاورزی و شیمیایی کاربرد گسترده‌ای دارند و می‌توانند بازارهای جدیدی برای شرکت ایجاد کنند. مرحله سوم طرح نیز به تولید کودهای نیترا ته اختصاص دارد. در این مرحله، احداث واحد اسید نیتریک، نیترات آمونیوم و نیترات پتاسیم پیش‌بینی شده که از مواد اولیه مهم در تولید انواع کودهای کشاورزی و برخی صنایع شیمیایی به شمار می‌روند. شرکت صنایع پتروشیمی شهید رئیسی گلستان تأکید کرده است که اجرای هر یک از مراحل این طرح منوط به اخذ موافقت اصولی و مجوزهای لازم از وزارتخانه‌ها و نهادهای ذی‌ربط خواهد بود. این مجوزها شامل جواز تأسیس، مجوزهای زیست‌محیطی، تأییدیه آمایش سرزمینی، تأمین پایدار خوراک و همچنین تأمین زیرساخت‌هایی نظیر آب، برق، گاز و سایر خدمات جانبی است. علاوه بر این، تأمین منابع مالی مورد نیاز نیز از پیش‌شرط‌های آغاز اجرای طرح محسوب می‌شود.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenafte.ir

شنبه
۲۳ خرداد
۱۴۰۵
شماره ۹۹۹



پتروشیمی



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی:

مجتمع‌های پتروشیمی آسیب‌دیده با فناوری‌های نو بازسازی می‌شوند

شتاب‌بخشی به روند بازسازی مجتمع‌های آسیب‌دیده در جریان جنگ تحمیلی سوم تأکید کردند. مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی نیز در این نشست با ارائه گزارش‌هایی از روند بازسازی مجتمع‌های آسیب‌دیده، دیدگاه‌های خود را در این زمینه مطرح کردند.

آسیب‌دیده باید با استفاده از فناوری‌های نو بازسازی و عملیاتی شوند، تصریح کرد: در این مسیر، باید به هم‌افزایی میان ارکان مختلف صنعت پیش‌ران پتروشیمی توجه شود. بر اساس این گزارش، مدیران ارشد صنعت پتروشیمی در این نشست با تأکید بر لزوم همکاری و همگرایی، بر عزم خود بر

در جنگ تحمیلی سوم با حضور مدیران ارشد شرکت‌های پتروشیمی، بر حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی آسیب‌دیده تأکید و بیان کرد: روند بازسازی مجتمع‌ها باید با استفاده از همه ظرفیت‌ها و با شتاب مناسبی ادامه یابد. وی با بیان اینکه مجتمع‌های

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر حمایت این شرکت از هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی آسیب‌دیده گفت: مجتمع‌های آسیب‌دیده باید با استفاده از فناوری‌های نو بازسازی و عملیاتی شوند. حسن عباس‌زاده در نشست بررسی روند بازیابی و بازسازی پتروشیمی‌های آسیب‌دیده

تجلیل فرماندار عسویه از مجاهدت کارکنان پتروشیمی مرجان در سنگر صنعت



اسکندر پاسالار، فرماندار شهرستان عسویه، عصر دیروز با حضور در شرکت پتروشیمی مرجان، ضمن دیدار با مدیرعامل، از تلاش‌های مجاهدانه و نقش‌آفرینی مؤثر این مجتمع در سنگر صنعت تقدیر کرد. به گزارش روابط عمومی، در این دیدار صمیمانه، فرماندار عسویه با بیان اینکه پتروشیمی مرجان یکی از شرکت‌های پیشرو و موفق در صنعت پتروشیمی است، اظهار داشت: این مجموعه نه تنها در حوزه تولید، بلکه در زمینه تعامل سازنده با جامعه پیرامونی و محیط میزبان، الگویی موفق است. وی با اشاره به چالش‌های اخیر صنعت، از ایستادگی و تعهد کارکنان در عبور از شرایط دشوار جنگ تحمیلی سوم و تحریم‌های

منابع حاصل از کاهش واردات بنزین صرف بهبود معیشت مردم می‌شود

محسن پاک نژاد - نشست با اعضای کمیسیون اصل ۹۰ قانون اساسی مجلس شورای اسلامی (۱۹ خرداد ۱۴۰۵)

اگر بتوانیم با مدیریت مصرف و اجرای راهکارهای بهینه‌سازی، نیاز به واردات بنزین را کاهش دهیم، این منابع می‌تواند در مسیر بهبود و ارتقای معیشت مردم هزینه شود.



تعادل بازار روغن موتور با استقامت روانکاران

دکتر محمدحسین شهنسوار

تخصص:دان



از بدو جنگ تحمیلی رمضان و ناترازی بازارها و تهدیدات زیرساخت‌های کشور شرکت‌های روانکار بدون لحظه‌ای تردید و بدون توقف به مدیریت بازار پرداختند.سرپازان عرصه تولید در مکان‌های استراتژیک تولید مانند پالایشگاه‌ها و مجتمع‌های مظروف‌سازی و بسته‌بندی با تمام توان زیر آتش گسترده دشمن مردانه ایستادند و حماسه آفریدند.صنایع وابسته مثل سازندگان ظرف و شرکت‌های حمل‌ونقل که بسیار در معرض آسیب بودند در محل‌های پر خطر پشت سنگر تولید را خالی نکردند تا بار دیگر ثابت کنند که یکدست پشت نیازهای ضروری مردم هستند. ذخائر استراتژیک ملی در این حوزه با تمام قدرت به پشتیبانی ادامه دادند و هنوز هم در حال حمایت هستند.زندگی عادی مردم بخش عمده‌ای را مدیون حمل‌ونقل است که بعد از بنزین و گازوئیل وابستگی شدید به محصولات روانکاران دارد.چهار شرکت اصلی و چندین شرکت بزرگ و کوچک این صنعت در بحبویه جنگ ثابت کردند که یکی از مواد اولیه اصلی ایمان و استقامت است.امروز شاهد تبلور اندیشه‌ای هستیم که کمر نتوانستن را شکسته است.توانستن و خواستن و ایستادن الان جزء لاینفک تولید است.همه دست بدست هم دادند تا بگویند تغییرات در آمار تولید و توزیع یک عدد ریاضی و محاسباتی نیست بلکه یک اراده است که نشأت گرفته از خودگذشتگی است.این قشر جامعه در کنار صنعت پالایشگاهی راهی را رفتند که مدال شجاعت برایش کم است.با همه کمبودها و نقص های بوجود آمده امروز هیچ محصول مصرفی ای دچار کمبود یا عدم نشده است.روژه‌های سخت را مردان سخت آسان میکنند. باید از این همه ایثار و این همه عبادت در تولید یک اسطوره ساخت. صنعت روانکار یک صنعت خدمتگزار و یک جامعه خادم است که برای مردم و برای مصرف کننده جان را در طبق اخلاص گذاشته است.همه ما قدردان این عزیزان هستیم.

انجام موفقیت آمیز عملیات بازیابی، تعمیر و راه‌اندازی مجدد بویه مهار کشتی‌ها در میدان مشترک فروزان

در راستای پشتیبانی از فعالیت‌های دریایی و افزایش آمادگی عملیاتی میدان مشترک نفتی فروزان، عملیات بازیابی، تعمیر و راه‌اندازی مجدد بویه مهار کشتی‌ها (Buoy Mooring) توسط تیم غواصی شرکت نفت فلات قاره ایران با موفقیت انجام شد. مهندس محمد ضمیری، رئیس عملیات تولید منطقه خارگ، گفت: این بویه که به عنوان یکی از تجهیزات مهم لنگرگاهی جهت پهلودهی و مهار شناورها مورد استفاده قرار می‌گیرد، به دلیل آسیب‌دیدگی و پارگی زنجیر مهار متصل به لنگر کف دریا، برای مدتی از سرویس خارج شده و به صورت شناور در سطح آب باقی مانده بود.وی گفت: با توجه به نیاز عملیاتی میدان نفتی فروزان و درخواستی مطرح شده برای بازگرداندن این تجهیز به چرخه بهره‌برداری، پس از انجام بازدیدها، بررسی‌های فنی و برنامه‌ریزی‌های لازم، عملیات اجرایی از تاریخ ۶ خرداد آغاز و در تاریخ ۸ خرداد ۱۴۰۵ با موفقیت به پایان رسید.وی افزود: این عملیات با هماهنگی واحدهای مرتبط و با بهره‌گیری از شناور OceanA چپت استفاده از جرثقیل شناور، همچنین شناور غواصی Shantia انجام شد. اجرای عملیات تحت سرپرستی آقای کیان‌زاد و با هماهنگی و نظارت آقای قابضی، رئیس واحد غواصی منطقه خارگ، صورت گرفت.در ادامه مهندس امید قابضی در این زمینه گفت: در این پروژه، تیم غواصی مسئولیت اجرای کلیه فعالیت‌های زیرسطحی و بخش عمده عملیات فنی روی آب را بر عهده داشت. بازیابی و جابجایی بویه، انجام تعمیرات مورد نیاز، عملیات جوشکاری، نصب آند حفاظتی، تعویض و نصب متعلقات اتصال شامل شگل‌ها و آماده‌سازی نهایی تجهیز برای بازگشت به سرویس، از جمله اقدامات انجام شده در این عملیات مهم بود. بخشی از تجهیزات و متعلقات مورد نیاز نیز از امکانات موجود واحد غواصی منطقه تامین و مورد استفاده قرار گرفت.در پایان این عملیات، بویه مهار پس از انجام تعمیرات، نصب متعلقات جدید و انجام آزمون‌های عملیاتی لازم، با موفقیت در موقعیت طراحی شده مستقر و آماده بهره‌برداری مجدد توسط شناورهای عملیاتی منطقه در میدان نفتی فروزان شد.اجرای موفق این پروژه ضمن رفع یکی از نیازهای عملیاتی میدان نفتی مشترک فروزان، موجب افزایش آمادگی عملیاتی منطقه، بهبود شرایط پهلودهی و مهار شناورها و جلوگیری از هزینه‌های ناشی از جایگزینی یا تداوم خروج تجهیز از سرویس شد.

رکورد سودآوری ایرانول با رشد ۱۱۸ درصدی سود خالص

شرکت نفت ایرانول صورت‌های مالی ۱۲ ماهه منتهی به اسفندماه ۱۴۰۴ را در سامانه کدال منتشر کرد که بر اساس آن، این شرکت موفق به ثبت رشد قابل توجه درآمد و سودآوری در مقایسه با سال گذشته شده است.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی ایرانول، بر اساس اطلاعات منتشرشده در سامانه کدال، درآمد عملیاتی ایرانول در پایان سال مالی ۱۴۰۴ به ۳۴ هزار و ۲۱۵ میلیارد تومان رسید که نسبت به درآمد ۲۱ هزار و ۸۷۸ میلیارد تومانی دوره مشابه سال قبل، رشد ۵۶ درصدی را نشان می‌دهد.همزمان با افزایش حجم فعالیت‌ها، بهای تمام‌شده درآمدهای عملیاتی نیز با رشد ۳۹ درصدی همراه شد، اما این میزان افزایش کمتر از رشد درآمدها بود و در نتیجه سود ناخالص شرکت با جهشی ۱۳۴ درصدی به ۹ هزار و ۵۳۶ میلیارد تومان رسید.بررسی صورت‌های مالی منتشرشده همچنین نشان می‌دهد سود عملیاتی ایرانول تا پایان اسفندماه به ۷ هزار و ۸۵۶ میلیارد تومان افزایش یافته که در مقایسه با سال گذشته رشد ۱۴۱ درصدی را به ثبت رسانده است.سود خالص شرکت نیز از ۲ هزار و ۹۰۰ میلیارد تومان در سال مالی قبل به ۶ هزار و ۳۳۷ میلیارد تومان افزایش یافت و رشد ۱۱۸ درصدی را تجربه کرد؛ موضوعی که بیانگر بهبود قابل توجه عملکرد مالی و عملیاتی این شرکت در سال ۱۴۰۴ است.بر این اساس، با توجه به سرمایه ثبت‌شده ۶۰۰ میلیارد تومانی، سود محقق‌شده هر سهم ایرانول در پایان دوره به ۱۰ هزار و ۵۶۱ ریال رسید.

در روز ۹ اسفند ۱۴۰۴، جهان شاهد تجاوز نظامی هماهنگ آمریکا و رژیم صهیونیستی به عمق زیرساخت‌های ایران بود که به شهادت رهبر کارشناس ارشد انرژی انقلاب اسلامی و وارد آمدن خسارات سنگین به کشور انجامید. در واکنشی راهبردی و قاطع، ایران نه‌تنها پایگاه‌های آمریکا در منطقه و سرزمین‌های اشغالی را هدف حملات کوبنده قرار داد، بلکه با انسداد کامل تنگه هرمز، شاهرگ حیاتی انرژی جهان را مسدود کرد. این اقدام، بازارهای جهانی را به ورطه سقوط کشاند و معادلات انرژی را برای همیشه دگرگون ساخت. اینک، جهان در زیر سایه یک آتش‌بس به‌شدت شکننده نفس می‌کشد که بارها نقض شده و هر لحظه ممکن است به درگیری‌های گسترده‌تر منجر شود.

تنگه هرمز تنها یک گذرگاه آبی نیست؛ شاهرگ حیاتی تمدن صنعتی است که روزانه حدود ۲۰ میلیون بشکه نفت (معادل ۲۰ درصد مصرف جهانی) و یک‌پنجم گاز طبیعی مایع (LNG) جهان از آن عبور می‌کرد. انسداد کامل آن، بازار فیزیکی نفت را وارد فاز «تابودی تقاضا از طریق قیمت» کرده است.

برخلاف بحران‌های پیشین که بر پایه انتظارات و سفته‌بازی شکل می‌گرفتند، این بار داستان کاملاً متفاوت است. تحلیلگران از اصطلاحی استفاده می‌کنند که زمانی غیرقابل‌تصور بود: «مرگ بازار کاغذی». وقتی بشکه فیزیکی نفت وجود نداشته باشد، قراردادهای آتی غرب تگراس (WTI) و برنت دیگر نماینده هیچ کالای واقعی نیستند. در هفته‌های اول بحران، شاهد پدیده‌ای بی‌سابقه بودیم: واگرایی افسارگسیخته قیمت‌های آتی از محموله‌های فیزیکی. یک تک‌محموله نفت‌خام در خلیج‌فارس، در معاملات خارج از بازار (OTC) به قیمتی معادل بشکه‌های ۴۵۰ دلار نیز فروخته شد، درحالی که قراردادهای کاغذی وست تگراس اینترمدیت و برنت به دلیل نبود مکانیزم تحویل، دچار سردرگمی مطلق و توقف مکرر معاملات شدند.

هشدار کارشناسان مبنی بر «صفر شدن ذخایر راهبردی تا شهریورماه» یک تخمین خوش‌بینانه است. برای درک این فاجعه، باید معماری ذخایر جهانی را تشریح کرد. آمریکا و اعضای آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) برداشت از ذخایر استراتژیک را با حداکثر ظرفیت (حدود ۱.۵ میلیون بشکه در روز برای آمریکا) آغاز کرده‌اند. اما این ذخایر برای مدیریت یک اختلال ۱۸۰ روزه با کسری حدود ۶ میلیون بشکه طراحی شده بودند. اکنون کسری بازار به‌فزاینده به رقم وحشتناک ۱۲ تا ۱۸ میلیون

اگر آتش‌بس تا پیش از شهریور به یک صلح پایدار منجر نشود، جهان وارد قلمرویی ناشناخته خواهد شد. قیمت بنزین در اروپا و آسیا به بالای ۱۵ دلار در هر گالن خواهد رسید. این دیگر یک بحران توری نیست، یک «فروپاشی تحرک» است. هوانوردی غیر نظامی زمین گیر می‌شود و زنجیره تامین غذا و دارو گسسته می‌شود.



دانش نفت بررسی کرد؛

توقف ساعت انرژی جهان در تنگه هرمز!

■ هشدار کارشناسان مبنی بر «صفر شدن ذخایر راهبردی تا شهریورماه» یک تخمین خوش‌بینانه است!



با بسته شدن تنگه هرمز، غول پیکر ترین سیستم لجستیکی جهان فلج شده است. حدود ۷۰ تا ۸۰ میلیون بشکه نفتی که همواره بر روی نفتکش‌ها در حال حرکت بودند، اکنون به «آهن‌ربای شناور» بدل شده‌اند.

صلح پایدار منجر نشود، جهان وارد قلمرویی ناشناخته خواهد شد. قیمت بنزین در اروپا و آسیا به بالای ۱۵ دلار در هر گالن خواهد رسید. این دیگر یک بحران توری نیست، یک «فروپاشی تحرک» است. هوانوردی غیرنظامی زمین گیر می‌شود، زنجیره تامین غذا و دارو گسسته می‌شود.

اگر نفت قابل معامله نباشد، دلارهای نفتی نیز معنایی ندارند. این امر نظام پترودلار را که ستون فقرات مالی جهانی است، به چالش می‌کشد. سرمایه‌گذاران به جای نفت، به فلزات گرانبها، آب و زمین‌های کشاورزی هجوم می‌برند.

تحلیل نهایی این سناریوی فرضی نشان می‌دهد که انسداد تنگه هرمز نه صرفاً یک بحران انرژی، که یک «رویداد انقراض اقتصادی» برای نظم جهانی مبتنی بر کربن است. ذخایر در حال اتمام، پایان سفته‌بازی کاغذی و آتش‌بسی که تنها پوششی برای ناتوانی در حل بحران است، همگی نشان می‌دهند که جهان تا شهریور، تنها چند قدم با پرتگاهی فاصله دارد که از زمان جنگ جهانی دوم تاکنون مشاهده نکرده است.

صندوق‌های پوشش ریسک نیز خارج می‌شود. اتاق‌های پایاپای توان محاسبه ریسک طرف مقابل را از دست می‌دهند و دیگر کسی توان سفته‌بازی ندارد، زیرا حجم معاملات به شدت سقوط کرده و نقدشوندگی در بازارهای کاغذی ناپدید شده است. آتش‌بس اعلام‌شده، نه یک راه‌حل، که یک وقفه تاکتیکی است. شکندگی آن از چند منظر حیاتی است. حتی اگر امروز تنگه هرمز بازگشایی شود، بازسازی زنجیره تامین به ۴ تا ۶ هفته زمان نیاز دارد. نفتکش‌ها باید از لنگرگاه‌ها خارج، مسیرهای ایمن را طی و در بنادر تخلیه ش‌شوند. پالایشگاه‌هایی که با نفت خاورمیانه تنظیم شده‌اند، نمی‌توانند یک‌شبه به نفت‌شیل آمریکا یا نفت فوق‌سنگین ونزولا روی بیاورند.

تنگه هرمز اکنون یک «منطقه جنگی» با مین‌های دریایی شناور و لاشه کشتی‌های آتش‌گرفته است. لویدز لندن و دیگر بیمه‌گران بزرگ، نرخ بیمه جنگی را به ۲۰ درصد ارزش محموله رسانده‌اند (در شرایط عادی ۰.۰۵ درصد است). عملاً هیچ مالک کشتی‌ای حاضر به پذیرش این ریسک نیست، مگر با اسکورت کامل نظامی که آن هم در شرایط آتش‌بس شکننده، غیرممکن است.

هر بار که یک پمپاد یا موشک به یک تاسیسات یا شناور برخورد می‌کند، بازار به مدت ۴۸ ساعت دچار ایست قلبی می‌شود. این نقض‌های مکرر نه‌تنها بازگشایی تنگه را به تعویق می‌اندازد، بلکه این پیام را به بازار القا می‌کند که «عادی‌سازی» یک توهم است. در این فضا، مفهوم «ریسک ژئوپلیتیک» بی‌معنا شده، زیرا بازار به «خوابه ژئوپلیتیک» تبدیل شده است.

سناریوهای تیره و تاریک‌تر

اگر آتش‌بس تا پیش از شهریور به یک

بشکه رسیده است. این یعنی ذخایر استراتژیک نه مانند یک انبار، بلکه مانند یک فنجان آب در برابر آتش‌سوزی عمل می‌کنند. نرخ فعلی تخلیه، ذخایر کل سازمان همکاری و توسعه اقتصادی را تا اواخر تابستان (شهریور) به زیر حداقل عملیاتی (که برای حفظ فشار خطوط لوله و پالایشگاه‌ها حیاتی است) می‌رساند. از سوی دیگر با بسته شدن تنگه هرمز، غول‌پیکرترین سیستم لجستیکی جهان فلج شده است. حدود ۷۰ تا ۸۰ میلیون بشکه نفتی که همواره بر روی نفتکش‌ها در حال حرکت بودند، اکنون به «آهن‌ربای شناور» بدل شده‌اند. نفتکش‌هایی که بارگیری کرده‌اند، نمی‌توانند از خلیج‌فارس خارج شوند و نفتکش‌های خالی نیز جرات نزدیک شدن به منطقه جنگی را ندارند. نتیجه آنکه «موجودی در گردش» که ضربه‌گیر سنتی بازار بود، از معادله حذف شده است. جمله «دیگر سفته‌بازی نمی‌شود کرد» دقیق‌ترین توصیف از مرحله کنونی بحران است. بازارهای آتی نفت در آستانه فروپاشی کارکردی قرار دارند و به بی‌اعتباری قرارداده‌ها منجر شده است. یک قرارداد آتی، وعده تحویل فیزیکی نفت در ماه آینده است. وقتی بندر اصلی بارگیری (در خلیج‌فارس) برای جهان غرب غیرقابل‌دسترس است، این قرارداد عملاً به یک «کاغذپاره بدون پشتوانه» تبدیل می‌شود. قیمت‌ها نه بر اساس عرضه و تقاضای واقعی، که بر اساس وحشت و الگوریتم‌های معیوب نوسان می‌کنند. شکاف قیمتی عظیم بین معاملات آتی دب/عمان (که به نفت خاورمیانه متصل است) و برنت دریای شمال، بازار را چندپاره کرده است.

با توجه به اینکه بسیاری از بازیگران مالی، تنها سفته‌بازان کاغذی هستند، وقتی قیمت یک قرارداد آتی از ۱۰۰ دلار به ۵۰۰ دلار جهش می‌کند سپرده اولیه مورد نیاز برای حفظ یک موقعیت خرید از توان مالی بزرگ‌ترین

انجام عملیات پیچیده مهندسی برای نجات بارج ضحا در آب‌های خلیج فارس



بار دیگر توانمندی متخصصان داخلی و ظرفیت بالای واحدهای عملیاتی منطقه خارک را در مدیریت بحران‌های پیچیده دریایی به نمایش گذاشت.براساس این گزارش، بارج «ضحا» با ابعاد ۴۶ متر و ظرفیت بارگیری یک‌هزار و ۳۸ تن آب، در دهه ۱۳۸۰ وظیفه تامین آب منطقه را به عهده داشت. این شناور در سال‌های اخیر از چرخه عملیات خارج شده و در اسکله اختصاصی شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه عملیاتی خارک مستقر بوده است.

ویژه برای مهار نشتی کردند، گفت: تی‌بولت‌های اختصاصی و آببندهای ویژه در مدت‌زمان کوتاهی طراحی و ساخته شد و غواصان این تجهیزات را به‌صورت هم‌زمان از زیر آب و داخل مخازن بارج نصب کردند. در ادامه نیز با استفاده از ترکیبات نشت‌بند ویژه، عملیات آب‌بندی نهایی با موفقیت انجام شد.وی با قدرانی از تلاش همه عوامل اجرایی این عملیات گفت: این اقدام افزون بر جلوگیری از غرق‌شدن یک تجهیز ملکی و سرمایه ملی،

شرکت پتروشیمی کرمانشاه در جدیدترین اطلاع‌رسانی خود از ثبت رشد ۸۶ درصدی فروش در دو ماهه نخست سال ۱۴۰۵ خبر داده است. این رقم که در مقایسه با دوره مشابه سال گذشته منتشر شده، بازتاب گسترده‌ای در رسانه‌ها داشته، اما در عین حال واکنش‌های متفاوتی را در میان تحلیلگران بازار سرمایه برانگیخته است.

بر اساس آنچه در گزارش عملکرد این شرکت آمده، درآمدهای شرکت در دوره دو ماهه منتهی به اردیبهشت ۱۴۰۵ با افزایش قابل توجهی همراه بوده است. با این حال، دقت در روش‌شناسی این گزارش، این پرسش اساسی را مطرح می‌کند که سهم افزایش نرخ ارز در این رشد ۸۶ درصدی چه میزان بوده و چه نسبتی از این افزایش، ناشی از رشد واقعی حجم تولید یا صادرات است؟

نگاهی به آمار صادرات و ارزآوری شرکت پتروشیمی کرمانشاه نشان می‌دهد که عملکرد ارزی با چالش‌هایی همراه بوده است. در نیمه نخست سال ۱۴۰۴، حجم صادرات افزایش داشته ولی نکته مهم این است که قیمت جهانی اوره در این بازه به رکورد سه‌ساله خود رسیده بود، بنابراین بخش قابل توجهی از افزایش درآمدهای ریالی ناشی از دو عامل افزایش نرخ ارز و رشد قیمت‌های جهانی بوده است.

مشکلات ساختاری پتروشیمی کرمانشاه که مانعی جدی بر سر راه رشد واقعی صادرات و درآمدهای ارزی پایدار محسوب می‌شود، عمدتاً شامل محدودیت‌های زیرساختی و تحریمی است. شرکت با چالش‌هایی نظیر محدودیت‌های حمل دریایی، افزایش هزینه‌های بیمه، پیچیدگی‌های تراکنش‌های مالی ناشی از تحریم‌ها و همچنین ناترازی انرژی در فصول سرد سال مواجه است. این عوامل ساختاری، علی‌رغم تلاش مدیریت برای افزایش بهره‌وری، همچنان به عنوان یک تهدید جدی برای رشد پایدار صادرات محسوب می‌شود.

بنا بر اطلاعات موجود، نرخ برابری دلار در بازار آزاد در بازه زمانی مورد اشاره نسبت به دوره مشابه سال گذشته افزایشی بیش از ۴۰ تا ۵۰ درصدی داشته است. از این رو، تحلیلگران بازار سرمایه تأکید می‌کنند که مقایسه ارقام اسمی ریالی بدون تعدیل آثار نوسانات نرخ ارز،



واکنش کارشناسان و تحلیلگران صنعت پتروشیمی به رشد فروش پتروشیمی کرمانشاه؛

سایه ابهام در عملکرد پتروشیمی کرمانشاه

نمی‌تواند تصویری دقیق از عملکرد عملیاتی شرکت ارائه دهد. به عبارت دیگر، اگر رشد درآمدهای ریالی عمدتاً محصول جهش نرخ ارز باشد و نه افزایش مقدار فروش یا توسعه پایدار بازارهای صادراتی، این پرسش جدی مطرح خواهد شد که تصویر ارائه‌شده از عملکرد شرکت تا چه اندازه منعکس‌کننده کارآمدی مدیریتی در دوره تحت بررسی است؟

پرسش کلیدی دیگری که در محافل تخصصی مطرح شده، نسبت فروش صادراتی به فروش داخلی در این دوره است. پتروشیمی کرمانشاه به عنوان یک شرکت بورسی، صورت‌های مالی دوره‌ای خود را در سامانه کدال منتشر می‌کند. ذی‌نفعان بازار سرمایه به درستی انتظار دارند که در این گزارش‌ها، تفکیک درآمدهای ریالی و ارزی، میزان تولید

واقعی، حجم فیزیکی صادرات و مقاصد صادراتی با شفافیت کامل ارائه شود. شفافیت در این شاخص‌ها می‌تواند به سهامداران کمک کند تصویر روشن‌تری از وضعیت بنیادین شرکت به دست آورند.

پتروشیمی کرمانشاه یکی از واحدهای صنعتی شاخص در غرب کشور به شمار می‌رود و عملکرد آن برای سهامداران و فعالان اقتصادی

منطقه اهمیت حیاتی دارد. دوره سرپرستی جدید این شرکت از حدود هشت ماه پیش آغاز شده و ارزیابی عملکرد این دوره، طبیعتاً از مسیر بررسی دقیق آمارهای واقعی تولید، فروش و صادرات در گزارش‌های رسمی کدال صورت خواهد گرفت. آنچه مسلم است، اتکای صرف به نماگرهای ریالی در بازه‌هایی که اقتصاد کلان با تلاطم‌های شدید ارزی مواجه است، می‌تواند به برداشت‌های کاملاً غیردقیق و گمراه‌کننده از عملکرد شرکت‌های صادرات‌محور منجر شود. از این رو، بسیاری از تحلیلگران و کارشناسان صنعت پتروشیمی توصیه اکید می‌کنند که در کنار درآمد اسمی ریالی، شاخص‌های بنیادین نظیر حجم تولید فیزیکی، مقدار فروش واقعی، درآمد ارزی حاصل از صادرات و حاشیه سود عملیاتی نیز مورد توجه جدی قرار گیرد. برخی رسانه‌ها با استناد صرف به رشد درصدی فروش ریالی و بدون توجه به تورم ارزی، این موضوع را به عنوان یک موفقیت بی‌نظیر جلوه می‌دهند که به هیچ وجه با واقعیت‌های تحلیلی و اقتضانات دانش مالی همخوانی ندارد و این رویکرد، کاری خطا و گمراه‌کننده برای سرمایه‌گذاران خرد است.

کارشناسان و خبرگان بازار سرمایه، این وضعیت را با دقت و حساسیت بالایی رصد می‌کنند و به خوبی می‌دانند که افزایش نرخ ارز تا چه اندازه می‌تواند ارقام فروش ریالی را تحت تأثیر قرار دهد بدون اینکه بهبود واقعی در عملکرد عملیاتی شرکت ایجاد شده باشد. در شرایطی که قیمت جهانی اوره نیز نوسانات قابل توجهی داشته، لزوم تعدیل آثار این دو متغیر (نرخ ارز و قیمت جهانی) برای ارزیابی عملکرد مدیریت، امری اجتناب‌ناپذیر است.

در پایان، از مدیران شرکت پتروشیمی کرمانشاه انتظار می‌رود آمارها و گزارش‌های عملکردی را با لحاظ کردن همه جوانب و شفافیت کامل ارائه دهند چرا که بازار سرمایه ایران برای پایداری و بلوغ خود نیازمند اطلاعات دقیق، شفاف و عاری از هرگونه بزرگنمایی است. سهامداران و سرمایه‌گذاران نیز باید با آگاهی کامل و با تمرکز بر شاخص‌های بنیادین، تصمیمات خود را اتخاذ کنند و فریب رشدهای اسمی تحت تأثیر تورم ارزی را نخورند.

هدررفت میلیاردها لیتر سوخت زیر چرخ‌های ناوگان فرسوده

فروش در بورس انرژی را دارد. در واقع، در این مدل، صرفه‌جویی در مصرف سوخت به نوعی دارایی مالی قابل معامله تبدیل می‌شود و این امکان را فراهم می‌کند که منابع مالی مورد نیاز برای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی از طریق بازار سرمایه تأمین شود.

جایگزینی ۲۰ هزار موتورسیکلت فرسوده با

موتورسیکلت برقی

در کنار نوسازی خودروها، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با همکاری بانک‌ها، برخی نهادهای دولتی و بخش خصوصی برنامه برقی‌سازی بخشی از ناوگان را نیز در دستور کار قرار داده است. برآوردها نشان می‌دهد بیش از ۹۰درصد موتورسیکلت‌های فعال در کشور فرسوده هستند و همین موضوع سهم قابل توجهی در آلودگی هوای کلان‌شهرها دارد. براساس برنامه‌ریزی‌ها، ظرفیت برقی‌سازی ۴۶۰ هزار دستگاه ناوگان عمومی در کشور پیش‌بینی شده و در مرحله نخست قرار است ۲۰هزار دستگاه موتورسیکلت فرسوده در شهر تهران طی یک سال با موتورسیکلت‌های برقی جایگزین شود. توسعه زیرساخت‌های شارژ نیز هم‌زمان در حال پیگیری است و احداث حدود ۷ هزار جایگاه شارژ در نقاط مختلف کشور در برنامه قرار دارد.با وجود این اقدام‌ها، کارشناسان معتقدند مسئله ناوگان فرسوده فقط با جایگزینی خودروها حل نخواهد شد و نیازمند اصلاحات گسترده‌تری در ساختار حمل‌ونقل کشور است. شاخص‌های بهره‌وری نشان می‌دهد کارایی ناوگان باری در ایران فاصله قابل توجهی با استانداردهای جهانی دارد و درحالی‌که سهم هزینه حمل‌ونقل در تولید کالا و خدمات در اروپا حدود ۴درصد است، این سهم در ایران به حدود ۱۱درصد می‌رسد. چنین اختلافی نشان می‌دهد که افزن بر فرسودگی ناوگان، ساختار حمل‌ونقل نیز نیازمند اصلاحات اساسی است. درمجموع، گستردگی ناوگان فرسوده در ایران به یکی از عوامل اصلی افزایش مصرف سوخت، رشد هزینه یارانه انرژی و تشدید آلودگی هوا تبدیل شده است. در چنین شرایطی، حرکت هم‌زمان در سه مسیر نوسازی ناوگان، توسعه خودروهای برقی و استفاده از ابزارهای مالی برای تأمین منابع طرح‌های بهینه‌سازی می‌تواند گامی مؤثر در کاهش مصرف سوخت و بهبود بهره‌وری انرژی در کشور باشد؛ مسیری که در صورت اجرای مؤثر، افزون بر کاهش فشار بر منابع انرژی، می‌تواند به بهبود کیفیت هوا و افزایش کارایی بخش حمل‌ونقل نیز منجر شود.



کنونی، ناوگان فرسوده در هر ۱۰۰ کیلومتر حداقل ۲۰ لیتر گازوئیل بیشتر از کشنده‌های به‌روز مصرف می‌کند. با درنظرگرفتن میانگین پیمایش سالانه ناوگان باری، این میزان اختلاف مصرف می‌تواند به حدود ۲۰هزار لیتر گازوئیل برای هر کشنده در سال برسد؛ رقمی که ارزش آن براساس قیمت‌های جهانی سوخت حدود ۱۰ هزار دلار برآورد می‌شود.

وجود ۶۵ هزار ماشین سنگین فرسوده در کشور

براساس برآوردهای ارائه‌شده، اکنون بیش از ۶۵ هزار ماشین سنگین فرسوده در ناوگان حمل‌ونقل جاده‌ای کشور فعال است؛ ناوگانی که به دلیل مصرف سوخت بالا و بهره‌وری پایین، سهم قابل توجهی در افزایش مصرف گازوئیل و هزینه‌های یارانه انرژی دارد و نوسازی آن می‌تواند نقش مهمی در بهبود بهره‌وری انرژی در بخش حمل‌ونقل ایفا کند.محاسبات اقتصادی نیز نشان می‌دهد که جایگزینی هر کامیون فرسوده با یک خودروی کم‌مصرف می‌تواند

خودروهای فرسوده کشور ضرب شود، حجم مصرف اضافی بنزین به ده‌ها میلیارد لیتر در سال می‌رسد؛ رقمی که به‌خوبی نشان می‌دهد بخش قابل توجهی از ناترازی سوخت کشور به ساختار فرسوده ناوگان حمل‌ونقل بازمی‌گردد.

هدررفت سالانه ۲۰ هزار لیتر گازوئیل به‌وسیله هر

کامیون فرسوده

بررسی‌ها در حوزه حمل‌ونقل جاده‌ای نیز نشان می‌دهد مصرف سوخت در کامیون‌های فرسوده اختلاف قابل توجهی با ناوگان جدید دارد و همین موضوع به یکی از عوامل مهم هدررفت گازوئیل در کشور تبدیل شده است. براساس گفته‌های کارشناسان این حوزه، کامیون‌های قدیمی به‌طور میانگین در هر ۱۰۰ کیلومتر حدود ۵۵ لیتر گازوئیل مصرف می‌کنند، درحالی‌که مصرف کامیون‌های جدید وارداتی به حدود ۲۷ لیتر و مصرف کشنده‌های مونتاژی داخلی به حدود ۳۲ لیتر در هر ۱۰۰ کیلومتر می‌رسد. این اختلاف مصرف به معنای آن است که در شرایط

اکنون حدود ۴۱ میلیون وسیله نقلیه در کشور وجود دارد که از این میان نزدیک به ۲۲ میلیون دستگاه در رده فرسوده قرار می‌گیرند و هر خودروی فرسوده سالانه حدود ۱۵۰۰ لیتر بنزین بیشتر از یک خودروی استاندارد مصرف می‌کند. هنگامی که این عدد در جمعیت چندمیلیونی خودروهای فرسوده کشور ضرب شود، حجم مصرف اضافی بنزین به ده‌ها میلیارد لیتر در سال می‌رسد؛ رقمی که به‌خوبی نشان می‌دهد بخش قابل توجهی از ناترازی سوخت کشور به ساختار فرسوده ناوگان حمل‌ونقل بازمی‌گردد.

به گزارش خبرنگار شانا، ناترازی انرژی موضوعی است که اغلب در قالب افزایش مصرف یا محدودیت ظرفیت تولید مورد بحث قرار می‌گیرد، اما بررسی دقیق‌تر نشان می‌دهد بخشی از این ناترازی در ساختار فرسوده ناوگان حمل‌ونقل کشور ریشه دارد.میلیون‌ها خودروی قدیمی که همچنان در جاده‌ها و خیابان‌های کشور تردد می‌کنند، به دلیل مصرف سوخت بالا و بهره‌وری پایین، سهم قابل توجهی در افزایش مصرف فراورده‌های نفتی و تشدید آلودگی هوا دارند. به همین دلیل، نوسازی این ناوگان به یکی از محورهای اصلی سیاست‌های مدیریت مصرف انرژی تبدیل شده است.

هدررفت سالانه ۱۵۰۰ لیتر بنزین به‌وسیله هر

خودروی فرسوده

براساس آمارهای رسمی، اکنون حدود ۴۱ میلیون وسیله نقلیه در کشور وجود دارد که از این میان نزدیک به ۲۲ میلیون دستگاه در رده فرسوده قرار می‌گیرند. به بیان دیگر، بیش از نیمی از ناوگان حمل‌ونقل کشور با استانداردهای روز فاصله دارد. این حجم گسترده از فرسودگی افزون‌بر تأثیر مستقیم بر کیفیت هوا، نقش مهمی در افزایش مصرف سوخت ایفا می‌کند؛ زیرا خودروهای فرسوده در هر ۱۰۰ کیلومتر حدود ۱۶ تا ۲۲ لیتر بنزین مصرف می‌کنند، درحالی‌که مصرف بنزین خودروهای نوشاره داخلی به‌طور میانگین بین هشت تا ۱۰ لیتر در هر ۱۰۰ کیلومتر است. این اختلاف یعنی خودروهای فرسوده حدود ۲ برابر خودروهای جدید سوخت مصرف می‌کنند و همین مسئله فشار قابل توجهی بر شبکه تأمین سوخت کشور وارد می‌کند.اگر فقط ۱۰ لیتر مصرف مازاد برای هر ۱۰۰ کیلومتر در نظر گرفته شود و میانگین پیمایش سالانه هر خودرو حدود ۱۵ هزار کیلومتر باشد، یک خودروی فرسوده سالانه حدود ۱۵۰۰ لیتر بنزین بیشتر از یک خودروی استاندارد مصرف می‌کند. هنگامی که این عدد در جمعیت چندمیلیونی





Fuel savings to support public welfare

Oil minister said the government is reviewing a package of fuel demand-management measures aimed at reducing gasoline consumption and imports, with any savings potentially redirected toward improving people's livelihoods. Speaking Tuesday at a meeting with members of Parliament's Article 90 Committee, Oil Minister Mohsen Paknejad said the proposals under

review include expanding the use of alternative fuels such as compressed natural gas (CNG) and liquefied petroleum gas (LPG), transferring gasoline quotas from fuel cards to bank cards, and other consumption-management initiatives. Once finalized, the oil industry will implement the government's directives. Paknejad said discussions during the meeting focused on ensuring a stable fuel sup-

ply and identifying practical solutions to minimize disruptions for the public. He noted that Iran has faced an energy imbalance for years and said addressing the challenge requires action on two fronts: increasing production and managing demand. While boosting production remains a core responsibility of the oil industry, he said consumption optimization cannot succeed without public cooperation.

The minister emphasized that a portion of the country's foreign currency resources is spent on gasoline imports. Reducing import needs through better consumption management and efficiency measures would free up resources that could be used to improve living standards, he said. Paknejad said the government's strategy is to pursue energy-efficiency and fuel-demand management policies that lower import dependence while directing the resulting savings toward public welfare. He added that efforts will be made to ensure citizens face as few challenges as possible during implementation. Government Officials "Alongside the People" Referring to the country's current circumstances, Paknejad said government officials have remained committed to serving the public during difficult times and that the Oil Ministry is determined to help maintain the best possible conditions for people's well-being. He acknowledged ongoing challenges, particularly in fuel supply, and said the oil industry's mission is to address them through effective policies and public cooperation.

Petrochemical supply up as market stability holds

The supply of petrochemical products to Iran's downstream industries is improving, with higher product availability and continued price stability helping the market move toward balance, according to a senior official at the National Petrochemical Company (NPC). Mohammad Motaqi, NPC's director of downstream industries development, said increased product offerings have reduced competition on the Iran Mercantile Exchange and the Iran Energy Exchange, while prices are gradually returning to more reasonable levels. "Some of the demand that went unmet in recent weeks is now being supplied, and conditions are steadily returning to normal for downstream industries," he said.

Petrochemical Supply Continues to Increase

Motaqi said that although supply levels have not yet returned to the balance seen last year, conditions have improved significantly compared with the previous month. He noted that supply volumes in the third week of Khordad are expected to increase from the previous week and that the upward trend will continue as petrochemical plants complete reconstruction and rehabilitation work and return to operation. On polyvinyl chloride (PVC) production, Motaqi said supply has improved compared with previous weeks and is expected to rise further within the next one to two weeks. He added that two key grades — S60, used in medical and healthcare applications, and S65, used in pipes, fittings and other industrial products — are currently being produced and supplied simultaneously. Regarding polyethylene products, he said domestic demand can now be met at levels close to those of last year.

Higher PET Production Supports Textile Sector

Motaqi said production of polyethylene terephthalate (PET) has also increased.



While only bottle-grade PET had been produced previously, textile-grade production resumed last week. He added that expanding production capacity at Bouali Petrochemical Company will support higher output of textile industry feedstocks at Tondgooyan Petrochemical Company, helping meet growing demand from the sector. Motaqi said adjustments to industrial quotas by the Ministry of Industry, Mine and Trade, combined with higher petrochemical supply volumes, have eased restrictions on raw material availability and helped normalize market conditions.

Base Prices Remain Frozen

According to Motaqi, a directive by higher authorities to stabilize petrochemical base prices remains in effect beyond its original June 2026 expiration date. As a result, the base prices of petrochemical products traded on the commodity and energy exchanges continue to be calculated using global price benchmarks from before the outbreak of the third imposed war, in accordance with directives issued by the Supreme National Security Council. He emphasized that no price increases linked to higher global petrochemical prices have been applied. Only changes in exchange rates are reflected in pricing calculations. The policy

applies both to petrochemical feedstock pricing and to products sold through the exchanges, he said.

No Increase in Detergent Feedstock Prices

Motaqi said NPC maintains close coordination with various departments of the Ministry of Industry, Mine and Trade, as well as consumer protection and trade authorities, to manage raw material supply and regulate the petrochemical market. Addressing recent public concern over detergent price increases, he said the petrochemical industry supplies linear alkylbenzene (LAB), a key detergent feedstock, and that no price increase has been implemented for the product. "LAB prices remain based on rates that were in place before March 2026, prior to the start of the third imposed war," he said. Motaqi added that all LAB transactions on the commodity exchange have been completed without competitive bidding, allowing buyers to purchase the product at the official base price. While transportation and logistics challenges may have occurred at certain times, he said the petrochemical industry has fully supplied detergent manufacturers with the raw materials they need and that no price increase has been imposed on those materials.

Petchem plants to be rebuilt with advanced technologies

The head of the National Petrochemical Company (NPC) said the company will support petrochemical holdings and firms affected by the recent conflict and emphasized that damaged facilities should be rebuilt and brought back into operation using advanced technologies.

According to the NPC, CEO Hassan Abbaszadeh made the remarks during a meeting attended by senior executives from petrochemical companies to review recovery and reconstruction efforts at facilities damaged during the Third Imposed War. Abbaszadeh said the NPC remains committed to supporting affected holdings and petrochemical companies and stressed that reconstruction activities should continue at an appropriate pace by utilizing all available industry capacities. He added that damaged plants should be rebuilt and restarted with the help of modern technologies, noting that greater coordination and synergy among different segments of the petrochemical industry will be essential to the recovery process. During the meeting, senior petrochemical industry officials underscored the need for cooperation and alignment across the sector and reaffirmed their determination to accelerate the reconstruction of facilities damaged during the conflict. Chief executives of petrochemical companies also presented updates on restoration progress and shared their views on measures needed to speed up the rebuilding process.

Fuel quota transfer to bank cards moves closer to implementation

The plan to transfer fuel quotas from smart fuel cards to bank cards is moving toward implementation, with the Ministry of Oil reaffirming that the required technical infrastructure is already in place.

The initiative, introduced as part of the 1404 national budget law, is designed to improve fuel consumption management, streamline fuel distribution and allocation, reduce operating costs, curb fuel smuggling and integrate smart fuel management systems. Under the law, the Ministry of Oil, through the National Iranian Oil Products Distribution Company (NIOPDC) and in cooperation with the Central Bank of Iran, is required to enable vehicle owners to receive fuel quotas through their bank cards. Oil Minister Mohsen Paknejad said the infrastructure needed to connect fuel quotas to bank cards is ready and noted that implementation now depends on cooperation from other government bodies, particularly the Ministry of Economic Affairs and Finance. He emphasized that the measure is a legal obligation and should be carried out once the remaining requirements are met. The proposal comes as gasoline consumption management has become a major policy challenge amid growing demand and limited production capacity. Officials view the banking network as a practical platform for modernizing fuel allocation and monitoring consumption. According to Paknejad, about 30 million active smart fuel cards are currently in use across the country, highlighting the scale of the system and the potential benefits of integration with banking services. NIOPDC CEO Keramat Veiskarami said the company has completed the necessary technical assessments and system upgrades. He added that extensive coordination meetings have been held with the Plan and Budget Organization, the Ministry of Economic Affairs and Finance and other relevant institutions to prepare the executive framework. Despite the readiness of the technical infrastructure, nationwide implementation has not yet begun because the executive bylaw required for the project has not been approved and issued by the cabinet. Officials say the plan can move forward immediately once the bylaw is finalized.





در گفت و گو با رئیس پیشین دپارتمان مطالعات نفتی اوپک بررسی شد؛

پیامدهای جنگ انرژی؛ از خلیج فارس تا بازارهای جهان

جنگ تحمیلی سوم و تحولات پس از آن، فقط یک رویارویی نظامی محدود در منطقه نبود، بلکه به یکی از مهم‌ترین نقاط عطف در معادلات انرژی جهان تبدیل شد. حمله به زیرساخت‌های انرژی، تهدید امنیت تنگه هرمز، افزایش بی‌سابقه نگرانی‌ها درباره امنیت عرضه نفت و گاز و واکنش بازیگران بزرگ جهانی، همگی نشان دادند که بازار انرژی جهان تا چه اندازه در برابر تنش‌های ژئوپلیتیکی آسیب‌پذیر است.

در این میان، پرسش‌های مهمی درباره آینده بازار جهانی نفت و گاز، نقش قدرت‌های بزرگ، جایگاه ائتلاف‌های نو ظهور انرژی، آینده اوپک، امنیت سرمایه‌گذاری در پروژه‌های نفت و گاز و پیامدهای اقتصادی و محیط‌زیستی این بحران برای مردم جهان مطرح شده است.حجت‌الله غنیمی‌فرد، تحلیل‌گر ارشد انرژی و رئیس پیشین دپارتمان مطالعات نفتی اوپک در گفت‌وگو با ماهنامه ایران پترولیوم، این مسائل را از منظر تحولات اخیر منطقه، سیاست‌های آمریکا و متحدانش، نقش ایران در معادلات انرژی و آینده امنیت انرژی جهان بررسی کرده است؛ گفت‌وگویی که تلاش می‌کند ابعاد کمترگفته‌شده بحران اخیر و تأثیر آن بر آینده اقتصاد و انرژی جهان را واکاوی کند.

پیامدهای بلندمدت حمله به زیرساخت‌های انرژی در منطقه خاورمیانه را چطور ارزیابی می‌کنید و این مسئله چه تأثیری در ساختار تجارت نفت و گاز در دنیا خواهد داشت؟

حملات اخیر به زیرساخت‌های انرژی، به‌ویژه در کشورهای حوزه خلیج فارس، در بلندمدت افزایش هزینه‌های سرمایه‌گذاری در صنایع نفت و گاز و همچنین صنایع وابسته به آن‌ها، ازجمله پتروشیمی را به دنبال خواهد داشت. اگرچه بازارهای نفت و گاز پیش از این نیز نمونه‌هایی از چنین حملاتی را، چه از منظر سیاسی و چه از منظر نظامی، تجربه کرده‌اند، اما رخدادهای اخیر ابعاد گسترده‌تری داشته است. پیش‌تر حملات نظامی ناتو با حمایت آمریکا علیه لیبی، سپس تحریم‌ها و فشارهای شدید سیاسی علیه صنایع نفت و گاز ونزوئلا، ایران و پس از آن روسیه، همگی نمونه‌هایی از این روند بودند.نتیجه مشترک همه این تحولات، انتقال توجه و قدرت در بازار جهانی انرژی به‌سمت صنایع نفت و گاز آمریکا بوده است؛ به‌گونه‌ای که امروز آمریکا با تولید روزانه بیش از ۱۳ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفت، بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت جهان به‌شمار می‌رود. پس از آن روسیه با حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز، در جایگاه دوم قرار دارد و عربستان سعودی نیز با اندکی بیش از ۹ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز در رتبه سوم ایستاده است.این تغییر موازنه فقط به بخش نفت محدود نمانده است. در حوزه گاز نیز آمریکا با تولید روزانه بیش از یک‌میلیارد مترمکعب، به بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز جهان تبدیل شده است و روسیه و ایران در رتبه‌های بعدی قرار گرفته‌اند. افزون‌براین، فشارهای سیاسی و تحریم‌ها علیه گاز روسیه، همراه با سیاست‌هایی که آمریکا در اروپا دنبال کرد، سبب شد ایالات‌متحده به بزرگ‌ترین صادرکننده ال‌ان‌جی به کشورهای اروپایی تبدیل شود؛ درحالی‌که پیش از آن قطر این جایگاه را در اختیار داشت.البته باید به این نکته نیز توجه کرد که عبور حدود

۲۰درصد از نفت جهان از تنگه هرمز، اهمیت این گذرگاه راهبردی را دوچندان کرده است. بسته‌شدن تنگه هرمز در پی حملات نظامی آمریکا و اسرائیل علیه ایران، بسیار سریع‌تر از سایر بحران‌ها می‌تواند تعادل بازار جهانی نفت را بر هم بزند. به همین دلیل، بسیاری از تحلیلگران معتقدند این بحران، بزرگ‌ترین بحرانی است که تاکنون بازار جهانی نفت با آن روبرو شده است.

■ شکل‌گیری ائتلاف‌های جدید انرژی ازجمله ائتلاف ایران، روسیه و چین در برابر غرب و خارج از نفوذ آمریکا با توجه به جنگ اخیر، بسیار محتمل است؛ شکل‌گیری چنین ائتلاف‌هایی را چطور ارزیابی می‌کنید؟

همکاری میان ایران، روسیه و چین، محصول مواضع‌های اخیر آمریکا و اسرائیل نیست. در واقع، مواضع غیرمتعارف آمریکا و برخی کشورهای اروپایی علیه ایران در طول چند دهه گذشته، شکل‌گیری و تقویت چنین ائتلافی را ناگزیر کرده است. طبیعی است تا زمانی که این تقابل‌ها و خصومت‌ها ادامه داشته باشد، این همکاری‌ها نیز استمرار خواهد یافت و حتی ممکن است کشورهای جدیدی نیز به این مجموعه بپیوندند.درباره اهمیت این ائتلاف میان ایران، روسیه و چین، باید توجه داشت که این همکاری که اکنون چندین دهه از شکل‌گیری آن می‌گذرد، مجموعه‌ای از بازیگران اصلی بازار انرژی جهان را در بر می‌گیرد. روسیه به‌عنوان دومین تولیدکننده بزرگ نفت جهان، چین به‌عنوان دومین مصرف‌کننده بزرگ نفت و در عین حال بزرگ‌ترین واردکننده نفت خام دنیا و ایران، که پیش از اعمال تحریم‌های غیرعادلانه در جایگاه چهارمین تولیدکننده نفت جهان قرار داشت، هریک نقش تعیین‌کننده‌ای در معادلات انرژی دارند.بنابراین، اگر جایگاه تولید، مصرف و تجارت انرژی این کشورها را در کنار یکدیگر در نظر بگیریم، این ائتلاف نه‌تنها در شرایط کنونی، بلکه در آینده نیز از جایگاهی مهم و اثرگذار در بازار جهانی انرژی، به‌ویژه در حوزه نفت، گاز و فرآورده‌های مرتبط با آن‌ها، برخوردار خواهد بود.

■ آیا بسته‌شدن تنگه هرمز و حمله به زیرساخت‌های انرژی، هژمونی آمریکا بر بازار انرژی را که در چنددهه اخیر تثبیت شده بود به خطر نینداخته است؟

برتری‌طلبی و تسلط‌خواهی آمریکا بر بازار جهانی نفت و گاز، با جنگ تحمیلی سوم و حملات آمریکا و اسرائیل علیه ایران نه‌تنها تقویت نشد، بلکه با چالش‌های جدی روبرو شد. دلیل اصلی این مسئله نیز ناکارآمدی اهدافی بود که آن‌ها در پی تحقق آن بودند؛ به‌ویژه پس از اقدام ایران در بستن تنگه هرمز.به عبارت دیگر، بسته‌شدن تنگه هرمز نشان داد که حتی محاصره دریایی غیرقانونی آمریکا نیز نتوانسته است اهداف موردنظر واشنگتن را محقق کند. رئیس‌جمهوری آمریکا نیز در سخنانی به‌صورت علنی به توقیف برخی نفتکش‌های ایرانی اشاره کرد؛ اقدامی که از نگاه بسیاری، شباهت زیادی به رفتار دزدان دریایی دارد. به نظر می‌رسد بسته‌شدن تنگه هرمز بیشترین ضربه را به سیاست برتری‌طلبی و تسلط آمریکا بر بازار جهانی انرژی وارد کرده است؛ به‌ویژه در بخشی از تجارت انرژی که از منطقه خلیج فارس به سایر نقاط جهان منتقل می‌شود.

به‌سرعت قابل دستیابی نخواهد بود.

■ در یک محیط چندقطبی، نقش اوپک چگونه تغییر می‌کند؟ آیا این سازمان می‌تواند از یک نهادمدیریت‌عرضه به یک بازیگر ژئوپلیتیک فعال‌تر تبدیل شود؟

به نظر نمی‌رسد تصمیمات اوپک فقط تحت‌تأثیر تغییرات مقطعی تولید نفت در کشورهای حوزه خلیج فارس قرار بگیرد. منظورم این است که اوپک در طول چند دهه گذشته نشان داده است که حتی در مقاطعی که برخی اعضای آن اختلافات مستقیم و علنی با یکدیگر داشته‌اند، تلاش کرده است بیش از هر چیز به‌عنوان اهرمی اقتصادی عمل کند، نه ابزاری سیاسی.اوپک همواره سعی کرده وارد بازی‌های سیاسی میان اعضا یا رفتارهای سیاسی در عرصه بین‌المللی نشود و اگر هم در مواردی استثناا وارد چنین موضوعاتی شده، این ورود بسیار محدود بوده است. حتی خروج اخیر امارات‌متحده عربی از برخی سازوکارهای مرتبط با اوپک را نیز می‌توان در همین چهارچوب تحلیل کرد؛ اینکه این سازمان تمایل دارد نقش اقتصادی خود را حفظ کند، نه اینکه از جایگاهش به‌عنوان نوعی ابزار فشار سیاسی استفاده کند.هدف اصلی اوپک، تنظیم متعادل بازار از منظر عرضه است؛ به‌گونه‌ای که قیمت‌ها نه آن‌قدر کاهش پیدا کند که تولیدکنندگان با زیان روبرو شوند و نه آن‌قدر افزایش یابد که کشورهای مصرف‌کننده و مردم عادی متحمل خسارت‌های سنگین و جبران‌ناپذیر شوند. در واقع، اوپک همواره تلاش کرده است تعادلی ایجاد کند که هم برای عرضه‌کنندگان و هم برای مصرف‌کنندگان قابل قبول باشد.

■ آیا حمله مستقیم به یکی از باز یگران کلیدی انرژی و تهدید تنگه هرمز را باید شوکی مقطعی به بازار دانست یا نقطه عطفی در ساختار ریسک سیستم انرژی جهانی؟

حمله به ایران و به دنبال آن، استفاده ایران از حتی که تا آن زمان در ارتباط با تنگه هرمز از آن استفاده نکرده بود، همچنین پیامدهایی که این اقدام برای جهان به همراه داشت، نشان داد که این دوره را می‌توان نقطه عطفی در ارزیابی خطرهای مستقیم مرتبط با امنیت انرژی در جهان دانست.

■ اگر حمله به زیرساخت‌های انرژی به‌نوعی ابزار ژئوپلیتیک مشروع تبدیل شود، چه تأثیری بر سرمایه‌گذاری بلندمدت در پروژه‌های نفت، گاز و ال‌ان‌جی خواهد داشت؟

حمله به زیرساخت‌های انرژی یک کشور، براساس توافقات و موازین شناخته‌شده بین‌المللی، اقدامی غیرقابل قبول تلقی شده و در بسیاری موارد در چهارچوب جنایات جنگی ارزیابی می‌شود. ادامه چنین حملاتی، چه ازسوی آمریکا و اسرائیل و چه ازسوی برخی بازیگران منطقه‌ای ازجمله امارات، که به گفته برخی گزارش‌ها یک روز پس از اعلام آتش‌ریس، حمله‌ای به پالایشگاه لاوان ایران انجام داد، بی تردید بر روند سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز، به‌ویژه پروژه‌های ال‌ان‌جی در منطقه خلیج فارس، تأثیر خواهد گذاشت. طبیعی است که افزایش ناامنی، هزینه اجرای پروژه‌ها را بالا می‌برد و سرمایه‌گذاران نیز برای بازگشت سرمایه خود، سود و تضمین‌های بیشتری مطالبه خواهند کرد. این وضعیت در نهایت به سود شرکت‌های بزرگ نفت و گاز و همچنین بانک‌ها و مؤسسات مالی تأمین‌کننده سرمایه تمام می‌شود، اما هزینه اصلی آن را مصرف‌کنندگان نهایی در سراسر جهان پرداخت خواهند کرد.

■ با توجه به افزایش هزینه تولید در بخش بالادستی نفت و گاز، این روند چه تأثیری بر قیمت‌نهایی انرژی و محصولات وابسته در جهان خواهد داشت و پیامد آن برای اقتصاد جهانی چیست؟

زمانی که هزینه تولید در بخش بالادستی صنعت نفت و گاز افزایش یابد، قیمت نهایی محصولات نیز بالاتر خواهد رفت؛ از نفت و گاز گرفته تا محصولات پتروشیمی و سایر صنایع وابسته. درنتیجه، مردم عادی در کشورهای مختلف جهان ناچار خواهند بود هزینه بیشتری برای پیامدهای جنگ‌افروزی و تنش‌آفرینی کشورهایی که خود را مدعی دموکراسی معرفی می‌کنند، پرداخت کنند.ادامه این روند می‌تواند رشد اقتصاد جهانی را نیز با محدودیت روبرو کند و در صورت تشدید رفتارهای غیرمعتول و تداوم حملات نظامی، حتی زمینه‌ساز رکود اقتصادی در جهان شود. نخستین نشانه‌های چنین رکودی، یکبارگی گسترده در کشورهای مختلف و افزایش فشار اقتصادی بر خانواده‌های عادی خواهد بود؛ خانواده‌هایی که هم به‌عنوان مصرف‌کننده با افزایش قیمت‌ها روبرو می‌شوند و هم در بخش تولید و اشتغال، آسیب‌های مستقیم اقتصادی را تحمل خواهند کرد.

منبع: ماهنامه ایران پترولیوم

مهندس نعمت‌زاده:

دستاوردهای شرکت پژوهش و توسعه پتروشیمی افتخاری برای کل مجموعه پتروشیمی کشور است



مهندس نعمت‌زاده معمار و چهره ماندگار صنعت پتروشیمی ایران در دیدار با مدیرعامل و جمعی از مدیران شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، دستاوردهای حاصل از بیش از سه دهه تلاش صورت گرفته در این مجموعه را افتخاری برای کشور به‌ویژه مجموعه دست‌اندرکاران صنعت ارزش‌آفرین پتروشیمی دانست.

در این دیدار صمیمی دکتر کرمانی مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی ضمن تقدیر از تلاش‌های ماندگار مهندس نعمت‌زاده در پتروشیمی، ایشان را شخصیتی متعلق به همه نسل‌های پتروشیمی دانست که اقدام‌های ماندگار و بزرگی نیز در شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و دیگر بخش‌های صنعت نیز انجام داده است.مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با اشاره به اقدام‌های صورت گرفته برای ارزیابی خسارات وارده به مجتمع‌های تولیدی در جنگ چهل روزه گفت: با درایت و تعامل شایسته‌ای که دکتر عباس‌زاده مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایجاد کرده اکثر مجتمع‌ها وارد مدار تولید شده و بازسازی واحدها در دستور کار جدی این مجموعه قرار دارد. مهندس نعمت‌زاده که خود پایه‌گذار تاسیس شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی است در بخش دیگری از صحبت‌هایش با حاضرین در جلسه خواستار یکپارچگی هرچه کامل‌تر در برنامه‌های پژوهش و فناوری پتروشیمی شده و گفت: در صورت ملاحظات یا تماس با مدیران هلدینگ‌های فعال در حوزه پتروشیمی حتما از آنان درخواست می‌کند کمک کنند برنامه‌های پژوهش و فناوری به‌ویژه اقدام‌های لازم برای دست‌یابی به دانش‌های فنی جدید را در قالب یکپارچگی، تعامل، هماهنگی و همکاری با شرکت پژوهش و توسعه پتروشیمی بکار بگیرند تا تمام این صنعت بزرگ و مهم کشور بتواند از موابب و نتایج موثر آن بهره‌مند شود. این مدیر باسابقه کشور، رکن اساسی برای موفقیت در مجموعه پژوهش و فناوری پتروشیمی را حفظ چابکی سیستم از طریق مدیریت دقیق و دقت در جذب و بهره‌گیری از نیروهای نخبه اجرایی دانست.

تقدیر وزارت علوم از شرکت مهندسی و توسعه نفت به عنوان «همکار اجرایی و صنعتی برتر سال ۱۴۰۴»



در پی نقش‌آفرینی موثر شرکت متن در توسعه همکاری‌های علمی، پژوهشی و صنعتی کشور، وزارت علوم، تحقیقات و فناوری با اهدای لوح تقدیر، این شرکت را به عنوان «همکار اجرایی و صنعتی برتر سال ۱۴۰۴» مورد تقدیر قرار داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، دفتر ارتباط با جامعه و صنعت وزارت علوم، تحقیقات و فناوری از این شرکت، به عنوان «همکار اجرایی و صنعتی برتر سال ۱۴۰۴» تقدیر کرد.

پاکسازی و احیای خاک‌های آلوده در میادین نفتی غرب کشور با بهره‌گیری از فن آوری زیست‌پالایی

به مناسبت روز جهانی محیط‌زیست (۵ ژوئن ۲۰۲۶) و هفته گرامیداشت حفاظت از محیط‌زیست، رئیس واحد بهداشت، ایمنی، محیط‌ زیست و پادفند غیرعامل (HSE) شرکت متن از اجرای موفق طرح‌های پاکسازی و احیای خاک‌های آلوده به مواد هیدروکربنی در میادین نفتی غرب کشور خبر داد.

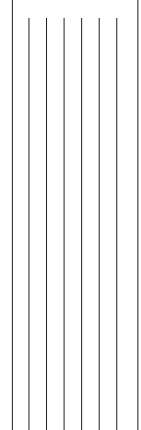
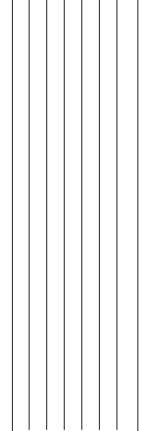
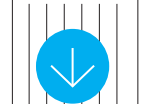
به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، سیدمحمد علوی‌مقدم با گرامیداشت روز جهانی محیط‌زیست و هفته حفاظت از محیط‌زیست که امسال با شعار جهانی «اقدام برای اقلیم» (Climate Action) برگزار می‌شود، بر ضرورت تحقق اهداف زیست‌محیطی در حوزه‌های مدیریت پسماند، کنترل و کاهش آلاینده‌ها و صرفه‌جویی در مصرف منابع، به‌ویژه منابع آب‌های سطحی و زیرزمینی، تأکید کرد.

انتصاب مدیر امور تولید شرکت نفت فلات قاره ایران

مهندس احمدرضا راستی مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، در حکمی مهندس امیر بغلانی را به عنوان مدیر امور تولید این شرکت منصوب کرد.

ترمز واگذاری دو غول گازی کشیده شد

هیات وزیران با واگذاری دو پالایشگاه «فجر جم» و «پارسیان» از زیرمجموعه‌های شرکت ملی پالایش گاز ایران مخالفت کرد. موضوع واگذاری پالایشگاه‌های فجر جم و پارسیان در سال‌های اخیر در چارچوب سیاست‌های خصوصی‌سازی و اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی مطرح بود. با این حال، به دلیل نقش راهبردی این دو مجموعه در فرآوری گاز و تأمین خوراک صنایع و شبکه انرژی کشور، واگذاری آنها با موافقت دولت متوقف و منتفی شد. پالایشگاه‌های فجر جم و پارسیان با ظرفیت مجموع بیش از ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز در روز، از مهم‌ترین تاسیسات فرآورش گاز کشور هستند. فجر جم حدود ۲۷ درصد و پارسیان بیش از ۱۰ درصد گاز کشور را تأمین می‌کنند.



از فرهنگ‌سازی تا اجرای پروژه‌های فنی و عملیاتی ارتقای بهره‌وری در زنجیره مصرف گاز با شرکت‌های کارور هموارتر می‌شود

با مدیریت و راهبری وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران، شرکت‌های غیر دولتی برای نخستین بار در چهارچوب طرح کارور، با هدف کاهش اتلاف انرژی و ارتقای بهره‌وری در زنجیره مصرف، مجموعه‌ای از اقدام‌های فنی، اجرایی و فرهنگی را در استان‌های مختلف کشور دنبال می‌کنند.

شرکت ملی گاز ایران پارسال با امضای ۲۲ قرارداد با شرکت‌های کارور، مسیر جدیدی را برای مشارکت بخش خصوصی در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی آغاز کرد. هدف‌گذاری این طرح، دستیابی به کاهش ۲۵ تا ۳۵ درصدی مصرف انرژی در بخش‌های هدف از طریق اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی، نوسازی تجهیزات و اصلاح الگوی مصرف است. شرکت‌های کارور، به‌عنوان بازیگران تخصصی این حوزه، با بهره‌گیری از ظرفیت‌های فنی، فناوری‌های نو و سازوکارهای انگیزشی و همچنین جابه‌جایی مصرف از بخش‌های غیرمولد و با تعرفه پایین به بخش‌های صنعتی با ارزش افزوده بالا، می‌توانند نقش مؤثری در کاهش شدت مصرف انرژی، ارتقای بهره‌وری و آزادسازی منابع ارزشمند گاز طبیعی برای بخش‌های مولد اقتصادی ایفا کنند. دامنه فعالیت این شرکت‌ها طیف وسیعی از بخش‌های خانگی، تجاری، اداری، کشاورزی، گلخانه‌ای، مرغداری‌ها، نانوبایی‌ها، واحدهای آجرپزی و صنایع را در بر می‌گیرد.

مهدی جمالی، مدیرعامل شرکت بهینه‌سازان صنعت تأسیسات، با اشاره به سوابق این مجموعه به خبرنگار شانا گفت: از بدو تأسیس، تمرکز شرکت بر توسعه و اجرای پروژه‌های تخصصی در حوزه بهینه‌سازی مصرف سوخت، ارتقای بازده تجهیزات گرمایشی، تدوین استانداردهای فنی در حوزه بهینه‌سازی انرژی، محیط‌زیست و طراحی و ساخت آزمایشگاه‌های تخصصی بوده است.

به گفته وی، پروژه‌هایی نظیر تنظیم و بهینه‌سازی مشعل موتورخانه‌ها، استقرار سیستم‌های مدیریت انرژی، ممیزی و برچسب انرژی ساختمان‌ها و اجرای طرح‌های افزایش بازده در ایستگاه‌های تقلیل فشار گاز، از مهم‌ترین سوابق اجرایی این مجموعه برشمرد.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازان صنعت تأسیسات یکی از چالش‌های مهم را محدودیت منابع انسانی تخصصی در حوزه برنامه‌ریزی، پایش و ارزیابی پروژه‌های بهینه‌سازی دانست و افزود: با توجه به گستردگی فعالیت‌های در حال اجرا، تقویت ظرفیت کارشناسی و تخصصی نهادهای متولی برای نظارت و مدیریت پروژه‌ها ضروری است.

دستاوردهای اجرایی و عملکرد میدانی

جمالی در تشریح عملکرد این شرکت در قالب قرارداد کاروری با شرکت ملی گاز ایران، از مشارکت گسترده در پویش فرهنگی «نبض انرژی» خبر داد و گفت: این پویش با همکاری دانشگاه‌های معتبر کشور از جمله دانشگاه تهران، دانشگاه شهید بهشتی، دانشگاه صنعتی شریف، پژوهشگران حوزه علوم شناختی، شرکت‌های دانش‌بنیان، سازمان‌های مردم نهاد و... اجرا شده است و تاکنون بیش از ۴۵۰ هزار نفر به این پویش پیوسته‌اند.

به گفته وی: صنعت تأسیسات، هدف این پویش دستیابی به دست‌کم ۱۰ درصد کاهش مصرف برق و گاز از طریق افزایش آگاهی عمومی، اصلاح رفتار مصرف‌کنندگان و جلب مشارکت داوطلبانه شهروندان در مدیریت مصرف انرژی است. مدیرعامل شرکت بهینه‌سازان صنعت تأسیسات در ادامه اجرای بیش از ۱۹۰۰ پروژه تنظیم مشعل و بهینه‌سازی سیستم‌های دیگ و مشعل، بهسازی و ارتقای عملکرد حدود ۵۰۰ موتورخانه،تمویض بیش از ۷ هزار دستگاه تجهیزات گرمایشی با نمونه‌های پربازده، اجرای پروژه‌های جایگزینی سامانه‌های گرمایشی با پکیج و رادیاتور در ده‌ها واحد مسکونی، خروج بیش از ۵ هزار بخاری فرسوده از چرخه مصرف و جایگزینی آن‌ها با بخاری‌های هرماتیک نسل جدید را بخشی از دستاوردهای عملیاتی این مجموعه برشمرد.

جمالی افزود: بخش اصلی این فعالیت‌ها در استان‌های مازندران، گیلان، گلستان، تهران و آذربایجان شرقی متمرکز بوده و اولویت اجرای پروژه‌ها براساس شناسایی ساختمان‌های پرمصرف و مشترکان دارای شدت مصرف بالا تعیین شده است.

ضرورت تمرکز بر ساختمان‌های پرمصرف

وی با تأکید بر اینکه بخش قابل توجهی از اتلاف انرژی در کشور ناشی از ضعف طراحی ساختمان، ناکارآمدی تجهیزات و پابین‌بودن راندمان سامانه‌های گرمایشی است، افزود: تمرکز بر ساختمان‌های پرمصرف می‌تواند بیشترین بازده اقتصادی و انرژی را در پروژه‌های بهینه‌سازی به همراه داشته باشد. برای نمونه، در پروژه نبض انرژی تاکنون بیش از ۵ هزار دستگاه بخاری قدیمی از رده خارج و بخاری‌های نسل جدید (هرماتیک) جایگزین شده است.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازان صنعت تأسیسات همچنین از اجرای هم‌زمان ممیزی انرژی و پایش عملکرد موتورخانه‌ها به‌موازات پروژه‌های تنظیم مشعل خبر داد و این رویکرد را گامی مؤثر در شناسایی فرصت‌های جدید صرفه‌جویی دانست.

پروژه‌های آینده و توسعه ظرفیت نیروگاهی

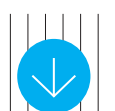
جمالی با اشاره به یکی از پروژه‌های راهبردی این مجموعه در حوزه نیروگاهی گفت: مطالعات افزایش راندمان نیروگاه نکا در حال اجراست که براساس برآوردهای اولیه، اجرای این طرح می‌تواند افزون بر افزایش حدود ۲۰۰ مگاواتی ظرفیت تولید برق، سالانه بیش از ۳۰ میلیون مترمکعب صرفه‌جویی در مصرف گاز طبیعی داشته باشد. وی حضور سرمایه‌گذاران بخش خصوصی به‌ویژه شرکت‌های پتروشیمی را عاملی مهم در توسعه بازار بهینه‌سازی انرژی کشور دانست و تأکید کرد: تعاون حمایت‌های سرمایه‌گذاری و تقویت همکاری میان دولت، بخش خصوصی و شرکت‌های دانش‌بنیان می‌تواند مسیر تحقق اهداف ملی بهره‌وری انرژی را هموارتر کند.



پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه ۳۳ خرداد ۱۴۰۵ شماره ۹۹۹

۱۲



۳۱

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با اعلام اینکه فرایند گازرسانی در کشور، به‌جز سیستان و بلوچستان و بخش‌هایی از کرمان و هرمزگان، در دیگر مناطق به مرحله نهایی رسیده است، گفت: در دیگر استان‌ها تنها تعداد محدودی از شهرها و روستاهای کوچک باقی مانده‌اند که به دلیل موقعیت کوهستانی و سخت‌گذربودن، گازرسانی به آن‌ها در حال بررسی است. هوشنگ صیدالی ضمن اشاره به موضوع آسیب به پالایشگاه‌های گازی در جنگ تحمیلی سوم، بیان کرد: خوشبختانه همانطور که وزیر نفت هم اعلام کرد با تلاش همکارانم در صنعت نفت حدود ۳۰ میلیون متر مکعب گاز از دست رفته به شبکه بازگشت و این روند در ماه‌های آینده ادامه خواهد داشت؛ هرچند کل ظرفیت از دست رفته را نمی‌توان در مدت کوتاه برگرداند و مردم باید کمک کنند تا این نعمت پایدار بماند.

وی با اشاره به روندهای جهانی در حوزه انرژی، بیان کرد: جهان در حال حرکت به‌سمت مصرف انرژی الکتریکی است، اگر در ابتدای مسیر توسعه، گاز با بازده مناسب در نیروگاه‌ها به برق تبدیل و سپس به خانوارها منتقل شده بود، بی‌شک با دستاوردهای بهینه‌تری روبرو بودیم.

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه شبکه گاز تا پایان عمر مفیدش به بهره‌برداری می‌رسد، اما هم‌زمان باید تا حد امکان از وابستگی به یک نوع سوخت فاصله بگیریم، افزود: آنکا به یک سوخت واحد، رویکردی منطقی نیست و راهکار بهینه، ایجاد «سبد متنوع از منابع انرژی» است تا در صورت بروز هرگونه اختلال در تأمین یک نوع انرژی، امنیت کلی سیستم به خطر نیفتد و تداوم خدمات در کشور تضمین شود.صیدالی با تشریح وضع پروژه‌های توسعه‌ای، گفت: فرایند گازرسانی در کشور، به‌جز استان سیستان و بلوچستان و بخش‌هایی از کرمان

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران:

فرآیند گازرسانی در ایران به ایستگاه پایانی نزدیک می‌شود



و هرمزگان، در دیگر مناطق به مرحله نهایی رسیده، در دیگر استان‌ها تنها تعدادی محدود از شهرها و روستاهای کوچک باقی مانده‌اند که به دلیل موقعیت کوهستانی و سخت‌گذربودن، گازرسانی به آن‌ها در حال بررسی است.وی همچنین با اشاره به پروژه‌های فعال در شرق کشور، یادآور شد: تعداد قابل توجهی پروژه در سیستان و بلوچستان در حال اجرا داریم که با تکمیل آن‌ها در ۲ سال آینده، توازن زیرساختی در بهره‌مندی از نعمت گاز در همه استان‌های کشور برقرار می‌شود.

هدفمندی ناقص و چالش مدیریت مصرف

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران در توصیفی از تفاوت دوران پیش و پس از گازرسانی، به دشواری‌های استفاده از سوخت‌های سنتی اشاره کرد و گفت: در گذشته روشن کردن یک چراغ ساده با چالش‌های زیادی همراه بود؛ از بوی آزاردهنده نفت گرفته تا خطرهای استفاده از سوخت‌های جایگزین که هر بار با ریسک‌های جدی همراه بود.صیدالی با یادآوری خاطره‌ای از دوران مدیریت استانی خود در منطقه‌ای جنگلی، افزود: هرگز لحظه رسیدن گاز به آن روستا را

صرفه‌جویی گاز تنها راه‌حل عبور از زمستان نیست

گرفته شده و درست اجرا شود، هزینه‌های اولیه ساخت‌وساز را کاهش می‌دهد. همچنین، عایق‌کاری مناسب منازل مسکونی، در زمستان دما را ۵ درجه گرم‌تر و در تابستان ۱۰ درجه خنک‌تر نگه می‌دارد. بنابراین، اگر در طراحی و اجرای ساختمان اصول اولیه مهندسی رعایت شود، افزون‌بر ایجاد فضای مناسب برای زندگی ساکنان و افزایش رفاه جامعه، سبب کاهش هزینه‌های اولیه هم می‌شود.

با وجود اینکه سال‌ها از ابلاغ این میحث می‌گذرد، اما هنوز در بسیاری از ساخت‌وسازها این قانون رعایت نمی‌شود. به‌طوری که جمشید نعمتی، عضو یایه یک سازمان نظام مهندسی ساختمان، می‌گوید: در کمتر از ۵۰درصد ساخت‌وسازهای مسکن مهر میحت ۱۹ رعایت شده است. او با بیان اینکه آمارها نشان می‌دهد برای کمتر از ۱۲۰ سال آینده منابع گاز وجود دارد، تأکید می‌کند: واقعیت تلخ این است که در صورت ادامه همین روند که مصرفی ۵۵برابر کشورهای اروپایی برای هر مترمربع ساختمان است، باید به فکر واردات گاز باشیم.

حالا به این مسئله هم باید توجه داشته باشیم که میحت ۱۹ مربوط به ساختمان‌های نوساز است و برای روند مصرف انرژی در ساختمان‌های قدیمی‌تر و فرسوده، کاربردی ندارد. امروز فقط ۳ میلیون و ۷۰۰ هزار ساختمان ناکارآمد در محدوده بافت‌های فرسوده در ۶۹۰ شهر کشور وجود دارد که اگرچه در برنامه‌های توسعه کشور، بر نوسازی آن‌ها تأکید شده، اما کار چندان مطابق اهداف پیش نرفته است.

چرا به‌جای مدیریت، تأکید بر افزایش تولید داریم

تا پارسال زمستان سخت داشتیم و امسال سخت‌تر، مصرف هر سال بالا می‌رود، اما جنگی هم تحمیل شد که شرایط امسال را متفاوت‌تر کرد و کار را برای تأمین‌کننده، دشوارتر. اگر بودجه‌ای باشد و تجهیزات و فناوری مورد نیاز هم از آن سوی مرزها برسد، تازه باید صرف بازسازی آسیب‌های جنگ شود و اگر بخواهیم خوشبین باشیم، می‌توانیم بگوییم امید داریم که تلاشمان تولید را به مقدار قبل برسانند.جای این پرسش اما مطرح است که آیا به همان اندازه که به بخش انرژی برای افزایش تولید، فشار وارد می‌کنیم، به دیگر بخش‌ها نیز برای مسئولیتی که در قبال جلوگیری از هدررفت انرژی بر عهده دارند فشار می‌آوریم؟ آیا دستگاه‌های متولی در زمینه میحت ۱۹ و استانداردهای مصرف انرژی در ساختمان‌ها، برای گازی که در خانه‌ها هدر می‌رود، چاره‌ای اندیشیده است؟

مقصر یابی یا حل مسئله؟

برنامه هفتم مصوب کرده بود که با ادغام سازمان‌های شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، ستاد مدیریت حمل و نقل و سوخت و سانبنا سازمانی منسجم تشکیل شود تا بهینه‌سازی مصرف انرژی با شتاب بیشتر پیگیری شود که با انتخاب اسماعیل سقاب اصفهانی به‌عنوان معاون رئیس‌جمهوری و رئیس سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی در ۲۱ آبان سال گذشته قدمی در این خصوص برداشته شد که البته با تأسیس این سازمان نباید نگاه‌ها، روش‌ها و الگوهای حکمرانی قبلی دوباره در قالب جدید تکرار شود چراکه باهمز بهینه‌سازی و مدیریت مصرف در کشور اتفاق نمی‌افتد.متأسفانه آن قدری که روی افزایش تولید تمرکز شده، برای مدیریت مصرف و بهینه‌سازی تلاش‌ها کافی نبوده است. که البته کوتاهی فقط مربوط به یک وزارتخانه یا ارگان خاص نیست بلکه به همه سازمان‌ها و نهادهای مسئول باز می‌گردد. قانون برای بهینه‌سازی داریم، اما آن را رعایت نمی‌کنیم. نظارت مناسبی هم بر اجرای قوانین وجود نداریم. کاره که بیخ پیدا می‌کند، تازه سراغ تولیدکننده انرژی می‌رویم و از او انتظار معجزه داریم.

فرزانه طهرانی



مدیر عامل شرکت پتروشیمی نوری تبیین کرد؛

حلقه‌های گمشده توسعه صنایع پایین دست

توسعه صنایع پایین‌دستی در زنجیره ارزش پتروشیمی، به‌عنوان موتور محرکه ایجاد ارزش افزوده، اشتغال و کاهش وابستگی به فروش خام، همواره در کانون توجه سیاست‌گذاران و فعالان صنعت پتروشیمی قرار داشته است.

بالین‌حال، تجربه سال‌های اخیر نشان می‌دهد که صرف تأکید بر «توسعه» بدون درنظر گرفتن بسترها و الزامات بنیادین، نه‌تنها به خلق ارزش پایدار نمی‌انجامد، بلکه می‌تواند به اتلاف منابع بینجامد. غلامرضا جمشیدی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری در این گفت‌وگو معتقد است دستیابی به توسعه پایدار و اثربخش در این عرصه، نیازمند عبور از نگاهی صرفاً کمّی و تأمین محور است. به گفته وی این مسیر، علاوه بر تأمین خوراک، بر چند رکن اساسی استوار است، توجیه اقتصادی واقعی و مطالعات امکان‌سنجی دقیق به‌عنوان سنگ بنای هر پروژه، مدیریت یکپارچه و فرماندهی واحد برای رفع پراکندگی تصمیم‌گیری، شفافیت و نظارت هوشمند در بازار خوراک و بورس کالا و مهم‌تر از همه، تأمین امنیت سرمایه‌گذاری و ثبات بلندمدت سیاست‌هاست. بدون این چهارچوب، هر اقدامی می‌تواند با چالش‌های ساختاری عمیقی مواجه شود که در نهایت، حلقه‌های اصلی زنجیره ارزش را ناتمام می‌گذارد.

■ به‌عنوان تأمین‌کننده خوراکی (مثل بنزن و پارازایلن و...)، استراتژی پتروشیمی نوری برای اولویت‌دهی و تقسیم‌تأمین پایدار این مواد برای واحدهای تولیدکننده محصولات کلیدی پایین‌دستی چیست؟

در خصوص موضوع پارازایلن، ابتدا باید به نیاز بالای پتروشیمی تندگویان اشاره کنم؛ چراکه بیشترین میزان مصرف و نیاز پارازایلن کشور مربوط به این شرکت است. به‌تبع آن، تولید PET و فعالیت شرکت‌های فعال در حوزه الیاف نیز به این محصول وابسته است.تا امروز، باتوجه‌به اینکه تنها دو شرکت پتروشیمی نوری و پتروشیمی بوعلی به‌عنوان تولیدکنندگان پارازایلن در کشور فعالیت دارند، همواره تلاش کرده‌ایم نیاز داخلی کشور را به طور کامل تأمین کنیم؛ به‌گونه‌ای که تاکنون هیچ‌گونه وارداتی در این حوزه انجام نشده است. پتروشیمی نوری همواره نهایت همکاری را با صنایع پایین‌دست کشور داشته است.ما به‌عنوان یک شرکت تولیدکننده، علاوه بر تعریف تجاری خود، این وظیفه را برای خود قائل هستیم که از صناعی که خوراک موردنیاز آن‌ها به تولیدات ما وابسته است حمایت کنیم. در این مسیر، هم پتروشیمی نوری و هم پتروشیمی بوعلی در تأمین بنزن موردنیاز پتروشیمی پارس، پتروشیمی تندگویان و همچنین شرکت‌های کوچک‌تر پایین‌دست، نهایت همکاری را داشته‌اند و این موضوع جزء وظایف تعریف‌شده ماست.

■ آیا پتروشیمی نوری به‌عنوان هسته مرکزی، حاضر است در ایجاد پارک‌های صنعتی یا خوشه‌های تخصصی پایین‌دستی در اطراف خود مشارکت کند و با تضمین خوراک و انتقال دانش، به سرعت‌بخشی در تولید محصولات کلیدی پایین‌دستی کمک کند؟

در هلدینگ خلیج‌فارس، باتوجه‌به تنوع شرکت‌ها و رویکرد مدیریتی، توسعه بالادست و پایین‌دست در قالب «پارک‌های پتروشیمی» تعریف شده است. ایجاد هر پارک منوط به وجود توجیه اقتصادی است. در حوزه پایین‌دست، دو موضوع اصلی مطرح است: نخست نیاز کشور و دوم اقتصادی‌بودن پروژه. زمانی که یک محصول به پایین‌دست هدایت می‌شود، حتماً باید از نظر اقتصادی توجیه‌پذیر باشد.پتروشیمی نوری آمادگی

همکاری و کمک را دارد، اما باتوجه‌به ماهیت این شرکت که در حوزه آروماتیک‌ها فعالیت می‌کند و نقش اصلی آن تأمین خوراک پایین‌دست است، ورود مستقیم پتروشیمی نوری به پایین‌دست – مطابق سیاست‌های هلدینگ خلیج‌فارس – صرفاً می‌تواند در قالب سهام‌داری انجام شود. در مقابل، تمرکز اصلی ما باید بر سرمایه‌گذاری در بالادست باشد تا خوراک پایدار تأمین شود و کاهش ظرفیت تولید رخ ندهد.این سیاست در سطح هلدینگ نیز دنبال می‌شود و سرمایه‌گذاری در میادین مشترک در همین راستا انجام می‌گیرد. در حوزه پایین‌دست نیز هلدینگ دارای شرکت تخصصی است که باتوجه‌به ساختار سهام‌داری، موضوعات سرمایه‌گذاری و بررسی مطالعات امکان‌سنجی (Feasibility Study) یا FS طرح‌هایی را اجرا می‌کند که ارزش آفرین و از نظر اقتصادی توجیه‌پذیر باشند. در پتروشیمی نوری نیز اولویت اصلی ما تقویت بالادست است. زیرساخت‌های توسعه پایین‌دستی در سطح هلدینگ وجود دارد و خود هلدینگ نیز طرح‌هایی را که امکان حمایت از پایین‌دست و سرمایه‌گذاری مستقیم در آن‌ها وجود داشته باشد، در اولویت قرار داده است.

■ برخی از تولیدکنندگان صنایع پایین‌دستی مدعی هستند بر اساس رقابتی که برخی از مواد و محصولات پتروشیمی در بورس کالا دارند، قیمت محصولات میانی با نرخ بالاتر از میانگین نرخ جهانی به دست آن‌ها می‌رسد و این موضوع در کاهش رقابت‌پذیری محصولات پایین‌دستی اثر منفی می‌گذارد. دیدگاه جنابعالی چیست؟

در خصوص موضوع بورس، واقعیت این است که بحث‌های زیادی وجود دارد. من معتقدم بورس نهادی مستقل است و زیرمجموعه وزارت امور اقتصادی و دارایی فعالیت می‌کند. از سوی دیگر، مدیریت صنعت پتروشیمی به شرکت ملی صنایع پتروشیمی در زیرمجموعه وزارت نفت بازمی‌گردد و موضوع صدور مجوزهای تولید پایین‌دستی نیز در حوزه وظایف وزارت صنعت، معدن و تجارت قرار دارد. در عمل، ما با سه وزارتخانه مواجه هستیم؛ وزارت اقتصاد به‌عنوان ناظر بورس ایران، وزارت نفت از طریق شرکت ملی صنایع پتروشیمی و وزارت صمت به‌عنوان مرجع صدور مجوزهای صنایع پایین‌دست. به اعتقاد من، لازم است یک‌بار دیگر سازوکار بورس در این حوزه به طور جدی مورد بررسی و بازبینی قرار گیرد.باید مشخص شود مجوزهایی که برای صنایع پایین‌دست صادر شده و خریدهایی که در بورس انجام می‌شود، تا چه حد واقعاً به تولید منجر شده است. آیا ورودی مواد اولیه و خروجی محصول نهایی به‌صورت کامل و دقیق پایش می‌شود یا خیر؟ واقعیت این است که قیمت عرضه مواد در بورس، در بسیاری از موارد، به‌مراتب پایین‌تر از قیمت صادراتی است و حتی در برخی مواقع، این موضوع موجب گلاویه شرکت‌های پتروشیمی شده است. بالین‌حال، صنعت پتروشیمی به دلیل ملاحظات ملی، منافع کشور و شرایط نظام اقتصادی، تلاش کرده است تعادل خود را در حوزه صادرات حفظ کند.بالین‌وجود، معتقدم ضروری است مجوزهایی که برای صنایع پایین‌دست صادر می‌شود، مجدداً مورد بررسی قرار گیرد؛ عرضه‌ها و قیمت‌ها به‌دقت کنترل شوند و مشخص شود آیا این فرایندها واقعاً به تولید داخل منجر شده‌اند یا خیر. اگر رقابت‌های غیرمنطقی در بورس شکل می‌گیرد یا صنایع جدیدی بدون توجیه اقتصادی وارد چرخه شوند، قطعاً نشان‌دهنده وجود

اشکال در ساختار است. این اشکال باید از ابتدای زنجیره تا انتهای آن به‌صورت جامع بررسی شود.من معتقدم خرید در بورس، در صورت اصلاح سازوکارها، می‌تواند بهینه شود و مواد اولیه به دست مصرف‌کننده واقعی برسد. از سوی دیگر، یکی از دغدغه‌های جدی نهادهای نظارتی، جلوگیری از قاچاق کالا است که شفاف‌سازی فرایند عرضه در بورس می‌تواند نقش مؤثری در این زمینه ایفا کند. این شفافیت به ما امکان می‌دهد، متناسب با سهمیه‌های تخصیص‌یافته، تولید واقعی را رصد کنیم.بالین‌حال، به دلیل تفاوت و پراکندگی وظایف میان نهادهای مختلف – از یک‌سو صنعت پتروشیمی به‌عنوان تخصیص‌دهنده سهمیه، از سوی دیگر وزارت صمت به‌عنوان مرجع صدور مجوزهای پایین‌دست و از سویی دیگر سازمان بورس به‌عنوان مجری و ناظر بازار – ساختار فعلی پیچیده شده است. سازمان بورس نیز هم‌زمان دو وظیفه دارد: از یک‌سو حفظ منافع سهام‌داران و از سوی دیگر انجام وظایف نظارتی و ایجاد شفافیت در توزیع.به نظر من، این ساختار نیازمند اصلاح اساسی و پایش جدی است. ای‌کاش تمامی فرایندهای مرتبط با صنعت پتروشیمی در یک ساختار متمرکز مدیریت می‌شد؛ به‌گونه‌ای که صدور مجوز، تخصیص خوراک، نظارت بر مصرف و ارزیابی تولید همگی در یک مجموعه انجام گیرد. در این صورت، امکان رصد دقیق وجود داشت و مشخص می‌شد که آیا تخصیص مواد اولیه واقعا به تولید منجر شده است یا خیر. در شرایط فعلی، به دلیل توزیع وظایف میان چند وزارتخانه، فرایندها بسیار پیچیده شده و متأسفانه طی سال‌های گذشته زیان‌های قابل‌توجهی در این حوزه به کشور تحمیل شده است. ■ جنابعالی معضل اصلی را مجوزها و خریدهای صوری و شکل‌گیری رقابت‌های داخلی غیرمنطقی ذکر کردید. این موضوع در گزارش‌های مرکز پژوهش‌های مجلس و برخی اندیشکده‌ها نیز اشاره شده است. راهکار مقابله با آن چیست؟

واقعیت این است که ما باید به سمتی حرکت کنیم که نقش سیاست‌گذار را به‌درستی ایفا کنیم و با ایجاد هم‌افزایی، بتوانیم محصول ایرانی را علی‌رغم همه تحریم‌های ظالمانه، به‌صورت رقابتی در بازارهای جهانی عرضه کنیم. این هدف دست‌یافتنی است، به‌شرط آنکه رقابت‌های داخلی غیرمنطقی را مدیریت کنیم و با یک رگولاتوری مناسب، به‌ویژه در شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سیاست‌گذاری قیمت‌ها را به‌صورت منسجم و مدیریت‌شده انجام دهیم.به اعتقاد من، قیمت‌گذاری محصولات باید به‌صورت هفتگی و با هماهنگی گمرکات انجام شود. در مواردی که کیفیت محصولات متفاوت است، این تفاوت‌ها باید در گواهی‌ها منعکس شود و در غیر این صورت، باید کیفیت محصولات به سطح مطلوب و یکسان ارتقا یابد تا محصول ایرانی بتواند با بهترین قیمت در بازارهای جهانی عرضه شود. در کنار این موضوع، لازم است سایر شرکت‌ها نیز کیفیت تولیدات خود را به این سطح برسانند تا محصولات با حداکثر ارزش ممکن در بازارها به فروش برسد.در این مسیر، ارتباط مؤثر میان صنعت پتروشیمی، وزارت امور خارجه و سفارتخانه‌های جمهوری اسلامی ایران بسیار حائز اهمیت است. همه این مجموعه‌ها باید به‌صورت جدی وارد عمل شوند تا بتوانیم شرکای تجاری هدف را شناسایی کرده، واسطه‌ها را به حداقل برسانیم و محصولات را به‌صورت مستقیم‌تر به دست مصرف‌کننده نهایی برسانیم. کاهش واسطه‌ها به طور مستقیم منجر به افزایش ارزش‌آوری

برای کشور و سودآوری برای شرکت‌ها خواهد شد.همان‌طور که پیش‌تر نیز اشاره کردم، هرچه بتوانیم عرضه داخلی را در بورس سامان‌دهی و مدیریت کنیم، امکان توسعه صادرات و بازگشت ارز به کشور بیشتر خواهد شد. هرچند صادرات پتروشیمی برای خود شرکت‌ها نیز سودآور است، اما در نهایت به تأمین ارز کشور و تقویت اقتصاد ملی کمک می‌کند.توجه داشته باشیم قیمت عرضه محصولات در بورس، در اغلب موارد، به‌مراتب پایین‌تر از قیمت‌های صادراتی است. این تفاوت قیمت، یکی از عوامل شکل‌گیری خریدهای صوری و قاچاق محصولات پتروشیمی است؛ معضلی که امروز به‌عنوان یکی از مشکلات جدی کشور شناخته می‌شود. در بسیاری از موارد مشاهده می‌کنیم که این محصولات به شیوه‌های مختلف به کشورهای دیگر منتقل شده و در بازارهای مقصد، با قیمت‌شکنی، قدرت رقابتی محصولات ایرانی را کاهش می‌دهند.به همین دلیل، هرچه نظارت بر بورس، تخصیص ارز و فعالیت صنایع پایین‌دست دقیق‌تر باشد و اطمینان حاصل شود که سهمیه‌های اختصاص‌یافته واقعاً به تولید منجر می‌شوند، می‌توان این مشکلات را مدیریت کرد. همچنین لازم است مجوزهای کاغذی صادرشده در دولت‌های مختلف بازبینی شده تا مشخص شود آیا واحدهای دریافت‌کننده سهمیه واقعاً فعال و تولیدکننده هستند یا خیر. اگر مشخص شود در جایی مجوز صوری صادر شده، باید این مجوزها لغو شود.اگرچه کنترل‌هایی در حال حاضر انجام می‌شود، اما این نظارت‌ها به نظر من کافی نیست و باید به‌صورت جدی‌تر، اساسی‌تر و سخت‌گیرانه‌تر دنبال شود. باتوجه‌به اهمیت بالای موضوع ارز کشور، ضروری است یک تیم تخصصی و متمرکز به طور مستمر این فرایند را پایش کند.در بخش بالادست نیز خوشبختانه شرکت‌های پتروشیمی در سال‌های اخیر به طور جدی وارد موضوع تأمین پایدار خوراک شده‌اند و مسئولیت بیشتری را در این حوزه پذیرفته‌اند. هدف از این اقدامات، کاهش ریسک قطعی گاز و خوراک و تضمین پایداری تولید است. اگر این روند با همین انسجام و پیوستگی ادامه پیدا کند، می‌توان امیدوار بود که در آینده نزدیک، نتایج مثبت و پایداری در تکمیل زنجیره ارزش و توسعه صنایع پایین‌دست حاصل شود.

■ به‌عنوان جمع‌بندی، از دیدگاه جنابعالی مهم‌ترین معضلات یا موانع توسعه محصولات پایین‌دستی کدام هستند؟

در جمع‌بندی بحث صنایع پایین‌دستی، معتقدم توسعه صنایع پایین‌دستی زمانی معنا و اثربخشی دارد که از توجیه اقتصادی واقعی برخوردار باشد. در برخی موارد، ممکن است واردات یک کالا انجام شود، اما فروش محصول در بالادست باقیمت مناسب و ایجاد نقدینگی برای کشور، به‌مراتب منطقی‌تر و سودآورتر از سرمایه‌گذاری در پایین‌دستی باشد که توجیه اقتصادی ندارد.به همین دلیل، رعایت مطالعات امکان‌سنجی (FS) و شاخص‌هایی مانند نرخ بازده داخلی (IRR) برای هر پروژه اهمیت بسیار بالایی دارد. همچنین سازمان‌ها و نهادهای تصمیم‌گیر باید برای هر پلنت، چشم‌اندازی حداقل ۱۰ تا ۱۵ساله در نظر بگیرند. صنایع پایین‌دستی می‌توانند کمک شایانی به اقتصاد کشور کنند، اما پیش از هر اقدامی باید نیاز بازار و توجیه اقتصادی طرح به‌دقت بررسی شود تا منجر به ایجاد واحدی نشود که درحالی که بالادست آن می‌تواند ارزش‌آوری و سودآوری بالاتری برای کشور داشته باشد، خود با زیان مواجه شود.به‌طورکلی، هرچه توسعه صنایع پایین‌دستی با رویکردی اصولی‌تر و مبتنی بر توجیه اقتصادی انجام شود، اقدامی مثبت و قابل‌دفاع خواهد بود. این موضوع شامل نحوه تخصیص سهمیه‌ها و مصرف مواد اولیه نیز می‌شود؛ به‌گونه‌ای که مواد خریداری‌شده حتماً به تولید، ایجاد ارزش افزوده و تقویت اقتصاد کشور منجر شود، نه صرفاً جابه‌جایی کالا بدون اثر واقعی بر تولید.برای مثال، در حوزه متانول، اگر بتوانیم توسعه پایین‌دست را به‌درستی انجام دهیم، می‌توانیم وابستگی خود به بازار چین را کاهش دهیم؛ چراکه امروز بخش قابل‌توجهی از سود این زنجیره به‌جای ایران، نصیب چین می‌شود. در مقابل، در صنعت اوره، به نظر من توسعه پایین‌دست باتوجه‌به محدودیت بازار و ساختار مصرف، توجیه اقتصادی کافی ندارد؛ چراکه مصرف اصلی آن در بخش کشاورزی است و فروش مستقیم محصول باقیمت مناسب می‌تواند گزینه منطقی‌تری باشد.در حوزه پلیمرها، تجربه نشان داده است که توسعه صنایع پایین‌دستی می‌تواند بسیار موفق باشد. امروز در کشور محصولاتی تولید می‌شود که در گذشته واردکننده آن‌ها بودیم، اما اکنون به صادرکننده گردید تبدیل شده‌ایم. به‌عنوان نمونه، در حال حاضر کشور نیازی به واردات گرید CRP۱ بلک ندارد و مواد اولیه موردنیاز لوله سازان بزرگ، از جمله شرکت‌هایی که با شرکت گاز همکاری می‌کنند، از داخل تأمین می‌شود. این روند منجر به ایجاد ارزش افزوده، جلوگیری از خروج ارز و تقویت زنجیره تولید داخلی شده است.در مجموع، توسعه صنایع پایین‌دستی باید با بر پایه وجود زیرساخت‌های لازم شکل بگیرد یا در صورت ایجاد واحد جدید، حتماً از توجیه اقتصادی برخوردار باشد و به خلق ارزش افزوده واقعی منجر شود. این رویکرد می‌تواند اقتصاد کشور را تقویت کرده و سرمایه‌گذار را به حضور در این بخش متقاعد کند.نکته بسیار مهم دیگر، امنیت سرمایه‌گذاری است. تصمیمات کلان، به‌ویژه در حوزه خوراک و قیمت‌گذاری، نباید مقطعی و لحظه‌ای باشد. سرمایه‌گذاری که وارد پایین‌دست می‌شود، انتظار دارد حداقل در یک بازه زمانی معقول، حتی برای یک پلنت کوچک، بتواند مفروضات اقتصادی پروژه خود را که در مطالعات امکان‌سنجی آمده است، مدیریت و محقق کند. اگر این مفروضات به طور مداوم زیر سؤال برود، عملاً پروژه زیان‌ده خواهد شد.بنابراین، تصمیمات حاکمیتی در حوزه خوراک، قیمت‌ها و سیاست‌های صنعتی باید به‌گونه‌ای اتخاذ شود که سرمایه‌گذار پایین‌دست حفظ شود و انگیزه ورود سرمایه‌گذاران جدید نیز تقویت گردد. در غیر این صورت، نبود امنیت سرمایه‌گذاری موجب می‌شود بسیاری از فعالان اقتصادی از ورود به این حوزه خودداری کنند. به اعتقاد من، باید برای سرمایه‌گذارانی که با پذیرش ریسک وارد این بخش می‌شوند و به توسعه صنعتی کشور کمک می‌کنند، ارزش قائل شویم؛ چراکه زیان این سرمایه‌گذاران در نهایت به کاهش سرمایه‌گذاری و کنشدن روند توسعه صنایع پایین‌دستی منجر خواهد شد.



پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس در مسیر شناسایی توانمندی



مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تبیین اهداف فراخوان اخیر برای شناسایی ظرفیت پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس (مینی‌ریفاینری‌ها)، تأکید کرد: این اقدام با هدف حمایت از استمرار فعالیت این واحدها در شرایط محدودیت منابع میعانات گازی انجام شده و در مرحله نخست، فقط نوعی فرایند «خوداظهاری» و «شناسایی توانمندی» است. سیامک طاووسی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، با تشریح فلسفه شکل‌گیری مینی پالایشگاه‌ها در کشور بیان کرد: این واحدها به‌طور عمده از دهه ۹۰ و با هدف جذب مازاد میعانات گازی تولیدی (پیش از راه‌اندازی پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس) ایجاد شدند. فراخوان اخیر با عنوان «شناسایی پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس با انواع خوراک نفت خام» به‌منظور حمایت از استمرار فعالیت این واحدها در شرایط محدودیت منابع میعانات گازی منتشر شده و در مرحله نخست، تنها نوعی فرایند «خوداظهاری» و «شناسایی توانمندی» است. وی ادامه داد: این مجموعه‌ها که با مجوز وزارت صنعت، معدن و تجارت (صمت) فعالیت می‌کنند، در واقع واحدهای تقطیر ساده‌ای هستند که برای فرآوری میعانات گازی طراحی شده‌اند و از نظر پیچیدگی فرایندی، با استانداردهای یک پالایشگاه جامع فاصله دارند.

روزیایی توانمندی مینی‌ریفاینری‌ها در قالب فراخوان

مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه با توجه به تغییرات ایجادشده در تراز تولید و مصرف میعانات گازی، به دنبال راهکارهای جایگزین برای استمرار فعالیت واحدهای کوچک‌مقیاس هستیم، ادامه داد: به‌منظور پیش‌گیری از توقف فعالیت این واحدها، پیشنهاد جایگزینی نفت‌خام به‌جای میعانات گازی مطرح شده است. طاووسی تصریح کرد: پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس در کشور به‌طور عمده با طراحی مبتنی بر میعانات گازی احداث شده‌اند و اکنون در قالب یک فراخوان و خوداظهاری فنی، به دنبال ارزیابی توانمندی این واحدها برای پذیرش نفت خام هستیم.

حمایت از سرمایه‌گذاران بخش خصوصی

مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر اینکه ما اکنون در فاز صفر این فراخوان و در مرحله شناسایی پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس هستیم، بیان کرد: بسیاری از این واحدها مدعی توانایی پالایش نفت‌خام هستند، اما واقعیت فنی نشان می‌دهد که پالایش نفت‌خام نیازمند تجهیزاتی همچون واحدهای نمک‌زدایی (Desalter)، کوره‌های مخصوص و فرایندهای تصفیه است که در بیشتر این واحدها وجود ندارد. طاووسی با اشاره به اینکه برای ارزیابی این شرکت‌ها چک‌لیستی آماده شده است تا مشخصاتی مانند موقعیت لجستیکی، وضعیت کوره، ظرفیت مخازن و سیستم‌های ایمنی و محیط زیستی خود را اعلام کنند، تصریح کرد: پس از جمع‌آوری اطلاعات و غربالگری مشخص می‌شود کدام واحدها واقعا توانایی فنی و صرفه اقتصادی برای دریافت نفت‌خام را دارند. وی با تأکید بر اینکه انتشار این فراخوان گامی مهم در حمایت از سرمایه‌گذاران بخش خصوصی است تا در شرایط محدودیت خوراک میعانات، چرخه تولید این واحدها متوقف نشود، گفت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران پس از جمع‌آوری اطلاعات و غربالگری فنی متقاضیان، نتایج را به‌منظور تصمیم‌گیری درباره نحوه تخصیص نفت خام به مراجع ذی‌صلاح ارائه خواهد کرد.

عرضه سوخت پایدار در شبکه سراسری

مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر اینکه ظرفیت واحدهای کوچک‌مقیاس (مینی‌ریفاینری‌ها) نقش تعیین‌کننده‌ای در تراز ملی سوخت ندارد و فراخوان اخیر فقط با هدف حمایت از استمرار فعالیت بخش خصوصی صادر شده است، تصریح کرد: تولید در پالایشگاه‌های اصلی کشور با حداکثر ظرفیت در حال انجام است و وضعیت ذخیره‌سازی‌ها و عرضه سوخت در شبکه سراسری در شرایط کاملاً پایدار و اطمینان‌بخشی قرار دارد. طاووسی با اشاره به اینکه شبکه توزیع و تأمین سوخت کشور هیچ‌گونه وابستگی یا نياز عملیاتی به تولیدات این واحدها ندارد، افزود: پیش‌بینی می‌کنیم مجموع ظرفیت واحدهای کوچک‌مقیاسی که در این فراخوان شرکت می‌کنند، آن هم در صورتی که بتوانند الزامات و شرایط لازم را برای پالایش نفت خام داشته باشند، در بهترین حالت حدود ۲۰ هزار بشکه در روز باشد که این رقم در مقایسه با ظرفیت پالایشی بزرگ کشور و تولید روزانه بیش از ۱۱۰ میلیون لیتر بنزین، سهم بسیار ناچیزی است. وی همچنین با اشاره به محدودیت‌های فنی این واحدها گفت: سبب تولیدی مینی‌ریفاینری‌ها بیشتر شامل محصولات واسطه‌ای یا سوخت‌های با استاندارد پایین است که قابلیت عرضه مستقیم در شبکه توزیع رسمی کشور را ندارند، درحالی‌که پالایشگاه‌های مدرن ما سوخت با استانداردهای کیفی بالا تولید می‌کنند، خروجی فرآورده‌های تولیدی پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس بیشتر جنبه صادراتی (به بازارهایی نظیر افغانستان) یا مصرف در صنایع خاص را دارد؛ ازاین‌رو از نظر راهبردی، این واحدها نقشی در سبب سوخت مصرفی عموم مردم ایفا نمی‌کنند. مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در پایان با تأکید بر اینکه ما به دنبال رعایت عدالت در تخصیص خوراک هستیم، تصریح کرد: هر واحدی که بتواند اسناد و مدارک فنی معتبر ارائه دهد و ثابت کند که امکان فرآوری نفت خام با رعایت استانداردهای کیفی را دارد، در اولویت همکاری قرار خواهد گرفت و هدف نهایی استفاده از ظرفیت‌های موجود در کشور به بهترین شکل در دسترس است.



وزیر نفت خبر داد:

آمادگی وزارت نفت برای اتصال کارت سوخت به کارت‌های بانکی

برای جلوگیری از رویارویی با این مشکل در آینده، همین الگو را جمع‌بندی کنیم. وزیر نفت گفت: بنده فقط طرح مسئله کردم؛ برای مدیریت مصرف سوخت نیازمند همفکری هستیم، پیشنهادهایی هم ارائه داده‌ایم که در کارگروه بررسی شده است. پاک‌نژاد تصریح کرد: زمانی که یک پالایشگاه هدف حمله قرار می‌گیرد، فرایندی برای تعیین خسارت داریم. برای تشخیص تجهیزات سالم و قابل اصلاح باید آواربرداری و بررسی‌های مهندسی انجام شود. همکارانم در شرکت‌های ملی نفت و گاز ایران در زمینه آواربرداری پیشرفت ۸۰ درصدی داشته‌اند.

برای مدیریت سوخت در حال انجام است. وظیفه وزارت نفت تولید، تأمین، انتقال و توزیع سوخت است، اما برای رهایی از مشکل تأمین سوخت نیازمند همراهی مردم هستیم، اکنون نمی‌توان تنها قیمت‌هایی را برای سوخت مطرح کرد، زیرا شرایط اقتصادی و اجتماعی پاسخگو نیست و البته مشکل را هم حل نمی‌کند. وی بیان کرد: راهکارهایی نظیر اینکه بازاری هر کد ملی سوخت تخصیص داده شود مطلوب است؛ زیرا عدالت اجتماعی رعایت می‌شود. البته نمی‌دانم زیرساخت چنین طرحی چه زمانی آماده می‌شود. اگر الگوی کالبرگ برای ارائه سوخت پاسخگوست، باید

لیتر ۳ هزار تومانی شارژ می‌شوند. وی افزود: اگر به تولید داخل متکی باشیم، با فرض اینکه نمی‌توانیم واردات داشته باشیم، می‌شود سوخت را مدیریت کرد؟ این واقعیت میدانی ماست و در چهارچوب این موضوع، شماری از راهکارها ارائه می‌شود که راهکارهایی مؤثر هستند. وزیر نفت با اشاره به آمادگی برای اجرای راهکار ارتباط کارت بانکی با کارت سوخت تصریح کرد: زیرساخت‌های اجرای کارت بانکی آماده بوده و نیازمند همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی است که تاکنون اتفاق مؤثری در این باره رخ نداده و نیازمند پیگیری است. پاک‌نژاد گفت: راهکارهای دیگری هم

وزیر نفت با اشاره به آمادگی برای اجرای راهکار ارتباط کارت بانکی با کارت سوخت، گفت: زیرساخت‌های اجرای کارت بانکی آماده و نیازمند همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی است. به گزارش خانه ملت، محسن پاک‌نژاد روز (کشنبه، ۱۷ خرداد در نشست مجازی مجلس شورای اسلامی بیان کرد: ما روزانه حدود ۱۱۰ میلیون لیتر بنزین تولید می‌کنیم و این مقدار، حداکثر توان ماست. از سوی دیگر، حدود ۳۰ میلیون کارت هوشمند سوخت فعال در کشور وجود دارد که با در نظر داشتن نظام سهمیه‌ای ۶۰ لیتر هزار و ۵۰۰ تومانی و ۴۵

مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران:

روند بازسازی زیرساخت‌های سوخت‌رسانی با تمام توان در حال پیگیری است

با تشریح فاز نخست این عملیات گفت: فاز نخست عملیات بازسازی به‌صورت اقدام ضربتی و با هدف «تداوم توزیع سوخت» کلید خورد و در این مرحله، عملیات پیچیده میان‌برسازی و اجرای خطوط انتقال فرآورده در انبارهای نفت ری و کرج در دستور کار قرار گرفت. وی با تقدیر از ایثار کارکنان و با اشاره به اینکه عملیات بازسازی فاز نخست در بازه زمانی حدود یک‌ماهه، درست در اوج حملات دشمن و هم‌زمان با تعطیلات نوروز ۱۴۰۵ انجام شد، تصریح کرد: همکاران من با روحیه‌ای بسیجی و به‌صورت شبانه‌روزی، پروژه‌های میان‌برسازی را تا اواسط فروردین به اتمام رساندند و مانع از بروز هرگونه بحران در توزیع سوخت کلان‌شهر تهران و کرج شدند. مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران با تأکید بر اینکه اکنون روند بازسازی نهایی تأسیسات در فازهای بعدی با تمام توان در حال پیگیری است، بیان کرد: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران با تکیه بر توان داخلی، اجازه نخواهد داد کوچک‌ترین خللی در امنیت انرژی کشور ایجاد شود و تمامی ظرفیت‌های آسیب‌دیده با فناوری‌های به‌روزتر و تاب‌آوری بالاتر به چرخه خدمت باز خواهند گشت.



ساختمان نفت ایران با اشاره به موج دوم حملات ناجوانمردانه دشمن صهیونی-آمریکایی به تأسیسات ری، شهران، کرج و قوچک تصریح کرد: با توجه به شدت آسیب‌ها در این دوره، مأموریتی اضطراری برای بازگرداندن تأسیسات به شرایط عملیاتی به شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران ابلاغ شد و ما بی‌درنگ، با بررسی‌های میدانی، نقشه راه بازسازی را در سه فاز عملیاتی طراحی کردیم. مشکین‌فام

آغاز شد، افزود: با تلاش جهادی گروه‌های عملیاتی و مهندسی، این مخازن در کمترین زمان ممکن اصلاح و پس از طی مراحل ایمنی، دوباره در مدار بهره‌برداری قرار گرفتند تا هیچ‌گونه اختلالی در فرایند سوخت‌رسانی ایجاد نشود.

عملیات بازسازی هم‌زمان با تداوم خدمت در وچ بحران

مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و



در جایگاه‌های عرضه سوخت مایع انجام شده بود و هم‌اکنون نیز تأمین سوخت استان تهران

با پیش‌بینی‌های انجام‌شده پیش از آسیب به انبارهای نفت، ذخیره‌سازی راهبردی فرآورده

افزایش قیمت ال ان جی در سایه تنش‌های ژئوپلیتیک



میانگین قیمت هفتگی تک‌محموله‌های گاز طبیعی مایع‌شده (LNG) در بازارهای آسیایی در هفته منتهی به ۲۲ مه ۲۰۲۶، تحت‌تأثیر افزایش زود هنگام تقاضا برای تأمین برق مورد نیاز سامانه‌های سرمایشی و تداوم تنش‌های ژئوپلیتیک در غرب آسیا، به بالاترین سطح خود در هفت هفته اخیر رسید. این در حالی است که بازار اروپا در مقایسه با آسیا شرایط به‌نسبت آرام‌تری را تجربه می‌کند، اما نگرانی‌ها درباره امنیت عرضه همچنان پابرجاست.

به گزارش دانش نفت به نقل از اداره کل اوپک، مجامع و سازمان‌های بین‌المللی، گزارش شرکت اکوینور نشان می‌دهد که در صورت تداوم اختلال در کشتیرانی از طریق تنگه هرمز برای یک تا سه ماه آینده، اروپا با چالش جدی در تأمین ذخایر گازی خود روبه‌رو خواهد شد. در شرایط کنونی، به دلیل قیمت‌های بالا و سطح پایین ذخایر، روند تزریق گاز به مخازن ذخیره‌سازی اروپا کند شده است؛ به‌طوری که میزان پرشدگی مخازن این قاره تنها اندکی بیش از ۳۵ درصد برآورد می‌شود، درحالی‌که میانگین فصلی این شاخص در همین مقطع زمانی حدود ۵۰ درصد است. کشورهای عضو اتحادیه اروپا موظف هستند تا پیش از آغاز فصل سرد، ظرفیت ذخیره‌سازی خود را به سطح ۹۰ درصد برسانند. بااین‌حال، اکوینور هشدار داده است که در صورت توقف فوری درگیری‌ها و بازگشت تردد عادی کشتی‌ها از تنگه هرمز، دستیابی به سطح ۷۵ درصدی ذخایر ممکن خواهد بود، اما ادامه انسداد این گذرگاه راهبردی برای یک تا سه ماه می‌تواند شرایط ذخیره‌سازی را به مرحله بحرانی نزدیک کند. در همین حال، تنش‌های اخیر در خلیج فارس به برخی زیرساخت‌های انرژی منطقه نیز آسیب وارد کرده است. مجتمع گازی حیشان با ظرفیت فراورش روزانه ۶ میلیارد ۱۰۰ میلیون فوت مکعب گاز که حدود ۶۰ درصد از ظرفیت پالایشی شرکت گاز انداک را تشکیل می‌دهد، در جریان این تحولات آسیب دیده است. هرچند انتظار می‌رود بازگشت کامل این مجموعه به ظرفیت اسمی تا سال آینده به طول بینجامد، اما ارزیابی‌ها حاکی از آن است که عرضه داخلی گاز به‌طور جدی تحت‌تأثیر قرار نخواهد گرفت. براساس گزارش عملکرد انداک، این شرکت راهبرد «توسعه تهاجمی» را برای دستیابی به خودکفایی در تأمین گاز و کاهش وابستگی به واردات از قطر دنبال می‌کند. در قاره آفریقا نیز تحولات مهمی در صنعت گاز در جریان است. شرکت آمریکایی شورون با اتخاذ تصمیم نهایی سرمایه‌گذاری در پروژه توسعه میدان فراساحلی آسنگ در آب‌های عمیق گینه استوایی، جایگاه خود را در این کشور تقویت کرده است. این پروژه که حدود ۷۰۰ میلیون دلار ارزش دارد، خوراک مورد نیاز پایانه صادرات ال‌ان‌جی پونت‌ا اروپا با ظرفیت سالانه ۳ میلیون و ۷۰۰ هزار تن را تأمین خواهد کرد. این طرح بخشی از راهبرد کلان «مگهاب گازی» گینه استوایی به شمار می‌رود؛ راهبردی که توسعه میداین جدید در خلیج گینه، از جمله میدان مشترک بویو-یالان‌ا میان گینه استوایی و کامرون با ذخایر برآوردی ۲.۵ تریلیون فوت مکعب را در بر می‌گیرد. در همین راستا، کامرون و گینه استوایی توافقنامه‌ای برای توسعه یکپارچه میدان‌های مشترک گازی در خلیج گینه امضا کرده‌اند. این مدل همکاری که پیش‌تر میان سنگال و موریتانی نیز به اجرا درآمده بود، زمینه را برای بهره‌برداری بهینه از منابع مشترک گازی فراهم می‌کند. از سوی دیگر، تداوم درگیری‌ها در غرب آسیا و انسداد تنگه هرمز از ۲۸ فوریه، صادرات ال‌ان‌جی قطر را با اختلال جدی روبه‌رو کرده است. شرکت قطر انرژی در واکنش به این شرایط، وضعیت اضطراری را در بخشی از قراردادهای بلندمدت خود اعلام و بخش قابل توجهی از ناوگان حمل ال‌ان‌جی این کشور را در خارج از خلیج فارس در حالت آماده‌باش قرار داده است. یکی از مهم‌ترین چالش‌های پیش روی قطر، تخلیه مخازن ذخیره‌سازی در مجتمع راس لفان است. سعد الکعبی، وزیر انرژی قطر و مدیرعامل قطر انرژی، اعلام کرده است که این مخازن مملو از محصولات جانبی نظیر نفتا، گاز مایع و میعانات گازی هستند و از این‌رو، علاوه بر کشتی‌های حمل ال‌ان‌جی، به شناورهای ویژه برای انتقال این محصولات نیز نیاز است. به گفته کارشناسان، قطر انرژی ناوگان خود را به دلایل راهبردی و اقتصادی در حالت آماده‌باش نگه داشته است تا بلافاصله پس از بازگشایی تنگه هرمز بتواند صادرات را از سر بگیرد. بااین‌حال، الکعبی در گفت‌وگویی اختصاصی با نشریه انرژی اینتلیجنس تأکید کرده است که حتی پس از بازگشایی این گذرگاه راهبردی، محدودیت‌های لجستیکی و پشتیبانی کشتیرانی همچنان بزرگ‌ترین مانع بازگشت صادرات ال‌ان‌جی قطر به شرایط عادی خواهد بود. مجموع این تحولات نشان می‌دهد که بازار جهانی گاز همچنان تحت‌تأثیر ریسک‌های ژئوپلیتیک، نگرانی‌های عرضه و چالش‌های حمل‌ونقل قرار دارد و هرگونه تغییر در وضعیت تنگه هرمز می‌تواند آثار قابل توجهی بر قیمت‌ها و امنیت انرژی در بازارهای جهانی برجای بگذارد.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۲۳ خرداد
۱۴۰۵
شماره ۹۹۹

۱۵



بین الملل



ذخیره‌سازی‌های نفت در بزرگ‌ترین اقتصادهای جهان به پایین‌ترین حجم خود از سال ۲۰۰۳ رسیده و به دلیل کاهش تولید نفت ناشی از جنگ آمریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران، این ذخیره‌سازی‌ها با سرعت بی‌سابقه‌ای رو به کاهش است.

جت، هزینه‌های تأمین سوخت شرکت‌های هواپیمایی این کشور در ماه آوریل با ۷۸ درصد رشد نسبت به سال گذشته میلادی (۲۰۲۵) به حدود ۶ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار رسید. براساس گزارش این وزارتخانه، هزینه‌های تأمین سوخت شرکت‌های هواپیمایی در ماه آوریل نسبت به ماه مارس ۲۶ درصد افزایش یافته است و بدین ترتیب این شرکت‌ها در این ماه ۲۶ درصد سوخت کمتری مصرف کرده‌اند. این وزارتخانه در گزارش خود اعلام کرد که هزینه هر بشکه سوخت در ماه آوریل با یک دلار و ۸۱ سنت افزایش نسبت به مدت مشابه پارسال به ۴ دلار و ۱۱ سنت رسیده و این صنعت را تحت‌تأثیر قرار داده است. براساس این گزارش، شرکت هواپیمایی اسپیریت، یک شرکت بسیار ارزان‌قیمت در آمریکا، در ماه مه فعالیت خود را متوقف و دلیل آن را افزایش قیمت سوخت اعلام کرد. در همین حال، انجمن بین‌المللی حمل‌ونقل هوایی (ایاتا) با دراختیارداشتن بیش از ۳۷۰ شرکت هواپیمایی و حدود ۵۸ درصد از ترافیک هوایی جهان، روز یکشنبه (۱۷ خرداد) در گزارش سالانه خود پیش‌بینی کرد که سود خالص این صنعت در سال ۲۰۲۶ به ۲۳ میلیارد دلار می‌رسد که کمتر از ۴۵ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۵ است. براساس داده‌های شرکت اطلاعات خدمات مسافرتی کایاک (KAYAK)، میانگین هزینه پروازهای داخلی و خارجی در آمریکا در سال جاری (۲۰۲۶) در مقایسه با هفته‌های مشابه در سال ۲۰۲۵ به ترتیب ۳۱ و ۲۲ درصد افزایش داشته است. جنگ آمریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران خطوط هوایی را مجبور به تغییر مسیر پرواز کرده و این موضوع سبب افزایش مصرف سوخت و تأثیر بیشتر بر کمبود کنونی عرضه شده است. در همین حال، قیمت نفت به دلیل اختلال در عرضه، رشد چشمگیری داشته و قیمت سوخت جت و هزینه‌های تأمین سوخت را برای شرکت‌های هواپیمایی جهان افزایش داده است. انجمن بین‌المللی حمل‌ونقل هوایی (IATA) پیش‌بینی می‌کند که هزینه تأمین سوخت شرکت‌های هواپیمایی از حدود ۲۵۲ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۵ به حدود ۳۵۰ میلیارد دلار در سال جاری میلادی افزایش یابد.



اداره اطلاعات انرژی آمریکا هشدار داد:

ذخیره‌سازی‌های نفت جهان در پایین‌ترین سطح چند دهه اخیر

تهیه و تنظیم: پریسا بطنی

انرژی آمریکا در سال ۲۰۰۳ رسیده است، اداره اطلاعات انرژی آمریکا همچنین اعلام کرد که کاهش سریع ذخیره‌سازی‌ها که برای جبران کمبود تولید روزانه ۱۱ میلیون بشکه‌ای نفت خاورمیانه ضروری است، زمینه را برای افزایش شدید قیمت نفت در ماه‌های آینده فراهم می‌کند. گزارش‌های تازه مبنی بر احتمال رفع اختلال تردد از تنگه هرمز، گذرگاه حیاتی ۲۰ درصد از محموله‌های نفتی جهان، در هفته‌های اخیر بر قیمت‌ها تأثیر گذاشته است. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد: تا زمان نگارش این مطلب، اختلال در تردد از تنگه هرمز همچنان پابرجا بوده و بیشتر تولید نفت این منطقه همچنان متوقف و ذخیره‌سازی‌های نفت جهان برای تأمین تقاضا همچنان رو به کاهش است. این نهاد انرژی آمریکا همچنین پیش‌بینی کرد که میانگین قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال در ماه‌های ژوئن و ژوئیه در بازار نقدی تک‌محموله به حدود ۱۰۵ دلار برای هر بشکه می‌رسد که بسیار بالاتر از قیمت ۹۱ دلار و ۶۰ سنت ثبت‌شده در معامله‌های روز سه‌شنبه (۱۹ خرداد) است. اداره اطلاعات انرژی آمریکا با اشاره به کاهش ذخیره‌سازی‌های نفت جهان، پیش‌بینی کرد که

اداره اطلاعات انرژی آمریکا هشدار داد که ذخیره‌سازی‌های نفت جهان به پایین‌ترین حد در چند دهه اخیر رسیده است. به گزارش خبرگزاری رویترز از نیویورک، اداره اطلاعات انرژی آمریکا روز سه‌شنبه (۱۹ خرداد) در گزارش ماهانه خود درباره چشم‌انداز کوتاه‌مدت انرژی اعلام کرد که ذخیره‌سازی‌های نفت در بزرگ‌ترین اقتصادهای جهان به پایین‌ترین حجم خود از سال ۲۰۰۳ رسیده و به دلیل کاهش تولید نفت ناشی از جنگ آمریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران، این ذخیره‌سازی‌ها با سرعت بی‌سابقه‌ای رو به کاهش است. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد: با فرض اینکه تردد از تنگه هرمز تا اوایل سال ۲۰۲۷ به حجم پیش از آغاز درگیری‌ها بازنگردد، کل ذخیره‌سازی‌های نفت در کشورهای عضو سازمان توسعه و همکاری اقتصادی (OECD) تا ماه دسامبر به کمتر از ۲ میلیارد و ۳۰۰ میلیون بشکه می‌رسد. این نهاد انرژی همچنین اعلام کرد که ذخیره‌سازی‌های نفت در کشورهای عضو سازمان توسعه و همکاری اقتصادی (اواسی‌دی) به پایین‌ترین حد از زمان آغاز ثبت ازسوی اداره اطلاعات

روایت گزارش بولتن سالانه آماری اوپک از تثبیت جایگاه ایران در بازارهای جهانی؛

رشد تولید و صادرات نفت ایران در سال ۲۰۲۵ ادامه یافت



می‌دهد ترکیب افزایش تولید، رشد صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی و توسعه ظرفیت‌های پالایشی، به صنعت نفت ایران کمک کرده است تا سهم خود را در تجارت جهانی انرژی حفظ کند. این روند همچنین نشان می‌دهد درآمد‌های نفتی کشور فقط به قیمت نفت وابسته نیست و افزایش حجم صادرات می‌تواند بخشی از آثار ناشی از افت قیمت‌ها را جبران کند.

درآمدزایی ۴۵ میلیارد دلاری با تداوم تولید

بررسی آمارهای اوپک حاکی از آن است که ایران در سال ۲۰۲۵ حدود ۴۵ میلیارد و ۳۳۵ میلیون دلار درآمد نفتی کسب کرده است؛ رقمی که اهمیت تداوم تولید و صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی را در اقتصاد کشور بیش از پیش نمایان می‌کند. در بخش گاز طبیعی نیز روند

هم‌زمان مسیر افزایشی خود را ادامه داد. صادرات این بخش از روزانه ۴۱۱ هزار بشکه در سال ۲۰۲۴ به روزانه ۴۱۷ هزار بشکه در سال ۲۰۲۵ رسید. رشد صادرات فرآورده‌ها افزون‌بر ایجاد ارزش افزوده بیشتر نسبت به خام‌فروشی، بیانگر توسعه ظرفیت‌های پالایشی و تقویت زیرساخت‌های تجاری کشور است. در بخش تولید نیز صنعت نفت ایران عملکردی مثبت ثبت کرده است. براساس گزارش بولتن سالانه آماری اوپک، میانگین تولید نفت خام کشور در سال ۲۰۲۵ به ۳ میلیون و ۲۶۳ هزار بشکه در روز رسید که نسبت به سال پیش ۶ هزار بشکه افزایش داشته است. این در حالی است که برخی تولیدکنندگان بزرگ جهان از جمله روسیه و عراق با کاهش تولید روبه‌رو بوده‌اند. داده‌های بولتن سالانه آماری اوپک نشان

براساس گزارش بولتن سالانه آماری اوپک، صنایع نفت و گاز ایران در سال ۲۰۲۵ با وجود نوسان‌های بازار جهانی انرژی و افت قیمت نفت، روند روبه‌رشد تولید و صادرات را حفظ کرده و این موضوع نقشی مهم در تثبیت جایگاه این کشور در بازارهای جهانی انرژی و حفظ درآمدهای ارزی داشته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شصت‌ویکمین شماره بولتن آماری سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، مجموع صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۲۰۲۵ به روزانه ۲ میلیون و ۸۳ هزار بشکه رسید که در مقایسه با رقم روزانه یک‌میلیون و ۹۷۷ هزار بشکه در سال ۲۰۲۴، افزایش ۱۰۶ هزار بشکه‌ای را نشان می‌دهد. در بخش نفت خام نیز صادرات ایران روندی افزایشی داشته است. میانگین صادرات نفت خام کشور از روزانه یک‌میلیون و ۵۶۶ هزار بشکه در سال ۲۰۲۴ به روزانه یک‌میلیون و ۶۶۶ هزار بشکه در سال ۲۰۲۵ افزایش یافت که نشان‌دهنده رشد روزانه ۱۰۰ هزار بشکه‌ای صادرات نفت خام است. این عملکرد در شرایطی به ثبت رسیده که بازار جهانی نفت با رقابت فشرده میان تولیدکنندگان و نوسان‌های قیمتی روبه‌رو بوده است. آمارهای اوپک همچنین از حفظ جایگاه ایران در بخش پالایش نفت حکایت دارد. ظرفیت پالایش نفت کشور در سال ۲۰۲۵ به روزانه ۲ میلیون و ۳۳۷ هزار بشکه رسید و حجم فراورش نفت خام نیز با افزایش روزانه ۷ هزار بشکه‌ای نسبت به سال ۲۰۲۴، به یک‌میلیون و ۸۷۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. این ارقام نشان می‌دهد ایران همچنان یکی از کشورهای پیشرو اوپک از نظر توان پالایشی به شمار می‌رود.

روند افزایشی صادرات فرآورده‌های نفتی ایران

صادرات فرآورده‌های نفتی نیز به‌طور



مهندس حمید دریس خبر داد:

گام بلند اروندان به سوی پایداری تولید با توسعه انرژی‌های نو و ارتقای زیرساخت‌های عملیاتی



در مناطق عملیاتی است. به همین دلیل تامین تجهیزات مورد نیاز، افزایش آمادگی خودروها و بهبود توان پاسخگویی در شرایط اضطراری با هدف صیانت از سرمایه‌های انسانی و تاسیسات شرکت در دستور کار قرار دارد. در ادامه این نشست، شرح نیازهای فنی و عملیاتی مطرح‌شده مورد بحث و بررسی مدیران و اعضای کارگروه‌های تخصصی قرار گرفت و پس از ارائه دیدگاه‌ها و جمع‌بندی مباحث، تصمیمات لازم برای پیگیری و اجرای موارد مورد نظر اتخاذ شد.

عملیاتی گفت: برنامه‌ریزی برای انجام تعمیرات به‌موقع و ارتقای سطح آمادگی این تجهیزات از اهمیت بالایی برخوردار است، چرا که عملکرد مطلوب تجهیزات دوار نقش مستقیمی در پایداری تولید، کاهش توقف‌های ناخواسته دارد و باید با بهره‌گیری از ظرفیت‌های فنی موجود به‌صورت مستمر دنبال شود. دریس به موضوع تجهیز ناوگان خودروهای سنگین و نیمه‌سنگین آتش‌نشانی اشاره کرد و اظهار کرد: ارتقای توان عملیاتی و ایمنی و به‌روزرسانی تجهیزات این ناوگان از الزامات حفظ ایمنی



فناوری‌های نوین و سازگار با محیط زیست، توسعه پروژه‌های تامین برق از طریق صفحات خورشیدی و سایر منابع انرژی‌های تجدیدپذیر را از اولویت‌های مهم این شرکت برشمرد و اظهار کرد: بهره‌گیری از انرژی‌های پاک در این شرکت علاوه بر کمک به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و صیانت از منابع ملی، می‌تواند نقش مؤثری در افزایش بهره‌وری، کاهش هزینه‌های عملیاتی و تحقق اهداف زیست‌محیطی شرکت ایفا کند. وی با اشاره به بررسی وضعیت تجهیزات دوار در واحدهای

توسعه زیرساخت‌های فنی، استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، ارتقای ایمنی و پایداری تولید از محورهای اصلی نشست کمیته فنی عملیاتی اروندان بود. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز سه‌شنبه ۱۹ خردادماه ۱۴۰۵، نشست کمیته فنی عملیاتی این شرکت با هدف بررسی شرح نیازهای فنی و عملیاتی به ریاست حمید دریس، مدیرعامل اروندان و جمعی از مدیران، رؤسا و اعضای کمیته برگزار شد. حمید دریس در این نشست با تأکید بر ضرورت حرکت اروندان به سمت

کاهش مصرف انرژی و انتشار آلاینده‌ها با جایگزینی چراغ‌های LED در مناطق عملیاتی اروندان



از چراغ‌های LED در ساختمان‌های اداری و مناطق عملیاتی به‌منظور پایداری شبکه برق و صرفه‌جویی انرژی همچنان در دستور کار این واحد قرار دارد.

رئیس بهینه‌سازی انرژی شرکت نفت و گاز اروندان با بیان اینکه انرژی ذخیره‌شده در این طرح معادل خاموش کردن حدود ۴۰ دستگاه کولر گازی در سال است، گفت: توسعه استفاده

کاهش حدود ۷۰ تن دی‌اکسید کربن در سال، صرفه‌جویی حدود ۳۸ هزار مترمکعب گاز در سوخت نیروگاهی و صرفه‌جویی سالانه ۱۵۰ مگاوات ساعت انرژی الکتریکی اشاره کرد.

در راستای اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف انرژی و کاهش بار شبکه برق، شرکت نفت و گاز اروندان با جایگزینی ۲۶۰ چراغ فلورسنت بر مصرف با چراغ‌های LED در مناطق عملیاتی، موفق به صرفه‌جویی سالانه ۱۵۰ مگاوات ساعت انرژی الکتریکی و کاهش قابل توجه انتشار آلاینده‌های زیست‌محیطی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، احسان قنوتی رئیس بهینه‌سازی انرژی این شرکت اظهار کرد: واحدهای بهینه‌سازی انرژی و پست‌های برق مناطق عملیاتی زیرمجموعه مدیریت هماهنگی عملیات تولید، در راستای اجرای برنامه‌های مدیریت بار و کاهش مصرف برق، ۲۶۰ چراغ فلورسنت با مصرف بالا و راندمان پایین را با چراغ‌های LED کم‌مصرف جایگزین کردند. وی افزود: مطالعات این طرح از ابتدای سال ۱۴۰۴ آغاز و عملیات تأمین و تعویض چراغ‌ها در اردیبهشت ۱۴۰۵ تکمیل شد. چراغ‌های LED ساخت داخل با بهره‌وری بالاتر، حمایت از تولیدات داخلی، مصرف کمتر، طول عمر بیشتر و کیفیت روشنایی مطلوب‌تر، نقش مؤثری در کاهش مصرف انرژی و حفاظت از محیط زیست دارند. قنوتی ادامه داد: از مهم‌ترین دستاوردهای این طرح می‌توان به استانداردسازی روشنایی ساختمان‌ها،

حسین عیسی زاده دریس مشاور مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان شد



به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، مدیرعامل این شرکت طی حکمی جناب آقای حسین عیسی زاده دریس را به حفظ سمت به عنوان مشاور خود منصوب کرد. در حکم مهندس حمید دریس در این خصوص آمده است: بسمه تعالی جناب آقای حسین عیسی زاده دریس باسلام، با توجه به سوابق و تجربیات ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم با حفظ سمت بعنوان مشاور مدیرعامل منصوب می‌گردید. امید است در پرتو عناایات الهی در انجام وظایف محوله تحقق اهداف شرکت نفت و گاز اروندان موفق باشید.

با حضور سرپرست اداره سلامت و تربیت بدنی وزارت نفت؛ توسعه زیرساخت‌های ورزشی و سلامت کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان بررسی شد



در نشست مشترک سرپرست اداره سلامت و تربیت بدنی وزارت نفت با مدیرعامل و مدیران شرکت نفت و گاز اروندان، آخرین وضعیت زیرساخت‌های ورزشی، توسعه ورزش کارکنان و برنامه‌های حوزه سلامت و تربیت بدنی این شرکت مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز دوشنبه چهارم خرداد، در جلسه‌ای با حضور رفیع پرهیزکار سرپرست اداره سلامت و تربیت بدنی وزارت نفت و هیئت همراه، حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، حسن آقاحسینی مدیر منابع انسانی، حسین عیسی‌زاده مسئول امور ورزش این شرکت و معاون فرهنگی و رئیس ورزش دانشکده نفت آبادان، آخرین وضعیت ورزش، امکانات ورزشی و برنامه‌های توسعه‌ای حوزه سلامت و حوزه سلامت و تربیت بدنی شرکت نفت و گاز اروندان مورد بررسی قرار گرفت. در این نشست، رفیع پرهیزکار با تأکید بر ضرورت توسعه خدمات ورزشی به‌منظور ایجاد نشاط بیشتر در میان کارکنان و خانواده‌های آن‌ها، بر نقش مؤثر ورزش در ارتقای سلامت جسمی و روحی و افزایش انگیزه کارکنان تأکید کرد. مدیرکل اداره سلامت و تربیت بدنی وزارت نفت همچنین با اشاره به اهمیت پایش مستمر سلامت کارکنان گفت: باید زمینه‌های انگیزشی لازم برای ترغیب کارکنان به انجام معاینات دوره‌ای و کامل طب کار فراهم شود تا با توجه بیشتر به سلامت جسمی و روانی، از بروز بیماری‌های احتمالی پیشگیری شود. وی در ادامه با اشاره به درخواست کارکنان برای توسعه امکانات ورزشی، بر ضرورت توجه بیشتر به ورزش بانوان، افزایش زیرساخت‌های ورزشی و برگزاری دوره‌ها و کلاس‌های آموزشی و علمی در حوزه ورزش برای کارکنان تأکید کرد. در ادامه این جلسه، حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، با قدرتی از مدیران حوزه ورزش و تربیت بدنی وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، ورزش را یکی از ارکان مهم ایجاد نشاط، سلامت جسمی و روانی کارکنان دانست و اظهار کرد: توسعه ورزش کارکنان تأثیر مستقیمی بر افزایش بهره‌وری و عملکرد سازمانی دارد. وی با اشاره به ظرفیت‌ها و امکان ورزشی موجود شرکت و پیگیری‌های انجام‌شده در سطح شرکت ملی نفت ایران، بر ضرورت احداث مجموعه‌ای ورزشی ویژه کارکنان تأکید کرد تا پرسنل و خانواده‌های آن‌ها بتوانند از امکانات مناسب ورزشی در قالب ورزش همگانی بهره‌مند شوند. حسن آقاحسینی مدیر منابع انسانی شرکت نفت و گاز اروندان نیز در این نشست با ارائه گزارشی از وضعیت پروژه‌های نیمه‌تمام اماکن ورزشی شهرستان خرمشهر، از جمله استخر و استادیوم فوتبال اروندان، این ظرفیت را فرصتی ارزشمند برای توسعه این شهرستان دانست. وی با تشریح وضعیت فعلی و پیگیری‌های انجام شده در این زمینه، پشتیبانی مراجع بالادستی در فرآیند واگذاری و تکمیل این پروژه‌ها را خواستار شد. آقاحسینی در ادامه ضمن تشریح وضعیت خدمات ورزشی و قراردادهای منعقد شده با اماکن ورزشی برای استفاده کارکنان و خانواده‌های آن‌ها، آماری از میزان بهره‌مندی پرسنل از این خدمات ارائه کرد و گفت: انتخاب و عقد قرارداد با مراکز ورزشی با حساسیت و دقتی بالا انجام می‌شود و کیفیت، استانداردهای لازم و نظارت‌های دوره‌ای به‌منظور ارائه خدمات مطلوب به کارکنان در این فرآیند لحاظ شده است. وی همچنین از طراحی سامانه‌ای برخط برای تسهیل بهره‌مندی کارکنان از خدمات ورزشی خبر داد.