



PACIFIC CORP.
پاسیفیک
تنها نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران

با اجرای اقدام‌های توسعه‌ای در میدان‌های نفتی و به‌همت و تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت نفت محقق شد

رکوردشکنی تولید نفت

محسن پاک‌نژاد: موفق شدیم رکورد تازه‌ای را در تولید نفت کشور به ثبت برسانیم؛
رکوردی که در هفت سال گذشته (از سال ۱۳۹۷ تاکنون) بی سابقه بوده است

۹

شرکت ملی نفت ایران آمادگی دارد هزینه عملیات اجرایی طرح‌ها را در صنعت تقبل کند؛

مهندس بورد: ایده از دانشگاه هزینه و ریسک از صنعت

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران: انتظار ما این است که المپیاد علمی پژوهشی نفت صرفاً یک رویداد علمی نباشد، بلکه زمینه‌ساز ارتباط پایدار دانشگاه و صنعت نفت باشد و به دستاوردهای واقعی برای اقتصاد کشور منجر شود.

۱۳

وقتی اراده از تحریم پیشی می‌گیرد؛

از مرز محدودیت تا افق‌های جهانی؛ روایت جهش پتروشیمی کرمانشاه

برنامه توسعه ظرفیت و دسترسی به بازارهای نو با هدف تثبیت جایگاه شرکت پتروشیمی کرمانشاه به‌عنوان بازیگر اصلی صنعت اوره‌سازی کشور دنبال می‌شود.

۱۶

آغاز عملیات نصب و راه‌اندازی رآکتور اوره شرکت پتروشیمی هنگام با حضور شریعتمداری

عملیات نصب رآکتور پیشرفته اوره که حمل آن به کشور با چالش‌های متعددی همراه بود آغاز شد تا گام اصلی راه‌اندازی کامل طرح اوره و آمونیاک هنگام برداشته شود.

۴

صادرات فرآورده‌های نفتی در پنج ماه نخست امسال ۲۰ میلیارد دلار برآورد شد؛

کاهش ۶ درصدی صادرات فرآورده‌های نفتی

حمید حسینی: دلیل کاهش صادرات فرآورده‌های نفتی در سال جاری، تعطیلات نوروز، حادثه بندر شهید رجایی بندر عباس، اعتصاب رانندگان، جنگ ۱۲ روزه و قطعی برق بوده است.

۱۴

مجری طرح‌های گوره - جاسک و غرب کارون خبر داد:

پیشرفت ۶۰ درصدی احداث مخازن تعادلی گوره - جاسک

برای نخستین بار در کشور، شیر ۴۲ اینچ کلاس ۹۰۰ طراحی و ساخته شد، بدنه این شیر با وزنی بالغ بر ۴۰ تن در داخل کشور ریخته‌گری و عملگر آن نیز به دست یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی تولید شد و آزمون‌های عملکردی این تجهیز در هفته گذشته انجام و تأیید شد.

۹

تنفیذ اولین قرارداد بخش خصوصی پتروشیمی با شرکت ملی نفت برای توسعه میادین گازی؛

شاید وقتی دیگر؟!



مهندس حسین عیسی زاده دریس
دبیر سرویس نفت و پتروشیمی

۱۷ شهریورماه سال جاری بود که حسن عباس زاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حاشیه نمایشگاه ایران پلاست از تنفیذ نخستین قرارداد بخش خصوصی (هلدینگ‌های پتروشیمی) با شرکت ملی نفت ایران در آینده‌ای نزدیک خبر داد.

با گذشت حدود یک ماه از این سخنان امید بخش که تا حدود زیادی ناترازی گازی پتروشیمی‌ها را مرتفع خواهد کرد، اما هنوز از تنفیذ و امضای اولین قرارداد توسعه میادین گازی خبری در دست نیست. بر این اساس، مذاکرات پتروشیمی‌ها با شرکت ملی نفت برای توسعه میادین گازی با چالش‌های ساختاری، بین‌المللی و فنی مواجه است که مهم‌ترین آن‌ها محدودیت‌های ناشی از تحریم‌ها، کمبود سرمایه‌گذاری و پیچیدگی‌های فنی پروژه‌ها است. از مهم‌ترین موانع موجود که تنفیذ در قراردادها را به تأخیر انداخته است می‌توان به بوروکراسی پیچیده، مشکلات در انتقال فناوری‌های پیشرفته (مانند ساخت سکوها، فشاری)، مشکلات در انتقال پول و بیمه صادرات، کمبود سرمایه‌گذاری خارجی به‌رغم مذاکرات متعدد، موانع داخلی و ساختاری اولویت تأمین گاز در فصل سرما برای بخش خانگی و مصرف بالا و عدم بهینه‌سازی مصرف گاز در کشور اشاره کرد. با این اوصاف، هلدینگ‌های بخش خصوصی پتروشیمی با علم و آگاهی نسبت به همه محدودیت‌ها آمادگی خود را برای توسعه پر شتاب میادین گازی در بالادست صنعت نفت اعلام کرده‌اند اما شوربختانه در عمل در عقد قراردادها تأخیر ایجاد شده است. هر چند با پیگیری‌های صورت گرفته، مدت زمان اجرایی قرارداد از چند سال به ۶ ماه کاهش یافته اما در عمل اتفاق عینی و ملموسی رخ نداده است. به هر حال، مقرر شده بود اولین قرارداد صنعت نفت برای توسعه میادین گازی با دو هلدینگ پتروشیمی پتروفهنگ و باختر منعقد و تنفیذ شود اما فعلاً گویا خبری از این اتفاق مهم و راهبردی نیست. به نظر می‌رسد با توجه به کمبود خوراک پتروشیمی‌ها که منجر به تعطیلی‌های ناخواسته بیش از ۱۰۰ روز در سال می‌گردد، یکی از بهترین گزینه‌های پیش رو برای بیرون رفتن از عدم النفع‌ها و تعطیلی‌ها، تعامل موثر و سریع بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های پتروشیمی برای توسعه شتابان میادین گازی باشد.

مهاجرت گازها و فرجام فشار افزایی



دکتر احمد مددی

۲

مکانیسم ماشه و نفت



دکتر ارسلان عبدپور

۸

مسئله این است؛ خوراکی!



هادی قهرمانی

۷

پتروشیمی؛ مجروح ماشه خارجی و اسیر دیوار داخلی



محسن بیگلربیگی

۷

ضرورت مصرف بهینه گاز در فصول سرد سال



مسلم رحمانی

۶

نقش هلدینگ خلیج فارس در تأمین سوخت کشور در زمستان



محسن آقایی

۴

بیش از ۷ ماه از قرارداد فشارافزایی فازهای پارس جنوبی گذشت اما

هنوز خبری از توسعه و فشارافزایی نیست؟

مهاجرت گازها و فرجام فشارافزایی



دکتر احمد مددی

کارشناس انرژی

در نهایت و پس از سال‌ها تعلل، اسفندماه سال گذشته بود که بارقه امیدی در صنعت نفت شکل گرفت و بر اساس قراردادی مهم، پروژه فشارافزایی فازهای پارس جنوبی به ارزش تقریبی ۱۸ میلیارد دلار به شرکت های داخلی توسعه دهنده واگذار شد.

در هجدهم اسفندماه ۱۴۰۳، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حضور مسعود پزشکیان رئیس‌جمهور و محسن پاک‌نژاد وزیر نفت، هفت قرارداد مهم برای اجرای طرح‌های فشارافزایی در میدان پارس جنوبی را امضا کرد. این پروژه ملی، شامل ساخت و نصب ۴۲۰ هزار تن تجهیزات و سازه‌های فراساحلی (معادل ۲ برابر ظرفیت فعلی) و همچنین احداث ۶۰۰ کیلومتر خط لوله زیردریایی است. اینک بیش از ۷ ماه از این قرارداد سپری شده اما هنوز خبری از توسعه و فشارافزایی نیست. شوربخانه پروژه فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی به دلایل متعددی از جمله چالش‌های مالی، محدودیت‌های فناوری و موانع اداری با تأخیر کلافه کننده و اعصاب خرد کنی مواجه شده است. مهم‌ترین دلایل تأخیر در اجرای پروژه شامل مواردی چون؛ چالش‌های مالی و سرمایه‌گذاری، کمبود شدید منابع مالی، مشکل در جذب سرمایه‌گذار خارجی به دلیل تحریم‌ها و عدم تخصیص بهینه بودجه از صندوق توسعه ملی، عدم امکان خرید و نصب تجهیزات پیشرفته مانند کمپرسورها و توقف پروژه در مرحله مطالعه و برنامه‌ریزی، محدودیت‌های فنی و تکنولوژیکی، نیاز به فناوری‌های پیشرفته برای فشارافزایی -که در اختیار شرکت‌های بین‌المللی است- و دسترسی ایران به آن‌ها محدود است-، ناکامی در حفر چاه‌های آزمایشی موفق، طراحی و اجرای نادرست تأسیسات، افزایش ریسک شکست پروژه و کاهش بازدهی، مشکلات ساختاری و مدیریتی و انگذاری پروژه به شرکت‌های «خصولتی» بدون تجربه کافی، فقدان مجوز قانونی از «شورای اقتصاد» -که باعث بی‌ثباتی و عدم شفافیت مالی شده است- با تأخیر مواجه شده است.

طرح فشارافزایی پارس جنوبی در اصل، شامل طراحی، تأمین و راه‌اندازی ایستگاه‌های کمپرسور قدرتمند در سکوهایی دریایی و تأسیسات ساحلی است. هر فاز از این طرح به چندین دستگاه کمپرسور گازی با توانی نزدیک به ۳۰ تا ۵۰ مگاوات نیاز دارد. تأمین این تجهیزات، همراه با توربین‌ها، خطوط انتقال برق فشار قوی، سیستم‌های پیشرفته خنک‌کننده و زیرساخت نرم‌افزاری کنترل و مانیتورینگ، از اجزای کلیدی این پروژه به شمار می‌رود. نصب و راه‌اندازی این حجم از تجهیزات در دریا، خود نیازمند برنامه‌ریزی مهندسی بسیار دقیق، عملیات پیچیده لجستیک، استفاده از شناورهای پیشرفته و به‌کارگیری نیروی کار متخصص و ماهر است. در صورت اجرای به موقع و کامل این پروژه‌ها، امکان تثبیت ظرفیت تولید فعلی پارس جنوبی و حتی جبران بخشی از افت‌های اخیر با کمک فناوری‌های نوین وجود خواهد داشت. این در حالی است که قطر با سرمایه‌گذاری کلان و برنامه‌ریزی منسجم، پروژه‌های فشارافزایی خود را به سرعت پیش برده و خطر «مهاجرت گاز» از بخش ایرانی میدان به سمت بخش قطری به دلیل افت فشار و از دست دادن سهم ایران از این میدان مشترک بسیار افزایش یافته است. در تحلیل دقیق‌تر چالش‌ها و وضعیت کنونی میدان و ضرورت پروژه بایستی گفت: میدان پارس جنوبی که بیش از ۷۰ درصد از گاز مصرفی ایران را تأمین می‌کند، وارد نیمه دوم عمر خود شده و با افت فشار طبیعی مواجه است. کارشناسان هشدار می‌دهند که در صورت عدم اجرای فوری پروژه فشارافزایی، تولید گاز از این میدان می‌تواند سالانه ۱۰ درصد کاهش یابد. این امر به معنای خاموشی‌های گسترده، اختلال در صنایع بزرگ و کمبود شدید انرژی در آینده‌های نزدیک خواهد بود.

یک بعد حیاتی ماجرا، رقابت با قطر در این میدان مشترک است. قطر پروژه‌های عظیم فشارافزایی خود را سال‌ها پیش آغاز کرده و در حال حاضر نیز در حال اجرای پروژه‌های توسعه جدید است. این کشور با عقد قراردادهای کلان با شرکای بین‌المللی، نه تنها تولید خود را حفظ کرده، بلکه به یکی از بزرگ‌ترین صادرکنندگان گاز مایع (LNG) در جهان تبدیل شده است. تأخیر ایران در فشارافزایی، باعث می‌شود سهم بیشتری از ذخایر مشترک به دلیل قوانین فیزیکی مخزن، به سمت چاه‌های قطری «مهاجرت» کند و برای همیشه از دسترس ایران خارج شود. لازم به ذکر است که برخی مقامات، میزان انحراف در مورد افت فشار پارس جنوبی را مورد اشاره قرار داده و از پیشرفت‌های مثبت در زمینه ساخت سکوهایی فشارافزا خبر داده‌اند اما با این حال، این دیدگاه در مقایسه با هشدارهای فراوان کارشناسان و مراکز تحقیقاتی مانند مرکز پژوهش‌های مجلس، در اقلیت قرار دارد. به طور خلاصه، پروژه فشارافزایی پارس جنوبی نه به دلیل یک یا دو مشکل ساده، بلکه به دلیل ترکیبی از مشکلات ساختاری عمیق در مدیریت، محدودیت‌های مالی جدی ناشی از تحریم‌ها و سیاست‌گذاری داخلی و فقدان دسترسی به فناوری‌های روز با تأخیر جدی مواجه شده است. این تأخیر، علاوه بر تهدید امنیت انرژی داخلی، باعث از دست دادن فرصت‌های تاریخی برای کسب درآمدهای کلان و تقویت جایگاه منطقه‌ای ایران شده است. اینک و پس از «مهاجرت نخیکان» و متخصصان نفتی و «فرار مغزها» با هدف کسب درآمد و رفاه بیشتر، با چالشی خطیر به نام «مهاجرت گازها» مواجه ایم. آری، هر دو نگران کننده، خطرناک و حسرت آور است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران خبر داد:

توسعه میدان‌های نفت و گاز با دکل‌های حفاری دریایی پیشرفته



مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از امضای دو موافقت‌نامه تأمین دکل‌های حفاری دریایی پیشرفته خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، احمدرضا راستی درباره تأمین دکل‌های حفاری دریایی پیشرفته برای استقرار در آب‌های خلیج فارس اظهار کرد: این اقدام نقطه عطفی در توسعه میدان‌های مشترک و افزایش تولید نفت و گاز کشور است. وی افزود: این موافقت‌نامه‌ها با استفاده از قانون اختیارات وزارت نفت و مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران نهایی شده و با پیگیری مستقیم حمید بورد، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به مرحله اجرا رسیده است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با بیان اینکه اقدام‌های فنی و مهندسی برای آماده‌سازی دکل‌های ۳۵۰ و ۴۰۰ فوتی آغاز شده است، گفت: این دکل‌ها با فناوری‌های نوین و رعایت استانداردهای ایمنی طراحی شده‌اند و طبق برنامه زمان‌بندی در میدان‌های مشترک نفت و گاز دریایی مستقر می‌شوند. راستی با تأکید بر نقش این پروژه در تحقق برنامه افزایش ضربتی تولید نفت در دریا افزود: تأمین این دکل‌ها و خدمات تخصصی حفاری با رعایت اصول ایمنی و بهره‌گیری از

نفت و هیئت مدیره شرکت ملی نفت، شاهد شتاب بیشتر در تحقق اهداف توسعه‌ای و افزایش تولید نفت و گاز فلات قاره هستیم.

جدیدترین فناوری‌ها، زمینه توسعه پایدار تولید نفت در دریا را فراهم می‌کند. وی در پایان با قدردانی از تلاش کارکنان در شرایط سخت

اهدای ۳ هزار بسته تحصیلی به دانش‌آموزان تحت پوشش کمیته امداد هویزه و سوسنگرد توسط اروندان

ادامه همکاری‌های همیشگی با شرکت نفت و گاز اروندان در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و حمایت از دانش‌آموزان مناطق محروم است. اروندان در سال‌های گذشته همواره در تأمین لوازم‌التحریر و پشتیبانی از دانش‌آموزان مناطق دشت آزادگان، هویزه و خرمشهر پیشگام بوده است و از مدیرعامل و دست‌اندرکاران این شرکت برای همکاری مجدد قدردانی می‌کنیم. همچنین در این آیین مجید داغری، نماینده مردم شریف دشت آزادگان و هویزه در مجلس شورای اسلامی، با اشاره به ادامه حمایت‌های مؤثر شرکت نفت و گاز اروندان از دانش‌آموزان این شهرستان‌ها و نقش کلیدی این شرکت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی؛ ضمن تشکر، خواستار توجه بیشتر به توانمندسازی دانش‌آموزان از طریق کلاس‌های مهارت‌آموزی، دروس تقویتی و آمادگی کنکور شد.

این آیین با حضور مدیر امور فنی و رئیس روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان و برخی از مسئولان شهرستان‌های سوسنگرد و هویزه برگزار شد و طی روزهای آینده سه هزار بسته تحصیلی شامل کیف و لوازم‌التحریر به دانش‌آموزان نیازمند تحت پوشش کمیته امداد در شهرها و روستاهای حوزه تاسیساتی اروندان توسط این نهاد توزیع خواهد شد.



اجتماعی افزود: هدف ما تنها ارائه کمک‌های مقطعی نیست، بلکه تأکید بر مهارت‌آموزی، ارتقای آموزش‌های فنی و حرفه‌ای و کاهش افت تحصیلی دانش‌آموزان است تا زمینه توانمندسازی پایدار برای جامعه فراهم شود. مدیر امور فنی شرکت نفت و گاز اروندان با بیان اینکه فقرزدایی نیازمند برنامه‌ریزی اصولی است، گفت: امیدواریم با همدلی و همکاری دستگاه‌های اجرایی، کاهش آمار نیازمندان را شاهد باشیم و روزی فرا برسد که در کشور هیچ فردی محتاج نباشد. وی در پایان خاطرنشان کرد: نگاه

آیین اهدای سه هزار بسته تحصیلی ویژه دانش‌آموزان تحت حمایت کمیته امداد امام خمینی (ره) در شهرستان‌های دشت آزادگان و هویزه با همت شرکت نفت و گاز اروندان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، سعید مجدم، مدیر امور فنی این شرکت در آیین اهدای سه هزار بسته تحصیلی ویژه دانش‌آموزان تحت حمایت کمیته امداد امام خمینی (ره) در شهرستان‌های دشت آزادگان و هویزه و به همت شرکت نفت و گاز اروندان و با پشتیبانی شرکت ملی نفت ایران، ضمن تبریک ایام دفاع مقدس به ملت ایران، بر ضرورت توجه به مسئولیت‌های اجتماعی و حمایت از اقشار نیازمند تأکید کرد. وی با یادآوری حماسه تاریخی شکست حصر آبادان در پنجم مهرماه ۱۳۶۰ و نقش رهبری در پیروزی‌های ملت ایران، گفت: همان‌طور که در مقاطع حساس همچون جنگ تحمیلی و حتی جنگ‌های اخیر، ملت ایران با هدایت‌های رهبر معظم انقلاب سرفراز بیرون آمد، امروز نیز می‌تواند در برابر تحریم‌ها و فشارهای خارجی با عزت و اقتدار عبور کرد. مجدم با اشاره به نگاه ویژه وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در حوزه مسئولیت‌های

گزارشی از نشست مشترک مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با رئیس صندوق توسعه ملی؛

همکاری راهبردی نفت و صندوق توسعه ملی برای جهش تولید نفت و گاز

طرح برای کشور حیاتی است، زیرا بیش از ۷۰ درصد گاز کشور از این میدان تأمین می‌شود و با ادامه افت فشار مخزن با چالش‌های جدی روبرو خواهیم شد. هرچند مقدمات اجرا آغاز شده و منابع محدودی نیز تزریق شده است، اما این پروژه به سرمایه‌گذاری گسترده‌تری نیاز دارد.

خلق منابع ارزشمند با همکاری شرکت ملی نفت و صندوق توسعه ملی

مهدی غضنفری، رئیس صندوق توسعه ملی نیز در این نشست، حضور صندوق در پروژه‌های نفت و گاز را فرصتی استثنایی دانست و بیان کرد: این صندوق معمولاً بین ۲۰ تا ۸۰ درصد در پروژه‌ها مشارکت می‌کند. همکاری با شرکت ملی نفت می‌تواند منابع ارزشمندی را برای آینده این صنعت تجهیز کند. وی با اشاره به لزوم همسویی منافع دستگاهی و ملی اظهار کرد: گاهی تعارض منافع میان سازمان‌ها سبب اختلاف می‌شود. باید تلاش کنیم منافع ملی در اولویت باشد، زیرا مالک اصلی نفت و صندوق توسعه مردم ایران هستند، از این رو باید با تعصب ملی تصمیم‌گیری کنیم.



آزادگان و میدان‌های غرب کارون از دیگر پروژه‌های مهم است، تأکید کرد: این منطقه از میدان‌های مشترک با عراق به‌شمار می‌آید و هدف‌گذاری شرکت، رساندن تولید آن به یک میلیون بشکه نفت خام در روز است که با ارائه مدل‌های توسعه جدید و کار جهادی محقق می‌شود. وی یکی دیگر از اولویت‌های شرکت ملی نفت ایران را پروژه فشارافزایی پارس جنوبی اعلام کرد و گفت: اجرای این

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از طراحی مدل جدید همکاری با صندوق توسعه ملی با روش‌های متنوع سرمایه‌گذاری برای افزایش تولید نفت و گاز خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، حمید بورد روز دوشنبه، هفتم مهر در نشست مشترک با مهدی غضنفری، رئیس صندوق توسعه ملی با تأکید بر اهمیت این نشست اظهار کرد: هدف این است که کاری بنیادی و با ارزش افزوده بالا برای کشور رقم بزنیم. سرمایه‌گذاری در صنعت نفت نه‌تنها اشتغال‌آفرین است، بلکه صنایع دیگر را نیز به حرکت وامی‌دارد. وی با بیان اینکه در مدل جدیدی که با صندوق توسعه ملی برای افزایش تولید ۲۵۰ هزار بشکه نفت توافق کرده‌ایم، روش‌های متنوع سرمایه‌گذاری پیش‌بینی شده است، افزود: این اطمینان به صندوق داده می‌شود که بازگشت سرمایه تضمین‌شده باشد تا بتواند منابع خود را برای سایر پروژه‌ها به‌کار گیرد.

۳ پروژه نفتی در اولویت

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران هدف را تبدیل کردن صنعت نفت و در نتیجه کشور



مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران در جریان بازدید از شرکت نفت فلات قاره و نشست با اعضای هیأت مدیره اعلام کرد:

تحقق بر نامه‌های تولیدی در میدان‌های دریایی خلیج فارس

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر ضرورت تکمیل سریع پروژه‌های کلان شرکت نفت فلات قاره، گفت: تحقق برنامه تولید در میدان‌های دریایی خلیج فارس با وجود شرایط سخت تحریمی و فرسودگی تجهیزات، دستاوردی ارزشمند است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، حمید بورا، دوشنبه (هفتم مهر)

میدان‌های دریایی خلیج فارس، دستاوردی ارزشمند است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران همچنین خواستار تکمیل پروژه‌های کلان شرکت نفت فلات قاره از جمله سکوی ۴۱۸ فروزان، خط لوله انتقال نفت میاند ابودر، تأسیسات فشارافزایی فروزان و سلمان و همچنین نصب سکوهای میدان رشادت شد و بر تسریع توسعه سایر میدان‌های منطقه،

گامی بلند برای رهایی از وابستگی به گاز



وابستگی ۹۰ درصدی ایران به سوخت‌های فسیلی برای تولید برق، شبکه را آسیب‌پذیر کرده است. نیروگاه‌های خورشیدی خانگی، راهکاری ایمن و مقرون به صرفه برای رفع ناترازی برق هستند. دولت قصد دارد تا تابستان ۱۴۰۵، ۷۰۰۰ مگاوات ظرفیت خورشیدی را با تأمین مالی صندوق توسعه ملی وارد مدار کند. این طرح با بازگشت سرمایه مناسب (حدود ۴ سال) و درآمد پایدار ۳۰ الی ۳۵ میلیون تومان سالانه برای خانوارها، اشتغال‌زایی و مزایای زیست‌محیطی همراه است. اجرای این طرح گامی کلیدی در تقویت امنیت انرژی کشور است. همچنین موفقیت طرح نیازمند مدیریت دقیق و مشارکت مردمی است. وابستگی سنگین ایران به نیروگاه‌های حرارتی، همواره از مهم‌ترین آسیب‌پذیری‌های شبکه برق کشور بوده است. بررسی‌ها نشان می‌دهد بیش از ۹۰ درصد برق ایران از سوخت‌های فسیلی تأمین می‌شود و سهم نیروگاه‌های حرارتی به بیش از ۸۳ درصد کل تولید برق می‌رسد. این ساختار یک‌بعدی، علاوه بر مصرف حجم عظیمی از گاز طبیعی، از منظر پایدان غیرعامل نیز به شدت نالایم است. تجربه اخیر جنگ ۱۲ روزه و حمله به فاز ۱۴ پارس جنوبی که منجر به کاهش ۹۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز در روز شد، نشان داد استمرار این وابستگی، کشور را در معرض خطر قطعی‌های گسترده و طولانی‌مدت برق قرار می‌دهد. در چنین شرایطی، نیروگاه‌های خورشیدی خانگی به‌عنوان ایمن‌ترین راهکار برای عبور از بحران ناترازی برق مطرح شده است.

واردات گسترده تجهیزات؛ وعده ۷۰۰۰ مگاوات

طبق اعلام سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، دولت در نظر دارد تا ابتدای تابستان ۱۴۰۵، ۷۰۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی را وارد مدار کند. علاوه بر این، ساتبا وعده داده که ۷۰۰۰ مگاوات دیگر از پروژه‌های بخش خصوصی و قدیمی‌تر نیز تا پایان سال جاری به بهره‌برداری برسد. به این ترتیب، در مجموع ۱۴ هزار مگاوات ظرفیت جدید به شبکه برق کشور افزوده خواهد شد؛ ظرفیتی که می‌تواند تأثیر قابل‌توجهی بر کاهش خاموشی‌ها در اوج مصرف تابستانی داشته باشد.

شکاف میان برنامه و اجرا

هرچند برنامه‌های ساتبا روی کاغذ بسیار

بازگشت سرمایه‌ی سریع و سود پایدار برای خانوارها

جعفر محمدنژاد سیگاردی، معاون سرمایه‌گذاری سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) در گفت و گویی گفت: یکی از مهم‌ترین مزایای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی خانگی، بازگشت سرمایه در کوتاه‌مدت است. به‌طور متوسط هزینه نصب یک سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی در پشت‌بام منزل، بین ۱۵۰ تا ۱۷۵ میلیون تومان برآورد می‌شود. این رقم بسته به نوع صفحه، طراحی مهندسی و کیفیت تجهیزات می‌تواند اندکی متفاوت باشد. با توجه به نرخ خرید تضمینی برق، خانوارها می‌توانند طی حدود ۴ سال کل سرمایه اولیه خود را بازپس گیرند. پس از این دوره، تمام درآمد ناشی از فروش برق به شبکه، به‌عنوان سود خالص ماهانه به خانواده تعلق خواهد گرفت. برآوردها نشان می‌دهد که یک نیروگاه ۵ کیلوواتی، بسته به میزان تابش خورشید در مناطق مختلف کشور، می‌تواند سالانه بین ۳۰ تا ۳۵ میلیون تومان درآمد پایدار ایجاد کند. این طرح علاوه بر مزیت اقتصادی، برای خانوارها نوعی اطمینان بلندمدت نیز ایجاد می‌کند. چون قرارداد خرید تضمینی برق به مدت ۲۰ سال اعتبار دارد و نرخ آن بالاتر از تعرفه معمولی محاسبه می‌شود. به همین دلیل، پس از بازگشت سرمایه، در عمل خانوارها تا سال‌ها بدون

اچ‌اس‌ئی سر لوجه همه فعالیت‌های صنعت نفت است

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران روز ملی آتش‌نشانی و ایمنی را یادآور رشادت آتش‌نشانان صنعت نفت دانست و بر اهمیت ایمنی، بهداشت، محیط‌زیست و سلامت کارکنان در همه فعالیت‌های صنعت نفت تأکید کرد.

حمید بورا دوشنبه، هفتم مهر در ارتباط تصویری مستقیم با ششمین میپاد آتش‌نشانی وزارت نفت با اشاره به ایثار آتش‌نشانان صنعت نفت در اطفای حریق هفتم مهر ۱۳۵۹ اظهار کرد: امروز اچ‌اس‌ئی به‌عنوان یک رویکرد هسته‌ای در شرکت‌های بزرگ دنیا نهادینه شده و خوشبختانه در صنعت نفت نیز این موضوع سرلوجه همه امور قرار دارد. وی با ابراز خرسندی از افزایش روزهای بدون حادثه در تأسیسات نفتی و تلاش‌های انجام‌شده در حفاظت از محیط‌زیست در خشکی و دریا افزود: صیانت از محیط‌زیست، ایمنی و سلامت کارکنان از اولویت‌های اصلی شرکت ملی نفت ایران است و برنامه‌های گسترده‌ای از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای ارتقای سلامت همکاران اجرا می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ابراز امیدواری کرد که با روزآمد کردن ایده‌های علمی و عملی نوین در دنیا، شاهد رشد روزافزون اچ‌اس‌ئی در صنعت نفت و ارتقای سطح ایمنی و صیانت از سرمایه‌های انسانی و فیزیکی باشیم.

رئیس مجلس شورای اسلامی تأکید کرد:

اصلاح ناترازی انرژی؛ گامی مؤثر برای تحقق بهروری

رئیس مجلس شورای اسلامی، اصلاح ناترازی انرژی را از مهم‌ترین اقدام‌ها در حوزه اقتصادی دانست و گفت: اگر این کار انجام نشود، بهره‌وری نخواهیم داشت؛ البته این اصلاح باید به‌گونه‌ای باشد که مردم به‌صورت عینی و شفاف از منافع اقتصادی آن بهره‌مند شوند.

محمدباقر قالیباف روز دوشنبه، هفتم مهر در نشست شورای هماهنگی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه برای اصلاح احکام برنامه هفتم توسعه باید عوامل متعددی وجود داشته باشد، اظهار کرد: صرف نبود اعتبار، دلیل اصلاح برنامه نیست، زیرا اجرای برخی از احکام برنامه اساساً به بودجه نیاز ندارد، از این رو نباید در دومینوی حذف مطلق یک حکم به‌خاطر قابلیت اجرای آن بیفتیم، وی با تأکید بر ضرورت استفاده از هوشمندسازی و شفاف‌سازی در جریان رسیدگی به عملکرد دولت در اجرای احکام برنامه هفتم توسعه تصریح کرد: در حوزه اقتصادی باید کارهای مهمی انجام شود که یکی از مهم‌ترین آن اصلاح ناترازی انرژی است که اگر انجام نشود بهره‌وری نخواهیم داشت، البته این اصلاح باید به‌گونه‌ای باشد که مردم به‌صورت عینی و شفاف از منافع اقتصادی آن بهره‌مند شوند. رئیس مجلس شورای اسلامی گفت: دولت به‌دنبال چابک‌سازی است که بدون شک یکی از مسیرهای تحقق این هدف اصلاح برخی فرآیندهاست.

معاون اول رئیس‌جمهوری:

تعمیق روابط با کشورهای همسایه اولویت دولت است

معاون اول رئیس‌جمهوری با تأکید بر اهمیت توسعه و تعمیق هرچه بیشتر روابط با کشورهای همسایه به‌ویژه کشورهای حوزه اتحادیه اقتصادی اوراسیا از جمله روسیه گفت: رویکرد دولت چهاردهم بر ارتقای همه‌جانبه سطح روابط ایران با این کشورها به‌عنوان حوزه تاریخی و تمدنی مشترک استوار است.

محمدرضا عارف عصر دوشنبه (هفتم مهر) در نشست هماهنگی سازوکار توسعه روابط ایران و روسیه اظهار کرد: در دیدارهای مسئولان دو کشور اراده برای گسترش مناسبات فی‌مابین به‌ویژه افزایش حجم مبادلات تجاری مورد تأکید طرفین بوده است. وی با بیان اینکه روسیه به‌عنوان کشور همسایه ایران، جایگاه مهمی در سیاست خارجی ایران دارد، افزود: منافع مشترک و ظرفیت‌های فراوان در روابط، زمینه‌های مناسبی برای تقویت همکاری‌های دو کشور فراهم ساخته است و بر این اساس درصدد هستیم در قالب این سازوکار به افزایش هماهنگی و بهره‌گیری از ظرفیت‌ها کمک کنیم. در این خصوص فعال‌تر شدن کمیسیون مشترک همکاری ایران و روسیه حائز اهمیت است. معاون اول رئیس‌جمهوری استمرار رایزنی‌های دو کشور در مجامع بین‌المللی را مهم دانست و با اشاره به اولویت و جایگاه این کشورها در سیاست خارجی ایران، بهره‌گیری از همه ظرفیت‌ها از جمله افزایش ارتباطات بخش‌های خصوصی و فعالیت اتاق‌های بازرگانی را مورد تأکید قرار داد. در این نشست که با حضور مسئولان ذی‌ربط برگزار شد، آخرین وضع موضوعات مختلف همکاری دو کشور ایران و روسیه مورد بررسی و ارزیابی قرار گرفت.

دغدغه از محل انرژی خورشیدی درآمد خواهند داشت. از سوی دیگر، توسعه این طرح موجب اشتغال‌زایی گسترده در حوزه نصب، تعمیر و نگهداری تجهیزات خواهد شد. به‌ویژه در استان‌های جنوبی و مرکزی که تابش خورشید بالاست، این مدل می‌تواند به یک منبع درآمد پایدار برای هزاران خانواده تبدیل شود. نهادهایی همچون کمیته امداد و سازمان بهزیستی نیز با ورود به این حوزه، بستر درآمدزایی پایدار برای خانوارهای کم‌برخوردار را فراهم کرده‌اند.

مشارکت مردم؛ شرط موفقیت طرح وزیر نیرو تأکید کرده است که هدف اصلی طرح نیروگاه‌های خورشیدی خانگی، جلب مشارکت مردم در تولید برق است. در این الگو، هر خانوار با نصب صفحه خورشیدی روی بام خانه خود، هم مصرف شخصی را پوشش می‌دهد و هم بخشی از برق مازاد را به شبکه تزریق می‌کند. برنامه واردات ۷۰۰۰ مگاوات تجهیزات خورشیدی و توسعه طرح‌های بخش خصوصی، گامی مهم در این مسیر است. اما موفقیت آن نیازمند مدیریت دقیق منابع، رفع موانع اجرایی و مشارکت فعال مردم است. اگر این چالش‌ها به درستی مدیریت شوند، ایران می‌تواند ظرف چند سال آینده، نه تنها از وابستگی به گاز در تولید برق رهایی یابد، بلکه به الگوی موفق منطقه در استفاده از انرژی خورشیدی خانگی نیز تبدیل شود.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه ۱۲ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۳



www.daneshenaf.ir

باز

نقش هلدینگ خلیج فارس در تامین سوخت کشور در زمستان



محسن آفتابی

پس از تأکید صریح رهبر معظم انقلاب در دیدار با هیئت دولت بر لزوم تأمین مطمئن گاز در فصل سرما، موتور تولید انرژی کشور با سرعت بیشتری به حرکت درآمد. وزارت نفت به فرماندهی محسن پاک‌نژاد، بلافاصله اقدامات عملی برای افزایش تولید و تأمین پایدار انرژی را آغاز کرد. در همین راستا، هلدینگ خلیج فارس نیز اقدامات شایسته‌ای انجام داده است به طوری که محمد شریعتمداری، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس اعلام کرد که «تمام‌قد در کنار دولت» خواهد ایستاد تا با استفاده از همه ظرفیت‌ها، مواد اولیه موردنیاز تولید سوخت کشور را تأمین کند و به دستورات رهبر معظم انقلاب، جامه عمل بپوشاند. در سال گذشته، این هلدینگ به جای صادرات، بیش از ۴ میلیارد دلار فرآورده سوختی را وارد چرخه پخش و پالایش داخلی کرد؛ تصمیمی راهبردی که نقش مهمی در حفظ ثبات انرژی و حمایت از معیشت مردم داشت. بی تردید، این هم‌افزایی نوید بخش فعالیت پایدار شبکه داخلی انرژی، در فصل زمستان خواهد بود. بر این اساس، شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس نقش بسیار مهمی در تأمین سوخت کشور ایفا می‌کنند. به طور مثال، شرکت نفت ستاره خلیج فارس که یکی از شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ است، سهم عمده‌ای در تأمین سوخت کشور دارد. این پالایشگاه اصلی ترین تأمین کننده سبک سوخت کشور است و حدود ۴۵ درصد از تولید بنزین ایران را بر عهده دارد. این پالایشگاه تولید روزانه ۴۳.۵ میلیون لیتر بنزین را بر عهده داشته و علاوه بر این، روزانه ۵ میلیون لیتر نیز اجزای بنزین تولید و تحویل دولت می‌شود. نکته قابل توجه اینکه تمامی محصولات تولیدی این پالایشگاه، از جمله بنزین و نفت گاز، مطابق با استاندارد زیست محیطی یورو ۵ عرضه می‌شوند. در همین حال، افزایش ظرفیت بدون احداث واحد جدید و با اصلاح و بهینه‌سازی واحدهای موجود، ظرفیت پالایشگاه ستاره خلیج فارس را افزایش داده که منجر به صرفه‌جویی سالانه معادل ۱.۵ میلیون دوره انرژی شده است. همچنین پروژه بازیابی گازهای فلر در دست اجراست که هدف آن تبدیل هیدروژن مازاد به آمونیاک و ایجاد ارزش افزوده بیشتر است.

نقش کلیدی در انرژی ملی

هلدینگ خلیج فارس نقشی مؤثر در انرژی کشور را بر عهده دارد. این هلدینگ با صعود ۶ پله‌ای در جایگاه جهانی، رتبه ۱۲ در میان شرکت‌های پتروشیمی جهان در سال ۲۰۲۵ را به خود اختصاص داد که یک رکورد بی نظیر محسوب می‌گردد. این هلدینگ با رشد ۸۷ درصدی به میزان صادرات ۵.۲ میلیارد دلاری رسیده و سهم این هلدینگ از بازار سرمایه ۱۳ درصد از ارزش کل بازار سرمایه ایران است. این هلدینگ ۲۸ پروژه توسعه‌ای به ارزش ۱۵ میلیارد دلار در حال اجرا دارد که شامل ۱۲ پروژه عظیم، ۸ پروژه بین‌مجموعی و ۸ پروژه دیگر است. راه‌اندازی این پروژه‌ها باعث افزایش چشمگیر تولید و صادرات خواهد شد. کلام پایانی اینکه؛ هلدینگ خلیج فارس با تمرکز بر توسعه پایدار، اجرای پروژه‌های کلان و حفظ جایگاه برتر جهانی، نقش بی‌بدیلی در تأمین ارز برای اقتصاد ایران دارد.

پایان دومین دوره مسابقات ورزشی دختران شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

دومین دوره مسابقات ورزشی دختران ۲۵ سال و کمتر شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به میزبانی شرکت

عملیات در این دوره از مسابقات، ورزشکاران در رشته والیبال، شنا، شطرنج و بدنیتون با یکدیگر به رقابت پرداختند و ورزشکاران پتروشیمی بندر امام توانستند سه سکوی طلائی شنا، شطرنج و بدنیتون را از آن خود کنند. در رشته والیبال مدال طلا به شرکت عملیات غیر صنعتی بندرماهشهر تعلق گرفت و پتروشیمی بوعلی سینا جام اخلاق رشته والیبال و شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد جام اخلاق رشته شنا را کسب کردند. در این مسابقات پتروشیمی مارون نیز به عنوان مهمان حضور پیدا کرد و در مجموع پتروشیمی بندرامام با ۳۸ امتیاز جام «قهرمان قهرمانان» را تصاحب کرد. در این رتبه‌بندی عملیات غیر صنعتی بندرماهشهر با ۱۷ امتیاز مقام دوم و سه شرکت مبین انرژی، پتروشیمی نوری و پتروشیمی مارون به صورت مشترک با ۱۵ امتیاز مقام سوم را کسب کردند.

با قهرمانی تیم پتروشیمی بندر امام خمینی (ره)؛ سومین دوره مسابقات فرهنگی ورزشی پسران زیر ۲۵ سال شرکت‌های صنایع پتروشیمی خلیج فارس پایان یافت

سومین دوره مسابقات فرهنگی ورزشی پسران زیر ۲۵ سال شرکت‌های صنایع پتروشیمی خلیج فارس پایان یافت. رئیس امور ورزش شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد در حاشیه مراسم اختتامیه این دوره از مسابقات که با حضور مدیر سرمایه انسانی و شورای ورزش هلدینگ خلیج فارس، صرافقی اقدم عضو هیئت‌مدیره شرکت بازارگاد و پهلوان مشاور مدیرعامل شرکت عملیات غیر صنعتی ماهشهر برگزار شد، ضمن قدردانی از مدیرعامل و مجموعه مدیریتی بازارگاد در میزبانی این مسابقات گفت: این مسابقات با حضور ۵۵۰ ورزشکار در ۹ رشته ورزشی و دو رده سنی زیر ۲۵ سال و زیر ۱۸ سال برگزار شد که در پایان مسابقات تیم‌های پتروشیمی بندر امام خمینی (ره)، پتروشیمی نوری و پتروشیمی پارس به ترتیب به مقام اول تا سوم این مسابقات دست یافتند. بهروز فدایی تصریح کرد: این مسابقات به مدت یک هفته و با رقابت ورزشکاران خانواده بزرگ هلدینگ خلیج فارس با هدف شناسایی استعدادهای ورزشی ارتقا بهره‌وری منابع انسانی به میزبانی شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد برگزار شده است.



شنبه ۱۲ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۳



خلیج فارس



آغاز عملیات نصب و راه‌اندازی رآکتور اوره شرکت پتروشیمی هنگام با حضور شریعتمداری

عملیات نصب رآکتور پیشرفته اوره که حمل آن به کشور با چالش‌های متعددی همراه بود آغاز شد تا گام اصلی راه‌اندازی کامل طرح اوره و آمونیاک هنگام برداشته شود.

ارزش و رشد صادرات غیرنفتی کشور کمی می‌کند. اوره یکی از محصولات راهبردی در حوزه صادراتی است که نقش بسزایی در افزایش ارزآوری برای اقتصاد کشور دارد. با تأکید بر نقش نیروی انسانی در پیشرفت صنعت پتروشیمی، افزود: کارگران و کارکنان، ارزشمندترین سرمایه‌های این مجموعه و کل صنعت پتروشیمی هستند. توسعه‌ای که امروز در حال تحقق است، بدون تلاش و تعهد این سرمایه‌های انسانی امکان‌پذیر نبود. شریعتمداری در ادامه با اشاره به شرایط حساس اقتصادی و

آغاز شد تا گام اصلی راه‌اندازی کامل طرح اوره و آمونیاک هنگام برداشته شود. این واحد که با بهره‌گیری از فناوری‌های پیشرفته طراحی و اجرا شده، گامی مؤثر در افزایش ظرفیت تولید اوره کشور و ارتقای جایگاه ایران در بازارهای جهانی محسوب می‌شود. شریعتمداری در این بازدید با اشاره به اهمیت راهبردی توسعه صنعت پتروشیمی در اقتصاد مقاومتی، اظهار جریان بازدید محمد شریعتمداری و هیئت مدیران شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس عملیات نصب این رآکتور پیشرفته که حمل آن به کشور با چالش‌های متعددی همراه بود

گزارشی از عملکرد بزرگ‌ترین آروماتیک ایران در شش ماهه نخست سال ۱۴۰۴؛ جهش ۴۸ درصدی در آمد نوری و ارتقای تولید به ۱۱۴ درصد ظرفیت اسمی

اول سال ۱۴۰۳ به ۲ میلیون ۶۰۲ هزار تن در عمده اول سال ۱۴۰۴ رسیده و نسبت تولید به ظرفیت اسمی نیز از ۱۰۹ درصد در شش ماهه نخست سال ۱۴۰۳ به ۱۱۴ درصد در این شش ماهه ارتقا یافته است. علاوه بر این، با برنامه‌ریزی‌های هفتگی و پایش مستمر انجام شده در تمامی مراحل، از خوراک تحویلی تا تولید محصول، کنترل ظرفیت واحدهای فرایندی، حضور فعال در کمیته‌های فروش و مدیریت لجستیک، فروش شرکت نیز با رشدی چشمگیر معادل ۹ درصد در مقدار فروش و ۴۸ درصد در مبلغ درآمد، از ۲ میلیون و ۳۵۸ هزار تن (معادل ۷۵۸ هزار و ۹۳ میلیارد ریال) به رکورد ۲ میلیون و ۵۶۱ هزار تن در شش ماهه نخست سال رسیده که معادل یک میلیون و ۱۲۲ هزار و ۱۲ میلیارد ریال است و این رکوردها که از ابتدای راه‌اندازی تا کنون بی‌سابقه بوده است.



امسال با رشد ۵ درصدی به مدت مشابه سال قبل از ۲ میلیون و ۴۸۹ هزار تن در شش ماهه متوجه سهام‌داران نمی‌شود. تولید بزرگ‌ترین شرکت آروماتیک کشور در شش ماهه نخست

پتروشیمی نوری توانست با ثبت رکورد رشد ۵ درصدی تولید در شش ماهه نخست امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته، رکورد تولید ۲ میلیون و ۵۶۱ تن محصول در این مدت را ثبت کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، این شرکت با توجه به تعهد به موضوع مهم کمک به رفع ناترازی انرژی کشور و در راستای حمایت از سیاست‌های دولت، اولویت اول فروش محصولات خود را با حفظ منافع سهام‌داران و بر اساس قیمت‌های جهانی، نیاز داخلی قرار داده است. نوری همگام با تلاش جمعی برای عبور کشور از بحران ناترازی انرژی، بخش اعظم تولید مجموعه خود را که ماهیت صادراتی داشته، با رعایت کنترل دقیق قیمت‌ها در اختیار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی کشور قرار داده است به نحوی که در این فرایند هیچ گونه عدم‌التفی

پتروشیمی ارونند از «خانواده پی‌وی‌سی» رونمایی کرد



در اقدامی نوآورانه و فرهنگی در صنعت پتروشیمی، شرکت پتروشیمی ارونند از «خانواده پی‌وی‌سی» به عنوان مجموعه‌ای از کارآکرهای خلاق و آموزشی رونمایی کرد. خانواده‌ای که علاوه بر پیام مهربانی، همدلی و یادگیری، با ریشه‌های علمی از دنیای پلیمرها و محصولات پتروشیمی طراحی شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی ارونند؛ این خانواده قرار است به‌عنوان پل ارتباطی روابط عمومی با کارکنان و خانواده‌هایشان ایفای نقش کند و از طریق روایت‌های صمیمی، پیام‌های سازمانی، نکات آموزشی و فرهنگی را در قالبی متفاوت و جذاب به خانه‌ها ببرد. اعضای خانواده پی‌وی‌سی؛

آقای پی‌وی‌سی؛ عضو تأثیرگذار خانواده ارونند که در محیط کار نمایانگر نقش مهم محصولات پی‌وی‌سی است و در خانه نیز با عشق و همراهی کنار خانواده‌اش زندگی می‌کند. خانم پی‌وی‌سی؛ همسر خلاق و پرانرژی که با نظم و دقت، زندگی روزمره را مدیریت می‌کند و یادآور ارزش خانواده و قدرت مهربانی است. بابا پلی و مامان پلی؛ پدر و مادر بزرگ

خانواده، برگرفته از واژه «پلیمر». آنان نماد تجربه، آراش و فداکاری‌اند که حضورشان به خانواده حس امنیت و انسجام می‌بخشد. سو؛ دختر هنرمند و باحساس خانواده. نام او از Suspension (سوسپانسیون) گرفته شده است. او عاشق رنگ و نقاشی است و نماد خلاقیت و نگاه زیباشناسانه به زندگی به شمار می‌رود.

امو؛ پسر پرانرژی و پرجنب‌وجوش خانواده. نامش مخفف Emulsion (امولسیون) است. او با کنجکاوی‌های بی‌پایان خود نماینده ذهن جستجوگر و روحیه پرسشگری در خانواده است. هدف از خلق این خانواده طراحی «خانواده پی‌وی‌سی» صرفاً یک ابتکار فرهنگی نیست؛ بلکه تلاشی برای پیوند دادن هویت صنعتی پتروشیمی ارونند با ارزش‌های انسانی و اجتماعی است. این خانواده در کنار آموزش و سرگرمی، به تقویت ارتباطات سازمانی و انتقال پیام‌های مهم شرکت به زبان ساده و صمیمی کمک خواهد کرد. به‌زودی این کارآکرها در قالب‌های متنوع رسانه‌ای به همکاران و خانواده‌هایشان معرفی می‌شوند تا همراه و همدل در مسیر رشد، یادگیری و پیشرفت باشند.

امضا تفاهم‌نامه راه‌اندازی آکادمی فوتبال باشگاه استقلال در جنوب استان بوشهر با همکاری هلدینگ خلیج فارس



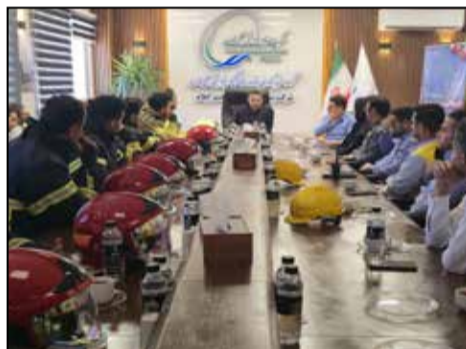
در نشست با حضور نماینده مردم جنوب استان بوشهر در مجلس شورای اسلامی، مدیرکل ورزش و جوانان استان بوشهر، فرماندار کنگان و سرپرست باشگاه استقلال تهران، تفاهم‌نامه راه‌اندازی آکادمی فوتبال باشگاه استقلال در جنوب این استان منعقد شد. مدیرکل ورزش و جوانان استان بوشهر ضمن تشکر از پیگیری‌های نماینده جنوب استان در مجلس گفت: این آکادمی باهدف کشف و شناسایی استعدادهای فوتبالی و راه‌اندازی مدرسه فوتبال در شهرستان‌های جنوبی استان بوشهر شروع بکار خواهد کرد. موسی کشتکار از حمایت هلدینگ خلیج فارس و همکاری باشگاه استقلال تشکر و خاطرنشان کرد: در حوزه استعدادیابی ورزشی برنامه‌های مطلوبی در دستور کار داریم که برخی از آنها با مشارکت باشگاه‌ها و تیم‌های بزرگ در رشته‌های مختلف در سراسر استان انجام خواهد شد.

تقدیر مدیر عامل پتروشیمی پارس از دانش آموز بوشهری رتبه اول کنکور سراسری



مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس، در آیینی، از علیرضا اسماعیلی، دانش‌آموز ممتاز بوشهری که موفق به کسب رتبه نخست کنکور سراسری زبان‌های خارجی شده است، تقدیر کرد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی پارس، عبدالکریم پهلوانی ضمن تبریک این موفقیت ارزشمند، بر اهمیت تشویق و حمایت از نخبگان علمی تاکید کرد و این دستاورد را الگویی برای سایر دانش‌آموزان دانست.

ثبت رکورد ۵ میلیون و ۵۰۰ هزار نفر ساعت کار بدون حادثه در پتروشیمی ارغوان گستر ایلام



پتروشیمی ارغوان گستر ایلام همزمان با هفتم مهرماه، روز ایمنی و آتش‌نشانی، از ثبت رکورد ارزشمند ۵ میلیون و ۵۰۰ هزار نفرساعت کار بدون حادثه در آسانه افتتاح رسمی پروژه خبر داد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، اشکان دشتی زاده، مدیرعامل این شرکت در پیامی به مناسبت فرارسیدن روز آتش‌نشانی و ایمنی نوشت: امروز مفتخرم اعلام کنم که با همت جمعی همکاران گرانقدرم و پایبندی صادقانه به اصول HSE موفق شدیم علاوه بر گذر یک سال بدون حادثه، رکورد ارزشمند ۵ میلیون و ۵۰۰ هزار نفرساعت کار بدون حادثه را به ثبت برسانیم. به گفته دشتی زاده، پتروشیمی ارغوان گستر ایلام در حالی تولید گرانول پلی‌پروپیلن را آغاز کرده است که این پروژه هیچگونه حادثه منجر به فوت نداشته است و از این رو یک پروژه پیشرو در زمینه ایمنی و هم‌تراز با پروژه‌های معتبر بین‌المللی محسوب می‌شود.

پتروشیمی کارون به‌عنوان HSE برتر شرکت‌های پتروشیمی منطقه معرفی شد

همزمان با برگزاری مراسم هفتم مهرماه روز ملی ایمنی و آتش‌نشانی به همت سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، از برترین‌های حوزه HSE در سطح شرکت‌های پتروشیمی منطقه تقدیر به عمل آمد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی کارون، در این مراسم، قنوتی رئیس HSE شرکت پتروشیمی کارون به‌عنوان رئیس نمونه HSE در سطح شرکت‌های پتروشیمی منطقه معرفی و مورد تجلیل قرار گرفت. همچنین جابری از کارشناسان ایمنی این شرکت نیز به‌عنوان کارشناس ایمنی نمونه شرکت‌های پتروشیمی منطقه برگزیده و تقدیر شد. گفتنی است که در سال گذشته نیز رئیس وقت HSE شرکت پتروشیمی کارون به‌عنوان رئیس نمونه HSE شرکت‌های پتروشیمی منطقه مورد تقدیر قرار گرفته بود که این امر نشان‌دهنده اهتمام مجموعه مدیریتی پتروشیمی کارون نسبت به حوزه ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست است.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
شنبه ۱۲ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۳
www.daneshenaf.ir



خلیج فارس



مدیر عامل پتروشیمی بندر امام:

آموزش مستمر و تفکر تیمی، پایه‌های اصلی ارتقای ایمنی و آتش‌نشانی هستند

گرامیداشت یاد و رشادت‌های آتش‌نشانان، بر اهمیت ایمنی در محیط‌های صنعتی تاکید کرد و گفت: روز ملی ایمنی و آتش‌نشانی فرصتی برای مرور اقدامات، ارزیابی میزان آمادگی و برنامه‌ریزی بهینه برای آینده است. بوی با اشاره به اقدامات انجام‌شده در حوزه ایمنی اظهار داشت: در پتروشیمی بندر امام تلاش کرده‌ایم تجهیزات و زیرساخت‌های ایمنی را در تراز استانداردهای جهانی ارتقا دهیم و انتظار می‌رود همکاران نیز در مسیر توسعه تجهیزات و ماشین‌آلات با همین رویکرد حرکت کنند. نایب‌رئیس هیئت‌مدیره و پتروشیمی بندر امام، تقویت نیروی انسانی را یکی از اولویت‌های اصلی دانست و افزود: افزایش انگیزه و روحیه کاری آتش‌نشانان، همراه

شریعتمداری در پیامی به مناسبت روز آتش‌نشانی و ایمنی: مدیریت صحیح ریسک‌های HSE، تضمین‌کننده سلامت کارکنان، محیط زیست و پایداری تولید است

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پیامی به مناسبت روز آتش‌نشانی و ایمنی با اشاره به رشادت‌های کارکنان مرتبط با حوزه ایمنی و آتش‌نشانی این شرکت، مدیریت صحیح ریسک‌های HSE را تضمین‌کننده سلامت کارکنان، محیط زیست و پایداری تولید دانست. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمد شریعتمداری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پیامی به مناسبت روز آتش‌نشانی و ایمنی نوشت: هفتم مهرماه در تقویم ملی ایران، یادآور رشادت‌ها و از خودگذشتگی‌های بزرگمردانی است که در کسوت آتش‌نشانی در پالایشگاه آبادان، در نخستین روزهای دفاع مقدس، جان خویش را فدای امنیت، آرامش و پایداری کشور کردند. این روز فرصتی است برای تکریم مقام والای شهدای آتش‌نشان و ادای احترام به همه ایثارگرانی که لباس خدمت بر تن دارند و در سخت‌ترین شرایط، پاسدار جان و مال مردم هستند. در کنار این یادآوری تاریخی، بر خود لازم می‌دانم که از رشادت‌ها و دلاوری‌های همکاران عزیزمان در حوزه ایمنی و آتش‌نشانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز که در جریان جنگ ۱۲ روزه با شجاعت مثال‌زدنی در صحنه حضور داشتند و در کنار سایر مدافعان

از تاسیسات حیاتی و سرمایه‌های ملی کشور پاسداری کردند، صمیمانه تقدیر و تجلیل کنم. این ایثارگری‌ها سرمایه‌ای ارزشمند برای صنعت پتروشیمی و الگویی الهام‌بخش برای نسل امروز و فردای ماست. صنعت پتروشیمی به دلیل ماهیت ویژه و فرآیندهای پیچیده خود، با مخاطرات جدی ناشی از مواد شیمیایی، آتش‌گیر و بسیار سمی مواجه است. همین ویژگی‌ها ضرورت توجه ویژه به مقوله‌های بهداشت شغلی، ایمنی و محیط زیست (HSE) را دوچندان می‌سازد. بی‌تردید، مدیریت صحیح

ریسک‌های HSE و اجرای کامل نظام مدیریت ایمنی فرآیند (PSM) تضمین‌کننده سلامت کارکنان، کاهش حوادث انسانی و فرایندی، حفاظت از محیط زیست، پایداری تولید و صیانت از اعتبار این صنعت راهبردی خواهد بود. تجربه‌های تلخ حوادث گذشته نشان داده است که ایمنی فردی به تنهایی پاسخگوی نیازهای این صنعت نیست و تنها با رویکردی جامع، علمی و سیستماتیک می‌توان به سطحی مطلوب از ایمنی دست یافت. از همین رو، ارتقای فرهنگ HSE، بازنگری مستمر در



رشد بیش از ۷۰ درصدی در آمد عملیاتی تامین سرمایه خلیج فارس



در تمامی بخش‌ها به‌ویژه در درآمد بازارگردانی و تهدید پذیره‌نویسی شاهد رشد سودآوری بوده است. رشد حدود ۵۰ درصدی درآمدهای ۶ ماهه در ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ نیز تامین سرمایه خلیج فارس موفق به ثبت ۷۴۸ میلیارد تومان درآمد شده است که نسبت به درآمد ۵۰۱ میلیارد تومانی در مدت مشابه سال گذشته، رشد ۴۹ درصدی را ثبت کرده است.

شرکت تامین سرمایه خلیج فارس با نماد «تفارس» گزارش فعالیت و عملکرد دوره یک ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ را در سامانه جامع اطلاع‌رسانی ناشران (کدال)، منتشر کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت تامین سرمایه خلیج فارس؛ براساس گزارش منتشر شده در کدال، شرکت تامین سرمایه خلیج فارس در شهریور ۱۴۰۴، به درآمد عملیاتی ۱۶۵ میلیارد تومانی رسید که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۷۱ درصد رشد را نشان می‌دهد. براساس این گزارش ۷۴ درصد درآمدهای عملیاتی شرکت در شهریور ماه را درآمدهای ارائه خدمات و ۲۶ درصد آن را سود سرمایه‌گذاری‌ها تشکیل داده است. از بین درآمدهای ارائه خدمات نیز، درآمد تعهدات بازارگردانی با ۷۲ درصد، بیشترین وزن درآمدی را به خود اختصاص داده است. با مقایسه گزارش یک ماهه سال ۱۴۰۴ با مدت مشابه در سال ۱۴۰۳، تامین سرمایه خلیج فارس

ضرورت مصرف بهینه گاز در فصول سرد سال

مسلم رحمانی

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران



پاییز و زمستان امسال سردتر از پارسال خواهد بود و با همکاری مردم و تلاش دست‌اندرکاران می‌توان مصرف بهینه گاز را نهادینه کرد. مدیران و کارکنان شرکت ملی گاز ایران با همکاری و همبستگی، زمستان سخت سال ۱۴۰۳ را با موفقیت پشت سر گذاشتند. فعالیت‌های عملیاتی شرکت‌های گاز استانی و حمایت مدیریت‌های ستادی،

از جمله حراست، روابط عمومی، اچ‌اس‌ئی، انرژی و کربن، مالی و برنامه‌ریزی نقش کلیدی در این موفقیت داشتند. یکی از دستاوردهای امسال، عبور موفق از ۱۲ روز جنگ عملیاتی بود که تمامی استان‌ها درگیر آن بودند و تلاش کارکنان در بخش‌های مختلف بارها مورد تقدیر رئیس‌جمهوری و وزیر نفت قرار گرفت. امسال طبق پیش‌بینی‌های هواشناسی، پاییز و زمستان سردتری نسبت به پارسال خواهیم داشت و امیدوارم با همکاری همه مردم و تلاش دست‌اندرکاران، بتوانیم مصرف بهینه را نهادینه کنیم و آینده بهتری برای کشور رقم بزنیم.

تخت

پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شبه ۱۲ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۳

www.daneshenaf.ir



ارتقا سیستم کنترل پالایشگاه یازدهم با اتکا به توان داخلی

رئیس تعمیرات ابزار دقیق پالایشگاه یازدهم پارس جنوبی گفت: ارتقای نرم‌افزاری و سخت‌افزاری سیستم کنترل یکپارچه (IPCS) این پالایشگاه هم‌زمان با اجرای تعمیرات اساسی و در مدت توقف سه‌روزه با موفقیت انجام شد که اقدامی مهم در تقویت امنیت سایبری و افزایش پایداری تولید به شمار می‌رود.

به گزارش دانش نفت به نقل از مجتمع گاز پارس جنوبی، مهدی انجم‌شعاع چهارشنبه (نهم مهر) در نشست روزانه تولید این مجموعه اظهار کرد: نسخه پیشین این سیستم از زمان راه‌اندازی پالایشگاه به‌روز نشده و در سال‌های اخیر چالش‌هایی در زمینه امنیت و نگهداری ایجاد کرده بود. وی با بیان اینکه در پروژه اخیر، اجزای اصلی شامل پردازنده‌های مرکزی و ایستگاه‌های ابرنوری و مهندسی به‌طور کامل جایگزین شدند و تمام مراحل اجرای این عملیات در بازه زمانی کوتاه و تنها با استفاده از توان داخلی اجرا شد، افزود: برای اجرای این پروژه بیش از هزار نفر - ساعت کار برای مطالعات، تهیه نسخه‌های پشتیبان، تأمین تجهیزات و نرم‌افزار و فرآیندهای مناقصه صرف شد. رئیس تعمیرات ابزار دقیق پالایشگاه یازدهم پارس جنوبی با قدردانی از تیم اجرایی پروژه بیان کرد: موفقیت این پروژه نه‌تنها به افزایش بهره‌وری و اطمینان از عملکرد پایدار سیستم کنترل منجر شد، بلکه گامی مؤثر در راستای خودکفایی و کاهش وابستگی به منابع خارجی در شرایط تحریمی بود.

رکورد تازه تولید در پالایشگاه چهارم با

اجرای تعمیرات ایمن

مدیر پالایشگاه چهارم مجتمع گاز پارس جنوبی با اعلام اجرای موفق تعمیرات اساسی این پالایشگاه گفت: پالایشگاه چهارم در شش‌ماه نخست ۱۴۰۴ توانست رکورد تازه‌ای در تولید گاز شیرین و میعانات گازی به ثبت برساند. به گزارش دانش نفت به نقل از مجتمع گاز پارس جنوبی، بهزاد سالاری چهارشنبه (نهم مهر) در نشست روزانه تولید این مجموعه اعلام کرد: در این دوره بیش از ۱۳ میلیارد و ۵۲۶ میلیون مترمکعب گاز ترش به پالایشگاه وارد و حدود ۹ میلیارد و ۶۱۶ میلیون مترمکعب گاز شیرین به شبکه سراسری تحویل داده شد. همچنین ۲۰۷ تن پروپان، ۱۴۱ هزار تن بوتان و ۷۰۷ میلیون مترمکعب گاز اتان برای تأمین خوراک پتروشیمی بوشهر تولید و ارسال شد. وی با بیان اینکه کاهش محسوس مشعل‌سوزی ال‌پی‌جی نسبت به پارسال از مهم‌ترین دستاوردهای این پالایشگاه بوده که افزون بر افزایش بهره‌وری، پیامدهای زیست‌محیطی نیز به همراه داشته است، افزود: پالایشگاه چهارم به‌عنوان یکی از واحدهای اصلی مجتمع گاز پارس جنوبی، نقش کلیدی در تأمین گاز کشور و خوراک صنایع پتروشیمی ایفا می‌کند. مدیر پالایشگاه چهارم مجتمع گاز پارس جنوبی اظهار کرد: امیدوارم با تداوم رعایت استانداردهای ایمنی و بهینه‌سازی فرایندها، عملکرد مطلوب این واحد در نیمه دوم سال نیز ادامه یابد.

پایش و تعمیر خط لوله ۴۰ اینچ تبریز -

بازرگان

مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز ایران از اجرای برنامه پایش و تعمیرات خط لوله ۴۰ اینچ تبریز - بازرگان خبر داد و آن را اقدامی کلیدی برای ارتقای پایداری و ایمنی انتقال گاز طبیعی در شمال غرب کشور دانست.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، مهدی زارع با اشاره به اهمیت مأموریت منطقه ۸ عملیات انتقال گاز در انتقال پاک، پایدار، ایمن و بهره‌ور گاز طبیعی اعلام کرد: امسال برنامه‌ریزی گسترده‌ای برای پایش و بررسی ۱۵۰ سرچوش خط لوله ۴۰ اینچ تبریز - بازرگان انجام می‌شود. این اقدام در ادامه عملیات پایشی مستمر انجام‌شده در سال‌های گذشته است. وی با اشاره به اینکه با اجرای این عملیات افزون بر تضمین پایداری جریان انتقال گاز، سطح اطمینان از عملکرد ایمن و بهینه خطوط لوله به مقدار چشمگیری افزایش یافته و از بروز حوادث احتمالی پیشگیری می‌شود، تأکید کرد: در کنار رعایت کامل شرایط مصارف داخلی و انتقال گاز، هماهنگی‌های لازم برای اجرای عملیات حفاری، پوشش‌برداری و آماده‌سازی محل‌های سرچوش برای بازرسی‌ها انجام شده است. مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز ایران با اشاره به جزئیات اجرایی پروژه گفت: تاکنون از مجموع بیش از ۱۱۰ نقطه سرچوش حفاری شده، ۶ نقطه به تعمیر نیاز داشت که عملیات آن در حال اجراست و ادامه حفاری نقاط باقی‌مانده طبق برنامه زمان‌بندی شده در حال اقدام است.



مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران تبیین کرد؛

کارکنان صنعت گاز؛ تضمین‌کننده جریان پایدار انرژی در کشور

یاد کرد و گفت: هم‌زمان با بهره‌برداری از برخی پروژه‌ها در حوزه خطوط انتقال گاز، از جمله خط نهم سراسری، برنامه‌ریزی برای افزایش ذخیره گاز خطوط (لاین‌پک) نیز در دستور کار قرار دارد. وی با بیان اینکه تعمیرات اساسی امسال بر اساس برنامه تعریف شده انجام و اجرایی شد، اعلام کرد: در برنامه تعمیرات اساسی به‌ویژه در پالایشگاه‌های پارس جنوبی، حتی یک روز هم تأخیر نداشتیم. مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد: با تلاش جانانه و پای کار ماندن کارکنان این شرکت در بخش‌های مختلف، عملیات تعمیرات اساسی حتی در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه نیز طبق برنامه ادامه داشت.

۱۴۰۴ تداوم داشت؛ با این حال شرکت ملی گاز ایران با وجود ناترازی انرژی، خوش درخشید. معاون وزیر نفت با اشاره به اقدام‌های اثربخش وزارت نفت در مدیریت سوخت زمستانی، تأکید کرد: با تدوین و اجرای برنامه‌های اساسی از سوی وزارت نفت، وضع ذخیره سوخت مایع به‌ویژه در حوزه نیروگاهی نیز نسبت به پارسال شرایط بهتری دارد.

پایداری عملیات تعمیرات حتی در شرایط بحرانی

توکل از تغییر آرایش شبکه و بهره‌برداری از برخی خطوط به‌ویژه در شمال کشور به‌عنوان بخشی از اقدام‌های خوب شرکت ملی گاز ایران

ایران با اعلام اقدام‌های این شرکت برای عبور ایمن از فصل سرد سال گفت: در برنامه تعمیرات اساسی به‌ویژه در پالایشگاه‌های پارس جنوبی، حتی یک روز هم تأخیر نداشتیم. سعید توکل چهارشنبه (نهم مهر) در حاشیه بازدید مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی از دستاوردهای خودکفایی منطقه ۲ عملیات انتقال گاز اظهار کرد: برای ورود و عبور از فصل سرد امسال اقدام‌های خوبی انجام شده؛ چراکه مدیریت ناترازی انرژی شرایط خاص عملیاتی را می‌طلبد. تا بتوان با آرامش از فصل سرد سال عبور کرد. وی با یادآوری فصل سرد پارسال (۱۴۰۳)، گفت: سرما از ابتدا آبان آغاز و تا ۱۵ فروردین

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران به ایثار و تلاش بی‌وقفه کارکنان این شرکت برای حفظ جریان پایدار و امن گاز در سراسر کشور اشاره کرد و گفت: کارکنان صنعت گاز در شرایط سخت، نه‌تنها به‌عنوان نگهدارندگان اقتصاد کشور عمل کردند، بلکه همسو با حفظ امنیت انرژی و رفاه مردم فداکاری‌های بسیاری انجام دادند و حیات‌بخش جریان انرژی در کشور بودند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سعید توکل یکشنبه (ششم مهر) در آیین گرامیداشت هفته دفاع مقدس با اشاره به حماسه‌سازی کارکنان صنعت گاز در شرایط بحرانی به‌ویژه جنگ ۱۲ روزه اظهار کرد: در شرایطی که دشمن به برخی نقاط زیرساختی کشور حمله کرد و هدفش قطع دسترسی به گاز در بخش‌های مختلف بود، با ایثارگری و تلاش بی‌وقفه همکاران ما، نه‌تنها هیچ نقطه‌ای از کشور از دسترسی به گاز محروم نشد، بلکه جریان پایدار و امن گاز در سراسر کشور همچنان ادامه یافت. وی با بیان اینکه تلاش بی‌وقفه کارکنان صنعت گاز در شرایط بحرانی جنگ ۱۲ روزه نشان‌دهنده عزم راسخ و فداکاری‌های آنان است، افزود: کارکنان صنعت گاز در شرایط سخت، نه‌تنها به‌عنوان نگهدارندگان اقتصاد کشور عمل کردند، بلکه همسو با حفظ امنیت انرژی و رفاه مردم نیز فداکاری‌های بسیاری انجام دادند. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه این فداکاری‌ها و ایثارگری‌ها دقیقاً همانند رزمندگان دفاع مقدس است که در میدان‌های جنگ با جان و دل از سرزمینشان دفاع کردند، گفت: کارکنان صنعت گاز، در آزمون‌های سختی که با آنها مواجه شدند، سربلند بیرون آمدند و توانستند با مدیریت بحران، حفظ همبستگی و همکاری بین خود، همچنان جریان حیات‌بخش انرژی را در کشور برقرار کنند. در این آیین از دو کتاب «حماسه ماندگار» و «درس آموخته‌های فنی و عملیاتی عبور از زمستان سخت سال ۱۴۰۳ در شرکت انتقال گاز ایران» به‌عنوان دستاوردهای فنی و معنوی شرکت ملی گاز ایران و تجربیات این صنعت در گذر از شرایط بحرانی پارسال رونمایی شد.

تعمیرات اساسی بدون تأخیر در پالایشگاه‌های پارس جنوبی

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی گاز

ساختار اچ‌اس‌ئی در شرکت ملی گاز بازنگری می‌شود



مدیر اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه برنامه‌های جامعی برای ارتقای ایمنی، حفظ محیط‌زیست و سلامت کارکنان در دستور کار قرار گرفته است، گفت: ساختارهای اچ‌اس‌ئی در این شرکت بازنگری می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، علیرضا شکوهیان با تبریک هفتم مهر، روز ملی آتش‌نشانی و ایمنی اظهار کرد: همسو با ارتقای ایمنی، حفاظت از محیط‌زیست و بهبود سلامت کارکنان برنامه‌های جامع کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدتی در نظر گرفته شده است که این برنامه‌ها با تأکید بر لزوم پیاده‌سازی فناوری‌های نوین و تقویت توانمندی‌های انسانی طراحی شده‌اند تا چالش‌های زیست‌محیطی و بحران‌های احتمالی در صنعت گاز به‌صورت مؤثر مدیریت شوند. وی به بازنگری در ساختار اچ‌اس‌ئی و ایستگاه‌های آتش‌نشانی اشاره کرد و گفت: نظام‌نامه مدیریت اچ‌اس‌ئی صنعت نفت در سال ۱۴۰۲ ابلاغ شده و این بار قصد داریم ساختارهای اچ‌اس‌ئی در شرکت ملی گاز ایران را با توجه به شرایط جدید و تجربیات حاصل از بحران‌های اخیر، بازنگری کنیم و در این بازنگری، تلاش می‌شود ایستگاه‌های آتش‌نشانی به‌صورت ویژه ارتقا یابند و نیروی انسانی به‌صورت کامل برای مقابله با بحران‌ها آماده شوند.

مهم‌ترین اولویت: پیگیری برنامه‌های زیست‌محیطی و ایمنی ساختمان‌ها

مدیر اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه یکی از مهم‌ترین اولویت‌های این مدیریت، پیگیری برنامه‌های زیست‌محیطی و ایمنی ساختمان‌ها همسو با قانون برنامه هفتم پیشرفت کشور است، بیان کرد: این برنامه با حضور کمیته‌های تخصصی و مشارکت تمام بخش‌های شرکت، در حال پیگیری است و تکالیف مشخصی برای شرکت‌های تابع تدوین و نشست‌های متعددی در این زمینه برگزار شده است. شکوهیان ادامه داد: برنامه‌هایی برای کاهش انتشار متان و مدیریت مشعل‌سوزی تدوین شده که

ایمنی، و محیط‌زیست است، اظهار کرد: در دنیای امروز بدون استفاده از هوش مصنوعی و فناوری‌های تازه، نمی‌توان تأسیسات حیاتی و پرخطر را به‌صورت مؤثر مدیریت کرد، چراکه این سیستم‌ها به مدیریت بهتر تأسیسات، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران کمک می‌کنند، همچنین باید هم‌زمان با توسعه این سیستم‌ها به آموزش و فرهنگ‌سازی در این زمینه‌ها پرداخته شود تا کارکنان بتوانند از این فناوری‌ها به‌صورت مؤثر استفاده کنند. شکوهیان با اشاره به اینکه از اولویت‌های دیگر شرکت ملی گاز در سال ۱۴۰۴ توجه به سلامت روان کارکنان است، بیان کرد: با توجه به تغییرات اجتماعی و چالش‌های روانی جدید، ما باید توجه ویژه‌ای به سلامت روان کارکنان داشته باشیم، از این رو برنامه‌هایی برای استقرار سیستم‌های مدیریت سلامت روان مبتنی بر استانداردهای ایزو ۴۵۰۰۳ در دستور کار قرار دارد، همچنین با تغییر شرایط اجتماعی، ریسک‌های روان‌شناختی به‌عنوان یکی از عوامل آسیب‌زا، باید به‌صورت جدی مورد توجه قرار گیرد و در اجرای شود.

توسعه و استفاده از سیستم‌های هوشمند

مدیر اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه این شرکت در حال توسعه و استفاده از سیستم‌های هوشمند برای مدیریت بحران،



راهکارهای کلیدی برای حل چالش خوراک پتروشیمی‌ها؛ مسئله این است؛ خوراک!

هادی قهرمانی

تعطیلی ۱۰۰ روزه پتروشیمی‌های خوراک گازی به سبب نبود خوراک و عدم النفع‌های میلیون دلاری به یک رویه عادی و زیان از «روی ناچاری» در اقتصاد کشور مبدل گردیده که از این حیث رویکردی ضد تولیدی و باخت - باخت برای اقتصاد و صنعت ارزش آفرین پتروشیمی ارزیابی می‌گردد. برای حل این مشکل، باید یک استراتژی چندبعدی شامل قیمت‌گذاری، تأمین پایدار و بهبود فضای کسب‌وکار در پیش گرفت. به اعتقاد نگارنده، راهکارهای اصلی می‌تواند شامل موارد ذیل باشد:

۱. اصلاح الگوی قیمت‌گذاری خوراک: اولین اقدام در این خصوص، تعیین قیمت بر اساس نرخ منطقه‌ای است به نحوی که قیمت خوراک (گاز و میعانات گازی) باید بر اساس

میانگین قیمت در کشورهای رقیب منطقه‌ای (و نه قیمت‌های اروپایی) تعیین شود تا رقابت‌پذیری محصولات نهایی در بازارهای صادراتی حفظ شود. گام دوم ثبات و شفافیت در قیمت‌گذاری است. اعلام یک فرمول قیمت‌گذاری ثابت و شفاف برای یک بازه بلندمدت (مثلاً ۵ ساله) به سرمایه‌گذاران اطمینان خاطر می‌دهد تا برای توسعه مجتمع‌های جدید برنامه‌ریزی کنند. هدفمندسازی یارانه به این مفهوم که به جای قیمت‌گذاری ثابت و نامتعارف، در صورت لزوم می‌توان از پرداخت یارانه هدفمند برای جبران بخشی از هزینه‌های اضافی ناشی از تحریم (مانند هزینه‌های لجستیک و مالی) استفاده کرد به عنوان گام بعدی است. اما مهم‌ترین موضوع، تضمین تأمین پایدار و بدون وقفه خوراک پتروشیمی‌هاست که این مهم با توجه به اعمال مکانیسم ماشه از سوی غرب و لزوم درآمدسازی

ارزی پایدار برای کشور از نان شب هم واجب تر است. بر این اساس، توقف قطع گاز در فصل سرما در مجتمع‌های پتروشیمی به مثابه بازی باخت - باخت برای کشور است. بی‌گمان در شرایط امروز اقتصاد ایران، پتروشیمی‌ها باید به عنوان صنایع حیاتی و اولویت‌دار شناخته شده و از قطعی گاز در ماه‌های سرد سال در امان بمانند تا از توقف تولید و زیان‌های کلان جلوگیری شود. در همین حال، ایمن‌سازی زیرساخت‌های انرژی و اطمینان از تأمین برق پایدار برای پتروشیمی‌ها از طریق شبکه سراسری و همچنین تسهیل خودتأمینی آن‌ها با ساخت نیروگاه‌های اختصاصی (حتی نیروگاه‌های خورشیدی) امری ضروری است که اخبار دریافتی حکایت از اهتمام جدی پتروشیمی‌ها در این موضوع مهم است. توسعه متوازن و سرمایه‌گذاری بلندمدت هم بایستی



حل چالش خوراک بیش از هر چیز نیازمند اراده سیاسی و عزم جدی برای رفع موانع ساختاری است تا این صنعت بتواند به عنوان موتور محرک اقتصاد ایران به نقش آفرینی خود ادامه دهد.

در دستور کار هلدینگ‌های پتروشیمی قرار گیرد. تعادل بین توسعه پتروشیمی گازی و مایع هم موضوعی مهم است. قیمت‌گذاری خوراک باید به گونه‌ای باشد که سرمایه‌گذاری برای احداث پتروشیمی‌های مبتنی بر خوراک مایع (کراکینگ نفتا و میعانات گازی) نیز توجیه اقتصادی پیدا کند و همه تخم‌مرغ‌ها در یک سبد (فقط گاز) نباشند. در همین حال، اتخاذ چشم‌انداز بلندمدت در صنعت پتروشیمی و تبیین نو از این صنعت ضروری است. دولت باید یک نقشه راه روشن برای صنعت پتروشیمی تعریف کند که در آن سهم این صنعت از خوراک ارزان‌قیمت به وضوح مشخص باشد تا از بروز چالش‌های آتی جلوگیری شود. اما نکته مهم دیگر آنکه هلدینگ‌های پتروشیمی هیچگاه نباید به ارتقای بهره‌وری و فناوری توأمان بی‌اعتنا باشند. بهبود راندمان و سرمایه‌گذاری در نوسازی ماشین‌آلات و استفاده از فناوری‌های جدید می‌تواند مصرف خوراک خاص (خوراک مصرفی به ازای تولید هر واحد محصول) را کاهش دهد و سودآوری را افزایش دهد. از سوی دیگر، توسعه محصولات با ارزش افزوده بالاتر بایستی در دستور کار باشد و به جای خروج خام میعانات گازی و فروش محصولات پایه پتروشیمی، باید با سرمایه‌گذاری در بخش پایین‌دست، زنجیره ارزش کامل شده و محصولات نهایی و با ارزش افزوده بالاتر (مانند پلیمرهای خاص) تولید شود. در نهایت، حل چالش خوراک بیش از هر چیز نیازمند اراده سیاسی و عزم جدی برای رفع موانع ساختاری است تا این صنعت بتواند به عنوان موتور محرک اقتصاد ایران به نقش آفرینی خود ادامه دهد.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه ۱۲ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۳



www.daneshnaft.ir



پتروشیمی

پتروشیمی: مجروح ماشه خارجی و اسیر دیوار داخلی

محسن بیگلریبیگی

رئیس کمیته فنی پتروشیمی اتاق بازرگانی ایران



سال‌هاست هر بار سخن از مشکلات اقتصادی، رکود تولید یا عقب‌ماندگی‌های صنعتی به میان می‌آید، نخستین انگشت اتهام به سمت تحریم‌های خارجی نشانه می‌رود. بی‌تردید تحریم‌های بین‌المللی آثار سنگینی بر اقتصاد کشور برجای گذاشته‌اند، اما حقیقت تلخ این است که ریشه بسیاری از گرفتاری‌های امروز نه در آن سوی مرزها، بلکه در درون کشور و در قالب خودتحریمی‌ها شکل گرفته است. صنعت پتروشیمی ایران، که به حق موتور محرک اقتصاد غیرنفتی نامیده می‌شود و می‌توانست با اتکا به منابع عظیم گازی و موقعیت ژئوپلیتیکی ممتاز، ایران را به قطب منطقه تبدیل کند، امروز بیش از آنکه اسیر تحریم‌های آمریکا یا اروپا باشد، گرفتار دیوارهای خودساخته است. وقتی تولیدکننده برای دریافت یک مجوز ساده باید ماه‌ها پشت درهای بسته ادارات معطل بماند، یا بخشنامه‌های ناگهانی صادرات را متوقف می‌کند، و قیمت‌گذاری دستوری سرمایه‌گذار را بی‌انگیزه می‌سازد، این‌ها هیچ‌کدام کار دشمن خارجی نیست، بلکه نتیجه سیاست‌های نادرست داخلی است. «قیمت‌گذاری دستوری» با تعیین غیرشفاف نرخ خوراک و محصولات، انگیزه سرمایه‌گذاری و برنامه‌ریزی بلندمدت را نابود کرده است. «محدودیت‌های صادراتی» با توقف یا محدودیت ناگهانی صادرات به بهانه کنترل بازار داخلی، عملاً ارزآوری کشور را کاهش داده است. «بروکراسی پیچیده» با فرآیندهای چندلایه برای صدور مجوز، تخصیص ارز، ترخیص تجهیزات و ثبت سفارش، پروژه‌ها را ماه‌ها به تأخیر می‌اندازد. کمبود زیرساخت‌ها در خطوط انتقال خوراک، آب، برق و حمل‌ونقل ریلی و بندری موجب شده ظرفیت‌های تولیدی بلااستفاده بمانند. بی‌توجهی به صنایع پایین‌دستی و اصرار بر صادرات مواد خام، فرصت اشتغال‌زایی و خلق ارزش افزوده داخلی را از بین برده است. تغییرات پی‌درپی در قوانین صادرات، مالیات و تعرفه‌ها باعث بی‌اعتمادی سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی شده است. فراموش نکنیم، اگر همین فردا تمام تحریم‌های خارجی برداشته شود، باز هم با این حجم از خودتحریمی داخلی، صنعت پتروشیمی ایران به جایگاهی واقعی خود نخواهد رسید. راه فرج‌یاب‌تر، نه در فراق‌کنی و پنهان شدن پشت واژه «تحریم خارجی»، بلکه در شجاعت اصلاح درون و پاره کردن زنجیره‌هایی است که خود بر دست و پای این صنعت بسته‌ایم. امروز، ترکیب شجاعت و تدبیر، بهره‌گیری از توان و دانش داخلی و میدان دادن به جوانان و اندیشه‌های نو، تنها راه برون‌رفت از بن‌بست‌هاست. وقت آن است که برای ایران، افکار کهنه و نم‌گرفته را کنار بگذاریم و با نگاهی تازه و عزمی راسخ، هم در برابر موانع خارجی بایستیم و هم گره‌های داخلی را بگشاییم.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأکید کرد: ضرورت تسهیل سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر ضرورت تلاش برای جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید و رشد تولید تأکید کرد و خواستار استفاده از تمام ظرفیت‌های موجود برای سرمایه‌گذاری و تأمین مالی طرح‌های پتروشیمی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن عباس‌زاده با بیان اینکه تسهیل سرمایه‌گذاری از سوی بخش خصوصی در صنعت پتروشیمی راهبردی مهم به‌شمار می‌رود، اظهار کرد: در این مسیر شرکت ملی صنایع پتروشیمی آماده حمایت از سرمایه‌گذاران است. وی با اشاره به اینکه بهره‌برداری و تکمیل طرح‌های توسعه‌ای با تأمین مالی منابع مورد نیاز از سوی سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی، نظام بانکی و بازار سرمایه می‌تواند شتاب گیرد، افزود: با برنامه‌ریزی و اتخاذ تدابیر لازم می‌توان جذب سرمایه‌های جدید در صنعت ارزش آفرین پتروشیمی را رقم زد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: حمایت مجلس و دولت از صنعت پتروشیمی سبب شده است تا فعالان صنعت با عزمی جدی و با نگاهی توسعه‌گرا فعالیت کنند و تکمیل زنجیره ارزش را به‌عنوان راهبردی مهم مورد توجه قرار دهند. عباس‌زاده با تأکید بر نهادینه شدن وفای و همگرایی در بخش‌های مختلف صنعت با هدف توسعه پایدار گفت: فعالان صنعت پتروشیمی در تمامی بخش‌ها باید پویا و چابک باشند و همسو با آن نیروی انسانی کارآمد و متخصص می‌تواند کارایی را افزایش دهد.

همکاری شرکت ملی گاز و پژوهش و فناوری پتروشیمی



آزمایشگاه‌های تخصصی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در فهرست شرکت‌های همکار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفتند. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، همزمان با افزایش نقش آفرینی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در بخش‌های مختلف صنعت نفت ایران، آزمایشگاه‌های تخصصی این شرکت دانش‌بنیان در فهرست شرکت‌های همکار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفتند. بر اساس این گزارش، با توجه به قابلیت‌ها و زیرساخت‌های مطلوب شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، آزمایشگاه‌های تخصصی این شرکت برای انجام تست‌های مورد نیاز شرکت ملی گاز ایران تأیید شدند و یکی از این آزمایش‌ها، آزمون فشار هیدرواستاتیک ترکیب‌گی سریع است.

پتروشیمی جم پیشگام در مدیریت پایدار آب



استقرار استاندارد ISO ۴۶۰۰:۲۰۱۹ برای پتروشیمی جم تعهدی جدی برای صرفه‌جویی در مصرف آب، حفاظت از محیط زیست و حرکت به سمت صنعتی سبزتر و پایدارتر به شمار می‌رود.

پتروشیمی جم در راستای ایفای مسئولیت‌های اجتماعی، حفاظت از محیط زیست و حرکت به سوی توسعه پایدار، پروژه استقرار استاندارد بین‌المللی ISO ۴۶۰۰:۲۰۱۹ را به منظور مدیریت علمی و سیستماتیک مصرف آب آغاز کرده است؛ پروژه‌ای که تاکنون به پیشرفت ۵۰ درصدی رسیده و این شرکت را در مسیر تبدیل شدن به نخستین پتروشیمی کشور با رویکرد پایدار در مدیریت منابع آبی قرار داده است. اجرای پروژه استقرار استاندارد بین‌المللی ISO ۴۶۰۰:۲۰۱۹ در راستای ایفای مسئولیت‌های اجتماعی، حفاظت از محیط زیست و حرکت به سوی توسعه پایدار، با هدف مدیریت بهینه مصرف آب، کاهش هدررفت منابع و الگوسازی برای سایر صنایع ملی در

پتروشیمی جم کلید خورد. این پروژه با همکاری شرکت مهندسی پردازش ساختارهای باز تهران (OSP) و مشارکت فعال و همه‌جانبه مدیران و متخصصان واحدهای بهینه‌سازی و مدیریت انرژی، محیط زیست و برنامه‌ریزی تلفیقی در حال اجرا است. گفتنی است، مدت زمان اجرای

این پروژه شش ماه پیش‌بینی شده است که با برنامه ریزی‌های مدون به پیشرفت ۵۰ درصدی رسیده که با اجرایی شدن این پروژه، شرکت پتروشیمی جم را در مسیر تبدیل شدن به نخستین پتروشیمی کشور با رویکرد پایدار در مدیریت منابع آبی قرار می‌دهد. شایان ذکر

موج واگذاری شرکت‌های پتروشیمی به آمریکا رسید



شرکت اکسیدنتال پترولیوم (Occidental Petroleum) به‌منظور احیای اوضاع مالی و تمرکز بر فعالیت‌های بالادستی در حال مذاکره برای واگذاری واحد اکسی‌کم است. به گزارش دانش نفت به نقل از روزنامه فایننشال تایمز، شرکت اکسیدنتال پترولیوم در حال مذاکره برای واگذاری واحد اکسی‌کم خود است؛ اقدامی که در صورت نهایی شدن، می‌تواند ارزش این بخش را به حداقل ۱۰ میلیارد دلار برساند و ساختار سرمایه‌گذاری شرکت را دگرگون کند. فایننشال تایمز به نقل از دو منبع مطلع گزارش داد که این واگذاری احتمال دارد طی هفته‌های آینده اعلام شود. مشروط بر آنکه با هیچ مانع دقیقه نودی روبه‌رو نشود. اکسی‌کم، واحد تولید مواد شیمیایی اکسیدنتال، یکی از دارایی‌های کلیدی این شرکت آمریکایی در حوزه پتروشیمی است. واگذاری این بخش می‌تواند بخشی از راهبرد بازسازی مالی و تمرکز

بر فعالیت‌های بالادستی نفت و گاز تلقی شود. اکسیدنتال پترولیوم (Occidental Petroleum)

که به اختصار: اوکسی خوانده می‌شود، شرکت صنایع نفت و گاز آمریکایی است، که دفتر مرکزی

آن در منطقه وست وود شهر لس‌آنجلس در ایالت کالیفرنیا قرار دارد. دامنه فعالیت‌های این شرکت در زمینه اکتشاف و تولید نفت خام و گاز طبیعی در ایالات متحده آمریکا، خاورمیانه، آفریقای شمالی و آمریکای جنوبی می‌باشد. اکسی بزرگترین تولیدکننده نفت خام در ایالت تگزاس است. و در کالیفرنیا نیز شرکت اکسی بزرگترین تولیدکننده گاز طبیعی به‌شمار می‌آید. فعالیت‌های اکسی در ایالات متحده، در ایالت‌های: کانزاس، داکوتای شمالی، یوتا، اکلاهما، کلرادو و نیومکزیکو متمرکز می‌باشد. در سال ۱۹۶۴ برای اولین بار در بازار بورس نیویورک از نام مستعار «اکسی» (OXY) برای اشاره به سهام اکسیدنتال پترولیوم استفاده شد. اکسی از لحاظ ارزش بازار، چهارمین شرکت نفتی ایالات متحده است. در سال ۲۰۱۱ تعداد کارکنان این شرکت بیش از ۴۰ هزار نفر اعلام شد، که در شعبه‌های مختلف این شرکت در سراسر جهان فعالیت می‌نمایند.

نشست معاون وزیر نفت با هیئت مدیره شرکت نفت فلات قاره

عکس ها: عباس اعتمادی

نشست حمید بور، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اعضای هیئت مدیره شرکت نفت فلات قاره دوشنبه (هفتم مهر) در جریان بازدید از این شرکت برگزار شد.



شبهه ۱۲ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۳

www.danehenaf.ir



تعمیر گفت‌وگو



اجرای مکانیسم ماشه و اعمال تحریم های بین المللی ظالمانه علیه ایران علی رغم مخالفت صریح کشورهای چین و روسیه توسط سه کشور اروپایی بطور رسمی آغاز شد؛

مکانیسم ماشه و نفت

نفت نیز اخیراً اعلام کرده که تیم فروش نفت کشور، «حرفه‌ای‌ترین افراد» را در اختیار دارد و «مردم نگران نباشند». تنوع بخشی به خریداران و تقویت روابط راهبردی هم ضرورت دارد. اگرچه چین در حال حاضر خریدار اصلی نفت ایران است، اما تلاش برای جذب خریداران جدید در مناطق دیگر و تقویت همکاری با متحدان سنتی مانند روسیه می‌تواند به کاهش وابستگی به یک مسیر کمک کند. در همین حال و به اعتقاد نگارنده، دولت باید با ارتباط گیری شفاف با بازار و فعالان اقتصادی، برای کاهش اثرات روانی خبرهای منفی تلاش کند تا از تشدید بی‌ثباتی در بازار ارز و رشد تورم جلوگیری شود. به هر تقدیر، در میانه دیدگاه های بدبینانه و خوشبینانه نسبت به مکانیسم ماشه که هر کدام مواضع خاصی را تبیین می کنند، آنچه مبرهن و بدیهی است، اینکه صنعت نفت ایران در سال‌های گذشته، انعطاف پذیری خود را در مواجهه با تحریم‌ها نشان داده است و موفقیت در این مرحله نیز به میزان زیادی به کارایی تدابیر عملیاتی برای دور زدن تحریم‌ها و همچنین تداوم همکاری خریداران کنونی علی‌رغم فشارهای بین‌المللی بستگی خواهد داشت تا «خشب» مکانیسم ماشه خالی و تهی از تهدید برای اقتصاد کشورمان باشد.

بازرسی و مصادره محموله‌ها نیز وجود دارد. بر اساس قطعنامه‌های پیشین شورای امنیت، کشورها مجاز خواهند بود کشتی‌های مشکوک به حمل نفت یا محصولات پتروشیمی ایران را در هر نقطه از جهان بازرسی کنند و در صورت اثبات، این محموله‌ها می‌توانند مصادره شوند که البته در صورت اجرای این کار، قطع یقین ایران دست به اقدام متقابل خواهد زد. اما در این روند، برخی دیگر از کارشناسان و تحلیلگران، سناریو مغفولانه و خوشبینانه تری دارند. به اعتقاد این تحلیلگران، تقویت مسیرهای غیرمستقیم فروش نفت و استفاده از راه‌هایی مانند ناوگان با پرچم کشورهای ثالث و فروش به شرکت‌های کوچک‌تر در کشورهای مانند چین که حساسیت کمتری نسبت به تحریم‌ها دارند، می‌تواند حیاتی و راهگشا باشد. گزارش‌ها حاکی از آن است که ایران هم‌اکنون نیز با استفاده از چنین روش‌هایی، میانگین صادرات خود را در سطح حدود ۱.۵ میلیون بشکه در روز حفظ کرده است. در همین حال، برخی مقامات و کارشناسان تأکید دارند که ایران «تدابیر لازم» را برای مقابله با تحریم‌ها در نظر گرفته است. این امر می‌تواند شامل شبکه‌های فروش و شیوه‌های مالی پیچیده‌ای باشد که در سال‌های گذشته ایجاد شده‌اند. وزیر

شیپ‌آکت Ship Act بود که اردیبهشت سال گذشته و در دوران ریاست جمهوری آقای بایدن ابلاغ شد؛ یعنی هیچ تحریم جدیدی نمی‌تواند به ما اضافه کند که از این بابت دغدغه داشته باشیم». هفته گذشته نیز سید حمید حسینی، سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی با اشاره به فعال شدن دوباره تحریم‌های سازمان ملل در قالب «مکانیسم ماشه» تأکید کرد: «این اقدام تأثیر تعیین‌کننده‌ای بر روند صادرات و فروش نفت ایران نخواهد داشت». فارغ از سخنان و اطمینان خاطر وزیر نفت از خنثی بودن فعال‌سازی مکانیسم ماشه اما از نگاه برخی کارشناسان، شاید اجرای این پیامدهای مستقیم و غیرمستقیم بر صادرات نفت ایران در سناریوهای بدبینانه و خوشبینانه داشته باشد. به اعتقاد این عده؛ در بدبینانه‌ترین سناریو، با فعال شدن ماشه، حتی خریداران کنونی مانند چین نیز ممکن است خرید خود را به دلیل تبعات بین‌المللی کاهش دهند. همچنین در این سناریو گفته می‌شود، ایران برای حفظ بازارهای محدود، ممکن است مجبور شود نفت خود را با تخفیف بیشتر به خریداران مانند چین و هند بفروشد. این امر اگرچه در کوتاه‌مدت جریان درآمدی را حفظ می‌کند، اما سود کمتری برای کشور به همراه دارد. در همین حال، خطر



دکتر ارسلان عیدیور کارشناس انرژی

اجرای مکانیسم ماشه و اعمال تحریم های بین المللی ظالمانه علیه ایران پس از روندی که توسط سه کشور اروپایی شروع شده بود، علی رغم مخالفت صریح کشورهای چین و روسیه از ساعت ۳ و ۳۰ دقیقه بامداد یکشنبه ششم مهر ۱۴۰۴ بطور رسمی آغاز شد. در پی اجرای این سیاست خصمانه غرب بر علیه کشورمان اولین موضوعی که ذهن تدبیرپردازان و کارشناسان صنعت نفت را به خود مشغول ساخته این است که اجرای مکانیسم ماشه تا چه حد بر فروش نفت ایران تأثیر منفی خواهد گذاشت. محسن پاک نژاد، وزیر نفت در اینباره می گوید: «موضوع مکانیسم ماشه، چیز جدیدی به تحریم‌هایی که تا به حال داشتیم، اضافه نمی‌کند؛ فقط در کمتر از دو سال اخیر، ۲۵ بسته تحریمی شامل ۴۷۰ تا ۴۸۰ تحریم جدید اعمال شده است». وی تصریح کرد: «می‌توان گفت قوی‌ترین و آزاردهنده‌ترین مجموعه تحریمی که می‌توانستند علیه صنعت نفت و به‌ویژه فروش نفت ایران اعمال کنند، همان قانون

آغاز توزیع ۶ هزار بسته نوشت افزاری در مناطق همجوار تاسیسات نفت و گاز مارون



ناصری افزود: طی سال‌های گذشته تلاش کردیم که مشکلات و کاستی‌های همجواران محترم تاسیسات فرایندی را در بخش‌های عمران، آموزش، فرهنگ، ورزش و سلامت مرتفع نماییم که خوشبختانه در این مسیر موفق بوده و بازخوردهای مثبتی را از مردم دریافت نمودیم. یوسف زمانی اصل، فرماندار شهرستان رامهرمز با بیان اینکه شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون همواره در کنار مردم و مسئولین رامهرمز بوده تأکید کرد که این شرکت بخش بزرگی از نیازهای شهرستان به ویژه در حوزه روستایی را برآورده نموده است. گفتنی است، این ۶ هزار بسته نوشت‌افزاری طی روزهای آتی بین دانش‌آموزان مناطق کم‌برخوردار رامشیر، رامهرمز، باوی و بخش غیزانیه اهواز توزیع خواهند شد.

به مناسبت آغاز سال تحصیلی و در راستای ارتقاء سطح آموزش در مناطق روستایی، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون ۶ هزار بسته نوشت‌افزاری کامل را تهیه و از شنبه ۵ مهر طی مراسمی، فرایند توزیع آنها را از روستای تغلی آل عباد شهرستان رامهرمز آغاز کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون مدیرعامل این شرکت ضمن تبریک آغاز سال تحصیلی و تقدیر از حضور فرماندار، رییس آموزش و پرورش، فرمانده سپاه و بخشدار بخش مرکزی شهرستان رامهرمز گفت: هیچ کاری پسندیده‌تر از خدمت به مردم نیست، چه در جبهه تولید، چه در عرصه مسئولیت‌های اجتماعی و خوشبختانه این رویکرد توسط کلیه مدیران ارشد صنعت نفت دنبال می‌شود. مهندس قباد

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب تبیین کرد؛ استمرار تولید و محیط زیست؛ اولویت نفت خیز جنوب



تلاش‌های همکاران در عرصه تولید نفت و ثروت‌آفرینی برای کشور باید همواره با رعایت اصول زیست‌محیطی به‌ویژه مدیریت پساب همراه باشد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب پس از بررسی میدانی فرایند دفع پساب خروجی واحدهای نمک‌زدایی شماره یک و اهواز متمرکز و پروژه‌های تصفیه و تزریق پساب شرکت کارون در منطقه کریت، بر تسریع در تکمیل این پروژه‌ها تأکید کرد. پیرامون در حاشیه این بازدید و در گفت‌وگو با سرپرستان و نیروهای عملیاتی اظهار کرد: همکاری و همدلی کارکنان در رفع نیازهای عملیاتی و اتکا به توان داخلی، ضامن تحقق اهداف کلان شرکت خواهد بود.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با تأکید بر ضرورت رعایت الزامات زیست‌محیطی در کنار استمرار تولید گفت: تحقق تولید نفت باید همراه با مدیریت صحیح پساب و صیانت از منابع آب و خاک باشد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، ابراهیم پیرامون، شنبه (پنجم مهر) در جریان بازدید از مجتمع صنعتی کریت با اشاره به تحقق تولید روزانه یک میلیون بشکه نفت خام در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، کنترل آلاینده‌ها و صیانت از محیط‌زیست را ضرورتی اجتناب‌ناپذیر دانست و بیان کرد:

تعمیرات اساسی سکوی SPD13D پارس جنوبی

عکس ها: علی سلیمانی

با اجرای کامل دستور کارهای تعمیراتی چهار سکوی تولیدی فاز ۱۳ پارس جنوبی در دو مرحله زمانی ۱۲ روزه، این سکوها با موفقیت در مدار تولید قرار گرفتند. از مجموع فعالیت‌های تعمیراتی این سکوها، ۳ هزار و ۷۱۲ نفر ساعت و ۲۴۸ دستور کار مربوط به سکوی SPD13D با موفقیت انجام شد که در ادامه بخشی از تلاش‌های کارکنان پارس جنوبی در این سکو به تصویر کشیده شده است.



پرتیراترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۱۲ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۳



تعمیل گفتمان



با اجرای اقدام‌های توسعه‌ای در میدان‌های نفتی و به همت و تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت نفت محقق شد

رکوردهای تولید نفت

محسن پاک‌نژاد: موفق شدیم رکورد تازه‌ای را در تولید نفت کشور به ثبت برسانیم؛ رکوردی که در هفت سال گذشته (از سال ۱۳۹۷ تاکنون) بی‌سابقه بوده است

و به بخش دریا اقدام‌هایی انجام دادیم که به مقدار گاز تحویلی به شبکه کمک می‌کند. محسن پاک‌نژاد روز چهارشنبه، نهم مهر در نشست پیشگیری از ناترازی گاز در فصل زمستان در کمیسیون تلفیق مجلس شورای اسلامی با اشاره به تدابیر وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستانی امسال بیان کرد: اقدام‌هایی در حوزه افزایش ظرفیت تولید گاز خام در حوزه بالادستی نفت، هم با استفاده از بخش دریا و هم بخش خشکی انجام دادیم که به مقدار گازی که تحویل شبکه می‌شود، کمک می‌کند. در کنار این اقدام‌ها تمام تلاشمان را انجام می‌دهیم که مدیریت مصرف گاز را با استفاده از سوخت‌های مایع جبران کنیم.

بهره‌برداری از بخشی از ظرفیت مرکز فرآوری نفت خام میدان آزادگان از جمله اقدام‌هایی بود که نقش مؤثری در این افزایش تولید ایفا کرد. وزیر نفت تصریح کرد: این دستورالعمل نتیجه تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت نفت و برنامه‌ریزی دقیق در حوزه بالادستی و تأسیسات سطح‌الارضی است که توانسته ما را به نقطه‌ای برساند که امروز شاهد ثبت یک رکورد در تولید باشیم.

تدابیر وزارت نفت برای افزایش تولید و تأمین سوخت زمستانی

وزیر نفت با بیان تدابیر اتخاذشده برای تأمین سوخت زمستانی امسال گفت: برای افزایش ظرفیت تولید گاز خام (بخش خشکی

وزیر نفت گفت: رکورد تولید نفت کشور با اجرای اقدام‌های توسعه‌ای در میدان‌های نفتی به همت و تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت نفت شکسته شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، محسن پاک‌نژاد با اشاره به رشد قابل ملاحظه تولید نفت در سال جاری اظهار کرد: با تدابیر و اقدام‌های همکاران ما در میدان‌های نفتی، موفق شدیم رکورد تازه‌ای را در تولید نفت کشور به ثبت برسانیم؛ رکوردی که در هفت سال گذشته (از سال ۱۳۹۷ تاکنون) بی‌سابقه بوده است. وی افزود: حفاری‌های درون‌میدانی، انجام عملیات بازیابی و بهبود تولید (workover) روی چاه‌ها و

مجری طرح‌های گوره - جاسک و غرب کارون خبر داد:

پیشرفت ۶۰ درصدی احداث مخازن تعادلی گوره - جاسک



برای نخستین بار در کشور، شیر ۴۲ اینچ کلاس ۹۰۰ طراحی و ساخته شد، بدنه این شیر با وزنی بالغ بر ۴۰ تن در داخل کشور ریخته‌گری و عملگر آن نیز به دست یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی تولید شد و آزمون‌های عملگر دی این تجهیز در هفته گذشته انجام و تأیید شد.



وی با اعلام اینکه همه ورق‌ها و لوله‌های مورد نیاز پروژه در داخل کشور ساخته شد و تولید بیش از ۳۳۰ کیلومتر لوله خشکی تا شهر یور به پایان رسید، گفت: تاکنون ۲۸۷ کیلومتر لوله پوشش شده وارد سایت شده است که از این مقدار، ۲۸۵ کیلومتر از لوله‌ها ریسبه و ۲۶۰ کیلومتر جوشکاری و ۲۱۰ کیلومتر نیز لوله‌گذاری در طول مسیر به انجام رسیده است. در بخش دریایی نیز حدود ۵۰ درصد لوله‌ها در داخل کشور و با روش استاندارد U&O تولید شده و ادامه عملیات طبق برنامه در حال اجراست.

بومی‌سازی سامانه کنترل خط
مجری طرح‌های گوره - جاسک و غرب

یکی از افتخارات بزرگ این طرح، ساخت و آزمایش موفق پمپ‌های اصلی خط لوله در داخل کشور است. نخستین دستگاه پمپ سانتریفیوژ BB1 که با ظرفیت خاص طراحی شد، تحت آزمون‌های عملکردی قرار گرفت و نتیجه آن به‌طور کامل موفقیت‌آمیز بود. فیاضی‌برونجی با بیان اینکه برای نخستین بار در کشور، شیر ۴۲ اینچ کلاس ۹۰۰ طراحی و ساخته شد، تصریح کرد: بدنه این شیر با وزنی بالغ بر ۴۰ تن در داخل کشور ریخته‌گری شد و عملگر آن نیز به دست یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی تولید شد. آزمون‌های عملکردی این تجهیز در هفته گذشته انجام و تأیید شد.

مجری طرح‌های گوره - جاسک و غرب کارون از پیشرفت تجمعی بیش از ۶۰ درصدی احداث مخازن تعادلی در تلمبه‌خانه‌های ۳ و ۵ خط لوله گوره - جاسک خبر داد و تأکید کرد: این مخازن نقش کلیدی در تضمین امنیت انرژی دارند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، فریدون فیاضی‌برونجی با اشاره به اهمیت راهبردی خط لوله گوره - جاسک اظهار کرد: احداث مخازن تعادلی در تلمبه‌خانه‌های ۳ و ۵ از بخش‌های حیاتی خطوط لوله انتقال نفت خام گوره - جاسک به‌شمار می‌رود و تضمین‌کننده امنیت انرژی کشور هستند. وی با بیان اینکه در ماه‌های اخیر، پروژه احداث مخازن با پیشرفت تجمعی بیش از ۲۵ درصد همراه بوده است، افزود: تمامی ورق‌های مورد نیاز در سال جاری به سایت منتقل شده و از ماه دوم سال، عملیات نصب آن‌ها آغاز شده است. همچنین در پایان ماه گذشته، کورس ششم در تمامی مخازن تکمیل شد. با ادامه این روند، انتظار می‌رود تأخیر سال گذشته جبران شود و پروژه تا پایان امسال به مرحله تحویل موقت برسد.

دستاوردهای طرح انتقال نفت خام غرب کارون

مجری طرح‌های گوره - جاسک و غرب کارون به پیشرفت‌های فنی و اجرایی طرح انتقال نفت خام غرب کارون اشاره کرد و افزود:

عملیات میدانی در میدان آرش توسط عربستان سعودی و کویت کلید خورد

شده بود. این یادداشت همکاری مشترک در زمینه توسعه و بهره‌برداری از میدان الدرّه را در بر می‌گیرد. در همین راستا، خبرگزاری رسمی سعودی «واس»، گزارش داد که مالکیت منابع طبیعی در منطقه دریایی مشترک، از جمله کل میدان الدرّه، فقط در انحصار سعودی و کویت است و تنها این دو کشور از حقوق کامل حاکمیتی برای بهره‌برداری از منابع این منطقه برخوردارند!

صورت جلسه توسعه میدان دریایی الدرّه است که در مارس ۲۰۲۲ به امضا رسید. بر اساس این توافق، کار روی پروژه توسعه این میدان بلافاصله از سر گرفته خواهد شد و فعالیت‌ها مطابق با برنامه اجرایی و جدول زمانی مورد تأیید دو کشور تسریع می‌شود. توسعه این میدان در اجرای یادداشت تفاهمی صورت می‌گیرد که در تاریخ ۲۴ دسامبر ۲۰۱۹ میان پادشاهی عربی سعودی و کشور کویت امضا کرده‌اند. امضای این یادداشت در راستای

انتظار می‌رود که عملیات حفاری در این میدان گازی، پس از انتخاب و طراحی ماشین‌آلات و تجهیزات مناسب و تأیید یک شرکت تخصصی، از ابتدای سال آینده آغاز شود. شایان ذکر است که دو شرکت «آرامکو» عملیات خلیج فارس و «شرکت نفت خلیج کویت» یادداشت تفاهمی برای توسعه میدان گازی مشترک الدرّه امضا کرده‌اند. امضای این یادداشت در راستای

به گفته منابع اختصاصی به «العربیه نت»، کار بررسی در میدان گازی آرش (الدرّه نامی که کویت و عربستان سعودی استفاده می‌کنند) آغاز شده است. این کار پس از تکمیل مطالعات لازم و مراحل مهندسی انجام می‌شود. ذخایر اثبات‌شده گاز این میدان تقریباً ۵۶۶ میلیارد متر مکعب است. به گزارش روزیاتو، به گفته منابع آگاه



Measures by Ministry of Oil to increase production, ensure winter fuel supply

Iran's oil minister outlined measures taken to ensure winter fuel supply this year, stating that actions have been implemented to increase raw

gas production (both onshore and offshore), which will contribute to the amount of gas delivered to the national grid. On Wednesday, during a

session on preventing gas shortages in the winter at the Iranian Parliament's Joint Commission, Minister Mohsen Paknejad said that ef-

orts have been made to boost raw gas production capacity in the upstream oil sector, both offshore and onshore, which will support the volume of gas supplied to the network. He also emphasized that the ministry is working to manage gas consumption by relying on liquid fuels when necessary. The minister further commented on the impact of the activation of the "snap-back" mechanism on Iran's oil exports, noting that this development does not add anything new to the existing sanctions. He explained that in the past two years, 25 sanction packages, including 470 to 480 new sanctions, had been imposed on Iran. Paknejad added that the most severe and painful sanctions targeting the oil industry, particularly the sale of Iranian oil, were introduced through the "Ship Act" last year during the presidency of Joe Biden. He emphasized that no new sanctions could be imposed on Iran that would be more burdensome than the existing ones.

NIOC ready to share risks, support university innovations

The CEO of the National Iranian Oil Company said innovative and technological ideas must deliver practical results, adding that the company is prepared to shoulder the operational costs and risks of implementing such projects in the oil industry.

"Ideas come from universities; the costs and risks are ours," Hamid Bovard said Tuesday, Sept. 29, during the Strategic Council meeting of the Fifth Scientific and Research Olympiad in Petroleum Engineering. Expressing satisfaction at attending the gathering of professors and academic elites, he said the Olympiad could bring blessings to the country. "Oil is a strategic commodity, and in Iran, it plays an even more critical role than in many other parts of the world. Currently, 40 to 50 percent of the national budget depends on oil, so attention to this sector is inevitable," he said. Bovard stressed that the Olympiad should focus on the real needs of the oil industry, echoing Supreme Leader Ayatollah Ali Khamenei's recent remarks to the Cabinet on the importance of adopting new technologies and innovation in oil and gas production. He added that NIOC has already formed working groups



and signed agreements in this area. He said achieving new technological goals is within reach. Since last November, NIOC has activated a task force to cooperate with universities and apply scientific innovations, with prominent professors participating. "Experience shows that whenever a new technology or innovative idea has been raised, NIOC has been ready to support and apply it," he said. Bovard noted that in the past, companies and universities often lacked the financial capacity to carry out their ideas. "Today, NIOC is ready to cover the operational costs of such projects. For example, we can provide drilling rigs or technical facilities for university projects to help ensure their ideas suc-

ceed in practice. This is how it works worldwide: universities provide ideas, and industry carries the cost and risk," he said. Highlighting the importance of closer collaboration with academia, he pointed to successful examples in drilling projects and reservoir studies. "We are now ready to push this process forward more strongly so results move beyond research and reach industrialization," he said. Bovard concluded that the Petroleum Olympiad should not be just a scientific event, but also a platform to foster lasting ties between universities and the oil industry, leading to tangible results for the economy. "NIOC will support university ideas and innovations along this path," he said.

Parliament's Energy Committee reviews statutes of refining, petrochemical firms

The spokesman for Parliament's Energy Committee said Monday the panel reviewed draft statutes for the National Iranian Oil Refining and Distribution Company and the National Petrochemical Company.

Esmail Hosseini said the session examined the statutes alongside implementation of Articles 44 and 45 of the Seventh Development Plan. He said the review of the refining company's statute was held with the participation of Energy Committee members and representatives from the company, the Plan and Budget Organization, the Presidential Legislative Department and the Administrative and Employment Affairs Organization. Several articles of the statute were approved. Hosseini said Articles 25 to 29, which define conditions for board members, were approved. The Commit-

tee agreed board members must serve full-time, while CEOs of subsidiaries under the Oil Ministry could also serve on the board. The Committee also approved provisions granting the board authority to draft company strategies and policies, approve operational plans, authorize contracts, approve budgets for projects and enforce resolutions of the general assembly. Hosseini added that the draft statute of the National Petrochemical Co. was also reviewed in the presence of CEO Hassan Abbaszadeh, Energy Committee members and representatives from the Plan and Budget Organization, the Presidential Legislative Department and the Administrative and Employment Affairs Organization. The Committee approved sections of Article 4 defining the company's duties and powers, including the ability to sign agreements with

individuals and entities, sell and operate assets, develop and maintain facilities, register and protect patents and technical knowledge, play an active role in the petrochemical technology ecosystem, and support knowledge-based firms. Hosseini said the Committee also reviewed implementation of Articles 44 and 45 of the Seventh Development Plan, which call for public investment and private-sector participation in oil and gas value-chain projects, especially petro-refining ventures. The review included input from the deputy oil minister for planning, the CEOs of the refining and distribution company, Pars Oil and Gas Co., the Iran Energy Exchange, refineries in Isfahan and Tehran, as well as representatives from the National Development Fund, the Ministry of Economy and the Chamber of Commerce.

NIOC head highlights offshore oil output in Persian Gulf

The managing director of the National Iranian Oil Company said achieving production targets in the Persian Gulf's offshore fields, despite sanctions and aging equipment, is a significant accomplishment. Hamid Bovard, during a visit Monday to the Iranian Offshore Oil Co. and a meeting with its board members, stressed the need to accelerate major projects and maintenance programs in the region's oil and gas fields, according to NIOC. He praised the efforts of Offshore Oil Company employees working under difficult conditions, noting that the company has achieved 99.4% of its production targets in the Persian Gulf offshore fields. Bovard also called for the completion of major projects, including the Forouzan F18 platform, the Abouzar oil pipeline, and pressure-boosting facilities in the Forouzan and Salman fields, along with the installation of platforms in the Reshadat field. He emphasized speeding up development across other fields in the region and prioritizing gas flare recovery. He added that NIOC is fully prepared to provide the offshore company with necessary equipment, particularly turbomachinery, as well as financial resources.

Easing investment in petrochemical industry necessary

The head of Iran's National Petrochemical Company stressed the need to attract new investments and boost production, urging the use of all available capacities to finance petrochemical projects.

Hassan Abbaszadeh, the company's managing director, said facilitating private-sector investment in petrochemicals is a key strategy, adding that the company is ready to support investors. He noted that completing development projects could accelerate with financing from domestic and foreign investors, the banking system and capital markets. "With proper planning and measures, it is possible to attract new investment in the value-creating petrochemical industry," he said. Abbaszadeh added that support from Parliament and the government has strengthened determination among industry players to pursue development-oriented activities and prioritize completing the value chain. He emphasized the importance of fostering consensus and cohesion across the sector to achieve sustainable growth, adding that petrochemical companies must remain dynamic and agile while relying on skilled, specialized human resources to improve efficiency.

Iran delivers 50.2 bcm of gas to power plants in H1

Iran supplied 50.2 billion cubic meters of natural gas to power plants in the first half of the irannian year 1404, marking a 2 billion cubic meter increase compared with the same period last year, the Oil Ministry announced.

The ministry said stable fuel supplies played a key role in meeting record demand during an unprecedented heat wave that drove up electricity consumption. On average, about 270 million cubic meters of gas per day were delivered to power plants in the six-month period. According to National Iranian Gas Company figures, daily gas deliveries to power plants averaged more than 290 million cubic meters during the three summer months, totaling over 27 billion cubic meters — a new record for fuel supply to power plants. Officials said the figures underline the significant share of power plants in the country's overall gas consumption. The highest single-day supply was recorded on Sept. 9, when power plants consumed 329 million cubic meters, setting a new daily record.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه

۱۲ مهر

۱۴۰۴

شماره ۹۷۳



www.daneshnaf.ir



OIL

News



تعمیرات اساسی با ۱۷۰ هزار ساعت کار ایمن در قلب تپنده گاز شرق کشور

رئیس منطقه عملیاتی خانگیران گفت: با وجود توفان‌های شن، گرمای طاقت‌فرسا و حتی جنگ ۱۲ روزه، کارکنان این منطقه بیش از ۱۷۰ هزار نفرساعت تعمیرات بدون حادثه انجام دادند و تأسیسات را برای تولید حداکثری در زمستان آماده کردند.

خانگیران تنها میدان گازی بزرگ شمال شرق کشور است؛ میدانی که سال‌هاست ستون اصلی تأمین انرژی برای میلیون‌ها نفر از ساکنان شرق ایران به‌شمار می‌آید. در دل اقلیم خشن و سخت سرخس، جایی که تابستان‌هایش با توفان‌های شن و گرمای طاقت‌فرسا و زمستان‌هایش با سرمای سوزناک می‌گذرد؛ کارکنان صنعت نفت در این منطقه شبانه‌روز تلاش می‌کنند جریان پایدار انرژی در خانه‌های مردم و زندگی آنها برقرار بماند. خانگیران افزون بر تولید گاز، بزرگ‌ترین مرکز ذخیره‌سازی گاز کشور را هم در اختیار دارد؛ ذخیره‌ای که در گرمای تابستان شکل می‌گیرد تا در سردترین روزهای زمستان به یاری مردم بیاید. همین ویژگی، اهمیت تعمیرات اساسی و پروژه‌های توسعه‌ای را دوچندان می‌کند؛ عملیاتی که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، اما با بالاترین دقت و حساسیت اجرا می‌شود. شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی (شانا) برای آگاهی از جزئیات فعالیت‌ها و برنامه‌های منطقه خانگیران، با ابوالقاسم ایرانی، مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق و رئیس منطقه عملیاتی خانگیران گفت‌وگو کرده است.

■ لطفاً ابتدا درباره حوزه فعالیت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق توضیح دهید.
این شرکت تنها تولیدکننده گاز در شرق کشور محسوب می‌شود و محدوده فعالیت آن

حدود ۲۵ در ۷۵ کیلومترمربع است که دو میدان خانگیران و گنبدلی را شامل می‌شود. میدان خانگیران از سه مخزن مزدوران، شوربچه B و شوربچه D تشکیل شده و میدان گنبدلی نیز یک میدان مشترک با ترکمنستان است که گاز شیرین تولید می‌کند.

■ ظرفیت تولید روزانه هر مخزن چقدر است؟
در مخزن مزدوران ۳۴ حلقه چاه فعال داریم و در دوران اوج تولید، روزانه حدود ۴۵ میلیون مترمکعب گاز ترش از این چاه‌ها برداشت می‌شود. گاز برداشت شده از این چاه‌ها در سه مرکز جمع‌آوری متمرکز می‌شود و سپس از طریق هشت خط به مرکز اندازه‌گیری منتقل و بعد از جداسازی گاز، میعانات و آب، هر بخش به‌طور مستقل تحویل پالایشگاه می‌شود. در مخزن شوربچه D که با ۲۱ حلقه چاه، یکی از مخازن راهبردی کشور است. در هشت ماه نخست سال روزانه ۱۲ تا ۱۳ میلیون مترمکعب گاز تزریق و در چهار ماه سرد سال ۱۸ تا ۲۰ میلیون مترمکعب برداشت می‌کنیم. از مخزن شوربچه B نیز در چهار ماهه پایانی سال بهره‌برداری می‌شود و روزانه ظرفیت برداشت حدود ۱.۵ میلیون مترمکعب دارد. میدان گنبدلی نیز روزانه حدود ۰.۶ میلیون مترمکعب گاز تولید می‌کند.

■ در سال‌های اخیر به‌ویژه به‌پاسار چه اقدام‌های شاخصی در زمینه افزایش برداشت و نگهداشت در میدان خانگیران انجام شده است؟
با تلاش‌هایی که انجام دادیم، خوشبختانه چاه شماره ۸۵ خانگیران با ظرفیت ۱.۵ میلیون مترمکعب به مدار تولید اضافه شد، همچنین عملیات انگیزشی روی چهار حلقه چاه انجام شد که یک میلیون مترمکعب به تولید اضافه کرد.

در آن ۱۲ روز شرایط بسیار ویژه و سنگینی را پشت سر گذاشتیم. از همان ساعات اولیه بامداد، همه همکاران در بخش‌های مختلف از جمله حراست، بهره‌برداری، تیم‌های فنی و عملیاتی در حالت آماده‌باش کامل بودند و در مراکز حضور داشتند. حتی بیش از تعداد پیش‌بینی‌شده، نیروها داوطلبانه خود را به منطقه رسانده بودند تا در کنار سایر همکارانشان باشند. ما برای کنترل و مدیریت شرایط در دوره جنگ، چند گروه تخصصی تشکیل دادیم و در نقاط مختلف مستقر کردیم. مثلاً جوشکاران، تیم‌های تعمیرات و کارکنان کارگاه‌ها به‌صورت پراکنده و هماهنگ حاضر بودند تا در صورت هرگونه مشکل یا حادثه، سریعاً واکنش نشان دهند. هر روز صبح نشست بحران برگزار می‌کردیم و فعالیت گروه‌ها را تحت رصد قرار می‌دادیم. حتی اگر کسی بنا به دلیل خاصی به خانه می‌رفت، تیم‌های جایگزین آماده بودند تا عملیات هیچ خللی نبیند. مراکز مختلف از جمله فاز قدیم و فاز جدید، به‌صورت جداگانه مدیریت می‌شد و هر کدام تیم‌های متخصص خود را داشتند. با تلاش‌های انجام‌شده، در طول این دوران هم تعمیرات اساسی بدون وقفه انجام شد و همین که تولید گاز ادامه داشت و خوشبختانه هیچ مشکلی در جریان تأمین ایجاد نشد.

■ وضعیت آموزش و آماده‌باش تیم‌های اچ‌اس‌ئی منطقه چگونه است؟

تیم‌های ایمنی، اچ‌اس‌ئی و آتش‌نشانی ما از آغاز تا پایان فعالیت‌ها از جمله تعمیرات اساسی در کنار همکاران ما حضور دارند و نظارت مستمری بر تمام امور از جمله تخلیه، هوازداپی و ایمن‌سازی خطوط انجام می‌دهند. همان‌طور که عرض کردم در طول ۱۷۰ هزار نفر ساعت تعمیرات اساسی که تاکنون داشتیم، با وجود فعالیت‌های پرسیکی که صورت گرفته هیچ‌گونه حادثه‌ای رخ نداده است. این موضوع نشان‌دهنده آمادگی بالا و حسن عملکرد همکاران ما در حوزه اچ‌اس‌ئی در کنار سایر کارکنان است.

■ مهم‌ترین چالش کارکنان منطقه چیست؟
اصلی‌ترین چالش ما ترش بودن و خورندگی بالای گاز خانگیران است. این گاز بسیار سمی است و غلظت سولفید هیدروژن آن به ۳۶ هزار PPM می‌رسد و مقدار دی اکسید کربن آن نیز حدود ۶.۴ درصد است، بنابراین کوچک‌ترین نشستی می‌تواند جان و سلامت کارکنان را به خطر بیندازد. این موضوع تعمیرات مداوم و هزینه‌بر تجهیزات را ضروری کرده است. از سوی دیگر، اقلیم منطقه سرخس بسیار خشن است؛ تابستان‌ها با گرمای طاقت‌فرسا و توفان‌های شن و زمستان‌ها با سرمای شدید همراه است. با وجود این کارکنان منطقه با همه توان به کار ادامه می‌دهند تا تأمین گاز کشور پایدار بماند.

■ در آستانه ورود به فصل سرما قرار داریم؛ چه پیامی برای مردم دارید؟
از مردم عزیز می‌خواهم مصرف بهینه گاز را جدی بگیرند. تولید گاز در این شرایط سخت و انتقال آن به خانه‌های مردم هزینه و زحمت زیادی دارد. صرفه‌جویی به‌معنای حفظ ثروت ملی است. امیدوارم همه به‌پوش «۲» درجه کمتر» پیوندند تا بتوانیم از این سرمایه ملی بهترین بهره را ببریم.

گفت و گو: وحید ضیایی

رسالت دانشجویان، پیشگامی در تحول صنعت نفت کشور



است. شما مأموریت دارید:

– با پژوهش‌های نوآورانه، روش‌های قدیمی تولید و بهره‌برداری نفت را متحول کنید.
– با ایده‌های فناورانه به افزایش بهره‌وری و صیانت از سرمایه‌های ملی کمک کنید.
– در عرصه تکمیل زنجیره ارزش، با طرح‌ها و ابتکارات علمی موجبات ثروت‌آفرینی بیشتر در کشور را فراهم کنید.
– در همه این عرصه‌ها، روحیه انقلابی، عزت‌مداری و هویت ملی خود را حفظ کنید.

استاید و پژوهشگران گرامی نقش ما در هدایت نسل جوان و گشودن افق‌های علمی تازه، بی‌بدیل است. دانشگاه صنعت نفت بدون راهنمایی‌های عالمانه و تجربه‌های گرانسنگ استادان خود نمی‌تواند رسالت تاریخی‌اش را به انجام رساند. این نهاد علمی باید همچون گذشته، پرچمدار پیوند صنعت و دانشگاه باشد و با شتاب‌بخشی به تولید علم و فناوری‌های بومی و تربیت نیروهای متعهد و متخصص جایگاه خود را در تراز ملی و بین‌المللی

اگر تنها ۱۰ درصد در مصرف انرژی صرفه‌جویی شود...

■ رئیس‌جمهور: روزانه ۸ میلیون بشکه نفت و گاز تولید می‌کنیم. اگر تنها ۱۰ درصد صرفه‌جویی شود، روزانه ۸۰۰ هزار بشکه ذخیره می‌شود که ارزش سالانه آن ۱۶ تا ۱۸ میلیارد دلار است، حال آنکه امروز برای یک میلیارد دلار چانه می‌زنیم!

رئیس‌جمهوری، مدیریت بهینه منابع انرژی و آموزش سرمایه انسانی را کلید رفع مشکلات کشور دانست و گفت: روزانه ۸ میلیون بشکه نفت و گاز تولید می‌کنیم و با صرفه‌جویی تنها ۱۰ درصد در مصرف، روزانه ۸۰۰ هزار بشکه قابل ذخیره خواهد بود.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست‌جمهوری، مسعود پزشکیان، روز پنجشنبه، ۱۰ مهر در نشست توسعه عدالت آموزشی در هرمزگان اظهار کرد: روزانه ۸ میلیون بشکه نفت و گاز تولید می‌کنیم. اگر تنها ۱۰ درصد صرفه‌جویی شود، روزانه ۸۰۰ هزار بشکه ذخیره می‌شود که ارزش سالانه آن ۱۶ تا ۱۸ میلیارد دلار است، حال آنکه امروز برای یک میلیارد دلار چانه می‌زنیم!

وی با انتقاد از مدیریت‌های پرهزینه افزود: اکثر مدیران اتاق‌های بزرگ دارند که باید در زمستان گرم و تابستان سرد شود. آیا نمی‌توان با اتاق‌های کوچک‌تر و مدیریت بهینه‌تر کار کرد؟ در سازمان ملل دیدیم که در راهروها پارتنیشن گذاشته‌اند و مدیران در همان فضا کار می‌کنند؛ آیا این رویکرد برای ما قابل اجرا نیست؟

روزی را تصور کنیم نه نفت داشته باشیم و نه گاز

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه ما خودمان، خودمان را تحریم کرده‌ایم، ادامه داد: آنهایی که نفت یا گاز ندارند چه زندگی‌ای دارند؟ ما منابع داریم اما گرسنه‌ایم؛ این هم ناشی از نگاه اولیه‌ای است که از کودکی در ذهن مدیریت‌های ما نهادینه شده است، اینکه فقط باید پول بگیرند و هزینه کنند، در حالی که باید ظرفیت‌های خلق ثروت را فعال کنیم، اگر این بینش شکل گیرد، همه مدارس را در عرض یک سال می‌توان ساخت. پزشکیان با تأکید بر اهمیت سرمایه انسانی گفت: علت ترس‌افکنی دشمنان این است که زندگی ما به نفت و گاز وابسته شده است. باید روزی را تصور کنیم که نه نفت داشته باشیم و نه گاز؛ آیا آن روز باید بگرییم؟ مملمان باید به پیچ‌ها یاد بدهند که کشور را بسازند. مملکت با اتکا به سرمایه انسانی نه مصرف سرمایه‌های تمام‌شدنی ساخته می‌شود. وی بیان کرد: باید از همان ابتدا در ذهن دانش‌آموزان پرسش ایجاد شود که اگر سرمایه‌ها و منابع کشور به پایان برسد، چه باید کرد؟ تا بتوانید، راه‌حل برای برون‌رفت از مشکلات وجود دارد. شاید من ندانم یا نتوانم، اما قطعاً پیچ‌هایی که خوب آموزش ببینند، خواهند توانست و خواهند کرد، به شرط آنکه میدان عمل پیدا کنند.

تحویل ۱۳۰ چاه اکتشافی به شرکت‌های بهره‌بردار

سرپرست معاونت فنی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه بیش از ۱۳۰ حلقه چاه اکتشافی تحویل شرکت‌های بهره‌بردار شد، گفت: حدود ۷۰ درصد این چاه‌ها پس از انجام عملیات‌های تعمیری و تکمیلی، قابلیت ورود به مدار تولید نفت و گاز را دارند. به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، علی‌اصغر شکوهی اظهار کرد: طی سال‌های ۱۴۰۰ تاکنون با تلاش همکاران معاونت فنی این شرکت، بیش از ۱۳۰ حلقه چاه پس از بازدیدهای مشترک میدانی، تکمیل چک‌لیست‌ها و تنظیم صورت‌جلسه‌های موقت و دائمی به شرکت‌های نفت مناطق مرکزی ایران، نفت و گاز پارس، مهندسی و توسعه نفت (متن)، نفت و گاز اروند، نفت خزر و فلات قاره ایران واگذار شد. از این تعداد، بیش از ۹۰ حلقه چاه نفتی و گازی یا تولیدی هستند یا امکان قرارگیری در برنامه تولید را دارند. افزود: طبق مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۰، همه چاه‌های اکتشافی پس از انجام ارزیابی‌های لازم باید به شرکت‌های متولی میدان یا مخزن تحویل شوند تا این سرمایه‌های ملی مورد بهره‌برداری قرار گیرند و از صرف هزینه‌های اضافی برای حفر چاه‌های تولیدی موازی جلوگیری شود.

برای نخستین بار در کشور انجام شد!

آغاز نصب برج‌های تخلیه اضطراری گاز در تهران

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران از آغاز نصب برج‌های تخلیه اضطراری گاز در پایتخت خبر داد و گفت: این طرح نوآورانه با هدف ارتقای شبکه گازرسانی و افزایش تاب‌آوری تهران در برابر زلزله و بحران‌های طبیعی اجرا می‌شود. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت گاز استان تهران، علیرضا اعوانی از مراحل ساخت و نصب برج‌های تخلیه گاز اضطراری در تهران بازدید و اظهار کرد: اطفای حریق ناشی از سوخت‌های هیدروکربنی، بدون قطع جریان ساده آتش‌زا امکان‌پذیر نیست. از این رو شرکت گاز استان تهران در سال‌های گذشته اقدام‌های متعددی را برای ارتقای ایمنی شبکه در زمان زلزله در دستور کار قرار داده است. یکی از این اقدام‌ها، توانمندسازی شبکه برای قطع سریع گاز در شرایط بحرانی است. وی با بیان اینکه قطع جریان گاز به تنهایی کافی نیست و لازم است گاز باقی‌مانده در خطوط نیز به‌طور ایمن تخلیه شود، افزود: به همین منظور، طراحی و اجرای سامانه جدید برج‌های تخلیه گاز اضطراری انجام شد تا گاز محبوس به جای نشت در فضایی امن تخلیه شود. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران با اشاره به ویژگی‌های فنی این برج‌ها گفت: برج‌های تخلیه گاز اضطراری با ارتفاع ۸۰ متر و در نقاطی از پیش تعیین‌شده در تهران نصب می‌شوند. عملکرد آنها به‌گونه‌ای است که گاز باقی‌مانده در خطوط گازرسانی به جای نشت از لوله‌های شکسته یا تبدیل شدن به شعله‌های آتش، از طریق این دکل‌ها در فضایی بی‌خطر تخلیه می‌شود. اعوانی با قیدردانی از تلاش‌های متخصصان و کارشناسان در طراحی و ساخت این برج‌ها اظهار کرد: این پروژه هم‌اکنون در تهران در حال نصب است و به‌زودی با تکمیل فرآیند اجرایی، وارد مرحله بهره‌برداری می‌شود. وی با اشاره به گستردگی و اهمیت این پروژه نوآورانه تصریح کرد: نصب و راه‌اندازی با برنامه‌ریزی جامع و دقیقی در دست اجراست تا این سازه در مجموع در ۲۶ نقطه شهر تهران نصب و راه‌اندازی شود. این نقاط بر اساس تحلیل‌های تخصصی و ارزیابی ریسک‌های احتمالی انتخاب شده‌اند تا پوشش کاملی از شبکه گازرسانی پایتخت فراهم شود. هدف این است که با استقرار این برج‌ها در سراسر تهران، افزون بر کنترل دقیق و ایمن تخلیه گاز در شرایط بحرانی، تاب‌آوری و ایمنی شبکه به شکل چشمگیری افزایش یابد و از بروز حوادث ناگوار جلوگیری شود. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران همچنین بر ضرورت استمرار چنین طرح‌هایی در کلان‌شهر تهران تأکید کرد و از برنامه‌ریزی برای توسعه این فناوری در سایر مناطق استان خبر داد.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaft.ir

شنبه
۱۲ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۳



جهشی بزرگ در خدمات درمانی صنعت نفت شمال شرق؛ افتتاح ناوگان جدید آمبولانس‌ها در مشهد



پرتیوالاترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شبه
۱۲ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۳
www.daneshenaf.ir

۱۲



مدیران منطقه شمال شرق در مشهد و سرخس، روسای منابع انسانی و روسای روابط عمومی شرکت‌های تابعه صنعت نفت امروز در جلسه‌ای که در پلی کلینیک تخصصی مشهد برگزار شد، حضور یافتند و به بررسی تازه‌ترین دستاوردهای حوزه سلامت پرداختند.

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، مدیران منطقه شمال شرق در مشهد و سرخس، روسای منابع انسانی و روسای روابط عمومی شرکت‌های تابعه صنعت نفت این مناطق، در پلی کلینیک تخصصی مشهد گرد هم آمدند تا از آخرین دستاوردهای حوزه سلامت منطقه مطلع شوند.

دکتر وحید مالکی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، در ابتدای جلسه ضمن خیرمقدم به حاضرین، گزارشی از عملکرد شش‌ماهه نخست سال ۱۴۰۴ ارائه کرد. وی به اجرای طرح جامع سلامت دهان و دندان برای کلیه جمعیت تحت پوشش این منطقه و دستاوردهای حاصل از آن در حوزه‌های بهداشتی، درمانی و اقتصاد سلامت اشاره نمود و رضایتمندی کسب شده را قابل توجه خواند.

در ادامه، دکتر پیروندیزی، رئیس پلی کلینیک مشهد، ضمن اعلام آمار مراجعین به واحدهای مختلف این مرکز به معرفی دستگاه‌ها و تجهیزات پزشکی خریداری شده پرداخت و گفت: مهمترین تجهیزات راه‌اندازی شده در پلی کلینیک صنعت نفت مشهد شامل دستگاه سونوگرافی، بخش نوار عصب و عضله، تست ورزش، اکوکاردیوگرافی، نوار قلب دیجیتال، یونیت تخصصی گوش و حلق و بینی، و دستگاه اسلیت لمپ تخصصی چشم پزشکی است که با حمایت ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و با هدف بهره‌مندی بیماران از تکنولوژی روز درمان، تهیه شده است. بخش دیگر این نشست به گزارش عملکرد تیم پزشکی خانواده و شیوع بیماری‌های مزمن غیرواگیر در منطقه توسط دکتر هرمز حسن‌زاده، رئیس سلامت کار و HSE بهداشت و درمان شمال شرق، اختصاص یافت.

وی ضمن تشریح وضعیت معاینات طب صنعتی سالیاری، شامل دستاوردها و موانع موجود، بر اولویت‌بندی توسعه ناوگان آمبولانس و تجهیز مراکز درمانی به دستگاه‌های نوین در بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، به منظور ارتقای سطح خدمات به کارکنان و خانواده‌هایشان، تأکید کرد. علاوه بر این، وضعیت مراکز مشاوره روانشناسی در مشهد و سرخس بررسی شد و در راستای توسعه این خدمات، فعالیت مستمر در دو شیفت صبح و عصر، از ابتدای مهر ماه امسال در دستور کار قرار گرفت.

در راستای پایبندی به اصول مشتری‌مداری و شناسایی نقاط قوت و قابل بهبود، نتایج نظرسنجی رضایتمندی بیماران از واحدهای مختلف بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، که از ابتدای سالجاری به صورت تلفنی انجام شد، به مدعوین ارائه گردید.

این گزارش، تصویری شفاف از عملکرد واحدها ارائه می‌دهد و مبنایی برای ارتقاء مستمر خدمات و تصمیم‌گیری‌های آتی خواهد بود. همچنین به جهت هماهنگی بیشتر میان مسئولین پدافند غیرعامل شرکت‌های منطقه، مقرر گردید کمیته مشترکی در مشهد تشکیل شود.

در پایان جلسه، حاضران از تجهیزات جدید پزشکی بازدید میدانی به عمل آوردند و در مراسمی رسمی، بهره‌برداری از آمبولانس‌های تازه خریداری‌شده آغاز شد. مدیران شرکت‌های صنعت نفت منطقه خراسان رضوی، به جمله شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، بهره‌برداری نفت و گاز شرق، گاز خراسان رضوی، بخش خراسان رضوی، منطقه چهار عملیات انتقال گاز و صندوق بازنستتگی نفت، ضمن قدردانی از تلاش‌های مجموعه بهداشت و درمان، اقدامات اخیر را گامی ارزشمند در بهبود زیرساخت‌های درمانی منطقه ارزیابی کرده و بیان داشتند: «سرمایه‌گذاری در حوزه سلامت، سرمایه‌گذاری بر روی نیروی انسانی صنعت نفت است و این اقدامات مبین نگاه آینده‌نگر مدیریت بهداشت و درمان شمال شرق بوده و نقش مهمی در ارتقای رضایتمندی کارکنان خواهد داشت.»

دکتر عیسی طاهری رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری از ارائه ۲۵۱۴۴۵ خدمت درمانی و پاراکلینیک در نیمه نخست سال جاری خبر داد. این خدمات که با هدف تأمین سلامت کارکنان و خانواده‌های صنعت نفت در منطقه عملیاتی آغاچاری ارائه شده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری، دکتر عیسی طاهری رئیس بهداشت و درمان با اشاره به جمعیت تحت پوشش منطقه آغاچاری گفت: جمعیت تحت پوشش منطقه آغاچاری شهرستان بهبهان و توابع ۱۷۳۱۹ نفر که شامل ۱۲۰۵۵ نفر شاغل و ۵۲۶۴ نفر بازنشسته می‌باشد. وی افزود: بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری دارای ۱ کلینیک تخصصی و فوق تخصصی، ۲ درمانگاه خانواده میانکوه و امام رضا (ع)، ۱۰ درمانگاه اورژانس، ۱ درمانگاه طب صنعتی و ۷ درمانگاه در مناطق عملیاتی بوده که در نیمه نخست سال جاری تعداد ۹۹۷۳۵ مراجعه کننده به صورت عمومی و تخصصی به این مراکز مراجعه کرده و از خدمات ارائه شده استفاده نمودند.

دکتر طاهری ادامه داد: تعداد مراجعین به کلینیک تخصصی و فوق تخصصی ۵۰۴۵۹، درمانگاه‌های خانواده ۱۸۶۸۶، طب صنعتی ۱۸۵۳ درمانگاه‌های عملیاتی ۴۶۴۴ نفر بوده است.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری تصریح کرد: در بخش‌های پاراکلینیک از جمله اورژانس ۲۴۰۹۳، آزمایشگاه ۲۶۰۳۲، فیزیوتراپی ۵۱۴۳، رادیولوژی ۱۶۵۹۳، داروخانه تخصصی ۳۲۳۴۴، دندانپزشکی ۵۳۸۷ مراجعه نموده اند که در مجموع در شش ماه نخست سال جاری تعداد ۱۰۹۵۸۹ نفر مراجعین به واحد های پاراکلینیک می‌باشد.

دکتر طاهری در مورد واحد فیزیوتراپی اضافه کرد: این واحد ۱ نفر دکتری فیزیوتراپی، ۳ نفر کارشناس فیزیوتراپی و ۱ نفر گفتار درمان مشغول بکار بوده و آمار مراجعه به این واحد ۵۱۴۳ نفر بوده که ۴۹۴۰ جهت فیزیوتراپی و همچنین ۲۰۳ نفر نیز جهت انجام گفتار درمانی به این واحد مراجعه نموده اند.

دکتر طاهری در مورد عملکرد امور دارویی بیان داشت: بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری دارای ۱ داروخانه تخصصی، ۱ داروخانه اورژانس بیمارستان، ۲ داروخانه در

درمانگاه‌های امام (رضاع) و میانکوه مستقر می‌باشد، که ۲ نفر پزشک داروساز و ۱۷ نسخه پیچ در شیفتهای صبح و عصر و شب ۹۵۶۵۵ خدمت به جمعیت تحت پوشش ارائه نمودند.

دکتر عیسی طاهری شرایط بخش رادیولوژی بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری را با بهترین و به روزترین دستگاه‌های دیجیتال مطلوب دانست و گفت: انجام سی تی اسکن، رادیوگرافی در زمینه های رادیوگرافی اسکتلی و رادیوگرافی، OPG، تراکم استخوان، کلیه سونوگرافی های ساده، تخصصی و ماموگرافی توسط ۸ نفر کارشناس در سه شیفت به کارکنان و خانواده های آنان و در صورت لزوم و نبود امکانات در سطح شهرستان جهت بیماران غیر شرکتی انجام شده که در نیمه نخست سال

جاری تعداد مراجعین جهت انجام سی تی اسکن ۱۸۲۷ رادیو گرافیهای اسکتلی و رادیوگرافی ۶۹۶۸، ۳۰۹۶ opg، کلیه سونوگرافیهای ساده و تخصصی ۴۴۲۸، ماموگرافی ۲۶۴ نفر بوده است. دکتر طاهری در زمینه عملکرد شش ماه نخست بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری خاطر نشان کرد: واحد آزمایشگاه نیز همانند سایر واحدهای درمانی حدود ۲۶۰۳۲ نفر مراجعه کننده داشته است که ۱۹۶۳۸ شرکتی و ۶۳۹۴ غیر شرکتی بوده است.

رئیس بهداشت درمان در مورد آمار بیماران بستری افزود: در شش ماه نخست سال جاری ۲۳۲۴ نفر در بخش های بستری این مرکز تحت درمان بوده که تعداد ۲۵۴ نفر ICU، اطفال و نوزادان ۳۷۳، داخلی و جراحی مردان ۵۲۸

ارائه خدمت به ۲۵۰ هزار مراجعه کننده در مراکز بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری در نیمه نخست سال جاری

زنان زایمان ۶۱۷، داخلی و جراحی زنان ۱۸۹ تحت درمان قرار گرفتند.

دکتر عیسی طاهری در تشریح عملکرد اتاق عمل این مرکز بیان داشت: تعداد عمل های جراحی انجام شده در این مرکز ۵۷۶ مورد بوده که ۱۶۴ عمل جراحی عمومی، ۲۰ عمل ارتوپدی، ۲۵۰ عمل زنان و زایمان، ۱۲۲ عمل چشم و ۱۰ عمل اورولوژی انجام شده است.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری در پایان افزود: تمام تلاش مجموعه بهداشت و درمان با حمایت های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت رفع مشکلات و چالش های پیش رو این مرکز درمانی برای ارائه خدمات سلامت مطلوب به جمعیت تحت پوشش و مراجعین می باشد.

بیمارستان بزرگ نفت اهواز؛ پیشگام در ارائه خدمات مداخله‌ای و جراحی قلب

بخش آنژیوگرافی و اعمال جراحی به بخش‌های بستری ICU، اینترونشنال و یا آی‌سی‌وی قلب انتقال می‌یابند و مراقبت‌های پرستاری تخصصی به ایشان ارائه می‌شود. طی یکسال اخیر ۲۸۰۰ بیمار قلبی در این بخش‌ها بستری شده‌اند و اقدامات درمانی و مراقبتی دریافت نموده‌اند. همچنین طی یک سال اخیر بیش از ۲۳ هزار مراجعه کننده به کلینیک‌های تخصصی قلب بیمارستان بزرگ نفت مراجعه نموده‌اند. این اقدامات کم نظیر با حضور ۸ پزشک فوق تخصص و ۶ پزشک متخصص در حوزه‌ی قلب و عروق با همکاری کادر پرستاری و کارشناسان رادیولوژی مجرب و آموزش دیده حاصل شده است.

روز جهانی قلب فرصتی برای تأکید بر اهمیت پیشگیری، تشخیص زودهنگام و درمان به‌موقع بیماری‌های قلبی عروقی است.

بیمارستان بزرگ نفت اهواز طی سالیهای اخیر با ارائه خدمات مداخله‌ای و جراحی پیشرفته، جایگاه ویژه‌ای در ارتقای سلامت قلب و عروق بیماران و کاهش مرگ‌ومیر ناشی از بیماری‌های قلبی در جنوب غرب کشور دارد.

بخش استقرار یافته است. یکی از دستاوردهای مهم بیمارستان بزرگ نفت اهواز، استقرار کد ۲۴۷ است که بر اساس آن بیماران مبتلا به سکتة حاد قلبی در کوتاه‌ترین زمان ممکن تحت آنژیوگرافی و در صورت نیاز آنژیوپلاستی اولیه قرار می‌گیرند. اجرای این پروتکل باعث شده است درمان بیماران در «زمان طلایی» انجام شود و از بروز عوارض جبران‌ناپذیر نظیر نارسایی قلبی، آریتمی‌های خطرناک و مرگ ناگهانی به میزان قابل توجهی پیشگیری گردد.

طبق آمار ثبت‌شده در سال گذشته، ۲۶۱۶ بیمار در بخش آنژیوگرافی تحت اقدامات قلبی قرار گرفتند که از این تعداد ۹۶ مورد مربوط به فعال‌سازی کد ۲۴۷ بوده است.

در بخش جراحی قلب این بیمارستان نیز اعمال جراحی بای‌پس عروق کرونری (CABG) و تمویض دریچه‌های قلبی با استانداردهای بین‌المللی صورت می‌پذیرد. در سال گذشته ۲۲۳ عمل جراحی قلب در بیمارستان بزرگ نفت اهواز انجام شده است.

بیماران پس از انجام اقدامات مداخله‌ای در

بیماری‌های قلبی است. به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، به مناسبت روز جهانی قلب (۷ مهرماه / ۲۹ سپتامبر)، گزارشی از عملکرد بخش قلب و عروق بیمارستان بزرگ نفت اهواز که به عنوان یکی از مراکز ارجاعی در حوزه قلب و عروق در جنوب غرب کشور مطرح می‌باشد، تهیه نمودیم تا جامعه بزرگ صنعت نفت به اطلاعات کامل‌تر و به‌روزتری در این حوزه دسترسی داشته باشند:

بخش آنژیوگرافی بیمارستان بزرگ نفت اهواز مجهز به دو اتاق عمل با دستگاه‌های آنژیوگرافی دیجیتال و چهار تخت ریکواری مجهز به مانیتورینگ مداوم است و طیف وسیعی از اقدامات درمانی و تشخیصی شامل آنژیوگرافی کرونر، آنژیوپلاستی اولیه و الکتیو، تعبیه پیس‌میکر موقت و دائم، کارگذاری ICD و PPM و همچنین فلوروسکوپی تخصصی را ارائه می‌دهد. از ابتدای شهریور ماه سال جاری دستگاه الکتروفیزیولوژی قلب (EPS) نیز جهت بررسی اختلالات الکتریکی و ریتم قلب و تشخیص منشأ دقیق آریتمی‌های پیچیده در این

افتتاح نخستین مرکز سوختگی پیش‌بیمارستانی در پالایشگاه نفت بندرعباس، گامی مؤثر در ارتقاء ایمنی صنعت نفت

درمانی تأکید کرد و افتتاح این مرکز را گامی مؤثر در افزایش ضریب ایمنی در محیط‌های صنعتی پرشمرد وی ضمن اشاره به یکی از اهداف محوری سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در تضمین سلامت کارکنان افزود: این مرکز با هدف جلوگیری از آسیب‌های ثانویه در لحظات اولیه حادثه در تأسیس شده و زیر نظر درمانگاه طب صنعتی پالایشگاه فعالیت می‌کند. همچنین تمام تجهیزات آن با رعایت آخرین استانداردهای ایمنی و درمانی و تحت نظارت کارشناسان بهداشت و درمان صنعت نفت هرزگان تهیه و نصب شده‌است.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس نیز در سخنانی، راه‌اندازی این مرکز تخصصی را گامی استراتژیک در راستای پیش‌بینی، پیشگیری و مدیریت مؤثر حوادث در این مجتمع بزرگ صنعتی دانست. وی تأکید کرد: «هرچند در مجموعه پالایشگاه همواره ایمنی

همزمان با هفتم مهر، روز ملی آتش‌نشانی و ایمنی، نخستین و مجهزترین مرکز تخصصی سوختگی پیش‌بیمارستانی در صنایع استان هرزگان با حضور رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت هرزگان و مدیرعامل پالایشگاه نفت بندرعباس افتتاح شد. این اقدام در راستای تقویت پروتکل‌های ایمنی و آمادگی در برابر حوادث احتمالی، به‌ویژه آتش‌سوزی که همواره یکی از ریسک‌های جدی در صنایع نفتی و پالایشگاه‌ها محسوب می‌شود، صورت گرفته است. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان هرزگان، با توجه به ماهیت پرخطر فرایندهای صنعتی در پالایشگاه‌ها، وجود زیرساخت‌های درمانی تخصصی مانند مراکز سوختگی پیش‌بیمارستانی از اهمیت بالایی برخوردار است. این مراکز با فراهم آوردن امکانات اولیه و حیاتی در دقایق اولیه پس از وقوع حادثه، نقش کلیدی در کاهش شدت

آسیب‌ها، جلوگیری از وخامت حال مصدوم و افزایش شانس بقا ایفا می‌کنند. این پروژه با نظارت کامل بهداشت و درمان و همکاری گسترده شرکت پالایش نفت بندرعباس در منطقه عملیاتی این شرکت به بهره‌برداری رسید. این مرکز که با هدف ارتقای چشمگیر آمادگی در مواجهه با حوادث احتمالی، ارائه خدمات درمانی استاندارد و کاهش عوارض حوادث سوختگی راه‌اندازی شده، مجهز به تجهیزات حیاتی مانند دوش‌های ایستاده، وان‌های آب سرد و دستگاه‌های اکیس قلبی (CPR) است. این تجهیزات به پرسنل امدادی اجازه می‌دهد تا بلافاصله پس از وقوع سوختگی، روند خنک‌سازی و مراقبت‌های اولیه را آغاز کرده و از بروز عوارض جدی‌تر جلوگیری نمایند. در مراسم افتتاح این مرکز دکتر کرپاسچی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت هرزگان، بر لزوم سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌های ایمنی

همزمان با هفتم مهر، روز ملی آتش‌نشانی و ایمنی، نخستین و مجهزترین مرکز تخصصی سوختگی پیش‌بیمارستانی در صنایع استان هرزگان با حضور رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت هرزگان و مدیرعامل پالایشگاه نفت بندرعباس افتتاح شد. این اقدام در راستای تقویت پروتکل‌های ایمنی و آمادگی در برابر حوادث احتمالی، به‌ویژه آتش‌سوزی که همواره یکی از ریسک‌های جدی در صنایع نفتی و پالایشگاه‌ها محسوب می‌شود، صورت گرفته است. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان هرزگان، با توجه به ماهیت پرخطر فرایندهای صنعتی در پالایشگاه‌ها، وجود زیرساخت‌های درمانی تخصصی مانند مراکز سوختگی پیش‌بیمارستانی از اهمیت بالایی برخوردار است. این مراکز با فراهم آوردن امکانات اولیه و حیاتی در دقایق اولیه پس از وقوع حادثه، نقش کلیدی در کاهش شدت

تعمیرات اساسی سکوی SPD13B پارس جنوبی

عکس‌ها: علی سلیمانی

تعمیرات اساسی سکوی گازی چهارگانه فاز ۱۳ پارس جنوبی در مجموع با ثبت بیش از ۱۶ هزار نفرساعت کار ایمن و اجرای یک‌هزار و ۱۱۶ دستور کار تعمیراتی پایان یافت، بخشی از تلاش‌های کارکنان پارس جنوبی در این سکو به تصویر کشیده شده است.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۱۲ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۳

۱۳



گزارش



شرکت ملی نفت ایران آمادگی دارد هزینه عملیات اجرایی طرح‌ها را در صنعت تقبل کند؛

مهندس بورد: ایده از دانشگاه، هزینه و ریسک از صنعت

محسن آقایی

نخست شورای راهبردی پنجمین المپیاد علمی - پژوهشی مهندسی نفت روز سه‌شنبه، هشتم مهر برگزار شد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه ایده‌های فناورانه نو باید در عمل به نتیجه برسند، گفت: این شرکت آمادگی دارد هزینه عملیات اجرایی این طرح‌ها را در صنعت تقبل کند؛ ایده از دانشگاه، هزینه و ریسک از صنعت.

حمید بورد با ابراز خرسندی از حضور در جمع استادان و نخبگان دانشگاهی اظهار کرد: امیدوارم این المپیاد خیر و برکتی برای کشور باشد. نفت کالای راهبردی است و در ایران نقشی به‌مراتب مهم‌تر از بسیاری نقاط جهان دارد. هم‌اکنون ۴۰ تا ۵۰ درصد بودجه کشور به نفت وابسته است، بنابراین توجه به این بخش حیاتی اجتناب‌ناپذیر است. بوی با اشاره به لزوم توجه المپیاد به نیازهای واقعی صنعت نفت افزود: این رویداد می‌تواند محورش همین موضوع باشد که مقام معظم رهبری نیز در دیدار اخیر با هیئت دولت با ایشان بر آن تأکید داشتند، یعنی بهره‌گیری از فناوری‌های نوین و نوآوری در تولید نفت و گاز. شرکت ملی نفت ایران کارگروه‌هایی تشکیل داده و قراردادهایی در همین زمینه امضا شده است.

نفت آماده حمایت از فناوری‌های نو

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه رسیدن به اهداف جدید در حوزه فناوری دور از دسترس نیست، گفت: از آبان پارسال کارگروه همکاری با دانشگاه‌ها و استفاده از نوآوری‌های علمی فعال شده و استادان برجسته‌ای در آن حضور دارند. تجربه نشان داده هر جا فناوری جدید و ایده نو مطرح شده، شرکت ملی نفت آماده حمایت و استفاده بوده است. بورد با اشاره به اینکه یکی از مشکلات پیشین این بود که شرکت‌ها با دانشگاه‌ها توان مالی کافی برای اجرای ایده‌های نو را نداشتند، بیان کرد: امروز شرکت ملی نفت آمادگی دارد هزینه عملیات اجرایی این طرح‌ها را تقبل کند. برای نمونه می‌توانیم دکلهای حفاری یا امکانات فنی را در اختیار پروژه‌های دانشگاهی قرار دهیم تا ایده‌ها در عمل به نتیجه برسند. دنیا هم به همین شکل عمل می‌کند؛ ایده از دانشگاه، هزینه و ریسک از صنعت، بوی با تأکید بر ضرورت همکاری تنگاتنگ با دانشگاه‌ها تصریح کرد: نمونه موفق این همکاری را در پروژه‌های حفاری و مطالعات مخازن دیده‌ایم. اکنون آماده‌ایم این روند را با قدرت بیشتری ادامه دهیم تا دستاوردها از سطح تحقیقاتی فراتر روند و به مرحله صنعتی‌سازی برسند. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در پایان گفت: انتظار ما این است که المپیاد علمی پژوهشی نفت صرفاً یک رویداد علمی نباشد، بلکه زمینه‌ساز ارتباط پایدار دانشگاه و صنعت نفت باشد و به دستاوردهای واقعی برای اقتصاد کشور منجر شود. شرکت ملی نفت نیز در این مسیر از ایده‌ها و نوآوری‌های دانشجویی حمایت می‌کند.

المپیاد مهندسی نفت فرصتی برای جذب نخبگان و پاسخ به مطالبه رهبری

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری برگزاری المپیاد علمی - پژوهشی مهندسی نفت را گامی مهم در جهت تحقق مطالبه مقام معظم رهبری برای بهره‌گیری از نخبگان در توسعه فناوری‌های نوین صنعت نفت دانست و گفت: این رویداد می‌تواند انگیزه دانشجویان برای انتخاب

رشته‌های مهندسی را افزایش دهد. امید شاکری با اشاره به اهمیت نقش نخبگان و دانشگاهیان در ارتقای فناوری‌های صنعت نفت اظهار کرد: حدود دو تا سه هفته پیش در دیدار اعضای هیئت دولت با مقام معظم رهبری، ایشان بر ضرورت بهره‌گیری از فناوری‌های نوین در تولید نفت و گاز و استفاده از ظرفیت نخبگان جوان کشور در این مسیر تأکید کردند. در همین راستا با تدبیر وزیر نفت، کارگروهی ویژه برای پیگیری این موضوع تشکیل شده است. بوی با اعلام اینکه موضوع نوآوری و فناوری همواره در دستور کار همکاران صنعت نفت بوده، اما امروز با نگاه جدی‌تر و با برنامه‌ریزی دقیق‌تر دنبال می‌شود تا نتایج ملموس‌تری حاصل شود، افزود: یکی از برنامه‌هایی که پیش‌بینی و تصویب شد، همین المپیاد علمی پژوهشی مهندسی نفت است که می‌تواند در راستای مطالبه مقام معظم رهبری و نیز استفاده از ظرفیت‌های علمی کشور باشد.

ضرورت افزایش جذابیت‌ها

معاون وزیر نفت با اشاره به روند کاهش علاقه داوطلبان به انتخاب رشته مهندسی نفت بیان کرد: طبق گزارش‌ها، میزان علاقه‌مندی دانش‌آموزان رشته ریاضی برای ورود به مهندسی نفت کاهش یافته است. برگزاری چنین رویدادهایی می‌تواند با ایجاد انگیزه در میان دانشجویان، جذابیت‌های این رشته و سایر رشته‌های مهندسی مرتبط با نفت و گاز را افزایش دهد. شاکری با بیان اینکه علاقه به انتخاب رشته‌های مهندسی در مجموع کاهش یافته است، گفت: حتی آن دسته از دانشجویانی که این رشته‌ها را انتخاب می‌کنند، در شرایط فعلی به دلیل محدودیت‌های حقوقی و سقف پرداخت‌ها، تمایل کمتری به ورود به صنعت دارند. در گذشته چنین شرایطی وجود نداشت و جذابیت‌ها بیشتر بود. بوی با تأکید بر ضرورت گسترش دایره جذب نخبگان در صنعت نفت تصریح کرد: خانواده صنعت نفت بسیار بزرگ‌تر از وزارت نفت است و ظرفیت‌های فراوانی برای به‌کارگیری استعدادها دارد. هرچند محدودیت‌هایی برای جذب رسمی نیرو در وزارت نفت وجود دارد، اما تلاش ما این است که با همکاری بخش‌های مختلف صنعت، زمینه حضور و خدمت نخبگان کشور در حوزه نفت و گاز فراهم شود. معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری در پایان با قدرنسی از همراهی دانشگاهیان و نخبگان گفت: امیدواریم با کمک شما بتوانیم افزون بر پاسخ به مطالبه رهبری، مسیر تسهیل‌گری برای ایده‌ها و نوآوری‌های علمی جوانان را فراهم کنیم و دستاوردهای ملموسی در فناوری‌های نوین صنعت نفت به‌دست آوریم.

چالش‌های صنعت نفت با نگاه علمی قابل حل است

مدیر نظارت بر تولید شرکت ملی نفت ایران به ضرورت بیان چالش‌های توسعه صنعت نفت به‌صورت شفاف تأکید کرد و گفت: صنعت نفت در ذات خود یک صنعت مهارتی است و با نگاه علمی می‌توان چالش‌ها را شناسایی و رفع کرد. فرخ علیخانی در این نشست اظهار کرد: این فرصت ارزشمند می‌تواند برای کل صنعت نفت مفید باشد، اما نکته اصلی آن است که نتیجه المپیادها باید عملیاتی باشد. یعنی وقتی این رویداد برگزار شد، خروجی آن حل مسئله‌ای مشخص در صنعت نفت باشد. بوی با اشاره به تجربه شخصی خود در همکاری با دانشگاه‌ها

گفت: سال‌های ۹۸ تا ۹۹ همراه با گروهی از متخصصان صنعت نفت ایده‌هایی را مطرح کردیم و نشست‌های مطلوبی با دانشگاه‌های مختلف از جمله صنعتی شریف برگزار شد. خروجی این نشست‌ها آن بود که اگر صنعت بتواند چالش‌های خود را شفاف بیان کند، دانشگاه می‌تواند برای رفع آنها راهکار بدهد، چراکه صنعت نفت در ذات خود یک صنعت مهارتی است و بسیاری از نقاط کور آن شاید برای سال‌ها دیده نشود، اما با نگاه علمی می‌توان آنها را شناسایی و رفع کرد.

تغییر نگاه صنعت

مدیر نظارت بر تولید شرکت ملی نفت ایران به اصلاح رویکرد این شرکت در سال‌های اخیر اشاره کرد و افزود: در گذشته نگاه شرکت ملی نفت بیشتر محصول‌محور بود و بر میزان تولید تمرکز داشت، اما از سال ۹۸ به بعد تلاش شد نگاه از «محصول» به «دارایی» تغییر کند. حتی ساده‌ترین



پرسش مانند تعداد چاه‌ها پاسخ‌های متفاوتی در سطوح مدیریتی داشت که نشان از نبود ادبیات مشترک بود. بیش از یک سال تلاش شد این ادبیات اصلاح شود و نگاه صنعت تغییر کند. علیخانی با بیان اینکه در بخش بالادستی و مخازن، تجربه نشان داده که دنیا از سال ۲۰۰۷ مدل‌های مشخصی برای ارزیابی مخازن تعریف کرده است، اما ما در ایران همچنان به‌طور تجربی عمل می‌کنیم، ادامه داد: اگر بتوانیم در حوزه‌هایی مانند حفاری، چالش‌های چاه‌ها و عوامل کلیدی موفقیت (CSF) در چارچوب مشترک علمی و فنی تعریف کنیم، آنگاه المپیادها اثرگذاری واقعی خواهند داشت. بوی با تأکید بر اینکه ما در بررسی‌های خود چالش‌های چاه‌ها و تأثیر آنها بر تولید را شناسایی و حتی برای هر کدام متخصصان مشخصی پرورش داده‌ایم، بیان کرد: اگر بتوانیم این مسیر را ساختارمند کنیم، همانند تجربه اروپا در مدیریت تزریق آب یا تجربه شرکت‌های بین‌المللی، می‌توانیم بخش بزرگی از چالش‌های تولید و حفاری را حل کنیم. مدیر نظارت بر تولید شرکت ملی نفت ایران در پایان گفت: انتظار من این است که المپیادهای علمی نفت به حل چالش‌های واقعی صنعت منجر شوند. اگر چنین شود، تأثیر آن ماندگار خواهد بود و به بخشی از وجود صنعت نفت تبدیل می‌شود؛ در غیر این صورت، اثر آن محدود خواهد بود.

روزی بالای ایده‌های نخبگان در صنعت نفت

در همین حال، رئیس هیئت رئیسه صندوق‌های بازنشتی صنعت نفت با اعلام اینکه ایده‌های نخبگان در حوزه‌های مختلف صنعت نفت ارزش عملیاتی بالایی دارند، تأکید کرد: اگر این ایده‌ها با حمایت مالی و

حقوقی مناسب به مرحله اجرا برسند، افزون بر جلوگیری از هدررفت منابع، می‌توانند ارزش افزوده و اشتغال گسترده ایجاد کنند. حسین حسین‌زاده در نشست شورای راهبردی پنجمین المپیاد علمی - پژوهشی مهندسی نفت با بیان اینکه معاونت پژوهش و فناوری وزارت نفت در سال‌های اخیر رویکرد تحول‌آفرینی داشته است، گفت: صنعت نفت نیازمند حرکت به سمت دانش‌بنیان شدن و انکای بیشتر به توان پژوهشی کشور است. این المپیادها می‌توانند نقش مهمی در همین مسیر ایفا کنند. بوی با تأکید بر لزوم حمایت ساختاری از ایده‌های فناورانه افزود: هم‌اکنون قوانین حمایتی خوبی در کشور وجود دارد؛ از جمله اختصاص بخشی از معافیت‌های مالیاتی یا ماده ۱۶ قانون دانش‌بنیان. اما این ظرفیت‌ها باید در عمل به کار گرفته شود تا پژوهش‌های دانشگاهی به مرحله عملیاتی برسند. رئیس هیئت رئیسه صندوق‌های بازنشتی صنعت نفت با اشاره به تجربه همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان گفت: ایده‌های نخبگان در حوزه‌های مختلف از نفت بالادستی و پایین‌دستی گرفته تا هوای پاک و پتروشیمی، ارزش عملیاتی بالایی دارند. اگر این ایده‌ها با حمایت مالی و حقوقی مناسب به مرحله اجرا برسند، افزون بر جلوگیری از هدررفت منابع، می‌توانند ارزش افزوده و اشتغال گسترده ایجاد کنند. حسین‌زاده بیان کرد: این المپیادها باید بستری باشند تا نخبگان بتوانند ایده‌های خود را نه فقط ارائه کنند، بلکه آنها را به مرحله عملیاتی برسانند. حمایت مالی، حقوقی و اجرایی از نتایج این رویدادها شرط اصلی اثرگذاری آنها بر آینده صنعت نفت است.

مسیرهای نوآورانه برای مسائل صنعت نفت به کمک نخبگان

سرپرست دانشگاه صنعتی شریف، اهمیت نفت در اقتصاد کشور را راهبردی دانست و گفت: نخبگان و جوانان خلاق می‌توانند مسیرهای کوتاه‌تر و نوآورانه‌تری را برای رفع چالش‌های صنعت نفت شناسایی و اجرا کنند. مسعود تجربی با بیان اینکه نفت همواره کالای حیاتی اقتصاد کشور بوده است، اظهار کرد: دانشگاه‌ها باید فعالیت‌ها و تحرک بیشتری برای مواجهه با چالش‌های این صنعت حیاتی داشته باشند. وی با اشاره به تحولات نوین فناوری از جمله هوش مصنوعی و محاسبات کوانتومی افزود: این فناوری‌ها می‌توانند بسیاری از مسائل پیچیده میدان نفتی را با سرعت و دقت بیشتری حل کنند و ما باید خود را با این تغییرات هماهنگ کنیم. سرپرست دانشگاه صنعتی شریف ادامه داد: مسیرهای سنتی صنعت نفت لزوماً تنها مسیر پیشرفت نیستند؛ نخبگان جوان توانایی دارند مسیرهای نوآورانه‌تری را برای دستیابی به فناوری‌های موردنیاز این صنعت پیدا کنند. تجربی با بیان اینکه دانشگاه صنعتی شریف به‌عنوان یک مرکز نوآوری با حضور ۷۷۰ شرکت و ۱۲ هزار شاغل در اطراف دانشگاه فعالیت می‌کند، گفت: این اکوسیستم نوآوری می‌تواند به بستری برای بهره‌گیری از ایده‌های نخبگان در خدمت صنعت نفت تبدیل شود. بوی همچنین با اشاره به ظرفیت‌های قانونی و مالی موجود برای حمایت از پژوهش‌های مرتبط با صنعت نفت اظهار کرد: دانشگاه شریف آمادگی دارد به‌عنوان پایلوت، مدل همکاری میان دانشگاه و صنعت نفت را آغاز کند تا دیگر دانشگاه‌ها نیز بتوانند از این الگو استفاده کنند.

فعالیت خط لوله نفتی کرکوک - جبهان از سر گرفته می شود



شرکت دولتی نفت بازاریابی نفت عراق (سومو) اعلام کرد که صادرات نفت خام از منطقه کردنشین این کشور با خط لوله کرکوک - جیحان از سر گرفته می شود.

به گزارش خبرگزاری رویترز، سومو اعلام کرد که در پی توافق بغداد و دولت منطقه ای کردستان عراق و هشت شرکت نفتی خارجی برای پایان دادن به توقف دو ساله و نیمه فعالیت خط لوله کرکوک - جبهان، صادرات نفت خام از استان کرکوک در منطقه کردنشین شمال این کشور با خط لوله یادشده به پایانه نفتی جبهان ترکیه از روز شنبه (پنجم مهر) از سر گرفته خواهد شد. بر اساس اعلام این شرکت، صادرات قرار است از امروز آغاز شود. این خبر ابتدا از سوی خبرگزاری دولتی عراق منتشر شد و سپس سه منبع آگاه به رویترز تأیید کردند. حیان عبدالغنی، وزیر نفت عراق، در گفت و گو با شبکه «روداو» اعلام کرد که توافق تازه امکان جریان روزانه ۱۸۰ تا ۱۹۰ هزار بشکه نفت خام را فراهم می کند. سودی افزود: این توافق پس از رایزنی های فشرده با شرکت های فعال در اقلیم کردستان عراق و در پاسخ به فشارهای بین المللی، به ویژه از سوی ایالات متحده آمریکا حاصل شده است. واشینگتن خواستار از سرگیری صادرات نفت کردستان عراق شده است، از سرگیری فعالیت خط لوله کرکوک - جبهان در حالی انجام می شود که هشت کشور ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) برای حفظ سهم بازار در حال لغو تدریجی کاهش عرضه داوطلبانه خود هستند. یکی از منابع مطلع اعلام کرد که وزارت منابع طبیعی اقلیم کردستان عراق اطلاعیه ای رسمی درباره از سرگیری فعالیت خط لوله کرکوک - جبهان به شرکت های نفتی فعال در منطقه کردنشین ارسال کرده است. خط لوله کرکوک - جبهان از سال ۲۰۲۳ تاکنون غیرفعال بوده است. این توقف پس از آن رخ داد که دیوان دآوری مالی در پاریس، ترکیه را به پرداخت ۱.۵ میلیارد دلار غرامت بابت صادرات غیرمجاز نفت اقلیم کردستان در بازه سال های ۲۰۱۴ تا ۲۰۱۸ محکوم کرد.

جزئیات توافق تازه

بر اساس طرح اولیه توافق شده اقلیم کردستان عراق موظف است روزانه حداقل ۲۳۰ هزار بشکه نفت خام به سومو تحویل دهد و ۵۰ هزار بشکه دیگر را برای مصرف داخلی نگه دارد. فروش نفت از بندر جبهان از سوی یک بازرگان مستقل و با استفاده از قیمت های رسمی سومو انجام خواهد شد. مقام های عراقی اعلام کردند که برای هر بشکه فروخته شده، مبلغ ۱۶ دلار به یک حساب امانی منتقل می شود و به تناسب میان تولیدکنندگان توزیع خواهد شد. درآمد باقی مانده به سومو تعلق می گیرد. شرکت دی ان او نروژ، بزرگترین تولیدکننده نفت در اقلیم کردستان عراق اعلام کرده است که برنامه فوری برای صادرات با خط لوله کرکوک - جبهان ندارد، اما خریداران محلی همچنان می توانند نفت خام این شرکت را از طریق خط لوله ارسال کنند. این شرکت و شریک سرمایه گذاری مشترک آن، جنل انرژی انگلیس تأکید کرده اند که موضوع بدهی های موقه که مجموع آن حدود یک میلیارد دلار و سهم دی ان او حدود ۳۰۰ میلیون دلار است باید در مذاکرات آینده بررسی شود. بر اساس توافق، هشت شرکت نفتی و دولت اقلیم کردستان عراق متعهد شده اند ظرف ۳۰ روز پس از از سرگیری صادرات نفت، برای تدوین سازوکار تسویه بدهی های موقه تشکیل جلسه دهند.

افزایش ۹ درصدی تولید گاز پالایشگاه فجر جم



سرپرست شرکت پالایش گاز فجر جم از افزایش ۹ درصدی تولید گاز تصفیه شده در این شرکت خبر داد و گفت: در شش ماهه نخست امسال تولید گاز تصفیه شده در این شرکت به بیش از ۹ میلیارد متر مکعب رسیده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش گاز فجر جم، حمید خدروی با اشاره به افزایش ۹ درصدی تولید گاز تصفیه شده پالایشگاه گاز فجر جم در ۶ ماهه نخست امسال، اظهار کرد: این مقدار افزایش تولید در حالی به دست آمده است که دو ردیف واحد شیرین سازی این شرکت به دلیل آسیب های جنگ ۱۲ روزه در مدار تولید قرار نداشتند. تصویب کرد: مقدار تولید شش ماهه امسال حتی بالاتر از تعهد تکلیفی بوده است و این موضوع نشان دهنده همت بلند کارکنان این شرکت در بخش های مختلف عملیاتی و ستادی است. سرپرست شرکت پالایش گاز فجر جم گفت: این شرکت پس از پشت سر گذاشتن تعمیرات اساسی آماده پایداری تولید طبق تعهد تکلیفی خود در فصل سرد سال می شود.



پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه ۱۲ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۳

۱۴

www.daneshenaf.ir



پالایش و پخش

مصرف بنزین کشور در تابستان امسال با ثبت رکوردی تازه و میانگین مصرف ۱۳۴.۳ میلیون لیتر در روز به حدود ۱۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون لیتر رسید.

تابستان ۱۴۰۴ با افزایش محسوس مصرف بنزین همراه بود؛ آمارهای ارائه شده از سوی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران نشان می دهد که تقاضای مصرف بنزین در تیر امسال با میانگین مصرف روزانه ۱۲۳.۵ میلیون لیتر بنزین آغاز شد و در مرداد با افزایش ۱۲ درصدی مصرف نسبت به تیر به ۱۳۷.۷ میلیون لیتر افزایش و در شهریور با میانگین مصرف ۱۴۱.۷ میلیون لیتر در روز به اوج رسید. مصرف حدود ۱۵۵ میلیون لیتر بنزین در ۲۲ شهریور

بر اساس آخرین بررسی های شانا، مجموع کل مصرف بنزین در طول سه ماه تابستان حدود ۱۲,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰ لیتر و میانگین مصرف روزانه ۱۳۴.۳ میلیون لیتر بوده است که نسبت به مدت مشابه پارسال (تابستان ۱۴۰۳) با میانگین مصرف روزانه ۱۲۹.۴ میلیون لیتر، حدود ۵ میلیون لیتر افزایش یافته است، همچنین بیشترین رکورد مصرف بنزین تابستانی در روز ۲۲ شهریور با رقم مصرف ۱۵۴ میلیون و ۷۰۰ هزار لیتر ثبت شده است. مصرف روزانه بنزین در تعطیلات رسمی و روزهای پایانی هر ماه به صورت قابل توجهی افزایش داشته است، به گونه ای که بیشترین آمار مصرف روزانه بنزین در تیر به روزهای ۲۸ و ۳۱ تیر به ترتیب با رقم ۱۳۹ و ۱۴۶ میلیون لیتر اختصاص داشته است، همچنین در روزهای ۳۰ و ۳۱ مرداد امسال، مصرف بنزین با شتابی خیره کننده به ترتیب به ۱۴۸.۱ و ۱۵۲ میلیون لیتر افزایش یافته است. در شهریور همزمان با آغاز تعطیلات و سفرهای تابستانی بیشترین رکورد مصرف در روزهای ۱۵، ۱۸ و ۲۲ شهریور به ترتیب با رقم ۱۴۹.۲، ۱۴۹.۶ و ۱۵۴.۷ میلیون لیتر به ثبت رسیده است.

مصرف بنزین ۱۴۰۴؛ زنگ خطری جدی برای اصلاح مصرف سوخت

آمارهای تابستان ۱۴۰۴ نشان می دهد که مصرف بنزین در کشور با ثبت رقم حدود ۱۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون لیتر در سه ماه، به یکی از بالاترین سطوح سال های اخیر رسیده است. روند صعودی میانگین روزانه از ۱۲۳.۵ میلیون لیتر



مصرف بنزین ۱۴۰۴؛ زنگ خطری جدی برای اصلاح مصرف سوخت؛

مصرف ۱۲,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰ لیتر بنزین در تابستان داغ ۱۴۰۴

مصرف بنزین کل کشور را به خود اختصاص داد و در صدر استان های مصرف قرار گرفت. کل مصرف بنزین کشور در تابستان ۱۴۰۴ حدود ۱۲.۵ میلیارد لیتر برآورد شده است که تنها ۱۵ درصد از این مقدار مصرف به استان تهران با تراکم جمعیت حدود ۱۴.۵ میلیون نفر اختصاص می یابد. این مقدار مصرف نشان دهنده روند افزایشی مصرف سوخت در استان تهران در مقایسه با سایر استان ها است، همچنین افزون بر افزایش تراکم جمعیت، افزایش سفرهای تابستانی، افزایش تردهای بین شهری و افزایش تعداد خودروهای شخصی نیز از عوامل تأثیرگذار بر مصرف بالای بنزین در این استان است.

برای کاهش مصرف غیرضروری را دوچندان می کند، چراکه ادامه روند افزایشی مصرف بنزین در سال های آینده می تواند پیامدهای اقتصادی چشمگیری به همراه داشته باشد. از این رو، داده های تابستان ۱۴۰۴ نه تنها تصویری روشن از وضعیت فعلی مصرف سوخت ارائه می دهد، بلکه زنگ خطری جدی برای ضرورت اصلاح الگوی مصرف و اتخاذ سیاست گذاری هوشمندانه در بخش انرژی به شمار می آید.

استان تهران؛ صدر نشین مصرف بنزین کشور

در همین حال، استان تهران با ثبت رکورد مصرف بیش از یک میلیارد و ۸۸۴ میلیون لیتر بنزین در تابستان ۱۴۰۴ حدود ۱۵ درصد از

در تیر به ۱۳۷.۷ میلیون لیتر در مرداد و ۱۴۱.۷ میلیون لیتر در شهریور، بیانگر افزایش مستمر تقاضا در دوره اوج سفرهای تابستانی است. این رشد نه تنها ناشی از افزایش جابه جایی های بین شهری و استفاده گسترده از خودروهای شخصی بوده، بلکه اثر مستقیم تعطیلات رسمی و ترافیک درون شهری را نیز منعکس می کند. ثبت اوج مصرف حدود ۱۵۵ میلیون لیتر بنزین در برخی روزها نشان می دهد که ظرفیت تأمین و توزیع سوخت کشور تحت فشار مضاعف قرار گرفته است. این شرایط اهمیت برنامه ریزی دقیق تر در حوزه تأمین انرژی، توسعه حمل و نقل عمومی، بهبود بهره وری خودروها و فرهنگ سازی

صادرات فرآورده های نفتی در پنج ماه نخست امسال ۲۰ میلیارد دلار برآورد شد؛ کاهش ۶ درصدی صادرات فرآورده های نفتی



حمید حسینی: دلیل کاهش صادرات فرآورده های نفتی در سال جاری، تعطیلات نوروز، حادثه بندر شهید رجایی بندر عباس، اعتصاب رانندگان، جنگ ۱۲ روزه و قطعی برق بوده است.



محصولات پلیمری داشتیم که امسال با ۲۴ درصد افزایش به ۱.۷۰۰ میلیون تن رسیده است. وی با بیان اینکه سال قبل رکورد صادرات را شکستیم، گفت: تلاش می کنیم امسال به رکورد پارسال برسیم. سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفتی با بیان اینکه امسال پیش بینی شده درآمد نفتی ایران به ۴۳ میلیارد دلار برسد، گفت: این درآمد با صادرات روزانه ۱.۸ میلیون بشکه ای و قیمت متوسط ۶۸ یورویی است. صادرات زیر این مقدار و با متوسط قیمت پایین تر، نگرانی بابت عدم تحقق کامل درآمد نفتی امسال که در بودجه دیده شده را

سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی گفت: در پنج ماهه امسال ۲۰ میلیارد دلار یعنی هر ماه ۴ میلیارد دلار صادرات داشتیم، در حالی که رقم در سال گذشته ماهانه ۴.۸ دلار بوده و طبق اعلام گمرک این میزان ۶ درصد نسبت به پارسال عقب است.

حمید حسینی در نشست خبری با اشاره به دلایل این موضوع، اظهار کرد: دلیل کاهش صادرات فرآورده های نفتی در سال جاری، تعطیلات نوروز، حادثه بندر شهید رجایی بندر عباس، اعتصاب رانندگان، جنگ ۱۲ روزه و قطعی برق بوده است. وی با بیان اینکه در برخی محصولات کاهش صادرات داشته ایم، گفت: پارسال ۲.۹ میلیون تن صادرات قیر داشتیم که این میزان امسال به ۲.۶ میلیون تن رسیده است. سال گذشته ۴.۵ میلیون تن متانول صادر شد که امسال به ۳.۳۹۰ میلیون تن رسید. سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی با بیان اینکه سال گذشته ۲.۶ میلیون تن اوره صادر کردیم که این رقم امسال ۱.۹۰۰ میلیون تن بوده است، گفت: در حوزه روغن پارسال ۱.۵ میلیون تن صادرات داشتیم که امسال ۱.۲۹۱ شده است. حسینی با اشاره به روند افزایشی صادرات پلیمر، اظهار کرد: سال گذشته ۱.۴۰۰ تن صادرات

آمادگی آتش نشانان صنعت نفت قابل رقابت با سطوح جهانی است



خود را به انجام رسانده اند. وی افزود: در جنگ ۱۲ روزه و در جریان تجاوز رژیم صهیونیستی به خاک کشور عزیزمان ایران، آتش نشانان با از جان گذشتگی در کنار سایر نیروهای امدادی و نظامی ایستادند و بار دیگر نشان دادند که فداکاری شان حد و مرز نمی شناسد. مدیر اجرایی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران هدف از برگزاری این مسابقات را افزون بر ارزیابی توانمندی های تخصصی، ارتقای روحیه ورزشکاری و ایجاد فضای دوستانه در میان آتش نشانان دانست و گفت: این رقابت ها از سوم مهر آغاز شده است و تا هفتم مهر در ۶ بخش تخصصی در شهرستان محمودآباد ادامه می یابد.

مدیر بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران گفت: سطح آمادگی آتش نشانان صنعت نفت بسیار بالا و قابل رقابت با سطوح جهانی است. به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، بهنام لازمی در حاشیه ششمین دوره ارزیابی آمادگی عملیاتی - تخصصی آتش نشانان وزارت نفت با تأکید بر اینکه سطح آمادگی آتش نشانان وزارت نفت در تراز جهانی قابل ارزیابی و تحسین است، بیان کرد: این قهرمانان همواره در سخت ترین حریق ها حضور داشته و با ایثار و آمادگی مثال زدنی مأموریت های



بی‌پی: تقاضای جهانی نفت تا سال ۲۰۳۰ به اوج می‌رسد

شرکت بی‌پی اعلام کرد که به دلیل کندی افزایش بهره‌وری انرژی، تقاضای جهانی نفت تا سال ۲۰۳۰ میلادی به اوج می‌رسد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت بی‌پی در تازه‌ترین گزارش چشم‌انداز انرژی خود اعلام کرد که انتظار دارد تقاضای جهانی نفت تا سال ۲۰۳۰ به اوج برسد؛ این برآورد پنج سال دیرتر از پیش‌بینی سال گذشته میلادی و اقدامی در واکنش به کندی روند افزایش بهره‌وری انرژی و کاهش انتشار کربن جهانی است. این گزارش که بخشی از مطالعه سالانه بی‌پی درباره روندهای انرژی تا سال ۲۰۵۰ میلادی است، دو سناریوی «مسیر کنونی» و «زیر ۲ درجه» را الگوسازی می‌کند. سناریوی نخست بر اساس سیاست‌ها و تمهیدهای موجود طراحی شده و سناریوی دوم با هدف محدود کردن گرمایش جهانی به کمتر از ۲ درجه سانتی‌گراد مطابق با توافق تغییرات اقلیمی پاریس تنظیم شده است.

تقاضا و تولید نفت

در «مسیر کنونی»، تقاضای جهانی روزانه نفت تا سال ۲۰۳۰ به ۱۰۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه می‌رسد و سپس تا سال ۲۰۵۰ میلادی به روزانه ۸۳ میلیون بشکه کاهش می‌یابد، در حالی که گزارش سال گذشته میلادی بی‌پی،

اوج تقاضا را در سال ۲۰۲۵ و در سطح روزانه ۱۰۲ میلیون بشکه پیش‌بینی کرده بود. اگر روند ضعیف بهره‌وری انرژی ادامه یابد، تقاضا تا سال ۲۰۳۵ ممکن است به ۱۰۶ میلیون بشکه در روز برسد. در سناریوی «زیر ۲ درجه»، تقاضای نفت در سال جاری میلادی به اوج ۱۰۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد و سپس تا سال ۲۰۵۰ به ۳۳ میلیون و ۸۰۲۰ هزار بشکه خواهد رسید. در «مسیر کنونی»، تولید نفت در بخش خشکی آمریکا در نیمه نخست دوره چشم‌انداز تقریباً ثابت و حدود ۱۵ میلیون بشکه در روز خواهد بود. برزیل و گویان بیشترین رشد تولید را تجربه خواهند کرد و تا سال ۲۰۲۵ به ترتیب به حدود ۵ و ۲ میلیون بشکه در روز خواهند رسید.

انتشار کربن

در «مسیر کنونی»، انتشار معادل دی‌اکسید کربن تا سال ۲۰۳۰ تقریباً ثابت باقی می‌ماند و سپس تا سال ۲۰۵۰ نسبت به سطح ۲۰۲۳ حدود ۲۵ درصد می‌رسد. در سناریوی «زیر ۲ درجه»، انتشار گازهای گلخانه‌ای تا سال ۲۰۵۰ حدود ۹۰ درصد کاهش می‌یابد؛ کاهش‌هایی که بیشتر ناشی از کربن‌زدایی سریع‌تر در اقتصادهای نوظهور خواهد بود.

تقاضای گاز طبیعی و آلان‌جی

در «مسیر کنونی»، تقاضای گاز طبیعی تا سال ۲۰۴۰ به حدود ۴۸۰۰ میلیارد مترمکعب خواهد رسید؛ افزایشی ۱۷ درصدی نسبت به سطح کنونی که بیشتر از سوی چین، هند، کشورهای آسیایی و خاورمیانه هدایت می‌شود. پس از آن تقاضا در همین سطح باقی خواهد ماند. واردات گاز خط لوله روسیه از سوی اتحادیه اروپا حدود ۵۰ درصد کاهش خواهد یافت و به ۱۵ میلیارد متر مکعب خواهد رسید؛ سطحی که برای دهه‌های آینده حفظ خواهد شد. صادرات گاز طبیعی مایع شده (آلان‌جی) که بی‌بی‌ان را شاخصی برای تقاضای این سوخت می‌داند، در «مسیر کنونی» تا سال ۲۰۳۵ به حدود ۹۰۰ میلیارد مترمکعب خواهد رسید. بیش از نیمی از این حجم از ایالات متحده و خاورمیانه تأمین خواهد شد. شرکت شل، رقیب بی‌بی‌پی، تقاضای آلان‌جی را تا سال ۲۰۴۰ میلادی ۶۳۰ تا ۷۱۸ میلیون تن در سال یا معادل ۸۶۰ تا ۹۸۰ میلیارد مترمکعب پیش‌بینی کرده است.

شتاب‌گیری روند تعدیل نیرو در صنعت جهانی انرژی

افت قیمت نفت و تثبیت سریع بازار، شرکت‌های انرژی را در سال ۲۰۲۵ به سمت تعدیل نیروی گسترده سوق داده است. به

گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت‌های بزرگ انرژی و نهادهای وابسته در سطح جهانی قصد دارند در سال ۲۰۲۵، پس از تبدیل هزاران شغل در سال گذشته میلادی، موجی تازه از کاهش سرمایه‌انسانی را آغاز کنند؛ اقدامی در واکنش به افت قیمت نفت خام و تثبیت سریع بازار که فشار مضاعفی بر ساختارهای عملیاتی وارد کرده است. قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال از ابتدای سال جاری میلادی تاکنون حدود ۱۰.۵ درصد کاهش یافته است؛ افتی که تحت تأثیر افزایش تولید ناشی از لغو تدریجی کاهش عرضه داوطلبانه هشت کشور ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک‌پلاس) و تداوم تردیدها در تقاضای جهانی، به‌ویژه در ارتباط با سیاست‌های تجاری آمریکا، رخ داده است. در همین حال تحلیلگران اعلام کرده‌اند که با کاهش سودآوری پروژه‌های بالادستی و فشار بر هزینه‌های عملیاتی، شرکت‌های انرژی به دنبال ادغام و تملک‌های گسترده‌تری هستند تا از طریق هم‌افزایی ساختاری، بهره‌وری خود را حفظ کنند. این روند می‌تواند به افزایش تمرکز بازار و کاهش رقابت در برخی حوزه‌های منطقی منجر شود.

صف آرای اقتصادهای نوظهور در برابر سیاست‌های سبز اروپا



برزیل در نشست اقلیمی کاپ ۳۰، قصد دارد ایجاد مجمعی جدید برای رسیدگی به شکایات مربوط به اقلیم و تجارت را پیشنهاد دهد؛ اقدامی که نشان‌دهنده جدی‌تر شدن شکاف میان کشورهای در حال توسعه و اتحادیه اروپا بر سر سیاست‌های سبز است.

به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت امور اوپک و روابط با مجامع انرژی وزارت نفت، برزیل قصد دارد در اجلاس اقلیمی کاپ ۳۰ در نوامبر، ایجاد یک «مجمع جدید» برای دولت‌ها را پیشنهاد دهد؛ نهادی که به‌طور مشخص به بررسی تأثیر سیاست‌های اقلیمی بر تجارت جهانی بپردازد. این موضوع تاکنون در سازمان تجارت جهانی (WTO) و مذاکرات اقلیمی سازمان ملل جایگاهی نداشته است. اقتصادهای نوظهور مانند برزیل، آفریقای جنوبی و هند، اتحادیه اروپا را متهم می‌کنند که با استفاده از سیاست‌های محیط‌زیستی، تجارت را محدود می‌کنند. به‌ویژه دو سیاست «قانون ضد جنگل‌زدایی» که از دسامبر واردات برخی کالاها را ممنوع می‌کند و «سازوکار تنظیم مرزی کربن» (CBAM) که از ژانویه برای واردات فولاد و سیمان اجرا می‌شود، بیشترین نگرانی را برانگیخته است. برزیل که میزبانی اجلاس کاپ ۳۰ را برعهده دارد، به دنبال شکستن بن‌بست چند ساله در مذاکرات است. «آندر کورنا دو لاگو»، رئیس کاپ ۳۰ اعلام کرد این پیشنهاد ابتدا در مجمع عمومی سازمان تجارت جهانی مطرح می‌شود تا حمایت لازم برای آغاز رسمی فعالیت این مجمع در جریان اجلاس نوامبر جلب شود.

قوانین سبز اروپا، حمایت از محیط‌زیست یا مانع تجارت

یک مقام برزیلی در این باره می‌گوید: ما نگران روند فزاینده محدود کردن تجارت با استفاده از تغییرات اقلیمی به‌عنوان بهانه

هستیم. اکنون نه کنوانسیون اقلیمی سازمان ملل و نه سازمان تجارت جهانی، چارچوبی مناسب برای این گفت‌وگو فراهم نکرده‌اند. به گفته منابع آگاه، مجمع جدید پیشنهادی از سوی برزیل می‌تواند بر توسعه راهکارهایی همچون به‌کارگیری ابزارهای نوین ردیابی جنگل‌زدایی تمرکز کند؛ چنین ابزارهایی از یک سو برای تولیدکنندگان مقرون‌به‌صرفه بوده و از سوی دیگر برای خریداران اروپایی قابل قبول است. منظور از ابزارهای نوین ردیابی جنگل‌زدایی، فناوری‌ها و سامانه‌هایی است که منشأ کالاها را مشخص می‌کنند تا مطمئن شوند تولید آنها سبب تخریب جنگل‌ها نشده است. این ابزار می‌تواند شامل تصاویر ماهواره‌ای، رهگیری

دیجیتال زنجیره تأمین یا حتی ثبت اطلاعات در بلاک‌چین باشد. کشورهای درحال توسعه تأکید دارند که این ابزارها باید کم‌هزینه و قابل استفاده برای کشورهای کوچک هم باشند تا تجارشان مختل نشود. اتحادیه اروپا که بلندپروازانه‌ترین سیاست‌های مقابله با تغییرات اقلیمی را دنبال می‌کند، تأکید دارد سازوکار تنظیم مرزی کربن یک «اقدام تجاری» نیست، بلکه ابزاری برای ایجاد شرایط برابر میان تولیدکنندگان داخلی و خارجی است، چراکه تولیدکنندگان داخلی بابت انتشار کربن هزینه می‌پردازند. در پیش‌نویس دستورکار این اتحادیه برای کاپ ۳۰ نیز آمده که اروپا آماده است درباره پیامدهای بین‌المللی سیاست‌های اقلیمی خود «در چارچوب دوجانبه،

توافق پاریس و سازمان تجارت جهانی» گفت‌وگو کند. طبق برنامه اولیه، مجمع پیشنهادی برزیل شامل دو گروه کاری خواهد بود؛ یکی با محوریت «اقلیم و تجارت» و دیگری درباره «گذار انرژی». همچنین قرار است نمایندگان دولت‌ها در حوزه تجارت و اقلیم دست‌کم هر چند ماه یکبار در قالب این مجمع گردهم آیند. تحلیلگران معتقدند ابتکار برزیل در صورت موفقیت می‌تواند به پر کردن شکاف میان سیاست‌های اقلیمی و تجاری کمک کند. با این حال برخی ناظران هشدار می‌دهند که ایجاد یک نهاد موازی ممکن است به افزایش چندپارگی در حکمرانی جهانی منجر شود و رقابت نهادی میان سازمان ملل، سازمان تجارت جهانی و مجمع پیشنهادی را تشدید کند.

با وجود تحریم‌های آمریکا محقق شد؛

صادرات نفت روسیه رکورد ۱۶ ماهه زد

فشار دولت آمریکا بر مستترین نفت روسیه نتایج مورد نظر واشنگتن را به همراه نداشته است و آن طور که جدیدترین داده‌های ردیابی نفتکش‌ها نشان داد صادرات نفت روسیه از راه دریا، در سپتامبر، به بالاترین حد خود از ماه مه ۲۰۲۴ رسید.

داده‌های ردیابی نفتکش‌ها که توسط بلومبرگ نشان داد روسیه به طور متوسط ۳۶۲ میلیون بشکه در روز در چهار هفته منتهی به ۲۸ سپتامبر صادرات داشته و نه هند و نه هیچ خریدار بزرگ دیگری تاکنون خرید خود را کاهش نداده‌اند. با وجود فشار آمریکا بر هند و افزایش ۵۰ درصدی تعرفه‌های آمریکا بر واردات کالاهای هندی به دلیل ادامه خرید نفت روسیه توسط دهلی‌نو، مقامات ارشد هند اعلام کرده‌اند که زیر بار این فشارها نخواهند رفت. هند که که دومین خریدار بزرگ نفت روسیه پس از چین است، حتی درخواست کرده که آمریکا اجازه خرید نفت ایران و ونزوئلا را بدهد تا هند بتواند واردات نفت روسیه را به میزان قابل توجهی کاهش دهد. به گفته منابع آگاه بلومبرگ، مقامات هندی به نمایندگان آمریکا اطلاع داده‌اند که قطع هم‌زمان خرید نفت از سه کشور تحت تحریم - روسیه، ونزوئلا و ایران - می‌تواند به افزایش قیمت جهانی نفت منجر شود. فشار آمریکا بر مجارستان، اسلواکی و ترکیه نیز هنوز هیچ موفقیتی نداشته است. مجارستان هفته گذشته اعلام کرد که با وجود فشار دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا بر کل اتحادیه اروپا و فشار اتحادیه اروپا به طور خاص بر مجارستان، قصد ندارد واردات نفت روسیه را به حالت تعلیق درآورد. پیتر سبارتو، وزیر امور خارجه مجارستان، در حاشیه جلسه عمومی سازمان ملل در نیویورک، به روزنامه گاردین گفت: ما نمی‌توانیم امنیت تأمین محصولات انرژی برای کشورمان را بدون منابع نفت یا گاز روسیه، تضمین کنیم. برای ما، تأمین انرژی به مسئله کاملاً فیزیکی است. تصور خرید نفت و گاز از جای دیگر بجز روسیه، خوب است، اما ما فقط می‌توانیم از جایی بخریم که زیرساخت داریم. اگر به زیرساخت فیزیکی نگاه کنید، واضح است که بدون واردات از روسیه، تضمین امنیت عرضه غیرممکن است. بر اساس گزارش اوایل پاریس، محاسبات رویترز در اوایل ماه جاری نشان داد که با وجود افزایش صادرات نفت روسیه، پیش‌بینی می‌شود درآمدهای روسیه از نفت و گاز در ماه سپتامبر نسبت به سال گذشته ۲۳ درصد کاهش یابد، زیرا قیمت‌های بین‌المللی نفت کاهش یافته و ارزش پول روسیه افزایش یافته است.

لغو ۱۳ میلیارد دلار بودجه انرژی سبز در آمریکا

وزارت انرژی آمریکا قصد دارد بیش از ۱۳ میلیارد دلار از بودجه‌ای را که دولت بایدن متعهد شده بود به انرژی بادی، خورشیدی، باتری‌ها و خودروهای برقی اختصاص دهد، لغو کند.

هنوز مشخص نیست که کدام بودجه‌ها هدف قرار گرفته‌اند. وزارت انرژی آمریکا، اعلام کرد با بازگرداندن این بودجه به مالیات‌دهندگان آمریکایی، دولت ترامپ تعهد خود را برای پیشبرد انرژی مقرون‌به‌صرفه‌تر، قابل اعتمادتر و امن‌تر آمریکا و مسئولیت‌پذیرتر بودن در قبال دلارهای گلخانه‌ای و انرژی پاک را در جهان درآید خبر یک انتقاد شدید گوین نیوسام، فرماندار کالیفرنیا روبرو شد که گفت آمریکا، رهبری انرژی پاک را به چین واگذار می‌کند. کالیفرنیا به عنوان پرجمعیت‌ترین ایالت آمریکا، یکی از جاه‌طلبانه‌ترین اهداف کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و انرژی پاک را در جهان درآید خبر یک روز پس از آن منتشر شد که دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا، در سخنرانی خود در مجمع عمومی سازمان ملل متحد، تغییرات اقلیمی را به عنوان «بزرگترین کلاهبرداری» در جهان، رد کرد و بر بدبینی خود نسبت به ابتکارات زیست‌محیطی جهانی و نهادهای چندجانبه افزود. ترامپ در تلاش برای به حداکثر رساندن تولید نفت و گاز در آمریکا است که هنگام بازگشت او به قدرت در ژانویه، در رکورد بالایی قرار داشت و هم‌زمان، به دنبال کاهش یارانه‌های انرژی‌های تجدیدپذیر و خودروهای برقی است. بر اساس گزارش رویترز، کریس رایت، وزیر انرژی آمریکا، پیش از این در یک کنفرانس مطبوعاتی در نیویورک، به لغو بودجه اشاره کرده و گفته بود ترامپ این پیام را ارسال کرد که سازمان ملل و بسیاری از کشورها به شکل وحشتناکی از مسیر تغییرات اقلیمی خارج شده‌اند و آن را به بزرگترین تهدید جهان تبدیل کرده‌اند. این امر باعث ایجاد هزینه‌های هنگفتی با تأثیر مثبت بسیار کم شده است. اما مطالعه‌ای که هفته گذشته توسط گروه مدافع محیط زیست «ای ۲» (E2) منتشر شد، نشان می‌دهد که مشاغل در صنایع خورشیدی، بادی و سایر انرژی‌های پاک، در سال ۲۰۲۴، سه برابر سریع‌تر از سایر نیروی کار آمریکا رشد کرده‌اند و بسیاری از آنها ممکن است به دلیل تلاش‌های ترامپ برای جلوگیری از توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، از بین بروند.

پروژه گازی ساخالین-۳ روسیه در ۲۰۲۸ به تولید می‌رسد

روسیه اعلام کرد که برای تأمین گاز چین و پاسخ‌گویی به نیازهای داخلی در خاور دور، تولید گاز در پروژه ساخالین-۳ از سال ۲۰۲۸ آغاز خواهد شد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، والرئ لیمارنکو، فرماندار ساخالین، به خبرگزاری‌های روس گفت: ما چشم‌انداز صنعت گاز را به اجرای پروژه ساخالین-۳ مرتبط می‌دانیم، راه‌اندازی آن برای سال ۲۰۲۸ برنامه‌ریزی شده است، انتظار می‌رود این گاز به چین صادر و برای نیازهای خاور دور استفاده شود. پروژه ساخالین-۳ شامل میدان «بوژنو» - کیرینسکویه» در بلوک «کیرینسکی» واقع در دریای «اوخوتسک» است؛ میدانی که آمریکا در سال ۲۰۱۵ به دلیل نقش روسیه در بحران اوکراین، آن را تحت تحریم قرار داد. این تحریم‌ها مربوط به فعالیت‌های اکتشاف و تولید نفت و گاز در آب‌های عمیق روسیه است. بر اساس داده‌های شرکت گازپروم، ذخایر میدان «بوژنو» - کیرینسکویه» شامل ۷۱۱ میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی، ۱۱۱ میلیون و ۵۰۰ هزار تن میعانات گازی و ۴ میلیون و ۱۰۰ هزار تن نفت خام است. فرماندار ساخالین همچنین اعلام کرد که شرکت گازپروم و مقام‌های منطقه‌ای در حال تدوین طرحی برای ساخت پالایشگاهی در جنوب ساخالین هستند؛ پالایشگاهی که قرار است از میعانات گازی، سوخت جت، گازوئیل و نفتا تولید کند. روسیه در پی بحران روابط با غرب بر سر جنگ اوکراین، مسیر صادرات انرژی خود را از اروپا به آسیا تغییر داده است، یکی از خطوط لوله گاز از ساخالین به چین که برای انتقال گاز از مسیر خاور دور طراحی شده، قرار است از سال ۲۰۲۷ فعالیت خود را آغاز کند. ظرفیت نهایی این خط لوله سالانه ۱۲ میلیارد مترمکعب خواهد بود؛ رقمی که ابتدا ۱۰ میلیارد مترمکعب اعلام شده بود.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۱۲ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۳
۱۵

www.daneshenaf.ir



بین الملل



**برنامه توسعه ظرفیت و دسترسی به
بازارهای نو با هدف تثبیت جایگاه شرکت
پتروشیمی کرمانشاه به عنوان بازیگر اصلی
صنعت اوره سازی کشور دنبال می شود.**

عبور از گمرکات و جابه جایی در مسیرهای سخت و طولانی تا قلب پتروشیمی کرمانشاه را شامل می شود، نمادی از توان مهندسی و لجستیکی داخلی در مدیریت پروژه های سنگین محسوب می شود. پتروشیمی کرمانشاه در تعامل با شرکا، تأمین کنندگان و مشتریان بین المللی نیز الگوی رفتاری متمایزی را برگزیده است: پایبندی کامل به تعهدات قراردادی، شفافیت در ارتباطات، رعایت استانداردهای کیفی جهانی، و مدیریت هوشمند مسائل مالی و لجستیکی در بستر محدودیت های تحریم. این رفتار حرفه ای باعث شده اعتبار و اعتماد در روابط خارجی این شرکت نه تنها حفظ شود، بلکه به نقطه قوتی در مذاکرات و توسعه بازار بین المللی تبدیل گردد.

در همین مسیر، برنامه توسعه ظرفیت و دسترسی به بازارهای نو با هدف تثبیت جایگاه این شرکت به عنوان بازیگر اصلی صنعت اوره سازی کشور دنبال می شود. رفع گلوگاه های فرآیندی، ارتقای واحدهای کلیدی، و سرمایه گذاری در پروژه های نوآورانه - از بهبود بهره وری انرژی تا بهینه سازی خطوط تولید - بخشی از رویکرد آینده نگر این شرکت است که فراتر از عبور از تحریم ها، در جستجوی تثبیت قدرت رقابتی در عرصه بین الملل است.

در نهایت، دستاوردهای اخیر نشان می دهند که تحریم ها اگرچه مسیر را دشوارتر می کنند، اما مانع رسیدن به مقصد نیستند. پتروشیمی کرمانشاه با ترکیب تجربه، نوآوری و روحیه جمعی، به الگوی تبدیل شده که نه تنها بقاء، بلکه پیشرفت را ممکن می سازد؛ الگویی که می تواند در تبیین راهکارهای عبور پایدار از موانع، چراغ راه بسیاری از صنایع کشور باشد.



وقتی اراده از تحریم پیشی می گیرد؛

از مرز محدودیت تا افق های جهانی؛ روایت جهش پتروشیمی کرمانشاه

آنچه این عملکرد را متمایز می کند، بُعد توسعه ای آن است. پروژه های بهینه سازی و ارتقای ظرفیت که از اوایل سال جاری آغاز شدند، اکنون وارد فاز اجرایی جدی شده اند. نصب موفق تجهیزات فوق سنگین و راهبردی در پروژه توسعه ای فاز دوم، نمونه ای از اراده عملیاتی این مجموعه در شرایط پیچیده تحریم و مقررات محدود کننده زنجیره تأمین جهانی است. این عملیات، که از تولید در کارخانه های مبدأ تا حمل و نقل های دریایی و زمینی،

بالتر از ظرفیت طراحی خود در تولید اوره عمل کند، بلکه سهم عمده ای از بازار صادراتی منطقه را در اختیار گرفت. - که بیش از شصت و نه هزار تن آن روانه بازارهای خارجی شد - بازتابی از همین رویکرد هوشمندانه است؛ رویکردی که با ترکیب سنجدیه بازار داخلی و خارجی، ریسک های ارزی و محدودیت های صادراتی را مهار کرده است.

در میانه فضایی که بسیاری آن را میدان فشار اقتصادی و محدودیت های لجستیکی می دانند، پتروشیمی کرمانشاه با رویکردی متفاوت، مسیر خود را از خطوط مرزی این موانع عبور داده است. این گذر نه با شعار، که با ترکیب مدیریت راهبردی، خلاقیت صنعتی و اعتماد به توان نیروی انسانی شکل گرفته و در چند ماه گذشته دستاوردهایی ملموس به همراه داشته است. در تابستان ۱۴۰۴، این مجموعه نه تنها موفق شد



AAC
ABAN AIR COOLER

YOUR PARTNER
FOR OPTIMUM PROCESS SOLUTIONS



aban air cooler
abanaircooler
www.abanaircooler.com

Engineering, design, production and supply,
installation and commissioning of heat transfer systems

Tel: +98 71 3311 0000 Fax: +98 71 3311 0001